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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	2420	2			N	-0-					-0-
06	2340	N	2309	-0-	-31	-0-	2309	2			N	-0-					-0-
07	2418	N	2383	-0-	-35	-0-	2383	2			N	-0-					-0-
08	2418	N	2326	-0-	-92	-0-	2326	2			N	-0-					-0-
09	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	2332	2			N	-0-					-0-
*10	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	2398	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					96
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96

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
05	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
05	3410		3367	-0-	-43	-0-	3367	2			N	-0-					41
06	3300		3181	-0-	-119	-0-	3181	2			N	-0-					41
07	3128	R	3128	-0-	-0-	-0-	3128	2			N	-0-					41
08	2997	R	2997	-0-	-0-	-0-	2997	2			N	-0-					41
09	3270	#	3262	-0-	-8	-0-	3262	2			N	-0-					41
10	3379	#	3285	-0-	-94	-0-	3285	2			N	-0-					41

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	57	R	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					181
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					181
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					181
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					181
09	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					181
10	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					181

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 082962 COMPL. DATE 02/16/1979 TOTAL DEPTH 5833 PERF. 5774 - 5786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403	#	201	-0-	-202	-0-	201	2			N	-0-					84
06	434	R	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					84
07	493	R	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					84
08	692	R	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					84
09	714	R	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					84
*10	706	R	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					84

ALVORD (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 02143 071 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
CD CONSULTING & OPERATING CO. 120043
MCCALEB WELL #: 2 RRCID -> 113021 COMPL. DATE 10/09/1984 TOTAL DEPTH 5963 PERF. 5649 - 5857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	#	68	-0-	-25	-0-	68	3			N	-0-					-0-
06	90	#	67	-0-	-23	-0-	67	3			N	-0-					-0-
07	93	#	65	-0-	-28	-0-	65	3			N	-0-					-0-
08	65	R	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
09	61	R	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
*10	68	R	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-

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

05	1178	#	1011	-0-	-167	-0-	996	3	15	9	N	14					50
06	1140	#	921	-0-	-219	-0-	911	3	10	9	N	9					59
07	1178	#	955	-0-	-223	-0-	945	3	10	9	N	9					68
08	1085	#	960	-0-	-125	-0-	948	3	12	9	N	11					79
09	990	#	944	-0-	-46	-0-	934	3	10	9	N	9					88
*10	1043	R	1043	-0-	-0-	-0-	1028	3	15	9	N	14					102

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

05	1271	#	1134	-0-	-137	-0-	1134	2			N	-0-					100
06	1230	#	1070	-0-	-160	-0-	1070	2			N	-0-					100
07	1271	#	1085	-0-	-186	-0-	1085	2			N	-0-					100
08	1240	#	1063	-0-	-177	-0-	1063	2			N	-0-					100
09	1140	#	997	-0-	-143	-0-	997	2			N	-0-					100
10	1147	#	1020	-0-	-127	-0-	1020	2			N	-0-					100

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

05	589	#	494	-0-	-95	-0-	446	2	48	9	N	44					169
06	570	#	157	-0-	-413	-0-	155	2	2	9	N	2					171
07	589	#	281	-0-	-308	-0-	260	2	21	9	N	19					190
08	589	#	349	-0-	-240	-0-	335	2	14	9	N	13					203
09	537	R	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					203
*10	596	R	596	-0-	-0-	-0-	541	2	55	9	N	50	188	1			65

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

05	1420	R	1420	-0-	-0-	-0-	1389	2	31	9	N	28					174
06	1418	R	1418	-0-	-0-	-0-	1397	2	21	9	N	19					193
07	1472	R	1472	-0-	-0-	-0-	1448	2	24	9	N	22					215
08	1437	R	1437	-0-	-0-	-0-	1426	2	11	9	N	10	181	1			44
09	1338	R	1338	-0-	-0-	-0-	1326	2	12	9	N	11					55
*10	1355	R	1355	-0-	-0-	-0-	1327	2	28	9	N	25					80

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

05	186	#	155	-0-	-31	-0-	6	1	149	3	Y	-0-					-0-
06	180	#	179	-0-	-1	-0-	6	1	173	3	Y	-0-					-0-
07	236	R	236	-0-	-0-	-0-	10	1	226	3	Y	-0-					-0-
08	199	R	199	-0-	-0-	-0-	9	1	190	3	Y	-0-					-0-
09	180	#	163	-0-	-17	-0-	6	1	157	3	Y	-0-					-0-
10	186	#	153	-0-	-33	-0-	5	1	148	3	Y	-0-					-0-

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

WILLIAMS, MAUDE WELL #: 1 RRCID -> 055857 COMPL. DATE 11/04/1961 TOTAL DEPTH 5810 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	#	201	-0-	-16	-0-	201	3			Y	-0-					-0-
06	201	R	201	-0-	-0-	-0-	201	3			Y	-0-					-0-
07	204	R	204	-0-	-0-	-0-	204	3			Y	-0-					-0-
08	207	R	207	-0-	-0-	-0-	207	3			Y	-0-					-0-
09	206	R	206	-0-	-0-	-0-	206	3			Y	-0-					-0-
*10	218	R	218	-0-	-0-	-0-	218	3			Y	-0-					-0-

FT. REND-ENSLEY WELL #: 1T RRCID -> 068358 COMPL. DATE 12/26/1957 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5696 - 5700

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	873	R	873	-0-	-0-	-0-	38	1	822	3	Y	12					107
							13	9									
06	810	#	801	-0-	-9	-0-	37	1	764	3	Y	-0-					107
07	854	R	854	-0-	-0-	-0-	37	1	795	3	Y	20					127
							22	9									
08	837	#	703	-0-	-134	-0-	31	1	669	3	Y	3	113	1			17
							3	9									
09	810	#	774	-0-	-36	-0-	33	1	740	3	Y	1					18
							1	9									
10	837	#	814	-0-	-23	-0-	35	1	779	3	Y	-0-					18

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

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	217	#	183	-0-	-34	-0-	183	3			Y	-0-					-0-
06	180	#	120	-0-	-60	-0-	120	3			Y	-0-					-0-
07	190	R	190	-0-	-0-	-0-	190	3			Y	-0-					-0-
08	186	#	180	-0-	-6	-0-	180	3			Y	-0-					-0-
09	181	R	181	-0-	-0-	-0-	181	3			Y	-0-					-0-
*10	191	R	191	-0-	-0-	-0-	191	3			Y	-0-					-0-

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

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	744	#	480	-0-	-264	-0-	472	3	8	9	Y	7					99
06	1110	#	766	-0-	-344	-0-	762	3	4	9	Y	4					103
07	1147	#	891	-0-	-256	-0-	890	3	1	9	Y	1					104
08	1147	#	880	-0-	-267	-0-	870	3	10	9	Y	9					113
09	870	#	828	-0-	-42	-0-	820	3	8	9	Y	7					120
10	899	#	852	-0-	-47	-0-	844	3	8	9	Y	7					127

ALVORD (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 02143 071 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BARCLAY, O. L. WELL #: 1 RRCID -> 195800 COMPL. DATE 02/23/1963 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 5975 - 6008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	496	#	469	-0-	-27	-0-	16	1	453	3	Y	-0-					34
06	450	#	436	-0-	-14	-0-	15	1	421	3	Y	-0-					34
07	465	#	456	-0-	-9	-0-	15	1	441	3	Y	-0-					34
08	465	#	442	-0-	-23	-0-	15	1	427	3	Y	-0-					34
09	450	#	428	-0-	-22	-0-	14	1	414	3	Y	-0-					34
10	465	#	452	-0-	-13	-0-	15	1	437	3	Y	-0-					34

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	961	#	827	-0-	-134	-0-	28	1	792	3	Y	6					28
							7	9									
06	780	#	773	-0-	-7	-0-	26	1	744	3	Y	3					31
							3	9									
07	806	#	801	-0-	-5	-0-	27	1	773	3	Y	1	18	1			14
							1	9									
08	806	#	781	-0-	-25	-0-	25	1	750	3	Y	5	1	1			18
							6	9									
09	1017	R	1017	-0-	-0-	-0-	32	1	959	3	Y	24					42
							26	9									
*10	947	R	947	-0-	-0-	-0-	30	1	893	3	Y	22					64
							24	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	#	134	-0-	-21	-0-	134	3			N	-0-					-0-
06	150	#	134	-0-	-16	-0-	134	3			N	-0-					-0-
07	155	#	133	-0-	-22	-0-	133	3			N	-0-					-0-
08	155	#	124	-0-	-31	-0-	124	3			N	-0-					-0-
09	150	#	115	-0-	-35	-0-	115	3			N	-0-					-0-
*10	126	R	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	868	R	868	-0-	-0-	-0-	855	3	13	9	Y	12					81
06	937	R	937	-0-	-0-	-0-	928	3	9	9	Y	8					89
07	1082	R	1082	-0-	-0-	-0-	1082	3			Y	-0-	76	1			13
08	1112	R	1112	-0-	-0-	-0-	1087	3	25	9	Y	23	3	1			33
09	1064	R	1064	-0-	-0-	-0-	1054	3	10	9	Y	9					42
*10	1111	R	1111	-0-	-0-	-0-	1100	3	11	9	Y	10					52

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

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

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
05	992	#	963	-0-	-29	-0-	963	2			N	-0-					-0-
06	960	#	867	-0-	-93	-0-	867	2			N	-0-					-0-
07	992	#	829	-0-	-163	-0-	829	2			N	-0-					-0-
08	992	#	826	-0-	-166	-0-	826	2			N	-0-					-0-
09	960	#	760	-0-	-200	-0-	760	2			N	-0-					-0-
10	961	#	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					-0-

ALVORD (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 02143 071 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
MCCOMMONS OIL COMPANY //CONT.// 541740
FEDERAL FEE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 176977 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 6506 PERF. 6041 - 6059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	#	27	-0-	-35	-0-	27	2			N	-0-	110	1			16
06	30	#	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-					16
07	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					16
08	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					16
09	30	#	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					16
10	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					16

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
DAWSON, A. H. WELL #: 1 RRCID -> 134032 COMPL. DATE 09/14/1958 TOTAL DEPTH 5843 PERF. 5691 - 5696

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

SILVER CREEK OIL & GAS, LLC 781909
STEPH-SHAUNTY WELL #: 1 T RRCID -> 021179 COMPL. DATE 02/16/1960 TOTAL DEPTH 5927 PERF. 5771 - 5801

05	689	R	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					86
06	630	#	626	-0-	-4	-0-	626	2			N	-0-					86
07	651	#	646	-0-	-5	-0-	646	2			N	-0-					86
08	682	#	575	-0-	-107	-0-	575	2			N	-0-					86
09	660	#	568	-0-	-92	-0-	568	2			N	-0-					86
10	682	#	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					86

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

05	620	#	618	-0-	-2	-0-	575	2	43	9	N	39					100
06	600	#	597	-0-	-3	-0-	557	2	40	9	N	36					136
07	620	#	613	-0-	-7	-0-	579	2	34	9	N	31					167
08	620	#	596	-0-	-24	-0-	571	2	25	9	N	23					190
09	600	#	577	-0-	-23	-0-	560	2	17	9	N	15					205
10	620	#	NO RPT	-0-	-620	-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

05	992	#	912	-0-	-80	-0-	56	1	846	3	N	9					117
							10	9									
06	960	#	930	-0-	-30	-0-	54	1	866	3	N	9					126
							10	9									
07	992	#	898	-0-	-94	-0-	56	1	831	3	N	10					136
							11	9									
08	899	#	846	-0-	-53	-0-	56	1	787	3	N	3					139
							3	9									
09	930	#	787	-0-	-143	-0-	54	1	733	3	N	-0-					139
10	961	#	857	-0-	-104	-0-	56	1	798	3	N	3					142
							3	9									

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

05	279	#	120	-0-	-159	-0-	120	3			N	-0-					-0-
06	270	#	199	-0-	-71	-0-	199	3			N	-0-					-0-
07	248	#	199	-0-	-49	-0-	199	3			N	-0-					-0-
08	248	#	190	-0-	-58	-0-	190	3			N	-0-					-0-
09	210	#	179	-0-	-31	-0-	179	3			N	-0-					-0-
10	217	#	195	-0-	-22	-0-	195	3			N	-0-					-0-

ALVORD (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 02143 071 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555
DAVIS, H. P. WELL #: 1 RRCID -> 219592 COMPL. DATE 03/06/1979 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5648 - 5710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	868	#	613	-0-	-255	-0-	613	3			N	-0-					130
06	840	#	561	-0-	-279	-0-	555	3	6	9	N	5					135
07	868	#	468	-0-	-400	-0-	468	3			N	-0-					135
08	837	#	31	-0-	-806	-0-	31	3			N	-0-					135
09	690	#	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					135
*10	812	R	812	-0-	-0-	-0-	812	3			N	-0-					135

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	930	#	852	-0-	-78	-0-	829	3	23	9	N	21					113
06	900	#	832	-0-	-68	-0-	826	3	6	9	N	5					118
07	930	#	853	-0-	-77	-0-	846	3	7	9	N	6					124
08	868	#	851	-0-	-17	-0-	844	3	7	9	N	6					130
09	840	#	809	-0-	-31	-0-	806	3	3	9	N	3					133
10	868	#	849	-0-	-19	-0-	842	3	7	9	N	6					139

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	837	#	591	-0-	-246	-0-	591	3			N	-0-					174
06	690	#	504	-0-	-186	-0-	504	3			N	-0-					174
07	651	#	424	-0-	-227	-0-	424	3			N	-0-					174
08	620	#	397	-0-	-223	-0-	397	3			N	-0-					174
09	570	#	265	-0-	-305	-0-	265	3			N	-0-					174
10	589	#	428	-0-	-161	-0-	428	3			N	-0-					174

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	434	#	428	-0-	-6	-0-	400	3	28	9	N	25					182
06	420	#	391	-0-	-29	-0-	384	3	7	9	N	6	175	1			13
07	434	#	416	-0-	-18	-0-	409	3	7	9	N	6					19
08	434	#	415	-0-	-19	-0-	405	3	10	9	N	9					28
09	420	#	398	-0-	-22	-0-	389	3	9	9	N	8					36
10	434	#	426	-0-	-8	-0-	415	3	11	9	N	10					46

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1135	R	1135	-0-	-0-	-0-	1134	2	1	9	N	1					70
06	1200	#	1149	-0-	-51	-0-	1147	2	2	9	N	2					72
07	1252	R	1252	-0-	-0-	-0-	1250	2	2	9	N	2					74
08	1278	R	1278	-0-	-0-	-0-	1276	2	2	9	N	2					76
09	1140	#	1123	-0-	-17	-0-	1120	2	3	9	N	3					79
10	1240	#	1072	-0-	-168	-0-	1070	2	2	9	N	2					81

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
05	532	R	532	-0-	-0-	-0-	528	3	4	9	N	4					130
06	504	R	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					130
07	620	#	524	-0-	-96	-0-	520	3	4	9	N	4					134
08	620	#	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					134
09	600	#	509	-0-	-91	-0-	509	3			N	-0-					134
10	527	#	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					134

ALVORD (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 02143 071 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
WINFIELD OPERATING COMPANY //CONT.// 931940
SPEED UNIT WELL #: 1 RRCID -> 105235 COMPL. DATE 06/11/1981 TOTAL DEPTH 5990 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	410	R	410	-0-	-0-	-0-	403	3	7	9	N	6					44
06	325	R	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					44
07	465	#	180	-0-	-285	-0-	178	3	2	9	N	2					46
08	465	#	264	-0-	-201	-0-	262	3	2	9	N	2					48
09	450	#	269	-0-	-181	-0-	267	3	2	9	N	2					50
10	403	#	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					50

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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		264				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		264				N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		264				N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		264				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		264				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		264				N	NO RPT					-0-

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

05	279	R	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					24
06	271	R	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					24
07	279	#	276	-0-	-3	-0-	276	3			N	-0-					24
08	279	#	276	-0-	-3	-0-	276	3			N	-0-					24
09	270	#	266	-0-	-4	-0-	266	3			N	-0-					24
10	279	#	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					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

05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

05	1418	R	1418	-0-	-0-	-0-	1322	2	96	9	N	87					159
06	1372	R	1372	-0-	-0-	-0-	1286	2	86	9	N	78	165	1			72
07	1392	R	1392	-0-	-0-	-0-	1315	2	77	9	N	70					142
08	1407	R	1407	-0-	-0-	-0-	1320	2	87	9	N	79	177	1			44
09	1299	R	1299	-0-	-0-	-0-	1221	2	78	9	N	71					115
*10	1404	R	1404	-0-	-0-	-0-	1281	2	123	9	N	112	178	1			49

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

05	351	R	351	-0-	-0-	-0-	344	3	7	9	Y	6					36
06	480	#	371	-0-	-109	-0-	370	3	1	9	Y	1					37
07	496	#	432	-0-	-64	-0-	428	3	4	9	Y	4					41
08	434	#	393	-0-	-41	-0-	389	3	4	9	Y	4	34	1			11
09	420	#	376	-0-	-44	-0-	373	3	3	9	Y	3					14
*10	437	R	437	-0-	-0-	-0-	427	3	10	9	Y	9					23

ALVORD (CADDO CONGLOMERATE) //CONT.// 02143 355 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ONEAL, JACK WELL #: 2 C RRCID -> 269475 COMPL. DATE 09/20/1956 TOTAL DEPTH 5843 PERF. 5400 - 5684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	620	#	356	-0-	-264	-0-	356	3			N	-0-					12
*06	600	#	405	-0-	-195	-0-	405	3			N	-0-					12
*07	620	#	355	-0-	-265	-0-	355	3			N	-0-					12
*08	620	#	348	-0-	-272	-0-	348	3			N	-0-					12
*09	600	#	154	-0-	-446	-0-	154	3			N	-0-					12
*10	159	R	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					12

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

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

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

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

05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
10	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

05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	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

05	310	#	239	-0-	-71	-0-	231	2	8	9	N	7					200
06	300	#	276	-0-	-24	-0-	265	2	11	9	N	10					210
07	310	#	275	-0-	-35	-0-	264	2	11	9	N	10					220
08	310	#	283	-0-	-27	-0-	274	2	9	9	N	8					228
09	270	#	244	-0-	-26	-0-	240	2	4	9	N	4					232
10	279	#	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					232

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

05	279	#	152	-0-	-127	-0-	137	3	15	9	N	14					163
06	385	R	385	-0-	-0-	-0-	322	3	63	9	N	57	184	1			36
07	355	R	355	-0-	-0-	-0-	298	3	57	9	N	52					88
08	428	R	428	-0-	-0-	-0-	372	3	56	9	N	51					139
09	390	#	383	-0-	-7	-0-	344	3	39	9	N	35					174
*10	457	R	457	-0-	-0-	-0-	422	3	35	9	N	32					206

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	589	#	584	-0-	-5	-0-	584	3			N	-0-					164
06	570	#	448	-0-	-122	-0-	445	3	3	9	N	3					167
07	558	#	235	-0-	-323	-0-	229	3	6	9	N	5					172
08	558	#	343	-0-	-215	-0-	343	3			N	-0-	13	7			159
09	570	#	280	-0-	-290	-0-	277	3	3	9	N	3					162
10	589	#	258	-0-	-331	-0-	258	3			N	-0-					162

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
05	69	R	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					154
06	90	#	60	-0-	-30	-0-	60	3			N	-0-					154
07	93	#	66	-0-	-27	-0-	66	3			N	-0-					154
08	93	#	45	-0-	-48	-0-	45	3			N	-0-					154
09	60	#	57	-0-	-3	-0-	57	3			N	-0-					154
10	62	#	47	-0-	-15	-0-	47	3			N	-0-					154

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1147	#	310	-0-	-837	-0-	310	3			N	-0-					142
06	900	#	293	-0-	-607	-0-	293	3			N	-0-					142
07	899	#	230	-0-	-669	-0-	230	3			N	-0-					142
08	806	#	310	-0-	-496	-0-	310	3			N	-0-					142
09	300	#	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					142
10	310	#	252	-0-	-58	-0-	251	3	1	9	N	1	1	1			142

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	794	R	794	-0-	-0-	-0-	793	3	1	9	N	1					30
06	570	#	331	-0-	-239	-0-	329	3	2	9	N	2					32
07	837	#	343	-0-	-494	-0-	343	3			N	-0-					32
08	837	#	322	-0-	-515	-0-	320	3	2	9	N	2					34
09	810	#	307	-0-	-503	-0-	305	3	2	9	N	2					36
10	806	#	331	-0-	-475	-0-	325	3	6	9	N	5					41

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	#	178	-0-	-101	-0-	178	3			N	-0-					76
06	270	#	168	-0-	-102	-0-	168	3			N	-0-					76
07	256	R	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					76
08	217	#	43	-0-	-174	-0-	43	3			N	-0-					76
09	210	#	10	-0-	-200	-0-	10	3			N	-0-					76
10	248	#	28	-0-	-220	-0-	28	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALVORD, SOUTH (ATOKA) //CONT.// 02148 083 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
CD CONSULTING & OPERATING CO. //CONT.// 120043
GOOSTREE WELL #: 2 RRCID -> 124284 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5868 - 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
05	361	R	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					70
06	350	R	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					70
07	356	R	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					70
08	388	R	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					70
09	379	R	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					70
*10	386	R	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					70

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

05	465	#	449	-0-	-16	-0-	449	3			N	-0-					15
06	450	#	434	-0-	-16	-0-	434	3			N	-0-					15
07	465	#	444	-0-	-21	-0-	444	3			N	-0-					15
08	452	R	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					15
09	438	R	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					15
*10	453	R	453	-0-	-0-	-0-	453	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

05	558	#	551	-0-	-7	-0-	551	3			Y	-0-					6
06	DLQ G-10		526	-0-	526	526	526	3			Y	-0-					6
07	DLQ G-10		545	-0-	545	1071	545	3			Y	-0-					6
08	DLQ G-10		540	-0-	540	1611	540	3			Y	-0-					6
09	2133	R	522	-0-	-1611	-0-	522	3			Y	-0-					6
*10	540	R	540	-0-	-0-	-0-	540	3			Y	-0-					6

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

05	1023	#	1018	-0-	-5	-0-	1018	3			Y	-0-					-0-
06	1020	#	961	-0-	-59	-0-	961	3			Y	-0-					-0-
07	1054	#	975	-0-	-79	-0-	975	3			Y	-0-					-0-
08	1054	#	918	-0-	-136	-0-	918	3			Y	-0-					-0-
09	1027	R	1027	-0-	-0-	-0-	1027	3			Y	-0-					-0-
10	1023	#	1019	-0-	-4	-0-	1019	3			Y	-0-					-0-

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

05	403	#	398	-0-	-5	-0-	14	1	384	3	Y	-0-					-0-
06	428	R	428	-0-	-0-	-0-	15	1	413	3	Y	-0-					-0-
07	452	R	452	-0-	-0-	-0-	15	1	437	3	Y	-0-					-0-
08	443	R	443	-0-	-0-	-0-	15	1	428	3	Y	-0-					-0-
09	420	#	411	-0-	-9	-0-	14	1	397	3	Y	-0-					-0-
10	465	#	412	-0-	-53	-0-	14	1	398	3	Y	-0-					-0-

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

05	372	#	245	-0-	-127	-0-	11	1	234	3	Y	-0-					24
06	229	R	229	-0-	-0-	-0-	10	1	219	3	Y	-0-					24
07	275	R	275	-0-	-0-	-0-	13	1	262	3	Y	-0-					24
08	267	R	267	-0-	-0-	-0-	12	1	255	3	Y	-0-					24
09	210	#	205	-0-	-5	-0-	9	1	196	3	Y	-0-	24	1			-0-
*10	237	R	237	-0-	-0-	-0-	10	1	227	3	Y	-0-					-0-

ALVORD, SOUTH (ATOKA) //CONT.// 02148 083 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
05	961	#	840	-0-	-121	-0-	37	1	797	3	Y	5					76
							6	9									
06	859	R	859	-0-	-0-	-0-	39	1	814	3	Y	5					81
							6	9									
07	849	R	849	-0-	-0-	-0-	38	1	810	3	Y	1	82	1			-0-
							1	9									
08	794	R	794	-0-	-0-	-0-	35	1	755	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
09	832	R	832	-0-	-0-	-0-	37	1	795	3	Y	-0-					-0-
*10	824	R	824	-0-	-0-	-0-	36	1	788	3	Y	-0-					-0-

LUCY ROGERS WELL #: 5 RRCID -> 212982 COMPL. DATE 07/26/2004 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 5494 - 5868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	528	R	528	-0-	-0-	-0-	77	1	443	3	Y	7					194
							8	9									
06	549	R	549	-0-	-0-	-0-	76	1	464	3	Y	8	171	1			31
							9	9									
07	690	R	690	-0-	-0-	-0-	82	1	564	3	Y	40					71
							44	9									
08	646	R	646	-0-	-0-	-0-	80	1	541	3	Y	23					94
							25	9									
09	615	R	615	-0-	-0-	-0-	77	1	519	3	Y	17					111
							19	9									
*10	541	R	541	-0-	-0-	-0-	77	1	462	3	Y	2					113
							2	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2139	#	1950	-0-	-189	-0-	66	1	1877	3	Y	6	180	1			20
							7	9									
06	2100	#	2045	-0-	-55	-0-	70	1	1975	3	Y	-0-					20
07	2534	R	2534	-0-	-0-	-0-	83	1	2412	3	Y	35					55
							39	9									
08	2232	#	2225	-0-	-7	-0-	73	1	2131	3	Y	19					74
							21	9									
09	2160	#	1880	-0-	-280	-0-	62	1	1818	3	Y	-0-					74
10	2294	#	1554	-0-	-740	-0-	51	1	1503	3	Y	-0-					74

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403	R	403	-0-	-0-	-0-	18	1	385	3	N	-0-					-0-
06	385	R	385	-0-	-0-	-0-	17	1	368	3	N	-0-					-0-
07	403	#	393	-0-	-10	-0-	17	1	376	3	N	-0-					-0-
08	403	#	387	-0-	-16	-0-	17	1	370	3	N	-0-					-0-
09	390	#	370	-0-	-20	-0-	16	1	354	3	N	-0-					-0-
10	403	#	379	-0-	-24	-0-	16	1	363	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	504	R	504	-0-	-0-	-0-	23	1	481	3	Y	-0-					5
06	500	R	500	-0-	-0-	-0-	23	1	477	3	Y	-0-					5
07	518	R	518	-0-	-0-	-0-	23	1	495	3	Y	-0-					5
08	505	R	505	-0-	-0-	-0-	22	1	483	3	Y	-0-					5
09	488	R	488	-0-	-0-	-0-	22	1	466	3	Y	-0-					5
*10	513	R	513	-0-	-0-	-0-	22	1	491	3	Y	-0-					5

ALVORD, SOUTH (ATOKA) //CONT.// 02148 083 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MOSS, I. W. WELL #: 4 RRCID -> 261745 COMPL. DATE 09/10/1992 TOTAL DEPTH 6563 PERF. 6315 - 6457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1364	#	1277	-0-	-87	-0-	193	1	1084	3	N	-0-					12
06	1320	#	1231	-0-	-89	-0-	187	1	1044	3	N	-0-					12
07	1333	#	1239	-0-	-94	-0-	191	1	1048	3	N	-0-					12
08	1333	#	1261	-0-	-72	-0-	192	1	1069	3	N	-0-					12
09	1290	#	1266	-0-	-24	-0-	187	1	1079	3	N	-0-					12
10	1271	#	1034	-0-	-237	-0-	184	1	850	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	#	44	-0-	-18	-0-	44	2			N	-0-					-0-
06	45	R	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
07	38	R	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
08	41	R	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
09	60	#	34	-0-	-26	-0-	34	2			N	-0-					-0-
10	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
WALLER, D.C. WELL #: 1 RRCID -> 099772 COMPL. DATE 06/30/1981 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6098 - 6107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					113
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-0-					N	-0-					28
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					39
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
10	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

ALVORD-STUART WELL #: 2 RRCID -> 122648 COMPL. DATE 07/29/1985 TOTAL DEPTH 6109 PERF. 5860 - 5943

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
10	14B2	EXT	-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

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

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

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

05	2077	#	1368	-0-	-709	-0-	1364	2	4	9	N	4					97
06	2520	#	1493	-0-	-1027	-0-	1493	2			N	-0-					97
*07	2604	#	1466	-0-	-1138	-0-	1466	2			N	-0-					97
*08	2604	#	1515	-0-	-1089	-0-	1515	2			N	-0-					97
*09	2310	#	1490	-0-	-820	-0-	1490	2			N	-0-					97
10	1550	#	1407	-0-	-143	-0-	1407	2			N	-0-					97

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

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	124	#	118	-0-	-6	-0-	118	3			N	-0-					-0-
06	124	R	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
07	132	R	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
08	132	R	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
*09	124	R	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
10	124	#	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	197	R	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
06	207	R	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-
07	221	R	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
08	220	R	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
09	210	#	207	-0-	-3	-0-	207	3			N	-0-					-0-
10	217	#	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	#	228	-0-	-20	-0-	228	3			N	-0-					38
06	270	#	234	-0-	-36	-0-	233	3	1	9	N	1					39
07	279	#	239	-0-	-40	-0-	239	3			N	-0-					39
08	279	#	258	-0-	-21	-0-	256	3	2	9	N	2					41
09	240	#	217	-0-	-23	-0-	217	3			N	-0-					41
10	248	#	240	-0-	-8	-0-	239	3	1	9	N	1					42

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
05	372	#	156	-0-	-216	-0-	154	3	2	9	N	2					68
06	360	#	277	-0-	-83	-0-	269	3	8	9	N	7					75
07	372	#	269	-0-	-103	-0-	262	3	7	9	N	6					81
08	310	#	217	-0-	-93	-0-	211	3	6	9	N	5					86
09	270	#	212	-0-	-58	-0-	209	3	3	9	N	3					89
*10	309	R	309	-0-	-0-	-0-	308	3	1	9	N	1					90

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
05	241	R	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					90
06	244	R	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					90
07	248	#	241	-0-	-7	-0-	241	3			N	-0-					90
08	248	#	236	-0-	-12	-0-	234	3	2	9	N	2					92
09	240	#	222	-0-	-18	-0-	222	3			N	-0-					92
10	248	#	211	-0-	-37	-0-	210	3	1	9	N	1					93

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
05	558	#	489	-0-	-69	-0-	479	3	10	9	N	9					134
06	540	#	419	-0-	-121	-0-	410	3	9	9	N	8					142
07	558	#	465	-0-	-93	-0-	456	3	9	9	N	8					150
08	527	#	504	-0-	-23	-0-	489	3	15	9	N	14					164
09	510	#	324	-0-	-186	-0-	318	3	6	9	N	5					169
10	496	#	492	-0-	-4	-0-	486	3	6	9	N	5					174

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
05	558	#	500	-0-	-58	-0-	500	3			N	-0-					55
06	570	#	496	-0-	-74	-0-	496	3			N	-0-					55
07	589	#	414	-0-	-175	-0-	414	3			N	-0-					55
08	589	#	474	-0-	-115	-0-	474	3			N	-0-					55
09	510	#	441	-0-	-69	-0-	441	3			N	-0-					55
10	527	#	418	-0-	-109	-0-	418	3			N	-0-					55

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2632	R	2632	-0-	-0-	-0-	2629	3	3	9	N	3					81
06	2551	R	2551	-0-	-0-	-0-	2550	3	1	9	N	1					82
07	2615	R	2615	-0-	-0-	-0-	2612	3	3	9	N	3					85
08	2635	#	2452	-0-	-183	-0-	2452	3			N	-0-					85
09	2550	#	1972	-0-	-578	-0-	1971	3	1	9	N	1					86
10	2635	#	1972	-0-	-663	-0-	1971	3	1	9	N	1					87

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
05	232	R	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					19
06	225	R	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					19
07	310	#	88	-0-	-222	-0-	88	3			N	-0-					19
08	310	#	211	-0-	-99	-0-	211	3			N	-0-					19
09	300	#	180	-0-	-120	-0-	180	3			N	-0-					19
*10	268	R	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					19

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1054	#	1029	-0-	-25	-0-	1006	3	23	9	N	21					100
06	1020	#	893	-0-	-127	-0-	850	3	43	9	N	39					139
07	1054	#	398	-0-	-656	-0-	384	3	14	9	N	13					152
08	1023	#	997	-0-	-26	-0-	988	3	9	9	N	8					160
09	990	#	955	-0-	-35	-0-	948	3	7	9	N	6					166
10	1023	#	732	-0-	-291	-0-	726	3	6	9	N	5					171

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
05	378	R	378	-0-	-0-	-0-	352	3	26	9	N	24					162
06	294	R	294	-0-	-0-	-0-	274	3	20	9	N	18	167	1			13
07	310	#	108	-0-	-202	-0-	105	3	3	9	N	3					16
08	310	#	226	-0-	-84	-0-	223	3	3	9	N	3					19
09	300	#	218	-0-	-82	-0-	216	3	2	9	N	2					21
10	310	#	293	-0-	-17	-0-	290	3	3	9	N	3					24

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	116	R	116	-0-	-0-	-0-	113	3	3	9	N	3					17
06	121	R	121	-0-	-0-	-0-	117	3	4	9	N	4					21
07	124	#	74	-0-	-50	-0-	72	3	2	9	N	2					23
08	124	#	91	-0-	-33	-0-	85	3	6	9	N	5					28
09	120	#	87	-0-	-33	-0-	85	3	2	9	N	2					30
10	124	#	80	-0-	-44	-0-	74	3	6	9	N	5					35

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	#	240	-0-	-8	-0-	240	3			N	-0-					86
06	242	R	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					86
07	248	#	186	-0-	-62	-0-	186	3			N	-0-					86
08	248	#	241	-0-	-7	-0-	241	3			N	-0-					86
09	245	R	245	-0-	-0-	-0-	244	3	1	9	N	1					87
*10	253	R	253	-0-	-0-	-0-	250	3	3	9	N	3					90

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	#	285	-0-	-87	-0-	281	3	4	9	N	4					35
06	270	#	258	-0-	-12	-0-	256	3	2	9	N	2					37
07	279	#	222	-0-	-57	-0-	221	3	1	9	N	1					38
08	446	R	446	-0-	-0-	-0-	443	3	3	9	N	3					41
09	631	R	631	-0-	-0-	-0-	629	3	2	9	N	2					43
*10	468	R	468	-0-	-0-	-0-	466	3	2	9	N	2					45

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2077	#	1635	-0-	-442	-0-	1635	3			N	-0-					166
06	2010	#	1682	-0-	-328	-0-	1682	3			N	-0-					166
07	2018	R	2018	-0-	-0-	-0-	2018	3			N	-0-					166
08	1984	#	1935	-0-	-49	-0-	1935	3			N	-0-					166
09	2029	R	2029	-0-	-0-	-0-	2029	3			N	-0-					166
10	2015	#	1949	-0-	-66	-0-	1949	3			N	-0-					166

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
05	739	R	739	-0-	-0-	-0-	738	3	1	9	N	1					102
06	869	R	869	-0-	-0-	-0-	869	3			N	-0-					102
07	1164	R	1164	-0-	-0-	-0-	1160	3	4	9	N	4					106
08	744	#	698	-0-	-46	-0-	689	3	9	9	N	8					114
09	849	R	849	-0-	-0-	-0-	846	3	3	9	N	3					117
*10	788	R	788	-0-	-0-	-0-	786	3	2	9	N	2					119

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	#	363	-0-	-9	-0-	350	3	13	9	N	12					150
06	330	#	306	-0-	-24	-0-	303	3	3	9	N	3	134	1			19
07	341	#	299	-0-	-42	-0-	293	3	6	9	N	5					24
08	372	#	340	-0-	-32	-0-	334	3	6	9	N	5					29
09	360	#	344	-0-	-16	-0-	337	3	7	9	N	6					35
10	372	#	306	-0-	-66	-0-	302	3	4	9	N	4					39

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
05	172	R	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					127
06	120	#	114	-0-	-6	-0-	114	3			N	-0-					127
07	188	R	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					127
08	186	#	47	-0-	-139	-0-	47	3			N	-0-					127
09	180	#	9	-0-	-171	-0-	9	3			N	-0-					127
10	186	#	41	-0-	-145	-0-	41	3			N	-0-					127

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	961	#	917	-0-	-44	-0-	760	2	157	9	N	143	182	1			180
06	930	#	828	-0-	-102	-0-	682	2	146	9	N	133	180	1			133
07	961	#	812	-0-	-149	-0-	656	2	156	9	N	142	183	1			92
08	930	#	886	-0-	-44	-0-	704	2	182	9	N	165	192	1			65
09	900	#	849	-0-	-51	-0-	675	2	174	9	N	158	182	1			41
10	930	#	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					41

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
BOYD, BILLY WELL #: 1 RRCID -> 102319 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5702 - 5876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	#	300	-0-	-10	-0-	300	3			N	-0-					19
06	300	#	295	-0-	-5	-0-	295	3			N	-0-					19
07	310	#	301	-0-	-9	-0-	301	3			N	-0-					19
08	310	#	298	-0-	-12	-0-	298	3			N	-0-					19
09	300	#	287	-0-	-13	-0-	287	3			N	-0-					19
10	310	#	298	-0-	-12	-0-	298	3			N	-0-					19

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					27
06	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					27
07	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					27
08	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					27
09	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					27
*10	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	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
05	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					175
06	510	N	475	-0-	-35	-0-	475	3			N	-0-					175
07	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					175
08	496	N	460	-0-	-36	-0-	460	3			N	-0-					175
*09	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					175
10	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
05	3844	#	3649	-0-	-195	-0-	3649	3			N	-0-					-0-
06	4230	#	3909	-0-	-321	-0-	3909	3			N	-0-					-0-
07	4371	#	4124	-0-	-247	-0-	4124	3			N	-0-					-0-
08	4371	#	3865	-0-	-506	-0-	3865	3			N	-0-					-0-
09	3900	#	3099	-0-	-801	-0-	3099	3			N	-0-					-0-
10	4123	#	3322	-0-	-801	-0-	3322	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	Z	1646	-0-	1646	23181	822 311	1 9	513	3	N	283	336	1			179
06	0	Z	1938	-0-	1938	25119	968 363	1 9	607	3	N	330	346	1			163
07	0	Z	1050	-0-	1050	26169	749 112	1 9	189	3	N	102					265
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	26169					N	-0-	259	1			6
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	26169					N	-0-					6
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	26169					N	-0-					6

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	170					210

GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 104970 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
05	STG WDRL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG WDRL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG WDRL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG WDRL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

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

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

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

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

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

GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 104976 COMPL. DATE 06/19/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

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

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2400	N	732	-0-	-1668	862	33	1	699	3	N	-0-					-0-
06	1530	N	668	-0-	-862	-0-	30	1	638	3	N	-0-					-0-
07	683	N	683	-0-	-0-	-0-	30	1	653	3	N	-0-					-0-
08	744	N	669	-0-	-75	-0-	30	1	639	3	N	-0-					-0-
09	660	N	652	-0-	-8	-0-	29	1	623	3	N	-0-					-0-
10	682	N	674	-0-	-8	-0-	29	1	645	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	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

05	1643	N	1186	-0-	-457	-0-	1182	2	4	9	N	4					61
06	1590	N	1555	-0-	-35	-0-	1551	2	4	9	N	4					65
07	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1483	2	4	9	N	4					69
08	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1637	2	2	9	N	2					71
09	1560	N	1528	-0-	-32	-0-	1524	2	4	9	N	4					75
*10	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1589	2	6	9	N	5					80

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

05	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					110
06	210	N	159	-0-	-51	-0-	159	2			N	-0-					110
07	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-					110
08	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2142	2	2	9	N	2					112
09	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2			N	-0-					112
*10	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1289	2	7	9	N	6					118

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

05	410	N	410	-0-	-0-	-0-	311	2	99	9	N	90					131
06	1200	N	1145	-0-	-55	-0-	1064	2	81	9	N	74	165	1			40
07	1395	N	1148	-0-	-247	-0-	965	2	183	9	N	166	174	1			32
08	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1046	2	75	9	N	68					100
*09	1140	N	598	-0-	-542	-0-	512	2	86	9	N	78	164	1			14
10	1147	N	605	-0-	-542	-0-	605	2			N	-0-					-0-

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
05	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
06	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
07	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
08	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
09	270	N	219	-0-	-51	-0-	219	2			N	-0-					-0-
*10	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	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

05	310	#	281	-0-	-29	-0-	281	2			N	-0-					117
06	263	R	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					117
07	279	#	226	-0-	-53	-0-	226	2			N	-0-					117
08	279	#	276	-0-	-3	-0-	276	2			N	-0-					117
09	328	R	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					117
10	279	#	276	-0-	-3	-0-	276	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

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	217	#	66	-0-	-151	-0-	66	2			Y	-0-					2
06	210	#	171	-0-	-39	-0-	171	2			Y	-0-					2
07	186	#	184	-0-	-2	-0-	182	2	2	9	Y	2					4
08	253	R	253	-0-	-0-	-0-	242	2	11	9	Y	10					14
09	180	#	145	-0-	-35	-0-	132	2	13	9	Y	12					26
10	186	#	127	-0-	-59	-0-	126	2	1	9	Y	1					27

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

05	93	#	67	-0-	-26	-0-	67	2			Y	-0-					2
06	171	R	171	-0-	-0-	-0-	171	2			Y	-0-					2
07	185	R	185	-0-	-0-	-0-	182	2	3	9	Y	3					5
08	249	R	249	-0-	-0-	-0-	243	2	6	9	Y	5					10
09	146	R	146	-0-	-0-	-0-	133	2	13	9	Y	12					22
*10	130	R	130	-0-	-0-	-0-	126	2	4	9	Y	4					26

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

05	62	#	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					-0-
06	60	#	40	-0-	-20	-0-	40	2			N	-0-					-0-
07	62	#	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					-0-
08	62	#	36	-0-	-26	-0-	36	2			N	-0-					-0-
09	60	#	56	-0-	-4	-0-	56	2			N	-0-					-0-
10	62	#	40	-0-	-22	-0-	40	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
10	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

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					40
06	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					40
07	248 N	245	-0-	-3	-0-	245	2			N	-0-					40
08	248 N	159	-0-	-89	-0-	159	2			N	-0-					40
09	240 N	193	-0-	-47	-0-	33	2	160	9	N	145	173	1			12
10	248 N	65	-0-	-183	-0-	65	2			N	-0-					12

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

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
10	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

05	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					26
06	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					26
07	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					26
08	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					26
09	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					26
*10	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					26

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	806	#	650	-0-	-156	-0-	14	1	630	2	N	5					85
							6	9									
06	780	#	720	-0-	-60	-0-	14	1	706	2	N	-0-					85
07	806	#	624	-0-	-182	-0-	11	1	613	2	N	-0-					85
08	823	R	823	-0-	-0-	-0-	15	1	808	2	N	-0-					85
09	1044	R	1044	-0-	-0-	-0-	19	1	1019	2	N	5					90
							6	9									
*10	1045	R	1045	-0-	-0-	-0-	20	1	1025	2	N	-0-					90

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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

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

05	996	N	996	-0-	-0-	-0-	821	2	175	9	N	159	184	1			166
06	540	N	157	-0-	-383	-0-	157	2			N	-0-					166
07	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					166
08	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					166
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	1	123	1			44
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

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

05	217	N	159	-0-	-58	-0-	159	3			N	-0-					99
06	180	N	158	-0-	-22	-0-	158	3			N	-0-					99
07	186	N	147	-0-	-39	-0-	147	3			N	-0-					99
08	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					99
09	150	N	148	-0-	-2	-0-	148	3			N	-0-					99
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99

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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	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

05	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					80
06	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					80
07	93	N	43	-0-	-50	-0-	43	3			N	-0-					80
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
09	90	N	51	-0-	-39	-0-	51	3			N	-0-					80
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					106
06	480	N	348	-0-	-132	-0-	348	2			N	-0-					106
07	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					106
08	558	N	475	-0-	-83	-0-	475	2			N	-0-					106
09	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					106
*10	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	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

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

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

05	166	N	166	-0-	-0-	B	-0-	166	2		N	-0-					-0-
06	180	N	144	-0-	-36	B	-0-	144	2		N	-0-					-0-
07	155	N	143	-0-	-12	B	-0-	143	2		N	-0-					-0-
*08	155	N	110	-0-	-45	B	-0-	110	2		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	150	N	111	-0-	-39	B	-0-	111	2		N	-0-					-0-
10	155	N	45	-0-	-110	B	-0-	45	2		N	-0-					-0-

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

05	169	N	169	-0-	-0-	B	-0-	169	2		N	-0-					-0-
06	180	N	142	-0-	-38	B	-0-	142	2		N	-0-					-0-
07	155	N	140	-0-	-15	B	-0-	140	2		N	-0-					-0-
*08	155	N	108	-0-	-47	B	-0-	108	2		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	150	N	112	-0-	-38	B	-0-	112	2		N	-0-					-0-
10	155	N	47	-0-	-108	B	-0-	47	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					8
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					8
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					8

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	N	229	-0-	-50 B	-0-	229	2			N	-0-					-0-
06	270	N	216	-0-	-54 B	-0-	216	2			N	-0-					-0-
07	217	N	193	-0-	-24 B	-0-	193	2			N	-0-					-0-
08	217	N	134	-0-	-83 B	-0-	134	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	210	N	134	-0-	-76 B	-0-	134	2			N	-0-					-0-
*10	243	N	243	-0-	-0- B	-0-	243	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

05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	961	N	889	-0-	-72 B	-0-	889	3			N	-0-					-0-
06	953	N	953	-0-	-0- B	-0-	105	1	848	2	N	-0-					-0-
07	965	N	965	-0-	-0- B	-0-	109	1	856	2	N	-0-					-0-
08	887	N	887	-0-	-0- B	-0-	109	1	778	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	1056	N	1056	-0-	-0- B	-0-	1056	2			N	-0-					194
06	1050	N	960	-0-	-90 B	-0-	960	2			N	-0-					194
07	1072	N	1072	-0-	-0- B	-0-	1072	2			N	-0-					194
08	1059	N	1059	-0-	-0- B	-0-	1059	2			N	-0-	161	1			33
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1047	N	1047	-0-	-0- B	-0-	1047	2			N	-0-					33
10	1085	N	979	-0-	-106 B	-0-	979	2			N	-0-					33

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

05	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
06	180	N	143	-0-	-37	-0-	143	2			N	-0-					-0-
07	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	2			N	-0-					-0-
*08	155	N	109	-0-	-46	-0-	109	2			N	-0-					-0-
*09	150	N	111	-0-	-39	-0-	111	2			N	-0-					-0-
10	155	N	49	-0-	-106	-0-	49	2			N	-0-					-0-

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

05	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
06	180	N	145	-0-	-35	-0-	145	2			N	-0-					-0-
07	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	2			N	-0-					-0-
*08	155	N	111	-0-	-44	-0-	111	2			N	-0-					-0-
*09	150	N	111	-0-	-39	-0-	111	2			N	-0-					-0-
10	155	N	50	-0-	-105	-0-	50	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	729	N	729	-0-	-0-	-0-	727	3	2	9	N	2					101
06	738	N	738	-0-	-0-	-0-	736	3	2	9	N	2					103
07	797	N	797	-0-	-0-	-0-	796	3	1	9	N	1					104
08	744	N	743	-0-	-1	-0-	742	3	1	9	N	1					105
09	750	N	667	-0-	-83	-0-	666	3	1	9	N	1					106
10	806	N	723	-0-	-83	-0-	723	3			N	-0-					106

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-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
05	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
07	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	2			N	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

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
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
06	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74
07	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74
08	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74
09	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74
10	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
05	3100	N	3838	-0-	738	738	36	1	3694	2	N	98					157
							108	9									
06	3000	N	7863	-0-	4863	5601	90	1	7370	2	N	366	339	1			184
							403	9									
07	3100	N	7581	-0-	4481	10082	84	1	7128	2	N	335	344	1			175
							369	9									
08	17297		7257	-0-	-10040	42	90	1	6908	2	N	235	343	1			67
							259	9									
09	7098		7056	-0-	-42	-0-	645	1	6225	2	N	169	169	1			67
							186	9									
*10	6744		6744	-0-	-0-	-0-	741	1	5850	2	N	139	174	1			32
							153	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					-0-
06	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					-0-
07	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					-0-
08	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					-0-
09	690	N	629	-0-	-61	-0-	629	2			N	-0-					-0-
10	651	N	583	-0-	-68	-0-	583	2			N	-0-					-0-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
09	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
10	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

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
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXTRON SOUTHWEST INC. 850938
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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	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
05	628	N	628	-0-	-0-	-0-	90	1	538	2	N	-0-					9
06	541	N	541	-0-	-0-	-0-	78	1	463	2	N	-0-					9
07	558	N	415	-0-	-143	-0-	60	1	355	2	N	-0-					9
08	620	N	195	-0-	-425	-0-	78	1	117	2	N	-0-					9
09	540	N	412	-0-	-128	-0-	63	1	349	2	N	-0-					9
10	403	N	331	-0-	-72	-0-	72	1	259	2	N	-0-					9

BARTONS CHAPEL, S. (STRAWN 3200)//CONT.// 05974 534 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
FAIRWAY RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 259788
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
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
06	167	N	167	-0-	-0-	-0-	51	1	116	2	N	-0-					-0-
07	173	N	173	-0-	-0-	-0-	133	1	40	2	N	-0-					-0-
08	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
10	186	N	82	-0-	-104	-0-	82	1			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
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					3
06	120	N	97	-0-	-23	-0-	97	2			N	-0-					3
07	124	N	90	-0-	-34	-0-	90	2			N	-0-					3
08	93	N	55	-0-	-38	-0-	55	2			N	-0-					3
09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					3
*10	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					3

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	168	-0-	-49	-0-	168	2			N	-0-					-0-
06	180	N	102	-0-	-78	-0-	102	2			N	-0-					-0-
07	155	N	85	-0-	-70	-0-	85	2			N	-0-					-0-
08	155	N	110	-0-	-45	-0-	110	2			N	-0-					-0-
09	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
*10	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	N	341	-0-	-0-	-0-	47	1	294	2	N	-0-					-0-
06	510	N	334	-0-	-176	-0-	44	1	290	2	N	-0-					-0-
07	310	N	278	-0-	-32	-0-	35	1	243	2	N	-0-					-0-
08	358	N	358	-0-	-0-	-0-	50	1	308	2	N	-0-					-0-
09	353	N	353	-0-	-0-	-0-	48	1	305	2	N	-0-					-0-
*10	426	N	426	-0-	-0-	-0-	67	1	359	2	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BARTONS CHAPEL, S. (STRAWN 3600)//CONT.// 05974 550 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
BRIGADIER OPERATING, LLC //CONT.// 092592
RAINES, M. D. ET AL "139" WELL #: 1 RRCID -> 091429 COMPL. DATE 07/12/1980 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 3562 - 3574

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-														
09	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-														
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					116
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					116
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					116
08	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					116
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-														
09	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					116
10	14B DENY	-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
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14 N	2	-0-	-12 B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	10 N	10	-0-	-0- B	-0-	10	2			N	-0-					-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-														
09	5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2			N	-0-					-0-
*10	7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7	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
05	48 N	48	-0-	-0- B	-0-	48	2			N	-0-					-0-
06	30 N	25	-0-	-5 B	-0-	25	2			N	-0-					-0-
07	31 N	21	-0-	-10 B	-0-	21	2			N	-0-					-0-
08	62 N	20	-0-	-42 B	-0-	20	2			N	-0-					-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-														
09	35 N	35	-0-	-0- B	-0-	35	2			N	-0-					-0-
*10	32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32	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
05	93 N	85	-0-	-8 B	-0-	85	2			N	-0-					-0-
06	90 N	65	-0-	-25 B	-0-	65	2			N	-0-					-0-
07	62 N	25	-0-	-37 B	-0-	25	2			N	-0-					-0-
08	93 N	15	-0-	-78 B	-0-	15	2			N	-0-					-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-														
09	60 N	20	-0-	-40 B	-0-	20	2			N	-0-					-0-
10	31 N	8	-0-	-23 B	-0-	8	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
05	155	N	150	-0-	-5 B	-0-	150	2			N	-0-					13
06	150	N	135	-0-	-15 B	-0-	135	2			N	-0-					13
07	131	N	131	-0-	-0- B	-0-	131	2			N	-0-					13
08	155	N	57	-0-	-98 B	-0-	57	2			N	-0-					13
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	150	N	111	-0-	-39 B	-0-	111	2			N	-0-					13
10	124	N	113	-0-	-11 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
05	405	N	405	-0-	-0- B	-0-	405	2			N	-0-					-0-
06	240	N	187	-0-	-53 B	-0-	187	2			N	-0-					-0-
07	310	N	200	-0-	-110 B	-0-	200	2			N	-0-					-0-
08	403	N	139	-0-	-264 B	-0-	139	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	203	N	203	-0-	-0- B	-0-	203	2			N	-0-					-0-
*10	235	N	235	-0-	-0- B	-0-	235	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403	N	369	-0-	-34 B	-0-	369	3			N	-0-					45
06	289	N	289	-0-	-0- B	-0-	289	3			N	-0-					45
07	341	N	229	-0-	-112 B	-0-	229	3			N	-0-					45
08	372	N	310	-0-	-62 B	-0-	310	3			N	-0-					45
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	300	N	282	-0-	-18 B	-0-	282	3			N	-0-					45
*10	351	N	351	-0-	-0- B	-0-	351	3			N	-0-					45

NASH "B" WELL #: 3 RRCID -> 073629 COMPL. DATE 06/30/1977 TOTAL DEPTH 3750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	640	N	640	-0-	-0- B	-0-	640	3			N	-0-					67
06	570	N	527	-0-	-43 B	-0-	527	3			N	-0-					67
07	713	N	424	-0-	-289 B	-0-	424	3			N	-0-					67
08	651	N	583	-0-	-68 B	-0-	583	3			N	-0-					67
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	540	N	515	-0-	-25 B	-0-	515	3			N	-0-					67
*10	539	N	539	-0-	-0- B	-0-	539	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
05	490	N	490	-0-	-0- B	-0-	490	3			N	-0-					26
06	423	N	423	-0-	-0- B	-0-	423	3			N	-0-					26
07	496	N	383	-0-	-113 B	-0-	383	3			N	-0-					26
08	496	N	417	-0-	-79 B	-0-	417	3			N	-0-					26
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	432	N	432	-0-	-0- B	-0-	432	3			N	-0-					26
*10	420	N	420	-0-	-0- B	-0-	420	3			N	-0-					26

WES-MOR DRILLING, INC. 908800
MCQUERRY "B" WELL #: 2 RRCID -> 072977 COMPL. DATE 03/30/1977 TOTAL DEPTH 4900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	57	N	57	-0-	-0- B	-0-	57	2			N	-0-					-0-
06	14	N	14	-0-	-0- B	-0-	14	2			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	34	-0-	-28 B	-0-	34	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	25	N	25	-0-	-0- B	-0-	4	1	21	2	N	-0-					-0-
*10	42	N	42	-0-	-0- B	-0-	5	1	37	2	N	-0-					-0-

BARTONS CHAPEL, S. (STRAWN 3600)//CONT.// 05974 550 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
WES-MOR DRILLING, INC. //CONT.// 908800
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
05	460	N	460	-0-	-0- B	-0-	460	2			N	-0-					-0-
06	398	N	398	-0-	-0- B	-0-	398	2			N	-0-					-0-
07	403	N	259	-0-	-144 B	-0-	259	2			N	-0-					-0-
08	465	N	397	-0-	-68 B	-0-	397	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	390	N	352	-0-	-38 B	-0-	352	2			N	-0-					-0-
*10	412	N	412	-0-	-0- B	-0-	412	2			N	-0-					-0-

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

05	403	N	-0-	-0-	-403 B	-0-					N	-0-					5
06	360	N	-0-	-0-	-360 B	-0-					N	-0-					5
07	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					5
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					5
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	15	N	15	-0-	-0- B	-0-	15	2			N	-0-					5
*10	56	N	56	-0-	-0- B	-0-	56	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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	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

05	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
06	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	83	1			-0-
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 32609 04/01/2013

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
05	333	N	333	-0-	-0-	-0-	314	3	19	9	N	17					119
06	630	N	247	-0-	-383	-0-	245	3	2	9	N	2					121
07	372	N	231	-0-	-141	-0-	231	3			N	-0-					121
08	341	N	167	-0-	-174	-0-	167	3			N	-0-					121
09	240	N	89	-0-	-151	-0-	88	3	1	9	N	1					122
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					122

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
05	124	N	78	-0-	-46	-0-	77	3	1	9	N	1					3
06	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	3			N	-0-					3
07	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					3
08	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	3			N	-0-					3
09	90	N	53	-0-	-37	-0-	53	3			N	-0-					3
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					3

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	3			N	-0-					-0-
06	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			N	-0-					-0-
07	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			N	-0-					-0-
08	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	3			N	-0-					-0-
*09	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			N	-0-					-0-
10	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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	2772	R	2772	-0-	-0-	-0-	2772	2			N	-0-					-0-
06	2356	R	2356	-0-	-0-	-0-	2356	2			N	-0-					-0-
07	2327	R	2327	-0-	-0-	-0-	2327	2			N	-0-					-0-
08	2573	#	2320	-0-	-253	-0-	2320	2			N	-0-					-0-
09	2670	#	2462	-0-	-208	-0-	2462	2			N	-0-					-0-
10	2759	#	NO RPT	-0-	-2759	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	1321	-0-	1321	1321	1321	2			N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	1263	-0-	1263	2584	1263	2			N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	1071	-0-	1071	3655	1071	2			N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3655					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
05	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					-0-
06	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	2			N	-0-					-0-
07	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	2			N	-0-					-0-
08	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	2231	2			N	-0-					-0-
09	1620	N	645	-0-	-975	-0-	645	2			N	-0-					-0-
10	1798	N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
06	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
07	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
08	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
*09	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-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
05	1539	N	1539	-0-	-0- B	-0-	1539	2			N	-0-					-0-
06	1169	N	1169	-0-	-0- B	-0-	1169	2			N	-0-					-0-
07	1437	N	1437	-0-	-0- B	-0-	1437	2			N	-0-					-0-
08	1485	N	1485	-0-	-0- B	-0-	1485	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	1314	N	1314	-0-	-0- B	-0-	1314	2			N	-0-					-0-
10	434	N	NO RPT	-0-	-434 B	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	1493	-0-	1493 B	2395	1493	2			N	-0-					-0-
06	0	N	1560	-0-	1560 B	3955	1560	2			N	-0-					-0-
07	0		2083	-0-	2083 B	6038	2083	2			N	-0-					-0-
08	0	N	2026	-0-	2026 B	8064	2026	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 8064																	
*09	4373		1924	-0-	-2449 B	5615	1924	2			N	-0-					-0-
10	2077	#	NO RPT	-0-	-2077 B	3538					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
05	758	N	758	-0-	-0- B	-0-	758	2			N	-0-					-0-
06	469	N	469	-0-	-0- B	-0-	469	2			N	-0-					-0-
07	449	N	449	-0-	-0- B	-0-	449	2			N	-0-					-0-
08	679	N	679	-0-	-0- B	-0-	679	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	748	N	748	-0-	-0- B	-0-	748	2			N	-0-					-0-
10	434	N	NO RPT	-0-	-434 B	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		4371	-0-	4371 B	45267	4371	2			N	-0-					-0-
06	0	N	3834	-0-	3834 B	49101	3834	2			N	-0-					-0-
07	0		4466	-0-	4466 B	53567	4466	2			N	-0-					-0-
08	0		3852	-0-	3852 B	57419	3852	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 57419																	
09	4810		3217	-0-	-1593 B	55826	3217	2			N	-0-					-0-
10	4464		NO RPT	-0-	-4464 B	51362					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
05	36363	#	27608	-0-	-8755	-0-	27534	2	74	9	N	67					430
06	35190	#	24602	-0-	-10588	-0-	24600	2	2	9	N	2	187	1			245
07	32209	#	23172	-0-	-9037	-0-	23170	2	2	9	N	2					247
08	32209	#	22203	-0-	-10006	-0-	22172	2	31	9	N	28					275
09	27870	#	23828	-0-	-4042	-0-	23789	2	39	9	N	35					310
10	27621	#	NO RPT	-0-	-27621	-0-					N	NO RPT					310

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
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	7750 X	7587	-0-	-163	-0-	6975	2	612	9	N	556	678	1			271
06	7500 X	7385	-0-	-115	-0-	6794	2	591	9	N	537	478	1			330
07	7750 X	7368	-0-	-382	-0-	6770	2	598	9	N	544	667	1			207
08	7750 X	6981	-0-	-769	-0-	6359	2	622	9	N	565	306	1			466
09	7500 X	7040	-0-	-460	-0-	6445	2	595	9	N	541	627	1			380
10	7626 X	NO RPT	-0-	-7626	-0-					N	NO RPT					380

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
05	1550 X	1062	-0-	-488	-0-	1005	2	57	9	N	52					107
06	960 X	953	-0-	-7	-0-	953	2			N	-0-					107
07	1016 X	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			N	-0-					107
08	1061 X	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-					107
09	1020 X	986	-0-	-34	-0-	986	2			N	-0-					107
10	1054 X	1017	-0-	-37	-0-	1017	2			N	-0-					107

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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	1			N	-0-					8
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					8
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					8
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

FAYETTE YATES WELL #: 27 RRCID -> 174186 COMPL. DATE 06/24/1999 TOTAL DEPTH 5808 PERF. 4074 - 4102

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124 N	109	-0-	-15	-0-	1	1	108	2	N	-0-					44
06	90 N	78	-0-	-12	-0-	1	1	77	2	N	-0-					44
07	93 N	81	-0-	-12	-0-	1	1	80	2	N	-0-					44
08	90 N	90	-0-	-0-	-0-	1	1	89	2	N	-0-					44
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
10	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					44

BILLIE YATES (STRAWN) //CONT.// 08176 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
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
05	139	N	139	-0-	-0-	-0-	1	1	130	2	N	7					15
							8	9									
06	163	N	163	-0-	-0-	-0-	1	1	161	2	N	1					16
							1	9									
07	124	N	119	-0-	-5	-0-	1	1	118	2	N	-0-					16
08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	1	1	94	2	N	-0-					16
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					16

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

05	217	N	153	-0-	-64	-0-	5	1	148	2	N	-0-					38
06	171	N	171	-0-	-0-	-0-	5	1	166	2	N	-0-					38
07	186	N	181	-0-	-5	-0-	5	1	176	2	N	-0-					38
08	211	N	211	-0-	-0-	-0-	7	1	204	2	N	-0-					38
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					38

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

05	217	N	159	-0-	-58	-0-	48	1	101	2	Y	9					27
							10	9									
06	205	N	205	-0-	-0-	-0-	32	1	173	2	Y	-0-					27
07	240	N	240	-0-	-0-	-0-	49	1	191	2	Y	-0-					27
08	235	N	235	-0-	-0-	-0-	48	1	168	2	Y	17					44
							19	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					44
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					44

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

05	194	N	194	-0-	-0-	-0-	51	1	143	2	N	-0-					54
06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	49	1	138	2	N	-0-					54
07	200	N	200	-0-	-0-	-0-	51	1	149	2	N	-0-					54
08	192	N	192	-0-	-0-	-0-	51	1	141	2	N	-0-					54
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					54

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

05	923	N	923	-0-	-0-	-0-	54	1	829	2	N	36					142
							40	9									
06	870	N	820	-0-	-50	-0-	51	1	739	2	N	27					169
							30	9									
07	1054	N	894	-0-	-160	-0-	54	1	809	2	N	28	94	1			103
							31	9									
08	422	N	422	-0-	-0-	-0-	50	1	368	2	N	4					107
							4	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					107
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					107

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

05	279	N	204	-0-	-75	-0-	48	1	156	2	N	-0-					22
06	200	N	200	-0-	-0-	-0-	46	1	154	2	N	-0-					22
07	186	N	185	-0-	-1	-0-	48	1	137	2	N	-0-					22
*08	175	N	175	-0-	-0-	-0-	48	1	127	2	N	-0-					22
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

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
05	465	N	298	-0-	-167	-0-	48	1	250	2	N	-0-					113
06	300	N	270	-0-	-30	-0-	47	1	223	2	N	-0-					113
07	279	N	231	-0-	-48	-0-	48	1	183	2	N	-0-					113
08	251	N	251	-0-	-0-	-0-	49	1	201	2	N	1					114
							1	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					114
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					114

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	86	1	3536	2	N	-0-					136
06	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	75	1	3165	2	N	33					169
							36	9									
07	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	84	1	3680	2	N	28					197
							31	9									
08	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	68	1	3076	2	N	23					220
							25	9									
09	1350	X	NO RPT	-0-	-1350	-0-					N	NO RPT					220
10	1395	X	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					220

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	N	262	-0-	-48	-0-	49	1	213	2	N	-0-					16
06	270	N	234	-0-	-36	-0-	44	1	190	2	N	-0-					16
07	258	N	258	-0-	-0-	-0-	47	1	211	2	N	-0-					16
08	239	N	239	-0-	-0-	-0-	49	1	190	2	N	-0-					16
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					16

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					15
06	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					15
07	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					15
08	558	N	528	-0-	-30	-0-	528	2			N	-0-					15
*09	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					15
10	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					15

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	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
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
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	3100	N	3062	-0-	-38	866	3062	2			N	-0-					101
06	3000	N	2626	-0-	-374	492	2626	2			N	-0-					101
07	2878	N	2386	-0-	-492	-0-	2386	2			N	-0-					101
08	2057		2057	-0-	-0-	-0-	2057	2			N	-0-					101
*09	1674		1674	-0-	-0-	-0-	1674	2			N	-0-					101
10	1705		NO RPT	-0-	-1705	-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

05	1240	N	1198	-0-	-42	-0-	1198	2			N	-0-					-0-
06	1170	N	860	-0-	-310	-0-	860	2			N	-0-					-0-
07	1209	N	1080	-0-	-129	-0-	1080	2			N	-0-					-0-
08	1209	N	1016	-0-	-193	-0-	1016	2			N	-0-					-0-
09	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			N	-0-					-0-
10	1085	N	1054	-0-	-31	-0-	1054	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

05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 32572 03/01/2013

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

05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					17
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					17
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					17
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					17
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					17
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	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
05	1736	N	1494	-0-	-242	-0-	1484	2	10	9	N	9					70
06	1650	N	997	-0-	-653	-0-	990	2	7	9	N	6					76
07	1674	N	926	-0-	-748	-0-	920	2	6	9	N	5					81
08	1488	N	846	-0-	-642	-0-	846	2			N	-0-					81
09	990	N	657	-0-	-333	-0-	657	2			N	-0-					81
10	930	N	565	-0-	-365	-0-	565	2			N	-0-					81

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	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
05	403	N	345	-0-	-58	-0-	345	2			N	-0-					15
06	360	N	326	-0-	-34	-0-	326	2			N	-0-					15
07	465	N	249	-0-	-216	-0-	249	2			N	-0-					15
08	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					15
*09	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					15
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-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
05	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	2			N	-0-					77
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					77
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					77
08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					77
09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					77
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	380	R	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					49
06	341	R	341	-0-	-0-	-0-	333	3	8	9	N	7					56
07	699	R	699	-0-	-0-	-0-	679	3	20	9	N	18					74
08	1167	R	1167	-0-	-0-	-0-	1154	3	13	9	N	12					86
09	1313	R	1313	-0-	-0-	-0-	1291	3	22	9	N	20					106
*10	1670	R	1670	-0-	-0-	-0-	1648	3	22	9	N	20					126

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
05	1181	R	1181	-0-	-0-	-0-	1117	2	64	9	N	58					164
06	1140	#	955	-0-	-185	-0-	944	2	11	9	N	10	152	1			22
07	1178	#	657	-0-	-521	-0-	644	2	13	9	N	12					34
08	1178	#	381	-0-	-797	-0-	381	2			N	-0-					34
09	1140	#	775	-0-	-365	-0-	773	2	2	9	N	2					36
10	1178	#	606	-0-	-572	-0-	606	2			N	-0-					36

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
05	279	N	238	-0-	-41	-0-	238	2			N	-0-					-0-
06	270	N	254	-0-	-16	-0-	254	2			N	-0-					-0-
*07	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
08	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
09	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					-0-
*10	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	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
05	124	N	96	-0-	-28	-0-	96	2			N	-0-					25
06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					25
07	279	N	87	-0-	-192	-0-	87	2			N	-0-					25
08	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	2			N	-0-					25
09	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	2			N	-0-					25
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					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
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
10	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
05	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	3			N	-0-					101
06	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	3			N	-0-					101
07	1054	N	1043	-0-	-11	-0-	1043	3			N	-0-					101
08	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	3			N	-0-					101
09	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	3			N	-0-					101
*10	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	3			N	-0-					101

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	216	N	216	-0-	-0-	-0-	192	3	24	9	N	22					61
06	390	N	390	-0-	-0-	-0-	346	3	44	9	N	40					101
07	659	N	659	-0-	-0-	-0-	563	3	96	9	N	87					188
08	553	N	553	-0-	-0-	-0-	511	3	42	9	N	38	173	1			53
09	446	N	446	-0-	-0-	-0-	407	3	39	9	N	35					88
*10	407	N	407	-0-	-0-	-0-	379	3	28	9	N	25					113

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	620	R	620	-0-	-0-	-0-	619	3	1	9	N	1					97
06	1227	R	1227	-0-	-0-	-0-	1151	3	76	9	N	69					166
07	1370	R	1370	-0-	-0-	-0-	1318	3	52	9	N	47	170	1			43
08	1415	R	1415	-0-	-0-	-0-	1348	3	67	9	N	61					104
09	1579	R	1579	-0-	-0-	-0-	1489	3	90	9	N	82					186
*10	1532	R	1532	-0-	-0-	-0-	1463	3	69	9	N	63	172	1			77

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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	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

05	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					270
06	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					270
07	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					270
08	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					270
09	300	N	43	-0-	-257	-0-	43	2			N	-0-					270
10	310	N	265	-0-	-45	-0-	265	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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
10	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

05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					70
06	120	N	93	-0-	-27	-0-	93	2			N	-0-					70
07	341	N	127	-0-	-214	-0-	127	2			N	-0-					70
08	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					70
09	90	N	13	-0-	-77	-0-	13	2			N	-0-					70
10	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	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
05	2387	#	2204	-0-	-183	-0-	2195	2	9	9	N	8					90
06	3904		3904	-0-	-0-	-0-	3897	2	7	9	N	6					96
07	2449	N	1494	-0-	-955	-0-	1485	2	9	9	N	8					104
08	2201	N	2046	-0-	-155	-0-	2035	2	11	9	N	10					114
09	2760		2221	-0-	-539	-0-	2214	2	7	9	N	6					120
10	2852		1863	-0-	-989	-0-	1841	2	22	9	N	20					140

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
05	2191	R	2191	-0-	-0-	-0-	2191	2			N	-0-					19
06	2098	R	2098	-0-	-0-	-0-	2098	2			N	-0-					19
07	2132	R	2132	-0-	-0-	-0-	2132	2			N	-0-					19
08	2000	R	2000	-0-	-0-	-0-	2000	2			N	-0-					19
09	1924	R	1924	-0-	-0-	-0-	1924	2			N	-0-					19
*10	1934	R	1934	-0-	-0-	-0-	1934	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
05	310	N	299	-0-	-11	-0-	163	1	136	3	N	-0-					-0-
06	480	N	292	-0-	-188	-0-	173	1	119	3	N	-0-					-0-
07	958	N	958	-0-	-0-	-0-	569	1	389	3	N	-0-					-0-
08	664	N	664	-0-	-0-	-0-	416	1	248	3	N	-0-					-0-
09	526	N	526	-0-	-0-	-0-	429	1	97	3	N	-0-					-0-
*10	525	N	525	-0-	-0-	-0-	611	1	418	3	N	-0-					-0-

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
05	6	R	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		37	-0-	37	37	37	3			N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		35	-0-	35	72	35	3			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		47	-0-	47	119	47	3			N	-0-					-0-
09	DLQ G-10		37	-0-	37	156	37	3			N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	156					N	NO RPT					-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
05	558	N	306	-0-	-252	-0-	306	3			N	-0-					20
06	480	N	445	-0-	-35	-0-	445	3			N	-0-					20
07	496	N	396	-0-	-100	-0-	396	3			N	-0-					20
08	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					20
09	450	N	374	-0-	-76	-0-	374	3			N	-0-					20
10	403	N	392	-0-	-11	-0-	392	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
05	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					112
06	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					112
07	434	N	364	-0-	-70	-0-	364	3			N	-0-					112
08	465	N	396	-0-	-69	-0-	396	3			N	-0-					112
09	390	N	338	-0-	-52	-0-	338	3			N	-0-					112
*10	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					112

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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
05	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	2			N	-0-					-0-
06	960	N	942	-0-	-18	-0-	942	2			N	-0-					-0-
07	992	N	968	-0-	-24	-0-	968	2			N	-0-					-0-
08	992	N	959	-0-	-33	-0-	959	2			N	-0-					-0-
09	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-					-0-
10	961	N	931	-0-	-30	-0-	931	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	45	-0-	45	45	45	3			N	-0-					-0-
09	14B	DENY	56	-0-	56	101	56	3			N	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	101					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
05	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
06	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
07	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
08	248	N	120	-0-	-128	-0-	120	3			N	-0-					-0-
09	240	N	85	-0-	-155	-0-	85	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOLEY, L. E. WELL #: 4 L RRCID -> 038475 COMPL. DATE 01/29/1966 TOTAL DEPTH 5479 PERF. 4743 - 4893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
10	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
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
05	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					36
06	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					36
07	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					36
08	403	N	354	-0-	-49	-0-	354	3			N	-0-					36
09	330	N	278	-0-	-52	-0-	278	3			N	-0-					36
10	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
05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					51
06	90	N	48	-0-	-42	-0-	48	3			N	-0-					51
07	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					51
08	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-					51
09	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	3			N	-0-					51
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					9
06	390	N	367	-0-	-23	-0-	367	3			N	-0-					9
07	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					9
08	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					9
*09	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					9
10	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
05	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					9
06	510	N	330	-0-	-180	-0-	330	3			N	-0-					9
07	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					9
08	372	N	299	-0-	-73	-0-	299	3			N	-0-					9
09	330	N	305	-0-	-25	-0-	305	3			N	-0-					9
10	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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
07	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
08	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
09	180	N	175	-0-	-5	-0-	175	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
BURRESS, L. L. UNIT WELL #: 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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

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

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

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
05	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	3			N	-0-					30
06	1620	N	1512	-0-	-108	-0-	1512	3			N	-0-					30
07	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	3			N	-0-					30
08	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	248	1	1688	3	N	-0-					30
*09	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	248	1	1076	3	N	-0-					30
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

STEVENS, J. UNIT WELL #: 2T RRCID -> 098127 COMPL. DATE 01/28/1982 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5684 - 5885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					43
06	510	N	502	-0-	-8	-0-	502	3			N	-0-					43
07	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					43
08	527	N	519	-0-	-8	-0-	519	3			N	-0-					43
09	510	N	496	-0-	-14	-0-	496	3			N	-0-					43
10	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
05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					6
06	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					6
07	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					6
08	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					6
09	90	N	72	-0-	-18	-0-	72	3			N	-0-					6
10	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
05	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					34
06	300	N	281	-0-	-19	-0-	281	3			N	-0-					34
07	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					34
08	310	N	292	-0-	-18	-0-	292	3			N	-0-					34
*09	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					34
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523

OATES, 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
05	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	3			N	-0-					132
06	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	3			N	-0-					132
07	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	3			N	-0-					132
08	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	3			N	-0-					132
*09	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	3			N	-0-					132
10	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
05	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
06	150	N	117	-0-	-33	-0-	117	3			N	-0-					-0-
07	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
08	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	3			N	-0-					-0-
*09	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
10	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	3			N	-0-					19
06	1020	N	930	-0-	-90	-0-	930	3			N	-0-					19
07	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	3			N	-0-					19
08	961	N	919	-0-	-42	-0-	919	3			N	-0-					19
09	930	N	856	-0-	-74	-0-	856	3			N	-0-					19
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

WRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 110194 COMPL. DATE 10/18/1983 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4910 - 5795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	454	N	454	-0-	-0-	-0-	90	1	364	3	N	-0-					9
06	430	N	430	-0-	-0-	-0-	108	1	322	3	N	-0-					9
07	647	N	647	-0-	-0-	-0-	117	1	530	3	N	-0-					9
08	587	N	587	-0-	-0-	-0-	136	1	451	3	N	-0-					9
*09	698	N	698	-0-	-0-	-0-	139	1	559	3	N	-0-					9
10	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
05	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					15
06	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					15
07	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					15
08	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					15
*09	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					15
10	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
05	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					95
06	1800	N	224	-0-	-1576	-0-	224	3			N	-0-					95
07	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-					95
08	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	3			N	-0-					95
*09	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					95
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523

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
05	802	N	802	-0-	-0-	-0-	159	1	643	3	N	-0-					54
06	1140	N	558	-0-	-582	-0-	140	1	418	3	N	-0-					54
07	706	N	706	-0-	-0-	-0-	131	1	575	3	N	-0-					54
*08	806	N	483	-0-	-323	-0-	112	1	371	3	N	-0-					54
*09	570	N	546	-0-	-24	-0-	109	1	437	3	N	-0-					54
10	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
05	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
06	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					-0-
07	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					-0-
08	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					-0-
*09	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	3			N	-0-					-0-
10	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
05	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					39
06	600	N	184	-0-	-416	-0-	184	3			N	-0-					39
07	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					39
08	186	N	57	-0-	-129	-0-	57	3			N	-0-					39
09	180	N	107	-0-	-73	-0-	107	3			N	-0-					39
10	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
05	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	3			N	-0-					55
06	930	N	806	-0-	-124	-0-	806	3			N	-0-					55
07	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	3			N	-0-					55
08	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	3			N	-0-					55
*09	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	3			N	-0-					55
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

STEVENS, JIM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152387 COMPL. DATE 11/22/1994 TOTAL DEPTH 6417 PERF. 5762 - 6182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
06	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
07	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
08	124	N	35	-0-	-89	-0-	35	3			N	-0-					-0-
09	90	N	41	-0-	-49	-0-	41	3			N	-0-					-0-
10	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
05	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					137
06	600	N	262	-0-	-338	-0-	262	3			N	-0-					137
07	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					137
08	599	N	599	-0-	-0-	-0-	590	3	9	9	N	8					145
*09	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					145
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					145

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. 033762
WILBORN WELL #: 1 RRCID -> 260656 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 6412 - 6480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4526	X	1132	-0-	-3394	-0-	1130	3	2	9	N	2					140
06	4380	X	225	-0-	-4155	-0-	222	3	3	9	N	3					143
07	6508	X	6508	-0-	-0-	-0-	6373	3	135	9	N	123	173	1			93
08	6184	X	6184	-0-	-0-	-0-	6138	3	46	9	N	42					135
09	5100	X	4768	-0-	-332	-0-	4744	3	24	9	N	22					157
10	DLQ	G-10	2563	-0-	2563	2563	2532	3	31	9	N	28					185

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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
10	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

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
10	14B	DENY	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

05	186	N	173	-0-	-13	-0-	153	2	20	9	N	18	173	1			57
06	240	N	131	-0-	-109	-0-	120	2	11	9	N	10					67
07	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					67
08	186	N	55	-0-	-131	-0-	55	2			N	-0-					67
09	120	N	33	-0-	-87	-0-	33	2			N	-0-					67
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					67

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: T 7 RRCID -> 249447 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5282 - 5294

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	279	N	239	-0-	-40	-0-	57	2	182	3	N	-0-					-0-
06	240	N	223	-0-	-17	-0-	54	2	169	3	N	-0-					-0-
07	221	N	221	-0-	-0-	-0-	53	2	168	3	N	-0-					-0-
08	248	N	228	-0-	-20	-0-	55	2	173	3	N	-0-					-0-
*09	221	N	221	-0-	-0-	-0-	52	2	169	3	N	-0-					-0-
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	734	N	734	-0-	-0-	-0-	188	2	546	3	N	-0-					-0-
06	332	N	332	-0-	-0-	-0-	85	2	247	3	N	-0-					-0-
07	321	N	321	-0-	-0-	-0-	82	2	239	3	N	-0-					-0-
08	315	N	315	-0-	-0-	-0-	81	2	234	3	N	-0-					-0-
*09	294	N	294	-0-	-0-	-0-	75	2	219	3	N	-0-					-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	87	-0-	-68	-0-	17	2	70	3	N	-0-					-0-
06	120	N	80	-0-	-40	-0-	16	2	64	3	N	-0-					-0-
07	76	N	76	-0-	-0-	-0-	15	2	61	3	N	-0-					-0-
08	93	N	67	-0-	-26	-0-	13	2	54	3	N	-0-					-0-
09	90	N	60	-0-	-30	-0-	12	2	48	3	N	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	143	N	143	-0-	-0-	-0-	30	2	113	3	N	-0-					-0-
06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	45	2	169	3	N	-0-					-0-
07	119	N	119	-0-	-0-	-0-	25	2	94	3	N	-0-					-0-
08	110	N	110	-0-	-0-	-0-	23	2	87	3	N	-0-					-0-
09	90	N	40	-0-	-50	-0-	8	2	32	3	N	-0-					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACKSON, HAL WELL #: 1 RRCID -> 081509 COMPL. DATE 12/10/1978 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 6524 - 6534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	598	N	598	-0-	-0-	-0-	129	2	469	3	N	-0-					-0-
06	784	N	784	-0-	-0-	-0-	169	2	615	3	N	-0-					-0-
07	435	N	435	-0-	-0-	-0-	94	2	341	3	N	-0-					-0-
08	708	N	708	-0-	-0-	-0-	153	2	555	3	N	-0-					-0-
09	780	N	347	-0-	-433	-0-	75	2	272	3	N	-0-					-0-
10	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	86	N	86	-0-	-0-	-0-	21	2	65	3	N	-0-					-0-
06	84	N	84	-0-	-0-	-0-	20	2	64	3	N	-0-					-0-
07	103	N	103	-0-	-0-	-0-	45	2	58	3	N	-0-					-0-
08	93	N	83	-0-	-10	-0-	20	2	63	3	N	-0-					-0-
09	90	N	77	-0-	-13	-0-	19	2	58	3	N	-0-					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-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
05	93	N	80	-0-	-13	-0-	20	2	60	3	N	-0-			-0-
06	83	N	83	-0-	-0-	-0-	21	2	62	3	N	-0-			-0-
07	87	N	87	-0-	-0-	-0-	22	2	65	3	N	-0-			-0-
08	93	N	87	-0-	-6	-0-	22	2	65	3	N	-0-			-0-
09	90	N	78	-0-	-12	-0-	20	2	58	3	N	-0-			-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-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	80	N	80	-0-	-0-	-0-	20	2	60	3	N	-0-			-0-
06	116	N	116	-0-	-0-	-0-	23	2	93	3	N	-0-			-0-
07	74	N	74	-0-	-0-	-0-	15	2	59	3	N	-0-			-0-
08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	20	2	82	3	N	-0-			-0-
09	120	N	66	-0-	-54	-0-	13	2	53	3	N	-0-			-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-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
05	217	N	210	-0-	-7	-0-	42	2	168	3	N	-0-			-0-
06	240	N	210	-0-	-30	-0-	42	2	168	3	N	-0-			-0-
07	252	N	252	-0-	-0-	-0-	50	2	202	3	N	-0-			-0-
08	334	N	334	-0-	-0-	-0-	66	2	268	3	N	-0-			-0-
*09	286	N	286	-0-	-0-	-0-	57	2	229	3	N	-0-			-0-
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-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
05	627	N	627	-0-	-0-	-0-	133	2	494	3	N	-0-			-0-
06	281	N	281	-0-	-0-	-0-	60	2	221	3	N	-0-			-0-
07	304	N	304	-0-	-0-	-0-	65	2	239	3	N	-0-			-0-
08	353	N	353	-0-	-0-	-0-	75	2	278	3	N	-0-			-0-
*09	353	N	353	-0-	-0-	-0-	75	2	278	3	N	-0-			-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-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
05	31	N	29	-0-	-2	-0-	6	2	23	3	N	-0-			-0-
06	30	N	23	-0-	-7	-0-	5	2	18	3	N	-0-			-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	7	2	24	3	N	-0-			-0-
08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	9	2	31	3	N	-0-			-0-
09	30	N	28	-0-	-2	-0-	6	2	22	3	N	-0-			-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	383	N	383	-0-	-0-	-0-	83	2	300	3	N	-0-			-0-
06	367	N	367	-0-	-0-	-0-	80	2	287	3	N	-0-			-0-
07	461	N	461	-0-	-0-	-0-	100	2	361	3	N	-0-			-0-
08	645	N	645	-0-	-0-	-0-	140	2	505	3	N	-0-			-0-
*09	455	N	455	-0-	-0-	-0-	99	2	356	3	N	-0-			-0-
10	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587
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
05	310	N	289	-0-	-21	-0-	68	2	221	3	N	-0-					-0-
06	300	N	284	-0-	-16	-0-	66	2	218	3	N	-0-					-0-
07	287	N	287	-0-	-0-	-0-	67	2	220	3	N	-0-					-0-
08	290	N	290	-0-	-0-	-0-	68	2	222	3	N	-0-					-0-
*09	282	N	282	-0-	-0-	-0-	66	2	216	3	N	-0-					-0-
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-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
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	142	N	142	-0-	-0-	-0-	33	2	109	3	N	-0-					-0-
06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	24	2	81	3	N	-0-					-0-
07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	24	2	78	3	N	-0-					-0-
08	155	N	126	-0-	-29	-0-	29	2	97	3	N	-0-					-0-
09	120	N	55	-0-	-65	-0-	13	2	42	3	N	-0-					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-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
05	31	N	23	-0-	-8	-0-	4	2	19	3	N	-0-					-0-
06	30	N	10	-0-	-20	-0-	2	2	8	3	N	-0-					-0-
07	15	N	15	-0-	-0-	-0-	3	2	12	3	N	-0-					-0-
08	31	N	12	-0-	-19	-0-	2	2	10	3	N	-0-					-0-
*09	13	N	13	-0-	-0-	-0-	2	2	11	3	N	-0-					-0-
10	15	N	NO RPT	-0-	-15	-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
05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
06	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	589	N	528	-0-	-61	-0-	528	2			N	-0-					182
06	480	N	378	-0-	-102	-0-	378	2			N	-0-					182
07	744	N	713	-0-	-31	-0-	713	2			N	-0-					182
08	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					182
09	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					182
10	713	N	534	-0-	-179	-0-	534	2			N	-0-					182

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1458	N	642	-0-	-816	-0-	641	3	1	9	N	1					20
06	630	N	630	-0-	-0-	-0-	629	3	1	9	N	1					21
07	614	X	614	-0-	-0-	-0-	613	3	1	9	N	1					22
08	621	X	621	-0-	-0-	-0-	607	3	14	9	N	13					35
09	571	X	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-					35
*10	610	X	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					35

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1971	2			N	-0-					126
06	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1968	2			N	-0-					126
07	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	2035	2			N	-0-					126
08	1984	N	1910	-0-	-74	-0-	1910	2			N	-0-					126
09	1980	N	1090	-0-	-890	-0-	1090	2			N	-0-					126
*10	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2087	2			N	-0-					126

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
06	150	N	145	-0-	-5	-0-	145	2			N	-0-					-0-
07	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
08	186	N	144	-0-	-42	-0-	144	2			N	-0-					-0-
09	150	N	133	-0-	-17	-0-	133	2			N	-0-					-0-
10	155	N	133	-0-	-22	-0-	133	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					32
06	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					32
07	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					32
08	310	N	254	-0-	-56	-0-	254	2			N	-0-					32
09	240	N	195	-0-	-45	-0-	195	2			N	-0-					32
*10	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					32

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
DUNCAN, W. C. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 028526 COMPL. DATE 09/23/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5328 - 5360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	3			N	-0-					-0-
06	150	N	132	-0-	-18	-0-	132	3			N	-0-					-0-
07	155	N	136	-0-	-19	-0-	136	3			N	-0-					-0-
08	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	3			N	-0-					-0-
09	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
*10	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
ROBINSON-BURTON WELL #: 1 L RRCID -> 028529 COMPL. DATE 01/16/1961 TOTAL DEPTH 5708 PERF. 5554 - 5578																	
05	619	N	619	-0-	-0-	-0-	33	1	586	2	N	-0-					-0-
06	570	N	558	-0-	-12	-0-	33	1	525	2	N	-0-					-0-
07	589	N	540	-0-	-49	-0-	33	1	507	2	N	-0-					-0-
08	620	N	531	-0-	-89	-0-	33	1	498	2	N	-0-					-0-
09	570	N	468	-0-	-102	-0-	33	1	435	2	N	-0-					-0-
*10	582	N	582	-0-	-0-	-0-	33	1	549	2	N	-0-					-0-
VAUGHAN-MCCLURG WELL #: 1 RRCID -> 028531 COMPL. DATE 11/29/1960 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 5590 - 5600																	
05	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	146	1	1688	2	Y	-0-					225
06	1590	N	576	-0-	-1014	-0-	146	1	430	2	Y	-0-					225
07	1860	N	1732	-0-	-128	-0-	146	1	1586	2	Y	-0-					225
08	1829	N	1713	-0-	-116	-0-	146	1	1567	2	Y	-0-					225
09	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	146	1	1773	2	Y	-0-					225
*10	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	146	1	1608	2	Y	-0-					225
WALKER WELL #: 1 RRCID -> 028532 COMPL. DATE 03/01/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5818 - 5842																	
05	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	3			N	-0-					91
06	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-					91
07	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-					91
08	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	3			N	-0-					91
09	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	3			N	-0-					91
*10	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	3			N	-0-					91
KAKER WELL #: 1 U RRCID -> 033584 COMPL. DATE 06/25/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5050 - 5058																	
05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
06	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
07	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	3			N	-0-					-0-
08	93	N	37	-0-	-56	-0-	37	3			N	-0-					-0-
09	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	3			N	-0-					-0-
*10	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-

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

05	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					-0-
06	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					-0-
07	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					-0-
08	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					-0-
09	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		579	-0-	579	579	579	2			N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					-0-
06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
07	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					-0-
08	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-
09	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		200	-0-	200	200	200	2			N	-0-					-0-

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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

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

05	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					16
06	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					16
07	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					16
08	310	N	293	-0-	-17	-0-	293	2			N	-0-					16
09	300	N	275	-0-	-25	-0-	275	2			N	-0-					16
10	310	N	282	-0-	-28	-0-	282	2			N	-0-					16

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

05	341	N	325	-0-	-16	-0-	325	2			N	-0-					-0-
06	330	N	305	-0-	-25	-0-	305	2			N	-0-					-0-
07	341	N	305	-0-	-36	-0-	305	2			N	-0-					-0-
08	310	N	300	-0-	-10	-0-	300	2			N	-0-					-0-
09	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
10	310	N	136	-0-	-174	-0-	136	2			N	-0-					-0-

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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

05	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					18
06	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					18
07	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					18
08	279	N	232	-0-	-47	-0-	232	2			N	-0-					18
09	270	N	226	-0-	-44	-0-	225	2	1	9	N	1					19
*10	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					19

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	961	N	937	-0-	-24	-0-	937	2			N	-0-					-0-
06	930	N	897	-0-	-33	-0-	897	2			N	-0-					-0-
07	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-					-0-
08	930	N	920	-0-	-10	-0-	920	2			N	-0-					-0-
09	900	N	897	-0-	-3	-0-	897	2			N	-0-					-0-
*10	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	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
05	2564	X	2564	-0-	-0-	-0-	2564	2			N	-0-					107
06	2432	X	2432	-0-	-0-	-0-	2432	2			N	-0-					107
07	2691	X	2691	-0-	-0-	-0-	2691	2			N	-0-					107
08	2687	X	2687	-0-	-0-	-0-	2687	2			N	-0-					107
09	2608	X	2608	-0-	-0-	-0-	2605	2	3	9	N	3					110
*10	2228	X	2228	-0-	-0-	-0-	2228	2			N	-0-					110

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
05	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					22
06	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-					22
07	775	N	553	-0-	-222	-0-	553	2			N	-0-					22
08	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					22
09	870	N	644	-0-	-226	-0-	644	2			N	-0-					22
*10	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	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
05	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					28
06	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					28
07	434	N	387	-0-	-47	-0-	387	2			N	-0-					28
08	620	N	257	-0-	-363	-0-	257	2			N	-0-					28
09	360	N	326	-0-	-34	-0-	326	2			N	-0-					28
10	372	N	329	-0-	-43	-0-	329	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
05	899	N	879	-0-	-20	-0-	879	2			N	-0-					51
06	840	N	720	-0-	-120	-0-	720	2			N	-0-					51
07	899	N	708	-0-	-191	-0-	708	2			N	-0-					51
08	868	N	702	-0-	-166	-0-	702	2			N	-0-					51
09	720	N	664	-0-	-56	-0-	664	2			N	-0-					51
*10	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	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
05	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					32
06	120	N	104	-0-	-16	-0-	104	2			N	-0-					32
07	124	N	98	-0-	-26	-0-	98	2			N	-0-					32
08	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					32
09	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					32
*10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					32

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1550	N	843	-0-	-707	-0-	843	2			N	-0-					81
06	1500	N	751	-0-	-749	-0-	751	2			N	-0-					81
07	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1623	2	2	9	N	2	60	1			23
08	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	2			N	-0-					23
09	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2			N	-0-					23
10	1612	N	1243	-0-	-369	-0-	1243	2			N	-0-					23

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			N	-0-					36
06	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			N	-0-					36
07	1085	N	1073	-0-	-12	-0-	1073	2			N	-0-					36
08	1178	N	1057	-0-	-121	-0-	1057	2			N	-0-					36
09	1080	N	1016	-0-	-64	-0-	1016	2			N	-0-					36
10	1085	N	1055	-0-	-30	-0-	1055	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
05	4526	X	3912	-0-	-614	-0-	3912	2			N	-0-					59
06	4380	X	4073	-0-	-307	-0-	4073	2			N	-0-					59
07	4526	X	4225	-0-	-301	-0-	4225	2			N	-0-					59
08	4464	X	4142	-0-	-322	-0-	4142	2			N	-0-					59
09	4080	X	4002	-0-	-78	-0-	4002	2			N	-0-					59
10	DLQ G-10		3891	-0-	3891	3891	3891	2			N	-0-					59

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					16
06	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					16
07	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					16
08	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					16
09	750	N	687	-0-	-63	-0-	687	2			N	-0-					16
10	775	N	728	-0-	-47	-0-	728	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
05	1395	N	1242	-0-	-153	-0-	1242	2			N	-0-					68
06	1230	N	1214	-0-	-16	-0-	1195	2	19	9	N	17	70	1			15
07	1240	N	1230	-0-	-10	-0-	1230	2			N	-0-					15
08	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2			N	-0-					15
09	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2			N	-0-					15
*10	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2			N	-0-					15

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
05	1333	N	758	-0-	-575	-0-	758	2			N	-0-					16
06	870	N	739	-0-	-131	-0-	739	2			N	-0-					16
07	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-					16
08	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					16
09	750	N	730	-0-	-20	-0-	730	2			N	-0-					16
10	806	N	756	-0-	-50	-0-	756	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
05	5065	X	5065	-0-	-0-	-0-	5065	2			N	-0-					18
06	4555	X	4555	-0-	-0-	-0-	4555	2			N	-0-					18
07	4526	X	4526	-0-	-0-	-0-	4526	2			N	-0-					18
08	4646	X	4646	-0-	-0-	-0-	4646	2			N	-0-					18
09	4870	X	4870	-0-	-0-	-0-	4870	2			N	-0-					18
*10	4515	X	4515	-0-	-0-	-0-	4515	2			N	-0-					18

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2046	N	1807	-0-	-239	-0-	1796	2	11	9	N	10	121	1			18
06	1740	N	1716	-0-	-24	-0-	1716	2			N	-0-					18
07	1798	N	1733	-0-	-65	-0-	1733	2			N	-0-					18
08	1798	N	1759	-0-	-39	-0-	1759	2			N	-0-					18
09	1710	N	1671	-0-	-39	-0-	1671	2			N	-0-					18
10	1736	N	1694	-0-	-42	-0-	1694	2			N	-0-					18

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

MASH WELL #: 1 RRCID -> 232177 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 6496 - 6730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	744	N	733	-0-	-11	-0-	733	2			N	-0-					43
06	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-					43
07	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			N	-0-					43
08	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			N	-0-					43
09	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-					43
10	930	N	689	-0-	-241	-0-	689	2			N	-0-					43

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

05	3317	X	3082	-0-	-235	-0-	3082	2			N	-0-					39
06	3120	X	2925	-0-	-195	-0-	2925	2			N	-0-					39
07	3224	X	2981	-0-	-243	-0-	2981	2			N	-0-					39
08	3162	X	2776	-0-	-386	-0-	2776	2			N	-0-					39
09	3000	X	2695	-0-	-305	-0-	2695	2			N	-0-					39
10	DLQ G-10		2921	-0-	2921	2921	2921	2			N	-0-					39

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

05	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	2			N	-0-					27
06	180	N	172	-0-	-8	-0-	172	2			N	-0-					27
07	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	2			N	-0-					27
08	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	2			N	-0-					27
09	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					27
*10	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					27

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

05	5022	X	4520	-0-	-502	-0-	3	1	4517	2	N	-0-					25
06	4860	X	4438	-0-	-422	-0-	3	1	4435	2	N	-0-					25
07	5146	X	4627	-0-	-519	-0-	3	1	4441	2	N	166					191
							183	9									
08	5146	X	4441	-0-	-705	-0-	3	1	4420	2	N	16	180	1			27
							18	9									
09	4980	X	4247	-0-	-733	-0-	3	1	4244	2	N	-0-					27
10	DLQ G-10		4462	-0-	4462	4462	3	1	4459	2	N	-0-					27

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

05	5456	X	5292	-0-	-164	-0-	5292	2			N	-0-					89
06	5280	X	4783	-0-	-497	-0-	4783	2			N	-0-					89
07	5456	X	4901	-0-	-555	-0-	4901	2			N	-0-					89
08	5301	X	4836	-0-	-465	-0-	4836	2			N	-0-					89
09	5130	X	4588	-0-	-542	-0-	4588	2			N	-0-					89
10	DLQ G-10		4595	-0-	4595	4595	4595	2			N	-0-					89

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

05	961	N	808	-0-	-153	-0-	808	2			N	-0-					-0-
06	870	N	217	-0-	-653	-0-	217	2			N	-0-					-0-
07	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	1			N	-0-					-0-
08	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1015	2	42	9	N	38					38
09	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-					38
10	1085	N	1020	-0-	-65	-0-	983	2	37	9	N	34	46	1			26

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403	N	361	-0-	-42	-0-	361	2			N	-0-					24
06	360	N	351	-0-	-9	-0-	351	2			N	-0-					24
07	341	N	295	-0-	-46	-0-	295	2			N	-0-					24
08	372	N	221	-0-	-151	-0-	221	2			N	-0-					24
09	360	N	234	-0-	-126	-0-	234	2			N	-0-					24
10	310	N	255	-0-	-55	-0-	255	2			N	-0-					24

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
08	1185	X	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			N	-0-					141
09	877	X	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-					141
*10	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-					141

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	2			N	-0-					23
06	120	N	86	-0-	-34	-0-	86	2			N	-0-					23
07	124	N	97	-0-	-27	-0-	97	2			N	-0-					23
08	124	N	87	-0-	-37	-0-	87	2			N	-0-					23
09	90	N	63	-0-	-27	-0-	63	2			N	-0-					23
10	93	N	23	-0-	-70	-0-	23	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	496	N	474	-0-	-22	-0-	474	2			N	-0-					-0-
06	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					-0-
07	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					-0-
08	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					-0-
09	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					-0-
10	527	N	507	-0-	-20	-0-	507	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2077	N	1985	-0-	-92	-0-	1985	3			N	-0-					35
06	2010	N	1626	-0-	-384	-0-	1626	3			N	-0-					35
07	3038	X	1866	-0-	-1172	-0-	1865	3	1	9	N	1					36
08	3038	X	1719	-0-	-1319	-0-	1718	3	1	9	N	1					37
09	2940	X	1706	-0-	-1234	-0-	1705	3	1	9	N	1					38
10	1984	X	1785	-0-	-199	-0-	1782	3	3	9	N	3					41

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
05	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					36
06	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	3			N	-0-					36
07	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-					36
08	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			N	-0-					36
09	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			N	-0-					36
*10	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	3			N	-0-					36

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1493	3	7	9	N	6					125
06	1500	N	1449	-0-	-51	-0-	1449	3			N	-0-					125
07	1581	N	1564	-0-	-17	-0-	1562	3	2	9	N	2					127
08	1488	N	1481	-0-	-7	-0-	1478	3	3	9	N	3					130
09	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	3			N	-0-					130
10	1550	N	1515	-0-	-35	-0-	1515	3			N	-0-					130

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	205	N	205	-0-	-0-	-0-	196	3	9	9	N	8					163
06	270	N	116	-0-	-154	-0-	116	3			N	-0-					163
07	201	N	201	-0-	-0-	-0-	178	3	23	9	N	21					184
08	217	N	147	-0-	-70	-0-	138	3	9	9	N	8	170	1			22
09	321	N	321	-0-	-0-	-0-	311	3	10	9	N	9					31
*10	204	N	204	-0-	-0-	-0-	196	3	8	9	N	7					38

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	496	N	478	-0-	-18	-0-	478	3			N	-0-					80
06	480	N	451	-0-	-29	-0-	451	3			N	-0-					80
07	496	N	454	-0-	-42	-0-	454	3			N	-0-					80
08	465	N	452	-0-	-13	-0-	452	3			N	-0-					80
09	450	N	431	-0-	-19	-0-	431	3			N	-0-					80
10	465	N	457	-0-	-8	-0-	457	3			N	-0-					80

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	3			N	-0-					32
06	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					32
07	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					32
08	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					32
09	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					32
10	279	N	264	-0-	-15	-0-	264	3			N	-0-					32

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	676	N	676	-0-	-0-	-0-	630	3	46	9	N	42					149
06	537	N	537	-0-	-0-	-0-	506	3	31	9	N	28					177
07	589	N	413	-0-	-176	-0-	369	3	44	9	N	40	159	1			58
08	682	N	662	-0-	-20	-0-	611	3	51	9	N	46					104
09	684	N	684	-0-	-0-	-0-	644	3	40	9	N	36					140
*10	710	N	710	-0-	-0-	-0-	669	3	41	9	N	37					177

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
05	403	N	334	-0-	-69	-0-	281	3	53	9	N	48	176	1			26
06	518	N	518	-0-	-0-	-0-	465	3	53	9	N	48					74
07	442	N	442	-0-	-0-	-0-	388	3	54	9	N	49					123
08	500	N	500	-0-	-0-	-0-	447	3	53	9	N	48					171
09	510	N	479	-0-	-31	-0-	436	3	43	9	N	39	167	1			43
*10	564	N	564	-0-	-0-	-0-	517	3	47	9	N	43					86

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	930	N	495	-0-	-435	-0-	410	3	85	9	N	77					285
06	750	N	417	-0-	-333	-0-	337	3	80	9	N	73	167	1			191
07	620	N	609	-0-	-11	-0-	456	3	153	9	N	139	169	1			161
08	638	N	638	-0-	-0-	-0-	482	3	156	9	N	142	164	1			139
09	649	N	649	-0-	-0-	-0-	496	3	153	9	N	139	164	1			114
*10	726	N	726	-0-	-0-	-0-	570	3	156	9	N	142	175	1			81

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-					-0-
06	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			N	-0-					-0-
07	1054	N	835	-0-	-219	-0-	835	2			N	-0-					-0-
08	961	N	879	-0-	-82	-0-	879	2			N	-0-					-0-
09	990	N	903	-0-	-87	-0-	903	2			N	-0-					-0-
*10	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					48
06	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					48
07	496	N	479	-0-	-17	-0-	479	2			N	-0-					48
08	496	N	459	-0-	-37	-0-	459	2			N	-0-					48
09	480	N	452	-0-	-28	-0-	452	2			N	-0-					48
10	465	N	425	-0-	-40	-0-	425	2			N	-0-					48

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	N	391	-0-	-74	-0-	391	3			N	-0-					-0-
06	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-					-0-
07	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					-0-
08	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-					-0-
09	660	N	647	-0-	-13	-0-	647	3			N	-0-					-0-
*10	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					3
06	210	N	187	-0-	-23	-0-	187	2			N	-0-					3
07	217	N	170	-0-	-47	-0-	169	2	1	9	N	1					4
08	217	N	158	-0-	-59	-0-	157	2	1	9	N	1					5
09	180	N	176	-0-	-4	-0-	174	2	2	9	N	2					7
*10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	184	2	2	9	N	2					9

CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
KUTCH WELL #: 1 RRCID -> 086749 COMPL. DATE 01/01/1980 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5450 - 5460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	101	-0-	-116	-0-	101	2			N	-0-					34
06	150	N	98	-0-	-52	-0-	98	2			N	-0-					34
07	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					34
08	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					34
09	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					34
10	186	N	125	-0-	-61	-0-	125	2			N	-0-					34

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
CAMPBELL, M. I. WELL #: 1 RRCID -> 036803 COMPL. DATE 10/16/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5904 - 5926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	967	N	967	-0-	-0-	-0-	957	2	10	9	N	9					84
06	810	N	782	-0-	-28	-0-	776	2	6	9	N	5					89
07	961	N	905	-0-	-56	-0-	902	2	3	9	N	3					92
08	986	N	986	-0-	-0-	-0-	916	2	70	9	N	64					156
09	824	N	824	-0-	-0-	-0-	817	2	7	9	N	6					162
10	899	N	866	-0-	-33	-0-	863	2	3	9	N	3					165

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					73
06	300	N	298	-0-	-2	-0-	298	2			N	-0-					73
07	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					73
08	341	N	320	-0-	-21	-0-	320	2			N	-0-					73
09	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					73
*10	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					73

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					110
06	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					110
07	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					110
08	620	N	612	-0-	-8	-0-	612	2			N	-0-					110
09	660	N	603	-0-	-57	-0-	603	2			N	-0-					110
10	682	N	675	-0-	-7	-0-	675	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	60	1	3823	2	N	4					42
							4	9									
06	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	60	1	3693	2	N	9					51
							10	9									
07	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	60	1	3353	2	N	6					57
							7	9									
08	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	60	1	3864	2	N	5					62
							6	9									
09	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	60	1	3736	2	N	7					69
							8	9									
*10	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	60	1	3875	2	N	-0-					69

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	N	316	-0-	-25	-0-	9	1	307	2	N	-0-					94
06	330	N	297	-0-	-33	-0-	9	1	288	2	N	-0-					94
07	341	N	314	-0-	-27	-0-	9	1	305	2	N	-0-					94
08	373	N	373	-0-	-0-	-0-	11	1	362	2	N	-0-					94
09	340	N	340	-0-	-0-	-0-	10	1	330	2	N	-0-					94
*10	330	N	330	-0-	-0-	-0-	10	1	320	2	N	-0-					94

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHOLLA PETROLEUM, INC. //CONT.// 150683

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	48	N	48	-0-	-0-	-0-	1	1	47	2	N	-0-					21
06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	1	1	40	2	N	-0-					21
07	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					21
08	62	N	10	-0-	-52	-0-	10	2			N	-0-					21
09	30	N	22	-0-	-8	-0-	1	1	21	2	N	-0-					21
*10	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	N	-0-					21

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	310	N	283	-0-	-27	-0-	8	1	275	2	N	-0-					37
06	300	N	210	-0-	-90	-0-	6	1	204	2	N	-0-					37
07	279	N	121	-0-	-158	-0-	4	1	117	2	N	-0-					37
08	279	N	64	-0-	-215	-0-	2	1	62	2	N	-0-					37
09	210	N	128	-0-	-82	-0-	4	1	124	2	N	-0-					37
10	124	N	118	-0-	-6	-0-	3	1	115	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
05	310	N	241	-0-	-69	-0-	241	2			N	-0-					100
06	300	N	232	-0-	-68	-0-	231	2	1	9	N	1					101
07	279	N	233	-0-	-46	-0-	233	2			N	-0-					101
08	248	N	240	-0-	-8	-0-	240	2			N	-0-					101
09	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					101
10	248	N	241	-0-	-7	-0-	241	2			N	-0-					101

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1456	X	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2			N	-0-					48
06	1428	X	1428	-0-	-0-	-0-	1386	2	42	9	N	38					86
07	1590	X	1590	-0-	-0-	-0-	1561	2	29	9	N	26					112
08	1670	X	1670	-0-	-0-	-0-	1596	2	74	9	N	67	166	1			13
09	1506	X	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2			N	-0-					13
10	1581	N	956	-0-	-625	-0-	939	2	17	9	N	15					28

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
05	558	N	361	-0-	-197	-0-	361	2			N	-0-					156
06	420	N	307	-0-	-113	-0-	307	2			N	-0-					156
07	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			N	-0-					156
08	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					156
09	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					156
10	930	N	343	-0-	-587	-0-	343	2			N	-0-					156

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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
05	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	3			N	-0-					152
06	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	3			N	-0-					152
07	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	3			N	-0-					152
08	1643	N	1638	-0-	-5	-0-	1638	3			N	-0-					152
09	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	3			N	-0-					152
*10	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	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
05	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
06	240	N	184	-0-	-56	-0-	184	3			N	-0-					-0-
07	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
08	248	N	164	-0-	-84	-0-	164	3			N	-0-					-0-
09	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
10	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	1	-0-	-92	-0-	1	3			N	-0-					91
06	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					91
07	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					91
08	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					91
09	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					91
*10	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					91

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	5916	-0-	5916	265984	5877	3	39	9	N	35					42
06	0	W	5304	-0-	5304	271288	5273	3	31	9	N	28	69	1			1
07	0	W	5039	-0-	5039	276327	5022	3	17	9	N	15					16
08	0	W	4769	-0-	4769	281096	4751	3	18	9	N	16					32
*09	286285	X	5189	-0-	-281096	-0-	5142	3	47	9	N	43	74	1			1
10	DLQ G-10		5751	-0-	5751	5751	5727	3	24	9	N	22					23

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	2958	-0-	2958	132986	2939	3	19	9	N	17					19
06	0	W	2658	-0-	2658	135644	2637	3	21	9	N	19	36	1			2
07	0	W	2519	-0-	2519	138163	2511	3	8	9	N	7					9
08	0	W	2386	-0-	2386	140549	2375	3	11	9	N	10					19
*09	143143	X	2594	-0-	-140549	-0-	2571	3	23	9	N	21	37	1			3
10	DLQ G-10		2878	-0-	2878	2878	2865	3	13	9	N	12					15

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	5916	-0-	5916	265984	5877	3	39	9	N	35					42
06	0	W	5304	-0-	5304	271288	5273	3	31	9	N	28	69	1			1
07	0	W	5039	-0-	5039	276327	5022	3	17	9	N	15					16
08	0	W	4769	-0-	4769	281096	4751	3	18	9	N	16					32
*09	286285	X	5189	-0-	-281096	-0-	5142	3	47	9	N	43	74	1			1
10	DLQ G-10		5751	-0-	5751	5751	5727	3	24	9	N	22					23

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CORMAN, JACK 178650
VAUGHAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 045210 COMPL. DATE 12/15/1968 TOTAL DEPTH 5750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					7
06	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					7
07	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					7
08	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					7
09	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					7
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					34
06	90	N	41	-0-	-49	-0-	41	2			N	-0-					34
07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					34
08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					34
09	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					34
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	780	N	780	-0-	-0-	-0-	779	2	1	9	N	1					7
06	900	N	104	-0-	-796	-0-	104	2			N	-0-					7
07	806	N	137	-0-	-669	-0-	137	2			N	-0-					7
08	775	N	284	-0-	-491	-0-	284	2			N	-0-					7
09	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					7
*10	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			N	-0-					7

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					5
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					5
07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					5
08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					5
09	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-					5
10	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					5

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					50
06	334	N	334	-0-	-0-	-0-	331	2	3	9	N	3					53
07	315	N	315	-0-	-0-	-0-	312	2	3	9	N	3					56
08	310	N	310	-0-	-0-	-0-	309	2	1	9	N	1					57
09	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					57
*10	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					57

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					126
06	870	N	679	-0-	-191	-0-	679	2			N	-0-					126
07	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					126
08	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-					126
09	690	N	634	-0-	-56	-0-	634	2			N	-0-					126
10	806	N	483	-0-	-323	-0-	483	2			N	-0-					126

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
GAFFORD WELL #: 1 RRCID -> 063332 COMPL. DATE 08/20/1975 TOTAL DEPTH 5652 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	868	N	757	-0-	-111	-0-	294	1	409	3	N	49	163	1			63
							54	9									
06	810	N	780	-0-	-30	-0-	246	1	477	3	N	52					115
							57	9									
07	728	N	728	-0-	-0-	-0-	254	1	474	3	N	-0-					115
08	796	N	796	-0-	-0-	-0-	254	1	428	3	N	104					219
							114	9									
09	780	N	609	-0-	-171	-0-	221	1	340	3	N	44	175	1			88
							48	9									
10	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					88

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

05	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	3			N	-0-					41
06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					41
07	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	3			N	-0-					41
08	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					41
09	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					41
*10	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					41

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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	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

05	248	N	167	-0-	-81	-0-	167	3			N	-0-					59
06	180	N	168	-0-	-12	-0-	168	3			N	-0-					59
07	186	N	162	-0-	-24	-0-	162	3			N	-0-					59
08	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					59
09	180	N	176	-0-	-4	-0-	176	3			N	-0-					59
*10	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					59

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

05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					130
06	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					130
07	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					130
08	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					130
09	180	N	115	-0-	-65	-0-	115	3			N	-0-					130
*10	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					130

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

05	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-					5
06	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	3			N	-0-					5
07	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	3			N	-0-					5
08	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	3			N	-0-					5
09	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	3			N	-0-					5
10	713	N	692	-0-	-21	-0-	692	3			N	-0-					5

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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
05	1519	N	1492	-0-	-27	-0-	67	1	1425	3	Y	-0-					-0-
06	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	68	1	1422	3	Y	-0-					-0-
07	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	70	1	1502	3	Y	-0-					-0-
08	1488	N	1442	-0-	-46	-0-	63	1	1379	3	Y	-0-					-0-
09	1500	N	1431	-0-	-69	-0-	62	1	1366	3	Y	3					3
							3	9									
*10	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	68	1	1508	3	Y	5					8
							6	9									

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

05	496	N	493	-0-	-3	-0-	22	1	471	3	Y	-0-					20
06	480	N	475	-0-	-5	-0-	22	1	453	3	Y	-0-					20
07	496	N	484	-0-	-12	-0-	22	1	462	3	Y	-0-					20
08	496	N	487	-0-	-9	-0-	22	1	465	3	Y	-0-					20
09	480	N	452	-0-	-28	-0-	20	1	432	3	Y	-0-					20
10	496	N	479	-0-	-17	-0-	21	1	458	3	Y	-0-					20

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

05	475	N	475	-0-	-0-	-0-	21	1	454	3	N	-0-					-0-
06	464	N	464	-0-	-0-	-0-	21	1	443	3	N	-0-					-0-
07	475	N	475	-0-	-0-	-0-	21	1	454	3	N	-0-					-0-
08	500	N	500	-0-	-0-	-0-	22	1	478	3	N	-0-					-0-
09	481	N	481	-0-	-0-	-0-	21	1	460	3	N	-0-					-0-
*10	494	N	494	-0-	-0-	-0-	21	1	473	3	N	-0-					-0-

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

05	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	94	1	1986	3	Y	-0-					5
06	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	92	1	1929	3	Y	3					8
							3	9									
07	2015	N	1344	-0-	-671	-0-	59	1	1266	3	Y	17	20	1			5
							19	9									
08	2015	N	1953	-0-	-62	-0-	86	1	1866	3	Y	1	1	1			5
							1	9									
09	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	90	1	1968	3	Y	2					7
							2	9									
10	2077	X	1977	-0-	-100	-0-	85	1	1892	3	Y	-0-					7

ADAMS, G. E. WELL #: 1 RRCID -> 028551 COMPL. DATE 05/11/1960 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 5856 - 5866

05	332	N	332	-0-	-0-	-0-	15	1	317	3	N	-0-					-0-
06	300	N	289	-0-	-11	-0-	13	1	276	3	N	-0-					-0-
07	392	N	392	-0-	-0-	-0-	17	1	375	3	N	-0-					-0-
08	384	N	384	-0-	-0-	-0-	17	1	367	3	N	-0-					-0-
09	364	N	364	-0-	-0-	-0-	16	1	348	3	N	-0-					-0-
10	403	N	369	-0-	-34	-0-	16	1	353	3	N	-0-					-0-

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

05	289	N	289	-0-	-0-	-0-	10	1	279	3	Y	-0-					6
06	330	N	300	-0-	-30	-0-	10	1	290	3	Y	-0-					6
07	341	N	323	-0-	-18	-0-	10	1	313	3	Y	-0-					6
08	298	N	298	-0-	-0-	-0-	10	1	288	3	Y	-0-					6
09	300	N	287	-0-	-13	-0-	9	1	278	3	Y	-0-					6
10	310	N	298	-0-	-12	-0-	9	1	289	3	Y	-0-					6

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

APPLING, O. J. WELL #: 1 RRCID -> 028556 COMPL. DATE 09/12/1959 TOTAL DEPTH 6088 PERF. 5020 - 5241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	763	N	763	-0-	-0-	-0-	35	1	728	3	Y	-0-					-0-
06	750	N	696	-0-	-54	-0-	31	1	665	3	Y	-0-					-0-
07	775	N	774	-0-	-1	-0-	35	1	739	3	Y	-0-					-0-
08	775	N	762	-0-	-13	-0-	33	1	729	3	Y	-0-					-0-
09	735	N	735	-0-	-0-	-0-	32	1	703	3	Y	-0-					-0-
10	775	N	720	-0-	-55	-0-	31	1	689	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
05	465	N	446	-0-	-19	-0-	20	1	426	3	Y	-0-					-0-
06	450	N	433	-0-	-17	-0-	20	1	413	3	Y	-0-					-0-
07	465	N	441	-0-	-24	-0-	20	1	421	3	Y	-0-					-0-
08	434	N	433	-0-	-1	-0-	19	1	414	3	Y	-0-					-0-
09	420	N	419	-0-	-1	-0-	18	1	401	3	Y	-0-					-0-
*10	442	N	442	-0-	-0-	-0-	20	1	422	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
05	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	145	1	1100	3	N	17					258
							19	9									
06	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	139	1	1031	3	N	17					275
							19	9									
07	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	145	1	1120	3	N	-0-	151	1			124
08	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	144	1	1103	3	N	5					129
							6	9									
09	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	138	1	1046	3	N	20					149
							22	9									
*10	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	144	1	1128	3	N	19					168
							21	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	775	N	771	-0-	-4	-0-	35	1	736	3	N	-0-					9
06	753	N	753	-0-	-0-	-0-	35	1	718	3	N	-0-					9
07	806	N	718	-0-	-88	-0-	32	1	686	3	N	-0-					9
08	775	N	700	-0-	-75	-0-	31	1	669	3	N	-0-					9
09	812	N	812	-0-	-0-	-0-	36	1	776	3	N	-0-					9
*10	784	N	784	-0-	-0-	-0-	34	1	750	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
05	520	N	520	-0-	-0-	-0-	23	1	497	3	N	-0-					-0-
06	520	N	520	-0-	-0-	-0-	24	1	496	3	N	-0-					-0-
07	545	N	545	-0-	-0-	-0-	24	1	521	3	N	-0-					-0-
08	549	N	549	-0-	-0-	-0-	24	1	525	3	N	-0-					-0-
09	533	N	533	-0-	-0-	-0-	23	1	510	3	N	-0-					-0-
*10	561	N	561	-0-	-0-	-0-	24	1	537	3	N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	68	1	1454	3	Y	13					62
							14	9									
06	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	63	1	1343	3	Y	12					74
							13	9									
07	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	66	1	1423	3	Y	9					83
							10	9									
08	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	62	1	1359	3	Y	9					92
							10	9									
09	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	62	1	1362	3	Y	10					102
							11	9									
10	1488	N	1380	-0-	-108	-0-	59	1	1308	3	Y	12					114
							13	9									

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

05	279	N	277	-0-	-2	-0-	13	1	264	3	Y	-0-					-0-
06	293	N	293	-0-	-0-	-0-	14	1	279	3	Y	-0-					-0-
07	297	N	297	-0-	-0-	-0-	13	1	284	3	Y	-0-					-0-
08	299	N	299	-0-	-0-	-0-	13	1	286	3	Y	-0-					-0-
09	270	N	265	-0-	-5	-0-	12	1	253	3	Y	-0-					-0-
*10	310	N	274	-0-	-36	-0-	12	1	262	3	Y	-0-					-0-

BOYER, R. M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028573 COMPL. DATE 08/21/1958 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5298 - 5862

05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

05	2790	X	2595	-0-	-195	-0-	406	1	2189	3	Y	-0-					14
06	1951	X	1951	-0-	-0-	-0-	369	1	1582	3	Y	-0-					14
07	2809	N	2809	-0-	-0-	-0-	473	1	2336	3	Y	-0-					14
08	2604	N	2280	-0-	-324	-0-	420	1	1860	3	Y	-0-					14
09	1950	N	1889	-0-	-61	-0-	441	1	1448	3	Y	-0-					14
*10	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	603	1	3218	3	Y	-0-					14

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

05	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	253	1	890	3	Y	-0-					-0-
06	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	259	1	943	3	Y	-0-					-0-
*07	954	N	954	-0-	-0-	-0-	401	1	553	3	Y	-0-					-0-
08	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	290	1	1299	3	Y	26					26
							29	9									
09	976	N	976	-0-	-0-	-0-	149	1	827	3	Y	-0-					26
*10	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	247	1	1049	3	Y	-0-					26

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2418	X	2407	-0-	-11	-0-	292	1	2112	3	Y	3					15
							3	9									
06	2340	N	1897	-0-	-443	-0-	301	1	1596	3	Y	-0-					15
07	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	288	1	2233	3	Y	8					23
							9	9									
08	2418	N	2098	-0-	-320	-0-	276	1	1822	3	Y	-0-					23
09	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	292	1	1978	3	Y	-0-					23
*10	2170	N	2075	-0-	-95	-0-	276	1	1799	3	Y	-0-					23

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
05	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	622	1	786	3	Y	-0-					-0-
06	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	712	1	1092	3	Y	-0-					-0-
07	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	737	1	1180	3	Y	-0-					-0-
08	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	663	1	1092	3	Y	-0-					-0-
09	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	617	1	982	3	Y	-0-					-0-
*10	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	702	1	1059	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
05	775	N	749	-0-	-26	-0-	34	1	715	3	Y	-0-					-0-
06	750	N	738	-0-	-12	-0-	33	1	705	3	Y	-0-					-0-
07	775	N	756	-0-	-19	-0-	34	1	722	3	Y	-0-					-0-
08	748	N	748	-0-	-0-	-0-	33	1	715	3	Y	-0-					-0-
09	750	N	710	-0-	-40	-0-	31	1	679	3	Y	-0-					-0-
*10	752	N	752	-0-	-0-	-0-	32	1	720	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
05	2725	N	2725	-0-	-0-	-0-	122	1	2603	3	Y	-0-					1
06	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	96	1	2002	3	Y	-0-					1
07	1860	N	1128	-0-	-732	-0-	50	1	1078	3	Y	-0-					1
08	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	103	1	2240	3	Y	-0-					1
09	1800	N	1297	-0-	-503	-0-	56	1	1241	3	Y	-0-					1
*10	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	61	1	1346	3	Y	-0-					1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	163	N	163	-0-	-0-	-0-	14	1	149	3	N	-0-					4
06	168	N	168	-0-	-0-	-0-	14	1	154	3	N	-0-					4
07	128	N	128	-0-	-0-	-0-	11	1	117	3	N	-0-					4
08	155	N	121	-0-	-34	-0-	10	1	111	3	N	-0-					4
09	180	N	115	-0-	-65	-0-	9	1	106	3	N	-0-					4
10	124	N	102	-0-	-22	-0-	8	1	94	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
05	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	422	1	633	3	Y	-0-					2
06	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	627	1	1107	3	Y	4					6
							4	9									
07	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	683	1	1075	3	Y	-0-					6
08	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	705	1	1115	3	Y	-0-					6
09	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	622	1	1066	3	Y	-0-					6
*10	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	665	1	920	3	Y	-0-					6

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

BUSEY, G. C. WELL #: 1 RRCID -> 028585 COMPL. DATE 09/02/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4934 - 5904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	992	N	235	-0-	-757	-0-	10	1	225	3	N	-0-					-0-
06	750	N	358	-0-	-392	-0-	16	1	342	3	N	-0-					-0-
07	422	N	422	-0-	-0-	-0-	19	1	403	3	N	-0-					-0-
08	453	N	453	-0-	-0-	-0-	20	1	433	3	N	-0-					-0-
09	446	N	446	-0-	-0-	-0-	20	1	426	3	N	-0-					-0-
*10	468	N	468	-0-	-0-	-0-	21	1	447	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
05	1178	N	407	-0-	-771	-0-	18	1	389	3	N	-0-					-0-
06	990	N	262	-0-	-728	-0-	12	1	250	3	N	-0-					-0-
07	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	50	1	1071	3	N	-0-					-0-
08	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	46	1	990	3	N	-0-					-0-
09	930	N	930	-0-	-0-	-0-	40	1	890	3	N	-0-					-0-
10	1116	X	883	-0-	-233	-0-	38	1	845	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
05	527	N	524	-0-	-3	-0-	23	1	501	3	N	-0-					-0-
06	510	N	490	-0-	-20	-0-	22	1	468	3	N	-0-					-0-
07	527	N	521	-0-	-6	-0-	23	1	498	3	N	-0-					-0-
08	544	N	544	-0-	-0-	-0-	24	1	520	3	N	-0-					-0-
09	480	N	480	-0-	-0-	-0-	21	1	459	3	N	-0-					-0-
*10	540	N	540	-0-	-0-	-0-	23	1	517	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2649	X	2649	-0-	-0-	-0-	458	1	2191	3	Y	-0-					-0-
06	2861	N	2861	-0-	-0-	-0-	490	1	2363	3	Y	7					7
							8	9									
07	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	530	1	1966	3	Y	1					8
							1	9									
08	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	550	1	2022	3	Y	-0-					8
09	2702	N	2702	-0-	-0-	-0-	522	1	2180	3	Y	-0-					8
*10	2797	N	2797	-0-	-0-	-0-	564	1	2233	3	Y	-0-					8

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	282	N	282	-0-	-0-	-0-	13	1	269	3	N	-0-					16
06	275	N	275	-0-	-0-	-0-	13	1	262	3	N	-0-					16
07	299	N	299	-0-	-0-	-0-	13	1	286	3	N	-0-					16
08	320	N	320	-0-	-0-	-0-	14	1	306	3	N	-0-					16
09	313	N	313	-0-	-0-	-0-	14	1	299	3	N	-0-					16
10	310	N	296	-0-	-14	-0-	13	1	283	3	N	-0-					16

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	N	244	-0-	-4	-0-	11	1	233	3	N	-0-					-0-
06	255	N	255	-0-	-0-	-0-	12	1	243	3	N	-0-					-0-
07	270	N	270	-0-	-0-	-0-	12	1	258	3	N	-0-					-0-
08	267	N	267	-0-	-0-	-0-	12	1	255	3	N	-0-					-0-
09	270	N	256	-0-	-14	-0-	11	1	245	3	N	-0-					-0-
10	279	N	265	-0-	-14	-0-	12	1	253	3	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CHANDLER-DAVIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028595 COMPL. DATE 10/27/1954 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 4711 - 5863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	586	N	586	-0-	-0-	-0-	27	1	559	3	Y	-0-					28
06	540	N	456	-0-	-84	-0-	21	1	435	3	Y	-0-					28
07	558	N	469	-0-	-89	-0-	21	1	448	3	Y	-0-					28
08	613	N	613	-0-	-0-	-0-	27	1	586	3	Y	-0-					28
09	600	N	600	-0-	-0-	-0-	26	1	574	3	Y	-0-					28
*10	832	N	832	-0-	-0-	-0-	36	1	796	3	Y	-0-					28

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	355	N	355	-0-	-0-	-0-	16	1	339	3	Y	-0-					-0-
06	318	N	318	-0-	-0-	-0-	15	1	303	3	Y	-0-					-0-
07	394	N	394	-0-	-0-	-0-	17	1	377	3	Y	-0-					-0-
08	430	N	430	-0-	-0-	-0-	18	1	412	3	Y	-0-					-0-
09	408	N	408	-0-	-0-	-0-	18	1	390	3	Y	-0-					-0-
*10	415	N	415	-0-	-0-	-0-	18	1	397	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	456	1	3416	3	Y	8	1	1			26
							9	9									
06	3420	X	2104	-0-	-1316	-0-	313	1	1788	3	Y	3					29
							3	9									
07	3534	X	1932	-0-	-1602	-0-	334	1	1596	3	Y	2					31
							2	9									
08	3534	X	2197	-0-	-1337	-0-	369	1	1827	3	Y	1	24	1			8
							1	9									
09	3420	X	1744	-0-	-1676	-0-	385	1	1357	3	Y	2	2	1			8
							2	9									
*10	1772	X	1772	-0-	-0-	-0-	385	1	1384	3	Y	3					11
							3	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	951	N	951	-0-	-0-	-0-	32	1	919	3	N	-0-					-0-
06	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	40	1	1139	3	N	-0-					-0-
07	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	43	1	1244	3	N	-0-					-0-
08	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	38	1	1096	3	N	-0-					-0-
09	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	36	1	1043	3	N	-0-					-0-
*10	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	39	1	1177	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	812	N	812	-0-	-0-	-0-	37	1	775	3	N	-0-					-0-
06	791	N	791	-0-	-0-	-0-	36	1	755	3	N	-0-					-0-
07	822	N	822	-0-	-0-	-0-	37	1	785	3	N	-0-					-0-
08	846	N	846	-0-	-0-	-0-	37	1	809	3	N	-0-					-0-
09	823	N	823	-0-	-0-	-0-	36	1	787	3	N	-0-					-0-
*10	813	N	813	-0-	-0-	-0-	35	1	778	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	828	N	828	-0-	-0-	-0-	311	1	517	3	Y	-0-					7
06	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	425	1	621	3	Y	-0-					7
07	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	302	1	711	3	Y	-0-					7
08	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	360	1	1089	3	Y	-0-					7
09	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	387	1	1105	3	Y	-0-					7
*10	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	291	1	1040	3	Y	-0-					7

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	N	355	-0-	-17	-0-	16	1	339	3	Y	-0-					-0-
06	360	N	343	-0-	-17	-0-	16	1	327	3	Y	-0-					-0-
07	372	N	351	-0-	-21	-0-	15	1	336	3	Y	-0-					-0-
08	347	N	347	-0-	-0-	-0-	15	1	332	3	Y	-0-					-0-
09	330	N	329	-0-	-1	-0-	15	1	314	3	Y	-0-					-0-
*10	348	N	348	-0-	-0-	-0-	15	1	333	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	503	N	503	-0-	-0-	-0-	23	1	480	3	Y	-0-					-0-
06	510	N	410	-0-	-100	-0-	18	1	384	3	Y	7					7
							8	9									
07	578	N	578	-0-	-0-	-0-	26	1	550	3	Y	2					9
							2	9									
08	496	N	477	-0-	-19	-0-	21	1	456	3	Y	-0-					9
09	444	N	444	-0-	-0-	-0-	20	1	424	3	Y	-0-					9
10	434	N	396	-0-	-38	-0-	17	1	379	3	Y	-0-					9

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	67	1	1430	3	Y	-0-					3
06	942	N	942	-0-	-0-	-0-	43	1	899	3	Y	-0-					3
07	744	N	636	-0-	-108	-0-	28	1	608	3	Y	-0-					3
08	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	74	1	1611	3	Y	-0-					3
09	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	57	1	1255	3	Y	-0-					3
*10	T. A.		1269	-0-	1269	1269	55	1	1214	3	Y	-0-					3

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	396	N	396	-0-	-0-	-0-	14	1	382	3	N	-0-					-0-
06	372	N	372	-0-	-0-	-0-	13	1	359	3	N	-0-					-0-
07	372	N	363	-0-	-9	-0-	13	1	350	3	N	-0-					-0-
08	372	N	350	-0-	-22	-0-	12	1	338	3	N	-0-					-0-
09	360	N	339	-0-	-21	-0-	15	1	324	3	N	-0-					-0-
*10	372	N	120	-0-	-252	-0-	4	1	116	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	841	N	841	-0-	-0-	-0-	38	1	803	3	Y	-0-					-0-
06	839	N	839	-0-	-0-	-0-	38	1	801	3	Y	-0-					-0-
07	837	N	837	-0-	-0-	-0-	37	1	800	3	Y	-0-					-0-
08	872	N	872	-0-	-0-	-0-	38	1	834	3	Y	-0-					-0-
09	843	N	843	-0-	-0-	-0-	37	1	806	3	Y	-0-					-0-
*10	847	N	847	-0-	-0-	-0-	37	1	810	3	Y	-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 WELL #: 1 RRCID -> 028631 COMPL. DATE 04/21/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5462 - 5467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	387	N	387	-0-	-0-	-0-	17	1	370	3	N	-0-					-0-
06	365	N	365	-0-	-0-	-0-	16	1	349	3	N	-0-					-0-
*07	372	N	346	-0-	-26	-0-	12	1	334	3	N	-0-					-0-
08	372	N	372	-0-	-0-	-0-	16	1	356	3	N	-0-					-0-
09	361	N	361	-0-	-0-	-0-	16	1	345	3	N	-0-					-0-
*10	341	N	334	-0-	-7	-0-	15	1	319	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	9	1	187	3	N	-0-					-0-
06	182	N	182	-0-	-0-	-0-	8	1	174	3	N	-0-					-0-
07	186	N	180	-0-	-6	-0-	6	1	174	3	N	-0-					-0-
08	203	N	203	-0-	-0-	-0-	9	1	194	3	N	-0-					-0-
09	186	N	186	-0-	-0-	-0-	8	1	178	3	N	-0-					-0-
*10	186	N	184	-0-	-2	-0-	8	1	176	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	50	1	1064	3	N	-0-					-0-
06	1110	N	1096	-0-	-14	-0-	50	1	1046	3	N	-0-					-0-
07	1147	N	1095	-0-	-52	-0-	37	1	1058	3	N	-0-					-0-
08	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	51	1	1108	3	N	-0-					-0-
09	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	49	1	1075	3	N	-0-					-0-
*10	1085	N	1059	-0-	-26	-0-	46	1	1013	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
05	659	N	659	-0-	-0-	-0-	30	1	629	3	N	-0-					-0-
06	630	N	605	-0-	-25	-0-	28	1	577	3	N	-0-					-0-
07	687	N	687	-0-	-0-	-0-	30	1	657	3	N	-0-					-0-
08	672	N	672	-0-	-0-	-0-	30	1	642	3	N	-0-					-0-
09	648	N	648	-0-	-0-	-0-	29	1	619	3	N	-0-					-0-
10	682	N	662	-0-	-20	-0-	29	1	633	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
05	473	N	473	-0-	-0-	-0-	21	1	452	3	Y	-0-					10
06	399	N	399	-0-	-0-	-0-	18	1	381	3	Y	-0-					10
07	409	N	409	-0-	-0-	-0-	18	1	391	3	Y	-0-					10
08	380	N	380	-0-	-0-	-0-	17	1	363	3	Y	-0-					10
09	252	N	252	-0-	-0-	-0-	11	1	241	3	Y	-0-					10
10	403	N	240	-0-	-163	-0-	10	1	230	3	Y	-0-					10

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	71	-0-	-53	-0-	3	1	68	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	51	-0-	-69	-0-	2	1	49	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	61	-0-	-63	-0-	2	1	59	3	Y	-0-					-0-
08	62	N	60	-0-	-2	-0-	2	1	58	3	Y	-0-					-0-
09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	3	1	67	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	3			Y	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1798	N	1596	-0-	-202	-0-	72	1	1520	3	Y	4					17
							4	9									
06	1680	N	1584	-0-	-96	-0-	73	1	1511	3	Y	-0-					17
07	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	72	1	1544	3	Y	1					18
							1	9									
08	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	70	1	1538	3	Y	-0-					18
09	1590	N	1445	-0-	-145	-0-	63	1	1380	3	Y	2					20
							2	9									
10	1612	N	1449	-0-	-163	-0-	62	1	1385	3	Y	2					22
							2	9									

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

05	413	N	413	-0-	-0-	-0-	18	1	386	3	Y	8					15
							9	9									
06	730	N	730	-0-	-0-	-0-	33	1	697	3	Y	-0-					15
07	558	N	558	-0-	-0-	-0-	24	1	534	3	Y	-0-					15
08	414	N	414	-0-	-0-	-0-	18	1	394	3	Y	2					17
							2	9									
09	265	N	265	-0-	-0-	-0-	12	1	253	3	Y	-0-					17
10	558	N	60	-0-	-498	-0-	2	1	55	3	Y	3					20
							3	9									

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

05	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					19
06	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					19
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
08	677	N	677	-0-	-0-	-0-	30	1	647	3	Y	-0-					19
09	912	N	912	-0-	-0-	-0-	40	1	872	3	Y	-0-					19
10	T. A.		750	-0-	750	750	32	1	718	3	Y	-0-					19

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

05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	195	N	195	-0-	-0-	-0-	14	1	181	3	Y	-0-					-0-
*10	233	N	233	-0-	-0-	-0-	99	1	134	3	Y	-0-					-0-

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

05	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	57	1	1203	3	N	-0-					-0-
06	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	56	1	1181	3	N	-0-					-0-
07	1178	N	1119	-0-	-59	-0-	50	1	1069	3	N	-0-					-0-
08	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	61	1	1319	3	N	-0-					-0-
09	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	56	1	1235	3	N	-0-					-0-
*10	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	55	1	1218	3	N	-0-					-0-

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

05	203	N	203	-0-	-0-	-0-	9	1	194	3	N	-0-					-0-
06	210	N	201	-0-	-9	-0-	9	1	192	3	N	-0-					-0-
07	186	N	185	-0-	-1	-0-	8	1	177	3	N	-0-					-0-
08	237	N	237	-0-	-0-	-0-	10	1	227	3	N	-0-					-0-
09	210	N	205	-0-	-5	-0-	9	1	196	3	N	-0-					-0-
*10	186	N	161	-0-	-25	-0-	7	1	154	3	N	-0-					-0-

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

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
05	985	N	985	-0-	-0-	-0-	130	1	855	3	Y	-0-					-0-
06	960	N	934	-0-	-26	-0-	128	1	806	3	Y	-0-					-0-
07	930	N	903	-0-	-27	-0-	129	1	774	3	Y	-0-					-0-
08	992	N	933	-0-	-59	-0-	130	1	803	3	Y	-0-					-0-
09	934	N	934	-0-	-0-	-0-	127	1	807	3	Y	-0-					-0-
*10	899	N	883	-0-	-16	-0-	128	1	755	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	806	N	792	-0-	-14	-0-	36	1	756	3	N	-0-					-0-
06	780	N	780	-0-	-0-	-0-	36	1	744	3	N	-0-					-0-
07	832	N	832	-0-	-0-	-0-	37	1	795	3	N	-0-					-0-
08	828	N	828	-0-	-0-	-0-	37	1	791	3	N	-0-					-0-
09	874	N	874	-0-	-0-	-0-	38	1	836	3	N	-0-					-0-
*10	999	N	999	-0-	-0-	-0-	43	1	956	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
05	855	N	855	-0-	-0-	-0-	38	1	817	3	Y	-0-					-0-
06	838	N	838	-0-	-0-	-0-	38	1	800	3	Y	-0-					-0-
07	867	N	867	-0-	-0-	-0-	38	1	829	3	Y	-0-					-0-
08	839	N	839	-0-	-0-	-0-	37	1	802	3	Y	-0-					-0-
09	814	N	814	-0-	-0-	-0-	36	1	778	3	Y	-0-					-0-
*10	855	N	855	-0-	-0-	-0-	37	1	818	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
05	248	N	246	-0-	-2	-0-	11	1	235	3	N	-0-					-0-
06	240	N	225	-0-	-15	-0-	10	1	215	3	N	-0-					-0-
07	248	N	226	-0-	-22	-0-	10	1	216	3	N	-0-					-0-
08	248	N	238	-0-	-10	-0-	10	1	228	3	N	-0-					-0-
09	240	N	226	-0-	-14	-0-	10	1	216	3	N	-0-					-0-
*10	254	N	254	-0-	-0-	-0-	11	1	243	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
05	346	N	346	-0-	-0-	-0-	105	1	241	3	Y	-0-					8
06	342	N	342	-0-	-0-	-0-	98	1	244	3	Y	-0-					8
07	396	N	396	-0-	-0-	-0-	105	1	291	3	Y	-0-					8
08	400	N	400	-0-	-0-	-0-	107	1	291	3	Y	2					10
							2	9									
09	392	N	392	-0-	-0-	-0-	103	1	278	3	Y	10					-0-
							11	9									
*10	380	N	380	-0-	-0-	-0-	106	1	274	3	Y	-0-					10

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	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

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
05	480	N	480	-0-	-0-	-0-	22	1	458	3	Y	-0-					-0-
06	441	N	441	-0-	-0-	-0-	20	1	421	3	Y	-0-					-0-
07	474	N	474	-0-	-0-	-0-	21	1	453	3	Y	-0-					-0-
08	483	N	483	-0-	-0-	-0-	21	1	462	3	Y	-0-					-0-
09	468	N	468	-0-	-0-	-0-	21	1	447	3	Y	-0-					-0-
10	465	N	460	-0-	-5	-0-	20	1	440	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	844	N	844	-0-	-0-	-0-	29	1	815	3	Y	-0-					-0-
06	748	N	748	-0-	-0-	-0-	25	1	723	3	Y	-0-					-0-
07	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	35	1	991	3	Y	-0-					-0-
08	837	N	837	-0-	-0-	-0-	28	1	809	3	Y	-0-					-0-
09	836	N	836	-0-	-0-	-0-	28	1	808	3	Y	-0-					-0-
*10	879	N	879	-0-	-0-	-0-	29	1	850	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
05	248	N	241	-0-	-7	-0-	10	1	231	3	N	-0-					-0-
06	239	N	239	-0-	-0-	-0-	10	1	229	3	N	-0-					-0-
07	270	N	270	-0-	-0-	-0-	12	1	258	3	N	-0-					-0-
08	261	N	261	-0-	-0-	-0-	11	1	250	3	N	-0-					-0-
09	251	N	251	-0-	-0-	-0-	11	1	240	3	N	-0-					-0-
10	279	N	255	-0-	-24	-0-	11	1	244	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
05	730	N	730	-0-	-0-	-0-	25	1	705	3	Y	-0-					7
06	704	N	704	-0-	-0-	-0-	24	1	680	3	Y	-0-					7
07	684	N	684	-0-	-0-	-0-	23	1	661	3	Y	-0-					7
08	737	N	737	-0-	-0-	-0-	24	1	713	3	Y	-0-					7
09	698	N	698	-0-	-0-	-0-	23	1	675	3	Y	-0-					7
*10	744	N	744	-0-	-0-	-0-	24	1	720	3	Y	-0-					7

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	497	N	497	-0-	-0-	-0-	22	1	475	3	Y	-0-					-0-
06	420	N	370	-0-	-50	-0-	17	1	353	3	Y	-0-					-0-
07	508	N	508	-0-	-0-	-0-	23	1	485	3	Y	-0-					-0-
08	496	N	496	-0-	-0-	-0-	22	1	474	3	Y	-0-					-0-
09	482	N	482	-0-	-0-	-0-	21	1	461	3	Y	-0-					-0-
*10	495	N	495	-0-	-0-	-0-	22	1	473	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
05	487	N	487	-0-	-0-	-0-	22	1	465	3	Y	-0-					-0-
06	450	N	439	-0-	-11	-0-	20	1	419	3	Y	-0-					-0-
07	465	N	451	-0-	-14	-0-	20	1	431	3	Y	-0-					-0-
08	471	N	471	-0-	-0-	-0-	21	1	450	3	Y	-0-					-0-
09	450	N	280	-0-	-170	-0-	13	1	267	3	Y	-0-					-0-
*10	434	N	224	-0-	-210	-0-	9	1	215	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
05	217	N	181	-0-	-36	-0-	8	1	173	3	N	-0-					-0-
06	210	N	177	-0-	-33	-0-	8	1	169	3	N	-0-					-0-
07	217	N	155	-0-	-62	-0-	7	1	148	3	N	-0-					-0-
08	186	N	158	-0-	-28	-0-	7	1	151	3	N	-0-					-0-
09	180	N	140	-0-	-40	-0-	6	1	134	3	N	-0-					-0-
10	155	N	71	-0-	-84	-0-	3	1	68	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
05	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	572	1	3112	3	Y	-0-	118	1			14
06	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	553	1	3259	3	Y	38	20	1			32
							42	9									
07	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	541	1	3533	3	Y	12	5	1			39
							13	9									
08	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	586	1	3497	3	Y	5					44
							6	9									
09	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	559	1	3250	3	Y	-0-					44
*10	3751	X	3433	-0-	-318	-0-	527	1	2873	3	Y	30					74
							33	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
05	619	N	619	-0-	-0-	-0-	28	1	591	3	Y	-0-					-0-
06	599	N	599	-0-	-0-	-0-	28	1	571	3	Y	-0-					-0-
07	620	N	618	-0-	-2	-0-	28	1	590	3	Y	-0-					-0-
08	629	N	629	-0-	-0-	-0-	28	1	601	3	Y	-0-					-0-
09	624	N	624	-0-	-0-	-0-	28	1	596	3	Y	-0-					-0-
*10	653	N	653	-0-	-0-	-0-	28	1	625	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
05	988	N	988	-0-	-0-	-0-	44	1	944	3	Y	-0-					9
06	960	N	960	-0-	-0-	-0-	44	1	916	3	Y	-0-					9
07	992	N	955	-0-	-37	-0-	43	1	912	3	Y	-0-					9
08	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	45	1	977	3	Y	-0-					9
09	978	N	978	-0-	-0-	-0-	43	1	935	3	Y	-0-					9
*10	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	45	1	998	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
05	3565	X	2560	-0-	-1005	-0-	115	1	2445	3	Y	-0-					21
06	3210	X	2063	-0-	-1147	-0-	93	1	1970	3	Y	-0-					21
07	3286	X	349	-0-	-2937	-0-	15	1	334	3	Y	-0-					21
08	3069	X	885	-0-	-2184	-0-	39	1	846	3	Y	-0-					21
09	2670	X	2168	-0-	-502	-0-	94	1	2074	3	Y	-0-					21
*10	2267	X	2267	-0-	-0-	-0-	98	1	2169	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
05	564	N	564	-0-	-0-	-0-	25	1	539	3	Y	-0-					21
06	540	N	539	-0-	-1	-0-	24	1	515	3	Y	-0-					21
07	560	N	560	-0-	-0-	-0-	24	1	536	3	Y	-0-					21
08	567	N	567	-0-	-0-	-0-	25	1	542	3	Y	-0-					21
09	553	N	553	-0-	-0-	-0-	24	1	529	3	Y	-0-					21
*10	558	N	558	-0-	-0-	-0-	24	1	534	3	Y	-0-					21

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	559	N	559	-0-	-0-	-0-	81	1	478	3	Y	-0-					-0-
06	565	N	565	-0-	-0-	-0-	110	1	455	3	Y	-0-					-0-
07	568	N	568	-0-	-0-	-0-	114	1	454	3	Y	-0-					-0-
08	587	N	587	-0-	-0-	-0-	115	1	472	3	Y	-0-					-0-
09	577	N	577	-0-	-0-	-0-	112	1	465	3	Y	-0-					-0-
*10	595	N	595	-0-	-0-	-0-	115	1	480	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
*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
*05	1643	N	34	-0-	-1609	-0-	1	1	33	3	Y	-0-					10
*06	1710	N	481	-0-	-1229	-0-	20	1	417	3	Y	40					50
							44	9									
*07	1767	N	199	-0-	-1568	-0-	9	1	189	3	Y	1					51
							1	9									
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					51
09	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					51
*10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					51

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

05	434	N	392	-0-	-42	-0-	17	1	375	3	N	-0-					-0-
06	390	N	360	-0-	-30	-0-	16	1	344	3	N	-0-					-0-
07	372	N	369	-0-	-3	-0-	16	1	353	3	N	-0-					-0-
08	403	N	371	-0-	-32	-0-	16	1	355	3	N	-0-					-0-
09	361	N	361	-0-	-0-	-0-	16	1	345	3	N	-0-					-0-
*10	374	N	374	-0-	-0-	-0-	16	1	358	3	N	-0-					-0-

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

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

05	744	N	374	-0-	-370	-0-	37	1	335	3	Y	2					27
							2	9									
06	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	122	1	1059	3	Y	-0-					27
07	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	129	1	1023	3	Y	1					28
							1	9									
08	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	142	1	1436	3	Y	-0-					28
09	961	N	961	-0-	-0-	-0-	118	1	843	3	Y	-0-					28
*10	1023	N	238	-0-	-785	-0-	98	1	140	3	Y	-0-					28

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

05	254	N	254	-0-	-0-	-0-	12	1	242	3	N	-0-					-0-
06	238	N	238	-0-	-0-	-0-	10	1	228	3	N	-0-					-0-
07	281	N	281	-0-	-0-	-0-	13	1	268	3	N	-0-					-0-
08	287	N	287	-0-	-0-	-0-	13	1	274	3	N	-0-					-0-
09	256	N	256	-0-	-0-	-0-	11	1	245	3	N	-0-					-0-
10	279	N	278	-0-	-1	-0-	12	1	266	3	N	-0-					-0-

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

05	849	N	849	-0-	-0-	-0-	38	1	811	3	Y	-0-					21
06	838	N	838	-0-	-0-	-0-	38	1	800	3	Y	-0-					21
07	849	N	849	-0-	-0-	-0-	38	1	811	3	Y	-0-					21
08	783	N	783	-0-	-0-	-0-	34	1	749	3	Y	-0-					21
09	838	N	838	-0-	-0-	-0-	37	1	801	3	Y	-0-					21
*10	838	N	838	-0-	-0-	-0-	36	1	802	3	Y	-0-					21

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	828	N	828	-0-	-0-	-0-	37	1	791	3	N	-0-					-0-
06	813	N	813	-0-	-0-	-0-	37	1	776	3	N	-0-					-0-
07	821	N	821	-0-	-0-	-0-	37	1	784	3	N	-0-					-0-
08	819	N	819	-0-	-0-	-0-	36	1	783	3	N	-0-					-0-
09	811	N	811	-0-	-0-	-0-	36	1	775	3	N	-0-					-0-
10	806	N	768	-0-	-38	-0-	33	1	735	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	N	241	-0-	-7	-0-	8	1	233	3	Y	-0-					-0-
06	360	N	351	-0-	-9	-0-	12	1	339	3	Y	-0-					-0-
07	383	N	383	-0-	-0-	-0-	13	1	370	3	Y	-0-					-0-
08	248	N	199	-0-	-49	-0-	7	1	192	3	Y	-0-					-0-
09	433	N	433	-0-	-0-	-0-	14	1	419	3	Y	-0-					-0-
10	372	N	251	-0-	-121	-0-	8	1	243	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	5235	-0-	2135	2783	178	1	5057	3	Y	-0-					-0-
06	3000	N	5016	-0-	2016	4799	173	1	4843	3	Y	-0-					-0-
07	8957	X	4158	-0-	-4799	-0-	140	1	4018	3	Y	-0-					-0-
08	6818	X	6818	-0-	-0-	-0-	226	1	6592	3	Y	-0-					-0-
09	5610	X	5610	-0-	-0-	-0-	246	1	5364	3	Y	-0-					-0-
*10	5546	X	5546	-0-	-0-	-0-	181	1	5365	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1209	N	1119	-0-	-90	-0-	51	1	1068	3	Y	-0-					-0-
06	1170	N	1096	-0-	-74	-0-	50	1	1046	3	Y	-0-					-0-
07	1178	N	1156	-0-	-22	-0-	51	1	1105	3	Y	-0-					-0-
08	1116	N	1071	-0-	-45	-0-	47	1	1024	3	Y	-0-					-0-
09	1110	N	1075	-0-	-35	-0-	47	1	1028	3	Y	-0-					-0-
10	1147	N	1141	-0-	-6	-0-	50	1	1091	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	70	1	1997	3	N	-0-					-0-
06	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	68	1	1923	3	N	-0-					-0-
07	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	68	1	1962	3	N	-0-					-0-
08	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	69	1	1998	3	N	-0-					-0-
09	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	66	1	1924	3	N	-0-					-0-
*10	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	67	1	1990	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	66	1	1877	3	N	7					35
							8	9									
06	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	67	1	1890	3	N	8					43
							9	9									
07	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	53	1	1524	3	N	4					47
							4	9									
08	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	62	1	1808	3	N	8					55
							9	9									
09	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	59	1	1720	3	N	8					63
							9	9									
*10	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	46	1	1358	3	N	5					68
							6	9									

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	N	222	-0-	-119	-0-	8	1	214	3	Y	-0-					-0-
06	300	N	264	-0-	-36	-0-	9	1	255	3	Y	-0-					-0-
07	279	N	234	-0-	-45	-0-	8	1	226	3	Y	-0-					-0-
08	217	N	154	-0-	-63	-0-	5	1	149	3	Y	-0-					-0-
09	378	N	378	-0-	-0-	-0-	13	1	365	3	Y	-0-					-0-
*10	403	N	403	-0-	-0-	-0-	13	1	390	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
05	93	N	86	-0-	-7	-0-	4	1	82	3	Y	-0-					-0-
06	81	N	81	-0-	-0-	-0-	3	1	78	3	Y	-0-					-0-
07	122	N	122	-0-	-0-	-0-	6	1	116	3	Y	-0-					-0-
08	146	N	146	-0-	-0-	-0-	7	1	139	3	Y	-0-					-0-
09	153	N	153	-0-	-0-	-0-	7	1	146	3	Y	-0-					-0-
*10	148	N	148	-0-	-0-	-0-	7	1	141	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
05	604	N	604	-0-	-0-	-0-	27	1	577	3	Y	-0-					-0-
06	599	N	599	-0-	-0-	-0-	28	1	571	3	Y	-0-					-0-
07	597	N	597	-0-	-0-	-0-	27	1	570	3	Y	-0-					-0-
08	577	N	577	-0-	-0-	-0-	25	1	552	3	Y	-0-					-0-
09	567	N	567	-0-	-0-	-0-	25	1	542	3	Y	-0-					-0-
*10	696	N	696	-0-	-0-	-0-	30	1	666	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
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/27/2013 - PLUGGED 06-27-2013

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
05	567	N	567	-0-	-0-	-0-	25	1	542	3	N	-0-					-0-
06	559	N	559	-0-	-0-	-0-	25	1	534	3	N	-0-					-0-
07	607	N	607	-0-	-0-	-0-	27	1	580	3	N	-0-					-0-
08	636	N	636	-0-	-0-	-0-	28	1	608	3	N	-0-					-0-
09	625	N	625	-0-	-0-	-0-	28	1	597	3	N	-0-					-0-
*10	629	N	629	-0-	-0-	-0-	28	1	601	3	N	-0-					-0-

MAY, LILLIAN WELL #: 1 RRCID -> 028732 COMPL. DATE 05/14/1959 TOTAL DEPTH 6004 PERF. 5186 - 5766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	83	1	1775	3	Y	-0-					-0-
06	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	69	1	1445	3	Y	-0-					-0-
07	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	74	1	1587	3	Y	-0-					-0-
08	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	76	1	1652	3	Y	-0-					-0-
09	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	71	1	1560	3	Y	-0-					-0-
10	1674	N	1667	-0-	-7	-0-	72	1	1595	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
05	217	N	207	-0-	-10	-0-	9	1	198	3	N	-0-					-0-
06	200	N	200	-0-	-0-	-0-	9	1	191	3	N	-0-					-0-
07	217	N	205	-0-	-12	-0-	9	1	196	3	N	-0-					-0-
08	217	N	213	-0-	-4	-0-	9	1	204	3	N	-0-					-0-
09	210	N	207	-0-	-3	-0-	9	1	198	3	N	-0-					-0-
10	217	N	207	-0-	-10	-0-	9	1	198	3	N	-0-					-0-

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

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
05	620	N	587	-0-	-33	-0-	27	1	560	3	Y	-0-					-0-
06	630	N	610	-0-	-20	-0-	28	1	582	3	Y	-0-					-0-
07	666	N	666	-0-	-0-	-0-	30	1	636	3	Y	-0-					-0-
08	607	N	607	-0-	-0-	-0-	26	1	581	3	Y	-0-					-0-
09	600	N	581	-0-	-19	-0-	25	1	556	3	Y	-0-					-0-
10	651	N	648	-0-	-3	-0-	28	1	620	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
05	484	N	484	-0-	-0-	-0-	16	1	468	3	Y	-0-					22
06	521	N	521	-0-	-0-	-0-	18	1	503	3	Y	-0-					22
07	465	N	453	-0-	-12	-0-	15	1	438	3	Y	-0-					22
08	465	N	290	-0-	-175	-0-	9	1	281	3	Y	-0-					22
09	450	N	256	-0-	-194	-0-	8	1	248	3	Y	-0-					22
*10	372	N	229	-0-	-143	-0-	7	1	222	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
05	948	N	948	-0-	-0-	-0-	43	1	905	3	N	-0-					-0-
06	890	N	890	-0-	-0-	-0-	40	1	850	3	N	-0-					-0-
07	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	46	1	991	3	N	-0-					-0-
08	842	N	842	-0-	-0-	-0-	37	1	805	3	N	-0-					-0-
09	810	N	686	-0-	-124	-0-	30	1	656	3	N	-0-					-0-
10	837	N	636	-0-	-201	-0-	28	1	608	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
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	69	1	1958	3	Y	-0-					1
06	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	76	1	2124	3	Y	1					2
							1	9									
07	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	74	1	2114	3	Y	-0-					2
08	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	71	1	2077	3	Y	-0-					2
09	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	69	1	2027	3	Y	-0-					2
*10	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	74	1	2188	3	Y	-0-					2

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
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

MOORE, 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
05	186	N	181	-0-	-5	-0-	8	1	173	3	N	-0-					-0-
06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	8	1	176	3	N	-0-					-0-
07	186	N	120	-0-	-66	-0-	6	1	114	3	N	-0-					-0-
08	186	N	112	-0-	-74	-0-	5	1	107	3	N	-0-					-0-
09	180	N	121	-0-	-59	-0-	6	1	115	3	N	-0-					-0-
10	124	N	109	-0-	-15	-0-	5	1	104	3	N	-0-					-0-

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

05	527	N	420	-0-	-107	-0-	87	1	330	3	Y	3					17
							3	9									
06	558	N	558	-0-	-0-	-0-	111	1	443	3	Y	4					21
							4	9									
07	560	N	560	-0-	-0-	-0-	114	1	443	3	Y	3					24
							3	9									
08	615	N	615	-0-	-0-	-0-	116	1	493	3	Y	5					29
							6	9									
09	565	N	565	-0-	-0-	-0-	111	1	453	3	Y	1					30
							1	9									
*10	591	N	591	-0-	-0-	-0-	114	1	470	3	Y	6					36
							7	9									

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

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	448	N	448	-0-	-0-	-0-	20	1	428	3	Y	-0-					-0-
06	420	N	410	-0-	-10	-0-	18	1	392	3	Y	-0-					-0-
07	465	N	427	-0-	-38	-0-	19	1	408	3	Y	-0-					-0-
08	439	N	439	-0-	-0-	-0-	20	1	419	3	Y	-0-					-0-
09	420	N	420	-0-	-0-	-0-	18	1	402	3	Y	-0-					-0-
10	434	N	417	-0-	-17	-0-	18	1	399	3	Y	-0-					-0-

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

05	2883	X	2782	-0-	-101	-0-	95	1	2687	3	Y	-0-					-0-
06	2790	X	2366	-0-	-424	-0-	82	1	2284	3	Y	-0-					-0-
07	2883	X	2361	-0-	-522	-0-	80	1	2281	3	Y	-0-					-0-
08	2883	X	2242	-0-	-641	-0-	75	1	2167	3	Y	-0-					-0-
09	2790	X	2206	-0-	-584	-0-	73	1	2133	3	Y	-0-					-0-
*10	2378	X	2378	-0-	-0-	-0-	77	1	2301	3	Y	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	47	1	1012	3	Y	3					18
							3	9									
06	834	N	834	-0-	-0-	-0-	38	1	796	3	Y	-0-					18
07	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	67	1	1444	3	Y	7					25
							8	9									
08	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	48	1	1056	3	Y	-0-					25
09	895	N	895	-0-	-0-	-0-	30	1	864	3	Y	1					26
							1	9									
*10	1271	N	1000	-0-	-271	-0-	32	1	965	3	Y	3					29
							3	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	3762	-0-	662	662	169	1	3581	3	Y	11					48
							12	9									
06	3000	N	3518	-0-	518	1180	160	1	3348	3	Y	9					57
							10	9									
07	4770	X	3590	-0-	-1180	-0-	160	1	3429	3	Y	1					58
							1	9									
08	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	156	1	3414	3	Y	-0-					58
09	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	136	1	2969	3	Y	-0-					58
10	3751	X	2937	-0-	-814	-0-	127	1	2810	3	Y	-0-					58

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
05	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	414	1	1834	3	Y	-0-					-0-
06	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	410	1	1693	3	Y	-0-					-0-
07	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	380	1	1639	3	Y	-0-					-0-
08	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	404	1	1721	3	Y	-0-					-0-
09	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	383	1	1629	3	Y	-0-					-0-
*10	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	346	1	1593	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
05	186	N	179	-0-	-7	-0-	8	1	171	3	N	-0-					-0-
06	193	N	193	-0-	-0-	-0-	9	1	184	3	N	-0-					-0-
07	199	N	199	-0-	-0-	-0-	9	1	190	3	N	-0-					-0-
08	202	N	202	-0-	-0-	-0-	9	1	193	3	N	-0-					-0-
09	190	N	190	-0-	-0-	-0-	8	1	182	3	N	-0-					-0-
*10	192	N	192	-0-	-0-	-0-	8	1	184	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
05	636	N	636	-0-	-0-	-0-	29	1	607	3	N	-0-					-0-
06	602	N	602	-0-	-0-	-0-	28	1	574	3	N	-0-					-0-
07	610	N	610	-0-	-0-	-0-	21	1	589	3	N	-0-					-0-
08	651	N	642	-0-	-9	-0-	29	1	613	3	N	-0-					-0-
09	600	N	589	-0-	-11	-0-	25	1	564	3	N	-0-					-0-
*10	620	N	582	-0-	-38	-0-	19	1	563	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
05	179	N	179	-0-	-0-	-0-	78	1	101	3	Y	-0-					22
06	282	N	282	-0-	-0-	-0-	200	1	82	3	Y	-0-					22
07	333	N	333	-0-	-0-	-0-	222	1	111	3	Y	-0-					22
08	375	N	375	-0-	-0-	-0-	224	1	151	3	Y	-0-	13	1			9
09	348	N	348	-0-	-0-	-0-	216	1	131	3	Y	1	2	1			8
							1	9									
10	341	N	334	-0-	-7	-0-	222	1	112	3	Y	-0-					8

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	527	N	488	-0-	-39	-0-	16	1	472	3	Y	-0-					-0-
06	510	N	410	-0-	-100	-0-	14	1	396	3	Y	-0-					-0-
07	527	N	527	-0-	-0-	-0-	23	1	504	3	Y	-0-					-0-
08	546	N	546	-0-	-0-	-0-	18	1	528	3	Y	-0-					-0-
09	422	N	422	-0-	-0-	-0-	18	1	404	3	Y	-0-					-0-
*10	465	N	434	-0-	-31	-0-	19	1	415	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
05	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	398	1	643	3	Y	-0-					9
06	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	251	1	881	3	Y	-0-					9
07	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	272	1	917	3	Y	-0-					9
08	930	N	930	-0-	-0-	-0-	230	1	700	3	Y	-0-					9
09	836	N	836	-0-	-0-	-0-	213	1	623	3	Y	-0-					9
*10	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	211	1	793	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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/21/2013 - PLUGGED 06-21-2013

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
05	705	N	705	-0-	-0-	-0-	24	1	681	3	N	-0-					-0-
06	810	N	802	-0-	-8	-0-	28	1	774	3	N	-0-					-0-
07	837	N	831	-0-	-6	-0-	28	1	803	3	N	-0-					-0-
08	813	N	813	-0-	-0-	-0-	26	1	787	3	N	-0-					-0-
09	810	N	796	-0-	-14	-0-	26	1	770	3	N	-0-					-0-
*10	820	N	820	-0-	-0-	-0-	27	1	793	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
05	316	N	316	-0-	-0-	-0-	14	1	302	3	Y	-0-					14
06	300	N	256	-0-	-44	-0-	12	1	244	3	Y	-0-					14
07	316	N	316	-0-	-0-	-0-	14	1	302	3	Y	-0-					14
08	310	N	299	-0-	-11	-0-	13	1	286	3	Y	-0-					14
09	270	N	258	-0-	-12	-0-	11	1	247	3	Y	-0-					14
*10	314	N	314	-0-	-0-	-0-	14	1	300	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
05	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	422	1	2005	3	Y	7	77	1			14
							8	9									
06	2280	N	2192	-0-	-88	-0-	683	1	1505	3	Y	4					18
							4	9									
07	2356	N	1860	-0-	-496	-0-	692	1	1166	3	Y	2					20
							2	9									
08	2356	N	2025	-0-	-331	-0-	711	1	1305	3	Y	8					28
							9	9									
09	2787	N	2787	-0-	-0-	-0-	701	1	2074	3	Y	11					39
							12	9									
*10	2647	X	2647	-0-	-0-	-0-	716	1	1917	3	Y	13					52
							14	9									

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

05	372	N	364	-0-	-8	-0-	16	1	348	3	N	-0-					-0-
06	328	N	328	-0-	-0-	-0-	15	1	313	3	N	-0-					-0-
07	356	N	356	-0-	-0-	-0-	16	1	340	3	N	-0-					-0-
08	372	N	342	-0-	-30	-0-	15	1	327	3	N	-0-					-0-
09	330	N	305	-0-	-25	-0-	14	1	291	3	N	-0-					-0-
10	341	N	329	-0-	-12	-0-	14	1	315	3	N	-0-					-0-

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

05	248	N	219	-0-	-29	-0-	10	1	209	3	N	-0-					-0-
06	240	N	229	-0-	-11	-0-	10	1	219	3	N	-0-					-0-
07	248	N	234	-0-	-14	-0-	10	1	224	3	N	-0-					-0-
08	267	N	267	-0-	-0-	-0-	12	1	255	3	N	-0-					-0-
09	255	N	255	-0-	-0-	-0-	11	1	244	3	N	-0-					-0-
*10	221	N	221	-0-	-0-	-0-	9	1	212	3	N	-0-					-0-

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

05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

05	93	N	69	-0-	-24	-0-	2	1	67	3	N	-0-					-0-
06	90	N	81	-0-	-9	-0-	2	1	79	3	N	-0-					-0-
07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	3	1	99	3	N	-0-					-0-
08	92	N	92	-0-	-0-	-0-	3	1	89	3	N	-0-					-0-
09	90	N	88	-0-	-2	-0-	3	1	85	3	N	-0-					-0-
10	93	N	90	-0-	-3	-0-	3	1	87	3	N	-0-					-0-

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

05	558	N	550	-0-	-8	-0-	18	1	532	3	N	-0-					-0-
06	540	N	533	-0-	-7	-0-	18	1	515	3	N	-0-					-0-
07	558	N	525	-0-	-33	-0-	17	1	508	3	N	-0-					-0-
08	558	N	551	-0-	-7	-0-	18	1	533	3	N	-0-					-0-
09	540	N	529	-0-	-11	-0-	23	1	506	3	N	-0-					-0-
*10	539	N	539	-0-	-0-	-0-	17	1	522	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
05	124	N	116	-0-	-8	-0-	4	1	112	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	114	-0-	-6	-0-	4	1	110	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	105	-0-	-19	-0-	3	1	102	3	Y	-0-					-0-
08	138	N	138	-0-	-0-	-0-	5	1	133	3	Y	-0-					-0-
09	141	N	141	-0-	-0-	-0-	5	1	136	3	Y	-0-					-0-
*10	128	N	128	-0-	-0-	-0-	5	1	123	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
05	558	N	311	-0-	-247	-0-	10	1	301	3	Y	-0-					-0-
06	603	N	603	-0-	-0-	-0-	21	1	582	3	Y	-0-					-0-
07	611	N	611	-0-	-0-	-0-	21	1	590	3	Y	-0-					-0-
08	498	N	498	-0-	-0-	-0-	16	1	482	3	Y	-0-					-0-
09	540	N	435	-0-	-105	-0-	15	1	420	3	Y	-0-					-0-
*10	620	N	560	-0-	-60	-0-	18	1	542	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
05	1860	N	1355	-0-	-505	-0-	61	1	1294	3	Y	-0-					-0-
06	1740	N	1345	-0-	-395	-0-	61	1	1284	3	Y	-0-					-0-
07	1643	N	1496	-0-	-147	-0-	50	1	1446	3	Y	-0-					-0-
08	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	64	1	1405	3	Y	-0-					-0-
09	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	62	1	1347	3	Y	-0-					-0-
*10	1488	N	1282	-0-	-206	-0-	55	1	1227	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
05	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	58	1	1225	3	Y	5					25
							6	9									
06	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	52	1	1083	3	Y	-0-					25
07	1240	N	917	-0-	-323	-0-	41	1	875	3	Y	1					26
							1	9									
08	1302	N	1278	-0-	-24	-0-	56	1	1222	3	Y	-0-					26
09	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	52	1	1144	3	Y	4					30
							4	9									
*10	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	58	1	1293	3	Y	8					38
							9	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
05	217	N	145	-0-	-72	-0-	7	1	138	3	N	-0-					-0-
06	174	N	174	-0-	-0-	-0-	8	1	166	3	N	-0-					-0-
07	187	N	187	-0-	-0-	-0-	8	1	179	3	N	-0-					-0-
08	161	N	161	-0-	-0-	-0-	7	1	154	3	N	-0-					-0-
09	180	N	144	-0-	-36	-0-	6	1	138	3	N	-0-					-0-
10	186	N	151	-0-	-35	-0-	7	1	144	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
05	242	N	242	-0-	-0-	-0-	10	1	232	3	N	-0-					-0-
06	230	N	230	-0-	-0-	-0-	10	1	220	3	N	-0-					-0-
07	252	N	252	-0-	-0-	-0-	12	1	240	3	N	-0-					-0-
08	245	N	245	-0-	-0-	-0-	10	1	235	3	N	-0-					-0-
09	235	N	235	-0-	-0-	-0-	10	1	225	3	N	-0-					-0-
*10	250	N	250	-0-	-0-	-0-	10	1	240	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
05	1116	N	1001	-0-	-115	-0-	45	1	956	3	N	-0-					-0-
06	1140	N	911	-0-	-229	-0-	41	1	870	3	N	-0-					-0-
07	1147	N	942	-0-	-205	-0-	42	1	900	3	N	-0-					-0-
08	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	48	1	1056	3	N	-0-					-0-
09	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	53	1	1157	3	N	-0-					-0-
*10	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	54	1	1201	3	N	-0-					-0-

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

05	1612	N	1593	-0-	-19	-0-	157	1	1423	3	Y	12					128
							13	9									
06	1560	N	1470	-0-	-90	-0-	152	1	1305	3	Y	12					140
							13	9									
07	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	159	1	1429	3	Y	10					150
							11	9									
08	1581	N	1522	-0-	-59	-0-	155	1	1357	3	Y	9					159
							10	9									
09	1470	N	1366	-0-	-104	-0-	145	1	1209	3	Y	11	150	1			20
							12	9									
*10	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	158	1	1441	3	Y	14					34
							15	9									

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

05	509	N	509	-0-	-0-	-0-	23	1	486	3	Y	-0-					-0-
06	557	N	557	-0-	-0-	-0-	25	1	532	3	Y	-0-					-0-
07	618	N	618	-0-	-0-	-0-	28	1	590	3	Y	-0-					-0-
*08	470	N	470	-0-	-0-	-0-	21	1	449	3	Y	-0-					-0-
09	455	N	455	-0-	-0-	-0-	15	1	440	3	Y	-0-					-0-
*10	620	N	585	-0-	-35	-0-	20	1	565	3	Y	-0-					-0-

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

05	217	N	110	-0-	-107	-0-	5	1	105	3	N	-0-					-0-
06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	7	1	145	3	N	-0-					-0-
07	135	N	135	-0-	-0-	-0-	6	1	129	3	N	-0-					-0-
08	188	N	188	-0-	-0-	-0-	8	1	180	3	N	-0-					-0-
09	150	N	84	-0-	-66	-0-	3	1	81	3	N	-0-					-0-
*10	145	N	145	-0-	-0-	-0-	6	1	139	3	N	-0-					-0-

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

*03	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	294	1	1464	3	Y	36					67
							40	9									
*04	2130	N	1815	-0-	-315	-0-	205	1	1566	3	Y	40	73	1			34
							44	9									
*05	2139	N	1318	-0-	-821	-0-	193	1	1083	3	Y	38	2	1			70
							42	9									
*06	1680	N	1459	-0-	-221	-0-	195	1	1262	3	Y	2	57	1			15
							2	9									
*07	1736	N	1666	-0-	-70	-0-	200	1	1429	3	Y	34	13	1			36
							37	9									
*08	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	210	1	1621	3	Y	29	1	1			64
							32	9									
*09	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	201	1	1481	3	Y	25	70	1			19
							28	9									
*10	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	199	1	1293	3	Y	41	1	1			59
							45	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
05	145	N	145	-0-	-0-	-0-	5	1	140	3	N	-0-					-0-
06	236	N	236	-0-	-0-	-0-	8	1	228	3	N	-0-					-0-
07	357	N	357	-0-	-0-	-0-	12	1	345	3	N	-0-					-0-
08	337	N	337	-0-	-0-	-0-	11	1	326	3	N	-0-					-0-
09	244	N	244	-0-	-0-	-0-	8	1	236	3	N	-0-					-0-
*10	248	N	223	-0-	-25	-0-	7	1	216	3	N	-0-					-0-

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

05	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	66	1	1399	3	N	-0-					-0-
06	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	66	1	1366	3	N	-0-					-0-
07	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	67	1	1431	3	N	-0-					-0-
08	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	67	1	1447	3	N	-0-					-0-
09	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	66	1	1427	3	N	-0-					-0-
*10	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	68	1	1507	3	N	-0-					-0-

WEBER, GUNHILL WELL #: 1 RRCID -> 028847 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6190 PERF. 5424 - 5520

05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					15
06	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					15
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

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

05	713	N	566	-0-	-147	-0-	24	1	522	3	Y	18					41
							20	9									
06	720	N	643	-0-	-77	-0-	29	1	610	3	Y	4					45
							4	9									
07	527	N	341	-0-	-186	-0-	15	1	326	3	Y	-0-					45
08	558	N	322	-0-	-236	-0-	14	1	308	3	Y	-0-					45
09	630	N	264	-0-	-366	-0-	12	1	252	3	Y	-0-					45
10	341	N	287	-0-	-54	-0-	13	1	273	3	Y	1					46
							1	9									

WHITEHEAD, D. B. WELL #: 1 RRCID -> 028849 COMPL. DATE 10/08/1956 TOTAL DEPTH 5856 PERF. 5596 - 5608

05	838	N	838	-0-	-0-	-0-	186	1	650	3	Y	2					25
							2	9									
06	808	N	808	-0-	-0-	-0-	185	1	619	3	Y	4					29
							4	9									
07	812	N	812	-0-	-0-	-0-	180	1	631	3	Y	1					30
							1	9									
08	837	N	837	-0-	-0-	-0-	201	1	636	3	Y	-0-					30
09	794	N	794	-0-	-0-	-0-	189	1	603	3	Y	2					32
							2	9									
*10	806	N	806	-0-	-0-	-0-	186	1	614	3	Y	5					37
							6	9									

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

05	504	N	504	-0-	-0-	-0-	23	1	481	3	Y	-0-					-0-
06	493	N	493	-0-	-0-	-0-	22	1	471	3	Y	-0-					-0-
07	562	N	562	-0-	-0-	-0-	25	1	537	3	Y	-0-					-0-
08	496	N	416	-0-	-80	-0-	18	1	398	3	Y	-0-					-0-
09	553	N	553	-0-	-0-	-0-	24	1	529	3	Y	-0-					-0-
10	527	N	515	-0-	-12	-0-	22	1	493	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
05	744	N	576	-0-	-168	-0-	20	1	555	3	Y	1					26
							1	9									
06	859	N	859	-0-	-0-	-0-	29	1	826	3	Y	4					30
							4	9									
07	823	N	823	-0-	-0-	-0-	28	1	793	3	Y	2					32
							2	9									
08	913	N	913	-0-	-0-	-0-	30	1	876	3	Y	6					38
							7	9									
09	720	N	702	-0-	-18	-0-	23	1	675	3	Y	4					42
							4	9									
*10	837	N	681	-0-	-156	-0-	22	1	658	3	Y	1					43
							1	9									

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

05	465	N	465	-0-	-0-	-0-	21	1	444	3	N	-0-					-0-
06	435	N	435	-0-	-0-	-0-	20	1	415	3	N	-0-					-0-
07	453	N	453	-0-	-0-	-0-	20	1	433	3	N	-0-					-0-
08	447	N	447	-0-	-0-	-0-	20	1	427	3	N	-0-					-0-
09	425	N	425	-0-	-0-	-0-	18	1	407	3	N	-0-					-0-
*10	469	N	469	-0-	-0-	-0-	21	1	448	3	N	-0-					-0-

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

05	555	N	555	-0-	-0-	-0-	25	1	530	3	N	-0-					-0-
06	605	N	605	-0-	-0-	-0-	28	1	577	3	N	-0-					-0-
07	598	N	598	-0-	-0-	-0-	27	1	571	3	N	-0-					-0-
08	604	N	604	-0-	-0-	-0-	26	1	578	3	N	-0-					-0-
09	521	N	521	-0-	-0-	-0-	23	1	498	3	N	-0-					-0-
*10	622	N	622	-0-	-0-	-0-	27	1	595	3	N	-0-					-0-

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

05	341	N	341	-0-	-0-	-0-	15	1	326	3	Y	-0-					-0-
06	333	N	333	-0-	-0-	-0-	15	1	318	3	Y	-0-					-0-
07	383	N	383	-0-	-0-	-0-	17	1	366	3	Y	-0-					-0-
08	376	N	376	-0-	-0-	-0-	16	1	360	3	Y	-0-					-0-
09	349	N	349	-0-	-0-	-0-	15	1	334	3	Y	-0-					-0-
*10	378	N	378	-0-	-0-	-0-	16	1	362	3	Y	-0-					-0-

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

05	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	81	1	2300	3	Y	4					4
							4	9									
06	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	85	1	2399	3	Y	18					22
							20	9									
07	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	44	1	1260	3	Y	2	24	1			-0-
							2	9									
08	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	1	1	1			-0-
09	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					Y	-0-					-0-
*10	3100	N	3951	-0-	851	851	129	1	3822	3	Y	-0-					-0-

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
05	559	N	559	-0-	-0-	-0-	47	1	505	3	Y	6	45	1			-0-
							7	9									
06	528	N	528	-0-	-0-	-0-	43	1	476	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
07	666	N	666	-0-	-0-	-0-	55	1	609	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	599	N	599	-0-	-0-	-0-	49	1	546	3	Y	4					4
							4	9									
09	620	N	620	-0-	-0-	-0-	49	1	570	3	Y	1					5
							1	9									
*10	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	652	1	496	3	Y	-0-					5

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

05	558	N	417	-0-	-141	-0-	19	1	398	3	Y	-0-					2
06	575	N	575	-0-	-0-	-0-	26	1	549	3	Y	-0-					2
07	936	N	936	-0-	-0-	-0-	31	1	905	3	Y	-0-					2
08	924	N	924	-0-	-0-	-0-	31	1	893	3	Y	-0-					2
09	865	N	865	-0-	-0-	-0-	29	1	836	3	Y	-0-					2
10	899	N	850	-0-	-49	-0-	28	1	822	3	Y	-0-					2

DECATUR GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 029106 COMPL. DATE 03/19/1959 TOTAL DEPTH 6414 PERF. 6240 - 6251

05	822	N	822	-0-	-0-	-0-	37	1	785	3	Y	-0-					-0-
06	814	N	814	-0-	-0-	-0-	37	1	777	3	Y	-0-					-0-
07	672	N	672	-0-	-0-	-0-	30	1	642	3	Y	-0-					-0-
08	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	47	1	1020	3	Y	-0-					-0-
09	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	47	1	1042	3	Y	-0-					-0-
*10	705	N	705	-0-	-0-	-0-	30	1	675	3	Y	-0-					-0-

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

05	290	N	290	-0-	-0-	-0-	13	1	277	3	Y	-0-					3
06	281	N	281	-0-	-0-	-0-	13	1	268	3	Y	-0-					3
07	294	N	294	-0-	-0-	-0-	13	1	281	3	Y	-0-					3
08	292	N	292	-0-	-0-	-0-	13	1	279	3	Y	-0-					3
09	280	N	280	-0-	-0-	-0-	13	1	267	3	Y	-0-					3
*10	280	N	280	-0-	-0-	-0-	12	1	268	3	Y	-0-					3

MUNICIPAL WELL #: 1 RRCID -> 029135 COMPL. DATE 02/05/1958 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 6188 - 6338

05	469	N	469	-0-	-0-	-0-	182	1	287	3	Y	-0-					19
06	513	N	513	-0-	-0-	-0-	180	1	333	3	Y	-0-					19
07	496	N	485	-0-	-11	-0-	182	1	302	3	Y	1					20
							1	9									
08	516	N	516	-0-	-0-	-0-	185	1	331	3	Y	-0-					20
09	510	N	378	-0-	-132	-0-	168	1	210	3	Y	-0-					20
*10	444	N	444	-0-	-0-	-0-	178	1	266	3	Y	-0-					20

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

05	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			Y	-0-					-0-
06	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			Y	-0-					-0-
07	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			Y	-0-					-0-
08	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			Y	-0-					-0-
09	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			Y	-0-					-0-
10	620	N	432	-0-	-188	-0-	432	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
05	591	N	591	-0-	-0-	-0-	27	1	564	3	Y	-0-					-0-
06	540	N	540	-0-	-0-	-0-	24	1	516	3	Y	-0-					-0-
07	558	N	501	-0-	-57	-0-	22	1	479	3	Y	-0-					-0-
08	558	N	429	-0-	-129	-0-	18	1	411	3	Y	-0-					-0-
09	540	N	308	-0-	-232	-0-	14	1	294	3	Y	-0-					-0-
*10	541	N	541	-0-	-0-	-0-	23	1	518	3	Y	-0-					-0-
	BARNETT, TINA UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 029185	COMPL. DATE N/A					TOTAL DEPTH N/A	PERF. 5519 - 5540				
05	155	N	136	-0-	-19	-0-	6	1	130	3	Y	-0-					-0-
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	7	1	146	3	Y	-0-					-0-
07	206	N	206	-0-	-0-	-0-	9	1	197	3	Y	-0-					-0-
08	140	N	140	-0-	-0-	-0-	6	1	134	3	Y	-0-					-0-
09	268	N	268	-0-	-0-	-0-	12	1	256	3	Y	-0-					-0-
*10	188	N	188	-0-	-0-	-0-	8	1	180	3	Y	-0-					-0-
	BAUGH, E. M.				WELL #: 1L	RRCID -> 029186	COMPL. DATE 03/28/1953					TOTAL DEPTH 5589	PERF. 4885 - 5589				
05	620	N	583	-0-	-37	-0-	27	1	556	3	Y	-0-					-0-
06	570	N	557	-0-	-13	-0-	25	1	532	3	Y	-0-					-0-
07	683	N	683	-0-	-0-	-0-	25	1	547	3	Y	101	91	1			10
							111	9									
08	589	N	580	-0-	-9	-0-	25	1	555	3	Y	-0-					10
09	570	N	558	-0-	-12	-0-	24	1	534	3	Y	-0-					10
*10	586	N	586	-0-	-0-	-0-	25	1	561	3	Y	-0-					10
	READ HEIRS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 029188	COMPL. DATE 08/04/1963					TOTAL DEPTH 5855	PERF. 5136 - 5694				
05	465	N	421	-0-	-44	-0-	19	1	402	3	Y	-0-					1
06	390	N	295	-0-	-95	-0-	14	1	281	3	Y	-0-					1
07	463	N	463	-0-	-0-	-0-	21	1	442	3	Y	-0-					1
08	502	N	502	-0-	-0-	-0-	22	1	480	3	Y	-0-					1
09	496	N	496	-0-	-0-	-0-	22	1	474	3	Y	-0-					1
*10	526	N	526	-0-	-0-	-0-	23	1	503	3	Y	-0-					1
	FAITH & BOYDSTON				WELL #: 1	RRCID -> 029204	COMPL. DATE 12/27/1957					TOTAL DEPTH 6505	PERF. 5410 - 5985				
05	481	N	481	-0-	-0-	-0-	22	1	459	3	Y	-0-					2
06	457	N	457	-0-	-0-	-0-	21	1	436	3	Y	-0-					2
07	527	N	514	-0-	-13	-0-	23	1	491	3	Y	-0-					2
08	496	N	480	-0-	-16	-0-	21	1	459	3	Y	-0-					2
09	466	N	466	-0-	-0-	-0-	21	1	445	3	Y	-0-					2
*10	552	N	552	-0-	-0-	-0-	24	1	528	3	Y	-0-					2
	GAGE, COKE L. "D"				WELL #: 1	RRCID -> 029205	COMPL. DATE 12/13/1957					TOTAL DEPTH 6096	PERF. 5722 - 5964				
05	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	208	1	1148	3	Y	-0-					7
06	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	206	1	1123	3	Y	-0-					7
07	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	213	1	1148	3	Y	5					12
							6	9									
08	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	212	1	1160	3	Y	5					17
							6	9									
09	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	206	1	1137	3	Y	71	67	1			21
							78	9									
*10	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	211	1	1128	3	Y	3					24
							3	9									

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
05	868	N	851	-0-	-17	-0-	38	1	813	3	N	-0-					-0-
06	870	N	862	-0-	-8	-0-	39	1	823	3	N	-0-					-0-
07	940	N	940	-0-	-0-	-0-	41	1	863	3	Y	33	33	1			-0-
							36	9									
08	862	N	862	-0-	-0-	-0-	38	1	823	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	870	N	842	-0-	-28	-0-	37	1	805	3	Y	-0-					-0-
10	930	N	911	-0-	-19	-0-	39	1	872	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
*06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
*07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	625	N	625	-0-	-0-	-0-	21	1	604	3	Y	-0-					-0-
06	500	N	500	-0-	-0-	-0-	17	1	483	3	Y	-0-					-0-
07	506	N	506	-0-	-0-	-0-	22	1	484	3	Y	-0-					-0-
08	620	N	591	-0-	-29	-0-	26	1	565	3	Y	-0-					-0-
09	510	N	488	-0-	-22	-0-	22	1	466	3	Y	-0-					-0-
*10	639	N	639	-0-	-0-	-0-	21	1	618	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	914	N	914	-0-	-0-	-0-	42	1	872	3	N	-0-					-0-
06	870	N	868	-0-	-2	-0-	39	1	829	3	N	-0-					-0-
07	930	N	907	-0-	-23	-0-	41	1	866	3	N	-0-					-0-
08	899	N	895	-0-	-4	-0-	39	1	856	3	N	-0-					-0-
09	870	N	864	-0-	-6	-0-	38	1	826	3	N	-0-					-0-
10	899	N	896	-0-	-3	-0-	39	1	857	3	N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	59	1	1251	3	N	-0-					-0-
06	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	55	1	1170	3	N	-0-					-0-
07	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	59	1	1273	3	N	-0-					-0-
08	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	59	1	1277	3	N	-0-					-0-
09	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	53	1	1149	3	N	-0-					-0-
*10	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	58	1	1280	3	N	-0-					-0-

MILLER, M. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029230 COMPL. DATE 11/11/1957 TOTAL DEPTH 6182 PERF. 4690 - 6013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	620	N	570	-0-	-50	-0-	25	1	545	3	Y	-0-					-0-
06	513	N	513	-0-	-0-	-0-	23	1	490	3	Y	-0-					-0-
07	682	N	510	-0-	-172	-0-	22	1	485	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
08	558	N	470	-0-	-88	-0-	21	1	448	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	521	N	521	-0-	-0-	-0-	23	1	498	3	Y	-0-					-0-
*10	527	N	527	-0-	-0-	-0-	23	1	504	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
05	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	46	1	977	3	Y	-0-					-0-
06	630	N	466	-0-	-164	-0-	21	1	445	3	Y	-0-					-0-
07	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-
08	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-
09	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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
05	891	N	891	-0-	-0-	-0-	40	1	851	3	Y	-0-					2
06	862	N	862	-0-	-0-	-0-	39	1	823	3	Y	-0-					2
07	868	N	862	-0-	-6	-0-	38	1	824	3	Y	-0-					2
08	868	N	851	-0-	-17	-0-	38	1	813	3	Y	-0-					2
09	910	N	910	-0-	-0-	-0-	40	1	870	3	Y	-0-					2
*10	873	N	873	-0-	-0-	-0-	38	1	835	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
05	221	N	221	-0-	-0-	-0-	10	1	211	3	Y	-0-					-0-
06	205	N	205	-0-	-0-	-0-	9	1	196	3	Y	-0-					-0-
07	207	N	207	-0-	-0-	-0-	9	1	198	3	Y	-0-					-0-
08	210	N	210	-0-	-0-	-0-	9	1	201	3	Y	-0-					-0-
09	204	N	204	-0-	-0-	-0-	9	1	195	3	Y	-0-					-0-
*10	221	N	221	-0-	-0-	-0-	9	1	212	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
05	441	N	441	-0-	-0-	-0-	15	1	426	3	Y	-0-					-0-
06	476	N	476	-0-	-0-	-0-	16	1	460	3	Y	-0-					-0-
07	497	N	497	-0-	-0-	-0-	22	1	475	3	Y	-0-					-0-
08	499	N	499	-0-	-0-	-0-	22	1	477	3	Y	-0-					-0-
09	490	N	490	-0-	-0-	-0-	22	1	468	3	Y	-0-					-0-
*10	509	N	509	-0-	-0-	-0-	22	1	487	3	Y	-0-					-0-

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

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
05	361	N	361	-0-	-0-	-0-	16	1	345	3	Y	-0-					-0-
06	332	N	332	-0-	-0-	-0-	15	1	317	3	Y	-0-					-0-
07	388	N	388	-0-	-0-	-0-	17	1	371	3	Y	-0-					-0-
08	397	N	397	-0-	-0-	-0-	17	1	380	3	Y	-0-					-0-
09	376	N	376	-0-	-0-	-0-	16	1	360	3	Y	-0-					-0-
10	403	N	373	-0-	-30	-0-	16	1	357	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	909	N	909	-0-	-0-	-0-	40	1	869	3	Y	-0-					17
06	902	N	902	-0-	-0-	-0-	41	1	861	3	Y	-0-					17
07	837	N	746	-0-	-91	-0-	34	1	712	3	Y	-0-					17
08	985	N	985	-0-	-0-	-0-	44	1	941	3	Y	-0-					17
09	931	N	931	-0-	-0-	-0-	40	1	891	3	Y	-0-					17
*10	906	N	906	-0-	-0-	-0-	39	1	867	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
05	186	N	17	-0-	-169	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					-0-
06	85	N	85	-0-	-0-	-0-	4	1	81	3	Y	-0-					-0-
07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	5	1	89	3	Y	-0-					-0-
08	55	N	55	-0-	-0-	-0-	2	1	53	3	Y	-0-					-0-
09	90	N	23	-0-	-67	-0-	1	1	22	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	19	-0-	-74	-0-	1	1	18	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
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	300	N	300	-0-	-0-	-0-	14	1	286	3	Y	-0-					-0-
06	312	N	312	-0-	-0-	-0-	14	1	298	3	Y	-0-					-0-
07	308	N	308	-0-	-0-	-0-	14	1	294	3	Y	-0-					-0-
08	309	N	309	-0-	-0-	-0-	14	1	295	3	Y	-0-					-0-
09	285	N	285	-0-	-0-	-0-	13	1	272	3	Y	-0-					-0-
*10	310	N	297	-0-	-13	-0-	13	1	284	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
05	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	3			Y	-0-					7
06	690	N	641	-0-	-49	-0-	641	3			Y	-0-					7
07	713	N	671	-0-	-42	-0-	671	3			Y	-0-					7
08	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	3			Y	-0-					7
09	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			Y	-0-					7
*10	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	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
05	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	125	1	1460	3	Y	7					18
							8	9									
06	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	120	1	1400	3	Y	12					30
							13	9									
07	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	123	1	1422	3	Y	2	29	1			3
							2	9									
08	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	116	1	1308	3	Y	5	1	1			7
							6	9									
09	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	152	1	1187	3	Y	6					13
							7	9									
*10	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	150	1	1489	3	Y	3					16
							3	9									

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

05	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			Y	-0-					-0-
06	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			Y	-0-					-0-
07	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			Y	-0-					-0-
08	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			Y	-0-					-0-
09	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			Y	-0-					-0-
10	465	N	456	-0-	-9	-0-	456	3			Y	-0-					-0-

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

05	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	60	1	1264	3	N	9					29
							10	9									
06	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	52	1	1095	3	N	13					42
							14	9									
07	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	50	1	1081	3	Y	5	47	1			-0-
							6	9									
08	764	N	764	-0-	-0-	-0-	33	1	728	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
09	896	N	896	-0-	-0-	-0-	39	1	849	3	Y	7					8
							8	9									
*10	932	N	932	-0-	-0-	-0-	40	1	892	3	Y	-0-					8

TACKEL, HENRY WELL #: 1 C RRCID -> 030720 COMPL. DATE 05/24/1963 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4966 - 5454

05	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	94	1	1989	3	N	6					38
							7	9									
06	2100	N	1741	-0-	-359	-0-	79	1	1660	3	N	2					40
							2	9									
07	1891	N	498	-0-	-1393	-0-	22	1	476	3	N	-0-					40
08	2077	N	263	-0-	-1814	-0-	12	1	251	3	Y	-0-	37	1			3
09	1740	N	1390	-0-	-350	-0-	61	1	1325	3	Y	4	1	1			6
							4	9									
*10	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	77	1	1726	3	Y	-0-					6

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

05	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	227	1	1058	3	Y	-0-					3
06	890	N	890	-0-	-0-	-0-	122	1	768	3	Y	-0-					3
07	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	287	1	794	3	Y	-0-					3
08	884	N	884	-0-	-0-	-0-	188	1	696	3	Y	-0-					3
09	750	N	697	-0-	-53	-0-	139	1	558	3	Y	-0-					3
10	1085	N	821	-0-	-264	-0-	220	1	601	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

GILES, J. E. GU 1 WELL #: 2L RRCID -> 032285 COMPL. DATE 11/11/1963 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5573 - 5932

05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	372	N	335	-0-	-37	-0-	15	1	320	3	N	-0-					-0-
06	360	N	358	-0-	-2	-0-	16	1	342	3	N	-0-					-0-
07	381	N	381	-0-	-0-	-0-	17	1	364	3	N	-0-					-0-
08	364	N	364	-0-	-0-	-0-	16	1	348	3	N	-0-					-0-
09	360	N	358	-0-	-2	-0-	16	1	342	3	N	-0-					-0-
10	372	N	295	-0-	-77	-0-	13	1	282	3	N	-0-					-0-

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

05	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	58	1	1223	3	Y	2					9
							2	9									
06	1230	N	1228	-0-	-2	-0-	55	1	1163	3	Y	9					18
							10	9									
07	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	57	1	1213	3	Y	1	15	1			4
							1	9									
08	1271	N	1257	-0-	-14	-0-	55	1	1200	3	Y	2	1	1			5
							2	9									
09	1230	N	1225	-0-	-5	-0-	54	1	1169	3	Y	2					7
							2	9									
*10	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	55	1	1224	3	Y	1					8
							1	9									

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

05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	3	1	68	3	N	-0-					-0-
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	66	3	N	-0-					-0-
07	75	N	75	-0-	-0-	-0-	3	1	72	3	N	-0-					-0-
08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	2	1	61	3	N	-0-					-0-
09	67	N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	3	N	-0-					-0-
*10	65	N	65	-0-	-0-	-0-	2	1	63	3	N	-0-					-0-

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

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

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

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

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

05	186	N	135	-0-	-51	-0-	6	1	129	3	N	-0-					-0-
06	168	N	168	-0-	-0-	-0-	8	1	160	3	N	-0-					-0-
07	178	N	178	-0-	-0-	-0-	8	1	170	3	N	-0-					-0-
08	157	N	157	-0-	-0-	-0-	7	1	150	3	N	-0-					-0-
09	180	N	150	-0-	-30	-0-	7	1	143	3	N	-0-					-0-
10	186	N	114	-0-	-72	-0-	5	1	109	3	N	-0-					-0-

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

05	186	N	169	-0-	-17	-0-	8	1	161	3	N	-0-					8
06	206	N	206	-0-	-0-	-0-	7	1	199	3	N	-0-					8
07	213	N	213	-0-	-0-	-0-	9	1	204	3	N	-0-					8
08	219	N	219	-0-	-0-	-0-	9	1	210	3	N	-0-					8
09	210	N	194	-0-	-16	-0-	8	1	186	3	N	-0-					8
10	217	N	158	-0-	-59	-0-	7	1	151	3	N	-0-					8

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

05	1116	N	350	-0-	-766	-0-	15	1	329	3	Y	5					14
							6	9									
06	750	N	449	-0-	-301	-0-	21	1	428	3	Y	-0-					14
07	558	N	427	-0-	-131	-0-	19	1	408	3	Y	-0-					14
08	385	N	385	-0-	-0-	-0-	17	1	368	3	Y	-0-					14
09	450	N	256	-0-	-194	-0-	11	1	245	3	Y	-0-					14
*10	452	N	452	-0-	-0-	-0-	20	1	432	3	Y	-0-					14

PERKINS, T. W. WELL #: 1 L RRCID -> 033560 COMPL. DATE 03/07/1964 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5302 - 5317

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

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

CARAWAY (MAYNARD) WELL #: 1 RRCID -> 034116 COMPL. DATE 09/12/1964 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6314 - 6345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	843	N	843	-0-	-0-	-0-	38	1	805	3	N	-0-					-0-
06	812	N	812	-0-	-0-	-0-	37	1	775	3	N	-0-					-0-
07	837	N	827	-0-	-10	-0-	37	1	790	3	N	-0-					-0-
08	837	N	833	-0-	-4	-0-	37	1	796	3	N	-0-					-0-
09	810	N	800	-0-	-10	-0-	35	1	765	3	N	-0-					-0-
*10	837	N	818	-0-	-19	-0-	36	1	782	3	N	-0-					-0-

WATSON, G. F. GU WELL #: 1 RRCID -> 034117 COMPL. DATE 08/21/1964 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5800 - 6643

05	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	47	1	1361	3	N	-0-					-0-
06	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	46	1	1306	3	N	-0-					-0-
07	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	45	1	1300	3	N	-0-					-0-
08	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	45	1	1293	3	N	-0-					-0-
09	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	43	1	1256	3	N	-0-					-0-
*10	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	45	1	1318	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

05	758	N	758	-0-	-0-	-0-	25	1	732	3	Y	1					3
							1	9									
06	738	N	738	-0-	-0-	-0-	25	1	711	3	Y	2					5
							2	9									
07	936	N	936	-0-	-0-	-0-	31	1	904	3	Y	1					6
							1	9									
08	682	N	530	-0-	-152	-0-	17	1	511	3	Y	2					8
							2	9									
09	660	N	123	-0-	-537	-0-	5	1	118	3	Y	-0-					8
10	930	N	275	-0-	-655	-0-	9	1	266	3	Y	-0-					8

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

05	248	N	242	-0-	-6	-0-	10	1	232	3	N	-0-					-0-
06	267	N	267	-0-	-0-	-0-	13	1	254	3	N	-0-					-0-
07	334	N	334	-0-	-0-	-0-	15	1	319	3	N	-0-					-0-
08	282	N	282	-0-	-0-	-0-	13	1	269	3	N	-0-					-0-
09	307	N	307	-0-	-0-	-0-	14	1	293	3	N	-0-					-0-
10	341	N	264	-0-	-77	-0-	12	1	252	3	N	-0-					-0-

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

05	310	N	303	-0-	-7	-0-	14	1	289	3	Y	-0-					3
06	330	N	309	-0-	-21	-0-	14	1	291	3	Y	4					7
							4	9									
07	504	N	504	-0-	-0-	-0-	22	1	482	3	Y	-0-					7
08	435	N	435	-0-	-0-	-0-	19	1	414	3	Y	2					9
							2	9									
09	300	N	254	-0-	-46	-0-	11	1	242	3	Y	1					10
							1	9									
10	496	N	262	-0-	-234	-0-	12	1	250	3	Y	-0-					10

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

05	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	60	1	1264	3	Y	-0-					10
06	510	N	301	-0-	-209	-0-	10	1	291	3	Y	-0-					10
07	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	79	1	2263	3	Y	-0-					10
08	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	60	1	1291	3	Y	-0-					10
09	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	70	1	2049	3	Y	-0-					10
*10	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	36	1	1070	3	Y	-0-					10

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
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	310	N	294	-0-	-16	-0-	10	1	284	3	N	-0-					-0-
06	330	N	309	-0-	-21	-0-	10	1	299	3	N	-0-					-0-
07	310	N	297	-0-	-13	-0-	10	1	287	3	N	-0-					-0-
08	325	N	325	-0-	-0-	-0-	10	1	315	3	N	-0-					-0-
09	300	N	289	-0-	-11	-0-	9	1	280	3	N	-0-					-0-
10	310	N	258	-0-	-52	-0-	8	1	250	3	N	-0-					-0-

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

05	747	N	747	-0-	-0-	-0-	559	1	188	3	N	-0-					-0-
06	775	N	775	-0-	-0-	-0-	478	1	297	3	N	-0-					-0-
07	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	541	1	640	3	N	-0-					-0-
08	949	N	949	-0-	-0-	-0-	488	1	461	3	N	-0-					-0-
09	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	481	1	869	3	N	-0-					-0-
*10	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	591	1	1154	3	N	-0-					-0-

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

05	194	N	194	-0-	-0-	-0-	9	1	185	3	N	-0-					-0-
06	179	N	179	-0-	-0-	-0-	8	1	171	3	N	-0-					-0-
07	186	N	174	-0-	-12	-0-	8	1	166	3	N	-0-					-0-
08	186	N	143	-0-	-43	-0-	6	1	137	3	N	-0-					-0-
09	180	N	159	-0-	-21	-0-	7	1	152	3	N	-0-					-0-
10	186	N	138	-0-	-48	-0-	6	1	132	3	N	-0-					-0-

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

05	155	N	154	-0-	-1	-0-	7	1	147	3	Y	-0-					5
06	172	N	172	-0-	-0-	-0-	8	1	164	3	Y	-0-					5
07	171	N	171	-0-	-0-	-0-	8	1	163	3	Y	-0-					5
08	186	N	186	-0-	-0-	-0-	8	1	178	3	Y	-0-					5
09	160	N	160	-0-	-0-	-0-	6	1	154	3	Y	-0-					5
10	186	N	183	-0-	-3	-0-	8	1	175	3	Y	-0-					5

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

05	895	N	895	-0-	-0-	-0-	130	1	765	3	Y	-0-					5
06	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	178	1	1262	3	Y	-0-					5
07	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	183	1	1277	3	Y	-0-					5
08	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	202	1	1713	3	Y	-0-					5
09	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	194	1	1612	3	Y	-0-					5
*10	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	189	1	1420	3	Y	-0-					5

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

05	186	N	153	-0-	-33	-0-	7	1	146	3	Y	-0-					7
06	150	N	135	-0-	-15	-0-	6	1	129	3	Y	-0-					7
07	257	N	257	-0-	-0-	-0-	12	1	245	3	Y	-0-					7
08	233	N	233	-0-	-0-	-0-	10	1	223	3	Y	-0-					7
09	233	N	233	-0-	-0-	-0-	10	1	223	3	Y	-0-					7
*10	261	N	261	-0-	-0-	-0-	12	1	249	3	Y	-0-					7

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	620	N	584	-0-	-36	-0-	27	1	557	3	Y	-0-					2
06	570	N	543	-0-	-27	-0-	24	1	519	3	Y	-0-					2
07	620	N	591	-0-	-29	-0-	27	1	564	3	Y	-0-					2
08	589	N	511	-0-	-78	-0-	23	1	488	3	Y	-0-					2
09	546	N	546	-0-	-0-	-0-	24	1	522	3	Y	-0-					2
*10	581	N	581	-0-	-0-	-0-	25	1	556	3	Y	-0-					2

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	434	N	434	-0-	-0-	-0-	20	1	414	3	Y	-0-					-0-
06	420	N	407	-0-	-13	-0-	18	1	389	3	Y	-0-					-0-
07	434	N	434	-0-	-0-	-0-	20	1	414	3	Y	-0-					-0-
08	444	N	444	-0-	-0-	-0-	20	1	424	3	Y	-0-					-0-
09	425	N	425	-0-	-0-	-0-	18	1	407	3	Y	-0-					-0-
*10	438	N	438	-0-	-0-	-0-	19	1	419	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	129	-0-	-26	-0-	29	1	100	3	N	-0-					-0-
06	185	N	185	-0-	-0-	-0-	95	1	90	3	N	-0-					-0-
07	186	N	186	-0-	-0-	-0-	96	1	90	3	N	-0-					-0-
08	184	N	184	-0-	-0-	-0-	97	1	87	3	N	-0-					-0-
*09	180	N	171	-0-	-9	-0-	93	1	78	3	N	-0-					-0-
*10	186	N	171	-0-	-15	-0-	95	1	76	3	N	-0-					-0-

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 035934 COMPL. DATE 02/16/1965 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5288 - 6079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			Y	-0-					-0-
06	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			Y	-0-					-0-
07	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			Y	-0-					-0-
08	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			Y	-0-					-0-
09	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			Y	-0-					-0-
*10	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	589	N	569	-0-	-20	-0-	20	1	549	3	N	-0-					51
06	600	N	576	-0-	-24	-0-	20	1	556	3	N	-0-					51
07	589	N	570	-0-	-19	-0-	20	1	550	3	N	-0-					51
08	594	N	594	-0-	-0-	-0-	20	1	574	3	N	-0-					51
09	570	N	563	-0-	-7	-0-	18	1	545	3	N	-0-					51
10	558	N	514	-0-	-44	-0-	17	1	497	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
05	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	852	N	852	-0-	-0-	-0-	38	1	814	3	N	-0-					-0-
06	840	N	808	-0-	-32	-0-	37	1	771	3	N	-0-					-0-
07	857	N	857	-0-	-0-	-0-	38	1	819	3	N	-0-					-0-
08	860	N	860	-0-	-0-	-0-	38	1	822	3	N	-0-					-0-
09	810	N	807	-0-	-3	-0-	36	1	771	3	N	-0-					-0-
*10	868	N	838	-0-	-30	-0-	36	1	802	3	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FITCH, GEORGIA K. WELL #: 1 RRCID -> 036085 COMPL. DATE 05/05/1965 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6051 - 6128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	651	N	600	-0-	-51	-0-	14	1	586	3	Y	-0-					7
06	820	N	820	-0-	-0-	-0-	19	1	801	3	Y	-0-					7
07	811	N	811	-0-	-0-	-0-	18	1	793	3	Y	-0-					7
08	660	N	660	-0-	-0-	-0-	15	1	645	3	Y	-0-					7
09	630	N	516	-0-	-114	-0-	11	1	505	3	Y	-0-					7
10	806	N	594	-0-	-212	-0-	13	1	551	3	Y	27	28	1			6
							30	9									

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
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	527	N	195	-0-	-332	-0-	9	1	186	3	Y	-0-					23
06	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	82	1	1709	3	Y	-0-					23
07	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	96	1	2070	3	Y	-0-					23
08	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	51	1	1089	3	Y	-0-					23
09	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	59	1	1273	3	Y	-0-					23
10	2170	N	1918	-0-	-252	-0-	83	1	1835	3	Y	-0-					23

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
05	408	N	408	-0-	-0-	-0-	18	1	390	3	Y	-0-					-0-
06	400	N	400	-0-	-0-	-0-	18	1	382	3	Y	-0-					-0-
07	414	N	414	-0-	-0-	-0-	19	1	395	3	Y	-0-					-0-
08	412	N	412	-0-	-0-	-0-	18	1	394	3	Y	-0-					-0-
09	400	N	400	-0-	-0-	-0-	17	1	383	3	Y	-0-					-0-
*10	467	N	467	-0-	-0-	-0-	20	1	447	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
05	320	N	320	-0-	-0-	-0-	10	1	310	3	N	-0-					-0-
06	316	N	316	-0-	-0-	-0-	10	1	306	3	N	-0-					-0-
07	334	N	334	-0-	-0-	-0-	12	1	322	3	N	-0-					-0-
08	318	N	318	-0-	-0-	-0-	10	1	308	3	N	-0-					-0-
09	330	N	310	-0-	-20	-0-	10	1	300	3	N	-0-					-0-
*10	341	N	308	-0-	-33	-0-	10	1	298	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
05	505	N	505	-0-	-0-	-0-	23	1	482	3	N	-0-					-0-
06	644	N	644	-0-	-0-	-0-	29	1	615	3	N	-0-					-0-
07	587	N	587	-0-	-0-	-0-	27	1	560	3	N	-0-					-0-
08	574	N	574	-0-	-0-	-0-	25	1	549	3	N	-0-					-0-
09	552	N	552	-0-	-0-	-0-	24	1	528	3	N	-0-					-0-
10	589	N	528	-0-	-61	-0-	23	1	505	3	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GRACE, JACK RANCH 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
05	428	N	428	-0-	-0-	-0-	20	1	408	3	Y	-0-					-0-
06	430	N	430	-0-	-0-	-0-	20	1	410	3	Y	-0-					-0-
07	434	N	434	-0-	-0-	-0-	20	1	414	3	Y	-0-					-0-
08	434	N	398	-0-	-36	-0-	17	1	381	3	Y	-0-					-0-
09	420	N	391	-0-	-29	-0-	17	1	374	3	Y	-0-					-0-
10	434	N	395	-0-	-39	-0-	17	1	378	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
05	691	N	691	-0-	-0-	-0-	109	1	582	3	Y	-0-					-0-
06	674	N	674	-0-	-0-	-0-	110	1	564	3	Y	-0-					-0-
07	671	N	671	-0-	-0-	-0-	113	1	558	3	Y	-0-					-0-
08	713	N	713	-0-	-0-	-0-	114	1	599	3	Y	-0-					-0-
09	677	N	677	-0-	-0-	-0-	110	1	567	3	Y	-0-					-0-
*10	682	N	662	-0-	-20	-0-	111	1	551	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
05	155	N	121	-0-	-34	-0-	6	1	115	3	N	-0-					-0-
06	150	N	109	-0-	-41	-0-	5	1	104	3	N	-0-					-0-
07	124	N	104	-0-	-20	-0-	3	1	101	3	N	-0-					-0-
08	124	N	103	-0-	-21	-0-	3	1	100	3	N	-0-					-0-
09	120	N	100	-0-	-20	-0-	5	1	95	3	N	-0-					-0-
*10	119	N	119	-0-	-0-	-0-	4	1	115	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
05	452	N	452	-0-	-0-	-0-	21	1	431	3	N	-0-					-0-
06	450	N	426	-0-	-24	-0-	20	1	406	3	N	-0-					-0-
07	465	N	457	-0-	-8	-0-	21	1	436	3	N	-0-					-0-
08	465	N	462	-0-	-3	-0-	21	1	441	3	N	-0-					-0-
09	440	N	440	-0-	-0-	-0-	20	1	420	3	N	-0-					-0-
*10	465	N	448	-0-	-17	-0-	20	1	428	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	143	N	143	-0-	-0-	-0-	7	1	136	3	N	-0-					-0-
06	150	N	111	-0-	-39	-0-	5	1	106	3	N	-0-					-0-
07	124	N	109	-0-	-15	-0-	4	1	105	3	N	-0-					-0-
08	155	N	106	-0-	-49	-0-	3	1	103	3	N	-0-					-0-
09	120	N	99	-0-	-21	-0-	3	1	96	3	N	-0-					-0-
*10	124	N	119	-0-	-5	-0-	4	1	115	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	N	285	-0-	-56	-0-	9	1	276	3	N	-0-					-0-
06	270	N	269	-0-	-1	-0-	9	1	260	3	N	-0-					-0-
07	341	N	279	-0-	-62	-0-	9	1	270	3	N	-0-					-0-
08	279	N	263	-0-	-16	-0-	9	1	254	3	N	-0-					-0-
09	270	N	253	-0-	-17	-0-	8	1	245	3	N	-0-					-0-
10	279	N	263	-0-	-16	-0-	8	1	255	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, MEDORA WELL #: 1 RRCID -> 042433 COMPL. DATE 06/17/1967 TOTAL DEPTH 6479 PERF. 5774 - 6196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	810	N	810	-0-	-0-	-0-	36	1	770	3	Y	4					39
							4	9									
06	750	N	747	-0-	-3	-0-	34	1	713	3	Y	-0-					39
07	837	N	768	-0-	-69	-0-	34	1	734	3	Y	-0-					39
08	806	N	687	-0-	-119	-0-	30	1	657	3	Y	-0-					39
09	750	N	677	-0-	-73	-0-	30	1	647	3	Y	-0-					39
10	775	N	722	-0-	-53	-0-	31	1	691	3	Y	-0-					39

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1023	N	1016	-0-	-7	-0-	23	1	960	3	Y	30	32	1			2
							33	9									
06	990	N	977	-0-	-13	-0-	23	1	948	3	Y	5	5	1			2
							6	9									
07	1023	N	987	-0-	-36	-0-	22	1	964	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
08	1023	N	978	-0-	-45	-0-	22	1	956	3	Y	-0-					2
09	990	N	920	-0-	-70	-0-	21	1	899	3	Y	-0-					2
*10	961	N	961	-0-	-0-	-0-	31	1	930	3	Y	-0-					2

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	682	N	658	-0-	-24	-0-	30	1	628	3	Y	-0-					-0-
06	660	N	612	-0-	-48	-0-	28	1	584	3	Y	-0-					-0-
07	682	N	622	-0-	-60	-0-	28	1	594	3	Y	-0-					-0-
08	651	N	630	-0-	-21	-0-	28	1	602	3	Y	-0-					-0-
09	611	N	611	-0-	-0-	-0-	26	1	585	3	Y	-0-					-0-
*10	662	N	662	-0-	-0-	-0-	29	1	633	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403	N	400	-0-	-3	-0-	18	1	382	3	Y	-0-					-0-
06	390	N	380	-0-	-10	-0-	17	1	363	3	Y	-0-					-0-
07	403	N	383	-0-	-20	-0-	13	1	370	3	Y	-0-					-0-
08	403	N	394	-0-	-9	-0-	13	1	381	3	Y	-0-					-0-
09	390	N	371	-0-	-19	-0-	13	1	358	3	Y	-0-					-0-
*10	390	N	390	-0-	-0-	-0-	13	1	377	3	Y	-0-					-0-

WAGGONER M. L. WELL #: 9 RRCID -> 042912 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6598 PERF. 5214 - 6410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1364	N	1000	-0-	-364	-0-	45	1	954	3	Y	1					48
							1	9									
06	1290	N	693	-0-	-597	-0-	31	1	660	3	Y	2					50
							2	9									
07	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	57	1	1217	3	Y	11					61
							12	9									
08	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	57	1	1252	3	Y	2					63
							2	9									
09	896	N	896	-0-	-0-	-0-	39	1	856	3	Y	1	39	1			25
							1	9									
*10	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	44	1	982	3	Y	3					28
							3	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	8	1	179	3	N	-0-					-0-
06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	8	1	173	3	N	-0-					-0-
07	186	N	176	-0-	-10	-0-	8	1	168	3	N	-0-					-0-
08	200	N	200	-0-	-0-	-0-	9	1	191	3	N	-0-					-0-
09	201	N	201	-0-	-0-	-0-	9	1	192	3	N	-0-					-0-
*10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	8	1	178	3	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCRAE WELL #: 1 RRCID -> 043447 COMPL. DATE 01/23/1968 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 6350 - 6354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

05	314	N	314	-0-	-0-	-0-	14	1	300	3	N	-0-					-0-
06	597	N	597	-0-	-0-	-0-	28	1	569	3	N	-0-					-0-
07	528	N	528	-0-	-0-	-0-	23	1	505	3	N	-0-					-0-
08	696	N	696	-0-	-0-	-0-	31	1	665	3	N	-0-					-0-
09	406	N	406	-0-	-0-	-0-	17	1	389	3	N	-0-					-0-
10	527	N	274	-0-	-253	-0-	12	1	262	3	N	-0-					-0-

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

05	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	61	1	1305	3	Y	2					29
							2	9									
06	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	54	1	1134	3	Y	4					33
							4	9									
07	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	49	1	1047	3	Y	3					36
							3	9									
08	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	53	1	1137	3	Y	3					39
							3	9									
09	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	48	1	1062	3	Y	1	31	1			9
							1	9									
*10	1085	N	1053	-0-	-32	-0-	45	1	1005	3	Y	3					12
							3	9									

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

05	462	N	462	-0-	-0-	-0-	21	1	441	3	N	-0-					-0-
06	447	N	447	-0-	-0-	-0-	21	1	426	3	N	-0-					-0-
07	453	N	453	-0-	-0-	-0-	20	1	433	3	N	-0-					-0-
08	456	N	456	-0-	-0-	-0-	20	1	436	3	N	-0-					-0-
09	444	N	444	-0-	-0-	-0-	15	1	429	3	N	-0-					-0-
*10	472	N	472	-0-	-0-	-0-	15	1	457	3	N	-0-					-0-

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

05	437	N	437	-0-	-0-	-0-	81	1	356	3	Y	-0-					-0-
06	520	N	520	-0-	-0-	-0-	164	1	356	3	Y	-0-					-0-
07	496	N	254	-0-	-242	-0-	40	1	214	3	Y	-0-					-0-
08	434	N	231	-0-	-203	-0-	50	1	181	3	Y	-0-					-0-
09	510	N	423	-0-	-87	-0-	114	1	309	3	Y	-0-					-0-
*10	597	N	597	-0-	-0-	-0-	24	1	577	3	Y	-0-					-0-

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

05	434	N	384	-0-	-50	-0-	9	1	375	3	N	-0-					-0-
06	687	N	687	-0-	-0-	-0-	16	1	671	3	N	-0-					-0-
07	618	N	618	-0-	-0-	-0-	14	1	604	3	N	-0-					-0-
08	467	N	467	-0-	-0-	-0-	16	1	451	3	N	-0-					-0-
09	690	N	388	-0-	-302	-0-	13	1	375	3	N	-0-					-0-
10	620	N	437	-0-	-183	-0-	14	1	423	3	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DRAPER, E. H. WELL #: 1 RRCID -> 047240 COMPL. DATE 08/08/1969 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 4815 - 4920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	597	N	597	-0-	-0-	-0-	27	1	570	3	Y	-0-					-0-
06	563	N	563	-0-	-0-	-0-	25	1	538	3	Y	-0-					-0-
07	571	N	571	-0-	-0-	-0-	25	1	546	3	Y	-0-					-0-
08	589	N	538	-0-	-51	-0-	24	1	514	3	Y	-0-					-0-
09	570	N	561	-0-	-9	-0-	24	1	537	3	Y	-0-					-0-
*10	558	N	528	-0-	-30	-0-	23	1	505	3	Y	-0-					-0-

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

05	315	N	315	-0-	-0-	-0-	63	1	252	3	Y	-0-					-0-
06	570	N	316	-0-	-254	-0-	162	1	154	3	Y	-0-					-0-
07	357	N	357	-0-	-0-	-0-	43	1	314	3	Y	-0-					-0-
08	639	N	639	-0-	-0-	-0-	197	1	442	3	Y	-0-					-0-
09	439	N	439	-0-	-0-	-0-	124	1	315	3	Y	-0-					-0-
10	372	N	205	-0-	-167	-0-	17	1	198	3	Y	-0-					-0-

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

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

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

05	1922	N	1733	-0-	-189	-0-	78	1	1655	3	Y	-0-					13
06	1890	N	1672	-0-	-218	-0-	76	1	1596	3	Y	-0-					13
07	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	80	1	1713	3	Y	-0-					13
08	1736	N	1633	-0-	-103	-0-	71	1	1562	3	Y	-0-					13
09	1680	N	1542	-0-	-138	-0-	68	1	1474	3	Y	-0-					13
10	1798	N	1559	-0-	-239	-0-	67	1	1492	3	Y	-0-					13

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

05	496	N	317	-0-	-179	-0-	7	1	310	3	Y	-0-					1
06	540	N	495	-0-	-45	-0-	11	1	484	3	Y	-0-					1
07	497	N	497	-0-	-0-	-0-	16	1	481	3	Y	-0-					1
08	612	N	612	-0-	-0-	-0-	14	1	598	3	Y	-0-					1
09	967	N	967	-0-	-0-	-0-	22	1	944	3	Y	1					2
							1	9									
*10	759	N	759	-0-	-0-	-0-	25	1	734	3	Y	-0-					2

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

05	572	N	572	-0-	-0-	-0-	25	1	547	3	Y	-0-					1
06	540	N	533	-0-	-7	-0-	24	1	509	3	Y	-0-					1
07	558	N	556	-0-	-2	-0-	24	1	525	3	Y	6					7
							7	9									
08	558	N	546	-0-	-12	-0-	24	1	519	3	Y	3					10
							3	9									
09	540	N	492	-0-	-48	-0-	22	1	470	3	Y	-0-					10
10	558	N	519	-0-	-39	-0-	22	1	497	3	Y	-0-					10

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	666	N	666	-0-	-0-	-0-	15	1	651	3	Y	-0-					-0-
06	677	N	677	-0-	-0-	-0-	16	1	661	3	Y	-0-					-0-
07	668	N	668	-0-	-0-	-0-	15	1	653	3	Y	-0-					-0-
08	682	N	682	-0-	-0-	-0-	23	1	659	3	Y	-0-					-0-
09	690	N	642	-0-	-48	-0-	22	1	620	3	Y	-0-					-0-
10	682	N	679	-0-	-3	-0-	22	1	657	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	657	N	657	-0-	-0-	-0-	179	1	478	3	Y	-0-					-0-
06	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	645	1	641	3	Y	-0-					-0-
07	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	666	1	642	3	Y	-0-					-0-
08	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	665	1	616	3	Y	-0-					-0-
09	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	644	1	626	3	Y	-0-					-0-
*10	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	665	1	597	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
05	1023	N	1002	-0-	-21	-0-	34	1	968	3	N	-0-					-0-
06	990	N	985	-0-	-5	-0-	33	1	952	3	N	-0-					-0-
07	1023	N	1011	-0-	-12	-0-	34	1	977	3	N	-0-					-0-
08	992	N	974	-0-	-18	-0-	32	1	942	3	N	-0-					-0-
09	990	N	966	-0-	-24	-0-	32	1	934	3	N	-0-					-0-
10	1023	N	986	-0-	-37	-0-	32	1	954	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	429	N	429	-0-	-0-	-0-	20	1	409	3	Y	-0-					-0-
06	456	N	456	-0-	-0-	-0-	21	1	435	3	Y	-0-					-0-
07	403	N	392	-0-	-11	-0-	13	1	379	3	Y	-0-					-0-
08	403	N	390	-0-	-13	-0-	13	1	377	3	Y	-0-					-0-
09	391	N	391	-0-	-0-	-0-	13	1	378	3	Y	-0-					-0-
*10	397	N	397	-0-	-0-	-0-	13	1	384	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
05	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	54	1	1142	3	Y	-0-					16
06	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	48	1	1024	3	Y	-0-					16
07	930	N	642	-0-	-288	-0-	20	1	582	3	Y	36	27	1			25
							40	9									
08	930	N	626	-0-	-304	-0-	28	1	597	3	Y	1	1	1			25
							1	9									
09	900	N	568	-0-	-332	-0-	18	1	550	3	Y	-0-					25
10	651	N	596	-0-	-55	-0-	20	1	576	3	Y	-0-					25

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	744	N	744	-0-	-0-	-0-	33	1	711	3	Y	-0-					-0-
06	696	N	696	-0-	-0-	-0-	32	1	664	3	Y	-0-					-0-
07	682	N	682	-0-	-0-	-0-	30	1	652	3	Y	-0-					-0-
08	691	N	691	-0-	-0-	-0-	30	1	661	3	Y	-0-					-0-
09	666	N	666	-0-	-0-	-0-	29	1	637	3	Y	-0-					-0-
*10	700	N	700	-0-	-0-	-0-	30	1	670	3	Y	-0-					-0-

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

GAGE, C. L. "B" WELL #: 1 RRCID -> 053655 COMPL. DATE 09/21/1972 TOTAL DEPTH 6430 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	846	N	846	-0-	-0-	-0-	38	1	808	3	N	-0-					-0-
06	571	N	571	-0-	-0-	-0-	26	1	545	3	N	-0-					-0-
07	473	N	473	-0-	-0-	-0-	16	1	457	3	N	-0-					-0-
08	447	N	447	-0-	-0-	-0-	15	1	432	3	N	-0-					-0-
09	380	N	380	-0-	-0-	-0-	13	1	367	3	N	-0-					-0-
10	465	N	387	-0-	-78	-0-	13	1	374	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
05	713	N	622	-0-	-91	-0-	182 1	1 9	439	3	Y	1	1	1			-0-
06	755	N	755	-0-	-0-	-0-	161	1	594	3	Y	-0-					-0-
07	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	181	1	963	3	Y	-0-					-0-
08	853	N	853	-0-	-0-	-0-	165	1	688	3	Y	-0-					-0-
09	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	185	1	852	3	Y	-0-					-0-
10	1147	N	834	-0-	-313	-0-	170	1	664	3	Y	-0-					-0-

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

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

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
05	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	196	1	804	3	Y	-0-					4
06	937	N	937	-0-	-0-	-0-	464	1	473	3	Y	-0-					4
07	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	211	1	967	3	Y	-0-					4
08	905	N	905	-0-	-0-	-0-	194	1	711	3	Y	-0-					4
09	773	N	773	-0-	-0-	-0-	147	1	626	3	Y	-0-					4
*10	1178	N	886	-0-	-292	-0-	95	1	791	3	Y	-0-					4

BORING, GEORGE W. TRUSTEE WELL #: 1 RRCID -> 057274 COMPL. DATE 11/19/1973 TOTAL DEPTH 6220 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	96	1	2029	3	Y	-0-					3
06	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	93	1	1968	3	Y	-0-					3
07	2108	N	2030	-0-	-78	-0-	90	1	1940	3	Y	-0-					3
08	2108	N	2102	-0-	-6	-0-	92	1	2010	3	Y	-0-					3
09	2040	N	2036	-0-	-4	-0-	90	1	1946	3	Y	-0-					3
*10	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	91	1	2016	3	Y	-0-					3

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	775	N	740	-0-	-35	-0-	25	1	715	3	N	-0-					-0-
06	720	N	715	-0-	-5	-0-	24	1	691	3	N	-0-					-0-
07	744	N	735	-0-	-9	-0-	24	1	711	3	N	-0-					-0-
08	744	N	730	-0-	-14	-0-	24	1	706	3	N	-0-					-0-
09	720	N	700	-0-	-20	-0-	23	1	677	3	N	-0-					-0-
10	744	N	737	-0-	-7	-0-	24	1	713	3	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BORING, GEORGE W. WELL #: 2 RRCID -> 060649 COMPL. DATE 12/18/1974 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 5413 - 5695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	47	1	994	3	Y	-0-					-0-
06	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	46	1	967	3	Y	-0-					-0-
07	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	47	1	1009	3	Y	-0-					-0-
08	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	47	1	1025	3	Y	-0-					-0-
09	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	45	1	983	3	Y	-0-					-0-
*10	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	46	1	1024	3	Y	-0-					-0-
	NEWBERRY				WELL #: 1	RRCID -> 060650			COMPL. DATE 12/17/1974			TOTAL DEPTH 6732			PERF. 5772 - 6308		
05	392	N	392	-0-	-0-	-0-	14	1	378	3	Y	-0-					2
06	829	N	829	-0-	-0-	-0-	29	1	800	3	Y	-0-					2
07	319	N	319	-0-	-0-	-0-	10	1	309	3	Y	-0-					2
08	379	N	379	-0-	-0-	-0-	13	1	366	3	Y	-0-					2
09	369	N	369	-0-	-0-	-0-	13	1	356	3	Y	-0-					2
*10	396	N	396	-0-	-0-	-0-	13	1	383	3	Y	-0-					2
	RANN, CLEO "A"				WELL #: 1	RRCID -> 061132			COMPL. DATE 07/08/1974			TOTAL DEPTH 6325			PERF. N/A		
05	683	N	683	-0-	-0-	-0-	31	1	652	3	Y	-0-					-0-
06	665	N	665	-0-	-0-	-0-	30	1	635	3	Y	-0-					-0-
07	681	N	681	-0-	-0-	-0-	30	1	651	3	Y	-0-					-0-
08	670	N	670	-0-	-0-	-0-	30	1	640	3	Y	-0-					-0-
09	654	N	654	-0-	-0-	-0-	29	1	625	3	Y	-0-					-0-
10	682	N	672	-0-	-10	-0-	29	1	643	3	Y	-0-					-0-
	COCANOUGHER				WELL #: 1	RRCID -> 061505			COMPL. DATE 03/06/1975			TOTAL DEPTH 6943			PERF. N/A		
05	481	N	481	-0-	-0-	-0-	124	1	354	3	Y	3					6
							3	9									
06	410	N	410	-0-	-0-	-0-	43	1	367	3	Y	-0-					6
07	562	N	562	-0-	-0-	-0-	205	1	357	3	Y	-0-					6
08	609	N	609	-0-	-0-	-0-	318	1	291	3	Y	-0-					6
09	658	N	658	-0-	-0-	-0-	405	1	253	3	Y	-0-					6
*10	741	N	741	-0-	-0-	-0-	471	1	270	3	Y	-0-					6
	FULLINGIM, H. R.				WELL #: 1	RRCID -> 061568			COMPL. DATE 03/25/1975			TOTAL DEPTH 6675			PERF. 5353 - 6534		
05	1550	N	1504	-0-	-46	-0-	68	1	1436	3	Y	-0-					3
06	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	70	1	1471	3	Y	-0-					3
07	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	74	1	1604	3	Y	-0-					3
08	1519	N	1486	-0-	-33	-0-	66	1	1420	3	Y	-0-					3
09	1500	N	1413	-0-	-87	-0-	62	1	1351	3	Y	-0-					3
10	1674	N	1444	-0-	-230	-0-	62	1	1382	3	Y	-0-					3
	GAGE BROS. GU				WELL #: 1	RRCID -> 064790			COMPL. DATE 12/03/1975			TOTAL DEPTH 7000			PERF. N/A		
05	1333	N	1288	-0-	-45	-0-	58	1	1230	3	Y	-0-					1
06	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	58	1	1195	3	Y	14					15
							15	9									
07	1302	N	1183	-0-	-119	-0-	39	1	1142	3	Y	2					17
							2	9									
08	1302	N	1237	-0-	-65	-0-	41	1	1196	3	Y	-0-					17
09	1260	N	1139	-0-	-121	-0-	38	1	1101	3	Y	-0-					17
*10	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	39	1	1155	3	Y	51	51	1			17
							56	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	14B2 EXT		-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

05	1395	N	609	-0-	-786	-0-	52	1	557	3	Y	-0-					40
06	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	125	1	1386	3	Y	3					43
							3	9									
07	3100	N	3227	-0-	127	127	266	1	2949	3	Y	11					54
							12	9									
08	2957	N	2830	-0-	-127	-0-	391	1	2438	3	Y	1					55
							1	9									
09	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	129	1	1487	3	Y	4					59
							4	9									
*10	1975	X	1975	-0-	-0-	-0-	410	1	1562	3	Y	3					62
							3	9									

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

05	341	N	291	-0-	-50	-0-	10	1	281	3	N	-0-					-0-
06	281	N	281	-0-	-0-	-0-	9	1	272	3	N	-0-					-0-
07	341	N	237	-0-	-104	-0-	8	1	229	3	N	-0-					-0-
08	279	N	220	-0-	-59	-0-	7	1	213	3	N	-0-					-0-
09	270	N	197	-0-	-73	-0-	7	1	190	3	N	-0-					-0-
10	248	N	240	-0-	-8	-0-	8	1	232	3	N	-0-					-0-

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

05	348	N	348	-0-	-0-	-0-	16	1	332	3	N	-0-					-0-
06	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	55	1	1171	3	N	-0-					-0-
07	573	N	573	-0-	-0-	-0-	20	1	553	3	N	-0-					-0-
08	681	N	681	-0-	-0-	-0-	23	1	658	3	N	-0-					-0-
09	510	N	510	-0-	-0-	-0-	17	1	493	3	N	-0-					-0-
10	558	N	458	-0-	-100	-0-	15	1	443	3	N	-0-					-0-

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

05	186	N	184	-0-	-2	-0-	16	1	168	3	Y	-0-					-0-
06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	11	1	122	3	Y	-0-					-0-
07	447	N	447	-0-	-0-	-0-	37	1	410	3	Y	-0-					-0-
08	519	N	519	-0-	-0-	-0-	43	1	476	3	Y	-0-					-0-
09	120	N	101	-0-	-19	-0-	8	1	93	3	Y	-0-					-0-
10	372	N	268	-0-	-104	-0-	21	1	247	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GAGE BROS. GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 070022 COMPL. DATE 12/27/1976 TOTAL DEPTH 6986 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	44	1	1255	3	Y	-0-					5
06	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	61	1	1270	3	Y	-0-					5
07	1085	N	988	-0-	-97	-0-	34	1	954	3	Y	-0-					5
08	1302	N	855	-0-	-447	-0-	29	1	825	3	Y	1					6
							1	9									
09	1320	N	1030	-0-	-290	-0-	34	1	996	3	Y	-0-					6
*10	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	35	1	1035	3	Y	-0-					6

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
05	1736	N	1428	-0-	-308	-0-	121	1	1290	3	Y	15	4	1			11
							17	9									
06	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	138	1	1532	3	Y	1	1	1			11
							1	9									
07	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	142	1	1565	3	Y	14					25
							15	9									
08	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	137	1	1518	3	Y	29	50	1			4
							32	9									
09	1680	N	1552	-0-	-128	-0-	124	1	1425	3	Y	3	3	1			4
							3	9									
10	1736	N	1638	-0-	-98	-0-	128	1	1506	3	Y	4					8
							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
05	132	N	132	-0-	-0-	-0-	5	1	127	3	N	-0-					-0-
06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	5	1	119	3	N	-0-					-0-
07	155	N	129	-0-	-26	-0-	5	1	124	3	N	-0-					-0-
08	125	N	125	-0-	-0-	-0-	5	1	120	3	N	-0-					-0-
09	126	N	126	-0-	-0-	-0-	5	1	121	3	N	-0-					-0-
*10	129	N	129	-0-	-0-	-0-	5	1	124	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			Y	-0-					-0-
06	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			Y	-0-					-0-
07	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			Y	-0-					-0-
08	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			Y	-0-					-0-
09	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			Y	-0-					-0-
*10	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	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
05	446	N	446	-0-	-0-	-0-	20	1	426	3	Y	-0-					9
06	390	N	356	-0-	-34	-0-	16	1	340	3	Y	-0-					9
07	403	N	361	-0-	-42	-0-	16	1	345	3	Y	-0-					9
08	403	N	309	-0-	-94	-0-	14	1	295	3	Y	-0-					9
09	360	N	325	-0-	-35	-0-	14	1	311	3	Y	-0-					9
10	372	N	351	-0-	-21	-0-	15	1	336	3	Y	-0-					9

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

WOODY, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 071466 COMPL. DATE 04/26/1977 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 4470 - 4526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4898	X	3923	-0-	-975	-0-	133	1	3769	3	Y	19	70	1			104
							21	9									
06	4740	X	4216	-0-	-524	-0-	145	1	4071	3	Y	-0-	91	1			13
07	4898	X	3922	-0-	-976	-0-	132	1	3790	3	Y	-0-					13
08	4898	X	4444	-0-	-454	-0-	147	1	4293	3	Y	4					17
							4	9									
09	4651	X	4651	-0-	-0-	-0-	154	1	4494	3	Y	3					20
							3	9									
10	4371	X	4352	-0-	-19	-0-	142	1	4201	3	Y	8					28
							9	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
05	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	236	1	1640	3	Y	9					9
							10	9									
06	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	250	1	1635	3	Y	-0-					9
07	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	263	1	1617	3	Y	3					12
							3	9									
08	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	304	1	1300	3	Y	-0-					12
09	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	252	1	1324	3	Y	-0-					12
*10	INC G-10		1717	-0-	1717	1717	236	1	1481	3	Y	-0-					12

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

NOBLES, ANN WELL #: 1 RRCID -> 072489 COMPL. DATE 08/10/1977 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4978 - 6068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1581	N	1525	-0-	-56	-0-	68	1	1455	3	Y	2					2
							2	9									
06	1530	N	1407	-0-	-123	-0-	64	1	1343	3	Y	-0-					2
07	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	68	1	1477	3	Y	-0-					2
08	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	68	1	1471	3	Y	-0-					2
09	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	64	1	1399	3	Y	-0-					2
*10	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	72	1	1596	3	Y	-0-					2

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
05	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	363	1	1381	3	Y	-0-					-0-
06	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	447	1	1400	3	Y	-0-					-0-
07	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	404	1	1483	3	Y	-0-					-0-
08	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	411	1	1400	3	Y	-0-					-0-
09	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	399	1	1493	3	Y	-0-					-0-
*10	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	371	1	1355	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
05	496	N	423	-0-	-73	-0-	93	1	330	3	Y	-0-					8
06	480	N	453	-0-	-27	-0-	92	1	361	3	Y	-0-					8
07	496	N	487	-0-	-9	-0-	97	1	390	3	Y	-0-					8
08	450	N	450	-0-	-0-	-0-	94	1	356	3	Y	-0-					8
09	479	N	479	-0-	-0-	-0-	93	1	386	3	Y	-0-					8
*10	479	N	479	-0-	-0-	-0-	95	1	384	3	Y	-0-					8

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

LIVENGOOD, A. J. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 072978 COMPL. DATE 08/24/1977 TOTAL DEPTH 6086 PERF. 5332 - 5518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	355	N	355	-0-	-0-	-0-	65	1	290	3	Y	-0-					-0-
06	258	N	258	-0-	-0-	-0-	86	1	172	3	Y	-0-					-0-
07	468	N	468	-0-	-0-	-0-	109	1	359	3	Y	-0-					-0-
08	427	N	427	-0-	-0-	-0-	108	1	319	3	Y	-0-					-0-
09	335	N	335	-0-	-0-	-0-	100	1	235	3	Y	-0-					-0-
*10	504	N	504	-0-	-0-	-0-	110	1	394	3	Y	-0-					-0-

MCENTIRE WELL #: 1 RRCID -> 073168 COMPL. DATE 09/21/1977 TOTAL DEPTH 6493 PERF. N/A

05	T. A.		846	-0-	846	1689	583	1	262	3	Y	1					91
							1	9									
06	T. A.		839	-0-	839	2528	565	1	273	3	Y	1					92
							1	9									
07	T. A.		941	-0-	941	3469	586	1	314	3	Y	37	129	1			-0-
							41	9									
08	T. A.		858	-0-	858	4327	582	1	269	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
09	T. A.		873	-0-	873	5200	566	1	304	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*10	6142	X	942	-0-	-5200	-0-	586	1	326	3	Y	27					27
							30	9									

ROBERTS, N. R. "A" WELL #: 1 RRCID -> 073983 COMPL. DATE 10/28/1977 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6349 - 6492

05	1860	N	1783	-0-	-77	-0-	60	1	1722	3	Y	1					10
							1	9									
06	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	83	1	1751	3	Y	1					11
							1	9									
07	1860	N	1790	-0-	-70	-0-	60	1	1721	3	Y	8	15	1			4
							9	9									
08	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	79	1	1728	3	Y	1	1	1			4
							1	9									
09	1800	N	1606	-0-	-194	-0-	53	1	1551	3	Y	2					6
							2	9									
10	1798	N	1649	-0-	-149	-0-	54	1	1591	3	Y	4					10
							4	9									

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

05	490	N	490	-0-	-0-	-0-	11	1	479	3	Y	-0-					3
06	484	N	484	-0-	-0-	-0-	16	1	468	3	Y	-0-					3
07	487	N	487	-0-	-0-	-0-	16	1	471	3	Y	-0-					3
08	489	N	489	-0-	-0-	-0-	16	1	473	3	Y	-0-					3
09	463	N	463	-0-	-0-	-0-	15	1	448	3	Y	-0-					3
*10	498	N	498	-0-	-0-	-0-	16	1	482	3	Y	-0-					3

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

05	868	N	839	-0-	-29	-0-	128	1	711	3	Y	-0-					19
06	847	N	847	-0-	-0-	-0-	125	1	722	3	Y	-0-					19
07	871	N	871	-0-	-0-	-0-	129	1	742	3	Y	-0-					19
08	838	N	838	-0-	-0-	-0-	126	1	712	3	Y	-0-					19
09	840	N	811	-0-	-29	-0-	120	1	691	3	Y	-0-					19
10	868	N	862	-0-	-6	-0-	124	1	738	3	Y	-0-					19

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LONG, TOM WELL #: 1 RRCID -> 074367 COMPL. DATE 11/04/1977 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 5710 - 5820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	3			Y	-0-					3
06	900	N	678	-0-	-222	-0-	678	3			Y	-0-					3
07	930	N	761	-0-	-169	-0-	753	3	8	9	Y	7	9	1			1
08	930	N	886	-0-	-44	-0-	885	3	1	9	Y	1					2
09	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	3			Y	-0-					2
*10	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	3			Y	-0-					2

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

05	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	45	1	299	2	Y	-0-					-0-
							1291	3									
06	1890	N	1667	-0-	-223	-0-	47	1	305	2	Y	-0-					-0-
							1315	3									
07	1736	N	1680	-0-	-56	-0-	46	1	307	2	Y	1					1
							1326	3	1	9							
*08	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	45	1	300	2	Y	2					3
							1296	3	2	9							
09	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	47	1	321	2	Y	-0-					3
							1385	3									
*10	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	46	1	318	2	Y	-0-					3
							1373	3									

BUCHANAN, J. R. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 074382 COMPL. DATE 11/11/1977 TOTAL DEPTH 6280 PERF. N/A

05	541	N	541	-0-	-0-	-0-	24	1	517	3	Y	-0-					-0-
06	547	N	547	-0-	-0-	-0-	25	1	522	3	Y	-0-					-0-
07	580	N	580	-0-	-0-	-0-	26	1	554	3	Y	-0-					-0-
08	565	N	565	-0-	-0-	-0-	25	1	540	3	Y	-0-					-0-
09	557	N	557	-0-	-0-	-0-	24	1	533	3	Y	-0-					-0-
*10	614	N	614	-0-	-0-	-0-	27	1	587	3	Y	-0-					-0-

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

05	282	N	282	-0-	-0-	-0-	13	1	269	3	Y	-0-					-0-
06	274	N	274	-0-	-0-	-0-	13	1	261	3	Y	-0-					-0-
07	403	N	403	-0-	-0-	-0-	17	1	386	3	Y	-0-					-0-
08	472	N	472	-0-	-0-	-0-	21	1	451	3	Y	-0-					-0-
09	447	N	447	-0-	-0-	-0-	20	1	427	3	Y	-0-					-0-
*10	489	N	489	-0-	-0-	-0-	21	1	468	3	Y	-0-					-0-

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

05	708	N	708	-0-	-0-	-0-	103	1	605	3	Y	-0-					2
06	831	N	831	-0-	-0-	-0-	97	1	734	3	Y	-0-					2
07	950	N	950	-0-	-0-	-0-	130	1	820	3	Y	-0-					2
08	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	135	1	874	3	Y	-0-					2
09	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	162	1	873	3	Y	-0-					2
10	961	N	767	-0-	-194	-0-	137	1	630	3	Y	-0-					2

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	981	N	981	-0-	-0-	-0-	44	1	937	3	Y	-0-					-0-
06	938	N	938	-0-	-0-	-0-	43	1	895	3	Y	-0-					-0-
07	930	N	840	-0-	-90	-0-	37	1	785	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
08	930	N	920	-0-	-10	-0-	40	1	880	3	Y	-0-					-0-
09	903	N	903	-0-	-0-	-0-	39	1	864	3	Y	-0-					-0-
*10	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	46	1	1012	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
05	868	N	859	-0-	-9	-0-	858	3	1	9	Y	1					7
06	810	N	806	-0-	-4	-0-	806	3			Y	-0-					7
07	868	N	845	-0-	-23	-0-	845	3			Y	-0-					7
08	868	N	849	-0-	-19	-0-	849	3			Y	-0-					7
09	829	N	829	-0-	-0-	-0-	827	3	2	9	Y	2					9
10	837	N	830	-0-	-7	-0-	829	3	1	9	Y	1					10

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
05	385	N	385	-0-	-0-	-0-	13	1	372	3	Y	-0-					3
06	375	N	375	-0-	-0-	-0-	13	1	362	3	Y	-0-					3
07	432	N	432	-0-	-0-	-0-	20	1	412	3	Y	-0-					3
08	414	N	414	-0-	-0-	-0-	18	1	396	3	Y	-0-					3
09	440	N	440	-0-	-0-	-0-	20	1	420	3	Y	-0-					3
*10	499	N	499	-0-	-0-	-0-	22	1	477	3	Y	-0-					3

LAMM, FRANCES WELL #: 1 RRCID -> 076052 COMPL. DATE 04/07/1978 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5750 - 6402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	46	1	1317	3	Y	4					48
							4	9									
06	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	44	1	1227	3	Y	2					50
							2	9									
07	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	45	1	1293	3	Y	1					51
							1	9									
08	1302	N	1140	-0-	-162	-0-	38	1	1099	3	Y	3					54
							3	9									
09	1260	N	1145	-0-	-115	-0-	38	1	1099	3	Y	7					61
							8	9									
*10	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	45	1	1321	3	Y	3					64
							3	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
05	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	321	1	1218	3	Y	6					14
							7	9									
06	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	306	1	997	3	Y	-0-					14
07	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	316	1	1078	3	Y	-0-					14
08	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	307	1	793	3	Y	-0-					14
09	918	N	918	-0-	-0-	-0-	291	1	620	3	Y	6					20
							7	9									
10	1395	N	591	-0-	-804	-0-	289	1	300	3	Y	2					22
							2	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
05	420	N	420	-0-	-0-	-0-	14	1	406	3	N	-0-					-0-
06	330	N	311	-0-	-19	-0-	10	1	301	3	N	-0-					-0-
07	403	N	346	-0-	-57	-0-	12	1	334	3	N	-0-					-0-
08	434	N	352	-0-	-82	-0-	12	1	340	3	N	-0-					-0-
09	481	N	481	-0-	-0-	-0-	16	1	465	3	N	-0-					-0-
*10	488	N	488	-0-	-0-	-0-	16	1	472	3	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CARTER, WINFORD W. WELL #: 1 RRCID -> 076649 COMPL. DATE 05/18/1978 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	625	N	625	-0-	-0-	-0-	21	1	604	3	Y	-0-					-0-
06	431	N	431	-0-	-0-	-0-	15	1	416	3	Y	-0-					-0-
07	405	N	405	-0-	-0-	-0-	14	1	391	3	Y	-0-					-0-
08	431	N	431	-0-	-0-	-0-	14	1	417	3	Y	-0-					-0-
09	640	N	640	-0-	-0-	-0-	21	1	619	3	Y	-0-					-0-
*10	635	N	635	-0-	-0-	-0-	20	1	595	3	Y	18					18
							20	9									

CARTER, WINFORD A. WELL #: 1 RRCID -> 076794 COMPL. DATE 05/22/1978 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

05	543	N	543	-0-	-0-	-0-	18	1	522	3	Y	3					5
							3	9									
06	714	N	714	-0-	-0-	-0-	24	1	681	3	Y	8					13
							9	9									
07	529	N	529	-0-	-0-	-0-	17	1	511	3	Y	1					14
							1	9									
08	558	N	440	-0-	-118	-0-	15	1	425	3	Y	-0-					14
09	720	N	257	-0-	-463	-0-	8	1	247	3	Y	2					16
							2	9									
10	527	N	270	-0-	-257	-0-	9	1	261	3	Y	-0-					16

COX, WAYNE B. WELL #: 1 RRCID -> 077177 COMPL. DATE 06/05/1978 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

05	678	N	678	-0-	-0-	-0-	111	1	532	3	Y	32					132
							35	9									
06	562	N	562	-0-	-0-	-0-	111	1	426	3	Y	23					155
							25	9									
07	551	N	551	-0-	-0-	-0-	107	1	410	3	Y	31					186
							34	9									
08	590	N	590	-0-	-0-	-0-	115	1	468	3	Y	6	165	1			27
							7	9									
09	479	N	479	-0-	-0-	-0-	103	1	359	3	Y	15					42
							17	9									
*10	485	N	485	-0-	-0-	-0-	105	1	358	3	Y	20					62
							22	9									

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

05	279	N	208	-0-	-71	-0-	7	1	200	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	245	N	245	-0-	-0-	-0-	8	1	237	3	Y	-0-					-0-
07	438	N	438	-0-	-0-	-0-	14	1	394	3	Y	27					27
							30	9									
08	430	N	430	-0-	-0-	-0-	14	1	405	3	Y	10					37
							11	9									
09	485	N	485	-0-	-0-	-0-	15	1	439	3	Y	28					65
							31	9									
10	434	N	433	-0-	-1	-0-	14	1	401	3	Y	16	81	1			-0-
							18	9									

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

05	1333	N	1261	-0-	-72	-0-	57	1	1204	3	Y	-0-					5
06	1290	N	1184	-0-	-106	-0-	54	1	1130	3	Y	-0-					5
07	1333	N	1192	-0-	-141	-0-	53	1	1139	3	Y	-0-					5
08	1271	N	1174	-0-	-97	-0-	52	1	1122	3	Y	-0-					5
09	1170	N	994	-0-	-176	-0-	44	1	950	3	Y	-0-					5
*10	998	N	998	-0-	-0-	-0-	43	1	955	3	Y	-0-					5

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	241	N	241	-0-	-0-	-0-	8	1	233	3	N	-0-					-0-
06	261	N	261	-0-	-0-	-0-	9	1	252	3	N	-0-					-0-
07	248	N	197	-0-	-51	-0-	7	1	190	3	N	-0-					-0-
08	249	N	249	-0-	-0-	-0-	8	1	241	3	N	-0-					-0-
09	270	N	203	-0-	-67	-0-	7	1	196	3	N	-0-					-0-
*10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	6	1	180	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	N	312	-0-	-29	-0-	10	1	302	3	N	-0-					-0-
06	330	N	298	-0-	-32	-0-	10	1	288	3	N	-0-					-0-
07	310	N	274	-0-	-36	-0-	9	1	265	3	N	-0-					-0-
08	324	N	324	-0-	-0-	-0-	10	1	314	3	N	-0-					-0-
09	304	N	304	-0-	-0-	-0-	10	1	294	3	N	-0-					-0-
10	279	N	272	-0-	-7	-0-	9	1	263	3	N	-0-					-0-

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
05	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	50	1	1043	3	Y	-0-					1
06	922	N	922	-0-	-0-	-0-	42	1	880	3	Y	-0-					1
07	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	45	1	960	3	Y	-0-					1
08	996	N	996	-0-	-0-	-0-	33	1	963	3	Y	-0-					1
09	883	N	883	-0-	-0-	-0-	39	1	844	3	Y	-0-					1
10	992	N	893	-0-	-99	-0-	38	1	855	3	Y	-0-					1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	496	N	456	-0-	-40	-0-	456	3			Y	-0-					-0-
06	450	N	441	-0-	-9	-0-	441	3			Y	-0-					-0-
07	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			Y	-0-					-0-
08	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			Y	-0-					-0-
09	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			Y	-0-					-0-
*10	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1023	N	938	-0-	-85	-0-	80	1	858	3	Y	-0-					-0-
06	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	83	1	921	3	Y	-0-					-0-
07	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	85	1	935	3	Y	-0-					-0-
08	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	84	1	932	3	Y	1					1
							1	9									
09	990	N	939	-0-	-51	-0-	75	1	864	3	Y	-0-					1
10	1023	N	995	-0-	-28	-0-	78	1	917	3	Y	-0-					1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	251	1	1268	3	Y	-0-					-0-
06	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	268	1	1504	3	Y	-0-					-0-
07	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	293	1	1639	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
08	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	286	1	1571	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	278	1	1402	3	Y	-0-					-0-
10	1705	N	1507	-0-	-198	-0-	254	1	1253	3	Y	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YOUNG, MARGARET WELL #: 2 RRCID -> 080343 COMPL. DATE 12/19/1978 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5553 - 5808

05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	5	1	95	3	N	-0-					-0-
06	84	N	84	-0-	-0-	-0-	4	1	80	3	N	-0-					-0-
07	86	N	86	-0-	-0-	-0-	4	1	82	3	N	-0-					-0-
08	85	N	85	-0-	-0-	-0-	3	1	82	3	N	-0-					-0-
09	75	N	75	-0-	-0-	-0-	3	1	72	3	N	-0-					-0-
*10	81	N	81	-0-	-0-	-0-	3	1	78	3	N	-0-					-0-

MAEYERS, ELLA WELL #: 2 RRCID -> 080604 COMPL. DATE 01/27/1979 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 4650 - 6286

05	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	361	1	1723	3	N	10					35
							11	9									
06	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	420	1	2013	3	N	7					42
							8	9									
07	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	523	1	1588	3	N	4					46
							4	9									
08	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	568	1	1715	3	N	8					54
							9	9									
09	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	570	1	1118	3	N	6					60
							7	9									
10	1209	N	697	-0-	-512	-0-	675	1	18	3	N	4	64	1			-0-
							4	9									

HAYNES, C. P. WELL #: 2 RRCID -> 080767 COMPL. DATE 01/30/1979 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4130 - 5504

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	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

05	868	N	868	-0-	-0-	-0-	39	1	829	3	Y	-0-					-0-
06	616	N	616	-0-	-0-	-0-	28	1	588	3	Y	-0-					-0-
07	857	N	857	-0-	-0-	-0-	38	1	819	3	Y	-0-					-0-
08	908	N	908	-0-	-0-	-0-	40	1	868	3	Y	-0-					-0-
09	842	N	842	-0-	-0-	-0-	37	1	805	3	Y	-0-					-0-
10	868	N	835	-0-	-33	-0-	36	1	799	3	Y	-0-					-0-

BURNS, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 081276 COMPL. DATE 03/14/1979 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 5237 - 5914

05	372	N	332	-0-	-40	-0-	12	1	320	3	N	-0-					-0-
06	360	N	348	-0-	-12	-0-	12	1	336	3	N	-0-					-0-
07	403	N	94	-0-	-309	-0-	3	1	91	3	N	-0-					-0-
08	393	N	393	-0-	-0-	-0-	13	1	380	3	N	-0-					-0-
09	360	N	341	-0-	-19	-0-	11	1	330	3	N	-0-					-0-
*10	316	N	316	-0-	-0-	-0-	10	1	306	3	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HUGHES, D. J. WELL #: 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
05	280	N	280	-0-	-0-	-0-	13	1	267	3	N	-0-					-0-
06	270	N	269	-0-	-1	-0-	13	1	256	3	N	-0-					-0-
07	279	N	279	-0-	-0-	-0-	13	1	266	3	N	-0-					-0-
08	279	N	236	-0-	-43	-0-	10	1	226	3	N	-0-					-0-
09	278	N	278	-0-	-0-	-0-	13	1	265	3	N	-0-					-0-
*10	217	N	164	-0-	-53	-0-	7	1	157	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
05	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	67	1	1413	3	N	-0-					-0-
06	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	68	1	1415	3	N	-0-					-0-
07	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	66	1	1413	3	N	-0-					-0-
08	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	67	1	1448	3	N	-0-					-0-
09	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	62	1	1351	3	N	-0-					-0-
*10	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	65	1	1425	3	N	-0-					-0-

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
05	620	N	601	-0-	-19	-0-	14	1	587	3	Y	-0-					-0-
06	572	N	572	-0-	-0-	-0-	14	1	558	3	Y	-0-					-0-
07	627	N	627	-0-	-0-	-0-	14	1	613	3	Y	-0-					-0-
08	596	N	596	-0-	-0-	-0-	20	1	576	3	Y	-0-					-0-
09	594	N	594	-0-	-0-	-0-	20	1	574	3	Y	-0-					-0-
*10	547	N	547	-0-	-0-	-0-	18	1	529	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
05	746	N	746	-0-	-0-	-0-	34	1	712	3	Y	-0-					2
06	680	N	680	-0-	-0-	-0-	31	1	649	3	Y	-0-					2
07	687	N	687	-0-	-0-	-0-	30	1	657	3	Y	-0-					2
08	608	N	608	-0-	-0-	-0-	26	1	582	3	Y	-0-					2
09	889	N	889	-0-	-0-	-0-	39	1	850	3	Y	-0-					2
*10	909	N	909	-0-	-0-	-0-	39	1	870	3	Y	-0-					2

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
05	604	N	604	-0-	-0-	-0-	21	1	583	3	Y	-0-					-0-
06	577	N	577	-0-	-0-	-0-	20	1	557	3	Y	-0-					-0-
07	596	N	596	-0-	-0-	-0-	20	1	576	3	Y	-0-					-0-
08	625	N	625	-0-	-0-	-0-	28	1	597	3	Y	-0-					-0-
09	570	N	544	-0-	-26	-0-	24	1	520	3	Y	-0-					-0-
*10	589	N	539	-0-	-50	-0-	17	1	522	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
05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	5	1	183	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	177	-0-	-3	-0-	5	1	172	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	173	-0-	-13	-0-	6	1	167	3	Y	-0-					-0-
08	186	N	181	-0-	-5	-0-	6	1	175	3	Y	-0-					-0-
09	180	N	179	-0-	-1	-0-	6	1	173	3	Y	-0-					-0-
*10	236	N	236	-0-	-0-	-0-	8	1	228	3	Y	-0-					-0-

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

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
05	916	N	916	-0-	-0-	-0-	193	1	723	3	Y	-0-					9
06	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	218	1	814	3	Y	-0-					9
07	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	227	1	876	3	Y	5					14
							6	9									
08	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	227	1	902	3	Y	-0-					14
09	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	216	1	789	3	Y	-0-					14
*10	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	225	1	864	3	Y	-0-					14

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
05	796	N	796	-0-	-0-	-0-	36	1	760	3	Y	-0-					-0-
06	802	N	802	-0-	-0-	-0-	37	1	765	3	Y	-0-					-0-
07	831	N	831	-0-	-0-	-0-	37	1	794	3	Y	-0-					-0-
08	838	N	838	-0-	-0-	-0-	37	1	801	3	Y	-0-					-0-
09	780	N	746	-0-	-34	-0-	32	1	714	3	Y	-0-					-0-
*10	837	N	700	-0-	-137	-0-	30	1	670	3	Y	-0-					-0-

COX, SAM A. WELL #: 1 RRCID -> 082422 COMPL. DATE 08/24/1976 TOTAL DEPTH 6596 PERF. 5312 - 5399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			Y	-0-					-0-
06	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			Y	-0-					-0-
07	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			Y	-0-					-0-
08	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			Y	-0-					-0-
09	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			Y	-0-					-0-
*10	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
05	341	N	332	-0-	-9	-0-	8	1	324	3	Y	-0-					20
06	362	N	362	-0-	-0-	-0-	8	1	354	3	Y	-0-					20
07	353	N	353	-0-	-0-	-0-	8	1	345	3	Y	-0-					20
08	376	N	376	-0-	-0-	-0-	8	1	368	3	Y	-0-					20
09	360	N	350	-0-	-10	-0-	8	1	342	3	Y	-0-					20
10	341	N	310	-0-	-31	-0-	7	1	303	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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	253	N	253	-0-	-0-	-0-	12	1	241	3	N	-0-					-0-
06	270	N	245	-0-	-25	-0-	11	1	234	3	N	-0-					-0-
07	288	N	288	-0-	-0-	-0-	13	1	275	3	N	-0-					-0-
08	272	N	272	-0-	-0-	-0-	12	1	260	3	N	-0-					-0-
09	365	N	365	-0-	-0-	-0-	16	1	349	3	N	-0-					-0-
*10	300	N	300	-0-	-0-	-0-	13	1	287	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-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
05	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	430	1	2138	3	N	5					15
							6	9									
06	2700	N	2485	-0-	-215	-0-	400	1	2081	3	N	4					19
							4	9									
07	2604	N	2586	-0-	-18	-0-	426	1	2153	3	N	6					25
							7	9									
08	2770	N	2770	-0-	-0-	-0-	512	1	2256	3	N	2					27
							2	9									
09	2490	N	2266	-0-	-224	-0-	453	1	1812	3	N	1					28
							1	9									
10	2573	N	2041	-0-	-532	-0-	498	1	1543	3	N	-0-					28

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
05	949	N	949	-0-	-0-	-0-	131	1	818	3	Y	-0-					67
06	900	N	788	-0-	-112	-0-	112	1	673	3	Y	3					70
							3	9									
07	969	N	969	-0-	-0-	-0-	132	1	837	3	Y	-0-					70
08	930	N	629	-0-	-301	-0-	116	1	513	3	Y	-0-					70
09	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	127	1	921	3	Y	1					71
							1	9									
*10	962	N	962	-0-	-0-	-0-	130	1	830	3	Y	2					73
							2	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	880	N	880	-0-	-0-	-0-	39	1	841	3	N	-0-					-0-
06	645	N	645	-0-	-0-	-0-	29	1	615	3	N	1	1	0			-0-
							1	9									
07	841	N	841	-0-	-0-	-0-	37	1	803	3	N	1	1	0			-0-
							1	9									
08	913	N	913	-0-	-0-	-0-	40	1	872	3	N	1	1	0			-0-
							1	9									
09	863	N	863	-0-	-0-	-0-	38	1	824	3	N	1	1	0			-0-
							1	9									
*10	873	N	873	-0-	-0-	-0-	38	1	834	3	N	1	1	0			-0-
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	147	1	1154	3	Y	2					27
							2	9									
06	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	151	1	1289	3	Y	-0-					27
07	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	151	1	1242	3	Y	3					30
							3	9									
08	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	148	1	1198	3	Y	-0-					30
09	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	133	1	921	3	Y	-0-					30
*10	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	173	1	1769	3	Y	-0-					30

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	829	N	829	-0-	-0-	-0-	37	1	792	3	Y	-0-					6
06	788	N	788	-0-	-0-	-0-	36	1	752	3	Y	-0-					6
07	806	N	568	-0-	-238	-0-	25	1	543	3	Y	-0-					6
08	806	N	782	-0-	-24	-0-	34	1	748	3	Y	-0-					6
09	822	N	822	-0-	-0-	-0-	36	1	786	3	Y	-0-					6
*10	918	N	918	-0-	-0-	-0-	39	1	879	3	Y	-0-					6

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	362	N	362	-0-	-0-	-0-	13	1	349	3	N	-0-					9
06	487	N	487	-0-	-0-	-0-	16	1	467	3	N	4					13
							4	9									
07	509	N	509	-0-	-0-	-0-	17	1	485	3	N	6					19
							7	9									
08	473	N	473	-0-	-0-	-0-	16	1	457	3	N	-0-					19
09	244	N	244	-0-	-0-	-0-	8	1	234	3	N	2					21
							2	9									
*10	294	N	294	-0-	-0-	-0-	9	1	285	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	60	1	1692	3	Y	2					11
							2	9									
06	1740	N	1685	-0-	-55	-0-	58	1	1617	3	Y	9	18	1			2
							10	9									
07	1767	N	1717	-0-	-50	-0-	58	1	1655	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
08	1767	N	1649	-0-	-118	-0-	55	1	1594	3	Y	-0-					2
09	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	55	1	1626	3	Y	-0-					2
*10	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	56	1	1658	3	Y	-0-					2

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
05	856	N	856	-0-	-0-	-0-	38	1	818	3	N	-0-					-0-
06	848	N	848	-0-	-0-	-0-	38	1	810	3	N	-0-					-0-
07	889	N	889	-0-	-0-	-0-	39	1	850	3	N	-0-					-0-
08	909	N	909	-0-	-0-	-0-	40	1	869	3	N	-0-					-0-
09	823	N	823	-0-	-0-	-0-	36	1	787	3	N	-0-					-0-
*10	909	N	909	-0-	-0-	-0-	39	1	870	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
05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	7	1	149	3	N	-0-					-0-
06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	7	1	147	3	N	-0-					-0-
07	162	N	162	-0-	-0-	-0-	7	1	155	3	N	-0-					-0-
08	167	N	167	-0-	-0-	-0-	7	1	160	3	N	-0-					-0-
09	163	N	163	-0-	-0-	-0-	7	1	156	3	N	-0-					-0-
*10	171	N	171	-0-	-0-	-0-	7	1	164	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
05	2015	N	1699	-0-	-316	-0-	39	1	1659	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1950	N	1943	-0-	-7	-0-	45	1	1898	3	Y	-0-					-0-
07	2906	N	2906	-0-	-0-	-0-	66	1	2840	3	Y	-0-					-0-
08	2924	N	2924	-0-	-0-	-0-	65	1	2859	3	Y	-0-					-0-
09	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	75	1	2168	3	Y	-0-					-0-
10	2914	X	2094	-0-	-820	-0-	46	1	2048	3	Y	-0-					-0-

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
05	477	N	477	-0-	-0-	-0-	16	1	461	3	N	-0-					-0-
06	454	N	454	-0-	-0-	-0-	16	1	438	3	N	-0-					-0-
07	474	N	474	-0-	-0-	-0-	16	1	458	3	N	-0-					-0-
08	465	N	362	-0-	-103	-0-	12	1	350	3	N	-0-					-0-
09	450	N	267	-0-	-183	-0-	9	1	258	3	N	-0-					-0-
10	465	N	86	-0-	-379	-0-	2	1	84	3	N	-0-					-0-

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

GRACE, P. M. WELL #: 4 RRCID -> 084548 COMPL. DATE 09/28/1979 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5577 - 5587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	374	N	374	-0-	-0-	-0-	124	1	243	3	Y	6					52
							7	9									
06	386	N	386	-0-	-0-	-0-	120	1	262	3	Y	4					56
							4	9									
07	352	N	352	-0-	-0-	-0-	124	1	224	3	Y	4					60
							4	9									
08	396	N	396	-0-	-0-	-0-	124	1	266	3	Y	5					65
							6	9									
09	336	N	336	-0-	-0-	-0-	120	1	215	3	Y	1					66
							1	9									
*10	330	N	330	-0-	-0-	-0-	124	1	206	3	Y	-0-					66

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
05	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	38	1	1086	3	Y	2	1	1			23
							2	9									
06	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	37	1	1044	3	Y	-0-					23
07	1116	N	1112	-0-	-4	-0-	37	1	1075	3	Y	-0-					23
08	1116	N	1060	-0-	-56	-0-	36	1	1024	3	Y	-0-					23
09	1080	N	1029	-0-	-51	-0-	34	1	995	3	Y	-0-					23
*10	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	40	1	1197	3	Y	-0-					23

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1178	N	1139	-0-	-39	-0-	51	1	1088	3	Y	-0-					-0-
06	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	60	1	1258	3	Y	-0-					-0-
07	1271	N	938	-0-	-333	-0-	42	1	896	3	Y	-0-					-0-
08	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	54	1	1182	3	Y	-0-					-0-
09	1230	N	1140	-0-	-90	-0-	50	1	1090	3	Y	-0-					-0-
*10	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	47	1	1041	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	3			Y	-0-					16
06	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1032	3	6	9	Y	5					21
07	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	3			Y	-0-	18	1			3
08	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1132	3	1	9	Y	1	1	1			3
09	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	3			Y	-0-					3
10	1054	N	967	-0-	-87	-0-	967	3			Y	-0-					3

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	N	288	-0-	-84	-0-	13	1	275	3	Y	-0-					-0-
06	300	N	275	-0-	-25	-0-	13	1	262	3	Y	-0-					-0-
07	310	N	281	-0-	-29	-0-	13	1	268	3	Y	-0-					-0-
08	281	N	281	-0-	-0-	-0-	13	1	268	3	Y	-0-					-0-
09	270	N	269	-0-	-1	-0-	12	1	257	3	Y	-0-					-0-
10	279	N	276	-0-	-3	-0-	12	1	264	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	992	N	961	-0-	-31	-0-	43	1	918	3	Y	-0-					-0-
06	990	N	957	-0-	-33	-0-	44	1	913	3	Y	-0-					-0-
07	1023	N	945	-0-	-78	-0-	42	1	903	3	Y	-0-					-0-
08	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	50	1	1086	3	Y	-0-					-0-
09	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	47	1	1023	3	Y	-0-					-0-
*10	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	45	1	994	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WILSON, J. O. "B" WELL #: 1 RRCID -> 086188 COMPL. DATE 01/18/1980 TOTAL DEPTH 6101 PERF. 5230 - 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
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
*10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/21/2012 - PLUGGED 08/21/12

HOUGH, H. V. WELL #: 3 RRCID -> 086522 COMPL. DATE 02/15/1980 TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A

05	263	N	263	-0-	-0-	-0-	12	1	251	3	N	-0-					-0-
06	254	N	254	-0-	-0-	-0-	12	1	242	3	N	-0-					-0-
07	266	N	266	-0-	-0-	-0-	12	1	254	3	N	-0-					-0-
08	259	N	259	-0-	-0-	-0-	11	1	248	3	N	-0-					-0-
09	251	N	251	-0-	-0-	-0-	11	1	240	3	N	-0-					-0-
*10	254	N	254	-0-	-0-	-0-	11	1	243	3	N	-0-					-0-

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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

SCHOOLING, E. L. "A" WELL #: 1 RRCID -> 087430 COMPL. DATE 09/11/1979 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5900 - 6784

05	786	N	786	-0-	-0-	-0-	27	1	759	3	Y	-0-					-0-
06	800	N	800	-0-	-0-	-0-	28	1	772	3	Y	-0-					-0-
07	775	N	753	-0-	-22	-0-	25	1	728	3	Y	-0-					-0-
08	775	N	772	-0-	-3	-0-	25	1	747	3	Y	-0-					-0-
*09	873	N	873	-0-	-0-	-0-	29	1	844	3	Y	-0-					-0-
*10	878	N	878	-0-	-0-	-0-	29	1	849	3	Y	-0-					-0-

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

05	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	242	1	1003	3	Y	4					9
							4	9									
06	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	265	1	1017	3	Y	16					25
							18	9									
07	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	253	1	1073	3	Y	-0-	20	1			5
08	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	281	1	1076	3	Y	3	1	1			7
							3	9									
09	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	244	1	1027	3	Y	4					11
							4	9									
*10	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	250	1	1048	3	Y	1					12
							1	9									

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

05	640	N	640	-0-	-0-	-0-	55	1	585	3	Y	-0-					10
06	443	N	443	-0-	-0-	-0-	37	1	406	3	Y	-0-					10
07	458	N	458	-0-	-0-	-0-	38	1	420	3	Y	-0-					10
08	651	N	321	-0-	-330	-0-	26	1	295	3	Y	-0-					10
09	450	N	258	-0-	-192	-0-	21	1	237	3	Y	-0-					10
10	248	N	233	-0-	-15	-0-	18	1	215	3	Y	-0-					10

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ELAM, TRUITTE GU "A" WELL #: 3 RRCID -> 087795 COMPL. DATE 05/12/1980 TOTAL DEPTH 6443 PERF. 3922 - 5630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	N	314	-0-	-58	-0-	14	1	300	3	N	-0-					-0-
06	360	N	298	-0-	-62	-0-	14	1	284	3	N	-0-					-0-
07	341	N	330	-0-	-11	-0-	15	1	315	3	N	-0-					-0-
08	338	N	338	-0-	-0-	-0-	15	1	323	3	N	-0-					-0-
09	324	N	324	-0-	-0-	-0-	14	1	310	3	N	-0-					-0-
*10	341	N	330	-0-	-11	-0-	14	1	316	3	N	-0-					-0-

WAGGONER, MARIE "C" WELL #: 4 RRCID -> 087796 COMPL. DATE 05/15/1980 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 6034 - 6333

05	1812	X	1812	-0-	-0-	-0-	192	1	1617	3	Y	3					24
							3	9									
06	1875	X	1875	-0-	-0-	-0-	195	1	1665	3	Y	14					38
							15	9									
07	1903	X	1903	-0-	-0-	-0-	176	1	1727	3	Y	-0-	37	1			1
08	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	187	1	1701	3	Y	7	2	1			6
							8	9									
09	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	148	1	1500	3	Y	8					14
							9	9									
*10	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	156	1	1677	3	Y	6					20
							7	9									

SHAWN, P. A. WELL #: 2 RRCID -> 088348 COMPL. DATE 06/25/1980 TOTAL DEPTH 6173 PERF. 5911 - 5216

05	899	N	751	-0-	-148	-0-	34	1	717	3	Y	-0-					2
06	1020	N	852	-0-	-168	-0-	39	1	813	3	Y	-0-					2
07	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	48	1	1031	3	Y	-0-					2
08	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	47	1	1021	3	Y	-0-					2
09	840	N	760	-0-	-80	-0-	33	1	727	3	Y	-0-					2
*10	1023	N	901	-0-	-122	-0-	39	1	862	3	Y	-0-					2

WAGGONER, CRYSTELLE WELL #: 1 RRCID -> 088570 COMPL. DATE 05/12/1980 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5925 - 6671

05	2015	N	1315	-0-	-700	-0-	241	1	1072	3	Y	2					8
							2	9									
06	1770	N	1663	-0-	-107	-0-	243	1	355	2	Y	2					10
							1063	3	2	9							
07	1705	N	1656	-0-	-49	-0-	258	1	349	2	Y	2					12
							1047	3	2	9							
*08	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	268	1	364	2	Y	-0-					12
							1061	3									
*09	1650	N	1598	-0-	-52	-0-	314	1	329	2	Y	-0-					12
							955	3									
*10	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	291	1	346	2	Y	1					13
							1037	3	1	9							

CHANDLER-DAVIS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089195 COMPL. DATE 07/19/1980 TOTAL DEPTH 6256 PERF. 4766 - 5781

05	248	N	189	-0-	-59	-0-	8	1	181	3	N	-0-					-0-
06	199	N	199	-0-	-0-	-0-	9	1	190	3	N	-0-					-0-
07	381	N	381	-0-	-0-	-0-	17	1	364	3	N	-0-					-0-
08	303	N	303	-0-	-0-	-0-	14	1	289	3	N	-0-					-0-
09	212	N	212	-0-	-0-	-0-	9	1	203	3	N	-0-					-0-
10	372	N	286	-0-	-86	-0-	13	1	273	3	N	-0-					-0-

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

HILLIN, W. D. WELL #: 1 RRCID -> 089412 COMPL. DATE 07/31/1979 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 6582 - 6589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	593	N	593	-0-	-0-	-0-	20	1	573	3	Y	-0-					13
06	630	N	565	-0-	-65	-0-	25	1	540	3	Y	-0-					13
07	620	N	564	-0-	-56	-0-	19	1	545	3	Y	-0-					13
08	610	N	610	-0-	-0-	-0-	21	1	589	3	Y	-0-					13
09	570	N	526	-0-	-44	-0-	17	1	509	3	Y	-0-					13
10	558	N	557	-0-	-1	-0-	18	1	539	3	Y	-0-					13

NASH, H. W. WELL #: 2 RRCID -> 089761 COMPL. DATE 08/18/1980 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5136 - 5395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	961	X	961	-0-	-0-	-0-	43	1	918	3	Y	-0-					18
06	1171	X	1171	-0-	-0-	-0-	53	1	1116	3	Y	2					20
							2	9									
07	837	X	772	-0-	-65	-0-	26	1	740	3	Y	5					25
							6	9									
*08	1496	X	1496	-0-	-0-	-0-	66	1	1424	3	Y	5					30
							6	9									
*09	1224	X	1224	-0-	-0-	-0-	54	1	1170	3	Y	-0-	24	1			6
*10	810	X	810	-0-	-0-	-0-	35	1	771	3	Y	4					10
							4	9									

BLEVINS, INEZ WELL #: 2 RRCID -> 090430 COMPL. DATE 10/21/1980 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 5794 - 5966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1550	X	1540	-0-	-10	-0-	69	1	1471	3	N	-0-					-0-
06	1500	X	1481	-0-	-19	-0-	68	1	1413	3	N	-0-					-0-
07	1550	X	1520	-0-	-30	-0-	67	1	1453	3	N	-0-					-0-
08	1550	X	1523	-0-	-27	-0-	67	1	1456	3	N	-0-					-0-
09	1500	X	1469	-0-	-31	-0-	64	1	1405	3	N	-0-					-0-
*10	1519	N	1516	-0-	-3	-0-	66	1	1450	3	N	-0-					-0-

HUTCHESON, W. A. WELL #: 2 C RRCID -> 091013 COMPL. DATE 09/16/1980 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 4783 - 4793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	64	1	1350	3	N	-0-					-0-
06	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	62	1	1309	3	N	-0-					-0-
07	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	63	1	1347	3	N	-0-					-0-
08	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	70	1	1517	3	N	-0-					-0-
09	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	63	1	1371	3	N	-0-					-0-
*10	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	50	1	1465	3	N	-0-					-0-

ADAMS-SOUTHWEST WELL #: 4 RRCID -> 091016 COMPL. DATE 10/24/1980 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5663 - 6014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1085	N	1029	-0-	-56	-0-	132	1	841	3	Y	51					140
							56	9									
06	1020	N	864	-0-	-156	-0-	123	1	698	3	Y	39					179
							43	9									
07	694	N	694	-0-	-0-	-0-	116	1	489	3	Y	81	163	1			97
							89	9									
08	1023	N	763	-0-	-260	-0-	122	1	620	3	Y	19					116
							21	9									
09	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	128	1	839	3	Y	36					152
							40	9									
*10	682	N	353	-0-	-329	-0-	103	1	242	3	Y	7					159
							8	9									

ROGERS, LUCY WELL #: 4 RRCID -> 091022 COMPL. DATE 10/24/1980 TOTAL DEPTH 6262 PERF. 5784 - 5964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	2	1	71	3	N	-0-					-0-
06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	2	1	70	3	N	-0-					-0-
07	75	N	75	-0-	-0-	-0-	2	1	73	3	N	-0-					-0-
08	74	N	74	-0-	-0-	-0-	2	1	72	3	N	-0-					-0-
09	71	N	71	-0-	-0-	-0-	2	1	69	3	N	-0-					-0-
*10	74	N	74	-0-	-0-	-0-	2	1	72	3	N	-0-					-0-

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

ELSOM, GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 091198 COMPL. DATE 11/25/1980 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5517 - 6080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	46	1	971	3	Y	1					62
							1	9									
06	990	N	960	-0-	-30	-0-	44	1	916	3	Y	-0-					62
07	1023	N	1019	-0-	-4	-0-	45	1	968	3	Y	5					67
							6	9									
08	1023	N	924	-0-	-99	-0-	40	1	873	3	Y	10					77
							11	9									
09	960	N	946	-0-	-14	-0-	41	1	902	3	Y	3					80
							3	9									
10	1023	N	1014	-0-	-9	-0-	44	1	970	3	Y	-0-					80

MACKEY, W. L. GU 4 WELL #: 5 RRCID -> 091362 COMPL. DATE 12/15/1980 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4724 - 6338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	373	N	373	-0-	-0-	-0-	17	1	356	3	N	-0-					-0-
06	349	N	349	-0-	-0-	-0-	16	1	333	3	N	-0-					-0-
07	369	N	369	-0-	-0-	-0-	16	1	353	3	N	-0-					-0-
08	568	N	568	-0-	-0-	-0-	25	1	543	3	N	-0-					-0-
09	429	N	429	-0-	-0-	-0-	18	1	411	3	N	-0-					-0-
*10	301	N	301	-0-	-0-	-0-	13	1	282	3	N	5					5
							6	9									

READ HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 091364 COMPL. DATE 12/18/1980 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5252 - 5588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	953	N	953	-0-	-0-	-0-	219	1	734	3	Y	-0-					-0-
06	822	N	822	-0-	-0-	-0-	212	1	610	3	Y	-0-					-0-
07	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	248	1	1361	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
08	922	N	922	-0-	-0-	-0-	247	1	674	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	939	N	939	-0-	-0-	-0-	127	1	812	3	Y	-0-					-0-
10	1364	N	1032	-0-	-332	-0-	133	1	899	3	Y	-0-					-0-

LAWRENCE, C. A. UNIT "E" WELL #: 11-T RRCID -> 091596 COMPL. DATE 12/29/1980 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5259 - 5670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL, L. W. WELL #: 2 RRCID -> 091599 COMPL. DATE 12/29/1980 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5229 - 6096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1550	N	1492	-0-	-58	-0-	67	1	1425	3	Y	-0-					2
06	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	67	1	1400	3	Y	-0-					2
07	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	72	1	1532	3	Y	-0-					2
08	1488	N	1347	-0-	-141	-0-	59	1	1288	3	Y	-0-					2
09	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	67	1	1454	3	Y	-0-					2
10	1612	N	1540	-0-	-72	-0-	67	1	1473	3	Y	-0-					2

EANES, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 091724 COMPL. DATE 10/08/1980 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5697 - 5736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PORTWOOD-CLARK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 091745 COMPL. DATE 01/19/1981 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5906 - 6440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLOWERS-BILBERRY UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 091746 COMPL. DATE 01/27/1981 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4849 - 5586

05	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	50	1	1058	3	Y	-0-					31
06	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	47	1	988	3	Y	-0-					31
07	1178	N	1041	-0-	-137	-0-	46	1	995	3	Y	-0-					31
08	1116	N	1101	-0-	-15	-0-	48	1	1053	3	Y	-0-					31
09	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	47	1	1026	3	Y	-0-					31
*10	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	50	1	1104	3	Y	-0-					31

LINEHAN, R. W. WELL #: 3 RRCID -> 091748 COMPL. DATE 11/26/1980 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5275 - 5790

05	620	N	565	-0-	-55	-0-	25	1	536	3	Y	4					21
							4	9									
06	660	N	548	-0-	-112	-0-	25	1	523	3	Y	-0-					21
07	687	N	687	-0-	-0-	-0-	30	1	654	3	Y	3					24
							3	9									
08	667	N	667	-0-	-0-	-0-	29	1	634	3	Y	4					28
							4	9									
09	540	N	511	-0-	-29	-0-	22	1	488	3	Y	1					29
							1	9									
10	682	N	636	-0-	-46	-0-	28	1	608	3	Y	-0-					29

LAWRENCE, C. A. GU "B" & OL "C" WELL #: 10 L RRCID -> 092117 COMPL. DATE 02/02/1981 TOTAL DEPTH 5914 PERF. 5502 - 5510

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

HUGHES, D. J. WELL #: 19 RRCID -> 092118 COMPL. DATE 12/19/1980 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5128 - 5538

*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									
*05	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	148	1	1230	3	Y	-0-					15
*06	1560	N	1139	-0-	-421	-0-	137	1	1002	3	Y	-0-					15
*07	1519	N	1206	-0-	-313	-0-	143	1	1063	3	Y	-0-					15
08	1364	N	1131	-0-	-233	-0-	139	1	992	3	Y	-0-					15
09	1140	N	992	-0-	-148	-0-	129	1	863	3	Y	-0-					15
*10	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	133	1	889	3	Y	-0-					15

ROHRER, WILLIAM UNIT 3 WELL #: 5 RRCID -> 092168 COMPL. DATE 02/16/1981 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 3867 - 5960

05	1271	N	1132	-0-	-139	-0-	51	1	1081	3	Y	-0-					-0-
06	1260	N	1168	-0-	-92	-0-	53	1	1115	3	Y	-0-					-0-
07	1209	N	775	-0-	-434	-0-	35	1	740	3	Y	-0-					-0-
08	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	60	1	1299	3	Y	-0-					-0-
09	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	60	1	1305	3	Y	-0-					-0-
*10	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	50	1	1096	3	Y	-0-					-0-

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

HUGHES, D. J. WELL #: 18 RRCID -> 092170 COMPL. DATE 02/12/1981 TOTAL DEPTH 6159 PERF. 3657 - 6022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2170	N	1969	-0-	-201	-0-	89	1	1880	3	Y	-0-					2
06	2160	N	1986	-0-	-174	-0-	90	1	1896	3	Y	-0-					2
07	1984	N	1663	-0-	-321	-0-	74	1	1589	3	Y	-0-					2
08	1984	N	1959	-0-	-25	-0-	86	1	1873	3	Y	-0-					2
09	1980	N	1865	-0-	-115	-0-	82	1	1783	3	Y	-0-					2
*10	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	77	1	1725	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
05	231	N	231	-0-	-0-	-0-	10	1	221	3	Y	-0-					14
06	221	N	221	-0-	-0-	-0-	10	1	211	3	Y	-0-					14
07	217	N	216	-0-	-1	-0-	9	1	207	3	Y	-0-					14
08	231	N	231	-0-	-0-	-0-	10	1	221	3	Y	-0-					14
09	219	N	219	-0-	-0-	-0-	7	1	212	3	Y	-0-					14
*10	239	N	239	-0-	-0-	-0-	8	1	231	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
05	558	N	387	-0-	-171	-0-	83	1	304	3	Y	-0-					4
06	507	N	507	-0-	-0-	-0-	109	1	398	3	Y	-0-					4
07	514	N	514	-0-	-0-	-0-	112	1	402	3	Y	-0-					4
08	567	N	567	-0-	-0-	-0-	114	1	453	3	Y	-0-					4
09	549	N	549	-0-	-0-	-0-	110	1	439	3	Y	-0-					4
*10	569	N	569	-0-	-0-	-0-	114	1	455	3	Y	-0-					4

CLEVELAND, W. F. WELL #: 2 RRCID -> 092678 COMPL. DATE 03/18/1981 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 5564 - 5971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 26 RRCID -> 092679 COMPL. DATE 02/18/1981 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 5330 - 6205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7640	X	7640	-0-	-0-	-0-	7539	3	101	9	N	92	176	1			149
06	6938	X	6938	-0-	-0-	-0-	6895	3	43	9	N	39					188
07	10217	X	10217	-0-	-0-	-0-	10049	3	168	9	N	153	176	1			165
08	8421	X	8421	-0-	-0-	-0-	8333	3	88	9	N	80	161	1			84
09	8927	X	8927	-0-	-0-	-0-	8806	3	121	9	N	110					194
*10	8564	X	8564	-0-	-0-	-0-	8468	3	96	9	N	87	158	1			123

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
05	374	N	374	-0-	-0-	-0-	17	1	357	3	Y	-0-					3
06	386	N	386	-0-	-0-	-0-	17	1	369	3	Y	-0-					3
07	388	N	388	-0-	-0-	-0-	13	1	375	3	Y	-0-					3
08	420	N	420	-0-	-0-	-0-	14	1	406	3	Y	-0-					3
09	405	N	405	-0-	-0-	-0-	14	1	391	3	Y	-0-					3
*10	423	N	423	-0-	-0-	-0-	14	1	409	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
05	1426	N	1344	-0-	-82	-0-	60	1	1284	3	Y	-0-					17
06	1320	N	1288	-0-	-32	-0-	59	1	1229	3	Y	-0-					17
07	1333	N	1328	-0-	-5	-0-	59	1	1269	3	Y	-0-					17
08	1333	N	1326	-0-	-7	-0-	59	1	1267	3	Y	-0-					17
09	1290	N	1072	-0-	-218	-0-	47	1	1025	3	Y	-0-					17
*10	1333	N	926	-0-	-407	-0-	40	1	886	3	Y	-0-					17

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
STEVENSON, N. R. WELL #: 1 RRCID -> 092779 COMPL. DATE 03/26/1981 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

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

05	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	46	1	991	3	N	-0-					2
06	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	35	1	976	3	N	-0-					2
07	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	35	1	1000	3	N	-0-					2
08	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	34	1	1004	3	N	-0-					2
09	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	33	1	967	3	N	-0-					2
*10	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	33	1	999	3	N	-0-					2

MCCURDY, ALLEN C. WELL #: 1 RRCID -> 093429 COMPL. DATE 04/23/1981 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 5912 - 5922

05	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	492	1	987	3	Y	-0-					23
06	870	N	867	-0-	-3	-0-	228	1	639	3	Y	-0-					23
07	899	N	547	-0-	-352	-0-	17	1	530	3	Y	-0-					23
08	899	N	497	-0-	-402	-0-	11	1	486	3	Y	-0-					23
09	870	N	460	-0-	-410	-0-	10	1	448	3	Y	2	25	1			-0-
							2	9									
*10	558	N	449	-0-	-109	-0-	10	1	439	3	Y	-0-					-0-

CHANEY, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 093571 COMPL. DATE 04/23/1981 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4501 - 5742

05	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	59	1	1262	3	N	-0-					-0-
06	883	N	883	-0-	-0-	-0-	40	1	843	3	N	-0-					-0-
07	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	53	1	1145	3	N	-0-					-0-
08	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	57	1	1247	3	N	-0-					-0-
09	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	55	1	1207	3	N	-0-					-0-
*10	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	57	1	1265	3	N	-0-					-0-

CLARK. L. W. WELL #: 2 RRCID -> 093574 COMPL. DATE 04/27/1981 TOTAL DEPTH 6297 PERF. 5206 - 6020

05	853	N	853	-0-	-0-	-0-	38	1	815	3	Y	-0-					-0-
06	869	N	869	-0-	-0-	-0-	39	1	830	3	Y	-0-					-0-
07	877	N	877	-0-	-0-	-0-	39	1	838	3	Y	-0-					-0-
08	884	N	884	-0-	-0-	-0-	39	1	845	3	Y	-0-					-0-
09	847	N	847	-0-	-0-	-0-	37	1	810	3	Y	-0-					-0-
*10	874	N	874	-0-	-0-	-0-	38	1	836	3	Y	-0-					-0-

CRUMPTON, S. R. WELL #: 2 RRCID -> 093745 COMPL. DATE 05/14/1981 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3953 - 5854

05	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	521	1	1051	3	Y	-0-					-0-
06	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	516	1	1018	3	Y	-0-					-0-
07	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	546	1	1057	3	Y	-0-					-0-
*08	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	532	1	1026	3	Y	-0-					-0-
09	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	527	1	1027	3	Y	-0-					-0-
*10	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	519	1	995	3	Y	-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 #: 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
05	761	N	761	-0-	-0-	-0-	35	1	726	3	Y	-0-					-0-
06	630	N	542	-0-	-88	-0-	24	1	518	3	Y	-0-					-0-
07	803	N	803	-0-	-0-	-0-	36	1	767	3	Y	-0-					-0-
08	851	N	851	-0-	-0-	-0-	37	1	814	3	Y	-0-					-0-
09	743	N	743	-0-	-0-	-0-	32	1	711	3	Y	-0-					-0-
*10	824	N	824	-0-	-0-	-0-	36	1	788	3	Y	-0-					-0-

ROBINSON, C. C. WELL #: 2 RRCID -> 093748 COMPL. DATE 04/25/1981 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 6093 - 6666

05	2635	N	2309	-0-	-326	-0-	78	1	2222	3	Y	8					18
							9	9									
06	2550	N	2451	-0-	-99	-0-	84	1	2350	3	Y	15					33
							17	9									
07	2542	N	2068	-0-	-474	-0-	69	1	1999	3	Y	-0-					33
08	2294	N	2103	-0-	-191	-0-	70	1	2033	3	Y	-0-					33
09	2460	N	1923	-0-	-537	-0-	63	1	1852	3	Y	7					40
							8	9									
*10	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	68	1	2004	3	Y	25	65	1			-0-
							28	9									

STEWART, MARY F WELL #: 2 RRCID -> 093749 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3413 - 4996

05	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	109	1	2317	3	Y	9					198
							10	9									
06	2370	N	2342	-0-	-28	-0-	106	1	2233	3	Y	3					201
							3	9									
07	2707	N	2707	-0-	-0-	-0-	120	1	2580	3	Y	6					207
							7	9									
08	2449	N	2416	-0-	-33	-0-	106	1	2302	3	Y	7					214
							8	9									
09	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	109	1	2384	3	Y	2					216
							2	9									
*10	2742	N	2742	-0-	-0-	-0-	118	1	2621	3	Y	3					219
							3	9									

WAGGONER M. L. WELL #: 23 RRCID -> 093750 COMPL. DATE 04/07/1981 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5774 - 6465

05	814	N	814	-0-	-0-	-0-	37	1	777	3	Y	-0-					-0-
06	792	N	792	-0-	-0-	-0-	36	1	756	3	Y	-0-					-0-
07	810	N	810	-0-	-0-	-0-	36	1	774	3	Y	-0-					-0-
08	808	N	808	-0-	-0-	-0-	36	1	772	3	Y	-0-					-0-
09	773	N	773	-0-	-0-	-0-	33	1	740	3	Y	-0-					-0-
*10	817	N	817	-0-	-0-	-0-	36	1	781	3	Y	-0-					-0-

TACKEL, HENRY WELL #: 2 C RRCID -> 093847 COMPL. DATE 01/30/1981 TOTAL DEPTH 6187 PERF. 4634 - 4677

05	341	N	308	-0-	-33	-0-	14	1	294	3	N	-0-					-0-
06	305	N	305	-0-	-0-	-0-	14	1	291	3	N	-0-					-0-
07	315	N	315	-0-	-0-	-0-	14	1	301	3	N	-0-					-0-
08	315	N	315	-0-	-0-	-0-	14	1	301	3	N	-0-					-0-
09	307	N	307	-0-	-0-	-0-	14	1	293	3	N	-0-					-0-
*10	335	N	335	-0-	-0-	-0-	15	1	320	3	N	-0-					-0-

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

GERBER, M. F. WELL #: 2 RRCID -> 094260 COMPL. DATE 06/01/1981 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4102 - 6090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	67	1	1427	3	Y	-0-					32
06	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	58	1	1197	3	Y	-0-	29	1			3
07	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	60	1	1283	3	Y	7	7	1			3
							8	9									
08	1054	N	1045	-0-	-9	-0-	46	1	999	3	Y	-0-					3
09	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	67	1	1450	3	Y	-0-					3
*10	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	65	1	1440	3	Y	10					13
							11	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
05	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	248	1	833	3	Y	7					25
							8	9									
06	1140	N	1010	-0-	-130	-0-	184	1	826	3	Y	-0-					25
07	1240	N	1025	-0-	-215	-0-	233	1	792	3	Y	-0-					25
08	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	320	1	784	3	Y	-0-					25
09	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	249	1	886	3	Y	-0-					25
*10	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	230	1	792	3	Y	-0-					25

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
05	427	N	427	-0-	-0-	-0-	20	1	407	3	N	-0-					-0-
06	406	N	406	-0-	-0-	-0-	18	1	388	3	N	-0-					-0-
07	434	N	426	-0-	-8	-0-	14	1	412	3	N	-0-					-0-
08	441	N	441	-0-	-0-	-0-	15	1	426	3	N	-0-					-0-
09	420	N	420	-0-	-0-	-0-	14	1	406	3	N	-0-					-0-
*10	432	N	432	-0-	-0-	-0-	14	1	418	3	N	-0-					-0-

ADAMS, B. E. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 094791 COMPL. DATE 06/13/1981 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5341 - 5644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1395	N	1354	-0-	-41	-0-	61	1	1293	3	Y	-0-					54
06	1380	N	1339	-0-	-41	-0-	61	1	1278	3	Y	-0-					54
07	1426	N	1397	-0-	-29	-0-	61	1	1333	3	Y	3					57
							3	9									
08	1364	N	1032	-0-	-332	-0-	45	1	985	3	Y	2					59
							2	9									
09	1350	N	854	-0-	-496	-0-	37	1	817	3	Y	-0-					59
10	992	N	935	-0-	-57	-0-	40	1	895	3	Y	-0-					59

APPLING, O. J. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 094792 COMPL. DATE 11/10/1984 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5249 - 5780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	239	N	239	-0-	-0-	-0-	33	1	206	3	Y	-0-					22
06	222	N	222	-0-	-0-	-0-	95	1	127	3	Y	-0-					22
07	393	N	393	-0-	-0-	-0-	106	1	280	3	Y	6					28
							7	9									
08	405	N	405	-0-	-0-	-0-	107	1	297	3	Y	1	25	1			4
							1	9									
09	311	N	311	-0-	-0-	-0-	99	1	209	3	Y	3	1	1			6
							3	9									
*10	423	N	423	-0-	-0-	-0-	107	1	316	3	Y	-0-					6

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MORRIS-KEMPNER "B" WELL #: 6 RRCID -> 094849 COMPL. DATE 04/13/1960 TOTAL DEPTH 5828 PERF. 5410 - 5765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	541	N	541	-0-	-0-	-0-	93	1	430	3	N	16					136
							18	9									
06	502	N	502	-0-	-0-	-0-	90	1	404	3	N	7					143
							8	9									
07	479	N	479	-0-	-0-	-0-	93	1	378	3	N	7					150
							8	9									
08	517	N	517	-0-	-0-	-0-	93	1	412	3	N	11					161
							12	9									
09	545	N	545	-0-	-0-	-0-	90	1	447	3	N	7					168
							8	9									
*10	530	N	530	-0-	-0-	-0-	93	1	429	3	N	7					175
							8	9									

TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 28 RRCID -> 094994 COMPL. DATE 07/15/1981 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 4844 - 5605

05	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	53	1	1131	3	Y	-0-					32
06	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	58	1	1202	3	Y	-0-					32
07	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	60	1	1291	3	Y	-0-					32
08	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	61	1	1323	3	Y	-0-					32
09	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	56	1	1243	3	Y	-0-					32
*10	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	60	1	1334	3	Y	-0-					32

LITTLE, J. A. WELL #: 2 RRCID -> 094995 COMPL. DATE 05/07/1981 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5553 - 5848

05	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	315	1	868	3	Y	-0-					8
06	1050	N	1034	-0-	-16	-0-	281	1	753	3	Y	-0-					8
07	1240	N	1048	-0-	-192	-0-	256	1	792	3	Y	-0-					8
08	1178	N	956	-0-	-222	-0-	408	1	548	3	Y	-0-					8
*09	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	389	1	703	3	Y	-0-					8
*10	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	405	1	816	3	Y	-0-					8

NABORS, L. C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 094996 COMPL. DATE 07/07/1981 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4557 - 6011

05	183	N	183	-0-	-0-	-0-	8	1	175	3	N	-0-					-0-
06	147	N	147	-0-	-0-	-0-	7	1	140	3	N	-0-					-0-
07	147	N	147	-0-	-0-	-0-	7	1	140	3	N	-0-					-0-
08	163	N	163	-0-	-0-	-0-	7	1	156	3	N	-0-					-0-
09	138	N	138	-0-	-0-	-0-	6	1	132	3	N	-0-					-0-
10	155	N	145	-0-	-10	-0-	6	1	139	3	N	-0-					-0-

STUTT, ROBERT WELL #: 2 RRCID -> 094997 COMPL. DATE 05/22/1981 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4666 - 6034

05	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	54	1	1158	3	N	-0-					-0-
06	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	47	1	991	3	N	-0-					-0-
07	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	85	1	1811	3	N	-0-					-0-
08	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	86	1	1873	3	N	-0-					-0-
09	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	79	1	1742	3	N	-0-					-0-
10	1891	N	1854	-0-	-37	-0-	80	1	1774	3	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 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
05	3038	X	2523	-0-	-515	-0-	113	1	2409	3	N	1					33
							1	9									
06	2940	X	2584	-0-	-356	-0-	118	1	2463	3	N	3					36
							3	9									
07	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	141	1	3043	3	N	1					37
							1	9									
08	3038	X	2119	-0-	-919	-0-	93	1	2026	3	N	-0-					37
09	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	113	1	2475	3	N	-0-					37
10	3038	X	2452	-0-	-586	-0-	106	1	2346	3	N	-0-					37
	DALY, JACK UNIT 1				WELL #: 2		RRCID -> 095459		COMPL. DATE 08/20/1981			TOTAL DEPTH 6750		PERF. 5112 -			5299
05	589	N	545	-0-	-44	-0-	24	1	521	3	Y	-0-					15
06	570	N	514	-0-	-56	-0-	23	1	491	3	Y	-0-					15
07	558	N	498	-0-	-60	-0-	16	1	482	3	Y	-0-					15
08	558	N	502	-0-	-56	-0-	22	1	480	3	Y	-0-					15
09	510	N	456	-0-	-54	-0-	20	1	436	3	Y	-0-					15
*10	496	N	405	-0-	-91	-0-	17	1	388	3	Y	-0-					15
	TAYLOR, R. B.				WELL #: 3		RRCID -> 095576		COMPL. DATE 09/11/1981			TOTAL DEPTH 7150		PERF. 5830 -			6440
05	632	N	632	-0-	-0-	-0-	29	1	603	3	N	-0-					-0-
06	739	N	739	-0-	-0-	-0-	25	1	714	3	N	-0-					-0-
07	932	N	932	-0-	-0-	-0-	42	1	890	3	N	-0-					-0-
08	686	N	686	-0-	-0-	-0-	30	1	656	3	N	-0-					-0-
09	758	N	758	-0-	-0-	-0-	25	1	733	3	N	-0-					-0-
*10	930	N	853	-0-	-77	-0-	28	1	825	3	N	-0-					-0-
	CRENSHAW				WELL #: 2		RRCID -> 095796		COMPL. DATE 02/05/1981			TOTAL DEPTH 6277		PERF. 5184 -			6098
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	205	N	205	-0-	-0-	-0-	9	1	196	3	Y	-0-					-0-
06	300	N	165	-0-	-135	-0-	8	1	157	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	186	-0-	-31	-0-	8	1	178	3	Y	-0-					-0-
08	217	N	151	-0-	-66	-0-	7	1	144	3	Y	-0-					-0-
09	363	N	363	-0-	-0-	-0-	12	1	351	3	Y	-0-					-0-
*10	380	N	380	-0-	-0-	-0-	13	1	367	3	Y	-0-					-0-
	T.C.W.B.				WELL #: 31		RRCID -> 096356		COMPL. DATE 09/14/1981			TOTAL DEPTH 6790		PERF. 5426 -			6052
05	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	61	1	1308	3	Y	14					16
							15	9									
06	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	69	1	1447	3	Y	6					22
							7	9									
07	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	67	1	1454	3	Y	1					23
							1	9									
08	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	55	1	1204	3	Y	4					27
							4	9									
09	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	53	1	1166	3	Y	3					30
							3	9									
*10	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	251	1	1592	3	Y	5					35
							6	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
T.C.W.B. WELL #: 29 RRCID -> 096943 COMPL. DATE 12/12/1981 TOTAL DEPTH 6422 PERF. 5540 - 6215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	99	-0-	-25	-0-	99	1			Y	-0-					-0-
06	90	N	36	-0-	-54	-0-	36	1			Y	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHAWVER, L. D. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097138 COMPL. DATE 01/04/1982 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4386 - 6009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	260	1	992	3	Y	-0-					-0-
06	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	254	1	998	3	Y	-0-					-0-
07	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	259	1	964	3	Y	-0-					-0-
08	1085	N	846	-0-	-239	-0-	217	1	629	3	Y	-0-					-0-
09	1050	N	919	-0-	-131	-0-	241	1	678	3	Y	-0-					-0-
10	1209	N	936	-0-	-273	-0-	241	1	695	3	Y	-0-					-0-

CRAWFORD R. R. WELL #: 2 RRCID -> 098130 COMPL. DATE 01/20/1982 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6069 - 6075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	N	431	-0-	-34	-0-	15	1	416	3	Y	-0-					18
06	312	N	312	-0-	-0-	-0-	10	1	302	3	Y	-0-					18
07	589	N	425	-0-	-164	-0-	14	1	411	3	Y	-0-					18
08	434	N	388	-0-	-46	-0-	17	1	371	3	Y	-0-					18
09	344	N	344	-0-	-0-	-0-	11	1	333	3	Y	-0-					18
*10	341	N	330	-0-	-11	-0-	10	1	320	3	Y	-0-					18

SHAWN, GILBERT GU 3 WELL #: 5 RRCID -> 098476 COMPL. DATE 03/16/1982 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 4679 - 5888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1612	N	1220	-0-	-392	-0-	54	1	1156	3	Y	9					176
							10	9									
06	1560	N	1090	-0-	-470	-0-	50	1	1039	3	Y	1					177
							1	9									
07	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	63	1	1345	3	Y	5					182
							6	9									
08	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	63	1	1373	3	Y	3					185
							3	9									
09	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	52	1	1127	3	Y	5					190
							6	9									
10	1426	N	1195	-0-	-231	-0-	52	1	1142	3	Y	1	164	1			25
							1	9									

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
05	679	N	679	-0-	-0-	-0-	30	1	649	3	Y	-0-					-0-
06	661	N	661	-0-	-0-	-0-	30	1	631	3	Y	-0-					-0-
07	719	N	719	-0-	-0-	-0-	32	1	687	3	Y	-0-					-0-
08	672	N	672	-0-	-0-	-0-	30	1	642	3	Y	-0-					-0-
09	659	N	659	-0-	-0-	-0-	29	1	630	3	Y	-0-					-0-
*10	726	N	726	-0-	-0-	-0-	31	1	695	3	Y	-0-					-0-

KAKER, GUSSIE GU "A" WELL #: 5 RRCID -> 099379 COMPL. DATE 04/01/1982 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4644 - 5683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	353	N	353	-0-	-0-	-0-	16	1	337	3	N	-0-					-0-
06	322	N	322	-0-	-0-	-0-	15	1	307	3	N	-0-					-0-
07	357	N	357	-0-	-0-	-0-	16	1	341	3	N	-0-					-0-
08	362	N	362	-0-	-0-	-0-	16	1	346	3	N	-0-					-0-
09	342	N	342	-0-	-0-	-0-	15	1	327	3	N	-0-					-0-
10	372	N	344	-0-	-28	-0-	15	1	329	3	N	-0-					-0-

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

KARNES, J. D. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 099380 COMPL. DATE 02/12/1982 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5260 - 5875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	429	N	429	-0-	-0-	-0-	20	1	409	3	N	-0-					-0-
06	410	N	410	-0-	-0-	-0-	18	1	392	3	N	-0-					-0-
07	423	N	423	-0-	-0-	-0-	19	1	404	3	N	-0-					-0-
08	413	N	413	-0-	-0-	-0-	18	1	395	3	N	-0-					-0-
09	399	N	399	-0-	-0-	-0-	17	1	382	3	N	-0-					-0-
10	434	N	407	-0-	-27	-0-	17	1	390	3	N	-0-					-0-

BAKER, B. E. "B" WELL #: 1 C RRCID -> 099381 COMPL. DATE 02/01/1982 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5481 - 5553

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

ADAMS, J. S. WELL #: 2 RRCID -> 099443 COMPL. DATE 04/16/1982 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4626 - 5965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	52	1	1103	3	N	-0-					-0-
06	1110	N	1109	-0-	-1	-0-	51	1	1058	3	N	-0-					-0-
07	1147	N	1051	-0-	-96	-0-	46	1	1005	3	N	-0-					-0-
08	1147	N	997	-0-	-150	-0-	44	1	953	3	N	-0-					-0-
09	1110	N	1041	-0-	-69	-0-	46	1	995	3	N	-0-					-0-
*10	1054	N	961	-0-	-93	-0-	42	1	919	3	N	-0-					-0-

LAMBERT, CHARLIE WELL #: 2 RRCID -> 099444 COMPL. DATE 04/26/1982 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5532 - 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
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DALY GAS UNIT NO. 7 WELL #: 2 RRCID -> 099535 COMPL. DATE 04/27/1982 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4898 - 5815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403	N	206	-0-	-197	-0-	9	1	197	3	Y	-0-					3
06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	8	1	173	3	Y	-0-					3
07	217	N	51	-0-	-166	-0-	2	1	49	3	Y	-0-					3
08	217	N	131	-0-	-86	-0-	6	1	125	3	Y	-0-					3
09	281	N	281	-0-	-0-	-0-	13	1	268	3	Y	-0-					3
*10	263	N	263	-0-	-0-	-0-	12	1	251	3	Y	-0-					3

FLOWERS, CONTINENTAL B. WELL #: 2 RRCID -> 099536 COMPL. DATE 04/21/1982 TOTAL DEPTH 5757 PERF. 4905 - 5636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	775	N	689	-0-	-86	-0-	31	1	658	3	N	-0-					11
06	656	N	656	-0-	-0-	-0-	30	1	626	3	N	-0-					11
07	766	N	766	-0-	-0-	-0-	34	1	732	3	N	-0-					11
08	781	N	781	-0-	-0-	-0-	34	1	747	3	N	-0-					11
09	729	N	729	-0-	-0-	-0-	32	1	697	3	N	-0-					11
10	775	N	761	-0-	-14	-0-	32	1	729	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
05	228	N	228	-0-	-0-	-0-	10	1	218	3	N	-0-					-0-
06	452	N	452	-0-	-0-	-0-	21	1	431	3	N	-0-					-0-
07	805	N	805	-0-	-0-	-0-	36	1	769	3	N	-0-					-0-
08	812	N	812	-0-	-0-	-0-	36	1	776	3	N	-0-					-0-
09	257	N	257	-0-	-0-	-0-	11	1	246	3	N	-0-					-0-
*10	193	N	193	-0-	-0-	-0-	8	1	185	3	N	-0-					-0-

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

SMITH, JOE H. WELL #: 2 RRCID -> 099687 COMPL. DATE 04/26/1982 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5599 - 5795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	914	N	914	-0-	-0-	-0-	897	3	17	9	Y	15					81
06	865	N	865	-0-	-0-	-0-	857	3	8	9	Y	7					88
07	863	N	863	-0-	-0-	-0-	855	3	8	9	Y	7	66	1			29
08	751	N	751	-0-	-0-	-0-	750	3	1	9	Y	1					30
09	720	N	692	-0-	-28	-0-	692	3			Y	-0-					30
10	837	N	645	-0-	-192	-0-	645	3			Y	-0-					30

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
05	124	N	111	-0-	-13	-0-	4	1	107	3	N	-0-					-0-
06	126	N	126	-0-	-0-	-0-	5	1	121	3	N	-0-					-0-
07	155	N	138	-0-	-17	-0-	5	1	133	3	N	-0-					-0-
08	141	N	141	-0-	-0-	-0-	5	1	136	3	N	-0-					-0-
09	131	N	131	-0-	-0-	-0-	5	1	126	3	N	-0-					-0-
*10	128	N	128	-0-	-0-	-0-	5	1	123	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
05	434	N	426	-0-	-8	-0-	20	1	406	3	Y	-0-					4
06	389	N	389	-0-	-0-	-0-	17	1	372	3	Y	-0-					4
07	403	N	343	-0-	-60	-0-	15	1	328	3	Y	-0-					4
08	434	N	114	-0-	-320	-0-	5	1	108	3	Y	1					5
							1	9									
09	390	N	111	-0-	-279	-0-	5	1	106	3	Y	-0-					5
10	341	N	124	-0-	-217	-0-	6	1	118	3	Y	-0-					5

GAGE, MARIE WELL #: 2 RRCID -> 101093 COMPL. DATE 07/19/1982 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4626 - 5891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	68	1	1449	3	Y	1					24
							1	9									
06	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	63	1	1316	3	Y	4	28	1			-0-
							4	9									
07	1333	N	1311	-0-	-22	-0-	58	1	1245	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
08	1333	N	80	-0-	-1253	-0-	3	1	77	3	Y	-0-					-0-
09	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	86	1	1891	3	Y	-0-					-0-
*10	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	85	1	1882	3	Y	-0-					-0-

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
05	2635	N	2557	-0-	-78	-0-	87	1	2461	3	Y	8					98
							9	9									
06	2685	N	2685	-0-	-0-	-0-	122	1	2561	3	Y	2					100
							2	9									
07	2794	N	2794	-0-	-0-	-0-	124	1	2659	3	Y	10					110
							11	9									
08	2965	N	2965	-0-	-0-	-0-	130	1	2828	3	Y	6					116
							7	9									
09	2832	N	2832	-0-	-0-	-0-	124	1	2705	3	Y	3					119
							3	9									
10	2573	N	2514	-0-	-59	-0-	109	1	2398	3	Y	6					125
							7	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 #: 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
05	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	55	1	1586	3	Y	2					7
							2	9									
06	1680	N	1551	-0-	-129	-0-	53	1	1487	3	Y	10	17	1			-0-
							11	9									
07	1674	N	1614	-0-	-60	-0-	54	1	1556	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
08	1643	N	1580	-0-	-63	-0-	53	1	1527	3	Y	-0-					-0-
09	1560	N	1547	-0-	-13	-0-	52	1	1495	3	Y	-0-					-0-
*10	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	51	1	1504	3	Y	-0-					-0-

ADAMS, BEULAH WELL #: 2 RRCID -> 102862 COMPL. DATE 11/01/1982 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5553 - 5682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	409	N	409	-0-	-0-	-0-	18	1	391	3	N	-0-					-0-
06	404	N	404	-0-	-0-	-0-	18	1	386	3	N	-0-					-0-
07	418	N	418	-0-	-0-	-0-	19	1	399	3	N	-0-					-0-
08	422	N	422	-0-	-0-	-0-	18	1	404	3	N	-0-					-0-
09	423	N	423	-0-	-0-	-0-	18	1	405	3	N	-0-					-0-
*10	469	N	469	-0-	-0-	-0-	21	1	448	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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
*10	14B2 EXT		-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
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNN, D. P. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 103675 COMPL. DATE 12/18/1982 TOTAL DEPTH 5946 PERF. 5076 - 5882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	527	N	511	-0-	-16	-0-	23	1	488	3	Y	-0-					-0-
06	510	N	475	-0-	-35	-0-	22	1	453	3	Y	-0-					-0-
07	527	N	506	-0-	-21	-0-	22	1	484	3	Y	-0-					-0-
08	496	N	496	-0-	-0-	-0-	22	1	474	3	Y	-0-					-0-
09	491	N	491	-0-	-0-	-0-	22	1	469	3	Y	-0-					-0-
*10	507	N	507	-0-	-0-	-0-	22	1	485	3	Y	-0-					-0-

KARNES, J. D. UNIT 4 WELL #: 7 U RRCID -> 104604 COMPL. DATE 02/01/1983 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 4068 - 4743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	164	N	164	-0-	-0-	-0-	7	1	157	3	N	-0-					-0-
06	158	N	158	-0-	-0-	-0-	7	1	151	3	N	-0-					-0-
07	162	N	162	-0-	-0-	-0-	7	1	155	3	N	-0-					-0-
08	160	N	160	-0-	-0-	-0-	7	1	153	3	N	-0-					-0-
09	153	N	153	-0-	-0-	-0-	7	1	146	3	N	-0-					-0-
*10	155	N	148	-0-	-7	-0-	7	1	141	3	N	-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 #: 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
05	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	52	1	1461	3	Y	-0-					-0-
06	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	50	1	1396	3	Y	-0-					-0-
07	1302	N	538	-0-	-764	-0-	18	1	520	3	Y	-0-					-0-
08	1302	N	417	-0-	-885	-0-	14	1	403	3	Y	-0-					-0-
09	1260	N	473	-0-	-787	-0-	16	1	457	3	Y	-0-					-0-
*10	884	N	884	-0-	-0-	-0-	29	1	855	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
05	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	59	1	1251	3	N	-0-					-0-
06	1260	N	1206	-0-	-54	-0-	55	1	1151	3	N	-0-					-0-
07	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	64	1	1376	3	N	-0-					-0-
08	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	59	1	1285	3	N	-0-					-0-
09	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	56	1	1232	3	N	-0-					-0-
10	1426	N	1353	-0-	-73	-0-	59	1	1294	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
05	589	N	563	-0-	-26	-0-	25	1	538	3	Y	-0-					-0-
06	570	N	498	-0-	-72	-0-	23	1	475	3	Y	-0-					-0-
07	558	N	548	-0-	-10	-0-	24	1	524	3	Y	-0-					-0-
08	572	N	572	-0-	-0-	-0-	25	1	547	3	Y	-0-					-0-
09	587	N	587	-0-	-0-	-0-	25	1	562	3	Y	-0-					-0-
*10	608	N	608	-0-	-0-	-0-	27	1	581	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
05	1829	N	1775	-0-	-54	-0-	1769	3	6	9	Y	5					23
06	1770	N	1615	-0-	-155	-0-	1612	3	3	9	Y	3					26
07	1829	N	1305	-0-	-524	-0-	1303	3	2	9	Y	2					28
08	1767	N	1307	-0-	-460	-0-	1307	3			Y	-0-	24	1			4
09	1620	N	1293	-0-	-327	-0-	1287	3	6	9	Y	5	1	1			8
*10	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1729	3	6	9	Y	5					13

CARAWAY, MONROE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 105650 COMPL. DATE 05/18/1983 TOTAL DEPTH 6951 PERF. 5142 - 6418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	51	1	1079	3	Y	-0-					-0-
06	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	41	1	1168	3	Y	-0-					-0-
07	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	58	1	1244	3	Y	-0-					-0-
08	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	49	1	1080	3	Y	-0-					-0-
09	1080	N	1077	-0-	-3	-0-	36	1	1041	3	Y	-0-					-0-
*10	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	43	1	1259	3	Y	-0-					-0-

MONCRIEF, A. L. WELL #: 2 RRCID -> 105853 COMPL. DATE 05/27/1983 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5009 - 6257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	791	N	791	-0-	-0-	-0-	27	1	764	3	Y	-0-					-0-
06	703	N	703	-0-	-0-	-0-	24	1	679	3	Y	-0-					-0-
07	749	N	749	-0-	-0-	-0-	25	1	724	3	Y	-0-					-0-
08	831	N	831	-0-	-0-	-0-	28	1	803	3	Y	-0-					-0-
09	801	N	801	-0-	-0-	-0-	26	1	775	3	Y	-0-					-0-
*10	827	N	827	-0-	-0-	-0-	27	1	800	3	Y	-0-					-0-

HUGHES, D. J. WELL #: 21 RRCID -> 106742 COMPL. DATE 07/25/1983 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5108 - 6016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	45	1	961	3	N	-0-					-0-
06	964	N	964	-0-	-0-	-0-	44	1	920	3	N	-0-					-0-
07	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	45	1	979	3	N	-0-					-0-
08	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	45	1	976	3	N	-0-					-0-
09	971	N	971	-0-	-0-	-0-	43	1	928	3	N	-0-					-0-
*10	1023	N	978	-0-	-45	-0-	43	1	935	3	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FLOWERS, BERTHA WELL #: 2 RRCID -> 106861 COMPL. DATE 08/01/1983 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4924 - 5670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	744	N	494	-0-	-250	-0-	22	1	472	3	N	-0-					-0-
06	565	N	565	-0-	-0-	-0-	25	1	540	3	N	-0-					-0-
07	744	N	559	-0-	-185	-0-	24	1	535	3	N	-0-					-0-
08	570	N	570	-0-	-0-	-0-	25	1	545	3	N	-0-					-0-
09	570	N	551	-0-	-19	-0-	24	1	527	3	N	-0-					-0-
*10	568	N	568	-0-	-0-	-0-	24	1	544	3	N	-0-					-0-

NORMAN, J. E. "B" WELL #: 2 RRCID -> 106925 COMPL. DATE 06/07/1983 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 4288 - 6468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5176	X	5176	-0-	-0-	-0-	664	1	4505	3	Y	6	1	1			15
							7	9									
06	5382	X	5382	-0-	-0-	-0-	707	1	4663	3	Y	11					26
							12	9									
07	4910	X	4910	-0-	-0-	-0-	678	1	4223	3	Y	8					34
							9	9									
08	5401	X	5401	-0-	-0-	-0-	712	1	4676	3	Y	12					46
							13	9									
09	5013	X	5013	-0-	-0-	-0-	667	1	4335	3	Y	10	48	1			8
							11	9									
*10	5579	X	5579	-0-	-0-	-0-	724	1	4846	3	Y	8	1	1			15
							9	9									

BAILEY, S. R. WELL #: 2L RRCID -> 107434 COMPL. DATE 09/19/1983 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 4988 - 5864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	65					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	65					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	65					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	65					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	65					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	65					N	-0-					-0-

ROBINSON, J. M. WELL #: 5 RRCID -> 107435 COMPL. DATE 08/24/1983 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5003 - 5472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	868	N	624	-0-	-244	-0-	28	1	596	3	Y	-0-					30
06	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	45	1	953	3	Y	2					32
							2	9									
07	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	49	1	1048	3	Y	-0-					32
08	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	48	1	1062	3	Y	1					33
							1	9									
09	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	46	1	1013	3	Y	-0-					33
10	1085	N	1056	-0-	-29	-0-	45	1	1011	3	Y	-0-					33

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
05	465	N	458	-0-	-7	-0-	458	3			Y	-0-					-0-
06	450	N	444	-0-	-6	-0-	444	3			Y	-0-					-0-
07	465	N	451	-0-	-14	-0-	451	3			Y	-0-					-0-
08	465	N	454	-0-	-11	-0-	454	3			Y	-0-					-0-
09	450	N	437	-0-	-13	-0-	437	3			Y	-0-					-0-
10	465	N	450	-0-	-15	-0-	450	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
05	744	N	723	-0-	-21	-0-	163	1	560	3	N	-0-					-0-
06	446	N	446	-0-	-0-	-0-	43	1	403	3	N	-0-					-0-
07	372	N	225	-0-	-147	-0-	108	1	117	3	N	-0-					-0-
08	713	N	594	-0-	-119	-0-	123	1	471	3	N	-0-					-0-
09	500	N	500	-0-	-0-	-0-	98	1	402	3	N	-0-					-0-
10	217	N	179	-0-	-38	-0-	46	1	173	3	N	-0-					-0-

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

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
05	2294	N	1225	-0-	-1069	-0-	55	1	1170	3	N	-0-					6
06	1740	N	1099	-0-	-641	-0-	50	1	1049	3	N	-0-					6
07	1457	N	1047	-0-	-410	-0-	46	1	1001	3	N	-0-					6
08	1240	N	999	-0-	-241	-0-	44	1	955	3	N	-0-					6
09	1110	N	1108	-0-	-2	-0-	48	1	1060	3	N	-0-					6
*10	1054	N	942	-0-	-112	-0-	40	1	902	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
05	403	N	366	-0-	-37	-0-	16	1	348	3	Y	2					37
							2	9									
06	396	N	396	-0-	-0-	-0-	18	1	377	3	Y	1					38
							1	9									
07	425	N	425	-0-	-0-	-0-	19	1	406	3	Y	-0-					38
08	372	N	314	-0-	-58	-0-	14	1	300	3	Y	-0-					38
09	488	N	488	-0-	-0-	-0-	22	1	466	3	Y	-0-					38
*10	467	N	467	-0-	-0-	-0-	20	1	445	3	Y	2					40
							2	9									

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
05	589	N	549	-0-	-40	-0-	18	1	531	3	Y	-0-					8
06	630	N	544	-0-	-86	-0-	18	1	526	3	Y	-0-					8
07	590	N	590	-0-	-0-	-0-	20	1	570	3	Y	-0-					8
08	634	N	634	-0-	-0-	-0-	28	1	606	3	Y	-0-					8
09	637	N	637	-0-	-0-	-0-	21	1	616	3	Y	-0-					8
*10	697	N	697	-0-	-0-	-0-	23	1	674	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
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	868	N	811	-0-	-57	-0-	37	1	774	3	N	-0-					-0-
06	840	N	716	-0-	-124	-0-	32	1	684	3	N	-0-					-0-
07	806	N	767	-0-	-39	-0-	34	1	733	3	N	-0-					-0-
08	811	N	811	-0-	-0-	-0-	36	1	775	3	N	-0-					-0-
09	720	N	673	-0-	-47	-0-	30	1	643	3	N	-0-					-0-
*10	713	N	713	-0-	-0-	-0-	31	1	682	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
05	798	N	798	-0-	-0-	-0-	36	1	762	3	Y	-0-					-0-
06	549	N	549	-0-	-0-	-0-	25	1	524	3	Y	-0-					-0-
07	661	N	661	-0-	-0-	-0-	29	1	632	3	Y	-0-					-0-
08	709	N	709	-0-	-0-	-0-	31	1	678	3	Y	-0-					-0-
09	780	N	780	-0-	-0-	-0-	34	1	746	3	Y	-0-					-0-
*10	800	N	800	-0-	-0-	-0-	35	1	765	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LYNCH, SAM GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 109628 COMPL. DATE 09/05/1980 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6624 - 6834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	383	N	383	-0-	-0-	-0-	17	1	366	3	Y	-0-					8
06	312	N	312	-0-	-0-	-0-	14	1	298	3	Y	-0-					8
07	403	N	357	-0-	-46	-0-	12	1	345	3	Y	-0-					8
08	459	N	459	-0-	-0-	-0-	13	1	363	3	Y	75	55	1			28
							83	9									
09	483	N	483	-0-	-0-	-0-	15	1	428	3	Y	36	2	1			62
							40	9									
*10	495	N	495	-0-	-0-	-0-	15	1	439	3	Y	37					99
							41	9									

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
05	3100	X	1809	-0-	-1291	-0-	164	1	1645	3	Y	-0-					13
06	3000	X	2018	-0-	-982	-0-	178	1	1840	3	Y	-0-					13
07	2728	X	1942	-0-	-786	-0-	175	1	1767	3	Y	-0-					13
08	2542	X	1524	-0-	-1018	-0-	156	1	1368	3	Y	-0-					13
09	2460	X	1397	-0-	-1063	-0-	147	1	1250	3	Y	-0-					13
*10	1829	N	1449	-0-	-380	-0-	152	1	1297	3	Y	-0-					13

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
05	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	55	1	1591	3	Y	5					45
							6	9									
06	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	54	1	1525	3	Y	4					49
							4	9									
07	1240	N	1088	-0-	-152	-0-	36	1	1046	3	Y	5	52	1			2
							6	9									
08	1240	N	944	-0-	-296	-0-	31	1	911	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
09	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	67	1	1941	3	Y	-0-					2
*10	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	75	1	2224	3	Y	1					3
							1	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
05	186	N	112	-0-	-74	-0-	5	1	107	3	N	-0-					-0-
06	210	N	100	-0-	-110	-0-	5	1	95	3	N	-0-					-0-
07	155	N	97	-0-	-58	-0-	5	1	92	3	N	-0-					-0-
08	124	N	122	-0-	-2	-0-	6	1	116	3	N	-0-					-0-
09	114	N	114	-0-	-0-	-0-	5	1	109	3	N	-0-					-0-
*10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	5	1	90	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
05	899	N	544	-0-	-355	-0-	24	1	502	3	N	16	105	1			19
							18	9									
06	878	N	878	-0-	-0-	-0-	40	1	837	3	N	1					20
							1	9									
07	773	N	773	-0-	-0-	-0-	26	1	744	3	N	3					23
							3	9									
08	558	N	539	-0-	-19	-0-	24	1	513	3	N	2					25
							2	9									
09	870	N	690	-0-	-180	-0-	30	1	650	3	N	9					34
							10	9									
10	775	N	465	-0-	-310	-0-	20	1	442	3	N	3					37
							3	9									

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

SHAWN, E. W. WELL #: 2 RRCID -> 110298 COMPL. DATE 04/09/1984 TOTAL DEPTH 6003 PERF. 4949 - 5807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2812	N	2647	-0-	-165	-0-	207	1	2431	3	Y	8					40
							9	9									
06	2520	N	2515	-0-	-5	-0-	201	1	2311	3	Y	3					43
							3	9									
07	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	214	1	2591	3	Y	12					55
							13	9									
08	2604	X	2592	-0-	-12	-0-	202	1	2384	3	Y	5					60
							6	9									
09	2520	X	2497	-0-	-23	-0-	195	1	2296	3	Y	5					65
							6	9									
*10	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	214	1	2691	3	Y	8					73
							9	9									

SIPES, C. D. WELL #: 3 RRCID -> 111376 COMPL. DATE 05/08/1984 TOTAL DEPTH 6307 PERF. 4878 - 6026

05	550	N	550	-0-	-0-	-0-	18	1	532	3	Y	-0-					-0-
06	540	N	522	-0-	-18	-0-	18	1	504	3	Y	-0-					-0-
07	561	N	561	-0-	-0-	-0-	19	1	542	3	Y	-0-					-0-
08	575	N	575	-0-	-0-	-0-	19	1	556	3	Y	-0-					-0-
09	510	N	490	-0-	-20	-0-	16	1	474	3	Y	-0-					-0-
*10	693	N	693	-0-	-0-	-0-	23	1	670	3	Y	-0-					-0-

MASSEY, BOYD WELL #: 2 RRCID -> 111842 COMPL. DATE 06/18/1984 TOTAL DEPTH 6048 PERF. 4231 - 5541

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

OXFORD, PEARL WELL #: 2 RRCID -> 111847 COMPL. DATE 06/13/1984 TOTAL DEPTH 5945 PERF. 3795 - 5572

05	541	N	541	-0-	-0-	-0-	46	1	495	3	Y	-0-					14
06	536	N	536	-0-	-0-	-0-	44	1	492	3	Y	-0-					14
07	538	N	538	-0-	-0-	-0-	45	1	493	3	Y	-0-					14
08	564	N	564	-0-	-0-	-0-	47	1	517	3	Y	-0-					14
09	528	N	528	-0-	-0-	-0-	42	1	486	3	Y	-0-					14
10	527	N	488	-0-	-39	-0-	38	1	450	3	Y	-0-					14

BOYER, R. M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 111853 COMPL. DATE 04/05/1984 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5586 - 5848

05	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	68	1	1453	3	Y	-0-					54
06	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	55	1	1160	3	Y	-0-					54
07	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	71	1	1523	3	Y	6					60
							7	9									
08	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	74	1	1607	3	Y	5					65
							6	9									
09	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	72	1	1583	3	Y	6					71
							7	9									
*10	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	70	1	1550	3	Y	5					76
							6	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
STEWART, ROMIE WELL #: 3 RRCID -> 111856 COMPL. DATE 06/18/1984 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5363 - 6650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1070	1	453	3	Y	2					4
							2	9									
*06	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1036	1	444	3	Y	-0-					4
*07	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	943	1	441	3	Y	-0-					4
*08	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1069	1	445	3	Y	-0-					4
*09	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1036	1	485	3	Y	-0-					4
*10	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1069	1	444	3	Y	-0-					4

CULWELL, N. O. WELL #: 2 RRCID -> 111868 COMPL. DATE 05/14/1984 TOTAL DEPTH 6201 PERF. 5215 - 6088

05	227	N	227	-0-	-0-	-0-	8	1	219	3	N	-0-					-0-
06	298	N	298	-0-	-0-	-0-	10	1	288	3	N	-0-					-0-
07	341	N	234	-0-	-107	-0-	8	1	226	3	N	-0-					-0-
08	259	N	259	-0-	-0-	-0-	11	1	248	3	N	-0-					-0-
09	300	N	207	-0-	-93	-0-	9	1	198	3	N	-0-					-0-
*10	287	N	287	-0-	-0-	-0-	9	1	278	3	N	-0-					-0-

NELON, G. E. WELL #: 2 RRCID -> 112433 COMPL. DATE 07/19/1984 TOTAL DEPTH 6188 PERF. 4244 - 5756

05	707	N	707	-0-	-0-	-0-	24	1	683	3	Y	-0-					-0-
06	733	N	733	-0-	-0-	-0-	25	1	708	3	Y	-0-					-0-
07	682	N	649	-0-	-33	-0-	22	1	627	3	Y	-0-					-0-
08	682	N	442	-0-	-240	-0-	15	1	427	3	Y	-0-					-0-
09	876	N	876	-0-	-0-	-0-	29	1	847	3	Y	-0-					-0-
*10	861	N	861	-0-	-0-	-0-	28	1	833	3	Y	-0-					-0-

CHAMPION, A. L. WELL #: 2 RRCID -> 112434 COMPL. DATE 07/13/1984 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 3601 - 6624

05	769	N	769	-0-	-0-	-0-	35	1	734	3	Y	-0-					-0-
06	856	N	856	-0-	-0-	-0-	39	1	817	3	Y	-0-					-0-
07	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	51	1	1096	3	Y	-0-					-0-
08	684	N	684	-0-	-0-	-0-	30	1	654	3	Y	-0-					-0-
09	363	N	363	-0-	-0-	-0-	12	1	351	3	Y	-0-					-0-
*10	1147	N	940	-0-	-207	-0-	31	1	909	3	Y	-0-					-0-

MOORE, E. WELL #: 2 RRCID -> 112437 COMPL. DATE 08/07/1984 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5139 - 5837

05	488	N	488	-0-	-0-	-0-	22	1	466	3	Y	-0-					-0-
06	496	N	496	-0-	-0-	-0-	23	1	473	3	Y	-0-					-0-
07	520	N	520	-0-	-0-	-0-	23	1	497	3	Y	-0-					-0-
08	520	N	520	-0-	-0-	-0-	23	1	497	3	Y	-0-					-0-
09	487	N	487	-0-	-0-	-0-	22	1	465	3	Y	-0-					-0-
*10	473	N	473	-0-	-0-	-0-	21	1	452	3	Y	-0-					-0-

ELAM, TRUITTE GU WELL #: 4 RRCID -> 112438 COMPL. DATE 08/07/1984 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 5162 - 6036

05	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	77	1	1634	3	N	-0-					-0-
06	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	76	1	1589	3	N	-0-					-0-
07	1829	N	1717	-0-	-112	-0-	76	1	1641	3	N	-0-					-0-
08	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	76	1	1660	3	N	-0-					-0-
09	1680	N	1620	-0-	-60	-0-	71	1	1549	3	N	-0-					-0-
*10	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	74	1	1646	3	N	-0-					-0-

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

WORTHINGTON, S. E. WELL #: 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	77	1	1641	3	Y	22					23
							24	9									
06	1380	N	1372	-0-	-8	-0-	62	1	1308	3	Y	2					25
							2	9									
07	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	61	1	1327	3	Y	-0-					25
08	1736	N	1357	-0-	-379	-0-	60	1	1293	3	Y	4					29
							4	9									
09	1380	N	1098	-0-	-282	-0-	48	1	1050	3	Y	-0-					29
*10	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	60	1	1337	3	Y	7					36
							8	9									

MOSS, I. W. WELL #: 2 RRCID -> 112687 COMPL. DATE 08/16/1984 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 5738 - 6503

05	583	N	583	-0-	-0-	-0-	50	1	533	3	Y	-0-					3
06	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	163	1	905	3	Y	-0-					3
07	593	N	593	-0-	-0-	-0-	49	1	544	3	Y	-0-					3
08	569	N	569	-0-	-0-	-0-	47	1	522	3	Y	-0-					3
09	663	N	663	-0-	-0-	-0-	53	1	610	3	Y	-0-					3
*10	821	N	821	-0-	-0-	-0-	64	1	757	3	Y	-0-					3

WOMACK, ROY WELL #: 2 RRCID -> 113022 COMPL. DATE 09/21/1984 TOTAL DEPTH 6248 PERF. 5119 - 5696

05	3100	N	3135	-0-	35	35	771	1	2356	3	Y	7					7
							8	9									
06	3000	N	2991	-0-	-9	26	762	1	2214	3	Y	14					21
							15	9									
07	3100	N	3288	-0-	188	214	797	1	2469	3	Y	20	41	1			-0-
							22	9									
08	3486	X	3272	-0-	-214	-0-	796	1	2474	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	757	1	2101	3	Y	-0-					-0-
10	2666	X	2463	-0-	-203	-0-	759	1	1703	3	Y	1					1
							1	9									

GADBERRY, H. C. "D" WELL #: 17 RRCID -> 113174 COMPL. DATE 07/18/1984 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 4560 - 5748

05	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	97	1	2051	3	N	-0-					-0-
06	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	93	1	1961	3	N	-0-					-0-
07	2015	N	1918	-0-	-97	-0-	86	1	1832	3	N	-0-					-0-
08	2139	N	1954	-0-	-185	-0-	86	1	1868	3	N	-0-					-0-
09	2040	N	1780	-0-	-260	-0-	78	1	1702	3	N	-0-					-0-
*10	1922	N	1844	-0-	-78	-0-	80	1	1764	3	N	-0-					-0-

PERKINS, T. W. WELL #: 2 L RRCID -> 113526 COMPL. DATE 10/09/1984 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4177 - 5968

05	589	N	473	-0-	-116	-0-	21	1	452	3	N	-0-					-0-
06	420	N	361	-0-	-59	-0-	16	1	345	3	N	-0-					-0-
07	589	N	424	-0-	-165	-0-	19	1	405	3	N	-0-					-0-
08	465	N	368	-0-	-97	-0-	16	1	352	3	N	-0-					-0-
09	360	N	187	-0-	-173	-0-	8	1	179	3	N	-0-					-0-
*10	862	N	862	-0-	-0-	-0-	37	1	825	3	N	-0-					-0-

FAITH & BOYDSTON WELL #: 2 L RRCID -> 113528 COMPL. DATE 10/01/1984 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 5438 - 6249

05	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	80	1	1698	3	N	-0-					-0-
06	1740	N	1718	-0-	-22	-0-	78	1	1640	3	N	-0-					-0-
07	1829	N	1803	-0-	-26	-0-	80	1	1723	3	N	-0-					-0-
08	1767	N	1758	-0-	-9	-0-	77	1	1681	3	N	-0-					-0-
09	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	75	1	1641	3	N	-0-					-0-
10	1798	N	1795	-0-	-3	-0-	77	1	1718	3	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HILL, LLOYD W. "A" WELL #: 2 RRCID -> 113529 COMPL. DATE 09/27/1984 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4385 - 5621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	788	N	788	-0-	-0-	-0-	364	1	424	3	Y	-0-					3
06	933	N	933	-0-	-0-	-0-	511	1	422	3	Y	-0-					3
07	748	N	748	-0-	-0-	-0-	446	1	302	3	Y	-0-					3
08	663	N	663	-0-	-0-	-0-	391	1	272	3	Y	-0-					3
09	685	N	685	-0-	-0-	-0-	326	1	359	3	Y	-0-					3
*10	639	N	639	-0-	-0-	-0-	349	1	290	3	Y	-0-					3

YOUNG, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 113661 COMPL. DATE 10/26/1984 TOTAL DEPTH 6164 PERF. 4299 - 5628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	353	N	353	-0-	-0-	-0-	16	1	337	3	N	-0-					-0-
06	343	N	343	-0-	-0-	-0-	16	1	327	3	N	-0-					-0-
07	360	N	360	-0-	-0-	-0-	16	1	344	3	N	-0-					-0-
08	369	N	369	-0-	-0-	-0-	16	1	353	3	N	-0-					-0-
09	334	N	334	-0-	-0-	-0-	15	1	319	3	N	-0-					-0-
*10	359	N	359	-0-	-0-	-0-	15	1	344	3	N	-0-					-0-

SIMS, THOMAS P. WELL #: 1 RRCID -> 113934 COMPL. DATE 10/26/1984 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 5719 - 7851

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

HORTON-DALY WELL #: 2 RRCID -> 114046 COMPL. DATE 11/14/1984 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5633 - 5657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	75	1	1598	3	Y	-0-					45
06	1710	N	1563	-0-	-147	-0-	71	1	1492	3	Y	-0-					45
07	1767	N	754	-0-	-1013	-0-	25	1	729	3	Y	-0-					45
08	1674	N	512	-0-	-1162	-0-	23	1	489	3	Y	-0-					45
09	1560	N	1164	-0-	-396	-0-	51	1	1110	3	Y	3					48
							3	9									
*10	744	N	638	-0-	-106	-0-	28	1	610	3	Y	-0-					48

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
05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	8	1	181	3	N	-0-					-0-
06	210	N	182	-0-	-28	-0-	8	1	174	3	N	-0-					-0-
07	203	N	203	-0-	-0-	-0-	9	1	194	3	N	-0-					-0-
08	208	N	208	-0-	-0-	-0-	9	1	199	3	N	-0-					-0-
09	209	N	209	-0-	-0-	-0-	9	1	200	3	N	-0-					-0-
*10	T. A.		198	-0-	198	198	8	1	190	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
05	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	81	1	1722	3	Y	3					11
							3	9									
06	1590	N	1019	-0-	-571	-0-	46	1	972	3	Y	1					12
							1	9									
07	1643	N	1155	-0-	-488	-0-	51	1	1104	3	Y	-0-					12
08	1643	N	1267	-0-	-376	-0-	55	1	1212	3	Y	-0-					12
09	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	66	1	1441	3	Y	-0-					12
*10	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	73	1	1610	3	Y	14					26
							15	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 #: 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
05	93	N	79	-0-	-14	-0-	2	1	77	3	N	-0-					-0-
06	90	N	69	-0-	-21	-0-	2	1	67	3	N	-0-					-0-
07	73	N	73	-0-	-0-	-0-	2	1	71	3	N	-0-					-0-
08	93	N	71	-0-	-22	-0-	2	1	69	3	N	-0-					-0-
09	66	N	66	-0-	-0-	-0-	2	1	64	3	N	-0-					-0-
*10	78	N	78	-0-	-0-	-0-	2	1	76	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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HINKLE, H. R. GU WELL #: 1 RRCID -> 114978 COMPL. DATE 12/13/1984 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 3866 - 6219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	283	N	283	-0-	-0-	-0-	9	1	274	3	Y	-0-					-0-
06	382	N	382	-0-	-0-	-0-	13	1	369	3	Y	-0-					-0-
07	420	N	420	-0-	-0-	-0-	14	1	406	3	Y	-0-					-0-
08	401	N	401	-0-	-0-	-0-	14	1	387	3	Y	-0-					-0-
09	324	N	324	-0-	-0-	-0-	10	1	314	3	Y	-0-					-0-
*10	403	N	316	-0-	-87	-0-	10	1	306	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
05	1333	N	1165	-0-	-168	-0-	39	1	1126	3	N	-0-					-0-
06	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	51	1	1430	3	N	-0-					-0-
07	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	56	1	1615	3	N	-0-					-0-
08	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	52	1	1510	3	N	-0-					-0-
09	1470	N	1144	-0-	-326	-0-	38	1	1106	3	N	-0-					-0-
*10	1674	N	1240	-0-	-434	-0-	40	1	1200	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
05	2829	N	2829	-0-	-0-	-0-	127 4	1 9	2698	3	Y	4					29
06	2781	N	2781	-0-	-0-	-0-	126 29	1 9	2626	3	Y	26	22	1			33
07	2807	N	2807	-0-	-0-	-0-	125 6	1 9	2676	3	Y	5	5	1			33
08	2718	N	2718	-0-	-0-	-0-	120	1	2598	3	Y	-0-					33
09	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	114	1	2486	3	Y	-0-					33
*10	2821	N	2682	-0-	-139	-0-	116	1	2566	3	Y	-0-					33

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

GAGE-MCLARTY WELL #: 2 RRCID -> 114981 COMPL. DATE 01/22/1985 TOTAL DEPTH 6209 PERF. 4298 - 5837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	902	N	902	-0-	-0-	-0-	40	1	862	3	N	-0-					-0-
06	883	N	883	-0-	-0-	-0-	40	1	843	3	N	-0-					-0-
07	906	N	906	-0-	-0-	-0-	41	1	865	3	N	-0-					-0-
08	891	N	891	-0-	-0-	-0-	39	1	852	3	N	-0-					-0-
09	886	N	886	-0-	-0-	-0-	39	1	847	3	N	-0-					-0-
*10	905	N	905	-0-	-0-	-0-	39	1	866	3	N	-0-					-0-

DUKE, E. L. WELL #: 5 L RRCID -> 114982 COMPL. DATE 11/30/1984 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 5383 - 5534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	N	176	-0-	-196	-0-	8	1	168	3	Y	-0-					-0-
06	701	N	701	-0-	-0-	-0-	32	1	669	3	Y	-0-					-0-
07	403	N	305	-0-	-98	-0-	14	1	291	3	Y	-0-					-0-
08	574	N	574	-0-	-0-	-0-	25	1	549	3	Y	-0-					-0-
09	690	N	564	-0-	-126	-0-	24	1	540	3	Y	-0-					-0-
10	310	N	43	-0-	-267	-0-	2	1	41	3	Y	-0-					-0-

BILBERRY, GERTRUDE GU WELL #: 5 RRCID -> 115185 COMPL. DATE 12/27/1984 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 3376 - 5408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1860	N	1356	-0-	-504	-0-	146	1	1210	3	Y	-0-					3
06	1830	N	1423	-0-	-407	-0-	151	1	1272	3	Y	-0-					3
07	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	170	1	1648	3	Y	-0-					3
08	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	153	1	1304	3	Y	-0-					3
09	1410	N	1310	-0-	-100	-0-	143	1	1167	3	Y	-0-					3
10	1705	N	1594	-0-	-111	-0-	158	1	1436	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
05	1054	N	1012	-0-	-42	-0-	151	1	861	3	Y	-0-					-0-
06	1020	N	968	-0-	-52	-0-	149	1	819	3	Y	-0-					-0-
07	1054	N	986	-0-	-68	-0-	153	1	833	3	Y	-0-					-0-
08	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	165	1	1219	3	Y	-0-					-0-
09	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	158	1	1118	3	Y	-0-					-0-
*10	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	160	1	1064	3	Y	2					2
							2	9									

NASH-BILLINGSLEY WELL #: 2 RRCID -> 115747 COMPL. DATE 03/01/1985 TOTAL DEPTH 6214 PERF. 4226 - 6036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1705	N	1425	-0-	-280	-0-	108	1	1317	3	Y	-0-					-0-
06	1650	N	1529	-0-	-121	-0-	156	1	1373	3	Y	-0-					-0-
07	1705	N	1233	-0-	-472	-0-	131	1	1102	3	Y	-0-					-0-
08	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	172	1	1724	3	Y	-0-					-0-
09	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	174	1	1824	3	Y	-0-					-0-
*10	1240	N	1210	-0-	-30	-0-	141	1	1069	3	Y	-0-					-0-

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
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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
05	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	61	1	1310	3	Y	1					27
							1	9									
06	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	60	1	1256	3	Y	-0-					27
07	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	63	1	1345	3	Y	3					30
							3	9									
08	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	64	1	1406	3	Y	-0-					30
09	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	60	1	1308	3	Y	-0-					30
*10	1395	N	1142	-0-	-253	-0-	50	1	1092	3	Y	-0-					30

VANDIVIER, LAVONIA WELL #: 2 RRCID -> 115753 COMPL. DATE 02/28/1985 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5954 - 6245

05	217	N	211	-0-	-6	-0-	7	1	204	3	Y	-0-					-0-
06	262	N	262	-0-	-0-	-0-	9	1	253	3	Y	-0-					-0-
07	291	N	291	-0-	-0-	-0-	13	1	278	3	Y	-0-					-0-
08	258	N	258	-0-	-0-	-0-	8	1	250	3	Y	-0-					-0-
09	228	N	228	-0-	-0-	-0-	8	1	220	3	Y	-0-					-0-
10	279	N	230	-0-	-49	-0-	10	1	220	3	Y	-0-					-0-

WAGGONER, T. J. GU 5 WELL #: 26 RRCID -> 115754 COMPL. DATE 02/25/1985 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 5832 - 6252

05	1240	N	1107	-0-	-133	-0-	38	1	1068	3	Y	1					8
							1	9									
06	1170	N	1147	-0-	-23	-0-	39	1	1105	3	Y	3					11
							3	9									
07	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	45	1	1283	3	Y	9					20
							10	9									
08	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	38	1	1119	3	Y	-0-					20
09	1140	N	1119	-0-	-21	-0-	37	1	1080	3	Y	2					22
							2	9									
10	1240	N	1226	-0-	-14	-0-	40	1	1183	3	Y	3					25
							3	9									

FITZGERALD, G. B. UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 115755 COMPL. DATE 09/08/2010 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4508 - 5740

05	744	N	714	-0-	-30	-0-	32	1	682	3	N	-0-					-0-
06	690	N	644	-0-	-46	-0-	29	1	615	3	N	-0-					-0-
07	713	N	683	-0-	-30	-0-	30	1	653	3	N	-0-					-0-
08	713	N	681	-0-	-32	-0-	30	1	651	3	N	-0-					-0-
09	641	N	641	-0-	-0-	-0-	28	1	613	3	N	-0-					-0-
*10	698	N	698	-0-	-0-	-0-	30	1	668	3	N	-0-					-0-

KAKER, CARL C. WELL #: 2 RRCID -> 115757 COMPL. DATE 01/29/1985 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 4676 - 5689

05	775	N	591	-0-	-184	-0-	18	1	573	3	N	-0-					-0-
06	720	N	470	-0-	-250	-0-	15	1	455	3	N	-0-					-0-
07	651	N	639	-0-	-12	-0-	20	1	619	3	N	-0-					-0-
08	603	N	603	-0-	-0-	-0-	18	1	585	3	N	-0-					-0-
09	637	N	637	-0-	-0-	-0-	20	1	617	3	N	-0-					-0-
*10	718	N	718	-0-	-0-	-0-	22	1	696	3	N	-0-					-0-

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

KRELL, EMMA WELL #: 3 RRCID -> 115760 COMPL. DATE 02/05/1985 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5095 - 5677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	195	1	963	3	Y	-0-					2
06	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	237	1	1163	3	Y	-0-					2
07	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	285	1	1399	3	Y	24	26	1			-0-
							26	9									
08	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	252	1	1324	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	206	1	1074	3	Y	-0-					-0-
10	1519	N	1006	-0-	-513	-0-	183	1	823	3	Y	-0-					-0-

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
05	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	616	1	1445	3	Y	-0-					2
06	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	593	1	1341	3	Y	-0-					2
07	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	623	1	1464	3	Y	-0-					2
08	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	619	1	1289	3	Y	-0-					2
09	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	597	1	1187	3	Y	-0-					2
10	2077	N	1924	-0-	-153	-0-	619	1	1305	3	Y	-0-					2

RANN, CLEO "A" WELL #: 2 RRCID -> 115762 COMPL. DATE 01/25/1985 TOTAL DEPTH 6552 PERF. 5038 - 5790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	258	N	258	-0-	-0-	-0-	12	1	246	3	N	-0-					-0-
06	247	N	247	-0-	-0-	-0-	11	1	236	3	N	-0-					-0-
07	248	N	247	-0-	-1	-0-	11	1	236	3	N	-0-					-0-
08	248	N	244	-0-	-4	-0-	10	1	234	3	N	-0-					-0-
09	240	N	225	-0-	-15	-0-	10	1	215	3	N	-0-					-0-
10	248	N	228	-0-	-20	-0-	10	1	218	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
05	700	N	700	-0-	-0-	-0-	24	1	673	3	Y	3					20
							3	9									
06	780	N	679	-0-	-101	-0-	23	1	649	3	Y	6	24	1			2
							7	9									
07	775	N	692	-0-	-83	-0-	23	1	662	3	Y	6	6	1			2
							7	9									
08	713	N	576	-0-	-137	-0-	19	1	557	3	Y	-0-					2
09	712	N	712	-0-	-0-	-0-	24	1	688	3	Y	-0-					2
*10	682	N	673	-0-	-9	-0-	22	1	651	3	Y	-0-					2

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
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-	24	1			7
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	4	4	1			7
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	1	1	1			7
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

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
05	899	N	854	-0-	-45	-0-	208	1	646	3	N	-0-					1
06	840	N	838	-0-	-2	-0-	203	1	635	3	N	-0-					1
07	893	N	893	-0-	-0-	-0-	223	1	670	3	N	-0-					1
08	889	N	889	-0-	-0-	-0-	203	1	686	3	N	-0-					1
09	867	N	867	-0-	-0-	-0-	209	1	658	3	N	-0-					1
*10	917	N	917	-0-	-0-	-0-	206	1	711	3	N	-0-					1

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

PEARSON, A. H. WELL #: 2 RRCID -> 115859 COMPL. DATE 03/11/1985 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5475 - 5645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	492	N	492	-0-	-0-	-0-	22	1	470	3	N	-0-					-0-
06	502	N	502	-0-	-0-	-0-	23	1	479	3	N	-0-					-0-
07	531	N	531	-0-	-0-	-0-	23	1	508	3	N	-0-					-0-
08	530	N	530	-0-	-0-	-0-	23	1	507	3	N	-0-					-0-
09	516	N	516	-0-	-0-	-0-	23	1	493	3	N	-0-					-0-
*10	539	N	539	-0-	-0-	-0-	23	1	516	3	N	-0-					-0-

MURRAY, LAURA WELL #: 3 RRCID -> 116015 COMPL. DATE 02/25/1985 TOTAL DEPTH 5978 PERF. 5015 - 5730

05	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	129	1	2743	3	N	34	143	1			22
							37	9									
06	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	143	1	3004	3	N	11					33
							12	9									
07	2187	X	2187	-0-	-0-	-0-	73	1	2108	3	N	5					38
							6	9									
08	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	173	1	3758	3	N	18					56
							20	9									
09	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	174	1	3787	3	N	21					77
							23	9									
*10	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	128	1	2840	3	N	13					90
							14	9									

DAVIS-FULTZ UNIT WELL #: 2 RRCID -> 116016 COMPL. DATE 03/15/1985 TOTAL DEPTH 5849 PERF. 4874 - 5412

05	403	N	393	-0-	-10	-0-	17	1	376	3	Y	-0-					-0-
06	360	N	234	-0-	-126	-0-	10	1	224	3	Y	-0-					-0-
07	372	N	360	-0-	-12	-0-	16	1	344	3	Y	-0-					-0-
08	403	N	138	-0-	-265	-0-	6	1	132	3	Y	-0-					-0-
09	240	N	158	-0-	-82	-0-	7	1	151	3	Y	-0-					-0-
10	248	N	210	-0-	-38	-0-	9	1	201	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

05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	832	N	832	-0-	-0-	-0-	37	1	795	3	Y	-0-					30
06	812	N	812	-0-	-0-	-0-	37	1	775	3	Y	-0-					30
07	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	47	1	1018	3	Y	-0-					30
08	930	N	930	-0-	-0-	-0-	40	1	879	3	Y	10					40
							11	9									
09	810	N	766	-0-	-44	-0-	33	1	730	3	Y	3					43
							3	9									
10	1054	N	760	-0-	-294	-0-	32	1	728	3	Y	-0-					43

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

WAGES, ANNIE WELL #: 2 RRCID -> 116166 COMPL. DATE 03/01/1985 TOTAL DEPTH 6105 PERF. 5018 - 5994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	5	1	145	3	Y	6					23
							7	9									
06	372	N	372	-0-	-0-	-0-	13	1	359	3	Y	-0-					23
07	591	N	591	-0-	-0-	-0-	20	1	571	3	Y	-0-					23
08	611	N	611	-0-	-0-	-0-	21	1	590	3	Y	-0-					23
09	387	N	387	-0-	-0-	-0-	13	1	374	3	Y	-0-					23
*10	465	N	313	-0-	-152	-0-	10	1	303	3	Y	-0-					23
05	858	N	858	-0-	-0-	-0-	29	1	829	3	N	-0-					-0-
06	801	N	801	-0-	-0-	-0-	28	1	773	3	N	-0-					-0-
07	872	N	872	-0-	-0-	-0-	29	1	843	3	N	-0-					-0-
08	868	N	801	-0-	-67	-0-	26	1	775	3	N	-0-					-0-
09	892	N	892	-0-	-0-	-0-	30	1	862	3	N	-0-					-0-
*10	993	N	993	-0-	-0-	-0-	32	1	961	3	N	-0-					-0-
05	767	N	767	-0-	-0-	-0-	35	1	732	3	Y	-0-					-0-
06	570	N	527	-0-	-43	-0-	24	1	503	3	Y	-0-					-0-
07	717	N	717	-0-	-0-	-0-	24	1	693	3	Y	-0-					-0-
08	589	N	571	-0-	-18	-0-	25	1	546	3	Y	-0-					-0-
09	745	N	745	-0-	-0-	-0-	32	1	713	3	Y	-0-					-0-
*10	589	N	553	-0-	-36	-0-	18	1	535	3	Y	-0-					-0-
05	992	N	940	-0-	-52	-0-	43	1	897	3	N	-0-					-0-
06	891	N	891	-0-	-0-	-0-	40	1	851	3	N	-0-					-0-
07	1023	N	564	-0-	-459	-0-	25	1	539	3	N	-0-					-0-
08	982	N	982	-0-	-0-	-0-	44	1	938	3	N	-0-					-0-
09	985	N	985	-0-	-0-	-0-	44	1	941	3	N	-0-					-0-
*10	891	N	891	-0-	-0-	-0-	38	1	853	3	N	-0-					-0-
05	299	N	299	-0-	-0-	-0-	14	1	285	3	Y	-0-					1
06	300	N	276	-0-	-24	-0-	13	1	263	3	Y	-0-					1
07	851	N	851	-0-	-0-	-0-	38	1	813	3	Y	-0-					1
08	949	N	949	-0-	-0-	-0-	41	1	908	3	Y	-0-					1
09	913	N	913	-0-	-0-	-0-	40	1	873	3	Y	-0-					1
*10	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	44	1	967	3	Y	-0-					1
05	527	N	251	-0-	-276	-0-	8	1	243	3	N	-0-					-0-
*06	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
*07	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
*08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAMPTON, J. V. GU "2" WELL #: 6 RRCID -> 116380 COMPL. DATE 04/12/1985 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 4905 - 6431

DONALDSON, WARREN GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 116381 COMPL. DATE 04/15/1985 TOTAL DEPTH 6113 PERF. 5445 - 6028

CLARK, HERMAN E. WELL #: 2 RRCID -> 116382 COMPL. DATE 03/28/1985 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 4212 - 5001

GOLAZ, CARL WELL #: 3 RRCID -> 116571 COMPL. DATE 04/08/1985 TOTAL DEPTH 6073 PERF. 5251 - 5750

WM. ROHRER UNIT 4 WELL #: 7 RRCID -> 116589 COMPL. DATE 04/15/1985 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4135 - 6034

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

GADBERRY, H. C. "B" WELL #: 18 RRCID -> 116591 COMPL. DATE 05/01/1985 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5861 - 5925

05	279	N	276	-0-	-3	-0-	13	1	263	3	N	-0-					-0-
06	270	N	270	-0-	-0-	-0-	13	1	257	3	N	-0-					-0-
07	280	N	280	-0-	-0-	-0-	13	1	267	3	N	-0-					-0-
08	280	N	280	-0-	-0-	-0-	13	1	267	3	N	-0-					-0-
09	270	N	267	-0-	-3	-0-	12	1	255	3	N	-0-					-0-
*10	279	N	269	-0-	-10	-0-	12	1	257	3	N	-0-					-0-

BOAZ, ROSIE WELL #: 2 RRCID -> 117058 COMPL. DATE 04/17/1985 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 5282 - 5706

05	248	N	234	-0-	-14	-0-	7	1	76	2	N	-0-					-0-
							151	3									
06	240	N	228	-0-	-12	-0-	7	1	74	2	N	-0-					-0-
							147	3									
07	255	N	255	-0-	-0-	-0-	8	1	85	2	N	-0-					-0-
							162	3									
08	265	N	265	-0-	-0-	-0-	8	1	85	2	N	-0-					-0-
							172	3									
09	247	N	247	-0-	-0-	-0-	7	1	80	2	N	-0-					-0-
							160	3									
10	248	N	217	-0-	-31	-0-	7	1	70	2	N	-0-					-0-
							140	3									

WIGINTON, ANNIE LEE "GU" WELL #: 1 RRCID -> 117063 COMPL. DATE 05/20/1985 TOTAL DEPTH 6151 PERF. 5655 - 5664

05	148	N	148	-0-	-0-	-0-	7	1	141	3	N	-0-					-0-
06	146	N	146	-0-	-0-	-0-	7	1	139	3	N	-0-					-0-
07	134	N	134	-0-	-0-	-0-	6	1	128	3	N	-0-					-0-
08	133	N	133	-0-	-0-	-0-	6	1	127	3	N	-0-					-0-
09	84	N	84	-0-	-0-	-0-	3	1	81	3	N	-0-					-0-
*10	112	N	112	-0-	-0-	-0-	5	1	107	3	N	-0-					-0-

COFFMAN, T. M. WELL #: 3 RRCID -> 117210 COMPL. DATE 03/26/1985 TOTAL DEPTH 6013 PERF. 5373 - 5467

05	589	N	513	-0-	-76	-0-	23	1	490	3	N	-0-					-0-
06	540	N	498	-0-	-42	-0-	23	1	475	3	N	-0-					-0-
07	501	N	501	-0-	-0-	-0-	22	1	479	3	N	-0-					-0-
08	527	N	526	-0-	-1	-0-	23	1	503	3	N	-0-					-0-
09	510	N	501	-0-	-9	-0-	22	1	479	3	N	-0-					-0-
*10	545	N	545	-0-	-0-	-0-	23	1	522	3	N	-0-					-0-

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

BURRESS, L. L. WELL #: 2 RRCID -> 117211 COMPL. DATE 05/31/1985 TOTAL DEPTH 6151 PERF. 5072 - 5841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1023	N	847	-0-	-176	-0-	38	1	809	3	Y	-0-					32
06	960	N	811	-0-	-149	-0-	28	1	782	3	Y	1					33
							1	9									
07	899	N	844	-0-	-55	-0-	37	1	803	3	Y	4					37
							4	9									
08	837	N	725	-0-	-112	-0-	32	1	693	3	Y	-0-					37
09	810	N	749	-0-	-61	-0-	32	1	714	3	Y	3					40
							3	9									
*10	939	N	939	-0-	-0-	-0-	40	1	897	3	Y	2					42
							2	9									

SVENSSON, MARGARET "A" WELL #: 2 RRCID -> 117212 COMPL. DATE 05/22/1985 TOTAL DEPTH 6077 PERF. 5439 - 5694

05	558	N	558	-0-	-0-	-0-	25	1	533	3	Y	-0-					-0-
06	540	N	533	-0-	-7	-0-	24	1	509	3	Y	-0-					-0-
07	558	N	556	-0-	-2	-0-	24	1	532	3	Y	-0-					-0-
08	566	N	566	-0-	-0-	-0-	18	1	548	3	Y	-0-					-0-
09	553	N	553	-0-	-0-	-0-	24	1	529	3	Y	-0-					-0-
*10	574	N	574	-0-	-0-	-0-	25	1	549	3	Y	-0-					-0-

GREEN, RUPERT WELL #: 2LT RRCID -> 117551 COMPL. DATE 05/22/1985 TOTAL DEPTH 6027 PERF. 5388 - 5860

05	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			Y	-0-					14
06	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			Y	-0-					14
07	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			Y	-0-					14
08	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			Y	-0-					14
09	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			Y	-0-					14
*10	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			Y	-0-					14

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 5 C RRCID -> 117766 COMPL. DATE 07/17/1985 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 5826 - 5991

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	470	N	470	-0-	-0-	-0-	21	1	449	3	N	-0-					-0-
06	467	N	467	-0-	-0-	-0-	21	1	446	3	N	-0-					-0-
07	471	N	471	-0-	-0-	-0-	21	1	450	3	N	-0-					-0-
08	517	N	517	-0-	-0-	-0-	17	1	500	3	N	-0-					-0-
09	473	N	473	-0-	-0-	-0-	21	1	452	3	N	-0-					-0-
*10	465	N	462	-0-	-3	-0-	20	1	442	3	N	-0-					-0-

GRANTHAM, R. D. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 117769 COMPL. DATE 07/16/1985 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4940 - 5625

05	496	N	429	-0-	-67	-0-	20	1	409	3	Y	-0-					-0-
06	420	N	407	-0-	-13	-0-	18	1	389	3	Y	-0-					-0-
07	434	N	429	-0-	-5	-0-	19	1	410	3	Y	-0-					-0-
08	447	N	447	-0-	-0-	-0-	20	1	427	3	Y	-0-					-0-
09	436	N	436	-0-	-0-	-0-	19	1	417	3	Y	-0-					-0-
*10	488	N	488	-0-	-0-	-0-	21	1	467	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-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

05	1953	N	1568	-0-	-385	-0-	70	1	1494	3	Y	4					27
							4	9									
06	1860	N	1425	-0-	-435	-0-	65	1	1360	3	Y	-0-					27
07	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	68	1	1955	3	Y	7					34
							8	9									
08	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	97	1	2106	3	Y	5					39
							6	9									
09	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	94	1	2065	3	Y	1	33	1			7
							1	9									
*10	2046	N	2041	-0-	-5	-0-	88	1	1947	3	Y	5					12
							6	9									

BROWN, GUY WELL #: 4 RRCID -> 118113 COMPL. DATE 08/08/1985 TOTAL DEPTH 6023 PERF. 5044 - 5818

05	675	N	675	-0-	-0-	-0-	30	1	645	3	N	-0-					7
06	672	N	672	-0-	-0-	-0-	31	1	641	3	N	-0-					7
07	709	N	709	-0-	-0-	-0-	31	1	678	3	N	-0-					7
08	708	N	708	-0-	-0-	-0-	31	1	677	3	N	-0-					7
09	632	N	632	-0-	-0-	-0-	28	1	604	3	N	-0-					7
10	620	N	600	-0-	-20	-0-	25	1	575	3	N	-0-					7

MAEYERS, DAN B. WELL #: 1 C RRCID -> 118315 COMPL. DATE 09/03/1985 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 5879 - 6328

05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	1085	N	965	-0-	-120	-0-	44	1	921	3	Y	-0-					-0-
06	1230	N	813	-0-	-417	-0-	37	1	776	3	Y	-0-					-0-
07	1271	N	1059	-0-	-212	-0-	46	1	993	3	Y	18					18
							20	9									
08	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	110	1	2398	3	Y	4					22
							4	9									
09	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	90	1	1948	3	Y	-0-					22
*10	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	79	1	1737	3	Y	-0-					22

ROHRER-BANKS WELL #: 3 RRCID -> 118694 COMPL. DATE 08/28/1985 TOTAL DEPTH 6111 PERF. 4052 - 5961

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	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
ROHRER-DALY WELL #: 2 RRCID -> 118695 COMPL. DATE 09/19/1985 TOTAL DEPTH 5875 PERF. 5127 - 5716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2356	N	1973	-0-	-383	-0-	89	1	1884	3	Y	-0-					22
06	2340	N	2149	-0-	-191	-0-	98	1	2051	3	Y	-0-					22
07	2170	N	1348	-0-	-822	-0-	60	1	1288	3	Y	-0-					22
08	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	114	1	2485	3	Y	-0-					22
09	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	110	1	2405	3	Y	-0-					22
*10	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	85	1	1885	3	Y	-0-					22

KAKER, CARL C. WELL #: 4 RRCID -> 118991 COMPL. DATE 10/09/1985 TOTAL DEPTH 6035 PERF. 5073 - 5986

05	532	N	532	-0-	-0-	-0-	16	1	162	2	Y	-0-					-0-
							354	3									
06	514	N	514	-0-	-0-	-0-	16	1	156	2	Y	-0-					-0-
							342	3									
07	579	N	579	-0-	-0-	-0-	16	1	223	2	Y	-0-					-0-
							340	3									
08	734	N	734	-0-	-0-	-0-	22	1	223	2	Y	-0-					-0-
							489	3									
09	390	N	355	-0-	-35	-0-	10	1	108	2	Y	-0-					-0-
							237	3									
*10	787	N	787	-0-	-0-	-0-	23	1	240	2	Y	-0-					-0-
							524	3									

SMITH, ERNEST WELL #: 2 RRCID -> 118992 COMPL. DATE 10/05/1985 TOTAL DEPTH 6053 PERF. 5535 - 5962

05	434	N	245	-0-	-189	-0-	11	1	234	3	Y	-0-					35
06	330	N	153	-0-	-177	-0-	7	1	146	3	Y	-0-					35
07	217	N	140	-0-	-77	-0-	6	1	134	3	Y	-0-					35
08	401	N	401	-0-	-0-	-0-	17	1	384	3	Y	-0-					35
09	477	N	477	-0-	-0-	-0-	21	1	456	3	Y	-0-					35
10	155	N	112	-0-	-43	-0-	5	1	106	3	Y	1					36
							1	9									

DEARMAN, H. H. WELL #: 2 RRCID -> 118993 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 3997 - 6677

05	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-					35
06	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-					Y	-0-					35
07	169	N	169	-0-	-0-	-0-	6	1	163	3	Y	-0-					35
08	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	38	1	1119	3	Y	12					47
							13	9									
09	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	58	1	1266	3	Y	3					50
							3	9									
*10	T. A.		1353	-0-	1353	1353	59	1	1294	3	Y	-0-					50

NEWBERRY, KIRK WELL #: 2 RRCID -> 119129 COMPL. DATE 11/01/1985 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 4310 - 5232

05	1953	N	1900	-0-	-53	-0-	85	1	1812	3	Y	3					11
							3	9									
06	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	86	1	1799	3	Y	2					13
							2	9									
07	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	86	1	1836	3	Y	-0-					13
08	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	84	1	1820	3	Y	-0-					13
09	1890	N	1843	-0-	-47	-0-	81	1	1762	3	Y	-0-					13
*10	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	83	1	1841	3	Y	8	19	1			2
							9	9									

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

ROHRER UNIT 1-A WELL #: 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
05	2325	N	1986	-0-	-339	-0-	67	1	1919	3	Y	-0-					-0-
06	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	84	1	2369	3	Y	-0-					-0-
07	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	79	1	2250	3	Y	-0-					-0-
08	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	78	1	2284	3	Y	-0-					-0-
09	2250	N	2024	-0-	-226	-0-	67	1	1957	3	Y	-0-					-0-
*10	2325	N	1990	-0-	-335	-0-	65	1	1925	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
05	7678	X	7678	-0-	-0-	-0-	261	1	7414	3	Y	3					13
							3	9									
06	7272	X	7272	-0-	-0-	-0-	250	1	7004	3	Y	16	29	1			-0-
							18	9									
07	7087	X	7087	-0-	-0-	-0-	238	1	6841	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
08	6603	X	3374	-0-	-3229	-0-	111	1	3263	3	Y	-0-					-0-
09	6390	X	1666	-0-	-4724	-0-	55	1	1611	3	Y	-0-					-0-
*10	7547	X	7547	-0-	-0-	-0-	247	1	7292	3	Y	7					7
							8	9									

MORRIS, R. L. "B" WELL #: 6 RRCID -> 119527 COMPL. DATE 11/12/1985 TOTAL DEPTH 5774 PERF. 5218 - 5714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	443	N	443	-0-	-0-	-0-	440	3	3	9	Y	3					105
06	480	N	412	-0-	-68	-0-	410	3	2	9	Y	2					107
07	496	N	404	-0-	-92	-0-	404	3			Y	-0-					107
08	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			Y	-0-					107
09	420	N	296	-0-	-124	-0-	296	3			Y	-0-					107
10	403	N	166	-0-	-237	-0-	166	3			Y	-0-					107

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
05	3782	X	2399	-0-	-1383	-0-	82	1	2317	3	N	-0-					-0-
06	3660	X	2528	-0-	-1132	-0-	86	1	2442	3	N	-0-					-0-
07	3782	X	2738	-0-	-1044	-0-	92	1	2646	3	N	-0-					-0-
08	3162	X	2738	-0-	-424	-0-	91	1	2647	3	N	-0-					-0-
09	2670	X	2126	-0-	-544	-0-	93	1	2033	3	N	-0-					-0-
*10	2666	X	1584	-0-	-1082	-0-	52	1	1532	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
05	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	52	1	1091	3	Y	-0-					1
06	889	N	889	-0-	-0-	-0-	40	1	849	3	Y	-0-					1
07	775	N	541	-0-	-234	-0-	24	1	517	3	Y	-0-					1
08	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	48	1	1055	3	Y	-0-					1
09	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	67	1	1452	3	Y	-0-					1
*10	3100	N	3412	-0-	312	312	148	1	3264	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
05	539	N	539	-0-	-0-	-0-	18	1	521	3	Y	-0-					-0-
06	471	N	471	-0-	-0-	-0-	16	1	455	3	Y	-0-					-0-
07	501	N	501	-0-	-0-	-0-	17	1	484	3	Y	-0-					-0-
08	529	N	529	-0-	-0-	-0-	17	1	512	3	Y	-0-					-0-
09	512	N	512	-0-	-0-	-0-	17	1	495	3	Y	-0-					-0-
*10	450	N	450	-0-	-0-	-0-	15	1	435	3	Y	-0-					-0-

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

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
05	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	62	1	1322	3	Y	-0-					-0-
06	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	58	1	1203	3	Y	-0-					-0-
07	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	58	1	1241	3	Y	-0-					-0-
08	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	66	1	1436	3	Y	-0-					-0-
09	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	60	1	1318	3	Y	-0-					-0-
*10	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	60	1	1333	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
05	1178	N	1177	-0-	-1	-0-	40	1	1137	3	N	-0-					-0-
06	1140	N	1126	-0-	-14	-0-	39	1	1087	3	N	-0-					-0-
07	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	39	1	1129	3	N	-0-					-0-
08	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	39	1	1152	3	N	-0-					-0-
09	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	38	1	1123	3	N	-0-					-0-
*10	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	39	1	1166	3	N	-0-					-0-

PORTWOOD-CLARK UNIT WELL #: 3 RRCID -> 120077 COMPL. DATE 01/02/1986 TOTAL DEPTH 6304 PERF. 5716 - 6204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	694	N	694	-0-	-0-	-0-	30	1	644	3	Y	18					40
							20	9									
06	630	N	623	-0-	-7	-0-	29	1	594	3	Y	-0-					40
07	671	N	671	-0-	-0-	-0-	30	1	639	3	Y	2					42
							2	9									
08	651	N	618	-0-	-33	-0-	28	1	590	3	Y	-0-					42
09	630	N	627	-0-	-3	-0-	28	1	599	3	Y	-0-					42
*10	692	N	692	-0-	-0-	-0-	30	1	662	3	Y	-0-					42

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
05	952	N	952	-0-	-0-	-0-	32	1	920	3	Y	-0-					3
06	904	N	904	-0-	-0-	-0-	31	1	873	3	Y	-0-					3
07	976	N	976	-0-	-0-	-0-	32	1	944	3	Y	-0-					3
08	930	N	792	-0-	-138	-0-	26	1	766	3	Y	-0-					3
09	934	N	934	-0-	-0-	-0-	31	1	903	3	Y	-0-					3
*10	963	N	963	-0-	-0-	-0-	31	1	932	3	Y	-0-					3

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
05	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	198	1	1799	3	Y	18					49
							20	9									
06	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	206	1	1825	3	Y	20					69
							22	9									
07	1860	N	1716	-0-	-144	-0-	195	1	1508	3	Y	12					81
							13	9									
08	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	216	1	2010	3	Y	19					100
							21	9									
09	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	205	1	1856	3	Y	11	92	1			19
							12	9									
*10	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	193	1	1547	3	Y	1	1	1			19
							1	9									

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

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
05	402	N	402	-0-	-0-	-0-	14	1	82	2	Y	-0-					1
							306	3									
06	330	N	314	-0-	-16	-0-	12	1	63	2	Y	-0-					1
							239	3									
07	744	N	482	-0-	-262	-0-	17	1	95	2	Y	-0-					1
							370	3									
08	484	N	484	-0-	-0-	-0-	16	1	95	2	Y	13					14
							359	3	14	9							
09	324	N	324	-0-	-0-	-0-	11	1	65	2	Y	-0-					14
							248	3									
10	496	N	219	-0-	-277	-0-	8	1	44	2	Y	-0-					14
							167	3									

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
05	511	N	511	-0-	-0-	-0-	23	1	488	3	Y	-0-					1
06	496	N	496	-0-	-0-	-0-	23	1	473	3	Y	-0-					1
07	506	N	506	-0-	-0-	-0-	22	1	484	3	Y	-0-					1
08	513	N	513	-0-	-0-	-0-	23	1	490	3	Y	-0-					1
09	496	N	496	-0-	-0-	-0-	22	1	474	3	Y	-0-					1
*10	524	N	524	-0-	-0-	-0-	23	1	501	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
05	172	N	172	-0-	-0-	-0-	6	1	166	3	Y	-0-					-0-
06	220	N	220	-0-	-0-	-0-	8	1	212	3	Y	-0-					-0-
07	155	N	119	-0-	-36	-0-	4	1	115	3	Y	-0-					-0-
08	265	N	265	-0-	-0-	-0-	9	1	256	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	206	-0-	-4	-0-	7	1	199	3	Y	-0-					-0-
*10	193	N	193	-0-	-0-	-0-	6	1	187	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
05	337	N	337	-0-	-0-	-0-	12	1	325	3	Y	-0-					14
06	138	N	138	-0-	-0-	-0-	5	1	133	3	Y	-0-					14
07	159	N	159	-0-	-0-	-0-	6	1	153	3	Y	-0-					14
08	143	N	143	-0-	-0-	-0-	5	1	138	3	Y	-0-					14
09	116	N	116	-0-	-0-	-0-	4	1	112	3	Y	-0-					14
10	155	N	111	-0-	-44	-0-	3	1	108	3	Y	-0-					14

ADAMS, G. E. WELL #: 3 RRCID -> 120843 COMPL. DATE 03/11/1986 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 5132 - 6252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DONALDSON-SMITH WELL #: 2 RRCID -> 121501 COMPL. DATE 05/02/1986 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 4042 - 4642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	N	445	-0-	-20	-0-	20	1	425	3	N	-0-					46
06	420	N	414	-0-	-6	-0-	18	1	396	3	N	-0-					46
07	465	N	293	-0-	-172	-0-	13	1	280	3	N	-0-					46
08	434	N	337	-0-	-97	-0-	15	1	322	3	N	-0-					46
09	420	N	367	-0-	-53	-0-	16	1	351	3	N	-0-					46
*10	313	N	313	-0-	-0-	-0-	14	1	299	3	N	-0-					46

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
05	736	N	736	-0-	-0-	-0-	33	1	703	3	N	-0-					26
06	720	N	708	-0-	-12	-0-	32	1	676	3	N	-0-					26
07	775	N	728	-0-	-47	-0-	32	1	696	3	N	-0-					26
08	744	N	384	-0-	-360	-0-	17	1	367	3	N	-0-					26
09	819	N	819	-0-	-0-	-0-	36	1	783	3	N	-0-					26
*10	772	N	772	-0-	-0-	-0-	33	1	739	3	N	-0-					26

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	27	1	67	3	Y	-0-					9
07	113	N	113	-0-	-0-	-0-	37	1	76	3	Y	-0-					9
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					9
10	T. A.		-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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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
05	1364	X	892	-0-	-472	-0-	40	1	852	3	N	-0-					-0-
06	1290	X	901	-0-	-389	-0-	41	1	860	3	N	-0-					-0-
07	1302	X	1052	-0-	-250	-0-	46	1	1006	3	N	-0-					-0-
08	1302	X	991	-0-	-311	-0-	44	1	947	3	N	-0-					-0-
09	1140	X	1002	-0-	-138	-0-	44	1	958	3	N	-0-					-0-
10	1054	N	1040	-0-	-14	-0-	45	1	995	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
05	744	N	497	-0-	-247	-0-	495	3	2	9	Y	2					27
06	780	N	508	-0-	-272	-0-	507	3	1	9	Y	1					28
07	682	N	497	-0-	-185	-0-	490	3	7	9	Y	6					34
08	786	N	786	-0-	-0-	-0-	773	3	13	9	Y	12					46
09	676	N	676	-0-	-0-	-0-	667	3	9	9	Y	8					54
10	496	N	473	-0-	-23	-0-	466	3	7	9	Y	6					60

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

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
05	992	N	888	-0-	-104	-0-	30	1	857	3	Y	1					93
							1	9									
06	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	41	1	1150	3	Y	-0-					93
07	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	49	1	1398	3	Y	14					107
							15	9									
08	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	44	1	1272	3	Y	8					115
							9	9									
09	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	41	1	1212	3	Y	61					176
							67	9									
10	1457	N	1258	-0-	-199	-0-	40	1	1208	3	Y	9					185
							10	9									

CALDWELL, J. E. WELL #: 4 RRCID -> 121891 COMPL. DATE 04/09/1986 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 5457 - 5951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	67	1	1431	3	Y	2					37
							2	9									
06	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	77	1	1629	3	Y	16					53
							18	9									
07	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	85	1	1820	3	Y	5					58
							6	9									
08	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	82	1	1790	3	Y	12	60	1			10
							13	9									
09	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	77	1	1686	3	Y	3					13
							3	9									
*10	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	60	1	1342	3	Y	6					19
							7	9									

WILLIAMS, GLADYS WELL #: 3 RRCID -> 122088 COMPL. DATE 05/02/1986 TOTAL DEPTH 5753 PERF. 5100 - 5510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	303	1	1072	3	Y	3					35
							3	9									
06	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	313	1	1050	3	Y	-0-					35
07	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	362	1	1072	3	Y	-0-	28	1			7
08	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	334	1	1097	3	Y	4	1	1			10
							4	9									
09	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	298	1	933	3	Y	2					12
							2	9									
*10	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	333	1	993	3	Y	4					16
							4	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
05	107	N	107	-0-	-0-	-0-	4	1	21	2	N	-0-					-0-
							82	3									
06	90	N	75	-0-	-15	-0-	2	1	15	2	N	-0-					-0-
							58	3									
07	105	N	105	-0-	-0-	-0-	4	1	20	2	N	-0-					-0-
							81	3									
08	99	N	99	-0-	-0-	-0-	3	1	20	2	N	-0-					-0-
							76	3									
09	110	N	110	-0-	-0-	-0-	4	1	22	2	N	-0-					-0-
							84	3									
10	93	N	50	-0-	-43	-0-	2	1	10	2	N	-0-					-0-
							38	3									

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

SIMPSON, W. M. WELL #: 3 RRCID -> 122282 COMPL. DATE 09/05/1986 TOTAL DEPTH 6085 PERF. 4677 - 5714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLLOWAY, W. E. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 122283 COMPL. DATE 08/25/1986 TOTAL DEPTH 6153 PERF. 5320 - 5982

05	620	N	332	-0-	-288	-0-	12	1	320	3	N	-0-					-0-
06	600	N	600	-0-	-0-	-0-	21	1	579	3	N	-0-					-0-
07	786	N	786	-0-	-0-	-0-	27	1	759	3	N	-0-					-0-
08	738	N	738	-0-	-0-	-0-	24	1	714	3	N	-0-					-0-
09	600	N	472	-0-	-128	-0-	16	1	456	3	N	-0-					-0-
*10	775	N	531	-0-	-244	-0-	17	1	514	3	N	-0-					-0-

PERKINS, MILLARD F. "GU" WELL #: 3 RRCID -> 122714 COMPL. DATE 08/12/1986 TOTAL DEPTH 6077 PERF. 4906 - 5458

05	922	N	922	-0-	-0-	-0-	31	1	891	3	Y	-0-					-0-
06	930	N	867	-0-	-63	-0-	30	1	837	3	Y	-0-					-0-
07	961	N	858	-0-	-103	-0-	29	1	829	3	Y	-0-					-0-
08	930	N	803	-0-	-127	-0-	26	1	777	3	Y	-0-					-0-
09	882	N	882	-0-	-0-	-0-	29	1	853	3	Y	-0-					-0-
*10	868	N	780	-0-	-88	-0-	25	1	755	3	Y	-0-					-0-

DICKENSON, T. L. GU 3 WELL #: 5 RRCID -> 123121 COMPL. DATE 12/19/1986 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5526 - 5908

05	1860	N	1705	-0-	-155	-0-	76	1	1622	3	Y	6					85
							7	9									
06	1800	N	1088	-0-	-712	-0-	50	1	1036	3	Y	2					87
							2	9									
07	1612	N	1377	-0-	-235	-0-	61	1	1310	3	Y	5					92
							6	9									
08	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	78	1	1691	3	Y	6					98
							7	9									
09	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	75	1	1625	3	Y	7					105
							8	9									
*10	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	76	1	1678	3	Y	3					108
							3	9									

CASTLEBERRY, J. O. WELL #: 2 RRCID -> 123122 COMPL. DATE 11/21/1986 TOTAL DEPTH 5803 PERF. 4872 - 5451

05	403	N	386	-0-	-17	-0-	17	1	369	3	N	-0-					-0-
06	510	N	510	-0-	-0-	-0-	23	1	487	3	N	-0-					-0-
07	638	N	638	-0-	-0-	-0-	28	1	610	3	N	-0-					-0-
08	529	N	529	-0-	-0-	-0-	23	1	506	3	N	-0-					-0-
09	510	N	474	-0-	-36	-0-	21	1	453	3	N	-0-					-0-
10	651	N	472	-0-	-179	-0-	21	1	451	3	N	-0-					-0-

PADFIELD, DEAN WELL #: 3 RRCID -> 123126 COMPL. DATE 11/24/1986 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5137 - 6017

05	620	N	352	-0-	-268	-0-	16	1	336	3	Y	-0-					-0-
06	270	N	239	-0-	-31	-0-	10	1	229	3	Y	-0-					-0-
07	436	N	436	-0-	-0-	-0-	20	1	416	3	Y	-0-					-0-
08	506	N	506	-0-	-0-	-0-	22	1	484	3	Y	-0-					-0-
09	459	N	459	-0-	-0-	-0-	20	1	439	3	Y	-0-					-0-
*10	479	N	479	-0-	-0-	-0-	21	1	458	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 #: 24 RRCID -> 123637 COMPL. DATE 01/23/1987 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4981 - 5803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1116	N	1094	-0-	-22	-0-	135	1	959	3	Y	-0-					1
06	1080	N	1041	-0-	-39	-0-	134	1	907	3	Y	-0-					1
07	1116	N	1106	-0-	-10	-0-	138	1	968	3	Y	-0-					1
08	1085	N	1079	-0-	-6	-0-	137	1	942	3	Y	-0-					1
09	1050	N	1040	-0-	-10	-0-	131	1	909	3	Y	-0-					1
*10	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	135	1	921	3	Y	-0-					1

GAGE, MARSHA D. WELL #: 2 RRCID -> 124533 COMPL. DATE 04/27/1987 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 5247 - 5763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	81	1	1728	3	Y	2					31
							2	9									
06	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	81	1	1701	3	Y	5					36
							6	9									
07	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	82	1	1772	3	Y	3					39
							3	9									
08	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	83	1	1807	3	Y	-0-					39
09	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	79	1	1721	3	Y	8					47
							9	9									
10	1860	N	1024	-0-	-836	-0-	44	1	979	3	Y	1					48
							1	9									

MATZINGER, J. D. WELL #: 2 RRCID -> 125013 COMPL. DATE 08/07/1987 TOTAL DEPTH 6067 PERF. 5155 - 5934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	620	N	546	-0-	-74	-0-	24	1	522	3	N	-0-					-0-
06	833	N	833	-0-	-0-	-0-	29	1	804	3	N	-0-					-0-
07	682	N	682	-0-	-0-	-0-	30	1	652	3	N	-0-					-0-
08	696	N	696	-0-	-0-	-0-	31	1	665	3	N	-0-					-0-
09	810	N	675	-0-	-135	-0-	30	1	645	3	N	-0-					-0-
*10	788	N	788	-0-	-0-	-0-	34	1	754	3	N	-0-					-0-

WAGGONER M. L. WELL #: 14 RRCID -> 126130 COMPL. DATE 11/19/1987 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 6091 - 6515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	N	245	-0-	-3	-0-	11	1	234	3	N	-0-					42
06	240	N	236	-0-	-4	-0-	8	1	228	3	N	-0-					42
07	249	N	249	-0-	-0-	-0-	12	1	237	3	N	-0-					42
08	248	N	236	-0-	-12	-0-	8	1	228	3	N	-0-					42
09	240	N	239	-0-	-1	-0-	8	1	231	3	N	-0-					42
*10	257	N	257	-0-	-0-	-0-	8	1	249	3	N	-0-					42

PARSON, J. E. WELL #: 2 RRCID -> 126357 COMPL. DATE 11/10/1987 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 5649 - 6454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	191	N	191	-0-	-0-	-0-	7	1	184	3	N	-0-					-0-
06	150	N	149	-0-	-1	-0-	5	1	144	3	N	-0-					-0-
07	182	N	182	-0-	-0-	-0-	6	1	176	3	N	-0-					-0-
08	186	N	148	-0-	-38	-0-	5	1	143	3	N	-0-					-0-
09	150	N	140	-0-	-10	-0-	5	1	135	3	N	-0-					-0-
10	186	N	175	-0-	-11	-0-	6	1	169	3	N	-0-					-0-

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

MCCLURE, B. B. WELL #: 3 RRCID -> 126358 COMPL. DATE 01/11/1988 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 5083 - 5904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	973	N	973	-0-	-0-	-0-	44	1	929	3	N	-0-					-0-
06	837	N	837	-0-	-0-	-0-	38	1	799	3	N	-0-					-0-
07	922	N	922	-0-	-0-	-0-	41	1	881	3	N	-0-					-0-
08	997	N	997	-0-	-0-	-0-	44	1	953	3	N	-0-					-0-
09	960	N	960	-0-	-0-	-0-	42	1	918	3	N	-0-					-0-
*10	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	44	1	964	3	N	-0-					-0-

MOLLOY, W. A. WELL #: 3 RRCID -> 127360 COMPL. DATE 04/08/1988 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5520 - 5544

05	279	N	253	-0-	-26	-0-	253	3			Y	-0-					8
06	270	N	149	-0-	-121	-0-	149	3			Y	-0-					8
07	279	N	119	-0-	-160	-0-	119	3			Y	-0-					8
08	248	N	197	-0-	-51	-0-	197	3			Y	-0-					8
09	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			Y	-0-					8
10	T. A.		294	-0-	294	294	290	3	4	9	Y	4					12

BURNS, ARIZONA WELL #: 3 RRCID -> 127874 COMPL. DATE 06/20/1988 TOTAL DEPTH 6624 PERF. 4714 - 5852

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
10	14B2	EXT	-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

05	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			Y	-0-					7
06	528	N	528	-0-	-0-	-0-	522	3	6	9	Y	5					12
07	744	N	611	-0-	-133	-0-	611	3			Y	-0-					12
08	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			Y	-0-					12
09	540	N	433	-0-	-107	-0-	433	3			Y	-0-					12
10	620	N	339	-0-	-281	-0-	339	3			Y	-0-					12

HEIRS, READ WELL #: 3 RRCID -> 128269 COMPL. DATE 07/26/1988 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 5168 - 6038

05	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	77	1	1638	3	Y	-0-					-0-
06	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	62	1	1307	3	Y	-0-					-0-
07	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	67	1	1436	3	Y	-0-					-0-
08	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	69	1	1515	3	Y	-0-					-0-
09	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	66	1	1426	3	Y	-0-					-0-
10	1488	N	1462	-0-	-26	-0-	63	1	1399	3	Y	-0-					-0-

MORRIS, R. L. "B" WELL #: 8 RRCID -> 128467 COMPL. DATE 07/30/1988 TOTAL DEPTH 5741 PERF. 5386 - 5542

05	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			Y	-0-					95
06	287	N	287	-0-	-0-	-0-	285	3	2	9	Y	2					97
07	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			Y	-0-					97
08	296	N	296	-0-	-0-	-0-	294	3	2	9	Y	2					99
09	210	N	204	-0-	-6	-0-	204	3			Y	-0-					99
10	248	N	103	-0-	-145	-0-	103	3			Y	-0-					99

DRYDEN, J. A. WELL #: 2 RRCID -> 128628 COMPL. DATE 09/02/1988 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 4775 - 5574

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

LEHMBERG, G. A. WELL #: 3 RRCID -> 128632 COMPL. DATE 07/18/1988 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 6013 - 6016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	27	-0-	-35	-0-	1	1	26	3	Y	-0-					-0-
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	3	Y	-0-					-0-
07	57	N	57	-0-	-0-	-0-	2	1	55	3	Y	-0-					-0-
08	45	N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	3	Y	-0-					-0-
09	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	3	Y	-0-					-0-
*10	47	N	47	-0-	-0-	-0-	2	1	45	3	Y	-0-					-0-

PERKINS, MILLARD GU WELL #: 2 RRCID -> 129431 COMPL. DATE 12/14/1987 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5764 - 6071

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAITS-RHINE WELL #: 2 RRCID -> 129499 COMPL. DATE 11/07/1988 TOTAL DEPTH 6390 PERF. 4587 - 5867

05	1519	N	1358	-0-	-161	-0-	239	1	1117	3	Y	2					23
							2	9									
06	1410	N	1313	-0-	-97	-0-	231	1	1069	3	Y	12					35
							13	9									
07	1395	N	1280	-0-	-115	-0-	230	1	1019	3	Y	28	56	1			7
							31	9									
08	1364	N	1363	-0-	-1	-0-	238	1	1123	3	Y	2	2	1			7
							2	9									
09	1320	N	1048	-0-	-272	-0-	206	1	827	3	Y	14					21
							15	9									
*10	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	232	1	1033	3	Y	-0-					21

BURNS, ARIZONA WELL #: 4 RRCID -> 129500 COMPL. DATE 09/28/1988 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 4715 - 6121

05	310	N	64	-0-	-246	-0-	3	1	61	3	Y	-0-					3
06	300	N	71	-0-	-229	-0-	3	1	68	3	Y	-0-					3
07	310	N	100	-0-	-210	-0-	5	1	95	3	Y	-0-					3
08	162	N	162	-0-	-0-	-0-	7	1	155	3	Y	-0-					3
09	123	N	123	-0-	-0-	-0-	6	1	117	3	Y	-0-					3
10	93	N	86	-0-	-7	-0-	4	1	82	3	Y	-0-					3

BROWN, T. P. UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 129501 COMPL. DATE 11/07/1988 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 4027 - 5631

05	1271	N	1252	-0-	-19	-0-	57	1	1195	3	N	-0-					-0-
06	1740	N	1188	-0-	-552	-0-	54	1	1134	3	N	-0-					-0-
07	1674	N	1212	-0-	-462	-0-	54	1	1158	3	N	-0-					-0-
08	1240	N	1221	-0-	-19	-0-	54	1	1167	3	N	-0-					-0-
09	1200	N	1192	-0-	-8	-0-	52	1	1140	3	N	-0-					-0-
*10	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	53	1	1168	3	N	-0-					-0-

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

CHERRYHOMES, T. H. WELL #: 4 RRCID -> 129502 COMPL. DATE 12/01/1988 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 5356 - 5693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	138	-0-	-48	-0-	6	1	132	3	Y	-0-					30
06	150	N	134	-0-	-16	-0-	6	1	128	3	Y	-0-					30
07	146	N	146	-0-	-0-	-0-	7	1	137	3	Y	2					32
							2	9									
08	145	N	145	-0-	-0-	-0-	7	1	138	3	Y	-0-					32
09	134	N	134	-0-	-0-	-0-	6	1	128	3	Y	-0-					32
10	155	N	114	-0-	-41	-0-	5	1	109	3	Y	-0-					32

CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 129503 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5097 - 6436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	N	89	-0-	-252	-0-	2	1	87	3	N	-0-					-0-
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	53	1	1494	3	N	-0-					-0-
06	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	68	1	1424	3	N	-0-					-0-
07	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	51	1	1454	3	N	-0-					-0-
08	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	66	1	1427	3	N	-0-					-0-
09	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	63	1	1379	3	N	-0-					-0-
*10	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	47	1	1384	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
05	279	N	135	-0-	-144	-0-	6	1	129	3	Y	-0-					13
06	270	N	229	-0-	-41	-0-	10	1	219	3	Y	-0-					13
07	217	N	174	-0-	-43	-0-	8	1	166	3	Y	-0-					13
08	124	N	70	-0-	-54	-0-	3	1	67	3	Y	-0-					13
09	240	N	29	-0-	-211	-0-	1	1	28	3	Y	-0-					13
10	186	N	38	-0-	-148	-0-	1	1	37	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
05	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	53	1	1520	3	Y	-0-					-0-
06	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	55	1	1539	3	Y	-0-					-0-
07	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	72	1	2073	3	Y	-0-					-0-
*08	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	56	1	1633	3	Y	-0-					-0-
09	1230	N	1222	-0-	-8	-0-	40	1	1182	3	Y	-0-					-0-
10	2139	N	1381	-0-	-758	-0-	45	1	1336	3	Y	-0-					-0-

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
05	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	62	1	1330	3	N	-0-					-0-
06	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	67	1	1402	3	N	-0-					-0-
07	743	N	743	-0-	-0-	-0-	25	1	718	3	N	-0-					-0-
08	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	75	1	1628	3	N	-0-					-0-
09	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	71	1	1550	3	N	-0-					-0-
*10	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	52	1	1150	3	N	-0-					-0-

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

GOLAZ, CARL WELL #: 4 RRCID -> 129936 COMPL. DATE 01/18/1989 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 5174 - 6024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	45	1	969	3	N	-0-					-0-
06	690	N	661	-0-	-29	-0-	30	1	631	3	N	-0-					-0-
07	916	N	916	-0-	-0-	-0-	41	1	875	3	N	-0-					-0-
08	975	N	975	-0-	-0-	-0-	43	1	932	3	N	-0-					-0-
09	910	N	910	-0-	-0-	-0-	40	1	870	3	N	-0-					-0-
*10	932	N	932	-0-	-0-	-0-	40	1	892	3	N	-0-					-0-

GREGG, ROBERT N. WELL #: 3 RRCID -> 130377 COMPL. DATE 01/26/1989 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4581 - 5791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	49	1	1039	3	Y	-0-					1
06	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	48	1	1003	3	Y	-0-					1
07	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	48	1	1031	3	Y	17	18	1			-0-
							19	9									
08	1085	N	913	-0-	-172	-0-	40	1	872	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	1050	N	905	-0-	-145	-0-	39	1	866	3	Y	-0-					-0-
*10	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	50	1	1096	3	Y	-0-					-0-

BOYER, R. M. WELL #: 3 RRCID -> 130451 COMPL. DATE 02/24/1989 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 5161 - 5900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	378	N	378	-0-	-0-	-0-	17	1	361	3	Y	-0-					-0-
06	374	N	374	-0-	-0-	-0-	17	1	357	3	Y	-0-					-0-
07	412	N	412	-0-	-0-	-0-	19	1	393	3	Y	-0-					-0-
08	372	N	334	-0-	-38	-0-	15	1	319	3	Y	-0-					-0-
09	360	N	337	-0-	-23	-0-	15	1	322	3	Y	-0-					-0-
10	403	N	269	-0-	-134	-0-	12	1	257	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
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-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
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	68	1	1445	3	Y	-0-					5
06	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	56	1	1574	3	Y	-0-					5
07	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	102	1	2180	3	Y	-0-					5
08	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	45	1	1305	3	Y	-0-					5
09	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	78	1	2295	3	Y	-0-					5
*10	1984	N	1766	-0-	-218	-0-	76	1	1687	3	Y	3					8
							3	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MAY, LILLIAN WELL #: 3 RRCID -> 130456 COMPL. DATE 01/31/1989 TOTAL DEPTH 6092 PERF. 5201 - 5797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	135	1	928	3	Y	-0-					-0-
06	876	N	876	-0-	-0-	-0-	121	1	755	3	Y	-0-					-0-
07	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	136	1	914	3	Y	-0-					-0-
08	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	136	1	926	3	Y	-0-					-0-
09	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	130	1	878	3	Y	-0-					-0-
*10	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	133	1	894	3	Y	-0-					-0-

PORTER-BRIDGES WELL #: 2 RRCID -> 130458 COMPL. DATE 03/31/1989 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 4052 - 4432

05	263	N	263	-0-	-0-	-0-	12	1	251	3	N	-0-					-0-
06	180	N	112	-0-	-68	-0-	5	1	107	3	N	-0-					-0-
07	527	N	409	-0-	-118	-0-	18	1	391	3	N	-0-					-0-
08	319	N	319	-0-	-0-	-0-	14	1	305	3	N	-0-					-0-
09	439	N	439	-0-	-0-	-0-	20	1	419	3	N	-0-					-0-
*10	403	N	134	-0-	-269	-0-	6	1	128	3	N	-0-					-0-

WORTHINGTON, S. E. WELL #: 3 RRCID -> 130460 COMPL. DATE 11/23/1988 TOTAL DEPTH 6101 PERF. 3980 - 5848

05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEATON, JIM WELL #: 2 RRCID -> 130906 COMPL. DATE 03/29/1989 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 6010 - 6560

05	344	N	344	-0-	-0-	-0-	12	1	332	3	N	-0-					5
06	199	N	199	-0-	-0-	-0-	7	1	192	3	N	-0-					5
07	217	N	216	-0-	-1	-0-	7	1	209	3	N	-0-					5
08	341	N	135	-0-	-206	-0-	5	1	130	3	N	-0-					5
09	393	N	393	-0-	-0-	-0-	13	1	380	3	N	-0-					5
10	217	N	204	-0-	-13	-0-	7	1	197	3	N	-0-					5

KARNES-PORTER WELL #: 2 RRCID -> 130909 COMPL. DATE 02/23/1989 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5239 - 5708

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

ROBERTS, N. R. "A" WELL #: 2 RRCID -> 130911 COMPL. DATE 04/10/1989 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6080 - 6664

05	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	40	1	1138	3	Y	-0-					25
06	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	46	1	1305	3	Y	-0-					25
07	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	49	1	1416	3	Y	-0-					25
08	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	47	1	1370	3	Y	-0-					25
09	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	45	1	1310	3	Y	2					27
							2	9									
10	1457	N	1309	-0-	-148	-0-	42	1	1246	3	Y	19	46	1			-0-
							21	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 3 C RRCID -> 131116 COMPL. DATE 11/12/1988 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 5901 - 5976

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

KIKER, SAM WELL #: 4 RRCID -> 131117 COMPL. DATE 05/23/1989 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 5528 - 5537

05	132	N	132	-0-	-0-	-0-	6	1	126	3	N	-0-					-0-
06	173	N	173	-0-	-0-	-0-	8	1	165	3	N	-0-					-0-
07	140	N	140	-0-	-0-	-0-	6	1	134	3	N	-0-					-0-
08	148	N	148	-0-	-0-	-0-	7	1	141	3	N	-0-					-0-
09	198	N	198	-0-	-0-	-0-	9	1	189	3	N	-0-					-0-
10	155	N	130	-0-	-25	-0-	6	1	124	3	N	-0-					-0-

THOMPSON, AGGIE WELL #: 2 RRCID -> 131536 COMPL. DATE 06/05/1989 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 5140 - 5361

05	620	N	600	-0-	-20	-0-	27	1	573	3	Y	-0-					-0-
06	570	N	554	-0-	-16	-0-	25	1	529	3	Y	-0-					-0-
07	573	N	573	-0-	-0-	-0-	20	1	553	3	Y	-0-					-0-
08	589	N	577	-0-	-12	-0-	25	1	552	3	Y	-0-					-0-
09	540	N	521	-0-	-19	-0-	23	1	498	3	Y	-0-					-0-
*10	561	N	561	-0-	-0-	-0-	24	1	537	3	Y	-0-					-0-

MARES, H. F. JR. WELL #: 3 RRCID -> 131733 COMPL. DATE 05/04/1989 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 5039 - 6494

05	455	N	455	-0-	-0-	-0-	10	1	445	3	Y	-0-					-0-
06	460	N	460	-0-	-0-	-0-	10	1	450	3	Y	-0-					-0-
07	604	N	604	-0-	-0-	-0-	14	1	590	3	Y	-0-					-0-
08	793	N	793	-0-	-0-	-0-	17	1	776	3	Y	-0-					-0-
09	668	N	668	-0-	-0-	-0-	15	1	653	3	Y	-0-					-0-
10	589	N	522	-0-	-67	-0-	12	1	510	3	Y	-0-					-0-

CARAWAY, MEDORA WELL #: 4 RRCID -> 132113 COMPL. DATE 08/24/1989 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 5405 - 6350

05	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	57	1	1208	3	Y	3					3
							3	9									
06	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	48	1	1015	3	Y	-0-					3
07	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	51	1	1083	3	Y	2					5
							2	9									
08	882	N	882	-0-	-0-	-0-	39	1	843	3	Y	-0-					5
09	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	45	1	973	3	Y	-0-					5
10	1147	N	1045	-0-	-102	-0-	45	1	998	3	Y	2					7
							2	9									

COUCH, LUCILLE WELL #: 2 RRCID -> 132114 COMPL. DATE 06/15/1989 TOTAL DEPTH 5918 PERF. 3964 - 4331

05	417	N	417	-0-	-0-	-0-	19	1	398	3	N	-0-					-0-
06	390	N	390	-0-	-0-	-0-	17	1	373	3	N	-0-					-0-
07	425	N	425	-0-	-0-	-0-	19	1	406	3	N	-0-					-0-
08	409	N	409	-0-	-0-	-0-	18	1	391	3	N	-0-					-0-
09	431	N	431	-0-	-0-	-0-	18	1	413	3	N	-0-					-0-
*10	432	N	432	-0-	-0-	-0-	19	1	413	3	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 4C RRCID -> 132115 COMPL. DATE 07/10/1989 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 5979 - 6295

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

MEADOWS, ALICE WELL #: 3 RRCID -> 132116 COMPL. DATE 09/01/1989 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 5569 - 5723

05	682	N	660	-0-	-22	-0-	22	1	638	3	Y	-0-					-0-
06	691	N	691	-0-	-0-	-0-	31	1	660	3	Y	-0-					-0-
07	729	N	729	-0-	-0-	-0-	32	1	697	3	Y	-0-					-0-
08	750	N	750	-0-	-0-	-0-	33	1	717	3	Y	-0-					-0-
09	716	N	716	-0-	-0-	-0-	24	1	692	3	Y	-0-					-0-
*10	721	N	721	-0-	-0-	-0-	31	1	690	3	Y	-0-					-0-

STUTT, ROBERT WELL #: 3 RRCID -> 132118 COMPL. DATE 07/24/1989 TOTAL DEPTH 6057 PERF. 5230 - 6005

05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STEWART, ROMIE WELL #: 4 RRCID -> 132599 COMPL. DATE 08/14/1989 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 5935 - 6261

05	775	N	578	-0-	-197	-0-	26	1	552	3	N	-0-					-0-
06	719	N	719	-0-	-0-	-0-	32	1	687	3	N	-0-					-0-
07	797	N	797	-0-	-0-	-0-	36	1	761	3	N	-0-					-0-
08	589	N	566	-0-	-23	-0-	25	1	541	3	N	-0-					-0-
09	720	N	691	-0-	-29	-0-	23	1	668	3	N	-0-					-0-
*10	717	N	717	-0-	-0-	-0-	23	1	694	3	N	-0-					-0-

WALKER, TROY WELL #: 2 RRCID -> 132602 COMPL. DATE 10/17/1989 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 5405 - 5983

05	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	122	1	2604	3	Y	2					11
							2	9									
06	2670	N	2256	-0-	-414	-0-	103	1	2153	3	Y	-0-					11
07	2635	N	1867	-0-	-768	-0-	83	1	1783	3	Y	1					12
							1	9									
08	2728	N	1794	-0-	-934	-0-	79	1	1715	3	Y	-0-					12
09	2250	N	1697	-0-	-553	-0-	75	1	1622	3	Y	-0-					12
10	1860	N	401	-0-	-1459	-0-	16	1	359	3	Y	24	36	1			-0-
							26	9									

POORE, B. B. WELL #: 3 RRCID -> 132801 COMPL. DATE 11/13/1989 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 4122 - 5877

05	368	N	368	-0-	-0-	-0-	13	1	355	3	Y	-0-					-0-
06	356	N	356	-0-	-0-	-0-	13	1	343	3	Y	-0-					-0-
07	365	N	365	-0-	-0-	-0-	13	1	352	3	Y	-0-					-0-
08	376	N	376	-0-	-0-	-0-	13	1	363	3	Y	-0-					-0-
09	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	36	1	1057	3	Y	-0-					-0-
*10	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	38	1	1115	3	Y	-0-					-0-

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

DORITHA DUTTON GU WELL #: 1 RRCID -> 132802 COMPL. DATE 11/27/1989 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 5751 - 5939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	177	N	177	-0-	-0-	-0-	6	1	171	3	N	-0-					-0-
06	180	N	171	-0-	-9	-0-	6	1	165	3	N	-0-					-0-
07	186	N	96	-0-	-90	-0-	3	1	93	3	N	-0-					-0-
08	186	N	31	-0-	-155	-0-	1	1	30	3	N	-0-					-0-
09	180	N	130	-0-	-50	-0-	5	1	125	3	N	-0-					-0-
*10	144	N	144	-0-	-0-	-0-	5	1	139	3	N	-0-					-0-

LEWIS, J. R. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 133389 COMPL. DATE 09/01/1989 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 4592 - 6116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	558	N	509	-0-	-49	-0-	23	1	486	3	Y	-0-					7
06	510	N	477	-0-	-33	-0-	22	1	453	3	Y	2					9
							2	9									
07	527	N	509	-0-	-18	-0-	23	1	486	3	Y	-0-					9
*08	496	N	483	-0-	-13	-0-	21	1	462	3	Y	-0-					9
09	480	N	375	-0-	-105	-0-	16	1	359	3	Y	-0-					9
*10	496	N	496	-0-	-0-	-0-	22	1	474	3	Y	-0-					9

WAGGONER, CRYSTELLE GU WELL #: 28 RRCID -> 133458 COMPL. DATE 09/12/1989 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 5927 - 6429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	961	N	383	-0-	-578	-0-	17	1	366	3	Y	-0-					2
06	780	N	526	-0-	-254	-0-	18	1	508	3	Y	-0-					2
07	839	N	839	-0-	-0-	-0-	28	1	811	3	Y	-0-					2
08	408	N	408	-0-	-0-	-0-	14	1	394	3	Y	-0-					2
09	540	N	275	-0-	-265	-0-	9	1	266	3	Y	-0-					2
*10	944	N	944	-0-	-0-	-0-	31	1	913	3	Y	-0-					2

MCALISTER, O. H. WELL #: 6 C RRCID -> 133519 COMPL. DATE 08/07/1989 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 4210 - 4230

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

HORTON, M. C. WELL #: 1 RRCID -> 133539 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 6051 PERF. 4208 - 5928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	58	1	1641	3	Y	3					3
							3	9									
06	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	58	1	1608	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
07	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	59	1	1687	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
08	1705	N	1408	-0-	-297	-0-	47	1	1361	3	Y	-0-					2
09	1650	N	1564	-0-	-86	-0-	52	1	1512	3	Y	-0-					2
*10	1736	N	1416	-0-	-320	-0-	46	1	1370	3	Y	-0-					2

BROWN, GUY WELL #: 6 RRCID -> 133543 COMPL. DATE 01/05/1990 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5026 - 5952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

DRYDEN, J. A. WELL #: 3 RRCID -> 133565 COMPL. DATE 01/24/1990 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 4865 - 5140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	694	N	694	-0-	-0-	-0-	99	1	584	3	N	10					121
							11	9									
06	660	N	626	-0-	-34	-0-	112	1	499	3	N	14					135
							15	9									
07	714	N	714	-0-	-0-	-0-	120	1	574	3	N	18					153
							20	9									
08	683	N	683	-0-	-0-	-0-	117	1	518	3	N	44					197
							48	9									
09	630	N	613	-0-	-17	-0-	113	1	498	3	N	2					199
							2	9									
10	713	N	688	-0-	-25	-0-	117	1	542	3	N	26					225
							29	9									

NIX, E. M. WELL #: 3 RRCID -> 133588 COMPL. DATE 12/07/1989 TOTAL DEPTH 6264 PERF. 4335 - 5725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	761	N	761	-0-	-0-	-0-	25	1	736	3	Y	-0-					-0-
06	805	N	805	-0-	-0-	-0-	28	1	777	3	Y	-0-					-0-
07	883	N	883	-0-	-0-	-0-	30	1	853	3	Y	-0-					-0-
08	897	N	897	-0-	-0-	-0-	30	1	867	3	Y	-0-					-0-
09	866	N	866	-0-	-0-	-0-	29	1	837	3	Y	-0-					-0-
*10	860	N	860	-0-	-0-	-0-	28	1	832	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
05	527	N	522	-0-	-5	-0-	23	1	499	3	N	-0-					13
06	510	N	486	-0-	-24	-0-	22	1	464	3	N	-0-					13
07	589	N	366	-0-	-223	-0-	16	1	350	3	N	-0-					13
08	616	N	616	-0-	-0-	-0-	27	1	589	3	N	-0-					13
09	519	N	519	-0-	-0-	-0-	23	1	496	3	N	-0-					13
*10	505	N	505	-0-	-0-	-0-	22	1	483	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
05	341	N	301	-0-	-40	-0-	14	1	287	3	Y	-0-					-0-
06	330	N	282	-0-	-48	-0-	13	1	269	3	Y	-0-					-0-
07	310	N	299	-0-	-11	-0-	13	1	286	3	Y	-0-					-0-
08	310	N	295	-0-	-15	-0-	13	1	282	3	Y	-0-					-0-
09	292	N	292	-0-	-0-	-0-	13	1	279	3	Y	-0-					-0-
10	310	N	303	-0-	-7	-0-	13	1	290	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
05	190	N	190	-0-	-0-	-0-	187	3	3	9	Y	3					3
06	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			Y	-0-					3
07	186	N	173	-0-	-13	-0-	138	3	35	9	Y	32	35	1			-0-
08	186	N	142	-0-	-44	-0-	140	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
09	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			Y	-0-					-0-
10	186	N	148	-0-	-38	-0-	148	3			Y	-0-					-0-

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

WAGGONER, C. "A" WELL #: 3 RRCID -> 134033 COMPL. DATE 02/13/1990 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5931 - 6394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	930	N	710	-0-	-220	-0-	24	1	685	3	Y	1					4
							1	9									
06	780	N	778	-0-	-2	-0-	27	1	751	3	Y	-0-					4
07	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	51	1	1105	3	Y	4					8
							4	9									
08	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	42	1	1227	3	Y	2					10
							2	9									
09	835	N	835	-0-	-0-	-0-	28	1	805	3	Y	2					12
							2	9									
*10	930	N	846	-0-	-84	-0-	28	1	817	3	Y	1					13
							1	9									

WILLIAMSON, L. C. WELL #: 5 RRCID -> 134034 COMPL. DATE 11/06/1989 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 4860 - 5640

05	901	N	901	-0-	-0-	-0-	32	1	180	2	N	-0-					-0-
							689	3									
06	888	N	888	-0-	-0-	-0-	32	1	177	2	N	-0-					-0-
							679	3									
07	914	N	914	-0-	-0-	-0-	32	1	183	2	N	-0-					-0-
							699	3									
08	916	N	916	-0-	-0-	-0-	32	1	183	2	N	-0-					-0-
							701	3									
09	900	N	862	-0-	-38	-0-	30	1	173	2	N	-0-					-0-
							659	3									
*10	900	N	900	-0-	-0-	-0-	31	1	180	2	N	-0-					-0-
							689	3									

PHILLIPS, R. H. "A" WELL #: 3 RRCID -> 134035 COMPL. DATE 01/16/1990 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4564 - 5936

05	360	N	360	-0-	-0-	-0-	16	1	344	3	Y	-0-					-0-
06	352	N	352	-0-	-0-	-0-	16	1	336	3	Y	-0-					-0-
07	364	N	364	-0-	-0-	-0-	16	1	348	3	Y	-0-					-0-
08	375	N	375	-0-	-0-	-0-	16	1	359	3	Y	-0-					-0-
09	366	N	366	-0-	-0-	-0-	16	1	350	3	Y	-0-					-0-
*10	375	N	375	-0-	-0-	-0-	16	1	359	3	Y	-0-					-0-

RENSHAW, ANNA WELL #: 2 RRCID -> 134234 COMPL. DATE 02/26/1990 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 4834 - 6468

05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRUMLEY, JAMES W. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 134238 COMPL. DATE 01/20/1990 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4194 - 4752

05	1054	N	1020	-0-	-34	-0-	46	1	974	3	N	-0-					-0-
06	991	N	991	-0-	-0-	-0-	45	1	946	3	N	-0-					-0-
07	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	48	1	1028	3	N	-0-					-0-
08	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	47	1	1036	3	N	-0-					-0-
09	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	46	1	1010	3	N	-0-					-0-
10	1085	N	1078	-0-	-7	-0-	46	1	1032	3	N	-0-					-0-

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

MACKEY, W.L. GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 134506 COMPL. DATE 04/18/1990 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 4382 - 5789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1690	X	1690	-0-	-0-	-0-	76	1	1614	3	N	-0-					-0-
06	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	76	1	1605	3	N	-0-					-0-
07	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	89	1	1918	3	N	-0-					-0-
08	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	80	1	1741	3	N	-0-					-0-
09	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	76	1	1652	3	N	-0-					-0-
*10	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	77	1	1713	3	N	-0-					-0-

BARRON, S. C. GU WELL #: 2 RRCID -> 134510 COMPL. DATE 04/04/1990 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 5292 - 5954

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THOMPSON, AGGIE WELL #: 3 RRCID -> 134524 COMPL. DATE 03/19/1990 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5665 - 5689

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KELLEY-CLARK UNIT WELL #: 3 RRCID -> 134531 COMPL. DATE 03/21/1990 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 5525 - 5834

05	439	N	439	-0-	-0-	-0-	20	1	419	3	N	-0-					-0-
06	420	N	420	-0-	-0-	-0-	20	1	400	3	N	-0-					-0-
07	434	N	426	-0-	-8	-0-	19	1	407	3	N	-0-					-0-
08	434	N	427	-0-	-7	-0-	18	1	409	3	N	-0-					-0-
09	420	N	405	-0-	-15	-0-	17	1	388	3	N	-0-					-0-
*10	434	N	422	-0-	-12	-0-	18	1	404	3	N	-0-					-0-

KARNES, J. D. UNIT 3 WELL #: 9 RRCID -> 134546 COMPL. DATE 02/27/1990 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 4142 - 5970

05	558	N	420	-0-	-138	-0-	14	1	406	3	Y	-0-					-0-
06	697	N	697	-0-	-0-	-0-	24	1	673	3	Y	-0-					-0-
07	651	N	604	-0-	-47	-0-	21	1	583	3	Y	-0-					-0-
08	480	N	480	-0-	-0-	-0-	16	1	464	3	Y	-0-					-0-
09	690	N	672	-0-	-18	-0-	22	1	650	3	Y	-0-					-0-
*10	525	N	525	-0-	-0-	-0-	17	1	508	3	Y	-0-					-0-

WILSON, J. O. WELL #: 2 RRCID -> 134549 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5368 - 5496

05	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	73	1	1537	3	Y	-0-					37
06	1620	N	1493	-0-	-127	-0-	67	1	1401	3	Y	23	23	1			37
							25	9									
07	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	66	1	1428	3	Y	5	5	1			37
							6	9									
08	1612	N	1358	-0-	-254	-0-	60	1	1298	3	Y	-0-					37
09	1500	N	1443	-0-	-57	-0-	63	1	1380	3	Y	-0-					37
*10	1488	N	1264	-0-	-224	-0-	54	1	1210	3	Y	-0-					37

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

MCGEE, W. H. WELL #: 3 RRCID -> 134550 COMPL. DATE 04/02/1990 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5627 - 5668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	121	1	3440	3	Y	-0-					4
06	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	122	1	3421	3	Y	-0-					4
07	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	121	1	3488	3	Y	-0-					4
08	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	121	1	3514	3	Y	-0-					4
09	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	115	1	3367	3	Y	-0-					4
*10	3596	X	3484	-0-	-112	-0-	114	1	3370	3	Y	-0-					4

MIDDLETON, J. F. WELL #: 2 RRCID -> 135713 COMPL. DATE 07/02/1990 TOTAL DEPTH 5795 PERF. 4896 - 5138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	723	N	723	-0-	-0-	-0-	120	1	603	3	Y	-0-					18
06	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	147	1	1287	3	Y	9					27
							10	9									
07	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	164	1	1524	3	Y	1					28
							1	9									
08	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	165	1	1580	3	Y	25	23	1			30
							28	9									
09	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	163	1	1592	3	Y	1	1	1			30
							1	9									
*10	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	170	1	1710	3	Y	-0-					30

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
05	1178	N	475	-0-	-703	-0-	21	1	452	3	Y	2					69
							2	9									
06	1140	N	126	-0-	-1014	-0-	6	1	120	3	Y	-0-					69
07	1178	N	212	-0-	-966	-0-	9	1	203	3	Y	-0-					69
08	465	N	242	-0-	-223	-0-	10	1	232	3	Y	-0-					69
09	534	N	534	-0-	-0-	-0-	23	1	511	3	Y	-0-					69
*10	276	N	276	-0-	-0-	-0-	12	1	264	3	Y	-0-					69

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
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-

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
05	403	N	353	-0-	-50	-0-	8	1	345	3	N	-0-					-0-
06	430	N	430	-0-	-0-	-0-	10	1	420	3	N	-0-					-0-
07	372	N	348	-0-	-24	-0-	12	1	336	3	N	-0-					-0-
08	468	N	468	-0-	-0-	-0-	16	1	452	3	N	-0-					-0-
09	420	N	408	-0-	-12	-0-	14	1	394	3	N	-0-					-0-
*10	443	N	443	-0-	-0-	-0-	15	1	428	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
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

BROWN, W. W. WELL #: 4 RRCID -> 135845 COMPL. DATE 06/27/1990 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 4436 - 5774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1612	N	741	-0-	-871	-0-	33	1	708	3	Y	-0-			22
06	1530	N	437	-0-	-1093	-0-	20	1	417	3	Y	-0-			22
07	1085	N	699	-0-	-386	-0-	31	1	668	3	Y	-0-			22
08	744	N	706	-0-	-38	-0-	31	1	675	3	Y	-0-			22
09	708	N	708	-0-	-0-	-0-	31	1	677	3	Y	-0-			22
*10	798	N	798	-0-	-0-	-0-	35	1	763	3	Y	-0-			22

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
05	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	84	1	2409	3	Y	-0-			-0-
06	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	85	1	2407	3	Y	-0-			-0-
07	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	87	1	2506	3	Y	-0-			-0-
08	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	80	1	2350	3	Y	-0-			-0-
09	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	75	1	2179	3	Y	-0-			-0-
*10	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	69	1	2054	3	Y	-0-			-0-

KARNES, J. D. UNIT 2 WELL #: 10 RRCID -> 136089 COMPL. DATE 07/18/1991 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 4080 - 5516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	839	N	839	-0-	-0-	-0-	29	1	810	3	Y	-0-			-0-
06	847	N	847	-0-	-0-	-0-	29	1	818	3	Y	-0-			-0-
07	866	N	866	-0-	-0-	-0-	29	1	837	3	Y	-0-			-0-
08	990	N	990	-0-	-0-	-0-	33	1	957	3	Y	-0-			-0-
09	935	N	935	-0-	-0-	-0-	31	1	904	3	Y	-0-			-0-
*10	879	N	879	-0-	-0-	-0-	29	1	850	3	Y	-0-			-0-

BOYD, BERTHA RAY WELL #: 1 RRCID -> 136115 COMPL. DATE 08/23/1990 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 4206 - 5772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	992	N	919	-0-	-73	-0-	31	1	888	3	Y	-0-			-0-
06	1230	N	682	-0-	-548	-0-	23	1	659	3	Y	-0-			-0-
07	1178	N	689	-0-	-489	-0-	23	1	666	3	Y	-0-			-0-
08	930	N	874	-0-	-56	-0-	29	1	845	3	Y	-0-			-0-
09	898	N	898	-0-	-0-	-0-	30	1	868	3	Y	-0-			-0-
*10	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	35	1	1035	3	Y	-0-			-0-

BAKER, B. E. WELL #: 2 RRCID -> 136171 COMPL. DATE 07/27/1988 TOTAL DEPTH 5817 PERF. 5517 - 5720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	374	N	374	-0-	-0-	-0-	17	1	357	3	Y	-0-			2
06	360	N	355	-0-	-5	-0-	16	1	339	3	Y	-0-			2
07	372	N	366	-0-	-6	-0-	16	1	350	3	Y	-0-			2
08	372	N	370	-0-	-2	-0-	16	1	354	3	Y	-0-			2
09	360	N	360	-0-	-0-	-0-	16	1	344	3	Y	-0-			2
*10	382	N	382	-0-	-0-	-0-	16	1	366	3	Y	-0-			2

WISE, JAMES E. WELL #: 2 C RRCID -> 136207 COMPL. DATE 08/01/1990 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 5678 - 5852

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

WILSON, R. E. WELL #: 3 RRCID -> 136208 COMPL. DATE 08/10/1990 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 4072 - 5865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	405	N	405	-0-	-0-	-0-	14	1	391	3	N	-0-			-0-
06	300	N	144	-0-	-156	-0-	7	1	137	3	N	-0-			-0-
07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	5	1	121	3	N	-0-			-0-
08	474	N	474	-0-	-0-	-0-	21	1	453	3	N	-0-			-0-
09	389	N	389	-0-	-0-	-0-	17	1	372	3	N	-0-			-0-
*10	T. A.		326	-0-	326	326	14	1	312	3	N	-0-			-0-

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

DONALDSON-WEBSTER WELL #: 2 RRCID -> 136214 COMPL. DATE 07/18/1990 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 5387 - 5695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1333	N	1005	-0-	-328	-0-	45	1	958	3	Y	2					13
							2	9									
06	1290	N	995	-0-	-295	-0-	45	1	939	3	Y	10					23
							11	9									
07	1333	N	1212	-0-	-121	-0-	40	1	1153	3	Y	17	35	1			5
							19	9									
08	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	57	1	1239	3	Y	1	1	1			5
							1	9									
09	990	N	978	-0-	-12	-0-	43	1	935	3	Y	-0-					5
*10	1209	N	1044	-0-	-165	-0-	45	1	996	3	Y	3					8
							3	9									

GAGE-MCLARTY WELL #: 3 RRCID -> 136215 COMPL. DATE 08/23/1990 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 4330 - 5712

05	283	N	283	-0-	-0-	-0-	13	1	270	3	N	-0-					-0-
06	295	N	295	-0-	-0-	-0-	14	1	281	3	N	-0-					-0-
07	318	N	318	-0-	-0-	-0-	14	1	304	3	N	-0-					-0-
08	297	N	297	-0-	-0-	-0-	13	1	284	3	N	-0-					-0-
09	287	N	287	-0-	-0-	-0-	13	1	274	3	N	-0-					-0-
*10	299	N	299	-0-	-0-	-0-	13	1	286	3	N	-0-					-0-

DURHAM, W. J. "B" WELL #: 5L RRCID -> 136454 COMPL. DATE 08/28/1990 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 4917 - 5203

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

KARNES, J. D. GU 3 WELL #: 12 RRCID -> 137165 COMPL. DATE 10/12/1990 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4089 - 5945

05	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	111	1	3147	3	Y	-0-					-0-
06	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	106	1	2970	3	Y	-0-					-0-
07	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	111	1	3199	3	Y	-0-					-0-
08	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	104	1	3039	3	Y	-0-					-0-
09	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	103	1	3015	3	Y	-0-					-0-
*10	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	100	1	2970	3	Y	-0-					-0-

MILLER, W. M. WELL #: 3-C RRCID -> 137227 COMPL. DATE 10/15/1990 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 5746 - 5790

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DICKENSON, T. L. GU 2 WELL #: 6 RRCID -> 137241 COMPL. DATE 11/01/1990 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5558 - 5945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	661	N	661	-0-	-0-	-0-	30	1	631	3	N	-0-					-0-
06	593	N	593	-0-	-0-	-0-	27	1	566	3	N	-0-					-0-
07	620	N	616	-0-	-4	-0-	28	1	588	3	N	-0-					-0-
08	651	N	587	-0-	-64	-0-	25	1	562	3	N	-0-					-0-
09	600	N	586	-0-	-14	-0-	25	1	561	3	N	-0-					-0-
*10	632	N	632	-0-	-0-	-0-	28	1	604	3	N	-0-					-0-

MOLLOY, U. A. WELL #: 3 RRCID -> 137242 COMPL. DATE 12/04/1990 TOTAL DEPTH 6045 PERF. 5482 - 5642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1426	N	1390	-0-	-36	-0-	62 15	1 9	1313	3	Y	14					160
06	1380	N	1315	-0-	-65	-0-	59 14	1 9	1242	3	Y	13					173
07	1395	N	1261	-0-	-134	-0-	56 9	1 9	1196	3	Y	8					181
08	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	63 9	1 9	1379	3	Y	8					189
09	1320	N	1287	-0-	-33	-0-	56 6	1 9	1225	3	Y	5					194
*10	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	61 15	1 9	1358	3	Y	14					208

ADAMS-SOUTHWEST WELL #: 5 RRCID -> 137243 COMPL. DATE 11/01/1990 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 5186 - 6003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	564	N	564	-0-	-0-	-0-	25	1	539	3	Y	-0-					12
06	528	N	528	-0-	-0-	-0-	24	1	504	3	Y	-0-					12
07	588	N	588	-0-	-0-	-0-	27	1	561	3	Y	-0-					12
08	620	N	620	-0-	-0-	-0-	28	1	592	3	Y	-0-					12
09	608	N	608	-0-	-0-	-0-	26	1	582	3	Y	-0-					12
*10	561	N	561	-0-	-0-	-0-	24	1	537	3	Y	-0-					12

IMPROVEMENT DISTRICT WELL #: 1L RRCID -> 137594 COMPL. DATE 09/26/1990 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 6362 - 6616

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

MORRIS, ADA WELL #: 5-C RRCID -> 137629 COMPL. DATE 10/10/1990 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 5972 - 6238

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	101	N	101	-0-	-0-	-0-	2	1	99	3	N	-0-					-0-
06	90	N	89	-0-	-1	-0-	2	1	87	3	N	-0-					-0-
07	93	N	92	-0-	-1	-0-	2	1	90	3	N	-0-					-0-
08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	2	1	101	3	N	-0-					-0-
09	90	N	89	-0-	-1	-0-	2	1	87	3	N	-0-					-0-
*10	82	N	82	-0-	-0-	-0-	2	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

DONALDSON-SMITH WELL #: 3C RRCID -> 138090 COMPL. DATE 01/17/1991 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 4061 - 5717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	55	1	1171	3	Y	-0-					-0-
06	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	77	1	1609	3	Y	-0-					-0-
07	837	N	759	-0-	-78	-0-	34	1	725	3	Y	-0-					-0-
08	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	56	1	1237	3	Y	-0-					-0-
09	818	N	818	-0-	-0-	-0-	36	1	782	3	Y	-0-					-0-
*10	785	N	785	-0-	-0-	-0-	34	1	751	3	Y	-0-					-0-

WAGGONER, MARIE "D" WELL #: 6 RRCID -> 138113 COMPL. DATE 02/15/1991 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5506 - 6728

05	429	N	429	-0-	-0-	-0-	20	1	409	3	Y	-0-					-0-
06	398	N	398	-0-	-0-	-0-	18	1	380	3	Y	-0-					-0-
07	373	N	373	-0-	-0-	-0-	16	1	357	3	Y	-0-					-0-
08	377	N	377	-0-	-0-	-0-	16	1	361	3	Y	-0-					-0-
09	348	N	348	-0-	-0-	-0-	15	1	333	3	Y	-0-					-0-
*10	362	N	362	-0-	-0-	-0-	16	1	346	3	Y	-0-					-0-

FLEECE WELL #: 1 RRCID -> 138143 COMPL. DATE 04/09/1991 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 5052 - 5154

05	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	3			Y	-0-					-0-
06	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			Y	-0-					-0-
07	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	3			Y	-0-					-0-
08	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			Y	-0-					-0-
09	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			Y	-0-					-0-
*10	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			Y	-0-					-0-

ADAMS, J. S. WELL #: 3 RRCID -> 138252 COMPL. DATE 06/27/1991 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 4123 - 5992

05	847	N	847	-0-	-0-	-0-	38	1	809	3	Y	-0-					-0-
06	837	N	837	-0-	-0-	-0-	38	1	799	3	Y	-0-					-0-
07	840	N	840	-0-	-0-	-0-	37	1	803	3	Y	-0-					-0-
08	856	N	856	-0-	-0-	-0-	38	1	818	3	Y	-0-					-0-
09	809	N	809	-0-	-0-	-0-	36	1	773	3	Y	-0-					-0-
*10	837	N	827	-0-	-10	-0-	36	1	791	3	Y	-0-					-0-

BRIDGES, C. R. GU "A" WELL #: 5 RRCID -> 138335 COMPL. DATE 05/06/1991 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 4038 - 5636

05	4900	X	4900	-0-	-0-	-0-	720	1	4180	3	Y	-0-					8
06	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	599	1	3232	3	Y	-0-					8
07	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	593	1	3508	3	Y	4					12
							4	9									
08	5168	X	5168	-0-	-0-	-0-	663	1	4505	3	Y	-0-					12
09	4569	X	4569	-0-	-0-	-0-	611	1	3958	3	Y	-0-					12
*10	4650	X	3292	-0-	-1358	-0-	554	1	2738	3	Y	-0-					12

MAEYERS-JANUARY WELL #: 3 RRCID -> 138846 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7158 - 7653

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

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

PADGETT, C. E. WELL #: 2 RRCID -> 138849 COMPL. DATE 06/18/1991 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 5002 - 5610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	729	N	729	-0-	-0-	-0-	32	1	696	3	Y	1					76
							1	9									
06	500	N	500	-0-	-0-	-0-	23	1	477	3	Y	-0-					76
07	485	N	485	-0-	-0-	-0-	22	1	463	3	Y	-0-					76
08	454	N	454	-0-	-0-	-0-	20	1	434	3	Y	-0-					76
09	371	N	371	-0-	-0-	-0-	16	1	355	3	Y	-0-					76
10	496	N	435	-0-	-61	-0-	19	1	416	3	Y	-0-					76

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
05	819	N	819	-0-	-0-	-0-	28	1	791	3	Y	-0-					14
06	823	N	823	-0-	-0-	-0-	29	1	794	3	Y	-0-					14
07	847	N	847	-0-	-0-	-0-	29	1	818	3	Y	-0-					14
08	818	N	818	-0-	-0-	-0-	28	1	790	3	Y	-0-					14
09	803	N	803	-0-	-0-	-0-	26	1	777	3	Y	-0-					14
10	837	N	826	-0-	-11	-0-	27	1	799	3	Y	-0-					14

DUKE, FRANCES WELL #: 1 RRCID -> 138887 COMPL. DATE 06/17/1991 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 4876 - 5636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	288	N	288	-0-	-0-	-0-	13	1	275	3	Y	-0-					-0-
06	389	N	389	-0-	-0-	-0-	17	1	372	3	Y	-0-					-0-
07	439	N	439	-0-	-0-	-0-	20	1	419	3	Y	-0-					-0-
08	387	N	387	-0-	-0-	-0-	17	1	370	3	Y	-0-					-0-
09	270	N	67	-0-	-203	-0-	3	1	64	3	Y	-0-					-0-
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-

BLACKERBY WELL #: 4 RRCID -> 138891 COMPL. DATE 04/30/1991 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 5967 - 6278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	899	N	830	-0-	-69	-0-	152	1	677	3	Y	1					44
							1	9									
06	960	N	914	-0-	-46	-0-	166	1	745	3	Y	3					47
							3	9									
07	992	N	707	-0-	-285	-0-	248	1	459	3	Y	-0-					47
*08	837	N	504	-0-	-333	-0-	202	1	300	3	Y	2					49
							2	9									
09	900	N	698	-0-	-202	-0-	218	1	477	3	Y	3					52
							3	9									
*10	644	N	644	-0-	-0-	-0-	127	1	517	3	Y	-0-					52

SEWELL-GAGE WELL #: 2 RRCID -> 138904 COMPL. DATE 06/10/1980 TOTAL DEPTH 6295 PERF. 4197 - 4913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	930	N	922	-0-	-8	-0-	42	1	880	3	Y	-0-					-0-
06	912	N	912	-0-	-0-	-0-	41	1	871	3	Y	-0-					-0-
07	930	N	920	-0-	-10	-0-	41	1	879	3	Y	-0-					-0-
08	930	N	917	-0-	-13	-0-	40	1	877	3	Y	-0-					-0-
09	900	N	885	-0-	-15	-0-	39	1	846	3	Y	-0-					-0-
10	930	N	903	-0-	-27	-0-	39	1	864	3	Y	-0-					-0-

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

BARRETT, NELLIE WELL #: 1 RRCID -> 138990 COMPL. DATE 07/15/1991 TOTAL DEPTH 6074 PERF. 5600 - 6019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3627	X	3480	-0-	-147	-0-	156	1	3323	3	Y	1					17
							1	9									
06	3330	X	3314	-0-	-16	-0-	151	1	3163	3	Y	-0-					17
07	3441	X	3367	-0-	-74	-0-	150	1	3217	3	Y	-0-	10	1			7
08	3472	X	3410	-0-	-62	-0-	150	1	3260	3	Y	-0-					7
09	3360	X	3283	-0-	-77	-0-	144	1	3139	3	Y	-0-					7
*10	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	144	1	3202	3	Y	-0-					7

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
05	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	67	1	1433	3	Y	-0-					5
06	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	65	1	1360	3	Y	-0-					5
07	1333	N	1121	-0-	-212	-0-	50	1	1071	3	Y	-0-					5
08	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	85	1	1848	3	Y	-0-					5
09	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	92	1	2009	3	Y	-0-					5
*10	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	84	1	1866	3	Y	-0-					5

LEWIS, J. R. GAS UNIT WELL #: 4T RRCID -> 139201 COMPL. DATE 06/20/1991 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5784 - 5788

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

GALLETT, J. L. WELL #: 4 RRCID -> 139204 COMPL. DATE 07/10/1991 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 5280 - 6318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	83	1	1761	3	Y	21					34
							23	9									
06	1770	N	1752	-0-	-18	-0-	80	1	1668	3	Y	4					38
							4	9									
07	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	81	1	1750	3	Y	-0-					38
08	1860	N	1440	-0-	-420	-0-	63	1	1377	3	Y	-0-	33	1			5
09	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	94	1	2057	3	Y	2	1	1			6
							2	9									
*10	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	89	1	1976	3	Y	-0-					6

GAGE, COKE L. "D" WELL #: 2 RRCID -> 139216 COMPL. DATE 11/07/1990 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 5182 - 5788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	558	N	553	-0-	-5	-0-	553	3			Y	-0-					-0-
06	540	N	536	-0-	-4	-0-	536	3			Y	-0-					-0-
07	558	N	551	-0-	-7	-0-	551	3			Y	-0-					-0-
08	558	N	556	-0-	-2	-0-	556	3			Y	-0-					-0-
09	540	N	538	-0-	-2	-0-	538	3			Y	-0-					-0-
10	558	N	549	-0-	-9	-0-	549	3			Y	-0-					-0-

ROGERS, ROY WELL #: 3 RRCID -> 139217 COMPL. DATE 07/29/1991 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5163 - 5776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	466	N	466	-0-	-0-	-0-	16	1	450	3	Y	-0-					2
06	527	N	527	-0-	-0-	-0-	18	1	509	3	Y	-0-					2
07	418	N	418	-0-	-0-	-0-	14	1	404	3	Y	-0-					2
08	576	N	576	-0-	-0-	-0-	19	1	557	3	Y	-0-					2
09	550	N	550	-0-	-0-	-0-	18	1	532	3	Y	-0-					2
*10	489	N	489	-0-	-0-	-0-	16	1	473	3	Y	-0-					2

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

BUSEY, G. C. WELL #: 10 RRCID -> 139268 COMPL. DATE 07/17/1991 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 4872 - 5528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1395	N	1385	-0-	-10	-0-	62	1	1323	3	Y	-0-					-0-
06	1260	N	1165	-0-	-95	-0-	53	1	1112	3	Y	-0-					-0-
07	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	61	1	1328	3	Y	-0-					-0-
08	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	64	1	1390	3	Y	-0-					-0-
09	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	60	1	1314	3	Y	-0-					-0-
*10	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	61	1	1350	3	Y	-0-					-0-

WILLIFORD, R. N. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 139271 COMPL. DATE 08/12/1991 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 5027 - 6091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	355	N	355	-0-	-0-	-0-	12	1	343	3	Y	-0-					14
06	804	N	804	-0-	-0-	-0-	28	1	776	3	Y	-0-					14
07	772	N	772	-0-	-0-	-0-	26	1	746	3	Y	-0-					14
08	564	N	564	-0-	-0-	-0-	18	1	546	3	Y	-0-					14
09	320	N	320	-0-	-0-	-0-	10	1	310	3	Y	-0-					14
*10	775	N	325	-0-	-450	-0-	10	1	315	3	Y	-0-					14

COFFMAN, T. M. WELL #: 4 RRCID -> 139308 COMPL. DATE 08/07/1991 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5401 - 6034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	723	N	723	-0-	-0-	-0-	24	1	699	3	Y	-0-					28
06	706	N	706	-0-	-0-	-0-	24	1	682	3	Y	-0-					28
07	722	N	722	-0-	-0-	-0-	32	1	690	3	Y	-0-					28
08	731	N	731	-0-	-0-	-0-	24	1	707	3	Y	-0-					28
09	720	N	703	-0-	-17	-0-	23	1	680	3	Y	-0-					28
*10	733	N	733	-0-	-0-	-0-	24	1	709	3	Y	-0-					28

STARKEY, A. I. WELL #: 2 RRCID -> 139417 COMPL. DATE 06/14/1991 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 4348 - 5065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2976	X	2877	-0-	-99	-0-	214	1	2663	3	Y	-0-					15
06	2880	X	2523	-0-	-357	-0-	203	1	2313	3	Y	6	18	1			3
							7	9									
07	2945	X	2679	-0-	-266	-0-	210	1	2465	3	Y	4	4	1			3
							4	9									
08	2883	N	2685	-0-	-198	-0-	209	1	2476	3	Y	-0-					3
09	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	230	1	2413	3	Y	-0-					3
*10	2707	N	2707	-0-	-0-	-0-	208	1	2499	3	Y	-0-					3

WATSON, G. F. GU WELL #: 2 RRCID -> 139421 COMPL. DATE 08/12/1991 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5673 - 6786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1085	N	993	-0-	-92	-0-	45	1	948	3	Y	-0-					1
06	1050	N	1010	-0-	-40	-0-	35	1	975	3	Y	-0-					1
07	1085	N	1079	-0-	-6	-0-	48	1	1031	3	Y	-0-					1
08	992	N	965	-0-	-27	-0-	43	1	922	3	Y	-0-					1
09	1020	N	918	-0-	-102	-0-	30	1	888	3	Y	-0-					1
*10	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	35	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	312	N	312	-0-	-0-	-0-	14	1	298	3	Y	-0-					-0-
06	288	N	288	-0-	-0-	-0-	13	1	275	3	Y	-0-					-0-
07	279	N	188	-0-	-91	-0-	8	1	180	3	Y	-0-					-0-
08	331	N	331	-0-	-0-	-0-	15	1	316	3	Y	-0-					-0-
09	301	N	301	-0-	-0-	-0-	13	1	288	3	Y	-0-					-0-
*10	186	N	181	-0-	-5	-0-	8	1	173	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24

COMPTON, ARTHUR WELL #: 1 RRCID -> 139516 COMPL. DATE 09/11/1991 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 4200 - 5031

05	992	N	848	-0-	-144	-0-	29	1	819	3	Y	-0-					-0-
06	930	N	757	-0-	-173	-0-	26	1	731	3	Y	-0-					-0-
07	1178	N	872	-0-	-306	-0-	29	1	843	3	Y	-0-					-0-
08	837	N	578	-0-	-259	-0-	19	1	559	3	Y	-0-					-0-
*09	750	N	547	-0-	-203	-0-	18	1	529	3	Y	-0-					-0-
*10	942	N	942	-0-	-0-	-0-	31	1	911	3	Y	-0-					-0-

STEWART, ROMIE WELL #: 5 RRCID -> 139517 COMPL. DATE 08/28/1991 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 5747 - 6663

05	1767	N	1339	-0-	-428	-0-	60	1	1272	3	Y	6					28
							7	9									
06	1590	N	892	-0-	-698	-0-	31	1	858	3	Y	3					31
							3	9									
07	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	76	1	1636	3	Y	8					39
							9	9									
08	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	61	1	1322	3	Y	-0-	35	1			4
09	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	36	1	1058	3	Y	7	1	1			10
							8	9									
*10	1581	N	1303	-0-	-278	-0-	43	1	1253	3	Y	6					16
							7	9									

DOBBINS, ETTA T. WELL #: 5 RRCID -> 139777 COMPL. DATE 09/19/1991 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5201 - 6337

05	815	N	815	-0-	-0-	-0-	246	1	566	3	Y	3					82
							3	9									
06	816	N	816	-0-	-0-	-0-	264	1	552	3	Y	-0-					82
07	787	N	787	-0-	-0-	-0-	251	1	536	3	Y	-0-					82
08	795	N	795	-0-	-0-	-0-	249	1	546	3	Y	-0-					82
09	760	N	760	-0-	-0-	-0-	230	1	530	3	Y	-0-					82
*10	866	N	866	-0-	-0-	-0-	350	1	516	3	Y	-0-					82

WAGGONER WELL #: 29 RRCID -> 139778 COMPL. DATE 09/26/1991 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 5828 - 6623

05	713	N	450	-0-	-263	-0-	15	1	433	3	Y	2					5
							2	9									
06	660	N	561	-0-	-99	-0-	20	1	541	3	Y	-0-					5
07	713	N	633	-0-	-80	-0-	21	1	610	3	Y	2					7
							2	9									
08	529	N	529	-0-	-0-	-0-	23	1	506	3	Y	-0-					7
09	570	N	459	-0-	-111	-0-	15	1	440	3	Y	4					11
							4	9									
*10	590	N	590	-0-	-0-	-0-	20	1	568	3	Y	2					13
							2	9									

CHAMBERS, GEO. W. WELL #: 3 RRCID -> 139795 COMPL. DATE 09/23/1991 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 5924 - 6309

05	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	60	1	1272	3	Y	-0-					-0-
06	1290	N	1281	-0-	-9	-0-	59	1	1222	3	Y	-0-					-0-
07	1395	N	1344	-0-	-51	-0-	60	1	1284	3	Y	-0-					-0-
08	1333	N	1209	-0-	-124	-0-	53	1	1156	3	Y	-0-					-0-
09	1290	N	1200	-0-	-90	-0-	53	1	1147	3	Y	-0-					-0-
10	1333	N	1270	-0-	-63	-0-	55	1	1215	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, G. E. WELL #: 4 RRCID -> 139797 COMPL. DATE 09/27/1991 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5579 - 6328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	589	N	572	-0-	-17	-0-	25	1	545	3	Y	2					34
							2	9									
06	614	N	614	-0-	-0-	-0-	28	1	584	3	Y	2					36
							2	9									
07	620	N	600	-0-	-20	-0-	27	1	571	3	Y	2					38
							2	9									
08	738	N	738	-0-	-0-	-0-	32	1	706	3	Y	-0-					38
09	723	N	723	-0-	-0-	-0-	31	1	688	3	Y	4					42
							4	9									
*10	751	N	751	-0-	-0-	-0-	32	1	716	3	Y	3					45
							3	9									

FOXALL, T. H. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 139965 COMPL. DATE 10/01/1991 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 5999 - 6568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	37	1	1035	3	Y	19					146
							21	9									
06	1110	N	854	-0-	-256	-0-	29	1	825	3	Y	-0-	135	1			11
07	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	46	1	1338	3	Y	-0-					11
08	1085	N	1033	-0-	-52	-0-	34	1	998	3	Y	1					12
							1	9									
09	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	39	1	1131	3	Y	15					27
							17	9									
10	1395	N	1195	-0-	-200	-0-	39	1	1156	3	Y	-0-					27

BROWN, T. P. UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 139992 COMPL. DATE 10/14/1991 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4153 - 5624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	49	1	1038	3	N	-0-					21
06	1200	N	1069	-0-	-131	-0-	48	1	1021	3	N	-0-					21
07	1178	N	1109	-0-	-69	-0-	50	1	1059	3	N	-0-					21
08	1085	N	1030	-0-	-55	-0-	45	1	985	3	N	-0-					21
09	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	51	1	1094	3	N	-0-					21
*10	1116	N	1106	-0-	-10	-0-	47	1	1059	3	N	-0-					21

PARISH, J. D. WELL #: 2 RRCID -> 140051 COMPL. DATE 10/10/1991 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 5689 - 6457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	60	1	1280	3	Y	-0-					1
06	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	63	1	1326	3	Y	-0-					1
07	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	60	1	1284	3	Y	-0-					1
08	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	61	1	1337	3	Y	1					2
							1	9									
09	1290	N	1025	-0-	-265	-0-	45	1	980	3	Y	-0-					2
10	1271	N	972	-0-	-299	-0-	42	1	930	3	Y	-0-					2

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
05	T. A.		703	-0-	703	2831	31	1	670	3	Y	2					8
							2	9									
06	T. A.		822	-0-	822	3653	37	1	783	3	Y	2					10
							2	9									
07	T. A.		1752	-0-	1752	5405	78	1	1672	3	Y	2					12
							2	9									
08	T. A.		2115	-0-	2115	7520	93	1	2022	3	Y	-0-					12
09	9096	X	1576	-0-	-7520	-0-	69	1	1507	3	Y	-0-					12
*10	1244	X	1244	-0-	-0-	-0-	54	1	1190	3	Y	-0-					12

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

GREGG, ROBERT N. WELL #: 4 RRCID -> 140411 COMPL. DATE 11/06/1991 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4499 - 6358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	876	N	876	-0-	-0-	-0-	39	1	837	3	Y	-0-					5
06	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	46	1	956	3	Y	-0-					5
07	943	N	943	-0-	-0-	-0-	42	1	901	3	Y	-0-					5
08	888	N	888	-0-	-0-	-0-	39	1	849	3	Y	-0-					5
09	965	N	965	-0-	-0-	-0-	43	1	922	3	Y	-0-					5
*10	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	44	1	966	3	Y	-0-					5

DAHLIN, M. W. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 140522 COMPL. DATE 12/05/1991 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 4775 - 6504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	408	N	408	-0-	-0-	-0-	163	1	245	3	Y	-0-					13
06	420	N	420	-0-	-0-	-0-	80	1	340	3	Y	-0-					13
07	341	N	297	-0-	-44	-0-	179	1	104	3	Y	13	26	1			-0-
							14	9									
08	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	1	1	1			-0-
09	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BUCHANAN, J. R. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140526 COMPL. DATE 11/22/1991 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 5351 - 6312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	775	N	775	-0-	-0-	-0-	35	1	740	3	Y	-0-					-0-
06	558	N	558	-0-	-0-	-0-	25	1	533	3	Y	-0-					-0-
07	561	N	561	-0-	-0-	-0-	25	1	536	3	Y	-0-					-0-
08	568	N	568	-0-	-0-	-0-	25	1	543	3	Y	-0-					-0-
09	540	N	516	-0-	-24	-0-	23	1	493	3	Y	-0-					-0-
*10	902	N	902	-0-	-0-	-0-	39	1	863	3	Y	-0-					-0-

WILLIAMS, S. L. WELL #: 2 RRCID -> 140610 COMPL. DATE 01/03/1992 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 5242 - 6586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	496	N	226	-0-	-270	-0-	54	1	172	3	Y	-0-	20	1			7
06	480	N	365	-0-	-115	-0-	8	1	354	3	Y	3	3	1			7
							3	9									
07	616	N	616	-0-	-0-	-0-	14	1	601	3	Y	1	1	1			7
							1	9									
08	515	N	515	-0-	-0-	-0-	11	1	504	3	Y	-0-					7
09	500	N	500	-0-	-0-	-0-	11	1	488	3	Y	1					8
							1	9									
*10	558	N	526	-0-	-32	-0-	17	1	509	3	Y	-0-					8

PHILLIPS, R. H. "A" WELL #: 4 RRCID -> 140616 COMPL. DATE 01/03/1992 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 4124 - 5826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	379	N	379	-0-	-0-	-0-	17	1	362	3	Y	-0-					12
06	376	N	376	-0-	-0-	-0-	17	1	357	3	Y	2					14
							2	9									
07	404	N	404	-0-	-0-	-0-	17	1	375	3	Y	11	20	1			5
							12	9									
08	379	N	379	-0-	-0-	-0-	16	1	360	3	Y	3	1	1			7
							3	9									
09	369	N	369	-0-	-0-	-0-	16	1	345	3	Y	7					14
							8	9									
10	403	N	395	-0-	-8	-0-	17	1	377	3	Y	1					15
							1	9									

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

MOONEY, EARL WELL #: 3 RRCID -> 140812 COMPL. DATE 01/23/1992 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 5724 - 6142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1860	N	1751	-0-	-109	-0-	79	1	1669	3	Y	3					12
							3	9									
06	1560	N	1332	-0-	-228	-0-	60	1	1248	3	Y	22					34
							24	9									
07	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	77	1	1658	3	Y	29	60	1			3
							32	9									
08	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	84	1	1821	3	Y	14	3	1			14
							15	9									
09	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	79	1	1731	3	Y	15					29
							17	9									
*10	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	81	1	1781	3	Y	27					56
							30	9									

CALDWELL, J. E. WELL #: 6 RRCID -> 140823 COMPL. DATE 02/05/1992 TOTAL DEPTH 5965 PERF. 5504 - 5944

05	372	N	296	-0-	-76	-0-	14	1	282	3	Y	-0-					-0-
06	330	N	293	-0-	-37	-0-	14	1	279	3	Y	-0-					-0-
07	341	N	303	-0-	-38	-0-	14	1	289	3	Y	-0-					-0-
08	310	N	281	-0-	-29	-0-	13	1	268	3	Y	-0-					-0-
09	300	N	252	-0-	-48	-0-	11	1	241	3	Y	-0-					-0-
10	248	N	193	-0-	-55	-0-	8	1	185	3	Y	-0-					-0-

BAKER, B. E. WELL #: 3 RRCID -> 141071 COMPL. DATE 02/20/1992 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 5232 - 5676

05	710	N	710	-0-	-0-	-0-	32	1	678	3	Y	-0-					6
06	660	N	560	-0-	-100	-0-	25	1	535	3	Y	-0-					6
07	651	N	618	-0-	-33	-0-	28	1	590	3	Y	-0-					6
08	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	45	1	974	3	Y	-0-					6
09	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	59	1	1290	3	Y	-0-					6
*10	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	52	1	1156	3	Y	-0-					6

GUFFY, G. WELL #: 3 RRCID -> 141078 COMPL. DATE 02/28/1992 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 5231 - 5997

05	490	N	490	-0-	-0-	-0-	16	1	474	3	Y	-0-					1
06	510	N	463	-0-	-47	-0-	16	1	447	3	Y	-0-					1
07	465	N	443	-0-	-22	-0-	15	1	428	3	Y	-0-					1
08	496	N	437	-0-	-59	-0-	15	1	422	3	Y	-0-					1
09	450	N	433	-0-	-17	-0-	14	1	419	3	Y	-0-					1
*10	373	N	373	-0-	-0-	-0-	13	1	360	3	Y	-0-					1

ADAMS-SOUTHWEST WELL #: 6 RRCID -> 141088 COMPL. DATE 02/28/1992 TOTAL DEPTH 6066 PERF. 5853 - 5998

05	1395	N	1362	-0-	-33	-0-	61	1	1301	3	Y	-0-					61
06	1350	N	1247	-0-	-103	-0-	56	1	1187	3	Y	4					65
							4	9									
07	1364	N	990	-0-	-374	-0-	44	1	945	3	Y	1					66
							1	9									
08	1364	N	538	-0-	-826	-0-	24	1	514	3	Y	-0-					66
09	1260	N	319	-0-	-941	-0-	14	1	305	3	Y	-0-					66
*10	620	N	453	-0-	-167	-0-	20	1	433	3	Y	-0-					66

BAITS-RHINE WELL #: 4 RRCID -> 141207 COMPL. DATE 02/28/1992 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 4630 - 5050

05	465	N	422	-0-	-43	-0-	19	1	403	3	Y	-0-					-0-
06	420	N	416	-0-	-4	-0-	19	1	397	3	Y	-0-					-0-
07	434	N	395	-0-	-39	-0-	17	1	378	3	Y	-0-					-0-
08	454	N	454	-0-	-0-	-0-	20	1	434	3	Y	-0-					-0-
09	424	N	424	-0-	-0-	-0-	18	1	406	3	Y	-0-					-0-
*10	455	N	455	-0-	-0-	-0-	20	1	435	3	Y	-0-					-0-

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

ROHRER, WM. UNIT 4 WELL #: 11 RRCID -> 141279 COMPL. DATE 03/11/1992 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 5200 - 6000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	744	N	469	-0-	-275	-0-	16	1	453	3	Y	-0-			-0-
06	720	N	509	-0-	-211	-0-	17	1	492	3	Y	-0-			-0-
07	550	N	550	-0-	-0-	-0-	19	1	531	3	Y	-0-			-0-
08	555	N	555	-0-	-0-	-0-	18	1	537	3	Y	-0-			-0-
09	524	N	524	-0-	-0-	-0-	17	1	507	3	Y	-0-			-0-
*10	558	N	510	-0-	-48	-0-	16	1	494	3	Y	-0-			-0-

WAGGONER, MARIE "D" WELL #: 10 RRCID -> 141280 COMPL. DATE 04/06/1992 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6147 - 6415

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ALEXANDER, R. J. WELL #: 4 RRCID -> 141482 COMPL. DATE 04/29/1992 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6013 - 6555

05	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	53	1	1506	3	Y	-0-			-0-
06	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	51	1	1421	3	Y	-0-			-0-
07	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	46	1	1328	3	Y	-0-			-0-
08	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	49	1	1427	3	Y	-0-			-0-
09	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	47	1	1389	3	Y	-0-			-0-
*10	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	48	1	1426	3	Y	-0-			-0-

HORNBACK, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 141773 COMPL. DATE 04/15/1992 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 5347 - 5354

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

THOMAS, J. W. WELL #: 3 RRCID -> 142805 COMPL. DATE 09/09/1992 TOTAL DEPTH 6065 PERF. 4122 - 5177

05	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	38	1	1067	3	Y	-0-			-0-
06	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	47	1	1317	3	Y	-0-			-0-
07	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	43	1	1225	3	Y	-0-			-0-
08	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	40	1	1163	3	Y	-0-			-0-
09	998	N	998	-0-	-0-	-0-	33	1	965	3	Y	-0-			-0-
*10	1271	N	1021	-0-	-250	-0-	33	1	988	3	Y	-0-			-0-

WAGGONER, C. "A" WELL #: 4 RRCID -> 142810 COMPL. DATE 09/23/1992 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 5954 - 6456

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1			-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DAHLIN, M. W. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 142812 COMPL. DATE 10/01/1992 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 3415 - 5598

05	959	N	959	-0-	-0-	-0-	43	1	916	3	Y	-0-			-0-
06	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	46	1	958	3	Y	-0-			-0-
07	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	45	1	973	3	Y	-0-			-0-
08	953	N	953	-0-	-0-	-0-	41	1	912	3	Y	-0-			-0-
09	936	N	936	-0-	-0-	-0-	41	1	895	3	Y	-0-			-0-
*10	997	N	997	-0-	-0-	-0-	43	1	954	3	Y	-0-			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WAGGONER, MARIE "D" WELL #: 11 RRCID -> 142893 COMPL. DATE 09/24/1992 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 5441 - 6410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1023	N	996	-0-	-27	-0-	130	1	864	3	Y	2					6
							2	9									
06	990	N	990	-0-	-0-	-0-	138	1	843	3	Y	8					14
							9	9									
07	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	152	1	871	3	Y	1	11	1			4
							1	9									
08	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	167	1	961	3	Y	2					6
							2	9									
09	990	N	918	-0-	-72	-0-	217	1	700	3	Y	1					7
							1	9									
*10	981	N	981	-0-	-0-	-0-	187	1	794	3	Y	-0-					7

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
05	496	N	112	-0-	-384	-0-	4	1	107	3	Y	1					31
							1	9									
06	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	349	1	1190	3	Y	19					50
							21	9									
07	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	229	1	1384	3	Y	16					66
							18	9									
08	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	218	1	1115	3	Y	7	68	1			5
							8	9									
09	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	185	1	1141	3	Y	23	1	1			27
							25	9									
10	1643	N	1044	-0-	-599	-0-	163	1	861	3	Y	18					45
							20	9									

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
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	766	N	766	-0-	-0-	-0-	26	1	740	3	Y	-0-					-0-
06	521	N	521	-0-	-0-	-0-	18	1	503	3	Y	-0-					-0-
07	1054	N	585	-0-	-469	-0-	20	1	565	3	Y	-0-					-0-
08	775	N	628	-0-	-147	-0-	21	1	607	3	Y	-0-					-0-
09	613	N	613	-0-	-0-	-0-	21	1	592	3	Y	-0-					-0-
*10	656	N	656	-0-	-0-	-0-	22	1	634	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
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

LIMBERG, F. A. GU WELL #: 3 RRCID -> 143753 COMPL. DATE 12/08/1992 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5742 - 6002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	434	N	268	-0-	-166	-0-	268	3			Y	-0-					29
06	360	N	329	-0-	-31	-0-	328	3	1	9	Y	1					30
07	434	N	366	-0-	-68	-0-	366	3			Y	-0-					30
08	366	N	366	-0-	-0-	-0-	364	3	2	9	Y	2					32
09	360	N	360	-0-	-0-	-0-	358	3	2	9	Y	2					34
*10	377	N	377	-0-	-0-	-0-	365	3	12	9	Y	11					45

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
05	3100	N	3283	-0-	183	528	148	1	3135	3	Y	-0-					46
06	3000	N	3139	-0-	139	667	143	1	2996	3	Y	-0-	39	1			7
07	1432	N	765	-0-	-667	-0-	34	1	721	3	Y	9	11	1			5
							10	9									
08	837	N	711	-0-	-126	-0-	31	1	665	3	Y	14					19
							15	9									
09	780	N	683	-0-	-97	-0-	30	1	646	3	Y	6					25
							7	9									
*10	992	X	684	-0-	-308	-0-	30	1	654	3	Y	-0-					25

WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144139 COMPL. DATE 01/20/1993 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5362 - 6425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	N	263	-0-	-109	-0-	9	1	254	3	N	-0-					-0-
06	330	N	279	-0-	-51	-0-	9	1	270	3	N	-0-					-0-
07	469	N	469	-0-	-0-	-0-	21	1	448	3	N	-0-					-0-
08	389	N	389	-0-	-0-	-0-	17	1	372	3	N	-0-					-0-
09	358	N	358	-0-	-0-	-0-	12	1	346	3	N	-0-					-0-
*10	505	N	505	-0-	-0-	-0-	16	1	489	3	N	-0-					-0-

WAGGONER, MRS. J. L. UNIT 11 WELL #: 31 RRCID -> 144142 COMPL. DATE 01/15/1993 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 5950 - 6639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	N	211	-0-	-68	-0-	7	1	204	3	Y	-0-					-0-
06	283	N	283	-0-	-0-	-0-	9	1	274	3	Y	-0-					-0-
07	293	N	293	-0-	-0-	-0-	10	1	283	3	Y	-0-					-0-
08	217	N	215	-0-	-2	-0-	7	1	208	3	Y	-0-					-0-
09	270	N	223	-0-	-47	-0-	7	1	216	3	Y	-0-					-0-
*10	333	N	333	-0-	-0-	-0-	10	1	323	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
05	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	37	1	1036	3	Y	-0-					28
06	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	53	1	1490	3	Y	2					30
							2	9									
07	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	52	1	1498	3	Y	-0-					30
*08	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	45	1	1293	3	Y	3					33
							3	9									
*09	1350	N	1306	-0-	-44	-0-	44	1	1262	3	Y	-0-					33
*10	1550	N	1481	-0-	-69	-0-	48	1	1433	3	Y	-0-					33

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
05	186	N	170	-0-	-16	-0-	6	1	164	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	171	-0-	-9	-0-	6	1	165	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	175	-0-	-11	-0-	6	1	169	3	Y	-0-					-0-
08	165	N	165	-0-	-0-	-0-	6	1	159	3	Y	-0-					-0-
09	180	N	159	-0-	-21	-0-	6	1	153	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	170	-0-	-16	-0-	6	1	164	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
05	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	49	1	1038	3	Y	-0-			-0-
06	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	55	1	1156	3	Y	-0-			-0-
07	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	56	1	1194	3	Y	-0-			-0-
08	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	57	1	1250	3	Y	-0-			-0-
09	915	N	915	-0-	-0-	-0-	40	1	875	3	Y	-0-			-0-
*10	1240	N	759	-0-	-481	-0-	32	1	727	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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GILES, J. E. GU 1 WELL #: 4 T RRCID -> 144802 COMPL. DATE 01/07/1993 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5020 - 5713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	372	N	369	-0-	-3	-0-	13	1	356	3	N	-0-			-0-
06	538	N	538	-0-	-0-	-0-	18	1	520	3	N	-0-			-0-
07	539	N	539	-0-	-0-	-0-	24	1	515	3	N	-0-			-0-
08	479	N	479	-0-	-0-	-0-	21	1	458	3	N	-0-			-0-
09	540	N	398	-0-	-142	-0-	13	1	385	3	N	-0-			-0-
10	527	N	258	-0-	-269	-0-	8	1	250	3	N	-0-			-0-

IMPROVEMENT DISTRICT WELL #: 2 RRCID -> 145224 COMPL. DATE 04/12/1993 TOTAL DEPTH 5797 PERF. 5201 - 5309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			Y	-0-			5
06	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			Y	-0-			5
07	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			Y	-0-			5
08	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			Y	-0-			5
09	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			Y	-0-			5
10	496	N	482	-0-	-14	-0-	482	3			Y	-0-			5

HOBBS, W. H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145457 COMPL. DATE 05/14/1993 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 5514 - 5682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	341	N	309	-0-	-32	-0-	14	1	295	3	Y	-0-			3
06	300	N	277	-0-	-23	-0-	13	1	264	3	Y	-0-			3
07	329	N	329	-0-	-0-	-0-	15	1	314	3	Y	-0-			3
08	342	N	342	-0-	-0-	-0-	15	1	327	3	Y	-0-			3
09	305	N	305	-0-	-0-	-0-	14	1	291	3	Y	-0-			3
10	341	N	291	-0-	-50	-0-	13	1	278	3	Y	-0-			3

ADAMS, J. S. UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 145865 COMPL. DATE 03/31/1993 TOTAL DEPTH 6063 PERF. 4994 - 5868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	806	N	623	-0-	-183	-0-	28	1	595	3	N	-0-			-0-
06	840	N	433	-0-	-407	-0-	20	1	413	3	N	-0-			-0-
07	775	N	443	-0-	-332	-0-	20	1	423	3	N	-0-			-0-
08	620	N	565	-0-	-55	-0-	25	1	540	3	N	-0-			-0-
09	637	N	637	-0-	-0-	-0-	28	1	609	3	N	-0-			-0-
*10	690	N	690	-0-	-0-	-0-	30	1	660	3	N	-0-			-0-

SMITH, C. M. UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 146108 COMPL. DATE 08/20/1993 TOTAL DEPTH 6285 PERF. 5918 - 6107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1178	N	419	-0-	-759	-0-	419	3			Y	-0-			2
06	930	N	272	-0-	-658	-0-	272	3			Y	-0-			2
07	713	N	204	-0-	-509	-0-	204	3			Y	-0-			2
08	434	N	138	-0-	-296	-0-	138	3			Y	-0-			2
09	270	N	125	-0-	-145	-0-	125	3			Y	-0-			2
*10	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			Y	-0-			2

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

WOMACK, E. A. WELL #: 4 RRCID -> 146111 COMPL. DATE 06/16/1993 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 5796 - 5852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	53	1	1132	3	Y	-0-					-0-
06	1140	N	1135	-0-	-5	-0-	52	1	1083	3	Y	-0-					-0-
07	1178	N	1157	-0-	-21	-0-	51	1	1106	3	Y	-0-					-0-
08	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	52	1	1126	3	Y	-0-					-0-
09	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	51	1	1094	3	Y	-0-					-0-
*10	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	51	1	1113	3	Y	-0-					-0-

PORTER-BRIDGES WELL #: 3 RRCID -> 146279 COMPL. DATE 04/22/1993 TOTAL DEPTH 6035 PERF. 4148 - 4436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	835	N	835	-0-	-0-	-0-	29	1	806	3	Y	-0-					14
06	775	N	775	-0-	-0-	-0-	26	1	749	3	Y	-0-					14
07	800	N	800	-0-	-0-	-0-	27	1	773	3	Y	-0-					14
08	801	N	801	-0-	-0-	-0-	26	1	775	3	Y	-0-					14
09	767	N	767	-0-	-0-	-0-	25	1	742	3	Y	-0-					14
*10	812	N	812	-0-	-0-	-0-	27	1	785	3	Y	-0-					14

WATERS, C. J. "A" WELL #: 1 L RRCID -> 146323 COMPL. DATE 06/23/1993 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5530 - 5645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	124599					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	124599					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	124599					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	124599					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	124599					N	NO RPT					-0-
10	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
05	593	N	593	-0-	-0-	-0-	27	1	566	3	Y	-0-					5
06	480	N	465	-0-	-15	-0-	21	1	443	3	Y	1					6
							1	9									
07	899	N	240	-0-	-659	-0-	10	1	230	3	Y	-0-					6
08	589	N	314	-0-	-275	-0-	14	1	300	3	Y	-0-					6
09	480	N	440	-0-	-40	-0-	20	1	420	3	Y	-0-					6
*10	448	N	448	-0-	-0-	-0-	20	1	428	3	Y	-0-					6

COLE, J. W. GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 146590 COMPL. DATE 08/02/1993 TOTAL DEPTH 6153 PERF. 4486 - 5636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	336	N	336	-0-	-0-	-0-	15	1	321	3	Y	-0-					-0-
06	318	N	318	-0-	-0-	-0-	15	1	303	3	Y	-0-					-0-
07	329	N	329	-0-	-0-	-0-	15	1	314	3	Y	-0-					-0-
08	335	N	335	-0-	-0-	-0-	15	1	320	3	Y	-0-					-0-
09	313	N	313	-0-	-0-	-0-	14	1	299	3	Y	-0-					-0-
*10	324	N	324	-0-	-0-	-0-	14	1	310	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
05	237	N	237	-0-	-0-	-0-	10	1	227	3	Y	-0-					2
06	233	N	233	-0-	-0-	-0-	10	1	223	3	Y	-0-					2
07	257	N	257	-0-	-0-	-0-	12	1	245	3	Y	-0-					2
08	271	N	271	-0-	-0-	-0-	12	1	259	3	Y	-0-					2
09	258	N	258	-0-	-0-	-0-	11	1	247	3	Y	-0-					2
*10	278	N	278	-0-	-0-	-0-	12	1	266	3	Y	-0-					2

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

BULLARD, CECIL WELL #: 3 RRCID -> 147601 COMPL. DATE 10/14/1993 TOTAL DEPTH 5944 PERF. 5440 - 5450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	N	202	-0-	-170	-0-	9	1	193	3	Y	-0-					-0-
06	362	N	362	-0-	-0-	-0-	16	1	346	3	Y	-0-					-0-
07	310	N	310	-0-	-0-	-0-	14	1	296	3	Y	-0-					-0-
08	237	N	237	-0-	-0-	-0-	10	1	225	3	Y	2					2
							2	9									
09	360	N	176	-0-	-184	-0-	8	1	168	3	Y	-0-					2
*10	461	N	461	-0-	-0-	-0-	20	1	441	3	Y	-0-					2

CHOWNING, MARY E. WELL #: 3 RRCID -> 147677 COMPL. DATE 07/08/1992 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 5267 - 5691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	455	N	455	-0-	-0-	-0-	446	3	9	9	Y	8					45
06	434	N	434	-0-	-0-	-0-	431	3	3	9	Y	3					48
07	419	N	419	-0-	-0-	-0-	416	3	3	9	Y	3					51
08	447	N	447	-0-	-0-	-0-	443	3	4	9	Y	4					55
09	406	N	406	-0-	-0-	-0-	397	3	9	9	Y	8					63
10	434	N	372	-0-	-62	-0-	372	3			Y	-0-					63

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
05	1674	N	1663	-0-	-11	-0-	587	1	1023	3	N	48	166	1			112
							53	9									
06	1650	N	1618	-0-	-32	-0-	591	1	985	3	N	38					150
							42	9									
07	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	581	1	1012	3	N	44					194
							48	9									
08	1674	N	1649	-0-	-25	-0-	608	1	1001	3	N	36					230
							40	9									
09	1620	N	1525	-0-	-95	-0-	551	1	931	3	N	39					269
							43	9									
10	1643	N	1554	-0-	-89	-0-	564	1	949	3	N	37	154	1			152
							41	9									

TAYLOR, R. B. WELL #: 5 RRCID -> 147728 COMPL. DATE 11/04/1993 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 5030 - 6760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	842	N	842	-0-	-0-	-0-	29	1	813	3	Y	-0-					-0-
06	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	35	1	966	3	Y	-0-					-0-
07	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	41	1	1165	3	Y	-0-					-0-
08	996	N	996	-0-	-0-	-0-	33	1	963	3	Y	-0-					-0-
09	810	N	737	-0-	-73	-0-	24	1	713	3	Y	-0-					-0-
*10	930	N	636	-0-	-294	-0-	21	1	615	3	Y	-0-					-0-

ELAM, TRUITTE GU WELL #: 6 RRCID -> 147836 COMPL. DATE 12/08/1993 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 3934 - 5955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	148	1	3135	3	Y	-0-					46
06	3210	X	3139	-0-	-71	-0-	143	1	2996	3	Y	-0-	39	1			7
07	3317	X	3247	-0-	-70	-0-	144	1	3089	3	Y	13	9	1			11
							14	9									
08	3317	X	3245	-0-	-72	-0-	143	1	3100	3	Y	2					13
							2	9									
09	3180	X	3103	-0-	-77	-0-	136	1	2957	3	Y	9					22
							10	9									
*10	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	128	1	2833	3	Y	1					23
							1	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WAGGONER, CRYSTELLE WELL #: 3 RRCID -> 147861 COMPL. DATE 12/20/1993 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6076 - 6283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	434	N	285	-0-	-149	-0-	13	1	272	3	Y	-0-					7
06	390	N	368	-0-	-22	-0-	13	1	89	2	Y	-0-					7
							266	3									
07	440	N	440	-0-	-0-	-0-	15	1	106	2	Y	-0-					7
							319	3									
*08	403	N	403	-0-	-0-	-0-	14	1	100	2	Y	-0-					7
							289	3									
*09	389	N	389	-0-	-0-	-0-	9	1	97	2	Y	-0-					7
							283	3									
*10	372	N	359	-0-	-13	-0-	9	1	88	2	Y	-0-					7
							262	3									

WHITEHEAD, DR. D. B. WELL #: 2-T RRCID -> 148136 COMPL. DATE 12/28/1993 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 5294 - 5546

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

KAKER, SAM F. "B" WELL #: 2 RRCID -> 148570 COMPL. DATE 11/17/1993 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 4756 - 4766

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	21						N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	21						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	21						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	21						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	21						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	21						N	-0-					-0-

PALMER, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 148696 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 5722 - 5948

05	792	N	792	-0-	-0-	-0-	36	1	753	3	Y	3					35
							3	9									
06	764	N	764	-0-	-0-	-0-	35	1	725	3	Y	4					39
							4	9									
07	802	N	802	-0-	-0-	-0-	36	1	763	3	Y	3					42
							3	9									
08	746	N	746	-0-	-0-	-0-	32	1	712	3	Y	2					44
							2	9									
09	694	N	694	-0-	-0-	-0-	30	1	663	3	Y	1					45
							1	9									
10	806	N	673	-0-	-133	-0-	29	1	642	3	Y	2					47
							2	9									

MORROW, I. C. WELL #: 2 RRCID -> 148753 COMPL. DATE 02/21/1994 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 5738 - 5878

05	434	N	183	-0-	-251	-0-	8	1	175	3	Y	-0-					3
06	330	N	305	-0-	-25	-0-	14	1	291	3	Y	-0-					3
07	451	N	451	-0-	-0-	-0-	20	1	431	3	Y	-0-					3
08	439	N	439	-0-	-0-	-0-	20	1	419	3	Y	-0-					3
09	443	N	443	-0-	-0-	-0-	20	1	423	3	Y	-0-					3
10	248	N	107	-0-	-141	-0-	5	1	102	3	Y	-0-					3

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

BULLARD, CECIL WELL #: 4 RRCID -> 148755 COMPL. DATE 02/22/1994 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5828 - 5836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	82	1	1743	3	Y	5					23
							6	9									
06	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	99	1	2088	3	Y	7					30
							8	9									
07	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	93	1	1984	3	Y	2					32
							2	9									
08	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	81	1	1762	3	Y	8					40
							9	9									
09	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	90	1	1956	3	Y	5					45
							6	9									
10	2077	N	1830	-0-	-247	-0-	79	1	1749	3	Y	2					47
							2	9									

SAUDER, J. M. WELL #: 2 RRCID -> 149127 COMPL. DATE 03/22/1994 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 5942 - 6499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2723	N	2723	-0-	-0-	-0-	122	1	2600	3	Y	1					7
							1	9									
06	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	119	1	2495	3	Y	-0-					7
07	2893	N	2893	-0-	-0-	-0-	129	1	2762	3	Y	2					9
							2	9									
08	2826	N	2826	-0-	-0-	-0-	124	1	2702	3	Y	-0-					9
09	2718	N	2718	-0-	-0-	-0-	119	1	2599	3	Y	-0-					9
*10	2937	N	2937	-0-	-0-	-0-	127	1	2803	3	Y	6					15
							7	9									

ADAMS, J. S. WELL #: 5 RRCID -> 150021 COMPL. DATE 04/18/1994 TOTAL DEPTH 6085 PERF. 4189 - 5751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	460	N	460	-0-	-0-	-0-	88	1	372	3	Y	-0-					-0-
06	488	N	488	-0-	-0-	-0-	108	1	380	3	Y	-0-					-0-
07	439	N	439	-0-	-0-	-0-	88	1	351	3	Y	-0-					-0-
08	467	N	467	-0-	-0-	-0-	109	1	358	3	Y	-0-					-0-
09	412	N	412	-0-	-0-	-0-	104	1	308	3	Y	-0-					-0-
*10	435	N	435	-0-	-0-	-0-	108	1	327	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
05	651	N	623	-0-	-28	-0-	623	3			Y	-0-					-0-
06	630	N	600	-0-	-30	-0-	600	3			Y	-0-					-0-
07	620	N	602	-0-	-18	-0-	602	3			Y	-0-					-0-
08	620	N	612	-0-	-8	-0-	612	3			Y	-0-					-0-
09	600	N	593	-0-	-7	-0-	593	3			Y	-0-					-0-
10	589	N	534	-0-	-55	-0-	534	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
05	1054	N	879	-0-	-175	-0-	119	1	743	3	Y	15					139
							17	9									
06	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	133	1	893	3	Y	9					148
							10	9									
07	982	N	982	-0-	-0-	-0-	129	1	836	3	Y	15					163
							17	9									
08	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	134	1	891	3	Y	13					176
							14	9									
09	1050	N	1024	-0-	-26	-0-	130	1	894	3	Y	-0-					176
10	992	N	944	-0-	-48	-0-	129	1	796	3	Y	17	172	1			21
							19	9									

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

HUGHES, D. J. WELL #: 29 RRCID -> 150379 COMPL. DATE 05/16/1994 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 4252 - 4466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	438	N	438	-0-	-0-	-0-	20	1	418	3	Y	-0-					-0-
06	429	N	429	-0-	-0-	-0-	20	1	409	3	Y	-0-					-0-
07	392	N	392	-0-	-0-	-0-	17	1	375	3	Y	-0-					-0-
08	441	N	441	-0-	-0-	-0-	20	1	421	3	Y	-0-					-0-
09	434	N	434	-0-	-0-	-0-	19	1	415	3	Y	-0-					-0-
*10	446	N	446	-0-	-0-	-0-	20	1	426	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
05	811	N	811	-0-	-0-	-0-	28	1	781	3	Y	2					23
							2	9									
06	820	N	820	-0-	-0-	-0-	28	1	792	3	Y	-0-					23
07	795	N	795	-0-	-0-	-0-	27	1	764	3	Y	4					27
							4	9									
08	867	N	867	-0-	-0-	-0-	29	1	836	3	Y	2					29
							2	9									
09	839	N	839	-0-	-0-	-0-	28	1	811	3	Y	-0-					29
10	806	N	784	-0-	-22	-0-	25	1	758	3	Y	1					30
							1	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
05	744	N	666	-0-	-78	-0-	30	1	636	3	Y	-0-					-0-
06	570	N	547	-0-	-23	-0-	25	1	522	3	Y	-0-					-0-
07	694	N	694	-0-	-0-	-0-	31	1	663	3	Y	-0-					-0-
08	689	N	689	-0-	-0-	-0-	30	1	659	3	Y	-0-					-0-
09	649	N	649	-0-	-0-	-0-	29	1	620	3	Y	-0-					-0-
*10	658	N	658	-0-	-0-	-0-	29	1	629	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 2 RRCID -> 153228 COMPL. DATE 02/14/1995 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 5802 - 5862

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

ROBINSON, OPAL WELL #: 2 RRCID -> 153656 COMPL. DATE 03/15/1995 TOTAL DEPTH 6302 PERF. 5846 - 6095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	425	N	425	-0-	-0-	-0-	13	1	368	3	Y	40					97
							44	9									
06	449	N	449	-0-	-0-	-0-	15	1	412	3	Y	20					117
							22	9									
07	536	N	536	-0-	-0-	-0-	16	1	478	3	Y	38					155
							42	9									
08	502	N	502	-0-	-0-	-0-	16	1	456	3	Y	27	164	1			18
							30	9									
09	451	N	451	-0-	-0-	-0-	15	1	436	3	Y	-0-					18
*10	486	N	486	-0-	-0-	-0-	14	1	420	3	Y	47					65
							52	9									

NALER, MAE C. WELL #: 1C RRCID -> 154122 COMPL. DATE 04/24/1995 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 5220 - 5316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2945	X	1397	-0-	-1548	-0-	37	1	1360	2	Y	-0-					-0-
06	2850	X	1383	-0-	-1467	-0-	37	1	1346	2	Y	-0-					-0-
*07	2945	X	1345	-0-	-1600	-0-	36	1	1309	2	Y	-0-					-0-
08	2387	X	1331	-0-	-1056	-0-	35	1	1296	2	Y	-0-					-0-
09	1380	N	1285	-0-	-95	-0-	33	1	1252	2	Y	-0-					-0-
*10	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	39	1	1471	2	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
STEWART, ROMIE WELL #: 6 RRCID -> 154959 COMPL. DATE 05/19/1995 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 5364 - 6430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1643	N	5	-0-	-1638	-0-	5	3			Y	-0-					9
06	1560	N	64	-0-	-1496	-0-	3	1	61	3	Y	-0-					9
07	281	N	281	-0-	-0-	-0-	13	1	268	3	Y	-0-					9
08	152	N	152	-0-	-0-	-0-	7	1	145	3	Y	-0-					9
09	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	36	1	1037	3	Y	-0-					9
*10	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	57	1	1668	3	Y	3					12
							3	9									

CARAWAY UNIT WELL #: C 1 RRCID -> 156724 COMPL. DATE 10/06/1995 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 6058 - 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
05	961	N	704	-0-	-257	-0-	24	1	680	3	N	-0-					2
06	520	N	520	-0-	-0-	-0-	24	1	496	3	N	-0-					2
07	460	N	460	-0-	-0-	-0-	21	1	439	3	N	-0-					2
08	713	N	248	-0-	-465	-0-	8	1	240	3	N	-0-					2
09	510	N	271	-0-	-239	-0-	12	1	259	3	N	-0-					2
10	465	N	165	-0-	-300	-0-	7	1	158	3	N	-0-					2

USA 71633 WELL #: 1 RRCID -> 157272 COMPL. DATE 11/09/1995 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 5903 - 6121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	207	-0-	-10	-0-	7	1	200	3	Y	-0-					12
06	223	N	223	-0-	-0-	-0-	8	1	215	3	Y	-0-					12
07	244	N	244	-0-	-0-	-0-	8	1	236	3	Y	-0-					12
08	233	N	233	-0-	-0-	-0-	8	1	225	3	Y	-0-					12
09	223	N	223	-0-	-0-	-0-	7	1	216	3	Y	-0-					12
*10	223	N	223	-0-	-0-	-0-	7	1	216	3	Y	-0-					12

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
05	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	230	1	1063	3	Y	2					35
							2	9									
06	1260	N	1182	-0-	-78	-0-	253	1	929	3	Y	-0-					35
07	1364	N	1226	-0-	-138	-0-	266	1	958	3	Y	2					37
							2	9									
08	1302	N	1111	-0-	-191	-0-	261	1	842	3	Y	7					44
							8	9									
*09	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	234	1	1000	3	Y	-0-	39	1			5
*10	973	N	973	-0-	-0-	-0-	223	1	750	3	Y	-0-					5

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
05	932	N	932	-0-	-0-	-0-	31	1	901	3	Y	-0-					1
06	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	72	1	1505	3	Y	-0-					1
07	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	81	1	1742	3	Y	-0-					1
08	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	49	1	1440	3	Y	-0-					1
09	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	71	1	1546	3	Y	-0-					1
10	1829	N	1320	-0-	-509	-0-	58	1	1262	3	Y	-0-					1

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
05	550	N	550	-0-	-0-	-0-	24	1	526	3	Y	-0-					-0-
06	615	N	615	-0-	-0-	-0-	28	1	587	3	Y	-0-					-0-
07	658	N	658	-0-	-0-	-0-	29	1	629	3	Y	-0-					-0-
08	607	N	607	-0-	-0-	-0-	26	1	581	3	Y	-0-					-0-
09	630	N	630	-0-	-0-	-0-	28	1	602	3	Y	-0-					-0-
*10	527	N	285	-0-	-242	-0-	13	1	272	3	Y	-0-					-0-

GADBERRY, H. C. "D" WELL #: 21 RRCID -> 159529 COMPL. DATE 06/18/1996 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4087 - 4185

05	494	N	494	-0-	-0-	-0-	22	1	472	3	Y	-0-					17
06	450	N	439	-0-	-11	-0-	20	1	419	3	Y	-0-					17
07	465	N	367	-0-	-98	-0-	16	1	351	3	Y	-0-					17
08	565	N	565	-0-	-0-	-0-	25	1	540	3	Y	-0-					17
09	500	N	500	-0-	-0-	-0-	22	1	478	3	Y	-0-					17
*10	457	N	457	-0-	-0-	-0-	20	1	437	3	Y	-0-					17

MAEYERS-JANUARY WELL #: 4 RRCID -> 160151 COMPL. DATE 09/16/1996 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 5840 - 7610

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

MOORE UNIT WELL #: C 1 RRCID -> 160958 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5962 - 6085

05	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	54	1	1546	3	Y	-0-					13
06	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	52	1	1441	3	Y	-0-					13
07	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	53	1	1547	3	Y	4					17
							4	9									
08	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	54	1	1581	3	Y	-0-					17
09	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	49	1	1454	3	Y	-0-					17
*10	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	52	1	1541	3	Y	-0-					17

HUGHES, D. J. WELL #: 30 RRCID -> 161094 COMPL. DATE 05/15/1996 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4318 - 5154

05	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	291	1	2142	3	Y	-0-					2
06	1680	N	1478	-0-	-202	-0-	311	1	1167	3	Y	-0-					2
07	1736	N	1413	-0-	-323	-0-	311	1	1102	3	Y	-0-					2
08	1736	N	1335	-0-	-401	-0-	306	1	1029	3	Y	-0-					2
09	1470	N	788	-0-	-682	-0-	249	1	539	3	Y	-0-					2
*10	1023	N	815	-0-	-208	-0-	274	1	541	3	Y	-0-					2

SAUDER LAND TRUST WELL #: 2 RRCID -> 161104 COMPL. DATE 11/06/1996 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6336 - 6592

05	527	N	466	-0-	-61	-0-	21	1	445	3	Y	-0-					1
06	450	N	441	-0-	-9	-0-	20	1	421	3	Y	-0-					1
07	499	N	499	-0-	-0-	-0-	22	1	477	3	Y	-0-					1
08	466	N	466	-0-	-0-	-0-	21	1	445	3	Y	-0-					1
09	450	N	407	-0-	-43	-0-	14	1	393	3	Y	-0-					1
*10	496	N	466	-0-	-30	-0-	15	1	451	3	Y	-0-					1

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

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
05	330	N	330	-0-	-0-	-0-	296	2	34	9	Y	31					128
06	566	N	566	-0-	-0-	-0-	518	2	48	9	Y	44	152	1			20
07	538	N	538	-0-	-0-	-0-	514	2	24	9	Y	22					42
08	637	N	637	-0-	-0-	-0-	608	2	29	9	Y	26					68
09	566	N	566	-0-	-0-	-0-	530	2	36	9	Y	33					101
10	527	N	375	-0-	-152	-0-	338	2	37	9	Y	34					135

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
05	430	N	430	-0-	-0-	-0-	20	1	410	3	Y	-0-					37
06	750	N	486	-0-	-264	-0-	22	1	464	3	Y	-0-					37
07	651	N	505	-0-	-146	-0-	22	1	483	3	Y	-0-					37
08	579	N	579	-0-	-0-	-0-	25	1	554	3	Y	-0-					37
09	551	N	551	-0-	-0-	-0-	24	1	527	3	Y	-0-					37
*10	367	N	367	-0-	-0-	-0-	16	1	351	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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GADBERRY, H. C. "B" WELL #: 23 RRCID -> 164038 COMPL. DATE 12/05/1996 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 4012 - 5844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	166	1	1810	3	Y	-0-					11
06	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	186	1	2001	3	Y	-0-					11
07	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	176	1	1788	3	Y	-0-					11
08	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	184	1	1967	3	Y	-0-					11
09	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	175	1	1856	3	Y	-0-					11
*10	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	165	1	1589	3	Y	-0-					11

JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 1C RRCID -> 164107 COMPL. DATE 06/24/1997 TOTAL DEPTH 7988 PERF. 5970 - 6450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	224	1	776	3	N	-0-					47
06	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	248	1	844	3	N	1					48
							1	9									
07	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	547	1	719	3	N	1					49
							1	9									
08	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	577	1	555	3	N	-0-					49
09	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	558	1	522	3	N	-0-					49
10	1240	N	1191	-0-	-49	-0-	579	1	612	3	N	-0-	40	1			-0-

SHEPPARD "B" WELL #: 1 RRCID -> 164626 COMPL. DATE 07/25/1997 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4644 - 4650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	48	1	1364	3	Y	40					88
							44	9									
06	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	53	1	1491	3	Y	42					130
							46	9									
07	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	65	1	1386	3	Y	26	132	1			24
							29	9									
08	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	54	1	1185	3	Y	21					45
							23	9									
09	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	54	1	1178	3	Y	35	44	1			36
							39	9									
10	1457	N	1110	-0-	-347	-0-	46	1	1034	3	Y	27	1	1			62
							30	9									

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

GADBERRY, H. C. "D" WELL #: 24T RRCID -> 165036 COMPL. DATE 07/24/1997 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 4102 - 4204

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

GADBERRY, H. C. WELL #: 25 RRCID -> 165466 COMPL. DATE 08/04/1997 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5710 - 5720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	767	N	767	-0-	-0-	-0-	35	1	732	3	Y	-0-					-0-
06	736	N	736	-0-	-0-	-0-	33	1	703	3	Y	-0-					-0-
07	756	N	756	-0-	-0-	-0-	34	1	722	3	Y	-0-					-0-
08	756	N	756	-0-	-0-	-0-	33	1	723	3	Y	-0-					-0-
09	720	N	716	-0-	-4	-0-	31	1	685	3	Y	-0-					-0-
*10	744	N	635	-0-	-109	-0-	28	1	607	3	Y	-0-					-0-

SHEPPARD "A" WELL #: 1 RRCID -> 165981 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 5583 PERF. 5040 - 5466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	112	N	112	-0-	-0-	-0-	5	1	107	3	Y	-0-					-0-
06	135	N	135	-0-	-0-	-0-	6	1	129	3	Y	-0-					-0-
07	139	N	139	-0-	-0-	-0-	6	1	133	3	Y	-0-					-0-
08	148	N	148	-0-	-0-	-0-	7	1	141	3	Y	-0-					-0-
09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	6	1	119	3	Y	-0-					-0-
*10	177	N	177	-0-	-0-	-0-	8	1	169	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 3C RRCID -> 166194 COMPL. DATE 11/03/1997 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 5186 - 5300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3658	X	3529	-0-	-129	-0-	648	1	2881	3	Y	-0-					-0-
06	3540	X	3431	-0-	-109	-0-	717	1	2714	3	Y	-0-					-0-
07	3658	X	3468	-0-	-190	-0-	745	1	2723	3	Y	-0-					-0-
08	3534	X	3367	-0-	-167	-0-	742	1	2625	3	Y	-0-					-0-
09	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	723	1	2767	3	Y	-0-					-0-
*10	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	743	1	2703	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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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
05	155	N	113	-0-	-42	-0-	4	1	109	3	Y	-0-					-0-
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	5	1	116	3	Y	-0-					-0-
07	127	N	127	-0-	-0-	-0-	5	1	122	3	Y	-0-					-0-
08	141	N	141	-0-	-0-	-0-	5	1	136	3	Y	-0-					-0-
09	120	N	113	-0-	-7	-0-	3	1	110	3	Y	-0-					-0-
*10	134	N	134	-0-	-0-	-0-	5	1	129	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
05	2879	X	2879	-0-	-0-	-0-	633	1	2234	3	Y	11					85
							12	9									
06	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	650	1	2161	3	Y	6					91
							7	9									
07	2863	N	2863	-0-	-0-	-0-	667	1	2186	3	Y	9					100
							10	9									
08	2912	N	2912	-0-	-0-	-0-	677	1	2226	3	Y	8					108
							9	9									
09	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	634	1	2016	3	Y	12					120
							13	9									
*10	2952	N	2952	-0-	-0-	-0-	679	1	2239	3	Y	31					151
							34	9									

WAGGONER, T. J. "C" WELL #: 1 RRCID -> 169358 COMPL. DATE 06/08/1998 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6063 - 6285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	682	N	680	-0-	-2	-0-	23	1	657	3	Y	-0-					5
06	660	N	660	-0-	-0-	-0-	23	1	635	3	Y	2					7
							2	9									
07	699	N	699	-0-	-0-	-0-	23	1	676	3	Y	-0-					7
08	686	N	686	-0-	-0-	-0-	23	1	663	3	Y	-0-					7
09	660	N	650	-0-	-10	-0-	22	1	628	3	Y	-0-					7
10	682	N	680	-0-	-2	-0-	22	1	658	3	Y	-0-					7

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
05	744	N	686	-0-	-58	-0-	23	1	663	3	Y	-0-					5
06	672	N	672	-0-	-0-	-0-	23	1	649	3	Y	-0-					5
07	744	N	695	-0-	-49	-0-	23	1	672	3	Y	-0-					5
08	682	N	629	-0-	-53	-0-	21	1	608	3	Y	-0-					5
09	665	N	665	-0-	-0-	-0-	22	1	643	3	Y	-0-					5
*10	732	N	732	-0-	-0-	-0-	24	1	708	3	Y	-0-					5

WCCO 4-GEORGIE FITCH WELL #: 5C RRCID -> 170063 COMPL. DATE 08/03/1998 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 4412 - 4438

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

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

BAKER, JAMES GU WELL #: 6 RRCID -> 171767 COMPL. DATE 02/11/1999 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	6887					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	6887					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	6887					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	6887					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	6887					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	6887					N	NO RPT					-0-

GADBERRY, H. C. (SA) WELL #: 27 RRCID -> 173142 COMPL. DATE 03/10/1999 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5435 - 5688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	99	1	2121	3	Y	-0-					20
06	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	85	1	1789	3	Y	-0-					20
07	1984	N	1621	-0-	-363	-0-	72	1	1549	3	Y	-0-					20
08	2232	N	1690	-0-	-542	-0-	75	1	1615	3	Y	-0-					20
09	1860	N	1526	-0-	-334	-0-	67	1	1459	3	Y	-0-					20
*10	1612	N	1481	-0-	-131	-0-	64	1	1417	3	Y	-0-					20

USA 237-21 WELL #: 1C RRCID -> 174529 COMPL. DATE 08/20/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5814 - 6066

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	713	N	681	-0-	-32	-0-	23	1	658	3	Y	-0-					2
06	720	N	715	-0-	-5	-0-	24	1	691	3	Y	-0-					2
07	886	N	886	-0-	-0-	-0-	30	1	856	3	Y	-0-					2
08	685	N	685	-0-	-0-	-0-	23	1	662	3	Y	-0-					2
09	731	N	731	-0-	-0-	-0-	24	1	707	3	Y	-0-					2
*10	788	N	788	-0-	-0-	-0-	25	1	763	3	Y	-0-					2

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
STEWART WELL #: C 1 RRCID -> 175250 COMPL. DATE 08/02/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6218 - 6598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	806	N	755	-0-	-51	-0-	25	1	730	3	Y	-0-					15
06	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	37	1	1034	3	Y	6					21
							7	9									
07	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	38	1	1113	3	Y	3					24
							3	9									
08	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	37	1	1067	3	Y	3					27
							3	9									
09	1080	N	1072	-0-	-8	-0-	36	1	1027	3	Y	8					35
							9	9									
10	1116	N	1098	-0-	-18	-0-	36	1	1056	3	Y	5					40
							6	9									

LESTER, T. D. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 175314 COMPL. DATE 10/14/1999 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 4248 - 5654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	192	1	1545	3	Y	2					6
							2	9									
06	1650	N	1563	-0-	-87	-0-	175	1	1388	3	Y	-0-					6
07	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	187	1	1495	3	Y	22	28	1			-0-
							24	9									
08	1705	N	1515	-0-	-190	-0-	155	1	1359	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	1560	N	1557	-0-	-3	-0-	168	1	1389	3	Y	-0-					-0-
*10	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	174	1	1489	3	Y	-0-					-0-

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
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	92					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	92					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	92					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	92					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	92					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	92					N	NO RPT					-0-

SAUDER-STONE ET AL UNIT WELL #: C 1 RRCID -> 175400 COMPL. DATE 08/21/1999 TOTAL DEPTH 6892 PERF. 5799 - 6562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	3			Y	-0-					8
06	15	N	7	-0-	-8	-0-	7	3			Y	-0-					8
07	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					8
08	11	N	6	-0-	-5	-0-	6	3			Y	-0-					8
09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	3	Y	-0-					8
*10	23	N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	3	Y	-0-					8

HADDOCK, E. L. WELL #: 1U RRCID -> 177600 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 5290 - 5499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	96	1	1243	2	Y	-0-					-0-
06	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	118	1	1176	2	Y	-0-					-0-
07	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	126	1	1213	2	Y	-0-					-0-
08	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	124	1	1158	2	Y	-0-					-0-
09	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	134	1	1083	2	Y	-0-					-0-
10	1240	N	1223	-0-	-17	-0-	137	1	1086	2	Y	-0-					-0-

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. "B" WELL #: 3U RRCID -> 177844 COMPL. DATE 05/09/2000 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 6042 - 6148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
WCCO 4-MILLER B-2 WELL #: 10C RRCID -> 178134 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 6070 - 6252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	237	1	2151	3	Y	-0-					-0-
06	2100	N	2090	-0-	-10	-0-	225	1	1865	3	Y	-0-					-0-
07	2263	N	2253	-0-	-10	-0-	255	1	1998	3	Y	-0-					-0-
08	2387	N	2166	-0-	-221	-0-	252	1	1914	3	Y	-0-					-0-
09	2100	N	1534	-0-	-566	-0-	225	1	1309	3	Y	-0-					-0-
10	2263	N	2109	-0-	-154	-0-	239	1	1870	3	Y	-0-					-0-

WAGGONER, HAZEL "A" WELL #: C 2 RRCID -> 179824 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6202 - 6434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	N	431	-0-	-34	-0-	15	1	416	3	Y	-0-					-0-
06	490	N	490	-0-	-0-	-0-	17	1	473	3	Y	-0-					-0-
07	622	N	622	-0-	-0-	-0-	21	1	601	3	Y	-0-					-0-
08	465	N	465	-0-	-0-	-0-	15	1	450	3	Y	-0-					-0-
09	498	N	498	-0-	-0-	-0-	16	1	482	3	Y	-0-					-0-
10	589	N	552	-0-	-37	-0-	18	1	534	3	Y	-0-					-0-

KARNES, J. D. UNIT 5 WELL #: 11 RRCID -> 183509 COMPL. DATE 03/07/2001 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 4092 - 5808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	N	217	-0-	-248	-0-	9	1	208	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	207	-0-	-33	-0-	9	1	198	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	202	-0-	-15	-0-	9	1	193	3	Y	-0-					-0-
08	217	N	189	-0-	-28	-0-	8	1	181	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	189	-0-	-21	-0-	8	1	181	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	166	-0-	-51	-0-	7	1	159	3	Y	-0-					-0-

WHITEHEAD, DR. D. B. WELL #: 1 RRCID -> 196097 COMPL. DATE 06/04/2003 TOTAL DEPTH 5834 PERF. 5287 - 5334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	N	267	-0-	-12	-0-	83	1	184	3	Y	-0-					2
06	281	N	281	-0-	-0-	-0-	90	1	191	3	Y	-0-					2
07	296	N	296	-0-	-0-	-0-	102	1	194	3	Y	-0-					2
08	285	N	285	-0-	-0-	-0-	101	1	184	3	Y	-0-					2
09	288	N	288	-0-	-0-	-0-	99	1	189	3	Y	-0-					2
*10	269	N	269	-0-	-0-	-0-	101	1	168	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
05	341	N	317	-0-	-24	-0-	10	1	307	3	Y	-0-					23
06	330	N	328	-0-	-2	-0-	11	1	317	3	Y	-0-					23
07	442	N	442	-0-	-0-	-0-	15	1	427	3	Y	-0-					23
08	435	N	435	-0-	-0-	-0-	15	1	420	3	Y	-0-					23
09	413	N	413	-0-	-0-	-0-	14	1	399	3	Y	-0-					23
10	434	N	417	-0-	-17	-0-	14	1	403	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
05	542	N	542	-0-	-0-	-0-	18	1	524	3	Y	-0-					22
06	538	N	538	-0-	-0-	-0-	18	1	520	3	Y	-0-					22
07	530	N	530	-0-	-0-	-0-	17	1	513	3	Y	-0-					22
08	535	N	535	-0-	-0-	-0-	17	1	518	3	Y	-0-					22
09	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	40	1	1189	3	Y	-0-					22
*10	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	40	1	1187	3	Y	-0-					22

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
05	204	N	204	-0-	-0-	-0-	81	1	123	3	Y	-0-					24
06	200	N	200	-0-	-0-	-0-	81	1	119	3	Y	-0-					24
07	155	N	87	-0-	-68	-0-	54	1	33	3	Y	-0-	24	1			-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	1	1	1			-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
10	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
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
05	640	N	640	-0-	-0-	-0-	29	1	611	3	Y	-0-					-0-
06	570	N	488	-0-	-82	-0-	22	1	466	3	Y	-0-					-0-
07	589	N	397	-0-	-192	-0-	17	1	380	3	Y	-0-					-0-
08	589	N	347	-0-	-242	-0-	15	1	332	3	Y	-0-					-0-
09	589	N	589	-0-	-0-	-0-	25	1	564	3	Y	-0-					-0-
*10	730	N	730	-0-	-0-	-0-	24	1	706	3	Y	-0-					-0-

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
05	3193	X	3043	-0-	-150	-0-	104	1	2939	3	Y	-0-					20
06	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	112	1	3128	3	Y	-0-					20
07	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	115	1	3285	3	Y	-0-					20
08	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	110	1	3214	3	Y	-0-					20
09	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	106	1	3090	3	Y	-0-					20
*10	3410	X	3201	-0-	-209	-0-	105	1	3096	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
05	611	N	611	-0-	-0-	-0-	28	1	583	3	Y	-0-					-0-
06	489	N	489	-0-	-0-	-0-	22	1	467	3	Y	-0-					-0-
07	580	N	580	-0-	-0-	-0-	26	1	554	3	Y	-0-					-0-
08	568	N	568	-0-	-0-	-0-	25	1	543	3	Y	-0-					-0-
09	545	N	545	-0-	-0-	-0-	24	1	521	3	Y	-0-					-0-
*10	541	N	541	-0-	-0-	-0-	23	1	518	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
05	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	117	1	2465	3	Y	-0-					-0-
06	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	113	1	2372	3	Y	-0-					-0-
07	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	117	1	2506	3	Y	-0-					-0-
08	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	116	1	2538	3	Y	-0-					-0-
09	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	109	1	2391	3	Y	-0-					-0-
10	2635	N	2611	-0-	-24	-0-	113	1	2498	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
05	902	N	902	-0-	-0-	-0-	31	1	871	3	Y	-0-					121
06	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	44	1	1236	3	Y	-0-					121
07	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	43	1	1246	3	Y	-0-					121
08	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	62	1	1825	3	Y	-0-					121
09	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	45	1	1325	3	Y	-0-					121
*10	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	46	1	1375	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
05	4247	X	3630	-0-	-617	-0-	123	1	3507	3	Y	-0-					30
06	4050	X	3250	-0-	-800	-0-	112	1	3138	3	Y	-0-					30
07	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	143	1	4121	3	Y	-0-					30
08	4247	X	4215	-0-	-32	-0-	140	1	4075	3	Y	-0-					30
09	4110	X	4015	-0-	-95	-0-	133	1	3882	3	Y	-0-					30
*10	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	133	1	3931	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
05	T. A.		2874	-0-	2874	5667	129	1	2745	3	Y	-0-					42
06	T. A.		2695	-0-	2695	8362	122	1	2570	3	Y	3					45
							3	9									
07	T. A.		2653	-0-	2653	11015	118	1	2533	3	Y	2					47
							2	9									
08	T. A.		2528	-0-	2528	13543	111	1	2417	3	Y	-0-					47
09	T. A.		1870	-0-	1870	15413	82	1	1788	3	Y	-0-					47
*10	T. A.		2543	-0-	2543	17956	110	1	2433	3	Y	-0-					47

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
05	2671	X	2671	-0-	-0-	-0-	91	1	2580	3	Y	-0-					20
06	2637	X	2637	-0-	-0-	-0-	91	1	2546	3	Y	-0-					20
07	2730	X	2730	-0-	-0-	-0-	91	1	2639	3	Y	-0-					20
08	2715	N	2715	-0-	-0-	-0-	90	1	2625	3	Y	-0-					20
09	2430	N	2208	-0-	-222	-0-	73	1	2135	3	Y	-0-					20
*10	2697	N	2351	-0-	-346	-0-	77	1	2274	3	Y	-0-					20

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
05	1240	N	1234	-0-	-6	-0-	29	1	1205	3	Y	-0-					2
06	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	28	1	1175	3	Y	-0-					2
07	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	37	1	1583	3	Y	-0-					2
08	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	57	1	1670	3	Y	-0-					2
09	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	52	1	1498	3	Y	-0-					2
10	1612	X	1188	-0-	-424	-0-	39	1	1149	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
05	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	115	1	2454	3	Y	-0-					-0-
06	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	112	1	2348	3	Y	-0-					-0-
07	2542	N	2116	-0-	-426	-0-	94	1	2022	3	Y	-0-					-0-
08	2573	N	2509	-0-	-64	-0-	110	1	2399	3	Y	-0-					-0-
09	2460	N	2414	-0-	-46	-0-	106	1	2308	3	Y	-0-					-0-
*10	2573	X	2343	-0-	-230	-0-	102	1	2241	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
05	2413	X	2413	-0-	-0-	-0-	55	1	2357	3	Y	1					30
							1	9									
06	2631	X	2631	-0-	-0-	-0-	61	1	2569	3	Y	1					31
							1	9									
07	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	59	1	2527	3	Y	10					41
							11	9									
08	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	56	1	2452	3	Y	2					43
							2	9									
09	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	56	1	2472	3	Y	17	60	1			-0-
							19	9									
*10	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	58	1	2563	3	Y	1	1	1			-0-
							1	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
05	2418	X	1852	-0-	-566	-0-	389	1	1463	3	Y	-0-					34
06	2340	X	2143	-0-	-197	-0-	370	1	1771	3	Y	2					36
							2	9									
07	2418	X	2322	-0-	-96	-0-	435	1	1887	3	Y	-0-					36
08	2418	X	1946	-0-	-472	-0-	400	1	1545	3	Y	1					37
							1	9									
09	2256	X	2256	-0-	-0-	-0-	367	1	1889	3	Y	-0-					37
*10	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	404	1	1878	3	Y	-0-					37

PATTERSON, BULA WELL #: 3 RRCID -> 207257 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 6301 PERF. 4262 - 6028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	72	1	2048	3	Y	-0-					-0-
06	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	71	1	1996	3	Y	-0-					-0-
07	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	60	1	1741	3	Y	5					5
							6	9									
08	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	76	1	2200	3	Y	-0-					5
09	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	87	1	2545	3	Y	-0-					5
*10	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	83	1	2449	3	Y	-0-					5

WCCO 4-LOGAN, H. H. WELL #: 10 RRCID -> 207724 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6151 - 6163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2015	N	1889	-0-	-126	-0-	44	1	1845	3	N	-0-					15
06	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	52	1	2184	3	N	-0-					15
07	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	76	1	2198	3	N	-0-					15
08	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	72	1	2100	3	N	-0-					15
09	2250	N	2061	-0-	-189	-0-	68	1	1993	3	N	-0-					15
10	2263	N	2177	-0-	-86	-0-	71	1	2106	3	N	-0-					15

DCCO 1-DCTC WELL #: 12 RRCID -> 207754 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 6364 PERF. 5814 - 6124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	455	1	1608	2	Y	-0-					-0-
06	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	461	1	1550	2	Y	-0-					-0-
*07	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	478	1	1605	2	Y	-0-					-0-
08	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	480	1	1689	2	Y	-0-					-0-
09	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	459	1	1475	2	Y	-0-					-0-
*10	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	476	1	1597	2	Y	-0-					-0-

PRUETT, M. E. "A" WELL #: 3 RRCID -> 208828 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 4182 - 5869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	266	1	3688	3	N	20					237
							22	9									
06	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	218	1	2687	3	N	19					256
							21	9									
07	5531	X	5531	-0-	-0-	-0-	322	1	5187	3	N	20	179	1			97
							22	9									
08	5084	X	5084	-0-	-0-	-0-	281	1	4794	3	N	8					105
							9	9									
*09	5218	X	5218	-0-	-0-	-0-	297	1	4918	3	Y	3	53	1			55
							3	9									
*10	4874	X	4874	-0-	-0-	-0-	279	1	4581	3	Y	13	1	1			67
							14	9									

CLEMANS-GREEN WELL #: 3 RRCID -> 209501 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5460 - 6087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11925	X	11925	-0-	-0-	-0-	405	1	11520	3	Y	-0-					14
06	11329	X	11329	-0-	-0-	-0-	389	1	10940	3	Y	-0-					14
07	11563	X	11327	-0-	-236	-0-	381	1	10946	3	Y	-0-					14
08	11668	X	11668	-0-	-0-	-0-	387	1	11281	3	Y	-0-					14
09	11190	X	11016	-0-	-174	-0-	364	1	10652	3	Y	-0-					14
*10	11536	X	11536	-0-	-0-	-0-	377	1	11159	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
05	610	N	610	-0-	-0-	-0-	83	1	527	3	N	-0-					100
06	611	N	611	-0-	-0-	-0-	112	1	499	3	N	-0-					100
07	591	N	591	-0-	-0-	-0-	115	1	476	3	N	-0-					100
08	630	N	630	-0-	-0-	-0-	116	1	514	3	N	-0-					100
09	600	N	591	-0-	-9	-0-	112	1	479	3	N	-0-					100
*10	589	N	556	-0-	-33	-0-	113	1	443	3	N	-0-					100

ROHRER-BANKS WELL #: 4 RRCID -> 209728 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 6335 PERF. 3872 - 5991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	306	N	306	-0-	-0-	-0-	10	1	296	3	Y	-0-					32
06	570	N	570	-0-	-0-	-0-	18	1	531	3	Y	19	19	1			32
							21	9									
07	135	N	135	-0-	-0-	-0-	5	1	124	3	Y	5	5	1			32
							6	9									
08	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	305	1	1056	3	Y	-0-					32
09	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	232	1	1020	3	Y	-0-					32
*10	557	N	557	-0-	-0-	-0-	206	1	539	3	Y	-0-					32

HOYL, C. B. WELL #: 1 RRCID -> 210092 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 5770 - 6546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	5	1	98	3	Y	-0-					5
06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	5	1	88	3	Y	-0-					5
07	93	N	89	-0-	-4	-0-	3	1	86	3	Y	-0-					5
08	93	N	92	-0-	-1	-0-	3	1	89	3	Y	-0-					5
09	90	N	83	-0-	-7	-0-	2	1	81	3	Y	-0-					5
10	93	N	91	-0-	-2	-0-	3	1	88	3	Y	-0-					5

REMMELE, J. B. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 210106 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5138 - 5780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	961	X	908	-0-	-53	-0-	31	1	877	3	Y	-0-					-0-
06	960	X	847	-0-	-113	-0-	38	1	809	3	Y	-0-					-0-
07	992	X	887	-0-	-105	-0-	39	1	848	3	Y	-0-					-0-
08	992	X	885	-0-	-107	-0-	39	1	846	3	Y	-0-					-0-
09	960	X	840	-0-	-120	-0-	37	1	803	3	Y	-0-					-0-
*10	899	N	843	-0-	-56	-0-	37	1	806	3	Y	-0-					-0-

GERBER, M. F. WELL #: 3 RRCID -> 210457 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5514 - 6134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3627	X	3452	-0-	-175	-0-	155	1	3297	3	Y	-0-	81	1			7
06	3510	X	2989	-0-	-521	-0-	136	1	2838	3	Y	14	14	1			7
							15	9									
07	3627	X	2565	-0-	-1062	-0-	114	1	2448	3	Y	3	3	1			7
							3	9									
08	3627	X	2311	-0-	-1316	-0-	101	1	2210	3	Y	-0-					7
09	3480	X	1946	-0-	-1534	-0-	85	1	1861	3	Y	-0-					7
*10	3038	X	2064	-0-	-974	-0-	89	1	1972	3	Y	3					10
							3	9									

COX, SAM A. WELL #: 2 RRCID -> 210617 COMPL. DATE 07/04/2005 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 5260 - 5768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	118	-0-	-99	-0-	118	3			Y	-0-					12
06	180	N	176	-0-	-4	-0-	176	3			Y	-0-					12
07	423	N	423	-0-	-0-	-0-	414	3	9	9	Y	8					20
08	872	N	872	-0-	-0-	-0-	850	3	22	9	Y	20					40
09	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1015	3	30	9	Y	27					67
*10	984	N	984	-0-	-0-	-0-	983	3	1	9	Y	1	60	1			7

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
05	592	N	592	-0-	-0-	-0-	77	1	515	3	Y	-0-					-0-
06	642	N	642	-0-	-0-	-0-	115	1	527	3	Y	-0-					-0-
07	734	N	734	-0-	-0-	-0-	122	1	612	3	Y	-0-					-0-
08	715	N	715	-0-	-0-	-0-	121	1	594	3	Y	-0-					-0-
09	545	N	545	-0-	-0-	-0-	110	1	435	3	Y	-0-					-0-
*10	704	N	704	-0-	-0-	-0-	120	1	584	3	Y	-0-					-0-

BRIDGES, J. H. WELL #: 4 RRCID -> 213604 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 3960 - 6005

*01	1984	N	1904	-0-	-80	-0-	65	1	1830	3	Y	8					38
							9	9									
*02	1792	N	1452	-0-	-340	-0-	49	1	1403	3	Y	-0-					38
*03	1953	N	1915	-0-	-38	-0-	65	1	1850	3	Y	-0-					38
*04	1830	N	1809	-0-	-21	-0-	61	1	1748	3	Y	-0-					38
*05	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	62	1	1767	3	Y	-0-					38
*06	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	64	1	1808	3	Y	-0-					38
*07	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	65	1	1852	3	Y	-0-					38
*08	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	64	1	1868	3	Y	-0-					38
*09	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	62	1	1827	3	Y	-0-					38
*10	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	63	1	1877	3	Y	-0-					38

LESTER, T. D. WELL #: 4 RRCID -> 213645 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 4334 - 5232

05	837	N	753	-0-	-84	-0-	34	1	719	3	Y	-0-					17
06	780	N	679	-0-	-101	-0-	31	1	648	3	Y	-0-					17
07	860	N	860	-0-	-0-	-0-	38	1	822	3	Y	-0-					17
08	801	N	801	-0-	-0-	-0-	36	1	765	3	Y	-0-					17
09	786	N	786	-0-	-0-	-0-	34	1	752	3	Y	-0-					17
*10	848	N	848	-0-	-0-	-0-	37	1	811	3	Y	-0-					17

E. A. WOMACK GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 213646 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 6222 PERF. 4096 - 5882

05	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	155	1	3284	3	Y	13					32
							14	9									
06	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	152	1	3182	3	Y	6					38
							7	9									
07	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	146	1	3122	3	Y	7					45
							8	9									
08	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	146	1	3165	3	Y	4					49
							4	9									
09	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	140	1	3052	3	Y	4					53
							4	9									
*10	3286	X	3034	-0-	-252	-0-	131	1	2895	3	Y	7					60
							8	9									

MOORE, GORDON F. WELL #: 14 RRCID -> 214998 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 5798 - 6184

05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					26
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					26
07	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					26
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
09	603	N	603	-0-	-0-	-0-	96	1	507	3	Y	-0-					26
10	T. A.		2509	-0-	2509	2509	648	1	2451	3	Y	3					29
							3	9									

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

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
05	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	294	1	1394	2	N	-0-					-0-
06	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	263	1	841	2	N	-0-					-0-
07	1178	N	1083	-0-	-95	-0-	261	1	822	2	N	-0-					-0-
08	1674	N	1024	-0-	-650	-0-	260	1	764	2	N	-0-					-0-
09	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	253	1	949	2	N	-0-					-0-
*10	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	254	1	975	2	N	-0-					-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 21 RRCID -> 215410 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5784 - 6198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	204	1	1549	3	Y	2					41
							2	9									
06	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	208	1	1467	3	Y	1					42
							1	9									
07	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	211	1	1502	3	Y	2					44
							2	9									
08	1612	N	1524	-0-	-88	-0-	206	1	1317	3	Y	1					45
							1	9									
09	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	228	1	1454	3	Y	-0-					45
*10	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	245	1	1561	3	Y	-0-					45

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
05	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	73	1	1533	3	Y	-0-					18
06	898	N	898	-0-	-0-	-0-	172	1	726	3	Y	-0-					18
07	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	105	1	2274	3	Y	-0-					18
08	996	N	996	-0-	-0-	-0-	44	1	952	3	Y	-0-					18
09	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	48	1	1045	3	Y	-0-					18
*10	2387	X	919	-0-	-1468	-0-	39	1	880	3	Y	-0-					18

PORTWOOD, G. B. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215412 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 4180 - 5890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8282	X	8282	-0-	-0-	-0-	372	1	7901	3	Y	8					68
							9	9									
06	7087	X	7087	-0-	-0-	-0-	321	1	6742	3	Y	22					90
							24	9									
07	5688	X	5688	-0-	-0-	-0-	254	1	5434	3	Y	-0-					90
08	6746	X	6746	-0-	-0-	-0-	295	1	6423	3	Y	25					115
							28	9									
09	4769	X	4769	-0-	-0-	-0-	209	1	4560	3	Y	-0-					115
*10	5270	X	2899	-0-	-2371	-0-	126	1	2773	3	Y	-0-					115

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
05	2399	X	2399	-0-	-0-	-0-	455	1	1943	3	Y	1					36
							1	9									
06	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	401	1	1655	3	Y	2					38
							2	9									
07	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	471	1	2067	3	Y	-0-					38
08	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	440	1	1779	3	Y	-0-					38
09	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	418	1	1884	3	Y	-0-					38
*10	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	453	1	1924	3	Y	-0-					38

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MISS PAULINE WELL #: 3 RRCID -> 215415 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 4964 - 4994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3658	X	2568	-0-	-1090	-0-	88	1	2480	3	Y	-0-					15
06	3540	X	2441	-0-	-1099	-0-	84	1	2357	3	Y	-0-					15
07	3658	X	1571	-0-	-2087	-0-	53	1	1518	3	Y	-0-					15
08	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	123	1	3578	3	Y	-0-					15
09	2910	X	2572	-0-	-338	-0-	85	1	2487	3	Y	-0-					15
*10	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	112	1	3330	3	Y	5					20
							6	9									

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 11 RRCID -> 215416 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 6316 PERF. 5720 - 6138

05	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	31	1	1331	3	Y	4					52
							4	9									
06	1590	N	929	-0-	-661	-0-	22	1	907	3	Y	-0-					52
07	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	40	1	1757	3	Y	5					57
							6	9									
08	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	34	1	1495	3	Y	2					59
							2	9									
09	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	31	1	1359	3	Y	-0-	50	1			9
10	1798	N	995	-0-	-803	-0-	22	1	972	3	Y	1	1	1			9
							1	9									

BLALOCK, BOB GU WELL #: 13 RRCID -> 216324 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5814 - 6216

05	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	464	1	1296	3	Y	-0-					-0-
06	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	451	1	1285	3	Y	-0-					-0-
07	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	463	1	1291	3	Y	-0-					-0-
08	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	468	1	1585	3	Y	-0-					-0-
09	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	449	1	1275	3	Y	-0-					-0-
*10	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	461	1	1190	3	Y	-0-					-0-

PEARSON, BIRTIE A. GU WELL #: 2 RRCID -> 216374 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 6167 PERF. 5716 - 5895

05	1581	N	1535	-0-	-46	-0-	69	1	1466	3	Y	-0-					-0-
06	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	73	1	1519	3	Y	-0-					-0-
07	1581	N	571	-0-	-1010	-0-	20	1	551	3	Y	-0-					-0-
08	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	83	1	1799	3	Y	-0-					-0-
09	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	78	1	1719	3	Y	-0-					-0-
*10	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	63	1	1398	3	Y	-0-					-0-

PEARSON, BIRTIE A. GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 216452 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5012 - 5172

05	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	44	1	1259	3	Y	-0-					2
06	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	58	1	1205	3	Y	-0-					2
07	1178	N	989	-0-	-189	-0-	34	1	955	3	Y	-0-					2
08	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	61	1	1337	3	Y	-0-					2
09	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	59	1	1270	3	Y	-0-					2
*10	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	47	1	1057	3	Y	-0-					2

BLEVINS, INEZ WELL #: 3 RRCID -> 216473 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 6255 PERF. 4190 - 5184

05	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	92	1	1949	3	Y	-0-					-0-
06	1950	N	1912	-0-	-38	-0-	87	1	1825	3	Y	-0-					-0-
07	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	85	1	1808	3	Y	-0-					-0-
08	2015	N	1797	-0-	-218	-0-	79	1	1718	3	Y	-0-					-0-
09	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	84	1	1843	3	Y	-0-					-0-
*10	1891	N	1833	-0-	-58	-0-	80	1	1753	3	Y	-0-					-0-

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

NASH-BILLINGSLEY WELL #: 4 RRCID -> 216474 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 6436 PERF. 5004 - 6044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	N	286	-0-	-24	-0-	9	1	277	3	Y	-0-					-0-
06	300	N	290	-0-	-10	-0-	10	1	280	3	Y	-0-					-0-
07	341	N	305	-0-	-36	-0-	10	1	295	3	Y	-0-					-0-
08	292	N	292	-0-	-0-	-0-	9	1	283	3	Y	-0-					-0-
09	319	N	319	-0-	-0-	-0-	10	1	309	3	Y	-0-					-0-
*10	310	N	284	-0-	-26	-0-	9	1	275	3	Y	-0-					-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 19 RRCID -> 216614 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 6306 PERF. 5720 - 6062

05	588	N	588	-0-	-0-	-0-	14	1	574	3	Y	-0-					-0-
06	628	N	628	-0-	-0-	-0-	15	1	613	3	Y	-0-					-0-
07	657	N	657	-0-	-0-	-0-	15	1	642	3	Y	-0-					-0-
08	638	N	638	-0-	-0-	-0-	14	1	624	3	Y	-0-					-0-
09	605	N	605	-0-	-0-	-0-	14	1	591	3	Y	-0-					-0-
*10	651	N	620	-0-	-31	-0-	14	1	606	3	Y	-0-					-0-

HILL, LLOYD W. "A" WELL #: 3 RRCID -> 218087 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4378 - 5970

05	843	N	843	-0-	-0-	-0-	38	1	805	3	Y	-0-					-0-
06	810	N	786	-0-	-24	-0-	36	1	750	3	Y	-0-					-0-
07	837	N	833	-0-	-4	-0-	37	1	796	3	Y	-0-					-0-
08	848	N	848	-0-	-0-	-0-	37	1	811	3	Y	-0-					-0-
09	780	N	777	-0-	-3	-0-	34	1	743	3	Y	-0-					-0-
*10	837	N	822	-0-	-15	-0-	36	1	786	3	Y	-0-					-0-

BLUE, G. R. "A" WELL #: 3 RRCID -> 218158 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 6452 PERF. 5225 - 5594

05	711	N	711	-0-	-0-	-0-	32	1	679	3	Y	-0-					-0-
06	605	N	605	-0-	-0-	-0-	21	1	584	3	Y	-0-					-0-
07	620	N	303	-0-	-317	-0-	10	1	293	3	Y	-0-					-0-
08	797	N	797	-0-	-0-	-0-	35	1	762	3	Y	-0-					-0-
09	600	N	526	-0-	-74	-0-	23	1	503	3	Y	-0-					-0-
*10	470	N	470	-0-	-0-	-0-	21	1	449	3	Y	-0-					-0-

BLALOCK, BOB GU WELL #: 15 RRCID -> 218168 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5794 - 6188

05	4514	X	4514	-0-	-0-	-0-	927	1	3579	3	Y	7					105
							8	9									
06	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	940	1	2946	3	Y	1					106
							1	9									
07	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	926	1	2829	3	Y	2					108
							2	9									
08	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	966	1	2905	3	Y	-0-					108
09	4609	X	4609	-0-	-0-	-0-	954	1	3655	3	Y	-0-					108
10	4526	X	4432	-0-	-94	-0-	977	1	3455	3	Y	-0-					108

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 19 D RRCID -> 218208 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 6193 PERF. 5726 - 6076

05	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	906	1	2132	3	Y	-0-					-0-
06	2560	X	2560	-0-	-0-	-0-	880	1	1680	3	Y	-0-					-0-
07	2879	X	2879	-0-	-0-	-0-	913	1	1966	3	Y	-0-					-0-
08	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	925	1	2493	3	Y	-0-					-0-
09	3000	N	3081	-0-	81	81	890	1	2191	3	Y	-0-					-0-
*10	3100	N	3253	-0-	153	234	921	1	2332	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
05	2294	N	2001	-0-	-293	-0-	68	1	1933	3	Y	-0-					45
06	2460	N	2143	-0-	-317	-0-	74	1	2059	3	Y	9					54
							10	9									
07	2542	N	1	-0-	-2541	-0-	1	3			Y	-0-					54
08	2795	N	2795	-0-	-0-	-0-	92	1	2696	3	Y	6					60
							7	9									
09	3000	N	3095	-0-	95	95	102	1	2983	3	Y	9					69
							10	9									
*10	2134	N	2039	-0-	-95	-0-	66	1	1964	3	Y	8					77
							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
05	T. A.		1448	-0-	1448	1448	33	1	1415	3	Y	-0-					-0-
06	T. A.		4998	-0-	4998	6446	116	1	4882	3	Y	-0-					-0-
07	T. A.		3531	-0-	3531	9977	80	1	3451	3	Y	-0-					-0-
08	T. A.		2838	-0-	2838	12815	63	1	2775	3	Y	-0-					-0-
09	15464	X	2649	-0-	-12815	-0-	60	1	2589	3	Y	-0-					-0-
*10	2628	X	2628	-0-	-0-	-0-	58	1	2570	3	Y	-0-					-0-

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
05	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	111	1	2341	3	Y	5					23
							6	9									
06	2400	N	2391	-0-	-9	-0-	108	1	2263	3	Y	18					41
							20	9									
07	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	85	1	2445	3	Y	4	40	1			5
							4	9									
08	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	109	1	2368	3	Y	9	2	1			12
							10	9									
09	2400	N	2344	-0-	-56	-0-	77	1	2256	3	Y	10					22
							11	9									
10	2542	N	1615	-0-	-927	-0-	53	1	1560	3	Y	2					24
							2	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
05	T. A.		1280	-0-	1280	2531	703	1	575	3	Y	2					52
							2	9									
06	T. A.		1184	-0-	1184	3715	678	1	504	3	Y	2					54
							2	9									
07	T. A.		1268	-0-	1268	4983	702	1	565	3	Y	1					55
							1	9									
08	T. A.		1280	-0-	1280	6263	702	1	576	3	Y	2					57
							2	9									
09	T. A.		1126	-0-	1126	7389	613	1	513	3	Y	-0-					57
*10	T. A.		1182	-0-	1182	8571	637	1	545	3	Y	-0-					57

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
05	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	525	1	946	3	Y	-0-					-0-
06	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	484	1	961	3	Y	-0-					-0-
07	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	445	1	847	3	Y	-0-					-0-
08	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	477	1	1044	3	Y	-0-					-0-
09	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	481	1	907	3	Y	-0-					-0-
*10	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	553	1	848	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
05	917	N	917	-0-	-0-	-0-	231	1	686	2	Y	-0-					18
06	916	N	916	-0-	-0-	-0-	225	1	691	2	Y	-0-					18
07	935	N	935	-0-	-0-	-0-	233	1	702	3	Y	-0-					18
08	909	N	909	-0-	-0-	-0-	233	1	676	3	Y	-0-					18
09	870	N	863	-0-	-7	-0-	225	1	638	3	Y	-0-					18
*10	863	N	863	-0-	-0-	-0-	231	1	632	3	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
05	664	N	664	-0-	-0-	-0-	15	1	649	3	Y	-0-					-0-
06	625	N	625	-0-	-0-	-0-	15	1	610	3	Y	-0-					-0-
07	625	N	625	-0-	-0-	-0-	14	1	611	3	Y	-0-					-0-
08	608	N	608	-0-	-0-	-0-	14	1	594	3	Y	-0-					-0-
09	570	N	567	-0-	-3	-0-	13	1	554	3	Y	-0-					-0-
*10	620	N	573	-0-	-47	-0-	13	1	560	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
05	137	N	137	-0-	-0-	-0-	6	1	124	3	Y	6					14
							7	9									
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	6	1	111	3	Y	3					17
							3	9									
07	134	N	134	-0-	-0-	-0-	6	1	125	3	Y	3					20
							3	9									
08	135	N	135	-0-	-0-	-0-	6	1	126	3	Y	3					23
							3	9									
09	120	N	117	-0-	-3	-0-	5	1	112	3	Y	-0-					23
*10	138	N	138	-0-	-0-	-0-	6	1	120	3	Y	11	29	1			5
							12	9									

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 12 RRCID -> 223515 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 5893 PERF. 7236 - 7850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	9184	X	6031	-0-	-3153	-0-	601	1	5428	3	Y	2					63
							2	9									
*03	10168	X	7066	-0-	-3102	-0-	687	1	6379	3	Y	-0-					63
*04	9840	X	8680	-0-	-1160	-0-	813	1	7867	3	Y	-0-					63
*05	8928	X	8168	-0-	-760	-0-	813	1	7355	3	Y	-0-					63
*06	8220	X	7169	-0-	-1051	-0-	712	1	6457	3	Y	-0-					63
*07	8959	X	8188	-0-	-771	-0-	803	1	7385	3	Y	-0-					63
*08	8959	X	5541	-0-	-3418	-0-	496	1	5045	3	Y	-0-					63
*09	8670	X	5475	-0-	-3195	-0-	123	1	5352	3	Y	-0-	37	1			26
*10	8184	X	5990	-0-	-2194	-0-	678	1	5312	3	Y	-0-					26

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
05	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	48	1	1367	3	Y	-0-					99
06	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	56	1	1589	3	Y	-0-					99
07	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	66	1	1918	3	Y	25					124
							28	9									
08	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	63	1	1851	3	Y	2					126
							2	9									
09	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	53	1	1540	3	Y	-0-					126
10	2015	N	1138	-0-	-877	-0-	37	1	1101	3	Y	-0-					126

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GROLLMAN, C. H. GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 224543 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 6435 PERF. 5312 - 5549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	N	209	-0-	-39	-0-	9	1	200	3	Y	-0-					30
06	420	N	125	-0-	-295	-0-	6	1	119	3	Y	-0-					30
07	537	N	537	-0-	-0-	-0-	23	1	486	3	Y	25					55
							28	9									
08	366	N	366	-0-	-0-	-0-	16	1	346	3	Y	4					59
							4	9									
09	370	N	370	-0-	-0-	-0-	16	1	354	3	Y	-0-					59
10	434	N	144	-0-	-290	-0-	6	1	138	3	Y	-0-					59

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
05	4185	X	3824	-0-	-361	-0-	691	1	3110	3	Y	21	38	1			5
							23	9									
06	4050	X	3737	-0-	-313	-0-	731	1	2999	3	Y	6	6	1			5
							7	9									
07	4185	X	3840	-0-	-345	-0-	744	1	3094	3	Y	2	2	1			5
							2	9									
08	4185	X	3808	-0-	-377	-0-	752	1	3056	3	Y	-0-					5
09	3990	X	3595	-0-	-395	-0-	712	1	2883	3	Y	-0-					5
*10	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	748	1	2904	3	Y	3					8
							3	9									

STEVENS, THOMAS WELL #: 11 RRCID -> 224583 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 5758 - 6220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2718	N	2718	-0-	-0-	-0-	850	1	1868	3	Y	-0-					-0-
06	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	910	1	1715	3	Y	-0-					-0-
07	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	922	1	1726	3	Y	-0-					-0-
08	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	794	1	1661	3	Y	-0-					-0-
09	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	904	1	1520	3	Y	-0-					-0-
*10	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	922	1	1014	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
05	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	83	1	2355	3	Y	-0-					45
06	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	83	1	2342	3	Y	-0-					45
07	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	79	1	2264	3	Y	2					47
							2	9									
08	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	75	1	2192	3	Y	1					48
							1	9									
09	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	69	1	2009	3	Y	1					49
							1	9									
10	2294	N	1980	-0-	-314	-0-	65	1	1915	3	Y	-0-					49

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
05	2108	N	1977	-0-	-131	-0-	89	1	1888	3	Y	-0-					3
06	1950	N	1861	-0-	-89	-0-	85	1	1776	3	Y	-0-					3
07	1984	N	1917	-0-	-67	-0-	86	1	1831	3	Y	-0-					3
08	1984	N	1913	-0-	-71	-0-	84	1	1829	3	Y	-0-					3
09	1860	N	1852	-0-	-8	-0-	81	1	1771	3	Y	-0-					3
*10	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	82	1	1809	3	Y	-0-					3

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
05	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	815	1	1625	3	Y	-0-					-0-
06	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	908	1	1590	3	Y	-0-					-0-
07	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	920	1	1788	3	Y	-0-					-0-
08	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	833	1	1764	3	Y	-0-					-0-
09	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	902	1	1390	3	Y	-0-					-0-
*10	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	936	1	1617	3	Y	2					2
							2	9									

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
05	2493	X	2493	-0-	-0-	-0-	596	1	1897	2	N	-0-					-0-
06	2291	X	2291	-0-	-0-	-0-	595	1	1696	2	N	-0-					-0-
*07	2050	X	2050	-0-	-0-	-0-	658	1	1392	2	N	-0-					-0-
08	2259	X	2259	-0-	-0-	-0-	663	1	1596	2	N	-0-					-0-
09	2447	X	2447	-0-	-0-	-0-	648	1	1799	2	N	-0-					-0-
*10	2583	X	2583	-0-	-0-	-0-	667	1	1916	2	N	-0-					-0-

GAGE, MARSHA D. WELL #: 3 RRCID -> 227098 COMPL. DATE 07/02/1993 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 5187 - 5632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1271	N	1241	-0-	-30	-0-	55	1	1178	3	N	7					252
							8	9									
06	1230	N	1099	-0-	-131	-0-	50	1	1046	3	N	3					255
							3	9									
07	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	54	1	1169	3	N	3	91	1			167
							3	9									
08	1240	N	1194	-0-	-46	-0-	52	1	1134	3	N	7					174
							8	9									
09	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	51	1	1120	3	N	-0-					174
10	1240	N	1134	-0-	-106	-0-	49	1	1084	3	N	1					175
							1	9									

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 229380 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 5990 - 6084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403	N	367	-0-	-36	-0-	8	1	359	3	Y	-0-					-0-
06	390	N	362	-0-	-28	-0-	8	1	354	3	Y	-0-					-0-
07	347	N	347	-0-	-0-	-0-	8	1	339	3	Y	-0-					-0-
08	374	N	374	-0-	-0-	-0-	8	1	366	3	Y	-0-					-0-
09	360	N	338	-0-	-22	-0-	8	1	330	3	Y	-0-					-0-
*10	368	N	368	-0-	-0-	-0-	8	1	360	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 15 RRCID -> 229429 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 6357 PERF. 5086 - 6068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4216	X	3808	-0-	-408	-0-	700	1	3108	2	Y	-0-					128
06	4080	X	3647	-0-	-433	-0-	681	1	2966	2	Y	-0-					128
*07	4185	X	3767	-0-	-418	-0-	692	1	3075	2	Y	-0-					128
08	3906	X	3754	-0-	-152	-0-	703	1	3051	2	Y	-0-					128
09	3690	X	3601	-0-	-89	-0-	678	1	2923	2	Y	-0-					128
*10	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	702	1	2739	2	Y	-0-					128

PORTER, JOHN W. WELL #: 16 RRCID -> 230257 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 6077 PERF. 6547 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3503	X	3243	-0-	-260	-0-	406	1	2837	3	Y	-0-					12
06	3390	X	2287	-0-	-1103	-0-	293	1	1994	3	Y	-0-					12
07	4948	X	4948	-0-	-0-	-0-	536	1	4412	3	Y	-0-					12
08	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	510	1	3329	3	Y	-0-					12
09	3480	X	2971	-0-	-509	-0-	422	1	2549	3	Y	-0-					12
*10	4929	X	3652	-0-	-1277	-0-	505	1	3147	3	Y	-0-					12

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

BENTLEY, JAMES D. WELL #: 5 RRCID -> 230435 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 4426 - 5732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3472	X	2925	-0-	-547	-0-	513	1	2412	3	Y	-0-					-0-
06	3360	X	2035	-0-	-1325	-0-	494	1	1541	3	Y	-0-					-0-
07	2883	X	2682	-0-	-201	-0-	535	1	2147	3	Y	-0-					-0-
08	2914	X	2605	-0-	-309	-0-	517	1	2088	3	Y	-0-					-0-
09	2820	X	2318	-0-	-502	-0-	443	1	1875	3	Y	-0-					-0-
10	2418	N	2253	-0-	-165	-0-	413	1	1840	3	Y	-0-					-0-

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
05	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	97	1	4119	3	Y	-0-					51
06	4428	X	4428	-0-	-0-	-0-	102	1	4324	3	Y	2					53
							2	9									
07	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	102	1	4378	3	Y	-0-					53
08	4111	X	4111	-0-	-0-	-0-	92	1	4019	3	Y	-0-					53
09	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	78	1	3426	3	Y	11	63	1			1
							12	9									
10	4588	X	3659	-0-	-929	-0-	81	1	3577	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

LIPSCOMB, K.P. GU WELL #: 13 RRCID -> 231197 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5816 - 6247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DCCO 1 - MORRIS, TED WELL #: 18 RRCID -> 233094 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 5875 PERF. 6496 - 8450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6274	X	6274	-0-	-0-	-0-	144	1	6106	3	Y	22					145
							24	9									
06	7441	X	7441	-0-	-0-	-0-	171	1	7240	3	Y	27					172
							30	9									
07	6747	X	6747	-0-	-0-	-0-	153	1	6585	3	Y	8					180
							9	9									
08	6262	X	4477	-0-	-1785	-0-	100	1	4377	3	Y	-0-					180
09	6900	X	5940	-0-	-960	-0-	132	1	5798	3	Y	9					189
							10	9									
*10	7223	X	5794	-0-	-1429	-0-	128	1	5644	3	Y	20					209
							22	9									

MASSEY,GEORGIA GAS UNIT WELL #: 15H RRCID -> 235406 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 6064 PERF. 7186 - 7850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5081	X	5081	-0-	-0-	-0-	498	1	4582	3	Y	1					45
							1	9									
06	5087	X	5087	-0-	-0-	-0-	528	1	4555	3	Y	4					49
							4	9									
07	5822	X	5822	-0-	-0-	-0-	824	1	4998	3	Y	-0-					49
08	5922	X	5922	-0-	-0-	-0-	876	1	5044	3	Y	2					51
							2	9									
09	4530	X	3654	-0-	-876	-0-	491	1	3121	3	Y	38	38	1			51
							42	9									
10	5828	X	505	-0-	-5323	-0-	366	1	139	3	Y	-0-					14

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
05	2729	X	2729	-0-	-0-	-0-	62	1	2664	3	Y	3					44
							3	9									
06	2817	X	2817	-0-	-0-	-0-	65	1	2750	3	Y	2					46
							2	9									
07	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	65	1	2801	3	Y	-0-					46
08	4526	X	4526	-0-	-0-	-0-	101	1	4425	3	Y	-0-					46
09	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	89	1	3905	3	Y	-0-	24	1			22
*10	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	101	1	4486	3	Y	1					23
							1	9									

PIRKLE, LORENE WELL #: 15 RRCID -> 235409 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 5965 PERF. 6566 - 8250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4931	X	4931	-0-	-0-	-0-	927	1	4002	3	Y	2					16
							2	9									
06	4440	X	3831	-0-	-609	-0-	925	1	2905	3	Y	1					17
							1	9									
07	4593	X	4593	-0-	-0-	-0-	896	1	3697	3	Y	-0-					17
08	5895	X	5895	-0-	-0-	-0-	1000	1	4895	3	Y	-0-					17
09	5533	X	5533	-0-	-0-	-0-	974	1	4551	3	Y	7	12	1			12
							8	9									
10	4929	X	4888	-0-	-41	-0-	965	1	3923	3	Y	-0-					12

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
05	6107	X	5461	-0-	-646	-0-	125	1	5336	3	N	-0-					-0-
06	5910	X	5808	-0-	-102	-0-	134	1	5674	3	N	-0-					-0-
07	6107	X	5841	-0-	-266	-0-	133	1	5708	3	N	-0-					-0-
08	6107	X	5780	-0-	-327	-0-	130	1	5650	3	N	-0-					-0-
09	7517	X	7517	-0-	-0-	-0-	167	1	7350	3	N	-0-					-0-
*10	7589	X	7589	-0-	-0-	-0-	167	1	7422	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
05	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	564	1	2344	3	Y	1					2
							1	9									
06	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	649	1	2442	3	Y	-0-					2
07	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	623	1	2253	3	Y	-0-					2
08	2914	X	2779	-0-	-135	-0-	638	1	2141	3	Y	-0-					2
09	3090	X	2147	-0-	-943	-0-	541	1	1606	3	Y	-0-					2
*10	2487	X	2487	-0-	-0-	-0-	676	1	1811	3	Y	-0-					2

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
05	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	151	1	3210	3	Y	1					11
							1	9									
06	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	166	1	3486	3	Y	1					12
							1	9									
07	4184	X	4184	-0-	-0-	-0-	186	1	3998	3	Y	-0-					12
08	3348	X	3340	-0-	-8	-0-	110	1	3230	3	Y	-0-					12
09	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	156	1	3422	3	Y	-0-					12
*10	3875	X	3540	-0-	-335	-0-	154	1	3386	3	Y	-0-					12

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
05	4898	X	4463	-0-	-435	-0-	102	1	4361	3	Y	-0-					-0-
06	5014	X	5014	-0-	-0-	-0-	116	1	4898	3	Y	-0-					-0-
07	4898	X	4753	-0-	-145	-0-	107	1	4646	3	Y	-0-					-0-
08	4898	X	4599	-0-	-299	-0-	103	1	4496	3	Y	-0-					-0-
09	5010	X	3511	-0-	-1499	-0-	78	1	3433	3	Y	-0-					-0-
10	4898	X	4785	-0-	-113	-0-	698	1	4679	3	Y	-0-					-0-

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

DCCO 2 - P. G. SULLIVAN WELL #: 22 RRCID -> 240334 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 5824 PERF. 6026 - 8830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5553	X	5553	-0-	-0-	-0-	128	1	5425	3	Y	-0-					77
06	5749	X	5749	-0-	-0-	-0-	132	1	5564	3	Y	48					125
							53	9									
07	5563	X	5563	-0-	-0-	-0-	126	1	5427	3	Y	9					134
							10	9									
08	5391	X	5391	-0-	-0-	-0-	120	1	5271	3	Y	-0-					134
09	5091	X	5091	-0-	-0-	-0-	114	1	4977	3	Y	-0-					134
*10	5921	X	5086	-0-	-835	-0-	112	1	4974	3	Y	-0-					134

MOORE, GORDON F. WELL #: 3 RRCID -> 241614 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 5928 - 5980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	N	15	-0-	-233	-0-	15	3			Y	-0-					8
06	360	N	281	-0-	-79	-0-	7	1	274	3	Y	-0-					8
07	212	N	212	-0-	-0-	-0-	5	1	207	3	Y	-0-					8
08	96	N	96	-0-	-0-	-0-	2	1	94	3	Y	-0-					8
09	270	N	139	-0-	-131	-0-	3	1	136	3	Y	-0-					8
10	217	N	156	-0-	-61	-0-	3	1	153	3	Y	-0-					8

BURNS, ANNA BETH WELL #: 23 RRCID -> 242959 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 6084 PERF. 6421 - 8325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2811	X	2811	-0-	-0-	-0-	64	1	2747	3	Y	-0-					32
06	2537	X	2537	-0-	-0-	-0-	59	1	2478	3	Y	-0-					32
07	2573	X	2499	-0-	-74	-0-	57	1	2442	3	Y	-0-					32
08	2573	X	2418	-0-	-155	-0-	54	1	2364	3	Y	-0-					32
09	2490	X	2133	-0-	-357	-0-	48	1	2085	3	Y	-0-					32
10	2542	X	2325	-0-	-217	-0-	52	1	2273	3	Y	-0-					32

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 18 RRCID -> 242963 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 5814 PERF. 6211 - 8220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4371	X	3558	-0-	-813	-0-	82	1	3476	3	Y	-0-					45
06	4170	X	3693	-0-	-477	-0-	85	1	3600	3	Y	7					52
							8	9									
07	4309	X	3659	-0-	-650	-0-	83	1	3570	3	Y	5					57
							6	9									
08	4309	X	3392	-0-	-917	-0-	75	1	3284	3	Y	30					87
							33	9									
09	3750	X	3557	-0-	-193	-0-	79	1	3478	3	Y	-0-	87	1			-0-
10	3503	X	3366	-0-	-137	-0-	74	1	3291	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

WOODY, J. E. WELL #: 2 RRCID -> 244540 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 4574 PERF. 5010 - 6937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10168	X	7275	-0-	-2893	-0-	245	1	6972	3	N	53	116	1			35
							58	9									
06	9390	X	7550	-0-	-1840	-0-	259	1	7291	3	N	-0-					35
07	8773	X	6514	-0-	-2259	-0-	219	1	6295	3	N	-0-					35
08	8773	X	7185	-0-	-1588	-0-	238	1	6947	3	N	-0-					35
09	8310	X	7660	-0-	-650	-0-	253	1	7407	3	N	-0-					35
10	6944	X	6644	-0-	-300	-0-	217	1	6427	3	N	-0-					35

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

HUGHES, D. J. WELL #: 34 RRCID -> 244725 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 6965 PERF. 4400 - 5826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	482	1	1565	3	Y	-0-					134
06	3000	N	3307	-0-	307	307	624	1	2676	3	Y	6					140
							7	9									
07	3081	N	2774	-0-	-307	-0-	656	1	2112	3	Y	5					145
							6	9									
08	3100	N	3212	-0-	112	112	674	1	2538	3	Y	-0-					145
09	3064	X	2952	-0-	-112	-0-	646	1	2306	3	Y	-0-					145
*10	2725	X	2725	-0-	-0-	-0-	652	1	2073	3	Y	-0-					145

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
05	2449	N	2143	-0-	-306	-0-	85	1	2058	2	Y	-0-					-0-
06	2160	N	2019	-0-	-141	-0-	81	1	1938	2	Y	-0-					-0-
07	2232	N	2057	-0-	-175	-0-	82	1	1975	2	Y	-0-					-0-
08	2139	N	2036	-0-	-103	-0-	80	1	1956	2	Y	-0-					-0-
09	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	78	1	1932	2	Y	-0-					-0-
10	2139	X	2055	-0-	-84	-0-	79	1	1976	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
05	5053	X	4639	-0-	-414	-0-	106	1	4527	3	Y	5					18
							6	9									
06	4890	X	4469	-0-	-421	-0-	103	1	4366	3	Y	-0-					18
07	4867	X	4565	-0-	-302	-0-	104	1	4461	3	Y	-0-					18
08	4867	X	4506	-0-	-361	-0-	101	1	4405	3	Y	-0-					18
09	4560	X	4478	-0-	-82	-0-	100	1	4356	3	Y	20	38	1			-0-
							22	9									
*10	4526	X	4526	-0-	-0-	-0-	100	1	4426	3	Y	-0-					-0-

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
05	5890	X	5603	-0-	-287	-0-	148	1	5455	2	Y	-0-					-0-
06	5610	X	5289	-0-	-321	-0-	141	1	5148	2	Y	-0-					-0-
07	5735	X	5485	-0-	-250	-0-	146	1	5339	2	Y	-0-					-0-
08	5673	X	5468	-0-	-205	-0-	144	1	5324	2	Y	-0-					-0-
09	5490	X	5237	-0-	-253	-0-	136	1	5101	2	Y	-0-					-0-
10	5332	X	5179	-0-	-153	-0-	134	1	5045	2	Y	-0-					-0-

BOWLES, D. T. GU "A" WELL #: 5 RRCID -> 245322 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 4046 - 4571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3751	X	3258	-0-	-493	-0-	111	1	3147	3	Y	-0-					-0-
06	3420	X	3119	-0-	-301	-0-	107	1	3012	3	Y	-0-					-0-
07	3751	X	3543	-0-	-208	-0-	119	1	3424	3	Y	-0-					-0-
08	3751	X	3208	-0-	-543	-0-	107	1	3101	3	Y	-0-					-0-
09	3630	X	3033	-0-	-597	-0-	133	1	2900	3	Y	-0-					-0-
10	3534	X	3137	-0-	-397	-0-	103	1	3034	3	Y	-0-					-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 18 RRCID -> 246685 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 6078 PERF. 6941 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2697	N	2492	-0-	-205	-0-	58	1	2434	3	Y	-0-					14
06	2610	N	2392	-0-	-218	-0-	55	1	2337	3	Y	-0-					14
07	2604	N	2349	-0-	-255	-0-	53	1	2296	3	Y	-0-					14
08	2480	N	2240	-0-	-240	-0-	50	1	2190	3	Y	-0-					14
09	2400	N	2211	-0-	-189	-0-	49	1	2162	3	Y	-0-					14
*10	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	54	1	2379	3	Y	-0-					14

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
YOUNG, JEAN WELL #: 7 RRCID -> 246738 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 6014 PERF. 6446 - 8100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2449	X	740	-0-	-1709	-0-	17	1	723	3	N	-0-					64
06	2370	X	613	-0-	-1757	-0-	14	1	599	3	N	-0-					64
07	2449	X	623	-0-	-1826	-0-	14	1	609	3	N	-0-					64
08	2077	X	694	-0-	-1383	-0-	16	1	678	3	N	-0-					64
09	1050	X	719	-0-	-331	-0-	16	1	703	3	N	-0-					64
10	620	N	583	-0-	-37	-0-	13	1	570	3	N	-0-					64

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 17 RRCID -> 246833 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 6701 - 9330

05	3441	X	2737	-0-	-704	-0-	63	1	2672	3	Y	2					46
							2	9									
06	3060	X	2637	-0-	-423	-0-	61	1	2576	3	Y	-0-					46
07	3162	X	2629	-0-	-533	-0-	59	1	2559	3	Y	10					56
							11	9									
08	3162	X	2502	-0-	-660	-0-	56	1	2446	3	Y	-0-					56
09	2850	X	2405	-0-	-445	-0-	54	1	2349	3	Y	2	30	1			28
							2	9									
10	2728	X	2380	-0-	-348	-0-	53	1	2324	3	Y	3					31
							3	9									

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 27 RRCID -> 246949 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 6861 - 9865

05	10323	X	9157	-0-	-1166	-0-	210	1	8935	3	Y	11					234
							12	9									
06	9660	X	9062	-0-	-598	-0-	209	1	8836	3	Y	15					249
							17	9									
07	9951	X	9092	-0-	-859	-0-	206	1	8871	3	Y	14	189	1			74
							15	9									
08	9951	X	8852	-0-	-1099	-0-	198	1	8648	3	Y	5					79
							6	9									
09	9270	X	8429	-0-	-841	-0-	188	1	8224	3	Y	15					94
							17	9									
*10	9362	X	8623	-0-	-739	-0-	190	1	8415	3	Y	16					110
							18	9									

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 26 RRCID -> 246950 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 6042 PERF. 6596 - 9675

05	4898	X	4322	-0-	-576	-0-	99	1	4223	3	N	-0-					29
06	4800	X	4102	-0-	-698	-0-	95	1	4007	3	N	-0-					29
*07	4960	X	4336	-0-	-624	-0-	96	1	4107	3	N	121					147
							133	9									
08	4960	X	3991	-0-	-969	-0-	89	1	3902	3	N	-0-					34
09	4410	X	3788	-0-	-622	-0-	85	1	3696	3	N	6					40
							7	9									
*10	4309	X	3882	-0-	-427	-0-	85	1	3791	3	N	5					45
							6	9									

COLE TRUST FOUR WELL #: 10 RRCID -> 246951 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 6251 - 8920

05	10137	X	6519	-0-	-3618	-0-	150	1	6369	3	N	-0-					-0-
06	10216	X	10216	-0-	-0-	-0-	237	1	9979	3	N	-0-					-0-
07	10385	X	8473	-0-	-1912	-0-	192	1	8281	3	N	-0-					-0-
08	10385	X	8401	-0-	-1984	-0-	188	1	8213	3	N	-0-					-0-
09	10260	X	7671	-0-	-2589	-0-	171	1	7500	3	N	-0-					-0-
*10	9223	X	9223	-0-	-0-	-0-	204	1	9019	3	N	-0-					-0-

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

MOORE, GORDON F. WELL #: 21 RRCID -> 247065 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 6391 - 8265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8824	X	8824	-0-	-0-	-0-	918	1	7903	3	Y	3					29
							3	9									
06	8491	X	8491	-0-	-0-	-0-	884	1	7605	3	Y	2					31
							2	9									
07	9494	X	9494	-0-	-0-	-0-	1060	1	8433	3	Y	1					32
							1	9									
08	9456	X	9456	-0-	-0-	-0-	1078	1	8376	3	Y	2					34
							2	9									
09	7819	X	7819	-0-	-0-	-0-	891	1	6928	3	Y	-0-					34
10	9486	X	6692	-0-	-2794	-0-	938	1	5754	3	Y	-0-					34

BANNER WELL #: 16 RRCID -> 247399 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 5533 PERF. 6150 - 8955

05	8866	X	8281	-0-	-585	-0-	218	1	8063	2	Y	-0-					-0-
06	8580	X	7953	-0-	-627	-0-	212	1	7741	2	Y	-0-					-0-
07	8866	X	7816	-0-	-1050	-0-	208	1	7608	2	Y	-0-					-0-
08	8618	X	8073	-0-	-545	-0-	213	1	7860	2	Y	-0-					-0-
09	8340	X	7786	-0-	-554	-0-	202	1	7584	2	Y	-0-					-0-
10	8060	X	7820	-0-	-240	-0-	202	1	7618	2	Y	-0-					-0-

HOUGH, H. V. WELL #: 5 RRCID -> 255230 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 5045 - 5290

05	1798	N	1719	-0-	-79	-0-	77	1	1642	3	Y	-0-					-0-
06	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	74	1	1543	3	Y	-0-					-0-
07	2046	N	1682	-0-	-364	-0-	75	1	1607	3	Y	-0-					-0-
08	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	75	1	1630	3	Y	-0-					-0-
09	1620	N	1599	-0-	-21	-0-	70	1	1529	3	Y	-0-					-0-
10	1674	N	1673	-0-	-1	-0-	73	1	1600	3	Y	-0-					-0-

KINDLE-BULLARD WELL #: 3 RRCID -> 257873 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 5498 - 5506

05	713	N	679	-0-	-34	-0-	30	1	649	3	Y	-0-					12
06	660	N	643	-0-	-17	-0-	29	1	614	3	Y	-0-					12
07	682	N	663	-0-	-19	-0-	29	1	634	3	Y	-0-					12
08	682	N	661	-0-	-21	-0-	29	1	632	3	Y	-0-					12
09	630	N	629	-0-	-1	-0-	28	1	601	3	Y	-0-					12
10	651	N	618	-0-	-33	-0-	27	1	591	3	Y	-0-					12

BOYD WELL #: 2 RRCID -> 258400 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6080 - 6846

*05	3100	N	4711	-0-	1611	1611	98	1	1156	2	N	14					49
							3442	3	15	9							
*06	3000	N	3313	-0-	313	1924	70	1	814	2	N	3					52
							2426	3	3	9							
07	3100	N	2458	-0-	-642	1282	50	1	598	2	N	25					77
							1782	3	28	9							
*08	6577	X	5295	-0-	-1282	-0-	109	1	1302	2	N	-0-					77
							3884	3									
09	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	67	1	804	2	N	-0-					77
							2396	3									
*10	2201	X	1105	-0-	-1096	-0-	22	1	272	2	N	-0-					77
							811	3									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WEBB, D. M. WELL #: 3H RRCID -> 260773 COMPL. DATE 04/12/2011 TOTAL DEPTH 4606 PERF. 4957 - 6180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8029	X	6088	-0-	-1941	-0-	139	1	5949	3	N	-0-					213
06	7500	X	6487	-0-	-1013	-0-	150	1	6337	3	N	-0-					213
07	7750	X	6976	-0-	-774	-0-	158	1	6818	3	N	-0-					213
08	7750	X	6816	-0-	-934	-0-	153	1	6663	3	N	-0-					213
09	6480	X	6132	-0-	-348	-0-	136	1	5988	3	N	7					220
							8	9									
10	6975	X	6744	-0-	-231	-0-	147	1	6522	3	N	68	183	1			105
							75	9									

NEWBY-CARTER WELL #: 1H RRCID -> 265318 COMPL. DATE 03/03/2012 TOTAL DEPTH 4556 PERF. 4864 - 7468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	24304	X	16040	-0-	-8264	-0-	367	1	15649	3	N	22					57
							24	9									
06	20370	X	15509	-0-	-4861	-0-	357	1	15097	3	N	50					107
							55	9									
07	19840	X	15573	-0-	-4267	-0-	352	1	15219	3	N	2					109
							2	9									
08	19127	X	14895	-0-	-4232	-0-	333	1	14562	3	N	-0-					109
09	17460	X	13581	-0-	-3879	-0-	303	1	13275	3	N	3					112
							3	9									
10	15965	X	13521	-0-	-2444	-0-	298	1	13204	3	N	17					129
							19	9									

LANDERS GU WELL #: 3H RRCID -> 269015 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 4343 PERF. 4410 - 9357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	10843	-0-	10843	103163	46	1	53	2	N	5					26
							10738	3	6	9							
06	0	W	9182	-0-	9182	112345	43	1	2	2	N	2					28
							9135	3	2	9							
07	0	W	10010	-0-	10010	122355	40	1	7	2	N	11					39
							9951	3	12	9							
08	131374	X	9019	-0-	-122355	-0-	39	1	8960	3	N	18					57
							20	9									
09	11910	X	8191	-0-	-3719	-0-	39	1	8144	3	N	7					64
							8	9									
10	9052	X	8206	-0-	-846	-0-	32	1	8151	3	N	21					85
							23	9									

DODSON, DWIGHT 221935
HART, WM. M. WELL #: 1 RRCID -> 034367 COMPL. DATE 07/25/1964 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5231 - 5796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DYNAMIC PRODUCTION, INC. 237926
BERRY, J. S. WELL #: 1 RRCID -> 120954 COMPL. DATE 04/08/1986 TOTAL DEPTH 4515 PERF. 4408 - 4422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					6
06	660	N	415	-0-	-245	-0-	415	2			N	-0-					6
07	682	N	460	-0-	-222	-0-	460	2			N	-0-					6
08	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					6
09	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					6
10	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					6

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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
05	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					-0-
06	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					-0-
07	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					-0-
08	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					-0-
09	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					-0-
10	465	N	NO RPT	-0-	-465	-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
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ECHO PRODUCTION, INC. 240125
BUCHANAN WELL #: 1 RRCID -> 028938 COMPL. DATE 11/24/1959 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 6167 - 6176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					-0-
06	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					-0-
07	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	2			N	-0-					-0-
08	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			N	-0-					-0-
09	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					-0-
10	992	N	NO RPT	-0-	-992	-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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108

WAGGONER, CRYSTELLE WELL #: 1 RRCID -> 028945 COMPL. DATE 09/29/1959 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6048 - 6216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	2			N	-0-					17
06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					17
07	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					17
08	217	N	175	-0-	-42	-0-	175	2			N	-0-					17
09	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					17
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					17

WILHITE WELL #: 1 RRCID -> 028946 COMPL. DATE 11/02/1992 TOTAL DEPTH 6191 PERF. 4750 - 4864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	2			N	-0-					-0-
06	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
07	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	2			N	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
09	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ECHO PRODUCTION, INC. //CONT.// 240125
KEOWN WELL #: 1 RRCID -> 029089 COMPL. DATE 08/29/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6222 - 6290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	682	N	594	-0-	-88	-0-	594	2			N	-0-					-0-
06	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-
07	620	N	538	-0-	-82	-0-	538	2			N	-0-					-0-
08	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-					-0-
09	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					-0-
10	527	N	NO RPT	-0-	-527	-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
05	1116	N	1040	-0-	-76	-0-	1040	2			N	-0-					-0-
06	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					-0-
07	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-					-0-
08	1054	N	740	-0-	-314	-0-	740	2			N	-0-					-0-
09	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-					-0-
10	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-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
05	682	N	639	-0-	-43	-0-	639	2			N	-0-					-0-
06	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					-0-
07	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					-0-
08	651	N	434	-0-	-217	-0-	434	2			N	-0-					-0-
09	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					-0-
10	558	N	NO RPT	-0-	-558	-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
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

INABETT, W. T. WELL #: 1 RRCID -> 059092 COMPL. DATE 02/01/1974 TOTAL DEPTH 6156 PERF. 5486 - 6113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1364	N	1289	-0-	-75	-0-	1289	2			N	-0-					-0-
06	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2			N	-0-					-0-
07	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2			N	-0-					-0-
08	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2			N	-0-					-0-
09	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2			N	-0-					-0-
10	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-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
05	651	N	582	-0-	-69	-0-	582	2			N	-0-					-0-
06	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					-0-
07	620	N	525	-0-	-95	-0-	525	2			N	-0-					-0-
08	589	N	441	-0-	-148	-0-	441	2			N	-0-					-0-
09	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					-0-
10	527	N	NO RPT	-0-	-527	-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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ECHO PRODUCTION, INC. //CONT.// 240125
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
05	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					7
06	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					7
07	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					7
08	217	N	209	-0-	-8	-0-	209	2			N	-0-					7
09	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					7
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					7

BUCHANAN WELL #: 2 RRCID -> 073474 COMPL. DATE 09/19/1977 TOTAL DEPTH 6300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	496	N	430	-0-	-66	-0-	430	2			N	-0-					124
06	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					124
07	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					124
08	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					124
09	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					124
10	558	N	NO RPT	-0-	-558	-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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

HOLT WELL #: 2 RRCID -> 086591 COMPL. DATE 01/30/1980 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 6123 - 6564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
06	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
08	186	N	145	-0-	-41	-0-	145	2			N	-0-					-0-
09	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-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
05	744	N	452	-0-	-292	-0-	452	2			N	-0-					-0-
06	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-
07	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					-0-
08	465	N	405	-0-	-60	-0-	405	2			N	-0-					-0-
09	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					-0-
10	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-

WILHITE WELL #: 2 RRCID -> 089199 COMPL. DATE 07/11/1980 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5582 - 5638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	899	N	776	-0-	-123	-0-	776	2			N	-0-					-0-
06	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					-0-
07	837	N	752	-0-	-85	-0-	752	2			N	-0-					-0-
08	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
09	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					-0-
10	744	N	NO RPT	-0-	-744	-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
05	124	N	45	-0-	-79	-0-	45	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ECHO PRODUCTION, INC. //CONT.// 240125

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEOWN WELL #: 3 RRCID -> 095195 COMPL. DATE 08/10/1981 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 6231 - 6388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2			N	-0-					-0-
06	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2			N	-0-					-0-
07	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2			N	-0-					-0-
08	1488	N	1257	-0-	-231	-0-	1257	2			N	-0-					-0-
09	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2			N	-0-					-0-
10	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-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
05	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			N	-0-					-0-
06	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			N	-0-					-0-
07	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			N	-0-					-0-
08	992	N	990	-0-	-2	-0-	990	2			N	-0-					-0-
09	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			N	-0-					-0-
10	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					-0-

WALKER WELL #: 1 RRCID -> 096239 COMPL. DATE 08/16/1981 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6144 - 6606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	868	N	772	-0-	-96	-0-	772	2			N	-0-					-0-
06	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			N	-0-					-0-
07	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			N	-0-					-0-
08	775	N	761	-0-	-14	-0-	761	2			N	-0-					-0-
09	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					-0-
10	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					-0-

KINSEY WELL #: 1 RRCID -> 104626 COMPL. DATE 01/21/1983 TOTAL DEPTH 6114 PERF. 5492 - 6041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	2015	2			N	-0-					-0-
06	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2			N	-0-					-0-
07	1798	N	1376	-0-	-422	-0-	1376	2			N	-0-					-0-
08	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	2316	2			N	-0-					-0-
09	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2			N	-0-					-0-
10	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT					-0-

DURHAM "A" WELL #: 3 RRCID -> 104881 COMPL. DATE 03/15/1983 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5258 - 5294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			N	-0-					-0-
06	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					-0-
07	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			N	-0-					-0-
08	1085	N	866	-0-	-219	-0-	866	2			N	-0-					-0-
09	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					-0-
10	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					-0-

BUCHANAN WELL #: 3 RRCID -> 142164 COMPL. DATE 06/29/1992 TOTAL DEPTH 6352 PERF. 5412 - 6234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2			N	-0-					137
06	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2			N	-0-					137
07	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2			N	-0-					137
08	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	2			N	-0-					137
09	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2			N	-0-					137
10	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					N	NO RPT					137

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ECHO PRODUCTION, INC. //CONT.// 240125
GOODGER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142892 COMPL. DATE 10/06/1992 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 4648 - 6320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	992	N	942	-0-	-50	-0-	942	2			N	-0-					-0-
06	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-					-0-
07	992	N	756	-0-	-236	-0-	756	2			N	-0-					-0-
08	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			N	-0-					-0-
09	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			N	-0-					-0-
10	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					-0-

RHINE WELL #: 3 RRCID -> 144640 COMPL. DATE 12/28/1992 TOTAL DEPTH 6407 PERF. 4981 - 5786

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
10	14B2	EXT	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

05	465	N	409	-0-	-56	-0-	409	2			N	-0-					16
06	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					16
07	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					16
08	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					16
09	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					16
10	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					16

WAGGONER, MERLE T. WELL #: 2 RRCID -> 200783 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 6309 - 6340

05	1023	N	948	-0-	-75	-0-	948	2			N	-0-					-0-
06	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-					-0-
07	961	N	958	-0-	-3	-0-	958	2			N	-0-					-0-
08	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-					-0-
09	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-					-0-
10	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLT WELL #: 3 RRCID -> 204046 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6668 - 6680

05	341	N	256	-0-	-85	-0-	256	2			N	-0-					-0-
06	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
07	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					-0-
08	248	N	224	-0-	-24	-0-	224	2			N	-0-					-0-
09	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

WAGGONER, T. J. WELL #: 3 RRCID -> 256846 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 6072 - 6180

05	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	3264	2			N	-0-					-0-
06	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	3294	2			N	-0-					-0-
07	2627	X	2627	-0-	-0-	-0-	2627	2			N	-0-					-0-
08	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					N	-0-					-0-
09	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	3288	2			N	-0-					-0-
10	2356	X	NO RPT	-0-	-2356	-0-					N	NO RPT					-0-

HINKLE, J. N. WELL #: 4 RRCID -> 256847 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 6250 - 6266

05	713	N	495	-0-	-218	-0-	495	2			N	-0-					-0-
06	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-					-0-
07	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					-0-
08	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
09	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					-0-
10	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EL RAN, INC. 250555
SHANNON WELL #: 1 RRCID -> 028890 COMPL. DATE 02/16/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5865 - 5890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					-0-
06	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-
07	434	N	390	-0-	-44	-0-	390	3			N	-0-					-0-
*08	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-
09	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B DENY		24	-0-	24	24	24	3			N	-0-					51
*06	26		2	-0-	-24	-0-	2	3			N	-0-					51
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51

PITTS WELL #: 1 RRCID -> 046430 COMPL. DATE 04/30/1969 TOTAL DEPTH 6133 PERF. 5912 - 6045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					56
06	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					56
07	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	3			N	-0-					56
*08	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					56
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					56
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56

CASSITY WELL #: 2 RRCID -> 114596 COMPL. DATE 01/03/1985 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5840 - 5910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

PITTS, R. C. WELL #: 2 RRCID -> 119611 COMPL. DATE 01/03/1986 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5932 - 6272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					39
06	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					39
07	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	3			N	-0-					39
*08	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					39
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					39
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

ENERFIN RESOURCES II-92 L.P. 251885
CROWLEY, C. B. WELL #: 2 RRCID -> 021446 COMPL. DATE 05/31/1955 TOTAL DEPTH 5336 PERF. 5286 - 5298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	145	1	1144	2	Y	-0-					38
06	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	209	1	979	2	Y	-0-					38
07	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	232	1	959	2	Y	-0-					38
08	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	248	1	986	2	Y	-0-					38
09	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	266	1	1016	2	Y	-0-					38
*10	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	265	1	1042	2	Y	-0-					38

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERFIN RESOURCES II-92 L.P. //CONT.// 251885
WORTHINGTON, ADONIS WELL #: 1 RRCID -> 021447 COMPL. DATE 10/04/1954 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5290 - 5310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	141	1	1110	2	Y	-0-					-0-
06	930	N	192	-0-	-738	-0-	34	1	158	2	Y	-0-					-0-
07	1767	N	2	-0-	-1765	-0-	2	1			Y	-0-					-0-
08	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-					-0-
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-

WORTHINGTON, ANDREW WELL #: 1 RRCID -> 021448 COMPL. DATE 10/13/1955 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5305 - 5352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	55	-0-	-7	-0-	6	1	49	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	55	-0-	-5	-0-	10	1	45	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	57	-0-	-5	-0-	11	1	46	2	Y	-0-					-0-
08	62	N	55	-0-	-7	-0-	11	1	44	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	52	-0-	-8	-0-	11	1	41	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	55	-0-	-7	-0-	11	1	44	2	Y	-0-					-0-

WORTHINGTON, LOU WELL #: 1 RRCID -> 021449 COMPL. DATE 10/02/1955 TOTAL DEPTH 5499 PERF. 5370 - 5380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	527	N	491	-0-	-36	-0-	55	1	436	2	Y	-0-					48
06	501	N	501	-0-	-0-	-0-	88	1	413	2	Y	-0-					48
07	498	N	498	-0-	-0-	-0-	97	1	401	2	Y	-0-					48
08	496	N	471	-0-	-25	-0-	95	1	376	2	Y	-0-					48
09	510	N	447	-0-	-63	-0-	93	1	354	2	Y	-0-					48
*10	450	N	450	-0-	-0-	-0-	91	1	359	2	Y	-0-					48

WORTHINGTON, NANCY WELL #: 1 RRCID -> 021451 COMPL. DATE 04/14/1955 TOTAL DEPTH 5547 PERF. 5372 - 5390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	2	Y	-0-					43
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	Y	-0-					43
07	15	N	15	-0-	-0-	-0-	3	1	12	2	Y	-0-					43
08	31	N	3	-0-	-28	-0-	1	1	2	2	Y	-0-					43
09	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					43
10	15	N	2	-0-	-13	-0-	2	2			Y	-0-					43

CHERRYHOMES "D" WELL #: 1 RRCID -> 029193 COMPL. DATE 08/15/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5342 - 5354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	783	N	783	-0-	-0-	-0-	55	1	728	2	Y	-0-					136
06	852	N	852	-0-	-0-	-0-	59	1	793	2	Y	-0-					136
07	922	N	922	-0-	-0-	-0-	67	1	849	2	Y	5					141
							6	9									
08	910	N	910	-0-	-0-	-0-	60	1	850	2	Y	-0-					141
09	892	N	892	-0-	-0-	-0-	62	1	830	2	Y	-0-					141
10	930	N	851	-0-	-79	-0-	63	1	788	2	Y	-0-					141

DURHAM "A" WELL #: 3 RRCID -> 029195 COMPL. DATE 03/06/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	4	1	56	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	57	2	Y	-0-					-0-
08	62	N	61	-0-	-1	-0-	4	1	57	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	49	-0-	-11	-0-	3	1	46	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	60	-0-	-2	-0-	4	1	56	2	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERFIN RESOURCES II-92 L.P. //CONT.// 251885
DURHAM "C" WELL #: 1 RRCID -> 029196 COMPL. DATE 02/26/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5508 - 5520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	218	N	218	-0-	-0-	-0-	15	1	203	2	Y	-0-					-0-
06	259	N	259	-0-	-0-	-0-	18	1	241	2	Y	-0-					-0-
07	337	N	337	-0-	-0-	-0-	24	1	313	2	Y	-0-					-0-
08	279	N	279	-0-	-0-	-0-	18	1	261	2	Y	-0-					-0-
09	270	N	257	-0-	-13	-0-	18	1	239	2	Y	-0-					-0-
10	341	N	251	-0-	-90	-0-	19	1	232	2	Y	-0-					-0-

DURHAM "F" WELL #: 1 RRCID -> 029197 COMPL. DATE 03/18/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5382 - 5396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	329	N	329	-0-	-0-	-0-	23	1	306	2	Y	-0-					-0-
06	330	N	330	-0-	-0-	-0-	23	1	307	2	Y	-0-					-0-
07	343	N	343	-0-	-0-	-0-	25	1	318	2	Y	-0-					-0-
08	365	N	365	-0-	-0-	-0-	24	1	341	2	Y	-0-					-0-
09	333	N	333	-0-	-0-	-0-	23	1	310	2	Y	-0-					-0-
*10	329	N	329	-0-	-0-	-0-	24	1	305	2	Y	-0-					-0-

FOWLER, G. W. "A" WELL #: 2 RRCID -> 029220 COMPL. DATE 11/19/1949 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 5488 - 5506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	469	N	469	-0-	-0-	-0-	33	1	436	2	Y	-0-					-0-
06	453	N	453	-0-	-0-	-0-	32	1	421	2	Y	-0-					-0-
07	459	N	459	-0-	-0-	-0-	33	1	426	2	Y	-0-					-0-
08	465	N	442	-0-	-23	-0-	29	1	413	2	Y	-0-					-0-
09	450	N	416	-0-	-34	-0-	29	1	387	2	Y	-0-					-0-
*10	374	N	374	-0-	-0-	-0-	28	1	346	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
05	354	N	354	-0-	-0-	-0-	24	1	330	2	Y	-0-					81
06	416	N	416	-0-	-0-	-0-	28	1	373	2	Y	14					95
							15	9									
07	279	N	245	-0-	-34	-0-	17	1	228	2	Y	-0-					95
08	279	N	247	-0-	-32	-0-	15	1	232	2	Y	-0-					95
09	270	N	222	-0-	-48	-0-	17	1	205	2	Y	-0-					95
10	248	N	226	-0-	-22	-0-	18	1	208	2	Y	-0-					95

DURHAM "C" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 078257 COMPL. DATE 09/05/1978 TOTAL DEPTH 5690 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	5	1	68	2	Y	-0-					47
06	79	N	79	-0-	-0-	-0-	5	1	74	2	Y	-0-					47
07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	5	1	63	2	Y	-0-					47
08	62	N	53	-0-	-9	-0-	3	1	50	2	Y	-0-					47
09	90	N	16	-0-	-74	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					47
10	62	N	6	-0-	-56	-0-	6	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
05	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			Y	-0-					-0-
06	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			Y	-0-					-0-
07	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			Y	-0-					-0-
08	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			Y	-0-					-0-
09	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			Y	-0-					-0-
10	1116	N	1043	-0-	-73	-0-	1043	2			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERFIN RESOURCES II-92 L.P. //CONT.// 251885
CHERRYHOMES "D" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 085471 COMPL. DATE 03/21/1986 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 5278 - 5394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	74	1	980	2	Y	-0-					-0-
06	856	N	856	-0-	-0-	-0-	60	1	796	2	Y	-0-					-0-
07	745	N	745	-0-	-0-	-0-	54	1	691	2	Y	-0-					-0-
08	651	N	610	-0-	-41	-0-	40	1	570	2	Y	-0-					-0-
09	630	N	606	-0-	-24	-0-	42	1	564	2	Y	-0-					-0-
10	744	N	740	-0-	-4	-0-	55	1	685	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
05	620	N	364	-0-	-256	-0-	364	2			N	-0-					31
06	600	N	323	-0-	-277	-0-	323	2			N	-0-					31
07	434	N	277	-0-	-157	-0-	277	2			N	-0-					31
08	372	N	197	-0-	-175	-0-	197	2			N	-0-					31
09	330	N	147	-0-	-183	-0-	147	2			N	-0-					31
10	279	N	275	-0-	-4	-0-	275	2			N	-0-					31

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
CARTER, B. S. WELL #: 1 RRCID -> 162817 COMPL. DATE 05/21/1996 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5790 - 6054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	341	N	157	-0-	-184	-0-	157	2			N	-0-					52
06	450	N	123	-0-	-327	-0-	123	2			N	-0-					52
07	217	N	147	-0-	-70	-0-	147	2			N	-0-					52
08	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					52
09	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					52
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

RANGE WELL #: 22 RRCID -> 215152 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5408 - 5555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RANGE WELL #: 24 RRCID -> 215153 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5298 - 5450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SKINNER, JOE "B" WELL #: 1 RRCID -> 263967 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 7860 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	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

05	62	N	25	-0-	-37	-0-	25	2			N	-0-					33
06	60	N	30	-0-	-30	-0-	30	2			N	-0-					33
07	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					33
08	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					33
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					33

E-Z DISPOSAL SERVICE, INC. 257059
COLLIER WELL #: 1 RRCID -> 031232 COMPL. DATE 09/08/1963 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 5780 - 5806

05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/22/2013 - PLUGGED 04-22-2013

FAIRWAY RESOURCES OPERATING, LLC 259788
WOLFE-GUINN-RENFRO "A" WELL #: 12T RRCID -> 256526 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5624 - 5956

05	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	42	1	2944	2	N	-0-					22
06	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	29	1	2784	2	N	-0-					22
07	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	40	1	2890	2	N	4					26
							4	9									
08	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	39	1	2878	2	N	-0-					26
09	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	45	1	2798	2	N	11					37
							12	9									
*10	DLQ	G-10	2733	-0-	2733	2733	38	1	2695	2	N	-0-					37

FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 082748 COMPL. DATE 03/05/1979 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 5530 - 5540

05	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	2			N	-0-					-0-
06	2550	X	1452	-0-	-1098	-0-	1452	2			N	-0-					-0-
07	2635	X	1047	-0-	-1588	-0-	1047	2			N	-0-					-0-
08	2635	X	8	-0-	-2627	-0-	8	2			N	-0-					-0-
09	1980	X	1431	-0-	-549	-0-	1431	2			N	-0-					-0-
10	1736	X	1384	-0-	-352	-0-	1384	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FOUR SEVENS OPERATING CO., LTD. //CONT.// 280617
CHERRYHOMES "F" WELL #: 2 RRCID -> 168443 COMPL. DATE 05/06/1998 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 5696 - 5998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	111	N	111	-0-	-0-	-0-	84	2	27	3	N	-0-					112
06	89	N	89	-0-	-0-	-0-	67	2	22	3	N	-0-					112
07	127	N	127	-0-	-0-	-0-	97	2	30	3	N	-0-					112
08	113	N	113	-0-	-0-	-0-	86	2	27	3	N	-0-					112
09	112	N	112	-0-	-0-	-0-	85	2	27	3	N	-0-					112
*10	92	N	92	-0-	-0-	-0-	69	2	23	3	N	-0-					112

LEVEREDGE, ZELA WELL #: 1 RRCID -> 170611 COMPL. DATE 09/15/1998 TOTAL DEPTH 5732 PERF. 5562 - 5574

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

GENERAL OPERATING COMPANY 300160
REEVES, JOE B. WELL #: 1 RRCID -> 057794 COMPL. DATE 12/24/1974 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5550 - 5934

05	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					33
06	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					33
07	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					33
08	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					33
09	570	N	564	-0-	-6	-0-	564	2			N	-0-					33
10	589	N	580	-0-	-9	-0-	580	2			N	-0-					33

BOYD WELL #: 1 RRCID -> 063539 COMPL. DATE 09/11/1975 TOTAL DEPTH 6740 PERF. N/A

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					19
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					19
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					19
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					19
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					19
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					19

GUDGEL, JOHN W. WELL #: 1 RRCID -> 066683 COMPL. DATE 05/15/1975 TOTAL DEPTH 6954 PERF. N/A

05	403	N	240	-0-	-163	-0-	240	2			N	-0-					149
06	360	N	102	-0-	-258	-0-	102	2			N	-0-					149
07	372	N	36	-0-	-336	-0-	36	2			N	-0-					149
08	248	N	22	-0-	-226	-0-	22	2			N	-0-					149
09	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					149
*10	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					149

PIPES, BERT WELL #: 1 RRCID -> 069537 COMPL. DATE 11/22/1976 TOTAL DEPTH 6159 PERF. 5060 - 5068

05	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	2			N	-0-					-0-
06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
07	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	2			N	-0-					-0-
08	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
09	120	N	108	-0-	-12	-0-	108	2			N	-0-					-0-
10	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GENERAL OPERATING COMPANY //CONT.// 300160

HALCOMB WELL #: 1 RRCID -> 071226 COMPL. DATE 01/25/1985 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 5638 - 5688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					36
06	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					36
07	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					36
08	155	N	118	-0-	-37	-0-	118	2			N	-0-					36
09	210	N	120	-0-	-90	-0-	120	2			N	-0-					36
10	186	N	107	-0-	-79	-0-	107	2			N	-0-					36

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
05	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					53
06	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					53
07	682	N	534	-0-	-148	-0-	534	2			N	-0-					53
08	620	N	577	-0-	-43	-0-	577	2			N	-0-					53
09	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					53
*10	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					53

WORKS WELL #: 1 RRCID -> 073167 COMPL. DATE 09/09/1977 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	118	-0-	-37	-0-	118	2			N	-0-					33
06	150	N	125	-0-	-25	-0-	125	2			N	-0-					33
07	155	N	123	-0-	-32	-0-	123	2			N	-0-					33
08	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	2			N	-0-					33
09	120	N	104	-0-	-16	-0-	104	2			N	-0-					33
10	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	2			N	-0-					33

DUNAWAY, EFFIE WELL #: 1 RRCID -> 076267 COMPL. DATE 04/17/1978 TOTAL DEPTH 6360 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	837	N	749	-0-	-88	-0-	749	2			N	-0-					43
06	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					43
07	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					43
08	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					43
09	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-					43
10	713	N	700	-0-	-13	-0-	700	2			N	-0-					43

GAGE, LINDA WELL #: 1 RRCID -> 078136 COMPL. DATE 08/04/1978 TOTAL DEPTH 6698 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	N	368	-0-	-4	-0-	368	2			N	-0-					5
06	360	N	357	-0-	-3	-0-	357	2			N	-0-					5
07	372	N	361	-0-	-11	-0-	361	2			N	-0-					5
08	372	N	361	-0-	-11	-0-	361	2			N	-0-					5
09	360	N	350	-0-	-10	-0-	350	2			N	-0-					5
10	372	N	362	-0-	-10	-0-	362	2			N	-0-					5

CARPENTER, J. N. WELL #: 1 RRCID -> 080296 COMPL. DATE 12/27/1978 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 6493 - 6507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					20
06	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					20
07	279	N	232	-0-	-47	-0-	232	2			N	-0-					20
08	341	N	266	-0-	-75	-0-	266	2			N	-0-					20
09	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					20
*10	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					20

CHERRYHOMES WELL #: 1 RRCID -> 115184 COMPL. DATE 12/15/1984 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5255 - 5274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	682	N	619	-0-	-63	-0-	619	2			N	-0-					19
06	600	N	571	-0-	-29	-0-	571	2			N	-0-					19
07	620	N	604	-0-	-16	-0-	604	2			N	-0-					19
08	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					19
09	570	N	556	-0-	-14	-0-	556	2			N	-0-					19
*10	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	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
05	243	N	243	-0-	-0-	-0-	30	1	213	2	N	-0-					-0-
06	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					-0-
07	248	N	218	-0-	-30	-0-	218	2			N	-0-					-0-
08	248	N	216	-0-	-32	-0-	216	2			N	-0-					-0-
09	210	N	195	-0-	-15	-0-	195	2			N	-0-					-0-
10	217	N	107	-0-	-110	-0-	56	1	51	2	N	-0-					-0-

CLARK, AUDNA WELL #: 1 RRCID -> 068810 COMPL. DATE 09/01/1976 TOTAL DEPTH 6260 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	4	1	28	2	N	-0-					-0-
06	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					-0-
07	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
08	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
09	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					-0-
10	31	N	24	-0-	-7	-0-	13	1	11	2	N	-0-					-0-

MILLER-WARREN WELL #: 1 RRCID -> 088349 COMPL. DATE 12/11/1978 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 5922 - 5948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	986	N	986	-0-	-0-	-0-	150	1	836	2	N	-0-					-0-
06	993	N	993	-0-	-0-	-0-	174	1	819	2	N	-0-					-0-
07	953	N	953	-0-	-0-	-0-	129	1	824	2	N	-0-					-0-
08	992	N	571	-0-	-421	-0-	88	1	483	2	N	-0-					-0-
09	990	N	552	-0-	-438	-0-	552	2			N	-0-					-0-
10	961	N	663	-0-	-298	-0-	120	1	543	2	N	-0-					-0-

GLEN D. GONZENBACH, LLC 310223
EVANS WELL #: 1 RRCID -> 029199 COMPL. DATE 01/08/1954 TOTAL DEPTH 5574 PERF. 5446 - 5484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	3			Y	-0-					3
06	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	3			Y	-0-					3
07	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	3			Y	-0-					3
08	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	3			Y	-0-					3
09	960	N	893	-0-	-67	-0-	893	3			Y	-0-					3
10	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					3

GRACE, JACK WELL #: 1 RRCID -> 130455 COMPL. DATE 02/09/1989 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 5430 - 5547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			N	-0-					40
06	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					40
07	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-					40
08	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					40
09	570	N	567	-0-	-3	-0-	567	3			N	-0-					40
10	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					40

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
05	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					30
06	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					30
07	434	N	365	-0-	-69	-0-	365	3			N	-0-					30
08	496	N	333	-0-	-163	-0-	333	3			N	-0-					30
09	450	N	352	-0-	-98	-0-	352	3			N	-0-					30
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GLEN D. GONZENBACH, LLC //CONT.// 310223
BOWLIN, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 134240 COMPL. DATE 03/05/1990 TOTAL DEPTH 6048 PERF. 5624 - 5630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1681	3	1	9	N	1					163
06	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1594	3	1	9	N	1					164
07	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1748	3	1	9	N	1					165
08	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1639	3	1	9	N	1					166
09	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1661	3	1	9	N	1					167
10	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT					167

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
05	1240	N	1130	-0-	-110	-0-	1119	3	11	9	N	10					43
06	1260	N	925	-0-	-335	-0-	912	3	13	9	N	12					55
07	1240	N	673	-0-	-567	-0-	662	3	11	9	N	10					65
08	1116	N	963	-0-	-153	-0-	951	3	12	9	N	11					76
09	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1016	3	11	9	N	10					86
10	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					86

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
05	217	N	187	-0-	-30	-0-	187	3			N	-0-					13
06	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					13
07	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					13
08	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					13
09	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					13
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					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
05	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					79
06	390	N	259	-0-	-131	-0-	259	3			N	-0-					79
07	434	N	173	-0-	-261	-0-	173	3			N	-0-					79
08	248	N	155	-0-	-93	-0-	155	3			N	-0-					79
09	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					79
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					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
05	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	2149	3	4	9	N	4					76
06	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2084	3	3	9	N	3					79
07	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2049	3	2	9	N	2					81
08	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	2228	3	2	9	N	2					83
09	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2096	3	3	9	N	3					86
10	1705	N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					N	NO RPT					86

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
05	1209	N	1152	-0-	-57	-0-	1150	2	2	9	Y	2					91
06	978	N	978	-0-	-0-	-0-	977	2	1	9	Y	1					92
07	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2			Y	-0-					92
08	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			Y	-0-					92
*09	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			Y	-0-					92
*10	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2			Y	-0-					92

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GO OIL CORP. //CONT.// 311420
SCHOOL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 034464 COMPL. DATE 10/12/1964 TOTAL DEPTH 5528 PERF. 5432 - 5445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1798	N	1527	-0-	-271	-0-	1527	2			Y	-0-					44
06	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1288	2	2	9	Y	2					46
07	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			Y	-0-					46
08	804	N	804	-0-	-0-	-0-	802	2	2	9	Y	2					48
*09	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2			Y	-0-					48
*10	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1784	2	3	9	Y	3					51

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
05	155	N	112	-0-	-43	-0-	112	2			N	-0-					168
06	194	N	194	-0-	-0-	-0-	193	2	1	9	N	1					169
07	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					169
08	224	N	224	-0-	-0-	-0-	223	2	1	9	N	1					170
*09	223	N	223	-0-	-0-	-0-	222	2	1	9	N	1					171
*10	295	N	295	-0-	-0-	-0-	294	2	1	9	N	1					172

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
05	1023	N	1002	-0-	-21	-0-	993	2	9	9	N	8					116
06	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1477	2	7	9	N	6					122
07	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1155	2	3	9	N	3					125
08	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1269	2	6	9	N	5					130
09	1470	N	1115	-0-	-355	-0-	1109	2	6	9	N	5					135
*10	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1207	2	3	9	N	3					138

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
05	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-					-0-
06	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					-0-
07	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
08	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-
*09	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-					-0-
*10	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			N	-0-					-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
05	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	2538	2	13	9	N	12					76
06	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2109	2	11	9	N	10					86
07	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2245	2	9	9	N	8					94
08	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	2291	2	34	9	N	31					125
*09	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	1992	2	15	9	N	14					139
*10	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2138	2	6	9	N	5					144

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
05	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					105
06	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					105
07	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					105
08	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					105
09	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					105
10	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					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
05	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					6
06	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					6
07	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					6
08	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					6
09	270	N	258	-0-	-12	-0-	258	2			N	-0-					6
10	279	N	268	-0-	-11	-0-	268	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
05	279	S	276	-0-	-3	-0-	276	3			N	-0-					40
06	270	S	254	-0-	-16	-0-	254	3			N	-0-					40
07	259	S	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					40
08	279	S	240	-0-	-39	-0-	240	3			N	-0-					40
*09	276	S	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					40
10	0	S	NO RPT	-0-	-0-	-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
05	217	N	104	-0-	-113	-0-	9	1	95	2	N	-0-					-0-
06	180	N	139	-0-	-41	-0-	11	1	128	2	N	-0-					-0-
07	171	N	171	-0-	-0-	-0-	14	1	157	2	N	-0-					-0-
08	126	N	126	-0-	-0-	-0-	10	1	116	2	N	-0-					-0-
09	150	N	130	-0-	-20	-0-	11	1	119	2	N	-0-					-0-
10	186	N	152	-0-	-34	-0-	12	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
05	192	N	192	-0-	-0-	-0-	16	1	176	2	N	-0-					-0-
06	142	N	142	-0-	-0-	-0-	11	1	131	2	N	-0-					-0-
07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	10	1	116	2	N	-0-					-0-
08	186	N	158	-0-	-28	-0-	13	1	145	2	N	-0-					-0-
09	150	N	142	-0-	-8	-0-	11	1	131	2	N	-0-					-0-
*10	142	N	142	-0-	-0-	-0-	12	1	130	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
05	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
06	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
07	310	N	223	-0-	-87	-0-	223	2			N	-0-					-0-
08	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
BEAN, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 029149 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5508 - 5518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	182	N	182	-0-	-0-	-0-	23	1	159	3	N	-0-					35
06	240	N	14	-0-	-226	-0-	2	1	12	3	N	-0-					35
07	27	N	27	-0-	-0-	-0-	7	1	20	3	N	-0-					35
08	117	N	117	-0-	-0-	-0-	31	1	86	3	N	-0-					35
*09	126	N	126	-0-	-0-	-0-	30	1	96	3	N	-0-					35
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-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
05	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	109	1	908	3	N	1					111
							1	9									
06	990	N	780	-0-	-210	-0-	79	1	700	2	N	1					112
							1	9									
07	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	105	1	898	3	N	-0-					112
08	793	N	793	-0-	-0-	-0-	85	1	708	3	N	-0-					112
*09	884	N	884	-0-	-0-	-0-	95	1	789	3	N	-0-					112
10	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					112

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
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	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
05	700	N	700	-0-	-0-	-0-	15	1	685	3	N	-0-					106
06	673	N	673	-0-	-0-	-0-	15	1	658	3	N	-0-					106
07	672	N	672	-0-	-0-	-0-	15	1	657	3	N	-0-					106
08	595	N	595	-0-	-0-	-0-	15	1	580	3	N	-0-					106
*09	501	N	501	-0-	-0-	-0-	15	1	486	3	N	-0-					106
10	682	N	NO RPT	-0-	-682	-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
05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	5	1	122	3	N	-0-					124
06	226	N	226	-0-	-0-	-0-	8	1	218	2	N	-0-					124
07	187	N	187	-0-	-0-	-0-	7	1	180	3	N	-0-					124
08	188	N	188	-0-	-0-	-0-	7	1	181	3	N	-0-					124
*09	182	N	182	-0-	-0-	-0-	7	1	175	3	N	-0-					124
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-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
05	215	N	215	-0-	-0-	-0-	5	1	210	3	N	-0-					29
06	212	N	212	-0-	-0-	-0-	5	1	207	3	N	-0-					29
07	217	N	217	-0-	-0-	-0-	5	1	212	3	N	-0-					29
08	227	N	227	-0-	-0-	-0-	6	1	221	3	N	-0-					29
*09	214	N	214	-0-	-0-	-0-	5	1	209	3	N	-0-					29
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-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
05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					21
06	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					21
07	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					21
08	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					21
*09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					21
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-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
05	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	124	1	968	3	N	-0-					22
06	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	161	1	1355	3	N	-0-					22
07	955	N	955	-0-	-0-	-0-	115	1	840	2	N	-0-					22
08	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	123	1	971	3	N	-0-					22
*09	881	N	881	-0-	-0-	-0-	106	1	775	3	N	-0-					22
10	961	N	NO RPT	-0-	-961	-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
05	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	30	1	1798	3	N	-0-					56
06	1860	N	1845	-0-	-15	-0-	29	1	1816	3	N	-0-					56
07	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	30	1	1833	2	N	7					63
							8	9									
08	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	31	1	1856	3	N	-0-					63
*09	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	29	1	1564	3	N	-0-					63
10	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					63

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
05	997	N	997	-0-	-0-	-0-	15	1	982	3	Y	-0-					16
06	960	N	924	-0-	-36	-0-	14	1	910	3	Y	-0-					16
07	917	N	917	-0-	-0-	-0-	15	1	902	3	Y	-0-					16
08	915	N	915	-0-	-0-	-0-	15	1	900	3	Y	-0-					16
*09	882	N	882	-0-	-0-	-0-	14	1	868	3	Y	-0-					16
10	DLQ G-10		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
05	T. A.		443	-0-	443	443	11	1	432	3	N	-0-					36
06	705	X	262	-0-	-443	-0-	7	1	255	2	N	-0-					36
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36

WOMACK, J. E. ET AL UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 064636 COMPL. DATE 11/09/1975 TOTAL DEPTH 6505 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	247	N	247	-0-	-0-	-0-	14	1	233	3	N	-0-					89
06	242	N	242	-0-	-0-	-0-	13	1	229	3	N	-0-					89
07	249	N	249	-0-	-0-	-0-	14	1	235	3	N	-0-					89
08	252	N	252	-0-	-0-	-0-	15	1	237	3	N	-0-					89
*09	245	N	245	-0-	-0-	-0-	14	1	231	3	N	-0-					89
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					2
07	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					2
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					2

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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

CHERRYHOMES, T. H. WELL #: 2 RRCID -> 028504 COMPL. DATE 10/03/1955 TOTAL DEPTH 5435 PERF. 5004 - 5116

05	1271	N	1140	-0-	-131	-0-	1140	3			N	-0-					-0-
06	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			N	-0-					-0-
07	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	56	1	967	2	N	-0-					-0-
08	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	124	1	1095	2	N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

APPLING, VERNON WELL #: 1 C RRCID -> 028513 COMPL. DATE 10/15/1953 TOTAL DEPTH 5828 PERF. 5778 - 5822

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

HUFHINES O. B. "B" WELL #: 1 RRCID -> 028515 COMPL. DATE 03/03/1963 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5708 - 5946

05	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					-0-
06	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					-0-
07	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					-0-
08	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TADLOCK, G. T. WELL #: 1 RRCID -> 028823 COMPL. DATE 05/25/1956 TOTAL DEPTH 5766 PERF. 5550 - 5714

05	760	N	760	-0-	-0-	-0-	17 4	1 9	739	2	N	4					67
06	686	N	686	-0-	-0-	-0-	17 6	1 9	663	2	N	5					72
07	780	N	780	-0-	-0-	-0-	65 3	1 9	712	2	N	3					75
08	678	N	678	-0-	-0-	-0-	66 6	1 9	606	2	N	5					80
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
FANCHER, L. O. WELL #: 1 L RRCID -> 028908 COMPL. DATE 09/07/1984 TOTAL DEPTH 5764 PERF. 4600 - 5628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	135	-0-	-20	-0-	8	1	127	2	N	-0-					-0-
06	244	N	244	-0-	-0-	-0-	9	1	178	2	N	52					52
							57	9									
07	229	N	229	-0-	-0-	-0-	10	1	187	2	N	29	44	1			37
							32	9									
08	202	N	202	-0-	-0-	-0-	11	1	179	2	N	11					48
							12	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

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
05	124	N	62	-0-	-62	-0-	1	1	61	2	N	-0-					-0-
06	90	N	74	-0-	-16	-0-	1	1	73	2	N	-0-					-0-
07	93	N	82	-0-	-11	-0-	1	1	81	2	N	-0-					-0-
*08	88	N	88	-0-	-0-	-0-	1	1	87	2	N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YATES, BILLIE WELL #: 3 RRCID -> 028915 COMPL. DATE 01/04/1993 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5206 - 5521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	983	X	983	-0-	-0-	-0-	8	1	975	2	N	-0-					51
06	1007	X	1007	-0-	-0-	-0-	9	1	998	2	N	-0-					51
07	1695	X	1695	-0-	-0-	-0-	15	1	1680	2	N	-0-					51
*08	1666	X	1666	-0-	-0-	-0-	17	1	1649	2	N	-0-					51
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YATES, BILLIE WELL #: 6 RRCID -> 028917 COMPL. DATE 12/26/1979 TOTAL DEPTH 5756 PERF. 5202 - 5300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	246	N	246	-0-	-0-	-0-	2	1	244	2	N	-0-					-0-
06	218	N	218	-0-	-0-	-0-	2	1	216	2	N	-0-					-0-
07	279	N	228	-0-	-51	-0-	2	1	226	2	N	-0-					-0-
*08	216	N	216	-0-	-0-	-0-	2	1	214	2	N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YATES, BILLIE WELL #: 7 RRCID -> 028918 COMPL. DATE 08/07/1999 TOTAL DEPTH 5773 PERF. 4094 - 4118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368

YATES, CAP WELL #: 6 RRCID -> 028922 COMPL. DATE 04/28/1999 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 5555 - 5575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1116	N	1113	-0-	-3	-0-	70	1	1013	3	N	27					56
							30	9									
06	960	N	940	-0-	-20	-0-	67	1	838	2	N	32	72	1			16
							35	9									
07	1085	N	1062	-0-	-23	-0-	70	1	966	2	N	24					40
							26	9									
08	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	70	1	981	2	N	26	35	1			31
							29	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
10	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					31

YATES, FAYETTE WELL #: 4 RRCID -> 028925 COMPL. DATE 02/26/1999 TOTAL DEPTH 5801 PERF. 4107 - 4168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	1	1	73	2	N	-0-					26
06	202	N	202	-0-	-0-	-0-	2	1	200	2	N	-0-					26
07	749	N	749	-0-	-0-	-0-	8	1	741	2	N	-0-					26
08	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	13	1	1197	2	N	-0-					26
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
10	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					26

YATES, I. G. WELL #: 3 RRCID -> 028932 COMPL. DATE 04/11/1957 TOTAL DEPTH 6002 PERF. 5221 - 5772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	558	N	188	-0-	-370	-0-	6	1	106	2	N	69	185	1			-0-
							76	9									
06	420	N	178	-0-	-242	-0-	8	1	170	2	N	-0-					-0-
07	186	N	156	-0-	-30	-0-	8	1	148	2	N	-0-					-0-
08	114	N	114	-0-	-0-	-0-	6	1	108	2	N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMILTON, ANNIE WELL #: 4 RRCID -> 037092 COMPL. DATE 04/13/1965 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5442 - 5540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1178	N	750	-0-	-428	-0-	17	1	730	2	N	3					66
							3	9									
06	915	N	915	-0-	-0-	-0-	22	1	889	2	N	4					70
							4	9									
07	1178	N	600	-0-	-578	-0-	60	1	537	2	N	3					73
							3	9									
08	233	N	233	-0-	-0-	-0-	52	1	177	2	N	4	70	1			7
							4	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

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
05	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					-0-
06	480	N	455	-0-	-25	-0-	455	2			N	-0-					-0-
07	496	N	240	-0-	-256	-0-	240	2			N	-0-					-0-
08	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368

YATES, 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
05	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	70	1	1020	3	N	27					56
							30	9									
06	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	75	1	1173	2	N	32	72	1			16
							35	9									
07	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	72	1	1034	2	N	24					40
							26	9									
08	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	71	1	999	2	N	26	35	1			31
							29	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
10	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					31

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
05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	1	1	38	2	N	-0-					-0-
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
07	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-
*08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUFHINES WELL #: 5 A RRCID -> 075781 COMPL. DATE 02/25/1978 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5480 - 5682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

NUNLEY, C. L. WELL #: 2 RRCID -> 091015 COMPL. DATE 11/08/1980 TOTAL DEPTH 6264 PERF. 4518 - 5784

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

TADLOCK, G. T. WELL #: 2 RRCID -> 092448 COMPL. DATE 02/19/1981 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5692 - 5697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	33	1	1456	2	N	-0-					55
06	1410	N	1029	-0-	-381	-0-	25	1	1004	2	N	-0-					55
07	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	27	1	1052	2	N	-0-					55
08	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	32	1	1008	2	N	-0-					55
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
YATES, 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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YATES, FAYETTE WELL #: 11 L RRCID -> 105257 COMPL. DATE 11/22/1982 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 4625 - 5634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	868	N	859	-0-	-9	-0-	9	1	850	2	N	-0-					-0-
06	960	N	712	-0-	-248	-0-	7	1	705	2	N	-0-					-0-
07	861	N	861	-0-	-0-	-0-	9	1	852	2	N	-0-					-0-
08	689	N	689	-0-	-0-	-0-	7	1	682	2	N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					-0-

YATES, BILLIE WELL #: 12 RRCID -> 108285 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4060 - 4238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	252	N	252	-0-	-0-	-0-	2	1	250	2	N	-0-					-0-
06	242	N	242	-0-	-0-	-0-	2	1	240	2	N	-0-					-0-
07	279	N	244	-0-	-35	-0-	2	1	242	2	N	-0-					-0-
*08	217	N	217	-0-	-0-	-0-	2	1	215	2	N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YATES, FAYETTE WELL #: 13 RRCID -> 112686 COMPL. DATE 06/10/1999 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5146 - 5154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	558	N	540	-0-	-18	-0-	6	1	534	2	N	-0-					72
06	385	N	385	-0-	-0-	-0-	4	1	381	2	N	-0-					72
07	434	N	373	-0-	-61	-0-	4	1	366	2	N	3					75
							3	9									
08	545	N	545	-0-	-0-	-0-	6	1	537	2	N	2					77
							2	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					77

YATES, BILLIE WELL #: 15 RRCID -> 116588 COMPL. DATE 05/02/1985 TOTAL DEPTH 5865 PERF. 5227 - 5745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
YATES, FAYETTE WELL #: 14 L RRCID -> 117057 COMPL. DATE 04/04/1985 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5176 - 5735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	13	1	1193	2	N	-0-					-0-
06	1110	N	1053	-0-	-57	-0-	10	1	1043	2	N	-0-					-0-
07	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	12	1	1163	2	N	-0-					-0-
08	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	12	1	1080	2	N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					-0-

YATES, BILLIE WELL #: 14 RRCID -> 133457 COMPL. DATE 06/16/1993 TOTAL DEPTH 5788 PERF. 5111 - 5116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDERSON, JOHN WELL #: 4 RRCID -> 141281 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 5712 PERF. 5531 - 5538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	N	321	-0-	-51	-0-	303	2	18	9	N	16					131
06	330	N	298	-0-	-32	-0-	290	2	8	9	N	7					138
07	317	N	317	-0-	-0-	-0-	309	2	8	9	N	7					145
08	301	N	301	-0-	-0-	-0-	292	2	9	9	N	8					153
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					153
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					153

YATES, I. G. WELL #: 9 L RRCID -> 144694 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 5745 PERF. 4554 - 5454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YATES, BILLIE WELL #: 17D RRCID -> 153229 COMPL. DATE 02/03/1999 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5219 - 5294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					6
06	270	N	40	-0-	-230	-0-	40	2			N	-0-					6
07	62	N	18	-0-	-44	-0-	18	2			N	-0-					6
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					6
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

YATES, BILLIE WELL #: 16D RRCID -> 163696 COMPL. DATE 05/23/1997 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 4720 - 5285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
YATES, FAYETTE WELL #: 21D RRCID -> 164442 COMPL. DATE 08/21/1997 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5209 - 5645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	882	N	882	-0-	-0-	-0-	55 103	1 9	724	2	N	94					244
06	770	N	770	-0-	-0-	-0-	51 42	1 9	677	2	N	38	174	1			108
07	986	N	986	-0-	-0-	-0-	55 96	1 9	835	2	N	87	88	1			107
08	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	58 299	1 9	1095	2	N	272	161	1			218
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					218
10	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					218

YATES, FAYETTE WELL #: 43 RRCID -> 214863 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 5852 PERF. 5712 - 5773

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

K-B OIL COMPANY 448400
SIPES, ET AL WELL #: 2 C RRCID -> 028954 COMPL. DATE 09/11/1959 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 5519 - 5529

05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KARPER OIL & GAS CORPORATION 451280
ISBELL, MINNIE WELL #: 1 RRCID -> 029169 COMPL. DATE 04/04/1957 TOTAL DEPTH 6051 PERF. 5164 - 5184

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	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

05	341	N	240	-0-	-101	-0-	240	2			N	-0-					140
06	300	N	160	-0-	-140	-0-	160	2			N	-0-					140
07	279	N	175	-0-	-104	-0-	175	2			N	-0-					140
08	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					140
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					140
10	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	2			N	-0-					140

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
KARPER OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 451280
ISBELL, MINNIE WELL #: 2 RRCID -> 199291 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 6106 PERF. 5430 - 5448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	164	-0-	-53	-0-	164	2			N	-0-					36
06	210	N	176	-0-	-34	-0-	176	2			N	-0-					36
07	155	N	74	-0-	-81	-0-	74	2			N	-0-					36
08	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	2			N	-0-					36
09	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					36
*10	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1116	N	1112	-0-	-4	-0-	1106	3	6	9	N	5					67
06	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1088	3	2	9	N	2					69
07	1116	N	1089	-0-	-27	-0-	1087	3	2	9	N	2					71
08	1116	N	1113	-0-	-3	-0-	1111	3	2	9	N	2					73
09	1080	N	852	-0-	-228	-0-	850	3	2	9	N	2					75
10	1085	N	642	-0-	-443	-0-	640	3	2	9	N	2					77

L A PRODUCTIONS 479881
MCCURDY, F. WELL #: 1 RRCID -> 100477 COMPL. DATE 05/16/1981 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5392 - 5428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
06	120	N	83	-0-	-37	-0-	83	2			N	-0-					-0-
07	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
08	155	N	115	-0-	-40	-0-	115	2			N	-0-					-0-
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
10	124	N	97	-0-	-27	-0-	97	2			N	-0-					-0-

LAKOTA ENERGY, LTD. 483657
LANHAM, L. N. WELL #: 1 RRCID -> 102525 COMPL. DATE 10/22/1982 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 5378 - 5399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	3			N	-0-					56
06	150	N	135	-0-	-15	-0-	135	3			N	-0-					56
07	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					56
08	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	3			N	-0-					56
09	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					56
*10	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					56

THETFORD, J. WELL #: 1 RRCID -> 130676 COMPL. DATE 04/07/1989 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4980 - 5671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	988	N	988	-0-	-0-	-0-	955	3	33	9	N	30					105
06	953	N	953	-0-	-0-	-0-	917	3	36	9	N	33					138
07	1023	N	983	-0-	-40	-0-	940	3	43	9	N	39	168	1			9
08	992	N	963	-0-	-29	-0-	945	3	18	9	N	16					25
09	960	N	935	-0-	-25	-0-	907	3	28	9	N	25					50
10	992	N	719	-0-	-273	-0-	691	3	28	9	N	25					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
05	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1548	3	6	9	N	5					33
06	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1444	3	2	9	N	2					35
07	1550	N	1502	-0-	-48	-0-	1496	3	6	9	N	5					40
08	1550	N	1083	-0-	-467	-0-	1081	3	2	9	N	2					42
09	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1594	3	14	9	N	13					55
10	1488	N	1228	-0-	-260	-0-	1200	3	28	9	N	25					80

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
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
05	186	N	45	-0-	-141	-0-	4	1	41	3	N	-0-					-0-
06	90	N	68	-0-	-22	-0-	7	1	61	3	N	-0-					-0-
07	93	N	42	-0-	-51	-0-	3	1	39	3	N	-0-					-0-
08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	7	1	62	3	N	-0-					-0-
09	60	N	45	-0-	-15	-0-	4	1	41	3	N	-0-					-0-
*10	72	N	72	-0-	-0-	-0-	6	1	66	3	N	-0-					-0-

SARTAIN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 140414 COMPL. DATE 12/14/1991 TOTAL DEPTH 5540 PERF. 4426 - 5256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	3			N	-0-					16
06	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	3			N	-0-					16
07	1178	N	1110	-0-	-68	-0-	1109	3	1	9	N	1					17
08	1209	N	1075	-0-	-134	-0-	1074	3	1	9	N	1					18
09	1110	N	1035	-0-	-75	-0-	1034	3	1	9	N	1					19
10	1116	N	1008	-0-	-108	-0-	1007	3	1	9	N	1					20

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
05	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					-0-
06	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					-0-
07	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					-0-
08	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					-0-
09	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					-0-
*10	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	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
05	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	3			N	-0-					21
06	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	3			N	-0-					21
07	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	3			N	-0-					21
08	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	3			N	-0-					21
09	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	3			N	-0-					21
10	837	N	781	-0-	-56	-0-	781	3			N	-0-					21

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
05	682	N	586	-0-	-96	-0-	35	1	551	3	N	-0-					14
06	630	N	559	-0-	-71	-0-	34	1	525	3	N	-0-					14
07	589	N	509	-0-	-80	-0-	31	1	478	3	N	-0-					14
08	589	N	553	-0-	-36	-0-	33	1	520	3	N	-0-					14
09	570	N	565	-0-	-5	-0-	34	1	531	3	N	-0-					14
*10	630	N	630	-0-	-0-	-0-	38	1	592	3	N	-0-					14

JONES, CARL. R. WELL #: 1 RRCID -> 158013 COMPL. DATE 04/16/1996 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5562 - 5934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					48
06	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					48
07	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					48
08	155	N	125	-0-	-30	-0-	125	3			N	-0-					48
09	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					48
*10	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					48

BASTIAN WELL #: 1 RRCID -> 163182 COMPL. DATE 06/03/1997 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5736 - 5853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
06	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
07	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
08	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
09	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
10	248	N	196	-0-	-52	-0-	196	3			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
ROBERTS WELL #: 1 RRCID -> 172556 COMPL. DATE 01/30/1999 TOTAL DEPTH 5336 PERF. 4848 - 5036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					10
06	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					10
07	186	N	109	-0-	-77	-0-	109	3			N	-0-					10
08	310	N	226	-0-	-84	-0-	226	3			N	-0-					10
09	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					10
*10	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					10

STEWART WELL #: 3 RRCID -> 178855 COMPL. DATE 09/10/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5551 - 5557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	913	N	913	-0-	-0-	-0-	907	3	6	9	N	5					80
06	882	N	882	-0-	-0-	-0-	858	3	24	9	N	22					102
07	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	975	3	67	9	N	61	157	1			6
08	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	3			N	-0-					6
09	894	N	894	-0-	-0-	-0-	888	3	6	9	N	5					11
10	1054	N	865	-0-	-189	-0-	858	3	7	9	N	6					17

KOENINGER WELL #: 2 RRCID -> 187389 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4922 - 5340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	653	N	653	-0-	-0-	-0-	624	3	29	9	N	26	178	1			8
06	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	3			N	-0-					8
07	646	N	646	-0-	-0-	-0-	639	3	7	9	N	6					14
08	651	N	611	-0-	-40	-0-	604	3	7	9	N	6					20
09	637	N	637	-0-	-0-	-0-	604	3	33	9	N	30					50
*10	664	N	664	-0-	-0-	-0-	620	3	44	9	N	40					90

WOOTEN WELL #: 1 RRCID -> 187394 COMPL. DATE 01/03/2002 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 4632 - 4642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	3059	3	28	9	N	25					75
06	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	3069	3	55	9	N	50					125
07	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	2917	3	43	9	N	39	158	1			6
08	3100	N	3220	-0-	120	120	3194	3	26	9	N	24					30
09	3176	X	3056	-0-	-120	-0-	3023	3	33	9	N	30					60
*10	2720	X	2720	-0-	-0-	-0-	2687	3	33	9	N	30					90

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
05	713	N	508	-0-	-205	-0-	508	3			N	-0-					-0-
06	840	N	460	-0-	-380	-0-	460	3			N	-0-					-0-
07	589	N	485	-0-	-104	-0-	485	3			N	-0-					-0-
08	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	3			N	-0-					-0-
09	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	3			N	-0-					-0-
10	496	N	479	-0-	-17	-0-	479	3			N	-0-					-0-

LISBY-PETERSON WELL #: 2 RRCID -> 268097 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 5801 - 6029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	927	-0-	927	15668	927	2			N	-0-					-0-
06	0	W	771	-0-	771	16439	771	2			N	-0-					-0-
07	17049	X	610	-0-	-16439	-0-	610	2			N	-0-					-0-
08	1488	X	926	-0-	-562	-0-	926	2			N	-0-					-0-
09	1440	X	697	-0-	-743	-0-	697	2			N	-0-					-0-
10	930	X	444	-0-	-486	-0-	444	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LONDON PETROLEUM CORPORATION 506540
REDWINE, H. J. WELL #: 1 RRCID -> 089194 COMPL. DATE 06/27/1980 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 6158 - 6414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	806	N	362	-0-	-444	-0-	29	1	332	2	N	1					69
							1	9									
06	750	N	118	-0-	-632	-0-	9	1	108	2	N	1					70
							1	9									
07	775	N	604	-0-	-171	-0-	48	1	556	2	N	-0-					70
08	700	N	700	-0-	-0-	-0-	56	1	638	2	N	5					75
							6	9									
*09	693	N	693	-0-	-0-	-0-	55	1	636	2	N	2					77
							2	9									
10	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					77

GOEHRING, C. W. WELL #: 1 RRCID -> 089585 COMPL. DATE 08/05/1980 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6174 - 6647

05	1271	N	713	-0-	-558	-0-	57	1	656	2	N	-0-					99
06	1290	N	323	-0-	-967	-0-	26	1	297	2	N	-0-					99
07	961	N	909	-0-	-52	-0-	73	1	836	2	N	-0-					99
08	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	97	1	1112	2	N	-0-					99
09	773	N	773	-0-	-0-	-0-	62	1	711	2	N	-0-					99
10	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					99

YANCEY WELL #: 1 RRCID -> 089960 COMPL. DATE 07/15/1980 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5844 - 5850

05	560	N	560	-0-	-0-	-0-	56	1	504	2	N	-0-					58
06	546	N	546	-0-	-0-	-0-	55	1	491	2	N	-0-					58
07	582	N	582	-0-	-0-	-0-	58	1	524	2	N	-0-					58
08	624	N	624	-0-	-0-	-0-	62	1	562	2	N	-0-					58
09	597	N	597	-0-	-0-	-0-	60	1	537	2	N	-0-					58
*10	630	N	630	-0-	-0-	-0-	63	1	567	2	N	-0-					58

YOUNG, G. C. "A" WELL #: 1 RRCID -> 092449 COMPL. DATE 01/07/1981 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6172 - 6524

05	992	N	576	-0-	-416	-0-	576	2			N	-0-					81
06	990	N	744	-0-	-246	-0-	744	2			N	-0-					81
07	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			N	-0-					81
08	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			N	-0-					81
09	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			N	-0-					81
10	1054	N	787	-0-	-267	-0-	787	2			N	-0-					81

REDWINE, H. J. WELL #: 3 RRCID -> 176865 COMPL. DATE 04/04/2000 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6165 - 6421

05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					8
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

MKS NATURAL GAS COMPANY 518491
DAVIS, B. WELL #: 1 RRCID -> 032283 COMPL. DATE 10/12/1963 TOTAL DEPTH 5470 PERF. 5287 - 5295

05	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					-0-
06	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	2			N	-0-					-0-
07	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					-0-
08	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					-0-
09	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
10	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MKS NATURAL GAS COMPANY //CONT.// 518491
GREGORY, W. J. WELL #: 1 RRCID -> 066033 COMPL. DATE 04/06/1976 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	2			N	-0-					-0-
06	1920	N	1467	-0-	-453	-0-	1467	2			N	-0-					-0-
07	1798	N	1456	-0-	-342	-0-	1456	2			N	-0-					-0-
08	1705	N	1431	-0-	-274	-0-	1431	2			N	-0-					-0-
09	1470	N	1447	-0-	-23	-0-	1447	2			N	-0-					-0-
10	1457	N	1390	-0-	-67	-0-	1390	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCOMMONS OIL COMPANY 541740
CULWELL, OLLIE WELL #: 1 RRCID -> 029094 COMPL. DATE 04/10/1958 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5753 - 5761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	N	379	-0-	-86	-0-	379	2			N	-0-					19
06	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					19
07	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					19
08	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					19
09	390	N	272	-0-	-118	-0-	272	2			N	-0-					19
10	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					19

HALMAN-SMITH WELL #: 1 RRCID -> 029096 COMPL. DATE 10/03/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5291 - 5721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					35
06	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					35
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	434	N	104	-0-	-330	-0-	104	2			N	-0-					35
09	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					35
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

MASSEY, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 029097 COMPL. DATE 01/18/1960 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5151 - 5184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	N	421	-0-	-44	-0-	421	2			N	-0-					-0-
06	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-
07	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					-0-
08	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					-0-
09	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-
10	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-0-

MASSEY, Q. C. WELL #: 1 RRCID -> 029098 COMPL. DATE 05/19/1960 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5735 - 5753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	496	N	470	-0-	-26	-0-	470	2			N	-0-					-0-
06	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					-0-
07	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					-0-
08	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					-0-
09	510	N	504	-0-	-6	-0-	504	2			N	-0-					-0-
10	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MCCOMMONS OIL COMPANY //CONT.// 541740
MONTGOMERY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 029099 COMPL. DATE 11/21/1997 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 5083 - 5090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	252	N	252	-0-	-0-	-0-	20	1	232	2	N	-0-			41
06	247	N	247	-0-	-0-	-0-	20	1	227	2	N	-0-			41
07	251	N	251	-0-	-0-	-0-	20	1	231	2	N	-0-			41
08	259	N	259	-0-	-0-	-0-	20	1	239	2	N	-0-			41
09	250	N	250	-0-	-0-	-0-	20	1	230	2	N	-0-			41
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT			41

FEDERAL FEE WELL #: 1 C RRCID -> 041351 COMPL. DATE 03/10/1967 TOTAL DEPTH 6506 PERF. 6222 - 6235

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	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

05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	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

05	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-			-0-
06	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-			-0-
07	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-			-0-
08	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-			-0-
09	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-			-0-
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTER, A.R.A. WELL #: 2 RRCID -> 095575 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4157 - 4163

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			126
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			126
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			126
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			126
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			126
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			126

MERIT ENERGY COMPANY 561136
WILCOCKSON, E. L. "A" WELL #: 1 RRCID -> 021455 COMPL. DATE 06/27/1957 TOTAL DEPTH 5554 PERF. 5305 - 5319

05	930	N	849	-0-	-81	-0-	81	1	765	2	N	3			26
							3	9							
06	840	N	840	-0-	-0-	-0-	78	1	761	2	N	1			27
							1	9							
07	930	N	695	-0-	-235	-0-	81	1	614	2	N	-0-			27
08	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	81	1	1074	2	N	-0-			27
09	840	N	754	-0-	-86	-0-	78	1	676	2	N	-0-			27
10	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT			27

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
ALBRIGHT, A. E. "A" WELL #: 1 RRCID -> 028969 COMPL. DATE 08/26/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5595 - 5603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	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

	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
05	1705	N	1580	-0-	-125	-0-	616	1	964	2	N	-0-					36
06	1680	N	1516	-0-	-164	-0-	578	1	938	2	N	-0-					36
07	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	610	1	1108	2	N	-0-					36
08	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	669	1	1350	2	N	-0-					36
*09	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	568	1	1054	2	N	-0-					36
10	1705	N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					N	NO RPT					36

ALSTOT, BELLE WELL #: 2 RRCID -> 028971 COMPL. DATE 07/26/2000 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5124 - 5438

	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
05	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	2			N	-0-					34
06	120	N	100	-0-	-20	-0-	100	2			N	-0-					34
07	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	2			N	-0-					34
08	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	2			N	-0-					34
*09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					34
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					34

ALSTOT, BELLE WELL #: 3 RRCID -> 028972 COMPL. DATE 02/10/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5152 - 5164

	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
05	217	N	191	-0-	-26	-0-	191	2			N	-0-					19
06	210	N	155	-0-	-55	-0-	155	2			N	-0-					19
07	217	N	129	-0-	-88	-0-	129	2			N	-0-					19
08	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					19
09	150	N	140	-0-	-10	-0-	140	2			N	-0-					19
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					19

BERRY, J. G. WELL #: 2 RRCID -> 028974 COMPL. DATE 08/26/1994 TOTAL DEPTH 5441 PERF. 5016 - 5258

	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
05	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	207	1	976	2	N	-0-					44
06	1050	N	938	-0-	-112	-0-	200	1	738	2	N	-0-					44
07	1147	N	460	-0-	-687	-0-	207	1	253	2	N	-0-					44
08	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	207	1	1302	2	N	-0-					44
*09	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	200	1	1126	2	N	-0-					44
10	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					44

BOGY, A. Y. "A" WELL #: RRCID -> 028979 COMPL. DATE 03/21/1993 TOTAL DEPTH 6099 PERF. 5170 - 5942

05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/18/2010

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
05	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					40
06	180	N	166	-0-	-14	-0-	166	2			N	-0-					40
07	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					40
08	186	N	152	-0-	-34	-0-	152	2			N	-0-					40
09	180	N	150	-0-	-30	-0-	150	2			N	-0-					40
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-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
05	310	N	256	-0-	-54	-0-	17	1	239	2	N	-0-					74
06	245	N	245	-0-	-0-	-0-	16	1	229	2	N	-0-					74
07	274	N	274	-0-	-0-	-0-	18	1	256	2	N	-0-					74
08	248	N	226	-0-	-22	-0-	15	1	211	2	N	-0-					74
09	240	N	201	-0-	-39	-0-	13	1	188	2	N	-0-					74
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-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
05	744	N	576	-0-	-168	-0-	576	2			N	-0-					7
06	750	N	521	-0-	-229	-0-	521	2			N	-0-					7
07	775	N	273	-0-	-502	-0-	273	2			N	-0-					7
08	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					7
*09	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					7
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					7

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		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
05	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					45
06	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					45
07	279	N	199	-0-	-80	-0-	199	2			N	-0-					45
08	310	N	258	-0-	-52	-0-	258	2			N	-0-					45
*09	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					45
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-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
05	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					16
06	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					16
07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					16
08	248	N	143	-0-	-105	-0-	143	2			N	-0-					16
09	150	N	106	-0-	-44	-0-	106	2			N	-0-					16
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					16

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
COCANOUGHER, G. H. "B" WELL #: 1 RRCID -> 028997 COMPL. DATE 10/04/1961 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5116 - 5772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	81	1	1759	2	N	2			19
							2	9							
06	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	78	1	1790	2	N	5			24
							6	9							
07	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	81	1	1820	2	N	11			35
							12	9							
08	1829	N	1767	-0-	-62	-0-	81	1	1686	2	N	-0-			35
09	1860	N	1784	-0-	-76	-0-	78	1	1699	2	N	6			41
							7	9							
10	1922	N	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT			41

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
05	558	N	523	-0-	-35	-0-	81	1	429	2	N	12			48
							13	9							
06	540	N	540	-0-	-0-	-0-	78	1	448	2	N	13			61
							14	9							
07	553	N	553	-0-	-0-	-0-	81	1	462	2	N	9			70
							10	9							
08	527	N	507	-0-	-20	-0-	81	1	420	2	N	5			75
							6	9							
09	540	N	517	-0-	-23	-0-	78	1	419	2	N	18			93
							20	9							
10	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT			93

COUCH, E. L. WELL #: 1 RRCID -> 028999 COMPL. DATE 02/18/1958 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 5391 - 5688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1333	N	817	-0-	-516	-0-	804	2	13	9	N	12			100
06	1410	N	1268	-0-	-142	-0-	1260	2	8	9	N	7			107
07	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1556	2	7	9	N	6			113
08	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1511	2	6	9	N	5			118
*09	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1503	2	4	9	N	4			122
10	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT			122

CRAFT-WATER BOARD UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 029000 COMPL. DATE 06/08/1955 TOTAL DEPTH 5924 PERF. 5207 - 5869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-			18
06	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-			18
07	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-			18
08	527	N	511	-0-	-16	-0-	511	2			N	-0-			18
*09	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-			18
10	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT			18

CRAFT-WATER BOARD UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 029001 COMPL. DATE 03/05/2001 TOTAL DEPTH 5947 PERF. 5470 - 5805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1023	N	1005	-0-	-18	-0-	1005	2			N	-0-			60
06	930	N	891	-0-	-39	-0-	891	2			N	-0-			60
07	992	N	887	-0-	-105	-0-	887	2			N	-0-			60
08	992	N	863	-0-	-129	-0-	863	2			N	-0-			60
09	900	N	799	-0-	-101	-0-	799	2			N	-0-			60
10	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT			60

CRAFT-WATER BOARD UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 029002 COMPL. DATE 10/29/1999 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 4553 - 5486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	155	N	132	-0-	-23	-0-	132	2			N	-0-			56
06	150	N	125	-0-	-25	-0-	125	2			N	-0-			56
07	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	2			N	-0-			56
08	124	N	82	-0-	-42	-0-	82	2			N	-0-			56
09	120	N	102	-0-	-18	-0-	102	2			N	-0-			56
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-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
05	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	2			N	-0-					109
06	150	N	136	-0-	-14	-0-	136	2			N	-0-					109
07	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	2			N	-0-					109
08	155	N	85	-0-	-70	-0-	85	2			N	-0-					109
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					109
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-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
05	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					17
06	660	N	608	-0-	-52	-0-	608	2			N	-0-					17
07	651	N	629	-0-	-22	-0-	629	2			N	-0-					17
08	682	N	570	-0-	-112	-0-	570	2			N	-0-					17
09	600	N	572	-0-	-28	-0-	572	2			N	-0-					17
10	620	N	NO RPT	-0-	-620	-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
05	310	N	303	-0-	-7	-0-	303	2			N	-0-					19
06	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					19
07	310	N	301	-0-	-9	-0-	301	2			N	-0-					19
08	310	N	296	-0-	-14	-0-	296	2			N	-0-					19
*09	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					19
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-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
05	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					13
06	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					13
07	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					13
08	310	N	300	-0-	-10	-0-	300	2			N	-0-					13
*09	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					13
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-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
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/03/2009

CRAFT-WATER BOARD UNIT 12 WELL #: 1 RRCID -> 029009 COMPL. DATE 03/18/1958 TOTAL DEPTH 5727 PERF. 5550 - 5570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	967	N	967	-0-	-0-	-0-	81	1	886	2	N	-0-					162
06	1020	N	962	-0-	-58	-0-	78	1	878	2	N	5					167
							6	9									
07	961	N	846	-0-	-115	-0-	81	1	754	2	N	10					177
							11	9									
08	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	81	1	1277	2	N	11					188
							12	9									
*09	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	78	1	1050	2	N	10					198
							11	9									
10	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					198

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CRAFT-WATER BOARD UNIT 14 WELL #: 1 T RRCID -> 029011 COMPL. DATE 06/11/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5747 - 5770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	81	1	105	2	N	-0-					48
06	210	N	185	-0-	-25	-0-	78	1	107	2	N	-0-					48
07	197	N	197	-0-	-0-	-0-	81	1	116	2	N	-0-					48
08	202	N	202	-0-	-0-	-0-	81	1	121	2	N	-0-					48
*09	196	N	196	-0-	-0-	-0-	78	1	118	2	N	-0-					48
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-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
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					51
06	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-					51
07	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-					51
08	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	2			N	-0-					51
09	60	N	43	-0-	-17	-0-	43	2			N	-0-					51
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-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
05	1457	N	1405	-0-	-52	-0-	1402	2	3	9	N	3					37
06	1470	N	1423	-0-	-47	-0-	1402	2	21	9	N	19					56
07	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1405	2	31	9	N	28					84
08	1395	N	1389	-0-	-6	-0-	1376	2	13	9	N	12					96
09	1410	N	1341	-0-	-69	-0-	1331	2	10	9	N	9					105
10	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					105

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
05	1643	N	1093	-0-	-550	-0-	94	1	996	2	N	3					77
							3	9									
06	902	N	902	-0-	-0-	-0-	84	1	817	2	N	1					78
							1	9									
07	541	N	541	-0-	-0-	-0-	51	1	489	2	N	1					79
							1	9									
08	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					79
09	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					79
10	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					79

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
05	954	N	954	-0-	-0-	-0-	948	2	6	9	N	5					82
06	900	N	900	-0-	-0-	-0-	894	2	6	9	N	5					87
07	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			N	-0-					87
08	978	N	978	-0-	-0-	-0-	977	2	1	9	N	1					88
*09	948	N	948	-0-	-0-	-0-	946	2	2	9	N	2					90
10	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					90

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DAGGETT, W. H., UNIT A-1 WELL #: 1 RRCID -> 029022 COMPL. DATE 03/04/1958 TOTAL DEPTH 6312 PERF. 5770 - 5784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	279	N	34	-0-	-245	-0-	6	1	28	2	N	-0-			31
06	316	N	316	-0-	-0-	-0-	6	1	310	2	N	-0-			31
07	653	N	653	-0-	-0-	-0-	6	1	647	2	N	-0-			31
08	269	N	269	-0-	-0-	-0-	6	1	263	2	N	-0-			31
*09	357	N	357	-0-	-0-	-0-	6	1	351	2	N	-0-			31
10	465	N	NO RPT	-0-	-465	-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

05	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	89	1	2027	2	N	-0-			24
06	1980	N	1798	-0-	-182	-0-	81	1	1717	2	N	-0-			24
07	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	81	1	1793	2	N	-0-			24
08	2108	N	1776	-0-	-332	-0-	80	1	1696	2	N	-0-			24
09	1800	N	1775	-0-	-25	-0-	80	1	1695	2	N	-0-			24
10	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-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

05	1147	N	812	-0-	-335	-0-	812	2			N	-0-			19
06	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-			19
07	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			N	-0-			19
08	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			N	-0-			19
09	1080	N	891	-0-	-189	-0-	891	2			N	-0-			19
10	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT			19

DENTON-WOMACK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029026 COMPL. DATE 01/10/1959 TOTAL DEPTH 5982 PERF. 5542 - 5554

05	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-			30
06	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-			30
07	899	N	855	-0-	-44	-0-	855	2			N	-0-			30
08	930	N	869	-0-	-61	-0-	869	2			N	-0-			30
09	870	N	822	-0-	-48	-0-	822	2			N	-0-			30
10	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT			30

DEWBRE, WALTER WELL #: 1 T RRCID -> 029027 COMPL. DATE 04/05/1993 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4515 - 5538

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
10	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

05	610	N	610	-0-	-0-	-0-	593	2	17	9	N	15			100
06	690	N	636	-0-	-54	-0-	588	2	48	9	N	44			144
07	682	N	211	-0-	-471	-0-	211	2			N	-0-			144
08	953	N	953	-0-	-0-	-0-	922	2	31	9	N	28			172
*09	900	N	900	-0-	-0-	-0-	857	2	43	9	N	39			211
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT			211

DURHAM-KEMPNER WELL #: 1 RRCID -> 029029 COMPL. DATE 09/02/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5390 - 5440

05	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-			-0-
06	270	N	259	-0-	-11	-0-	259	2			N	-0-			-0-
07	279	N	261	-0-	-18	-0-	261	2			N	-0-			-0-
08	279	N	261	-0-	-18	-0-	261	2			N	-0-			-0-
09	270	N	254	-0-	-16	-0-	254	2			N	-0-			-0-
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
FOXALL, T. H. "B" WELL #: 1 RRCID -> 029031 COMPL. DATE 03/04/1958 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 5802 - 6258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	558	N	537	-0-	-21	-0-	537	2			N	-0-					118
06	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					118
07	527	N	496	-0-	-31	-0-	496	2			N	-0-					118
08	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					118
09	540	N	529	-0-	-11	-0-	529	2			N	-0-					118
10	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					118

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
05	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					56
06	480	N	429	-0-	-51	-0-	429	2			N	-0-					56
07	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					56
08	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					56
*09	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					56
10	465	N	NO RPT	-0-	-465	-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
05	527	N	338	-0-	-189	-0-	338	2			N	-0-					50
06	390	N	226	-0-	-164	-0-	226	2			N	-0-					50
07	372	N	314	-0-	-58	-0-	314	2			N	-0-					50
08	341	N	169	-0-	-172	-0-	169	2			N	-0-					50
09	240	N	50	-0-	-190	-0-	50	2			N	-0-					50
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-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
05	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					-0-
06	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					-0-
07	651	N	593	-0-	-58	-0-	593	2			N	-0-					-0-
08	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					-0-
09	660	N	516	-0-	-144	-0-	516	2			N	-0-					-0-
10	589	N	NO RPT	-0-	-589	-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
05	527	N	514	-0-	-13	-0-	200	1	314	2	N	-0-					35
06	608	N	608	-0-	-0-	-0-	232	1	376	2	N	-0-					35
07	620	N	506	-0-	-114	-0-	180	1	326	2	N	-0-					35
08	527	N	446	-0-	-81	-0-	148	1	298	2	N	-0-					35
*09	634	N	634	-0-	-0-	-0-	221	1	413	2	N	-0-					35
10	496	N	NO RPT	-0-	-496	-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
05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					83
06	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					83
07	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					83
08	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					83
09	180	N	172	-0-	-8	-0-	172	2			N	-0-					83
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					83

LAWSON, D. O. WELL #: 1 RRCID -> 029040 COMPL. DATE 06/22/1955 TOTAL DEPTH 6309 PERF. 5493 - 5762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	N	216	-0-	-32	-0-	216	2			N	-0-					18
06	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					18
07	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					18
08	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					18
09	360	N	322	-0-	-38	-0-	322	2			N	-0-					18
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					18

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
05	753	N	753	-0-	-0-	-0-	751	2	2	9	N	2					115
06	922	N	922	-0-	-0-	-0-	920	2	2	9	N	2					117
07	826	N	826	-0-	-0-	-0-	819	2	7	9	N	6					123
08	786	N	786	-0-	-0-	-0-	780	2	6	9	N	5					128
09	930	N	761	-0-	-169	-0-	759	2	2	9	N	2					130
10	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					130

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
05	645	N	645	-0-	-0-	-0-	644	2	1	9	N	1					37
06	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					37
07	486	N	486	-0-	-0-	-0-	477	2	9	9	N	8					45
08	651	N	465	-0-	-186	-0-	465	2			N	-0-					45
09	660	N	513	-0-	-147	-0-	513	2			N	-0-					45
10	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					45

MURPHY, W. W. WELL #: 1 RRCID -> 029049 COMPL. DATE 04/18/1959 TOTAL DEPTH 4022 PERF. 5080 - 6037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B2 EXT		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
05	620	N	564	-0-	-56	-0-	37	1	527	2	N	-0-					87
06	570	N	557	-0-	-13	-0-	37	1	520	2	N	-0-					87
07	589	N	506	-0-	-83	-0-	33	1	473	2	N	-0-					87
08	561	N	561	-0-	-0-	-0-	37	1	524	2	N	-0-					87
09	570	N	491	-0-	-79	-0-	33	1	458	2	N	-0-					87
10	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					87

NORTON, E. E. UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 029051 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5550 - 5618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	2	N	-0-					22
06	30	N	18	-0-	-12	-0-	2	1	16	2	N	-0-					22
07	31	N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	2	N	-0-					22
08	31	N	20	-0-	-11	-0-	2	1	18	2	N	-0-					22
09	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	2			N	-0-					22
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-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
05	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					16
06	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					16
07	310	N	190	-0-	-120	-0-	190	2			N	-0-					16
08	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					16
09	390	N	313	-0-	-77	-0-	313	2			N	-0-					16
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-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
05	62	N	16	-0-	-46	-0-	16	2			N	-0-					6
06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					6
07	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					6
08	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					6
*09	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					6
10	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					6

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
05	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	81	1	1388	2	N	6					68
							7	9									
06	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	78	1	1285	2	N	-0-					68
07	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	81	1	1246	2	N	3					71
							3	9									
08	1488	N	1416	-0-	-72	-0-	81	1	1331	2	N	4					75
							4	9									
09	1350	N	1059	-0-	-291	-0-	78	1	975	2	N	5					80
							6	9									
10	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					80

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
05	682	N	345	-0-	-337	-0-	345	2			N	-0-					40
06	660	N	340	-0-	-320	-0-	340	2			N	-0-					40
07	496	N	282	-0-	-214	-0-	282	2			N	-0-					40
08	341	N	231	-0-	-110	-0-	231	2			N	-0-					40
09	330	N	210	-0-	-120	-0-	210	2			N	-0-					40
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					40

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
05	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	2			N	-0-					-0-
06	180	N	132	-0-	-48	-0-	132	2			N	-0-					-0-
07	186	N	114	-0-	-72	-0-	114	2			N	-0-					-0-
08	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-
*09	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-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
05	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	59	1	1419	2	N	-0-					17
06	1380	N	1348	-0-	-32	-0-	57	1	1291	2	N	-0-					17
07	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	59	1	1446	2	N	-0-					17
08	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	59	1	1477	2	N	-0-					17
*09	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	57	1	1444	2	N	-0-					17
10	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT					17

TARRANT CO. WATER BOARD UNIT 3 WELL #: 1 L RRCID -> 029065 COMPL. DATE 06/01/1995 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5207 - 5649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1023	N	939	-0-	-84	-0-	904	2	35	9	N	32					132
06	960	N	872	-0-	-88	-0-	853	2	19	9	N	17					149
07	963	N	963	-0-	-0-	-0-	945	2	18	9	N	16					165
08	951	N	951	-0-	-0-	-0-	914	2	37	9	N	34					199
09	870	N	826	-0-	-44	-0-	791	2	35	9	N	32	174	1			57
10	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					57

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
05	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					51
06	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					51
07	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					51
08	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	2			N	-0-					51
09	240	N	215	-0-	-25	-0-	215	2			N	-0-					51
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					51

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
05	375	N	375	-0-	-0-	-0-	71	1	304	2	N	-0-					175
06	390	N	351	-0-	-39	-0-	69	1	282	2	N	-0-					175
07	403	N	327	-0-	-76	-0-	71	1	256	2	N	-0-					175
08	372	N	310	-0-	-62	-0-	71	1	239	2	N	-0-					175
09	360	N	287	-0-	-73	-0-	69	1	218	2	N	-0-					175
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					175

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
05	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					-0-
06	420	N	403	-0-	-17	-0-	403	2			N	-0-					-0-
07	434	N	423	-0-	-11	-0-	423	2			N	-0-					-0-
08	465	N	411	-0-	-54	-0-	411	2			N	-0-					-0-
*09	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					-0-
10	434	N	NO RPT	-0-	-434	-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
05	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	81 3	1 9	1168	2	N	3					103
06	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	78 4	1 9	1445	2	N	4					107
07	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	81 8	1 9	1371	2	N	7					114
08	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	81 1	1 9	1354	2	N	1					115
09	1530	N	1230	-0-	-300	-0-	78 2	1 9	1150	2	N	2					117
10	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT					117

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
05	403	N	347	-0-	-56	-0-	347	2			N	-0-					19
06	330	N	325	-0-	-5	-0-	325	2			N	-0-					19
07	341	N	259	-0-	-82	-0-	259	2			N	-0-					19
08	341	N	254	-0-	-87	-0-	254	2			N	-0-					19
09	330	N	293	-0-	-37	-0-	293	2			N	-0-					19
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-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
05	496	N	399	-0-	-97	-0-	81	1	318	2	N	-0-					64
06	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	78	1	1117	2	N	-0-					64
07	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	81	1	1348	2	N	-0-					64
08	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	81	1	1082	2	N	-0-					64
*09	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	78	1	1181	2	N	-0-					64
10	496	N	NO RPT	-0-	-496	-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
05	899	N	680	-0-	-219	-0-	680	2			N	-0-					92
06	870	N	576	-0-	-294	-0-	576	2			N	-0-					92
07	775	N	329	-0-	-446	-0-	329	2			N	-0-					92
08	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-					92
*09	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					92
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-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
05	310	N	301	-0-	-9	-0-	297	2	4	9	N	4					42
06	330	N	151	-0-	-179	-0-	148	2	3	9	N	3					45
07	363	N	363	-0-	-0-	-0-	349	2	14	9	N	13					58
08	310	N	288	-0-	-22	-0-	286	2	2	9	N	2					60
*09	314	N	314	-0-	-0-	-0-	311	2	3	9	N	3					63
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					63

YATES, L. H. WELL #: 3 RRCID -> 029082 COMPL. DATE 11/18/2000 TOTAL DEPTH 5730 PERF. 5147 - 5156

05	217	N	203	-0-	-14	-0-	203	2			N	-0-					43
06	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					43
07	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					43
08	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					43
*09	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					43
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-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

05	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					94
06	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					94
07	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					94
08	527	N	136	-0-	-391	-0-	136	2			N	-0-					94
09	480	N	393	-0-	-87	-0-	393	2			N	-0-					94
10	465	N	NO RPT	-0-	-465	-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

05	468	N	468	-0-	-0-	-0-	78	1	390	2	N	-0-					27
06	480	N	290	-0-	-190	-0-	75	1	215	2	N	-0-					27
07	685	N	685	-0-	-0-	-0-	78	1	607	2	N	-0-					27
08	829	N	829	-0-	-0-	-0-	78	1	751	2	N	-0-					27
*09	635	N	635	-0-	-0-	-0-	75	1	560	2	N	-0-					27
10	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					27

STANFIELD, KATE A. "B" WELL #: 1 RRCID -> 030751 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5117 - 5824

05	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	81	1	1818	2	N	-0-					127
06	1830	N	1670	-0-	-160	-0-	78	1	1584	2	N	7					134
							8	9									
07	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	81	1	1853	2	N	4					138
							4	9									
08	1891	N	1777	-0-	-114	-0-	81	1	1696	2	N	-0-					138
09	1680	N	1672	-0-	-8	-0-	78	1	1592	2	N	2					140
							2	9									
10	1953	N	NO RPT	-0-	-1953	-0-					N	NO RPT					140

CHANDLER, KATE WELL #: 1 RRCID -> 034115 COMPL. DATE 08/14/1964 TOTAL DEPTH 6308 PERF. 5852 - 6213

05	930	N	835	-0-	-95	-0-	827	2	8	9	N	7					154
06	934	N	934	-0-	-0-	-0-	920	2	14	9	N	13					167
07	868	N	829	-0-	-39	-0-	808	2	21	9	N	19	161	1			25
08	837	N	783	-0-	-54	-0-	781	2	2	9	N	2					27
09	930	N	766	-0-	-164	-0-	764	2	2	9	N	2					29
10	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					29

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
05	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	81	1	1387	2	N	-0-					20
06	1410	N	1378	-0-	-32	-0-	78	1	1300	2	N	-0-					20
07	1519	N	1160	-0-	-359	-0-	81	1	1079	2	N	-0-					20
08	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	81	1	1588	2	N	-0-					20
*09	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	78	1	1413	2	N	-0-					20
10	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-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
05	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					54
06	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-					54
07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					54
08	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					54
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					54
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-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
05	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					26
06	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					26
07	217	N	204	-0-	-13	-0-	204	2			N	-0-					26
08	217	N	205	-0-	-12	-0-	205	2			N	-0-					26
*09	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					26
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-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
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/08/2012 - PLUGGED 11/08/12

CRAFT WATER BOARD UNIT 19 WELL #: 2 RRCID -> 044002 COMPL. DATE 02/07/1968 TOTAL DEPTH 7260 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					59
06	900	N	839	-0-	-61	-0-	839	2			N	-0-					59
07	899	N	852	-0-	-47	-0-	852	2			N	-0-					59
08	899	N	878	-0-	-21	-0-	878	2			N	-0-					59
09	840	N	837	-0-	-3	-0-	837	2			N	-0-					59
10	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					59

PIPES-COCANOUGHER WELL #: 1 RRCID -> 054268 COMPL. DATE 12/17/1989 TOTAL DEPTH 6404 PERF. 5560 - 5700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					31
06	480	N	475	-0-	-5	-0-	475	2			N	-0-					31
07	496	N	484	-0-	-12	-0-	484	2			N	-0-					31
08	496	N	463	-0-	-33	-0-	463	2			N	-0-					31
09	480	N	451	-0-	-29	-0-	451	2			N	-0-					31
10	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					31

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
YOUNG, MABEL WELL #: 6 RRCID -> 054799 COMPL. DATE 07/16/1972 TOTAL DEPTH 6547 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	221	N	221	-0-	-0-	-0-	81	1	140	2	N	-0-					-0-
06	210	N	196	-0-	-14	-0-	78	1	118	2	N	-0-					-0-
07	217	N	210	-0-	-7	-0-	81	1	129	2	N	-0-					-0-
08	217	N	214	-0-	-3	-0-	81	1	133	2	N	-0-					-0-
09	210	N	191	-0-	-19	-0-	78	1	113	2	N	-0-					-0-
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

SEWELL, D. R. WELL #: 1 RRCID -> 068809 COMPL. DATE 07/31/1973 TOTAL DEPTH 5460 PERF. 5351 - 5360

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

DAGGETT, W. H. "B" UN. 2 WELL #: 4 RRCID -> 074379 COMPL. DATE 10/28/1977 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	76	1	1749	2	N	9					140
							10	9									
06	1770	N	1742	-0-	-28	-0-	79	1	1656	2	N	6					146
							7	9									
07	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	84	1	1850	2	N	7					153
							8	9									
08	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	85	1	1785	2	N	5					158
							6	9									
*09	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	80	1	1684	2	N	4					162
							4	9									
10	1953	N	NO RPT	-0-	-1953	-0-					N	NO RPT					162

ARWINE, MYRTLE WELL #: RRCID -> 074962 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 6080 PERF. N/A

05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	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

05	682	N	665	-0-	-17	-0-	43	1	622	2	N	-0-					54
06	600	N	517	-0-	-83	-0-	33	1	484	2	N	-0-					54
07	682	N	587	-0-	-95	-0-	38	1	549	2	N	-0-					54
08	698	N	698	-0-	-0-	-0-	45	1	653	2	N	-0-					54
*09	664	N	664	-0-	-0-	-0-	44	1	620	2	N	-0-					54
10	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					54

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
NORTON, E. E. UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 075185 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5212 - 6050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2108	N	1871	-0-	-237	-0-	121	1	1746	2	N	4					87
							4	9									
06	2070	N	2035	-0-	-35	-0-	133	1	1898	2	N	4					91
							4	9									
07	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	140	1	1995	2	N	1					92
							1	9									
08	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	143	1	2030	2	N	-0-					92
*09	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	137	1	1917	2	N	6					98
							7	9									
10	2139	N	NO RPT	-0-	-2139	-0-					N	NO RPT					98

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
05	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					70
06	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					70
07	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					70
08	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					70
*09	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					70
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					70

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
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
10	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
05	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					37
06	881	N	881	-0-	-0-	-0-	875	2	6	9	N	5					42
07	744	N	342	-0-	-402	-0-	342	2			N	-0-					42
08	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1476	2	6	9	N	5					47
09	870	N	713	-0-	-157	-0-	710	2	3	9	N	3					50
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					50

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
05	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					19
06	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					19
07	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					19
08	155	N	125	-0-	-30	-0-	125	2			N	-0-					19
09	150	N	131	-0-	-19	-0-	131	2			N	-0-					19
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					19

CHRISTIAN, D. WELL #: 2 RRCID -> 086222 COMPL. DATE 02/01/1992 TOTAL DEPTH 5680 PERF. 5048 - 5055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					101
06	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					101
07	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					101
08	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					101
*09	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					101
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					101

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
05	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					56
06	540	N	451	-0-	-89	-0-	451	2			N	-0-					56
07	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					56
08	527	N	418	-0-	-109	-0-	418	2			N	-0-					56
*09	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					56
10	465	N	NO RPT	-0-	-465	-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
05	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					21
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					21
08	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					21
*09	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					21
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-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
05	403	N	396	-0-	-7	-0-	396	2			N	-0-					26
06	390	N	376	-0-	-14	-0-	376	2			N	-0-					26
07	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					26
08	403	N	384	-0-	-19	-0-	384	2			N	-0-					26
09	390	N	375	-0-	-15	-0-	375	2			N	-0-					26
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	-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
05	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					30
06	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					30
07	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					30
08	372	N	276	-0-	-96	-0-	276	2			N	-0-					30
09	390	N	297	-0-	-93	-0-	297	2			N	-0-					30
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					30

SHIELDS, C. L. WELL #: 2 RRCID -> 088970 COMPL. DATE 03/18/1993 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 5896 - 5961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-					-0-
06	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-					-0-
07	806	N	748	-0-	-58	-0-	748	2			N	-0-					-0-
08	868	N	703	-0-	-165	-0-	703	2			N	-0-					-0-
09	840	N	671	-0-	-169	-0-	671	2			N	-0-					-0-
10	744	N	NO RPT	-0-	-744	-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
05	899	N	522	-0-	-377	-0-	522	2			N	-0-					19
06	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-					19
07	806	N	795	-0-	-11	-0-	795	2			N	-0-					19
08	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					19
09	930	N	836	-0-	-94	-0-	836	2			N	-0-					19
10	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					19

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	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

05	1457	N	1393	-0-	-64	-0-	81 26	1 9	1286	2	N	24					176
06	1380	N	1333	-0-	-47	-0-	78 18	1 9	1237	2	N	16					192
07	1426	N	1361	-0-	-65	-0-	81 15	1 9	1265	2	N	14					206
08	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	81 23	1 9	1299	2	N	21	163	1			64
*09	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	78 14	1 9	1315	2	N	13					77
10	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT					77

VAUGHT, B. P. WELL #: 4 RRCID -> 090431 COMPL. DATE 10/24/1980 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 4832 - 5482

05	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					33
06	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					33
07	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					33
08	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					33
*09	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					33
10	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					33

FIRESTONE, C. W. ET UX WELL #: 1 RRCID -> 090437 COMPL. DATE 10/31/1980 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 5183 - 5195

05	1457	N	715	-0-	-742	-0-	715	2			N	-0-					87
06	1320	N	619	-0-	-701	-0-	619	2			N	-0-					87
07	1147	N	969	-0-	-178	-0-	969	2			N	-0-					87
08	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					87
*09	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-					87
10	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					87

FOWLER, A. WELL #: 1 RRCID -> 092056 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 5781 PERF. 5542 - 5781

05	1178	N	1128	-0-	-50	-0-	81 14	1 9	1033	2	N	13					52
06	1050	N	873	-0-	-177	-0-	78 17	1 9	778	2	N	15					67
07	1178	N	272	-0-	-906	-0-	81	1	191	2	N	-0-					67
08	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	81 13	1 9	1462	2	N	12					79
*09	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	78 11	1 9	1130	2	N	10					89
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					89

TAYLOR, G. R. WELL #: 4 RRCID -> 092349 COMPL. DATE 03/20/1981 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6022 - 6132

05	651	N	436	-0-	-215	-0-	436	2			N	-0-					28
06	570	N	370	-0-	-200	-0-	370	2			N	-0-					28
07	465	N	367	-0-	-98	-0-	367	2			N	-0-					28
08	434	N	372	-0-	-62	-0-	372	2			N	-0-					28
*09	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					28
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					28

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CRAFT-WATER BOARD UNIT 23 WELL #: 2 RRCID -> 092680 COMPL. DATE 04/06/1981 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 5711 - 6580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	651	N	623	-0-	-28	-0-	84	1	537	2	N	2					41
							2	9									
06	660	N	610	-0-	-50	-0-	88	1	521	2	N	1					42
							1	9									
07	682	N	662	-0-	-20	-0-	94	1	567	2	N	1					43
							1	9									
08	736	N	736	-0-	-0-	-0-	100	1	635	2	N	1					44
							1	9									
*09	785	N	785	-0-	-0-	-0-	107	1	677	2	N	1					45
							1	9									
10	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					45

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
05	992	N	717	-0-	-275	-0-	280	1	437	2	N	-0-					94
06	1020	N	730	-0-	-290	-0-	279	1	451	2	N	-0-					94
07	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	392	1	713	2	N	-0-					94
08	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	368	1	742	2	N	-0-					94
*09	950	N	950	-0-	-0-	-0-	333	1	617	2	N	-0-					94
10	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					94

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
07	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					66
08	14B2 EXT		344	-0-	344	344	344	2			N	-0-					66
09	14B2 EXT		569	-0-	569	913	569	2			N	-0-					66
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	913					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
05	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	309	1	1985	2	N	25					176
							28	9									
06	2160	N	1811	-0-	-349	-0-	256	1	1513	2	N	38					214
							42	9									
07	2356	N	1892	-0-	-464	-0-	265	1	1597	2	N	27	172	1			69
							30	9									
08	2325	N	1946	-0-	-379	-0-	261	1	1657	2	N	25					94
							28	9									
*09	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	284	1	1790	2	N	20					114
							22	9									
10	1891	N	NO RPT	-0-	-1891	-0-					N	NO RPT					114

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
05	310	N	189	-0-	-121	-0-	189	2			N	-0-					19
06	240	N	228	-0-	-12	-0-	228	2			N	-0-					19
07	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					19
08	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					19
09	240	N	199	-0-	-41	-0-	199	2			N	-0-					19
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-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
05	1271	N	837	-0-	-434	-0-	113	1	722	2	N	2					39
							2	9									
06	1260	N	1051	-0-	-209	-0-	151	1	899	2	N	1					40
							1	9									
07	1364	N	1166	-0-	-198	-0-	166	1	998	2	N	2					42
							2	9									
08	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	178	1	1134	2	N	2					44
							2	9									
*09	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	158	1	995	2	N	1					45
							1	9									
10	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					45

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
05	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					69
06	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					69
07	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					69
08	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					69
09	690	N	657	-0-	-33	-0-	657	2			N	-0-					69
10	651	N	NO RPT	-0-	-651	-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
05	1271	N	1046	-0-	-225	-0-	132	1	850	2	N	58	174	1			55
							64	9									
06	1290	N	927	-0-	-363	-0-	134	1	792	2	N	1					56
							1	9									
07	1271	N	1161	-0-	-110	-0-	161	1	970	2	N	27					83
							30	9									
08	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	188	1	1194	2	N	27					110
							30	9									
*09	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	159	1	997	2	N	21					131
							23	9									
10	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					131

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
05	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	81	1	1478	2	N	-0-					110
06	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	78	1	1453	2	N	4					114
							4	9									
07	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	81	1	1544	2	N	-0-					114
08	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	81	1	1475	2	N	-0-					114
*09	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	78	1	1416	2	N	-0-					114
10	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					114

ALBRIGHT, A. E. "B" WELL #: 3 RRCID -> 095795 COMPL. DATE 08/03/1981 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4235 - 5072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	445	1	697	2	N	-0-					19
06	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	430	1	698	2	N	-0-					19
07	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	424	1	771	2	N	-0-					19
08	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	379	1	767	2	N	-0-					19
*09	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	371	1	687	2	N	-0-					19
10	868	N	NO RPT	-0-	-868	-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
05	480	N	480	-0-	-0-	-0-	473	2	7	9	N	6					73
06	516	N	516	-0-	-0-	-0-	492	2	24	9	N	22					95
07	631	N	631	-0-	-0-	-0-	543	2	88	9	N	80	174	1			1
08	593	N	593	-0-	-0-	-0-	571	2	22	9	N	20					21
09	510	N	444	-0-	-66	-0-	432	2	12	9	N	11					32
10	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					32

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
05	1023	N	1015	-0-	-8	-0-	1015	2			N	-0-					70
06	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-					70
07	1023	N	1008	-0-	-15	-0-	1008	2			N	-0-					70
08	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			N	-0-					70
09	1020	N	1008	-0-	-12	-0-	1008	2			N	-0-					70
10	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-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
05	143	N	143	-0-	-0-	-0-	81	1	62	2	N	-0-					28
06	150	N	137	-0-	-13	-0-	78	1	59	2	N	-0-					28
07	155	N	140	-0-	-15	-0-	81	1	59	2	N	-0-					28
08	155	N	144	-0-	-11	-0-	81	1	63	2	N	-0-					28
09	150	N	138	-0-	-12	-0-	78	1	60	2	N	-0-					28
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-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
05	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	3518	2			N	-0-					140
06	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	3311	2	13	9	N	12					152
07	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	3404	2			N	-0-					152
08	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	3243	2			N	-0-					152
*09	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	3071	2			N	-0-					152
10	2325	X	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT					152

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

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
05	1364	N	1277	-0-	-87	-0-	1274	2	3	9	N	3					106
06	1440	N	1172	-0-	-268	-0-	1171	2	1	9	N	1					107
07	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2			N	-0-					107
08	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1325	2	6	9	N	5					112
*09	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1277	2	4	9	N	4					116
10	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT					116

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
FOXALL, ANNIE WELL #: 1 RRCID -> 102861 COMPL. DATE 10/06/1982 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6098 - 6568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	589	N	532	-0-	-57	-0-	532	2			N	-0-					59
06	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					59
07	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					59
08	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					59
*09	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					59
10	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					59

CRAFT-WATER BOARD UNIT 8 WELL #: 2 RRCID -> 112908 COMPL. DATE 09/20/1984 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4972 - 5172

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
10	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

05	820	N	820	-0-	-0-	-0-	81	1	739	2	N	-0-					54
06	799	N	799	-0-	-0-	-0-	78	1	721	2	N	-0-					54
07	823	N	823	-0-	-0-	-0-	81	1	742	2	N	-0-					54
08	806	N	802	-0-	-4	-0-	81	1	721	2	N	-0-					54
09	810	N	774	-0-	-36	-0-	78	1	696	2	N	-0-					54
10	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					54

MURPHY, J. E. "A" WELL #: 2 RRCID -> 120848 COMPL. DATE 03/20/1986 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5088 - 5986

05	682	N	674	-0-	-8	-0-	224	1	450	2	N	-0-					67
06	843	N	843	-0-	-0-	-0-	217	1	626	2	N	-0-					67
07	772	N	772	-0-	-0-	-0-	224	1	548	2	N	-0-					67
08	814	N	814	-0-	-0-	-0-	224	1	590	2	N	-0-					67
09	840	N	792	-0-	-48	-0-	217	1	575	2	N	-0-					67
10	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					67

CRAFT-WATER BOARD UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 121189 COMPL. DATE 04/18/1986 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5108 - 5186

05	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					20
06	270	N	266	-0-	-4	-0-	266	2			N	-0-					20
07	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					20
08	279	N	266	-0-	-13	-0-	266	2			N	-0-					20
09	270	N	257	-0-	-13	-0-	257	2			N	-0-					20
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					20

YATES, L. H. WELL #: 4 RRCID -> 122711 COMPL. DATE 03/10/1995 TOTAL DEPTH 5751 PERF. 5081 - 5577

05	1333	N	1298	-0-	-35	-0-	81 105	1 9	1112	2	N	95	170	1			140
06	1320	N	1085	-0-	-235	-0-	78 55	1 9	952	2	N	50					190
07	1364	N	1357	-0-	-7	-0-	81 112	1 9	1164	2	N	102	172	1			120
08	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	81 88	1 9	1239	2	N	80					200
*09	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	78 89	1 9	1199	2	N	81	172	1			109
10	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT					109

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
TARRANT COUNTY WATERBOARD UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 123290 COMPL. DATE 02/05/1987 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5526 - 5750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	N	338	-0-	-34	-0-	338	2			N	-0-					30
06	360	N	260	-0-	-100	-0-	260	2			N	-0-					30
07	341	N	145	-0-	-196	-0-	145	2			N	-0-					30
08	341	N	143	-0-	-198	-0-	143	2			N	-0-					30
09	270	N	157	-0-	-113	-0-	157	2			N	-0-					30
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-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
05	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					62
06	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-					62
07	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					62
08	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					62
*09	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					62
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-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
05	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					60
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					60
07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					60
08	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					60
09	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					60
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					60

CRAFT WATERBOARD-SAMPSON WELL #: 3 RRCID -> 125010 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4662 - 5862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	837	N	772	-0-	-65	-0-	772	2			N	-0-					33
06	750	N	737	-0-	-13	-0-	737	2			N	-0-					33
07	775	N	771	-0-	-4	-0-	771	2			N	-0-					33
08	775	N	773	-0-	-2	-0-	773	2			N	-0-					33
09	750	N	722	-0-	-28	-0-	722	2			N	-0-					33
10	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					33

SMITH, C. P. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 126490 COMPL. DATE 03/18/1988 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4498 - 5192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
GRISHAM, JAMES WELL #: RRCID -> 127348 COMPL. DATE 04/25/1988 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5576 - 6066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					23
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

VAUGHT, B. P. WELL #: 6 RRCID -> 141247 COMPL. DATE 04/22/1992 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5665 - 5724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	899	N	812	-0-	-87	-0-	812	2			N	-0-					44
06	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-					44
07	806	N	803	-0-	-3	-0-	800	2	3	9	N	3					47
08	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					47
09	870	N	580	-0-	-290	-0-	580	2			N	-0-					47
10	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					47

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
05	629	N	629	-0-	-0-	-0-	41	1	588	2	N	-0-					15
06	559	N	559	-0-	-0-	-0-	37	1	522	2	N	-0-					15
07	635	N	635	-0-	-0-	-0-	42	1	593	2	N	-0-					15
08	647	N	647	-0-	-0-	-0-	42	1	605	2	N	-0-					15
09	570	N	562	-0-	-8	-0-	38	1	524	2	N	-0-					15
10	620	N	NO RPT	-0-	-620	-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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	14B2	EXT	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

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
10	14B2	EXT	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

05	1178	N	955	-0-	-223	-0-	955	2			N	-0-			35
06	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			N	-0-			35
07	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-			35
08	961	N	942	-0-	-19	-0-	942	2			N	-0-			35
09	930	N	925	-0-	-5	-0-	925	2			N	-0-			35
10	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT			35

NORTON, E. E. UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 145767 COMPL. DATE 06/26/1998 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4735 - 6098

05	332	N	332	-0-	-0-	-0-	22	1	310	2	N	-0-			77
06	198	N	198	-0-	-0-	-0-	13	1	185	2	N	-0-			77
07	341	N	249	-0-	-92	-0-	17	1	232	2	N	-0-			77
08	341	N	250	-0-	-91	-0-	16	1	234	2	N	-0-			77
*09	295	N	295	-0-	-0-	-0-	20	1	275	2	N	-0-			77
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT			77

SMITH, B. A. WELL #: 5 RRCID -> 146269 COMPL. DATE 08/07/1993 TOTAL DEPTH 5948 PERF. 5431 - 5496

05	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-			34
06	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-			34
07	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-			34
08	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	2			N	-0-			34
09	180	N	159	-0-	-21	-0-	159	2			N	-0-			34
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-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

05	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-			25
06	180	N	168	-0-	-12	-0-	168	2			N	-0-			25
07	310	N	107	-0-	-203	-0-	107	2			N	-0-			25
08	248	N	78	-0-	-170	-0-	78	2			N	-0-			25
*09	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-			25
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-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

05	886	N	886	-0-	-0-	-0-	57 1	1 9	828	2	N	1			133
06	1020	N	882	-0-	-138	-0-	57	1	825	2	N	-0-			133
07	868	N	742	-0-	-126	-0-	50	1	692	2	N	-0-			133
08	899	N	584	-0-	-315	-0-	39	1	545	2	N	-0-			133
09	870	N	649	-0-	-221	-0-	43	1	606	2	N	-0-			133
10	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT			133

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
05	434	N	421	-0-	-13	-0-	81	1	340	2	N	-0-					29
06	450	N	366	-0-	-84	-0-	78	1	288	2	N	-0-					29
07	434	N	342	-0-	-92	-0-	81	1	261	2	N	-0-					29
08	438	N	438	-0-	-0-	-0-	81	1	357	2	N	-0-					29
*09	482	N	482	-0-	-0-	-0-	78	1	404	2	N	-0-					29
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					29

DAGGETT, W. H. "A" 2 WELL #: 4 RRCID -> 147938 COMPL. DATE 01/14/1994 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5312 - 6146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			N	-0-					62
06	960	N	791	-0-	-169	-0-	791	2			N	-0-					62
07	1054	N	540	-0-	-514	-0-	540	2			N	-0-					62
08	1116	N	401	-0-	-715	-0-	401	2			N	-0-					62
*09	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2			N	-0-					62
10	527	N	NO RPT	-0-	-527	-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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
10	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
05	248	N	188	-0-	-60	-0-	188	2			N	-0-					64
06	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					64
07	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					64
08	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					64
09	270	N	201	-0-	-69	-0-	201	2			N	-0-					64
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-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
05	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-
06	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-
07	279	N	274	-0-	-5	-0-	274	2			N	-0-					-0-
08	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-
09	330	N	323	-0-	-7	-0-	323	2			N	-0-					-0-
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-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
05	465	N	447	-0-	-18	-0-	81	1	366	2	N	-0-					29
06	540	N	346	-0-	-194	-0-	78	1	268	2	N	-0-					29
07	593	N	593	-0-	-0-	-0-	81	1	512	2	N	-0-					29
08	645	N	645	-0-	-0-	-0-	81	1	564	2	N	-0-					29
*09	580	N	580	-0-	-0-	-0-	78	1	502	2	N	-0-					29
10	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					29

YATES, L. H. WELL #: 6 RRCID -> 149984 COMPL. DATE 05/31/1994 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4871 - 5574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2			N	-0-					29
06	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2			N	-0-					29
07	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	2			N	-0-					29
08	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2			N	-0-					29
*09	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2			N	-0-					29
10	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					29

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	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
05	93	N	42	-0-	-51	-0-	42	2			N	-0-					76
06	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					76
07	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					76
08	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					76
09	180	N	158	-0-	-22	-0-	158	2			N	-0-					76
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-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
05	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					27
06	390	N	328	-0-	-62	-0-	328	2			N	-0-					27
07	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					27
08	372	N	363	-0-	-9	-0-	363	2			N	-0-					27
*09	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					27
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	-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
05	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			N	-0-					6
06	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-					6
07	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			N	-0-					6
08	1147	N	1085	-0-	-62	-0-	1078	2	7	9	N	6					12
*09	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			N	-0-					12
10	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					12

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
05	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1928	2	3	9	N	3					33
06	1950	N	1856	-0-	-94	-0-	1834	2	22	9	N	20					53
07	1953	N	1901	-0-	-52	-0-	1888	2	13	9	N	12					65
08	1922	N	1918	-0-	-4	-0-	1906	2	12	9	N	11					76
*09	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1915	2	6	9	N	5					81
10	1891	N	NO RPT	-0-	-1891	-0-					N	NO RPT					81

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	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
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
05	155	N	115	-0-	-40	-0-	115	2			N	-0-					-0-
06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
08	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	2			N	-0-					-0-
09	120	N	101	-0-	-19	-0-	101	2			N	-0-					-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-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
05	713	N	146	-0-	-567	-0-	146	1			N	-0-					40
06	240	N	141	-0-	-99	-0-	141	1			N	-0-					40
07	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	1			N	-0-					40
08	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	1			N	-0-					40
09	150	N	141	-0-	-9	-0-	141	1			N	-0-					40
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-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
05	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					30
06	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					30
07	310	N	293	-0-	-17	-0-	293	2			N	-0-					30
08	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					30
*09	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					30
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					30

FIRESTONE, C. W. WELL #: 2 RRCID -> 156981 COMPL. DATE 12/30/1995 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5418 - 5425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					10
06	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					10
07	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					10
08	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					10
*09	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					10
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-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
05	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2			N	-0-					22
06	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			N	-0-					22
07	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			N	-0-					22
08	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			N	-0-					22
*09	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			N	-0-					22
10	620	N	NO RPT	-0-	-620	-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
05	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1378	2	2	9	N	2					38
06	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1252	2	2	9	N	2					40
07	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1431	2	2	9	N	2					42
08	1395	N	1323	-0-	-72	-0-	1319	2	4	9	N	4					46
09	1260	N	1156	-0-	-104	-0-	1156	2			N	-0-					46
10	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					46

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
05	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1732	2	4	9	N	4					34
06	1650	N	1410	-0-	-240	-0-	1409	2	1	9	N	1					35
07	1674	N	1393	-0-	-281	-0-	1393	2			N	-0-					35
08	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2180	2	4	9	N	4					39
*09	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1468	2	1	9	N	1					40
10	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					40

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
05	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			N	-0-					47
06	1260	N	1235	-0-	-25	-0-	1224	2	11	9	N	10					57
07	1302	N	1181	-0-	-121	-0-	1181	2			N	-0-					57
08	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2			N	-0-					57
09	1230	N	1228	-0-	-2	-0-	1228	2			N	-0-					57
10	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					57

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
05	527	N	305	-0-	-222	-0-	119	1	186	2	N	-0-					64
06	510	N	230	-0-	-280	-0-	88	1	142	2	N	-0-					64
07	434	N	152	-0-	-282	-0-	54	1	98	2	N	-0-					64
08	310	N	289	-0-	-21	-0-	96	1	193	2	N	-0-					64
*09	324	N	324	-0-	-0-	-0-	114	1	210	2	N	-0-					64
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-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
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	2108	N	2026	-0-	-82	-0-	2026	2			N	-0-					70
06	1950	N	1939	-0-	-11	-0-	1939	2			N	-0-					70
07	2077	N	1617	-0-	-460	-0-	1617	2			N	-0-					70
08	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	2019	2			N	-0-					70
09	1950	N	1699	-0-	-251	-0-	1699	2			N	-0-					70
10	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT					70

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
05	750	N	750	-0-	-0-	-0-	739	2	11	9	N	10					61
06	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					61
07	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					61
08	744	N	738	-0-	-6	-0-	738	2			N	-0-					61
09	750	N	688	-0-	-62	-0-	688	2			N	-0-					61
10	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					61

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	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
05	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					72
06	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					72
07	403	N	385	-0-	-18	-0-	385	2			N	-0-					72
08	403	N	384	-0-	-19	-0-	384	2			N	-0-					72
*09	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					72
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	-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

05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					5
06	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	2			N	-0-					5
07	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					5
08	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					5
*09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					5
10	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT					5

DURHAM, MILDRED ET AL WELL #: 17 RRCID -> 188444 COMPL. DATE 03/02/2002 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 5619 - 5644

05	3018	N	3018	-0-	-0-	-0-	3018	2			N	-0-					132
06	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2122	2			N	-0-					132
07	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2			N	-0-					132
08	2945	N	2804	-0-	-141	-0-	2804	2			N	-0-					132
*09	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	2213	2			N	-0-					132
10	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT					132

MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
ASHE BCDE WELL #: B 1 L RRCID -> 028866 COMPL. DATE 11/19/1960 TOTAL DEPTH 6079 PERF. 5568 - 5578

05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

ASHE "A" WELL #: 3 T RRCID -> 028870 COMPL. DATE 10/21/1958 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5230 - 5634

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

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
05	627	N	627	-0-	-0-	-0-	35	1	592	3	N	-0-					-0-
06	630	N	576	-0-	-54	-0-	38	1	538	3	N	-0-					-0-
07	682	N	511	-0-	-171	-0-	31	1	480	3	N	-0-					-0-
08	620	N	578	-0-	-42	-0-	41	1	537	3	N	-0-					-0-
09	611	N	611	-0-	-0-	-0-	38	1	573	3	N	-0-					-0-
*10	680	N	680	-0-	-0-	-0-	40	1	640	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
05	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	540	1	1258	3	Y	-0-					-0-
06	1620	N	1576	-0-	-44	-0-	525	1	1051	3	Y	-0-					-0-
07	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	569	1	1607	3	Y	-0-					-0-
08	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	562	1	1271	3	Y	-0-					-0-
09	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	527	1	1164	3	Y	-0-					-0-
*10	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	538	1	1168	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
05	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	3			N	-0-					-0-
06	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
07	496	N	224	-0-	-272	-0-	224	3			N	-0-					-0-
08	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
09	240	N	187	-0-	-53	-0-	187	3			N	-0-					-0-
10	217	N	59	-0-	-158	-0-	59	3			N	-0-					-0-

ASHE BCDE WELL #: E 5 L RRCID -> 059008 COMPL. DATE 02/05/1974 TOTAL DEPTH 5754 PERF. N/A

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

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
05	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	465	1	1325	3	N	-0-					28
06	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	450	1	1307	3	N	-0-					28
07	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	465	1	1308	3	N	-0-					28
08	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	465	1	1217	3	N	-0-					28
09	1680	N	1501	-0-	-179	-0-	450	1	1051	3	N	-0-					28
*10	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	465	1	1843	3	N	-0-					28

TARRANT "E" WELL #: 2 RRCID -> 115695 COMPL. DATE 03/11/1985 TOTAL DEPTH 6087 PERF. 5306 - 5332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					61
06	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					61
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789

TARRANT "B" WELL #: 4 RRCID -> 135929 COMPL. DATE 10/10/1990 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6029 - 6058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4464	X	3731	-0-	-733	-0-	3727	3	4	9	Y	4					189
06	4290	X	3839	-0-	-451	-0-	3800	3	39	9	Y	35	172	1			52
07	4433	X	3998	-0-	-435	-0-	3977	3	21	9	Y	19					71
08	4247	X	4018	-0-	-229	-0-	3934	3	84	9	Y	76					147
09	3840	X	3727	-0-	-113	-0-	3696	3	31	9	Y	28					175
10	3906	X	3798	-0-	-108	-0-	3768	3	30	9	Y	27					202

TARRANT "E" WELL #: 4 RRCID -> 136461 COMPL. DATE 09/26/1990 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 6012 - 6025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1054	N	705	-0-	-349	-0-	465	1	240	3	N	-0-					-0-
06	780	N	758	-0-	-22	-0-	450	1	308	3	N	-0-					-0-
07	825	N	825	-0-	-0-	-0-	465	1	360	3	N	-0-					-0-
08	898	N	898	-0-	-0-	-0-	465	1	433	3	N	-0-					-0-
09	888	N	888	-0-	-0-	-0-	450	1	438	3	N	-0-					-0-
*10	928	N	928	-0-	-0-	-0-	465	1	463	3	N	-0-					-0-

TARRANT "A" WELL #: 3 RRCID -> 138216 COMPL. DATE 02/17/1991 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 4728 - 4818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1798	N	1175	-0-	-623	-0-	505	1	670	3	N	-0-					-0-
06	1500	N	1096	-0-	-404	-0-	493	1	603	3	N	-0-					-0-
07	992	N	913	-0-	-79	-0-	492	1	421	3	N	-0-					-0-
08	1178	N	927	-0-	-251	-0-	498	1	429	3	N	-0-					-0-
09	1110	N	909	-0-	-201	-0-	479	1	430	3	N	-0-					-0-
*10	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	526	1	970	3	N	-0-					-0-

TARRANT "E" WELL #: 5 RRCID -> 139222 COMPL. DATE 01/25/1992 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5613 - 5983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2170	N	1840	-0-	-330	-0-	1840	3			N	-0-					65
06	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	3			N	-0-					65
07	1922	N	1916	-0-	-6	-0-	1916	3			N	-0-					65
08	1829	N	1446	-0-	-383	-0-	1446	3			N	-0-					65
09	1770	N	1388	-0-	-382	-0-	1388	3			N	-0-					65
10	1922	N	1867	-0-	-55	-0-	1867	3			N	-0-					65

SEALY "C" WELL #: 2 RRCID -> 143051 COMPL. DATE 10/09/1992 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 4886 - 4902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	744	N	662	-0-	-82	-0-	660	3	2	9	N	2					100
06	945	N	945	-0-	-0-	-0-	933	3	12	9	N	11					111
07	873	N	873	-0-	-0-	-0-	862	3	11	9	N	10					121
08	847	N	847	-0-	-0-	-0-	837	3	10	9	N	9					130
09	960	N	685	-0-	-275	-0-	684	3	1	9	N	1	112	1			19
10	868	N	743	-0-	-125	-0-	729	3	14	9	N	13					32

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
05	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	607	1	2380	3	N	-0-					-0-
06	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	612	1	2282	3	N	-0-					-0-
07	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	614	1	2303	3	N	-0-					-0-
08	2359	X	2359	-0-	-0-	-0-	599	1	1760	3	N	-0-					-0-
09	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	598	1	2224	3	N	-0-					-0-
*10	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	603	1	2191	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
05	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	3			N	-0-					94
06	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	3			N	-0-					94
07	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	3			N	-0-					94
08	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	3			N	-0-					94
09	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	3			N	-0-	65	1			29
*10	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	3			N	-0-					29

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
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
05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			Y	-0-					-0-
06	150	N	149	-0-	-1	-0-	149	3			Y	-0-					-0-
07	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	3			Y	-0-					-0-
08	155	N	65	-0-	-90	-0-	65	3			Y	-0-					-0-
09	150	N	125	-0-	-25	-0-	125	3			Y	-0-					-0-
10	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	3			Y	-0-					-0-

TARRANT "A" WELL #: 5 RRCID -> 169167 COMPL. DATE 06/21/1998 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5416 - 5421

05	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	3			N	-0-					-0-
06	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	3			N	-0-					-0-
07	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	3			N	-0-					-0-
08	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	3			N	-0-					-0-
09	1290	N	1252	-0-	-38	-0-	1252	3			N	-0-					-0-
10	1395	N	1159	-0-	-236	-0-	1159	3			N	-0-					-0-

ASHE "A" WELL #: 7 RRCID -> 169976 COMPL. DATE 07/14/1998 TOTAL DEPTH 5753 PERF. 5390 - 5400

05	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			Y	-0-					-0-
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			Y	-0-					-0-
07	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			Y	-0-					-0-
08	155	N	131	-0-	-24	-0-	131	3			Y	-0-					-0-
09	150	N	110	-0-	-40	-0-	110	3			Y	-0-					-0-
10	155	N	121	-0-	-34	-0-	121	3			Y	-0-					-0-

TARRANT "B" WELL #: 7 RRCID -> 171161 COMPL. DATE 01/18/1999 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 4176 - 5372

05	938	N	938	-0-	-0-	-0-	491	1	428	3	N	17					193
							19	9									
06	780	N	636	-0-	-144	-0-	461	1	155	3	N	18					211
							20	9									
07	651	N	649	-0-	-2	-0-	475	1	160	3	N	13	166	1			58
							14	9									
08	930	N	651	-0-	-279	-0-	477	1	154	3	N	18					76
							20	9									
09	900	N	900	-0-	-0-	-0-	477	1	404	3	N	17					93
							19	9									
*10	776	N	776	-0-	-0-	-0-	482	1	268	3	N	24					117
							26	9									

TARRANT "A" WELL #: 8 RRCID -> 171171 COMPL. DATE 10/21/1998 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5032 - 5500

05	2890	N	2890	-0-	-0-	-0-	601	1	2285	3	N	4					40
							4	9									
06	2280	N	2123	-0-	-157	-0-	561	1	1558	3	N	4					44
							4	9									
07	2706	N	2706	-0-	-0-	-0-	601	1	2099	3	N	5					49
							6	9									
08	2790	N	2325	-0-	-465	-0-	596	1	1723	3	N	5					54
							6	9									
09	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	558	1	1630	3	N	4					58
							4	9									
10	2697	N	2599	-0-	-98	-0-	591	1	2005	3	N	3					61
							3	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789

TARRANT "B" WELL #: 8 RRCID -> 172781 COMPL. DATE 12/20/1998 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 5461 - 5587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-

TARRANT "E" WELL #: 16 RRCID -> 173494 COMPL. DATE 05/21/1999 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5749 - 5785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	3			N	-0-					-0-
06	1800	N	247	-0-	-1553	-0-	247	3			N	-0-					-0-
07	1240	N	777	-0-	-463	-0-	777	3			N	-0-					-0-
08	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	3			N	-0-					-0-
09	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	3			N	-0-					-0-
10	775	N	723	-0-	-52	-0-	723	3			N	-0-					-0-

TARRANT "A" WELL #: 6 RRCID -> 173498 COMPL. DATE 07/25/1998 TOTAL DEPTH 5604 PERF. 5136 - 5560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	527	N	465	-0-	-62	-0-	465	1			N	-0-					-0-
06	540	N	450	-0-	-90	-0-	450	1			N	-0-					-0-
07	558	N	465	-0-	-93	-0-	465	1			N	-0-					-0-
08	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	1			N	-0-					-0-
09	648	N	648	-0-	-0-	-0-	462	1	186	3	N	-0-					-0-
*10	621	N	621	-0-	-0-	-0-	474	1	147	3	N	-0-					-0-

ASHE BCDE WELL #: C 7 RRCID -> 174962 COMPL. DATE 08/26/1999 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5530 - 5674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	527	N	527	-0-	-0-	-0-	520	3	7	9	N	6					19
06	490	N	490	-0-	-0-	-0-	482	3	8	9	N	7	19	1			7
07	480	N	480	-0-	-0-	-0-	474	3	6	9	N	5					12
08	527	N	498	-0-	-29	-0-	489	3	9	9	N	8					20
09	480	N	452	-0-	-28	-0-	441	3	11	9	N	10	19	1			11
*10	528	N	528	-0-	-0-	-0-	514	3	14	9	N	13					24

BOOTH WELL #: 1 RRCID -> 207450 COMPL. DATE 11/03/2004 TOTAL DEPTH 6212 PERF. 5303 - 5846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					15
06	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					15
07	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					15
08	248	N	123	-0-	-125	-0-	123	3			N	-0-					15
09	270	N	89	-0-	-181	-0-	89	3			N	-0-					15
10	155	N	72	-0-	-83	-0-	72	3			N	-0-					15

BERRY WELL #: 3 RRCID -> 240171 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 5915 PERF. 5688 - 5696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
06	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	124	N	7	-0-	-117	-0-	7	3			N	-0-					-0-
09	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
*10	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-

TARRANT B WELL #: 6 RRCID -> 260624 COMPL. DATE 08/03/1998 TOTAL DEPTH 5632 PERF. 5444 - 5472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	3			N	-0-					-0-
06	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	3			N	-0-					-0-
07	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	3			N	-0-					-0-
08	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3			N	-0-					-0-
09	960	N	913	-0-	-47	-0-	913	3			N	-0-					-0-
10	992	N	748	-0-	-244	-0-	748	3			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MYERS, A. J. 597440
GUNTER, IVY WELL #: 1 RRCID -> 062792 COMPL. DATE 09/17/1998 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 5116 - 5120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	N	195	-0-	-84	-0-	195	3			N	-0-					-0-
06	210	N	190	-0-	-20	-0-	190	3			N	-0-					-0-
07	217	N	170	-0-	-47	-0-	170	3			N	-0-					-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTHERLAND-RAMZY WELL #: 2 RRCID -> 151675 COMPL. DATE 07/12/1994 TOTAL DEPTH 5578 PERF. 5190 - 5196

05	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					13
06	150	N	60	-0-	-90	-0-	60	3			N	-0-					13
07	186	N	45	-0-	-141	-0-	45	3			N	-0-					13
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					13
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					13
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					13

COZART WELL #: 1 RRCID -> 185576 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 5502 PERF. 5179 - 5188

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
07	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
*08	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					87
06	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					87
07	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					87
08	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					87
09	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					87
*10	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					87

ELOISE MORRISON UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 089403 COMPL. DATE 07/16/1980 TOTAL DEPTH 5981 PERF. 5934 - 5943

05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	N	-0-					1
06	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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
05	93	N	40	-0-	-53	-0-	32	2	8	9	N	7					127
06	60	N	16	-0-	-44	-0-	14	2	2	9	N	2					129
07	14	N	14	-0-	-0-	-0-	13	2	1	9	N	1					130
08	31	N	18	-0-	-13	-0-	15	2	3	9	N	3					133
09	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-					133
10	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					133

PENNY, RALPH E. 652335
TARRANT CO. WATER BOARD WELL #: 2 U RRCID -> 031942 COMPL. DATE 12/07/1963 TOTAL DEPTH 5974 PERF. 5331 - 5345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
06	180	N	158	-0-	-22	-0-	158	3			N	-0-					-0-
07	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	3			N	-0-					-0-
08	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
09	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
10	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	3			N	-0-					-0-

BLOCKER, W. O. WELL #: 1 RRCID -> 057070 COMPL. DATE 09/11/1973 TOTAL DEPTH 6013 PERF. 5752 - 5756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	527	N	490	-0-	-37	-0-	490	3			N	-0-					-0-
06	570	N	493	-0-	-77	-0-	493	3			N	-0-					-0-
07	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					-0-
08	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					-0-
09	480	N	90	-0-	-390	-0-	90	3			N	-0-					-0-
10	589	N	93	-0-	-496	-0-	93	3			N	-0-					-0-

DAHLSTROM, RALPH V. WELL #: 1 RRCID -> 072695 COMPL. DATE 08/08/1977 TOTAL DEPTH 5801 PERF. 5772 - 5790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1054	N	998	-0-	-56	-0-	998	3			N	-0-					-0-
06	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	3			N	-0-					-0-
07	1023	N	847	-0-	-176	-0-	847	3			N	-0-					-0-
08	992	N	655	-0-	-337	-0-	655	3			N	-0-					-0-
09	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	3			N	-0-					-0-
*10	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	3			N	-0-					-0-

PERKINS, GORDON 654700
PERKINS, J. G. WELL #: 1 RRCID -> 029101 COMPL. DATE 10/05/1959 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5764 - 6336

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

PETEX 659782
MERCER, S. R. WELL #: 1 RRCID -> 074374 COMPL. DATE 12/07/1977 TOTAL DEPTH 6159 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1116	N	946	-0-	-170	-0-	946	2			N	-0-					103
06	1320	N	991	-0-	-329	-0-	991	2			N	-0-					103
07	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			N	-0-					103
08	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			N	-0-					103
09	990	N	919	-0-	-71	-0-	919	2			N	-0-					103
10	1116	N	1003	-0-	-113	-0-	1003	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
05	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	2			N	-0-					178
06	210	N	191	-0-	-19	-0-	191	2			N	-0-					178
07	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					178
08	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					178
09	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					178
*10	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					178

HOUGH, PEARL WELL #: 1 RRCID -> 081322 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 5218 - 5295

05	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2			N	-0-					-0-
06	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	2			N	-0-					-0-
07	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	2			N	-0-					-0-
08	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	2			N	-0-					-0-
09	1710	N	1576	-0-	-134	-0-	1576	2			N	-0-					-0-
10	1767	N	1060	-0-	-707	-0-	1060	2			N	-0-					-0-

MUNSON WELL #: 4 U RRCID -> 212750 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 6694 - 6830

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	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

05	3224	X	3096	-0-	-128	-0-	3096	2			N	-0-					-0-
06	3120	X	2204	-0-	-916	-0-	2204	2			N	-0-					-0-
07	3224	X	1920	-0-	-1304	-0-	1920	2			N	-0-					-0-
08	3100	X	1957	-0-	-1143	-0-	1957	2			N	-0-					-0-
09	3000	X	2597	-0-	-403	-0-	2597	2			N	-0-					-0-
*10	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	3353	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

05	713	N	675	-0-	-38	-0-	675	3			N	-0-					82
06	750	N	665	-0-	-85	-0-	665	3			N	-0-					82
07	806	N	652	-0-	-154	-0-	652	3			N	-0-					82
08	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	3			N	-0-					82
*09	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-					82
10	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					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
05	744	N	615	-0-	-129	-0-	615	3			N	-0-					-0-
06	630	N	592	-0-	-38	-0-	592	3			N	-0-					-0-
07	775	N	600	-0-	-175	-0-	600	3			N	-0-					-0-
08	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-					-0-
*09	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	3			N	-0-					-0-
10	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					-0-

RIGGS, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 038813 COMPL. DATE 03/21/1966 TOTAL DEPTH 5479 PERF. 5035 - 5049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRAVES, R. L. "A" WELL #: 1 RRCID -> 117056 COMPL. DATE 05/01/1985 TOTAL DEPTH 5756 PERF. 5356 - 5362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	N	144	-0-	-104	-0-	143	3	1	9	N	1					169
06	240	N	126	-0-	-114	-0-	126	3			N	-0-					169
07	248	N	142	-0-	-106	-0-	142	3			N	-0-					169
*08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-	126	1			43
*09	162	N	162	-0-	-0-	-0-	140	3	22	9	N	20	45	1			18
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					18

BOWEN, HARRY WELL #: 2 RRCID -> 117765 COMPL. DATE 05/31/1985 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5310 - 5315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	3	30	9	N	27					73
08	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					73
*09	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					73
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					73

GLEASON, W. F. WELL #: 4 RRCID -> 179833 COMPL. DATE 09/09/2000 TOTAL DEPTH 5654 PERF. 5645 - 5654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	620	N	473	-0-	-147	-0-	473	3			N	-0-					-0-
06	570	N	439	-0-	-131	-0-	439	3			N	-0-					-0-
07	620	N	456	-0-	-164	-0-	456	3			N	-0-					-0-
08	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-					-0-
*09	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					-0-
10	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-

BOWEN, HARRY WELL #: 3 RRCID -> 184750 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 6162 PERF. 5306 - 5376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2057	3	19	9	N	17					136
*06	2700	X	2156	-0-	-544	-0-	2141	3	15	9	N	14					150
*07	2790	X	2270	-0-	-520	-0-	2253	3	17	9	N	15					165
*08	2790	X	2562	-0-	-228	-0-	2544	3	18	9	N	16					181
*09	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	2683	3	169	9	N	154	154	1			181
10	2263	X	NO RPT	-0-	-2263	-0-					N	NO RPT					181

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
05	403	N	398	-0-	-5	-0-	398	2			N	-0-					-0-
06	420	N	393	-0-	-27	-0-	393	2			N	-0-					-0-
07	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					-0-
08	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					-0-
09	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					-0-
*10	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	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
05	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
06	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-
07	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
08	804	N	804	-0-	-0-	-0-	64	1	740	2	N	-0-					-0-
09	990	N	990	-0-	-0-	-0-	79	1	911	2	N	-0-					-0-
*10	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	91	1	1046	2	N	-0-					-0-

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
CARAWAY UNIT WELL #: RRCID -> 087957 COMPL. DATE 05/20/1980 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5900 - 6350

05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	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
05	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					214
06	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					214
07	341	N	328	-0-	-13	-0-	328	2			N	-0-					214
08	341	N	319	-0-	-22	-0-	319	2			N	-0-					214
09	330	N	298	-0-	-32	-0-	298	2			N	-0-					214
10	341	N	317	-0-	-24	-0-	317	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
05	302	N	302	-0-	-0-	-0-	299	2	3	9	N	3					113
06	360	N	285	-0-	-75	-0-	282	2	3	9	N	3					116
07	288	N	288	-0-	-0-	-0-	287	2	1	9	N	1					117
08	273	N	273	-0-	-0-	-0-	272	2	1	9	N	1					118
09	300	N	266	-0-	-34	-0-	265	2	1	9	N	1					119
10	279	N	278	-0-	-1	-0-	277	2	1	9	N	1					120

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
05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
07	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
09	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	2			N	-0-					-0-
10	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	2			N	-0-					-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
05	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-					-0-
06	660	N	658	-0-	-2	-0-	658	3			N	-0-					-0-
07	682	N	662	-0-	-20	-0-	662	3			N	-0-					-0-
08	682	N	668	-0-	-14	-0-	668	3			N	-0-					-0-
09	660	N	624	-0-	-36	-0-	624	3			N	-0-					-0-
*10	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	3			N	-0-					-0-

BUSEY, GEORGE WELL #: 2 RRCID -> 115860 COMPL. DATE 02/18/1985 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4871 - 5860

05	496	N	218	-0-	-278	-0-	218	3			N	-0-					-0-
06	390	N	345	-0-	-45	-0-	345	3			N	-0-					-0-
07	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-
08	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-
09	360	N	279	-0-	-81	-0-	279	3			N	-0-					-0-
10	496	N	350	-0-	-146	-0-	350	3			N	-0-					-0-

ROGERS, T. G. WELL #: 2 RRCID -> 118824 COMPL. DATE 04/22/1985 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5519 - 6013

05	403	N	387	-0-	-16	-0-	387	3			N	-0-					-0-
06	390	N	384	-0-	-6	-0-	384	3			N	-0-					-0-
07	403	N	392	-0-	-11	-0-	392	3			N	-0-					-0-
08	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-
09	390	N	379	-0-	-11	-0-	379	2			N	-0-					-0-
10	403	N	358	-0-	-45	-0-	358	3			N	-0-					-0-

CARAWAY, S. E. WELL #: 3 RRCID -> 121520 COMPL. DATE 03/28/1986 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5754 - 6067

05	713	N	665	-0-	-48	-0-	665	3			N	-0-					-0-
06	690	N	632	-0-	-58	-0-	632	3			N	-0-					-0-
07	682	N	645	-0-	-37	-0-	645	3			N	-0-					-0-
08	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			N	-0-					-0-
09	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	3			N	-0-					-0-
*10	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-					-0-

CASEY WELL #: 1 L RRCID -> 125891 COMPL. DATE 10/12/1987 TOTAL DEPTH 6113 PERF. 5997 - 5470

05	1116	N	750	-0-	-366	-0-	750	3			N	-0-					-0-
06	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	3			N	-0-					-0-
07	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	3			N	-0-					-0-
08	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	3			N	-0-					-0-
09	1380	N	1269	-0-	-111	-0-	1269	3			N	-0-					-0-
10	1581	N	1182	-0-	-399	-0-	1182	3			N	-0-					-0-

GENTRY "A" DRILLING UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 126133 COMPL. DATE 11/03/1987 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5810 - 6034

05	744	N	543	-0-	-201	-0-	543	3			N	-0-					20
06	720	N	696	-0-	-24	-0-	696	3			N	-0-					20
07	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			N	-0-					20
08	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	3			N	-0-					20
09	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	3			N	-0-					20
*10	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	3			N	-0-					20

LIVENGOOD, A. J. WELL #: 2 RRCID -> 126483 COMPL. DATE 01/27/1988 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3933 - 5453

05	682	N	592	-0-	-90	-0-	592	3			N	-0-					-0-
06	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	3			N	-0-					-0-
07	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	3			N	-0-					-0-
08	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-					-0-
09	720	N	668	-0-	-52	-0-	668	3			N	-0-					-0-
10	713	N	685	-0-	-28	-0-	685	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
05	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	3			N	-0-					-0-
06	90	N	82	-0-	-8	-0-	82	3			N	-0-					-0-
07	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	3			N	-0-					-0-
08	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	3			N	-0-					-0-
09	90	N	76	-0-	-14	-0-	76	3			N	-0-					-0-
10	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	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
05	558	N	393	-0-	-165	-0-	393	3			N	-0-					-0-
06	510	N	477	-0-	-33	-0-	477	3			N	-0-					-0-
07	434	N	123	-0-	-311	-0-	123	3			N	-0-					-0-
08	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					-0-
09	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-					-0-
*10	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	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
05	620	N	489	-0-	-131	-0-	487	3	2	9	N	2					59
06	540	N	450	-0-	-90	-0-	449	3	1	9	N	1					60
07	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	3			N	-0-					60
08	530	N	530	-0-	-0-	-0-	529	3	1	9	N	1					61
09	691	N	691	-0-	-0-	-0-	688	3	3	9	N	3					64
10	682	N	425	-0-	-257	-0-	425	3			N	-0-					64

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
05	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					-0-
06	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					-0-
07	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					-0-
08	527	N	524	-0-	-3	-0-	524	3			N	-0-					-0-
09	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					-0-
10	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	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
05	961	N	824	-0-	-137	-0-	824	3			N	-0-					-0-
06	900	N	805	-0-	-95	-0-	805	3			N	-0-					-0-
07	899	N	834	-0-	-65	-0-	834	3			N	-0-					-0-
08	837	N	736	-0-	-101	-0-	736	3			N	-0-					-0-
09	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	3			N	-0-					-0-
*10	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
05	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	3			N	-0-					-0-
06	780	N	734	-0-	-46	-0-	734	3			N	-0-					-0-
07	868	N	760	-0-	-108	-0-	760	3			N	-0-					-0-
08	806	N	698	-0-	-108	-0-	698	3			N	-0-					-0-
09	720	N	616	-0-	-104	-0-	616	3			N	-0-					-0-
10	775	N	661	-0-	-114	-0-	661	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
05	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
07	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
08	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
09	300	N	291	-0-	-9	-0-	291	3			N	-0-					-0-
10	310	N	279	-0-	-31	-0-	279	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
05	310	N	296	-0-	-14	-0-	296	3			N	-0-					-0-
06	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
07	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
08	310	N	277	-0-	-33	-0-	277	3			N	-0-					-0-
09	300	N	259	-0-	-41	-0-	259	3			N	-0-					-0-
10	279	N	274	-0-	-5	-0-	274	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
05	961	N	865	-0-	-96	-0-	863	3	2	9	N	2					40
06	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	3			N	-0-					40
07	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1123	3	6	9	N	5					45
08	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	3			N	-0-					45
09	1050	N	1034	-0-	-16	-0-	1034	3			N	-0-					45
10	1116	N	1054	-0-	-62	-0-	1054	3			N	-0-					45

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
05	589	N	553	-0-	-36	-0-	550	3	3	9	N	3					147
06	540	N	469	-0-	-71	-0-	469	3			N	-0-					147
07	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					147
08	558	N	520	-0-	-38	-0-	520	3			N	-0-					147
09	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					147
10	558	N	498	-0-	-60	-0-	492	3	6	9	N	5					152

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

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
05	403	N	378	-0-	-25	-0-	378	3			N	-0-					-0-
06	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-
07	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-
08	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
09	390	N	375	-0-	-15	-0-	375	3			N	-0-					-0-
*10	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	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
05	527	N	470	-0-	-57	-0-	470	3			N	-0-					-0-
06	510	N	262	-0-	-248	-0-	262	3			N	-0-					-0-
07	496	N	50	-0-	-446	-0-	50	3			N	-0-					-0-
08	465	N	318	-0-	-147	-0-	318	3			N	-0-					-0-
09	270	N	218	-0-	-52	-0-	218	3			N	-0-					-0-
*10	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	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
05	620	N	503	-0-	-117	-0-	12	1	491	3	N	-0-					47
06	687	N	687	-0-	-0-	-0-	16	1	671	3	N	-0-					47
07	651	N	536	-0-	-115	-0-	13	1	522	3	N	1					48
							1	9									
08	547	N	547	-0-	-0-	-0-	13	1	534	3	N	-0-					48
09	690	N	470	-0-	-220	-0-	12	1	458	3	N	-0-					48
*10	546	N	546	-0-	-0-	-0-	15	1	531	3	N	-0-					48

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
05	939	N	939	-0-	-0-	-0-	23	1	916	3	N	-0-					-0-
06	900	N	850	-0-	-50	-0-	20	1	830	3	N	-0-					-0-
07	877	N	877	-0-	-0-	-0-	21	1	856	3	N	-0-					-0-
08	930	N	814	-0-	-116	-0-	20	1	794	3	N	-0-					-0-
09	840	N	653	-0-	-187	-0-	17	1	636	3	N	-0-					-0-
10	868	N	633	-0-	-235	-0-	17	1	616	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
05	310	N	234	-0-	-76	-0-	234	3			N	-0-					-0-
06	240	N	228	-0-	-12	-0-	228	3			N	-0-					-0-
07	279	N	230	-0-	-49	-0-	230	3			N	-0-					-0-
08	248	N	233	-0-	-15	-0-	233	3			N	-0-					-0-
09	240	N	129	-0-	-111	-0-	129	3			N	-0-					-0-
10	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	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
05	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					-0-
06	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					-0-
07	558	N	491	-0-	-67	-0-	491	3			N	-0-					-0-
08	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					-0-
09	480	N	471	-0-	-9	-0-	471	3			N	-0-					-0-
10	496	N	474	-0-	-22	-0-	474	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
05	341	N	332	-0-	-9	-0-	332	3			N	-0-					-0-
06	330	N	328	-0-	-2	-0-	328	3			N	-0-					-0-
07	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					-0-
08	341	N	325	-0-	-16	-0-	325	3			N	-0-					-0-
09	330	N	256	-0-	-74	-0-	256	3			N	-0-					-0-
10	589	N	340	-0-	-249	-0-	340	3			N	-0-					-0-

GARGIS, D. C. "WB" WELL #: 3 RRCID -> 141142 COMPL. DATE 03/27/1992 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5468 - 6095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	3			N	-0-					-0-
06	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	3			N	-0-					-0-
07	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	3			N	-0-					-0-
08	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	3			N	-0-					-0-
09	1080	N	934	-0-	-146	-0-	934	3			N	-0-					-0-
*10	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	3			N	-0-					-0-

MOONEY, DAN "WB" WELL #: 3 RRCID -> 141322 COMPL. DATE 04/06/1992 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5631 - 5695

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

MCDERMOTT, R. F. WELL #: 2 RRCID -> 141902 COMPL. DATE 06/05/1992 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5024 - 5722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-
06	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
07	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					-0-
08	434	N	385	-0-	-49	-0-	385	3			N	-0-					-0-
09	390	N	364	-0-	-26	-0-	364	3			N	-0-					-0-
10	434	N	346	-0-	-88	-0-	346	3			N	-0-					-0-

YATES, L. H. "D" "WB" #4 WELL #: 4 RRCID -> 142507 COMPL. DATE 08/28/1992 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5002 - 5462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	3			N	-0-					-0-
06	750	N	693	-0-	-57	-0-	693	3			N	-0-					-0-
07	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			N	-0-					-0-
08	806	N	612	-0-	-194	-0-	612	3			N	-0-					-0-
09	690	N	382	-0-	-308	-0-	382	3			N	-0-					-0-
*10	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	3			N	-0-					-0-

COCANOUGHER, G. H. "C" "WB" WELL #: 3 RRCID -> 142798 COMPL. DATE 10/07/1992 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6108 - 6500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
06	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-
07	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-
08	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-
09	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					-0-
10	372	N	263	-0-	-109	-0-	263	3			N	-0-					-0-

CROWDER, DURWOOD "WB" WELL #: 3 RRCID -> 142804 COMPL. DATE 10/14/1992 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5538 - 5677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					-0-
06	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					-0-
07	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
08	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
09	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
REPUBLIC ENERGY INC. //CONT.// 702645

ROGERS, T. G. WELL #: 3 RRCID -> 145458 COMPL. DATE 03/11/1993 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5507 - 5759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	N	337	-0-	-4	-0-	337	3			N	-0-					-0-
06	330	N	297	-0-	-33	-0-	297	3			N	-0-					-0-
07	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
08	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
09	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
10	341	N	335	-0-	-6	-0-	335	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
05	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					50
06	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					50
07	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					50
08	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					50
09	360	N	303	-0-	-57	-0-	303	3			N	-0-					50
10	372	N	324	-0-	-48	-0-	324	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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
05	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	3			N	-0-					-0-
06	810	N	796	-0-	-14	-0-	796	3			N	-0-					-0-
07	899	N	878	-0-	-21	-0-	878	3			N	-0-					-0-
08	961	N	923	-0-	-38	-0-	923	3			N	-0-					-0-
09	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	3			N	-0-					-0-
*10	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GREER WELL #: 1 RRCID -> 149370 COMPL. DATE 05/05/1994 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5673 - 5908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	728	-0-	-47	-0-	728	3			N	-0-					-0-
06	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	3			N	-0-					-0-
07	744	N	709	-0-	-35	-0-	709	3			N	-0-					-0-
08	713	N	618	-0-	-95	-0-	618	3			N	-0-					-0-
09	750	N	749	-0-	-1	-0-	749	3			N	-0-					-0-
10	713	N	637	-0-	-76	-0-	637	3			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
REPUBLIC ENERGY INC. //CONT.// 702645
WOMACK, THURMAN WELL #: 2 RRCID -> 150483 COMPL. DATE 02/22/1994 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 5552 - 5560

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

CARTER WELL #: 2 RRCID -> 151893 COMPL. DATE 09/15/1994 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5615 - 6160

05	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	3			N	-0-					-0-
06	1650	N	1629	-0-	-21	-0-	1629	3			N	-0-					-0-
07	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	3			N	-0-					-0-
08	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	3			N	-0-					-0-
09	1620	N	1568	-0-	-52	-0-	1568	3			N	-0-					-0-
*10	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	3			N	-0-					-0-

WILDE, B. J. UNIT WELL #: 2W RRCID -> 152347 COMPL. DATE 12/27/1994 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 5637 - 6408

05	899	N	857	-0-	-42	-0-	857	3			N	-0-					35
06	900	N	880	-0-	-20	-0-	880	3			N	-0-					35
07	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	3			N	-0-					35
08	868	N	696	-0-	-172	-0-	696	3			N	-0-					35
09	870	N	567	-0-	-303	-0-	567	3			N	-0-					35
10	930	N	708	-0-	-222	-0-	708	3			N	-0-					35

WISE COUNTY POOR FARM WELL #: 2W RRCID -> 152418 COMPL. DATE 01/11/1995 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5594 - 6364

05	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1489	3	10	9	N	9					122
06	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	3			N	-0-					122
07	1395	N	1353	-0-	-42	-0-	1350	3	3	9	N	3					125
08	1488	N	1408	-0-	-80	-0-	1405	3	3	9	N	3					128
09	1380	N	1362	-0-	-18	-0-	1360	3	2	9	N	2					130
*10	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1370	3	3	9	N	3					133

ALLGOOD WELL #: 1 RRCID -> 153330 COMPL. DATE 02/13/1995 TOTAL DEPTH 6142 PERF. 4569 - 6038

05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WOMACK, J. E. UNIT WELL #: 2W RRCID -> 153566 COMPL. DATE 01/31/1995 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5568 - 5580

05	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					-0-
06	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-
07	527	N	518	-0-	-9	-0-	518	3			N	-0-					-0-
08	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					-0-
09	510	N	500	-0-	-10	-0-	500	3			N	-0-					-0-
10	527	N	516	-0-	-11	-0-	516	3			N	-0-					-0-

RANEY WELL #: 7 RRCID -> 154175 COMPL. DATE 03/29/1995 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5996 - 6410

05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
REPUBLIC ENERGY INC. //CONT.// 702645
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
05	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-					-0-
06	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-					-0-
07	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-					-0-
08	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	3			N	-0-					-0-
09	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					-0-
*10	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	3			N	-0-					-0-

FRENCH, J. E. UNIT WELL #: 2W RRCID -> 154329 COMPL. DATE 05/22/1995 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4794 - 4802

05	186	N	166	-0-	-20	-0-	166	3			N	-0-					-0-
06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
07	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
08	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
09	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
10	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	3			N	-0-					-0-

WOMACK, J. E. WELL #: 3W RRCID -> 154891 COMPL. DATE 06/17/1995 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 4826 - 5780

05	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
06	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	3			N	-0-					-0-
07	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	3			N	-0-					-0-
08	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	3			N	-0-					-0-
09	120	N	109	-0-	-11	-0-	109	3			N	-0-					-0-
10	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	3			N	-0-					-0-

WILDE, B. J. UNIT WELL #: 3W RRCID -> 155268 COMPL. DATE 07/29/1995 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 5726 - 6410

05	372	N	365	-0-	-7	-0-	365	3			N	-0-					-0-
06	360	N	358	-0-	-2	-0-	358	3			N	-0-					-0-
07	372	N	370	-0-	-2	-0-	370	3			N	-0-					-0-
08	372	N	352	-0-	-20	-0-	352	3			N	-0-					-0-
09	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-
*10	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-

MCKISSICK UNIT WELL #: 2W RRCID -> 155562 COMPL. DATE 08/21/1995 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5507 - 6416

05	744	N	727	-0-	-17	-0-	727	3			N	-0-					20
06	720	N	703	-0-	-17	-0-	703	3			N	-0-					20
07	744	N	566	-0-	-178	-0-	566	3			N	-0-					20
08	713	N	466	-0-	-247	-0-	466	3			N	-0-					20
09	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	3			N	-0-					20
*10	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			N	-0-					20

COLLINS WELL #: 3 RRCID -> 156300 COMPL. DATE 11/16/1995 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5031 - 6390

05	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	2619	3			N	-0-					52
06	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2183	3			N	-0-					52
07	1953	N	600	-0-	-1353	-0-	600	3			N	-0-					52
08	2449	N	292	-0-	-2157	-0-	292	3			N	-0-					52
09	2190	N	246	-0-	-1944	-0-	246	3			N	-0-					52
10	589	N	346	-0-	-243	-0-	346	3			N	-0-					52

FRENCH, J. E. UNIT WELL #: 3 W RRCID -> 156875 COMPL. DATE 01/03/1996 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5744 - 5844

05	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	3			N	-0-					-0-
06	720	N	639	-0-	-81	-0-	639	3			N	-0-					-0-
07	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	3			N	-0-					-0-
08	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	3			N	-0-					-0-
09	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	3			N	-0-					-0-
*10	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	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
05	2875	N	2875	-0-	-0-	-0-	2873	3	2	9	N	2					80
06	2850	N	2594	-0-	-256	-0-	2591	3	3	9	N	3					83
07	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	2476	3	4	9	N	4					87
08	2883	N	2313	-0-	-570	-0-	2311	3	2	9	N	2					89
09	2580	N	2166	-0-	-414	-0-	2160	3	6	9	N	5					94
*10	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	2502	3	1	9	N	1					95

MCKISSICK UNIT 1 WELL #: 3W RRCID -> 158986 COMPL. DATE 06/20/1996 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 4748 - 5430

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SEAGRAVES, E. L. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 173535 COMPL. DATE 05/07/1999 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5001 - 5110

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
WHITEHEAD, D. B. WELL #: 3A RRCID -> 028947 COMPL. DATE 11/09/1959 TOTAL DEPTH 5779 PERF. 5305 - 5322

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

BRUTON WELL #: 1 RRCID -> 029130 COMPL. DATE 06/23/1958 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 5831 - 6328

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

RANEY WELL #: 1 RRCID -> 029139 COMPL. DATE 09/26/1955 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 6092 - 6110

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WILEY, JOHN, "A" WELL #: 1 RRCID -> 029144 COMPL. DATE 06/05/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6446 - 6509

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/04/2011 - PLUGGED 04/04/11

WILEY "C" WELL #: 1 RRCID -> 029146 COMPL. DATE 02/04/1958 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6204 - 6295

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/11/2012 - PLUGGED 12-11-2012

HEFLEY, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 029301 COMPL. DATE 12/30/1957 TOTAL DEPTH 6102 PERF. 5593 - 5605

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

WAGES, RUSH WELL #: 1 RRCID -> 029305 COMPL. DATE 12/30/1957 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4768 - 4780

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

RAWLE, W. D. WELL #: 1 C RRCID -> 032666 COMPL. DATE 01/30/1964 TOTAL DEPTH 6279 PERF. 5584 - 5590

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
PUGH WELL #: RRCID -> 042827 COMPL. DATE 11/26/1966 TOTAL DEPTH 6684 PERF. 5931 - 6325

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/02/2007

SMITH, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 073154 COMPL. DATE 06/09/1977 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 5778 - 5910

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248 N	201	-0-	-47	-0-	190	3	11	9	N	10					73
06	240 N	196	-0-	-44	-0-	188	3	8	9	N	7					80
07	217 N	204	-0-	-13	-0-	197	3	7	9	N	6					86
08	186 N	181	-0-	-5	-0-	177	3	4	9	N	4					90
09	210 N	194	-0-	-16	-0-	188	3	6	9	N	5					95
10	217 N	185	-0-	-32	-0-	185	3			N	-0-					95

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
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56

RANEY WELL #: RRCID -> 076778 COMPL. DATE 12/20/1977 TOTAL DEPTH 6553 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/24/2011

SENSIBAUGH WELL #: 1 RRCID -> 079252 COMPL. DATE 11/04/1978 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
10	14B2 EXT	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-0-					N	-0-					75
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/18/2012 - PLUGGED 04/18/12

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694

NORTH, M. R. WELL #: 1 RRCID -> 085910 COMPL. DATE 08/27/1979 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 6078 - 6309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					21
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

HAYNES, FLOYD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 096636 COMPL. DATE 11/12/1981 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5690 - 5842

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILL, A. J. WELL #: RRCID -> 097447 COMPL. DATE 01/03/1982 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 5469 - 5483

05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/02/2010

THOMPSON, J. G. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 105004 COMPL. DATE 03/31/1983 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5953 - 6449

05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/17/2012 - PLUGGED 04/17/12

BURNS, B. WELL #: 1 RRCID -> 107246 COMPL. DATE 06/30/1983 TOTAL DEPTH 5467 PERF. 4314 - 4325

05	341	N	273	-0-	-68	-0-	273	3			N	-0-					159
06	300	N	263	-0-	-37	-0-	263	3			N	-0-					159
07	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	3			N	-0-					159
08	279	N	270	-0-	-9	-0-	270	3			N	-0-					159
09	270	N	247	-0-	-23	-0-	247	3			N	-0-					159
10	279	N	255	-0-	-24	-0-	255	3			N	-0-					159

MOREHEAD, S. C. WELL #: 1 RRCID -> 113658 COMPL. DATE 09/13/1984 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5331 - 5345

05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/24/2011 - PLUGGED 10/24/11

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694

BRADFORD, CHARLES W. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 121892 COMPL. DATE 05/22/1986 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5738 - 5855

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

SINGLETON, J. R. WELL #: 2 RRCID -> 146239 COMPL. DATE 05/10/1993 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6360 - 6372

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

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56

GUTHRIE "A" WELL #: 3 RRCID -> 161475 COMPL. DATE 12/30/1996 TOTAL DEPTH 6624 PERF. 5998 - 6048

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

BRIDGES, W. B. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 162771 COMPL. DATE 03/30/1997 TOTAL DEPTH 6006 PERF. 5440 - 5460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

ROHRER "A" WELL #: 2 RRCID -> 163434 COMPL. DATE 04/21/1997 TOTAL DEPTH 5881 PERF. 5346 - 5552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
COCANAUGHER WELL #: 4 RRCID -> 169444 COMPL. DATE 06/11/1998 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5970 - 6083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

TAYLOR "F" WELL #: 3 RRCID -> 169567 COMPL. DATE 06/24/1998 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5944 - 6471

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

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

BUTCHER, D. R. WELL #: 1 RRCID -> 173284 COMPL. DATE 03/03/1999 TOTAL DEPTH 6059 PERF. 5546 - 5553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

SWIFT, GROVER WELL #: 1 RRCID -> 269978 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5492 - 5500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RIVERCITY OPERATING, INC. 714232
RENSHAW, H. S. WELL #: 3 RRCID -> 142342 COMPL. DATE 05/05/1992 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 5995 - 6444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	22	-0-	-195	-0-	22	2			N	-0-					-0-
06	180	N	142	-0-	-38	-0-	142	2			N	-0-					-0-
07	186	N	132	-0-	-54	-0-	132	2			N	-0-					-0-
08	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
09	150	N	16	-0-	-134	-0-	16	2			N	-0-					-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ROGERS DRILLING CO., INC. 725080
PERKINS WELL #: 1 RRCID -> 244048 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3669 - 4883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					-0-
06	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					-0-
07	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					-0-
08	558	N	552	-0-	-6	-0-	552	2			N	-0-					-0-
09	630	N	457	-0-	-173	-0-	457	2			N	-0-					-0-
10	620	N	281	-0-	-339	-0-	281	2			N	-0-					-0-

RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC 739823
WAGGONER, MARIE WELL #: 1 RRCID -> 054785 COMPL. DATE 02/22/1973 TOTAL DEPTH 6488 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					-0-
06	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					-0-
07	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					-0-
08	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					-0-
09	660	N	638	-0-	-22	-0-	638	2			N	-0-					-0-
*10	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					-0-

WAGGONER, MARIE WELL #: 2 RRCID -> 055054 COMPL. DATE 04/16/1973 TOTAL DEPTH 6511 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-					-0-
06	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	5			N	-0-					-0-
07	837	N	780	-0-	-57	-0-	780	2			N	-0-					-0-
08	806	N	799	-0-	-7	-0-	799	2			N	-0-					-0-
09	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					-0-
*10	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-					-0-

WAGGONER, MARIE WELL #: 3 RRCID -> 056557 COMPL. DATE 09/04/1973 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 5534 - 6474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1178	N	1125	-0-	-53	-0-	1125	2			N	-0-					7
06	1140	N	1122	-0-	-18	-0-	1122	2			N	-0-					7
07	1147	N	1115	-0-	-32	-0-	1115	2			N	-0-					7
08	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			N	-0-					7
09	1110	N	1055	-0-	-55	-0-	1055	2			N	-0-					7
10	1116	N	887	-0-	-229	-0-	887	2			N	-0-					7

CHILDERS-DODD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 057064 COMPL. DATE 05/22/1973 TOTAL DEPTH 6915 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			N	-0-					80
06	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			N	-0-					80
07	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			N	-0-					80
08	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			N	-0-					80
09	1050	N	1014	-0-	-36	-0-	1014	2			N	-0-					80
10	1054	N	1002	-0-	-52	-0-	1002	2			N	-0-					80

EMMERT-CASWELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 057065 COMPL. DATE 06/02/1973 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6517 - 6527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					28
06	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					28
07	403	N	402	-0-	-1	-0-	402	2			N	-0-					28
08	403	N	402	-0-	-1	-0-	402	2			N	-0-					28
09	390	N	364	-0-	-26	-0-	364	2			N	-0-					28
10	403	N	377	-0-	-26	-0-	377	2			N	-0-					28

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823
FOUTS-BEAVERS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 057066 COMPL. DATE 01/14/1973 TOTAL DEPTH 6227 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
06	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
07	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
08	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
09	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
*10	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-

WAGGONER, MERLE T. WELL #: 1 RRCID -> 057891 COMPL. DATE 03/01/1974 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

05	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-
06	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					-0-
07	310	N	299	-0-	-11	-0-	299	2			N	-0-					-0-
08	310	N	299	-0-	-11	-0-	299	2			N	-0-					-0-
09	300	N	285	-0-	-15	-0-	285	2			N	-0-					-0-
10	310	N	285	-0-	-25	-0-	285	2			N	-0-					-0-

WAGGONER, MARIE WELL #: 4 RRCID -> 058206 COMPL. DATE 04/02/1974 TOTAL DEPTH 6897 PERF. N/A

05	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					-0-
06	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					-0-
07	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-
08	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-
09	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					-0-
*10	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					-0-

WAGGONER, MERLE T. WELL #: 2 RRCID -> 058207 COMPL. DATE 04/08/1974 TOTAL DEPTH 6806 PERF. N/A

05	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					41
06	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					41
07	594	N	594	-0-	-0-	-0-	583	2	11	9	N	10					51
08	589	N	578	-0-	-11	-0-	578	2			N	-0-					51
09	570	N	536	-0-	-34	-0-	536	2			N	-0-					51
10	589	N	480	-0-	-109	-0-	480	2			N	-0-					51

WAGGONER, HAZEL WELL #: 1 RRCID -> 059091 COMPL. DATE 07/13/1974 TOTAL DEPTH 6730 PERF. N/A

05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
06	150	N	147	-0-	-3	-0-	147	2			N	-0-					-0-
07	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	2			N	-0-					-0-
08	155	N	136	-0-	-19	-0-	136	2			N	-0-					-0-
09	150	N	136	-0-	-14	-0-	136	2			N	-0-					-0-
10	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	2			N	-0-					-0-

WAGGONER, HAZEL WELL #: 2 RRCID -> 059715 COMPL. DATE 10/01/1974 TOTAL DEPTH 6825 PERF. N/A

05	1162	X	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			N	-0-					7
06	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			N	-0-					7
07	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2			N	-0-					7
08	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2			N	-0-					7
09	1200	N	1086	-0-	-114	-0-	1083	2	3	9	N	3					10
10	1178	N	918	-0-	-260	-0-	918	2			N	-0-					10

HILTON-WOOD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 060651 COMPL. DATE 01/18/1975 TOTAL DEPTH 6704 PERF. N/A

05	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2			N	-0-					105
06	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1450	2	1	9	N	1					106
07	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2			N	-0-					106
08	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	2			N	-0-					106
09	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2			N	-0-					106
*10	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2			N	-0-					106

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823
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
05	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					19
06	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					19
07	279	N	264	-0-	-15	-0-	264	2			N	-0-					19
08	310	N	294	-0-	-16	-0-	294	2			N	-0-					19
09	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					19
10	279	N	276	-0-	-3	-0-	276	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
05	308	N	308	-0-	-0-	-0-	302	2	6	9	N	5					52
06	450	N	42	-0-	-408	-0-	42	2			N	-0-					52
07	558	N	5	-0-	-553	-0-	5	2			N	-0-					52
08	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-					52
09	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1390	2	2	9	N	2					54
*10	818	N	818	-0-	-0-	-0-	814	2	4	9	N	4					58

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
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
06	60	N	5	-0-	-55	-0-	5	2			N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
05	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					-0-
06	630	N	614	-0-	-16	-0-	614	2			N	-0-					-0-
07	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					-0-
08	651	N	580	-0-	-71	-0-	580	2			N	-0-					-0-
09	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					-0-
10	713	N	648	-0-	-65	-0-	648	2			N	-0-					-0-

HOUGH-MANNING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 070021 COMPL. DATE 02/09/1977 TOTAL DEPTH 6825 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					-0-
06	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					-0-
07	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					-0-
08	589	N	586	-0-	-3	-0-	586	2			N	-0-					-0-
09	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					-0-
*10	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	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
05	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					62
06	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					62
07	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					62
08	682	N	566	-0-	-116	-0-	566	2			N	-0-					62
09	630	N	591	-0-	-39	-0-	591	2			N	-0-					62
10	651	N	431	-0-	-220	-0-	431	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
05	744	N	600	-0-	-144	-0-	600	2			N	-0-					-0-
06	570	N	426	-0-	-144	-0-	426	2			N	-0-					-0-
07	558	N	479	-0-	-79	-0-	479	2			N	-0-					-0-
08	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					-0-
09	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					-0-
*10	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823

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
05	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-
06	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-
07	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-
08	310	N	302	-0-	-8	-0-	302	2			N	-0-					-0-
09	420	N	332	-0-	-88	-0-	332	2			N	-0-					-0-
*10	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	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
05	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					22
06	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					22
07	310	N	306	-0-	-4	-0-	306	2			N	-0-					22
08	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					22
09	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					22
*10	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	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
05	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
06	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-
07	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					-0-
08	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
09	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-
*10	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	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
05	248	N	210	-0-	-38	-0-	210	2			N	-0-					-0-
06	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
07	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
08	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-
09	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
*10	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-

BARNETT WELL #: 2 RRCID -> 074459 COMPL. DATE 11/20/1977 TOTAL DEPTH 6740 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	857	N	857	-0-	-0-	-0-	847	2	10	9	N	9					44
06	870	N	819	-0-	-51	-0-	817	2	2	9	N	2					46
07	861	N	861	-0-	-0-	-0-	860	2	1	9	N	1					47
08	868	N	648	-0-	-220	-0-	648	2			N	-0-					47
09	810	N	683	-0-	-127	-0-	681	2	2	9	N	2					49
10	868	N	718	-0-	-150	-0-	718	2			N	-0-					49

STEWART WELL #: 1 RRCID -> 075792 COMPL. DATE 04/01/1978 TOTAL DEPTH 7160 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					29
06	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-					29
07	589	N	389	-0-	-200	-0-	389	2			N	-0-					29
08	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-					29
09	750	N	688	-0-	-62	-0-	688	2			N	-0-					29
*10	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					29

MYERS, JERRY "ABC" WELL #: 1 RRCID -> 079723 COMPL. DATE 10/30/1978 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-
06	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					-0-
07	403	N	298	-0-	-105	-0-	298	2			N	-0-					-0-
08	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
09	450	N	291	-0-	-159	-0-	291	2			N	-0-					-0-
*10	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823
WINDER-MORRIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079724 COMPL. DATE 11/18/1978 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					34
06	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					34
07	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					34
08	279	N	163	-0-	-116	-0-	163	2			N	-0-					34
09	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					34
10	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	2			N	-0-					34

DOYLE WELL #: 1 RRCID -> 081982 COMPL. DATE 04/26/1979 TOTAL DEPTH 7106 PERF. 6556 - 6894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	N	217	-0-	-31	-0-	217	2			N	-0-					58
06	210	N	196	-0-	-14	-0-	196	2			N	-0-					58
07	217	N	176	-0-	-41	-0-	176	2			N	-0-					58
08	217	N	205	-0-	-12	-0-	205	2			N	-0-					58
09	210	N	206	-0-	-4	-0-	206	2			N	-0-					58
*10	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					58

WAGGONER-WALKER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086905 COMPL. DATE 03/15/1980 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 6548 - 6616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1178	N	1133	-0-	-45	-0-	1131	2	2	9	N	2					39
06	1080	N	1036	-0-	-44	-0-	1034	2	2	9	N	2					41
07	1178	N	893	-0-	-285	-0-	893	2			N	-0-					41
08	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			N	-0-					41
09	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1289	2	1	9	N	1					42
*10	955	N	955	-0-	-0-	-0-	953	2	2	9	N	2					44

SLIDELL-PRUETT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089765 COMPL. DATE 09/10/1980 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 6570 - 6738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	620	N	551	-0-	-69	-0-	551	2			N	-0-					-0-
06	570	N	537	-0-	-33	-0-	537	2			N	-0-					-0-
07	558	N	516	-0-	-42	-0-	516	2			N	-0-					-0-
08	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					-0-
09	540	N	483	-0-	-57	-0-	483	2			N	-0-					-0-
10	527	N	486	-0-	-41	-0-	486	2			N	-0-					-0-

ATCHESON-HUDSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089766 COMPL. DATE 09/18/1980 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6666 - 6782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	713	N	407	-0-	-306	-0-	407	2			N	-0-					-0-
06	600	N	333	-0-	-267	-0-	333	2			N	-0-					-0-
07	465	N	309	-0-	-156	-0-	309	2			N	-0-					-0-
08	403	N	286	-0-	-117	-0-	286	2			N	-0-					-0-
09	330	N	241	-0-	-89	-0-	241	2			N	-0-					-0-
*10	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	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
05	372	N	363	-0-	-9	-0-	363	2			N	-0-					-0-
06	360	N	348	-0-	-12	-0-	348	2			N	-0-					-0-
07	372	N	362	-0-	-10	-0-	362	2			N	-0-					-0-
08	372	N	355	-0-	-17	-0-	355	2			N	-0-					-0-
09	360	N	321	-0-	-39	-0-	321	2			N	-0-					-0-
10	372	N	354	-0-	-18	-0-	354	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
05	1519	N	1094	-0-	-425	-0-	1094	2			N	-0-					47
06	1680	N	1575	-0-	-105	-0-	1575	2			N	-0-					47
07	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2			N	-0-					47
08	1085	N	757	-0-	-328	-0-	757	2			N	-0-					47
09	1590	N	880	-0-	-710	-0-	880	2			N	-0-					47
10	1457	N	1221	-0-	-236	-0-	1221	2			N	-0-					47

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823
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
05	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			N	-0-					-0-
06	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2			N	-0-					-0-
07	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			N	-0-					-0-
08	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			N	-0-					-0-
09	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2			N	-0-					-0-
10	1240	N	1042	-0-	-198	-0-	1042	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
05	248	N	236	-0-	-12	-0-	236	2			N	-0-					-0-
06	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
07	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	2			N	-0-					-0-
08	248	N	209	-0-	-39	-0-	209	2			N	-0-					-0-
09	210	N	183	-0-	-27	-0-	183	2			N	-0-					-0-
*10	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	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
05	620	N	557	-0-	-63	-0-	557	2			N	-0-					49
06	570	N	468	-0-	-102	-0-	468	2			N	-0-					49
07	620	N	270	-0-	-350	-0-	270	2			N	-0-					49
08	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					49
09	480	N	430	-0-	-50	-0-	430	2			N	-0-					49
*10	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	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
05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
08	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
*10	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-

CHILDERS WELL #: 4 RRCID -> 107550 COMPL. DATE 09/12/1983 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6470 - 6477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
06	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
07	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
08	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
09	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
10	217	N	196	-0-	-21	-0-	196	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
05	837	N	831	-0-	-6	-0-	831	2			N	-0-					91
06	840	N	828	-0-	-12	-0-	827	2	1	9	N	1					92
07	868	N	857	-0-	-11	-0-	857	2			N	-0-					92
08	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-					92
09	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			N	-0-					92
*10	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-					92

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
05	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-
06	270	N	221	-0-	-49	-0-	221	2			N	-0-					-0-
07	372	N	243	-0-	-129	-0-	243	2			N	-0-					-0-
08	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					-0-
09	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-
*10	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823

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
05	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					50
06	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					50
07	248	N	236	-0-	-12	-0-	236	2			N	-0-					50
08	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					50
09	240	N	237	-0-	-3	-0-	237	2			N	-0-					50
*10	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	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
05	279	N	267	-0-	-12	-0-	267	2			N	-0-					-0-
06	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-
07	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
08	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-
09	300	N	271	-0-	-29	-0-	271	2			N	-0-					-0-
10	279	N	264	-0-	-15	-0-	264	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
05	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2			N	-0-					-0-
06	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2			N	-0-					-0-
07	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			N	-0-					-0-
08	1333	N	1323	-0-	-10	-0-	1323	2			N	-0-					-0-
09	1290	N	1258	-0-	-32	-0-	1258	2			N	-0-					-0-
10	1302	N	1241	-0-	-61	-0-	1241	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
05	465	N	413	-0-	-52	-0-	413	2			N	-0-					-0-
06	450	N	440	-0-	-10	-0-	440	2			N	-0-					-0-
07	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					-0-
08	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-
09	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					-0-
*10	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-

FERGUSON #2 WELL #: 2 RRCID -> 117064 COMPL. DATE 06/17/1985 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6370 - 6809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	N	189	-0-	-90	-0-	189	2			N	-0-					-0-
06	210	N	180	-0-	-30	-0-	180	2			N	-0-					-0-
07	186	N	142	-0-	-44	-0-	142	2			N	-0-					-0-
08	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
09	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
*10	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-

MCCURDY WELL #: 1 RRCID -> 120955 COMPL. DATE 04/22/1986 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 6098 - 6232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	682	N	657	-0-	-25	-0-	657	2			N	-0-					-0-
06	630	N	620	-0-	-10	-0-	620	2			N	-0-					-0-
07	651	N	632	-0-	-19	-0-	632	2			N	-0-					-0-
08	651	N	635	-0-	-16	-0-	635	2			N	-0-					-0-
09	630	N	599	-0-	-31	-0-	599	2			N	-0-					-0-
*10	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					-0-

WAGGONER, MARIE WELL #: 6 RRCID -> 156898 COMPL. DATE 01/11/1996 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5702 - 6410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1147	N	1137	-0-	-10	-0-	1135	2	2	9	N	2					66
06	1140	N	777	-0-	-363	-0-	776	2	1	9	N	1					67
07	1085	N	1056	-0-	-29	-0-	1055	2	1	9	N	1					68
08	1147	N	1117	-0-	-30	-0-	1117	2			N	-0-					68
09	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1008	2	2	9	N	2					70
10	1054	N	947	-0-	-107	-0-	947	2			N	-0-					70

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823

WAGGONER, MARIE WELL #: 5 RRCID -> 157031 COMPL. DATE 01/24/1996 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 6104 - 6678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					-0-
06	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-					-0-
07	837	N	664	-0-	-173	-0-	664	2			N	-0-					-0-
08	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-					-0-
09	780	N	642	-0-	-138	-0-	642	2			N	-0-					-0-
10	651	N	506	-0-	-145	-0-	506	2			N	-0-					-0-

JANECKA WELL #: 1 RRCID -> 157096 COMPL. DATE 01/18/1996 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6064 - 6152

05	403	N	324	-0-	-79	-0-	324	2			N	-0-					-0-
06	360	N	341	-0-	-19	-0-	341	2			N	-0-					-0-
07	589	N	336	-0-	-253	-0-	336	2			N	-0-					-0-
08	310	N	303	-0-	-7	-0-	303	2			N	-0-					-0-
09	330	N	75	-0-	-255	-0-	75	2			N	-0-					-0-
10	341	N	294	-0-	-47	-0-	294	2			N	-0-					-0-

WAGGONER, HAZEL WELL #: 3 RRCID -> 162696 COMPL. DATE 04/22/1997 TOTAL DEPTH 6780 PERF. 5500 - 6156

05	2511	N	2465	-0-	-46	-0-	2464	2	1	9	N	1					48
06	2460	N	2426	-0-	-34	-0-	2425	2	1	9	N	1					49
07	2511	N	2465	-0-	-46	-0-	2462	2	3	9	N	3					52
08	2480	N	2468	-0-	-12	-0-	2468	2			N	-0-					52
09	2430	N	2353	-0-	-77	-0-	2353	2			N	-0-					52
10	2480	N	2425	-0-	-55	-0-	2425	2			N	-0-					52

CHILDERS WELL #: 5 RRCID -> 166685 COMPL. DATE 02/11/1998 TOTAL DEPTH 6931 PERF. 5680 - 6350

05	557	N	557	-0-	-0-	-0-	556	2	1	9	N	1					56
06	564	N	564	-0-	-0-	-0-	563	2	1	9	N	1					57
07	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					57
08	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					57
09	627	N	627	-0-	-0-	-0-	626	2	1	9	N	1					58
*10	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					58

CHILDERS WELL #: 6 RRCID -> 167108 COMPL. DATE 02/28/1998 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 6108 - 6726

05	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			N	-0-					83
06	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	2			N	-0-					83
07	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			N	-0-					83
08	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	2			N	-0-					83
09	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	2191	2			N	-0-					83
*10	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	2307	2	8	9	N	7					90

MAEYERS WELL #: 3 RRCID -> 168469 COMPL. DATE 06/06/1998 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 5736 - 5748

05	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
06	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
07	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
08	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	2			N	-0-					-0-
09	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
10	124	N	94	-0-	-30	-0-	94	2			N	-0-					-0-

EMMERT-CASWELL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 170571 COMPL. DATE 10/13/1998 TOTAL DEPTH 6787 PERF. 5666 - 6704

05	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-					130
06	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			N	-0-					130
07	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			N	-0-					130
08	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2			N	-0-					130
09	1020	N	992	-0-	-28	-0-	992	2			N	-0-					130
10	1054	N	1053	-0-	-1	-0-	1053	2			N	-0-					130

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823
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
05	895	N	895	-0-	-0-	-0-	894	2	1	9	N	1					33
06	870	N	675	-0-	-195	-0-	675	2			N	-0-					33
07	899	N	701	-0-	-198	-0-	701	2			N	-0-					33
08	899	N	798	-0-	-101	-0-	798	2			N	-0-					33
09	890	N	890	-0-	-0-	-0-	888	2	2	9	N	2					35
*10	959	N	959	-0-	-0-	-0-	957	2	2	9	N	2					37

CASWELL-CHILDERS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 172645 COMPL. DATE 04/09/1999 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 5490 - 6680

05	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					21
06	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					21
07	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					21
08	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					21
09	480	N	451	-0-	-29	-0-	451	2			N	-0-					21
10	496	N	483	-0-	-13	-0-	481	2	2	9	N	2					23

ELLISON WELL #: 1 RRCID -> 172860 COMPL. DATE 04/21/1999 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5632 - 6676

05	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					56
06	570	N	565	-0-	-5	-0-	565	2			N	-0-					56
07	589	N	560	-0-	-29	-0-	560	2			N	-0-					56
08	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					56
09	570	N	484	-0-	-86	-0-	484	2			N	-0-					56
10	558	N	556	-0-	-2	-0-	556	2			N	-0-					56

CHILDERS-DODD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 174182 COMPL. DATE 08/20/1999 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6190 - 6788

05	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					124
06	390	N	21	-0-	-369	-0-	21	2			N	-0-					124
07	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			N	-0-					124
08	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2			N	-0-					124
09	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			N	-0-					124
10	1302	N	1262	-0-	-40	-0-	1262	2			N	-0-					124

BRANCH WELL #: 1A RRCID -> 174807 COMPL. DATE 10/23/1999 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5812 - 6800

05	613	N	613	-0-	-0-	-0-	612	2	1	9	N	1					43
06	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					43
07	651	N	608	-0-	-43	-0-	608	2			N	-0-					43
08	620	N	605	-0-	-15	-0-	605	2			N	-0-					43
09	630	N	578	-0-	-52	-0-	577	2	1	9	N	1					44
10	620	N	559	-0-	-61	-0-	559	2			N	-0-					44

CHILDERS WELL #: 7 RRCID -> 175467 COMPL. DATE 12/03/1999 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 5528 - 6712

05	1829	N	1809	-0-	-20	-0-	1809	2			N	-0-					17
06	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	2			N	-0-					17
07	1829	N	1582	-0-	-247	-0-	1582	2			N	-0-					17
08	1798	N	1529	-0-	-269	-0-	1528	2	1	9	N	1					18
09	1800	N	1343	-0-	-457	-0-	1342	2	1	9	N	1					19
10	1581	N	1240	-0-	-341	-0-	1240	2			N	-0-					19

STENZEL WELL #: 3 RRCID -> 176528 COMPL. DATE 04/04/2000 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5694 - 6158

05	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			N	-0-					57
06	1050	N	1034	-0-	-16	-0-	1034	2			N	-0-					57
07	1054	N	1040	-0-	-14	-0-	1040	2			N	-0-					57
08	1085	N	1076	-0-	-9	-0-	1076	2			N	-0-					57
09	1020	N	774	-0-	-246	-0-	774	2			N	-0-					57
10	1054	N	639	-0-	-415	-0-	639	2			N	-0-					57

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823
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
05	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					58
06	490	N	490	-0-	-0-	-0-	489	2	1	9	N	1					59
07	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					59
08	558	N	552	-0-	-6	-0-	552	2			N	-0-					59
09	480	N	431	-0-	-49	-0-	431	2			N	-0-					59
10	589	N	503	-0-	-86	-0-	503	2			N	-0-					59

MYERS, JERRY "ABC" WELL #: 2 RRCID -> 178824 COMPL. DATE 09/21/2000 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 6102 - 6548

05	806	N	609	-0-	-197	-0-	609	2			N	-0-					59
06	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					59
07	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					59
08	786	N	786	-0-	-0-	-0-	785	2	1	9	N	1					60
09	780	N	751	-0-	-29	-0-	751	2			N	-0-					60
10	775	N	753	-0-	-22	-0-	753	2			N	-0-					60

HARPER-ELLISON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 183198 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 5632 - 6692

05	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	2027	2	2	9	N	2					109
06	2040	N	1968	-0-	-72	-0-	1968	2			N	-0-					109
07	2046	N	2041	-0-	-5	-0-	2041	2			N	-0-					109
08	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	2			N	-0-					109
09	1980	N	1944	-0-	-36	-0-	1944	2			N	-0-					109
10	2046	N	1975	-0-	-71	-0-	1975	2			N	-0-					109

SABRE OPERATING, INC. 742261
CURTNER, S. H. "A" WELL #: 1 RRCID -> 028963 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5790 - 5830

05	1023	N	970	-0-	-53	-0-	970	2			N	-0-					154
06	1050	N	816	-0-	-234	-0-	816	2			N	-0-					154
07	961	N	893	-0-	-68	-0-	893	2			N	-0-					154
08	961	N	586	-0-	-375	-0-	586	2			N	-0-					154
09	810	N	92	-0-	-718	-0-	92	2			N	-0-					154
10	899	N	459	-0-	-440	-0-	459	2			N	-0-					154

CRAWFORD, H. P. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029246 COMPL. DATE 10/07/1959 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4883 - 5062

05	310	N	242	-0-	-68	-0-	242	2			N	-0-					100
06	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					100
07	217	N	186	-0-	-31	-0-	186	2			N	-0-					100
08	248	N	217	-0-	-31	-0-	217	2			N	-0-					100
09	240	N	187	-0-	-53	-0-	187	2			N	-0-					100
*10	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					100

WOMACK, THURMAN WELL #: 1 RRCID -> 029258 COMPL. DATE 04/10/1957 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 4878 - 5554

05	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1374	2	73	9	N	66					184
06	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1195	2	35	9	N	32	176	1			40
07	1426	N	665	-0-	-761	-0-	658	2	7	9	N	6					46
08	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1678	2	14	9	N	13					59
09	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1288	2	10	9	N	9					68
*10	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1404	2	14	9	N	13					81

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SABRE OPERATING, INC. //CONT.// 742261
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
05	589	N	23	-0-	-566	-0-	23	2			N	-0-					108
06	300	N	70	-0-	-230	-0-	70	2			N	-0-					108
07	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	2301	2	9	9	N	8					116
08	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1174	2	2	9	N	2					118
09	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1270	2	6	9	N	5					123
10	2325	N	1136	-0-	-1189	-0-	1121	2	15	9	N	14	118	1			19

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
05	899	N	832	-0-	-67	-0-	821	2	11	9	N	10					63
06	810	N	734	-0-	-76	-0-	716	2	18	9	N	16					79
07	837	N	820	-0-	-17	-0-	794	2	26	9	N	24					103
08	837	N	750	-0-	-87	-0-	727	2	23	9	N	21					124
09	731	N	731	-0-	-0-	-0-	720	2	11	9	N	10					134
10	806	N	641	-0-	-165	-0-	632	2	9	9	N	8					142

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
05	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-					103
06	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			N	-0-					103
07	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-					103
08	961	N	933	-0-	-28	-0-	924	2	9	9	N	8	90	1			21
09	900	N	888	-0-	-12	-0-	884	2	4	9	N	4					25
10	930	N	919	-0-	-11	-0-	919	2			N	-0-					25

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
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
10	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
05	692	N	692	-0-	-0-	-0-	499	1	193	2	N	-0-					36
06	928	N	928	-0-	-0-	-0-	483	1	445	2	N	-0-					36
07	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	499	1	555	2	N	-0-					36
08	837	N	837	-0-	-0-	-0-	499	1	338	2	N	-0-					36
09	790	N	790	-0-	-0-	-0-	483	1	307	2	N	-0-					36
10	1054	N	831	-0-	-223	-0-	499	1	332	2	N	-0-					36

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SEELY OIL COMPANY //CONT.// 763148
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
05	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
06	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					-0-
07	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					-0-
08	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-
09	510	N	191	-0-	-319	-0-	191	3			N	-0-					-0-
10	465	N	139	-0-	-326	-0-	139	3			N	-0-					-0-

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
05	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	307	1	812	2	N	-0-					-0-
06	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	297	1	777	2	N	-0-					-0-
07	1054	N	945	-0-	-109	-0-	307	1	638	2	N	-0-					-0-
08	1116	N	1085	-0-	-31	-0-	307	1	778	2	N	-0-					-0-
09	1080	N	903	-0-	-177	-0-	297	1	606	2	N	-0-					-0-
*10	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	307	1	886	2	N	-0-					-0-

COX, JOHN W. WELL #: 1 RRCID -> 105868 COMPL. DATE 12/07/1982 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 6654 - 6662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
10	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

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

WALDRIP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 114989 COMPL. DATE 10/19/1984 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 6500 - 6511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	2			N	-0-					-0-
06	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
07	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	2			N	-0-					-0-
08	217	N	135	-0-	-82	-0-	135	2			N	-0-					-0-
09	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
10	155	N	95	-0-	-60	-0-	95	2			N	-0-					-0-

SCHERTZ, J. WELL #: 1 RRCID -> 116573 COMPL. DATE 03/24/1985 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6048 - 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
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/06/2011 - PLUGGED 10/06/11

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SEELY OIL COMPANY //CONT.// 763148
HAYES TOWNSITE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 119516 COMPL. DATE 11/05/1985 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 6358 - 6883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					78
06	150	N	117	-0-	-33	-0-	117	2			N	-0-					78
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					78
08	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	2			N	-0-					78
09	120	N	51	-0-	-69	-0-	51	2			N	-0-					78
*10	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					78

SILVER CREEK OIL & GAS, LLC 781909
WAGGONER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 092987 COMPL. DATE 04/20/1981 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 6140 - 6197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	992	N	923	-0-	-69	-0-	923	2			N	-0-					-0-
06	810	N	733	-0-	-77	-0-	733	2			N	-0-					-0-
07	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					-0-
08	930	N	702	-0-	-228	-0-	702	2			N	-0-					-0-
09	720	N	701	-0-	-19	-0-	701	2			N	-0-					-0-
10	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					-0-

COMER, W. D. WELL #: RRCID -> 118055 COMPL. DATE 07/23/1985 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5801 - 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
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-0-					N	-0-					109
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	2			N	-0-					78
06	90	N	78	-0-	-12	-0-	78	2			N	-0-					78
07	124	N	50	-0-	-74	-0-	50	1			N	-0-					78
08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					78
09	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					78
*10	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					78

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
SHAWVER, DORA WELL #: 2 RRCID -> 065223 COMPL. DATE 02/01/1991 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4956 - 5058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	697	N	697	-0-	-0-	-0-	62	1	635	2	N	-0-					-0-
06	614	N	614	-0-	-0-	-0-	60	1	554	2	N	-0-					-0-
07	557	N	557	-0-	-0-	-0-	34	1	523	2	N	-0-					-0-
08	679	N	679	-0-	-0-	-0-	62	1	617	2	N	-0-					-0-
09	605	N	605	-0-	-0-	-0-	52	1	553	2	N	-0-					-0-
*10	663	N	663	-0-	-0-	-0-	62	1	601	2	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555

NOBLES WELL #: 2 RRCID -> 093844 COMPL. DATE 06/15/1981 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6292 - 6554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	192	-0-	-25	-0-	16	1	176	3	N	-0-					19
06	240	N	157	-0-	-83	-0-	15	1	142	3	N	-0-					19
07	155	N	152	-0-	-3	-0-	15	1	137	3	N	-0-					19
08	188	N	188	-0-	-0-	-0-	14	1	174	3	N	-0-					19
09	150	N	137	-0-	-13	-0-	15	1	122	3	N	-0-					19
*10	158	N	158	-0-	-0-	-0-	16	1	142	3	N	-0-					19

CARUTHERS-COFFEE WELL #: 1 RRCID -> 100175 COMPL. DATE 05/20/1982 TOTAL DEPTH 6111 PERF. 5374 - 5380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	806	N	485	-0-	-321	-0-	42	1	443	2	N	-0-					103
06	660	N	473	-0-	-187	-0-	32	1	433	2	N	7					110
							8	9									
07	558	N	508	-0-	-50	-0-	42	1	465	2	N	1					111
							1	9									
08	496	N	478	-0-	-18	-0-	43	1	435	2	N	-0-					111
09	576	N	576	-0-	-0-	-0-	42	1	534	2	N	-0-					111
10	496	N	496	-0-	-0-	-0-	43	1	453	2	N	-0-					111

WALSH-RUNDELL WELL #: 1 RRCID -> 100983 COMPL. DATE 06/19/1982 TOTAL DEPTH 5446 PERF. 5326 - 5336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					-0-
06	660	N	547	-0-	-113	-0-	547	3			N	-0-					-0-
07	682	N	596	-0-	-86	-0-	596	3			N	-0-					-0-
08	620	N	593	-0-	-27	-0-	593	3			N	-0-					-0-
09	540	N	389	-0-	-151	-0-	389	3			N	-0-					-0-
10	589	N	540	-0-	-49	-0-	540	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
05	527	N	175	-0-	-352	-0-	30	1	145	3	N	-0-					21
06	454	N	454	-0-	-0-	-0-	75	1	379	3	N	-0-					21
07	238	N	238	-0-	-0-	-0-	75	1	163	3	N	-0-					21
08	186	N	50	-0-	-136	-0-	50	3			N	-0-					21
09	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					21
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					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
05	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			Y	-0-					21
06	300	N	192	-0-	-108	-0-	192	3			Y	-0-					21
07	310	N	145	-0-	-165	-0-	145	3			Y	-0-					21
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					21
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					21
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					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
05	434	N	358	-0-	-76	-0-	16	1	342	3	N	-0-					19
06	450	N	312	-0-	-138	-0-	15	1	297	3	N	-0-					19
07	403	N	319	-0-	-84	-0-	15	1	304	3	N	-0-					19
08	372	N	325	-0-	-47	-0-	14	1	311	3	N	-0-					19
09	346	N	346	-0-	-0-	-0-	15	1	331	3	N	-0-					19
*10	346	N	346	-0-	-0-	-0-	16	1	330	3	N	-0-					19

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555
TAYLOR WELL #: 3 RRCID -> 162781 COMPL. DATE 04/07/1997 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5774 - 5784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			Y	-0-					-0-
06	270	N	185	-0-	-85	-0-	185	3			Y	-0-					-0-
07	279	N	140	-0-	-139	-0-	140	3			Y	-0-					-0-
08	279	N	114	-0-	-165	-0-	114	3			Y	-0-					-0-
09	180	N	8	-0-	-172	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
*10	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			Y	-0-					-0-

O'KELLY WELL #: 1 RRCID -> 165845 COMPL. DATE 11/13/1997 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5601 - 5698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			Y	-0-					-0-
06	300	N	283	-0-	-17	-0-	283	3			Y	-0-					-0-
07	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			Y	-0-					-0-
08	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			Y	-0-					-0-
09	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	3			Y	-0-					-0-
*10	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	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
05	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			N	-0-					-0-
06	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-					-0-
07	1054	N	1043	-0-	-11	-0-	1043	2			N	-0-					-0-
08	1054	N	1041	-0-	-13	-0-	1041	2			N	-0-					-0-
09	990	N	978	-0-	-12	-0-	978	2			N	-0-					-0-
10	1054	N	1021	-0-	-33	-0-	1021	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
05	558	N	555	-0-	-3	-0-	555	2			N	-0-					-0-
06	540	N	530	-0-	-10	-0-	530	2			N	-0-					-0-
07	558	N	523	-0-	-35	-0-	523	2			N	-0-					-0-
08	558	N	433	-0-	-125	-0-	433	2			N	-0-					-0-
09	540	N	271	-0-	-269	-0-	271	2			N	-0-					-0-
*10	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	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
05	1054	N	1029	-0-	-25	-0-	1029	2			N	-0-					6
06	1020	N	968	-0-	-52	-0-	968	2			N	-0-					6
07	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-					6
08	1023	N	666	-0-	-357	-0-	666	2			N	-0-					6
09	960	N	691	-0-	-269	-0-	691	2			N	-0-					6
*10	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	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
05	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	2			N	-0-					151
06	120	N	108	-0-	-12	-0-	108	2			N	-0-					151
07	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					151
08	124	N	74	-0-	-50	-0-	74	2			N	-0-					151
09	120	N	77	-0-	-43	-0-	77	2			N	-0-					151
*10	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					151

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STRATA OPERATING, INC. 825445
GARRETT WELL #: 1 RRCID -> 056876 COMPL. DATE 05/03/1973 TOTAL DEPTH 6932 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1271	N	390	-0-	-881	-0-	390	2			N	-0-					-0-
06	1080	N	356	-0-	-724	-0-	356	2			N	-0-					-0-
07	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					-0-
08	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					-0-
09	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					-0-
10	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-

TARPON OIL COMPANY 836180
WILKINS WELL #: 1 RRCID -> 142186 COMPL. DATE 07/29/1992 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5510 - 5516

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

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
COX, PEARL WELL #: 1 L RRCID -> 021690 COMPL. DATE 03/10/1961 TOTAL DEPTH 6317 PERF. 5968 - 5999

05	434	N	396	-0-	-38	-0-	396	3			N	-0-					125
06	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					125
07	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					125
08	403	N	397	-0-	-6	-0-	397	3			N	-0-					125
09	420	N	360	-0-	-60	-0-	360	3			N	-0-					125
*10	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	3			N	-0-					125

HAM, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 021691 COMPL. DATE 04/26/1960 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5922 - 5934

05	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					88
06	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					88
07	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					88
08	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					88
09	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					88
10	465	N	310	-0-	-155	-0-	310	3			N	-0-					88

TROXELL, P. K. WELL #: 1 RRCID -> 021692 COMPL. DATE 07/05/1961 TOTAL DEPTH 5990 PERF. 5914 - 5930

05	341	N	300	-0-	-41	-0-	300	3			N	-0-					37
06	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					37
07	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					37
08	310	N	292	-0-	-18	-0-	292	3			N	-0-					37
09	330	N	276	-0-	-54	-0-	276	3			N	-0-					37
*10	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-					37

CASEY, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 028471 COMPL. DATE 04/10/1953 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 5530 - 5570

05	341	N	310	-0-	-31	-0-	310	3			N	-0-					58
06	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					58
07	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					58
08	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					58
09	420	N	358	-0-	-62	-0-	358	3			N	-0-					58
10	434	N	371	-0-	-63	-0-	371	3			N	-0-					58

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
GENTRY, J. I. "A" WELL #: 1 RRCID -> 028472 COMPL. DATE 12/18/1949 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 5910 - 5916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	157	-0-	-29	-0-	157	3			N	-0-					34
06	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					34
07	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					34
08	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					34
09	180	N	179	-0-	-1	-0-	179	3			N	-0-					34
*10	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	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
05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
06	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
07	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
08	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
09	180	N	179	-0-	-1	-0-	179	3			N	-0-					-0-
*10	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-

JOHNSON, BUN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028951 COMPL. DATE 02/16/1958 TOTAL DEPTH 6213 PERF. 5493 - 5680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	N	242	-0-	-223	-0-	242	3			N	-0-					41
06	480	N	414	-0-	-66	-0-	414	3			N	-0-					41
07	434	N	314	-0-	-120	-0-	314	3			N	-0-					41
08	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					41
09	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					41
*10	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					41

BLACK, E. L. WELL #: 1 RRCID -> 029293 COMPL. DATE 12/21/1957 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5203 - 5425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1455	3	7	9	N	6					142
06	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1639	3	11	9	N	10					152
07	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	2273	3	30	9	N	27	112	1			67
08	2724	N	2724	-0-	-0-	-0-	2712	3	12	9	N	11					78
09	1650	N	1014	-0-	-636	-0-	1005	3	9	9	N	8					86
10	1860	N	989	-0-	-871	-0-	979	3	10	9	N	9					95

COX, C. T. WELL #: 1 RRCID -> 029296 COMPL. DATE 01/02/1958 TOTAL DEPTH 5972 PERF. 5687 - 5752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1011	3	26	9	N	24					55
06	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1068	3	19	9	N	17					72
07	1054	N	865	-0-	-189	-0-	846	3	19	9	N	17	67	1			22
08	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1037	3	10	9	N	9					31
09	1080	N	819	-0-	-261	-0-	811	3	8	9	N	7					38
10	868	N	852	-0-	-16	-0-	845	3	7	9	N	6					44

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
05	281	N	281	-0-	-0-	-0-	274	3	7	9	N	6					117
06	329	N	329	-0-	-0-	-0-	328	3	1	9	N	1					118
07	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					118
08	279	N	172	-0-	-107	-0-	172	3			N	-0-					118
09	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					118
*10	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					118

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
05	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	3			N	-0-					43
06	1560	N	1256	-0-	-304	-0-	1256	3			N	-0-					43
07	1767	N	1546	-0-	-221	-0-	1532	3	14	9	N	13					56
08	1116	N	1047	-0-	-69	-0-	1046	3	1	9	N	1					57
09	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1729	3	3	9	N	3					60
10	1550	N	1411	-0-	-139	-0-	1411	3			N	-0-					60

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
POUNDS, C. W. WELL #: 1 RRCID -> 029303 COMPL. DATE 12/23/1957 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 5756 - 5834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	527	N	520	-0-	-7	-0-	520	3			N	-0-					96
06	510	N	506	-0-	-4	-0-	506	3			N	-0-					96
07	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			N	-0-					96
08	527	N	479	-0-	-48	-0-	479	3			N	-0-					96
09	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-					96
*10	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	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
05	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					118
06	730	N	730	-0-	-0-	-0-	715	3	15	9	N	14					132
07	989	N	989	-0-	-0-	-0-	954	3	35	9	N	32					164
08	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	3			N	-0-					164
09	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	3			N	-0-					164
10	992	N	758	-0-	-234	-0-	758	3			N	-0-					164

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
05	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					22
06	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					22
07	589	N	210	-0-	-379	-0-	210	3			N	-0-					22
08	589	N	452	-0-	-137	-0-	452	3			N	-0-					22
09	540	N	116	-0-	-424	-0-	116	3			N	-0-					22
*10	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-					22

HOOTEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 035536 COMPL. DATE 02/23/1965 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4930 - 4942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					39
06	150	N	148	-0-	-2	-0-	148	3			N	-0-					39
07	186	N	139	-0-	-47	-0-	139	3			N	-0-					39
08	186	N	112	-0-	-74	-0-	112	3			N	-0-					39
09	150	N	127	-0-	-23	-0-	127	3			N	-0-					39
*10	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					39

MCKAMY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 043252 COMPL. DATE 09/23/1967 TOTAL DEPTH 6768 PERF. 6200 - 6431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	935	N	935	-0-	-0-	-0-	928	3	7	9	N	6					85
06	540	N	465	-0-	-75	-0-	463	3	2	9	N	2					87
07	496	N	452	-0-	-44	-0-	444	3	8	9	N	7					94
08	930	N	374	-0-	-556	-0-	370	3	4	9	N	4					98
09	672	N	672	-0-	-0-	-0-	669	3	3	9	N	3					101
*10	545	N	545	-0-	-0-	-0-	542	3	3	9	N	3					104

MCKAMY-LITTLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 043253 COMPL. DATE 10/18/1967 TOTAL DEPTH 6730 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
06	180	N	147	-0-	-33	-0-	147	3			N	-0-					-0-
07	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	3			N	-0-					-0-
08	279	N	117	-0-	-162	-0-	117	3			N	-0-					-0-
09	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
*10	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-

ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 045394 COMPL. DATE 04/02/1968 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6158 - 6382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					35
06	300	N	263	-0-	-37	-0-	263	3			N	-0-					35
07	279	N	246	-0-	-33	-0-	246	3			N	-0-					35
08	558	N	205	-0-	-353	-0-	205	3			N	-0-					35
09	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					35
*10	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					35

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

BRYAN "B" WELL #: 1 RRCID -> 061546 COMPL. DATE 07/13/1974 TOTAL DEPTH 6925 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	N	222	-0-	-26	-0-	222	3			N	-0-					-0-
06	240	N	189	-0-	-51	-0-	189	3			N	-0-					-0-
07	248	N	199	-0-	-49	-0-	199	3			N	-0-					-0-
08	217	N	195	-0-	-22	-0-	195	3			N	-0-					-0-
09	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
*10	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-

GAGE, COKE L. WELL #: 1 RRCID -> 063860 COMPL. DATE 01/19/1976 TOTAL DEPTH 6625 PERF. N/A

05	372	N	347	-0-	-25	-0-	347	3			N	-0-					-0-
06	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
07	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
08	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
09	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-
*10	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-

WINDER, JOHN A. WELL #: 1 RRCID -> 064320 COMPL. DATE 11/03/1975 TOTAL DEPTH 7042 PERF. N/A

05	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					-0-
06	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					-0-
07	465	N	444	-0-	-21	-0-	444	3			N	-0-					-0-
08	434	N	288	-0-	-146	-0-	288	3			N	-0-					-0-
09	420	N	388	-0-	-32	-0-	388	3			N	-0-					-0-
10	434	N	398	-0-	-36	-0-	398	3			N	-0-					-0-

JOHNSON, COLUMBIA WELL #: 1 RRCID -> 064700 COMPL. DATE 10/15/1975 TOTAL DEPTH 6902 PERF. N/A

05	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					10
06	480	N	384	-0-	-96	-0-	384	3			N	-0-					10
07	496	N	452	-0-	-44	-0-	452	3			N	-0-					10
08	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					10
09	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					10
10	465	N	443	-0-	-22	-0-	443	3			N	-0-					10

CAGLE, H. F. WELL #: 1 L RRCID -> 066682 COMPL. DATE 09/27/1975 TOTAL DEPTH 6991 PERF. N/A

05	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	3			N	-0-					167
06	720	N	710	-0-	-10	-0-	710	3			N	-0-					167
07	868	N	738	-0-	-130	-0-	738	3			N	-0-					167
08	744	N	742	-0-	-2	-0-	742	3			N	-0-					167
09	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	3			N	-0-					167
*10	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	3			N	-0-					167

GREEN MARION WELL #: 1 RRCID -> 068032 COMPL. DATE 06/01/1976 TOTAL DEPTH 6158 PERF. N/A

05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					10
06	90	N	71	-0-	-19	-0-	71	3			N	-0-					10
07	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	3			N	-0-					10
08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					10
09	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	3			N	-0-					10
*10	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					10

GENTRY, J. I. WELL #: 2 RRCID -> 070924 COMPL. DATE 05/23/1991 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5510 - 5522

05	496	N	439	-0-	-57	-0-	439	3			N	-0-					28
06	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					28
07	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					28
08	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					28
09	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					28
10	527	N	519	-0-	-8	-0-	519	3			N	-0-					28

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

BOULWARE WELL #: 1 RRCID -> 073164 COMPL. DATE 09/16/1977 TOTAL DEPTH 6075 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1829	N	1743	-0-	-86	-0-	1346	3	397	9	N	361	192	1			280
06	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1322	3	352	9	N	320	358	1			242
07	1736	N	1659	-0-	-77	-0-	1323	3	336	9	N	305	359	1			188
08	1736	N	1573	-0-	-163	-0-	1250	3	323	9	N	294	250	1			232
09	1680	N	1489	-0-	-191	-0-	1155	3	334	9	N	304	368	1			168
10	1674	N	1549	-0-	-125	-0-	1231	3	318	9	N	289	356	1			101

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
05	1054	N	872	-0-	-182	-0-	872	3			N	-0-					46
06	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	3			N	-0-					46
07	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	3			N	-0-					46
08	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1307	3	2	9	N	2					48
09	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1286	3	1	9	N	1					49
*10	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1247	3	43	9	N	39					88

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
05	465	N	378	-0-	-87	-0-	378	3			N	-0-					-0-
06	450	N	363	-0-	-87	-0-	363	3			N	-0-					-0-
07	465	N	367	-0-	-98	-0-	367	3			N	-0-					-0-
08	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					-0-
09	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					-0-
*10	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-0-

HILL, V. M. WELL #: 1 RRCID -> 077175 COMPL. DATE 05/22/1978 TOTAL DEPTH 6061 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					18
06	450	N	377	-0-	-73	-0-	377	3			N	-0-					18
07	527	N	432	-0-	-95	-0-	432	3			N	-0-					18
08	434	N	414	-0-	-20	-0-	414	3			N	-0-					18
09	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					18
*10	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					18

GRIFFETH WELL #: 1 RRCID -> 077266 COMPL. DATE 03/16/1978 TOTAL DEPTH 6005 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	N	400	-0-	-65	-0-	400	3			N	-0-					54
06	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					54
07	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					54
08	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					54
09	450	N	378	-0-	-72	-0-	378	3			N	-0-					54
*10	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			N	-0-					54

PEARSON WELL #: 1 A RRCID -> 078135 COMPL. DATE 08/22/1978 TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					40
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					40
*10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					40

ELROD WELL #: 1 A RRCID -> 080297 COMPL. DATE 10/28/1978 TOTAL DEPTH 6240 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					20
06	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					20
07	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	3			N	-0-					20
08	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	3			N	-0-					20
09	180	N	141	-0-	-39	-0-	141	3			N	-0-					20
10	186	N	160	-0-	-26	-0-	160	3			N	-0-					20

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

RATTAN, SHERLEY WELL #: 1 RRCID -> 081278 COMPL. DATE 09/07/1979 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5716 - 5850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					19
06	300	N	246	-0-	-54	-0-	246	3			N	-0-					19
07	310	N	279	-0-	-31	-0-	279	3			N	-0-					19
08	310	N	287	-0-	-23	-0-	287	3			N	-0-					19
09	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					19
10	279	N	277	-0-	-2	-0-	277	3			N	-0-					19

RAMSEY, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 085908 COMPL. DATE 12/12/1979 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6105 - 6116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
06	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
07	186	N	110	-0-	-76	-0-	110	3			N	-0-					-0-
08	217	N	12	-0-	-205	-0-	12	3			N	-0-					-0-
09	180	N	14	-0-	-166	-0-	14	3			N	-0-					-0-
10	124	N	45	-0-	-79	-0-	45	3			N	-0-					-0-

IVY, H. WELL #: 1 RRCID -> 085909 COMPL. DATE 11/09/1979 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6344 - 6354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
06	240	N	168	-0-	-72	-0-	168	3			N	-0-					-0-
07	186	N	117	-0-	-69	-0-	117	3			N	-0-					-0-
08	217	N	12	-0-	-205	-0-	12	3			N	-0-					-0-
09	180	N	16	-0-	-164	-0-	16	3			N	-0-					-0-
10	124	N	45	-0-	-79	-0-	45	3			N	-0-					-0-

PERRY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 089583 COMPL. DATE 08/01/1980 TOTAL DEPTH 6105 PERF. 6042 - 6052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	3			N	-0-					29
06	775	N	775	-0-	-0-	-0-	764	3	11	9	N	10					39
07	868	N	788	-0-	-80	-0-	788	3			N	-0-					39
08	806	N	705	-0-	-101	-0-	705	3			N	-0-					39
09	780	N	682	-0-	-98	-0-	680	3	2	9	N	2					41
10	775	N	431	-0-	-344	-0-	431	3			N	-0-					41

BAUGH, D. G. WELL #: 1 RRCID -> 089958 COMPL. DATE 08/28/1980 TOTAL DEPTH 6155 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	3			N	-0-					25
06	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-					25
07	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					25
08	682	N	475	-0-	-207	-0-	475	3			N	-0-					25
09	630	N	267	-0-	-363	-0-	267	3			N	-0-					25
*10	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	3			N	-0-					25

MAPLES-BARRETT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 090202 COMPL. DATE 08/01/1980 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5941 - 5955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	3			N	-0-					-0-
06	1590	N	1197	-0-	-393	-0-	1197	3			N	-0-					-0-
07	1674	N	1212	-0-	-462	-0-	1212	3			N	-0-					-0-
08	1395	N	1179	-0-	-216	-0-	1179	3			N	-0-					-0-
09	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	3			N	-0-					-0-
10	1209	N	979	-0-	-230	-0-	979	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
05	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
06	270	N	210	-0-	-60	-0-	210	3			N	-0-					-0-
07	310	N	206	-0-	-104	-0-	206	3			N	-0-					-0-
08	248	N	207	-0-	-41	-0-	207	3			N	-0-					-0-
09	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
10	217	N	142	-0-	-75	-0-	142	3			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

COCANOUGHER, C. M. WELL #: 2 RRCID -> 091053 COMPL. DATE 12/08/1980 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 4631 - 4988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	3			N	-0-					-0-
06	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			N	-0-					-0-
07	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					-0-
08	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					-0-
09	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-
*10	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	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
05	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	3			N	-0-					123
06	810	N	598	-0-	-212	-0-	588	3	10	9	N	9					132
07	713	N	700	-0-	-13	-0-	691	3	9	9	N	8					140
08	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	3			N	-0-					140
09	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-					140
10	713	N	645	-0-	-68	-0-	645	3			N	-0-					140

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
05	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	3			N	-0-					148
06	1800	N	1458	-0-	-342	-0-	1458	3			N	-0-					148
07	868	N	353	-0-	-515	-0-	353	3			N	-0-					148
08	1271	N	349	-0-	-922	-0-	349	3			N	-0-					148
09	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	3			N	-0-					148
*10	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	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
05	858	N	858	-0-	-0-	-0-	857	3	1	9	N	1					23
06	900	N	868	-0-	-32	-0-	868	3			N	-0-					23
07	899	N	782	-0-	-117	-0-	782	3			N	-0-					23
08	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	3			N	-0-					23
09	870	N	767	-0-	-103	-0-	767	3			N	-0-					23
*10	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	3			N	-0-					23

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
05	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					77
06	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					77
07	279	N	272	-0-	-7	-0-	272	3			N	-0-					77
08	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					77
09	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					77
*10	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					77

WILEY "A" WELL #: 2 RRCID -> 096079 COMPL. DATE 09/30/1981 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6102 - 6482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					214
06	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					214
07	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					214
08	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	3			N	-0-					214
09	240	N	188	-0-	-52	-0-	188	3			N	-0-					214
*10	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					214

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
05	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	3			N	-0-					151
06	1110	N	1095	-0-	-15	-0-	1095	3			N	-0-					151
07	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	3			N	-0-					151
08	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	3			N	-0-					151
09	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	3			N	-0-					151
10	1240	N	1157	-0-	-83	-0-	1157	3			N	-0-					151

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

BLACK, E. L. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 098400 COMPL. DATE 04/21/1992 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5186 - 5998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2183	3			N	-0-					47
06	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	2398	3	3	9	N	3					50
07	3100	N	3120	-0-	20	20	3120	3			N	-0-					50
08	3100	N	4026	-0-	926	946	4026	3			N	-0-					50
09	2400	N	1325	-0-	-1075	-0-	1325	3			N	-0-					50
10	2480	X	1376	-0-	-1104	-0-	1376	3			N	-0-					50

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
05	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	3			N	-0-					-0-
06	930	N	746	-0-	-184	-0-	735	3	11	9	N	10					10
07	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	3			N	-0-					10
08	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	3			N	-0-					10
09	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	3			N	-0-					10
10	930	N	871	-0-	-59	-0-	871	3			N	-0-					10

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
05	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					38
06	540	N	531	-0-	-9	-0-	531	3			N	-0-					38
07	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					38
08	558	N	509	-0-	-49	-0-	509	3			N	-0-					38
09	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					38
10	589	N	563	-0-	-26	-0-	563	3			N	-0-					38

MILLIKEN, E. A. WELL #: 1 RRCID -> 099445 COMPL. DATE 04/20/1982 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6388 - 6410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	N	255	-0-	-55	-0-	255	3			N	-0-					36
06	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					36
07	310	N	230	-0-	-80	-0-	229	3	1	9	N	1					37
08	248	N	216	-0-	-32	-0-	216	3			N	-0-					37
09	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					37
10	217	N	182	-0-	-35	-0-	182	3			N	-0-					37

DEATON, A. P. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 099681 COMPL. DATE 01/15/1982 TOTAL DEPTH 6284 PERF. 5441 - 5729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-
06	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
07	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					-0-
08	310	N	200	-0-	-110	-0-	200	3			N	-0-					-0-
09	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
*10	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-					-0-

COOK, O. L. WELL #: 1 RRCID -> 099837 COMPL. DATE 08/19/1980 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6298 - 6351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	3			N	-0-					128
06	900	N	623	-0-	-277	-0-	623	3			N	-0-					128
07	899	N	569	-0-	-330	-0-	569	3			N	-0-					128
08	713	N	564	-0-	-149	-0-	564	3			N	-0-					128
09	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	3			N	-0-					128
*10	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	3			N	-0-					128

WINDER, J. A. WELL #: 2 RRCID -> 101970 COMPL. DATE 09/16/1982 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6498 - 6528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	868	N	440	-0-	-428	-0-	440	3			N	-0-					152
06	960	N	433	-0-	-527	-0-	433	3			N	-0-					152
07	465	N	443	-0-	-22	-0-	443	3			N	-0-					152
08	434	N	288	-0-	-146	-0-	288	3			N	-0-					152
09	420	N	388	-0-	-32	-0-	388	3			N	-0-					152
10	434	N	398	-0-	-36	-0-	398	3			N	-0-					152

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

GIBTOWN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102182 COMPL. DATE 09/06/1982 TOTAL DEPTH 5332 PERF. 4666 - 4878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					23
06	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					23
07	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					23
08	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	3			N	-0-					23
09	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					23
10	217	N	201	-0-	-16	-0-	201	3			N	-0-					23

RATLIFF, L. D. WELL #: 2 RRCID -> 102410 COMPL. DATE 10/13/1982 TOTAL DEPTH 5889 PERF. 5602 - 5614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					14
06	600	N	456	-0-	-144	-0-	456	3			N	-0-					14
07	279	N	196	-0-	-83	-0-	196	3			N	-0-					14
08	589	N	425	-0-	-164	-0-	425	3			N	-0-					14
09	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					14
*10	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					14

HILTON, H. G. WELL #: 1 RRCID -> 103288 COMPL. DATE 08/07/1982 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6012 - 6106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1147	N	725	-0-	-422	-0-	710	3	15	9	N	14					107
06	1230	N	1088	-0-	-142	-0-	1081	3	7	9	N	6					113
07	1023	N	793	-0-	-230	-0-	787	3	6	9	N	5					118
08	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1088	3	1	9	N	1					119
09	1080	N	848	-0-	-232	-0-	846	3	2	9	N	2					121
*10	962	N	962	-0-	-0-	-0-	954	3	8	9	N	7					128

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
05	1612	N	1597	-0-	-15	-0-	1594	3	3	9	N	3					92
06	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1583	3	2	9	N	2					94
07	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	3			N	-0-					94
08	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	3			N	-0-					94
09	1590	N	1417	-0-	-173	-0-	1417	3			N	-0-					94
10	1488	N	1394	-0-	-94	-0-	1394	3			N	-0-					94

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
05	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					59
06	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					59
07	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					59
08	248	N	183	-0-	-65	-0-	183	3			N	-0-					59
09	240	N	182	-0-	-58	-0-	182	3			N	-0-					59
10	248	N	203	-0-	-45	-0-	203	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
05	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
06	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
07	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
08	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	3			N	-0-					-0-
09	150	N	107	-0-	-43	-0-	107	3			N	-0-					-0-
10	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	3			N	-0-					-0-

MILLIGAN, O. E. WELL #: 1 RRCID -> 105285 COMPL. DATE 03/14/1983 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 5893 - 6755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1023	N	1020	-0-	-3	-0-	1020	3			N	-0-					17
06	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	3			N	-0-					17
07	1023	N	957	-0-	-66	-0-	957	3			N	-0-					17
08	1023	N	1022	-0-	-1	-0-	1022	3			N	-0-					17
09	990	N	988	-0-	-2	-0-	988	3			N	-0-					17
*10	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3			N	-0-					17

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

TUMELTY, OWEN WELL #: 1 RRCID -> 106478 COMPL. DATE 06/23/1983 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5990 - 5998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
06	180	N	173	-0-	-7	-0-	173	3			N	-0-					-0-
07	186	N	166	-0-	-20	-0-	166	3			N	-0-					-0-
08	186	N	129	-0-	-57	-0-	129	3			N	-0-					-0-
09	180	N	130	-0-	-50	-0-	130	3			N	-0-					-0-
*10	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	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
05	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	3			N	-0-					101
06	840	N	684	-0-	-156	-0-	684	3			N	-0-					101
07	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	3			N	-0-					101
08	651	N	591	-0-	-60	-0-	591	3			N	-0-					101
09	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	3			N	-0-					101
10	806	N	746	-0-	-60	-0-	746	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
05	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1849	3	4	9	N	4					21
06	1830	N	1707	-0-	-123	-0-	1706	3	1	9	N	1					22
07	1860	N	1705	-0-	-155	-0-	1705	3			N	-0-					22
08	1860	N	1828	-0-	-32	-0-	1811	3	17	9	N	15					37
09	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1777	3			N	-0-					37
10	1705	N	1698	-0-	-7	-0-	1698	3			N	-0-					37

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
05	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	3			N	-0-					36
06	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	3			N	-0-					36
07	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					36
08	651	N	474	-0-	-177	-0-	474	3			N	-0-					36
09	630	N	270	-0-	-360	-0-	270	3			N	-0-					36
*10	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	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
05	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					30
06	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					30
07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					30
08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					30
09	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	3			N	-0-					30
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					30

SMITH, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 118989 COMPL. DATE 10/10/1985 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 6115 - 6172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	3			N	-0-					49
06	90	N	71	-0-	-19	-0-	71	3			N	-0-					49
07	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					49
08	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					49
09	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					49
*10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					49

CROWLEY WELL #: 1R RRCID -> 132816 COMPL. DATE 11/21/1989 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5783 - 5856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	N	262	-0-	-110	-0-	259	3	3	9	N	3					68
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	2					70
07	403	N	102	-0-	-301	-0-	93	3	9	9	N	8					78
08	323	N	323	-0-	-0-	-0-	320	3	3	9	N	3					81
09	420	N	420	-0-	-0-	-0-	419	3	1	9	N	1					82
*10	106	N	106	-0-	-0-	-0-	105	3	1	9	N	1					83

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
WORKS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 134533 COMPL. DATE 04/05/1990 TOTAL DEPTH 5956 PERF. 5349 - 5477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	N	435	-0-	-30	-0-	413	3	22	9	N	20					200
06	450	N	449	-0-	-1	-0-	431	3	18	9	N	16					216
07	472	N	472	-0-	-0-	-0-	460	3	12	9	N	11	173	1			54
08	459	N	459	-0-	-0-	-0-	452	3	7	9	N	6					60
09	450	N	411	-0-	-39	-0-	392	3	19	9	N	17					77
10	465	N	437	-0-	-28	-0-	419	3	18	9	N	16					93

WOOLSEY-CHAMBERS WELL #: 1 RRCID -> 155838 COMPL. DATE 09/17/1995 TOTAL DEPTH 5572 PERF. 5430 - 5546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					101
06	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					101
07	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					101
08	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					101
09	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-					101
10	558	N	503	-0-	-55	-0-	503	3			N	-0-					101

WIMBERLY, F. WELL #: 1 RRCID -> 156635 COMPL. DATE 11/30/1995 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4888 - 4892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1067	3	10	9	N	9					151
06	1050	N	724	-0-	-326	-0-	724	3			N	-0-					151
07	1023	N	881	-0-	-142	-0-	879	3	2	9	N	2					153
08	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	3			N	-0-					153
09	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	3			N	-0-					153
*10	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	3			N	-0-					153

BRUTON WELL #: 2 RRCID -> 158508 COMPL. DATE 05/15/1996 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 5893 - 6699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					99
06	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					99
07	459	N	459	-0-	-0-	-0-	429	3	30	9	N	27	114	1			12
08	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					12
09	390	N	389	-0-	-1	-0-	389	3			N	-0-					12
10	465	N	431	-0-	-34	-0-	431	3			N	-0-					12

DETHLOFF, J. WELL #: 2 RRCID -> 160574 COMPL. DATE 10/30/1996 TOTAL DEPTH 6095 PERF. 5860 - 5884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1705	N	869	-0-	-836	-0-	869	3			N	-0-					90
06	1080	N	711	-0-	-369	-0-	711	3			N	-0-					90
07	961	N	889	-0-	-72	-0-	889	3			N	-0-					90
08	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	3			N	-0-					90
09	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	3			N	-0-					90
*10	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3			N	-0-					90

COX C. T. WELL #: 3 RRCID -> 161115 COMPL. DATE 01/03/1997 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5218 - 5700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	589	N	582	-0-	-7	-0-	582	3			N	-0-					51
06	510	N	348	-0-	-162	-0-	348	3			N	-0-					51
07	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					51
08	589	N	585	-0-	-4	-0-	585	3			N	-0-					51
09	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					51
*10	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-					51

DETHLOFF, J. WELL #: 3 RRCID -> 162773 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5600 - 5912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1705	N	869	-0-	-836	-0-	869	3			N	-0-					102
06	1080	N	769	-0-	-311	-0-	769	3			N	-0-					102
07	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	3			N	-0-					102
08	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	3			N	-0-					102
09	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	3			N	-0-					102
10	1147	N	1042	-0-	-105	-0-	1042	3			N	-0-					102

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

LEE, FRANKLIN WELL #: 1 RRCID -> 164091 COMPL. DATE 07/22/1997 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5136 - 5142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	158	-0-	-59	-0-	158	3			N	-0-					195
06	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					195
07	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	3			N	-0-					195
08	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	3			N	-0-					195
09	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	3			N	-0-					195
10	1395	N	1348	-0-	-47	-0-	1348	3			N	-0-					195

WAGES, RUSH WELL #: 2 RRCID -> 164961 COMPL. DATE 08/25/1997 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5280 - 5300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	N	101	-0-	-240	-0-	101	3			N	-0-					132
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					132
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					132
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					132
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
*10	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					132

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
05	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	3			N	-0-					66
06	1440	N	1339	-0-	-101	-0-	1339	3			N	-0-					66
07	1426	N	1362	-0-	-64	-0-	1362	3			N	-0-					66
08	1426	N	1336	-0-	-90	-0-	1336	3			N	-0-					66
09	1350	N	1271	-0-	-79	-0-	1247	3	24	9	N	22					88
10	1364	N	1287	-0-	-77	-0-	1287	3			N	-0-					88

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
05	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	3			N	-0-					31
06	1350	N	1283	-0-	-67	-0-	1283	3			N	-0-					31
07	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	3			N	-0-					31
08	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	3			N	-0-					31
09	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	3			N	-0-					31
*10	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	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
05	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
06	270	N	254	-0-	-16	-0-	254	3			N	-0-					-0-
07	279	N	255	-0-	-24	-0-	255	3			N	-0-					-0-
08	279	N	256	-0-	-23	-0-	256	3			N	-0-					-0-
09	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
*10	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	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
05	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	3			N	-0-					35
06	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	3			N	-0-					35
07	1240	N	1132	-0-	-108	-0-	1132	3			N	-0-					35
08	1209	N	1141	-0-	-68	-0-	1141	3			N	-0-					35
09	1170	N	1123	-0-	-47	-0-	1123	3			N	-0-					35
10	1147	N	1109	-0-	-38	-0-	1109	3			N	-0-					35

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
05	299	N	299	-0-	-0-	-0-	298	3	1	9	N	1					80
06	293	N	293	-0-	-0-	-0-	292	3	1	9	N	1					81
07	310	N	304	-0-	-6	-0-	303	3	1	9	N	1					82
08	311	N	311	-0-	-0-	-0-	308	3	3	9	N	3					85
09	300	N	174	-0-	-126	-0-	174	3			N	-0-					85
10	310	N	287	-0-	-23	-0-	286	3	1	9	N	1					86

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
CRAWFORD, C. E. WELL #: 3 RRCID -> 234247 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5510 - 5520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2790	X	1885	-0-	-905	-0-	1885	3			N	-0-					152
06	2250	X	1554	-0-	-696	-0-	1554	3			N	-0-					152
07	2325	X	1496	-0-	-829	-0-	1496	3			N	-0-					152
08	2170	X	213	-0-	-1957	-0-	213	3			N	-0-					152
09	1830	X	1718	-0-	-112	-0-	1718	3			N	-0-					152
*10	3100	N	4157	-0-	1057	1057	4157	3			N	-0-					152

GOODE, O. K. WELL #: 1 RRCID -> 269481 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 4896 - 5984

05	0		2049	-0-	2049	11625	2049	3			N	-0-					65
06	0		2162	-0-	2162	13787	2112	3	50	9	N	45					110
07	0	W	2305	-0-	2305	16092	2221	3	84	9	N	76	186	1			-0-
08	0	W	1796	-0-	1796	17888	1796	3			N	-0-					-0-
09	0	W	1962	-0-	1962	19850	1962	3			N	-0-					-0-
10	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	16440					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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

HARDY, BEATRICE WELL #: 1 RRCID -> 029274 COMPL. DATE 08/07/1957 TOTAL DEPTH 5832 PERF. 5561 - 5574

05	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	315	1	1538	3	Y	1					24
							1	9									
06	785	N	785	-0-	-0-	-0-	143	1	642	3	Y	-0-					24
07	1891	N	1468	-0-	-423	-0-	273	1	1195	3	Y	-0-					24
08	1860	N	1379	-0-	-481	-0-	221	1	1152	3	Y	5					29
							6	9									
09	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	236	1	1227	3	Y	-0-					29
10	1457	N	82	-0-	-1375	-0-	14	1	68	3	Y	-0-					29

MOODY-ATKINSON WELL #: 1 RRCID -> 029277 COMPL. DATE 05/06/1965 TOTAL DEPTH 6147 PERF. 5331 - 5732

05	186	N	173	-0-	-13	-0-	29	1	144	3	Y	-0-					-0-
06	210	N	173	-0-	-37	-0-	31	1	142	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	167	-0-	-19	-0-	31	1	136	3	Y	-0-					-0-
08	205	N	205	-0-	-0-	-0-	33	1	172	3	Y	-0-					-0-
09	189	N	189	-0-	-0-	-0-	30	1	159	3	Y	-0-					-0-
*10	217	N	217	-0-	-0-	-0-	38	1	179	3	Y	-0-					-0-

READ, H. D. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 029279 COMPL. DATE 05/01/1956 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5547 - 5727

05	935	N	935	-0-	-0-	-0-	159	1	776	3	Y	-0-					-0-
06	890	N	890	-0-	-0-	-0-	162	1	728	3	Y	-0-					-0-
07	899	N	899	-0-	-0-	-0-	167	1	732	3	Y	-0-					-0-
08	899	N	857	-0-	-42	-0-	138	1	719	3	Y	-0-					-0-
09	870	N	812	-0-	-58	-0-	131	1	681	3	Y	-0-					-0-
10	899	N	841	-0-	-58	-0-	147	1	694	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
REDDELL, E. T. "A" WELL #: 1 RRCID -> 029280 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6094 PERF. 5305 - 5697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	292	N	292	-0-	-0-	-0-	50	1	242	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	132	-0-	-108	-0-	24	1	108	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	182	-0-	-4	-0-	34	1	148	3	Y	-0-					-0-
08	279	N	143	-0-	-136	-0-	23	1	120	3	Y	-0-					-0-
09	201	N	201	-0-	-0-	-0-	32	1	169	3	Y	-0-					-0-
*10	287	N	287	-0-	-0-	-0-	50	1	237	3	Y	-0-					-0-

SIMPSON, IDA, MRS. WELL #: 1 RRCID -> 029281 COMPL. DATE 04/22/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5190 - 9316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	281	N	281	-0-	-0-	-0-	48	1	233	3	Y	-0-					20
06	210	N	111	-0-	-99	-0-	20	1	91	3	Y	-0-					20
07	217	N	192	-0-	-25	-0-	36	1	156	3	Y	-0-					20
08	238	N	238	-0-	-0-	-0-	38	1	200	3	Y	-0-					20
09	177	N	177	-0-	-0-	-0-	29	1	148	3	Y	-0-					20
*10	315	N	315	-0-	-0-	-0-	55	1	260	3	Y	-0-					20

TURNER WELL #: 1 RRCID -> 029282 COMPL. DATE 06/22/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5606 - 5701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	807	N	807	-0-	-0-	-0-	137	1	670	3	Y	-0-					28
06	570	N	484	-0-	-86	-0-	88	1	396	3	Y	-0-					28
07	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	199	1	869	3	Y	5	24	1			9
							6	9									
08	943	N	943	-0-	-0-	-0-	151	1	789	3	Y	3					12
							3	9									
09	995	N	995	-0-	-0-	-0-	160	1	831	3	Y	4					16
							4	9									
10	1054	N	934	-0-	-120	-0-	163	1	768	3	Y	3					19
							3	9									

WHATLEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029284 COMPL. DATE 08/15/1955 TOTAL DEPTH 6126 PERF. 5710 - 5715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403	N	207	-0-	-196	-0-	35	1	172	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	144	-0-	-96	-0-	26	1	118	3	Y	-0-					-0-
07	248	N	120	-0-	-128	-0-	22	1	98	3	Y	-0-					-0-
08	265	N	265	-0-	-0-	-0-	43	1	222	3	Y	-0-					-0-
09	313	N	313	-0-	-0-	-0-	50	1	263	3	Y	-0-					-0-
*10	326	N	326	-0-	-0-	-0-	57	1	269	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	111	N	111	-0-	-0-	-0-	20	1	91	3	Y	-0-					-0-
07	155	N	87	-0-	-68	-0-	16	1	71	3	Y	-0-					-0-
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	15	1	78	3	Y	-0-					-0-
09	120	N	89	-0-	-31	-0-	15	1	74	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	75	-0-	-18	-0-	13	1	62	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
05	62	N	53	-0-	-9	-0-	6	1	47	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	48	-0-	-12	-0-	9	1	39	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	55	-0-	-7	-0-	9	1	46	3	Y	-0-					-0-
08	62	N	48	-0-	-14	-0-	8	1	40	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	45	-0-	-15	-0-	7	1	38	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	41	-0-	-21	-0-	7	1	37	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
05	670	N	670	-0-	-0-	-0-	109	1	532	3	Y	26	45	1			20
							29	9									
06	604	N	604	-0-	-0-	-0-	106	1	479	3	Y	17					37
							19	9									
07	670	N	670	-0-	-0-	-0-	121	1	532	3	Y	15	43	1			9
							17	9									
08	627	N	627	-0-	-0-	-0-	98	1	509	3	Y	18					27
							20	9									
09	600	N	587	-0-	-13	-0-	93	1	485	3	Y	8	14	1			21
							9	9									
10	682	N	71	-0-	-611	-0-	7	1	34	3	Y	27	40	1			8
							30	9									

JOHNSON, LEWIS WELL #: 1 C RRCID -> 045591 COMPL. DATE 12/11/1968 TOTAL DEPTH 6413 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3844	X	3780	-0-	-64	-0-	1040	1	2712	3	Y	25	42	1			14
							28	9									
06	3720	X	3636	-0-	-84	-0-	904	1	2710	3	Y	20					34
							22	9									
07	3813	X	3729	-0-	-84	-0-	980	1	2736	3	Y	12					46
							13	9									
08	3813	X	3227	-0-	-586	-0-	1035	1	2135	3	Y	52	79	1			19
							57	9									
09	3690	X	3406	-0-	-284	-0-	975	1	2411	3	Y	18					37
							20	9									
10	3782	X	3537	-0-	-245	-0-	1118	1	2397	3	Y	20					57
							22	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
05	221	N	221	-0-	-0-	-0-	38	1	183	3	Y	-0-					22
06	201	N	201	-0-	-0-	-0-	37	1	164	3	Y	-0-					22
07	217	N	215	-0-	-2	-0-	40	1	175	3	Y	-0-					22
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					22
09	210	N	194	-0-	-16	-0-	31	1	163	3	Y	-0-					22
*10	224	N	224	-0-	-0-	-0-	39	1	185	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
05	757	N	757	-0-	-0-	-0-	129	1	628	3	Y	-0-					-0-
06	610	N	610	-0-	-0-	-0-	111	1	499	3	Y	-0-					-0-
07	726	N	726	-0-	-0-	-0-	135	1	591	3	Y	-0-					-0-
08	744	N	597	-0-	-147	-0-	96	1	501	3	Y	-0-					-0-
09	603	N	603	-0-	-0-	-0-	97	1	506	3	Y	-0-					-0-
10	713	N	640	-0-	-73	-0-	112	1	528	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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	1271	N	754	-0-	-517	-0-	128	1	626	3	Y	-0-					-0-
06	1170	N	-0-	-0-	-1170	-0-					Y	-0-					-0-
07	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-					-0-
08	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HENRY, ETHEL WELL #: 1 RRCID -> 100176 COMPL. DATE 04/08/1982 TOTAL DEPTH 5876 PERF. 5134 - 5142

05	389	N	389	-0-	-0-	-0-	66	1	323	3	Y	-0-					-0-
06	306	N	306	-0-	-0-	-0-	56	1	250	3	Y	-0-					-0-
07	372	N	325	-0-	-47	-0-	60	1	265	3	Y	-0-					-0-
08	403	N	310	-0-	-93	-0-	50	1	260	3	Y	-0-					-0-
09	332	N	332	-0-	-0-	-0-	54	1	278	3	Y	-0-					-0-
10	310	N	13	-0-	-297	-0-	2	1	11	3	Y	-0-					-0-

BEESON, EMMITT WELL #: 2 RRCID -> 101620 COMPL. DATE 08/31/1982 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 6032 - 6040

05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	12	1	61	3	Y	-0-					-0-
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	11	1	52	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	73	-0-	-20	-0-	14	1	59	3	Y	-0-					-0-
08	62	N	33	-0-	-29	-0-	5	1	28	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	50	-0-	-10	-0-	8	1	42	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	11	1	51	3	Y	-0-					-0-

KELLEY, EARL WELL #: 2 RRCID -> 103440 COMPL. DATE 08/12/1982 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5169 - 5684

05	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	337	1	1646	3	Y	-0-					31
06	1950	N	1671	-0-	-279	-0-	304	1	1367	3	Y	-0-					31
07	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	413	1	1809	3	Y	-0-					31
08	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	345	1	1796	3	Y	-0-					31
09	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	341	1	1775	3	Y	-0-	24	1			7
*10	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	397	1	1873	3	Y	4					11
							4	9									

TURNER WELL #: 2 RRCID -> 105850 COMPL. DATE 03/17/1983 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5178 - 5188

05	496	N	456	-0-	-40	-0-	78	1	378	3	Y	-0-					-0-
06	474	N	474	-0-	-0-	-0-	86	1	388	3	Y	-0-					-0-
07	527	N	484	-0-	-43	-0-	90	1	394	3	Y	-0-					-0-
08	465	N	441	-0-	-24	-0-	71	1	370	3	Y	-0-					-0-
09	480	N	448	-0-	-32	-0-	72	1	376	3	Y	-0-					-0-
*10	500	N	500	-0-	-0-	-0-	87	1	413	3	Y	-0-					-0-

SHILLING, HAROLD WELL #: 3 T RRCID -> 109430 COMPL. DATE 12/29/1983 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5892 - 5904

05	1674	N	1293	-0-	-381	-0-	220	1	1073	3	Y	-0-					-0-
06	1650	N	965	-0-	-685	-0-	175	1	790	3	Y	-0-					-0-
07	1705	N	952	-0-	-753	-0-	177	1	775	3	Y	-0-					-0-
08	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	235	1	1225	3	Y	-0-					-0-
09	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	261	1	1358	3	Y	-0-					-0-
*10	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	305	1	1445	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
05	574	N	574	-0-	-0-	-0-	98	1	476	3	Y	-0-					5
06	639	N	639	-0-	-0-	-0-	116	1	523	3	Y	-0-					5
07	676	N	676	-0-	-0-	-0-	126	1	550	3	Y	-0-					5
08	603	N	603	-0-	-0-	-0-	97	1	506	3	Y	-0-					5
09	630	N	549	-0-	-81	-0-	89	1	460	3	Y	-0-					5
10	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					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
05	915	N	915	-0-	-0-	-0-	156	1	759	3	Y	-0-					-0-
06	963	N	963	-0-	-0-	-0-	175	1	788	3	Y	-0-					-0-
07	992	N	992	-0-	-0-	-0-	184	1	808	3	Y	-0-					-0-
08	944	N	944	-0-	-0-	-0-	152	1	792	3	Y	-0-					-0-
09	960	N	867	-0-	-93	-0-	140	1	727	3	Y	-0-					-0-
10	992	N	928	-0-	-64	-0-	162	1	766	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
05	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	207	1	1009	3	Y	-0-					-0-
06	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	253	1	1136	3	Y	-0-					-0-
07	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	318	1	1394	3	Y	-0-					-0-
08	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	323	1	1681	3	Y	-0-					-0-
09	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	349	1	1815	3	Y	-0-					-0-
*10	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	405	1	1909	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
05	806	N	680	-0-	-126	-0-	116	1	564	3	Y	-0-					-0-
06	900	N	803	-0-	-97	-0-	146	1	657	3	Y	-0-					-0-
07	961	N	781	-0-	-180	-0-	145	1	636	3	Y	-0-					-0-
08	709	N	709	-0-	-0-	-0-	114	1	595	3	Y	-0-					-0-
09	810	N	743	-0-	-67	-0-	120	1	623	3	Y	-0-					-0-
*10	779	N	779	-0-	-0-	-0-	136	1	646	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
05	403	N	315	-0-	-88	-0-	53	1	256	3	Y	5					28
							6	9									
06	480	N	199	-0-	-281	-0-	36	1	163	3	Y	-0-					28
07	496	N	389	-0-	-107	-0-	72	1	313	3	Y	4					32
							4	9									
08	487	N	487	-0-	-0-	-0-	78	1	408	3	Y	1	28	1			5
							1	9									
09	463	N	463	-0-	-0-	-0-	75	1	388	3	Y	-0-					5
*10	420	N	420	-0-	-0-	-0-	73	1	344	3	Y	3					8
							3	9									

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
05	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	372	1	1813	3	Y	-0-					-0-
06	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	372	1	1673	3	Y	-0-					-0-
07	2294	N	2144	-0-	-150	-0-	399	1	1745	3	Y	-0-					-0-
08	2170	N	2060	-0-	-110	-0-	332	1	1728	3	Y	-0-					-0-
09	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	339	1	1766	3	Y	-0-					-0-
*10	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	381	1	1796	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
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	324	1	1582	3	Y	-0-					-0-
06	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	358	1	1610	3	Y	-0-					-0-
07	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	353	1	1544	3	Y	-0-					-0-
08	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	305	1	1587	3	Y	-0-					-0-
09	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	279	1	1452	2	Y	-0-					-0-
10	1891	N	1621	-0-	-270	-0-	284	1	1337	3	Y	-0-					-0-

HARDY, BEATRICE WELL #: 2 RRCID -> 182841 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5001 - 5142

05	1271	N	1026	-0-	-245	-0-	174	1	851	3	Y	1					7
							1	9									
06	1230	N	1103	-0-	-127	-0-	200	1	897	3	Y	5					12
							6	9									
07	1085	N	1016	-0-	-69	-0-	188	1	826	3	Y	2					14
							2	9									
08	1023	N	956	-0-	-67	-0-	154	1	802	3	Y	-0-					14
09	1110	N	849	-0-	-261	-0-	137	1	711	3	Y	1					15
							1	9									
10	1023	N	98	-0-	-925	-0-	17	1	81	3	Y	-0-					15

BOLEY, L. E. WELL #: 2 RRCID -> 185203 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4415 - 4978

05	868	N	727	-0-	-141	-0-	136	1	563	3	Y	25					136
							28	9									
06	900	N	840	-0-	-60	-0-	137	1	693	3	Y	9					145
							10	9									
07	933	N	933	-0-	-0-	-0-	189	1	744	3	Y	-0-					145
08	828	N	828	-0-	-0-	-0-	217	1	527	3	Y	76	181	1			40
							84	9									
09	840	N	707	-0-	-133	-0-	180	1	527	3	Y	-0-					40
10	930	N	811	-0-	-119	-0-	239	1	552	3	Y	18					58
							20	9									

ORR, WILLIAM WELL #: 8 RRCID -> 196939 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 5709 - 5908

05	533	N	533	-0-	-0-	-0-	91	1	442	3	Y	-0-					18
06	540	N	441	-0-	-99	-0-	80	1	361	3	Y	-0-					18
07	493	N	493	-0-	-0-	-0-	92	1	401	3	Y	-0-					18
08	902	N	902	-0-	-0-	-0-	145	1	757	3	Y	-0-					18
09	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	162	1	843	3	Y	-0-					18
*10	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	187	1	882	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
05	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	414	1	2020	3	Y	4					16
							4	9									
06	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	404	1	1815	3	Y	6					22
							7	9									
07	2449	N	1805	-0-	-644	-0-	336	1	1469	3	Y	-0-					22
08	2449	N	2090	-0-	-359	-0-	337	1	1753	3	Y	-0-					22
09	2220	N	1797	-0-	-423	-0-	290	1	1507	3	Y	-0-					22
*10	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	394	1	1858	3	Y	2					24
							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
05	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	203	1	990	3	Y	-0-					43
06	1200	N	1137	-0-	-63	-0-	207	1	930	3	Y	-0-					43
07	1302	N	1217	-0-	-85	-0-	226	1	991	3	Y	-0-					43
08	1178	N	1148	-0-	-30	-0-	185	1	963	3	Y	-0-					43
09	1140	N	797	-0-	-343	-0-	129	1	668	3	Y	-0-	27	1			16
*10	3100	N	10847	-0-	7747	7747	190	1	894	3	Y	-0-					16

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
05	124	N	39	-0-	-85	-0-	39	2			N	-0-					42
06	90	N	33	-0-	-57	-0-	33	2			N	-0-					42
07	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					42
08	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					42
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					42
*10	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					42

WAGGONER, JOHN S. 890210
PHILLIPS, W. P. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 085151 COMPL. DATE 09/02/1979 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 5794 - 5806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-
06	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-
07	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					-0-
08	403	N	367	-0-	-36	-0-	367	2			N	-0-					-0-
09	450	N	376	-0-	-74	-0-	376	2			N	-0-					-0-
10	434	N	415	-0-	-19	-0-	415	2			N	-0-					-0-

WOMACK, J. E. ET AL UNIT WELL #: 1W RRCID -> 086271 COMPL. DATE 09/25/1979 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 5997 - 6018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-					-0-
06	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					-0-
07	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	2			N	-0-					-0-
08	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-					-0-
09	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			N	-0-					-0-
10	930	N	904	-0-	-26	-0-	904	2			N	-0-					-0-

MCKISSICK UNIT WELL #: 1W RRCID -> 086521 COMPL. DATE 11/15/1979 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5551 - 6061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2170	N	2072	-0-	-98	-0-	2063	2	9	9	N	8					102
06	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2048	2	12	9	N	11					113
07	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	2200	2	4	9	N	4					117
08	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2170	2	9	9	N	8					125
09	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2072	2	8	9	N	7					132
10	2201	N	2190	-0-	-11	-0-	2182	2	8	9	N	7					139

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
05	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			N	-0-					-0-
06	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			N	-0-					-0-
07	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2			N	-0-					-0-
08	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2			N	-0-					-0-
09	1230	N	513	-0-	-717	-0-	513	2			N	-0-					-0-
10	1271	N	1235	-0-	-36	-0-	1235	2			N	-0-					-0-

FRENCH, J. E. UNIT WELL #: W 1 RRCID -> 088972 COMPL. DATE 04/04/1980 TOTAL DEPTH 6354 PERF. 5417 - 5790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	496	N	486	-0-	-10	-0-	486	2			N	-0-					-0-
06	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					-0-
07	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					-0-
08	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					-0-
*09	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					-0-
10	527	N	513	-0-	-14	-0-	513	2			N	-0-					-0-

WAGGONER, CRYSTELLE WELL #: W 2 RRCID -> 089200 COMPL. DATE 01/11/1980 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 6091 - 6098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-					-0-
06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
08	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
10	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					-0-

WAGGONER, CRYSTELLE WELL #: W 1 RRCID -> 089202 COMPL. DATE 01/03/1980 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6054 - 6396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	589	N	458	-0-	-131	-0-	458	2			N	-0-					-0-
06	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					-0-
07	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					-0-
08	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					-0-
09	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					-0-
*10	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					-0-

WISE COUNTY POOR FARM WELL #: W 1 RRCID -> 089203 COMPL. DATE 05/21/1980 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 5636 - 5822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1209	N	1202	-0-	-7	-0-	1200	2	2	9	N	2					52
06	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1337	2	1	9	N	1					53
07	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			N	-0-					53
08	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1250	2	4	9	N	4					57
09	1350	N	1212	-0-	-138	-0-	1212	2			N	-0-					57
*10	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1347	2	1	9	N	1					58

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
05	1457	N	1014	-0-	-443	-0-	465	1	549	2	N	-0-					52
06	1080	N	1013	-0-	-67	-0-	450	1	563	2	N	-0-					52
07	1085	N	981	-0-	-104	-0-	465	1	516	2	N	-0-					52
08	1023	N	933	-0-	-90	-0-	465	1	468	2	N	-0-					52
09	1020	N	834	-0-	-186	-0-	450	1	384	2	N	-0-					52
10	992	N	831	-0-	-161	-0-	465	1	366	2	N	-0-					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
05	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					200
06	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					200
07	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					200
08	496	N	445	-0-	-51	-0-	445	2			N	-0-					200
09	480	N	414	-0-	-66	-0-	414	2			N	-0-					200
10	496	N	454	-0-	-42	-0-	454	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
05	699	N	699	-0-	-0-	-0-	625	2	74	9	N	67					77
06	629	N	629	-0-	-0-	-0-	611	2	18	9	N	16					93
07	775	N	642	-0-	-133	-0-	625	2	17	9	N	15					108
08	713	N	660	-0-	-53	-0-	641	2	19	9	N	17					125
09	639	N	639	-0-	-0-	-0-	626	2	13	9	N	12					137
*10	671	N	671	-0-	-0-	-0-	656	2	15	9	N	14					151

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
05	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					-0-
06	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-
07	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					-0-
08	372	N	368	-0-	-4	-0-	368	2			N	-0-					-0-
09	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
*10	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	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
05	620	N	551	-0-	-69	-0-	551	2			N	-0-					17
*06	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					17
*07	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					17
*08	558	N	485	-0-	-73	-0-	485	2			N	-0-					17
*09	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					17
10	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
05	372	N	1	-0-	-371	-0-	1	2			N	-0-					22
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
*08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					22
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	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
05	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
*06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
*08	155	N	136	-0-	-19	-0-	136	2			N	-0-					-0-
*09	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
10	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
05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
KELLEY, B. WELL #: 2 RRCID -> 028884 COMPL. DATE 06/15/1959 TOTAL DEPTH 5375 PERF. 5287 - 5299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

COFFEE, ROY C. WELL #: 1 RRCID -> 029286 COMPL. DATE 02/17/1960 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5661 - 5665

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

KAKER, L. H. WELL #: 1 RRCID -> 071012 COMPL. DATE 04/19/1977 TOTAL DEPTH 5987 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	185	-0-	-32	-0-	185	3			N	-0-					-0-
06	180	N	164	-0-	-16	-0-	164	3			N	-0-					-0-
07	186	N	164	-0-	-22	-0-	164	3			N	-0-					-0-
08	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	3			N	-0-					-0-
09	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

KAKER, L. H. "A" WELL #: 1 RRCID -> 074098 COMPL. DATE 10/06/1977 TOTAL DEPTH 6013 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					11
06	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					11
07	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					11
08	403	N	315	-0-	-88	-0-	315	3			N	-0-					11
09	360	N	328	-0-	-32	-0-	328	3			N	-0-					11
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					11

LEMME, DESSIE IRENE WELL #: 1 RRCID -> 074099 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 4602 - 5736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	477	N	477	-0-	-0-	-0-	476	3	1	9	N	1					51
06	540	N	374	-0-	-166	-0-	373	3	1	9	N	1					52
07	496	N	410	-0-	-86	-0-	407	3	3	9	N	3					55
08	465	N	404	-0-	-61	-0-	402	3	2	9	N	2					57
09	360	N	330	-0-	-30	-0-	327	3	3	9	N	3					60
10	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					60

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
05	248	N	239	-0-	-9	-0-	239	3			N	-0-					-0-
06	270	N	185	-0-	-85	-0-	185	3			N	-0-					-0-
07	248	N	144	-0-	-104	-0-	144	3			N	-0-					-0-
08	248	N	227	-0-	-21	-0-	227	3			N	-0-					-0-
09	180	N	162	-0-	-18	-0-	162	3			N	-0-					-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-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
05	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					-0-
06	330	N	298	-0-	-32	-0-	298	3			N	-0-					-0-
07	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					-0-
08	434	N	383	-0-	-51	-0-	383	3			N	-0-					-0-
09	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-
10	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-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
05	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	3			N	-0-					-0-
06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
07	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	3			N	-0-					-0-
08	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-
09	90	N	71	-0-	-19	-0-	71	3			N	-0-					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-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
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
06	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	3			N	-0-					-0-
07	124	N	93	-0-	-31	-0-	93	3			N	-0-					-0-
08	124	N	97	-0-	-27	-0-	97	3			N	-0-					-0-
09	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-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
05	224	N	224	-0-	-0-	-0-	217	3	7	9	N	6					53
06	253	N	253	-0-	-0-	-0-	246	3	7	9	N	6					59
07	284	N	284	-0-	-0-	-0-	277	3	7	9	N	6					65
08	263	N	263	-0-	-0-	-0-	257	3	6	9	N	5					70
09	253	N	253	-0-	-0-	-0-	246	3	7	9	N	6					76
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					76

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
05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
07	155	N	129	-0-	-26	-0-	129	3			N	-0-					-0-
08	155	N	133	-0-	-22	-0-	133	3			N	-0-					-0-
09	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-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
05	589	N	527	-0-	-62	-0-	527	3			N	-0-					-0-
06	570	N	509	-0-	-61	-0-	509	3			N	-0-					-0-
07	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					-0-
08	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					-0-
09	510	N	461	-0-	-49	-0-	461	3			N	-0-					-0-
10	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-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
05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					28
06	150	N	146	-0-	-4	-0-	146	3			N	-0-					28
07	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	3			N	-0-					28
08	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					28
09	150	N	145	-0-	-5	-0-	145	3			N	-0-					28
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					28

LEWIS, ELZIE WELL #: 1 RRCID -> 085644 COMPL. DATE 12/14/1982 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 5634 - 5642

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	94	-0-	94	94	94	3				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	94						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	94						N	NO RPT					-0-

COFFEE, ROY C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 091366 COMPL. DATE 12/27/1980 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 5629 - 5647

05	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	3			N	-0-					-0-
06	720	N	713	-0-	-7	-0-	713	3			N	-0-					-0-
07	744	N	733	-0-	-11	-0-	733	3			N	-0-					-0-
08	775	N	732	-0-	-43	-0-	732	3			N	-0-					-0-
09	720	N	717	-0-	-3	-0-	717	3			N	-0-					-0-
10	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUNG "A" WELL #: 2 RRCID -> 114994 COMPL. DATE 01/29/1985 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6394 - 6484

05	589	N	395	-0-	-194	-0-	395	3			N	-0-					-0-
06	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	3			N	-0-					-0-
07	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					-0-
08	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					-0-
09	630	N	515	-0-	-115	-0-	515	3			N	-0-					-0-
10	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-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

05	496	N	345	-0-	-151	-0-	345	2			N	-0-					37
06	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					37
07	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-					37
08	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			N	-0-					37
09	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					37
10	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					37

BALLARD, SARAH WELL #: 1 RRCID -> 076268 COMPL. DATE 03/15/1978 TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A

05	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1180	2	1	9	N	1					37
06	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1297	2	1	9	N	1					38
07	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1917	2	2	9	N	2					40
08	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	2			N	-0-					40
09	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	2			N	-0-					40
10	1922	N	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					40

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
05	1798	X	1513	-0-	-285	-0-	1513	3			N	-0-					-0-
06	1946	X	1946	-0-	-0-	-0-	1946	3			N	-0-					-0-
07	2200	X	2200	-0-	-0-	-0-	2200	3			N	-0-					-0-
08	1962	X	1962	-0-	-0-	-0-	1962	3			N	-0-					-0-
09	1950	X	1808	-0-	-142	-0-	1808	3			N	-0-					-0-
10	2201	X	569	-0-	-1632	-0-	569	3			N	-0-					-0-

XSTAR RESOURCES LLC 945934
CHERRYHOMES WELL #: 1 RRCID -> 129082 COMPL. DATE 09/07/1988 TOTAL DEPTH 5666 PERF. 5100 - 5106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
07	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
08	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
*09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
ELAM, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 028480 COMPL. DATE 05/16/1959 TOTAL DEPTH 6003 PERF. 5686 - 5692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	2639	2	8	9	N	7					47
06	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	2504	2			N	-0-					47
07	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	2557	2			N	-0-					47
08	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	2542	2			N	-0-					47
09	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	2423	2			N	-0-					47
*10	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	2293	2			N	-0-					47

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
05	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					11
06	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					11
07	341	N	288	-0-	-53	-0-	288	2			N	-0-					11
08	341	N	285	-0-	-56	-0-	285	2			N	-0-					11
09	330	N	290	-0-	-40	-0-	290	2			N	-0-					11
*10	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	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
05	822	N	822	-0-	-0-	-0-	821	2	1	9	N	1	12	7			11
06	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					11
07	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					11
08	806	N	464	-0-	-342	-0-	464	2			N	-0-					11
09	690	N	499	-0-	-191	-0-	499	2			N	-0-					11
*10	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-					11

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
05	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2011	2	39	9	N	35					55
06	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2032	2	25	9	N	23					78
07	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	2035	2	36	9	N	33					111
08	2046	N	1819	-0-	-227	-0-	1782	2	37	9	N	34					145
09	2070	N	1107	-0-	-963	-0-	1083	2	24	9	N	22					167
10	2077	N	1667	-0-	-410	-0-	1630	2	37	9	N	34	181	1			20

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PRUETT, M. E. WELL #: 1 RRCID -> 028487 COMPL. DATE 01/20/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5111 - 5850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1012	2	33	9	N	30					92
06	898	N	898	-0-	-0-	-0-	876	2	22	9	N	20					112
07	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1028	2	29	9	N	26					138
08	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	986	2	20	9	N	18					156
09	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1276	2	37	9	N	34	182	1			8
*10	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1768	2	30	9	N	27					35

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
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-	21	7			22
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					22
07	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					22
08	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					22
09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					22
10	DLQ G-10		103	-0-	103	103	103	2			N	-0-					22

ROGERS, C. E. WELL #: A 1 RRCID -> 032664 COMPL. DATE 02/16/1964 TOTAL DEPTH 5140 PERF. 5040 - 5050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					106
*12	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					106
*01	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					106
*02	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					106
*03	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					106
*04	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					106
*05	418	N	418	-0-	-0-	-0-	417	2	1	9	N	1					107
*06	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					107
*07	410	N	410	-0-	-0-	-0-	404	2	6	9	N	5					112
*08	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					112
09	494	N	494	-0-	-0-	-0-	387	2	107	9	N	97					112
*10	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					112

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
10	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
05	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					13
06	390	N	334	-0-	-56	-0-	334	2			N	-0-					13
07	372	N	349	-0-	-23	-0-	349	2			N	-0-					13
08	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					13
09	330	N	329	-0-	-1	-0-	329	2			N	-0-					13
*10	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					13

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	32	7			54
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

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

05	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	13	1	1193	2	N	-0-					50
06	1110	N	1059	-0-	-51	-0-	10	1	1043	2	N	5					55
							6	9									
07	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	12	1	1163	2	N	23					78
							25	9									
08	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	12	1	1080	2	N	14					92
							15	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92
10	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					92

MERIT ENERGY COMPANY 561136
YATES, L. H. WELL #: 2 RRCID -> 199322 COMPL. DATE 07/30/1999 TOTAL DEPTH 5701 PERF. 4623 - 4643

05	527	N	445	-0-	-82	-0-	437	2	8	9	N	7					19
06	510	N	437	-0-	-73	-0-	435	2	2	9	N	2					21
07	558	N	494	-0-	-64	-0-	494	2			N	-0-					21
08	799	N	799	-0-	-0-	-0-	795	2	4	9	N	4					25
*09	477	N	477	-0-	-0-	-0-	471	2	6	9	N	5					30
10	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					30

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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
PEEK, S. F. GU "A" WELL #: 5 RRCID -> 169513 COMPL. DATE 09/24/1990 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 4132 - 4180

05	286	N	286	-0-	-0-	-0-	72	1	214	3	N	-0-					1
06	301	N	301	-0-	-0-	-0-	97	1	204	3	N	-0-					1
07	307	N	307	-0-	-0-	-0-	102	1	205	3	N	-0-					1
08	292	N	292	-0-	-0-	-0-	102	1	190	3	N	-0-					1
09	300	N	279	-0-	-21	-0-	98	1	181	3	N	-0-					1
10	310	N	287	-0-	-23	-0-	101	1	186	3	N	-0-					1

BOONSVILLE (CADDO LIME) //CONT.// 10574 720 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
05	3000	N	194	-0-	-2806	454	42	1	152	3	Y	-0-					6
06	1107	N	653	-0-	-454	-0-	128	1	525	3	Y	-0-					6
07	820	N	820	-0-	-0-	-0-	153	1	667	3	Y	-0-					6
08	601	N	601	-0-	-0-	-0-	135	1	466	3	Y	-0-					6
09	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	167	1	888	3	Y	31					37
							34	9									
*10	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	163	1	823	3	Y	16	33	1			20
							18	9									

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
05	6000		3943	-0-	-2057	12188	292	1	3627	3	Y	22					97
							24	9									
06	7500		3572	-0-	-3928	8260	277	1	3285	3	Y	9	85	1			21
							10	9									
07	7750		3921	-0-	-3829	4431	292	1	3611	3	Y	16					37
							18	9									
08	7750		3829	-0-	-3921	510	286	1	3528	3	Y	14					51
							15	9									
09	4240		3730	-0-	-510	-0-	277	1	3434	3	Y	17					68
							19	9									
10	3813		2607	-0-	-1206	-0-	230	1	2364	3	Y	12					80
							13	9									

GO OIL CORP. 311420
DEWBRE WELL #: 1 RRCID -> 047812 COMPL. DATE 11/29/1969 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4915 - 4922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1953	2	15	9	Y	14					64
06	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1251	2	2	9	Y	2					66
07	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			Y	-0-					66
08	2819	N	2819	-0-	-0-	-0-	2819	2			Y	-0-					66
*09	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1755	2	13	9	Y	12					78
*10	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2097	2	13	9	Y	12					90

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
05	434	N	385	-0-	-49	-0-	385	2			N	-0-					-0-
06	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					-0-
07	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-
08	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
*09	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					-0-
*10	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					-0-

STEVENS "A" WELL #: 1 RRCID -> 085789 COMPL. DATE 01/03/1980 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4260 - 4270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
06	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
08	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
09	120	N	14	-0-	-106	-0-	14	2			N	-0-					-0-
*10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-

STEVENS WELL #: 4 RRCID -> 085866 COMPL. DATE 01/05/1980 TOTAL DEPTH 6102 PERF. 4136 - 4144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-
06	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
07	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
08	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					-0-
09	360	N	206	-0-	-154	-0-	206	2			N	-0-					-0-
*10	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (CADDO LIME) //CONT.// 10574 720 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
GO OIL CORP. //CONT.// 311420
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
05	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			Y	-0-					62
06	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			Y	-0-					62
07	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			Y	-0-					62
08	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			Y	-0-					62
*09	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			Y	-0-					62
*10	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-					62

MERIT ENERGY COMPANY 561136
SMITH, C. P. WELL #: 2 RRCID -> 124822 COMPL. DATE 07/09/1987 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 4551 - 5944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/04/2013 - P & A 02-04-13

CRAFT WATER BOARD 11 WELL #: 3 RRCID -> 127979 COMPL. DATE 08/02/1988 TOTAL DEPTH 5931 PERF. 4630 - 4670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					16
06	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-					16
07	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			N	-0-					16
08	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			N	-0-					16
*09	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			N	-0-					16
10	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					16

YATES, ALLISON WELL #: 3 RRCID -> 269422 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 5542 PERF. 4945 - 5340

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

MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
MASON, C. AVERY WELL #: 2 RRCID -> 265652 COMPL. DATE 09/06/2010 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4410 - 4440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
06	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	3			N	-0-					-0-
07	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	3			N	-0-					-0-
08	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	3			N	-0-					-0-
09	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
*10	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (4750 CADDO LIME) 10574 740 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
POUNDS, C. W. UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 093843 COMPL. DATE 02/20/1981 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 4770 - 4789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	589	N	292	-0-	-297	-0-	292	3			N	-0-					72
06	570	N	281	-0-	-289	-0-	281	3			N	-0-					72
07	279	N	272	-0-	-7	-0-	272	3			N	-0-					72
08	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					72
09	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					72
*10	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	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
05	230	R	230	-0-	-0-	-0-	230	2			Y	-0-			59
06	213	R	213	-0-	-0-	-0-	213	2			Y	-0-			59
07	217	#	208	-0-	-9	-0-	208	2			Y	-0-			59
08	217	#	172	-0-	-45	-0-	172	2			Y	-0-			59
09	279	R	279	-0-	-0-	-0-	279	2			Y	-0-			59
*10	416	R	416	-0-	-0-	-0-	416	2			Y	-0-			59

STRICKLAND, C. C. WELL #: 2 RRCID -> 138569 COMPL. DATE 05/20/1991 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 3620 - 4938

05	1953	R	1953	-0-	-0-	-0-	1953	2			Y	-0-			134
06	INC G-10		1387	-0-	1387	1387	1387	2			Y	-0-			134
07	INC G-10		1247	-0-	1247	2634	1247	2			Y	-0-			134
08	3817	R	1183	-0-	-2634	-0-	1183	2			Y	-0-			134
09	909	R	909	-0-	-0-	-0-	909	2			Y	-0-			134
*10	836	R	836	-0-	-0-	-0-	836	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

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-

GENTRY WELL #: 1 U RRCID -> 126135 COMPL. DATE 11/03/1987 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 4271 - 4352

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-

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

05	2170	R	2170	-0-	-0-	-0-	115	1	2055	2	Y	-0-			-0-
06	2040	#	1957	-0-	-83	-0-	115	1	1842	2	Y	-0-			-0-
07	2108	#	1893	-0-	-215	-0-	115	1	1778	2	Y	-0-			-0-
08	2170	#	1829	-0-	-341	-0-	115	1	1714	2	Y	-0-			-0-
09	2100	#	1611	-0-	-489	-0-	115	1	1496	2	Y	-0-			-0-
10	2170	#	2006	-0-	-164	-0-	115	1	1891	2	Y	-0-			-0-

VAUGHN-MCCLURG WELL #: 2 RRCID -> 058970 COMPL. DATE 12/00/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	279	#	261	-0-	-18	-0-	261	2			Y	-0-			25
06	300	#	135	-0-	-165	-0-	135	2			Y	-0-			25
07	310	#	239	-0-	-71	-0-	239	2			Y	-0-			25
08	717	R	717	-0-	-0-	-0-	717	2			Y	-0-			25
09	248	R	248	-0-	-0-	-0-	248	2			Y	-0-			25
*10	267	R	267	-0-	-0-	-0-	267	2			Y	-0-			25

BOONSVILLE (CONSOLIDATED CONGL.)//CONT.// 10574 780 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
BILBERRY, GERTRUDE GU WELL #: 1L RRCID -> 110569 COMPL. DATE 06/25/1994 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5484 - 5631

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

FLOWERS-BILBERRY UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 127875 COMPL. DATE 06/12/1984 TOTAL DEPTH 5902 PERF. 4479 - 5569

05	1395	#	1296	-0-	-99	-0-	138	1	1152	3	Y	5					37
							6	9									
06	1395	R	1395	-0-	-0-	-0-	149	1	1239	3	Y	6					43
							7	9									
07	1426	#	1411	-0-	-15	-0-	151	1	1258	3	Y	2					45
							2	9									
08	1459	R	1459	-0-	-0-	-0-	153	1	1304	3	Y	2					47
							2	9									
09	1410	#	1197	-0-	-213	-0-	138	1	1052	3	Y	6					53
							7	9									
10	1457	#	1255	-0-	-202	-0-	143	1	1112	3	Y	-0-					53

GERTRUDE-BILBERRY "E" WELL #: 1 RRCID -> 129504 COMPL. DATE 04/29/1987 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 4919 - 5408

05	1333	#	1188	-0-	-145	-0-	138	1	1049	3	Y	1					7
							1	9									
06	1354	R	1354	-0-	-0-	-0-	148	1	1204	3	Y	2					9
							2	9									
07	1397	R	1397	-0-	-0-	-0-	151	1	1243	3	Y	3					12
							3	9									
08	1357	R	1357	-0-	-0-	-0-	148	1	1203	3	Y	5					17
							6	9									
09	1358	R	1358	-0-	-0-	-0-	145	1	1207	3	Y	5					22
							6	9									
10	1395	#	1362	-0-	-33	-0-	147	1	1215	3	Y	-0-					22

GERTRUDE BILBERRY GU "A" WELL #: 7 RRCID -> 139780 COMPL. DATE 08/31/1988 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5009 - 5542

05	992	#	884	-0-	-108	-0-	112	1	772	3	Y	-0-					3
06	946	R	946	-0-	-0-	-0-	129	1	817	3	Y	-0-					3
07	1709	R	1709	-0-	-0-	-0-	164	1	1526	3	Y	17					20
							19	9									
08	1749	R	1749	-0-	-0-	-0-	165	1	1580	3	Y	4					24
							4	9									
09	1468	R	1468	-0-	-0-	-0-	150	1	1317	3	Y	1					25
							1	9									
*10	1619	R	1619	-0-	-0-	-0-	159	1	1453	3	Y	6					31
							7	9									

HOLLINGSWORTH, W. W. "A" WELL #: 6 RRCID -> 142001 COMPL. DATE 04/05/1988 TOTAL DEPTH 4406 PERF. 4099 - 4296

05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (CONSOLIDATED CONGL.)//CONT.// 10574 780 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
05	899	#	730	-0-	-169	-0-	32	1	698	3	N	-0-					6
06	870	#	599	-0-	-271	-0-	28	1	571	3	N	-0-					6
07	868	#	799	-0-	-69	-0-	36	1	763	3	N	-0-					6
08	837	#	765	-0-	-72	-0-	33	1	732	3	N	-0-					6
09	762	R	762	-0-	-0-	-0-	33	1	729	3	N	-0-					6
*10	813	R	813	-0-	-0-	-0-	35	1	778	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
05	1194	R	1194	-0-	-0-	-0-	40	1	1148	3	Y	5					103
							6	9									
06	1137	R	1137	-0-	-0-	-0-	39	1	1098	3	Y	-0-	89	1			14
07	1304	R	1304	-0-	-0-	-0-	57	1	1228	3	Y	17					31
							19	9									
08	1321	R	1321	-0-	-0-	-0-	57	1	1249	3	Y	14	38	1			7
							15	9									
09	1275	R	1275	-0-	-0-	-0-	55	1	1200	3	Y	18	6	1			19
							20	9									
*10	1465	R	1465	-0-	-0-	-0-	62	1	1385	3	Y	16					35
							18	9									

HOLLINGSWORTH, W. W. "A" WELL #: 8 RRCID -> 147354 COMPL. DATE 01/04/1989 TOTAL DEPTH 4529 PERF. 4075 - 4154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	#	185	-0-	-1	-0-	8	1	177	3	Y	-0-					-0-
06	180	R	180	-0-	-0-	-0-	8	1	172	3	Y	-0-					-0-
07	187	R	187	-0-	-0-	-0-	8	1	179	3	Y	-0-					-0-
08	187	R	187	-0-	-0-	-0-	8	1	179	3	Y	-0-					-0-
09	182	R	182	-0-	-0-	-0-	8	1	174	3	Y	-0-					-0-
*10	186	#	178	-0-	-8	-0-	8	1	170	3	Y	-0-					-0-

FLOWERS, H. H. WELL #: 3 RRCID -> 148239 COMPL. DATE 10/03/1985 TOTAL DEPTH 5756 PERF. 4966 - 5708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2046	#	1686	-0-	-360	-0-	152	1	1528	3	Y	5					35
							6	9									
06	2040	#	1866	-0-	-174	-0-	166	1	1678	3	Y	20					55
							22	9									
07	2108	#	1976	-0-	-132	-0-	176	1	1786	3	Y	13					68
							14	9									
08	2108	#	1942	-0-	-166	-0-	174	1	1758	3	Y	9					77
							10	9									
09	1938	R	1938	-0-	-0-	-0-	170	1	1757	3	Y	10					87
							11	9									
*10	2052	R	2052	-0-	-0-	-0-	177	1	1858	3	Y	15					102
							17	9									

MONTGOMERY HEIRS "A" WELL #: 1 RRCID -> 176906 COMPL. DATE 04/02/1997 TOTAL DEPTH 4965 PERF. 4070 - 4276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1050	R	1050	-0-	-0-	-0-	47	1	1003	3	Y	-0-					8
06	1080	#	989	-0-	-91	-0-	45	1	944	3	Y	-0-					8
07	1116	#	1008	-0-	-108	-0-	45	1	963	3	Y	-0-					8
08	1153	R	1153	-0-	-0-	-0-	51	1	1102	3	Y	-0-					8
09	1050	#	1049	-0-	-1	-0-	46	1	1003	3	Y	-0-					8
*10	1054	#	1013	-0-	-41	-0-	44	1	969	3	Y	-0-					8

BOONSVILLE (CONSOLIDATED CONGL.)//CONT.// 10574 780 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GERTRUDE BILBERRY GU "A" WELL #: 6 RRCID -> 178683 COMPL. DATE 10/04/1985 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5418 - 5434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	837	#	809	-0-	-28	-0-	36	1	770	3	Y	3					16
							3	9									
06	810	#	760	-0-	-50	-0-	35	1	725	3	Y	-0-					16
07	926	R	926	-0-	-0-	-0-	41	1	882	3	Y	3					19
							3	9									
08	996	R	996	-0-	-0-	-0-	44	1	950	3	Y	2					21
							2	9									
09	810	#	770	-0-	-40	-0-	33	1	735	3	Y	2					23
							2	9									
*10	985	R	985	-0-	-0-	-0-	43	1	942	3	Y	-0-					23

BILBERRY-MCCLURE WELL #: 6 RRCID -> 224176 COMPL. DATE 05/29/1990 TOTAL DEPTH 5705 PERF. 5360 - 5664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1073	R	1073	-0-	-0-	-0-	47	1	1018	3	Y	7					41
							8	9									
06	1050	#	1032	-0-	-18	-0-	47	1	984	3	Y	1					42
							1	9									
07	1098	R	1098	-0-	-0-	-0-	49	1	1047	3	Y	2					44
							2	9									
08	1092	R	1092	-0-	-0-	-0-	48	1	1042	3	Y	2					46
							2	9									
09	1050	#	1026	-0-	-24	-0-	45	1	978	3	Y	3					49
							3	9									
10	1085	#	1061	-0-	-24	-0-	45	1	1009	3	Y	6					55
							7	9									

MERIT ENERGY COMPANY 561136
CRAFT WATER BOARD UNIT 19 WELL #: 3 RRCID -> 157538 COMPL. DATE 01/01/1996 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 5752 - 6426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2538	R	1772	-0-	-766	-0-	81	1	1618	2	N	66					193
							73	9									
06	2760	#	1575	-0-	-1185	-0-	78	1	1486	2	N	10					203
							11	9									
07	2759	#	1785	-0-	-974	-0-	81	1	1584	2	N	109	171	1			141
							120	9									
08	2139	#	1579	-0-	-560	-0-	81	1	1452	2	N	42					183
							46	9									
09	1830	#	1479	-0-	-351	-0-	78	1	1356	2	N	41					224
							45	9									
10	1798	#	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT					224

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
05	303	R	303	-0-	-0-	-0-	56	1	247	2	N	-0-					44
06	298	R	298	-0-	-0-	-0-	54	1	244	2	N	-0-					44
07	310	#	308	-0-	-2	-0-	56	1	252	2	N	-0-					44
08	310	#	301	-0-	-9	-0-	56	1	245	2	N	-0-					44
09	300	#	289	-0-	-11	-0-	54	1	235	2	N	-0-					44
10	310	#	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					44

BOONSVILLE (CONSOLIDATED CONGL.)//CONT.// 10574 780 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
GUNN, MARY S. WELL #: 1 RRCID -> 035089 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	963	R	963	-0-	-0-	-0-	164	1	799	3	Y	-0-			20
06	1020	#	984	-0-	-36	-0-	177	1	797	3	Y	9			29
							10	9							
07	1054	#	1050	-0-	-4	-0-	195	1	852	3	Y	3			32
							3	9							
08	1054	#	1000	-0-	-54	-0-	160	1	833	3	Y	6			38
							7	9							
09	990	#	962	-0-	-28	-0-	155	1	804	3	Y	3			41
							3	9							
10	1054	#	42	-0-	-1012	-0-	7	1	35	3	Y	-0-			41

DEWBRE, W. "A" WELL #: 2 RRCID -> 040464 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 4908 - 4934

05	65	R	65	-0-	-0-	-0-	11	1	54	3	Y	-0-			-0-
06	60	#	44	-0-	-16	-0-	8	1	36	3	Y	-0-			-0-
07	93	#	32	-0-	-61	-0-	6	1	26	3	Y	-0-			-0-
08	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-
09	90	#	4	-0-	-86	-0-	1	1	3	3	Y	-0-			-0-
10	62	#	5	-0-	-57	-0-	1	1	4	3	Y	-0-			-0-

CASTLEBERRY, J. O. "A" WELL #: 1 RRCID -> 058972 COMPL. DATE 10/00/1956 TOTAL DEPTH 5320 PERF. N/A

05	291	R	291	-0-	-0-	-0-	49	1	242	3	Y	-0-			13
06	300	R	300	-0-	-0-	-0-	55	1	245	3	Y	-0-			13
07	310	#	303	-0-	-7	-0-	56	1	247	3	Y	-0-			13
08	310	#	307	-0-	-3	-0-	49	1	258	3	Y	-0-			13
09	304	R	304	-0-	-0-	-0-	49	1	255	3	Y	-0-			13
10	310	#	13	-0-	-297	-0-	2	1	11	3	Y	-0-			13

HENRY, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 058973 COMPL. DATE 04/00/1956 TOTAL DEPTH 5750 PERF. N/A

05	186	#	121	-0-	-65	-0-	20	1	95	3	Y	5			21
							6	9							
06	120	#	114	-0-	-6	-0-	21	1	93	3	Y	-0-			21
07	124	#	123	-0-	-1	-0-	23	1	100	3	Y	-0-			21
08	126	R	126	-0-	-0-	-0-	20	1	106	3	Y	-0-			21
09	121	R	121	-0-	-0-	-0-	20	1	101	3	Y	-0-			21
10	124	#	14	-0-	-110	-0-	2	1	12	3	Y	-0-			21

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

05	5580		4532	-0-	-1048	-0-	204	1	4328	3	N	-0-			-0-
06	5250	#	4260	-0-	-990	-0-	194	1	4066	3	N	-0-			-0-
07	4313		4313	-0-	-0-	-0-	192	1	4121	3	N	-0-			-0-
08	4234		4234	-0-	-0-	-0-	186	1	4048	3	N	-0-			-0-
09	4061		4061	-0-	-0-	-0-	178	1	3883	3	N	-0-			-0-
*10	4169		4169	-0-	-0-	-0-	180	1	3989	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

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

BOONSVILLE (STRAWN) 10574 880 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
IMPROVEMENT DISTRICT "A" WELL #: 1 RRCID -> 136464 COMPL. DATE 08/13/1990 TOTAL DEPTH 7062 PERF. 4748 - 4793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2400	N	446	-0-	-1954	74	20	1	425	3	Y	1					18
							1	9									
06	536	N	462	-0-	-74	-0-	21	1	441	3	Y	-0-					18
07	527	N	506	-0-	-21	-0-	22	1	484	3	Y	-0-					18
08	502	N	502	-0-	-0-	-0-	22	1	480	3	Y	-0-					18
09	587	N	587	-0-	-0-	-0-	84	1	503	3	Y	-0-					18
10	496	N	313	-0-	-183	-0-	14	1	299	3	Y	-0-					18

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
05	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	2			N	-0-					41
06	240	N	186	-0-	-54	-0-	186	2			N	-0-					41
07	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					41
08	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					41
09	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					41
10	248	N	213	-0-	-35	-0-	213	2			N	-0-					41

MERIT ENERGY COMPANY 561136
ADMIRE, C. H. WELL #: 1 C RRCID -> 038713 COMPL. DATE 02/09/1966 TOTAL DEPTH 5967 PERF. 3839 - 3870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	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
05	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					23
06	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					23
07	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					23
08	279	N	267	-0-	-12	-0-	267	2			N	-0-					23
09	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					23
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-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
05	248	N	225	-0-	-23	-0-	225	3			N	-0-					19
06	240	N	228	-0-	-12	-0-	228	3			N	-0-					19
07	248	N	221	-0-	-27	-0-	221	3			N	-0-					19
08	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	3			N	-0-					19
09	240	N	180	-0-	-60	-0-	180	3			N	-0-					19
10	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	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
05	413	N	413	-0-	-0-	-0-	70	1	343	3	Y	-0-					-0-
06	270	N	223	-0-	-47	-0-	41	1	182	3	Y	-0-					-0-
07	310	N	175	-0-	-135	-0-	33	1	142	3	Y	-0-					-0-
08	403	N	185	-0-	-218	-0-	30	1	155	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	177	-0-	-33	-0-	28	1	149	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	149	-0-	-37	-0-	26	1	123	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
05	93	N	79	-0-	-14	-0-	13	1	66	3	Y	-0-			-0-
06	90	N	71	-0-	-19	-0-	13	1	58	3	Y	-0-			-0-
07	93	N	77	-0-	-16	-0-	14	1	63	3	Y	-0-			-0-
08	93	N	69	-0-	-24	-0-	11	1	58	3	Y	-0-			-0-
09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	10	1	53	3	Y	-0-			-0-
10	62	N	59	-0-	-3	-0-	10	1	49	3	Y	-0-			-0-

ORR, WM., UNIT WELL #: 4 U RRCID -> 031483 COMPL. DATE 10/29/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4085 - 4116

05	909	N	909	-0-	-0-	-0-	155	1	754	3	Y	-0-			-0-
06	1020	N	979	-0-	-41	-0-	178	1	801	3	Y	-0-			-0-
07	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	192	1	840	3	Y	48			48
							53	9							
08	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	162	1	850	3	Y	-0-			48
09	998	N	998	-0-	-0-	-0-	161	1	837	3	Y	-0-			48
10	1085	N	975	-0-	-110	-0-	170	1	805	3	Y	-0-			48

ORR, WILLIAM, UNIT WELL #: 5 C RRCID -> 036639 COMPL. DATE 06/30/1965 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 3915 - 3943

05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	31	1	155	3	Y	-0-			-0-
06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	33	1	148	3	Y	-0-			-0-
07	193	N	193	-0-	-0-	-0-	36	1	157	3	Y	-0-			-0-
08	193	N	193	-0-	-0-	-0-	31	1	162	3	Y	-0-			-0-
09	186	N	186	-0-	-0-	-0-	30	1	156	3	Y	-0-			-0-
*10	197	N	197	-0-	-0-	-0-	35	1	162	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

05	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-			-0-
06	180	N	84	-0-	-96	-0-	84	3			N	-0-			-0-
07	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-			-0-
08	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-			-0-
*09	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-			-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-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

05	1088	N	229	-0-	-859	-0-	10	1	219	3	Y	-0-			-0-
06	213	N	213	-0-	-0-	-0-	9	1	204	3	Y	-0-			-0-
07	217	N	216	-0-	-1	-0-	9	1	207	3	Y	-0-			-0-
08	225	N	225	-0-	-0-	-0-	10	1	215	3	Y	-0-			-0-
09	222	N	222	-0-	-0-	-0-	9	1	213	3	Y	-0-			-0-
*10	232	N	232	-0-	-0-	-0-	10	1	222	3	Y	-0-			-0-

THETFORD, J. G. WELL #: 4 RRCID -> 129510 COMPL. DATE 10/12/1988 TOTAL DEPTH 5965 PERF. 5454 - 5495

05	3100	N	1215	-0-	-1885	2635	54	1	1161	3	N	-0-			-0-
06	3000	N	1140	-0-	-1860	775	52	1	1088	3	N	-0-			-0-
07	1937	N	1162	-0-	-775	-0-	52	1	1110	3	N	-0-			-0-
08	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	53	1	1155	3	N	-0-			-0-
09	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	48	1	1063	3	N	-0-			-0-
*10	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	51	1	1131	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
05	3100	N	1521	-0-	-1579	3850	154	1	1367	3	Y	-0-					-0-
06	3000	N	1322	-0-	-1678	2172	146	1	1176	3	Y	-0-					-0-
07	3100	N	1309	-0-	-1791	381	147	1	1162	3	Y	-0-					-0-
08	1849	N	1468	-0-	-381	-0-	153	1	1315	3	Y	-0-					-0-
09	1320	N	1319	-0-	-1	-0-	144	1	1175	3	Y	-0-					-0-
*10	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	145	1	1157	3	Y	-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

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 22 RRCID -> 084105 COMPL. DATE 12/28/2012 TOTAL DEPTH 4320 PERF. 2618 - 2626

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

05	930	N	490	-0-	-440	-0-	490	2			N	-0-					-0-
06	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
07	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					-0-
08	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					-0-
09	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					-0-
10	558	N	229	-0-	-329	-0-	229	2			N	-0-					-0-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 8 RRCID -> 086562 COMPL. DATE 01/30/1980 TOTAL DEPTH 4765 PERF. 4222 - 4228

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 39 RRCID -> 087012 COMPL. DATE 12/26/1979 TOTAL DEPTH 4340 PERF. 4206 - 4210

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BOROCK (CONGL.) //CONT.// 10700 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
HERRING, RAY //CONT.// 380295
CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 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
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2			N	-0-					-0-
06	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2			N	-0-					-0-
07	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			N	-0-					-0-
08	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			N	-0-					-0-
09	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			N	-0-					-0-
*10	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			N	-0-					-0-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 41 RRCID -> 118639 COMPL. DATE 12/19/1979 TOTAL DEPTH 4281 PERF. 4128 - 4138

05	1953	N	1360	-0-	-593	-0-	1360	2			N	-0-					-0-
06	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			N	-0-					-0-
07	1333	N	1169	-0-	-164	-0-	1169	2			N	-0-					-0-
08	1364	N	1115	-0-	-249	-0-	1115	2			N	-0-					-0-
09	1170	N	1149	-0-	-21	-0-	1149	2			N	-0-					-0-
*10	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	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

05	671	N	671	-0-	-0-	-0-	665	3	6	9	N	5					116
06	690	N	674	-0-	-16	-0-	672	3	2	9	N	2					118
07	669	N	669	-0-	-0-	-0-	661	3	8	9	N	7					125
08	682	N	642	-0-	-40	-0-	639	3	3	9	N	3					128
09	660	N	612	-0-	-48	-0-	610	3	2	9	N	2					130
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130

BOROCK (MARBLE FALLS) //CONT.// 10700 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
HERRING, RAY 380295
CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 53 RRCID -> 088775 COMPL. DATE 04/26/1980 TOTAL DEPTH 4220 PERF. 4170 - 4175

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOROCK (MISS) 10700 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
HERRING, RAY 380295
CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 55 RRCID -> 088780 COMPL. DATE 06/05/1980 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 4346 - 4352

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124 N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					-0-
06	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
07	124 N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					-0-
08	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
09	120 N	105	-0-	-15	-0-	105	2			N	-0-					-0-
*10	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 58 RRCID -> 089589 COMPL. DATE 07/01/1980 TOTAL DEPTH 4220 PERF. 3964 - 3966

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124 N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					-0-
06	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
07	124 N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					-0-
08	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
09	120 N	105	-0-	-15	-0-	105	2			N	-0-					-0-
*10	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-

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
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOROCK (UPPER CONGL.) //CONT.// 10700 690 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
HERRING, RAY //CONT.// 380295
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
05	1302	N	1299	-0-	-3	-0-	1299	2			N	-0-					-0-
06	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2			N	-0-					-0-
07	1426	N	1252	-0-	-174	-0-	1252	2			N	-0-					-0-
08	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2			N	-0-					-0-
09	1470	N	1127	-0-	-343	-0-	1127	2			N	-0-					-0-
*10	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			N	-0-					-0-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 45 RRCID -> 091600 COMPL. DATE 07/09/1980 TOTAL DEPTH 4456 PERF. 3890 - 3896

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					-0-
06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
07	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					-0-
08	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					-0-
09	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	2			N	-0-					-0-
10	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	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

05	713	N	706	-0-	-7	-0-	706	2			N	-0-					71
06	690	N	677	-0-	-13	-0-	677	2			N	-0-					71
07	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					71
08	713	N	707	-0-	-6	-0-	707	2			N	-0-					71
09	690	N	673	-0-	-17	-0-	673	2			N	-0-					71
10	713	N	NO RPT	-0-	-713	-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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
05	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	1			N	-0-					14
06	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	1			N	-0-					14
07	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	1			N	-0-					14
08	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	1			N	-0-					14
09	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	1			N	-0-					14
10	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	1			N	-0-					14

MCFALL, ANNA WELL #: 3 RRCID -> 079045 COMPL. DATE 09/29/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

PENN, G. E., ETAL 651670
KILLIAN, G. R. WELL #: 1 RRCID -> 021257 COMPL. DATE 05/11/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5822 - 5830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOWIE, SOUTHWEST (CONGL.) //CONT.// 10895 228 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MONTAGUE
PENNY, RALPH E. 652335
BOX, W. A. WELL #: 2 RRCID -> 107551 COMPL. DATE 04/30/1983 TOTAL DEPTH 6751 PERF. 5885 - 5893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1860	N	1131	-0-	-729	-0-	1131	3			N	-0-					-0-
06	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	3			N	-0-					-0-
07	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	3			N	-0-					-0-
08	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	3			N	-0-					-0-
09	1740	N	1612	-0-	-128	-0-	1612	3			N	-0-					-0-
10	1891	N	1749	-0-	-142	-0-	1749	3			N	-0-					-0-

BOWIE, SW. (MARBLE FALLS) 10895 836 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTAGUE
WISE PRODUCTION COMPANY 933825
HARVEY, JAMES W. WELL #: 1 RRCID -> 121796 COMPL. DATE 11/01/1975 TOTAL DEPTH 6078 PERF. 5863 - 6078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					199
06	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-	140	1			59
07	295	N	295	-0-	-0-	-0-	293	2	2	9	N	2					61
08	351	N	351	-0-	-0-	-0-	318	2	33	9	N	30					91
09	270	N	261	-0-	-9	-0-	239	2	22	9	N	20					111
10	310	N	241	-0-	-69	-0-	241	2			N	-0-					111

BOYD, N. (STRAWN 4200) 11061 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
OATES, G. W. WELL #: 2 C RRCID -> 097526 COMPL. DATE 05/19/1997 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4555 - 4621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					17
06	180	N	165	-0-	-15	-0-	165	3			N	-0-					17
07	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					17
08	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					17
09	180	N	161	-0-	-19	-0-	161	3			N	-0-					17
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
DAY, PAUL R. WELL #: 2 RRCID -> 058164 COMPL. DATE 04/05/1974 TOTAL DEPTH 6489 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	714	N	714	-0-	-0-	-0-	32	1	682	3	N	-0-					-0-
06	672	N	672	-0-	-0-	-0-	31	1	641	3	N	-0-					-0-
07	717	N	717	-0-	-0-	-0-	32	1	685	3	N	-0-					-0-
08	688	N	688	-0-	-0-	-0-	30	1	658	3	N	-0-					-0-
09	660	N	656	-0-	-4	-0-	29	1	627	3	N	-0-					-0-
10	682	N	663	-0-	-19	-0-	29	1	634	3	N	-0-					-0-

PERKINS, T. W. WELL #: 2 U RRCID -> 115674 COMPL. DATE 10/09/1984 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 3855 - 3889

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

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
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		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
KARNES, J. D. UNIT 5 WELL #: 11 RRCID -> 135839 COMPL. DATE 06/20/1990 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 4092 - 5808

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

05	281	N	281	-0-	-0-	-0-	13	1	268	3	N	-0-			-0-
06	289	N	289	-0-	-0-	-0-	13	1	276	3	N	-0-			-0-
07	289	N	289	-0-	-0-	-0-	13	1	276	3	N	-0-			-0-
08	279	N	262	-0-	-17	-0-	12	1	250	3	N	-0-			-0-
09	300	N	253	-0-	-47	-0-	11	1	242	3	N	-0-			-0-
10	279	N	263	-0-	-16	-0-	12	1	251	3	N	-0-			-0-

PERKINS, T. W. WELL #: 1 U RRCID -> 143767 COMPL. DATE 12/04/1992 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 3914 - 3968

05	3000	N	2025	-0-	-975	7166	69	1	1956	3	Y	-0-			-0-
06	3000	N	1949	-0-	-1051	6115	89	1	1860	3	Y	-0-			-0-
07	3100	N	2056	-0-	-1044	5071	92	1	1964	3	Y	-0-			-0-
08	3100	N	2018	-0-	-1082	3989	89	1	1929	3	Y	-0-			-0-
09	3000	N	1959	-0-	-1041	2948	86	1	1873	3	Y	-0-			-0-
*10	3100	N	2019	-0-	-1081	1867	88	1	1931	3	Y	-0-			-0-

PATTERSON, M. L. WELL #: 2 C RRCID -> 144623 COMPL. DATE 01/25/1993 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 4046 - 4132

05	705	N	142	-0-	-563	-0-	3	1	139	3	Y	-0-			12
06	150	N	141	-0-	-9	-0-	3	1	138	3	Y	-0-			12
07	166	N	166	-0-	-0-	-0-	4	1	162	3	Y	-0-			12
08	155	N	136	-0-	-19	-0-	5	1	131	3	Y	-0-			12
09	150	N	73	-0-	-77	-0-	2	1	71	3	Y	-0-			12
10	155	N	76	-0-	-79	-0-	2	1	74	3	Y	-0-			12

PETERSON, A. L. WELL #: 3-C RRCID -> 155847 COMPL. DATE 07/12/1995 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 3887 - 3900

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

HOEHN, M. G. WELL #: 1 RRCID -> 163421 COMPL. DATE 04/28/1997 TOTAL DEPTH 6888 PERF. 4676 - 4703

05	409	N	409	-0-	-0-	-0-	14	1	395	3	N	-0-			-0-
06	394	N	394	-0-	-0-	-0-	14	1	380	3	N	-0-			-0-
07	417	N	417	-0-	-0-	-0-	14	1	403	3	N	-0-			-0-
08	403	N	399	-0-	-4	-0-	14	1	385	3	N	-0-			-0-
09	413	N	413	-0-	-0-	-0-	14	1	399	3	N	-0-			-0-
*10	421	N	421	-0-	-0-	-0-	14	1	407	3	N	-0-			-0-

YOUNG, STELLA GU "A" WELL #: 6C RRCID -> 167966 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 4002 - 4008

05	3100	N	1975	-0-	-1125	5657	23	1	1952	3	Y	-0-			-0-
06	3000	N	1826	-0-	-1174	4483	22	1	1804	3	Y	-0-			-0-
07	3100	N	1750	-0-	-1350	3133	39	1	1711	3	Y	-0-			-0-
*08	3100	N	1711	-0-	-1389	1744	38	1	1673	3	Y	-0-			-0-
09	3000	N	1615	-0-	-1385	359	36	1	1579	3	Y	-0-			-0-
*10	1977	N	1618	-0-	-359	-0-	36	1	1582	3	Y	-0-			-0-

BOYD, N. (STRAWN 4200) //CONT.// 11061 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
05	11125	X	1909	-0-	-9216	-0-	44	1	1865	3	Y	-0-					3
06	1821	X	1821	-0-	-0-	-0-	42	1	1779	3	Y	-0-					3
07	2294	X	1939	-0-	-355	-0-	44	1	1895	3	Y	-0-					3
08	2294	X	1864	-0-	-430	-0-	41	1	1823	3	Y	-0-					3
09	2165	X	2165	-0-	-0-	-0-	48	1	2117	3	Y	-0-					3
*10	2261	X	2261	-0-	-0-	-0-	50	1	2211	3	Y	-0-					3

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
05	2100	N	530	-0-	-1570	182	13	1	517	3	Y	-0-					-0-
06	651	N	469	-0-	-182	-0-	10	1	459	3	Y	-0-					-0-
07	620	N	435	-0-	-185	-0-	10	1	425	3	Y	-0-					-0-
08	527	N	441	-0-	-86	-0-	10	1	431	3	Y	-0-					-0-
09	480	N	417	-0-	-63	-0-	9	1	408	3	Y	-0-					-0-
*10	459	N	459	-0-	-0-	-0-	15	1	444	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
05	3100	N	887	-0-	-2213	1319	21	1	866	3	Y	-0-					-0-
06	2233	N	914	-0-	-1319	-0-	31	1	883	3	Y	-0-					-0-
07	868	N	135	-0-	-733	-0-	5	1	130	3	Y	-0-					-0-
08	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	57	1	1685	3	Y	-0-					-0-
09	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	38	1	1114	3	Y	-0-					-0-
*10	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	35	1	1037	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
05	2786	N	524	-0-	-2262	-0-	12	1	512	3	Y	-0-					-0-
06	519	N	519	-0-	-0-	-0-	12	1	507	3	Y	-0-					-0-
07	573	N	573	-0-	-0-	-0-	13	1	560	3	Y	-0-					-0-
08	974	N	974	-0-	-0-	-0-	22	1	952	3	Y	-0-					-0-
09	756	N	756	-0-	-0-	-0-	17	1	739	3	Y	-0-					-0-
*10	712	N	712	-0-	-0-	-0-	16	1	696	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
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PATTERSON, M. L. WELL #: 6 RRCID -> 223701 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 4094 - 4198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2100	N	548	-0-	-1552	831	13	1	535	3	Y	-0-					6
06	2881	N	2050	-0-	-831	-0-	47	1	1973	3	Y	27					33
							30	9									
07	3100	N	4151	-0-	1051	1051	416	1	3699	3	Y	33					66
							36	9									
08	3100	N	3381	-0-	281	1332	383	1	2994	3	Y	4					70
							4	9									
09	3000	N	1892	-0-	-1108	224	130	1	1755	3	Y	6					76
							7	9									
*10	3383	X	3159	-0-	-224	-0-	523	1	2635	3	Y	1	67	1			5
							1	9									

BOYD, N. (STRAWN 4200) //CONT.// 11061 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WISE, JAMES E. WELL #: 1 RRCID -> 230769 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 3886 - 3922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1928	N	511	-0-	-1417	-0-	12	1	499	3	Y	-0-					-0-
06	420	N	410	-0-	-10	-0-	9	1	401	3	Y	-0-					-0-
07	465	N	432	-0-	-33	-0-	9	1	423	3	Y	-0-					-0-
08	496	N	458	-0-	-38	-0-	10	1	448	3	Y	-0-					-0-
09	420	N	415	-0-	-5	-0-	9	1	406	3	Y	-0-					-0-
10	434	N	388	-0-	-46	-0-	8	1	380	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	971	N	971	-0-	-0-	-0-	44	1	927	3	Y	-0-					2
06	909	N	909	-0-	-0-	-0-	41	1	868	3	Y	-0-					2
07	961	N	928	-0-	-33	-0-	42	1	886	3	Y	-0-					2
08	961	N	917	-0-	-44	-0-	40	1	877	3	Y	-0-					2
09	900	N	885	-0-	-15	-0-	39	1	846	3	Y	-0-					2
*10	970	N	970	-0-	-0-	-0-	42	1	928	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEVENSON, N.R. WELL #: 1 RRCID -> 243216 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4140 - 4208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	138	-0-	-17	-0-	3	1	135	3	N	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WCCO 4 - FITCH, J. P. WELL #: 8 RRCID -> 245901 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 3976 - 3996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2100	N	1665	-0-	-435	7139	38	1	1627	3	Y	-0-					-0-
06	3000	N	1633	-0-	-1367	5772	38	1	1595	3	Y	-0-					-0-
07	3100	N	2359	-0-	-741	5031	53	1	2306	3	Y	-0-					-0-
08	3100	N	2247	-0-	-853	4178	50	1	2197	3	Y	-0-					-0-
09	3000	N	2077	-0-	-923	3255	46	1	2031	3	Y	-0-					-0-
*10	3100	N	2105	-0-	-995	2260	46	1	2020	3	Y	35					35
							39	9									

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
05	3906	X	3166	-0-	-740	-0-	42	1	3124	2	N	-0-					8
06	3750	X	3075	-0-	-675	-0-	28	1	3047	2	N	-0-					8
07	3596	X	2878	-0-	-718	-0-	41	1	2836	2	N	1					9
							1	9									
08	3472	X	2955	-0-	-517	-0-	39	1	2916	2	N	-0-					9
09	3360	X	2817	-0-	-543	-0-	45	1	2760	2	N	11					20
							12	9									
10	3193	X	2443	-0-	-750	-0-	38	1	2404	2	N	1					21
							1	9									

BOYD, N. (STRAWN 4200) //CONT.// 11061 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FAIRWAY RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 259788
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
05	4371	X	4053	-0-	-318	-0-	84	1	3969	2	N	-0-					-0-
06	4230	X	3764	-0-	-466	-0-	3764	2			N	-0-					-0-
07	4247	X	3828	-0-	-419	-0-	81	1	3747	2	N	-0-					-0-
08	4247	X	3825	-0-	-422	-0-	78	1	3747	2	N	-0-					-0-
09	4110	X	3710	-0-	-400	-0-	90	1	3620	2	N	-0-					-0-
10	4061	X	3133	-0-	-928	-0-	75	1	3058	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
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51

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
05	390	R	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
06	375	R	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
07	385	R	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					-0-
08	403	#	383	-0-	-20	-0-	383	3			N	-0-					-0-
09	390	#	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					-0-
10	403	#	NO RPT	-0-	-403	-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
05	528	N	528	-0-	-0-	-0-	520	2	8	9	N	7	1	8			43
06	450	N	370	-0-	-80	-0-	366	2	4	9	N	4					47
07	425	N	425	-0-	-0-	-0-	417	2	8	9	N	7	2	8			52
08	527	N	514	-0-	-13	-0-	391	2	123	9	N	112	1	8			163
09	452	N	452	-0-	-0-	-0-	445	2	7	9	N	6	1	8			168
10	434	N	349	-0-	-85	-0-	345	2	4	9	N	4					172

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
05	434	N	351	-0-	-83	-0-	351	2			N	-0-					70
06	360	N	303	-0-	-57	-0-	303	2			N	-0-	24	1			46
07	341	N	333	-0-	-8	-0-	333	2			N	-0-					46
08	341	N	303	-0-	-38	-0-	303	2			N	-0-					46
09	300	N	272	-0-	-28	-0-	272	2			N	-0-					46
10	341	N	295	-0-	-46	-0-	295	2			N	-0-					46

FIELDS "B" WELL #: 1 RRCID -> 055853 COMPL. DATE 07/20/1973 TOTAL DEPTH 3395 PERF. 3368 - 3377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	434	N	342	-0-	-92	-0-	342	2			N	-0-					70
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-	25	1			45
07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					45
08	341	N	220	-0-	-121	-0-	220	2			N	-0-					45
09	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					45
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

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
05	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					179
06	630	N	559	-0-	-71	-0-	559	3			N	-0-					179
07	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					179
08	589	N	364	-0-	-225	-0-	364	3			N	-0-					179
*09	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					179
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
05	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					77
06	510	N	482	-0-	-28	-0-	482	3			N	-0-					77
07	806	N	772	-0-	-34	-0-	772	3			N	-0-					77
08	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-					77
*09	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					77
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
05	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
06	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
07	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
08	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	3			N	-0-					-0-
*09	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

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
05	62	N	47	-0-	-15	-0-	2	1	45	3	N	-0-					-0-
06	58	N	58	-0-	-0-	-0-	2	1	56	3	N	-0-					-0-
07	72	N	72	-0-	-0-	-0-	3	1	69	3	N	-0-					-0-
08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	2	1	61	3	N	-0-					-0-
09	60	N	58	-0-	-2	-0-	2	1	56	3	N	-0-					-0-
10	62	N	38	-0-	-24	-0-	1	1	37	3	N	-0-					-0-

BROWN, GUY WELL #: 5 RRCID -> 117772 COMPL. DATE 07/29/1985 TOTAL DEPTH 4455 PERF. 3995 - 4030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	496	N	400	-0-	-96	-0-	18	1	382	3	N	-0-					-0-
06	510	N	450	-0-	-60	-0-	21	1	429	3	N	-0-					-0-
07	527	N	469	-0-	-58	-0-	21	1	448	3	N	-0-					-0-
08	477	N	477	-0-	-0-	-0-	21	1	456	3	N	-0-					-0-
09	450	N	444	-0-	-6	-0-	20	1	424	3	N	-0-					-0-
10	465	N	437	-0-	-28	-0-	19	1	418	3	N	-0-					-0-

BRIDGEPORT (STRAWN) //CONT.// 11887 830 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GILES, J. E. GU 1 WELL #: 2U RRCID -> 140693 COMPL. DATE 09/11/1991 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4002 - 4026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1153	N	501	-0-	-652	-0-	220	1	281	3	Y	-0-					2
06	636	N	636	-0-	-0-	-0-	265	1	371	3	Y	-0-					2
07	354	N	354	-0-	-0-	-0-	16	1	338	3	Y	-0-					2
08	367	N	367	-0-	-0-	-0-	13	1	354	3	Y	-0-					2
09	357	N	357	-0-	-0-	-0-	154	1	203	3	Y	-0-					2
10	310	N	178	-0-	-132	-0-	182	1	172	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

05	496	N	460	-0-	-36	-0-	16	1	444	3	N	-0-					-0-
06	415	N	415	-0-	-0-	-0-	14	1	401	3	N	-0-					-0-
07	496	N	475	-0-	-21	-0-	21	1	454	3	N	-0-					-0-
08	465	N	410	-0-	-55	-0-	18	1	392	3	N	-0-					-0-
09	420	N	399	-0-	-21	-0-	13	1	386	3	N	-0-					-0-
10	465	N	404	-0-	-61	-0-	13	1	391	3	N	-0-					-0-

GENERAL OPERATING COMPANY 300160
GOODE WELL #: 1 RRCID -> 115029 COMPL. DATE 10/15/1984 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 4112 - 4152

05	790	N	790	-0-	-0-	-0-	787	2	3	9	N	3					72
06	428	N	428	-0-	-0-	-0-	422	2	6	9	N	5					77
07	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1021	2	14	9	N	13					90
08	775	N	584	-0-	-191	-0-	576	2	8	9	N	7					97
09	420	N	380	-0-	-40	-0-	374	2	6	9	N	5					102
10	1023	N	387	-0-	-636	-0-	386	2	1	9	N	1					103

MERIT ENERGY COMPANY 561136
BEVILLE, LOLA WELL #: 1 C RRCID -> 021265 COMPL. DATE 11/25/1958 TOTAL DEPTH 6013 PERF. 4066 - 4072

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

05	2001	N	316	-0-	-1685	-0-	14	1	302	3	Y	-0-					-0-
06	390	N	389	-0-	-1	-0-	17	1	372	3	Y	-0-					-0-
07	403	N	389	-0-	-14	-0-	17	1	372	3	Y	-0-					-0-
08	396	N	396	-0-	-0-	-0-	17	1	379	3	Y	-0-					-0-
09	390	N	374	-0-	-16	-0-	16	1	358	3	Y	-0-					-0-
10	403	N	396	-0-	-7	-0-	17	1	379	3	Y	-0-					-0-

WILLIAMSON, L. C. WELL #: 6 RRCID -> 141686 COMPL. DATE 05/05/1992 TOTAL DEPTH 4575 PERF. 4079 - 4287

05	795	N	139	-0-	-656	-0-	5	1	28	2	Y	-0-					-0-
							106	3									
06	120	N	119	-0-	-1	-0-	5	1	24	2	Y	-0-					-0-
							90	3									
07	124	N	94	-0-	-30	-0-	4	1	11	2	Y	-0-					-0-
							79	3									
08	124	N	52	-0-	-72	-0-	2	1	11	2	Y	-0-					-0-
							39	3									
09	181	N	181	-0-	-0-	-0-	5	1	24	2	Y	54					54
							93	3	59	9							
*10	109	N	109	-0-	-0-	-0-	4	1	21	2	Y	1					55
							83	3	1	9							

BRIDGEPORT (TIDWELL) //CONT.// 11887 913 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CITY OF BRIDGEPORT WELL #: 1 RRCID -> 142787 COMPL. DATE 12/30/1991 TOTAL DEPTH 6133 PERF. 3950 - 4040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2197	N	302	-0-	-1895	-0-	14	1	288	3	Y	-0-					5
06	300	N	254	-0-	-46	-0-	12	1	242	3	Y	-0-					5
07	328	N	328	-0-	-0-	-0-	15	1	313	3	Y	-0-					5
08	329	N	329	-0-	-0-	-0-	15	1	314	3	Y	-0-					5
09	240	N	209	-0-	-31	-0-	9	1	200	3	Y	-0-					5
10	310	N	227	-0-	-83	-0-	10	1	217	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
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					5
06	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					5
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COWLING, E. P. WELL #: 6 RRCID -> 203392 COMPL. DATE 03/22/1993 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4042 - 4117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	210	-0-	-7	-0-	9	1	201	3	N	-0-					-0-
06	210	N	208	-0-	-2	-0-	9	1	199	3	N	-0-					-0-
07	217	N	211	-0-	-6	-0-	9	1	202	3	N	-0-					-0-
08	219	N	219	-0-	-0-	-0-	9	1	210	3	N	-0-					-0-
09	210	N	188	-0-	-22	-0-	8	1	180	3	N	-0-					-0-
10	217	N	167	-0-	-50	-0-	7	1	160	3	N	-0-					-0-

KAKER, GUSSIE GU "B" WELL #: 2 RRCID -> 248127 COMPL. DATE 11/06/1992 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 4137 - 5812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	644	-0-	-2456	369	29	1	615	3	Y	-0-	92	1			13
06	973	N	604	-0-	-369	-0-	27	1	557	3	Y	18	16	1			15
							20	9									
07	713	N	602	-0-	-111	-0-	27	1	564	3	Y	10	4	1			21
							11	9									
08	749	N	749	-0-	-0-	-0-	32	1	706	3	Y	10					31
							11	9									
09	600	N	446	-0-	-154	-0-	20	1	424	3	Y	2					33
							2	9									
*10	590	N	590	-0-	-0-	-0-	25	1	565	3	Y	-0-	26	1			7

CITY OF BRIDGEPORT WELL #: 2U RRCID -> 267943 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 3962 - 4042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	496	X	119	-0-	-377	-0-	6	1	113	3	N	-0-					-0-
06	480	X	124	-0-	-356	-0-	6	1	118	3	N	-0-					-0-
07	186	N	132	-0-	-54	-0-	6	1	126	3	N	-0-					-0-
08	267	N	267	-0-	-0-	-0-	12	1	255	3	N	-0-					-0-
09	120	N	91	-0-	-29	-0-	4	1	87	3	N	-0-					-0-
*10	263	N	263	-0-	-0-	-0-	12	1	251	3	N	-0-					-0-

BRIDGEPORT LAKE (CONGL. 5100) 11906 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY 561136
CRAFT-WATER BOARD UNIT 15 WELL #: 1 RRCID -> 110841 COMPL. DATE 06/19/1958 TOTAL DEPTH 5892 PERF. 5088 - 5111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	805	N	805	-0-	-0-	-0-	796	2	9	9	N	8					85
06	690	N	627	-0-	-63	-0-	627	2			N	-0-					85
07	713	N	594	-0-	-119	-0-	594	2			N	-0-					85
08	806	N	546	-0-	-260	-0-	546	2			N	-0-					85
*09	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					85
10	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					85

BRYSON (CONGLOMERATE) 12799 375 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
XSTAR RESOURCES LLC 945934
MATLOCK WELL #: 1 RRCID -> 147131 COMPL. DATE 04/18/1986 TOTAL DEPTH 4977 PERF. 4955 - 4958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1211	R	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			N	-0-					73
06	1196	R	1196	-0-	-0-	-0-	1183	2	13	9	N	12					85
07	1029	R	1029	-0-	-0-	-0-	1018	2	11	9	N	10					95
08	888	R	888	-0-	-0-	-0-	878	2	10	9	N	9					104
*09	750	#	734	-0-	-16	-0-	726	2	8	9	N	7					111
10	775	#	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					111

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
05	496	N	383	-0-	-113	-0-	383	2			N	-0-					-0-
06	960	N	782	-0-	-178	-0-	782	2			N	-0-					-0-
07	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					-0-
08	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	2			N	-0-					-0-
09	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2			N	-0-					-0-
*10	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	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
05	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					115
06	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					115
07	434	N	376	-0-	-58	-0-	376	3			N	-0-					115
08	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					115
09	390	N	271	-0-	-119	-0-	271	3			N	-0-					115
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
05	0	W	-0-	-0-	-0-	4313					N	-0-					71
06	0	W	-0-	-0-	-0-	4313					N	-0-	71	1			-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	4313					N	-0-					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-					-0-
06	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
07	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-					-0-
08	558	N	382	-0-	-176	-0-	382	3			N	-0-					-0-
*09	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
10	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
05	1224	R	1224	-0-	-0-	-0-	1217	3	7	9	N	6					136
06	1230	#	1193	-0-	-37	-0-	1178	3	15	9	N	14					150
07	1271	#	948	-0-	-323	-0-	941	3	7	9	N	6	136	1			20
08	1209	#	579	-0-	-630	-0-	579	3			N	-0-					20
09	1200	#	695	-0-	-505	-0-	691	3	4	9	N	4					24
*10	1240	#	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					24

HENDERSON, J. E. WELL #: 2 RRCID -> 121262 COMPL. DATE 12/18/1982 TOTAL DEPTH 4014 PERF. 3222 - 3368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

SKYBRIDGE ENERGY LLC 786419
RUTH WELL #: 6 RRCID -> 121739 COMPL. DATE 01/31/1984 TOTAL DEPTH 4732 PERF. 4620 - 4680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	507	R	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					-0-
06	482	R	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					-0-
07	379	R	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					-0-
08	401	R	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-
*09	381	R	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					-0-
10	217	#	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

RUTH WELL #: 8 RRCID -> 121740 COMPL. DATE 04/10/1984 TOTAL DEPTH 4894 PERF. 4840 - 4850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUTH WELL #: 9 RRCID -> 121741 COMPL. DATE 04/19/1984 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4740 - 4750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY		360	-0-	360	570	360	2			N	-0-					-0-
06	868	R	298	-0-	-570	-0-	298	2			N	-0-					-0-
07	207	R	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
08	372	#	267	-0-	-105	-0-	267	2			N	-0-					-0-
*09	360	#	237	-0-	-123	-0-	237	2			N	-0-					-0-
10	372	#	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

BRYSON, EAST //CONT.// 12800 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
SKYBRIDGE ENERGY LLC //CONT.// 786419
RUTH WELL #: 10 RRCID -> 121742 COMPL. DATE 12/15/1985 TOTAL DEPTH 4783 PERF. 4656 - 4664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUTH WELL #: 11 RRCID -> 121743 COMPL. DATE 03/24/1985 TOTAL DEPTH 4880 PERF. 4410 - 4770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STAMPER OPERATING CO., INC. 812133
SIMPSON, B. B. WELL #: 1 RRCID -> 151177 COMPL. DATE 03/30/1982 TOTAL DEPTH 3340 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	56	R	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
06	61	R	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
07	84	R	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
*08	73	R	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
*09	67	R	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
*10	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

XSTAR RESOURCES LLC 945934
DUERSON, L. WELL #: 1 RRCID -> 112093 COMPL. DATE 07/19/1983 TOTAL DEPTH 4760 PERF. 4726 - 4734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	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
05	419	R	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					-0-
06	438	R	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					-0-
07	368	R	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					-0-
08	434	#	402	-0-	-32	-0-	402	2			N	-0-					-0-
*09	457	R	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					-0-
10	465	#	NO RPT	-0-	-465	-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
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRYSON, EAST //CONT.// 12800 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
XSTAR RESOURCES LLC //CONT.// 945934
BEGGS, W. B. WELL #: 5 RRCID -> 193913 COMPL. DATE 09/15/1982 TOTAL DEPTH 4058 PERF. 2835 - 2845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	11					99
06	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					99
07	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					99
08	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					99
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99

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
05	101	R	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
06	82	R	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
07	108	R	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
08	93	#	70	-0-	-23	-0-	70	2			N	-0-					-0-
*09	90	#	66	-0-	-24	-0-	66	2			N	-0-					-0-
10	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

BRYSON, EAST (CADDO) 12800 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
D L OPERATING 196262
RHODES, J. S. WELL #: 1 RRCID -> 129938 COMPL. DATE 10/14/1986 TOTAL DEPTH 5458 PERF. 4335 - 4482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	901	N	901	-0-	-0-	-0-	900	3	1	9	N	1					75
06	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	3			N	-0-					75
07	939	N	939	-0-	-0-	-0-	937	3	2	9	N	2					77
08	899	N	705	-0-	-194	-0-	705	3			N	-0-					77
*09	346	N	346	-0-	-0-	-0-	345	3	1	9	N	1					78
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78

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
05	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					-0-
06	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					-0-
*09	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRYSON, E. (CADDO GAS) 12800 330 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
D L OPERATING 196262
OWENS ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 089021 COMPL. DATE 06/20/1978 TOTAL DEPTH 4956 PERF. 4436 - 4446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	72					N	-0-					-0-
06	72		-0-	-0-	-72	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRECO OPERATING, LLC 330135
EPPERSON WELL #: 2 RRCID -> 183059 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4366 - 4380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					-0-
06	540	N	331	-0-	-209	-0-	331	2			N	-0-					-0-
07	310	N	264	-0-	-46	-0-	264	2			N	-0-					-0-
08	465	N	151	-0-	-314	-0-	151	2			N	-0-					-0-
09	330	N	107	-0-	-223	-0-	107	2			N	-0-					-0-
10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-

BRYSON, EAST (CONGL.) 12800 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
KUYKENDALL WELL #: 1 RRCID -> 121196 COMPL. DATE 04/01/1986 TOTAL DEPTH 5524 PERF. 4820 - 4854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					45
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

CASTEEL WELL #: 4 RRCID -> 146604 COMPL. DATE 07/21/1993 TOTAL DEPTH 4917 PERF. 4485 - 4910

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GENERAL OPERATING COMPANY 300160
LOWE WELL #: 1 RRCID -> 046498 COMPL. DATE 05/31/1969 TOTAL DEPTH 4575 PERF. N/A

05	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
07	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
08	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
09	150	N	123	-0-	-27	-0-	123	2			N	-0-					-0-
10	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	2			N	-0-					-0-

GRECO OPERATING, LLC 330135
EPPERSON WELL #: 1 RRCID -> 176111 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 5070 PERF. 4799 - 4808

05	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					30
06	180	N	58	-0-	-122	-0-	58	2			N	-0-					30
07	279	N	68	-0-	-211	-0-	68	2			N	-0-					30
08	248	N	54	-0-	-194	-0-	54	2			N	-0-					30
09	60	N	1	-0-	-59	-0-	1	2			N	-0-					30
*10	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					30

XSTAR RESOURCES LLC 945934
MCCONNELL WELL #: 1 RRCID -> 122653 COMPL. DATE 05/11/1984 TOTAL DEPTH 4780 PERF. 4569 - 4579

05	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					20
06	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					20
07	958	N	958	-0-	-0-	-0-	912	2	46	9	N	42					62
08	843	N	843	-0-	-0-	-0-	814	2	29	9	N	26					88
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					100
10	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					100

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

05	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
06	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
07	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
09	270	N	178	-0-	-92	-0-	178	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRYSON, EAST (LOWER CONGL.) //CONT.// 12800 450 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
GRECO OPERATING, LLC 330135
RANKIN "B" WELL #: 1 RRCID -> 204336 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 4940 PERF. 4724 - 4732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	547	R	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					-0-
06	903	R	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-					-0-
07	924	R	924	-0-	-0-	-0-	924	2			N	-0-					-0-
08	866	R	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-					-0-
09	973	R	973	-0-	-0-	-0-	973	2			N	-0-					-0-
*10	1177	R	1177	-0-	-0-	-0-	1177	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
05	556	N	556	-0-	-0-	-0-	552	3	4	9	N	4					99
06	696	N	696	-0-	-0-	-0-	662	3	34	9	N	31	114	1			16
07	646	N	646	-0-	-0-	-0-	635	3	11	9	N	10					26
08	613	N	613	-0-	-0-	-0-	604	3	9	9	N	8					34
09	690	N	627	-0-	-63	-0-	618	3	9	9	N	8					42
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

BRYSON, SOUTH (CADDO, MIDDLE) 12804 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
AUGUSTUS OIL AND GAS CORPORATION 036857
FOUR CORNERS WELL #: 1 RRCID -> 210205 COMPL. DATE 06/29/1990 TOTAL DEPTH 4475 PERF. 3862 - 3882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1147	N	1034	-0-	-113	-0-	1027	3	7	9	N	6					99
06	1230	N	511	-0-	-719	-0-	507	3	4	9	N	4					103
07	1085	N	464	-0-	-621	-0-	464	3			N	-0-					103
08	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					103
09	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					103
10	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					103

BRYSON, SOUTH (STRAWN 1700) 12804 600 ASSOCIATED STORAGE CNTY: JACK
ENERGY TRANSFER COMPANY 252017
CALLIE-PARKER WELL #: 1 RRCID -> 021281 COMPL. DATE 06/14/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1792 - 1801

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

JOHNSON, C. W. WELL #: 1 RRCID -> 021284 COMPL. DATE 04/14/1959 TOTAL DEPTH 1816 PERF. 1753 - 1769

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

FIELDS WELL #: 3 RRCID -> 057022 COMPL. DATE 10/11/1973 TOTAL DEPTH 1780 PERF. N/A

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

BRYSON, SOUTH (STRAWN 1700) //CONT.// 12804 600 ASSOCIATED STORAGE CNTY: JACK
ENERGY TRANSFER COMPANY //CONT.// 252017

FIELDS WELL #: 1 RRCID -> 057620 COMPL. DATE 12/04/1973 TOTAL DEPTH 1771 PERF. N/A

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

FIELDS WELL #: 2 RRCID -> 057621 COMPL. DATE 12/03/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

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

BRYSON, SOUTH (STRAWN 1700) //CONT.// 12804 600 ASSOCIATED STORAGE CNTY: JACK
ENERGY TRANSFER COMPANY //CONT.// 252017
FIELDS WELL #: 13 RRCID -> 057629 COMPL. DATE 11/03/1973 TOTAL DEPTH 1768 PERF. N/A

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

FIELDS WELL #: 14 RRCID -> 057630 COMPL. DATE 10/18/1973 TOTAL DEPTH 1725 PERF. N/A

05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

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

BRYSON, SOUTH (STRAWN 1700) //CONT.// 12804 600 ASSOCIATED STORAGE CNTY: JACK
ENERGY TRANSFER COMPANY //CONT.// 252017
TEXAS UTILITIES FUEL COMPANY WELL #: 4 RRCID -> 057638 COMPL. DATE 10/05/1973 TOTAL DEPTH 1789 PERF. 1748 - 1760

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

SHANAFELT "C" WELL #: 1 RRCID -> 072297 COMPL. DATE 07/26/1977 TOTAL DEPTH 3283 PERF. N/A

05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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
05	62	N	40	-0-	-22	-0-	6	1	34	2	N	-0-					55
06	60	N	40	-0-	-20	-0-	7	1	33	2	N	-0-					55
07	62	N	30	-0-	-32	-0-	6	1	24	2	N	-0-					55
08	31	N	25	-0-	-6	-0-	4	1	21	2	N	-0-					55
09	30	N	10	-0-	-20	-0-	2	1	8	2	N	-0-					55
10	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	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
05	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	3			N	-0-					10
06	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	3			N	-0-					10
07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					10
08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					10
*09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					10
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

BRYSON, WEST (4550) 12810 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
WALSH & WATTS, INC. 895060
BRYSON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 119613 COMPL. DATE 12/16/1985 TOTAL DEPTH 5460 PERF. 4598 - 4601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2263	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	2190	N	2139	-0-	-51	-0-	2138	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2175	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	2263	N	2148	-0-	-115	-0-	2147	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	2130	N	1949	-0-	-181	-0-	1949	2			N	-0-					-0-
10	2170	N	1948	-0-	-222	-0-	1948	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
05	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	3			N	-0-					78
06	360	N	324	-0-	-36	-0-	324	3			N	-0-					78
07	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					78
08	620	N	337	-0-	-283	-0-	337	3			N	-0-					78
*09	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					78
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 148269 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6120 PERF. 6022 - 6030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					172
06	150	N	88	-0-	-62	-0-	88	3			N	-0-					172
07	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					172
08	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					172
*09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					172
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					172

BUNGER, SOUTH (STRAWN) 13311 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
GRECO OILFIELD SERVICES, INC. 330115
LISLES, J. B. WELL #: 1A RRCID -> 021297 COMPL. DATE 06/21/1987 TOTAL DEPTH 3092 PERF. 2996 - 3041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUNGER, SOUTH (STRAWN) //CONT.// 13311 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
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
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					13
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
10	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
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					29
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					29
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
*09	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					29
10	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

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
07	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
08	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
*09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					187
06	420	N	352	-0-	-68	-0-	352	2			N	-0-					187
07	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					187
08	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					187
09	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					187
10	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					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
05	3162		2456	-0-	-706	-0-	2456	3			N	-0-					-0-
06	3060		1615	-0-	-1445	-0-	1615	3			N	-0-					-0-
07	1891	#	1079	-0-	-812	-0-	1079	3			N	-0-					-0-
08	3162		2351	-0-	-811	-0-	2351	3			N	-0-					-0-
09	3060		2493	-0-	-567	-0-	2493	3			N	-0-					-0-
10	2449	#	NO RPT	-0-	-2449	-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
05	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	2			N	-0-					-0-
06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
07	93	N	42	-0-	-51	-0-	42	2			N	-0-					-0-
08	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
*09	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAMP TEXOMA (ATOKA) 15135 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GRAYSON
JONES, L. E. OPERATING, INC. 443122
BOY SCOUTS OF AMERICA WELL #: 1 RRCID -> 066905 COMPL. DATE 05/24/1976 TOTAL DEPTH 16195 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
10	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
05	1127	R	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2			N	-0-					-0-
06	1102	R	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			N	-0-					-0-
07	1130	R	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			N	-0-					-0-
08	1138	R	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			N	-0-					-0-
09	1110	#	1098	-0-	-12	-0-	1098	2			N	-0-					-0-
10	1147	#	1138	-0-	-9	-0-	1138	2			N	-0-					-0-

DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
BROWN, EDGAR G. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 096359 COMPL. DATE 10/01/1981 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 5437 - 5445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	69	R	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
06	88	R	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
07	98	R	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
08	98	R	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
09	95	R	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
10	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

CAMPSEY (CONGLOMERATE) 15175 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
CAMPSEY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 045342 COMPL. DATE 10/02/1968 TOTAL DEPTH 6113 PERF. 5376 - 6095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	979	N	207	-0-	-772	-0-	9	1	198	3	Y	-0-					-0-
06	252	N	252	-0-	-0-	-0-	12	1	240	3	Y	-0-					-0-
07	192	N	192	-0-	-0-	-0-	8	1	184	3	Y	-0-					-0-
08	186	N	182	-0-	-4	-0-	8	1	174	3	Y	-0-					-0-
09	208	N	208	-0-	-0-	-0-	9	1	199	3	Y	-0-					-0-
*10	196	N	196	-0-	-0-	-0-	8	1	188	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
05	217	N	205	-0-	-12	-0-	205	2			N	-0-					28
06	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					28
07	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					28
08	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					28
09	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					28
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
05	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	2890	2			N	-0-					41
06	2310	X	1864	-0-	-446	-0-	1864	2			N	-0-					41
07	2542	X	2013	-0-	-529	-0-	2013	2			N	-0-					41
08	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	3075	2			N	-0-					41
09	2790	X	2272	-0-	-518	-0-	2272	2			N	-0-					41
10	2883	X	2319	-0-	-564	-0-	2319	2			N	-0-					41

DEVOLL-STARNES WELL #: 4 RRCID -> 206747 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 5764 PERF. 5563 - 5570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11284	X	10304	-0-	-980	-0-	10258	2	46	9	N	42					171
06	10920	X	9569	-0-	-1351	-0-	9537	2	32	9	N	29	166	1			34
07	11284	X	9516	-0-	-1768	-0-	9492	2	24	9	N	22					56
08	11005	X	6848	-0-	-4157	-0-	6828	2	20	9	N	18					74
09	10110	X	3846	-0-	-6264	-0-	3831	2	15	9	N	14					88
10	10292	X	4307	-0-	-5985	-0-	4306	2	1	9	N	1					89

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
05	870	N	870	-0-	-0-	-0-	39	1	831	3	Y	-0-					-0-
06	854	N	854	-0-	-0-	-0-	39	1	815	3	Y	-0-					-0-
07	849	N	849	-0-	-0-	-0-	38	1	811	3	Y	-0-					-0-
08	870	N	870	-0-	-0-	-0-	38	1	832	3	Y	-0-					-0-
09	872	N	872	-0-	-0-	-0-	38	1	834	3	Y	-0-					-0-
*10	910	N	910	-0-	-0-	-0-	39	1	871	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
05	837	N	754	-0-	-83	-0-	34	1	717	3	Y	3					62
							3	9									
06	810	N	628	-0-	-182	-0-	29	1	599	3	Y	-0-					62
07	837	N	716	-0-	-121	-0-	31	1	684	3	Y	1					63
							1	9									
08	744	N	663	-0-	-81	-0-	29	1	634	3	Y	-0-					63
09	630	N	546	-0-	-84	-0-	24	1	522	3	Y	-0-					63
10	713	N	625	-0-	-88	-0-	27	1	598	3	Y	-0-					63

TARRANT COUNTY WATERBOARD GU 20 WELL #: 54 RRCID -> 147562 COMPL. DATE 04/04/1991 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 5843 - 6518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	97	1	2060	3	Y	5					12
							6	9									
06	2160	N	1942	-0-	-218	-0-	89	1	1853	3	Y	-0-					12
07	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	86	1	1844	3	Y	-0-					12
08	2170	N	1879	-0-	-291	-0-	83	1	1796	3	Y	-0-					12
09	1950	N	1739	-0-	-211	-0-	57	1	1682	3	Y	-0-					12
10	1922	N	1587	-0-	-335	-0-	68	1	1519	3	Y	-0-					12

TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 58 RRCID -> 151665 COMPL. DATE 02/20/1992 TOTAL DEPTH 6065 PERF. 5302 - 5540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	63	1	1344	3	Y	-0-					8
06	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	62	1	1298	3	Y	-0-					8
07	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	47	1	1351	3	Y	8					16
							9	9									
08	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	62	1	1347	3	Y	-0-					16
09	1350	N	1296	-0-	-54	-0-	43	1	1253	3	Y	-0-					16
*10	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	61	1	1362	3	Y	-0-					16

BORING, A.L. WELL #: 3 RRCID -> 177362 COMPL. DATE 12/20/1981 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 5102 - 5559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	99	-0-	-25	-0-	99	1			Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 34 RRCID -> 177711 COMPL. DATE 02/17/1982 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6040 - 6924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	N	367	-0-	-5	-0-	98	1	269	3	Y	-0-					-0-
06	400	N	400	-0-	-0-	-0-	133	1	267	3	Y	-0-					-0-
07	408	N	408	-0-	-0-	-0-	137	1	271	3	Y	-0-					-0-
08	394	N	394	-0-	-0-	-0-	136	1	258	3	Y	-0-					-0-
09	353	N	353	-0-	-0-	-0-	130	1	223	3	Y	-0-					-0-
*10	454	N	454	-0-	-0-	-0-	138	1	316	3	Y	-0-					-0-

TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 37L RRCID -> 178175 COMPL. DATE 03/14/1984 TOTAL DEPTH 6061 PERF. 5176 - 6029

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

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
05	527	N	491	-0-	-36	-0-	50	1	441	2	N	-0-					36
06	524	N	524	-0-	-0-	-0-	49	1	474	2	N	1					37
							1	9									
07	527	N	505	-0-	-22	-0-	51	1	450	2	N	4					41
							4	9									
*08	399	N	399	-0-	-0-	-0-	50	1	349	2	N	-0-					41
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41

CAP YATES WELL #: 14 RRCID -> 173699 COMPL. DATE 04/03/1999 TOTAL DEPTH 5685 PERF. 5173 - 5485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	N	307	-0-	-34	-0-	52	1	255	3	N	-0-					67
06	330	N	237	-0-	-93	-0-	51	1	186	2	N	-0-					67
07	310	N	290	-0-	-20	-0-	52	1	238	2	N	-0-					67
08	279	N	279	-0-	-0-	-0-	52	1	227	2	N	-0-					67
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					67

CAP YATES WELL #: 22 RRCID -> 173700 COMPL. DATE 05/29/1999 TOTAL DEPTH 5631 PERF. 5463 - 5467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YATES, BILLIE WELL #: 28 RRCID -> 174831 COMPL. DATE 08/20/1999 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5352 - 5404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

FANCHER, L. O. WELL #: 6 RRCID -> 174942 COMPL. DATE 10/13/1999 TOTAL DEPTH 5756 PERF. 5218 - 5231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1333	N	935	-0-	-398	-0-	96	1	836	2	N	3					121
							3	9									
06	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	119	1	1465	2	N	37					158
							41	9									
07	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	127	1	1549	2	N	2	151	1			9
							2	9									
08	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	105	1	1779	2	N	1					10
							1	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

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
05	372	N	262	-0-	-110	-0-	48	1	214	2	N	-0-					106
06	300	N	242	-0-	-58	-0-	47	1	195	2	N	-0-					106
07	310	N	268	-0-	-42	-0-	48	1	220	2	N	-0-					106
08	343	N	343	-0-	-0-	-0-	36	1	289	2	N	16					122
							18	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					122
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					122

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
05	91	N	91	-0-	-0-	-0-	2	1	89	3	N	-0-					16
06	80	N	80	-0-	-0-	-0-	2	1	78	2	N	-0-					16
07	93	N	87	-0-	-6	-0-	2	1	85	2	N	-0-					16
08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	2	1	66	2	N	-0-					16
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					16

FAYETTE YATES WELL #: 24 RRCID -> 176093 COMPL. DATE 11/02/1999 TOTAL DEPTH 5760 PERF. 5646 - 5666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	N	224	-0-	-24	-0-	7	1	217	2	N	-0-					14
06	240	N	188	-0-	-52	-0-	6	1	182	2	N	-0-					14
07	248	N	201	-0-	-47	-0-	6	1	195	2	N	-0-					14
08	180	N	180	-0-	-0-	-0-	6	1	174	2	N	-0-					14
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					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
05	93	N	81	-0-	-12	-0-	47	1	34	3	N	-0-					93
06	90	N	78	-0-	-12	-0-	47	1	31	2	N	-0-					93
07	93	N	76	-0-	-17	-0-	47	1	29	2	N	-0-					93
08	127	N	127	-0-	-0-	-0-	47	1	41	2	N	35					128
							39	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					128
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					128

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

YATES, BILLIE WELL #: 24 RRCID -> 177185 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 5809 PERF. 5342 - 5350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	589	N	538	-0-	-51	-0-	5	1	533	2	N	-0-					9
06	630	N	444	-0-	-186	-0-	4	1	440	2	N	-0-					9
07	589	N	514	-0-	-75	-0-	5	1	509	2	N	-0-					9
08	534	N	534	-0-	-0-	-0-	5	1	529	2	N	-0-					9
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
05	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-					85
06	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	2			N	-0-					85
07	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-					85
08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					85
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
10	9	N	NO RPT	-0-	-9	-0-					N	NO RPT					85

IG/F YATES B WELL #: 3 RRCID -> 177391 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 5868 PERF. 5038 - 5665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	855	N	855	-0-	-0-	-0-	56 11	1 9	788	2	N	10					102
06	780	N	737	-0-	-43	-0-	51 9	1 9	677	2	N	8					110
07	775	N	775	-0-	-0-	-0-	54 10	1 9	711	2	N	9					119
08	719	N	719	-0-	-0-	-0-	54 9	1 9	656	2	N	8					127
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					127
10	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					127

FAYETTE YATES WELL #: 30 RRCID -> 177393 COMPL. DATE 03/15/2000 TOTAL DEPTH 5745 PERF. 5206 - 5240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1581	N	1547	-0-	-34	-0-	63	1	1484	2	N	-0-					62
06	1650	N	1388	-0-	-262	-0-	57	1	1331	2	N	-0-					62
07	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	31 6	1 9	1509	2	N	5					67
08	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	50	1	1454	2	N	-0-					67
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
10	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT					67

YATES, BILLIE WELL #: 25 RRCID -> 177394 COMPL. DATE 02/23/2000 TOTAL DEPTH 5748 PERF. 5268 - 5279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	706	N	706	-0-	-0-	-0-	6	1	700	2	N	-0-					43
06	700	N	700	-0-	-0-	-0-	6	1	694	2	N	-0-					43
07	690	N	690	-0-	-0-	-0-	6	1	684	2	N	-0-					43
08	650	N	650	-0-	-0-	-0-	6	1	644	2	N	-0-					43
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

YATES, BILLIE WELL #: 27 RRCID -> 177395 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 5768 PERF. 5252 - 5258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	3406	-0-	306	306	76 15	1 9	3315	2	N	14					88
06	3000	N	3171	-0-	171	477	72 8	1 9	3091	2	N	7					95
07	3100	N	2869	-0-	-231	246	71 6	1 9	2792	2	N	5					100
08	2179	N	1933	-0-	-246	-0-	65	1	1868	2	N	-0-					100
09	1200	X	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT					100
10	1240	X	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					100

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
05	558	N	332	-0-	-226	-0-	50	1	282	2	N	-0-					90
06	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	53	1	956	2	N	-0-					90
07	582	N	582	-0-	-0-	-0-	51	1	529	2	N	2					92
							2	9									
*08	748	N	748	-0-	-0-	-0-	48	1	698	2	N	2					94
							2	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94

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
05	745	N	745	-0-	-0-	-0-	23	1	722	2	N	-0-					26
06	641	N	641	-0-	-0-	-0-	19	1	622	2	N	-0-					26
07	769	N	769	-0-	-0-	-0-	23	1	746	2	N	-0-					26
08	708	N	708	-0-	-0-	-0-	23	1	685	2	N	-0-					26
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
10	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					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
05	62	N	20	-0-	-42	-0-	1	1	19	2	N	-0-					-0-
06	300	N	12	-0-	-288	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
07	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	N	-0-					-0-
08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YATES, BILLIE WELL #: 30 RRCID -> 178179 COMPL. DATE 06/01/2000 TOTAL DEPTH 5782 PERF. 5632 - 5680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	9	1	1118	2	N	-0-					56
06	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	9	1	998	2	N	-0-					56
07	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	9	1	1034	2	N	11					67
							12	9									
*08	971	N	971	-0-	-0-	-0-	10	1	958	2	N	3					70
							3	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

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
05	1333	N	1318	-0-	-15	-0-	86	1	1232	2	N	-0-					28
06	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	82	1	1239	2	N	-0-					28
07	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	89	1	1399	2	N	-0-					28
08	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	89	1	1281	2	N	-0-					28
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
10	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT					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
05	613	N	613	-0-	-0-	-0-	69	1	544	3	N	-0-					15
06	600	N	507	-0-	-93	-0-	69	1	438	2	N	-0-					15
07	620	N	594	-0-	-26	-0-	69	1	525	2	N	-0-					15
08	632	N	632	-0-	-0-	-0-	69	1	563	2	N	-0-					15
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
10	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					15

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
YATES, BILLIE WELL #: 32 RRCID -> 178910 COMPL. DATE 07/03/2000 TOTAL DEPTH 5558 PERF. 5112 - 5480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1178	N	1066	-0-	-112	-0-	55	1	975	2	N	33					85
							36	9									
06	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	55	1	1228	2	N	5					90
							6	9									
07	1085	N	1009	-0-	-76	-0-	55	1	933	2	N	19					109
							21	9									
*08	741	N	741	-0-	-0-	-0-	53	1	687	2	N	1					110
							1	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					110
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					110

YATES, BILLIE WELL #: 33 RRCID -> 178911 COMPL. DATE 08/02/2000 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5038 - 5516

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

YATES, FAYETTE WELL #: 37 RRCID -> 178912 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 5748 PERF. 5616 - 5630

05	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	46	1	1484	2	N	-0-					61
06	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	46	1	1532	2	N	9					70
							10	9									
07	1705	N	1456	-0-	-249	-0-	43	1	1413	2	N	-0-					70
08	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	42	1	1254	2	N	-0-					70
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
10	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT					70

FAYETTE YATES WELL #: 38 RRCID -> 179137 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5550 - 5646

05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	1	1	94	2	N	-0-					72
06	111	N	111	-0-	-0-	-0-	1	1	107	2	N	3					75
							3	9									
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	15					90
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15					105
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					105
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					105

CAP YATES WELL #: 24 RRCID -> 179558 COMPL. DATE 10/04/2000 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 5370 - 5576

05	806	N	753	-0-	-53	-0-	17	1	736	3	N	-0-					15
06	780	N	582	-0-	-198	-0-	14	1	568	2	N	-0-					15
07	775	N	659	-0-	-116	-0-	16	1	643	2	N	-0-					15
08	685	N	685	-0-	-0-	-0-	16	1	669	2	N	-0-					15
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
10	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					15

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368

YATES, BILLIE WELL #: 29 RRCID -> 179807 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 5833 PERF. 5740 - 5750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	11	1	1237	3	N	3					92
							3	9									
06	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	10	1	1102	2	N	3					95
							3	9									
07	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	9	1	1003	2	N	2	82	1			15
							2	9									
*08	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	11	1	1069	2	N	6					21
							7	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

YATES, FAYETTE WELL #: 32 RRCID -> 179808 COMPL. DATE 08/29/2000 TOTAL DEPTH 5869 PERF. 5770 - 5780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	558	N	480	-0-	-78	-0-	52	1	428	2	N	-0-					44
06	540	N	489	-0-	-51	-0-	49	1	439	2	N	1					45
							1	9									
07	465	N	465	-0-	-0-	-0-	51	1	410	2	N	4					49
							4	9									
08	426	N	426	-0-	-0-	-0-	51	1	373	2	N	2					51
							2	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51
10	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					51

YATES, BILLIE WELL #: 26 RRCID -> 180182 COMPL. DATE 08/09/2000 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 5780 - 5786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	859	N	859	-0-	-0-	-0-	54	1	785	2	N	18	78	1			71
							20	9									
06	753	N	753	-0-	-0-	-0-	51	1	695	2	N	6					77
							7	9									
07	818	N	818	-0-	-0-	-0-	53	1	763	2	N	2					79
							2	9									
08	764	N	764	-0-	-0-	-0-	54	1	710	2	N	-0-					79
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79

YATES, I. G. WELL #: 1 RRCID -> 205219 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 5192 - 5198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	951	N	951	-0-	-0-	-0-	57	1	894	2	N	-0-					71
06	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	54	1	944	2	N	15					86
							17	9									
07	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	57	1	953	2	N	3					89
							3	9									
08	933	N	933	-0-	-0-	-0-	56	1	866	2	N	10					99
							11	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99
10	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					99

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
05	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	65	1	2176	3	N	-0-	117	1			27
06	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	62	1	1954	2	N	6					33
							7	9									
07	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	65	1	2043	2	N	4					37
							4	9									
*08	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	66	1	1920	2	N	10					47
							11	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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
05	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					27
06	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					27
07	62	N	7	-0-	-55	-0-	7	2			N	-0-					27
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					27
*09	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					27
10	7	N	NO RPT	-0-	-7	-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
05	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
06	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-
07	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
08	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
*09	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-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
05	185	N	185	-0-	-0-	-0-	174	2	11	9	N	10					41
06	180	N	164	-0-	-16	-0-	153	2	11	9	N	10					51
07	186	N	138	-0-	-48	-0-	138	2			N	-0-					51
08	188	N	188	-0-	-0-	-0-	166	2	22	9	N	20					71
*09	178	N	178	-0-	-0-	-0-	160	2	18	9	N	16					87
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					87

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
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					92
06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					92
07	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					92
08	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					92
*09	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					92
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					92

CRAFT WATER BOARD UNIT 16 WELL #: 3 RRCID -> 199334 COMPL. DATE 06/28/1996 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5162 - 5732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	557	N	557	-0-	-0-	-0-	75	1	479	2	N	3					47
							3	9									
06	510	N	470	-0-	-40	-0-	68	1	401	2	N	1					48
							1	9									
07	503	N	503	-0-	-0-	-0-	70	1	418	2	N	14					62
							15	9									
08	587	N	587	-0-	-0-	-0-	80	1	506	2	N	1					63
							1	9									
*09	540	N	540	-0-	-0-	-0-	73	1	461	2	N	5					68
							6	9									
10	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					68

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
05	479	N	479	-0-	-0-	-0-	59	1	420	2	N	-0-					20
06	487	N	487	-0-	-0-	-0-	57	1	430	2	N	-0-					20
07	532	N	532	-0-	-0-	-0-	59	1	473	2	N	-0-					20
08	519	N	519	-0-	-0-	-0-	59	1	460	2	N	-0-					20
*09	486	N	486	-0-	-0-	-0-	57	1	429	2	N	-0-					20
10	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					20

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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
05	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			Y	-0-					2
06	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			Y	-0-					2
07	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			Y	-0-					2
08	217	N	171	-0-	-46	-0-	171	3			Y	-0-					2
09	210	N	150	-0-	-60	-0-	150	3			Y	-0-					2
10	186	N	165	-0-	-21	-0-	165	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
05	231	N	231	-0-	-0-	-0-	228	3	3	9	N	3					47
06	202	N	202	-0-	-0-	-0-	196	3	6	9	N	5	19	1			33
07	188	N	188	-0-	-0-	-0-	184	3	4	9	N	4					37
08	217	N	175	-0-	-42	-0-	171	3	4	9	N	4					41
09	210	N	154	-0-	-56	-0-	150	3	4	9	N	4					45
10	186	N	169	-0-	-17	-0-	165	3	4	9	N	4					49

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
05	682	N	669	-0-	-13	-0-	669	3			N	-0-					7
06	660	N	643	-0-	-17	-0-	643	3			N	-0-					7
07	682	N	662	-0-	-20	-0-	662	3			N	-0-					7
08	682	N	656	-0-	-26	-0-	656	3			N	-0-					7
09	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			N	-0-					7
10	651	N	650	-0-	-1	-0-	650	3			N	-0-					7

ASHE BCDE WELL #: C 9 RRCID -> 174944 COMPL. DATE 10/22/1999 TOTAL DEPTH 5973 PERF. 5626 - 5634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	686	N	686	-0-	-0-	-0-	679	3	7	9	N	6					19
06	597	N	597	-0-	-0-	-0-	589	3	8	9	N	7	19	1			7
07	565	N	565	-0-	-0-	-0-	559	3	6	9	N	5					12
08	682	N	624	-0-	-58	-0-	615	3	9	9	N	8					20
09	600	N	553	-0-	-47	-0-	542	3	11	9	N	10	19	1			11
10	558	N	541	-0-	-17	-0-	527	3	14	9	N	13					24

TARRANT "E" WELL #: 9 RRCID -> 174945 COMPL. DATE 08/01/1999 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5659 - 5669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
06	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-
07	341	N	287	-0-	-54	-0-	287	3			N	-0-					-0-
08	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	3			N	-0-					-0-
09	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					-0-
10	279	N	234	-0-	-45	-0-	234	3			N	-0-					-0-

TARRANT "E" WELL #: 13 RRCID -> 174946 COMPL. DATE 07/18/2002 TOTAL DEPTH 5714 PERF. 5006 - 5016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	465	1	666	3	N	-0-					61
06	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	450	1	622	3	N	-0-					61
07	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	465	1	571	3	N	-0-					61
08	1116	N	1019	-0-	-97	-0-	465	1	554	3	N	-0-					61
09	1080	N	922	-0-	-158	-0-	450	1	472	3	N	-0-					61
10	1023	N	1014	-0-	-9	-0-	465	1	549	3	N	-0-					61

WEST CHICO UNIT WELL #: 604 RRCID -> 176097 COMPL. DATE 12/23/1999 TOTAL DEPTH 5832 PERF. 5783 - 5793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
06	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	3			N	-0-					-0-
07	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					-0-
08	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					-0-
09	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	3			N	-0-					-0-
10	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
DAVENPORT "B" WELL #: 8 RRCID -> 177398 COMPL. DATE 10/23/1999 TOTAL DEPTH 5947 PERF. 5170 - 5456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	676	N	676	-0-	-0-	-0-	465	1	211	3	Y	-0-					-0-
06	630	N	595	-0-	-35	-0-	450	1	145	3	Y	-0-					-0-
07	597	N	597	-0-	-0-	-0-	465	1	132	3	Y	-0-					-0-
08	651	N	613	-0-	-38	-0-	465	1	148	3	Y	-0-					-0-
09	600	N	588	-0-	-12	-0-	450	1	138	3	Y	-0-					-0-
*10	611	N	611	-0-	-0-	-0-	465	1	146	3	Y	-0-					-0-

PENNY, RALPH E. 652335
TARRANT CO. WATERBOARD WELL #: 1 U RRCID -> 065052 COMPL. DATE 04/01/1963 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5268 - 5284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-					-0-
06	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	3			N	-0-					-0-
07	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-					-0-
08	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-					-0-
09	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	3			N	-0-					-0-
10	31	N	15	-0-	-16	-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

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

T. C. W. B. NO. 6 "WB" WELL #: 4 RRCID -> 218045 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5958 PERF. 5267 - 5810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	434	N	396	-0-	-38	-0-	388	3	8	9	N	7					129
06	420	N	372	-0-	-48	-0-	366	3	6	9	N	5					134
07	403	N	368	-0-	-35	-0-	362	3	6	9	N	5					139
08	403	N	378	-0-	-25	-0-	375	3	3	9	N	3					142
09	360	N	280	-0-	-80	-0-	278	3	2	9	N	2					144
10	372	N	192	-0-	-180	-0-	192	3			N	-0-					144

YDA OPERATING, L.L.C. 946367
D&A PROPERTIES WELL #: 1 RRCID -> 246473 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 5999 PERF. 5611 - 5735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4495	X	3962	-0-	-533	-0-	3962	3			N	-0-					-0-
06	4080	X	3722	-0-	-358	-0-	3722	3			N	-0-					-0-
07	4154	X	3653	-0-	-501	-0-	3653	3			N	-0-					-0-
08	4123	X	3517	-0-	-606	-0-	3517	3			N	-0-					-0-
09	3900	X	3238	-0-	-662	-0-	3238	3			N	-0-					-0-
10	3968	X	3304	-0-	-664	-0-	3304	3			N	-0-					-0-

CARR (CONGLOMERATE) 15870 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
GENERAL OPERATING COMPANY 300160
HOLCOMB "B" WELL #: 1 RRCID -> 074270 COMPL. DATE 10/14/1977 TOTAL DEPTH 4487 PERF. 4200 - 4220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
06	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-
07	403	N	255	-0-	-148	-0-	255	2			N	-0-					-0-
08	279	N	171	-0-	-108	-0-	171	2			N	-0-					-0-
09	270	N	225	-0-	-45	-0-	225	2			N	-0-					-0-
10	248	N	225	-0-	-23	-0-	225	2			N	-0-					-0-

CARVER (ATOKA CADDO CONGLOMERATE 16090 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 14 RRCID -> 099292 COMPL. DATE 04/06/1982 TOTAL DEPTH 5762 PERF. 5316 - 5328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 19 RRCID -> 172625 COMPL. DATE 02/08/1999 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 5605 - 5613

05	527	N	524	-0-	-3	-0-	524	2			N	-0-					-0-
06	510	N	461	-0-	-49	-0-	461	2			N	-0-					-0-
07	527	N	465	-0-	-62	-0-	465	2			N	-0-					-0-
08	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARY-MAG (CATER-CONGL.) 16107 166 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
PURSLEY, JOHN 683191
CARY-MAG WELL #: 3 RRCID -> 145995 COMPL. DATE 02/11/1976 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5272 - 5286

05	279	N	-0-	-0-	-279	B	-0-				N	-0-					31
06	540	N	464	-0-	-76	B	-0-	464	2		N	-0-					31
07	341	N	212	-0-	-129	B	-0-	212	2		N	-0-					31
08	44	N	44	-0-	-0-	B	-0-	44	2		N	-0-					31
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	450	N	108	-0-	-342	B	-0-	108	2		N	-0-					31
*10	440	N	440	-0-	-0-	B	-0-	440	2		N	-0-					31

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
CATER WELL #: 3 RRCID -> 021303 COMPL. DATE 11/18/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5244 - 5254

05	1550	N	1378	-0-	-172	B	-0-	1374	3	4 9	N	4					49
06	1350	N	1322	-0-	-28	B	-0-	1320	3	2 9	N	2					51
07	1519	N	1382	-0-	-137	B	-0-	1381	3	1 9	N	1					52
08	1364	N	1220	-0-	-144	B	-0-	1216	3	4 9	N	4					56
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1320	N	620	-0-	-700	B	-0-	619	3	1 9	N	1					57
*10	1934	N	1934	-0-	-0-	B	-0-	1933	3	1 9	N	1					58

CATER WELL #: 1 T RRCID -> 055636 COMPL. DATE 06/11/1973 TOTAL DEPTH 5270 PERF. N/A

05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
10	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

05	2800	N	2800	-0-	-0-	-0-	2800	2			N	-0-					173
06	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-					173
07	2883	N	607	-0-	-2276	-0-	607	2			N	-0-					173
08	2852	N	607	-0-	-2245	-0-	607	2			N	-0-					173
09	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1243	2	1 9		N	1					174
10	620	N	165	-0-	-455	-0-	165	2			N	-0-					174

CARY-MAG (CONGLOMERATE) //CONT.// 16107 332 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BUCK PRODUCTION CO. 105557
RICHARDS, WILLIE RUTH ET AL WELL #: 23 RRCID -> 095798 COMPL. DATE 10/01/1981 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5349 - 5362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					59
06	390	N	377	-0-	-13	-0-	377	2			N	-0-					59
07	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					59
08	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					59
09	390	N	241	-0-	-149	-0-	241	2			N	-0-					59
10	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					59

RICHARDS, WILLIE RUTH ET AL WELL #: 18 RRCID -> 097449 COMPL. DATE 12/09/1981 TOTAL DEPTH 5435 PERF. 4990 - 5000

05	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					25
06	300	N	261	-0-	-39	-0-	261	2			N	-0-					25
07	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					25
08	217	N	204	-0-	-13	-0-	204	2			N	-0-					25
09	270	N	87	-0-	-183	-0-	87	2			N	-0-					25
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-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

05	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					39
06	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					39
07	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					39
08	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					39
09	390	N	263	-0-	-127	-0-	263	2			N	-0-					39
10	403	N	NO RPT	-0-	-403	-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

05	124	N	52	-0-	-72	-0-	52	2			N	-0-					-0-
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
07	62	N	23	-0-	-39	-0-	23	2			N	-0-					-0-
08	62	N	15	-0-	-47	-0-	15	2			N	-0-					-0-
09	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	2			N	-0-					-0-
*10	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-

HENSLEY "B" WELL #: 3 RRCID -> 021305 COMPL. DATE 06/26/1952 TOTAL DEPTH 5343 PERF. 5242 - 5332

05	93	N	22	-0-	-71	-0-	22	2			N	-0-					-0-
06	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
07	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
08	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-
09	120	N	42	-0-	-78	-0-	42	2			N	-0-					-0-
*10	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-

HENSLEY WELL #: 1 RRCID -> 033504 COMPL. DATE 12/10/1951 TOTAL DEPTH 5058 PERF. 5342 - 5367

05	597	N	597	-0-	-0-	-0-	591	2	6	9	Y	5					44
06	538	N	538	-0-	-0-	-0-	535	2	3	9	Y	3					47
07	581	N	581	-0-	-0-	-0-	578	2	3	9	Y	3					50
08	578	N	578	-0-	-0-	-0-	574	2	4	9	Y	4					54
09	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			Y	-0-					54
*10	534	N	534	-0-	-0-	-0-	526	2	8	9	Y	7	44	1			17

CARY-MAG (CONGLOMERATE) //CONT.// 16107 332 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
PURSLEY, JOHN //CONT.// 683191
HENSLEY WELL #: 2 RRCID -> 033505 COMPL. DATE 03/04/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5336 - 5352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	598	N	598	-0-	-0-	-0-	591	2	7	9	Y	6					45
06	537	N	537	-0-	-0-	-0-	535	2	2	9	Y	2					47
07	581	N	581	-0-	-0-	-0-	578	2	3	9	Y	3					50
08	580	N	580	-0-	-0-	-0-	574	2	6	9	Y	5					55
09	450	N	136	-0-	-314	-0-	136	2			Y	-0-					55
*10	534	N	534	-0-	-0-	-0-	526	2	8	9	Y	7	44	1			18

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
05	598	N	598	-0-	-0-	-0-	592	2	6	9	Y	5					44
06	539	N	539	-0-	-0-	-0-	536	2	3	9	Y	3					47
07	580	N	580	-0-	-0-	-0-	577	2	3	9	Y	3					50
08	589	N	578	-0-	-11	-0-	574	2	4	9	Y	4					54
09	540	N	136	-0-	-404	-0-	136	2			Y	-0-					54
10	589	N	535	-0-	-54	-0-	526	2	9	9	Y	8	44	1			18

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
05	598	N	598	-0-	-0-	-0-	592	2	6	9	Y	5					44
06	539	N	539	-0-	-0-	-0-	536	2	3	9	Y	3					47
07	581	N	581	-0-	-0-	-0-	578	2	3	9	Y	3					50
08	589	N	580	-0-	-9	-0-	574	2	6	9	Y	5					55
09	540	N	135	-0-	-405	-0-	135	2			Y	-0-					55
10	589	N	534	-0-	-55	-0-	526	2	8	9	Y	7	44	1			18

RICHARDS, WILLIE RUTH ETAL WELL #: 17 RRCID -> 079192 COMPL. DATE 10/03/1978 TOTAL DEPTH 5450 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					50
06	210	N	197	-0-	-13	-0-	197	2			N	-0-					50
07	217	N	189	-0-	-28	-0-	189	2			N	-0-					50
08	217	N	146	-0-	-71	-0-	146	2			N	-0-					50
09	210	N	32	-0-	-178	-0-	32	2			N	-0-					50
10	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					125
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
10	14B2	EXT	-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
05	682	N	537	-0-	-145	-0-	41	1	496	2	N	-0-					-0-
06	660	N	378	-0-	-282	-0-	29	1	348	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	569	N	569	-0-	-0-	-0-	45	1	524	2	N	-0-					-0-
08	583	N	583	-0-	-0-	-0-	46	1	536	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	562	N	562	-0-	-0-	-0-	49	1	513	2	N	-0-					-0-
*10	614	N	614	-0-	-0-	-0-	55	1	559	2	N	-0-					-0-

CARY-MAG (CONGLOMERATE) //CONT.// 16107 332 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
PURSLEY, JOHN //CONT.// 683191
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
05	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1000	2	1	9	N	1	1	8			79
06	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1088	2	1	9	N	1	1	8			79
07	868	N	564	-0-	-304	-0-	564	2			N	-0-					79
08	992	N	627	-0-	-365	-0-	627	2			N	-0-					79
09	1080	N	311	-0-	-769	-0-	311	2			N	-0-					79
*10	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					79

RANGER OPERATING CO. 691776
STOCKDALE WELL #: 1 RRCID -> 074369 COMPL. DATE 04/30/1977 TOTAL DEPTH 5367 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1067	2	1	9	N	1	1	8			9
06	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			N	-0-					9
07	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-					9
08	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			N	-0-					9
09	1050	N	948	-0-	-102	-0-	947	2	1	9	N	1	1	8			9
10	961	N	926	-0-	-35	-0-	926	2			N	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	323	N	323	-0-	-0-	-0-	93	1	230	2	N	-0-					48
06	331	N	331	-0-	-0-	-0-	90	1	241	2	N	-0-					48
07	299	N	299	-0-	-0-	-0-	93	1	206	2	N	-0-					48
08	310	N	291	-0-	-19	-0-	93	1	198	2	N	-0-					48
09	330	N	154	-0-	-176	-0-	48	1	106	2	N	-0-					48
10	310	N	275	-0-	-35	-0-	93	1	182	2	N	-0-					48

CARY-MAG, N. (CONGL. UP.) 16109 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
RANGER OPERATING CO. 691776
SEWELL-BUFFALO WALLOW WELL #: 1 RRCID -> 149421 COMPL. DATE 03/22/1984 TOTAL DEPTH 5312 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	126	2	1	9	N	1					152
06	180	N	104	-0-	-76	-0-	103	2	1	9	N	1					153
07	114	N	114	-0-	-0-	-0-	113	2	1	9	N	1					154
08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	97	2	1	9	N	1					155
09	90	N	68	-0-	-22	-0-	68	2			N	-0-					155
10	124	N	86	-0-	-38	-0-	86	2			N	-0-					155

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
FERRELL-RICHARDS WELL #: 2U RRCID -> 165246 COMPL. DATE 02/21/1996 TOTAL DEPTH 5390 PERF. 5067 - 5074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	1					183
06	927	N	927	-0-	-0-	-0-	924	3	3	9	N	3	166	1			20
07	968	N	968	-0-	-0-	-0-	967	3	1	9	N	1					21
08	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1039	3	6	9	N	5					26
09	930	N	916	-0-	-14	-0-	914	3	2	9	N	2					28
10	961	N	658	-0-	-303	-0-	658	3			N	-0-					28

CARY-MAG, SOUTH (CONGLOMERATE) 16112 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
RICHARDS, WILLIE R. WELL #: 1 RRCID -> 043024 COMPL. DATE 10/30/1967 TOTAL DEPTH 5318 PERF. 5048 - 5288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	N	316	-0-	-25	-0-	316	3			N	-0-					83
06	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					83
07	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					83
08	310	N	299	-0-	-11	-0-	299	3			N	-0-					83
09	330	N	229	-0-	-101	-0-	229	3			N	-0-					83
10	372	N	307	-0-	-65	-0-	307	3			N	-0-					83

CARY-MAG, SOUTH (CONGLOMERATE) //CONT.// 16112 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
RICHARDS, WILLIE R. WELL #: 2 RRCID -> 044954 COMPL. DATE 05/28/1968 TOTAL DEPTH 5315 PERF. 5171 - 5192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	496	N	387	-0-	-109	-0-	387	3			N	-0-					33
06	540	N	510	-0-	-30	-0-	510	3			N	-0-					33
07	527	N	365	-0-	-162	-0-	365	3			N	-0-					33
08	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					33
09	510	N	263	-0-	-247	-0-	263	3			N	-0-					33
*10	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					33

RICHARDS, WILLIE RUTH ET AL WELL #: 2 RRCID -> 066232 COMPL. DATE 10/22/1975 TOTAL DEPTH 5275 PERF. N/A

05	310	N	290	-0-	-20	-0-	290	3			N	-0-					117
06	600	N	283	-0-	-317	-0-	282	3	1	9	N	1					118
07	372	N	300	-0-	-72	-0-	299	3	1	9	N	1					119
08	331	N	331	-0-	-0-	-0-	319	3	12	9	N	11					130
09	349	N	349	-0-	-0-	-0-	347	3	2	9	N	2					132
10	310	N	298	-0-	-12	-0-	297	3	1	9	N	1					133

RICHARDS, WILLIE RUTH ET AL WELL #: 1 RRCID -> 066233 COMPL. DATE 10/31/1975 TOTAL DEPTH 5410 PERF. N/A

05	1767	N	885	-0-	-882	-0-	885	3			N	-0-					67
06	1680	N	618	-0-	-1062	-0-	618	3			N	-0-					67
07	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	2174	3			N	-0-					67
08	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	3			N	-0-					67
09	630	N	556	-0-	-74	-0-	556	3			N	-0-					67
10	2170	N	1788	-0-	-382	-0-	1788	3			N	-0-					67

RICHARDS, WILLIE RUTH ET AL WELL #: 11 RRCID -> 165026 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5236 - 5252

05	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	3			N	-0-					83
06	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					83
07	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					83
08	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					83
09	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					83
10	248	N	202	-0-	-46	-0-	202	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

05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	21					102
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	49					151
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	22					173
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23					196
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30	165	1			61
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					71

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
HOUSE, M. J. WELL #: 1 RRCID -> 108641 COMPL. DATE 10/29/1983 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4983 - 4994

05	1	#	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
06	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	#	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-					-0-
08	31	#	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-					-0-
09	50	R	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
10	4	#	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-

CARY MAG, W. (CONGLOMERATE) //CONT.// 16118 400 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY //CONT.// 684629
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
05	372	#	297	-0-	-75	-0-	297	2			N	-0-					-0-
06	330	#	224	-0-	-106	-0-	224	2			N	-0-					-0-
07	341	#	171	-0-	-170	-0-	171	2			N	-0-					-0-
08	310	#	246	-0-	-64	-0-	246	2			N	-0-					-0-
09	493	R	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					-0-
*10	413	R	413	-0-	-0-	-0-	413	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
05	1267	R	1267	-0-	-0-	-0-	1267	3			N	-0-	162	1			81
06	1220	R	1220	-0-	-0-	-0-	1220	3			N	-0-					81
07	1438	R	1438	-0-	-0-	-0-	1247	3	191	9	N	174	174	1			81
08	1280	R	1280	-0-	-0-	-0-	1238	3	42	9	N	38					119
09	1228	R	1228	-0-	-0-	-0-	1188	3	40	9	N	36					155
*10	1282	R	1282	-0-	-0-	-0-	1236	3	46	9	N	42					197

CATLIN (CADDO CONGLOMERATE) 16359 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
DECLEVA, PAUL 209380
MONTGOMERY WELL #: 1 RRCID -> 083424 COMPL. DATE 03/10/1979 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5832 - 5865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	#	185	-0-	-1	-0-	185	3			N	-0-					21
06	180	#	148	-0-	-32	-0-	148	3			N	-0-					21
07	186	#	183	-0-	-3	-0-	183	3			N	-0-					21
08	186	#	173	-0-	-13	-0-	173	3			N	-0-					21
09	180	#	137	-0-	-43	-0-	137	3			N	-0-					21
10	186	#	161	-0-	-25	-0-	161	3			N	-0-					21

LONG, W. O. WELL #: 1 RRCID -> 086824 COMPL. DATE 12/20/1979 TOTAL DEPTH 6208 PERF. 5740 - 5831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	#	185	-0-	-1	-0-	185	3			N	-0-					21
06	180	#	140	-0-	-40	-0-	140	3			N	-0-					21
07	186	#	156	-0-	-30	-0-	156	3			N	-0-					21
08	186	#	162	-0-	-24	-0-	162	3			N	-0-					21
09	180	#	145	-0-	-35	-0-	145	3			N	-0-					21
10	186	#	155	-0-	-31	-0-	155	3			N	-0-					21

PRICE WELL #: 1 RRCID -> 096297 COMPL. DATE 07/24/1981 TOTAL DEPTH 6189 PERF. 5820 - 5836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	682	#	619	-0-	-63	-0-	619	3			N	-0-					98
06	660	#	522	-0-	-138	-0-	522	3			N	-0-					98
07	682	#	458	-0-	-224	-0-	458	3			N	-0-					98
08	620	#	551	-0-	-69	-0-	551	3			N	-0-					98
09	600	#	466	-0-	-134	-0-	466	3			N	-0-					98
10	620	#	595	-0-	-25	-0-	595	3			N	-0-					98

LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 201462 COMPL. DATE 03/11/1980 TOTAL DEPTH 6216 PERF. 5767 - 5776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	442	R	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					12
06	420	#	412	-0-	-8	-0-	412	3			N	-0-					12
07	434	#	428	-0-	-6	-0-	428	3			N	-0-					12
08	434	#	428	-0-	-6	-0-	428	3			N	-0-					12
09	420	#	409	-0-	-11	-0-	409	3			N	-0-					12
10	434	#	422	-0-	-12	-0-	422	3			N	-0-					12

CATLIN (CADDO CONGLOMERATE) //CONT.// 16359 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
ENEXCO, INC. 252045
JONES, ROSA WELL #: 1 RRCID -> 034006 COMPL. DATE 02/16/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5829 - 5839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	#	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					252
06	30	#	12	-0-	-18	-0-	12	2			N	-0-					252
07	31	#	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					252
08	31	#	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					252
09	15	R	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					252
10	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					252

CATLIN, L. E. WELL #: 1 RRCID -> 100902 COMPL. DATE 01/14/1957 TOTAL DEPTH 5822 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	142	R	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
06	120	#	56	-0-	-64	-0-	56	2			N	-0-					-0-
07	124	#	36	-0-	-88	-0-	36	2			N	-0-					-0-
08	124	#	52	-0-	-72	-0-	52	2			N	-0-					-0-
09	240	#	31	-0-	-209	-0-	31	2			N	-0-					-0-
10	155	#	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

CATLIN, L. E. WELL #: 2 RRCID -> 269969 COMPL. DATE 07/03/1958 TOTAL DEPTH 5904 PERF. 5783 - 5791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	120	-0-	120	636	120	2			N	-0-					-0-
06	0	W	67	-0-	67	703	67	2			N	-0-					-0-
07	0	W	43	-0-	43	746	43	2			N	-0-					-0-
08	0	W	53	-0-	53	799	53	2			N	-0-					-0-
09	828	R	29	-0-	-799	-0-	29	2			N	-0-					-0-
10	1085	#	NO RPT	-0-	-1085	-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
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14	#	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
08	14	#	8	-0-	-6	-0-	8	3			N	-0-					-0-
09	14	#	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CATTAIL HOLLOW (CONGL) 16401 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MONTAGUE
BRIDWELL OIL CO. 092480
KEOWN, DAN -A- WELL #: 1 RRCID -> 089591 COMPL. DATE 08/05/1980 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 6042 - 6047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	682	N	657	-0-	-25	-0-	657	2			N	-0-					144
06	720	N	620	-0-	-100	-0-	620	2			N	-0-					144
07	744	N	499	-0-	-245	-0-	499	2			N	-0-					144
08	651	N	560	-0-	-91	-0-	560	2			N	-0-					144
09	630	N	584	-0-	-46	-0-	584	2			N	-0-					144
*10	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEDDERS WELL #: 2 RRCID -> 219739 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5621 PERF. 5554 - 5569

05	403	N	361	-0-	-42	-0-	361	2			N	-0-					3
06	301	N	301	-0-	-0-	-0-	300	2	1	9	N	1					4
07	341	N	284	-0-	-57	-0-	284	2			N	-0-	3	1			1
08	372	N	300	-0-	-72	-0-	299	2	1	9	N	1					2
09	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					2
*10	365	N	365	-0-	-0-	-0-	364	2	1	9	N	1					3

CAMPBELL WELL #: 1 RRCID -> 219740 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5853 PERF. 5504 - 5520

05	465	N	342	-0-	-123	-0-	330	2	12	9	N	11					50
06	270	N	264	-0-	-6	-0-	254	2	10	9	N	9					59
07	310	N	254	-0-	-56	-0-	244	2	10	9	N	9	31	1			37
08	341	N	274	-0-	-67	-0-	265	2	9	9	N	8					45
09	270	N	258	-0-	-12	-0-	250	2	8	9	N	7					52
*10	281	N	281	-0-	-0-	-0-	273	2	8	9	N	7					59

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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
10	14B	DENY	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

05	403	N	400	-0-	-3	-0-	400	2			N	-0-					2
06	420	N	370	-0-	-50	-0-	370	2			N	-0-					2
07	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					2
08	403	N	366	-0-	-37	-0-	366	2			N	-0-					2
09	360	N	348	-0-	-12	-0-	348	2			N	-0-					2
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					2

CHERRYHOMES WELL #: 2 RRCID -> 268636 COMPL. DATE 11/10/1981 TOTAL DEPTH 5546 PERF. 5402 - 5421

05	930		894	-0-	-36	-0-	894	2			N	-0-					-0-
06	900		877	-0-	-23	-0-	877	2			N	-0-					-0-
07	930		854	-0-	-76	-0-	854	2			N	-0-					-0-
08	208	R	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-
*09	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPMAN-CHERRYHOMES (CONGL.) //CONT.// 17050 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
GENERAL OPERATING COMPANY 300160
CHERRYHOMES WELL #: 1 RRCID -> 115150 COMPL. DATE 12/22/1975 TOTAL DEPTH 5690 PERF. 4798 - 4816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	N	238	-0-	-72	-0-	237	2	1	9	N	1					11
06	270	N	114	-0-	-156	-0-	114	2			N	-0-					11
07	248	N	49	-0-	-199	-0-	49	2			N	-0-					11
08	248	N	181	-0-	-67	-0-	181	2			N	-0-					11
09	120	N	31	-0-	-89	-0-	31	2			N	-0-					11
*10	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					11

HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
CHERRYHOMES, MIKE "A" WELL #: 3 RRCID -> 213718 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 5014 - 5020

05	791	N	791	-0-	-0-	-0-	788	3	3	9	Y	3					117
06	690	N	568	-0-	-122	-0-	560	3	8	9	Y	7					124
07	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	3			Y	-0-					124
08	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	3			Y	-0-					124
*09	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	3			Y	-0-					124
10	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					124

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: 2 RRCID -> 213719 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4992 - 5002

05	51	N	51	-0-	-0-	-0-	49	3	2	9	Y	2					30
06	90	N	70	-0-	-20	-0-	67	3	3	9	Y	3					33
07	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			Y	-0-					33
08	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			Y	-0-					33
*09	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			Y	-0-					33
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					33

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: 1 RRCID -> 213721 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 5014 - 5022

05	48	N	48	-0-	-0-	-0-	46	3	2	9	Y	2					31
06	90	N	50	-0-	-40	-0-	47	3	3	9	Y	3					34
07	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			Y	-0-					34
08	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			Y	-0-					34
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					34

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

05	3999	#	-0-	-0-	-3999	-0-					N	-0-					221
06	3780	#	-0-	-0-	-3780	-0-					N	-0-					221
07	3968	#	-0-	-0-	-3968	-0-					N	-0-	167	1			54
08	3968	#	-0-	-0-	-3968	-0-					N	1	1	8			54
09	3840	#	258	-0-	-3582	-0-	258	3			N	-0-					54
*10	855	R	855	-0-	-0-	-0-	855	3			N	-0-					54

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

05	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	3			Y	-0-					107
06	600	N	507	-0-	-93	-0-	505	3	2	9	Y	2					109
07	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			Y	-0-					109
08	682	N	374	-0-	-308	-0-	374	3			Y	-0-					109
*09	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			Y	-0-					109
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					109

CHERRYKIRK (CONGL.) //CONT.// 17508 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	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

05	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	3			N	-0-					84
06	150	N	139	-0-	-11	-0-	139	3			N	-0-					84
07	155	N	132	-0-	-23	-0-	132	3			N	-0-					84
08	155	N	107	-0-	-48	-0-	107	3			N	-0-					84
09	150	N	147	-0-	-3	-0-	147	3			N	-0-					84
*10	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					84

SINGLETON WELL #: 1 RRCID -> 201400 COMPL. DATE 01/19/1982 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5648 - 5690

05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	186	3	1	9	N	1					29
06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	180	3	1	9	N	1					30
07	217	N	187	-0-	-30	-0-	185	3	2	9	N	2					32
08	189	N	189	-0-	-0-	-0-	187	3	2	9	N	2					34
09	183	N	183	-0-	-0-	-0-	182	3	1	9	N	1					35
*10	187	N	187	-0-	-0-	-0-	186	3	1	9	N	1					36

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

05	248	N	229	-0-	-19	-0-	229	2			N	-0-					-0-
06	510	N	172	-0-	-338	-0-	172	2			N	-0-					-0-
07	403	N	144	-0-	-259	-0-	144	2			N	-0-					-0-
08	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					-0-
09	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					-0-
*10	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					-0-

BRIAR ENERGY CORPORATION 090877
HINES WELL #: 1 RRCID -> 201709 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5875 PERF. 5582 - 5588

05	479	N	479	-0-	-0-	-0-	464	3	15	9	N	14					117
06	466	N	466	-0-	-0-	-0-	455	3	11	9	N	10					127
07	466	N	466	-0-	-0-	-0-	456	3	10	9	N	9					136
08	482	N	482	-0-	-0-	-0-	468	3	14	9	N	13					149
09	480	N	396	-0-	-84	-0-	382	3	14	9	N	13					162
10	465	N	317	-0-	-148	-0-	315	3	2	9	N	2	143	1			21

DECLEVA, PAUL 209380
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 085116 COMPL. DATE 06/19/1979 TOTAL DEPTH 5995 PERF. 5618 - 5654

05	744	N	689	-0-	-55	-0-	687	3	2	9	N	2					192
06	690	N	674	-0-	-16	-0-	674	3			N	-0-					192
07	713	N	688	-0-	-25	-0-	688	3			N	-0-					192
08	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			N	-0-					192
09	660	N	652	-0-	-8	-0-	652	3			N	-0-					192
10	682	N	677	-0-	-5	-0-	677	3			N	-0-					192

CHICO, WEST (CADDO CONGL. UPPER)//CONT.// 17634 264 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
APPLING, VERON WELL #: 1 T RRCID -> 043544 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5828 PERF. 554 - 5642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1195	3	17	9	N	15	174	1			22
06	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1195	2	18	9	N	16					38
07	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1162	2	11	9	N	10					48
08	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1182	2	10	9	N	9					57
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

ROBINSON, JOHN W. WELL #: 1 RRCID -> 265389 COMPL. DATE 03/02/1954 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5590 - 5624

05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	609	N	609	-0-	-0-	-0-	605	3	4	9	N	4					33
06	574	N	574	-0-	-0-	-0-	572	3	2	9	N	2					35
07	439	N	439	-0-	-0-	-0-	437	3	2	9	N	2					37
08	396	N	396	-0-	-0-	-0-	394	3	2	9	N	2					39
09	641	N	641	-0-	-0-	-0-	626	3	15	9	N	14					53
*10	634	N	634	-0-	-0-	-0-	622	3	12	9	N	11					64

MCCUTCHIN PETROLEUM CORPORATION 544550
LOWRANCE, GENE WELL #: 3 RRCID -> 196064 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5759 PERF. 5513 - 5522

05	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1018	2	1	9	N	1					225
06	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-					225
07	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-					225
08	1023	N	1004	-0-	-19	-0-	1004	2			N	-0-					225
09	990	N	972	-0-	-18	-0-	972	2			N	-0-					225
10	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					225

MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
DAVENPORT "A" WELL #: 4 RRCID -> 131225 COMPL. DATE 10/09/1988 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5348 - 5441

05	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	465	1	941	3	N	-0-					87
06	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	450	1	919	3	N	-0-					87
07	1333	N	1226	-0-	-107	-0-	465	1	761	3	N	-0-					87
08	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	465	1	807	3	N	-0-					87
09	1380	N	1135	-0-	-245	-0-	450	1	685	3	N	-0-					87
*10	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	465	1	852	3	N	-0-					87

HALMAN-SMITH "A" WELL #: 2 RRCID -> 146909 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6040 PERF. 5460 - 5614

05	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					-0-
06	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					-0-
07	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					-0-
08	527	N	501	-0-	-26	-0-	501	3			N	-0-					-0-
09	450	N	442	-0-	-8	-0-	442	3			N	-0-					-0-
10	465	N	411	-0-	-54	-0-	411	3			N	-0-					-0-

CHICO, WEST (CADDO CONGL. UPPER)//CONT.// 17634 264 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
SEALY "A" WELL #: 3 RRCID -> 148567 COMPL. DATE 02/01/1994 TOTAL DEPTH 5936 PERF. 5712 - 5776

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

DAVENPORT "B" WELL #: 2 RRCID -> 175766 COMPL. DATE 08/16/1983 TOTAL DEPTH 5953 PERF. 5378 - 5473

05	961	N	867	-0-	-94	-0-	465	1	402	3	Y	-0-					-0-
06	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	450	1	812	3	Y	-0-					-0-
07	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	465	1	1096	3	Y	-0-					-0-
08	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	465	1	1118	3	Y	-0-					-0-
09	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	450	1	1109	3	Y	-0-					-0-
*10	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	465	1	997	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

05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
06	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	3			N	-0-					-0-
07	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-					-0-
08	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-					-0-
09	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	3			N	-0-					-0-
10	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-					-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
CHAMBERS WELL #: 1 RRCID -> 194992 COMPL. DATE 07/09/1984 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 5392 - 5670

05	310	N	247	-0-	-63	-0-	247	3			N	-0-					20
06	300	N	227	-0-	-73	-0-	227	3			N	-0-					20
07	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					20
08	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					20
09	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					20
*10	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	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

05	248	#	218	-0-	-30	-0-	218	3			N	-0-					33
06	240	#	200	-0-	-40	-0-	200	3			N	-0-					33
07	217	#	200	-0-	-17	-0-	200	3			N	-0-					33
08	217	#	80	-0-	-137	-0-	80	3			N	-0-					33
*09	367	R	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					33
*10	217	#	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					33

MOTLEY, VALTON WELL #: 3 RRCID -> 173241 COMPL. DATE 01/26/1988 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 5782 - 5787

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-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 #: 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
05	242	R	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
06	246	R	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
07	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
08	217	#	146	-0-	-71	-0-	146	3			N	-0-					-0-
09	210	#	123	-0-	-87	-0-	123	3			N	-0-					-0-
*10	217	#	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

SWANSON, H. E. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 218049 COMPL. DATE 03/31/1979 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5588 - 5841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	270	R	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					35
06	300	#	242	-0-	-58	-0-	242	3			N	-0-					35
07	310	#	244	-0-	-66	-0-	244	3			N	-0-					35
08	310	#	243	-0-	-67	-0-	243	3			N	-0-					35
09	270	#	211	-0-	-59	-0-	211	3			N	-0-					35
*10	279	#	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					35

BRIDWELL OIL CO. 092480
BERRY "A" WELL #: 1 RRCID -> 113017 COMPL. DATE 10/10/1996 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5541 - 5545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	594	R	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					78
06	575	R	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					78
07	589	#	585	-0-	-4	-0-	585	2			N	-0-					78
08	589	#	584	-0-	-5	-0-	584	2			N	-0-					78
09	573	R	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					78
10	589	#	584	-0-	-5	-0-	584	2			N	-0-					78

BUD OIL, INC. 106343
DICKEY, J. WELL #: 2 U RRCID -> 189073 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5659 - 5750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	R	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
06	96	R	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
07	97	R	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
08	97	R	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
09	93	R	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
10	93	#	91	-0-	-2	-0-	91	3			N	-0-					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
LUCAS, W. O. WELL #: 1 RRCID -> 035078 COMPL. DATE 05/25/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5733 - 5742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	#	60	-0-	-2	-0-	60	3			Y	-0-					-0-
06	60	#	56	-0-	-4	-0-	56	3			Y	-0-					-0-
07	62	#	56	-0-	-6	-0-	56	3			Y	-0-					-0-
08	62	#	57	-0-	-5	-0-	57	3			Y	-0-					-0-
09	60	#	59	-0-	-1	-0-	59	3			Y	-0-					-0-
10	62	#	57	-0-	-5	-0-	57	3			Y	-0-					-0-

GOSE, S. M. WELL #: 1 RRCID -> 042846 COMPL. DATE 11/15/1961 TOTAL DEPTH 5893 PERF. 5650 - 5656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	#	59	-0-	-3	-0-	59	3			Y	-0-					-0-
06	60	#	57	-0-	-3	-0-	57	3			Y	-0-					-0-
07	62	#	60	-0-	-2	-0-	60	3			Y	-0-					-0-
08	62	#	59	-0-	-3	-0-	59	3			Y	-0-					-0-
09	60	#	55	-0-	-5	-0-	55	3			Y	-0-					-0-
10	62	#	56	-0-	-6	-0-	56	3			Y	-0-					-0-

CHICO, WEST (CONGLOMERATE 5700) //CONT.// 17634 462 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MCDANIEL, E. C. "A" WELL #: 1 RRCID -> 074794 COMPL. DATE 09/29/1976 TOTAL DEPTH 5855 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	#	256	-0-	-209	-0-	256	3			N	-0-					-0-
06	360	#	283	-0-	-77	-0-	283	3			N	-0-					-0-
07	310	#	307	-0-	-3	-0-	307	3			N	-0-					-0-
08	312	R	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
09	299	R	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-
10	310	#	277	-0-	-33	-0-	277	3			N	-0-					-0-

BISHOP,C. H. WELL #: 1 RRCID -> 085604 COMPL. DATE 08/16/1961 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5613 - 5773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	#	8	-0-	-178	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WATSON "B" WELL #: 1 RRCID -> 132248 COMPL. DATE 10/04/1957 TOTAL DEPTH 5895 PERF. 5637 - 5836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	129	R	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
06	127	R	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
07	127	R	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
08	126	R	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
09	124	R	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
10	124	#	121	-0-	-3	-0-	121	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
05	646	R	646	-0-	-0-	-0-	90 30	1 9	526	3	Y	27					128
06	590	R	590	-0-	-0-	-0-	87 22	1 9	481	3	Y	20					148
07	620	R	620	-0-	-0-	-0-	90 18	1 9	512	3	Y	16	154	1			10
08	601	R	601	-0-	-0-	-0-	93 26	1 9	482	3	Y	24					34
09	589	R	589	-0-	-0-	-0-	90 28	1 9	471	3	Y	25					59
*10	558	R	558	-0-	-0-	-0-	93 23	1 9	442	3	Y	21					80

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
05	1023	R	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3			Y	-0-					-0-
06	990	R	990	-0-	-0-	-0-	990	3			Y	-0-					-0-
07	1019	R	1019	-0-	-0-	-0-	1019	3			Y	-0-					-0-
08	992	#	966	-0-	-26	-0-	966	3			Y	-0-					-0-
09	960	#	926	-0-	-34	-0-	926	3			Y	-0-					-0-
10	992	#	894	-0-	-98	-0-	894	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
05	2050	R	2050	-0-	-0-	-0-	2038	3	12	9	Y	11					79
06	2076	R	2076	-0-	-0-	-0-	2057	3	19	9	Y	17					96
07	2139	#	2116	-0-	-23	-0-	2104	3	12	9	Y	11					107
08	2139	#	2048	-0-	-91	-0-	2031	3	17	9	Y	15					122
09	2070	#	2038	-0-	-32	-0-	2021	3	17	9	Y	15					137
10	2139	#	2031	-0-	-108	-0-	2011	3	20	9	Y	18					155

CHICO, WEST (CONGLOMERATE 5700) //CONT.// 17634 462 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
05	861	R	861	-0-	-0-	-0-	860	3	1	9	Y	1					5
06	870	#	540	-0-	-330	-0-	540	3			Y	-0-					5
07	899	#	104	-0-	-795	-0-	104	3			Y	-0-					5
08	899	#	221	-0-	-678	-0-	221	3			Y	-0-					5
09	870	#	218	-0-	-652	-0-	218	3			Y	-0-					5
10	868	#	238	-0-	-630	-0-	238	3			Y	-0-					5

ROBINSON, ELMER WELL #: 3 RRCID -> 147258 COMPL. DATE 11/27/1979 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5566 - 5885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	950	R	950	-0-	-0-	-0-	949	3	1	9	Y	1					39
06	944	R	944	-0-	-0-	-0-	944	3			Y	-0-					39
07	971	R	971	-0-	-0-	-0-	970	3	1	9	Y	1	33	1			7
08	960	R	960	-0-	-0-	-0-	957	3	3	9	Y	3	1	1			9
09	890	R	890	-0-	-0-	-0-	889	3	1	9	Y	1					10
*10	951	R	951	-0-	-0-	-0-	951	3			Y	-0-					10

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
05	2177	R	2177	-0-	-0-	-0-	2163	3	14	9	Y	13					63
06	2220	#	2134	-0-	-86	-0-	2124	3	10	9	Y	9					72
07	2294	#	2159	-0-	-135	-0-	2159	3			Y	-0-	67	1			5
08	2201	#	2120	-0-	-81	-0-	2098	3	22	9	Y	20	3	1			22
09	2130	#	2063	-0-	-67	-0-	2056	3	7	9	Y	6					28
*10	2236	R	2236	-0-	-0-	-0-	2223	3	13	9	Y	12					40

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
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		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
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLT, O.H. GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 205985 COMPL. DATE 12/30/1991 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 5744 - 5750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1279	R	1279	-0-	-0-	-0-	58	1	1217	3	Y	4					75
							4	9									
06	1260	#	1223	-0-	-37	-0-	55	1	1167	3	Y	1					76
							1	9									
07	1302	#	1245	-0-	-57	-0-	56	1	1187	3	Y	2					78
							2	9									
08	1302	#	1182	-0-	-120	-0-	52	1	1129	3	Y	1					79
							1	9									
09	1260	#	1168	-0-	-92	-0-	51	1	1115	3	Y	2					81
							2	9									
10	1271	#	1150	-0-	-121	-0-	50	1	1098	3	Y	2					83
							2	9									

CHICO, WEST (CONGLOMERATE 5700) //CONT.// 17634 462 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
05	279	#	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROOKS, J. O. WELL #: 2 RRCID -> 259020 COMPL. DATE 03/10/1988 TOTAL DEPTH 5955 PERF. 5282 - 5314

05	1329	R	1329	-0-	-0-	-0-	1297	3	32	9	N	29					44
06	1525	R	1525	-0-	-0-	-0-	1469	3	56	9	N	51					95
07	1186	R	1186	-0-	-0-	-0-	1161	3	25	9	N	23					118
08	1285	R	1285	-0-	-0-	-0-	1265	3	20	9	N	18					136
09	1302	R	1302	-0-	-0-	-0-	1249	3	53	9	N	48					184
*10	1389	R	1389	-0-	-0-	-0-	1368	3	21	9	N	19					203

KND OIL & GAS, LLC 470757
BLACK, E. L. WELL #: 1 RRCID -> 109424 COMPL. DATE 02/01/1984 TOTAL DEPTH 5832 PERF. 5587 - 5629

05	372	#	351	-0-	-21	-0-	349	3	2	9	N	2					90
06	360	#	293	-0-	-67	-0-	291	3	2	9	N	2					92
07	372	#	293	-0-	-79	-0-	291	3	2	9	N	2					94
08	372	#	155	-0-	-217	-0-	153	3	2	9	N	2					96
09	330	#	281	-0-	-49	-0-	259	3	22	9	N	20					116
10	341	#	291	-0-	-50	-0-	268	3	23	9	N	21	128	1			9

MCGUIRE BROTHERS 550001
PRODUCING PROPERTIES INC. WELL #: 1 C RRCID -> 031057 COMPL. DATE 03/04/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5520 - 5539

05	89	R	89	-0-	-0-	-0-	1	1	88	2	N	-0-					41
06	88	R	88	-0-	-0-	-0-	1	1	87	2	N	-0-					41
07	93	#	85	-0-	-8	-0-	1	1	84	2	N	-0-					41
08	93	#	86	-0-	-7	-0-	1	1	85	2	N	-0-					41
09	90	#	76	-0-	-14	-0-	1	1	75	2	N	-0-					41
10	93	#	83	-0-	-10	-0-	1	1	82	2	N	-0-					41

PENNY, RALPH E. 652335
HANEY, HAROLD WELL #: 1 RRCID -> 109643 COMPL. DATE 02/15/1984 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5714 - 5724

05	186	#	138	-0-	-48	-0-	138	3			N	-0-					-0-
06	180	#	138	-0-	-42	-0-	138	3			N	-0-					-0-
07	144	R	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
08	150	R	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
09	150	#	133	-0-	-17	-0-	133	3			N	-0-					-0-
10	155	#	138	-0-	-17	-0-	138	3			N	-0-					-0-

RIVERCITY OPERATING, INC. 714232
THOMPSON, H.S. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 224102 COMPL. DATE 10/01/1993 TOTAL DEPTH 5969 PERF. 5692 - 5736

05	609	R	609	-0-	-0-	-0-	592	2	17	9	N	15					126
06	570	#	512	-0-	-58	-0-	497	2	15	9	N	14					140
07	589	#	572	-0-	-17	-0-	564	2	8	9	N	7					147
08	620	#	503	-0-	-117	-0-	494	2	9	9	N	8					155
09	600	#	542	-0-	-58	-0-	525	2	17	9	N	15					170
10	620	#	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					170

CHICO, WEST (CONGLOMERATE 5700) //CONT.// 17634 462 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
RIVERCITY OPERATING, INC. //CONT.// 714232
THOMPSON, S. H. HEIRS WELL #: 2A RRCID -> 224104 COMPL. DATE 12/22/1994 TOTAL DEPTH 5990 PERF. 5652 - 5816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	#	242	-0-	-37	-0-	242	2			N	-0-					-0-
06	270	#	238	-0-	-32	-0-	238	2			N	-0-					-0-
07	279	#	235	-0-	-44	-0-	235	2			N	-0-					-0-
08	279	#	236	-0-	-43	-0-	236	2			N	-0-					-0-
09	240	#	208	-0-	-32	-0-	208	2			N	-0-					-0-
10	248	#	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

STELUCAN ENERGY, LLC 817384
NANTZ "A" WELL #: 1 RRCID -> 096075 COMPL. DATE 10/20/1961 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 5618 - 5626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	#	356	-0-	-16	-0-	356	2			N	-0-					-0-
06	360	#	347	-0-	-13	-0-	347	2			N	-0-					-0-
07	372	#	355	-0-	-17	-0-	355	2			N	-0-					-0-
08	372	#	350	-0-	-22	-0-	350	2			N	-0-					-0-
09	360	#	343	-0-	-17	-0-	343	2			N	-0-					-0-
10	372	#	340	-0-	-32	-0-	340	2			N	-0-					-0-

KEITH, ILEEN WELL #: 1 RRCID -> 111382 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5890 PERF. 5654 - 5666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	#	120	-0-	-4	-0-	120	2			N	-0-					-0-
06	120	#	114	-0-	-6	-0-	114	2			N	-0-					-0-
07	125	R	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
08	124	#	121	-0-	-3	-0-	121	2			N	-0-					-0-
09	120	#	113	-0-	-7	-0-	113	2			N	-0-					-0-
10	124	#	121	-0-	-3	-0-	121	2			N	-0-					-0-

KEITH, ILEEN WELL #: 3 RRCID -> 131224 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5890 PERF. 5698 - 5704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	72	R	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
06	69	R	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
07	75	R	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
08	73	R	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
09	68	R	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
*10	72	R	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-

KEITH, ILEEN WELL #: 2 RRCID -> 133391 COMPL. DATE 05/19/1958 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5738 - 5837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	#	287	-0-	-23	-0-	287	2			N	-0-					-0-
06	275	R	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-
07	310	#	299	-0-	-11	-0-	299	2			N	-0-					-0-
08	310	#	291	-0-	-19	-0-	291	2			N	-0-					-0-
09	300	#	270	-0-	-30	-0-	270	2			N	-0-					-0-
10	310	#	290	-0-	-20	-0-	290	2			N	-0-					-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
MORRIS, R. L. WELL #: 1 RRCID -> 037422 COMPL. DATE 12/26/1958 TOTAL DEPTH 5860 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	558	#	549	-0-	-9	-0-	524	3	25	9	N	23					160
06	540	#	514	-0-	-26	-0-	506	3	8	9	N	7	144	1			23
07	558	#	550	-0-	-8	-0-	540	3	10	9	N	9					32
08	558	R	558	-0-	-0-	-0-	546	3	12	9	N	11					43
09	540	#	535	-0-	-5	-0-	529	3	6	9	N	5					48
10	558	#	506	-0-	-52	-0-	496	3	10	9	N	9					57

CHICO, WEST (CONGLOMERATE 5700) //CONT.// 17634 462 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
FORD, F. B. WELL #: 3 RRCID -> 107845 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5810 - 5817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	#	299	-0-	-11	-0-	299	3			N	-0-					40
06	304	R	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					40
07	310	#	307	-0-	-3	-0-	307	3			N	-0-					40
08	310	#	308	-0-	-2	-0-	308	3			N	-0-					40
09	302	R	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					40
10	310	#	305	-0-	-5	-0-	305	3			N	-0-					40

OGLE, J. V. WELL #: 1 RRCID -> 159829 COMPL. DATE 04/25/1976 TOTAL DEPTH 5876 PERF. 5560 - 5737

05	155	#	141	-0-	-14	-0-	141	3			N	-0-					26
06	150	#	136	-0-	-14	-0-	136	3			N	-0-					26
07	155	#	141	-0-	-14	-0-	141	3			N	-0-					26
08	155	#	140	-0-	-15	-0-	140	3			N	-0-					26
09	150	#	137	-0-	-13	-0-	137	3			N	-0-					26
10	155	#	141	-0-	-14	-0-	141	3			N	-0-					26

MARLETT, T. W. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 168777 COMPL. DATE 04/01/1976 TOTAL DEPTH 6044 PERF. 5912 - 5917

05	667	R	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-					87
06	644	R	644	-0-	-0-	-0-	644	3			N	-0-					87
07	662	R	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-					87
08	682	#	658	-0-	-24	-0-	658	3			N	-0-					87
09	660	#	622	-0-	-38	-0-	622	3			N	-0-					87
10	682	#	648	-0-	-34	-0-	648	3			N	-0-					87

MORRIS WELL #: 1 RRCID -> 193888 COMPL. DATE 10/23/1980 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 5551 - 5627

05	363	R	363	-0-	-0-	-0-	353	3	10	9	N	9					141
06	352	R	352	-0-	-0-	-0-	341	3	11	9	N	10					151
07	372	#	359	-0-	-13	-0-	349	3	10	9	N	9					160
08	372	#	361	-0-	-11	-0-	347	3	14	9	N	13					173
09	360	#	336	-0-	-24	-0-	335	3	1	9	N	1					174
10	372	#	338	-0-	-34	-0-	336	3	2	9	N	2					176

WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
MCGEE-DAUGHTRIDGE WELL #: 2 RRCID -> 103144 COMPL. DATE 06/25/1976 TOTAL DEPTH 5916 PERF. 5582 - 5588

05	93	#	66	-0-	-27	-0-	66	3			N	-0-					-0-
06	90	#	34	-0-	-56	-0-	34	3			N	-0-					-0-
07	107	R	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
08	65	R	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
09	73	R	73	-0-	-0-	-0-	73	1			N	-0-					-0-
10	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

WISE PRODUCTION COMPANY 933825
MCGUIRE, W. B. WELL #: 3 RRCID -> 150086 COMPL. DATE 03/07/1994 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5788 - 5794

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					9
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					9
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					9
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					9
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					9
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					9

CHICO, WEST (CONGLOMERATE 5700) //CONT.// 17634 462 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
WISE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 933825
MCGUIRE, W. B. WELL #: 1 RRCID -> 179791 COMPL. DATE 09/22/1976 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5551 - 5751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

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

05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANDERS, JOE WELL #: 1 RRCID -> 203494 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 4948 PERF. 4924 - 4936

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
10	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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	353	N	353	-0-	-0-	B	-0-	353	2		N	-0-					-0-
06	360	N	319	-0-	-41	B	-0-	319	2		N	-0-					-0-
07	353	N	353	-0-	-0-	B	-0-	353	2		N	-0-					-0-
08	354	N	354	-0-	-0-	B	-0-	354	2		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	330	N	306	-0-	-24	B	-0-	306	2		N	-0-					-0-
10	341	N	304	-0-	-37	B	-0-	304	2		N	-0-					-0-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
PRICE WELL #: 8 RRCID -> 069919 COMPL. DATE 01/20/1977 TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-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

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
PRICE WELL #: 7 RRCID -> 068364 COMPL. DATE 09/16/1976 TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A

05	5	N	-0-	-0-	-5	B	-0-				N	-0-					173
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					173
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					173
08	201	N	201	-0-	-0-	B	-0-	201	3		N	-0-					173
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	169	N	169	-0-	-0-	B	-0-	169	3		N	-0-					173
*10	477	N	477	-0-	-0-	B	-0-	477	3		N	-0-					173

CLAYTON (STRAWN 3900) 18760 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
JONAS WELL #: 1 RRCID -> 087959 COMPL. DATE 10/06/1979 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3926 - 3936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3461	R	3461	-0-	-0-	-0-	3461	3			N	-0-					45
06	1050	#	740	-0-	-310	-0-	740	3			N	-0-					45
07	1085	#	458	-0-	-627	-0-	458	3			N	-0-					45
08	1085	#	774	-0-	-311	-0-	774	3			N	-0-					45
09	1050	#	493	-0-	-557	-0-	493	3			N	-0-					45
*10	1085	#	NO RPT	-0-	-1085	-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
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
10	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
05	2158	R	2158	-0-	-0-	-0-	2158	3			N	-0-					125
06	2040	#	483	-0-	-1557	-0-	483	3			N	-0-					125
07	2108	#	444	-0-	-1664	-0-	444	3			N	-0-					125
08	2170	#	1087	-0-	-1083	-0-	1087	3			N	-0-					125
09	2100	#	589	-0-	-1511	-0-	589	3			N	-0-					125
*10	2170	#	NO RPT	-0-	-2170	-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
05	930	#	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
06	1350	#	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-					-0-
07	1395	#	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					-0-
08	279	#	2	-0-	-277	-0-	2	3			N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COOKE COUNTY REGULAR 20350 001 ASSOCIATED 49B CNTY: COOKE
MAYCO OIL 535785
SEARS, THOMAS WELL #: 2 RRCID -> 109394 COMPL. DATE 07/02/1982 TOTAL DEPTH 1597 PERF. 1493 - 1513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	447	N	447	-0-	-0-	-0-	429	2	18	9	N	16					128
06	381	N	381	-0-	-0-	-0-	371	2	10	9	N	9					137
07	434	N	413	-0-	-21	-0-	404	2	9	9	N	8					145
08	458	N	458	-0-	-0-	-0-	447	2	11	9	N	10					155
09	394	N	394	-0-	-0-	-0-	383	2	11	9	N	10					165
10	403	N	389	-0-	-14	-0-	380	2	9	9	N	8					173

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
05	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					-0-
06	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					-0-
07	558	N	514	-0-	-44	-0-	514	2			N	-0-					-0-
08	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					-0-
09	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					-0-
10	527	N	483	-0-	-44	-0-	483	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

05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					7
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					7
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					7
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					7
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					7
10	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

05	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	3			N	-0-					84
06	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	3			N	-0-					84
07	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	3			N	-0-					84
08	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	3			N	-0-					84
09	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	3			N	-0-					84
10	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	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

05	279	#	260	-0-	-19	-0-	260	3			N	-0-					131
06	270	#	151	-0-	-119	-0-	151	3			N	-0-					131
07	279	#	235	-0-	-44	-0-	235	3			N	-0-					131
08	248	#	234	-0-	-14	-0-	234	3			N	-0-					131
09	245	R	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					131
10	248	#	224	-0-	-24	-0-	224	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

05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

DINWIDDIE, BORDEN WELL #: 1 RRCID -> 172057 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 5957 PERF. 5602 - 5720

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHERRYHOMES, ROY WELL #: 9 C RRCID -> 040372 COMPL. DATE 09/19/1966 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5403 - 5485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	#	186	-0-	-31	-0-	41	1	145	2	N	-0-					-0-
06	210	#	99	-0-	-111	-0-	40	1	59	2	N	-0-					-0-
07	217	#	51	-0-	-166	-0-	40	1	11	2	N	-0-					-0-
08	217	#	27	-0-	-190	-0-	5	1	22	2	N	-0-					-0-
09	210	#	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-0-
10	186	#	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

CRAFTON, WEST (CONGLOMERATE) 21456 600 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
COLLIE, ELMER WELL #: 1 RRCID -> 021342 COMPL. DATE 07/02/1959 TOTAL DEPTH 5817 PERF. 5706 - 5724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1132	N	1132	-0-	-0- B	-0-	1119	3	13	9	N	12					30
06	1119	N	1119	-0-	-0- B	-0-	1104	3	15	9	N	14					44
07	1032	N	1032	-0-	-0- B	-0-	1019	3	13	9	N	12					56
08	1147	N	1061	-0-	-86 B	-0-	1050	3	11	9	N	10					66
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1110	N	1010	-0-	-100 B	-0-	1000	3	10	9	N	9					75
10	1023	N	733	-0-	-290 B	-0-	729	3	4	9	N	4					79

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
05	254	N	254	-0-	-0- B	-0-	245	3	9	9	N	8					42
06	333	N	333	-0-	-0- B	-0-	323	3	10	9	N	9					51
07	204	N	204	-0-	-0- B	-0-	200	3	4	9	N	4					55
08	248	N	163	-0-	-85 B	-0-	161	3	2	9	N	2					57
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	330	N	323	-0-	-7 B	-0-	313	3	10	9	N	9					66
*10	329	N	329	-0-	-0- B	-0-	323	3	6	9	N	5					71

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
05 P&A COND			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					14
06 P&A COND			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					14
07 P&A COND			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					14
08 P&A COND			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					14
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09 P&A COND			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					14
10 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

PRIMEXX OPERATING CORPORATION 677852
BRADSHAW-HOLT-MARTIN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 092982 COMPL. DATE 04/15/1981 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5722 - 5732

05	1178	N	1178	-0-	-0-	B	-0-	1168	3	10	9	N	9					42
06	1133	N	1133	-0-	-0-	B	-0-	1121	3	12	9	N	11					53
07	1169	N	1169	-0-	-0-	B	-0-	1158	3	11	9	N	10					63
*08	1178	N	1093	-0-	-85	B	-0-	1090	3	3	9	N	3					66
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1140	N	1114	-0-	-26	B	-0-	1105	3	9	9	N	8					74
10	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	B	-0-					N	NO RPT					74

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

05	132	N	132	-0-	-0-		-0-	132	3			Y	-0-					13
06	125	N	125	-0-	-0-		-0-	125	3			Y	-0-					13
07	124	N	115	-0-	-9		-0-	115	3			Y	-0-					13
08	124	N	103	-0-	-21		-0-	103	3			Y	-0-					13
09	120	N	100	-0-	-20		-0-	100	3			Y	-0-					13
10	124	N	111	-0-	-13		-0-	111	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

05	1004	N	1004	-0-	-0-		-0-	985	2	19	9	Y	17					46
06	1205	N	1205	-0-	-0-		-0-	1188	2	17	9	Y	15	35	1			26
07	1225	N	1225	-0-	-0-		-0-	1207	2	18	9	Y	16					42
08	1430	N	1430	-0-	-0-		-0-	1413	2	17	9	Y	15	34	1			23
09	1348	N	1348	-0-	-0-		-0-	1331	2	17	9	Y	15					38
*10	1410	N	1410	-0-	-0-		-0-	1390	2	20	9	Y	18	35	1			21

WELLS OILFIELD SERVICES, INC. 907973
MANLEY WELL #: 8 RRCID -> 174833 COMPL. DATE 10/20/1999 TOTAL DEPTH 4760 PERF. 4662 - 4680

05	1023	N	783	-0-	-240		-0-	783	2			N	-0-					-0-
06	960	N	717	-0-	-243		-0-	717	2			N	-0-					-0-
07	806	N	758	-0-	-48		-0-	758	2			N	-0-					-0-
*08	808	N	808	-0-	-0-		-0-	808	2			N	-0-					-0-
09	720	N	336	-0-	-384		-0-	336	2			N	-0-					-0-
10	744	N	734	-0-	-10		-0-	734	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
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUNDIFF (ATOKA 5660) 22233 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
MYERS, A. J. 597440
SOUTH CUNDIFF WELL #: 1 RRCID -> 120980 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5775 PERF. 5714 - 5720

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					180
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					180
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					180

CUNDIFF, N. (ATOKA CONGL., UP.) 22235 333 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
COLLIER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 058746 COMPL. DATE 06/23/1967 TOTAL DEPTH 5754 PERF. N/A

05	2480	#	2331	-0-	-149	-0-	2319	3	12	9	N	11					87
06	2520	#	1672	-0-	-848	-0-	1659	3	13	9	N	12					99
07	2604	#	2219	-0-	-385	-0-	2218	3	1	9	N	1					100
08	2604	#	2185	-0-	-419	-0-	2179	3	6	9	N	5					105
09	2460	#	2225	-0-	-235	-0-	2203	3	22	9	N	20					125
10	2325	#	2158	-0-	-167	-0-	2138	3	20	9	N	18					143

EXCEL OIL & GAS, INC. 256865
CHIPMAN WELL #: 1 RRCID -> 139713 COMPL. DATE 08/09/1991 TOTAL DEPTH 5935 PERF. 5801 - 5809

05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	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

05	992	#	844	-0-	-148	-0-	843	2	1	9	N	1					249
06	960	#	853	-0-	-107	-0-	853	2			N	-0-					249
07	992	#	601	-0-	-391	-0-	601	2			N	-0-					249
08	930	#	891	-0-	-39	-0-	891	2			N	-0-					249
09	870	#	834	-0-	-36	-0-	834	2			N	-0-					249
10	868	#	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					249

CUNDIFF, NORTH (5700) 22235 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
MYERS, A. J. 597440
SOUTHERLAND WELL #: 1 RRCID -> 186302 COMPL. DATE 09/27/2001 TOTAL DEPTH 5865 PERF. 5671 - 5675

05	344	N	344	-0-	-0-	-0-	146	3	198	9	N	180	147	1			114
06	298	N	298	-0-	-0-	-0-	67	3	231	9	N	210	303	1			21
07	332	N	332	-0-	-0-	-0-	112	3	220	9	N	200	144	1			77
*08	269	N	269	-0-	-0-	-0-	159	3	110	9	N	100	171	1			6
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

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
05	199	N	199	-0-	-0-	-0-	196	3	3	9	N	3					79
06	300	N	96	-0-	-204	-0-	95	3	1	9	N	1					80
07	285	N	285	-0-	-0-	-0-	283	3	2	9	N	2					82
08	186	N	179	-0-	-7	-0-	178	3	1	9	N	1					83
09	174	N	174	-0-	-0-	-0-	172	3	2	9	N	2					85
10	279	N	111	-0-	-168	-0-	111	3			N	-0-					85

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
05	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	3			N	-0-					-0-
06	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	3			N	-0-					-0-
07	124	N	95	-0-	-29	-0-	95	3			N	-0-					-0-
08	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	3			N	-0-					-0-
09	120	N	89	-0-	-31	-0-	89	3			N	-0-					-0-
10	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	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
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DURHAM "B" WELL #: 1 RRCID -> 075544 COMPL. DATE 02/15/1978 TOTAL DEPTH 5786 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	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
05	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-
06	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-
07	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					-0-
08	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-
09	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					-0-
10	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-

DURHAM "A" WELL #: 2 RRCID -> 080230 COMPL. DATE 11/15/1978 TOTAL DEPTH 5749 PERF. N/A

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

CUNDIFF, SOUTH (ATOKA CONGL.) //CONT.// 22238 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
GILMORE, LEO OIL, INC. 306981
HAIRE, DAVID WELL #: 1 RRCID -> 096993 COMPL. DATE 09/04/1981 TOTAL DEPTH 5648 PERF. 5376 - 5381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	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

05	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					4
06	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					4
07	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					4
08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					4
09	90	N	57	-0-	-33	-0-	57	2			N	-0-					4
10	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	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

05	756	N	756	-0-	-0-	-0-	750	3	6	9	N	5					24
06	743	N	743	-0-	-0-	-0-	739	3	4	9	N	4					28
07	751	N	751	-0-	-0-	-0-	748	3	3	9	N	3					31
08	802	N	802	-0-	-0-	-0-	798	3	4	9	N	4					35
09	755	N	755	-0-	-0-	-0-	752	3	3	9	N	3					38
10	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					38

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
DURHAM, W. J. "A" WELL #: 4 RRCID -> 145769 COMPL. DATE 02/07/1993 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 4952 - 4957

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

CHERRYHOMES, T. H. WELL #: 5 RRCID -> 186345 COMPL. DATE 03/08/1999 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5466 - 5478

05	203	N	203	-0-	-0-	-0-	42	1	161	2	N	-0-					31
06	180	N	122	-0-	-58	-0-	122	2			N	-0-					31
07	186	N	30	-0-	-156	-0-	30	2			N	-0-					31
08	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					31
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

CUSTARD (CONGL.) //CONT.// 22356 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
PRO OIL & GAS INC 679282
JOHNSON WELL #: 4H RRCID -> 254748 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 5478 PERF. 4660 - 4665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89

CUSTARD (CONGL. 4650) 22356 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
CLAYTON-HEIRS WELL #: 2 T RRCID -> 096017 COMPL. DATE 09/01/1981 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4824 - 4832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			Y	-0-					31
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					31
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					31
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					31

BEST PETROLEUM EXPLORATIONS,INC. 068287
BRYSON WELL #: 1 RRCID -> 126478 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5104 PERF. 4608 - 4614

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

SOUTHERN ALLIANCE OIL CORP. 803490
BRYSON "A" WELL #: RRCID -> 092683 COMPL. DATE 09/05/1980 TOTAL DEPTH 5004 PERF. 4728 - 4732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64

RECLASSIFIED TO OIL 02/00/1986

DALY, NORTH (3150 SAND) 22869 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
ECHO PRODUCTION, INC. 240125
WALTMAN, W.D. WELL #: 1 RRCID -> 104632 COMPL. DATE 11/25/1963 TOTAL DEPTH 3180 PERF. 3142 - 3157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	43	-0-	-143	-0-	43	2			N	-0-					-0-
06	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DARNER-HAMMON (BEND CONGL.) 23159 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
HUSKEY, F. WELL #: 2 RRCID -> 072397 COMPL. DATE 07/02/1977 TOTAL DEPTH 5230 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
06	480	N	404	-0-	-76	-0-	404	3			N	-0-					-0-
07	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-
08	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
09	390	N	381	-0-	-9	-0-	381	3			N	-0-					-0-
10	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
05	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	3			N	-0-					101
06	720	N	643	-0-	-77	-0-	643	3			N	-0-					101
07	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			N	-0-					101
08	775	N	688	-0-	-87	-0-	688	3			N	-0-					101
09	630	N	488	-0-	-142	-0-	488	3			N	-0-					101
10	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
05	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					-0-
06	540	N	490	-0-	-50	-0-	490	2			N	-0-					-0-
07	527	N	522	-0-	-5	-0-	522	2			N	-0-					-0-
08	527	N	512	-0-	-15	-0-	512	2			N	-0-					-0-
09	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					-0-
10	527	N	522	-0-	-5	-0-	522	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
05	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
06	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
07	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
08	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
09	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-					-0-
10	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-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
05	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					30
06	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					30
07	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					30
08	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					30
09	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-					30
10	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					30

STRICKLAND WELL #: 3 RRCID -> 187811 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 6198 PERF. 4923 - 4927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	20	-0-	-166	-0-	20	2			N	-0-					145
06	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					145
07	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					145
08	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					145
09	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-					145
10	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					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
05	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-					19
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					19
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

FRICK-STRICKLAND WELL #: 1 C RRCID -> 031243 COMPL. DATE 10/24/1981 TOTAL DEPTH 5418 PERF. 4204 - 4796

05	589	N	579	-0-	-10	-0-	579	3			N	-0-					64
06	570	N	552	-0-	-18	-0-	552	3			N	-0-					64
07	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					64
08	589	N	555	-0-	-34	-0-	555	3			N	-0-					64
*09	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					64
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64

STRICKLAND, H. W., -A- WELL #: 1 RRCID -> 035523 COMPL. DATE 02/28/1965 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 4165 - 4191

05	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					25
06	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					25
07	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					25
08	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					25
*09	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					25
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

PURSLEY, JOHN 683191
HOLLEY WELL #: 3 RRCID -> 113020 COMPL. DATE 08/20/1984 TOTAL DEPTH 5001 PERF. 4231 - 4258

05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					164
06	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					164
07	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					164
08	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					164
09	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					164
*10	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					164

WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665
FRANKLIN WELL #: 2 RRCID -> 072487 COMPL. DATE 08/01/1977 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 4860 - 4888

05	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			Y	-0-					20
06	420	N	344	-0-	-76	-0-	343	2	1	9	Y	1					21
07	372	N	360	-0-	-12	-0-	359	2	1	9	Y	1					22
08	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			Y	-0-					22
09	376	N	376	-0-	-0-	-0-	374	2	2	9	Y	2					24
10	372	N	328	-0-	-44	-0-	326	2	2	9	Y	2					26

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
05	2491	R	115	-0-	-2376	-0-	5	1	109	3	Y	1					130
							1	9									
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					130
07	659	R	659	-0-	-0-	-0-	28	1	591	3	Y	36	148	1			18
							40	9									
08	929	R	929	-0-	-0-	-0-	39	1	848	3	Y	38					56
							42	9									
09	760	R	760	-0-	-0-	-0-	32	1	699	3	Y	26					82
							29	9									
*10	705	R	705	-0-	-0-	-0-	29	1	640	3	Y	33					115
							36	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

05	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	13					111
06	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	6					117
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	33					150
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18					168
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					171
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15					186

REDWOOD OPERATING, INC. 697137
PEAVY, S. H. "AA" WELL #: 12 RRCID -> 118823 COMPL. DATE 09/19/1985 TOTAL DEPTH 4218 PERF. 3998 - 4006

05	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					64
06	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					64
07	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					64
08	310	N	306	-0-	-4	-0-	306	3			N	-0-					64
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64

2C OPERATING, LLC 954911
MCCLUSKEY WELL #: 1 RRCID -> 149320 COMPL. DATE 05/01/1994 TOTAL DEPTH 4302 PERF. 3900 - 3910

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

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

05	3100	N	885	-0-	-2215	141904	885	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	974	-0-	-2026	139878	974	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	1286	-0-	-1814	138064	1286	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	1327	-0-	-1773	136291	1327	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	1483	-0-	-1517	134774	1483	3			N	-0-					-0-
*10	3100	N	1688	-0-	-1412	133362	1688	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	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

05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	16	1	46	2	N	-0-					159
06	150	N	65	-0-	-85	-0-	16	1	49	2	N	-0-					159
07	93	N	60	-0-	-33	-0-	17	1	43	2	N	-0-					159
08	62	N	52	-0-	-10	-0-	20	1	32	2	N	-0-					159
09	60	N	33	-0-	-27	-0-	11	1	22	2	N	-0-					159
10	62	N	25	-0-	-37	-0-	9	1	16	2	N	-0-					159

JAGER, RUBY WELL #: 1 RRCID -> 145872 COMPL. DATE 10/30/1984 TOTAL DEPTH 4975 PERF. 4444 - 4550

05	31	N	21	-0-	-10	-0-	5	1	16	2	N	-0-					103
06	30	N	23	-0-	-7	-0-	6	1	17	2	N	-0-					103
07	62	N	22	-0-	-40	-0-	6	1	16	2	N	-0-					103
08	31	N	17	-0-	-14	-0-	7	1	10	2	N	-0-					103
09	30	N	14	-0-	-16	-0-	5	1	9	2	N	-0-					103
10	31	N	10	-0-	-21	-0-	3	1	6	2	N	1					104
							1	9									

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
DODSON-LEATHERWOOD WELL #: 1 RRCID -> 130914 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4970 PERF. 4534 - 4550

05	155	N	81	-0-	-74	-0-	81	2			N	-0-					156
06	155	N	155	-0-	-0-	-0-	149	2	6	9	N	5					161
07	155	N	115	-0-	-40	-0-	106	2	9	9	N	8					169
08	139	N	139	-0-	-0-	-0-	138	2	1	9	N	1					170
09	151	N	151	-0-	-0-	-0-	150	2	1	9	N	1					171
*10	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					171

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

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-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
05	401	N	401	-0-	-0-	-0-	14	1	387	3	Y	-0-					2
06	390	N	384	-0-	-6	-0-	13	1	371	3	Y	-0-					2
07	403	N	401	-0-	-2	-0-	14	1	387	3	Y	-0-					2
08	403	N	401	-0-	-2	-0-	14	1	387	3	Y	-0-					2
09	390	N	383	-0-	-7	-0-	13	1	370	3	Y	-0-					2
10	403	N	398	-0-	-5	-0-	13	1	385	3	Y	-0-					2

DECATUR, SOUTH (CADDO LIME) 23830 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
HORNBACK, E. F. WELL #: 1 RRCID -> 093099 COMPL. DATE 03/12/1981 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5096 - 5114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	3			N	-0-					81
06	1350	N	1105	-0-	-245	-0-	1105	3			N	-0-					81
07	651	N	276	-0-	-375	-0-	276	3			N	-0-					81
08	961	N	276	-0-	-685	-0-	276	3			N	-0-					81
09	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	3			N	-0-					81
*10	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	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
05	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					-0-
06	810	N	454	-0-	-356	-0-	454	2			N	-0-					-0-
07	682	N	433	-0-	-249	-0-	433	2			N	-0-					-0-
08	558	N	335	-0-	-223	-0-	335	2			N	-0-					-0-
09	450	N	349	-0-	-101	-0-	349	2			N	-0-					-0-
10	434	N	351	-0-	-83	-0-	351	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
05	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					85
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					85
07	155	N	15	-0-	-140	-0-	15	2			N	-0-					85
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					85
09	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					85
*10	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					85

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
DEES, W. J. WELL #: 3 RRCID -> 037049 COMPL. DATE 09/28/1985 TOTAL DEPTH 5561 PERF. 5052 - 5391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					-0-
06	300	N	269	-0-	-31	-0-	269	3			N	-0-					-0-
07	310	N	48	-0-	-262	-0-	48	3			N	-0-					-0-
08	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	3			N	-0-					-0-
*09	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEES, W. J. WELL #: 5 RRCID -> 037051 COMPL. DATE 09/17/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5027 - 5090

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

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 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
05	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					-0-
06	540	N	532	-0-	-8	-0-	532	3			N	-0-					-0-
07	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-					-0-
08	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
09	540	N	529	-0-	-11	-0-	529	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEES, W. J. WELL #: 7 RRCID -> 165096 COMPL. DATE 10/16/1997 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5040 - 5534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	496	N	409	-0-	-87	-0-	383	3	26	9	N	24	74	1			43
06	480	N	316	-0-	-164	-0-	305	3	11	9	N	10					53
07	403	N	385	-0-	-18	-0-	385	3			N	-0-					53
*08	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					53
*09	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					53
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

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
05	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					82
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					82
07	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					82
08	62	N	16	-0-	-46	-0-	16	3			N	-0-					82
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					82
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82

BRECK OPERATING CORP. 089974
MARKS, ELA "B" WELL #: 2 RRCID -> 209984 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 5073 - 5077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	137	N	137	-0-	-0-	-0-	31	1	102	2	Y	4					84
							4	9									
06	150	N	142	-0-	-8	-0-	36	1	103	2	Y	3					87
							3	9									
07	178	N	178	-0-	-0-	-0-	39	1	135	2	Y	4					91
							4	9									
08	142	N	142	-0-	-0-	-0-	33	1	102	2	Y	6	97	1			-0-
							7	9									
09	231	N	231	-0-	-0-	-0-	75	1	156	2	Y	-0-					-0-
10	186	N	141	-0-	-45	-0-	31	1	110	2	Y	-0-					-0-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					135
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
05	124	N	47	-0-	-77	-0-	47	2			N	-0-					29
06	90	N	57	-0-	-33	-0-	57	2			N	-0-					29
07	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	2			N	-0-					29
08	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	2			N	-0-					29
09	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	2			N	-0-					29
10	93	N	49	-0-	-44	-0-	49	2			N	-0-					29

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 215987 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 6017 PERF. 5252 - 5292

05	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	4130	2			N	-0-					30
06	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	3795	2			N	-0-					30
07	2945	X	2672	-0-	-273	-0-	2672	2			N	-0-					30
08	2945	X	2746	-0-	-199	-0-	2746	2			N	-0-					30
09	2850	X	923	-0-	-1927	-0-	923	2			N	-0-					30
10	2945	X	2412	-0-	-533	-0-	2412	2			N	-0-					30

SLUSHER "F" WELL #: R 1 RRCID -> 224147 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5525 PERF. 4872 - 5156

05	217	N	111	-0-	-106	-0-	111	2			N	-0-					21
06	240	N	196	-0-	-44	-0-	196	2			N	-0-					21
07	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					21
08	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					21
09	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					21
10	186	N	132	-0-	-54	-0-	132	2			N	-0-					21

DAVIS "A" WELL #: 2 RRCID -> 225207 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5334 - 5344

05	2821	X	2465	-0-	-356	-0-	2149	2	316	9	N	287	333	1			70
06	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	2013	2	411	9	N	374	334	1			110
07	2449	N	2326	-0-	-123	-0-	1978	2	348	9	N	316	345	1			81
08	2480	N	2286	-0-	-194	-0-	1889	2	397	9	N	361	356	1			86
09	2430	N	872	-0-	-1558	-0-	541	2	331	9	N	301	362	1			25
10	2325	N	2007	-0-	-318	-0-	1710	2	297	9	N	270	185	1			110

ELLIS WELL #: R 7 RRCID -> 265380 COMPL. DATE 05/02/1997 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5326 - 5334

05	3100	N	669	-0-	-2431	447	669	2			N	-0-					-0-
06	930	N	483	-0-	-447	-0-	483	2			N	-0-					-0-
07	899	N	799	-0-	-100	-0-	799	2			N	-0-					-0-
08	682	N	576	-0-	-106	-0-	576	2			N	-0-					-0-
09	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-					-0-
10	806	N	646	-0-	-160	-0-	646	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

05	651	N	500	-0-	-151	-0-	500	2			N	-0-					108
06	600	N	452	-0-	-148	-0-	452	2			N	-0-					108
07	527	N	482	-0-	-45	-0-	482	2			N	-0-					108
08	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					108
09	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					108
*10	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					108

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
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
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					123
06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					123
07	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					123
08	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					123
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					123
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					123

CRAMER WELL #: 1A RRCID -> 224116 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 5461 - 5493

05	341	N	281	-0-	-60	-0-	281	2			N	-0-					22
06	210	N	89	-0-	-121	-0-	89	2			N	-0-					22
07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					22
08	279	N	45	-0-	-234	-0-	45	2			N	-0-					22
09	90	N	40	-0-	-50	-0-	40	2			N	-0-					22
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-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

05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	1					87
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	1					88
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	3	2	7	9	N	6					94
08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	32	2	1	9	N	1					95
09	119	N	119	-0-	-0-	-0-	107	2	12	9	N	11					106
*10	205	N	205	-0-	-0-	-0-	203	2	2	9	N	2					108

WIMBERLY WELL #: 4 RRCID -> 166670 COMPL. DATE 06/17/1994 TOTAL DEPTH 5315 PERF. 4886 - 4896

05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	1					41
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					42
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					43
08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					43
09	12	N	12	-0-	-0-	-0-	11	2	1	9	N	1					44
*10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	2	1	9	N	1					45

GO OIL CORP. 311420
SHAWN, J. L. WELL #: 1 RRCID -> 028489 COMPL. DATE 02/28/1955 TOTAL DEPTH 5611 PERF. 5450 - 5458

05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			Y	-0-					40
06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-					40
07	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			Y	-0-					40
08	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			Y	-0-					40
*09	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-					40
*10	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			Y	-0-					40

SALTER WELL #: 1 T RRCID -> 028517 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5653 PERF. 5622 - 5646

05	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					-0-
06	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
07	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
08	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
09	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					-0-
10	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
GO OIL CORP. //CONT.// 311420
SHAWVER "E" WELL #: 1 RRCID -> 035330 COMPL. DATE 08/17/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5630 - 5640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	47	-0-	-46	-0-	47	2			Y	-0-					6
06	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-					6
07	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			Y	-0-					6
08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-					6
*09	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			Y	-0-					6
*10	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			Y	-0-					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
05	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
07	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
08	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
*09	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
*10	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-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
05	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
06	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
07	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
08	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
09	270	N	264	-0-	-6	-0-	264	2			N	-0-					-0-
*10	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-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
05	713	N	687	-0-	-26	-0-	687	2			Y	-0-					7
06	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			Y	-0-					7
07	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			Y	-0-					7
08	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			Y	-0-					7
*09	698	N	698	-0-	-0-	-0-	697	2	1	9	Y	1					8
*10	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			Y	-0-					8

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
05	155	N	61	-0-	-94	-0-	59	2	2	9	Y	2					35
06	138	N	138	-0-	-0-	-0-	137	2	1	9	Y	1					36
07	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			Y	-0-					36
08	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-					36
*09	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			Y	-0-					36
*10	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			Y	-0-					36

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
05	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			Y	-0-					115
06	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			Y	-0-					115
07	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			Y	-0-					115
08	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			Y	-0-					115
*09	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			Y	-0-					115
*10	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			Y	-0-					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
05	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					136
06	615	N	615	-0-	-0-	-0-	614	2	1	9	N	1					137
07	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					137
08	690	N	690	-0-	-0-	-0-	689	2	1	9	N	1					138
09	630	N	525	-0-	-105	-0-	525	2			N	-0-					138
10	682	N	546	-0-	-136	-0-	546	2			N	-0-					138

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
05	166	N	166	-0-	-0-	-0-	165	2	1	9	Y	1					51
06	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			Y	-0-					51
07	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			Y	-0-					51
08	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			Y	-0-					51
*09	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			Y	-0-					51
*10	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			Y	-0-					51

RAILROAD WELL #: 1 RRCID -> 099724 COMPL. DATE 03/05/1982 TOTAL DEPTH 5669 PERF. 4921 - 4931

05	620	N	386	-0-	-234	-0-	386	2			N	-0-					-0-
06	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					-0-
07	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			N	-0-					-0-
08	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2			N	-0-					-0-
*09	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			N	-0-					-0-
10	1023	N	867	-0-	-156	-0-	867	2			N	-0-					-0-

WORTHINGTON WELL #: 1 RRCID -> 102129 COMPL. DATE 04/11/1974 TOTAL DEPTH 5513 PERF. 5014 - 5018

05	651	N	436	-0-	-215	-0-	436	2			Y	-0-					30
06	322	N	322	-0-	-0-	-0-	320	2	2	9	Y	2					32
07	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			Y	-0-					32
08	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1099	2	2	9	Y	2					34
*09	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			Y	-0-					34
*10	863	N	863	-0-	-0-	-0-	860	2	3	9	Y	3					37

SWETNAM WELL #: 1 RRCID -> 102185 COMPL. DATE 03/10/1973 TOTAL DEPTH 5581 PERF. 5038 - 5044

05	334	N	334	-0-	-0-	-0-	330	2	4	9	N	4					15
06	286	N	286	-0-	-0-	-0-	283	2	3	9	N	3					18
07	255	N	255	-0-	-0-	-0-	253	2	2	9	N	2					20
08	558	N	558	-0-	-0-	-0-	551	2	7	9	N	6					26
*09	465	N	465	-0-	-0-	-0-	462	2	3	9	N	3					29
*10	467	N	467	-0-	-0-	-0-	459	2	8	9	N	7					36

DEES WELL #: 1 RRCID -> 107358 COMPL. DATE 09/01/1983 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 5034 - 5042

05	403	N	320	-0-	-83	-0-	320	2			Y	-0-					138
06	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			Y	-0-					138
07	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			Y	-0-					138
08	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			Y	-0-					138
*09	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			Y	-0-					138
*10	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			Y	-0-					138

BANK WELL #: 1 RRCID -> 116020 COMPL. DATE 03/01/1985 TOTAL DEPTH 5067 PERF. 4999 - 5003

05	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
06	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
07	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
08	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
*09	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
*10	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					-0-

HARDIN WELL #: 1 RRCID -> 118059 COMPL. DATE 07/01/1979 TOTAL DEPTH 5630 PERF. 5206 - 5211

05	2201	N	1704	-0-	-497	-0-	1703	2	1	9	Y	1					43
06	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1059	2	2	9	Y	2					45
07	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			Y	-0-					45
08	3100	N	3182	-0-	82	82	3180	2	2	9	Y	2					47
*09	2619	N	2537	-0-	-82	-0-	2537	2			Y	-0-					47
*10	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	2562	2	4	9	Y	4					51

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
05	465	N	427	-0-	-38	-0-	410	2	17	9	N	15					42
06	394	N	394	-0-	-0-	-0-	377	2	17	9	N	15					57
07	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					57
08	535	N	535	-0-	-0-	-0-	515	2	20	9	N	18					75
*09	509	N	509	-0-	-0-	-0-	492	2	17	9	N	15					90
*10	549	N	549	-0-	-0-	-0-	527	2	22	9	N	20					110

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
05	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	3271	2	14	9	N	13					162
06	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	3048	2	17	9	N	15					177
07	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	3265	2	11	9	N	10					187
08	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	3082	2	13	9	N	12					199
*09	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	3044	2	6	9	N	5	176	1			28
*10	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	2903	2	11	9	N	10					38

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
05	2786	X	2786	-0-	-0-	-0-	2784	2	2	9	N	2					118
06	2179	X	2179	-0-	-0-	-0-	2178	2	1	9	N	1	1	8			118
07	1783	X	1783	-0-	-0-	-0-	1780	2	3	9	N	3					121
08	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	2949	2	2	9	N	2					123
*09	3000	N	3152	-0-	152	152	3151	2	1	9	N	1					124
*10	3100	N	2985	-0-	-115	37	2985	2			N	-0-					124

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78

INGRAM WELL #: 2 RRCID -> 199134 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 1700 PERF. 1516 - 1546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-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
05	682	N	590	-0-	-92	-0-	590	3			N	-0-					31
06	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-					31
07	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	3			N	-0-					31
08	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-					31
*09	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-					31
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
05	403	N	350	-0-	-53	-0-	49	1	301	2	N	-0-					32
06	316	N	316	-0-	-0-	-0-	47	1	269	2	N	-0-					32
07	345	N	345	-0-	-0-	-0-	49	1	296	2	N	-0-					32
08	337	N	337	-0-	-0-	-0-	49	1	288	2	N	-0-					32
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

DURHAM "B" WELL #: 6 RRCID -> 211373 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5298 - 5306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4216	X	3937	-0-	-279	-0-	3914	2	23	9	N	21					130
06	4080	X	3925	-0-	-155	-0-	120	1	3757	2	N	44					174
							48	9									
07	4216	X	3933	-0-	-283	-0-	124	1	3756	2	N	48					222
							53	9									
08	4092	X	3829	-0-	-263	-0-	124	1	3675	2	N	27	169	1			80
							30	9									
09	3870	X	NO RPT	-0-	-3870	-0-					N	NO RPT					80
10	4061	X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					N	NO RPT					80

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
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					157
06	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					157
07	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					157
*08	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					157
*09	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					157
10	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
05	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2			N	-0-					50
06	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			N	-0-					50
07	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					50
*08	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					50
*09	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-					50
10	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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
10	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
05	496	N	404	-0-	-92	-0-	404	3			N	-0-					25
06	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					25
07	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					25
08	403	N	359	-0-	-44	-0-	359	3			N	-0-					25
09	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					25
10	620	N	400	-0-	-220	-0-	400	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
05	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-	4	7			19
06	270	N	229	-0-	-41	-0-	229	2			N	-0-					19
07	217	N	190	-0-	-27	-0-	190	2			N	-0-					19
08	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					19
09	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					19
*10	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					19

ROGERS, C. E. WELL #: 1 RRCID -> 195116 COMPL. DATE 07/01/2002 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4110 - 5100

05	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					11
06	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					11
07	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	2			N	-0-					11
08	248	N	209	-0-	-39	-0-	209	2			N	-0-					11
09	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					11
*10	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					11

DEES (ATOKA STRAWN) 23995 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
WELCH "C" WELL #: 1 RRCID -> 269574 COMPL. DATE 10/01/2011 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4838 - 4882

06	150	#	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	155		67	-0-	-88	-0-	67	2			N	-0-					-0-
08	155		14	-0-	-141	-0-	14	2			N	-0-					-0-
09	150		7	-0-	-143	-0-	7	2			N	-0-					-0-
10	113		24	-0-	-89	-0-	24	2			N	-0-					-0-

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
YATES, BILLIE WELL #: 9 RRCID -> 147717 COMPL. DATE 12/07/1993 TOTAL DEPTH 4701 PERF. 4030 - 4244

05	1333	N	1096	-0-	-237	-0-	56	1	1040	2	N	-0-					37
06	1020	N	954	-0-	-66	-0-	53	1	900	2	N	1					38
							1	9									
07	1178	N	998	-0-	-180	-0-	55	1	943	2	N	-0-					38
*08	949	N	949	-0-	-0-	-0-	56	1	893	2	N	-0-					38
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	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

05	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			Y	-0-					-0-
06	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			Y	-0-					-0-
07	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			Y	-0-					-0-
08	713	N	695	-0-	-18	-0-	695	2			Y	-0-					-0-
09	690	N	590	-0-	-100	-0-	590	2			Y	-0-					-0-
*10	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	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
05	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					134
06	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					134
07	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					134
08	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					134
*09	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					134
10	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
05	682	#	675	-0-	-7	-0-	120	1	555	2	N	-0-					135
06	660	#	648	-0-	-12	-0-	115	1	533	2	N	-0-					135
07	682	#	675	-0-	-7	-0-	120	1	555	2	N	-0-					135
08	682	#	675	-0-	-7	-0-	120	1	555	2	N	-0-					135
09	660	#	655	-0-	-5	-0-	115	1	540	2	N	-0-					135
10	682	#	681	-0-	-1	-0-	120	1	561	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
05	1240	#	1051	-0-	-189	-0-	120	1	931	2	N	-0-					160
06	1170	#	1032	-0-	-138	-0-	115	1	917	2	N	-0-					160
07	1116	#	1075	-0-	-41	-0-	120	1	955	2	N	-0-					160
08	1085	#	1083	-0-	-2	-0-	120	1	963	2	N	-0-					160
09	1054	R	1054	-0-	-0-	-0-	115	1	939	2	N	-0-					160
10	1085	#	1055	-0-	-30	-0-	120	1	935	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
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					114
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					114
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					114

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
05	14B	DENY	35	-0-	35	136	35	3			N	-0-					40
06	14B	DENY	94	-0-	94	230	94	3			N	-0-					40
07	14B	DENY	69	-0-	69	299	69	3			N	-0-					40
08	14B	DENY	69	-0-	69	368	69	3			N	-0-					40
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
10	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
05	592	R	592	-0-	-0-	-0-	580	2	12	9	N	11					69
06	694	R	694	-0-	-0-	-0-	687	2	7	9	N	6					75
07	658	R	658	-0-	-0-	-0-	655	2	3	9	N	3					78
08	839	R	839	-0-	-0-	-0-	836	2	3	9	N	3					81
09	789	R	789	-0-	-0-	-0-	783	2	6	9	N	5					86
*10	869	R	869	-0-	-0-	-0-	863	2	6	9	N	5					91

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
05	13	R	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					92
06	12	#	10	-0-	-2	-0-	10	2			N	-0-					92
07	17	R	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					92
08	27	R	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					92
09	18	R	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					92
10	31	#	19	-0-	-12	-0-	19	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
05	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					129
06	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					129
07	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					129
08	310	N	307	-0-	-3	-0-	307	3			N	-0-					129
09	240	N	192	-0-	-48	-0-	192	3			N	-0-					129
10	248	N	144	-0-	-104	-0-	144	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
05	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					36
06	240	#	8	-0-	-232	-0-	7	3	1	9	N	1					37
07	363	R	363	-0-	-0-	-0-	360	3	3	9	N	3					40
08	352	R	352	-0-	-0-	-0-	349	3	3	9	N	3					43
09	248	R	248	-0-	-0-	-0-	247	3	1	9	N	1					44
10	372	#	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					44

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
05	93	#	88	-0-	-5	-0-	88	3			N	-0-					45
06	90	R	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					45
07	93	#	92	-0-	-1	-0-	92	3			N	-0-					45
08	94	R	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					45
09	90	#	80	-0-	-10	-0-	80	3			N	-0-					45
10	93	#	61	-0-	-32	-0-	61	3			N	-0-					45

DILLARD, SE. (ELLENBURGER) 24756 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
PRC OPERATING, INC. 675993
SCHMITTOU, J. WELL #: 1 RRCID -> 123757 COMPL. DATE 09/27/1967 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6248 - 6283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					15
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					15
07	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					15
08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					15
09	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					15
*10	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	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
05	930	#	691	-0-	-239	-0-	681	2	10	9	N	9					112
06	900	#	623	-0-	-277	-0-	623	2			N	-0-					112
07	868	#	612	-0-	-256	-0-	612	2			N	-0-					112
08	684	R	684	-0-	-0-	-0-	677	2	7	9	N	6					118
09	660	#	556	-0-	-104	-0-	556	2			N	-0-					118
10	682	#	573	-0-	-109	-0-	573	2			N	-0-					118

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
05	124	#	106	-0-	-18	-0-	106	2			N	-0-					24
06	94	R	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					24
07	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					24
*08	104	R	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					24
09	90	#	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					24
10	93	#	NO RPT	-0-	-93	-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
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
10	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
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	24	R	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DIMOCK (MISS. 6640) 24867 332 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTAGUE
BRECK OPERATING CORP. 089974
FORD UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 036878 COMPL. DATE 07/00/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6632 - 6655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			Y	-0-					-0-
06	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			Y	-0-					-0-
07	651	N	620	-0-	-31	-0-	620	3			Y	-0-					-0-
08	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			Y	-0-					-0-
09	630	N	620	-0-	-10	-0-	620	3			Y	-0-					-0-
10	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

05	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	3			N	-0-					-0-
06	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3			N	-0-					-0-
07	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	3			N	-0-					-0-
08	1519	N	1158	-0-	-361	-0-	1158	3			N	-0-					-0-
09	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	3			N	-0-					-0-
10	1271	N	1001	-0-	-270	-0-	1001	3			N	-0-					-0-

DONNELL, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 205419 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 4597 PERF. 4144 - 4154

05	271	N	271	-0-	-0-	-0-	264	3	7	9	N	6					46
06	270	N	189	-0-	-81	-0-	189	3			N	-0-					46
07	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					46
08	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					46
09	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					46
*10	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					46

DONNELL, J. A. WELL #: 2 RRCID -> 231965 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4142 - 4146

05	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-					-0-
06	720	N	468	-0-	-252	-0-	468	3			N	-0-					-0-
07	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-					-0-
08	589	N	549	-0-	-40	-0-	549	3			N	-0-					-0-
09	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-
*10	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	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

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	1364	N	1309	-0-	-55	-0-	62	1	1228	3	N	17					161
							19	9									
06	1290	N	1240	-0-	-50	-0-	60	1	1169	3	N	10					171
							11	9									
07	1395	N	1172	-0-	-223	-0-	62	1	1104	3	N	5					176
							6	9									
08	1302	N	1255	-0-	-47	-0-	62	1	1183	3	N	9					185
							10	9									
09	1230	N	1159	-0-	-71	-0-	60	1	1093	3	N	5					190
							6	9									
10	1178	N	1068	-0-	-110	-0-	62	1	1002	3	N	4	177	1			17
							4	9									

DOVIE (BEND) 25960 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
BURNETT, DOVIE WELL #: 1 RRCID -> 208209 COMPL. DATE 11/17/1980 TOTAL DEPTH 4275 PERF. 4170 - 4176

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT, DOVIE WELL #: 2 RRCID -> 208210 COMPL. DATE 03/02/1982 TOTAL DEPTH 4270 PERF. 4124 - 4138

05	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					28
06	930	N	202	-0-	-728	-0-	202	3			N	-0-					28
07	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					28
08	434	N	82	-0-	-352	-0-	82	3			N	-0-					28
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					28
10	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	35					210
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					210
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	67	187	1			90
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	41					131
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					132

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

05	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					32
06	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					32
07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					32
08	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					32
09	510	N	211	-0-	-299	-0-	211	2			N	-0-					32
*10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					32

DUNES (CONGL) 26558 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
BORDEN, Z. H. "C" WELL #: 1 RRCID -> 021341 COMPL. DATE 11/19/1960 TOTAL DEPTH 5956 PERF. 5785 - 5850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-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

05	3100	N	925	-0-	-2175	1454	914	3	11	9	Y	10					26
06	2259	N	805	-0-	-1454	-0-	801	3	4	9	Y	4					30
07	930	N	861	-0-	-69	-0-	855	3	6	9	Y	5					35
08	930	N	848	-0-	-82	-0-	845	3	3	9	Y	3					38
09	810	N	807	-0-	-3	-0-	804	3	3	9	Y	3					41
10	868	N	782	-0-	-86	-0-	775	3	7	9	Y	6					47

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

05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
06	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	2			N	-0-					-0-
07	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
08	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-
09	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
10	93	N	38	-0-	-55	-0-	38	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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	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

05	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1598	2	141	9	N	128	180	1			183
06	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1505	2	112	9	N	102	159	1			126
07	1674	N	49	-0-	-1625	-0-	49	2			N	-0-					126
08	1736	N	6	-0-	-1730	-0-	6	2			N	-0-					126
09	1620	N	1171	-0-	-449	-0-	1171	2			N	-0-					126
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					126

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

05	589	#	285	-0-	-304	-0-	285	2			N	-0-					-0-
06	570	#	424	-0-	-146	-0-	424	2			N	-0-					-0-
07	775	#	307	-0-	-468	-0-	307	2			N	-0-					-0-
08	775	#	264	-0-	-511	-0-	135	2	129	9	N	117	117	1			-0-
09	750	#	45	-0-	-705	-0-	45	2			N	-0-					-0-
10	434	#	-0-	-0-	-434	-0-					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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	INC G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INC G-10	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

05	961	N	826	-0-	-135	-0-	826	2			N	-0-				-0-
06	900	N	695	-0-	-205	-0-	695	2			N	-0-				-0-
07	868	N	748	-0-	-120	-0-	748	2			N	-0-				-0-
08	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			N	-0-				-0-
09	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-				-0-
10	744	N	215	-0-	-529	-0-	215	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

05	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-				28
06	120	N	116	-0-	-4	-0-	116	3			N	-0-				28
07	155	N	118	-0-	-37	-0-	118	3			N	-0-				28
08	155	N	115	-0-	-40	-0-	115	3			N	-0-				28
09	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	3			N	-0-				28
*10	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-				28

ALLAR "A" WELL #: 1 RRCID -> 123152 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4138 - 4142

*11	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-				114
*12	279	N	263	-0-	-16	-0-	263	3			N	-0-				114
*01	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-				114
*02	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-				114
*03	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-				114
*04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-				114
*05	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-				114
*06	270	N	24	-0-	-246	-0-	24	3			N	-0-				114
*07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-				114
*08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-				114
*09	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-				114
*10	494	N	494	-0-	-0-	-0-	493	3	1	9	N	1				115

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

05	186	N	167	-0-	-19	-0-	167	2			N	-0-				18
06	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-				18
07	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	2			N	-0-				18
08	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-				18
09	180	N	153	-0-	-27	-0-	153	2			N	-0-				18
*10	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	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
05	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	2569	3	20	9	N	18					122
06	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	2321	3	24	9	N	22					144
07	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	2480	3	24	9	N	22	125	1			41
08	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	2427	3	44	9	N	40					81
*09	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	2299	3	59	9	N	54					135
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135

RILEY, E. E. WELL #: 2 RRCID -> 227088 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 4105 PERF. 3985 - 3989

05	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	3			N	-0-					-0-
06	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	3			N	-0-					-0-
07	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	3			N	-0-					-0-
08	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	3			N	-0-					-0-
*09	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	3			N	-0-					-0-
10	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

05	651	N	604	-0-	-47	-0-	604	2			N	-0-					24
06	630	N	517	-0-	-113	-0-	517	2			N	-0-					24
07	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					24
08	589	N	563	-0-	-26	-0-	563	2			N	-0-					24
09	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					24
10	589	N	557	-0-	-32	-0-	557	2			N	-0-					24

ELM-YATES (BEND CONGL.) 28650 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
DEES, W. J. "B" WELL #: 1 RRCID -> 029116 COMPL. DATE 05/19/1953 TOTAL DEPTH 5757 PERF. 5156 - 5574

05	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					62
06	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					62
07	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					62
*08	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					62
*09	390	N	383	-0-	-7	-0-	383	3			N	-0-					62
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62

CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
DEES-YATES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201308 COMPL. DATE 02/18/1983 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4975 - 5464

05	589	N	458	-0-	-131	-0-	458	2			N	-0-					126
06	510	N	438	-0-	-72	-0-	438	2			N	-0-					126
07	496	N	281	-0-	-215	-0-	281	2			N	-0-					126
08	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					126
09	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					126
*10	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					126

FAYETTE YATES (UPPER CADDO) 30438 470 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
YATES, FAYETTE WELL #: 15 D RRCID -> 205957 COMPL. DATE 01/18/1997 TOTAL DEPTH 5763 PERF. 4727 - 4798

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7	1			-0-
08	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	1			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAYETTE YATES (UPPER CADDO) //CONT.// 30438 470 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
FAYETTE YATES WELL #: 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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAYETTE YATES WELL #: 17D RRCID -> 205959 COMPL. DATE 03/01/1997 TOTAL DEPTH 4851 PERF. 4752 - 4765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAYETTE YATES WELL #: 18D RRCID -> 205960 COMPL. DATE 04/24/1997 TOTAL DEPTH 4840 PERF. 4754 - 4770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	1			N	-0-					54
06	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	1			N	-0-					54
07	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	1			N	-0-	54	1			-0-
08	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	1			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

FAYETTE YATES WELL #: 20D RRCID -> 205961 COMPL. DATE 05/17/1997 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4776 - 4799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	1			N	-0-					7
06	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	1			N	-0-					7
07	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	1			N	-0-	7	1			-0-
08	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	1			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

FAYETTE YATES WELL #: 22D RRCID -> 205962 COMPL. DATE 09/07/1997 TOTAL DEPTH 4870 PERF. 4792 - 4802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	1			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FINIS, SOUTHWEST (CONGL. 4100) 30916 333 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: YOUNG
ANDREWS OPERATING, INC. 025135
PHILLIPS WELL #: 1 RRCID -> 080683 COMPL. DATE 02/02/1979 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3996 - 3999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					34
06	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					34
07	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					34
08	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					34
*09	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					34
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

FINIS, SOUTHWEST (CONGL. 4100) //CONT.// 30916 333 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: YOUNG
FALCON CRUDE OIL CORPORATION 259850
WADE, B. B. WELL #: 1 RRCID -> 033098 COMPL. DATE 11/08/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4038 - 4100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN PETROLEUM CORP. 530880
NANTZ, J. H. WELL #: 1 C RRCID -> 022858 COMPL. DATE 05/30/1962 TOTAL DEPTH 4644 PERF. 4076 - 4124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
06	150	N	72	-0-	-78	-0-	72	2			N	-0-					-0-
07	93	N	26	-0-	-67	-0-	26	2			N	-0-					-0-
08	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
09	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
*10	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-

GILMORE, H. C. "A" WELL #: 1 RRCID -> 051125 COMPL. DATE 09/23/1971 TOTAL DEPTH 4970 PERF. 4180 - 4188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GILMORE, H. C. -A- WELL #: 3 RRCID -> 052057 COMPL. DATE 12/15/1971 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4082 - 4092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					-0-
06	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			N	-0-					-0-
07	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-					-0-
08	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			N	-0-					-0-
09	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-					-0-
*10	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			N	-0-					-0-

GILMORE, H. C. WELL #: 3 RRCID -> 056819 COMPL. DATE 01/13/1960 TOTAL DEPTH 4683 PERF. 4098 - 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
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
09	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
*10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-

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
05	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-
06	330	N	208	-0-	-122	-0-	208	2			N	-0-					-0-
07	248	N	224	-0-	-24	-0-	224	2			N	-0-					-0-
08	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					-0-
09	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-
*10	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					-0-

FINIS, SOUTHWEST (CONGL. 4100) //CONT.// 30916 333 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: YOUNG
MARTIN PETROLEUM CORP. //CONT.// 530880
SEALY WELL #: 1 RRCID -> 098510 COMPL. DATE 12/04/1981 TOTAL DEPTH 4534 PERF. 4104 - 4112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
07	124	N	62	-0-	-62	-0-	62	2			N	-0-					-0-
08	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	2			N	-0-					-0-
09	90	N	78	-0-	-12	-0-	78	2			N	-0-					-0-
*10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-

FISH CREEK (MARBLE FALLS) 30986 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOUNG
BETTIS, BOYLE & STOVALL 068360
GRIFFIN, E. L. WELL #: 1 RRCID -> 021378 COMPL. DATE 10/20/1957 TOTAL DEPTH 4469 PERF. 3996 - 4008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	744	N	741	-0-	-3	-0-	741	2			N	-0-					-0-
06	660	N	529	-0-	-131	-0-	529	2			N	-0-					-0-
07	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					-0-
08	744	N	519	-0-	-225	-0-	519	2			N	-0-					-0-
09	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					-0-
*10	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					-0-

FOUR H OIL PROPERTIES 280597
MILLIS, MARY C. "B" WELL #: 6 RRCID -> 021376 COMPL. DATE 02/15/1961 TOTAL DEPTH 4226 PERF. 4170 - 4180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL, R.M. OPERATING INC. 387991
KENDALL WELL #: 1 RRCID -> 156559 COMPL. DATE 12/07/1995 TOTAL DEPTH 4656 PERF. 4170 - 4175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	868	N	646	-0-	-222	-0-	646	2			Y	-0-					-0-
06	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			Y	-0-					-0-
07	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			Y	-0-					-0-
08	651	N	580	-0-	-71	-0-	580	2			Y	-0-					-0-
09	870	N	459	-0-	-411	-0-	459	2			Y	-0-					-0-
10	806	N	395	-0-	-411	-0-	395	2			Y	-0-					-0-

ALLAR 1723 "A" WELL #: 1 RRCID -> 181857 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4206 - 4210

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

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
05	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	3			N	-0-					33
06	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	3			N	-0-					33
07	868	N	852	-0-	-16	-0-	851	3	1	9	N	1					34
08	868	N	843	-0-	-25	-0-	842	3	1	9	N	1					35
09	840	N	803	-0-	-37	-0-	803	3			N	-0-					35
*10	841	N	841	-0-	-0-	-0-	840	3	1	9	N	1					36

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
05	329	R	329	-0-	-0-	-0-	248	2	81	9	N	74	156	1			21
06	340	R	340	-0-	-0-	-0-	332	2	8	9	N	7					28
07	340	R	340	-0-	-0-	-0-	338	2	2	9	N	2					30
08	342	R	342	-0-	-0-	-0-	338	2	4	9	N	4					34
09	374	R	374	-0-	-0-	-0-	365	2	9	9	N	8					42
10	310	#	279	-0-	-31	-0-	279	2			N	-0-					42

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
10	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
05	163	R	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
06	152	R	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
07	155	R	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
08	162	R	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
09	154	R	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
*10	156	R	156	-0-	-0-	-0-	156	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
05	403	#	380	-0-	-23	-0-	374	2	6	9	N	5					166
06	360	#	356	-0-	-4	-0-	352	2	4	9	N	4					170
07	372	#	364	-0-	-8	-0-	364	2			N	-0-					170
08	373	R	373	-0-	-0-	-0-	372	2	1	9	N	1					171
09	367	R	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					171
*10	373	R	373	-0-	-0-	-0-	369	2	4	9	N	4					175

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
05	310	#	294	-0-	-16	-0-	294	2			N	-0-					-0-
06	277	R	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-
07	286	R	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
08	292	R	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-
09	288	R	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-
*10	290	R	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-

FLETCHER (CONGLOMERATE) //CONT.// 31464 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823
MONK WELL #: 3 RRCID -> 150199 COMPL. DATE 01/18/1985 TOTAL DEPTH 7640 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	223	R	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
06	210	R	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
07	217	#	216	-0-	-1	-0-	216	2			N	-0-					-0-
08	221	R	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
09	219	R	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
*10	219	R	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-

ENOCH-MILLIGAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150217 COMPL. DATE 01/09/1985 TOTAL DEPTH 9214 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	#	12	-0-	-298	-0-	12	2			N	-0-					-0-
06	300	#	205	-0-	-95	-0-	205	2			N	-0-					-0-
07	279	#	188	-0-	-91	-0-	188	2			N	-0-					-0-
08	279	#	223	-0-	-56	-0-	223	2			N	-0-					-0-
09	240	#	107	-0-	-133	-0-	107	2			N	-0-					-0-
10	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-

FLETCHER WELL #: 2 RRCID -> 150404 COMPL. DATE 05/07/1983 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	#	208	-0-	-40	-0-	208	2			N	-0-					-0-
06	210	#	199	-0-	-11	-0-	199	2			N	-0-					-0-
07	217	#	187	-0-	-30	-0-	187	2			N	-0-					-0-
08	217	#	198	-0-	-19	-0-	198	2			N	-0-					-0-
09	210	#	181	-0-	-29	-0-	181	2			N	-0-					-0-
10	217	#	175	-0-	-42	-0-	175	2			N	-0-					-0-

FLETCHER WELL #: 3 RRCID -> 150405 COMPL. DATE 05/20/1983 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	447	R	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					-0-
06	450	#	427	-0-	-23	-0-	427	2			N	-0-					-0-
07	465	#	404	-0-	-61	-0-	404	2			N	-0-					-0-
08	465	#	427	-0-	-38	-0-	427	2			N	-0-					-0-
09	420	#	389	-0-	-31	-0-	389	2			N	-0-					-0-
10	434	#	377	-0-	-57	-0-	377	2			N	-0-					-0-

FLETCHER WELL #: 4 RRCID -> 150408 COMPL. DATE 04/09/1984 TOTAL DEPTH 7232 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	#	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-					-0-
06	90	#	76	-0-	-14	-0-	76	2			N	-0-					-0-
07	93	#	72	-0-	-21	-0-	72	2			N	-0-					-0-
08	93	#	76	-0-	-17	-0-	76	2			N	-0-					-0-
09	90	#	69	-0-	-21	-0-	69	2			N	-0-					-0-
10	93	#	67	-0-	-26	-0-	67	2			N	-0-					-0-

FLETCHER WELL #: 5 RRCID -> 150410 COMPL. DATE 07/26/1984 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	#	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-					-0-
06	60	#	46	-0-	-14	-0-	46	2			N	-0-					-0-
07	62	#	43	-0-	-19	-0-	43	2			N	-0-					-0-
08	62	#	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-					-0-
09	60	#	42	-0-	-18	-0-	42	2			N	-0-					-0-
10	62	#	40	-0-	-22	-0-	40	2			N	-0-					-0-

FLETCHER WELL #: 6 RRCID -> 150411 COMPL. DATE 08/31/1984 TOTAL DEPTH 7240 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	64	R	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
06	61	R	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
07	62	#	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-					-0-
08	62	#	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					-0-
09	60	#	56	-0-	-4	-0-	56	2			N	-0-					-0-
10	62	#	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					-0-

FLETCHER (CONGLOMERATE) //CONT.// 31464 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823
FLETCHER WELL #: 7 RRCID -> 150413 COMPL. DATE 10/10/1983 TOTAL DEPTH 7193 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	#	400	-0-	-65	-0-	400	2			N	-0-					-0-
06	420	#	382	-0-	-38	-0-	382	2			N	-0-					-0-
07	434	#	361	-0-	-73	-0-	361	2			N	-0-					-0-
08	434	#	382	-0-	-52	-0-	382	2			N	-0-					-0-
09	390	#	347	-0-	-43	-0-	347	2			N	-0-					-0-
10	403	#	337	-0-	-66	-0-	337	2			N	-0-					-0-

FLETCHER WELL #: 8 RRCID -> 150415 COMPL. DATE 10/17/1984 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

05	62	#	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-					-0-
06	60	#	46	-0-	-14	-0-	46	2			N	-0-					-0-
07	62	#	43	-0-	-19	-0-	43	2			N	-0-					-0-
08	62	#	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-					-0-
09	60	#	42	-0-	-18	-0-	42	2			N	-0-					-0-
10	62	#	40	-0-	-22	-0-	40	2			N	-0-					-0-

FLETCHER WELL #: 9 RRCID -> 150416 COMPL. DATE 05/30/1985 TOTAL DEPTH 7140 PERF. N/A

05	31	#	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-
06	30	#	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					-0-
07	31	#	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					-0-
08	31	#	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-
09	30	#	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-					-0-
10	31	#	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					-0-

FLETCHER WELL #: 10 RRCID -> 150417 COMPL. DATE 03/16/1985 TOTAL DEPTH 9882 PERF. N/A

05	310	#	288	-0-	-22	-0-	288	2			N	-0-					-0-
06	300	#	275	-0-	-25	-0-	275	2			N	-0-					-0-
07	310	#	260	-0-	-50	-0-	260	2			N	-0-					-0-
08	310	#	274	-0-	-36	-0-	274	2			N	-0-					-0-
09	270	#	250	-0-	-20	-0-	250	2			N	-0-					-0-
10	279	#	242	-0-	-37	-0-	242	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

05	225	R	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					97
06	311	R	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					97
07	233	R	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					97
08	217	#	209	-0-	-8	-0-	209	2			N	-0-					97
09	300	#	174	-0-	-126	-0-	174	2			N	-0-					97
10	310	#	202	-0-	-108	-0-	202	2			N	-0-					97

VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC 882575
GAGE WELL #: 1 RRCID -> 112426 COMPL. DATE 06/29/1984 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6976 - 7006

05	258	R	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					10
06	164	R	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					10
07	386	R	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					10
08	712	R	712	-0-	-0-	-0-	712	3			N	-0-					10
09	510	#	506	-0-	-4	-0-	506	3			N	-0-					10
*10	543	R	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					10

FLETCHER (CONGLOMERATE) //CONT.// 31464 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
BERG, R. S. WELL #: 1 RRCID -> 116022 COMPL. DATE 07/23/1983 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 7005 - 7025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118

GAGE WELL #: 2 RRCID -> 137974 COMPL. DATE 02/17/1991 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6915 - 6997

05	354	R	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					19
06	684	R	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-					19
07	618	R	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-					19
08	514	R	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					19
09	690	#	542	-0-	-148	-0-	542	3			N	-0-					19
10	713	#	407	-0-	-306	-0-	407	3			N	-0-					19

CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 147812 COMPL. DATE 12/30/1993 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6996 - 7034

05	124	#	87	-0-	-37	-0-	87	3			N	-0-					150
06	120	#	105	-0-	-15	-0-	105	3			N	-0-					150
07	383	R	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					150
08	312	R	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					150
09	240	R	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					150
10	372	#	212	-0-	-160	-0-	212	3			N	-0-					150

CARSON WELL #: 1 RRCID -> 157903 COMPL. DATE 04/18/1996 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6923 - 6963

05	258	R	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					23
06	120	#	73	-0-	-47	-0-	73	3			N	-0-					23
07	414	R	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					23
08	487	R	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					23
09	479	R	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					23
10	403	#	391	-0-	-12	-0-	391	3			N	-0-					23

FORTENBERRY WELL #: 1 RRCID -> 158511 COMPL. DATE 05/06/1996 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 6991 - 7027

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

FOARD COUNTY REGULAR (GAS) 31787 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC 073059
MATUS, JOHN JR. WELL #: 2 RRCID -> 141278 COMPL. DATE 02/19/1992 TOTAL DEPTH 2802 PERF. 1450 - 1478

05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	2	1	65	3	N	-0-					-0-
06	90	N	32	-0-	-58	-0-	6	1	26	3	N	-0-					-0-
07	72	N	72	-0-	-0-	-0-	13	1	59	3	N	-0-					-0-
08	72	N	72	-0-	-0-	-0-	12	1	60	3	N	-0-					-0-
09	89	N	89	-0-	-0-	-0-	45	1	44	3	N	-0-					-0-
*10	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-

FRANCIS-CHERRYHOMES (CONGL.) 32521 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
CHERRYHOMES "Y" WELL #: 5 RRCID -> 269576 COMPL. DATE 07/14/1987 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5110 - 5116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	558	#	152	-0-	-406	-0-	141	3	11	9	N	10					10
09	540		105	-0-	-435	-0-	105	3			N	-0-					10
10	558		NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					10

CHERRYHOMES "Y" WELL #: 1 RRCID -> 269577 COMPL. DATE 05/21/1984 TOTAL DEPTH 5530 PERF. 5427 - 5432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	744		152	-0-	-592	-0-	141	3	11	9	N	10					10
09	720		105	-0-	-615	-0-	105	3			N	-0-					10
10	744		NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					10

FRANKIE -B- (CADDO, MIDDLE) 32645 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
BERNHARDT, A. WELL #: 1 RRCID -> 230807 COMPL. DATE 10/06/1979 TOTAL DEPTH 5364 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	N	323	-0-	-18	-0-	311	3	12	9	N	11					176
06	330	N	303	-0-	-27	-0-	302	3	1	9	N	1	1	8			176
07	310	N	288	-0-	-22	-0-	288	3			N	-0-					176
08	343	N	343	-0-	-0-	-0-	332	3	11	9	N	10					186
09	320	N	320	-0-	-0-	-0-	305	3	15	9	N	14					200
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					200

FRANKLIN (STRAWN) 32685 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
HUSKEY WELL #: 1 RRCID -> 192741 COMPL. DATE 09/01/2002 TOTAL DEPTH 4178 PERF. 3688 - 3735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			N	-0-					191
06	750	N	606	-0-	-144	-0-	606	3			N	-0-					191
07	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	3			N	-0-					191
08	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	3			N	-0-					191
09	600	N	571	-0-	-29	-0-	571	3			N	-0-					191
10	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
05	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			N	-0-					-0-
06	1080	N	1058	-0-	-22	-0-	1058	2			N	-0-					-0-
07	1085	N	1058	-0-	-27	-0-	1058	2			N	-0-					-0-
08	1085	N	1046	-0-	-39	-0-	1046	2			N	-0-					-0-
09	1050	N	1000	-0-	-50	-0-	1000	2			N	-0-					-0-
10	1054	N	998	-0-	-56	-0-	998	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
05	3937	X	3220	-0-	-717	-0-	3220	2			N	-0-					21
06	3810	X	3338	-0-	-472	-0-	3338	2			N	-0-					21
07	3844	X	3194	-0-	-650	-0-	3192	2	2	9	N	2					23
08	3844	X	3105	-0-	-739	-0-	3105	2			N	-0-					23
09	3660	X	3052	-0-	-608	-0-	3052	2			N	-0-					23
10	3441	X	3212	-0-	-229	-0-	3209	2	3	9	N	3					26

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
05	248	N	224	-0-	-24	-0-	223	2	1	9	N	1					165
06	240	N	199	-0-	-41	-0-	199	2			N	-0-					165
07	248	N	196	-0-	-52	-0-	196	2			N	-0-					165
08	217	N	209	-0-	-8	-0-	209	2			N	-0-					165
09	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					165
*10	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					165

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
05	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
06	150	N	140	-0-	-10	-0-	140	2			N	-0-					-0-
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
08	186	N	125	-0-	-61	-0-	125	2			N	-0-					-0-
09	150	N	129	-0-	-21	-0-	129	2			N	-0-					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-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
05	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					172
06	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					172
07	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					172
08	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					172
*09	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					172
10	682	N	624	-0-	-58	-0-	624	2			N	-0-					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
05	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	3			N	-0-					46
06	780	N	744	-0-	-36	-0-	744	3			N	-0-					46
07	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	3			N	-0-					46
08	992	N	542	-0-	-450	-0-	542	3			N	-0-					46
*09	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	3			N	-0-					46
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
05	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	3			N	-0-					-0-
06	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					-0-
07	651	N	595	-0-	-56	-0-	595	3			N	-0-					-0-
08	651	N	602	-0-	-49	-0-	602	3			N	-0-					-0-
09	570	N	559	-0-	-11	-0-	559	3			N	-0-					-0-
10	589	N	576	-0-	-13	-0-	576	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
05	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2			N	-0-					161
06	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2			N	-0-					161
07	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2			N	-0-					161
08	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2			N	-0-					161
09	1530	N	1322	-0-	-208	-0-	1322	2			N	-0-					161
10	1488	N	1320	-0-	-168	-0-	1320	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
05	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-					93
06	1530	N	1429	-0-	-101	-0-	1429	2			N	-0-					93
07	1550	N	1316	-0-	-234	-0-	1316	2			N	-0-					93
08	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2			N	-0-					93
09	1440	N	1201	-0-	-239	-0-	1201	2			N	-0-					93
*10	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	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
05	651	N	591	-0-	-60	-0-	591	2			N	-0-					61
06	600	N	505	-0-	-95	-0-	505	2			N	-0-					61
07	651	N	466	-0-	-185	-0-	466	2			N	-0-					61
08	589	N	447	-0-	-142	-0-	447	2			N	-0-					61
09	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					61
*10	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	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
05	152	N	152	-0-	-0-	-0-	63	1	89	3	Y	-0-					33
06	179	N	179	-0-	-0-	-0-	93	1	86	3	Y	-0-					33
07	178	N	178	-0-	-0-	-0-	97	1	81	3	Y	-0-					33
08	181	N	181	-0-	-0-	-0-	97	1	84	3	Y	-0-					33
09	171	N	171	-0-	-0-	-0-	93	1	78	3	Y	-0-					33
*10	168	N	168	-0-	-0-	-0-	96	1	72	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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	3193	#	1025	-0-	-2168	-0-	1025	2			N	-0-					82
06	2160	#	-0-	-0-	-2160	-0-					N	-0-					82
07	2232	#	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-					82
08	3389		3389	-0-	-0-	-0-	3389	2			N	-0-					82
*09	990	#	180	-0-	-810	-0-	180	2			N	-0-					82
*10	1023	#	NO RPT	-0-	-1023	-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
05	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-
06	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
07	310	N	200	-0-	-110	-0-	200	2			N	-0-					-0-
08	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
*09	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GAHAGAN (MARBLE FALLS, I) 33686 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOUNG
ITX CORPORATION 427179
SENTERS 3 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 175402 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 4690 PERF. 4607 - 4623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	3			Y	-0-					-0-
06	150	N	128	-0-	-22	-0-	128	3			Y	-0-					-0-
07	789	N	789	-0-	-0-	-0-	721	3	68	9	Y	62					62
08	2432	X	2432	-0-	-0-	-0-	2210	3	222	9	Y	202	242	1			22
09	2048	X	2048	-0-	-0-	-0-	1919	3	129	9	Y	117	126	1			13
10	124	X	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					13

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
05	1147	N	1110	-0-	-37	-0-	1077	3	33	9	Y	30					168
06	1110	N	1040	-0-	-70	-0-	1007	3	33	9	Y	30	136	1			62
07	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1005	3	34	9	Y	31					93
08	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1018	3	33	9	Y	30	87	1			36
09	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1034	3	31	9	Y	28	30	1			34
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34

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
05	186	N	162	-0-	-24	-0-	154	3	8	9	Y	7					41
06	180	N	164	-0-	-16	-0-	155	3	9	9	Y	8	34	1			15
07	176	N	176	-0-	-0-	-0-	167	3	9	9	Y	8					23
08	169	N	169	-0-	-0-	-0-	159	3	10	9	Y	9	17	1			15
09	167	N	167	-0-	-0-	-0-	155	3	12	9	Y	11	12	1			14
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

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
05	3100	N	764	-0-	-2336	872	25	1	724	3	Y	14	1	1			26
							15	9									
06	1808	N	936	-0-	-872	-0-	31	1	888	3	Y	15					41
							17	9									
07	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	34	1	955	3	Y	16	47	1			10
							18	9									
08	908	N	908	-0-	-0-	-0-	30	1	859	3	Y	17	2	1			25
							19	9									
09	930	N	628	-0-	-302	-0-	21	1	598	3	Y	8					33
							9	9									
*10	992	N	841	-0-	-151	-0-	27	1	801	3	Y	12					45
							13	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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
10	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
05	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
07	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	2			N	-0-					-0-
08	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-					-0-
09	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	2			N	-0-					-0-
10	93	N	91	-0-	-2	-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
05	403	N	262	-0-	-141	-0-	262	2			N	-0-					-0-
06	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					-0-
07	620	N	465	-0-	-155	-0-	465	2			N	-0-					-0-
08	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-
09	600	N	480	-0-	-120	-0-	480	2			N	-0-					-0-
10	465	N	456	-0-	-9	-0-	456	2			N	-0-					-0-

BUCKLEY WELL #: 1 RRCID -> 055701 COMPL. DATE 05/12/1973 TOTAL DEPTH 6937 PERF. N/A

05	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-
06	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
07	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
08	248	N	222	-0-	-26	-0-	222	2			N	-0-					-0-
09	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
10	248	N	228	-0-	-20	-0-	228	2			N	-0-					-0-

BICKLE WELL #: 1 RRCID -> 056339 COMPL. DATE 07/05/1973 TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A

05	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-
06	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-
07	310	N	304	-0-	-6	-0-	304	2			N	-0-					-0-
08	310	N	298	-0-	-12	-0-	298	2			N	-0-					-0-
09	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-
10	310	N	306	-0-	-4	-0-	306	2			N	-0-					-0-

FERGUSON WELL #: 1 RRCID -> 056341 COMPL. DATE 08/24/1972 TOTAL DEPTH 7404 PERF. N/A

05	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-					-0-
06	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					-0-
07	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-					-0-
08	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					-0-
09	780	N	440	-0-	-340	-0-	440	2			N	-0-					-0-
10	806	N	465	-0-	-341	-0-	465	2			N	-0-					-0-

FERGUSON "E" WELL #: 1 RRCID -> 056345 COMPL. DATE 01/21/1973 TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A

05	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-
06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
07	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
08	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	2			N	-0-					-0-
09	210	N	202	-0-	-8	-0-	202	2			N	-0-					-0-
10	217	N	193	-0-	-24	-0-	193	2			N	-0-					-0-

FERGUSON "H" WELL #: 1 RRCID -> 056348 COMPL. DATE 07/03/1973 TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A

05	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					-0-
06	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-
07	496	N	468	-0-	-28	-0-	468	2			N	-0-					-0-
08	527	N	399	-0-	-128	-0-	399	2			N	-0-					-0-
09	480	N	406	-0-	-74	-0-	406	2			N	-0-					-0-
10	465	N	440	-0-	-25	-0-	440	2			N	-0-					-0-

HANCOCK WELL #: 1 RRCID -> 056350 COMPL. DATE 12/21/1972 TOTAL DEPTH 6941 PERF. N/A

05	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-
06	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					-0-
07	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-
08	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-
09	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					-0-
*10	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	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
05	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					-0-
06	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					-0-
07	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					-0-
08	372	N	359	-0-	-13	-0-	359	2			N	-0-					-0-
09	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					-0-
*10	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-

PITTS-WINDER WELL #: 1 RRCID -> 056407 COMPL. DATE 04/01/1973 TOTAL DEPTH 7207 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					-0-
06	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					-0-
07	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					-0-
08	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					-0-
09	480	N	479	-0-	-1	-0-	479	2			N	-0-					-0-
10	496	N	487	-0-	-9	-0-	487	2			N	-0-					-0-

FLINN WELL #: 1 RRCID -> 056686 COMPL. DATE 03/06/1973 TOTAL DEPTH 7001 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	651	N	611	-0-	-40	-0-	611	2			N	-0-					-0-
06	600	N	591	-0-	-9	-0-	591	2			N	-0-					-0-
07	620	N	614	-0-	-6	-0-	614	2			N	-0-					-0-
08	620	N	608	-0-	-12	-0-	608	2			N	-0-					-0-
09	600	N	594	-0-	-6	-0-	594	2			N	-0-					-0-
10	620	N	612	-0-	-8	-0-	612	2			N	-0-					-0-

SITZ WELL #: 1 RRCID -> 056687 COMPL. DATE 03/13/1973 TOTAL DEPTH 7050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					-0-
06	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					-0-
07	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					-0-
08	465	N	447	-0-	-18	-0-	447	2			N	-0-					-0-
09	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					-0-
*10	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					-0-

COOK "B" WELL #: 1 RRCID -> 057712 COMPL. DATE 12/08/1973 TOTAL DEPTH 6996 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-
06	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-
07	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-
08	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-
09	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-
*10	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-

PITTS "A" WELL #: 1 RRCID -> 057714 COMPL. DATE 09/28/1973 TOTAL DEPTH 6913 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	N	295	-0-	-15	-0-	295	2			N	-0-					-0-
06	300	N	277	-0-	-23	-0-	277	2			N	-0-					-0-
07	310	N	279	-0-	-31	-0-	279	2			N	-0-					-0-
08	310	N	286	-0-	-24	-0-	286	2			N	-0-					-0-
09	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
*10	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-

BUCKLEY "B" WELL #: 1 RRCID -> 057893 COMPL. DATE 11/10/1973 TOTAL DEPTH 6925 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	N	335	-0-	-6	-0-	335	2			N	-0-					-0-
06	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-
07	341	N	327	-0-	-14	-0-	327	2			N	-0-					-0-
08	341	N	285	-0-	-56	-0-	285	2			N	-0-					-0-
09	300	N	285	-0-	-15	-0-	285	2			N	-0-					-0-
10	341	N	309	-0-	-32	-0-	309	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
05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
07	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
08	155	N	118	-0-	-37	-0-	118	2			N	-0-					-0-
09	120	N	107	-0-	-13	-0-	107	2			N	-0-					-0-
10	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	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
05	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					-0-
06	450	N	448	-0-	-2	-0-	448	2			N	-0-					-0-
07	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					-0-
08	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					-0-
09	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					-0-
*10	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	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
05	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			N	-0-					-0-
06	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			N	-0-					-0-
07	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			N	-0-					-0-
08	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			N	-0-					-0-
09	1080	N	1075	-0-	-5	-0-	1075	2			N	-0-					-0-
10	1116	N	1089	-0-	-27	-0-	1089	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
05	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
06	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					-0-
07	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-
08	341	N	337	-0-	-4	-0-	337	2			N	-0-					-0-
09	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
*10	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	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
05	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
06	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-
07	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
08	124	N	53	-0-	-71	-0-	53	2			N	-0-					-0-
09	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
*10	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	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
05	62	N	16	-0-	-46	-0-	16	2			N	-0-					-0-
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
07	62	N	27	-0-	-35	-0-	27	2			N	-0-					-0-
08	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
09	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
10	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	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
05	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					-0-
06	660	N	598	-0-	-62	-0-	598	2			N	-0-					-0-
07	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			N	-0-					-0-
08	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					-0-
09	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					-0-
10	682	N	670	-0-	-12	-0-	670	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
05	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-
06	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
07	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
08	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-
09	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					-0-
*10	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-

ANDERSON "B" WELL #: 1 RRCID -> 062705 COMPL. DATE 05/31/1975 TOTAL DEPTH 7070 PERF. N/A

05	620	N	605	-0-	-15	-0-	605	2			N	-0-					-0-
06	600	N	580	-0-	-20	-0-	580	2			N	-0-					-0-
07	620	N	606	-0-	-14	-0-	606	2			N	-0-					-0-
08	620	N	610	-0-	-10	-0-	610	2			N	-0-					-0-
09	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					-0-
10	620	N	610	-0-	-10	-0-	610	2			N	-0-					-0-

EVERS "C" WELL #: 1 RRCID -> 063391 COMPL. DATE 07/02/1975 TOTAL DEPTH 7229 PERF. N/A

05	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	INC G-10		-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-

TINDLE "A" WELL #: 1 RRCID -> 063488 COMPL. DATE 08/25/1975 TOTAL DEPTH 7165 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-

SCHOOLFIELD WELL #: 1 RRCID -> 064028 COMPL. DATE 02/03/1997 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 6595 - 6608

05	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			N	-0-					-0-
06	900	N	899	-0-	-1	-0-	899	2			N	-0-					-0-
07	930	N	920	-0-	-10	-0-	920	2			N	-0-					-0-
08	930	N	910	-0-	-20	-0-	910	2			N	-0-					-0-
09	900	N	873	-0-	-27	-0-	873	2			N	-0-					-0-
10	930	N	890	-0-	-40	-0-	890	2			N	-0-					-0-

TINDLE "B" WELL #: 1 RRCID -> 067467 COMPL. DATE 06/17/1976 TOTAL DEPTH 7215 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-

HARRISON WELL #: 1 RRCID -> 069539 COMPL. DATE 01/05/1977 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

05	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-
06	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					-0-
07	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					-0-
08	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					-0-
09	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					-0-
10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 097875 COMPL. DATE 01/22/1982 TOTAL DEPTH 6780 PERF. 5746 - 6670

05	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					-0-
06	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					-0-
07	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					-0-
08	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-
09	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					-0-
10	403	N	396	-0-	-7	-0-	396	2			N	-0-					-0-

LEA "B" WELL #: 2 RRCID -> 157535 COMPL. DATE 02/05/1996 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6550 - 6562

05	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					10
06	240	N	96	-0-	-144	-0-	96	2			N	-0-					10
07	248	N	206	-0-	-42	-0-	206	2			N	-0-					10
08	279	N	248	-0-	-31	-0-	248	2			N	-0-					10
09	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					10
*10	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					10

TINDLE WELL #: 2 RRCID -> 170544 COMPL. DATE 07/27/1998 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6576 - 6706

05	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					-0-
06	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					-0-
07	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					-0-
08	496	N	470	-0-	-26	-0-	470	2			N	-0-					-0-
09	480	N	456	-0-	-24	-0-	456	2			N	-0-					-0-
10	465	N	455	-0-	-10	-0-	455	2			N	-0-					-0-

EVERS "B" WELL #: 2 RRCID -> 172240 COMPL. DATE 01/12/1999 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6515 - 9841

05	589	N	482	-0-	-107	-0-	482	2			N	-0-					-0-
06	480	N	460	-0-	-20	-0-	460	2			N	-0-					-0-
07	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					-0-
08	496	N	453	-0-	-43	-0-	453	2			N	-0-					-0-
09	450	N	437	-0-	-13	-0-	437	2			N	-0-					-0-
10	465	N	457	-0-	-8	-0-	457	2			N	-0-					-0-

FERGUSON "J" WELL #: 2 RRCID -> 174480 COMPL. DATE 03/10/1999 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6148 - 6158

05	217	N	205	-0-	-12	-0-	205	2			N	-0-					19
06	210	N	199	-0-	-11	-0-	199	2			N	-0-					19
07	217	N	198	-0-	-19	-0-	198	2			N	-0-					19
08	217	N	193	-0-	-24	-0-	193	2			N	-0-					19
09	210	N	186	-0-	-24	-0-	186	2			N	-0-					19
*10	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					19

BUREL WELL #: 1 RRCID -> 174964 COMPL. DATE 11/03/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6456 - 6568

05	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					49
06	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					49
07	310	N	304	-0-	-6	-0-	304	2			N	-0-					49
08	341	N	292	-0-	-49	-0-	292	2			N	-0-					49
09	300	N	280	-0-	-20	-0-	280	2			N	-0-					49
*10	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	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
05	1237	N	256	-0-	-981	-0-	256	3			N	-0-					-0-
06	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
07	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
08	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
09	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
*10	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-

BOYD WELL #: 1 RRCID -> 055700 COMPL. DATE 04/28/1973 TOTAL DEPTH 6968 PERF. N/A

05	2953	N	574	-0-	-2379	-0-	574	3			N	-0-					-0-
06	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					-0-
07	651	N	614	-0-	-37	-0-	614	3			N	-0-					-0-
08	589	N	526	-0-	-63	-0-	526	3			N	-0-					-0-
09	510	N	440	-0-	-70	-0-	440	3			N	-0-					-0-
*10	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			N	-0-					-0-

CUFFMAN WELL #: 1 RRCID -> 055702 COMPL. DATE 03/29/1973 TOTAL DEPTH 7092 PERF. N/A

05	947	N	229	-0-	-718	-0-	229	3			N	-0-					-0-
06	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
07	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
08	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
09	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
*10	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-

LEA WELL #: 1 RRCID -> 055704 COMPL. DATE 12/16/1972 TOTAL DEPTH 6993 PERF. N/A

05	3100	N	619	-0-	-2481	245	619	3			N	-0-					-0-
06	829	N	584	-0-	-245	-0-	584	3			N	-0-					-0-
07	620	N	592	-0-	-28	-0-	592	3			N	-0-					-0-
08	620	N	589	-0-	-31	-0-	589	3			N	-0-					-0-
09	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			N	-0-					-0-
*10	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-					-0-

EVERS WELL #: 1 RRCID -> 056322 COMPL. DATE 02/10/1973 TOTAL DEPTH 7542 PERF. N/A

05	3100	N	1139	-0-	-1961	2229	1139	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	1082	-0-	-1918	311	1082	3			N	-0-					-0-
07	1515	N	1204	-0-	-311	-0-	1204	3			N	-0-					-0-
*08	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	3			N	-0-					-0-
09	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	3			N	-0-					-0-
*10	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	3			N	-0-					-0-

SCHLUTER WELL #: 1 RRCID -> 056359 COMPL. DATE 03/20/1973 TOTAL DEPTH 7355 PERF. N/A

05	3100	N	1033	-0-	-2067	1911	1033	3			N	-0-					-0-
06	2902	N	991	-0-	-1911	-0-	991	3			N	-0-					-0-
07	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3			N	-0-					-0-
08	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	3			N	-0-					-0-
09	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	3			N	-0-					-0-
*10	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	3			N	-0-					-0-

BARNETT WELL #: 1 RRCID -> 056477 COMPL. DATE 01/13/1973 TOTAL DEPTH 6918 PERF. N/A

05	3100	N	661	-0-	-2439	107	661	3			N	-0-					-0-
06	744	N	637	-0-	-107	-0-	637	3			N	-0-					-0-
07	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					-0-
08	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	3			N	-0-					-0-
09	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			N	-0-					-0-
10	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	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
05	310	N	256	-0-	-54	-0-	256	3			N	-0-					-0-
06	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
07	248	N	240	-0-	-8	-0-	240	3			N	-0-					-0-
08	248	N	235	-0-	-13	-0-	235	3			N	-0-					-0-
09	240	N	227	-0-	-13	-0-	227	3			N	-0-					-0-
10	248	N	241	-0-	-7	-0-	241	3			N	-0-					-0-

ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 058204 COMPL. DATE 10/13/1973 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

05	837	N	693	-0-	-144	-0-	693	3			N	-0-					-0-
06	690	N	651	-0-	-39	-0-	651	3			N	-0-					-0-
07	682	N	681	-0-	-1	-0-	681	3			N	-0-					-0-
08	682	N	678	-0-	-4	-0-	678	3			N	-0-					-0-
09	660	N	652	-0-	-8	-0-	652	3			N	-0-					-0-
*10	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	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

05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
07	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					-0-
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
10	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					-0-

FERGUSON "B" WELL #: 1 RRCID -> 056343 COMPL. DATE 01/14/1973 TOTAL DEPTH 7104 PERF. N/A

05	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-					-0-
06	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	2			N	-0-					-0-
07	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	2			N	-0-					-0-
08	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-					-0-
09	60	N	43	-0-	-17	-0-	43	2			N	-0-					-0-
*10	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-

RICKRICH WELL #: 1 RRCID -> 056358 COMPL. DATE 01/13/1973 TOTAL DEPTH 6952 PERF. N/A

05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/10/2013 - PLUGGED 05-10-2013

HARRINGTON WELL #: 2 RRCID -> 056406 COMPL. DATE 02/06/1973 TOTAL DEPTH 6960 PERF. N/A

05	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
06	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
07	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
08	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-					-0-
09	60	N	39	-0-	-21	-0-	39	2			N	-0-					-0-
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-

BRANCH WELL #: 1 RRCID -> 056558 COMPL. DATE 10/19/1972 TOTAL DEPTH 6975 PERF. N/A

05	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
06	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
07	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
08	248	N	241	-0-	-7	-0-	241	2			N	-0-					-0-
09	240	N	236	-0-	-4	-0-	236	2			N	-0-					-0-
*10	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
HESS, JERRY OPERATING CO. //CONT.// 381740
GRIFFIN WELL #: 1 RRCID -> 056862 COMPL. DATE 01/17/1968 TOTAL DEPTH 9025 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					-0-
06	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					-0-
07	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					-0-
08	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-
09	390	N	332	-0-	-58	-0-	332	2			N	-0-					-0-
10	403	N	332	-0-	-71	-0-	332	2			N	-0-					-0-

GRIFFIN WELL #: 9 RRCID -> 205194 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6007 - 6335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-
06	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-
07	279	N	205	-0-	-74	-0-	205	2			N	-0-					-0-
08	310	N	250	-0-	-60	-0-	250	2			N	-0-					-0-
09	300	N	286	-0-	-14	-0-	286	2			N	-0-					-0-
*10	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
MCCALLUM "C" WELL #: 1 RRCID -> 057895 COMPL. DATE 09/09/1973 TOTAL DEPTH 6835 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	10	N	-0-	-0-	-10	-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-

FERGUSON, H. N. "A" WELL #: 1 RRCID -> 102186 COMPL. DATE 08/29/1982 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 5684 - 6756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/06/2011 - PLUGGED 04/06/11

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
05	310	N	275	-0-	-35	-0-	275	2			N	-0-					-0-
06	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
07	279	N	260	-0-	-19	-0-	260	2			N	-0-					-0-
08	279	N	263	-0-	-16	-0-	263	2			N	-0-					-0-
09	270	N	245	-0-	-25	-0-	245	2			N	-0-					-0-
10	248	N	247	-0-	-1	-0-	247	2			N	-0-					-0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
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
05	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-					67
06	1110	N	920	-0-	-190	-0-	920	2			N	-0-					67
07	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	2			N	-0-					67
08	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	2			N	-0-					67
09	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2			N	-0-					67
10	1581	N	1310	-0-	-271	-0-	1310	2			N	-0-	67	7			-0-

MCCALLUM "D" WELL #: 1 RRCID -> 057930 COMPL. DATE 10/01/1973 TOTAL DEPTH 6880 PERF. N/A

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-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

05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	35	7			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/11/2012 - PLUGGED 07-11-2012

COLE, M. T. TRUST WELL #: 4 RRCID -> 060258 COMPL. DATE 07/22/1974 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

05	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			N	-0-					75
06	1440	N	1080	-0-	-360	-0-	1080	2			N	-0-					75
07	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2091	2			N	-0-					75
08	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			N	-0-					75
09	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	2			N	-0-					75
10	2077	N	1668	-0-	-409	-0-	1668	2			N	-0-	75	7			-0-

COLE, M. T. TRUST WELL #: 5 RRCID -> 061692 COMPL. DATE 09/30/1974 TOTAL DEPTH 6957 PERF. N/A

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	46	7			-0-

COLE, M. T. TRUST WELL #: 6 RRCID -> 063276 COMPL. DATE 08/22/1975 TOTAL DEPTH 7002 PERF. N/A

05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	87	7			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/03/2012 - PLUGGED 07-03-2012

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
TEJAS-FERGUSON "F" WELL #: 1 RRCID -> 056346 COMPL. DATE 03/05/1973 TOTAL DEPTH 7050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
06	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
07	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
08	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
09	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
*10	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-

TEJAS-FERGUSON "I" WELL #: 1 RRCID -> 056349 COMPL. DATE 07/23/1973 TOTAL DEPTH 7126 PERF. N/A

05	868	N	800	-0-	-68	-0-	800	3			N	-0-					-0-
06	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	3			N	-0-					-0-
07	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	3			N	-0-					-0-
08	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	3			N	-0-					-0-
09	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	3			N	-0-					-0-
*10	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	3			N	-0-					-0-

SMITH, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 057350 COMPL. DATE 04/15/1973 TOTAL DEPTH 7165 PERF. N/A

05	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	3			N	-0-					-0-
06	90	N	72	-0-	-18	-0-	72	3			N	-0-					-0-
07	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	3			N	-0-					-0-
08	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
09	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
*10	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-

TEJAS-FERGUSON "C" WELL #: 1 RRCID -> 057713 COMPL. DATE 10/15/1973 TOTAL DEPTH 7065 PERF. N/A

05	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	3			N	-0-					-0-
06	120	N	103	-0-	-17	-0-	103	3			N	-0-					-0-
07	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
08	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	3			N	-0-					-0-
09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
*10	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-

BUCKLEY "A" WELL #: 1 RRCID -> 057892 COMPL. DATE 10/19/1973 TOTAL DEPTH 6926 PERF. N/A

05	248	N	97	-0-	-151	-0-	97	3			N	-0-					-0-
06	240	N	81	-0-	-159	-0-	81	3			N	-0-					-0-
07	248	N	73	-0-	-175	-0-	73	3			N	-0-					-0-
08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
09	90	N	79	-0-	-11	-0-	79	3			N	-0-					-0-
*10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-

LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 058030 COMPL. DATE 08/25/1973 TOTAL DEPTH 7065 PERF. N/A

05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
07	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	3			N	-0-					-0-
08	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
09	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
*10	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-

COOK, O. T. WELL #: 1 RRCID -> 127980 COMPL. DATE 03/17/1981 TOTAL DEPTH 6634 PERF. 5790 - 6468

05	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					32
06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					32
07	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					32
08	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	3			N	-0-					32
09	120	N	107	-0-	-13	-0-	107	3			N	-0-					32
10	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	3			N	-0-					32

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC 882575
FOSTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225199 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 11099 PERF. 6731 - 6743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	3			N	-0-					85
06	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	3			N	-0-					85
07	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	3			N	-0-					85
08	1333	N	1274	-0-	-59	-0-	1274	3			N	-0-					85
09	1290	N	1222	-0-	-68	-0-	1219	3	3	9	N	3					88
*10	1302	N	1300	-0-	-2	-0-	1300	3			N	-0-					88

WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. 911808
BRISCOE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 063370 COMPL. DATE 05/09/1975 TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
07	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
08	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
09	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					-0-
*10	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	3			N	-0-					-0-

BRISCOE UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 065346 COMPL. DATE 01/13/1976 TOTAL DEPTH 6569 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
07	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					-0-
08	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
09	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
*10	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-

BRISCOE WELL #: 15 RRCID -> 251494 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 6314 - 6386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	N	283	-0-	-27	-0-	283	3			N	-0-					28
06	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					28
07	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					28
08	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					28
09	420	N	352	-0-	-68	-0-	352	3			N	-0-					28
10	372	N	354	-0-	-18	-0-	354	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
05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	98	2	1	9	N	1					61
06	300	N	46	-0-	-254	-0-	46	2			N	-0-					61
07	217	N	59	-0-	-158	-0-	59	2			N	-0-					61
08	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					61
09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					61
*10	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					61

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
*02	84	N	25	-0-	-59	-0-	18	1	7	2	N	-0-					-0-
*03	155	N	23	-0-	-132	-0-	13	1	10	2	N	-0-					-0-
04	30	N	15	-0-	-15	-0-	11	1	4	2	N	-0-					-0-
05	31	N	17	-0-	-14	-0-	12	1	5	2	N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*08	53	N	53	-0-	-0-	-0-	37	1	16	2	N	-0-					-0-
*09	51	N	51	-0-	-0-	-0-	36	1	15	2	N	-0-					-0-
*10	52	N	52	-0-	-0-	-0-	38	1	14	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
05	279	N	273	-0-	-6	-0-	273	2			N	-0-					97
06	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					97
07	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					97
08	279	N	275	-0-	-4	-0-	275	2			N	-0-					97
09	240	N	144	-0-	-96	-0-	144	2			N	-0-					97
10	186	N	161	-0-	-25	-0-	161	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
*02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	71	1	30	2	N	-0-					33
*03	155	N	95	-0-	-60	-0-	54	1	41	2	N	-0-					33
04	180	N	60	-0-	-120	-0-	44	1	16	2	N	-0-					33
05	124	N	68	-0-	-56	-0-	50	1	18	2	N	-0-					33
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					33
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					33
*08	213	N	213	-0-	-0-	-0-	148	1	65	2	N	-0-					33
*09	202	N	202	-0-	-0-	-0-	144	1	58	2	N	-0-					33
*10	209	N	209	-0-	-0-	-0-	153	1	56	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
05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					20
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					20
07	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					20
08	14	N	8	-0-	-6	-0-	8	2			N	-0-					20
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					20

GILLESPIE (4530) 34870 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
GIANT NRG CO., LP 302592
GILLESPIE, HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 101181 COMPL. DATE 11/24/1975 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 4532 - 4541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					9
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					9
07	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					9
08	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					9
09	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					9
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					9

GILLEY (CADDO LIME) 34905 333 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
BRA-DE OIL & GAS INC. 085431
CRAFT TRUST WELL #: 2 RRCID -> 132806 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5951 PERF. 5679 - 5701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	555	R	555	-0-	-0-	-0-	555	2			Y	-0-					92
06	307	R	307	-0-	-0-	-0-	307	2			Y	-0-					92
07	248	#	59	-0-	-189	-0-	59	2			Y	-0-					92
08	310	#	68	-0-	-242	-0-	68	2			Y	-0-					92
09	315	R	315	-0-	-0-	-0-	315	2			Y	-0-					92
10	310	#	179	-0-	-131	-0-	179	2			Y	-0-					92

GILLEY (CONGLOMERATE) 34905 666 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
BORDEN, Z. H. WELL #: 1 T RRCID -> 224178 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5401 - 5683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2660	N	535	-0-	-2125	-0-	120	1	415	3	Y	-0-					14
06	477	N	477	-0-	-0-	-0-	120	1	357	3	Y	-0-					14
07	480	N	480	-0-	-0-	-0-	124	1	356	3	Y	-0-					14
08	475	N	475	-0-	-0-	-0-	124	1	351	3	Y	-0-					14
09	444	N	444	-0-	-0-	-0-	120	1	324	3	Y	-0-					14
*10	469	N	469	-0-	-0-	-0-	124	1	345	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
05	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	2			N	-0-					8
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					8
07	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					8
08	197	N	197	-0-	-0-	-0-	186	2	11	9	N	10					18
09	90	N	10	-0-	-80	-0-	6	2	4	9	N	4					22
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					22

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
05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
07	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
08	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
09	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-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
05	691	N	691	-0-	-0-	-0-	490	2	201	3	N	-0-					64
06	660	N	658	-0-	-2	-0-	468	2	190	3	N	-0-					64
07	682	N	673	-0-	-9	-0-	483	2	190	3	N	-0-					64
08	682	N	669	-0-	-13	-0-	482	2	187	3	N	-0-					64
09	660	N	641	-0-	-19	-0-	457	2	184	3	N	-0-					64
10	682	N	656	-0-	-26	-0-	466	2	190	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
10	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
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/16/2011 - PLUGGED 10/16/2011

GILLEY, W. (ATOKA CONGL.) //CONT.// 34911 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
BRA-DE OIL & GAS INC. 085431
ESKRIDGE WELL #: 6 RRCID -> 132808 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6035 PERF. 5902 - 6010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	1					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					1
09	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					1
*10	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					1

CRAFT "B" WELL #: 2 RRCID -> 142197 COMPL. DATE 09/06/1966 TOTAL DEPTH 5972 PERF. 5709 - 5814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			Y	-0-					40
06	60	N	25	-0-	-35	-0-	25	2			Y	-0-					40
07	62	N	11	-0-	-51	-0-	11	2			Y	-0-					40
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					40
09	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			Y	-0-					40
*10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					40

CRAFT "B" WELL #: 4 RRCID -> 142199 COMPL. DATE 08/01/1967 TOTAL DEPTH 5955 PERF. 5690 - 5847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			Y	-0-					46
06	60	N	25	-0-	-35	-0-	25	2			Y	-0-					46
07	62	N	11	-0-	-51	-0-	11	2			Y	-0-					46
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					46
09	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			Y	-0-					46
*10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					46

CRAFT "B" WELL #: 1 RRCID -> 142203 COMPL. DATE 07/05/1966 TOTAL DEPTH 6002 PERF. 5690 - 5828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			Y	-0-					44
06	60	N	25	-0-	-35	-0-	25	2			Y	-0-					44
07	62	N	11	-0-	-51	-0-	11	2			Y	-0-					44
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					44
09	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			Y	-0-					44
*10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					44

ESKRIDGE WELL #: 5 RRCID -> 159924 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5930 PERF. 5789 - 5854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
06	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
09	90	N	17	-0-	-73	-0-	17	2			N	-0-					-0-
*10	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-

ESKRIDGE WELL #: 3 RRCID -> 264933 COMPL. DATE 11/21/1967 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5866 - 5938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
08	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
09	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
10	62	N	25	-0-	-37	-0-	25	2			N	-0-					-0-

GILLEY, W. (ATOKA CONGL.) //CONT.// 34911 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
CRAFT "A" WELL #: 2 C RRCID -> 158515 COMPL. DATE 09/18/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	152	-0-	-34	-0-	152	2			N	-0-					11
06	150	N	138	-0-	-12	-0-	138	2			N	-0-					11
07	155	N	130	-0-	-25	-0-	130	2			N	-0-					11
08	155	N	126	-0-	-29	-0-	126	2			N	-0-					11
09	150	N	132	-0-	-18	-0-	132	2			N	-0-					11
*10	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					11

CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
EAST CRAFT WELL #: 1 RRCID -> 250007 COMPL. DATE 07/14/2009 TOTAL DEPTH 6003 PERF. 5806 - 5818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1067	2	124	9	N	113					175
06	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					175
07	1178	N	817	-0-	-361	-0-	817	2			N	-0-					175
08	1178	N	801	-0-	-377	-0-	794	2	7	9	N	6					181
09	870	N	420	-0-	-450	-0-	420	2			N	-0-					181
10	806	N	692	-0-	-114	-0-	691	2	1	9	N	1					182

EAST CRAFT WELL #: 6 RRCID -> 252824 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 5978 PERF. 5748 - 5778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	992	N	876	-0-	-116	-0-	876	2			N	-0-					-0-
06	930	N	803	-0-	-127	-0-	803	2			N	-0-					-0-
07	930	N	789	-0-	-141	-0-	789	2			N	-0-					-0-
08	868	N	735	-0-	-133	-0-	735	2			N	-0-					-0-
09	810	N	673	-0-	-137	-0-	673	2			N	-0-					-0-
10	775	N	645	-0-	-130	-0-	645	2			N	-0-					-0-

DECLEVA, PAUL 209380
BLANTON WELL #: 2 RRCID -> 201461 COMPL. DATE 05/26/1983 TOTAL DEPTH 6133 PERF. 5857 - 5870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	3			N	-0-					193
06	720	N	638	-0-	-82	-0-	638	3			N	-0-	125	0			68
07	1054	N	407	-0-	-647	-0-	407	3			N	-0-					68
08	992	N	894	-0-	-98	-0-	894	3			N	-0-					68
09	630	N	377	-0-	-253	-0-	377	3			N	-0-					68
*10	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					68

GLEN D. GONZENBACH, LLC 310223
SPRAGINS RANCH WELL #: 3 RRCID -> 152306 COMPL. DATE 12/05/1994 TOTAL DEPTH 6215 PERF. 5802 - 5817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/06/2012 - P&A 09-06-2012

MANSFIELD WELL #: 1 RRCID -> 157488 COMPL. DATE 12/13/1995 TOTAL DEPTH 5881 PERF. 5698 - 5704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					59
06	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					59
07	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					59
08	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					59
09	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					59
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					59

GILLEY, W. (ATOKA CONGL.) //CONT.// 34911 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
GLEN D. GONZENBACH, LLC //CONT.// 310223
STEWARD WELL #: 1 RRCID -> 219164 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 6133 PERF. 5790 - 5821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	3			N	-0-					181
06	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	3			N	-0-					181
07	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					181
08	1333	N	540	-0-	-793	-0-	540	3			N	-0-					181
09	930	N	486	-0-	-444	-0-	464	3	22	9	N	20	172	1			29
10	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					29

SPRAGINS RANCH #2 WELL #: 2 RRCID -> 219799 COMPL. DATE 05/25/1994 TOTAL DEPTH 6263 PERF. 5841 - 5852

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

CULVERHOUSE WELL #: 1 RRCID -> 261747 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5736 - 5776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5239	X	4139	-0-	-1100	-0-	4139	3			N	-0-					-0-
06	4890	X	3887	-0-	-1003	-0-	3887	3			N	-0-					-0-
07	4805	X	3935	-0-	-870	-0-	3935	3			N	-0-					-0-
08	4588	X	3766	-0-	-822	-0-	3766	3			N	-0-					-0-
09	4170	X	3408	-0-	-762	-0-	3408	3			N	-0-					-0-
10	4154	X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					N	NO RPT					-0-

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
OLIVER, CLARA WELL #: 1 RRCID -> 137706 COMPL. DATE 01/29/1990 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5582 - 5722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	713	N	650	-0-	-63	-0-	583	3	67	9	N	61	186	1			40
06	720	N	535	-0-	-185	-0-	532	2	3	9	N	3					43
07	747	N	747	-0-	-0-	-0-	701	2	46	9	N	42					85
08	696	N	696	-0-	-0-	-0-	661	2	35	9	N	32					117
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
10	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					117

LYON OPERATING COMPANY INC.(III) 517060
BLANTON WELL #: 3 RRCID -> 159841 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6103 PERF. 5752 - 5810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	434	N	337	-0-	-97	-0-	337	3			N	-0-					141
06	360	N	199	-0-	-161	-0-	197	3	2	9	N	2					143
07	341	N	197	-0-	-144	-0-	197	3			N	-0-					143
08	341	N	305	-0-	-36	-0-	305	3			N	-0-					143
09	233	N	233	-0-	-0-	-0-	232	3	1	9	N	1					144
10	186	N	144	-0-	-42	-0-	144	3			N	-0-					144

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

GILMAC (CONGL) //CONT.// 34935 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
MARTIN PETROLEUM CORP. 530880
NANTZ WELL #: 4-C RRCID -> 135704 COMPL. DATE 06/29/1990 TOTAL DEPTH 4497 PERF. 4046 - 4061

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

GILMORE (1ST CONGLOMERATE) 34951 501 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
BEREN CORPORATION 066750
GILMORE, H. C. WELL #: 2 RRCID -> 177991 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 4787 PERF. 4068 - 4078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	#	416	-0-	-49	-0-	416	2			N	-0-					-0-
06	450	#	366	-0-	-84	-0-	366	2			N	-0-					-0-
07	527	#	396	-0-	-131	-0-	396	2			N	-0-					-0-
08	527	#	388	-0-	-139	-0-	388	2			N	-0-					-0-
09	510	#	328	-0-	-182	-0-	328	2			N	-0-					-0-
10	403	#	376	-0-	-27	-0-	376	2			N	-0-					-0-

GLENNA (STRAWN) 35401 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
J. K. J. COMPANY 427693
HAZELTON, G. O., -A- WELL #: 2 RRCID -> 021386 COMPL. DATE 10/07/1958 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3171 - 3176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GIFFORD WELL #: 1 RRCID -> 035921 COMPL. DATE 01/06/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3172 - 3184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GIFFORD, T. WELL #: 1 RRCID -> 073982 COMPL. DATE 06/30/1977 TOTAL DEPTH 3128 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			Y	-0-					-0-
06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					-0-
07	155	N	92	-0-	-63	-0-	92	2			Y	-0-					-0-
08	124	N	84	-0-	-40	-0-	84	2			Y	-0-					-0-
09	90	N	77	-0-	-13	-0-	77	2			Y	-0-					-0-
10	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	2			Y	-0-					-0-

GOODMAN (MISS.) //CONT.// 35816 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
HAWKINS, G. A. //CONT.// 366830
VAUGHN "B" WELL #: 1 RRCID -> 132479 COMPL. DATE 10/16/1989 TOTAL DEPTH 4642 PERF. 4635 - 4639

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

	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
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
08	135	N	135	-0-	-0-	-0-	11	1	124	2	N	-0-					-0-
09	447	N	447	-0-	-0-	-0-	36	1	411	2	N	-0-					-0-
*10	244	N	244	-0-	-0-	-0-	19	1	225	2	N	-0-					-0-

GORDONVILLE, E (VIOLA 10500) 35957 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
STUCKEY WELL #: 1 RRCID -> 093794 COMPL. DATE 04/27/1981 TOTAL DEPTH 13072 PERF. 10241 - 10639

	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

	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
05	1457	#	1091	-0-	-366	-0-	1025	2	66	9	N	60	182	1			127
06	1380	#	894	-0-	-486	-0-	883	2	11	9	N	10					137
07	1333	#	633	-0-	-700	-0-	624	2	9	9	N	8					145
08	1209	#	841	-0-	-368	-0-	813	2	28	9	N	25					170
09	1131	R	1131	-0-	-0-	-0-	1129	2	2	9	N	2					172
10	1085	#	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					172

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

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	388	N	388	-0-	-0-	-0-	375	2	13	9	N	12					55
*01	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-					55
*02	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1062	2	9	9	N	8					63
*03	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	997	2	11	9	N	10					73
*04	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1068	2	19	9	N	17					90
*05	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-					90
*06	990	N	707	-0-	-283	-0-	707	2			N	-0-					90
07	1116	N	473	-0-	-643	-0-	473	2			N	-0-					90
08	899	N	314	-0-	-585	-0-	314	2			N	-0-					90
09	720	N	228	-0-	-492	-0-	228	2			N	-0-					90
10	465	N	88	-0-	-377	-0-	88	2			N	-0-					90

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
05	656	N	656	-0-	-0-	-0-	374	3	282	9	N	256	174	1			200
06	522	N	522	-0-	-0-	-0-	277	3	245	9	N	223	175	1			248
07	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1176	3	278	9	N	253	344	1			157
08	651	N	617	-0-	-34	-0-	361	3	256	9	N	233	168	1			222
09	582	N	582	-0-	-0-	-0-	342	3	240	9	N	218	342	1			98
10	1457	N	549	-0-	-908	-0-	322	3	227	9	N	206	180	1			124

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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	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

05	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
06	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					-0-
07	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					-0-
08	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					-0-
09	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					-0-
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	-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

05	217	N	192	-0-	-25	-0-	192	2			N	-0-					139
06	240	N	187	-0-	-53	-0-	187	2			N	-0-					139
07	186	N	165	-0-	-21	-0-	165	2			N	-0-					139
08	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					139
09	180	N	166	-0-	-14	-0-	166	2			N	-0-					139
10	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	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

05	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	3			N	-0-					-0-
06	630	N	605	-0-	-25	-0-	605	3			N	-0-					-0-
07	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-					-0-
*08	651	N	594	-0-	-57	-0-	594	3			N	-0-					-0-
09	600	N	558	-0-	-42	-0-	558	3			N	-0-					49
10	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					49

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
05	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					7
06	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					7
07	527	N	382	-0-	-145	-0-	382	2			N	-0-					7
08	403	N	386	-0-	-17	-0-	386	2			N	-0-					7
09	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					7
*10	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					7

STEGALL WELL #: 1 RRCID -> 070023 COMPL. DATE 01/24/1977 TOTAL DEPTH 5066 PERF. N/A

05	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	2			N	-0-					49
06	90	N	79	-0-	-11	-0-	79	2			N	-0-					49
07	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	2			N	-0-					49
08	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	2			N	-0-					49
09	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	2			N	-0-					49
10	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					49

CECIL WELL #: 1 RRCID -> 072241 COMPL. DATE 07/25/1977 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A

05	279	N	276	-0-	-3	-0-	276	2			N	-0-					76
06	270	N	269	-0-	-1	-0-	269	2			N	-0-					76
07	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					76
08	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					76
09	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					76
*10	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					76

HERNDON WELL #: 1 RRCID -> 074370 COMPL. DATE 09/22/1977 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A

05	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					22
06	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					22
07	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					22
08	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					22
09	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					22
*10	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					22

JAMES "S" WELL #: 2 RRCID -> 187901 COMPL. DATE 11/08/2001 TOTAL DEPTH 4726 PERF. 4286 - 4298

05	682	N	585	-0-	-97	-0-	584	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	600	N	546	-0-	-54	-0-	546	2			N	-0-					-0-
07	620	N	493	-0-	-127	-0-	493	2			N	-0-					-0-
08	589	N	532	-0-	-57	-0-	532	2			N	-0-					-0-
09	540	N	495	-0-	-45	-0-	495	2			N	-0-					-0-
10	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	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

05	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	3			Y	-0-					56
06	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	3			Y	-0-					56
07	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	3			Y	-0-					56
08	682	N	663	-0-	-19	-0-	663	3			Y	-0-					56
09	760	N	760	-0-	-0-	-0-	641	3	119	9	Y	108	156	1			8
10	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					8

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
05	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1195	3	1	9	Y	1	1	8			48
06	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1090	3	1	9	Y	1	1	8			48
07	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1031	3	17	9	Y	15	1	8			62
08	1209	N	995	-0-	-214	-0-	995	3			Y	-0-					62
09	1080	N	974	-0-	-106	-0-	962	3	12	9	Y	11	1	8			72
10	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					Y	NO RPT					72

HAYS PARTNERSHIP 369057
RAMSEY-CORLEY WELL #: 1 RRCID -> 021389 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4015 PERF. 3816 - 3874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	18	7			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THUNDERBIRD OPERATING, L.L.C. 858427
HAZELTON WELL #: 1A RRCID -> 269476 COMPL. DATE 08/25/1981 TOTAL DEPTH 4282 PERF. 3680 - 3801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	1157	-0-	1157	3678	1157	3			N	-0-					-0-
06	0	W	903	-0-	903	4581	903	3			N	-0-					-0-
07	0	W	1160	-0-	1160	5741	1160	3			N	-0-					-0-
08	0	W	1353	-0-	1353	7094	1353	3			N	-0-					-0-
09	0	W	1503	-0-	1503	8597	1503	3			N	-0-					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	8597					N	NO RPT					-0-

GRAHAM, SOUTH (STRAWN) 36300 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
ELDER, NEAL 247285
MOORE, H. C. WELL #: 1 RRCID -> 021390 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	118	3	9	9	Y	8					58
06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	115	3	7	9	Y	6					64
07	124	N	117	-0-	-7	-0-	109	3	8	9	Y	7					71
08	124	N	108	-0-	-16	-0-	99	3	9	9	Y	8					79
09	120	N	90	-0-	-30	-0-	90	3			Y	-0-					79
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					79

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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	744	N	618	-0-	-126	-0-	618	2			N	-0-					6
06	720	N	594	-0-	-126	-0-	594	2			N	-0-					6
07	744	N	549	-0-	-195	-0-	549	2			N	-0-					6
08	620	N	563	-0-	-57	-0-	563	2			N	-0-					6
09	600	N	479	-0-	-121	-0-	479	2			N	-0-					6
10	558	N	456	-0-	-102	-0-	456	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
05	1492	N	349	-0-	-1143	-0-	10	1	308	3	Y	28					56
							31	9									
06	446	N	446	-0-	-0-	-0-	20	1	404	3	Y	20					76
							22	9									
07	460	N	460	-0-	-0-	-0-	20	1	427	3	Y	12	82	1			6
							13	9									
08	434	N	434	-0-	-0-	-0-	18	1	392	3	Y	22	4	1			24
							24	9									
09	450	N	206	-0-	-244	-0-	7	1	199	3	Y	-0-					24
10	465	N	229	-0-	-236	-0-	6	1	178	3	Y	41	65	1			-0-
							45	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
05	930	N	704	-0-	-226	-0-	704	2			N	-0-					-0-
06	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					-0-
07	930	N	890	-0-	-40	-0-	890	2			N	-0-					-0-
08	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-					-0-
09	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					-0-
10	899	N	NO RPT	-0-	-899	-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
05	651	N	597	-0-	-54	-0-	597	2			N	-0-					-0-
06	600	N	581	-0-	-19	-0-	581	2			N	-0-					-0-
07	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					-0-
08	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					-0-
09	570	N	565	-0-	-5	-0-	565	2			N	-0-					-0-
*10	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	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
05	341	N	297	-0-	-44	-0-	297	2			N	-0-					78
06	330	N	270	-0-	-60	-0-	270	2			N	-0-					78
07	341	N	321	-0-	-20	-0-	321	2			N	-0-					78
08	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					78
09	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					78
*10	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					78

GREENWOOD (CONGL 6550) 36767 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. 033762
RILEY, HOMER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244537 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6549 - 6565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-					-0-
06	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREGORY T 36845 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
STRICKLAND, NANCY JANE WELL #: 1 RRCID -> 104705 COMPL. DATE 09/30/1982 TOTAL DEPTH 4928 PERF. 3616 - 3622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	3			N	-0-					-0-
06	900	N	899	-0-	-1	-0-	899	3			N	-0-					-0-
07	930	N	927	-0-	-3	-0-	927	3			N	-0-					-0-
08	930	N	923	-0-	-7	-0-	923	3			N	-0-					-0-
09	900	N	886	-0-	-14	-0-	886	3			N	-0-					-0-
10	930	N	912	-0-	-18	-0-	912	3			N	-0-					-0-

H.F.L. (CONGLOMERATE 5400) 37627 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
LEWIS, ALTON WELL #: 1 RRCID -> 099315 COMPL. DATE 03/18/1982 TOTAL DEPTH 5626 PERF. 5438 - 5444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					51
06	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	3			N	-0-					51
07	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	3			N	-0-					51
08	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	3			N	-0-					51
09	90	N	53	-0-	-37	-0-	53	3			N	-0-					51
10	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	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
05	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
06	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
07	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
08	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	3			N	-0-					-0-
09	270	N	269	-0-	-1	-0-	269	3			N	-0-					-0-
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

05	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
06	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
07	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
08	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
*09	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
10	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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					53
06	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	2			N	-0-					53
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
08	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					53
*09	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					53
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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

05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	62	N	43	-0-	-19	-0-	1	1	28	2	N	13	14	1			5
							14	9									
06	60	N	39	-0-	-21	-0-	1	1	25	2	N	12	11	1			6
							13	9									
07	44	N	44	-0-	-0-	-0-	1	1	29	2	N	13	15	1			4
							14	9									
08	42	N	42	-0-	-0-	-0-	1	1	28	2	N	12	10	1			6
							13	9									
09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	1	1	23	2	N	12	15	1			3
							13	9									
*10	51	N	51	-0-	-0-	-0-	1	1	33	2	N	15	13	1			5
							17	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

05	124	#	84	-0-	-40	-0-	84	2			N	-0-					-0-
06	120	#	82	-0-	-38	-0-	82	2			N	-0-					-0-
07	93	#	83	-0-	-10	-0-	83	2			N	-0-					-0-
08	93	R	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
09	90	#	80	-0-	-10	-0-	80	2			N	-0-					-0-
10	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

DICK, J. R. WELL #: 2 RRCID -> 111850 COMPL. DATE 05/20/1984 TOTAL DEPTH 5384 PERF. 5194 - 5252

05	279	#	277	-0-	-2	-0-	277	2			N	-0-					22
06	300	#	291	-0-	-9	-0-	291	2			N	-0-					22
07	310	#	290	-0-	-20	-0-	290	2			N	-0-					22
08	302	R	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					22
*09	273	R	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					22
10	310	#	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					22

DICK-STURDIVANT WELL #: 1 RRCID -> 111851 COMPL. DATE 04/30/1984 TOTAL DEPTH 6969 PERF. 5796 - 5858

05	62	#	25	-0-	-37	-0-	25	2			N	-0-					-0-
06	30	#	11	-0-	-19	-0-	11	2			N	-0-					-0-
07	89	R	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
08	93	#	33	-0-	-60	-0-	33	2			N	-0-					-0-
09	90	#	43	-0-	-47	-0-	43	2			N	-0-					-0-
10	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

DICK, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 115863 COMPL. DATE 03/25/1985 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 5370 - 5390

05	1488	#	1409	-0-	-79	-0-	1409	2			N	-0-					263
06	1470	#	1437	-0-	-33	-0-	1437	2			N	-0-					263
07	1519	#	1468	-0-	-51	-0-	1468	2			N	-0-					263
08	1526	R	1526	-0-	-0-	-0-	1526	2			N	-0-					263
*09	1442	R	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2			N	-0-					263
10	1488	#	NO RPT	-0-	-1488	-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
05	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					79
06	150	#	30	-0-	-120	-0-	30	2			N	-0-					79
07	155	#	93	-0-	-62	-0-	93	2			N	-0-					79
08	155	#	67	-0-	-88	-0-	67	2			N	-0-					79
*09	137	R	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					79
10	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					79

RAGSDALE WELL #: 1 RRCID -> 128630 COMPL. DATE 09/13/1988 TOTAL DEPTH 5895 PERF. 5185 - 5202

05	217	#	192	-0-	-25	-0-	192	2			N	-0-					181
06	210	#	78	-0-	-132	-0-	78	2			N	-0-					181
07	217	#	53	-0-	-164	-0-	53	2			N	-0-					181
08	186	#	48	-0-	-138	-0-	48	2			N	-0-					181
09	180	#	100	-0-	-80	-0-	100	2			N	-0-					181
10	186	#	NO RPT	-0-	-186	-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

05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
06	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
07	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
*09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	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

05	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					14
06	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					14
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					14
08	124	N	99	-0-	-25	-0-	99	2			N	-0-	14	1			-0-
09	120	N	78	-0-	-42	-0-	78	2			N	-0-					-0-
10	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	2			N	-0-					-0-

MCMAHON, MARJORIE WELL #: 2 RRCID -> 097874 COMPL. DATE 12/28/1981 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 5752 - 5768

05	744	N	576	-0-	-168	-0-	570	2	6	9	Y	5					39
06	720	N	606	-0-	-114	-0-	606	2			Y	-0-					39
07	713	N	640	-0-	-73	-0-	640	2			Y	-0-					39
08	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			Y	-0-	39	1			-0-
09	600	N	542	-0-	-58	-0-	542	2			Y	-0-					-0-
10	651	N	442	-0-	-209	-0-	442	2			Y	-0-					-0-

MCMAHON, MAJORIE WELL #: 4 RRCID -> 105005 COMPL. DATE 03/12/1983 TOTAL DEPTH 6281 PERF. 6246 - 6278

05	620	N	616	-0-	-4	-0-	603	2	13	9	Y	12					64
06	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			Y	-0-					64
07	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			Y	-0-					64
08	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			Y	-0-	42	1			22
09	720	N	544	-0-	-176	-0-	544	2			Y	-0-					22
*10	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			Y	-0-					22

HARRIS-PRICE (CADDO) 39261 074 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CLAY
LANE OPERATING COMPANY 484815
HARRIS WELL #: 1 RRCID -> 203724 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6148 PERF. 5656 - 5758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	573	N	573	-0-	-0-	-0-	508	3	65	9	N	59					151
06	420	N	131	-0-	-289	-0-	131	3			N	-0-					151
07	620	N	47	-0-	-573	-0-	39	3	8	9	N	7					158
08	558	N	544	-0-	-14	-0-	456	3	88	9	N	80	172	1			66
09	181	N	181	-0-	-0-	-0-	152	3	29	9	N	26					92
*10	197	N	197	-0-	-0-	-0-	156	3	41	9	N	37					129

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

05	943	N	190	-0-	-753	-0-	6	1	177	3	Y	6					183
							7	9									
06	182	N	182	-0-	-0-	-0-	6	1	172	3	Y	4					187
							4	9									
07	187	N	187	-0-	-0-	-0-	8	1	173	3	Y	5					192
							6	9									
08	207	N	207	-0-	-0-	-0-	8	1	179	3	Y	18	172	1			38
							20	9									
09	676	N	676	-0-	-0-	-0-	491	1	163	3	Y	20					58
							22	9									
*10	234	N	234	-0-	-0-	-0-	423	1	199	3	Y	25					83
							28	9									

GILES, J. E. GU 1 WELL #: 3U RRCID -> 172773 COMPL. DATE 05/05/1992 TOTAL DEPTH 5989 PERF. 3791 - 3806

05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
06	1200	N	1178	-0-	-22	-0-	1146	3	32	9	N	29	25	1			89
07	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1021	3	8	9	N	7					96
08	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1348	3	15	9	N	14					110
*09	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	3			N	-0-					110
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					110

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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

HAZELTON (STRAWN 3100) 39927 500 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
HAYS PARTNERSHIP 369057
EPPENAUER-CORLEY WELL #: 1 RRCID -> 116565 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4202 PERF. 3164 - 3170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	589	#	405	-0-	-184	-0-	405	3			N	-0-					3
06	493	R	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					3
07	966	R	966	-0-	-0-	-0-	966	3			N	-0-					3
08	884	R	884	-0-	-0-	-0-	884	3			N	-0-					3
*09	820	R	820	-0-	-0-	-0-	820	3			N	-0-					3
*10	496	#	NO RPT	-0-	-496	-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
05	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			Y	-0-					87
06	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			Y	-0-					87
07	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2			Y	-0-					87
08	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2			Y	-0-					87
*09	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2			Y	-0-					87
10	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					124
06	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	3			N	-0-					124
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
*09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					124
10	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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HODGE (CONGLOMERATE, UPPER) 41863 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
CALLAWAY, W. R. WELL #: 1 RRCID -> 209731 COMPL. DATE 10/05/1954 TOTAL DEPTH 5882 PERF. 5662 - 5668

05	217	N	174	-0-	-43	-0-	161	3	13	9	N	12					87
06	203	N	203	-0-	-0-	-0-	183	3	20	9	N	18	44	1			61
07	186	N	180	-0-	-6	-0-	174	3	6	9	N	5					66
08	189	N	189	-0-	-0-	-0-	182	3	7	9	N	6					72
09	210	N	179	-0-	-31	-0-	172	3	7	9	N	6					78
10	186	N	180	-0-	-6	-0-	178	3	2	9	N	2					80

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

05	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					59
06	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					59
07	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					59
*08	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					59
*09	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					59
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59

HOEFLE (POOL) 41909 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CP EXPLORATION TX OPERATING LLC 186316
HOEFLE, M. P. WELL #: 5 RRCID -> 145088 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5351 PERF. 4909 - 4975

05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	140	7			-0-
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/15/2013 - P&A 02-15-2013

HERRING, RAY 380295
HENDERSON, MONROE WELL #: 1 RRCID -> 202787 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5095 PERF. 4680 - 4978

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					193
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17	169	1			41
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41

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
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	310	N	191	-0-	-119	-0-	191	2			N	-0-					23
06	360	N	94	-0-	-266	-0-	94	2			N	-0-					23
07	248	N	51	-0-	-197	-0-	37	2	14	9	N	13					36
08	186	N	15	-0-	-171	-0-	15	2			N	-0-					36
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					36
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36

ENERGYPRO, INC. 252085
ROYCE WELL #: 1 RRCID -> 109423 COMPL. DATE 05/06/1983 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5011 - 5021

05	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					4
06	150	N	137	-0-	-13	-0-	137	2			N	-0-					4
07	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	2			N	-0-					4
08	155	N	129	-0-	-26	-0-	129	2			N	-0-					4
09	150	N	135	-0-	-15	-0-	135	2			N	-0-					4
10	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	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

05	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	2			N	-0-					-0-
06	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	2			N	-0-					-0-
07	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2155	2			N	-0-					-0-
08	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2223	2			N	-0-					-0-
09	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2101	2			N	-0-					-0-
*10	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
TURNER, R. D. WELL #: 1 RRCID -> 085118 COMPL. DATE 06/30/1979 TOTAL DEPTH 5320 PERF. 5167 - 5179

05	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					97
06	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					97
07	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					97
08	527	N	346	-0-	-181	-0-	346	2			N	-0-					97
09	330	N	175	-0-	-155	-0-	175	2			N	-0-					97
10	527	N	356	-0-	-171	-0-	356	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
05	651	N	498	-0-	-153	-0-	483	2	15	9	N	14					27
06	690	N	435	-0-	-255	-0-	429	2	6	9	N	5					32
07	713	N	361	-0-	-352	-0-	359	2	2	9	N	2					34
08	496	N	223	-0-	-273	-0-	222	2	1	9	N	1					35
09	450	N	113	-0-	-337	-0-	103	2	10	9	N	9					44
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					44

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
05	260	S	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					100
06	239	S	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					100
07	217	S	87	-0-	-130	-0-	87	2			N	-0-					100
08	248	S	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					100
09	240	S	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					100
10	93	S	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					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
05	4708		4708	-0-	-0-	-0-	4675	2	33	9	N	30					118
06	4678		4678	-0-	-0-	-0-	4656	2	22	9	N	20					138
07	3439		3439	-0-	-0-	-0-	3395	2	44	9	N	40	157	1			21
08	2377		2377	-0-	-0-	-0-	2322	2	55	9	N	50					71
09	2500		2500	-0-	-0-	-0-	2454	2	46	9	N	42					113
10	2263		NO RPT	-0-	-2263	-0-					N	NO RPT					113

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
05	62	N	18	-0-	-44	-0-	18	1			N	-0-					-0-
06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
07	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
08	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
09	150	N	17	-0-	-133	-0-	17	2			N	-0-					-0-
10	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-

HUNTER CREEK (CONGLOMERATE) 43707 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
J-W OPERATING CO. 427960
TALLY, ONETA WELL #: 1 RRCID -> 126988 COMPL. DATE 07/29/1994 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4118 - 4141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	2			N	-0-					-0-
06	1530	N	1513	-0-	-17	-0-	1513	2			N	-0-					-0-
07	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	2			N	-0-					-0-
08	1550	N	1532	-0-	-18	-0-	1532	2			N	-0-					-0-
09	1500	N	1486	-0-	-14	-0-	1486	2			N	-0-					-0-
10	1519	N	1437	-0-	-82	-0-	1437	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
05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
07	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
08	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-
09	60	N	39	-0-	-21	-0-	39	2			N	-0-					-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

JMG MAG (MISS) 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC 036556
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: B 1 RRCID -> 183337 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 6140 - 6290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1971	X	1971	-0-	-0-	-0-	1936	2	35	9	N	32	81	1			5
06	2220	X	1902	-0-	-318	-0-	1797	2	105	9	N	95					100
07	2294	X	1806	-0-	-488	-0-	1787	2	19	9	N	17					117
08	2294	X	1692	-0-	-602	-0-	1686	2	6	9	N	5					122
09	1980	X	1503	-0-	-477	-0-	1493	2	10	9	N	9					131
10	1984	X	NO RPT	-0-	-1984	-0-					N	NO RPT					131

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
05	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			Y	-0-					3
06	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			Y	-0-					3
07	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1807	2	1	9	Y	1					4
08	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	2			Y	-0-					4
*09	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2			Y	-0-					4
10	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT					4

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	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
05	558	N	159	-0-	-399	-0-	159	2			Y	-0-					21
06	300	N	59	-0-	-241	-0-	59	2			Y	-0-					21
07	T. A.		126	-0-	126	126	126	2			Y	-0-					21
08	T. A.		12	-0-	12	138	12	2			Y	-0-					21
09	T. A.		32	-0-	32	170	30	2	2	9	Y	2					23
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	170					Y	NO RPT					23

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
05	1116	N	813	-0-	-303	-0-	776	2	37	9	Y	34					138
06	1050	N	420	-0-	-630	-0-	420	2			Y	-0-					138
07	934	N	934	-0-	-0-	-0-	780	2	154	9	Y	140	115	1			163
08	898	N	898	-0-	-0-	-0-	789	2	109	9	Y	99	158	1			104
09	420	N	240	-0-	-180	-0-	183	2	57	9	Y	52					156
10	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					156

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
05	1178	N	1058	-0-	-120	-0-	1033	2	25	9	Y	23					82
06	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2			Y	-0-					82
07	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1542	2	2	9	Y	2					84
08	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1641	2	78	9	Y	71					155
*09	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1550	2	18	9	Y	16	165	1			6
10	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					6

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
05	2464	X	2464	-0-	-0-	-0-	2464	2			Y	-0-					-0-
06	2490	X	2385	-0-	-105	-0-	2385	2			Y	-0-					-0-
07	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	2466	2			Y	-0-					-0-
08	2449	N	2436	-0-	-13	-0-	2436	2			Y	-0-					-0-
09	2400	N	2131	-0-	-269	-0-	2131	2			Y	-0-					-0-
10	2480	N	NO RPT	-0-	-2480	-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
05	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2			Y	-0-					20
06	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2			Y	-0-					20
07	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2			Y	-0-					20
08	1643	N	1401	-0-	-242	-0-	1401	2			Y	-0-					20
09	1470	N	1253	-0-	-217	-0-	1253	2			Y	-0-					20
10	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-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
05	INC G-10		-0-	-0-	-0-	530					Y	-0-					32
06	INC G-10		-0-	-0-	-0-	530					Y	-0-					32
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	530					Y	-0-					32
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	530					Y	-0-					32
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	530					Y	-0-					32
10	14B DENY		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
05	T. A.		1358	-0-	1358	6338	1289	2	69	9	Y	63					145
06	T. A.		1338	-0-	1338	7676	1242	2	96	9	Y	87	171	1			61
07	3100	N	348	-0-	-2752	4924	337	2	11	9	Y	10					71
08	3100	N	125	-0-	-2975	1949	117	2	8	9	Y	7					78
*09	2106	N	157	-0-	-1949	-0-	157	2			Y	-0-					78
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					78

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
05	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			Y	-0-					72
06	60	N	42	-0-	-18	-0-	42	2			Y	-0-					72
07	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-					72
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					72
*09	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			Y	-0-					72
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
10	14B DENY		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
05	31	N	24	-0-	-7	-0-	22	2	2	9	Y	2					125
06	60	N	21	-0-	-39	-0-	13	2	8	9	Y	7					132
07	T. A.		1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-					132
08	T. A.		14	-0-	14	15	14	2			Y	-0-					132
09	T. A.		28	-0-	28	43	28	2			Y	-0-					132
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	43					Y	NO RPT					132

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
05	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			Y	-0-					24
06	480	N	250	-0-	-230	-0-	250	2			Y	-0-					24
07	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			Y	-0-					24
08	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			Y	-0-					24
*09	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	2500	2			Y	-0-					24
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-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
05	589	N	310	-0-	-279	-0-	307	2	3	9	N	3					65
06	3000	N	3101	-0-	101	101	2371	2	730	9	N	664					729
07	3100	N	6077	-0-	2977	3078	4670	2	1407	9	N	1279	1840	1			168
08	3100	N	2497	-0-	-603	2475	2070	2	427	9	N	388	344	1	1	8	211
*09	4301	X	1826	-0-	-2475	-0-	1405	2	421	9	N	383	540	1	1	8	53
10	589	X	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					53

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 12 RRCID -> 204372 COMPL. DATE 07/06/2004 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 6287 - 7800

05	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2			Y	-0-					22
06	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	2425	2			Y	-0-					22
07	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	2505	2			Y	-0-					22
08	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1968	2			Y	-0-					22
09	1980	N	964	-0-	-1016	-0-	964	2			Y	-0-					22
10	2046	N	NO RPT	-0-	-2046	-0-					Y	NO RPT					22

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 14 RRCID -> 204378 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 6244 PERF. 6061 - 6150

05	992	N	671	-0-	-321	-0-	574	2	97	9	Y	88					208
06	870	N	625	-0-	-245	-0-	542	2	83	9	Y	75	163	1			120
07	581	N	581	-0-	-0-	-0-	498	2	83	9	Y	75					195
08	682	N	452	-0-	-230	-0-	384	2	68	9	Y	62	174	1			83
09	630	N	456	-0-	-174	-0-	394	2	62	9	Y	56					139
10	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					139

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 13 RRCID -> 204598 COMPL. DATE 10/10/2004 TOTAL DEPTH 6152 PERF. 6012 - 6114

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
10	14B DENY		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

05	1085	N	961	-0-	-124	-0-	961	2			Y	-0-					10
06	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1289	2	3	9	Y	3					13
07	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2			Y	-0-					13
08	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2			Y	-0-					13
*09	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2			Y	-0-					13
10	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					Y	NO RPT					13

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: RRCID -> 205234 COMPL. DATE 09/28/2004 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5970 - 6075

05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	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
05	1395	N	1334	-0-	-61	-0-	1207	2	127	9	N	115	151	1			36
06	1350	N	1295	-0-	-55	-0-	1161	2	134	9	N	122					158
07	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1148	2	135	9	N	123	170	1			111
08	1333	N	1206	-0-	-127	-0-	1106	2	100	9	N	91	175	1			27
09	1290	N	651	-0-	-639	-0-	651	2			N	-0-					27
10	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					27

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 17 RRCID -> 207342 COMPL. DATE 02/19/2005 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6230 - 6380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	INC G-10		85	-0-	85	1007	85	2			Y	-0-					49
06	INC G-10		66	-0-	66	1073	66	2			Y	-0-					49
07	INC G-10		190	-0-	190	1263	190	2			Y	-0-					49
08	INC G-10		176	-0-	176	1439	176	2			Y	-0-					49
*09	1439	N	-0-	-0-	-1439	-0-					Y	2					51
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					51

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 18 RRCID -> 207347 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6086 - 6425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	N	45	-0-	-265	-0-	45	2			Y	-0-					119
06	330	N	40	-0-	-290	-0-	34	2	6	9	Y	5					124
07	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-					124
08	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			Y	-0-					124
*09	356	N	356	-0-	-0-	-0-	355	2	1	9	Y	1	104	1			21
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					21

SEWELL WELL #: 3 RRCID -> 208629 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6270 - 8990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			Y	-0-					68
06	900	N	361	-0-	-539	-0-	358	2	3	9	Y	3					71
07	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			Y	-0-					71
08	899	N	669	-0-	-230	-0-	669	2			Y	-0-					71
09	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					71
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					71

STAMPER-FOWLER WELL #: 4 RRCID -> 255453 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5527 - 5595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1767	X	945	-0-	-822	-0-	945	2			N	-0-					46
06	1440	X	1138	-0-	-302	-0-	1032	2	106	9	N	96	124	1			18
07	1488	X	612	-0-	-876	-0-	610	2	2	9	N	2					20
08	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	2630	2	190	9	N	173					193
*09	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	3693	2	195	9	N	177	333	1			37
10	1178	X	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					37

HARDY-PRICE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262358 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 5166 - 5700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19382	X	3783	-0-	-15599	-0-	3704	2	79	9	N	72	152	1			97
06	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	3722	2	113	9	N	103	166	1			34
07	3937	X	3715	-0-	-222	-0-	3607	2	108	9	N	98					132
08	3937	X	3499	-0-	-438	-0-	3421	2	78	9	N	71	187	1			16
09	3810	X	3534	-0-	-276	-0-	3447	2	87	9	N	79	1	8			94
10	3937	X	NO RPT	-0-	-3937	-0-					N	NO RPT					94

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: N 1 RRCID -> 262359 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 5517 - 5900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		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
05	22055	X	10279	-0-	-11776	-0-	10248	2	31	9	N	28					143
06	9537	X	9537	-0-	-0-	-0-	9480	2	57	9	N	52	155	1			40
07	9515	X	9515	-0-	-0-	-0-	9469	2	46	9	N	42					82
08	9140	X	9140	-0-	-0-	-0-	9104	2	36	9	N	33					115
*09	8501	X	8501	-0-	-0-	-0-	8484	2	17	9	N	15	2	8			128
10	2573	X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					N	NO RPT					128

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
05	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	3859	2	70	9	N	64	71	1			31
06	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	3884	2	46	9	N	42					73
07	3844	X	3829	-0-	-15	-0-	3794	2	35	9	N	32					105
08	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-	4048	2	42	9	N	38					143
09	3930	X	3334	-0-	-596	-0-	3273	2	61	9	N	55					198
10	4061	X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					N	NO RPT					198

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
05	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	2605	2	113	9	N	103	81	1			113
06	2088	X	2088	-0-	-0-	-0-	2038	2	50	9	N	45	94	1			64
07	2945	X	2620	-0-	-325	-0-	2552	2	68	9	N	62	40	1			86
08	2945	X	656	-0-	-2289	-0-	648	2	8	9	N	7					93
09	2850	X	18	-0-	-2832	-0-	14	2	4	9	N	4	1	8			96
10	2728	X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					N	NO RPT					96

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
05	1426	X	456	-0-	-970	-0-	456	2			N	-0-					63
06	1380	X	314	-0-	-1066	-0-	314	2			N	-0-					63
07	1426	X	526	-0-	-900	-0-	526	2			N	-0-					63
08	1333	X	504	-0-	-829	-0-	504	2			N	-0-					63
09	1290	X	364	-0-	-926	-0-	363	2	1	9	N	1	1	8			63
10	527	X	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					63

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
05	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	3692	2	240	9	N	218	169	1			105
06	4260	X	1750	-0-	-2510	-0-	1700	2	50	9	N	45	89	1			61
07	4402	X	3466	-0-	-936	-0-	3281	2	185	9	N	168	175	1			54
08	4402	X	3112	-0-	-1290	-0-	3001	2	111	9	N	101	1	8			154
09	3810	X	3154	-0-	-656	-0-	3010	2	144	9	N	131	2	8			283
10	3937	X	NO RPT	-0-	-3937	-0-					N	NO RPT					283

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
05	2449	X	1144	-0-	-1305	-0-	1066	2	78	9	N	71	56	1			19
06	2160	X	1269	-0-	-891	-0-	1092	2	177	9	N	161	166	1			14
07	1996	X	1996	-0-	-0-	-0-	1871	2	125	9	N	114	53	1			75
08	2424	X	2424	-0-	-0-	-0-	2273	2	151	9	N	137	168	1	4	8	40
*09	2329	X	2329	-0-	-0-	-0-	2201	2	128	9	N	116	1	8			155
10	1984	X	NO RPT	-0-	-1984	-0-					N	NO RPT					155

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
05	3720	X	3263	-0-	-457	-0-	2568	2	695	9	N	632	804	1			93
06	3600	X	2344	-0-	-1256	-0-	1799	2	545	9	N	495	524	1			64
07	3720	X	2537	-0-	-1183	-0-	2120	2	417	9	N	379	360	1			83
08	3875	X	1553	-0-	-2322	-0-	1325	2	228	9	N	207	164	1	1	8	125
09	3750	X	638	-0-	-3112	-0-	513	2	125	9	N	114	169	1			70
10	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					N	NO RPT					70

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
HAMMAN WELL #: 3 RRCID -> 270503 COMPL. DATE 05/07/2012 TOTAL DEPTH 5690 PERF. 4948 - 5192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	0	W	15552	-0-	15552	15552	15394	2	158	9	N	144	179	1			172
08	0	W	22074	-0-	22074	37626	21923	2	151	9	N	137	177	1			132
09	0	W	17806	-0-	17806	55432	17734	2	72	9	N	65					197
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	55432					N	NO RPT					197

HAMMAN A WELL #: 2 RRCID -> 270505 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 5730 PERF. 5031 - 5281

08	14043	X	13233	-0-	-810	-0-	12868	2	365	9	N	332	355	1			126
09	13590	X	11162	-0-	-2428	-0-	10927	2	235	9	N	214	167	1			173
10	14043	X	NO RPT	-0-	-14043	-0-					N	NO RPT					173

BEST PETROLEUM EXPLORATIONS,INC. 068287
FILLINE WELL #: 1 RRCID -> 197784 COMPL. DATE 09/20/2003 TOTAL DEPTH 6331 PERF. 6120 - 6320

05	237	X	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					78
06	243	X	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					78
07	289	X	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					78
08	248	X	200	-0-	-48	-0-	200	2			N	-0-					78
09	254	X	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					78
10	279	X	201	-0-	-78	-0-	201	2			N	-0-					78

EDWARDS WELL #: 1 RRCID -> 198777 COMPL. DATE 01/04/2004 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5980 - 6180

05	930	X	912	-0-	-18	-0-	912	2			N	-0-					69
06	930	X	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					69
07	930	X	892	-0-	-38	-0-	892	2			N	-0-					69
08	899	X	583	-0-	-316	-0-	541	2	42	9	N	38					107
09	1720	X	1720	-0-	-0-	-0-	1679	2	41	9	N	37	107	1			37
*10	1535	X	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2			N	-0-					37

SLUSHER WELL #: 1 RRCID -> 201821 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 5943 - 6091

05	806	X	725	-0-	-81	-0-	714	2	11	9	N	10					76
06	840	X	772	-0-	-68	-0-	761	2	11	9	N	10					86
07	868	X	846	-0-	-22	-0-	747	2	99	9	N	90	162	1			14
08	868	X	686	-0-	-182	-0-	675	2	11	9	N	10					24
09	780	X	652	-0-	-128	-0-	652	2			N	-0-					24
10	837	X	835	-0-	-2	-0-	813	2	22	9	N	20					44

ANNA WELL #: 1 RRCID -> 203481 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 6080 - 6228

05	1643	X	1050	-0-	-593	-0-	1019	2	31	9	N	28					163
06	1590	X	847	-0-	-743	-0-	827	2	20	9	N	18					181
07	1643	X	949	-0-	-694	-0-	931	2	18	9	N	16					197
08	1302	X	924	-0-	-378	-0-	913	2	11	9	N	10					207
09	1020	X	828	-0-	-192	-0-	813	2	15	9	N	14	167	1			54
10	1054	X	886	-0-	-168	-0-	874	2	12	9	N	11					65

FILLINE WELL #: 2 RRCID -> 206692 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 6284 PERF. 6172 - 6270

05	238	X	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					79
06	245	X	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					79
07	290	X	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					79
08	248	X	204	-0-	-44	-0-	204	2			N	-0-					79
09	260	X	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					79
10	279	X	207	-0-	-72	-0-	207	2			N	-0-					79

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
BEST PETROLEUM EXPLORATIONS,INC.//CONT.// 068287
ROPER WELL #: 1 RRCID -> 209318 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 6037 PERF. 5880 - 6027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	87	X	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					56
06	110	X	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					56
07	79	X	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					56
08	93	X	25	-0-	-68	-0-	25	2			N	-0-					56
09	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					56
10	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					56

RUBY WELL #: 1 RRCID -> 267646 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 5306 PERF. 4990 - 5210

05	14260	X	14165	-0-	-95	-0-	13986	2	179	9	N	163	169	1			73
06	13559	X	13559	-0-	-0-	-0-	13507	2	52	9	N	47					120
07	13686	X	13686	-0-	-0-	-0-	13676	2	10	9	N	9					129
08	14167	X	13349	-0-	-818	-0-	13308	2	41	9	N	37					166
09	13710	X	12333	-0-	-1377	-0-	12318	2	15	9	N	14					180
10	14167	X	11411	-0-	-2756	-0-	11353	2	58	9	N	53	158	1			75

ERWIN-MOBLEY WELL #: 1 RRCID -> 269471 COMPL. DATE 02/16/2004 TOTAL DEPTH 6079 PERF. 5900 - 6050

05	10137	X	7289	-0-	-2848	-0-	7265	2	24	9	N	22					43
06	9810	X	6925	-0-	-2885	-0-	6914	2	11	9	N	10					53
07	10137	X	1395	-0-	-8742	-0-	1312	2	83	9	N	75	120	1			8
08	10137	X	5385	-0-	-4752	-0-	5368	2	17	9	N	15					23
09	9810	X	4384	-0-	-5426	-0-	4343	2	41	9	N	37					60
10	7285	X	3948	-0-	-3337	-0-	3924	2	24	9	N	22					82

EDWARDS WELL #: 2 RRCID -> 269478 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5040 - 5053

OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 05/01 -> 17289

05	18096	X	807	-0-	-17289	-0-	807	2			N	-0-					-0-
06	1980	X	815	-0-	-1165	-0-	815	2			N	-0-					-0-
07	2046	X	864	-0-	-1182	-0-	864	2			N	-0-					-0-
08	2046	X	1126	-0-	-920	-0-	1126	2			N	-0-					-0-
09	1980	X	249	-0-	-1731	-0-	249	2			N	-0-					-0-
10	868	N	512	-0-	-356	-0-	512	2			N	-0-					-0-

DUERSON WELL #: 1G RRCID -> 269508 COMPL. DATE 02/16/2012 TOTAL DEPTH 5316 PERF. 5190 - 5236

OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 05/01 -> 10037

05	15018	X	4981	-0-	-10037	-0-	4953	2	28	9	N	25					25
06	4470	X	3961	-0-	-509	-0-	3674	2	287	9	N	261	80	1			206
07	5486	X	5486	-0-	-0-	-0-	5456	2	30	9	N	27					233
08	6059	X	6059	-0-	-0-	-0-	5913	2	146	9	N	133	161	1			205
09	8085	X	8085	-0-	-0-	-0-	7988	2	97	9	N	88	167	1			126
*10	6874	X	6874	-0-	-0-	-0-	6703	2	171	9	N	155					281

BRIGADIER OPERATING, LLC 092592
DALE WELL #: S 1 RRCID -> 215335 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 5869 PERF. 5950 - 8556

05	1106	X	1106	-0-	-0-	-0-	1097	2	9	9	N	8					88
06	1350	X	1064	-0-	-286	-0-	1062	2	2	9	N	2					90
07	1395	X	1291	-0-	-104	-0-	1284	2	7	9	N	6					96
08	1395	X	1211	-0-	-184	-0-	1203	2	8	9	N	7					103
09	1170	X	995	-0-	-175	-0-	992	2	3	9	N	3					106
10	1302	X	761	-0-	-541	-0-	755	2	6	9	N	5					111

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
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
05	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	2			N	-0-					82
06	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					82
07	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					82
08	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					82
09	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					82
10	186	N	131	-0-	-55	-0-	131	2			N	-0-					82

RUMAGE WELL #: 1 RRCID -> 181417 COMPL. DATE 01/05/2001 TOTAL DEPTH 6285 PERF. 5932 - 6040

05	2232	X	2182	-0-	-50	-0-	2182	2			N	-0-					59
06	2448	X	2448	-0-	-0-	-0-	2448	2			N	-0-					59
07	2325	X	1872	-0-	-453	-0-	1872	2			N	-0-					59
08	2325	X	2312	-0-	-13	-0-	2312	2			N	-0-					59
09	2460	X	2028	-0-	-432	-0-	2028	2			N	-0-					59
10	2542	X	2528	-0-	-14	-0-	2528	2			N	-0-					59

RUMAGE WELL #: 2 RRCID -> 182185 COMPL. DATE 03/08/2001 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 5980 - 6220

05	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					13
06	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					13
07	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					13
08	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	1					14
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					15
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					16

ODELL WELL #: R 1 RRCID -> 183302 COMPL. DATE 05/26/2001 TOTAL DEPTH 6174 PERF. 5913 - 6102

05	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					39
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					39
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					40
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	1					41
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	1					42
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					43

SPILLER WELL #: 1 RRCID -> 183305 COMPL. DATE 04/01/2001 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6052 - 6230

05	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					14
06	210	N	204	-0-	-6	-0-	204	2			N	-0-					14
07	310	N	207	-0-	-103	-0-	207	2			N	-0-					14
08	310	N	222	-0-	-88	-0-	222	2			N	-0-					14
09	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					14
*10	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					14

SPILLER WELL #: 2 RRCID -> 185139 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 6005 - 6163

05	837	N	528	-0-	-309	-0-	528	2			N	-0-					20
06	720	N	714	-0-	-6	-0-	714	2			N	-0-					20
07	744	N	483	-0-	-261	-0-	483	2			N	-0-					20
08	527	N	518	-0-	-9	-0-	518	2			N	-0-					20
09	720	N	583	-0-	-137	-0-	583	2			N	-0-					20
10	496	N	409	-0-	-87	-0-	409	2			N	-0-					20

SPILLER WELL #: 3 RRCID -> 185422 COMPL. DATE 10/01/2001 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5986 - 6164

05	845	N	845	-0-	-0-	-0-	844	2	1	9	N	1					5
06	750	N	613	-0-	-137	-0-	612	2	1	9	N	1					6
07	775	N	415	-0-	-360	-0-	414	2	1	9	N	1					7
08	775	N	445	-0-	-330	-0-	444	2	1	9	N	1					8
09	600	N	512	-0-	-88	-0-	510	2	2	9	N	2					10
*10	440	N	440	-0-	-0-	-0-	438	2	2	9	N	2					12

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
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
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					23
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					23
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					23
08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					23
09	9	N	7	-0-	-2	-0-	7	2			N	-0-					23
10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					23

SPILLER WELL #: 4 RRCID -> 186301 COMPL. DATE 10/01/2001 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5912 - 6100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					46
06	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					46
07	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					46
08	434	N	296	-0-	-138	-0-	296	2			N	-0-					46
09	510	N	328	-0-	-182	-0-	328	2			N	-0-					46
*10	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					46

ROPER "A" WELL #: R 1 RRCID -> 188440 COMPL. DATE 03/20/2002 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 6120 - 6320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	589	N	525	-0-	-64	-0-	495	2	30	9	N	27					88
06	540	N	500	-0-	-40	-0-	448	2	52	9	N	47					135
07	837	N	673	-0-	-164	-0-	625	2	48	9	N	44					179
08	527	N	471	-0-	-56	-0-	471	2			N	-0-	162	1			17
09	514	N	514	-0-	-0-	-0-	501	2	13	9	N	12					29
10	682	N	536	-0-	-146	-0-	516	2	20	9	N	18					47

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					49
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					50
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					51
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					52
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					53
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					54

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
05	516	N	516	-0-	-0-	-0-	406	2	110	9	N	100	175	1			32
06	399	N	399	-0-	-0-	-0-	349	2	50	9	N	45					77
07	440	N	440	-0-	-0-	-0-	348	2	92	9	N	84	159	1			2
08	357	N	357	-0-	-0-	-0-	320	2	37	9	N	34					36
09	316	N	316	-0-	-0-	-0-	284	2	32	9	N	29					65
*10	299	N	299	-0-	-0-	-0-	270	2	29	9	N	26					91

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					113
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					114
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					115
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					116
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					117
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					118

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
05	1264	X	1264	-0-	-0-	-0-	1134	2	130	9	N	118					136
06	1036	X	1036	-0-	-0-	-0-	997	2	39	9	N	35	165	1			6
07	1333	X	788	-0-	-545	-0-	738	2	50	9	N	45					51
08	1333	X	789	-0-	-544	-0-	753	2	36	9	N	33					84
09	1290	X	823	-0-	-467	-0-	703	2	120	9	N	109	176	1			17
10	1271	X	758	-0-	-513	-0-	671	2	87	9	N	79					96

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
LEWIS, TERRY WELL #: R 1 RRCID -> 193915 COMPL. DATE 01/02/2003 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 6020 - 6286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
10	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

05	403	X	389	-0-	-14	-0-	389	2			N	-0-					15
06	450	X	388	-0-	-62	-0-	388	2			N	-0-					15
07	465	X	384	-0-	-81	-0-	384	2			N	-0-					15
08	465	X	373	-0-	-92	-0-	373	2			N	-0-					15
09	420	X	372	-0-	-48	-0-	372	2			N	-0-					15
10	403	X	362	-0-	-41	-0-	362	2			N	-0-					15

HOLDER WELL #: R 1 RRCID -> 193917 COMPL. DATE 01/01/2003 TOTAL DEPTH 6143 PERF. 5904 - 6087

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					49
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					50
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					51
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					52

HENSLEY WELL #: R 1 RRCID -> 195160 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5974 - 6150

05	221	N	221	-0-	-0-	-0-	204	2	17	9	N	15					21
06	180	N	179	-0-	-1	-0-	168	2	11	9	N	10					31
07	310	N	185	-0-	-125	-0-	167	2	18	9	N	16					47
08	217	N	175	-0-	-42	-0-	157	2	18	9	N	16					63
09	186	N	186	-0-	-0-	-0-	176	2	10	9	N	9					72
10	186	N	169	-0-	-17	-0-	158	2	11	9	N	10					82

EDWARDS WELL #: R 1 RRCID -> 196067 COMPL. DATE 07/06/2003 TOTAL DEPTH 6158 PERF. 5962 - 6116

05	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					28
06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					28
07	62	N	24	-0-	-38	-0-	24	2			N	-0-					28
08	341	N	55	-0-	-286	-0-	55	2			N	-0-					28
09	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					28
*10	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					28

JOHNSTON WELL #: R 1 RRCID -> 196068 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 5830 - 6008

05	380	X	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					25
06	323	X	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					25
07	527	X	246	-0-	-281	-0-	246	2			N	-0-					25
08	527	X	211	-0-	-316	-0-	211	2			N	-0-					25
09	510	X	137	-0-	-373	-0-	137	2			N	-0-					25
10	372	X	225	-0-	-147	-0-	225	2			N	-0-					25

SLUSHER "A" WELL #: R 2 RRCID -> 196069 COMPL. DATE 06/22/2003 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5858 - 6012

05	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					15
06	360	N	297	-0-	-63	-0-	297	2			N	-0-					15
07	372	N	322	-0-	-50	-0-	322	2			N	-0-					15
08	341	N	280	-0-	-61	-0-	280	2			N	-0-					15
09	300	N	289	-0-	-11	-0-	289	2			N	-0-					15
10	310	N	285	-0-	-25	-0-	285	2			N	-0-					15

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
ABERNATHIE WELL #: R 2 RRCID -> 197774 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 6216 PERF. 6010 - 6160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					25
06	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					25
07	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					25
08	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					25
09	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	2			N	-0-					25
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	1					26

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					31

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
05	434	X	86	-0-	-348	-0-	86	2			N	-0-					17
06	120	X	66	-0-	-54	-0-	66	2			N	-0-					17
07	93	X	38	-0-	-55	-0-	38	2			N	-0-					17
08	93	X	79	-0-	-14	-0-	79	2			N	-0-					17
09	90	X	57	-0-	-33	-0-	57	2			N	-0-					17
10	93	X	53	-0-	-40	-0-	53	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
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					95
06	420	N	154	-0-	-266	-0-	154	2			N	-0-					95
07	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					95
08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					95
09	150	N	45	-0-	-105	-0-	45	2			N	-0-					95
10	124	N	76	-0-	-48	-0-	76	2			N	-0-					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
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					78
06	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					78
07	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					78
08	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					78
09	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					78
10	465	N	314	-0-	-151	-0-	314	2			N	-0-					78

SHAWVER WELL #: 2 RRCID -> 201517 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5912 - 6070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1612	X	1138	-0-	-474	-0-	1040	2	98	9	N	89					114
06	1200	X	1035	-0-	-165	-0-	967	2	68	9	N	62	172	1			4
07	1178	X	1047	-0-	-131	-0-	974	2	73	9	N	66					70
08	1178	X	920	-0-	-258	-0-	894	2	26	9	N	24					94
09	1110	X	788	-0-	-322	-0-	755	2	33	9	N	30					124
10	1147	X	816	-0-	-331	-0-	765	2	51	9	N	46	169	1			1

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
05	248	N	199	-0-	-49	-0-	199	2			N	-0-					25
06	240	N	200	-0-	-40	-0-	200	2			N	-0-					25
07	217	N	205	-0-	-12	-0-	205	2			N	-0-					25
08	186	N	144	-0-	-42	-0-	144	2			N	-0-					25
09	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					25
10	217	N	194	-0-	-23	-0-	194	2			N	-0-					25

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763

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
05	186	N	156	-0-	-30	-0-	156	2			N	-0-					53
06	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					53
07	155	N	100	-0-	-55	-0-	100	2			N	-0-					53
08	155	N	102	-0-	-53	-0-	102	2			N	-0-					53
09	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					53
*10	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					53

BROCK WELL #: 1 RRCID -> 203936 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4970 - 6140

05	806	X	602	-0-	-204	-0-	602	2			N	-0-					50
06	780	X	540	-0-	-240	-0-	540	2			N	-0-					50
07	651	X	510	-0-	-141	-0-	510	2			N	-0-					50
08	589	X	488	-0-	-101	-0-	488	2			N	-0-					50
09	570	X	458	-0-	-112	-0-	458	2			N	-0-					50
10	589	X	470	-0-	-119	-0-	470	2			N	-0-					50

ABERNATHIE, RUBY WELL #: 1 RRCID -> 204668 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 6060 - 6150

05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	34	2	2	9	N	2					65
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	31	2	1	9	N	1					66
07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					66
08	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					66
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	1					67
*10	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					67

HUDSON WELL #: 1 RRCID -> 207064 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 6004 PERF. 5768 - 5926

05	899	X	898	-0-	-1	-0-	852	2	46	9	N	42	149	1			31
06	870	X	835	-0-	-35	-0-	811	2	24	9	N	22					53
07	899	X	884	-0-	-15	-0-	840	2	44	9	N	40					93
08	899	X	889	-0-	-10	-0-	856	2	33	9	N	30					123
09	870	X	836	-0-	-34	-0-	806	2	30	9	N	27					150
10	899	X	848	-0-	-51	-0-	825	2	23	9	N	21	147	1			24

THOMPSON-LYONS WELL #: 1 RRCID -> 207065 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5836 - 5954

05	186	X	72	-0-	-114	-0-	72	2			N	-0-					-0-
06	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	1					1
07	155	X	46	-0-	-109	-0-	46	2			N	-0-					1
08	155	X	142	-0-	-13	-0-	142	2			N	-0-					1
09	150	X	130	-0-	-20	-0-	130	2			N	-0-					1
*10	147	X	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					1

MOLDER WELL #: 1 RRCID -> 211367 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 5990 PERF. 5870 - 5974

05	434	X	169	-0-	-265	-0-	169	2			N	-0-					-0-
06	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					N	1					1
07	434	X	124	-0-	-310	-0-	124	2			N	-0-					1
08	403	X	348	-0-	-55	-0-	348	2			N	-0-					1
09	390	X	334	-0-	-56	-0-	334	2			N	-0-					1
*10	328	X	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					1

ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 213409 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5810 - 5990

05	1333	X	1304	-0-	-29	-0-	1304	2			N	-0-					61
06	1308	X	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			N	-0-					61
07	1271	X	1017	-0-	-254	-0-	1017	2			N	-0-					61
08	1302	X	480	-0-	-822	-0-	480	2			N	-0-					61
09	1320	X	935	-0-	-385	-0-	935	2			N	-0-					61
10	1364	X	1175	-0-	-189	-0-	1175	2			N	-0-					61

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
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
05	124	N	86	-0-	-38	-0-	43	2	43	9	N	39					113
06	120	N	88	-0-	-32	-0-	18	2	70	9	N	64	86	1			91
07	155	N	125	-0-	-30	-0-	7	2	118	9	N	107	151	1			47
08	152	N	152	-0-	-0-	-0-	99	2	53	9	N	48					95
09	577	N	577	-0-	-0-	-0-	527	2	50	9	N	45					140
*10	580	N	580	-0-	-0-	-0-	540	2	40	9	N	36	155	1			21

DICKENSON WELL #: 1 RRCID -> 219191 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 5852 - 5981

05	527	X	454	-0-	-73	-0-	454	2			N	-0-					7
06	480	X	412	-0-	-68	-0-	412	2			N	-0-					7
07	465	X	438	-0-	-27	-0-	438	2			N	-0-					7
08	465	X	426	-0-	-39	-0-	426	2			N	-0-					7
09	450	X	273	-0-	-177	-0-	273	2			N	-0-					7
*10	534	X	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					7

LYONS "C" WELL #: 1 RRCID -> 234879 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5850 - 5950

05	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
06	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
07	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WELCH "C" WELL #: 1 RRCID -> 234880 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5820 - 5962

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	5332	X	2206	-0-	-3126	-0-	2206	2			N	-0-					7
06	5160	X	1161	-0-	-3999	-0-	1161	2			N	-0-					7
07	5332	X	816	-0-	-4516	-0-	816	2			N	-0-					7
08	5332	X	455	-0-	-4877	-0-	455	2			N	-0-					7
09	5160	X	145	-0-	-5015	-0-	145	2			N	-0-					7
10	2201	X	6	-0-	-2195	-0-	6	2			N	-0-					7

WAITS "B" WELL #: 2 RRCID -> 246063 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 5952 - 6225

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
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
05	109361	X	12999	-0-	-96362	-0-	12691	2	308	9	N	280	330	1			215
06	12327	X	12327	-0-	-0-	-0-	12114	2	213	9	N	194	298	1			111
07	12407	X	12407	-0-	-0-	-0-	12194	2	213	9	N	194	169	1			136
08	11900	X	11900	-0-	-0-	-0-	11722	2	178	9	N	162	176	1			122
09	9349	X	9349	-0-	-0-	-0-	9211	2	138	9	N	125	149	1			98
*10	10456	X	10456	-0-	-0-	-0-	10320	2	136	9	N	124					222

EOG RESOURCES, INC. 253162
HUNT WELL #: 1 RRCID -> 185420 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5504 - 5636

05	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					102
06	810	X	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					102
07	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	2					104
08	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					104
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104

HUNT "A" WELL #: 2 RRCID -> 190468 COMPL. DATE 06/17/2002 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 5506 - 5642

05	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					37
06	1020	X	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					37
07	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	1					38
08	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					38
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

BOYD-PEARSON WELL #: R 1 RRCID -> 192065 COMPL. DATE 06/03/2002 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 5422 - 5526

05	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					N	1					44
06	3360	X	-0-	-0-	-3360	-0-					N	-0-					44
07	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					N	-0-					44
08	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					N	-0-					44
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

BOYD WELL #: 1 RRCID -> 194283 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 5638 PERF. 5460 - 5586

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

GO OIL CORP. 311420
INGRAM WELL #: 1 RRCID -> 202147 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 6293 PERF. 6048 - 6270

05	350	X	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					65
06	340	X	340	-0-	-0-	-0-	339	2	1	9	N	1					66
07	359	X	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					66
08	354	X	354	-0-	-0-	-0-	353	2	1	9	N	1					67
*09	351	X	351	-0-	-0-	-0-	350	2	1	9	N	1					68
*10	382	X	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					68

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
KNICKERBOCKER LAND RESOURCES 470952
VANCE WELL #: 1 RRCID -> 185424 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 5450 - 5610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	341	X	249	-0-	-92	-0-	234	3	15	9	N	14	178	1			15
06	270	X	226	-0-	-44	-0-	205	3	21	9	N	19					34
07	226	X	226	-0-	-0-	-0-	203	3	23	9	N	21					55
08	233	X	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					55
09	240	X	210	-0-	-30	-0-	202	3	8	9	N	7					62
*10	248	X	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					62

MEEKER AND COMPANY, INC. 558961
PEARSON, WARREN WELL #: R 1 RRCID -> 183604 COMPL. DATE 05/26/2001 TOTAL DEPTH 5785 PERF. 5436 - 5644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
10	14B2	EXT	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	7892					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	7892					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	7892					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	7892					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	7892					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	7892					Y	NO RPT					-0-

WORSHAM-STEED GAS STORAGE, LLC 942345
FURR WELL #: 1 RRCID -> 207327 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5862 - 5988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1040	X	1040	-0-	-0-	-0-	1040	1			N	-0-					5
06	1074	X	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			N	-0-					5
07	1257	X	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2			N	-0-					5
08	1283	X	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2			N	-0-					5
09	1080	X	294	-0-	-786	-0-	294	2			N	-0-	5	7			-0-
10	1271	X	171	-0-	-1100	-0-	171	2			N	-0-					-0-

JACK COUNTY REGULAR 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 099389 COMPL. DATE 09/09/1976 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 4801 - 4840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	#	148	-0-	-7	-0-	148	3			N	-0-					90
06	150	#	134	-0-	-16	-0-	134	3			N	-0-					90
07	133	R	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					90
08	155	#	116	-0-	-39	-0-	116	3			N	-0-					90
09	150	#	99	-0-	-51	-0-	99	3			N	-0-					90
*10	155	#	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					90

PATTON "2555" WELL #: 1 RRCID -> 150230 COMPL. DATE 03/02/1983 TOTAL DEPTH 5620 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	527	#	480	-0-	-47	-0-	480	3			N	-0-					127
06	630	#	559	-0-	-71	-0-	513	3	46	9	N	42	139	1			30
07	687	R	687	-0-	-0-	-0-	675	3	12	9	N	11					41
08	679	R	679	-0-	-0-	-0-	665	3	14	9	N	13					54
*09	754	R	754	-0-	-0-	-0-	741	3	13	9	N	12					66
*10	589	#	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					66

TURNER,I.A.-A- WELL #: 1 RRCID -> 150277 COMPL. DATE 06/10/1978 TOTAL DEPTH 5136 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					201
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					201
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					201
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					201
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					201
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					201

TURNER, I.A.-B- WELL #: 1 RRCID -> 150286 COMPL. DATE 01/15/1979 TOTAL DEPTH 5150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	#	209	-0-	-70	-0-	209	3			N	-0-					-0-
06	270	#	185	-0-	-85	-0-	185	3			N	-0-					-0-
07	279	#	193	-0-	-86	-0-	193	3			N	-0-					-0-
08	217	#	167	-0-	-50	-0-	167	3			N	-0-					-0-
*09	292	R	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
*10	217	#	NO RPT	-0-	-217	-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
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHAWVER, ANDY B. WELL #: 1 RRCID -> 153958 COMPL. DATE 01/09/1981 TOTAL DEPTH 5852 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					32
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
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	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 32714 03/05/2012

TURNER-BAKER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157532 COMPL. DATE 05/03/1978 TOTAL DEPTH 3800 PERF. N/A

05	70	R	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
06	67	R	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
07	67	R	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
08	68	R	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
*09	67	R	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
*10	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

COLE, C. J. WELL #: 1 RRCID -> 216212 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 5931 PERF. 5910 - 5920

05	279	#	274	-0-	-5	-0-	274	3			N	-0-					-0-
06	531	R	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					-0-
07	601	R	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-					-0-
08	494	R	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					-0-
*09	472	R	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-
*10	465	#	NO RPT	-0-	-465	-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

05	974	R	974	-0-	-0-	-0-	973	2	1	9	N	1					89
06	895	R	895	-0-	-0-	-0-	889	2	6	9	N	5					94
07	797	R	797	-0-	-0-	-0-	793	2	4	9	N	4					98
08	1054	#	884	-0-	-170	-0-	874	2	10	9	N	9					107
09	1020	#	814	-0-	-206	-0-	808	2	6	9	N	5	68	1			44
10	961	#	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					44

BAY ROCK OPERATING COMPANY 057860
M4 RANCH WELL #: 1 RRCID -> 254847 COMPL. DATE 08/12/2009 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 4830 - 4835

05	2356		993	-0-	-1363	767	993	2			N	-0-					114
06	2280		906	-0-	-1374	-0-	906	2			N	-0-					114
07	1922	#	511	-0-	-1411	-0-	510	2	1	9	N	1					115
08	1395	#	831	-0-	-564	-0-	831	2			N	-0-					115
09	1290	#	372	-0-	-918	-0-	372	2			N	-0-					115
10	992	#	980	-0-	-12	-0-	980	2			N	-0-					115

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
05	1256	R	1256	-0-	-0-	-0-	1256	3			N	-0-					25
06	1239	R	1239	-0-	-0-	-0-	1239	3			N	-0-					25
07	1247	R	1247	-0-	-0-	-0-	1247	3			N	-0-					25
08	1271	#	1134	-0-	-137	-0-	1134	3			N	-0-					25
09	1230	#	1214	-0-	-16	-0-	1214	3			N	-0-					25
10	1271	#	NO RPT	-0-	-1271	-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
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	186	#	182	-0-	-4	-0-	6	1	176	2	N	-0-					11
06	180	#	149	-0-	-31	-0-	6	1	143	2	N	-0-					11
07	186	#	155	-0-	-31	-0-	6	1	149	2	N	-0-					11
08	186	#	169	-0-	-17	-0-	7	1	162	2	N	-0-					11
09	180	#	166	-0-	-14	-0-	5	1	161	2	N	-0-					11
10	186	#	152	-0-	-34	-0-	6	1	146	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
05	186	#	173	-0-	-13	-0-	5	1	168	2	N	-0-					-0-
06	180	#	145	-0-	-35	-0-	6	1	139	2	N	-0-					-0-
07	186	#	105	-0-	-81	-0-	4	1	101	2	N	-0-					-0-
08	186	#	93	-0-	-93	-0-	3	1	90	2	N	-0-					-0-
09	203	R	203	-0-	-0-	-0-	5	1	198	2	N	-0-					-0-
10	186	#	140	-0-	-46	-0-	5	1	135	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
05	72	R	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					4
06	60	#	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-					4
07	68	R	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					4
08	62	#	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					4
09	60	#	51	-0-	-9	-0-	51	2			N	-0-					4
10	62	#	40	-0-	-22	-0-	40	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
05	217	#	164	-0-	-53	-0-	127	2	37	9	N	34					109
06	155	R	155	-0-	-0-	-0-	120	2	35	9	N	32					141
07	170	R	170	-0-	-0-	-0-	142	2	28	9	N	25					166
08	155	#	139	-0-	-16	-0-	110	2	29	9	N	26	162	1			30
09	150	#	145	-0-	-5	-0-	114	2	31	9	N	28					58
10	155	#	152	-0-	-3	-0-	120	2	32	9	N	29					87

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
05	190	R	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
06	152	R	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
07	186	#	150	-0-	-36	-0-	150	2			N	-0-					-0-
08	186	#	135	-0-	-51	-0-	135	2			N	-0-					-0-
*09	180	#	138	-0-	-42	-0-	138	2			N	-0-					-0-
*10	186	#	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

D L OPERATING 196262
CLAY, J. B. "F" WELL #: 1 RRCID -> 118836 COMPL. DATE 10/16/1985 TOTAL DEPTH 4153 PERF. 4077 - 4094

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	2119	R	2119	-0-	-0-	-0-	2119	3			N	-0-					-0-
06	2093	R	2093	-0-	-0-	-0-	2093	3			N	-0-					-0-
07	1993	R	1993	-0-	-0-	-0-	1993	3			N	-0-					-0-
08	1953	#	1525	-0-	-428	-0-	1525	3			N	-0-					-0-
09	1890	#	1463	-0-	-427	-0-	1463	3			N	-0-					-0-
*10	1953	#	NO RPT	-0-	-1953	-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

05	248	#	209	-0-	-39	-0-	209	2			N	-0-					-0-
06	240	#	195	-0-	-45	-0-	195	2			N	-0-					-0-
07	248	#	222	-0-	-26	-0-	222	2			N	-0-					-0-
08	248	#	226	-0-	-22	-0-	226	2			N	-0-					-0-
09	240	#	236	-0-	-4	-0-	236	2			N	-0-					-0-
10	217	#	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

FROST "A" WELL #: 3 RRCID -> 152283 COMPL. DATE 03/08/1979 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3478 - 3560

05	248	#	208	-0-	-40	-0-	208	2			N	-0-					-0-
06	240	#	195	-0-	-45	-0-	195	2			N	-0-					-0-
07	248	#	221	-0-	-27	-0-	221	2			N	-0-					-0-
08	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
09	240	#	235	-0-	-5	-0-	235	2			N	-0-					-0-
10	217	#	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

GENERAL OPERATING COMPANY 300160
BAILEY, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 148317 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4288 - 4320

05	124	#	9	-0-	-115	-0-	1	2	8	9	N	7					76
06	370	R	370	-0-	-0-	-0-	361	2	9	9	N	8					84
07	540	R	540	-0-	-0-	-0-	530	2	10	9	N	9					93
08	622	R	622	-0-	-0-	-0-	613	2	9	9	N	8					101
09	618	R	618	-0-	-0-	-0-	600	2	18	9	N	16					117
10	527	#	217	-0-	-310	-0-	200	2	17	9	N	15					132

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
GENERAL OPERATING COMPANY //CONT.// 300160
BAILEY, H. E. WELL #: 1 RRCID -> 149666 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	#	1	-0-	-61	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	101	R	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
07	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
08	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
09	101	R	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
10	93	#	24	-0-	-69	-0-	24	2			N	-0-					-0-

CHAMBERS, C. C. WELL #: A 2 RRCID -> 150031 COMPL. DATE 08/03/1954 TOTAL DEPTH 5016 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	#	1	-0-	-61	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	104	R	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
07	101	R	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
08	124	R	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
09	104	R	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
10	93	#	25	-0-	-68	-0-	25	2			N	-0-					-0-

GO OIL CORP. 311420
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 165136 COMPL. DATE 03/15/1972 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4935 - 4941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	#	22	-0-	-71	-0-	22	2			N	-0-					18
06	90	#	21	-0-	-69	-0-	21	2			N	-0-					18
07	124	#	21	-0-	-103	-0-	21	2			N	-0-					18
08	124	#	23	-0-	-101	-0-	23	2			N	-0-					18
09	90	#	20	-0-	-70	-0-	20	2			N	-0-					18
10	31	#	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					18

HESS, JERRY OPERATING CO. 381740
EAST PERRIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 124826 COMPL. DATE 05/31/1977 TOTAL DEPTH 5238 PERF. 4827 - 5067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	992	#	945	-0-	-47	-0-	923	2	22	9	N	20					20
06	960	#	942	-0-	-18	-0-	920	2	22	9	N	20					40
07	993	R	993	-0-	-0-	-0-	972	2	21	9	N	19					59
08	992	#	948	-0-	-44	-0-	923	2	25	9	N	23					82
09	960	#	937	-0-	-23	-0-	927	2	10	9	N	9					91
*10	962	R	962	-0-	-0-	-0-	948	2	14	9	N	13					104

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
HENDERSON, JOHN WELL #: 3 RRCID -> 109472 COMPL. DATE 01/27/1984 TOTAL DEPTH 5341 PERF. 4988 - 5115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	132	R	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
06	97	R	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
07	186	#	108	-0-	-78	-0-	108	2			N	-0-					-0-
08	186	#	130	-0-	-56	-0-	130	2			N	-0-					-0-
09	180	#	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-
10	124	#	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

CHERRYHOMES, ROY "C" WELL #: 5 T RRCID -> 149095 COMPL. DATE 07/24/1967 TOTAL DEPTH 5879 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	675	R	675	-0-	-0-	-0-	43	1	632	2	N	-0-					-0-
06	714	R	714	-0-	-0-	-0-	44	1	670	2	N	-0-					-0-
07	833	R	833	-0-	-0-	-0-	54	1	779	2	N	-0-					-0-
08	593	R	593	-0-	-0-	-0-	42	1	551	2	N	-0-					-0-
09	660	#	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					-0-
10	682	#	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					-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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHERRYHOMES, ROY WELL #: 7 T RRCID -> 182169 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5983 PERF. 5628 - 5734

05	217	#	187	-0-	-30	-0-	41	1	146	2	N	-0-					-0-
06	210	#	100	-0-	-110	-0-	40	1	60	2	N	-0-					-0-
07	217	#	51	-0-	-166	-0-	40	1	11	2	N	-0-					-0-
08	217	#	27	-0-	-190	-0-	5	1	22	2	N	-0-					-0-
09	210	#	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-0-
10	186	#	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

CHERRYHOMES, ROY WELL #: 11 RRCID -> 182171 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5796 - 5855

05	248	#	234	-0-	-14	-0-	88	1	146	2	N	-0-					73
06	240	#	145	-0-	-95	-0-	85	1	60	2	N	-0-					73
07	248	#	96	-0-	-152	-0-	85	1	11	2	N	-0-					73
08	248	#	74	-0-	-174	-0-	52	1	22	2	N	-0-					73
09	240	#	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					73
10	248	#	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					73

DAVIS, T. E. WELL #: 4 RRCID -> 186343 COMPL. DATE 02/02/1968 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5661 - 5672

05	62	R	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
06	65	R	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
07	67	R	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
08	67	R	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
09	60	#	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-
10	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

CHERRYHOMES, ROY "E" WELL #: 7 RRCID -> 194295 COMPL. DATE 03/04/1970 TOTAL DEPTH 5895 PERF. 5752 - 5829

05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					128
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					128

CADDELL, J. D. WELL #: 2 RRCID -> 219717 COMPL. DATE 03/14/1970 TOTAL DEPTH 4190 PERF. 3991 - 4089

05	856	R	856	-0-	-0-	-0-	698	3	158	9	N	144	177	1			71
06	750	#	669	-0-	-81	-0-	659	2	10	9	N	9					80
07	713	#	707	-0-	-6	-0-	700	2	7	9	N	6					86
08	716	R	716	-0-	-0-	-0-	248	1	462	2	N	5					91
							6	9									
09	750	#	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					91
10	775	#	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					91

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104

BRAZOS RIVER UNIT WELL #: 1A RRCID -> 253457 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 2860 PERF. 2850 - 2860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	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
05	INC G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INC G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INC G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INC G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INC G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INC G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MYERS, A. J. 597440
PIPPEN WELL #: 1 RRCID -> 162820 COMPL. DATE 05/19/1983 TOTAL DEPTH 4971 PERF. 4070 - 4076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	#	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-					-0-
06	107	R	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
07	112	R	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
08	155	#	23	-0-	-132	-0-	23	3			N	-0-					-0-
09	90	#	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-
10	124	#	NO RPT	-0-	-124	-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
05	62	#	54	-0-	-8	-0-	14	1	40	2	N	-0-					-0-
06	60	#	59	-0-	-1	-0-	18	1	41	2	N	-0-					-0-
07	62	#	46	-0-	-16	-0-	13	1	33	2	N	-0-					-0-
08	62	#	60	-0-	-2	-0-	19	1	41	2	N	-0-					-0-
09	60	#	37	-0-	-23	-0-	4	1	33	2	N	-0-					-0-
10	62	#	20	-0-	-42	-0-	6	1	14	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
05	310	#	248	-0-	-62	-0-	242	3	6	9	N	5					71
06	270	#	244	-0-	-26	-0-	234	3	10	9	N	9					80
07	310	#	258	-0-	-52	-0-	250	3	8	9	N	7					87
*08	310	#	293	-0-	-17	-0-	283	3	10	9	N	9					96
09	300	#	285	-0-	-15	-0-	282	3	3	9	N	3					99
10	248	#	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					99

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
*02	28	#	14	-0-	-14	-0-	10	1	4	2	N	-0-					146
*03	31	#	14	-0-	-17	-0-	8	1	6	2	N	-0-					146
04	30	#	15	-0-	-15	-0-	11	1	4	2	N	-0-					146
05	31	#	11	-0-	-20	-0-	8	1	3	2	N	-0-					146
06	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					146
07	31	#	3	-0-	-28	-0-	1	1	2	2	N	-0-					146
08	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					146
09	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					146
10	11	#	-0-	-0-	-11	-0-					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
05	35	R	35	-0-	-0-	-0-	9	1	26	2	N	-0-					-0-
06	31	R	31	-0-	-0-	-0-	8	1	23	2	N	-0-					-0-
07	42	R	42	-0-	-0-	-0-	12	1	30	2	N	-0-					-0-
08	45	R	45	-0-	-0-	-0-	17	1	28	2	N	-0-					-0-
09	30	#	19	-0-	-11	-0-	6	1	13	2	N	-0-					-0-
10	31	#	10	-0-	-21	-0-	4	1	6	2	N	-0-					-0-

RWA, LLC 687608
CRAFT, E. M. WELL #: 4 RRCID -> 210707 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 4925 PERF. 4554 - 4560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	#	33	-0-	-29	-0-	26	1	7	3	N	-0-					-0-
06	60	#	46	-0-	-14	-0-	35	1	11	3	N	-0-					-0-
07	63	R	63	-0-	-0-	-0-	49	1	14	3	N	-0-					-0-
08	64	R	64	-0-	-0-	-0-	50	1	14	3	N	-0-					-0-
09	60	#	51	-0-	-9	-0-	40	1	11	3	N	-0-					-0-
10	62	#	43	-0-	-19	-0-	34	1	9	3	N	-0-					-0-

RANGER OPERATING CO. 691776
MUNSON-REALTY WELL #: 1 RRCID -> 148548 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5313 PERF. 4662 - 4668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					46
06	120	#	-0-	-0-	-120	-0-					N	1					47
07	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					47
08	31	#	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					47
09	4	R	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					47
*10	20	R	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					47

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
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUNSON-REALTY WELL #: 4 RRCID -> 148551 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4796 PERF. 4573 - 4670

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	177					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	177					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	177					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	177					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	177					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	177					N	-0-					-0-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
DAVIS, B. A. WELL #: 2 RRCID -> 219806 COMPL. DATE 08/03/1993 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2779 - 2789

05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTHLAKE OPERATING LLC 805563
BIRDWELL WELL #: 2 RRCID -> 147995 COMPL. DATE 01/07/1994 TOTAL DEPTH 4280 PERF. 4224 - 4232

05	14B2	EXT	5579	-0-	5579	62259	5326	2	253	9	N	230	346	1			94
06	14B2	EXT	5288	-0-	5288	67547	5075	2	213	9	N	194	185	1			103
07	14B2	EXT	5641	-0-	5641	73188	5517	2	124	9	N	113	150	1			66
08	T. A.		5736	-0-	5736	78924	5705	2	31	9	N	28					94
09	14B2	EXT	4920	-0-	4920	83844	4898	2	22	9	N	20					114
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	83844					N	NO RPT					114

STEPHENS ENERGY CORP. 817515
RIDER, MINEOLA WELL #: 7 RRCID -> 181464 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3515 - 3597

05	62	#	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-					2
06	37	R	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					2
07	33	R	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					2
08	62	#	41	-0-	-21	-0-	41	2			N	-0-					2
09	60	#	45	-0-	-15	-0-	45	2			N	-0-					2
10	62	#	33	-0-	-29	-0-	33	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

05	496	#	485	-0-	-11	-0-	485	3			N	-0-					58
06	480	#	465	-0-	-15	-0-	465	3			N	-0-					58
07	496	#	474	-0-	-22	-0-	474	3			N	-0-					58
08	496	#	471	-0-	-25	-0-	471	3			N	-0-					58
09	480	#	437	-0-	-43	-0-	437	3			N	-0-					58
10	496	#	431	-0-	-65	-0-	431	3			N	-0-					58

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
RICHARDS, W. R. ET AL WELL #: 2894 RRCID -> 153328 COMPL. DATE 07/14/1994 TOTAL DEPTH 5400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	871	R	871	-0-	-0-	-0-	869	3	2	9	N	2					132
06	970	R	970	-0-	-0-	-0-	967	3	3	9	N	3					135
07	1020	R	1020	-0-	-0-	-0-	1019	3	1	9	N	1					136
08	985	R	985	-0-	-0-	-0-	983	3	2	9	N	2					138
09	960	#	293	-0-	-667	-0-	293	3			N	-0-					138
10	1023	#	948	-0-	-75	-0-	945	3	3	9	N	3					141

TIPTON WELL #: 1 RRCID -> 192743 COMPL. DATE 01/28/1982 TOTAL DEPTH 5735 PERF. 5650 - 5679

05	1178	#	1146	-0-	-32	-0-	1136	3	10	9	N	9					171
06	1140	#	1083	-0-	-57	-0-	1080	3	3	9	N	3					174
07	1178	#	1091	-0-	-87	-0-	1089	3	2	9	N	2					176
08	1147	#	1124	-0-	-23	-0-	1123	3	1	9	N	1					177
09	1110	#	998	-0-	-112	-0-	994	3	4	9	N	4					181
10	1147	#	1012	-0-	-135	-0-	1010	3	2	9	N	2					183

KING, G. L. WELL #: 1 RRCID -> 198441 COMPL. DATE 06/06/1979 TOTAL DEPTH 3945 PERF. 3680 - 3690

05	124	#	118	-0-	-6	-0-	118	3			N	-0-					-0-
06	120	#	96	-0-	-24	-0-	96	3			N	-0-					-0-
07	124	#	72	-0-	-52	-0-	72	3			N	-0-					-0-
08	124	#	102	-0-	-22	-0-	102	3			N	-0-					-0-
09	120	#	108	-0-	-12	-0-	108	3			N	-0-					-0-
10	124	#	117	-0-	-7	-0-	117	3			N	-0-					-0-

WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. 911808
SHANAFELT TRUST WELL #: 2 RRCID -> 141458 COMPL. DATE 06/07/1983 TOTAL DEPTH 3520 PERF. 3422 - 3432

05	353	R	353	-0-	-0-	-0-	347	3	6	9	N	5	1	8			101
06	333	R	333	-0-	-0-	-0-	329	3	4	9	N	4	1	8			104
07	344	R	344	-0-	-0-	-0-	341	3	3	9	N	3	1	8			106
08	350	R	350	-0-	-0-	-0-	344	3	6	9	N	5	1	8			110
09	343	R	343	-0-	-0-	-0-	337	3	6	9	N	5					115
*10	346	R	346	-0-	-0-	-0-	342	3	4	9	N	4					119

WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
LONG, LUTHER J. WELL #: 1 RRCID -> 187170 COMPL. DATE 12/17/2001 TOTAL DEPTH 5897 PERF. 5700 - 5706

05	13	R	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
06	12	#	6	-0-	-6	-0-	6	3			N	-0-					-0-
07	12	R	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
08	13	#	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
09	13	#	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
10	13	#	NO RPT	-0-	-13	-0-					N	NO RPT					-0-

BRANSFORD WELL #: 4 RRCID -> 210573 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 5741 - 5751

05	186	#	151	-0-	-35	-0-	151	3			N	-0-					-0-
06	150	#	106	-0-	-44	-0-	106	3			N	-0-					-0-
07	155	#	121	-0-	-34	-0-	121	3			N	-0-					-0-
08	155	#	114	-0-	-41	-0-	114	3			N	-0-					-0-
09	150	#	107	-0-	-43	-0-	107	3			N	-0-					-0-
10	155	#	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
WINFIELD OPERATING COMPANY //CONT.// 931940
BRANSFORD, F. M. -A- WELL #: 2 RRCID -> 261722 COMPL. DATE 05/27/1963 TOTAL DEPTH 5893 PERF. 5754 - 5761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOLSEY WELL SERVICE, L.P. 936229
FORT RICHARSON WELL #: 1 RRCID -> 206703 COMPL. DATE 06/30/1976 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5127 - 5134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	806	#	708	-0-	-98	-0-	658	1	50	2	N	-0-					-0-
06	780	#	557	-0-	-223	-0-	518	1	39	2	N	-0-					-0-
07	806	#	202	-0-	-604	-0-	188	1	14	2	N	-0-					-0-
08	713	#	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
09	690	#	686	-0-	-4	-0-	638	1	48	2	N	-0-					-0-
10	713	#	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					-0-

MULLINAX WELL #: 6 RRCID -> 250109 COMPL. DATE 08/18/1983 TOTAL DEPTH 5985 PERF. 5197 - 5201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	#	202	-0-	-15	-0-	202	2			N	-0-					61
06	210	#	188	-0-	-22	-0-	188	2			N	-0-					61
07	217	#	142	-0-	-75	-0-	142	2			N	-0-					61
08	218	R	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					61
09	210	#	130	-0-	-80	-0-	130	2			N	-0-					61
10	217	#	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					61

MULLINAX WELL #: 9 RRCID -> 250110 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5181 - 5185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	#	202	-0-	-15	-0-	202	2			N	-0-					61
06	210	#	188	-0-	-22	-0-	188	2			N	-0-					61
07	217	#	142	-0-	-75	-0-	142	2			N	-0-					61
08	218	R	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					61
09	210	#	130	-0-	-80	-0-	130	2			N	-0-					61
10	217	#	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					61

MULLINAX WELL #: 8 RRCID -> 250112 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3612 - 3618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	#	202	-0-	-15	-0-	202	2			N	-0-					62
06	210	#	188	-0-	-22	-0-	188	2			N	-0-					62
07	217	#	143	-0-	-74	-0-	143	2			N	-0-					62
08	218	R	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					62
09	210	#	130	-0-	-80	-0-	130	2			N	-0-					62
10	217	#	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					62

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
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
XPLORE OPERATING, LLC 946023
RED BEAR WELL #: 1 RRCID -> 269712 COMPL. DATE 04/25/2013 TOTAL DEPTH 5530 PERF. 5022 - 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
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	115	20	8			95
06	1520		-0-	-0-	-1520	-0-					N	44	87	3	2	8	50
07	2356		4317	-0-	1961	1961	4274	2	43	9	N	39	28	8			61
08	2356		9273	-0-	6917	8878	9193	2	80	9	N	73	21	8			113
09	2280		12237	-0-	9957	18835	12169	2	68	9	N	62	23	8			152
10	2356		7460	-0-	5104	23939	7401	2	59	9	N	54	9	8			197

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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					45
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					51
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51

RICHARDS, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 072982 COMPL. DATE 10/09/1976 TOTAL DEPTH 5340 PERF. 4848 - 5094

05	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-
06	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-
07	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-
08	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-
*09	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRANFORD WELL #: 2A RRCID -> 077276 COMPL. DATE 03/20/1978 TOTAL DEPTH 3700 PERF. N/A

05	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
06	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
07	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
08	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
09	210	N	208	-0-	-2	-0-	208	3			N	-0-					-0-
10	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

05	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	3			N	-0-					-0-
06	720	N	702	-0-	-18	-0-	702	3			N	-0-					-0-
07	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	3			N	-0-					-0-
08	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	3			N	-0-					-0-
09	690	N	651	-0-	-39	-0-	651	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
ROBERTSON, ODESSA WELL #: 1 RRCID -> 114601 COMPL. DATE 10/20/1984 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4977 - 4997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					88
*07	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					88
*08	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					88
*09	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					88
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88

HOMEPLACE "A" WELL #: 1 RRCID -> 121847 COMPL. DATE 05/21/1986 TOTAL DEPTH 5412 PERF. 4196 - 4205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					48
06	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					48
07	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					48
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					48
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					48
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

BOLEY, L. E. WELL #: 2 RRCID -> 178434 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 2664 - 3755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

STRICKLAND WELL #: 4 RRCID -> 203307 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3700 - 3732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					57
06	330	N	46	-0-	-284	-0-	46	3			N	-0-					57
07	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					57
08	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					57
09	60	N	22	-0-	-38	-0-	22	3			N	-0-					57
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

ASPEN OPERATING COMPANY, L.L.C. 035430
PURSLEY, JOHN W. '1649' WELL #: 1 RRCID -> 140613 COMPL. DATE 12/06/1991 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4880 - 5560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	3			N	-0-					60
06	1980	N	1774	-0-	-206	-0-	1774	3			N	-0-					60
07	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	3			N	-0-					60
08	1736	N	1695	-0-	-41	-0-	1695	3			N	-0-					60
09	1770	N	873	-0-	-897	-0-	873	3			N	-0-					60
10	2077	N	1849	-0-	-228	-0-	1849	3			N	-0-					60

COX, HENRY WELL #: 2 RRCID -> 142895 COMPL. DATE 10/09/1992 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 2258 - 3385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK

ATLAS BARNETT, LLC 036556
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 7 RRCID -> 197488 COMPL. DATE 07/04/2003 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5255 - 5265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	434	N	34	-0-	-400	-0-	34	2			Y	-0-					31
06	60	N	24	-0-	-36	-0-	24	2			Y	-0-					31
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					31
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					31
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					31

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 21 RRCID -> 233092 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 5070 - 5148

05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					151
06	150	N	140	-0-	-10	-0-	123	2	17	9	Y	15					166
07	T. A.		48	-0-	48	48	48	2			Y	-0-					166
08	T. A.		227	-0-	227	275	202	2	25	9	Y	23					189
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	275					Y	21	146	1	1	8	63
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	275					Y	NO RPT					63

STAMPER-FOWLER WELL #: 2 RRCID -> 252141 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 5756 PERF. 5167 - 5260

05	3176		3176	-0-	-0-	-0-	3052	2	124	9	N	113	156	1			143
06	3138		3138	-0-	-0-	-0-	3017	2	121	9	N	110	155	1			98
07	3367		3367	-0-	-0-	-0-	3265	2	102	9	N	93					191
08	3081		3081	-0-	-0-	-0-	2994	2	87	9	N	79	163	1			107
09	2670		1998	-0-	-672	-0-	1998	2			N	-0-					107
10	2759		NO RPT	-0-	-2759	-0-					N	NO RPT					107

ATOKA OPERATING, INC. 036606
HUTTON, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 207337 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 5172 - 8184

05	899	N	864	-0-	-35	-0-	861	2	3	9	N	3					271
06	900	N	723	-0-	-177	-0-	719	2	4	9	N	4					275
07	930	N	842	-0-	-88	-0-	842	2			N	-0-					275
08	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			N	-0-					275
09	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			N	-0-					275
10	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					275

AYRES, C. D. 039528
BROWN, M. E. WELL #: 1 RRCID -> 077265 COMPL. DATE 02/08/1968 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 4916 - 4944

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

GREEN WELL #: 4 RRCID -> 102763 COMPL. DATE 09/28/1982 TOTAL DEPTH 5073 PERF. 3672 - 3686

05	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
06	180	N	144	-0-	-36	-0-	144	2			N	-0-					-0-
07	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	2			N	-0-					-0-
*08	186	N	110	-0-	-76	-0-	110	2			N	-0-					-0-
*09	150	N	111	-0-	-39	-0-	111	2			N	-0-					-0-
10	155	N	44	-0-	-111	-0-	44	2			N	-0-					-0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BAJA PRODUCTION 044650
SHAWVER, ANDY WELL #: 2 RRCID -> 065929 COMPL. DATE 01/25/1976 TOTAL DEPTH 2884 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	11	-0-	11	28	11	3			N	-0-					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	28					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	28					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	28					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	28					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	28					N	NO RPT					-0-

BETTIS, BOYLE & STOVALL 068360
NASH "575" WELL #: 1 RRCID -> 061732 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5147 PERF. 4934 - 4958

05	589	N	525	-0-	-64	-0-	143	1	382	2	N	-0-					-0-
06	570	N	499	-0-	-71	-0-	143	1	356	2	N	-0-					-0-
07	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	143	1	1069	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	143	1	1665	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	143	1	2183	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	434	N	395	-0-	-39	-0-	40	1	355	2	N	-0-					-0-

RAINES-BROWN WELL #: 2 RRCID -> 185604 COMPL. DATE 12/22/2003 TOTAL DEPTH 5568 PERF. 3762 - 3787

05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					37
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					37
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					37
08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					37
09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					37
*10	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	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

05	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	3			N	-0-					-0-
06	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	3			N	-0-					-0-
07	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	3			N	-0-					-0-
08	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	3			N	-0-					-0-
09	840	N	632	-0-	-208	-0-	632	3			N	-0-					-0-
10	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

05	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-
06	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-					-0-
07	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					-0-
08	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					-0-
09	600	N	366	-0-	-234	-0-	366	3			N	-0-					-0-
10	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

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BORDERLINE OPERATING CORP. //CONT.// 082999
HALSELL BROTHERS "A" WELL #: 1 RRCID -> 188110 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 1538 - 1544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
*09	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRIGADIER OPERATING, LLC 092592
HAM, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 042038 COMPL. DATE 02/02/1967 TOTAL DEPTH 4647 PERF. 4524 - 4534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	713	N	695	-0-	-18	-0-	695	2			N	-0-					-0-
06	750	N	693	-0-	-57	-0-	693	2			N	-0-					-0-
07	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					-0-
08	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			N	-0-					-0-
09	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					-0-
*10	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					-0-

GILMORE-SAMUELS WELL #: 8 RRCID -> 067098 COMPL. DATE 01/20/2000 TOTAL DEPTH 5215 PERF. 3290 - 3306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
06	60	N	5	-0-	-55	-0-	5	2			N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	2			N	-0-					-0-
09	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-
*10	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-

WALKER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 117452 COMPL. DATE 02/15/1985 TOTAL DEPTH 4976 PERF. 4924 - 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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	558	N	514	-0-	-44	-0-	514	2			N	-0-					31
06	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					31
07	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					31
08	527	N	470	-0-	-57	-0-	470	2			N	-0-					31
09	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					31
*10	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					31

JERRY CRAFT SWD WELL #: 1 RRCID -> 256952 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 6964 PERF. 6011 - 6964

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

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BRITTON OPERATING, INC. 094640
KEYSER, F. H. WELL #: 1 RRCID -> 060388 COMPL. DATE 10/21/1972 TOTAL DEPTH 3200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	2	1	67	2	N	-0-					23
06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	1	1	38	2	N	-0-					23
07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	2	N	-0-					23
08	62	N	30	-0-	-32	-0-	1	1	29	2	N	-0-					23
09	30	N	28	-0-	-2	-0-	1	1	27	2	N	-0-					23
*10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	1	1	36	2	N	-0-					23

BALLOW WELL #: 1 RRCID -> 075035 COMPL. DATE 12/20/1977 TOTAL DEPTH 1860 PERF. N/A

05	93	N	70	-0-	-23	-0-	2	1	68	2	N	-0-					-0-
06	120	N	68	-0-	-52	-0-	2	1	66	2	N	-0-					-0-
07	93	N	71	-0-	-22	-0-	3	1	68	2	N	-0-					-0-
08	90	N	90	-0-	-0-	-0-	3	1	87	2	N	-0-					-0-
09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	2	1	60	2	N	-0-					-0-
*10	71	N	71	-0-	-0-	-0-	3	1	68	2	N	-0-					-0-

CENTEX DEVELOPMENT 141141
CLARK WELL #: 1 RRCID -> 066344 COMPL. DATE 03/26/1976 TOTAL DEPTH 5450 PERF. N/A

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					24
06	150	N	123	-0-	-27	-0-	123	2			N	-0-					24
07	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	2			N	-0-					24
08	155	N	118	-0-	-37	-0-	118	2			N	-0-					24
09	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	2			N	-0-					24
10	155	N	132	-0-	-23	-0-	132	2			N	-0-					24

WELCH "B" WELL #: 1 RRCID -> 249198 COMPL. DATE 06/16/2009 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3872 - 3882

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					24
07	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					24
08	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					24
09	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					24
10	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					24

CP EXPLORATION TX OPERATING LLC 186316
NOWAK-BROWN WELL #: 1 A RRCID -> 115018 COMPL. DATE 01/31/1985 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3294 - 3306

05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
06	15	N	7	-0-	-8	-0-	7	2			N	-0-					-0-
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
08	9	N	NO RPT	-0-	-9	-0-					N	NO RPT					-0-
09	7	N	NO RPT	-0-	-7	-0-					N	NO RPT					-0-
10	7	N	NO RPT	-0-	-7	-0-					N	NO RPT					-0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
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
05	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-
06	540	N	421	-0-	-119	-0-	421	3			N	-0-					-0-
07	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
08	434	N	301	-0-	-133	-0-	301	3			N	-0-					-0-
09	420	N	211	-0-	-209	-0-	211	3			N	-0-					-0-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DAMSON RESOURCES CORPORATION 198195
RIDDLE WELL #: 1 C RRCID -> 048761 COMPL. DATE 07/09/1970 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 5684 - 5698

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ENERFIN RESOURCES II-92 L.P. 251885
WORTHINGTON, MARY WELL #: 2 RRCID -> 069830 COMPL. DATE 12/29/1976 TOTAL DEPTH 5501 PERF. N/A

05	992	N	889	-0-	-103	-0-	100	1	789	2	Y	-0-					13
06	1470	N	456	-0-	-1014	-0-	80	1	376	2	Y	-0-					13
07	536	N	536	-0-	-0-	-0-	105	1	431	2	Y	-0-					13
08	523	N	523	-0-	-0-	-0-	105	1	418	2	Y	-0-					13
09	430	N	430	-0-	-0-	-0-	89	1	341	2	Y	-0-					13
*10	372	N	372	-0-	-0-	-0-	75	1	297	2	Y	-0-					13

EOG RESOURCES, INC. 253162
HUMPHRIES WELL #: 1 RRCID -> 156633 COMPL. DATE 06/01/1995 TOTAL DEPTH 5742 PERF. 4570 - 4580

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

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
FLARE OIL INC. 271640
WILSON WELL #: 1 RRCID -> 077572 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1560 - 1580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					49
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					50
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					51
08	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					51
09	19	N	19	-0-	-0-	-0-	18	2	1	9	N	1					52
*10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	2	1	9	N	1					53

G & L ROYALTY 292198
WILSON, C. L. WELL #: 1 RRCID -> 067095 COMPL. DATE 05/18/1976 TOTAL DEPTH 5451 PERF. 2548 - 2556

05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	29					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	29					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	29					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	29					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	29					N	NO RPT					-0-
10	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

05	475	N	475	-0-	-0-	-0-	200	1	275	2	N	-0-					132
06	510	N	288	-0-	-222	-0-	163	1	125	2	N	-0-					132
07	434	N	157	-0-	-277	-0-	157	2			N	-0-					132
08	465	N	220	-0-	-245	-0-	5	1	215	2	N	-0-					132
09	300	N	100	-0-	-200	-0-	54	1	46	2	N	-0-					132
10	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	2			N	-0-					132

GLEN D. GONZENBACH, LLC 310223
RIDER, R. W. WELL #: 5 RRCID -> 101698 COMPL. DATE 11/04/1991 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3338 - 3622

05	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	3			N	-0-					-0-
06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
08	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
HAMMAN, BLAKE 350160
WINFORD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205410 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3736 - 3746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	3			N	-0-					25
06	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	3			N	-0-					25
07	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	3			N	-0-					25
08	1240	N	1236	-0-	-4	-0-	1236	3			N	-0-					25
*09	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	3			N	-0-					25
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

STRICKLAND, H. WELL #: 3 RRCID -> 205718 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 4996 PERF. 3602 - 3704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					46
06	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					46
07	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					46
08	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					46
*09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					46
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46

HANKS, CHRISTOPHER GLENN 354655
KAPLAN, SAUL ET AL WELL #: 1 RRCID -> 074964 COMPL. DATE 01/31/1978 TOTAL DEPTH 5380 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					44
06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					44
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
*09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					44
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

HORN, BILL JR. 400123
MARTIN-SMITH WELL #: 1 RRCID -> 061694 COMPL. DATE 02/19/1975 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 5060 - 5076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

IPACT 425810
VANNOY, G. R. WELL #: B 1 RRCID -> 071892 COMPL. DATE 06/14/1977 TOTAL DEPTH 4530 PERF. 2730 - 2740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
CHERRYHOMES, ROY "C" WELL #: 4 RRCID -> 042523 COMPL. DATE 06/24/1967 TOTAL DEPTH 5860 PERF. 5755 - 5747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	823	N	823	-0-	-0-	-0-	96	1	727	2	N	-0-					106
06	891	N	891	-0-	-0-	-0-	95	1	771	2	N	23					129
							25	9									
07	678	N	678	-0-	-0-	-0-	71	1	597	2	N	9					138
							10	9									
08	751	N	751	-0-	-0-	-0-	96	1	654	2	N	1					139
							1	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139

CHERRYHOMES, ROY "D" WELL #: 1 RRCID -> 044000 COMPL. DATE 04/19/1968 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 5754 - 5768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	737	N	737	-0-	-0-	-0-	112	1	625	3	N	-0-					105
06	698	N	698	-0-	-0-	-0-	112	1	586	2	N	-0-					105
07	1085	N	858	-0-	-227	-0-	112	1	746	2	N	-0-					105
08	947	N	947	-0-	-0-	-0-	112	1	834	2	N	1					106
							1	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106

CHERRYHOMES, ROY, "D" WELL #: 2 RRCID -> 044234 COMPL. DATE 05/30/1968 TOTAL DEPTH 5851 PERF. 5744 - 5760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	82	N	82	-0-	-0-	-0-	12	1	70	2	N	-0-					12
06	78	N	78	-0-	-0-	-0-	13	1	65	2	N	-0-					12
07	124	N	95	-0-	-29	-0-	12	1	83	2	N	-0-					12
08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	12	1	93	2	N	-0-					12
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

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
05	1299	R	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			Y	-0-					16
06	1230	#	1222	-0-	-8	-0-	1222	2			Y	-0-					16
07	1302	#	1262	-0-	-40	-0-	1262	2			Y	-0-					16
08	1302	#	1261	-0-	-41	-0-	1261	2			Y	-0-					16
09	1260	#	NO RPT	-0-	-1260	-0-					Y	NO RPT					16
10	1302	#	NO RPT	-0-	-1302	-0-					Y	NO RPT					16

CHERRYHOMES, ROY "D" WELL #: 3 RRCID -> 046461 COMPL. DATE 05/11/1969 TOTAL DEPTH 5890 PERF. 5600 - 5614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

RONEY, VERA WELL #: 1 C RRCID -> 063054 COMPL. DATE 01/18/1975 TOTAL DEPTH 5165 PERF. 4997 - 5005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
SHIELDS, ADDA MAY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141887 COMPL. DATE 05/27/1992 TOTAL DEPTH 5060 PERF. 4988 - 5003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	775	N	415	-0-	-360	-0-	415	3			N	-0-					-0-
06	690	N	330	-0-	-360	-0-	330	2			N	-0-					-0-
07	465	N	348	-0-	-117	-0-	348	2			N	-0-					-0-
08	348	N	348	-0-	-0-	-0-	45	1	303	2	N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHERRYHOMES, ROY "C" WELL #: 15 RRCID -> 162778 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 5856 PERF. 5731 - 5738

05	236	N	236	-0-	-0-	-0-	15	1	221	2	N	-0-					-0-
06	250	N	250	-0-	-0-	-0-	15	1	235	2	N	-0-					-0-
07	292	N	292	-0-	-0-	-0-	19	1	273	2	N	-0-					-0-
08	208	N	208	-0-	-0-	-0-	15	1	193	2	N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHERRYHOMES, T. H. WELL #: 7 RRCID -> 259369 COMPL. DATE 01/31/2010 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 5542 - 5604

05	5160		5160	-0-	-0-	-0-	5157	2	3	9	N	3					35
06	5070		5070	-0-	-0-	-0-	5067	2	3	9	N	3					38
07	5382		5382	-0-	-0-	-0-	124	1	5258	2	N	-0-					38
08	5401		5401	-0-	-0-	-0-	124	1	5275	2	N	2					40
							2	9									
09	4500		NO RPT	-0-	-4500	-0-					N	NO RPT					40
10	4650		NO RPT	-0-	-4650	-0-					N	NO RPT					40

KADANE CORPORATION 450038
SIMPSON, HATTIE WELL #: 8 RRCID -> 049680 COMPL. DATE 10/27/1970 TOTAL DEPTH 4304 PERF. 4243 - 4250

05	28	N	28	-0-	-0-	-0-	12	1	16	2	Y	-0-					33
06	60	N	59	-0-	-1	-0-	20	1	29	2	Y	9					42
							10	9									
07	62	N	38	-0-	-24	-0-	14	1	16	2	Y	7					49
							8	9									
08	52	N	52	-0-	-0-	-0-	28	1	24	2	Y	-0-					49
*09	48	N	48	-0-	-0-	-0-	24	1	16	2	Y	7					56
							8	9									
10	31	N	30	-0-	-1	-0-	18	1	12	2	Y	-0-					56

SIMPSON, HATTIE WELL #: 9 RRCID -> 110220 COMPL. DATE 05/15/1998 TOTAL DEPTH 4955 PERF. 4094 - 4102

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	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

05	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					108
06	720	N	669	-0-	-51	-0-	669	2			N	-0-					108
07	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					108
08	806	N	671	-0-	-135	-0-	671	2			N	-0-					108
*09	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					108
10	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					108

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
LEE & KESSLER 495050
HARTNETT WELL #: 2 RRCID -> 037078 COMPL. DATE 05/11/1965 TOTAL DEPTH 2105 PERF. 1302 - 1342

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	341	N	286	-0-	-55	-0-	286	2		N	-0-					15
06	210	N	57	-0-	-153	-0-	57	2		N	-0-					15
07	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2		N	-0-					15
08	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2		N	-0-					15
09	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2		N	-0-					15
10	403	N	267	-0-	-136	-0-	267	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

05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

MKS NATURAL GAS COMPANY 518491
SARTAIN-MASON WELL #: 1 RRCID -> 153332 COMPL. DATE 11/25/1994 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3608 - 3634

05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-					-0-
06	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2		N	-0-					-0-
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-					-0-
08	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2		N	-0-					-0-
09	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	2		N	-0-					-0-
10	10	N	4	-0-	-6	-0-	4	2		N	-0-					-0-

MYERS, A. J. 597440
CHERRYHOMES WELL #: 1 RRCID -> 066686 COMPL. DATE 06/20/1974 TOTAL DEPTH 5708 PERF. N/A

05	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3		N	-0-					20
06	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3		N	-0-					20
07	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3		N	-0-					20
*08	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3		N	-0-					20
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					20
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					61
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					62
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					63
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					64
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
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
05	659	N	659	-0-	-0-	-0-	89	1	570	2	N	-0-					-0-
06	630	N	565	-0-	-65	-0-	78	1	487	2	N	-0-					-0-
07	651	N	582	-0-	-69	-0-	85	1	497	2	N	-0-					-0-
08	651	N	606	-0-	-45	-0-	89	1	517	2	N	-0-					-0-
09	570	N	533	-0-	-37	-0-	75	1	458	2	N	-0-					-0-
*10	600	N	600	-0-	-0-	-0-	88	1	512	2	N	-0-					-0-

PATTON EXPLORATION, INC. 643730
BROCK, EDITH WELL #: 1 RRCID -> 099864 COMPL. DATE 01/03/1979 TOTAL DEPTH 5494 PERF. 6252 - 6284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	N	167	-0-	-81	-0-	43	1	124	2	N	-0-					1
06	210	N	163	-0-	-47	-0-	49	1	114	2	N	-0-					1
07	204	N	204	-0-	-0-	-0-	59	1	145	2	N	-0-					1
08	188	N	188	-0-	-0-	-0-	59	1	129	2	N	-0-					1
09	153	N	153	-0-	-0-	-0-	16	1	137	2	N	-0-					1
10	217	N	146	-0-	-71	-0-	43	1	103	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
05	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	1			N	-0-					-0-
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	1			N	-0-					-0-
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	1			N	-0-					-0-
08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	1			N	-0-					-0-
09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	1			N	-0-					-0-
*10	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
05	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					24
06	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					24
07	465	N	337	-0-	-128	-0-	337	2			N	-0-					24
08	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					24
09	510	N	406	-0-	-104	-0-	406	2			N	-0-					24
*10	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	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
05	868	N	699	-0-	-169	-0-	699	2			N	-0-					65
06	690	N	560	-0-	-130	-0-	560	2			N	-0-					65
07	775	N	671	-0-	-104	-0-	671	2			N	-0-					65
08	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					65
09	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-					65
*10	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	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
05	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					17
06	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					17
07	310	N	193	-0-	-117	-0-	193	2			N	-0-					17
08	310	N	84	-0-	-226	-0-	84	2			N	-0-					17
09	300	N	182	-0-	-118	-0-	182	2			N	-0-					17
*10	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					17

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
PRIMEXX OPERATING CORPORATION 677852
WILLIAMS, T. D. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 086922 COMPL. DATE 03/31/1980 TOTAL DEPTH 5015 PERF. 4384 - 4406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					12
06	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					12
07	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					12
08	465	N	400	-0-	-65	-0-	400	3			N	-0-					12
09	420	N	399	-0-	-21	-0-	399	3			N	-0-					12
10	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					12

RIGGS, J. C. WELL #: 3 RRCID -> 138242 COMPL. DATE 03/29/1991 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5292 - 5456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	3			Y	-0-					109
06	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	3			Y	-0-					109
07	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	3			Y	-0-					109
08	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	3			Y	-0-					109
*09	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	3			Y	-0-					109
10	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT					109

MCCLURE WELL #: 1 RRCID -> 145760 COMPL. DATE 09/30/1993 TOTAL DEPTH 5629 PERF. 4988 - 5000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	324	N	324	-0-	-0-	-0-	322	3	2	9	N	2					118
*06	330	N	318	-0-	-12	-0-	315	3	3	9	N	3					121
*07	372	N	342	-0-	-30	-0-	340	3	2	9	N	2					123
*08	401	N	401	-0-	-0-	-0-	399	3	2	9	N	2					125
09	330	N	308	-0-	-22	-0-	308	3			N	-0-					125
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					125

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
05	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	2277	3			N	-0-					52
06	2753	N	2753	-0-	-0-	-0-	2753	3			N	-0-					52
07	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	2292	3			N	-0-					52
08	2263	N	1991	-0-	-272	-0-	1991	3			N	-0-					52
09	2340	N	1606	-0-	-734	-0-	1606	3			N	-0-					52
10	2294	N	NO RPT	-0-	-2294	-0-					N	NO RPT					52

PURSLEY, JOHN 683191
WILLIAMS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 047372 COMPL. DATE 11/03/1969 TOTAL DEPTH 4900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	114	-0-	-41	-0-	35	1	79	2	N	-0-					112
06	120	N	61	-0-	-59	-0-	20	1	41	2	N	-0-					112
07	93	N	44	-0-	-49	-0-	16	1	28	2	N	-0-					112
*08	124	N	90	-0-	-34	-0-	33	1	57	2	N	-0-					112
09	60	N	42	-0-	-18	-0-	12	1	30	2	N	-0-					112
*10	59	N	59	-0-	-0-	-0-	17	1	42	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
05	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					22
06	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	2			N	-0-					22
07	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					22
08	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	2			N	-0-					22
09	60	N	21	-0-	-39	-0-	21	2			N	-0-					22
*10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					22

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
PURSLEY, JOHN //CONT.// 683191
COOPER WELL #: 1 RRCID -> 100858 COMPL. DATE 03/25/1980 TOTAL DEPTH 5745 PERF. 5407 - 5537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					14
06	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	2			N	-0-					14
07	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-					14
08	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					14
09	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	2			N	-0-					14
*10	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					14

SMITH, D. C. WELL #: 1A RRCID -> 102322 COMPL. DATE 04/22/1982 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3568 - 3574

05	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	2			N	-0-					19
06	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	2			N	-0-					19
07	124	N	62	-0-	-62	-0-	62	2			N	-0-					19
08	93	N	47	-0-	-46	-0-	47	2			N	-0-					19
09	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					19
*10	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					19

FERRELL, M. E. WELL #: 4 U RRCID -> 143984 COMPL. DATE 01/22/1993 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5084 - 5171

05	150	N	150	-0-	-0-	-0-	11	1	139	2	N	-0-					28
06	180	N	135	-0-	-45	-0-	10	1	125	2	N	-0-					28
07	153	N	153	-0-	-0-	-0-	12	1	141	2	N	-0-					28
08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	12	1	143	2	N	-0-					28
09	150	N	140	-0-	-10	-0-	12	1	128	2	N	-0-					28
10	155	N	146	-0-	-9	-0-	13	1	133	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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	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

05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					59
06	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					59
07	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					59
08	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					59
09	90	N	68	-0-	-22	-0-	68	2			N	-0-					59
10	62	N	32	-0-	-30	-0-	32	2			N	-0-					59

SEWELL "D" WELL #: 1 RRCID -> 076050 COMPL. DATE 06/12/1977 TOTAL DEPTH 5415 PERF. N/A

05	589	N	438	-0-	-151	-0-	434	2	4	9	N	4					130
06	510	N	452	-0-	-58	-0-	448	2	4	9	N	4					134
07	479	N	479	-0-	-0-	-0-	477	2	2	9	N	2					136
08	486	N	486	-0-	-0-	-0-	483	2	3	9	N	3					139
09	450	N	433	-0-	-17	-0-	430	2	3	9	N	3					142
10	465	N	339	-0-	-126	-0-	335	2	4	9	N	4					146

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
ROBBINS, T.C. WELL #: 1 RRCID -> 099781 COMPL. DATE 07/12/1981 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3611 - 3695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARDS, W. R. ET AL WELL #: 3094 RRCID -> 151485 COMPL. DATE 10/03/1994 TOTAL DEPTH 5355 PERF. 5134 - 5141

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

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
05	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					38
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					38
07	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					38
08	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					38
*09	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					38
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

SIMPSON OIL & LAND CO. 784000
SMITH, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 068491 COMPL. DATE 09/13/1976 TOTAL DEPTH 5300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

STAMPER OPERATING CO., INC. 812133
PEAVY WELL #: 5 RRCID -> 115280 COMPL. DATE 01/15/1985 TOTAL DEPTH 3496 PERF. 1812 - 1816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
STEPHENS ENERGY CORP. 817515

RIDER, JOHN A. WELL #: 1 RRCID -> 086754 COMPL. DATE 09/19/1978 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3393 - 3434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	2			N	-0-					-0-
06	90	N	71	-0-	-19	-0-	71	2			N	-0-					-0-
07	93	N	18	-0-	-75	-0-	18	2			N	-0-					-0-
08	93	N	20	-0-	-73	-0-	20	2			N	-0-					-0-
09	60	N	25	-0-	-35	-0-	25	2			N	-0-					-0-
10	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	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
05	124	N	99	-0-	-25	-0-	99	2			N	-0-					9
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					9
07	124	N	35	-0-	-89	-0-	35	2			N	-0-					9
08	93	N	1	-0-	-92	-0-	1	2			N	-0-					9
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					9
10	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					9

RIDER, JOHN A. WELL #: 3 RRCID -> 110572 COMPL. DATE 04/15/1984 TOTAL DEPTH 5198 PERF. 3459 - 3468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	98	-0-	-26	-0-	98	2			N	-0-					-0-
06	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	2			N	-0-					-0-
07	93	N	35	-0-	-58	-0-	35	2			N	-0-					-0-
08	93	N	25	-0-	-68	-0-	25	2			N	-0-					-0-
09	90	N	30	-0-	-60	-0-	30	2			N	-0-					-0-
10	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	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
05	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					7
06	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					7
07	341	N	244	-0-	-97	-0-	244	2			N	-0-					7
08	558	N	65	-0-	-493	-0-	65	2			N	-0-					7
09	540	N	55	-0-	-485	-0-	55	2			N	-0-					7
10	248	N	15	-0-	-233	-0-	15	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
05	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					-0-
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
08	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	2			N	-0-					-0-
09	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
*10	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-

RIDER, MINEOLA WELL #: 4 RRCID -> 143132 COMPL. DATE 11/01/1992 TOTAL DEPTH 4754 PERF. 3554 - 3605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					-0-
07	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
09	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
10	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	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
05	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-					23
06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					23
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					23
08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					23
09	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					23
*10	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					23

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
STEPHENS ENERGY CORP. //CONT.// 817515
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
05	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					-0-
06	300	N	228	-0-	-72	-0-	228	2			N	-0-					-0-
07	310	N	194	-0-	-116	-0-	194	2			N	-0-					-0-
08	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-
09	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-
*10	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					182
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					182
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					182
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					182
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					182
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					182

T. R. PRODUCTION, INC. 834151
JAGODA, DR. ET AL "B" WELL #: 1 RRCID -> 100178 COMPL. DATE 02/15/1983 TOTAL DEPTH 5786 PERF. 5534 - 5578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	682	N	359	-0-	-323	-0-	359	3			N	-0-					16
06	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	3			N	-0-					16
07	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	3			N	-0-					16
08	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	3			N	-0-					16
09	660	N	657	-0-	-3	-0-	657	3			N	-0-					16
*10	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	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
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					115
06	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					115
07	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-	95	1			20
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
CATER WELL #: 1 C RRCID -> 055635 COMPL. DATE 06/11/1973 TOTAL DEPTH 5270 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			Y	-0-					88
06	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			Y	-0-					88
07	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			Y	-0-					88
08	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			Y	-0-					88
09	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			Y	-0-					88
*10	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			Y	-0-					88

CHERRYHOMES -68- WELL #: 2 RRCID -> 059086 COMPL. DATE 06/21/1974 TOTAL DEPTH 5020 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					61
06	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					61
07	372	N	312	-0-	-60	-0-	312	3			N	-0-					61
08	403	N	304	-0-	-99	-0-	304	3			N	-0-					61
09	330	N	156	-0-	-174	-0-	156	3			N	-0-					61
*10	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					61

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
PRICE WELL #: 6 RRCID -> 066343 COMPL. DATE 04/26/1976 TOTAL DEPTH 5192 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					15
06	540	N	478	-0-	-62	-0-	478	3			N	-0-					15
07	527	N	487	-0-	-40	-0-	487	3			N	-0-					15
08	527	N	300	-0-	-227	-0-	300	3			N	-0-					15
09	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					15
*10	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					15

CLARK-BOLING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079752 COMPL. DATE 05/13/1978 TOTAL DEPTH 4475 PERF. N/A

05	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					-0-
06	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					-0-
07	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					-0-
08	496	N	462	-0-	-34	-0-	462	3			N	-0-					-0-
09	480	N	449	-0-	-31	-0-	449	3			N	-0-					-0-
10	465	N	463	-0-	-2	-0-	463	3			N	-0-					-0-

RICHARDS, H.J. "C" WELL #: 1 RRCID -> 106818 COMPL. DATE 04/05/1983 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 4578 - 4588

05	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					91
06	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					91
07	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					91
08	465	N	409	-0-	-56	-0-	409	3			N	-0-					91
09	450	N	132	-0-	-318	-0-	132	3			N	-0-					91
10	434	N	409	-0-	-25	-0-	409	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

05	2934		2934	-0-	-0-	-0-	2934	3			N	-0-					71
06	2821		2821	-0-	-0-	-0-	2821	3			N	-0-					71
07	2955	N	2955	-0-	-0-	-0-	2955	3			N	-0-					71
08	2790	N	2619	-0-	-171	-0-	2619	3			N	-0-					71
09	2700	N	958	-0-	-1742	-0-	958	3			N	-0-					71
*10	3025	N	3025	-0-	-0-	-0-	3025	3			N	-0-					71

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
HALE WELL #: 1 RRCID -> 130295 COMPL. DATE 03/08/1989 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 3447 - 3457

05	373	N	373	-0-	-0-	-0-	74	1	299	3	Y	-0-					-0-
06	600	N	250	-0-	-350	-0-	41	1	209	3	Y	-0-					-0-
07	INC G-10		354	-0-	354	354	72	1	282	3	Y	-0-					-0-
08	INC G-10		772	-0-	772	1126	225	1	547	3	Y	-0-					-0-
09	1300	N	697	-0-	-603	523	178	1	519	3	Y	-0-					-0-
*10	1281	N	758	-0-	-523	-0-	229	1	529	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

05	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
06	90	N	68	-0-	-22	-0-	68	2			N	-0-					-0-
07	124	N	58	-0-	-66	-0-	58	2			N	-0-					-0-
08	124	N	68	-0-	-56	-0-	68	2			N	-0-					-0-
09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
*10	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
WES-MOR DRILLING, INC. //CONT.// 908800
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
05	589	N	231	-0-	-358	-0-	231	2			N	-0-					31
06	420	N	152	-0-	-268	-0-	152	2			N	-0-					31
07	372	N	108	-0-	-264	-0-	108	2			N	-0-					31
08	217	N	149	-0-	-68	-0-	149	2			N	-0-					31
09	150	N	145	-0-	-5	-0-	145	2			N	-0-					31
*10	125	N	125	-0-	-0-	-0-	11	1	114	2	N	-0-					31

MARTIN "C" WELL #: 2 RRCID -> 078788 COMPL. DATE 09/11/1978 TOTAL DEPTH 4900 PERF. N/A

05	557	N	557	-0-	-0-	-0-	441	2	116	9	N	105	181	1			75
06	510	N	285	-0-	-225	-0-	31	1	248	2	N	5					80
							6	9									
07	365	N	365	-0-	-0-	-0-	38	1	321	2	N	5					85
							6	9									
08	558	N	399	-0-	-159	-0-	49	1	325	2	N	23					108
							25	9									
09	457	N	457	-0-	-0-	-0-	43	1	382	2	N	29					137
							32	9									
*10	530	N	530	-0-	-0-	-0-	56	1	380	2	N	85	180	1			42
							94	9									

RIDER, ELSIE WELL #: 5 RRCID -> 102102 COMPL. DATE 01/14/1982 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4338 - 4344

05	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	2			N	-0-					39
06	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					39
07	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	2			N	-0-					39
08	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					39
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					39
*10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					39

RIDER, ELSIE "A" WELL #: 4 RRCID -> 106241 COMPL. DATE 07/05/1983 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4460 - 4467

05	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					6
06	300	N	246	-0-	-54	-0-	246	2			N	-0-					6
07	248	N	173	-0-	-75	-0-	173	2			N	-0-					6
08	248	N	244	-0-	-4	-0-	244	2			N	-0-					6
09	240	N	228	-0-	-12	-0-	228	2			N	-0-					6
*10	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					6

RIDER, ELSIE WELL #: 6 RRCID -> 111855 COMPL. DATE 07/03/1984 TOTAL DEPTH 3825 PERF. 3542 - 3658

05	341	N	322	-0-	-19	-0-	322	2			N	-0-					-0-
06	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
07	279	N	172	-0-	-107	-0-	172	2			N	-0-					-0-
08	310	N	262	-0-	-48	-0-	262	2			N	-0-					-0-
09	270	N	225	-0-	-45	-0-	225	2			N	-0-					-0-
*10	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	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

05	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	2			N	-0-					-0-
06	60	N	39	-0-	-21	-0-	39	2			N	-0-					-0-
07	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
08	62	N	12	-0-	-50	-0-	12	2			N	-0-					-0-
09	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-					-0-
*10	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
WILLIS OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 927001
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

GOWAN "A" WELL #: 2 RRCID -> 056684 COMPL. DATE 06/19/1973 TOTAL DEPTH 4750 PERF. N/A

05	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
06	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
07	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
08	155	N	59	-0-	-96	-0-	59	2			N	-0-					-0-
09	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-
*10	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-

COPELAND WELL #: 3 RRCID -> 057716 COMPL. DATE 08/23/1973 TOTAL DEPTH 5269 PERF. N/A

05	124	N	65	-0-	-59	-0-	65	2			N	-0-					21
06	90	N	34	-0-	-56	-0-	34	2			N	-0-					21
07	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					21
08	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	2			N	-0-					21
09	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					21
*10	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	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

05	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
06	240	N	230	-0-	-10	-0-	230	3			N	-0-					-0-
07	248	N	243	-0-	-5	-0-	243	3			N	-0-					-0-
08	279	N	240	-0-	-39	-0-	240	3			N	-0-					-0-
09	240	N	214	-0-	-26	-0-	214	3			N	-0-					-0-
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

WISE EXPLORATION 932980
CAMPSEY, LON WELL #: 2 RRCID -> 126576 COMPL. DATE 07/22/1987 TOTAL DEPTH 5524 PERF. 5480 - 5490

05	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
06	150	N	106	-0-	-44	-0-	106	2			N	-0-					-0-
07	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					-0-
08	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2			N	-0-					-0-
09	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			N	-0-					-0-
*10	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-					-0-

WOLSEY WELL SERVICE, L.P. 936229
WILLIS WELL #: 1 RRCID -> 122286 COMPL. DATE 10/02/1986 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 5306 - 5310

05	961	N	524	-0-	-437	-0-	524	2			N	-0-					94
06	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-					94
07	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					94
08	527	N	503	-0-	-24	-0-	503	2			N	-0-					94
09	900	N	446	-0-	-454	-0-	446	2			N	-0-					94
10	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					94

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
XSTAR RESOURCES LLC 945934
WOODS, FLORA ESTATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 111370 COMPL. DATE 03/15/1984 TOTAL DEPTH 4670 PERF. 4630 - 4645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	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

05	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					37
06	480	N	473	-0-	-7	-0-	473	2			N	-0-					37
07	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					37
08	589	N	393	-0-	-196	-0-	393	2			N	-0-					37
*09	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					37
10	589	N	NO RPT	-0-	-589	-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

05	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					60
06	330	N	273	-0-	-57	-0-	273	3			N	-0-					60
07	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					60
08	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					60
*09	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					60
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

JACKSBORO (BEND CONGLOMERATE) 45375 666 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC 036556
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 7 RRCID -> 233209 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5442 - 5450

05	1871	N	1871	-0-	-0-	B	-0-	1832	2	39	9	N	35				157
06	1560	N	1036	-0-	-524	B	-0-	873	2	163	9	N	148				305
07	2365	N	2365	-0-	-0-	B	-0-	2248	2	117	9	N	106	177	1		234
08	2167	N	2167	-0-	-0-	B	-0-	2004	2	163	9	N	148	179	1		203
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	1716	N	1716	-0-	-0-	B	-0-	1613	2	103	9	N	94	149	1	1 8	147
10	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	B	-0-					N	NO RPT				147

MIKE CHERRYHOMES WELL #: D 8 RRCID -> 240786 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 5277 - 5438

05	690	N	690	-0-	-0-	B	-0-	690	2			Y	-0-				8
06	305	N	305	-0-	-0-	B	-0-	305	2			Y	-0-				8
07	184	N	184	-0-	-0-	B	-0-	184	2			Y	-0-				8
08	682	N	137	-0-	-545	B	-0-	137	2			Y	-0-				8
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	300	N	-0-	-0-	-300	B	-0-					Y	-0-				8
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	B	-0-					Y	NO RPT				8

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: T 5 RRCID -> 245319 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 6307 PERF. 5024 - 5040

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-

JACKSBORO, E. (CONGLOMERATE GAS) 45376 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
BROWNE WELL #: 1 RRCID -> 120844 COMPL. DATE 02/28/1995 TOTAL DEPTH 5330 PERF. 5082 - 5221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			N	-0-					21
06	720	N	563	-0-	-157	-0-	561	2	2	9	N	2					23
07	1054	N	838	-0-	-216	-0-	838	2			N	-0-					23
08	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			N	-0-					23
09	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-					23
*10	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-					23

ROCKOIL ENERGY OF TEXAS, INC. 723451
MCCLURE WELL #: 1 RRCID -> 091638 COMPL. DATE 05/05/1980 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5060 - 5062

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147

JACKSBORO, SOUTH (ATOKA CONGL) 45378 333 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
MCCONNELL, H. H. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 071720 COMPL. DATE 10/02/2013 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5272 - 5280

05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					180
06	180	N	-0-	-0-	-180	B	-0-				N	-0-					180
07	278	N	278	-0-	-0-	B	-0-	278	3		N	-0-					180
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					180
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					180
10	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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	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

05	496	N	138	-0-	-358	B	-0-	128	1	10 2	N	-0-					-0-
06	420	N	-0-	-0-	-420	B	-0-				N	-0-					-0-
07	15	N	-0-	-0-	-15	B	-0-				N	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-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
05	248	N	87	-0-	-161	-0-	81	1	6	2	N	-0-					-0-
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
07	248	N	15	-0-	-233	-0-	14	1	1	2	N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	13	N	13	-0-	-0-	-0-	12	1	1	2	N	-0-					-0-
10	15	N	NO RPT	-0-	-15	-0-					N	NO RPT					-0-

JACKSBORO, S.E. (5200) 45379 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
FERRELL-RICHARDS WELL #: 3 RRCID -> 083078 COMPL. DATE 03/01/1979 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 5204 - 5220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					36
06	210	N	160	-0-	-50	-0-	160	3			N	-0-					36
07	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					36
08	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					36
09	150	N	132	-0-	-18	-0-	132	3			N	-0-					36
10	186	N	89	-0-	-97	-0-	89	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
05	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					70
06	1620	#	-0-	-0-	-1620	-0-					N	-0-					70
07	1674	#	1027	-0-	-647	-0-	1027	3			N	-0-					70
08	620	#	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					70
09	120	#	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					70
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-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
05	573	R	573	-0-	-0-	-0-	573	2			Y	-0-					81
06	457	R	457	-0-	-0-	-0-	457	2			Y	-0-					81
07	391	R	391	-0-	-0-	-0-	391	2			Y	-0-					81
08	490	R	490	-0-	-0-	-0-	490	2			Y	-0-					81
09	360	#	217	-0-	-143	-0-	217	2			Y	-0-					81
*10	446	R	446	-0-	-0-	-0-	446	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
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
*10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	23	6			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/21/2013 - PLUGGED 03-21-2013

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
FERRELL-RICHARDS WELL #: 2L RRCID -> 081508 COMPL. DATE 02/21/1996 TOTAL DEPTH 5390 PERF. 5270 - 5284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					93
06	690	N	621	-0-	-69	-0-	621	2			N	-0-					93
07	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					93
08	744	N	663	-0-	-81	-0-	663	2			N	-0-					93
09	630	N	592	-0-	-38	-0-	592	2			N	-0-					93
10	651	N	NO RPT	-0-	-651	-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
05	369	N	369	-0-	-0-	-0-	5	1	364	2	N	-0-					35
06	598	N	598	-0-	-0-	-0-	7	1	591	2	N	-0-					35
07	594	N	594	-0-	-0-	-0-	7	1	587	2	N	-0-					35
08	701	N	701	-0-	-0-	-0-	8	1	693	2	N	-0-					35
09	600	N	449	-0-	-151	-0-	5	1	444	2	N	-0-					35
10	589	N	314	-0-	-275	-0-	4	1	310	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
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
05	INC G-10		-0-	-0-	-0-	100					Y	14					56
06	INC G-10		-0-	-0-	-0-	100					Y	20					76
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	100					Y	16					92
08	DLQ G-10		527	-0-	527	627	512	3	15	9	Y	14					106
09	DLQ G-10		142	-0-	142	769	129	3	13	9	Y	12	85	1			33
10	DLQ G-10		76	-0-	76	845	65	3	11	9	Y	10					43

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
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JERMYN, WEST (CADDO-MF) //CONT.// 46279 600 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
KING, MARY ALICE WELL #: 1 RRCID -> 117774 COMPL. DATE 07/12/1985 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 4294 - 4688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2883	#	1940	-0-	-943	-0-	1940	3			Y	-0-					88
06	2730	#	2363	-0-	-367	-0-	210	1	2153	2	Y	-0-					88
07	2821	#	2503	-0-	-318	-0-	217	1	2260	2	Y	24					112
							26	9									
08	2542	#	2517	-0-	-25	-0-	217	1	2199	2	Y	92					204
							101	9									
09	2280	#	NO RPT	-0-	-2280	-0-					Y	NO RPT					204
10	2449	#	NO RPT	-0-	-2449	-0-					Y	NO RPT					204

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
05	155	N	146	-0-	-9	-0-	36	1	110	3	N	-0-					-0-
06	180	N	126	-0-	-54	-0-	9	1	117	2	N	-0-					-0-
07	151	N	151	-0-	-0-	-0-	8	1	143	2	N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JERRYE-JAN (CONGL.) 46292 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
AYRES, C. D. 039528
GREEN -A- WELL #: 2 RRCID -> 269691 COMPL. DATE 07/01/1973 TOTAL DEPTH 5030 PERF. 4692 - 4708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	108	R	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
*09	240	#	110	-0-	-130	-0-	110	2			N	-0-					-0-
10	248	#	45	-0-	-203	-0-	45	2			N	-0-					-0-

GREEN -A- WELL #: 1 RRCID -> 270446 COMPL. DATE 05/04/1973 TOTAL DEPTH 5033 PERF. 4704 - 4718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	279	#	112	-0-	-167	-0-	112	2			N	-0-					-0-
09	270	#	112	-0-	-158	-0-	112	2			N	-0-					-0-
10	279	#	35	-0-	-244	-0-	35	2			N	-0-					-0-

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
05	496	#	277	-0-	-219	-0-	277	2			N	-0-					-0-
06	480	#	339	-0-	-141	-0-	339	2			N	-0-					-0-
07	496	#	280	-0-	-216	-0-	280	2			N	-0-					-0-
08	465	#	420	-0-	-45	-0-	420	2			N	-0-					-0-
09	420	#	296	-0-	-124	-0-	296	2			N	-0-					-0-
*10	362	R	362	-0-	-0-	-0-	362	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
05	682	#	256	-0-	-426	-0-	200	1	52	3	N	4					31
							4	9									
06	660	#	195	-0-	-465	-0-	146	1	46	3	N	3					34
							3	9									
07	682	#	140	-0-	-542	-0-	107	1	31	3	N	2					36
							2	9									
08	465	#	159	-0-	-306	-0-	124	1	33	3	N	2					38
							2	9									
09	270	#	160	-0-	-110	-0-	126	1	33	3	N	1					39
							1	9									
10	248	#	205	-0-	-43	-0-	161	1	43	3	N	1					40
							1	9									

JERRYE-JAN (CONGL.) //CONT.// 46292 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
05	1581	N	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					-0-
06	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
07	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	2069	2			N	-0-					-0-
08	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-					-0-
09	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			N	-0-					-0-
10	1736	N	1501	-0-	-235	-0-	1501	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES (STRAWN 3000) 47090 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
MKS NATURAL GAS COMPANY 518491
JONES "B" WELL #: 1 RRCID -> 094402 COMPL. DATE 05/30/1981 TOTAL DEPTH 4415 PERF. 3005 - 3009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	N	349	-0-	-23	-0-	349	2			N	-0-					23
06	450	N	209	-0-	-241	-0-	209	2			N	-0-					23
07	372	N	319	-0-	-53	-0-	319	2			N	-0-					23
08	341	N	308	-0-	-33	-0-	308	2			N	-0-					23
09	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					23
10	310	N	235	-0-	-75	-0-	235	2			N	-0-					23

HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 102864 COMPL. DATE 03/15/1982 TOTAL DEPTH 5125 PERF. 3522 - 4409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					-0-
06	390	N	346	-0-	-44	-0-	346	2			N	-0-					-0-
07	496	N	390	-0-	-106	-0-	390	2			N	-0-					-0-
08	496	N	345	-0-	-151	-0-	345	2			N	-0-					-0-
09	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					-0-
*10	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-					-0-

JONESIE (4400) 47210 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
MKS NATURAL GAS COMPANY 518491
JONES, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 086528 COMPL. DATE 11/20/1978 TOTAL DEPTH 4497 PERF. 4395 - 4497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-
06	240	N	209	-0-	-31	-0-	209	2			N	-0-					-0-
07	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	2			N	-0-					-0-
08	217	N	189	-0-	-28	-0-	189	2			N	-0-					-0-
09	210	N	173	-0-	-37	-0-	173	2			N	-0-					-0-
10	217	N	163	-0-	-54	-0-	163	2			N	-0-					-0-

JOPLIN (BEND CONGLOMERATE) 47247 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
GO OIL CORP. 311420
MURPHY WELL #: 1 RRCID -> 049250 COMPL. DATE 07/26/1967 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4690 - 4700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-					33
06	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					33
07	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					33
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
*09	3000	N	3222	-0-	222	222	3144	2	78	9	N	71					104
*10	3100	N	4259	-0-	1159	1381	4192	2	67	9	N	61					165

HAWLEY WELL #: 1 A RRCID -> 121786 COMPL. DATE 04/20/1986 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4814 - 4820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
06	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
07	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
08	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
09	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	2			N	-0-					-0-
10	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-					-0-

WALSH & WATTS, INC. 895060
STEPHENS WELL #: 1 RRCID -> 253663 COMPL. DATE 01/06/1980 TOTAL DEPTH 4996 PERF. 4747 - 4753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	285	N	285	-0-	-0-	-0-	33	1	252	2	N	-0-					-0-
06	222	N	222	-0-	-0-	-0-	33	1	189	2	N	-0-					-0-
07	217	N	147	-0-	-70	-0-	33	1	114	2	N	-0-					-0-
08	217	N	94	-0-	-123	-0-	33	1	61	2	N	-0-					-0-
09	210	N	103	-0-	-107	-0-	33	1	70	2	N	-0-					-0-
10	155	N	100	-0-	-55	-0-	33	1	67	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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
05	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					17
06	570	N	421	-0-	-149	-0-	421	2			N	-0-					17
07	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					17
08	837	N	391	-0-	-446	-0-	391	2			N	-0-					17
09	420	N	367	-0-	-53	-0-	367	2			N	-0-					17
10	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					17

JOPLIN, SW. (STRAWN) //CONT.// 47253 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
EXCEL OIL & GAS, INC. //CONT.// 256865
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
05	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	2			N	-0-					26
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					26
07	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					26
08	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					26
09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					26
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-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
05	217	N	115	-0-	-102	-0-	115	2			N	-0-					93
06	150	N	86	-0-	-64	-0-	86	2			N	-0-					93
07	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					93
08	124	N	76	-0-	-48	-0-	76	2			N	-0-					93
09	90	N	77	-0-	-13	-0-	77	2			N	-0-					93
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

HOOTEN WELL #: 1 RRCID -> 190370 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 5485 PERF. 3811 - 3836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	651	N	314	-0-	-337	-0-	314	2			N	-0-					27
06	510	N	471	-0-	-39	-0-	471	2			N	-0-					27
07	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					27
08	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					27
09	480	N	135	-0-	-345	-0-	135	2			N	-0-					27
10	527	N	NO RPT	-0-	-527	-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
05	248	N	213	-0-	-35	-0-	213	2			N	-0-					-0-
06	210	N	191	-0-	-19	-0-	191	2			N	-0-					-0-
07	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
08	217	N	195	-0-	-22	-0-	195	2			N	-0-					-0-
09	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-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
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
05	25	N	25	-0-	-0-	-0-	22	3	3	9	N	3					77
06	180	N	2	-0-	-178	-0-	2	3			N	-0-					77
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					77
08	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					77
*09	172	N	172	-0-	-0-	-0-	170	3	2	9	N	2					79
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	3			N	-0-					-0-
*09	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
HUFHINES WELL #: 1A RRCID -> 110578 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5702 - 5712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	744	N	435	-0-	-309	-0-	416	3	19	9	N	17					111
06	747	N	747	-0-	-0-	-0-	741	2	6	9	N	5					116
07	764	N	764	-0-	-0-	-0-	755	2	9	9	N	8					124
08	716	N	716	-0-	-0-	-0-	701	2	15	9	N	14					138
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					138
10	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					138

FAYETTE YATES WELL #: 23 RRCID -> 192084 COMPL. DATE 12/06/1999 TOTAL DEPTH 5836 PERF. 5222 - 5374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	148	N	148	-0-	-0-	-0-	48	1	75	2	N	23					70
							25	9									
06	131	N	131	-0-	-0-	-0-	43	1	65	2	N	21					91
							23	9									
07	125	N	125	-0-	-0-	-0-	47	1	65	2	N	12					103
							13	9									
08	119	N	119	-0-	-0-	-0-	47	1	63	2	N	8					111
							9	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					111

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
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			Y	-0-					-0-
07	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	3			Y	-0-					-0-
08	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			Y	-0-					-0-
09	150	N	127	-0-	-23	-0-	127	3			Y	-0-					-0-
10	124	N	9	-0-	-115	-0-	9	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
05	558	N	546	-0-	-12	-0-	546	3			N	-0-					20
06	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					20
07	527	N	474	-0-	-53	-0-	474	3			N	-0-					20
08	558	N	443	-0-	-115	-0-	443	3			N	-0-					20
09	510	N	462	-0-	-48	-0-	462	3			N	-0-					20
10	465	N	417	-0-	-48	-0-	417	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
05	1304	R	1304	-0-	-0-	-0-	287	1	972	3	N	41	156	1			39
							45	9									
06	1142	R	1142	-0-	-0-	-0-	273	1	837	3	N	29					68
							32	9									
07	1114	R	1114	-0-	-0-	-0-	276	1	824	3	N	13					81
							14	9									
08	1302	#	1118	-0-	-184	-0-	269	1	818	3	N	28					109
							31	9									
09	1260	#	1106	-0-	-154	-0-	274	1	789	3	N	39					148
							43	9									
10	1302	#	1073	-0-	-229	-0-	264	1	796	3	N	12					160
							13	9									

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
DURHAM, W. J. "A" WELL #: 2 RRCID -> 099320 COMPL. DATE 03/10/1982 TOTAL DEPTH 5696 PERF. 5416 - 5422

05	847	R	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					7
06	805	R	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-					7
07	823	R	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-					7
08	827	R	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-					7
09	810	#	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT					7
10	837	#	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					7

DURHAM, JOE "C" WELL #: 2 RRCID -> 111864 COMPL. DATE 06/11/1984 TOTAL DEPTH 5657 PERF. 4944 - 4952

05	279	#	266	-0-	-13	-0-	266	2			N	-0-					-0-
06	270	#	259	-0-	-11	-0-	259	2			N	-0-					-0-
07	279	#	259	-0-	-20	-0-	259	2			N	-0-					-0-
08	279	#	233	-0-	-46	-0-	233	2			N	-0-					-0-
09	270	#	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					-0-
10	279	#	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

DURHAM, JOE WELL #: 10 RRCID -> 132122 COMPL. DATE 09/17/1989 TOTAL DEPTH 5705 PERF. 5215 - 5247

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

DURHAM, W. J. "A" WELL #: 5 RRCID -> 171961 COMPL. DATE 01/11/1999 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5205 - 5233

05	279	#	75	-0-	-204	-0-	75	2			N	-0-					-0-
06	210	#	131	-0-	-79	-0-	120	1	11	2	N	-0-					-0-
07	217	#	12	-0-	-205	-0-	12	2			N	-0-					-0-
08	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
09	120	#	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-
10	124	#	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

DURHAM, W. J. "B" WELL #: 4 RRCID -> 186944 COMPL. DATE 07/03/1958 TOTAL DEPTH 5732 PERF. 4916 - 4926

05	620	#	604	-0-	-16	-0-	31	1	573	2	N	-0-					-0-
06	632	R	632	-0-	-0-	-0-	90	1	542	2	N	-0-					-0-
07	656	R	656	-0-	-0-	-0-	93	1	563	2	N	-0-					-0-
08	621	R	621	-0-	-0-	-0-	90	1	531	2	N	-0-					-0-
09	600	#	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					-0-
10	651	#	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					-0-

JUPITER (CONGLOMERATE UPPER) //CONT.// 47726 600 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
DURHAM, W. J. "B" WELL #: 1 RRCID -> 202389 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 5580 PERF. 5174 - 5452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2821	#	2677	-0-	-144	-0-	124	1	2553	3	N	-0-					-0-
06	2580	#	2532	-0-	-48	-0-	120	1	2412	2	N	-0-					-0-
07	2914	#	2633	-0-	-281	-0-	124	1	2509	2	N	-0-					-0-
08	2914	#	2484	-0-	-430	-0-	120	1	2364	2	N	-0-					-0-
09	2820	#	NO RPT	-0-	-2820	-0-					N	NO RPT					-0-
10	2666	#	NO RPT	-0-	-2666	-0-					N	NO RPT					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
DURHAM, MILDRED ET AL WELL #: 10 U RRCID -> 042568 COMPL. DATE 06/06/1967 TOTAL DEPTH 5650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	#	335	-0-	-37	-0-	335	2			N	-0-					27
06	360	#	326	-0-	-34	-0-	326	2			N	-0-					27
07	341	R	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					27
08	354	R	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					27
09	330	#	318	-0-	-12	-0-	318	2			N	-0-					27
10	341	#	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					27

DURHAM, MILDRED ET AL WELL #: 2 RRCID -> 181033 COMPL. DATE 01/22/2001 TOTAL DEPTH 5828 PERF. 4932 - 4968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	424	R	424	-0-	-0-	-0-	417	2	7	9	Y	6					11
06	398	R	398	-0-	-0-	-0-	398	2			Y	-0-					11
07	288	R	288	-0-	-0-	-0-	288	2			Y	-0-					11
08	230	R	230	-0-	-0-	-0-	230	2			Y	-0-					11
*09	407	R	407	-0-	-0-	-0-	407	2			Y	-0-					11
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

DURHAM, MILDRED ET AL WELL #: 3 RRCID -> 181034 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 5784 PERF. 4932 - 4944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 32401 10/01/2012

JUPITER (CONGLOMERATE 3RD) 47726 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ATOKA OPERATING, INC. 036606
DURHAM "C" WELL #: 3 RRCID -> 124388 COMPL. DATE 06/01/1987 TOTAL DEPTH 5657 PERF. 5453 - 5473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1088	2	11	9	N	10					150
06	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1056	2	12	9	N	11					161
07	1085	N	1037	-0-	-48	-0-	1031	2	6	9	N	5					166
08	1085	N	1062	-0-	-23	-0-	1052	2	10	9	N	9					175
09	1080	N	961	-0-	-119	-0-	955	2	6	9	N	5					180
10	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					180

JUPITER (CONGLOMERATE 3RD) //CONT.// 47726 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ATOKA OPERATING, INC. //CONT.// 036606
DURHAM "C" WELL #: 4 RRCID -> 128214 COMPL. DATE 08/01/1988 TOTAL DEPTH 5604 PERF. 5499 - 5508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

D L OPERATING 196262
FRANCIS WELL #: 1 RRCID -> 163881 COMPL. DATE 07/10/1997 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 5403 - 5416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					97
06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					97
07	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					97
08	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			N	-0-					97
*09	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					97
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					125
06	480	N	284	-0-	-196	-0-	284	3			N	-0-					125
07	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					125
08	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					125
*09	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					125
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	305	N	305	-0-	-0-	-0-	21	1	284	2	Y	-0-					9
06	270	N	270	-0-	-0-	-0-	19	1	251	2	Y	-0-					9
07	427	N	427	-0-	-0-	-0-	31	1	396	2	Y	-0-					9
08	326	N	326	-0-	-0-	-0-	22	1	304	2	Y	-0-					9
09	275	N	275	-0-	-0-	-0-	19	1	256	2	Y	-0-					9
10	341	N	281	-0-	-60	-0-	21	1	260	2	Y	-0-					9

DURHAM "B" GAS UNIT WELL #: 3B RRCID -> 128470 COMPL. DATE 07/19/1988 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5412 - 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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					52
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
10	T. A.		14	-0-	14	14	1	1	13	2	Y	-0-					52

JUPITER (CONGLOMERATE 3RD) //CONT.// 47726 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ENERFIN RESOURCES II-92 L.P. //CONT.// 251885
EVANS, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 155844 COMPL. DATE 12/01/1979 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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
CHERRYHOMES "D" WELL #: 3 RRCID -> 131795 COMPL. DATE 08/11/1989 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5340 - 5348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	2			N	-0-					106
06	150	N	137	-0-	-13	-0-	137	2			N	-0-					106
07	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	2			N	-0-					106
08	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					106
*09	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					106
*10	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					106

DURHAM "A-1" WELL #: 4 RRCID -> 148291 COMPL. DATE 06/24/1991 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5207 - 5568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	496	N	95	-0-	-401	-0-	95	2			N	-0-					161
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					161
07	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					161
08	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	2			N	-0-					161
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					161
10	93	N	25	-0-	-68	-0-	25	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
05	1333	N	1228	-0-	-105	-0-	1221	3	7	9	Y	6					63
06	1260	N	1187	-0-	-73	-0-	1179	3	8	9	Y	7					70
07	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1351	3	130	9	Y	118	171	1			17
08	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1370	3	17	9	Y	15					32
09	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1497	3	13	9	Y	12					44
10	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					Y	NO RPT					44

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
05	486	N	486	-0-	-0-	-0-	479	3	7	9	N	6					63
06	480	N	436	-0-	-44	-0-	427	3	9	9	N	8					71
07	573	N	573	-0-	-0-	-0-	440	3	133	9	N	121	173	1			19
08	514	N	514	-0-	-0-	-0-	491	3	23	9	N	21					40
09	450	N	445	-0-	-5	-0-	428	3	17	9	N	15					55
10	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					55

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
05	744	N	544	-0-	-200	-0-	544	3			N	-0-					66
06	600	N	512	-0-	-88	-0-	512	3			N	-0-					66
07	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					66
08	558	N	546	-0-	-12	-0-	546	3			N	-0-					66
09	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					66
10	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					66

JUPITER (CONGLOMERATE 3RD) //CONT.// 47726 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
GLEN D. GONZENBACH, LLC //CONT.// 310223
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
05	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					61
06	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					61
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					61
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					61
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					61
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61

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
05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					21
06	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					21
07	124	N	99	-0-	-25	-0-	99	2			N	-0-					21
08	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					21
*09	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					21
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-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
05	3100	X	2971	-0-	-129	-0-	2971	2			N	-0-					28
06	3000	X	2762	-0-	-238	-0-	2762	2			N	-0-					28
07	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	124	1	3702	2	N	-0-					28
08	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	124	1	3520	2	N	-0-					28
09	2880	X	NO RPT	-0-	-2880	-0-					N	NO RPT					28
10	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					N	NO RPT					28

DURHAM, W. J. "A" WELL #: 6 RRCID -> 173604 COMPL. DATE 06/20/1999 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5440 - 5468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	280	N	280	-0-	-0-	-0-	189	3	91	9	N	83					175
06	381	N	381	-0-	-0-	-0-	120	1	186	2	N	68	129	1			114
							75	9									
07	372	N	372	-0-	-0-	-0-	124	1	181	2	N	61					175
							67	9									
08	384	N	384	-0-	-0-	-0-	124	1	183	2	N	70					245
							77	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					245
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					245

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
05	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1168	2	40	9	N	36	139	1			68
06	1200	N	1164	-0-	-36	-0-	1113	2	51	9	N	46					114
07	1333	N	1275	-0-	-58	-0-	124	1	1096	2	N	50	58	1			106
							55	9									
08	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	124	1	1003	2	N	32					138
							35	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					138
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					138

JUPITER (CONGLOMERATE 3RD) //CONT.// 47726 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
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
05	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1504	3	58	9	N	53	101	1			39
06	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	120	1	1460	2	N	51					90
							56	9									
07	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	124	1	1496	2	N	64	131	1			23
							70	9									
08	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	124	1	1488	2	N	40					63
							44	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

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
05	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1680	2	10	9	N	9					44
06	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1444	2	6	9	N	5					49
07	1674	N	1506	-0-	-168	-0-	1492	2	14	9	N	13					62
08	1705	N	1137	-0-	-568	-0-	1130	2	7	9	N	6					68
09	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1626	2	6	9	N	5					73
*10	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1663	2	2	9	N	2					75

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
05	62	N	61	-0-	-1	-0-	23	1	38	2	N	-0-					16
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	28	1	41	2	N	-0-					16
07	62	N	59	-0-	-3	-0-	23	1	36	2	N	-0-					16
08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	25	1	40	2	N	-0-					16
09	60	N	57	-0-	-3	-0-	22	1	35	2	N	-0-					16
*10	65	N	65	-0-	-0-	-0-	26	1	39	2	N	-0-					16

JUSTIN (CONGL.) 47776 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DENTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
PETERSON "B" WELL #: 3 RRCID -> 208387 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5530 - 5548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	2	N	-0-					-0-
06	60	N	44	-0-	-16	-0-	2	1	42	2	N	-0-					-0-
07	62	N	55	-0-	-7	-0-	2	1	53	2	N	-0-					-0-
08	61	N	61	-0-	-0-	-0-	3	1	58	2	N	-0-					-0-
09	59	N	59	-0-	-0-	-0-	3	1	56	2	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
05	2097	R	2097	-0-	-0-	-0-	2097	2			N	-0-					-0-
06	2389	R	2389	-0-	-0-	-0-	2389	2			N	-0-					-0-
07	2581	R	2581	-0-	-0-	-0-	110	1	2471	2	N	-0-					-0-
08	2524	R	2524	-0-	-0-	-0-	104	1	2420	2	N	-0-					-0-
09	2391	R	2391	-0-	-0-	-0-	116	1	2275	2	N	-0-					-0-
10	2480	#	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	NO RPT					-0-

K.B.H.(STRAWN) 47792 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
BAILEY WELL #: 2 RRCID -> 102526 COMPL. DATE 10/05/1982 TOTAL DEPTH 4883 PERF. 3226 - 3286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-
06	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
07	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
08	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
*09	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAILEY WELL #: 1 RRCID -> 163222 COMPL. DATE 04/20/1997 TOTAL DEPTH 4894 PERF. 3246 - 3322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
07	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
08	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
*09	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KRS (MARBLE FALLS) 47941 500 ASSOCIATED PRORATED 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
05	9140		9140	-0-	-0-	-0-	8912	2	228	9	N	207	166	1			95
06	8711		8711	-0-	-0-	-0-	8452	2	259	9	N	235	154	1			176
07	INC G-10		9245	-0-	9245	9245	9039	2	206	9	N	187	173	1	1	8	189
08	0	W	5620	-0-	5620	14865	5501	2	119	9	N	108	155	1			142
*09	19088		4223	-0-	-14865	-0-	4088	2	135	9	N	123	174	1			91
10	9238	#	NO RPT	-0-	-9238 B	-9238					N	NO RPT					91

BEST PETROLEUM EXPLORATIONS,INC. 068287
MATLOCK WELL #: 2 RRCID -> 269428 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 5506 PERF. 4942 - 4948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	W	17233	-0-	17233	17233	16849	2	384	9	N	349	181	1			168
07	0	W	39304	-0-	39304	56537	38681	2	623	9	N	566	543	1			191
08	89458		32921	-0-	-56537	-0-	32524	2	397	9	N	361	349	1			203
09	42210		25818	-0-	-16392	-0-	25523	2	295	9	N	268	346	1			125
10	39308		22045	-0-	-17263 B	-17263	21827	2	218	9	N	198	175	1			148

BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
DAWSON WELL #: 1 RRCID -> 269393 COMPL. DATE 11/05/2012 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4796 - 4880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13950		-0-	-0-	-13950	48079					N	69	169	1			42
06	13500		11949	-0-	-1551	46528	11866	3	83	9	N	75					117
07	13950		10819	-0-	-3131	43397	10805	3	14	9	N	13					130
08	0	W	10048	-0-	10048	53445	10009	3	39	9	N	35					165
09	0	W	8938	-0-	8938	62383	8895	3	43	9	N	39	160	1			44
10	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	62383					N	NO RPT					44

COBRA OIL & GAS CORPORATION 163000
RICHARDS RANCH WELL #: 9 RRCID -> 250083 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5254 - 5470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3007	X	2115	-0-	-892	-0-	2082	2	33	9	N	30					211
06	2910	X	1675	-0-	-1235	-0-	1649	2	26	9	N	24	4	8			231
07	2852	#	1619	-0-	-1233	-0-	1599	2	20	9	N	18					249
*08	P&A COND		1748	-0-	1748	1748	1726	2	22	9	N	20					269
*09	P&A COND		1637	-0-	1637	3385	1616	2	21	9	N	19					288
*10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0- B	3385					N	NO RPT					288

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 32285 08/01/2013

KADANE (MARBLE FALLS) 47972 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC 036556
CRAINSHAW "128" WELL #: 2 RRCID -> 253247 COMPL. DATE 08/19/2009 TOTAL DEPTH 6168 PERF. 5554 - 5686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403	#	178	-0-	-225	-0-	167	2	11	9	N	10					106
06	390	#	66	-0-	-324	-0-	64	2	2	9	N	2					108
07	155	#	81	-0-	-74	-0-	72	2	9	9	N	8					116
08	186	#	168	-0-	-18	-0-	133	2	35	9	N	32					148
09	180	#	91	-0-	-89	-0-	61	2	30	9	N	27					175
10	186	#	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					175

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
05	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					-0-
06	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					-0-
07	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-
08	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					-0-
09	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					-0-
*10	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					-0-

KEN-RICH (CONGLOMERATE 5100) 48768 747 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
PRIMEXX OPERATING CORPORATION 677852
CALLOWAY, A. B. WELL #: 1 RRCID -> 095278 COMPL. DATE 03/12/1956 TOTAL DEPTH 5464 PERF. 5106 - 5110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1395	N	1213	-0-	-182	-0-	1202	3	11	9	N	10					121
06	1350	N	1106	-0-	-244	-0-	1102	3	4	9	N	4					125
07	1550	N	1178	-0-	-372	-0-	1174	3	4	9	N	4					129
*08	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1222	3	2	9	N	2					131
*09	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1289	3	3	9	N	3					134
10	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					134

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
05	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	2			N	-0-					-0-
06	870	N	851	-0-	-19	-0-	851	2			N	-0-					-0-
07	930	N	851	-0-	-79	-0-	851	2			N	-0-					-0-
08	930	N	867	-0-	-63	-0-	867	2			N	-0-					-0-
09	840	N	680	-0-	-160	-0-	680	2			N	-0-					-0-
10	837	N	261	-0-	-576	-0-	261	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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KENKIRK (STRAWN 3100) 48882 568 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
MYERS, A. J. 597440
WILKINS WELL #: 1 RRCID -> 200342 COMPL. DATE 01/04/2004 TOTAL DEPTH 6557 PERF. 3064 - 3072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	#	135	-0-	-82	-0-	134	3	1	9	N	1					60
06	120	#	105	-0-	-15	-0-	104	3	1	9	N	1					61
07	127	R	127	-0-	-0-	-0-	116	3	11	9	N	10					71
*08	132	R	132	-0-	-0-	-0-	131	1	1	9	N	1					72
09	120	#	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					72
10	124	#	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					72

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
05	1023	#	1020	-0-	-3	-0-	1020	3			N	-0-					160
06	990	#	969	-0-	-21	-0-	969	3			N	-0-					160
07	1023	#	919	-0-	-104	-0-	917	3	2	9	N	2					162
08	1023	#	960	-0-	-63	-0-	947	3	13	9	N	12					174
09	990	#	930	-0-	-60	-0-	922	3	8	9	N	7					181
10	1023	#	959	-0-	-64	-0-	949	3	10	9	N	9					190

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
05	1233	R	705	-0-	-528	-0-	695	3	10	9	N	9					24
06	690	#	667	-0-	-23	-0-	659	3	8	9	N	7					31
07	713	#	666	-0-	-47	-0-	662	3	4	9	N	4					35
08	713	#	704	-0-	-9	-0-	704	3			N	-0-					35
09	690	#	670	-0-	-20	-0-	670	3			N	-0-					35
10	713	#	684	-0-	-29	-0-	684	3			N	-0-					35

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
05	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	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
05	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					70
06	180	N	92	-0-	-88	-0-	92	2			N	-0-					70
07	155	N	118	-0-	-37	-0-	118	2			N	-0-					70
08	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					70
09	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					70
*10	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	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
05	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
07	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
08	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
09	150	N	148	-0-	-2	-0-	148	2			N	-0-					-0-
10	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					38
06	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					38
07	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	2			N	-0-					38
08	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					38
09	90	N	54	-0-	-36	-0-	54	2			N	-0-					38
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					38

KINCY (LOWER HANDY SAND) 49373 240 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GRAYSON
ATOKA OPERATING, INC. 036606
KINCY WELL #: 1 RRCID -> 267692 COMPL. DATE 01/27/2013 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 9575 - 9622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2015		1725	-0-	-290	1273	1725	2			N	-0-					12
06	3316		2043	-0-	-1273	-0-	2043	2			N	-0-					12
07	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	2015	2			N	-0-					12
08	1736	N	1713	-0-	-23	-0-	1713	2			N	-0-					12
09	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	2			N	-0-					12
10	2015	N	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT					12

KINCY (LOWER HANDY SAND) //CONT.// 49373 240 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GRAYSON
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
CAROLYN WELL #: 1 RRCID -> 172156 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9458 - 9485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1200	2	18	9	N	16					710
06	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1120	2	10	9	N	9	161	1			558
07	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1142	2	15	9	N	14					572
08	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2			N	-0-					572
*09	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1377	2	13	9	N	12					584
10	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					584

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
05	T. A.		897	-0-	897	1077	896	2	1	9	N	1					27
06	1748	R	671	-0-	-1077	-0-	668	2	3	9	N	3					30
07	1158	R	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			N	-0-					30
08	2180	R	2180	-0-	-0-	-0-	2180	2			N	-0-					30
*09	1548	R	1548	-0-	-0-	-0-	1548	2			N	-0-					30
10	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					30

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
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

KINDER (CADDO BASAL CONGL.) 49381 852 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
XSTAR RESOURCES LLC 945934
MAXWELL, VIRGIL E. WELL #: 5 RRCID -> 193912 COMPL. DATE 11/28/1984 TOTAL DEPTH 4788 PERF. 4782 - 4788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					-0-
06	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
07	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
08	372	N	357	-0-	-15	-0-	357	2			N	-0-					-0-
*09	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-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
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					28
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					28
07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					28
08	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			Y	-0-					28
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					28
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					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
05	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	2			Y	-0-					30
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					30
07	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	2			Y	-0-					30
08	93	N	31	-0-	-62	-0-	31	2			Y	-0-					30
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					30
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					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
05	324	N	119	-0-	-205	-0-	119	3			N	-0-					32
06	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					32
07	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					32
*08	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					32
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

PURSLEY, JOHN 683191
JONES, LULA ARMINDA WELL #: 1 RRCID -> 110838 COMPL. DATE 03/23/1984 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 4616 - 4646

05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	8	1	28	2	N	-0-					-0-
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	10	1	32	2	N	-0-					-0-
07	116	N	116	-0-	-0-	-0-	35	1	81	2	N	-0-					-0-
08	86	N	86	-0-	-0-	-0-	28	1	58	2	N	-0-					-0-
09	30	N	2	-0-	-28	-0-	1	1	1	2	N	-0-					-0-
10	124	N	96	-0-	-28	-0-	32	1	64	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

05	147	N	147	-0-	-0-	-0-	32	1	115	2	N	-0-					-0-
06	146	N	146	-0-	-0-	-0-	37	1	109	2	N	-0-					-0-
07	189	N	189	-0-	-0-	-0-	57	1	132	2	N	-0-					-0-
08	172	N	172	-0-	-0-	-0-	56	1	116	2	N	-0-					-0-
09	150	N	4	-0-	-146	-0-	1	1	3	2	N	-0-					-0-
10	186	N	129	-0-	-57	-0-	43	1	86	2	N	-0-					-0-

BLACKIE WELL #: 1 RRCID -> 123239 COMPL. DATE 03/07/1986 TOTAL DEPTH 5275 PERF. 4454 - 4462

05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	8	1	27	2	N	-0-					34
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	8	1	24	2	N	-0-					34
07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	12	1	28	2	N	-0-					34
08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	12	1	24	2	N	-0-					34
09	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-					34
10	31	N	24	-0-	-7	-0-	8	1	16	2	N	-0-					34

KEE, MARY ANN WELL #: 1 RRCID -> 128633 COMPL. DATE 08/26/1988 TOTAL DEPTH 4705 PERF. 4498 - 4508

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

KEE, MARY ANN WELL #: 2 RRCID -> 130395 COMPL. DATE 06/14/1988 TOTAL DEPTH 4972 PERF. 4731 - 4745

05	148	N	148	-0-	-0-	-0-	33	1	115	2	N	-0-					-0-
06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	32	1	96	2	N	-0-					-0-
07	189	N	189	-0-	-0-	-0-	57	1	132	2	N	-0-					-0-
08	182	N	182	-0-	-0-	-0-	59	1	123	2	N	-0-					-0-
09	120	N	6	-0-	-114	-0-	1	1	5	2	N	-0-					-0-
10	186	N	148	-0-	-38	-0-	49	1	99	2	N	-0-					-0-

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
05	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					73
06	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	2			N	-0-					73
07	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					73
08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					73
*09	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					73
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					73

KNOX (BASAL CADDO) 49959 166 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
HARLAN HEIRS "A" WELL #: 2 RRCID -> 101809 COMPL. DATE 10/19/1981 TOTAL DEPTH 4806 PERF. 4748 - 4755
PERRY OPERATING INC. 656847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-
06	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
07	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
08	186	N	158	-0-	-28	-0-	158	2			N	-0-					-0-
09	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
*10	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-

KNOX (CADDO) 49959 332 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
KING-WOOTTEN WELL #: 2 RRCID -> 084016 COMPL. DATE 06/11/1979 TOTAL DEPTH 4248 PERF. 3824 - 3838
BORDERLINE OPERATING CORP. 082999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			Y	-0-					-0-
06	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			Y	-0-					-0-
07	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			Y	-0-					-0-
08	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			Y	-0-					-0-
09	150	N	139	-0-	-11	-0-	139	3			Y	-0-					-0-
10	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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LESAGE, B. S. 496865
SLATER, B. W. WELL #: 1 RRCID -> 021479 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	2			N	-0-					63
06	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					63
07	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					63
08	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	2			N	-0-					63
09	90	N	82	-0-	-8	-0-	82	2			N	-0-					63
*10	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	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

05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	A	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

05	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	3			N	-0-					2
06	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					2
07	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	3			N	-0-					2
08	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					2
09	150	N	73	-0-	-77	-0-	73	3			N	-0-					2
10	124	N	40	-0-	-84	-0-	40	3			N	-0-					2

ITX CORPORATION 427179
HARRISON "B" WELL #: 14 RRCID -> 126841 COMPL. DATE 12/11/1987 TOTAL DEPTH 4690 PERF. 3980 - 4016

05	496	N	487	-0-	-9	-0-	485	3	2	9	Y	2					47
06	450	N	429	-0-	-21	-0-	426	3	3	9	Y	3					50
07	473	N	473	-0-	-0-	-0-	470	3	3	9	Y	3					53
08	454	N	454	-0-	-0-	-0-	453	3	1	9	Y	1					54
09	450	N	450	-0-	-0-	-0-	448	3	2	9	Y	2					56
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					56

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

05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/27/1992

KRAMBERGER (ATOKA CONGL.) //CONT.// 50252 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
CARIBOU OPERATING, INC. 131827
EDWARDS WELL #: 3 RRCID -> 174187 COMPL. DATE 02/28/1999 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5315 - 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
05	2106	R	2106	-0-	-0-	-0-	2106	2			N	-0-					-0-
06	3358	R	3358	-0-	-0-	-0-	3358	1			N	-0-					-0-
07	3704	R	3704	-0-	-0-	-0-	3704	2			N	-0-					-0-
08	3761	R	3761	-0-	-0-	-0-	3761	2			N	-0-					-0-
09	1920	#	-0-	-0-	-1920	-0-					N	-0-					-0-
10	1984	#	NO RPT	-0-	-1984	-0-					N	NO RPT					-0-

EDWARDS WELL #: 4 RRCID -> 182807 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 5548 PERF. 5250 - 5260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1767	#	1766	-0-	-1	-0-	1766	2			N	-0-					-0-
06	1710	#	-0-	-0-	-1710	-0-					N	-0-					-0-
07	1674	#	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					-0-
08	1829	#	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					-0-
09	1770	#	-0-	-0-	-1770	-0-					N	-0-					-0-
10	1767	#	NO RPT	-0-	-1767	-0-					N	NO RPT					-0-

EDWARDS WELL #: 8 RRCID -> 182809 COMPL. DATE 04/01/2001 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5260 - 5270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2573	#	2542	-0-	-31	-0-	2542	2			N	-0-					-0-
06	2490	#	-0-	-0-	-2490	-0-					N	-0-					-0-
07	2449	#	-0-	-0-	-2449	-0-					N	-0-					-0-
08	2635	#	-0-	-0-	-2635	-0-					N	-0-					-0-
09	2550	#	-0-	-0-	-2550	-0-					N	-0-					-0-
10	2542	#	NO RPT	-0-	-2542	-0-					N	NO RPT					-0-

EDWARDS WELL #: 5 RRCID -> 183220 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 5500 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
05	1009	R	1009	-0-	-0-	-0-	979	2	30	9	N	27					110
06	3890	R	3890	-0-	-0-	-0-	3862	2	28	9	N	25					135
07	3386	R	3386	-0-	-0-	-0-	3355	2	31	9	N	28					163
08	3437	R	3437	-0-	-0-	-0-	3407	2	30	9	N	27	173	1			17
*09	3536	R	3536	-0-	-0-	-0-	3507	2	29	9	N	26					43
10	899	#	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					43

EDWARDS WELL #: 10 RRCID -> 185605 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 5830 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	6548	R	2116	-0-	-4432	-0-	95	1	2021	3	Y	-0-					18
06	2485	R	2485	-0-	-0-	-0-	113	1	2372	3	Y	-0-					18
07	2470	R	2470	-0-	-0-	-0-	110	1	2360	3	Y	-0-					18
08	2421	R	2421	-0-	-0-	-0-	106	1	2315	3	Y	-0-					18
09	2730	R	2730	-0-	-0-	-0-	118	1	2597	3	Y	14					32
							15	9									
*10	2676	R	2676	-0-	-0-	-0-	116	1	2560	3	Y	-0-					32

KRAMBERGER (ATOKA CONGL.) //CONT.// 50252 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LINDSEY, JOE C. WELL #: 1 RRCID -> 055157 COMPL. DATE 05/07/1973 TOTAL DEPTH 5361 PERF. 5150 - 5334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8592	R	1864	-0-	-6728	-0-	83	1	1780	3	Y	1					26
							1	9									
06	1890	#	1456	-0-	-434	-0-	66	1	1390	3	Y	-0-					26
07	1953	#	863	-0-	-1090	-0-	38	1	825	3	Y	-0-	23	1			3
08	1891	#	1767	-0-	-124	-0-	77	1	1689	3	Y	1	1	1			3
							1	9									
09	1800	#	1371	-0-	-429	-0-	60	1	1311	3	Y	-0-					3
10	1860	#	1740	-0-	-120	-0-	75	1	1663	3	Y	2					5
							2	9									

LINDSEY, MARY E. WELL #: 3 RRCID -> 112435 COMPL. DATE 08/06/1984 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5214 - 5239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4230	R	965	-0-	-3265	-0-	123	1	842	3	Y	-0-					-0-
06	988	R	988	-0-	-0-	-0-	126	1	862	3	Y	-0-					-0-
07	1063	R	1063	-0-	-0-	-0-	135	1	928	3	Y	-0-					-0-
08	961	#	776	-0-	-185	-0-	123	1	653	3	Y	-0-					-0-
09	930	#	722	-0-	-208	-0-	118	1	604	3	Y	-0-					-0-
10	961	#	788	-0-	-173	-0-	123	1	665	3	Y	-0-					-0-

LINDSEY RANCH WELL #: 3 RRCID -> 119138 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 5032 - 5240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1541	R	148	-0-	-1393	-0-	7	1	141	3	Y	-0-					-0-
06	360	#	129	-0-	-231	-0-	6	1	123	3	Y	-0-					-0-
07	372	#	145	-0-	-227	-0-	7	1	138	3	Y	-0-					-0-
08	372	#	125	-0-	-247	-0-	6	1	119	3	Y	-0-					-0-
09	408	R	408	-0-	-0-	-0-	18	1	390	3	Y	-0-					-0-
*10	440	R	440	-0-	-0-	-0-	19	1	421	3	Y	-0-					-0-

LINDSEY RANCH "B" WELL #: 10 RRCID -> 128080 COMPL. DATE 06/22/1988 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5168 - 5216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9662	R	2165	-0-	-7497	-0-	97	1	2057	3	Y	10					28
							11	9									
06	1994	R	1994	-0-	-0-	-0-	90	1	1896	3	Y	7					35
							8	9									
07	1973	R	1973	-0-	-0-	-0-	88	1	1884	3	Y	1					36
							1	9									
08	2139	#	1739	-0-	-400	-0-	76	1	1663	3	Y	-0-					36
09	2070	#	1513	-0-	-557	-0-	66	1	1446	3	Y	1					37
							1	9									
10	2139	#	1205	-0-	-934	-0-	52	1	1151	3	Y	2					39
							2	9									

LINDSEY RANCH WELL #: 5 RRCID -> 130296 COMPL. DATE 01/19/1989 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5077 - 5086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

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
05	2511	#	1468	-0-	-1043	-0-	151	1	1242	3	N	68	177	1			140
							75	9									
06	2490	#	1981	-0-	-509	-0-	174	1	1775	3	N	29					169
							32	9									
07	2573	#	2183	-0-	-390	-0-	183	1	1939	3	N	55					224
							61	9									
08	2573	#	1930	-0-	-643	-0-	171	1	1696	3	N	57	178	1			103
							63	9									
09	2250	#	1802	-0-	-448	-0-	162	1	1588	3	N	47					150
							52	9									
*10	2266	R	2266	-0-	-0-	-0-	182	1	1972	3	N	102					252
							112	9									

LINDSEY RANCH WELL #: 6 RRCID -> 183504 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 6006 PERF. 5080 - 5114

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MYERS, A. J. 597440
COBB, C. E. WELL #: 1 RRCID -> 140807 COMPL. DATE 05/15/1977 TOTAL DEPTH 5392 PERF. 5228 - 5234

05	295	R	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					4
06	455	R	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					4
07	456	R	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					4
08	465	#	246	-0-	-219	-0-	246	3			N	-0-					4
09	360	#	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					4
10	465	#	NO RPT	-0-	-465	-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

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

05	290	R	290	-0-	-0-	-0-	290	1			N	-0-					-0-
06	246	R	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
07	279	#	277	-0-	-2	-0-	277	2			N	-0-					-0-
08	279	#	105	-0-	-174	-0-	105	2			N	-0-					-0-
09	270	#	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
10	279	#	260	-0-	-19	-0-	260	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
05	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					431
06	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					431
07	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					431
08	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					431
09	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					431
10	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					431

GAS STORAGE UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 048409 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6404 PERF. 6206 - 6356

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

GAS STORAGE UNIT # 1 WELL #: 1 RRCID -> 076047 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 6276 - 6332

05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GAS STORAGE WELL WELL #: 8 RRCID -> 137662 COMPL. DATE 02/06/1991 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 2794 - 2824

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

LAKE DALLAS GAS STORAGE WELL WELL #: 9H RRCID -> 166525 COMPL. DATE 12/08/1997 TOTAL DEPTH 2835 PERF. N/A

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

LAKE DALLAS GAS STORAGE UNIT WELL #: 10H RRCID -> 267654 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 2842 PERF. 3082 - 4709

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

LAYCOCK (MARBLE FALLS) 52503 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
SOUTHERN ALLIANCE OIL CORP. 803490
LAYCOCK WELL #: 1 RRCID -> 148555 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5547 PERF. 4730 - 4740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	246	N	246	-0-	-0-	-0-	209	2	37	9	N	34					34
06	274	N	274	-0-	-0-	-0-	209	2	65	9	N	59	59	1			34
07	144	N	144	-0-	-0-	-0-	118	2	26	9	N	24					58
08	248	N	150	-0-	-98	-0-	118	2	32	9	N	29					87
09	270	N	67	-0-	-203	-0-	38	2	29	9	N	26					113
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113

LAYNE BROWNING (CADDO) 52508 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
KEENE, ROY J. JR. 453432
FOSTER, C. A. WELL #: 1 RRCID -> 206843 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5520 - 5530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-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
05	465	N	397	-0-	-68	-0-	397	2			N	-0-					-0-
06	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					-0-
07	434	N	402	-0-	-32	-0-	402	2			N	-0-					-0-
08	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-
09	420	N	408	-0-	-12	-0-	408	2			N	-0-					-0-
10	403	N	389	-0-	-14	-0-	389	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

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

LEFTWICK (STRAWN 4300) 52958 885 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
BLANTON "A" WELL #: 2 RRCID -> 021497 COMPL. DATE 12/15/1995 TOTAL DEPTH 5764 PERF. 4325 - 5442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1240	N	750	-0-	-490	-0-	749	3	1	9	N	1					35
06	1200	N	901	-0-	-299	-0-	900	3	1	9	N	1					36
07	1240	N	915	-0-	-325	-0-	914	3	1	9	N	1					37
08	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	3			N	-0-					37
09	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	3			N	-0-					37
10	930	N	742	-0-	-188	-0-	742	3			N	-0-					37

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

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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	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
05	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	2			N	-0-					5
06	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					5
07	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					5
08	1581	N	220	-0-	-1361	-0-	220	2			N	-0-					5
09	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					5
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					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
05	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	62 57	1 9	1337	3	N	52					94
06	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	60 65	1 9	1272	3	N	59					153
07	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	62 59	1 9	1308	3	N	54					207
08	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	62 54	1 9	1345	3	N	49	180	1			76
09	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	60 70	1 9	1300	3	N	64					140
*10	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	62 65	1 9	1284	3	N	59	158	1			41

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
05	5256		5256	-0-	-0-	-0-	5256	2			N	-0-					59
06	5279		5279	-0-	-0-	-0-	5279	2			N	-0-					59
07	4991	#	4881	-0-	-110	-0-	4881	2			N	-0-					59
08	5208		4856	-0-	-352	-0-	4856	2			N	-0-					59
*09	6174		6174	-0-	-0-	-0-	6174	2			N	-0-					59
10	5208		NO RPT	-0-	-5208	-0-					N	NO RPT					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
05	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					49
06	330	N	84	-0-	-246	-0-	84	3			N	-0-					49
07	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	3			N	-0-					49
08	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					49
*09	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					49
10	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
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/23/2013 - P&A 01-23-2013

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
05	620	N	559	-0-	-61	-0-	559	2			N	-0-					-0-
06	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					-0-
07	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					-0-
*08	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					-0-
09	540	N	487	-0-	-53	-0-	487	2			N	-0-					-0-
*10	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	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
05	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	90	#	31	-0-	-59	-0-	31	3			N	-0-					-0-
07	62	R	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
08	62	#	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-					-0-
09	60	#	15	-0-	-45	-0-	15	3			N	-0-					-0-
10	62	#	38	-0-	-24	-0-	38	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
05	300	R	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
06	358	R	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-
07	197	R	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
08	330	R	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
09	563	R	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					-0-
*10	287	R	287	-0-	-0-	-0-	287	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
05	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					20
06	240	#	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					20
07	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					20
08	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					20
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
10	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

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
05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-	47	1			-0-
06	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
07	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
08	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	3			N	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUKE GRACE (4100 CONGL) 55630 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
FIVE K PARTNERSHIP 271317
BARNETT-DAVIDSON "C" WELL #: 1 RRCID -> 087186 COMPL. DATE 04/01/1980 TOTAL DEPTH 4721 PERF. 4156 - 4164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	2			N	-0-					43
06	210	N	207	-0-	-3	-0-	207	2			N	-0-					43
07	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	2			N	-0-					43
08	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	2			N	-0-					43
09	210	N	195	-0-	-15	-0-	195	2			N	-0-					43
*10	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	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
05	465	N	248	-0-	-217	-0-	248	2			N	-0-					-0-
06	390	N	259	-0-	-131	-0-	259	2			N	-0-					-0-
07	186	N	145	-0-	-41	-0-	145	2			N	-0-					-0-
08	248	N	159	-0-	-89	-0-	159	2			N	-0-					-0-
09	270	N	216	-0-	-54	-0-	216	2			N	-0-					-0-
*10	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	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
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/18/2013 - P & A 01-18-13

LUNA-MAG (BEND CONGLOMERATE) 55713 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC 036556
CHERRYHOMES "M" WELL #: 1 RRCID -> 101065 COMPL. DATE 09/03/1981 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5310 - 5324

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	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

05	868 N	742	-0-	-126 B	-0-	691	2	51	9	Y	46					213
06	720 N	656	-0-	-64 B	-0-	623	2	33	9	Y	30	169	1			74
07	601 N	601	-0-	-0- B	-0-	565	2	36	9	Y	33					107
08	770 N	770	-0-	-0- B	-0-	742	2	28	9	Y	25					132
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
*09	677 N	677	-0-	-0- B	-0-	649	2	28	9	Y	25					157
10	589 N	NO RPT	-0-	-589 B	-0-					Y	NO RPT					157

RHOADES, T.N. WELL #: A 1 RRCID -> 234323 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 6045 PERF. 5332 - 5412

05	1839 N	1091	-0-	-748 B	-0-	1085	2	6	9	N	5	126	1			21
06	1680 N	1054	-0-	-626 B	-0-	1051	2	3	9	N	3					24
07	738 N	738	-0-	-0- B	-0-	727	2	11	9	N	10					34
08	2940 N	2940	-0-	-0- B	-0-	2755	2	185	9	N	168	76	1			126
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
*09	1756 N	1756	-0-	-0- B	-0-	1690	2	66	9	N	60					186
10	744 N	NO RPT	-0-	-744 B	-0-					N	NO RPT					186

BRIGADIER OPERATING, LLC 092592
PRICE "A" WELL #: 1 RRCID -> 021503 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	850 N	850	-0-	-0- B	-0-	850	2			N	-0-					49
06	496 N	496	-0-	-0- B	-0-	496	2			N	-0-					49
07	236 N	236	-0-	-0- B	-0-	236	2			N	-0-					49
08	850 N	850	-0-	-0- B	-0-	850	2			N	-0-					49
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	510 N	300	-0-	-210 B	-0-	290	2	10	9	N	9					58
*10	821 N	821	-0-	-0- B	-0-	821	2			N	-0-					58

BUCK PRODUCTION CO. 105557
SHOWN, JOE P. WELL #: 3 RRCID -> 147986 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5375 PERF. 5203 - 5208

05	989 N	989	-0-	-0- B	-0-	989	2			N	-0-					55
06	780 N	780	-0-	-0- B	-0-	780	2			N	-0-					55
07	777 N	777	-0-	-0- B	-0-	777	2			N	-0-					55
08	961 N	961	-0-	-0- B	-0-	961	2			N	-0-					55
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
*09	524 N	524	-0-	-0- B	-0-	524	2			N	-0-					55
10	341 N	NO RPT	-0-	-341 B	-0-					N	NO RPT					55

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
CHERRYHOMES, T. H. WELL #: 1 RRCID -> 080685 COMPL. DATE 01/15/1979 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 4980 - 4995

05	1293 N	1293	-0-	-0- B	-0-	1284	2	9	9	N	8					116
06	1260 N	1249	-0-	-11 B	-0-	1238	2	11	9	N	10					126
07	1302 N	1152	-0-	-150 B	-0-	1145	2	7	9	N	6					132
08	1302 N	1271	-0-	-31 B	-0-	1271	2			N	-0-					132
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	1260 N	1070	-0-	-190 B	-0-	1068	2	2	9	N	2					134
*10	1216 N	1216	-0-	-0- B	-0-	1208	2	8	9	N	7					141

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
05	1600	N	651	-0-	-949	1572	651	2			Y	-0-					92
06	2205	N	633	-0-	-1572	-0-	633	2			Y	-0-					92
07	INC G-10		650	-0-	650	650	650	2			Y	-0-					92
08	INC G-10		646	-0-	646	1296	646	2			Y	-0-					92
*09	1200	N	615	-0-	-585	711	615	2			Y	-0-					92
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	711					Y	NO RPT					92

STOVALL OPERATING CO. 824339
WIMBERLY-KIETH WELL #: 1 RRCID -> 202953 COMPL. DATE 06/20/2004 TOTAL DEPTH 5222 PERF. 5103 - 5136

05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	2					33
06	221	N	221	-0-	-0-	-0-	220	2	1	9	N	1					34
07	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					34
08	89	N	89	-0-	-0-	-0-	88	2	1	9	N	1	1	8			34
09	422	N	422	-0-	-0-	-0-	421	2	1	9	N	1					35
*10	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					35

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

05	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
06	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
07	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-
08	279	N	246	-0-	-33	-0-	246	2			N	-0-					-0-
09	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-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

05	403	#	335	-0-	-68	-0-	128	1	207	2	N	-0-					-0-
06	420	#	329	-0-	-91	-0-	135	1	194	2	N	-0-					-0-
07	434	#	342	-0-	-92	-0-	132	1	210	2	N	-0-					-0-
08	434	#	361	-0-	-73	-0-	137	1	224	2	N	-0-					-0-
09	420	#	314	-0-	-106	-0-	121	1	193	2	N	-0-					-0-
10	341	#	321	-0-	-20	-0-	127	1	194	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

05	434	N	274	-0-	-160	-0-	274	2			N	-0-					43
06	300	N	186	-0-	-114	-0-	186	2			N	-0-					43
07	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					43
08	279	N	252	-0-	-27	-0-	252	2			N	-0-					43
09	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					43
10	248	N	140	-0-	-108	-0-	140	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

05	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					26
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					26
07	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					26
08	62	N	18	-0-	-44	-0-	18	2			N	-0-					26
09	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					26
*10	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					26

MP (STRAWN) //CONT.// 56276 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
NALL OIL & GAS //CONT.// 599295
TRI-STATE WELL #: 2 RRCID -> 116576 COMPL. DATE 05/07/1985 TOTAL DEPTH 3825 PERF. 3602 - 3634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

M P S (CADDO CONGL.) 56322 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MONTAGUE
SABRE OIL & DRLG. COMPANY 742260
CLARK, HINDS, -B- WELL #: 1 RRCID -> 021505 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MANKINS, SOUTH(STRAWN) 57133 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARCHER
CANAN OPERATING, INC. 128979
LYLES WELL #: 3 RRCID -> 269079 COMPL. DATE 09/05/1985 TOTAL DEPTH 4825 PERF. 4770 - 4773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					69
06	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					69
07	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					69
08	453	N	453	-0-	-0-	-0-	430	3	23	9	N	21					90
09	291	N	291	-0-	-0-	-0-	282	3	9	9	N	8					98
*10	285	N	285	-0-	-0-	-0-	267	3	18	9	N	16					114

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
05	545	N	545	-0-	-0-	-0-	538	2	7	9	N	6					17
06	540	N	485	-0-	-55	-0-	481	2	4	9	N	4					21
07	558	N	503	-0-	-55	-0-	499	2	4	9	N	4					25
08	506	N	506	-0-	-0-	-0-	502	2	4	9	N	4					29
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

MARINA-MAG (CONGLOMERATE) //CONT.// 57478 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
CHERRYHOMES, ROY "E" WELL #: 15 RRCID -> 172639 COMPL. DATE 03/02/1999 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5811 - 5821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	N	347	-0-	-25	-0-	346	2	1	9	N	1					125
06	540	N	212	-0-	-328	-0-	203	2	9	9	N	8					133
07	465	N	128	-0-	-337	-0-	42	1	82	2	N	4					137
							4	9									
08	472	N	472	-0-	-0-	-0-	109	1	354	2	N	8					145
							9	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					145
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					145

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
05	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1847	2	14	9	N	13					100
06	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	120	1	1648	2	N	22					122
							24	9									
07	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	124	1	1593	2	N	5					127
							6	9									
08	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	124	1	1307	2	N	-0-					127
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					127
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					127

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
05	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	2412	2	70	9	N	64					210
06	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	2269	2	53	9	N	48					258
07	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	2344	2	36	9	N	33					291
08	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	2342	2			N	-0-					291
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					291
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					291

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
05	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	124	1	1061	2	N	6					94
							7	9									
06	1170	N	821	-0-	-349	-0-	270	1	551	2	N	-0-					94
07	1209	N	732	-0-	-477	-0-	186	1	546	2	N	-0-					94
08	770	N	770	-0-	-0-	-0-	186	1	584	2	N	-0-					94
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94

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
05	403	N	332	-0-	-71	-0-	77	1	255	3	N	-0-					-0-
06	360	N	308	-0-	-52	-0-	75	1	233	2	N	-0-					-0-
07	404	N	404	-0-	-0-	-0-	75	1	329	2	N	-0-					-0-
08	374	N	374	-0-	-0-	-0-	75	1	299	2	N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 11 RRCID -> 189082 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 5824 PERF. 5590 - 5607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403	N	332	-0-	-71	-0-	77	1	255	3	N	-0-					-0-
06	360	N	308	-0-	-52	-0-	75	1	233	2	N	-0-					-0-
07	404	N	404	-0-	-0-	-0-	75	1	329	2	N	-0-					-0-
08	374	N	374	-0-	-0-	-0-	75	1	299	2	N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARINA-MAG (CONGLOMERATE) //CONT.// 57478 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 2 T RRCID -> 189087 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 5865 PERF. 5647 - 5668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403	N	332	-0-	-71	-0-	77	1	255	3	N	-0-					-0-
06	360	N	308	-0-	-52	-0-	75	1	233	2	N	-0-					-0-
07	406	N	406	-0-	-0-	-0-	77	1	329	2	N	-0-					-0-
08	376	N	376	-0-	-0-	-0-	77	1	299	2	N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHERRYHOMES, ROY "D" WELL #: 9 T RRCID -> 190751 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 5808 PERF. 569 - 5699

05	217	N	211	-0-	-6	-0-	64	1	114	2	N	30					118
							33	9									
06	210	N	166	-0-	-44	-0-	63	1	103	2	N	-0-					118
07	273	N	273	-0-	-0-	-0-	65	1	208	2	N	-0-					118
08	330	N	330	-0-	-0-	-0-	65	1	265	2	N	-0-					118
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					118
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					118

CHERRYHOMES, ROY "D" WELL #: 11 RRCID -> 190755 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5288 - 5448

05	680	N	680	-0-	-0-	-0-	124	1	556	2	N	-0-					119
06	645	N	645	-0-	-0-	-0-	124	1	521	2	N	-0-					119
07	1023	N	787	-0-	-236	-0-	124	1	663	2	N	-0-					119
08	867	N	867	-0-	-0-	-0-	124	1	741	2	N	2					121
							2	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					121
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					121

CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 15 RRCID -> 195253 COMPL. DATE 03/15/1982 TOTAL DEPTH 5865 PERF. 5766 - 5777

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

05	217	N	214	-0-	-3	-0-	160	2	54	3	N	-0-					16
06	180	N	160	-0-	-20	-0-	120	2	40	3	N	-0-					16
07	217	N	131	-0-	-86	-0-	99	2	32	3	N	-0-					16
08	217	N	141	-0-	-76	-0-	106	2	35	3	N	-0-					16
09	150	N	134	-0-	-16	-0-	100	2	34	3	N	-0-					16
10	124	N	114	-0-	-10	-0-	85	2	29	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

05	135	N	135	-0-	-0-	-0-	9	1	126	2	N	-0-					-0-
06	143	N	143	-0-	-0-	-0-	9	1	134	2	N	-0-					-0-
07	167	N	167	-0-	-0-	-0-	11	1	156	2	N	-0-					-0-
08	119	N	119	-0-	-0-	-0-	9	1	110	2	N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARINA-MAG(CONGLOMERATE GAS) //CONT.// 57478 334 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
DURHAM, W. J. "B" WELL #: 5 RRCID -> 073480 COMPL. DATE 09/23/1977 TOTAL DEPTH 5794 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	N	236	-0-	-12	-0-	236	2			N	-0-					23
06	240	N	220	-0-	-20	-0-	220	2			N	-0-					23
07	248	N	227	-0-	-21	-0-	227	2			N	-0-					23
08	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					23
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

CHERRYHOMES, T. H. WELL #: 3 RRCID -> 074095 COMPL. DATE 09/30/1977 TOTAL DEPTH 5432 PERF. 5242 - 5300

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

CHERRYHOMES, ROY "D" WELL #: 4 RRCID -> 074536 COMPL. DATE 09/20/1977 TOTAL DEPTH 6639 PERF. N/A

*03	317	N	317	-0-	-0-	-0-	109	1	127	2	N	74					109
							81	9									
*04	898	N	898	-0-	-0-	-0-	105	1	699	2	N	85					194
							94	9									
*05	924	N	924	-0-	-0-	-0-	109	1	680	2	N	123	179	1			138
							135	9									
*06	746	N	746	-0-	-0-	-0-	105	1	491	2	N	136	185	1			89
							150	9									
*07	892	N	892	-0-	-0-	-0-	109	1	711	2	N	65					154
							72	9									
*08	823	N	823	-0-	-0-	-0-	109	1	656	2	N	53					207
							58	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207

CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 2 C RRCID -> 074680 COMPL. DATE 10/15/1977 TOTAL DEPTH 5865 PERF. 5601 - 5620

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHERRYHOMES, ROY "D" WELL #: 5 RRCID -> 075025 COMPL. DATE 11/30/1977 TOTAL DEPTH 5782 PERF. N/A

05	186	N	178	-0-	-8	-0-	64	1	114	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	166	-0-	-14	-0-	63	1	103	2	Y	-0-					-0-
07	273	N	273	-0-	-0-	-0-	65	1	208	2	Y	-0-					-0-
08	330	N	330	-0-	-0-	-0-	65	1	265	2	Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHERRYHOMES, ROY "D" WELL #: 6 RRCID -> 075656 COMPL. DATE 03/10/1978 TOTAL DEPTH 5794 PERF. N/A

05	178	N	178	-0-	-0-	-0-	64	1	114	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	166	-0-	-14	-0-	63	1	103	2	Y	-0-					-0-
07	273	N	273	-0-	-0-	-0-	65	1	208	2	Y	-0-					-0-
08	330	N	330	-0-	-0-	-0-	65	1	265	2	Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARINA-MAG(CONGLOMERATE GAS) //CONT.// 57478 334 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
CHERRYHOMES, ROY "D" WELL #: 7 RRCID -> 075732 COMPL. DATE 03/17/1978 TOTAL DEPTH 5811 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					140
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
07	505	N	505	-0-	-0-	-0-	186	1	319	2	N	-0-					140
08	439	N	439	-0-	-0-	-0-	186	1	253	2	N	-0-					140
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140

CHERRYHOMES, ROY "E" WELL #: 9 RRCID -> 076067 COMPL. DATE 03/22/1978 TOTAL DEPTH 5811 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 3 C RRCID -> 076366 COMPL. DATE 02/01/1978 TOTAL DEPTH 5765 PERF. N/A

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

CRAFT, J. D. WELL #: 20 RRCID -> 080345 COMPL. DATE 11/21/1978 TOTAL DEPTH 5995 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1506	3	17	9	N	15					46
06	1530	N	1480	-0-	-50	-0-	120	1	1347	2	N	12					58
							13	9									
07	1581	N	1536	-0-	-45	-0-	124	1	1398	2	N	13					71
							14	9									
08	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1406	1	12	9	N	11					82
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82

CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 8 RRCID -> 080769 COMPL. DATE 01/10/1979 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 5729 - 5735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHERRYHOMES, ROY WELL #: 9 C RRCID -> 082242 COMPL. DATE 05/08/1979 TOTAL DEPTH 5808 PERF. 5261 - 5381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARINA-MAG(CONGLOMERATE GAS) //CONT.// 57478 334 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
CHERRY HOMES, ROY "D" WELL #: 10 RRCID -> 085018 COMPL. DATE 08/20/1979 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5310 - 5326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	535	N	535	-0-	-0-	-0-	71	1	464	3	N	-0-					-0-
06	510	N	139	-0-	-371	-0-	36	1	103	2	N	-0-					-0-
07	558	N	245	-0-	-313	-0-	37	1	208	2	N	-0-					-0-
08	302	N	302	-0-	-0-	-0-	37	1	265	2	N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHERRYHOLMES ROY "G" WELL #: 1 C RRCID -> 091370 COMPL. DATE 07/18/1980 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5245 - 5282

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

CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 12 RRCID -> 095015 COMPL. DATE 08/08/1981 TOTAL DEPTH 6726 PERF. 5554 - 5608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	412	N	412	-0-	-0-	-0-	77 80	1 9	255	3	Y	73	172	1			81
06	337	N	337	-0-	-0-	-0-	75 29	1 9	233	2	Y	26					107
07	465	N	436	-0-	-29	-0-	75 32	1 9	329	2	Y	29					136
08	388	N	388	-0-	-0-	-0-	75 14	1 9	299	2	Y	13					149
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					149
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					149

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
05	1147	N	1143	-0-	-4	-0-	1143	3			N	-0-					37
06	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			N	-0-					37
07	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			N	-0-					37
08	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			N	-0-					37
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

CRAFT WELL #: 2 C RRCID -> 101051 COMPL. DATE 11/13/1968 TOTAL DEPTH 6085 PERF. 5749 - 5876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	109	N	109	-0-	-0-	-0-	108	3	1	9	N	1					3
06	120	N	97	-0-	-23	-0-	96	2	1	9	N	1					4
07	124	N	101	-0-	-23	-0-	100	2	1	9	N	1					5
08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	100	2	1	9	N	1					6
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

MARKLEY,S. (MARBLE FALLS) 57613 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BROWN, EDMOND 099643
PRIDEAUX WELL #: 3 RRCID -> 102570 COMPL. DATE 06/22/1982 TOTAL DEPTH 4870 PERF. 4798 - 4806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARKLEY,S. (MARBLE FALLS) //CONT.// 57613 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
XSTAR RESOURCES LLC 945934
PRIDEAUX WELL #: 2 RRCID -> 101696 COMPL. DATE 02/02/1982 TOTAL DEPTH 5395 PERF. 4796 - 4798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARKLEY, SE. (MARBLE FALLS) 57616 666 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
WALSH & WATTS, INC. 895060
GILLESPIE "A" WELL #: 2 RRCID -> 110299 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4970 PERF. 4928 - 4934

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

DAVIS "D" WELL #: 1 RRCID -> 172736 COMPL. DATE 05/26/1969 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4893 - 4903

05	31	#	30	-0-	-1	-0-	30	1			N	-0-					57
06	30	R	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-					57
07	31	#	30	-0-	-1	-0-	30	1			N	-0-					57
08	31	#	30	-0-	-1	-0-	30	1			N	-0-					57
09	30	R	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-					57
10	31	#	30	-0-	-1	-0-	30	1			N	-0-					57

DAVIS "D" WELL #: 2 RRCID -> 172737 COMPL. DATE 02/19/1970 TOTAL DEPTH 4930 PERF. 4851 - 4882

05	3	R	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-
06	3	R	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-
07	3	R	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-
08	3	R	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-
09	3	R	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-
10	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

05	3100	N	301	-0-	-2799	362	14	1	287	3	Y	-0-					28
06	1005	N	643	-0-	-362	-0-	29	1	614	3	Y	-0-					28
07	746	N	746	-0-	-0-	-0-	34	1	712	3	Y	-0-					28
08	986	N	986	-0-	-0-	-0-	44	1	942	3	Y	-0-					28
09	959	N	959	-0-	-0-	-0-	41	1	915	3	Y	3					31
							3	9									
*10	875	N	875	-0-	-0-	-0-	38	1	835	3	Y	2					33
							2	9									

MARYETTA (ATOKA 5700) 58043 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
GO OIL CORP. 311420
SPILLER WELL #: 1 RRCID -> 101802 COMPL. DATE 11/04/1978 TOTAL DEPTH 5758 PERF. 5588 - 5594

05	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	2			N	-0-					64
06	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					64
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					64
08	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					64
09	120	N	111	-0-	-9	-0-	111	2			N	-0-					64
*10	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					64

MARYETTA, SE. (CONGL) 58050 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
CHOWNING, MARY E. "A" WELL #: 1 RRCID -> 136597 COMPL. DATE 02/22/1985 TOTAL DEPTH 5801 PERF. 5374 - 5674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1550	N	1490	-0-	-60	-0-	65	1	1386	3	N	35					345
							39	9									
06	1500	N	1314	-0-	-186	-0-	59	1	1232	3	N	21					366
							23	9									
07	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	67	1	1453	3	N	27	184	1			209
							30	9									
08	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	66	1	1439	3	N	24	168	1			65
							26	9									
09	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	63	1	1378	3	N	25					90
							28	9									
*10	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	67	1	1476	3	N	31					121
							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
05	341	N	271	-0-	-70	-0-	264	3	7	9	N	6					104
06	300	N	253	-0-	-47	-0-	252	3	1	9	N	1					105
07	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					105
08	322	N	322	-0-	-0-	-0-	315	3	7	9	N	6					111
09	326	N	326	-0-	-0-	-0-	308	3	18	9	N	16					127
*10	297	N	297	-0-	-0-	-0-	290	3	7	9	N	6					133

OWL CREEK OPERATING CO., INC. 629889
WILLIAMS, GLADYS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 124534 COMPL. DATE 05/18/1987 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5042 - 5052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10	N	1	-0-	-9	-0-	1	1			N	-0-					5
06	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					5
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					5
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	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
05	137	N	137	-0-	-0-	-0-	52	1	85	2	N	-0-					10
06	26	N	26	-0-	-0-	-0-	11	1	15	2	N	-0-					10
07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	49	1	77	2	N	-0-					10
08	124	N	98	-0-	-26	-0-	37	1	61	2	N	-0-					10
09	148	N	148	-0-	-0-	-0-	57	1	91	2	N	-0-					10
10	124	N	104	-0-	-20	-0-	41	1	63	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
05	93	N	92	-0-	-1	-0-	35	1	57	2	N	-0-					-0-
06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	42	1	61	2	N	-0-					-0-
07	93	N	88	-0-	-5	-0-	34	1	54	2	N	-0-					-0-
08	97	N	97	-0-	-0-	-0-	37	1	60	2	N	-0-					-0-
09	90	N	85	-0-	-5	-0-	33	1	52	2	N	-0-					-0-
*10	98	N	98	-0-	-0-	-0-	39	1	59	2	N	-0-					-0-

MARYETTA, SE. (CONGL) //CONT.// 58050 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
WHITAKER, E. B. WELL #: 1 RRCID -> 110574 COMPL. DATE 09/30/1980 TOTAL DEPTH 5865 PERF. 5628 - 5638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
10	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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XSTAR RESOURCES LLC 945934
BEGGS, W. A. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 270450 COMPL. DATE 05/14/1985 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5160 - 5180

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

MATZINGER (CADDO) 58373 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
GO OIL CORP. 311420
STEVENS WELL #: 3 RRCID -> 270451 COMPL. DATE 01/20/1980 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4222 - 4226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	210		210	-0-	-0-	-0-	100	2	110	9	N	100					100
*12	93		699	-0-	606	606	565	2	134	9	N	122	2	8			220
*01	93		89	-0-	-4	602	54	2	35	9	N	32	115	1	1	8	136
*02	84		-0-	-0-	-84	518					N	-0-					136
*03	93		1007	-0-	914	1432	878	2	129	9	N	117	3	8			250
*04	90		952	-0-	862	2294	811	2	141	9	N	128	169	1			209
*05	93		812	-0-	719	3013	644	2	168	9	N	153	176	1			186
*06	90		505	-0-	415	3428	408	2	97	9	N	88	172	1	1	8	101
*07	93		228	-0-	135	3563	152	2	76	9	N	69					170
*08	93		323	-0-	230	3793	270	2	53	9	N	48					218
*09	4145		232	-0-	-3913	-0-	192	2	40	9	N	36					254
*10	93		355	-0-	262	262	319	2	36	9	N	33	183	1			104

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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	310	N	296	-0-	-14	-0-	296	3			N	-0-					-0-
06	300	N	288	-0-	-12	-0-	288	3			N	-0-					-0-
07	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
08	310	N	289	-0-	-21	-0-	289	3			N	-0-					-0-
09	300	N	273	-0-	-27	-0-	273	3			N	-0-					-0-
10	279	N	241	-0-	-38	-0-	241	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
05	1085	N	641	-0-	-444	-0-	641	3			N	-0-					35
06	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	3			N	-0-					35
07	713	N	502	-0-	-211	-0-	502	3			N	-0-					35
08	651	N	457	-0-	-194	-0-	457	3			N	-0-					35
09	1050	N	427	-0-	-623	-0-	427	3			N	-0-					35
10	496	N	371	-0-	-125	-0-	371	3			N	-0-					35

MCDONALD WELL #: 2 RRCID -> 270456 COMPL. DATE 10/01/1995 TOTAL DEPTH 7082 PERF. 6972 - 6981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310		272	-0-	-38	-0-	268	3	4	9	N	4					4
06	300		288	-0-	-12	-0-	276	3	12	9	N	11					15
07	310		301	-0-	-9	-0-	301	3			N	-0-					15
08	310		301	-0-	-9	-0-	280	3	21	9	N	19					34
09	300		289	-0-	-11	-0-	278	3	11	9	N	10					44
10	310		279	-0-	-31	-0-	267	3	12	9	N	11					55

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
05	14B	DENY	26	-0-	26	86	26	3			N	-0-					177
06	14B	DENY	2	-0-	2	88	2	3			N	-0-					177
07	14B	DENY	1	-0-	1	89	1	3			N	-0-					177
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	89					N	1					178
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					178
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					178

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
05	86	N	86	-0-	-0-	-0-	19	1	67	2	N	-0-					-0-
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	17	1	52	2	N	-0-					-0-
07	93	N	82	-0-	-11	-0-	25	1	57	2	N	-0-					-0-
08	93	N	60	-0-	-33	-0-	20	1	40	2	N	-0-					-0-
09	60	N	1	-0-	-59	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	93	N	18	-0-	-75	-0-	6	1	12	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
05	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	3			Y	-0-					-0-
06	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	3			Y	-0-					-0-
07	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	3			Y	-0-					-0-
08	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	3			Y	-0-					-0-
09	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	3			Y	-0-					-0-
10	1240	N	1130	-0-	-110	-0-	1130	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
05	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2			Y	-0-					-0-
06	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2			Y	-0-					-0-
07	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2			Y	-0-					-0-
08	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2			Y	-0-					-0-
09	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2			Y	-0-					-0-
*10	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2			Y	-0-					-0-

TIPTON "A" WELL #: 1 L RRCID -> 032665 COMPL. DATE 01/28/1964 TOTAL DEPTH 5828 PERF. 5782 - 5803

05	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					-0-
06	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					-0-
07	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					-0-
08	496	N	470	-0-	-26	-0-	470	2			N	-0-					-0-
09	480	N	476	-0-	-4	-0-	476	2			N	-0-					-0-
*10	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	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

05	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	2040	2			N	-0-					-0-
06	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	2077	2			N	-0-					-0-
07	2781	N	2781	-0-	-0-	-0-	2781	2			N	-0-					-0-
08	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	2566	2			N	-0-					-0-
09	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2124	2			N	-0-					-0-
10	2790	N	2285	-0-	-505	-0-	2116	2	169	9	N	154	154	1			-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

05	2902	N	588	-0-	-2314	-0-	36	1	552	3	Y	-0-					14
06	604	N	604	-0-	-0-	-0-	33	1	570	3	Y	1					15
							1	9									
07	695	N	695	-0-	-0-	-0-	60	1	633	3	Y	2					17
							2	9									
08	655	N	655	-0-	-0-	-0-	48	1	604	3	Y	3					20
							3	9									
09	600	N	595	-0-	-5	-0-	33	1	559	3	Y	3					23
							3	9									
10	682	N	304	-0-	-378	-0-	6	1	298	3	Y	-0-					23

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
DAVIS, T. E. WELL #: 3 RRCID -> 021512 COMPL. DATE 07/21/1955 TOTAL DEPTH 5875 PERF. 4802 - 4818

05	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	2			N	-0-					21
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					21
07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					21
08	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					21
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
05	2438	N	476	-0-	-1962	-0-	87	1	372	3	Y	15					90
							17	9									
06	436	N	436	-0-	-0-	-0-	90	1	335	3	Y	10					100
							11	9									
07	426	N	426	-0-	-0-	-0-	93	1	324	3	Y	8					108
							9	9									
08	426	N	426	-0-	-0-	-0-	93	1	320	3	Y	12					120
							13	9									
09	417	N	417	-0-	-0-	-0-	90	1	305	3	Y	20					140
							22	9									
10	403	N	397	-0-	-6	-0-	93	1	295	3	Y	8					148
							9	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132

MERFF (CONGL.) 60613 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
STAMPER OPERATING CO., INC. 812133
KILLEN WELL #: 3 RRCID -> 107360 COMPL. DATE 08/29/1983 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4713 - 4719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2			N	-0-					54
*12	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			N	-0-					54
*01	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-					54
*02	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					54
*03	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	2210	2			N	-0-					54
*04	3000	N	3528	-0-	528	528	3528	2			N	-0-					54
*05	1179	N	651	-0-	-528	-0-	651	2			N	-0-					54
*06	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			N	-0-					54
*07	14B2 EXT		788	-0-	788	788	788	2			N	-0-					54
08	14B2 EXT		328	-0-	328	1116	328	2			N	-0-					54
09	14B2 EXT		328	-0-	328	1444	328	2			N	-0-					54
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	1444					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
05	186	N	144	-0-	-42	-0-	144	2			N	-0-					-0-
06	180	N	137	-0-	-43	-0-	137	2			N	-0-					-0-
07	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	2			N	-0-					-0-
08	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
*09	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCONNELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089762 COMPL. DATE 03/07/1980 TOTAL DEPTH 5345 PERF. 5284 - 5286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	2			N	-0-					-0-
06	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
07	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
08	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
*09	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

MIGL (5150) //CONT.// 61285 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
MYERS, A. J. 597440
CRAFT WELL #: 1 RRCID -> 126840 COMPL. DATE 01/22/1988 TOTAL DEPTH 5335 PERF. 5066 - 5140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					100
06	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					100
07	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					100
*08	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					100
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

MILES-JACKSON (CADDO) 61384 284 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
ROBINSON, I. L. WELL #: 1 RRCID -> 043271 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5394 PERF. 5394 - 5274

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					58
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					58
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					58
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					58
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					58
10	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

05	10459	R	10459	-0-	-0-	-0-	10439	2	20	9	N	18					234
06	9412	R	9412	-0-	-0-	-0-	9365	2	47	9	N	43	186	1			91
07	7593		7593	-0-	-0-	-0-	7579	2	14	9	N	13					104
08	9985		9985	-0-	-0-	-0-	9971	2	14	9	N	13					117
09	8657		8657	-0-	-0-	-0-	8648	2	9	9	N	8					125
*10	9490		9490	-0-	-0-	-0-	9487	2	3	9	N	3					128

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

05	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					34
06	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					34
07	310	N	265	-0-	-45	-0-	265	2			N	-0-					34
08	310	N	260	-0-	-50	-0-	260	2			N	-0-					34
09	270	N	253	-0-	-17	-0-	253	2			N	-0-					34
*10	515	N	515	-0-	-0-	-0-	508	2	7	9	N	6					40

BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
CULLAR UNIT WELL #: 2 RRCID -> 114603 COMPL. DATE 11/19/1984 TOTAL DEPTH 14032 PERF.13860 - 13914

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					154
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					154
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					154
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					154
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					154
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					154

XTO ENERGY INC. 945936
CULLAR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102812 COMPL. DATE 06/28/1982 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12750 - 12812

05	6820	X	6432	-0-	-388	-0-	6360	3	72	9	N	65	206	1			153
06	6600	X	6236	-0-	-364	-0-	6184	3	52	9	N	47					200
07	DLQ G-10		6427	-0-	6427	6427	6371	3	56	9	N	51					251
08	DLQ G-10		6329	-0-	6329	12756	6289	3	40	9	N	36					287
09	DLQ G-10		5907	-0-	5907	18663	5871	3	36	9	N	33					320
*10	24780	X	6117	-0-	-18663	-0-	6067	3	50	9	N	45					365

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
05	1300	R	1300	-0-	-0-	-0-	1294	2	6	9	N	5					85
06	1020	#	-0-	-0-	-1020	-0-					N	4					89
07	682	#	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					89
08	1302	#	-0-	-0-	-1302	-0-					N	21					110
*09	1769	R	1769	-0-	-0-	-0-	1757	2	12	9	N	11					121
10	1302	#	403	-0-	-899	-0-	397	2	6	9	N	5					126

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
05	310	#	148	-0-	-162	-0-	148	3			N	-0-					-0-
06	300	#	254	-0-	-46	-0-	254	3			N	-0-					-0-
07	429	R	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					-0-
08	310	#	249	-0-	-61	-0-	249	3			N	-0-					-0-
09	240	#	239	-0-	-1	-0-	239	3			N	-0-					-0-
10	434	#	311	-0-	-123	-0-	311	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
05	341	#	204	-0-	-137	-0-	204	3			N	-0-					-0-
06	330	#	309	-0-	-21	-0-	309	3			N	-0-					-0-
07	341	#	115	-0-	-226	-0-	115	3			N	-0-					-0-
08	401	R	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					-0-
09	349	R	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
*10	382	R	382	-0-	-0-	-0-	382	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
05	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					92
06	150	N	120	-0-	-30	-0-	120	2			N	-0-					92
07	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					92
08	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					92
09	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					92
*10	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	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
05	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	3			N	-0-					-0-
06	180	N	123	-0-	-57	-0-	123	3			N	-0-					-0-
07	155	N	120	-0-	-35	-0-	120	3			N	-0-					-0-
08	155	N	118	-0-	-37	-0-	118	3			N	-0-					-0-
09	120	N	99	-0-	-21	-0-	99	3			N	-0-					-0-
10	124	N	96	-0-	-28	-0-	96	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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONTEATH (ATOKA, UPPER) //CONT.// 62580 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
BECK, FRED WELL #: 12 RRCID -> 205398 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 6219 - 6240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
COLE TRUST "A" WELL #: 4 RRCID -> 206919 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6218 - 6242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	713	N	682	-0-	-31	-0-	221	1	461	2	N	-0-					-0-
06	690	N	647	-0-	-43	-0-	218	1	429	2	N	-0-					-0-
07	627	N	627	-0-	-0-	-0-	216	1	411	2	N	-0-					-0-
08	729	N	729	-0-	-0-	-0-	257	1	472	2	N	-0-					-0-
09	707	N	707	-0-	-0-	-0-	34	1	673	2	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
05	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					-0-
06	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-					-0-
07	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					-0-
08	465	N	463	-0-	-2	-0-	463	3			N	-0-					-0-
09	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-					-0-
*10	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	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
05	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2060	3	6	9	N	5					202
06	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1927	3	3	9	N	3					205
07	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1890	3	6	9	N	5					210
08	2077	N	1921	-0-	-156	-0-	1921	3			N	-0-					210
09	1920	N	1807	-0-	-113	-0-	1807	3			N	-0-					210
10	1891	N	1807	-0-	-84	-0-	1807	3			N	-0-					210

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
05	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	3687	3	1	9	N	1					103
06	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	3382	3			N	-0-					103
07	3100	N	3634	-0-	534	534	3634	3			N	-0-					103
08	3857	X	3323	-0-	-534	-0-	3323	3			N	-0-					103
09	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	3074	3			N	-0-					103
*10	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	4200	3			N	-0-					103

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
05	775	N	754	-0-	-21	-0-	754	3			N	-0-					8
06	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	3			N	-0-					8
07	775	N	606	-0-	-169	-0-	606	3			N	-0-					8
08	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	3			N	-0-					8
09	750	N	580	-0-	-170	-0-	580	3			N	-0-					8
*10	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	3			N	-0-					8

MONTEATH (ATOKA, UPPER) //CONT.// 62580 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. //CONT.// 911808
POE-MANN WELL #: 4 RRCID -> 205220 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6207 - 6224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-
06	300	N	247	-0-	-53	-0-	247	3			N	-0-					-0-
07	279	N	177	-0-	-102	-0-	177	3			N	-0-					-0-
08	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					-0-
09	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
*10	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-

MONTEATH (CADDO) 62580 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
TALLY, E. C. WELL #: 1 RRCID -> 109426 COMPL. DATE 03/26/2002 TOTAL DEPTH 5258 PERF. 3911 - 5220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3331	X	743	-0-	-2588 B	-0-	29	1	714	2	Y	-0-					-0-
06	724	N	724	-0-	-0- B	-0-	29	1	695	2	Y	-0-					-0-
07	700	N	700	-0-	-0- B	-0-	28	1	672	2	Y	-0-					-0-
08	682	N	682	-0-	-0- B	-0-	27	1	655	2	Y	-0-					-0-
09	622	N	622	-0-	-0- B	-0-	24	1	598	2	Y	-0-					-0-
*10	571	N	571	-0-	-0- B	-0-	22	1	549	2	Y	-0-					-0-

TALLY, E. C. WELL #: 10 RRCID -> 210975 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 6867 PERF. 3895 - 4134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1178	N	1133	-0-	-45 B	-0-	45	1	1088	2	N	-0-					-0-
06	1110	N	1090	-0-	-20 B	-0-	44	1	1046	2	N	-0-					-0-
07	1147	N	1120	-0-	-27 B	-0-	45	1	1075	2	N	-0-					-0-
08	1147	N	1115	-0-	-32 B	-0-	44	1	1071	2	N	-0-					-0-
09	1081	N	1081	-0-	-0- B	-0-	42	1	1039	2	N	-0-					-0-
10	1116	N	1115	-0-	-1 B	-0-	43	1	1072	2	N	-0-					-0-

J-W OPERATING CO. 427960
STRICKLAND WELL #: 1 C RRCID -> 089267 COMPL. DATE 04/07/1980 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 4868 - 4933

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

STRICKLAND WELL #: 15 RRCID -> 210740 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 7988 PERF. 4940 - 6366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403	N	282	-0-	-121 B	-0-	282	3			N	-0-					-0-
06	480	N	268	-0-	-212 B	-0-	268	3			N	-0-					-0-
07	419	N	419	-0-	-0- B	-0-	419	3			N	-0-					-0-
08	351	N	351	-0-	-0- B	-0-	351	3			N	-0-					-0-
09	411	N	411	-0-	-0- B	-0-	411	3			N	-0-					-0-
10	434	N	352	-0-	-82 B	-0-	352	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
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					7
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					7
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					7
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					7
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					7
10	14B2	EXT	-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
05	2015	#	1645	-0-	-370	-0-	1645	3			N	-0-					-0-
06	1680	N	1410	-0-	-270	-0-	1410	3			N	-0-					-0-
07	1674	N	1053	-0-	-621	-0-	1053	3			N	-0-					-0-
08	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	3			N	-0-					-0-
09	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	3			N	-0-					-0-
*10	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	3			N	-0-					-0-

POTTER, MARVIN WELL #: 1 RRCID -> 090519 COMPL. DATE 09/15/1980 TOTAL DEPTH 8044 PERF. 6110 - 6119

05	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	3			N	-0-					-0-
06	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	3			N	-0-					-0-
07	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	3			N	-0-					-0-
08	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	3			N	-0-					-0-
09	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	3			N	-0-					-0-
10	992	N	937	-0-	-55	-0-	937	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

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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.		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

05	279		203	-0-	-76	-0-	9	1	194	3	N	-0-					-0-
06	270		199	-0-	-71	-0-	9	1	190	3	N	-0-					-0-
07	217	N	205	-0-	-12	-0-	9	1	196	3	N	-0-					-0-
08	217	N	187	-0-	-30	-0-	8	1	179	3	N	-0-					-0-
09	210	N	181	-0-	-29	-0-	8	1	173	3	N	-0-					-0-
10	217	N	183	-0-	-34	-0-	8	1	175	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

05	659	R	659	-0-	-0-	-0-	659	3			N	-0-					15
06	660	#	571	-0-	-89	-0-	571	3			N	-0-					15
07	682	#	635	-0-	-47	-0-	635	3			N	-0-					15
08	682	#	620	-0-	-62	-0-	620	3			N	-0-					15
09	630	#	606	-0-	-24	-0-	606	3			N	-0-					15
*10	651	#	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					15

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
BLACK-KAKER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 035156 COMPL. DATE 03/28/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5270 - 5299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1058	R	1058	-0-	-0-	-0-	1050	3	8	9	N	7					105
06	889	R	889	-0-	-0-	-0-	881	3	8	9	N	7					112
07	1124	R	1124	-0-	-0-	-0-	1098	3	26	9	N	24					136
08	1071	R	1071	-0-	-0-	-0-	1068	3	3	9	N	3					139
09	1020	#	937	-0-	-83	-0-	930	3	7	9	N	6					145
10	1116	#	814	-0-	-302	-0-	814	3			N	-0-					145

CUL-RAY UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 042699 COMPL. DATE 10/06/1962 TOTAL DEPTH 5904 PERF. 5840 - 5867

05	186	#	24	-0-	-162	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
06	240	#	18	-0-	-222	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
07	31	#	22	-0-	-9	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
08	31	R	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
09	30	#	29	-0-	-1	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
10	31	#	28	-0-	-3	-0-	28	3			Y	-0-					-0-

CUL-RAY WELL #: 2 RRCID -> 262135 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 6049 PERF. 5264 - 5911

05	620	#	595	-0-	-25	-0-	595	3			Y	-0-					-0-
06	600	#	461	-0-	-139	-0-	461	3			Y	-0-					-0-
07	620	#	556	-0-	-64	-0-	556	3			Y	-0-					-0-
08	628	R	628	-0-	-0-	-0-	628	3			Y	-0-					-0-
09	600	#	578	-0-	-22	-0-	578	3			Y	-0-					-0-
10	589	#	558	-0-	-31	-0-	558	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

05	186	#	180	-0-	-6	-0-	8	1	172	3	N	-0-					-0-
06	180	#	175	-0-	-5	-0-	8	1	167	3	N	-0-					-0-
07	186	#	177	-0-	-9	-0-	8	1	169	3	N	-0-					-0-
08	186	R	186	-0-	-0-	-0-	8	1	178	3	N	-0-					-0-
09	180	#	166	-0-	-14	-0-	7	1	159	3	N	-0-					-0-
10	186	#	179	-0-	-7	-0-	8	1	171	3	N	-0-					-0-

KAKER, SAM F. "B" WELL #: 3 RRCID -> 040684 COMPL. DATE 02/20/1962 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5302 - 5676

05	165	R	165	-0-	-0-	-0-	7	1	158	3	N	-0-					-0-
06	155	R	155	-0-	-0-	-0-	7	1	148	3	N	-0-					-0-
07	178	R	178	-0-	-0-	-0-	8	1	170	3	N	-0-					-0-
08	180	R	180	-0-	-0-	-0-	8	1	172	3	N	-0-					-0-
09	163	R	163	-0-	-0-	-0-	7	1	156	3	N	-0-					-0-
*10	163	R	163	-0-	-0-	-0-	7	1	156	3	N	-0-					-0-

COWLING, E. P. WELL #: 1 RRCID -> 045060 COMPL. DATE 12/08/1963 TOTAL DEPTH 5926 PERF. 5060 - 5570

05	434	#	378	-0-	-56	-0-	17	1	361	3	N	-0-					-0-
06	430	R	430	-0-	-0-	-0-	20	1	410	3	N	-0-					-0-
07	435	R	435	-0-	-0-	-0-	20	1	415	3	N	-0-					-0-
08	434	#	428	-0-	-6	-0-	18	1	410	3	N	-0-					-0-
09	420	#	400	-0-	-20	-0-	17	1	383	3	N	-0-					-0-
10	434	#	417	-0-	-17	-0-	18	1	399	3	N	-0-					-0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GILLILAND, V. WELL #: 1 RRCID -> 050992 COMPL. DATE 02/23/1959 TOTAL DEPTH 5977 PERF. 3653 - 5268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	#	168	-0-	-18	-0-	8	1	160	3	N	-0-					-0-
06	180	#	159	-0-	-21	-0-	7	1	152	3	N	-0-					-0-
07	186	#	174	-0-	-12	-0-	8	1	166	3	N	-0-					-0-
08	186	#	168	-0-	-18	-0-	7	1	161	3	N	-0-					-0-
09	180	#	160	-0-	-20	-0-	7	1	153	3	N	-0-					-0-
*10	192	R	192	-0-	-0-	-0-	8	1	184	3	N	-0-					-0-

TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 19 T RRCID -> 054110 COMPL. DATE 12/14/1964 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5925 - 2240

05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLEECE WELL #: 1 RRCID -> 105104 COMPL. DATE 03/14/1983 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 5584 - 5589

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	1209	#	1125	-0-	-84	-0-	1124	3	1	9	Y	1					28
06	1138	R	1138	-0-	-0-	-0-	1134	3	4	9	Y	4					32
07	1125	R	1125	-0-	-0-	-0-	1121	3	4	9	Y	4					36
08	1086	R	1086	-0-	-0-	-0-	1082	3	4	9	Y	4					40
09	1012	R	1012	-0-	-0-	-0-	1010	3	2	9	Y	2					42
*10	1124	R	1124	-0-	-0-	-0-	1114	3	10	9	Y	9					51

LAWRENCE, C. A. GU "B" WELL #: 2 T RRCID -> 110842 COMPL. DATE 01/15/1957 TOTAL DEPTH 5795 PERF. 5747 - 5757

05	113	R	113	-0-	-0-	-0-	5	1	108	3	Y	-0-					8
06	104	R	104	-0-	-0-	-0-	5	1	99	3	Y	-0-					8
07	111	R	111	-0-	-0-	-0-	5	1	106	3	Y	-0-					8
08	109	R	109	-0-	-0-	-0-	5	1	104	3	Y	-0-					8
09	108	R	108	-0-	-0-	-0-	5	1	103	3	Y	-0-					8
*10	111	R	111	-0-	-0-	-0-	5	1	106	3	Y	-0-					8

LILES, E. R. WELL #: 1 RRCID -> 111369 COMPL. DATE 11/22/1963 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5559 - 5693

05	889	R	889	-0-	-0-	-0-	803	3	86	9	Y	78					175
06	1296	R	1296	-0-	-0-	-0-	1205	3	91	9	Y	83	171	1			87
07	1263	R	1263	-0-	-0-	-0-	1183	3	80	9	Y	73					160
08	1433	R	1433	-0-	-0-	-0-	1355	3	78	9	Y	71	172	1			59
09	1348	R	1348	-0-	-0-	-0-	1282	3	66	9	Y	60					119
*10	1354	R	1354	-0-	-0-	-0-	1300	3	54	9	Y	49					168

TARRANT CO. WATERBOARD WELL #: 30 RRCID -> 116567 COMPL. DATE 08/22/1983 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 5756 - 6311

05	1147	#	656	-0-	-491	-0-	656	3			Y	-0-					26
06	1006	R	1006	-0-	-0-	-0-	1006	3			Y	-0-					26
07	1147	R	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3			Y	-0-					26
08	868	#	860	-0-	-8	-0-	849	3	11	9	Y	10					36
09	949	R	949	-0-	-0-	-0-	949	3			Y	-0-					36
*10	925	R	925	-0-	-0-	-0-	925	3			Y	-0-					36

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MOORE, KATIE WELL #: 3 RRCID -> 119140 COMPL. DATE 05/22/1985 TOTAL DEPTH 5997 PERF. 5422 - 5759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	#	424	-0-	-41	-0-	19	1	405	3	Y	-0-					-0-
06	437	R	437	-0-	-0-	-0-	20	1	417	3	Y	-0-					-0-
07	435	R	435	-0-	-0-	-0-	20	1	415	3	Y	-0-					-0-
08	463	R	463	-0-	-0-	-0-	21	1	442	3	Y	-0-					-0-
09	439	R	439	-0-	-0-	-0-	20	1	419	3	Y	-0-					-0-
*10	448	R	448	-0-	-0-	-0-	19	1	421	3	Y	7					7
							8	9									

MAY, MYRTLE GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 127484 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 6139 PERF. 5186 - 6112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	744	#	482	-0-	-262	-0-	144	1	338	3	Y	-0-					7
06	962	R	962	-0-	-0-	-0-	560	1	402	3	Y	-0-					7
07	996	R	996	-0-	-0-	-0-	578	1	418	3	Y	-0-					7
08	903	R	903	-0-	-0-	-0-	573	1	330	3	Y	-0-					7
09	867	R	867	-0-	-0-	-0-	554	1	313	3	Y	-0-					7
*10	913	R	913	-0-	-0-	-0-	573	1	340	3	Y	-0-					7

LAWRENCE, C. A. GU "D" WELL #: 9 RRCID -> 128636 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5953 PERF. 5181 - 5624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	168	R	168	-0-	-0-	-0-	8	1	160	3	Y	-0-					7
06	158	R	158	-0-	-0-	-0-	7	1	151	3	Y	-0-					7
07	156	R	156	-0-	-0-	-0-	7	1	149	3	Y	-0-					7
08	155	#	141	-0-	-14	-0-	6	1	135	3	Y	-0-					7
09	150	#	136	-0-	-14	-0-	6	1	130	3	Y	-0-					7
*10	163	R	163	-0-	-0-	-0-	7	1	156	3	Y	-0-					7

FLOWERS-BILBERRY UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 134291 COMPL. DATE 01/22/1988 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 4994 - 5094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1077	R	1077	-0-	-0-	-0-	47	1	997	3	N	30					71
							33	9									
06	1050	#	1044	-0-	-6	-0-	46	1	970	3	N	25					96
							28	9									
07	1145	R	1145	-0-	-0-	-0-	50	1	1066	3	N	26					122
							29	9									
08	1110	R	1110	-0-	-0-	-0-	47	1	1029	3	N	31					153
							34	9									
09	1141	R	1141	-0-	-0-	-0-	48	1	1070	3	N	21					174
							23	9									
*10	1166	R	1166	-0-	-0-	-0-	50	1	1092	3	N	22					196
							24	9									

BRYANT, DAVID W. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 136243 COMPL. DATE 01/24/1986 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5163 - 5798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	908	R	908	-0-	-0-	-0-	149	1	756	3	Y	3					32
							3	9									
06	900	#	867	-0-	-33	-0-	153	1	712	3	Y	2					34
							2	9									
07	930	#	906	-0-	-24	-0-	159	1	746	3	Y	1					35
							1	9									
08	946	R	946	-0-	-0-	-0-	160	1	786	3	Y	-0-					35
09	900	#	798	-0-	-102	-0-	150	1	646	3	Y	2					37
							2	9									
*10	949	R	949	-0-	-0-	-0-	160	1	788	3	Y	1					38
							1	9									

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WILSON, D. J. "A" WELL #: 1 RRCID -> 138549 COMPL. DATE 08/21/1990 TOTAL DEPTH 6065 PERF. 4127 - 4249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	866	R	866	-0-	-0-	-0-	39	1	827	3	N	-0-					-0-
06	837	R	837	-0-	-0-	-0-	38	1	799	3	N	-0-					-0-
07	853	R	853	-0-	-0-	-0-	38	1	815	3	N	-0-					-0-
08	830	R	830	-0-	-0-	-0-	37	1	793	3	N	-0-					-0-
09	791	R	791	-0-	-0-	-0-	35	1	756	3	N	-0-					-0-
*10	817	R	817	-0-	-0-	-0-	36	1	781	3	N	-0-					-0-

HUGHES, D. J. WELL #: 23 RRCID -> 144755 COMPL. DATE 06/03/1992 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 4416 - 4458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	30	#	1	-0-	-29	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
*05	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*06	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
*07	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*08	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	1	#	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAWRENCE, C. A. UNIT "I" WELL #: 18 RRCID -> 146883 COMPL. DATE 05/11/1985 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 5270 - 5662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	459	R	459	-0-	-0-	-0-	21	1	438	3	Y	-0-					19
06	450	#	439	-0-	-11	-0-	20	1	419	3	Y	-0-					19
07	465	#	443	-0-	-22	-0-	20	1	423	3	Y	-0-					19
08	465	#	427	-0-	-38	-0-	18	1	409	3	Y	-0-					19
09	450	#	422	-0-	-28	-0-	18	1	404	3	Y	-0-					19
10	465	#	447	-0-	-18	-0-	20	1	427	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
05	1612	#	987	-0-	-625	-0-	33	1	952	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	990	#	289	-0-	-701	-0-	10	1	279	3	Y	-0-					-0-
07	1023	#	301	-0-	-722	-0-	10	1	291	3	Y	-0-					-0-
08	1569	R	1569	-0-	-0-	-0-	52	1	1517	3	Y	-0-					-0-
09	1177	R	1177	-0-	-0-	-0-	39	1	1138	3	Y	-0-					-0-
*10	1034	R	1034	-0-	-0-	-0-	34	1	1000	3	Y	-0-					-0-

EVANS-DICKENSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148420 COMPL. DATE 08/18/1989 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5192 - 5309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	#	336	-0-	-5	-0-	336	3			Y	-0-					8
06	330	#	315	-0-	-15	-0-	315	3			Y	-0-					8
07	341	#	323	-0-	-18	-0-	323	3			Y	-0-					8
08	341	#	312	-0-	-29	-0-	312	3			Y	-0-					8
09	330	#	287	-0-	-43	-0-	287	3			Y	-0-					8
10	341	#	315	-0-	-26	-0-	315	3			Y	-0-					8

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
05	2139	#	1718	-0-	-421	-0-	428	1	1188	3	N	93	145	1			226
							102	9									
06	2070	#	1592	-0-	-478	-0-	399	1	1117	3	N	69	155	1			140
							76	9									
07	2139	#	1534	-0-	-605	-0-	391	1	1069	3	N	67	121	1			86
							74	9									
08	2015	#	394	-0-	-1621	-0-	273	1	117	3	N	4					90
							4	9									
09	1770	#	1137	-0-	-633	-0-	291	1	826	3	N	18					108
							20	9									
10	1705	#	1599	-0-	-106	-0-	421	1	1086	3	N	84					192
							92	9									

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HUGHES, D. J. WELL #: 28 RRCID -> 160382 COMPL. DATE 02/01/1994 TOTAL DEPTH 5965 PERF. 4491 - 5727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	644	R	644	-0-	-0-	-0-	29	1	615	3	Y	-0-					-0-
06	630	#	618	-0-	-12	-0-	28	1	590	3	Y	-0-					-0-
07	651	#	638	-0-	-13	-0-	28	1	610	3	Y	-0-					-0-
08	651	#	640	-0-	-11	-0-	28	1	612	3	Y	-0-					-0-
09	630	#	618	-0-	-12	-0-	27	1	591	3	Y	-0-					-0-
*10	651	#	624	-0-	-27	-0-	27	1	597	3	Y	-0-					-0-

FLOWERS-BILBERRY UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 170758 COMPL. DATE 02/12/1993 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5002 - 5710

05	682	#	575	-0-	-107	-0-	25	1	546	3	Y	4					64
							4	9									
06	553	R	553	-0-	-0-	-0-	25	1	527	3	Y	1					65
							1	9									
07	614	R	614	-0-	-0-	-0-	27	1	583	3	Y	4					69
							4	9									
08	579	R	579	-0-	-0-	-0-	25	1	553	3	Y	1					70
							1	9									
09	550	R	550	-0-	-0-	-0-	24	1	524	3	Y	2					72
							2	9									
*10	592	R	592	-0-	-0-	-0-	25	1	565	3	Y	2					74
							2	9									

HUGHES-CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 171952 COMPL. DATE 08/26/1994 TOTAL DEPTH 5015 PERF. 4369 - 4502

05	639	R	639	-0-	-0-	-0-	91	1	548	3	Y	-0-					189
06	514	R	514	-0-	-0-	-0-	108	1	406	3	Y	-0-					189
07	713	#	504	-0-	-209	-0-	112	1	392	3	Y	-0-					189
08	713	#	581	-0-	-132	-0-	115	1	466	3	Y	-0-					189
09	690	#	560	-0-	-130	-0-	111	1	449	3	Y	-0-					189
*10	651	#	583	-0-	-68	-0-	114	1	469	3	Y	-0-					189

MOLLOY, W. A. WELL #: 4 RRCID -> 172775 COMPL. DATE 11/17/1989 TOTAL DEPTH 5355 PERF. 5135 - 5187

05	290	R	290	-0-	-0-	-0-	290	3			Y	-0-					-0-
06	270	#	262	-0-	-8	-0-	262	3			Y	-0-					-0-
07	279	#	263	-0-	-16	-0-	263	3			Y	-0-					-0-
08	279	#	259	-0-	-20	-0-	259	3			Y	-0-					-0-
09	270	#	254	-0-	-16	-0-	254	3			Y	-0-					-0-
10	279	#	266	-0-	-13	-0-	266	3			Y	-0-					-0-

METHODIST CAMP WELL #: 3 RRCID -> 173679 COMPL. DATE 08/16/1991 TOTAL DEPTH 5862 PERF. 5367 - 5623

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

LINEHAN, R. W. WELL #: 3 RRCID -> 175791 COMPL. DATE 11/26/1980 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5275 - 5285

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

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
05	837	#	831	-0-	-6	-0-	37	1	794	3	Y	-0-					-0-
06	960	#	744	-0-	-216	-0-	33	1	711	3	Y	-0-					-0-
07	992	#	764	-0-	-228	-0-	34	1	730	3	Y	-0-					-0-
08	992	#	975	-0-	-17	-0-	43	1	932	3	Y	-0-					-0-
09	844	R	844	-0-	-0-	-0-	35	1	761	3	Y	44					44
							48	9									
*10	1324	R	1324	-0-	-0-	-0-	55	1	1227	3	Y	38					82
							42	9									

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
05	1209	#	1030	-0-	-179	-0-	46	1	984	3	Y	-0-					-0-
06	1110	#	934	-0-	-176	-0-	43	1	891	3	Y	-0-					-0-
07	1147	#	902	-0-	-245	-0-	40	1	862	3	Y	-0-					-0-
08	1116	#	879	-0-	-237	-0-	39	1	840	3	Y	-0-					-0-
09	1050	#	808	-0-	-242	-0-	36	1	772	3	Y	-0-					-0-
10	1023	#	829	-0-	-194	-0-	36	1	793	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
05	651	#	378	-0-	-273	-0-	17	1	361	3	N	-0-					-0-
06	845	R	845	-0-	-0-	-0-	38	1	807	3	N	-0-					-0-
07	1232	R	1232	-0-	-0-	-0-	55	1	1177	3	N	-0-					-0-
08	1140	R	1140	-0-	-0-	-0-	51	1	1089	3	N	-0-					-0-
09	1160	R	1160	-0-	-0-	-0-	51	1	1109	3	N	-0-					-0-
10	1240	#	1153	-0-	-87	-0-	50	1	1103	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
05	1023	#	904	-0-	-119	-0-	39	1	831	3	N	31	139	1			32
							34	9									
06	990	#	788	-0-	-202	-0-	35	1	736	3	N	15					47
							17	9									
07	961	#	722	-0-	-239	-0-	31	1	682	3	N	8					55
							9	9									
08	1174	R	1174	-0-	-0-	-0-	51	1	1114	3	N	8					63
							9	9									
09	1205	R	1205	-0-	-0-	-0-	50	1	1094	3	N	55					118
							61	9									
*10	1113	R	1113	-0-	-0-	-0-	47	1	1043	3	N	21					139
							23	9									

THOMAS, ROY GU 3 WELL #: 6 RRCID -> 192118 COMPL. DATE 05/24/1994 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 4992 - 5972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	#	214	-0-	-65	-0-	7	1	207	3	Y	-0-					28
06	210	#	201	-0-	-9	-0-	7	1	194	3	Y	-0-					28
07	589	R	589	-0-	-0-	-0-	143	1	395	3	Y	46					74
							51	9									
08	739	R	739	-0-	-0-	-0-	239	1	465	3	Y	32	103	1			3
							35	9									
09	325	R	325	-0-	-0-	-0-	78	1	229	3	Y	16					19
							18	9									
*10	445	R	445	-0-	-0-	-0-	204	1	406	3	Y	23					42
							25	9									

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CRENSHAW WELL #: 2 RRCID -> 192209 COMPL. DATE 04/16/1993 TOTAL DEPTH 6277 PERF. 4412 - 4458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	430	R	430	-0-	-0-	-0-	17	1	381	3	Y	29					115
							32	9									
06	406	R	406	-0-	-0-	-0-	17	1	365	3	Y	22					137
							24	9									
07	461	R	461	-0-	-0-	-0-	20	1	419	3	Y	20	122	1			35
							22	9									
08	486	R	486	-0-	-0-	-0-	20	1	435	3	Y	28					63
							31	9									
09	446	R	446	-0-	-0-	-0-	18	1	405	3	Y	21					84
							23	9									
*10	496	R	496	-0-	-0-	-0-	21	1	450	3	Y	23					107
							25	9									

FLOWERS-BILBERRY UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 194019 COMPL. DATE 02/16/1994 TOTAL DEPTH 5745 PERF. 4938 - 5495

05	434	#	387	-0-	-47	-0-	17	1	361	3	Y	8					87
							9	9									
06	300	#	290	-0-	-10	-0-	13	1	277	3	Y	-0-					87
07	322	R	322	-0-	-0-	-0-	14	1	306	3	Y	2					89
							2	9									
08	339	R	339	-0-	-0-	-0-	15	1	323	3	Y	1					90
							1	9									
09	358	R	358	-0-	-0-	-0-	15	1	337	3	Y	5					95
							6	9									
*10	484	R	484	-0-	-0-	-0-	21	1	452	3	Y	10					105
							11	9									

SHEPPARD "A" WELL #: 2 RRCID -> 196330 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5659 PERF. 4930 - 5116

05	319	R	319	-0-	-0-	-0-	14	1	305	3	N	-0-					-0-
06	318	R	318	-0-	-0-	-0-	15	1	303	3	N	-0-					-0-
07	317	R	317	-0-	-0-	-0-	14	1	303	3	N	-0-					-0-
08	321	R	321	-0-	-0-	-0-	14	1	307	3	N	-0-					-0-
09	304	R	304	-0-	-0-	-0-	14	1	290	3	N	-0-					-0-
*10	319	R	319	-0-	-0-	-0-	14	1	305	3	N	-0-					-0-

BAILEY, S. R. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 196810 COMPL. DATE 02/16/1987 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4265 - 5010

05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28

SHEPPARD "CI" WELL #: 3 RRCID -> 198588 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5812 PERF. 5303 - 5309

05	124	#	112	-0-	-12	-0-	5	1	107	3	N	-0-					-0-
06	120	#	118	-0-	-2	-0-	6	1	112	3	N	-0-					-0-
07	124	#	120	-0-	-4	-0-	6	1	114	3	N	-0-					-0-
08	130	R	130	-0-	-0-	-0-	6	1	124	3	N	-0-					-0-
09	120	#	85	-0-	-35	-0-	3	1	82	3	N	-0-					-0-
*10	160	R	160	-0-	-0-	-0-	7	1	153	3	N	-0-					-0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GILBERT SHAWN GU 3 WELL #: 7 RRCID -> 198996 COMPL. DATE 06/28/1993 TOTAL DEPTH 6045 PERF. 5145 - 5223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1736	#	1494	-0-	-242	-0-	197	1	1290	3	N	6					22
							7	9									
06	1710	#	1605	-0-	-105	-0-	206	1	1393	3	N	5					27
							6	9									
07	1879	R	1879	-0-	-0-	-0-	241	1	1632	3	N	5					32
							6	9									
08	1767	#	1724	-0-	-43	-0-	264	1	1456	3	Y	4	30	1			6
							4	9									
09	1650	#	1422	-0-	-228	-0-	184	1	1230	3	Y	7	1	1			12
							8	9									
10	1860	#	1507	-0-	-353	-0-	192	1	1306	3	Y	8					20
							9	9									

KAKER, CARL C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 201064 COMPL. DATE 07/17/1985 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 4781 - 5787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	450	R	450	-0-	-0-	-0-	12	1	186	2	Y	-0-					-0-
							252	3									
06	441	R	441	-0-	-0-	-0-	12	1	182	2	Y	-0-					-0-
							247	3									
07	454	R	454	-0-	-0-	-0-	12	1	203	2	Y	-0-					-0-
							239	3									
08	491	R	491	-0-	-0-	-0-	13	1	203	2	Y	-0-					-0-
							275	3									
09	353	R	353	-0-	-0-	-0-	9	1	146	2	Y	-0-					-0-
							198	3									
*10	573	R	573	-0-	-0-	-0-	15	1	237	2	Y	-0-					-0-
							321	3									

CITY OF BRIDGEPORT WELL #: 3 RRCID -> 205671 COMPL. DATE 03/25/1994 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 4754 - 5752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	496	#	411	-0-	-85	-0-	18	1	393	3	Y	-0-					49
06	390	#	381	-0-	-9	-0-	17	1	364	3	Y	-0-					49
07	459	R	459	-0-	-0-	-0-	21	1	438	3	Y	-0-					49
08	451	R	451	-0-	-0-	-0-	20	1	431	3	Y	-0-					49
09	390	#	387	-0-	-3	-0-	17	1	370	3	Y	-0-					49
*10	422	R	422	-0-	-0-	-0-	18	1	404	3	Y	-0-					49

WHITE, R. T. WELL #: 1 C RRCID -> 205785 COMPL. DATE 06/21/1961 TOTAL DEPTH 5992 PERF. 5046 - 5583

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

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
05	217	#	154	-0-	-63	-0-	7	1	147	3	Y	-0-					25
06	184	R	184	-0-	-0-	-0-	8	1	176	3	Y	-0-					25
07	284	R	284	-0-	-0-	-0-	47	1	237	3	Y	-0-					25
08	213	R	213	-0-	-0-	-0-	9	1	204	3	Y	-0-	25	1			-0-
09	150	#	47	-0-	-103	-0-	2	1	41	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
10	155	#	26	-0-	-129	-0-	1	1	25	3	Y	-0-					-0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BROWN, GUY WELL #: 2 RRCID -> 208830 COMPL. DATE 04/12/1984 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 4994 - 5970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	527	#	499	-0-	-28	-0-	82	1	417	3	Y	-0-					6
06	510	#	492	-0-	-18	-0-	98	1	393	3	Y	1					7
							1	9									
07	527	#	517	-0-	-10	-0-	112	1	405	3	Y	-0-					7
08	579	R	579	-0-	-0-	-0-	115	1	464	3	Y	-0-					7
09	498	R	498	-0-	-0-	-0-	108	1	390	3	Y	-0-					7
10	527	#	502	-0-	-25	-0-	110	1	392	3	Y	-0-					7

KELLEY, HENRY GU WELL #: 3 RRCID -> 224179 COMPL. DATE 05/16/1991 TOTAL DEPTH 6027 PERF. 4148 - 5986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	3290	R	3290	-0-	-0-	-0-	143	1	3082	3	Y	59	53	1			26
							65	9									
*05	3408	R	3408	-0-	-0-	-0-	115	1	3293	3	Y	-0-	1	1			25
*06	3002	R	3002	-0-	-0-	-0-	104	1	2898	3	Y	-0-					25
*07	2918	R	2918	-0-	-0-	-0-	98	1	2820	3	Y	-0-					25
*08	2942	R	2942	-0-	-0-	-0-	98	1	2844	3	Y	-0-					25
*09	2772	R	2772	-0-	-0-	-0-	92	1	2680	3	Y	-0-					25
*10	2821	#	2776	-0-	-45	-0-	120	1	2656	3	Y	-0-					25

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
05	1645	R	1645	-0-	-0-	-0-	74	1	1571	3	Y	-0-					2
06	1641	R	1641	-0-	-0-	-0-	75	1	1566	3	Y	-0-					2
07	1703	R	1703	-0-	-0-	-0-	74	1	1596	3	Y	30					32
							33	9									
08	1598	R	1598	-0-	-0-	-0-	70	1	1527	3	Y	1					33
							1	9									
09	1388	R	1388	-0-	-0-	-0-	61	1	1327	3	Y	-0-					33
10	1147	#	155	-0-	-992	-0-	7	1	148	3	Y	-0-					33

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
05	255	R	255	-0-	-0-	-0-	9	1	48	2	Y	-0-					-0-
							198	3									
06	244	R	244	-0-	-0-	-0-	9	1	46	2	Y	-0-					-0-
							189	3									
07	269	R	269	-0-	-0-	-0-	9	1	62	2	Y	-0-					-0-
							198	3									
08	332	R	332	-0-	-0-	-0-	12	1	62	2	Y	-0-					-0-
							258	3									
09	210	#	169	-0-	-41	-0-	6	1	32	2	Y	-0-					-0-
							131	3									
*10	343	R	343	-0-	-0-	-0-	12	1	64	2	Y	-0-					-0-
							267	3									

WILLIFORD, R. N. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 245334 COMPL. DATE 10/29/1999 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3897 - 4015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	830	R	830	-0-	-0-	-0-	28	1	798	3	Y	4					39
							4	9									
06	956	R	956	-0-	-0-	-0-	32	1	916	3	Y	7					46
							8	9									
*07	837	#	690	-0-	-147	-0-	23	1	666	3	Y	1	45	1			1
							1	9									
08	1027	R	1027	-0-	-0-	-0-	34	1	991	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	810	#	630	-0-	-180	-0-	21	1	609	3	Y	-0-					1
*10	964	R	964	-0-	-0-	-0-	31	1	921	3	Y	11					12
							12	9									

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SMITH, J. W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 245950 COMPL. DATE 09/04/1981 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5506 - 5771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	750	R	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-					-0-
06	725	R	725	-0-	-0-	-0-	725	3			N	-0-					-0-
07	744	#	743	-0-	-1	-0-	743	3			N	-0-					-0-
08	744	R	744	-0-	-0-	-0-	744	3			N	-0-					-0-
09	720	#	697	-0-	-23	-0-	697	3			N	-0-					-0-
10	744	#	689	-0-	-55	-0-	689	3			N	-0-					-0-

METHODIST CAMP WELL #: 1 RRCID -> 246673 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 5956 PERF. 4005 - 5466

05	1054	#	877	-0-	-177	-0-	38	1	810	3	Y	26					111
							29	9									
06	960	#	897	-0-	-63	-0-	40	1	837	3	Y	18					129
							20	9									
07	993	R	993	-0-	-0-	-0-	43	1	918	3	Y	29					158
							32	9									
08	992	#	982	-0-	-10	-0-	43	1	920	3	Y	17					175
							19	9									
09	960	#	953	-0-	-7	-0-	41	1	901	3	Y	10	152	1			33
							11	9									
10	992	#	788	-0-	-204	-0-	34	1	750	3	Y	4					37
							4	9									

LAWRENCE, C. A. GU "C" WELL #: 24 RRCID -> 246675 COMPL. DATE 07/07/1986 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4162 - 5675

05	217	#	215	-0-	-2	-0-	9	1	206	3	N	-0-					1
06	210	#	209	-0-	-1	-0-	9	1	200	3	N	-0-					1
07	217	#	213	-0-	-4	-0-	9	1	204	3	N	-0-					1
08	217	R	217	-0-	-0-	-0-	9	1	208	3	N	-0-					1
09	221	R	221	-0-	-0-	-0-	9	1	212	3	N	-0-					1
*10	285	R	285	-0-	-0-	-0-	13	1	272	3	N	-0-					1

CITY OF BRIDGEPORT WELL #: 4 RRCID -> 249269 COMPL. DATE 04/14/1964 TOTAL DEPTH 6188 PERF. 5704 - 5716

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE, R. T. WELL #: 3 RRCID -> 250075 COMPL. DATE 02/17/1986 TOTAL DEPTH 6066 PERF. 5044 - 5864

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14					14
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WILLIAMSON, L. C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 250664 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 5955 PERF. 5351 - 5567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	165	R	165	-0-	-0-	-0-	6	1	28	2	N	-0-					-0-
							131	3									
06	157	R	157	-0-	-0-	-0-	6	1	27	2	N	-0-					-0-
							124	3									
07	155	#	154	-0-	-1	-0-	6	1	27	2	N	-0-					-0-
							121	3									
08	158	R	158	-0-	-0-	-0-	6	1	27	2	N	-0-					-0-
							125	3									
09	150	#	128	-0-	-22	-0-	5	1	21	2	N	-0-					-0-
							102	3									
*10	171	R	171	-0-	-0-	-0-	6	1	29	2	N	-0-					-0-
							136	3									

DAWKINS, M. D. GU WELL #: 4 RRCID -> 254862 COMPL. DATE 09/07/1990 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5106 - 5687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	137	R	137	-0-	-0-	-0-	5	1	31	2	N	-0-					-0-
							101	3									
06	140	R	140	-0-	-0-	-0-	5	1	32	2	N	-0-					-0-
							103	3									
07	135	R	135	-0-	-0-	-0-	5	1	31	2	N	-0-					-0-
							99	3									
08	132	R	132	-0-	-0-	-0-	5	1	30	2	N	-0-					-0-
							97	3									
09	150	#	115	-0-	-35	-0-	4	1	27	2	N	-0-					-0-
							84	3									
10	155	#	123	-0-	-32	-0-	5	1	28	2	N	-0-					-0-
							90	3									

FERGUSON, H. N. WELL #: 1 RRCID -> 258311 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 6086 - 6598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1147	#	918	-0-	-229	-0-	42	1	876	3	Y	-0-					3
06	990	#	887	-0-	-103	-0-	30	1	857	3	Y	-0-					3
07	1023	#	929	-0-	-94	-0-	42	1	887	3	Y	-0-					3
08	992	#	863	-0-	-129	-0-	38	1	825	3	Y	-0-					3
09	960	#	800	-0-	-160	-0-	26	1	774	3	Y	-0-					3
*10	930	#	859	-0-	-71	-0-	28	1	831	3	Y	-0-					3

WHITE, R. T. WELL #: 2 RRCID -> 259936 COMPL. DATE 06/24/1983 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5364 - 5720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAWKINS, M.D. GU WELL #: 5 RRCID -> 260109 COMPL. DATE 06/14/1992 TOTAL DEPTH 5908 PERF. 5163 - 5620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	#	133	-0-	-22	-0-	5	1	31	2	N	-0-					-0-
							97	3									
06	180	#	83	-0-	-97	-0-	3	1	19	2	N	-0-					-0-
							61	3									
07	186	#	79	-0-	-107	-0-	2	1	16	2	N	6					6
							54	3	7	9							
08	186	#	140	-0-	-46	-0-	5	1	31	2	N	4					10
							100	3	4	9							
09	180	#	40	-0-	-140	-0-	1	1	9	2	N	-0-					10
							30	3									
*10	167	R	167	-0-	-0-	-0-	6	1	38	2	N	2					12
							121	3	2	9							

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HENRY, T.A. WELL #: 1 RRCID -> 260164 COMPL. DATE 08/03/1987 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5556 - 5964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	690	R	690	-0-	-0-	-0-	124	1	556	3	N	9					84
							10	9									
06	665	R	665	-0-	-0-	-0-	120	1	541	3	N	4					88
							4	9									
07	643	R	643	-0-	-0-	-0-	124	1	511	3	N	7					95
							8	9									
08	527	#	506	-0-	-21	-0-	120	1	373	3	N	12					107
							13	9									
09	554	R	554	-0-	-0-	-0-	120	1	428	3	N	5					112
							6	9									
*10	620	R	620	-0-	-0-	-0-	124	1	486	3	N	9					121
							10	9									

PHILLIPS, FAYE GU WELL #: 3 RRCID -> 260165 COMPL. DATE 06/17/1997 TOTAL DEPTH 4715 PERF. 4004 - 4300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	601	R	601	-0-	-0-	-0-	28	1	573	3	Y	-0-					-0-
06	586	R	586	-0-	-0-	-0-	27	1	559	3	Y	-0-					-0-
07	599	R	599	-0-	-0-	-0-	27	1	572	3	Y	-0-					-0-
08	598	R	598	-0-	-0-	-0-	26	1	572	3	Y	-0-					-0-
09	575	R	575	-0-	-0-	-0-	25	1	550	3	Y	-0-					-0-
*10	589	#	568	-0-	-21	-0-	24	1	544	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
05	273	R	273	-0-	-0-	-0-	13	1	260	3	N	-0-					14
06	258	R	258	-0-	-0-	-0-	12	1	246	3	N	-0-					14
07	272	R	272	-0-	-0-	-0-	12	1	260	3	N	-0-					14
08	298	R	298	-0-	-0-	-0-	13	1	285	3	N	-0-					14
09	334	R	334	-0-	-0-	-0-	15	1	319	3	N	-0-					14
*10	311	R	311	-0-	-0-	-0-	14	1	297	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
05	102	R	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					3
06	102	R	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					3
07	105	R	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					3
08	93	R	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					3
09	90	#	55	-0-	-35	-0-	55	2			N	-0-					3
10	93	#	57	-0-	-36	-0-	57	2			N	-0-					3

EAGLE OIL & GAS CO. 238634
CHICAGO ROCK ISLAND WELL #: 1 RRCID -> 105852 COMPL. DATE 04/03/1983 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5288 - 5677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1240	#	557	-0-	-683	-0-	553	2	4	9	N	4					106
06	1200	#	456	-0-	-744	-0-	448	2	8	9	N	7					113
07	1023	#	423	-0-	-600	-0-	417	2	6	9	N	5					118
08	589	#	332	-0-	-257	-0-	325	2	7	9	N	6					124
09	540	#	354	-0-	-186	-0-	350	2	4	9	N	4					128
10	558	#	335	-0-	-223	-0-	333	2	2	9	N	2					130

EAGLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 112098 COMPL. DATE 05/16/1984 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5023 - 6070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	713	#	540	-0-	-173	-0-	540	2			N	-0-					86
06	720	#	423	-0-	-297	-0-	423	2			N	-0-					86
07	746	R	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-					86
08	744	#	707	-0-	-37	-0-	706	2	1	9	N	1					87
09	754	R	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					87
10	744	#	628	-0-	-116	-0-	628	2			N	-0-					87

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
EXCEL OIL & GAS, INC. 256865
LEWIS WELL #: 3 RRCID -> 177503 COMPL. DATE 02/10/1992 TOTAL DEPTH 5781 PERF. 4980 - 5640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	#	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
06	30	R	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
07	40	R	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
08	50	R	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
09	30	#	6	-0-	-24	-0-	6	2			N	-0-					-0-
10	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

YATES WELL #: 1 RRCID -> 196723 COMPL. DATE 04/03/1995 TOTAL DEPTH 5562 PERF. 4915 - 5550

05	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					35
06	180	#	-0-	-0-	-180	-0-					N	2					37
07	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					N	1					38
08	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					N	3					41
09	167	R	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					41
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41

IPR ENERGY PARTNERS, L.P. 425821
NEWTON WELL #: 1A RRCID -> 142259 COMPL. DATE 07/28/1992 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5889 - 5893

05	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					17
06	210	#	-0-	-0-	-210	-0-					N	4					21
07	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					N	3					24
08	230	R	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					24
*09	684	R	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-					24
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
HUFHINES, O. B. "C" WELL #: 2 RRCID -> 055435 COMPL. DATE 08/24/1965 TOTAL DEPTH 6151 PERF. 6006 - 6256

05	310	#	307	-0-	-3	-0-	307	2			N	-0-					-0-
06	305	R	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-
07	318	R	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
08	320	R	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-
09	300	#	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					-0-
10	310	#	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

LARGENT, J. J. WELL #: 3 L RRCID -> 094394 COMPL. DATE 03/27/1981 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5510 - 6100

05	496	#	413	-0-	-83	-0-	413	2			N	-0-					36
06	480	#	466	-0-	-14	-0-	466	2			N	-0-					36
07	768	R	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-					36
08	757	R	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					36
09	420	#	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					36
10	496	#	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					36

GREER, FLAVIS WELL #: 2L RRCID -> 102323 COMPL. DATE 05/15/1961 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 5282 - 5818

05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
JACKSON, A. R. "A" WELL #: 1 RRCID -> 121545 COMPL. DATE 08/20/1985 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 5216 - 5931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	434	#	406	-0-	-28	-0-	406	2			N	-0-					17
06	420	#	400	-0-	-20	-0-	400	2			N	-0-					17
07	434	#	400	-0-	-34	-0-	400	2			N	-0-					17
08	403	#	388	-0-	-15	-0-	388	2			N	-0-					17
09	390	#	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					17
10	403	#	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					17

K-B OIL COMPANY 448400
STACK WELL #: 1 RRCID -> 121751 COMPL. DATE 12/22/1961 TOTAL DEPTH 5712 PERF. 5671 - 5680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1953	#	1214	-0-	-739	-0-	1205	2	9	9	N	8	158	1			78
06	2042	R	2042	-0-	-0-	-0-	2035	2	7	9	N	6					84
07	2438	R	2438	-0-	-0-	-0-	2430	2	8	9	N	7					91
08	2437	R	2437	-0-	-0-	-0-	2428	2	9	9	N	8					99
09	2568	R	2568	-0-	-0-	-0-	2561	2	7	9	N	6					105
*10	2475	R	2475	-0-	-0-	-0-	2468	2	7	9	N	6					111

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
05	355	R	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					30
06	330	#	269	-0-	-61	-0-	269	3			N	-0-					30
07	372	#	344	-0-	-28	-0-	344	3			N	-0-					30
08	372	#	335	-0-	-37	-0-	335	3			N	-0-					30
09	360	#	331	-0-	-29	-0-	328	3	3	9	N	3					33
10	341	#	314	-0-	-27	-0-	311	3	3	9	N	3					36

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
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ADMIRE, C. H. WELL #: 1 T RRCID -> 111859 COMPL. DATE 12/01/1966 TOTAL DEPTH 5967 PERF. 5139 - 5146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	1550	#	1336	-0-	-214	-0-	81	1	1255	2	N	-0-					23
06	1440	#	1083	-0-	-357	-0-	78	1	1005	2	N	-0-					23
07	1364	#	778	-0-	-586	-0-	81	1	697	2	N	-0-					23
08	1364	#	861	-0-	-503	-0-	81	1	780	2	N	-0-					23
09	1290	#	1007	-0-	-283	-0-	78	1	929	2	N	-0-					23
10	1333	#	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					23

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
STEWART, ORNEE WELL #: 5 RRCID -> 181036 COMPL. DATE 01/24/2001 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5112 - 5537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	376	R	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					80
06	327	R	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					80
07	310	#	297	-0-	-13	-0-	297	2			N	-0-					80
08	372	#	166	-0-	-206	-0-	166	2			N	-0-					80
09	360	#	352	-0-	-8	-0-	352	2			N	-0-					80
10	372	#	NO RPT	-0-	-372	-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

05	603	R	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					70
06	655	R	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					70
07	620	#	600	-0-	-20	-0-	600	2			N	-0-					70
08	620	#	378	-0-	-242	-0-	378	2			N	-0-					70
09	660	#	641	-0-	-19	-0-	621	2	20	9	N	18					88
10	682	#	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					88

MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
SLAY WELL #: 12 RRCID -> 174956 COMPL. DATE 08/10/1999 TOTAL DEPTH 5892 PERF. 5182 - 5250

05	355	R	355	-0-	-0-	-0-	349	3	6	9	Y	5					45
06	330	#	321	-0-	-9	-0-	314	3	7	9	Y	6					51
07	341	#	320	-0-	-21	-0-	313	3	7	9	Y	6					57
08	341	#	288	-0-	-53	-0-	281	3	7	9	Y	6					63
09	330	#	309	-0-	-21	-0-	302	3	7	9	Y	6					69
10	341	#	305	-0-	-36	-0-	298	3	7	9	Y	6					75

SLAY WELL #: 9 RRCID -> 175779 COMPL. DATE 05/12/1986 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5272 - 5379

05	936	R	936	-0-	-0-	-0-	929	3	7	9	Y	6					49
06	912	R	912	-0-	-0-	-0-	908	3	4	9	Y	4					53
07	899	#	890	-0-	-9	-0-	883	3	7	9	Y	6					59
08	930	#	921	-0-	-9	-0-	914	3	7	9	Y	6	43	1			22
09	908	R	908	-0-	-0-	-0-	904	3	4	9	Y	4					26
*10	1051	R	1051	-0-	-0-	-0-	1047	3	4	9	Y	4					30

SLAY WELL #: 10 RRCID -> 219720 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5220 - 5326

05	1142	R	1142	-0-	-0-	-0-	1135	3	7	9	Y	6					49
06	1114	R	1114	-0-	-0-	-0-	1110	3	4	9	Y	4					53
07	1086	R	1086	-0-	-0-	-0-	1079	3	7	9	Y	6					59
08	1124	R	1124	-0-	-0-	-0-	1117	3	7	9	Y	6	43	1			22
09	1109	R	1109	-0-	-0-	-0-	1105	3	4	9	Y	4					26
*10	1284	R	1284	-0-	-0-	-0-	1280	3	4	9	Y	4					30

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
SLAY WELL #: 11 RRCID -> 219724 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5885 PERF. 5236 - 5244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	626	R	626	-0-	-0-	-0-	619	3	7	9	Y	6					49
06	609	R	609	-0-	-0-	-0-	605	3	4	9	Y	4					53
07	596	R	596	-0-	-0-	-0-	589	3	7	9	Y	6					59
08	620	#	616	-0-	-4	-0-	609	3	7	9	Y	6	43	1			22
09	607	R	607	-0-	-0-	-0-	603	3	4	9	Y	4					26
*10	702	R	702	-0-	-0-	-0-	698	3	4	9	Y	4					30

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
05	744	#	703	-0-	-41	-0-	697	3	6	9	N	5					72
06	720	#	665	-0-	-55	-0-	658	3	7	9	N	6					78
07	744	#	684	-0-	-60	-0-	677	3	7	9	N	6					84
08	744	#	656	-0-	-88	-0-	649	3	7	9	N	6					90
09	690	#	212	-0-	-478	-0-	209	3	3	9	N	3					93
10	713	#	430	-0-	-283	-0-	424	3	6	9	N	5					98

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
05	6565	R	1239	-0-	-5326	-0-	1067	3	172	9	N	156	156	1			-0-
06	992	R	992	-0-	-0-	-0-	992	3			N	-0-					-0-
07	1104	R	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3			N	-0-					-0-
08	1032	R	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3			N	-0-					-0-
09	1084	R	1084	-0-	-0-	-0-	1084	3			N	-0-					-0-
*10	1101	R	1101	-0-	-0-	-0-	1101	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
05	310	#	226	-0-	-84	-0-	226	3			N	-0-					-0-
06	270	#	209	-0-	-61	-0-	209	3			N	-0-					-0-
07	279	#	216	-0-	-63	-0-	216	3			N	-0-					-0-
08	279	#	203	-0-	-76	-0-	203	3			N	-0-					-0-
09	240	#	194	-0-	-46	-0-	194	3			N	-0-					-0-
10	217	#	194	-0-	-23	-0-	194	3			N	-0-					-0-

BLOCKER, W. O. WELL #: 3 RRCID -> 187399 COMPL. DATE 06/21/1990 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 5767 - 5773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	727	R	727	-0-	-0-	-0-	727	3			N	-0-					-0-
06	700	R	700	-0-	-0-	-0-	700	3			N	-0-					-0-
07	802	R	802	-0-	-0-	-0-	802	3			N	-0-					-0-
08	836	R	836	-0-	-0-	-0-	836	3			N	-0-					-0-
09	861	R	861	-0-	-0-	-0-	861	3			N	-0-					-0-
*10	817	R	817	-0-	-0-	-0-	817	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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
REPUBLIC ENERGY INC. //CONT.// 702645
PARR, J. D. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222708 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4976 - 5678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	434	#	103	-0-	-331	-0-	103	2			N	-0-					-0-
06	420	#	357	-0-	-63	-0-	357	3			N	-0-					-0-
07	460	R	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-					-0-
08	477	R	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					-0-
09	470	R	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					-0-
10	434	#	390	-0-	-44	-0-	390	3			N	-0-					-0-

SABRE OPERATING, INC. 742261
HENRY, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 122249 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4412 - 6164

05	248	#	38	-0-	-210	-0-	38	2			N	-0-					153
06	240	#	27	-0-	-213	-0-	27	2			N	-0-					153
07	93	#	27	-0-	-66	-0-	27	2			N	-0-					153
08	31	#	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					153
09	30	#	6	-0-	-24	-0-	6	2			N	-0-					153
10	31	#	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					153

SWAN PC, LP 831614
KEMPNER ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 133745 COMPL. DATE 11/16/1989 TOTAL DEPTH 5657 PERF. 5560 - 5590

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

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
BLANTON "A" WELL #: 1 RRCID -> 039562 COMPL. DATE 07/31/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5530 - 5535

05	775	#	759	-0-	-16	-0-	722	3	37	9	N	34					90
06	720	#	715	-0-	-5	-0-	690	3	25	9	N	23					113
07	744	#	684	-0-	-60	-0-	681	3	3	9	N	3					116
08	744	#	681	-0-	-63	-0-	671	3	10	9	N	9					125
09	720	#	525	-0-	-195	-0-	512	3	13	9	N	12					137
10	744	#	379	-0-	-365	-0-	376	3	3	9	N	3					140

CARLTON-EAGLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 107555 COMPL. DATE 09/26/1983 TOTAL DEPTH 5994 PERF. 5146 - 5158

05	279	#	211	-0-	-68	-0-	211	3			N	-0-					72
06	270	#	241	-0-	-29	-0-	241	3			N	-0-					72
07	279	#	24	-0-	-255	-0-	24	3			N	-0-					72
08	304	R	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					72
09	419	R	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					72
10	248	#	213	-0-	-35	-0-	213	3			N	-0-					72

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
ORR, WM. "A" WELL #: 2 M RRCID -> 060281 COMPL. DATE 04/23/1962 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5274 - 5490

05	744	#	710	-0-	-34	-0-	121	1	589	3	Y	-0-					-0-
06	779	R	779	-0-	-0-	-0-	142	1	637	3	Y	-0-					-0-
07	837	#	826	-0-	-11	-0-	154	1	672	3	Y	-0-					-0-
08	837	#	786	-0-	-51	-0-	127	1	659	3	Y	-0-					-0-
09	818	R	818	-0-	-0-	-0-	131	1	687	3	Y	-0-					-0-
*10	854	R	854	-0-	-0-	-0-	149	1	705	3	Y	-0-					-0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
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
05	806	#	785	-0-	-21	-0-	144	1	641	3	Y	-0-					-0-
06	810	#	748	-0-	-62	-0-	147	1	601	3	Y	-0-					-0-
07	837	#	753	-0-	-84	-0-	151	1	602	3	Y	-0-					-0-
08	981	R	981	-0-	-0-	-0-	158	1	823	3	Y	-0-					-0-
09	858	R	858	-0-	-0-	-0-	149	1	709	3	Y	-0-					-0-
*10	917	R	917	-0-	-0-	-0-	172	1	745	3	Y	-0-					-0-

ORR, WILLIAM UNIT WELL #: 7 RRCID -> 188251 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5877 - 5889

05	434	#	318	-0-	-116	-0-	53	1	257	3	Y	7					22
							8	9									
06	420	#	252	-0-	-168	-0-	45	1	201	3	Y	5					27
							6	9									
07	434	#	331	-0-	-103	-0-	62	1	269	3	Y	-0-					27
08	739	R	739	-0-	-0-	-0-	119	1	620	3	Y	-0-					27
09	663	R	663	-0-	-0-	-0-	107	1	556	3	Y	-0-					27
*10	618	R	618	-0-	-0-	-0-	108	1	510	3	Y	-0-					27

R. BRIDGES UNIT WELL #: B 1 RRCID -> 219595 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4841 - 5448

05	1218	R	1218	-0-	-0-	-0-	205	1	1001	3	Y	11					39
							12	9									
06	1251	R	1251	-0-	-0-	-0-	224	1	1009	3	Y	16	29	0			26
							18	9									
07	1337	R	1337	-0-	-0-	-0-	245	1	1075	3	Y	15					41
							17	9									
08	1240	#	1122	-0-	-118	-0-	179	1	932	3	Y	10	39	1			12
							11	9									
09	1200	#	1144	-0-	-56	-0-	182	1	945	3	Y	15					27
							17	9									
10	1240	#	1132	-0-	-108	-0-	196	1	924	3	Y	11					38
							12	9									

KELLEY, EARL WELL #: 4 RRCID -> 219600 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4803 - 5773

05	1550	#	1515	-0-	-35	-0-	257	1	1256	3	Y	2					24
							2	9									
06	1544	R	1544	-0-	-0-	-0-	281	1	1263	3	Y	-0-					24
07	1612	#	1173	-0-	-439	-0-	217	1	953	3	Y	3	24	1			3
							3	9									
08	1612	#	1344	-0-	-268	-0-	216	1	1125	3	Y	3					6
							3	9									
09	1560	#	1381	-0-	-179	-0-	222	1	1156	3	Y	3					9
							3	9									
10	1581	#	1254	-0-	-327	-0-	219	1	1032	3	Y	3					12
							3	9									

REDDELL, E. T. "A" WELL #: 2 RRCID -> 219601 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6225 PERF. 4783 - 4849

05	2974	R	2974	-0-	-0-	-0-	506	1	2468	3	Y	-0-					39
06	2871	R	2871	-0-	-0-	-0-	522	1	2349	3	Y	-0-					39
07	3006	R	3006	-0-	-0-	-0-	559	1	2447	3	Y	-0-	29	1			10
08	2976	#	2705	-0-	-271	-0-	435	1	2268	3	Y	2					12
							2	9									
09	2880	#	2683	-0-	-197	-0-	431	1	2244	3	Y	7					19
							8	9									
10	3007	#	2545	-0-	-462	-0-	444	1	2093	3	Y	7					26
							8	9									

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
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
05	1953	#	1515	-0-	-438	-0-	257	1	1255	3	Y	3					31
							3	9									
06	1680	#	1491	-0-	-189	-0-	271	1	1220	3	Y	-0-					31
07	1595	R	1595	-0-	-0-	-0-	295	1	1294	3	Y	5	32	1			4
							6	9									
08	1519	#	1142	-0-	-377	-0-	184	1	958	3	Y	-0-					4
09	1500	#	977	-0-	-523	-0-	158	1	819	3	Y	-0-					4
10	1581	#	1115	-0-	-466	-0-	195	1	920	3	Y	-0-					4

BRIDGES, R. WELL #: 1 RRCID -> 222403 COMPL. DATE 11/21/1986 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5017 - 5665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	806	#	796	-0-	-10	-0-	135	1	661	3	Y	-0-					2
06	822	R	822	-0-	-0-	-0-	150	1	672	3	Y	-0-					2
07	844	R	844	-0-	-0-	-0-	156	1	685	3	Y	3					5
							3	9									
08	806	#	756	-0-	-50	-0-	122	1	634	3	Y	-0-					5
09	810	#	789	-0-	-21	-0-	127	1	661	3	Y	1					6
							1	9									
10	837	#	812	-0-	-25	-0-	142	1	670	3	Y	-0-					6

WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
HENRY, T. A. WELL #: 1 RRCID -> 210191 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 5865 PERF. 5703 - 5711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	496	#	455	-0-	-41	-0-	366	3	89	9	N	81	81	1			-0-
06	480	#	400	-0-	-80	-0-	400	3			N	-0-					-0-
07	396	R	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-
08	465	#	388	-0-	-77	-0-	388	3			N	-0-					-0-
09	450	#	367	-0-	-83	-0-	367	3			N	-0-					-0-
10	465	#	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-

HENRY, T. A. WELL #: 2 RRCID -> 210576 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5716 - 5726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORRIS (STRAWN) 62970 800 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
METHODIST CAMP WELL #: 1 C RRCID -> 021533 COMPL. DATE 02/09/1961 TOTAL DEPTH 5956 PERF. 4005 - 4028

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

MORRIS (STRAWN) //CONT.// 62970 800 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LAWRENCE, C. A. GU "E" WELL #: 11 RRCID -> 188269 COMPL. DATE 08/29/1995 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4036 - 5849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1457	#	1146	-0-	-311	-0-	51	1	1072	3	N	21					198
							23	9									
06	1320	#	1130	-0-	-190	-0-	51	1	1060	3	N	17					215
							19	9									
07	1226	R	1226	-0-	-0-	-0-	53	1	1151	3	N	20					235
							22	9									
08	1147	#	1040	-0-	-107	-0-	45	1	981	3	N	13	164	1			84
							14	9									
09	1140	#	1085	-0-	-55	-0-	47	1	1027	3	N	10					94
							11	9									
10	1240	#	1045	-0-	-195	-0-	45	1	990	3	N	9					103
							10	9									

TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 37U RRCID -> 192206 COMPL. DATE 05/30/2002 TOTAL DEPTH 6061 PERF. 4484 - 4658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	552	R	552	-0-	-0-	-0-	192	1	360	3	Y	-0-					95
06	765	R	765	-0-	-0-	-0-	306	1	458	3	Y	1					96
							1	9									
07	1459	R	1459	-0-	-0-	-0-	390	1	1043	3	Y	24					120
							26	9									
08	1370	R	1370	-0-	-0-	-0-	386	1	965	3	Y	17					137
							19	9									
09	1293	R	1293	-0-	-0-	-0-	370	1	888	3	Y	32	23	1			146
							35	9									
*10	1567	R	1567	-0-	-0-	-0-	393	1	1157	3	Y	15					161
							17	9									

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
05	459	R	459	-0-	-0-	-0-	97	1	325	3	N	34					204
							37	9									
06	541	R	541	-0-	-0-	-0-	102	1	366	3	N	66	169	1			101
							73	9									
07	545	R	545	-0-	-0-	-0-	112	1	404	3	N	26	48	1			79
							29	9									
08	622	R	622	-0-	-0-	-0-	113	1	429	3	N	73					152
							80	9									
09	618	R	618	-0-	-0-	-0-	111	1	449	3	N	53					205
							58	9									
*10	664	R	664	-0-	-0-	-0-	115	1	491	3	N	53	156	1			102
							58	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
05	44	R	44	-0-	-0-	-0-	37	3	7	9	Y	6					46
06	42	R	42	-0-	-0-	-0-	36	3	6	9	Y	5					51
07	49	R	49	-0-	-0-	-0-	42	3	7	9	Y	6					57
08	36	R	36	-0-	-0-	-0-	29	3	7	9	Y	6					63
09	30	#	28	-0-	-2	-0-	21	3	7	9	Y	6					69
*10	33	R	33	-0-	-0-	-0-	26	3	7	9	Y	6					75

XTO ENERGY INC. 945936
EAGLE "A" WELL #: 1 RRCID -> 162043 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 5284 PERF. 5162 - 5214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MORRIS (STRAWN 4300-GAS) 62970 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRIDWELL OIL CO. 092480
WHITLEY, B. O. WELL #: 2 RRCID -> 108042 COMPL. DATE 06/01/1983 TOTAL DEPTH 5625 PERF. 4026 - 4255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	248	N	236	-0-	-12	-0-	236	2			N	-0-					3
06	270	N	264	-0-	-6	-0-	264	2			N	-0-					3
07	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					3
08	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					3
09	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					3
10	279	N	264	-0-	-15	-0-	264	2			N	-0-					3

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
LEMAY, G. T. WELL #: 1 C RRCID -> 021537 COMPL. DATE 04/01/1962 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4336 - 4350

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

METHODIST CAMP WELL #: 1 U RRCID -> 021538 COMPL. DATE 02/09/1961 TOTAL DEPTH 5956 PERF. 4274 - 4295

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

METHODIST CAMP WELL #: 2 C RRCID -> 021539 COMPL. DATE 10/01/1976 TOTAL DEPTH 4274 PERF. 4260 - 4274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	555	-0-	-2545	1792	549	3	6	9	Y	5					129
06	2835	N	1043	-0-	-1792	-0-	1033	3	10	9	Y	9					138
07	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1228	3	11	9	Y	10					148
08	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1053	3	10	9	Y	9					157
09	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1107	3	11	9	Y	10					167
*10	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	991	3	13	9	Y	12					179

METHODIST CAMP WELL #: 3 RRCID -> 207123 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 5862 PERF. 4147 - 4468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	613	N	91	-0-	-522	-0-	5	1	86	3	Y	-0-					55
06	120	N	73	-0-	-47	-0-	3	1	70	3	Y	-0-					55
07	155	N	94	-0-	-61	-0-	5	1	88	3	Y	1					56
							1	9									
08	152	N	152	-0-	-0-	-0-	46	1	105	3	Y	1					57
							1	9									
09	170	N	170	-0-	-0-	-0-	41	1	128	3	Y	1					58
							1	9									
10	93	N	44	-0-	-49	-0-	3	1	40	3	Y	1					59
							1	9									

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
CURTNER, PAUL WELL #: 4 RRCID -> 150193 COMPL. DATE 06/14/1994 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4362 - 4488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	322	N	322	-0-	-0-	-0-	7	1	315	2	N	-0-					5
06	300	N	299	-0-	-1	-0-	7	1	292	2	N	-0-					5
07	349	N	349	-0-	-0-	-0-	9	1	340	2	N	-0-					5
08	341	N	341	-0-	-0-	-0-	11	1	330	2	N	-0-					5
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

MORRIS (STRAWN 4300-GAS) //CONT.// 62970 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
ORR, WM. "A" WELL #: 2 U RRCID -> 030780 COMPL. DATE 04/23/1962 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 4344 - 4523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	5	1	25	3	Y	-0-			-0-
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	5	1	24	3	Y	-0-			-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	6	1	25	3	Y	-0-			-0-
08	31	N	29	-0-	-2	-0-	5	1	24	3	Y	-0-			-0-
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	5	1	25	3	Y	-0-			-0-
*10	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

05	193	N	193	-0-	-0-	-0-	33	1	160	3	Y	-0-			-0-
06	210	N	208	-0-	-2	-0-	38	1	170	3	Y	-0-			-0-
07	219	N	219	-0-	-0-	-0-	41	1	178	3	Y	-0-			-0-
08	215	N	215	-0-	-0-	-0-	35	1	180	3	Y	-0-			-0-
09	212	N	212	-0-	-0-	-0-	35	1	177	3	Y	-0-			-0-
10	217	N	207	-0-	-10	-0-	36	1	171	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

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			4

MULLINAX WELL #: 4 RRCID -> 105530 COMPL. DATE 03/20/1983 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3564 - 3572

05	651	N	483	-0-	-168	-0-	483	2			N	-0-			24
06	660	N	430	-0-	-230	-0-	430	2			N	-0-			24
07	682	N	358	-0-	-324	-0-	358	2			N	-0-			24
08	496	N	222	-0-	-274	-0-	222	2			N	-0-			24
09	420	N	104	-0-	-316	-0-	104	2			N	-0-			24
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT			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

05	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-			-0-
06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-			-0-
07	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-			-0-
08	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	2			N	-0-			-0-
09	180	N	176	-0-	-4	-0-	176	2			N	-0-			-0-
*10	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-			-0-

MURRAY NE (600SD) 63957 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
DOZIER-BROCKMAN WELL #: 8 RRCID -> 123845 COMPL. DATE 03/31/1987 TOTAL DEPTH 705 PERF. 523 - 529

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MURRAY NE (600SD) //CONT.// 63957 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
DOZIER-BROCKMAN WELL #: 10 RRCID -> 127507 COMPL. DATE 05/03/1988 TOTAL DEPTH 700 PERF. 497 - 504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-
07	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
08	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
09	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

MURRAY, NW (350 SAND) 63958 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
DONNELL, J. WELL #: 3 RRCID -> 123640 COMPL. DATE 01/19/1987 TOTAL DEPTH 676 PERF. 374 - 380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					-0-
06	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-
07	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					-0-
08	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-
09	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	3			N	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

MURRAY, NW (440 SAND) 63958 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
DOZIER-BROCKMAN WELL #: 3 RRCID -> 094660 COMPL. DATE 05/16/1981 TOTAL DEPTH 4605 PERF. 443 - 452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
09	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

TRUSTEE WELL #: 1 RRCID -> 105237 COMPL. DATE 03/01/1982 TOTAL DEPTH 800 PERF. 422 - 430

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

DOISER-BROCKMAN WELL #: 6 RRCID -> 110629 COMPL. DATE 02/28/1984 TOTAL DEPTH 606 PERF. 438 - 442

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

DOZIER-BROCKMAN WELL #: 7 RRCID -> 119530 COMPL. DATE 01/21/1985 TOTAL DEPTH 619 PERF. 437 - 451

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

MURRAY, NW (440 SAND) //CONT.// 63958 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
DOZIER-BROCKMAN WELL #: 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
05	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-
06	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

DOZIER-BROCKMAN WELL #: 11 RRCID -> 140406 COMPL. DATE 12/02/1991 TOTAL DEPTH 607 PERF. 421 - 430

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOZIER-BROCKMAN WELL #: 14 RRCID -> 140409 COMPL. DATE 12/12/1991 TOTAL DEPTH 594 PERF. 432 - 438

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

DOZIER-BROCKMAN WELL #: 12 RRCID -> 140608 COMPL. DATE 12/08/1991 TOTAL DEPTH 608 PERF. 432 - 436

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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

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

05	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	2			N	-0-					-0-
06	150	N	102	-0-	-48	-0-	102	2			N	-0-					-0-
07	124	N	94	-0-	-30	-0-	94	2			N	-0-					-0-
08	124	N	79	-0-	-45	-0-	79	2			N	-0-					-0-
09	90	N	74	-0-	-16	-0-	74	2			N	-0-					-0-
*10	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
10	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

05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			Y	-0-					-0-
06	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			Y	-0-					-0-
07	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	3			Y	-0-					-0-
08	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	3			Y	-0-					-0-
09	90	N	61	-0-	-29	-0-	61	3			Y	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
KISINGER WILDCATTER WELL #: 7 L RRCID -> 091639 COMPL. DATE 12/15/1980 TOTAL DEPTH 4470 PERF. 4452 - 4464

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

GRECO OPERATING, LLC 330135
CLINTON WELL #: 4 RRCID -> 110094 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4455 - 4548

05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	489	N	489	-0-	-0-	-0-	453	2	36	9	N	33					116
06	540	N	479	-0-	-61	-0-	436	2	43	9	N	39					155
07	465	N	464	-0-	-1	-0-	430	2	34	9	N	31	150	1			36
08	497	N	497	-0-	-0-	-0-	453	2	44	9	N	40					76
09	480	N	458	-0-	-22	-0-	417	2	41	9	N	37					113
10	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					113

JAID ENERGY, LLC 429595
EPPSTEIN WELL #: 2 RRCID -> 100905 COMPL. DATE 03/04/1982 TOTAL DEPTH 4573 PERF. 4010 - 4018

05	217	N	201	-0-	-16	-0-	181	2	20	9	N	18					32
06	210	N	203	-0-	-7	-0-	174	2	29	9	N	26	1	8			57
07	248	N	216	-0-	-32	-0-	182	2	34	9	N	31					88
08	208	N	208	-0-	-0-	-0-	182	2	26	9	N	24	1	8			111
09	291	N	291	-0-	-0-	-0-	274	2	17	9	N	15	1	8			125
*10	315	N	315	-0-	-0-	-0-	284	2	31	9	N	28					153

NAPECO, SW. (CONGL.) //CONT.// 64505 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
S.B. STREET OPERATING, INC. 740251
GRAHAM, MAUD WELL #: 2 C RRCID -> 087022 COMPL. DATE 12/26/1979 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4258 - 4284

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

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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NEW YORK CITY STORAGE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 155331 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 6443 PERF. 6208 - 6328

05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					887
06	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					887
07	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					887
08	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					887
09	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					887
10	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					887

NEW YORK CITY (MISS.-STORAGE) //CONT.// 65268 750 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: CLAY
ATMOS PIPELINE - TEXAS //CONT.// 036599
NEW YORK CITY STORAGE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 169004 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 6137 - 6405

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

NEW YORK CITY STORAGE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 189779 COMPL. DATE 11/01/1953 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6145 - 6402

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ADEXCO OPERATING COMPANY 007894
HARMONY OAKS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 223425 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 6088 PERF. 6555 - 8130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5580	X	2991	-0-	-2589	-0-	2988	2	3	9	N	3					75
06	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	3275	2	6	9	N	5					80
07	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	3399	2	6	9	N	5					85
08	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	3475	2	2	9	N	2					87
09	3270	X	3249	-0-	-21	-0-	3248	2	1	9	N	1					88
*10	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	3484	2	3	9	N	3					91

ALLEGIANCE EXPLORATION, LLC 013301
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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123
10	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
05	0	W	-0-	-0-	-0-	12686					N	-0-					22
06	0	W	-0-	-0-	-0-	12686					N	-0-					22
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	12686					N	NO RPT					22
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	12686					N	NO RPT					22
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	12686					N	NO RPT					22
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	12686					N	NO RPT					22

PIPER WELL #: 1H RRCID -> 247304 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 8917 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
APEXCO, INC. 027480
JEWEL WELL #: 3 RRCID -> 209338 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 7639 PERF. 7264 - 7550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	880	X	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-					-0-
06	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	2			N	-0-					-0-
07	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	2			N	-0-					-0-
08	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	2			N	-0-					-0-
*09	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	2			N	-0-					-0-
10	1891	N	NO RPT	-0-	-1891	-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

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
10	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

05	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	3185	3			N	-0-					-0-
06	5123	X	5123	-0-	-0-	-0-	5123	3			N	-0-					-0-
07	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	3830	3			N	-0-					-0-
08	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	4501	3			N	-0-					-0-
09	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	3528	3			N	-0-					-0-
10	3038	X	2336	-0-	-702	-0-	2336	2			N	-0-					-0-

4H RANCH WELL #: 1H RRCID -> 219932 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 7250 - 10331

05	2821	N	2209	-0-	-612	-0-	2209	3			N	-0-					-0-
06	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	2408	3			N	-0-					-0-
07	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	2701	3			N	-0-					-0-
08	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	92	1	2351	3	N	-0-					-0-
09	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	2491	3			N	-0-					-0-
10	2697	N	2544	-0-	-153	-0-	2544	2			N	-0-					-0-

ROBINSON WELL #: 1H RRCID -> 220020 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 5787 PERF. 6091 - 9400

05	T. A.		5362	-0-	5362	5362	5356	3	6	9	N	5					103
06	14B2 EXT		3795	-0-	3795	9157	3773	3	22	9	N	20					123
07	14B2 EXT		4283	-0-	4283	13440	4269	3	14	9	N	13					136
08	14B2 EXT		3614	-0-	3614	17054	3614	3			N	-0-					136
09	20419	X	3365	-0-	-17054	-0-	3365	3			N	-0-					136
*10	1983	X	1983	-0-	-0-	-0-	309	1	1674	2	N	-0-					-0-

POINT VISTA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 220822 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 9039 PERF.10640 - 11684

05	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	3			N	-0-					-0-
06	1680	N	1429	-0-	-251	-0-	1429	3			N	-0-					-0-
07	1736	N	1545	-0-	-191	-0-	1545	3			N	-0-					-0-
08	1736	N	1586	-0-	-150	-0-	1586	3			N	-0-					-0-
09	1440	N	1428	-0-	-12	-0-	1428	3			N	-0-					-0-
*10	3100	N	16768	-0-	13668	13668	1860	1	14908	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055

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
05	1829	N	1640	-0-	-189	-0-	434	1	1206	3	N	-0-			-0-
06	1470	N	972	-0-	-498	-0-	420	1	552	3	N	-0-			-0-
07	1643	N	977	-0-	-666	-0-	420	1	557	3	N	-0-			-0-
08	1643	N	902	-0-	-741	-0-	902	3			N	-0-			-0-
09	960	N	694	-0-	-266	-0-	694	3			N	-0-			-0-
*10	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	2			N	-0-			-0-

HICKORY PARK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225995 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 8924 PERF.10390 - 12478

05	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	2682	3			N	-0-			-0-
06	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	3			N	-0-			-0-
07	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2180	3			N	-0-			-0-
08	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	3			N	-0-			-0-
09	2774	N	2774	-0-	-0-	-0-	2774	3			N	-0-			-0-
*10	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2101	2			N	-0-			-0-

BUZZARD HOLLOW RANCH WELL #: 3H RRCID -> 226423 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 5553 PERF. 5952 - 8853

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8

CAMPUZANO UNIT WELL #: 2H RRCID -> 227166 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 8207 - 10849

05	T. A.		2327	-0-	2327	2327	76	1	2251	3	N	-0-			-0-
06	T. A.		17033	-0-	17033	19360	656	1	16377	3	N	-0-			-0-
07	T. A.		17432	-0-	17432	36792	560	1	16872	3	N	-0-			-0-
08	T. A.		16225	-0-	16225	53017	535	1	15690	3	N	-0-			-0-
09	67179	X	14162	-0-	-53017	-0-	452	1	13710	3	N	-0-			-0-
*10	7388	X	7388	-0-	-0-	-0-	230	1	7158	2	N	-0-			-0-

BUZZARD HOLLOW RANCH WELL #: 2H RRCID -> 228800 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 5518 PERF. 5970 - 9189

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CAMPUZANO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 229280 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 7885 - 9653

05	11036	X	10318	-0-	-718	-0-	338	1	9980	3	N	-0-			-0-
06	10680	X	6381	-0-	-4299	-0-	246	1	6135	3	N	-0-			-0-
07	11284	X	8267	-0-	-3017	-0-	266	1	8001	3	N	-0-			-0-
08	11284	X	7486	-0-	-3798	-0-	247	1	7239	3	N	-0-			-0-
09	10920	X	7436	-0-	-3484	-0-	237	1	7199	3	N	-0-			-0-
*10	13793	X	13793	-0-	-0-	-0-	430	1	13363	2	N	-0-			-0-

DAVIS-LAUGHLIN UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 229511 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 4851 PERF. 5210 - 7211

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055
CAMPUZANO UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 231022 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 8780 - 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
05	16297	X	16297	-0-	-0-	-0-	534	1	15763	3	N	-0-			-0-
06	12200	X	12200	-0-	-0-	-0-	470	1	11730	3	N	-0-			-0-
07	11734	X	11734	-0-	-0-	-0-	377	1	11357	3	N	-0-			-0-
08	11625	X	11420	-0-	-205	-0-	376	1	11044	3	N	-0-			-0-
09	11250	X	10742	-0-	-508	-0-	343	1	10399	3	N	-0-			-0-
10	11625	X	11200	-0-	-425	-0-	349	1	10851	2	N	-0-			-0-

BARTON HALL CECIL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231546 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 8070 - 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
05	10602	X	3773	-0-	-6829	-0-	253	1	3520	3	N	-0-			-0-
06	12486	X	12486	-0-	-0-	-0-	735	1	11751	3	N	-0-			-0-
07	13859	X	13859	-0-	-0-	-0-	445	1	13414	3	N	-0-			-0-
08	10603	X	10603	-0-	-0-	-0-	349	1	10254	3	N	-0-			-0-
09	12480	X	10042	-0-	-2438	-0-	319	1	9723	3	N	-0-			-0-
10	13857	X	11554	-0-	-2303	-0-	361	1	11193	2	N	-0-			-0-

SCHROEDER UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231565 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 8283 - 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
05	9021	X	8457	-0-	-564	-0-	551	1	7906	3	N	-0-			-0-
06	8730	X	6617	-0-	-2113	-0-	462	1	6155	3	N	-0-			-0-
07	11098	X	7104	-0-	-3994	-0-	645	1	6459	3	N	-0-			-0-
08	11098	X	7751	-0-	-3347	-0-	754	1	6997	3	N	-0-			-0-
09	10740	X	6419	-0-	-4321	-0-	777	1	5642	3	N	-0-			-0-
*10	9742	X	9742	-0-	-0-	-0-	313	1	9429	2	N	-0-			-0-

SCHROEDER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231566 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 7699 PERF. 8246 - 10575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	19282	X	16600	-0-	-2682	-0-	1082	1	15518	3	N	-0-			-0-
06	18660	X	14493	-0-	-4167	-0-	1012	1	13481	3	N	-0-			-0-
07	18817	X	13579	-0-	-5238	-0-	832	1	12747	3	N	-0-			-0-
08	18817	X	13042	-0-	-5775	-0-	771	1	12271	3	N	-0-			-0-
09	18210	X	12893	-0-	-5317	-0-	818	1	12075	3	N	-0-			-0-
10	16585	X	15926	-0-	-659	-0-	512	1	15414	2	N	-0-			-0-

TAYLOR UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232848 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 8031 - 10774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14136	X	13083	-0-	-1053	-0-	566	1	12517	3	N	-0-			-0-
06	13350	X	12917	-0-	-433	-0-	535	1	12382	3	N	-0-			-0-
07	13795	X	10362	-0-	-3433	-0-	606	1	9756	3	N	-0-			-0-
08	23892	X	23892	-0-	-0-	-0-	978	1	22914	3	N	-0-			-0-
09	13377	X	13377	-0-	-0-	-0-	744	1	12633	3	N	-0-			-0-
10	13361	X	13206	-0-	-155	-0-	693	1	12513	2	N	-0-			-0-

NEW DAWN UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233548 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 8281 - 10290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	16306	X	12672	-0-	-3634	-0-	680	1	11992	3	N	-0-			-0-
06	14670	X	10262	-0-	-4408	-0-	568	1	9694	3	N	-0-			-0-
07	14911	X	11845	-0-	-3066	-0-	628	1	11217	3	N	-0-			-0-
08	14570	X	10706	-0-	-3864	-0-	708	1	9998	3	N	-0-			-0-
09	13440	X	10205	-0-	-3235	-0-	741	1	9464	3	N	-0-			-0-
*10	14133	X	14133	-0-	-0-	-0-	442	1	13691	2	N	-0-			-0-

TAYLOR UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 233599 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 8031 - 10579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	18228	X	13124	-0-	-5104	-0-	568	1	12556	3	N	-0-			-0-
06	16830	X	11375	-0-	-5455	-0-	471	1	10904	3	N	-0-			-0-
07	15779	X	14087	-0-	-1692	-0-	716	1	13371	3	N	-0-			-0-
08	23497	X	23497	-0-	-0-	-0-	930	1	22567	3	N	-0-			-0-
09	12690	X	12237	-0-	-453	-0-	780	1	11457	3	N	-0-			-0-
*10	20950	X	20950	-0-	-0-	-0-	667	1	20283	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055
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
05	16226	X	16226	-0-	-0-	-0-	702	1	15524	3	N	-0-					-0-
06	14772	X	14772	-0-	-0-	-0-	612	1	14160	3	N	-0-					-0-
07	15096	X	15096	-0-	-0-	-0-	679	1	14417	3	N	-0-					-0-
08	23448	X	23448	-0-	-0-	-0-	881	1	22567	3	N	-0-					-0-
09	13506	X	13506	-0-	-0-	-0-	707	1	12799	3	N	-0-					-0-
*10	21353	X	21353	-0-	-0-	-0-	680	1	20673	2	N	-0-					-0-

LAUGHLIN, VIRGIL WELL #: 1 H RRCID -> 234994 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 4723 PERF. 4997 - 7023

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					188
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					188
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					188
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	156	1			32
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
10	14B2 EXT		18726	-0-	18726	18726	18726	2			Y	-0-					-0-

TURNEY WELL #: 1 H RRCID -> 236309 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 5198 PERF. 5744 - 7380

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

TURNEY WELL #: 2 H RRCID -> 236322 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 5199 PERF. 5973 - 8048

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32

BARTON HALL CECIL UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 236330 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 7764 PERF. 8305 - 10291

05	3968	X	2832	-0-	-1136	-0-	190	1	2642	3	N	-0-					-0-
06	11318	X	11318	-0-	-0-	-0-	666	1	10652	3	N	-0-					-0-
07	14339	X	14339	-0-	-0-	-0-	461	1	13878	3	N	-0-					-0-
08	11726	X	11726	-0-	-0-	-0-	386	1	11340	3	N	-0-					-0-
09	11310	X	10862	-0-	-448	-0-	345	1	10517	3	N	-0-					-0-
10	14353	X	10572	-0-	-3781	-0-	331	1	10241	2	N	-0-					-0-

TURNEY WELL #: 3 H RRCID -> 236394 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 5195 PERF. 5595 - 7566

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
10	14B DENY		4028	-0-	4028	4028	422	1	3606	2	Y	-0-					4

NEW DAWN UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 236398 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7991 - 10079

05	18776	X	18776	-0-	-0-	-0-	1008	1	17768	3	N	-0-					-0-
06	17550	X	16508	-0-	-1042	-0-	913	1	15595	3	N	-0-					-0-
07	18135	X	16594	-0-	-1541	-0-	533	1	16061	3	N	-0-					-0-
08	18786	X	13205	-0-	-5581	-0-	435	1	12770	3	N	-0-					-0-
09	18180	X	14093	-0-	-4087	-0-	445	1	13648	3	N	-0-					-0-
10	18786	X	-0-	-0-	-18786	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055
F. TAYLOR UNIT WELL #: 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
05	9610	X	8492	-0-	-1118	-0-	8492	3			N	-0-					-0-
06	9300	X	8364	-0-	-936	-0-	8364	3			N	-0-					-0-
07	9610	X	9197	-0-	-413	-0-	9197	3			N	-0-					-0-
08	9610	X	8088	-0-	-1522	-0-	8088	3			N	-0-					-0-
09	8370	X	7194	-0-	-1176	-0-	7194	3			N	-0-					-0-
10	9207	X	5899	-0-	-3308	-0-	5899	2			N	-0-					-0-

NEW DAWN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237437 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7911 - 10205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11315	X	8627	-0-	-2688	-0-	463	1	8164	3	N	-0-					-0-
06	8790	X	7096	-0-	-1694	-0-	393	1	6703	3	N	-0-					-0-
07	9517	X	7909	-0-	-1608	-0-	549	1	7360	3	N	-0-					-0-
08	9517	X	9005	-0-	-512	-0-	781	1	8224	3	N	-0-					-0-
09	9210	X	8625	-0-	-585	-0-	832	1	7793	3	N	-0-					-0-
*10	23763	X	23763	-0-	-0-	-0-	23763	2			N	-0-					-0-

TAYLOR UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238336 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 8122 - 10551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5642	X	-0-	-0-	-5642	-0-					N	-0-					-0-
06	7107	X	7107	-0-	-0-	-0-	295	1	6812	3	N	-0-					-0-
07	20776	X	20776	-0-	-0-	-0-	667	1	20109	3	N	-0-					-0-
08	12508	X	12508	-0-	-0-	-0-	794	1	11714	3	N	-0-					-0-
09	20475	X	20475	-0-	-0-	-0-	666	1	19809	3	N	-0-					-0-
10	20770	X	12887	-0-	-7883	-0-	402	1	12485	2	N	-0-					-0-

TAYLOR UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238340 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8037 - 11238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	27085	X	27085	-0-	-0-	-0-	1172	1	25913	3	N	-0-					-0-
06	26020	X	26020	-0-	-0-	-0-	1078	1	24942	3	N	-0-					-0-
07	23585	X	23585	-0-	-0-	-0-	758	1	22827	3	N	-0-					-0-
08	19282	X	-0-	-0-	-19282	-0-					N	-0-					-0-
09	20062	X	20062	-0-	-0-	-0-	653	1	19409	3	N	-0-					-0-
*10	21539	X	21539	-0-	-0-	-0-	672	1	20867	2	N	-0-					-0-

CHRISTIAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240391 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 8157 - 11120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21452	X	3600	-0-	-17852	-0-	254	1	3346	3	N	-0-					-0-
06	16410	X	10699	-0-	-5711	-0-	553	1	10146	3	N	-0-					-0-
07	15779	X	12051	-0-	-3728	-0-	1300	1	10751	3	N	-0-					-0-
08	12927	X	7289	-0-	-5638	-0-	1270	1	6019	3	N	-0-					-0-
09	12510	X	11687	-0-	-823	-0-	1383	1	10304	3	N	-0-					-0-
10	12059	X	11727	-0-	-332	-0-	823	1	10904	2	N	-0-					-0-

CHRISTIAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240392 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 7733 PERF. 8128 - 9985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9641	X	9136	-0-	-505	-0-	644	1	8492	3	N	-0-					-0-
06	15774	X	15774	-0-	-0-	-0-	816	1	14958	3	N	-0-					-0-
07	13271	X	13271	-0-	-0-	-0-	428	1	12843	3	N	-0-					-0-
08	14480	X	14480	-0-	-0-	-0-	477	1	14003	3	N	-0-					-0-
09	11692	X	11692	-0-	-0-	-0-	375	1	11317	3	N	-0-					-0-
*10	20583	X	20583	-0-	-0-	-0-	997	1	19586	2	N	-0-					-0-

CHRISTIAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 241067 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 8252 - 11248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14291	X	14170	-0-	-121	-0-	999	1	13171	3	N	-0-					-0-
06	20060	X	20060	-0-	-0-	-0-	1037	1	19023	3	N	-0-					-0-
07	19728	X	19728	-0-	-0-	-0-	634	1	19094	3	N	-0-					-0-
08	22885	X	22885	-0-	-0-	-0-	754	1	22131	3	N	-0-					-0-
09	20637	X	20637	-0-	-0-	-0-	663	1	19974	3	N	-0-					-0-
10	20739	X	14530	-0-	-6209	-0-	704	1	13826	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055
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
05	16761	X	16761	-0-	-0-	-0-	549	1	16212	3	N	-0-			-0-
06	15180	X	15180	-0-	-0-	-0-	475	1	14705	3	N	-0-			-0-
07	20948	X	20948	-0-	-0-	-0-	673	1	20275	3	N	-0-			-0-
08	18073	X	15546	-0-	-2527	-0-	512	1	15034	3	N	-0-			-0-
09	17490	X	16030	-0-	-1460	-0-	510	1	15520	3	N	-0-			-0-
10	20956	X	20050	-0-	-906	-0-	625	1	19425	2	N	-0-			-0-

BINGHAM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 241650 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8360 - 10061

05	8115	X	8115	-0-	-0-	-0-	8115	3			Y	-0-			-0-
06	8280	X	7221	-0-	-1059	-0-	7221	3			Y	-0-			-0-
07	8556	X	6983	-0-	-1573	-0-	6983	3			Y	-0-			-0-
08	8556	X	7802	-0-	-754	-0-	7802	3			Y	-0-			-0-
09	8070	X	7636	-0-	-434	-0-	7636	3			Y	-0-			-0-
10	8122	X	7457	-0-	-665	-0-	7457	2			Y	-0-			-0-

VOELKEL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244892 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 7854 PERF. 8375 - 12090

05	9827	X	2384	-0-	-7443	-0-	1060	1	1324	3	N	-0-			-0-
06	9510	X	-0-	-0-	-9510	-0-					N	-0-			-0-
07	9827	X	3333	-0-	-6494	-0-	107	1	3226	3	N	-0-			-0-
08	9827	X	-0-	-0-	-9827	-0-					N	-0-			-0-
09	5787	X	5787	-0-	-0-	-0-	1103	1	4684	3	N	-0-			-0-
*10	9534	X	9534	-0-	-0-	-0-	1359	1	8175	2	N	-0-			-0-

LEVY, LESTER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 244894 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 8684 PERF. 9617 - 12525

05	10850	X	669	-0-	-10181	-0-	669	3			N	-0-			-0-
06	10440	X	1998	-0-	-8442	-0-	1998	3			N	-0-			-0-
07	10726	X	-0-	-0-	-10726	-0-					N	-0-			-0-
08	8618	X	15	-0-	-8603	-0-	15	3			N	-0-			-0-
09	6570	X	-0-	-0-	-6570	-0-					N	-0-			-0-
10	2077	X	466	-0-	-1611	-0-	8	1	458	2	N	-0-			-0-

VOELKEL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 244906 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 7817 PERF. 8117 - 12459

05	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	259	X	259	-0-	-0-	-0-	110	1	149	3	N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LEVY, LESTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244916 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 8481 PERF. 9156 - 12610

05	326	X	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-			-0-
06	3000	N	14358	-0-	11358	11358	14358	3			N	-0-			-0-
07	3100	N	26029	-0-	22929	34287	26029	3			N	-0-			-0-
08	3100	N	24742	-0-	21642	55929	24742	3			N	-0-			-0-
09	72413	X	16484	-0-	-55929	-0-	16484	3			N	-0-			-0-
*10	5321	X	5321	-0-	-0-	-0-	294	1	5027	2	N	-0-			-0-

KENNEDY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244917 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 8455 - 10617

05	15128	X	4444	-0-	-10684	-0-	186	1	4258	3	N	-0-			-0-
06	13860	X	10341	-0-	-3519	-0-	443	1	9898	3	N	-0-			-0-
07	14322	X	3193	-0-	-11129	-0-	207	1	2986	3	N	-0-			-0-
08	12741	X	-0-	-0-	-12741	-0-					N	-0-			-0-
09	10410	X	1236	-0-	-9174	-0-	1236	3			N	-0-			-0-
10	10695	X	262	-0-	-10433	-0-	102	1	160	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055

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
05	19699	X	19699	-0-	-0-	-0-	823	1	18876	3	N	-0-			-0-
06	11152	X	11152	-0-	-0-	-0-	477	1	10675	3	N	-0-			-0-
07	10951	X	10951	-0-	-0-	-0-	507	1	10444	3	N	-0-			-0-
08	15754	X	15754	-0-	-0-	-0-	519	1	15235	3	N	-0-			-0-
09	14222	X	14222	-0-	-0-	-0-	487	1	13735	3	N	-0-			-0-
10	10695	X	5348	-0-	-5347	-0-	324	1	5024	2	N	-0-			-0-

DEAN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 245211 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 7746 PERF. 8097 - 12643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	16037	X	16037	-0-	-0-	-0-	795	1	15242	3	N	-0-			-0-
06	12965	X	12965	-0-	-0-	-0-	591	1	12374	3	N	-0-			-0-
07	13578	X	13429	-0-	-149	-0-	490	1	12939	3	N	-0-			-0-
08	16027	X	13161	-0-	-2866	-0-	434	1	12727	3	N	-0-			-0-
09	15510	X	10960	-0-	-4550	-0-	405	1	10555	3	N	-0-			-0-
10	16027	X	15651	-0-	-376	-0-	583	1	15068	2	N	-0-			-0-

DEAN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 245212 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 8011 - 12261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	13919	X	7959	-0-	-5960	-0-	394	1	7565	3	N	-0-			-0-
06	13470	X	1872	-0-	-11598	-0-	85	1	1787	3	N	-0-			-0-
07	13640	X	-0-	-0-	-13640	-0-					N	-0-			-0-
08	11780	X	39	-0-	-11741	-0-	1	1	38	3	N	-0-			-0-
09	11130	X	-0-	-0-	-11130	-0-					N	-0-			-0-
*10	11822	X	11822	-0-	-0-	-0-	702	1	11120	2	N	-0-			-0-

CAIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245213 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 8237 PERF. 8604 - 10982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	124	X	65	-0-	-59	-0-	10	1	55	3	N	-0-			-0-
06	304	X	304	-0-	-0-	-0-	48	1	256	3	N	-0-			-0-
07	15080	X	15080	-0-	-0-	-0-	933	1	14147	3	N	-0-			-0-
08	18842	X	18842	-0-	-0-	-0-	621	1	18221	3	N	-0-			-0-
09	16195	X	16195	-0-	-0-	-0-	527	1	15668	3	N	-0-			-0-
*10	15337	X	15337	-0-	-0-	-0-	493	1	14844	2	N	-0-			-0-

BINGHAM WELL #: 1H RRCID -> 246039 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 8380 - 10531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	11501	X	10563	-0-	-938	-0-	10563	3			Y	-0-			-0-
06	10440	X	9356	-0-	-1084	-0-	9356	3			Y	-0-			-0-
07	11160	X	8542	-0-	-2618	-0-	8542	3			Y	-0-			-0-
08	11160	X	10130	-0-	-1030	-0-	10130	3			Y	-0-			-0-
09	10800	X	10087	-0-	-713	-0-	10087	3			Y	-0-			-0-
10	10571	X	9838	-0-	-733	-0-	9838	2			Y	-0-			-0-

TEEGARDEN UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 246732 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 8330 - 11376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	24757	X	24757	-0-	-0-	-0-	811	1	23946	3	N	-0-			-0-
06	16481	X	16481	-0-	-0-	-0-	516	1	15965	3	N	-0-			-0-
07	21793	X	15071	-0-	-6722	-0-	484	1	14587	3	N	-0-			-0-
08	23746	X	13652	-0-	-10094	-0-	450	1	13202	3	N	-0-			-0-
09	22980	X	12422	-0-	-10558	-0-	396	1	12026	3	N	-0-			-0-
10	23746	X	-0-	-0-	-23746	-0-					N	-0-			37

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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055

KENNEDY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248572 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8558 - 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
05	12973	X	12973	-0-	-0-	-0-	542	1	12431	3	N	-0-					-0-
06	12724	X	12724	-0-	-0-	-0-	545	1	12179	3	N	-0-					-0-
07	9176	X	3993	-0-	-5183	-0-	224	1	3769	3	N	-0-					-0-
08	12958	X	8826	-0-	-4132	-0-	458	1	8368	3	N	-0-					-0-
09	12720	X	7690	-0-	-5030	-0-	600	1	7090	3	N	-0-					-0-
*10	20863	X	20863	-0-	-0-	-0-	674	1	20189	2	N	-0-					-0-

CAIN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 248573 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 8479 - 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
05	8153	X	6384	-0-	-1769	-0-	545	1	5839	3	N	-0-					-0-
06	7950	X	3803	-0-	-4147	-0-	347	1	3456	3	N	-0-					-0-
07	9579	X	4299	-0-	-5280	-0-	560	1	3739	3	N	-0-					-0-
08	9579	X	4351	-0-	-5228	-0-	685	1	3666	3	N	-0-					-0-
09	9270	X	3647	-0-	-5623	-0-	1136	1	2511	3	N	-0-					-0-
*10	14358	X	14358	-0-	-0-	-0-	461	1	13897	2	N	-0-					-0-

CAIN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 248574 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 8142 PERF. 8420 - 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
05	7502	X	4467	-0-	-3035	-0-	407	1	4060	3	N	-0-					-0-
06	7260	X	5883	-0-	-1377	-0-	498	1	5385	3	N	-0-					-0-
07	6539	X	6539	-0-	-0-	-0-	511	1	6028	3	N	-0-					-0-
08	7357	X	7357	-0-	-0-	-0-	593	1	6764	3	N	-0-					-0-
09	8437	X	8437	-0-	-0-	-0-	817	1	7620	3	N	-0-					-0-
*10	7855	X	7855	-0-	-0-	-0-	884	1	6971	2	N	-0-					-0-

DEAN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 248575 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 7799 PERF. 8430 - 11542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11811	X	4292	-0-	-7519	-0-	213	1	4079	3	N	-0-					-0-
06	11430	X	6598	-0-	-4832	-0-	301	1	6297	3	N	-0-					-0-
07	11811	X	8232	-0-	-3579	-0-	646	1	7586	3	N	-0-					-0-
08	11253	X	6978	-0-	-4275	-0-	474	1	6504	3	N	-0-					-0-
09	8009	X	8009	-0-	-0-	-0-	646	1	7363	3	N	-0-					-0-
*10	9592	X	9592	-0-	-0-	-0-	590	1	9002	2	N	-0-					-0-

DEAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248576 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8591 - 11703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11098	X	9806	-0-	-1292	-0-	486	1	9320	3	N	-0-					-0-
06	11460	X	11460	-0-	-0-	-0-	522	1	10938	3	N	-0-					-0-
07	10695	X	5095	-0-	-5600	-0-	379	1	4716	3	N	-0-					-0-
08	10695	X	7885	-0-	-2810	-0-	708	1	7177	3	N	-0-					-0-
09	11460	X	7833	-0-	-3627	-0-	551	1	7282	3	N	-0-					-0-
10	11842	X	8113	-0-	-3729	-0-	608	1	7505	2	N	-0-					-0-

DEAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248577 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 8225 - 12085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12400	X	11416	-0-	-984	-0-	566	1	10850	3	N	-0-					-0-
06	12645	X	12645	-0-	-0-	-0-	576	1	12069	3	N	-0-					-0-
07	13260	X	13260	-0-	-0-	-0-	584	1	12676	3	N	-0-					-0-
08	11408	X	10883	-0-	-525	-0-	506	1	10377	3	N	-0-					-0-
09	12660	X	11414	-0-	-1246	-0-	585	1	10829	3	N	-0-					-0-
10	13268	X	11671	-0-	-1597	-0-	435	1	11236	2	N	-0-					-0-

DEAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248578 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8126 - 11685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	837	X	441	-0-	-396	-0-	22	1	419	3	N	-0-					-0-
06	11536	X	11536	-0-	-0-	-0-	526	1	11010	3	N	-0-					-0-
07	16473	X	16473	-0-	-0-	-0-	529	1	15944	3	N	-0-					-0-
08	18604	X	18604	-0-	-0-	-0-	613	1	17991	3	N	-0-					-0-
09	16385	X	16385	-0-	-0-	-0-	606	1	15779	3	N	-0-					-0-
10	14105	X	-0-	-0-	-14105	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055

HITE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248579 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 7844 PERF. 8295 - 10717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	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

05	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	4437	3			N	-0-			-0-
06	3690	X	3312	-0-	-378	-0-	3312	3			N	-0-			-0-
07	3813	X	3507	-0-	-306	-0-	3507	3			N	-0-			-0-
08	3813	X	3169	-0-	-644	-0-	3169	3			N	-0-			-0-
09	3690	X	2580	-0-	-1110	-0-	2580	3			N	-0-			-0-
*10	12955	X	12955	-0-	-0-	-0-	674	1	12281	2	N	-0-			-0-

KENNEDY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 248581 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 8158 PERF. 8450 - 10244

05	11134	X	11134	-0-	-0-	-0-	465	1	10669	3	N	-0-			-0-
06	1010	X	1010	-0-	-0-	-0-	43	1	967	3	N	-0-			-0-
07	3844	X	872	-0-	-2972	-0-	214	1	658	3	N	-0-			-0-
08	11129	X	4918	-0-	-6211	-0-	386	1	4532	3	N	-0-			-0-
09	10770	X	3813	-0-	-6957	-0-	572	1	3241	3	N	-0-			-0-
*10	17961	X	17961	-0-	-0-	-0-	738	1	17223	2	N	-0-			-0-

CAIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248999 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 8243 PERF. 8476 - 10295

05	10261	X	6510	-0-	-3751	-0-	593	1	5917	3	N	-0-			-0-
06	9930	X	7479	-0-	-2451	-0-	634	1	6845	3	N	-0-			-0-
07	9517	X	8293	-0-	-1224	-0-	617	1	7676	3	N	-0-			-0-
08	8835	X	7874	-0-	-961	-0-	596	1	7278	3	N	-0-			-0-
09	8588	X	8588	-0-	-0-	-0-	756	1	7832	3	N	-0-			-0-
10	8308	X	1007	-0-	-7301	-0-	74	1	933	2	N	-0-			-0-

COPPER BLUFF UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249001 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 8618 PERF. 9279 - 12423

05	19096	X	15803	-0-	-3293	-0-	248	1	15555	3	N	-0-			-0-
06	9630	X	4580	-0-	-5050	-0-	53	1	4527	3	N	-0-			-0-
07	15035	X	3564	-0-	-11471	-0-	31	1	3533	3	N	-0-			-0-
08	15810	X	-0-	-0-	-15810	-0-					N	-0-			-0-
09	15300	X	-0-	-0-	-15300	-0-					N	-0-			-0-
10	15810	X	6658	-0-	-9152	-0-	6658	2			N	-0-			-0-

COPPER BLUFF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249002 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 9028 - 11766

05	19468	X	13060	-0-	-6408	-0-	205	1	12855	3	N	-0-			-0-
06	18930	X	10263	-0-	-8667	-0-	118	1	10145	3	N	-0-			-0-
07	19995	X	13456	-0-	-6539	-0-	117	1	13339	3	N	-0-			-0-
08	19995	X	9512	-0-	-10483	-0-	69	1	9443	3	N	-0-			-0-
09	19350	X	9420	-0-	-9930	-0-	71	1	9349	3	N	-0-			-0-
*10	25346	X	25346	-0-	-0-	-0-	25346	2			N	-0-			-0-

CAIN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 249004 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 8570 - 10873

05	9207	X	7700	-0-	-1507	-0-	1190	1	6510	3	N	-0-			-0-
06	8520	X	4265	-0-	-4255	-0-	671	1	3594	3	N	-0-			-0-
07	8711	X	600	-0-	-8111	-0-	373	1	227	3	N	-0-			-0-
08	8587	X	1802	-0-	-6785	-0-	1109	1	693	3	N	-0-			-0-
09	8310	X	782	-0-	-7528	-0-	25	1	757	3	N	-0-			-0-
*10	9461	X	9461	-0-	-0-	-0-	1242	1	8219	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055
COPPER BLUFF UNIT WELL #: 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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		9285	-0-	9285	9285	107	1	9178	3	N	-0-					-0-
07	T. A.		18177	-0-	18177	27462	158	1	18019	3	N	-0-					-0-
08	T. A.		18281	-0-	18281	45743	133	1	18148	3	N	-0-					-0-
09	61875	X	16132	-0-	-45743	-0-	121	1	16011	3	N	-0-					-0-
*10	2380	X	2380	-0-	-0-	-0-	2380	2			N	-0-					-0-

CAIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249008 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 8630 - 11439

05	850	X	850	-0-	-0-	-0-	128	1	722	3	N	-0-					-0-
06	2694	X	2694	-0-	-0-	-0-	424	1	2270	3	N	-0-					-0-
07	15073	X	15073	-0-	-0-	-0-	698	1	14375	3	N	-0-					-0-
08	16740	X	16740	-0-	-0-	-0-	552	1	16188	3	N	-0-					-0-
09	14540	X	14540	-0-	-0-	-0-	473	1	14067	3	N	-0-					-0-
10	8618	X	1902	-0-	-6716	-0-	480	1	1422	2	N	-0-					-0-

METHODIST CHILDREN'S UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249019 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 8584 PERF. 9579 - 11398

05	24476	X	24476	-0-	-0-	-0-	438	1	24038	3	N	-0-					-0-
06	9525	X	9525	-0-	-0-	-0-	444	1	9081	3	N	-0-					-0-
07	10626	X	10626	-0-	-0-	-0-	447	1	10179	3	N	-0-					-0-
08	7750	X	7750	-0-	-0-	-0-	7750	3			N	-0-					-0-
09	6030	X	5713	-0-	-317	-0-	205	1	5508	3	N	-0-					-0-
*10	11826	X	11826	-0-	-0-	-0-	403	1	11423	2	N	-0-					-0-

METHODIST CHILDREN'S UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249020 COMPL. DATE 10/04/2009 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 9108 - 11133

05	15388	X	15388	-0-	-0-	-0-	275	1	15113	3	N	-0-					-0-
06	5130	X	4203	-0-	-927	-0-	196	1	4007	3	N	-0-					-0-
07	6758	X	2432	-0-	-4326	-0-	102	1	2330	3	N	-0-					-0-
08	15376	X	390	-0-	-14986	-0-	390	3			N	-0-					-0-
09	14880	X	549	-0-	-14331	-0-	20	1	529	3	N	-0-					-0-
10	15376	X	-0-	-0-	-15376	-0-					N	-0-					-0-

METHODIST CHILDREN'S UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249021 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 9942 - 11592

05	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
06	1011	X	1011	-0-	-0-	-0-	2	1	1009	3	N	-0-					-0-
07	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	6	1	3219	3	N	-0-					-0-
08	12313	X	12313	-0-	-0-	-0-	19	1	12294	3	N	-0-					-0-
09	12819	X	12819	-0-	-0-	-0-	21	1	12798	3	N	-0-					-0-
*10	11392	X	11392	-0-	-0-	-0-	765	1	10627	2	N	-0-					-0-

COPPER BLUFF UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249022 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 9121 - 12836

05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	31	X	25066	-0-	25035	25035	288	1	24778	3	N	-0-					-0-
07	SHUT-IN		25932	-0-	25932	50936	225	1	25707	3	N	-0-					-0-
08	SHUT IN		30316	-0-	30316	81252	221	1	30095	3	N	-0-					-0-
09	109292	X	28040	-0-	-81252	-0-	210	1	27830	3	N	-0-					-0-
*10	15359	X	15359	-0-	-0-	-0-	15359	2			N	-0-					-0-

LAUGHLIN, VIRGIL WELL #: 2H RRCID -> 249023 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 4709 PERF. 5105 - 7114

05	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	28	1	3451	3	Y	-0-					22
06	3540	X	3348	-0-	-192	-0-	28	1	3320	3	Y	-0-					22
07	3658	X	3446	-0-	-212	-0-	28	1	3418	3	Y	-0-	18	1			4
08	3658	X	3436	-0-	-222	-0-	28	1	3408	3	Y	-0-					4
09	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	28	1	3451	3	Y	-0-					4
10	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055
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
05	21733	X	21733	-0-	-0-	-0-	21733	3			N	-0-			-0-
06	16350	X	16239	-0-	-111	-0-	16239	3			N	-0-			-0-
07	18169	X	18169	-0-	-0-	-0-	18169	3			N	-0-			-0-
08	16895	X	16664	-0-	-231	-0-	16664	3			N	-0-			-0-
09	16350	X	9518	-0-	-6832	-0-	9518	3			N	-0-			-0-
10	16895	X	11661	-0-	-5234	-0-	11661	2			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
05	9486	X	-0-	-0-	-9486	-0-					N	-0-			-0-
06	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	3668	3			N	-0-			-0-
07	14624	X	14624	-0-	-0-	-0-	14624	3			N	-0-			-0-
08	16213	X	16213	-0-	-0-	-0-	16213	3			N	-0-			-0-
09	16012	X	16012	-0-	-0-	-0-	16012	3			N	-0-			-0-
*10	15965	X	15965	-0-	-0-	-0-	514	1	15451	2	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
05	9207	X	3841	-0-	-5366	-0-	1612	1	2229	3	N	-0-			-0-
06	8910	X	2849	-0-	-6061	-0-	1560	1	1289	3	N	-0-			-0-
07	9207	X	-0-	-0-	-9207	-0-					N	-0-			-0-
08	8804	X	-0-	-0-	-8804	-0-					N	-0-			-0-
09	4920	X	-0-	-0-	-4920	-0-					N	-0-			-0-
*10	13727	X	13727	-0-	-0-	-0-	442	1	13285	2	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
05	17825	X	14886	-0-	-2939	-0-	14886	3			N	-0-			-0-
06	16170	X	15061	-0-	-1109	-0-	15061	3			N	-0-			-0-
07	16709	X	14475	-0-	-2234	-0-	14475	3			N	-0-			-0-
08	15934	X	13559	-0-	-2375	-0-	13559	3			N	-0-			-0-
09	15210	X	13886	-0-	-1324	-0-	13886	3			N	-0-			-0-
*10	15864	X	15864	-0-	-0-	-0-	15864	2			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
05	15531	X	14262	-0-	-1269	-0-	467	1	13795	3	N	-0-			-0-
06	19784	X	19784	-0-	-0-	-0-	762	1	19022	3	N	-0-			-0-
07	20678	X	20678	-0-	-0-	-0-	664	1	20014	3	N	-0-			-0-
08	19096	X	18786	-0-	-310	-0-	619	1	18167	3	N	-0-			-0-
09	19770	X	18086	-0-	-1684	-0-	577	1	17509	3	N	-0-			-0-
10	20677	X	14173	-0-	-6504	-0-	442	1	13731	2	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
05	20479	X	20479	-0-	-0-	-0-	671	1	19808	3	N	-0-			-0-
06	17880	X	15745	-0-	-2135	-0-	493	1	15252	3	N	-0-			-0-
07	18476	X	14379	-0-	-4097	-0-	135	1	14244	3	N	-0-			-0-
08	18476	X	10967	-0-	-7509	-0-	361	1	10606	3	N	-0-			-0-
09	17880	X	5118	-0-	-12762	-0-	162	1	4956	3	N	-0-			-0-
10	18476	X	492	-0-	-17984	-0-	15	1	477	2	N	-0-			-0-

JORDAN UNIT WELL #: 9H RRCID -> 249973 COMPL. DATE 07/14/2009 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8164 - 10202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	15903	X	10309	-0-	-5594	-0-	338	1	9971	3	N	-0-			-0-
06	15630	X	12324	-0-	-3306	-0-	386	1	11938	3	N	-0-			-0-
07	16151	X	4535	-0-	-11616	-0-	473	1	4062	3	N	-0-			-0-
08	16151	X	10329	-0-	-5822	-0-	340	1	9989	3	N	-0-			-0-
09	15270	X	8176	-0-	-7094	-0-	259	1	7917	3	N	-0-			-0-
10	12741	X	7394	-0-	-5347	-0-	229	1	7165	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055

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
05	23188	X	15920	-0-	-7268	-0-	665	1	15255	3	N	-0-			-0-
06	23580	X	15324	-0-	-8256	-0-	656	1	14668	3	N	-0-			-0-
07	24366	X	19625	-0-	-4741	-0-	630	1	18995	3	N	-0-			-0-
08	24366	X	14371	-0-	-9995	-0-	474	1	13897	3	N	-0-			-0-
09	21330	X	12674	-0-	-8656	-0-	428	1	12246	3	N	-0-			-0-
10	19623	X	5989	-0-	-13634	-0-	382	1	5607	2	N	-0-			-0-

CAMPUZANO UNIT WELL #: 6H RRCID -> 249975 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 8016 - 10712

05	15252	X	14227	-0-	-1025	-0-	466	1	13761	3	N	-0-			-0-
06	16287	X	16287	-0-	-0-	-0-	627	1	15660	3	N	-0-			-0-
07	15932	X	15932	-0-	-0-	-0-	512	1	15420	3	N	-0-			-0-
08	14708	X	14708	-0-	-0-	-0-	485	1	14223	3	N	-0-			-0-
09	16290	X	14154	-0-	-2136	-0-	451	1	13703	3	N	-0-			-0-
10	16833	X	12631	-0-	-4202	-0-	394	1	12237	2	N	-0-			-0-

CHRISTIAN UNIT WELL #: 7H RRCID -> 249976 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 8077 - 10436

05	6386	X	340	-0-	-6046	-0-	58	1	282	3	N	-0-			-0-
06	2520	X	1056	-0-	-1464	-0-	145	1	911	3	N	-0-			-0-
07	6377	X	6377	-0-	-0-	-0-	645	1	5732	3	N	-0-			-0-
08	10653	X	10653	-0-	-0-	-0-	755	1	9898	3	N	-0-			-0-
09	13143	X	13143	-0-	-0-	-0-	685	1	12458	3	N	-0-			-0-
10	6386	X	6187	-0-	-199	-0-	733	1	5454	2	N	-0-			-0-

CHRISTIAN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 249977 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 7722 PERF. 8452 - 9840

05	6820	X	3295	-0-	-3525	-0-	294	1	3001	3	N	-0-			-0-
06	6600	X	3385	-0-	-3215	-0-	301	1	3084	3	N	-0-			-0-
07	6820	X	6265	-0-	-555	-0-	544	1	5721	3	N	-0-			-0-
08	6138	X	5748	-0-	-390	-0-	621	1	5127	3	N	-0-			-0-
09	5102	X	5102	-0-	-0-	-0-	642	1	4460	3	N	-0-			-0-
*10	6841	X	6841	-0-	-0-	-0-	729	1	6112	2	N	-0-			-0-

LEVY ACRES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249979 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 7728 PERF. 8652 - 10451

05	19313	X	9552	-0-	-9761	-0-	9552	3			N	-0-			-0-
06	14850	X	3281	-0-	-11569	-0-	3281	3			N	-0-			-0-
07	15345	X	2840	-0-	-12505	-0-	2840	3			N	-0-			-0-
08	11780	X	1528	-0-	-10252	-0-	1528	3			N	-0-			-0-
09	9720	X	1320	-0-	-8400	-0-	1320	3			N	-0-			-0-
10	9548	X	1232	-0-	-8316	-0-	1232	2			N	-0-			-0-

SCHROEDER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249980 COMPL. DATE 09/03/2009 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8125 - 10352

05	16486	X	16486	-0-	-0-	-0-	540	1	15946	3	N	-0-			-0-
06	13590	X	13492	-0-	-98	-0-	422	1	13070	3	N	-0-			-0-
07	14043	X	11817	-0-	-2226	-0-	380	1	11437	3	N	-0-			-0-
08	14043	X	10823	-0-	-3220	-0-	357	1	10466	3	N	-0-			-0-
09	13590	X	7769	-0-	-5821	-0-	847	1	6922	3	N	-0-			-0-
10	14043	X	12574	-0-	-1469	-0-	804	1	11770	2	N	-0-			-0-

COPPER BLUFF UNIT WELL #: 6H RRCID -> 249981 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 8597 - 11208

05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
06	31	X	7733	-0-	7702	7702	89	1	7644	3	N	-0-			-0-
07	T. A.		19157	-0-	19157	26828	166	1	18991	3	N	-0-			-0-
08	T. A.		21059	-0-	21059	47887	154	1	20905	3	N	-0-			-0-
09	65921	X	18034	-0-	-47887	-0-	135	1	17899	3	N	-0-			-0-
*10	12414	X	12414	-0-	-0-	-0-	12414	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055
COPPER BLUFF UNIT WELL #: 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
05	24583	X	17671	-0-	-6912	-0-	277	1	17394	3	N	-0-			-0-
06	24930	X	13524	-0-	-11406	-0-	155	1	13369	3	N	-0-			-0-
07	26288	X	12671	-0-	-13617	-0-	110	1	12561	3	N	-0-			-0-
08	26288	X	8335	-0-	-17953	-0-	61	1	8274	3	N	-0-			-0-
09	25440	X	13146	-0-	-12294	-0-	98	1	13048	3	N	-0-			-0-
10	17670	X	16743	-0-	-927	-0-	16743	2			N	-0-			-0-

METHODIST CHILDREN'S UNIT WELL #: 4H RRCID -> 249983 COMPL. DATE 07/31/2009 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 9883 - 11466

05	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			-0-
06	4	X	-0-	-0-	-4	-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.		8579	-0-	8579	8579	700	1	7879	2	N	-0-			-0-

COPPER BLUFF UNIT WELL #: 7H RRCID -> 249984 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 8677 PERF. 9085 - 12625

05	12837	X	12837	-0-	-0-	-0-	201	1	12636	3	N	-0-			-0-
06	9690	X	7845	-0-	-1845	-0-	90	1	7755	3	N	-0-			-0-
07	16802	X	10680	-0-	-6122	-0-	93	1	10587	3	N	-0-			-0-
08	16802	X	8851	-0-	-7951	-0-	65	1	8786	3	N	-0-			-0-
09	16260	X	9101	-0-	-7159	-0-	68	1	9033	3	N	-0-			-0-
10	12834	X	6679	-0-	-6155	-0-	6679	2			N	-0-			-0-

SOUTHERN ROCHIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249986 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 8485 - 11486

05	10013	X	1397	-0-	-8616	-0-	103	1	1294	3	N	-0-			-0-
06	9360	X	-0-	-0-	-9360	-0-					N	-0-			-0-
07	6727	X	-0-	-0-	-6727	-0-					N	-0-			-0-
08	6727	X	1003	-0-	-5724	-0-	489	1	514	3	N	-0-			-0-
09	12193	X	12193	-0-	-0-	-0-	1017	1	11176	3	N	-0-			-0-
*10	1800	X	1800	-0-	-0-	-0-	1800	2			N	-0-			-0-

CAMPUZANO UNIT WELL #: 5H RRCID -> 249987 COMPL. DATE 10/29/2009 TOTAL DEPTH 7638 PERF. 7932 - 10001

05	11656	X	2306	-0-	-9350	-0-	76	1	2230	3	N	-0-			-0-
06	11280	X	11087	-0-	-193	-0-	427	1	10660	3	N	-0-			-0-
07	12190	X	12190	-0-	-0-	-0-	392	1	11798	3	N	-0-			-0-
08	12631	X	12631	-0-	-0-	-0-	416	1	12215	3	N	-0-			-0-
09	13275	X	13275	-0-	-0-	-0-	423	1	12852	3	N	-0-			-0-
*10	14403	X	14403	-0-	-0-	-0-	449	1	13954	2	N	-0-			-0-

CAMPUZANO UNIT WELL #: 4H RRCID -> 250224 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 8087 - 10718

05	T. A.		663	-0-	663	663	22	1	641	3	N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		17580	-0-	17580	18243	677	1	16903	3	N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		17100	-0-	17100	35343	549	1	16551	3	N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		16496	-0-	16496	51839	544	1	15952	3	N	-0-			-0-
09	67573	X	15734	-0-	-51839	-0-	502	1	15232	3	N	-0-			-0-
*10	17397	X	17397	-0-	-0-	-0-	543	1	16854	2	N	-0-			-0-

CHRISTIAN UNIT WELL #: 8H RRCID -> 250225 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 7773 PERF. 7953 - 9491

05	7502	X	5726	-0-	-1776	-0-	980	1	4746	3	N	-0-			-0-
06	8100	X	6598	-0-	-1502	-0-	908	1	5690	3	N	-0-			-0-
07	8370	X	5180	-0-	-3190	-0-	539	1	4641	3	N	-0-			-0-
08	8370	X	5684	-0-	-2686	-0-	613	1	5071	3	N	-0-			-0-
09	7650	X	6699	-0-	-951	-0-	811	1	5888	3	N	-0-			-0-
*10	7176	X	7176	-0-	-0-	-0-	532	1	6644	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055

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
05	7936	X	7514	-0-	-422	-0-	670	1	6844	3	N	-0-			-0-
06	7680	X	7233	-0-	-447	-0-	642	1	6591	3	N	-0-			-0-
07	8556	X	7022	-0-	-1534	-0-	560	1	6462	3	N	-0-			-0-
08	8556	X	4139	-0-	-4417	-0-	754	1	3385	3	N	-0-			-0-
09	8280	X	6643	-0-	-1637	-0-	711	1	5932	3	N	-0-			-0-
*10	9069	X	9069	-0-	-0-	-0-	837	1	8232	2	N	-0-			-0-

HITE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250276 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7957 - 10346

05	5022	X	-0-	-0-	-5022	-0-					N	-0-			-0-
06	3840	X	-0-	-0-	-3840	-0-					N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SOUTHERN ROCHIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250426 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8328 - 11712

05	17652	X	17652	-0-	-0-	-0-	1306	1	16346	3	N	-0-			-0-
06	16050	X	9702	-0-	-6348	-0-	1090	1	8612	3	N	-0-			-0-
07	16585	X	4567	-0-	-12018	-0-	492	1	4075	3	N	-0-			-0-
08	17639	X	13560	-0-	-4079	-0-	808	1	12752	3	N	-0-			-0-
09	17070	X	11562	-0-	-5508	-0-	813	1	10749	3	N	-0-			-0-
10	17639	X	14118	-0-	-3521	-0-	751	1	13367	2	N	-0-			-0-

GOLDFIELD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250780 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 9196 - 10400

05	2945	X	2805	-0-	-140	-0-	2805	3			N	-0-			-0-
06	2850	X	2720	-0-	-130	-0-	2720	3			N	-0-			-0-
07	2697	X	2664	-0-	-33	-0-	2664	3			N	-0-			-0-
08	2790	X	2139	-0-	-651	-0-	2139	3			N	-0-			-0-
09	3000	N	3356	-0-	356	356	3356	3			N	-0-			-0-
*10	3100	N	2844	-0-	-256	100	2844	2			N	-0-			-0-

OAK GROVE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250936 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7824 - 9566

05	19313	X	12463	-0-	-6850	-0-	12463	3			N	-0-			-0-
06	13830	X	10383	-0-	-3447	-0-	10383	3			N	-0-			-0-
07	15500	X	9793	-0-	-5707	-0-	9793	3			N	-0-			-0-
08	15500	X	11647	-0-	-3853	-0-	11647	3			N	-0-			-0-
09	15000	X	10739	-0-	-4261	-0-	10739	3			N	-0-			-0-
*10	14852	X	14852	-0-	-0-	-0-	14852	2			N	-0-			-0-

HITE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 251104 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8019 - 10533

05	3503	X	2824	-0-	-679	-0-	905	1	1919	3	N	-0-			-0-
06	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	916	1	2356	3	N	-0-			-0-
07	3813	X	2763	-0-	-1050	-0-	902	1	1861	3	N	-0-			-0-
08	3813	X	1781	-0-	-2032	-0-	876	1	905	3	N	-0-			-0-
09	3690	X	-0-	-0-	-3690	-0-					N	-0-			-0-
10	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					N	-0-			-0-

NEW DAWN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 251929 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 7940 - 10148

05	2666	X	51	-0-	-2615	-0-	3	1	48	3	N	-0-			-0-
06	810	X	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-			-0-
07	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-			-0-
08	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
09	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
*10	11179	X	11179	-0-	-0-	-0-	11179	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055
REMINGTON STATION UNIT WELL #: 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
05	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-			-0-
06	5719	X	5719	-0-	-0-	-0-	179	1	5540	3	N	-0-			-0-
07	16169	X	16169	-0-	-0-	-0-	519	1	15650	3	N	-0-			-0-
08	15393	X	15393	-0-	-0-	-0-	507	1	14886	3	N	-0-			-0-
09	14542	X	14542	-0-	-0-	-0-	484	1	14058	3	N	-0-			-0-
*10	16167	X	16167	-0-	-0-	-0-	520	1	15647	2	N	-0-			-0-

OAK GROVE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252979 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7972 - 9565

05	22087	X	22087	-0-	-0-	-0-	22087	3			N	-0-			-0-
06	20406	X	20406	-0-	-0-	-0-	20406	3			N	-0-			-0-
07	19902	X	19715	-0-	-187	-0-	19715	3			N	-0-			-0-
08	19902	X	12354	-0-	-7548	-0-	12354	3			N	-0-			-0-
09	19260	X	13045	-0-	-6215	-0-	13045	3			N	-0-			-0-
10	19902	X	1588	-0-	-18314	-0-	1588	2			N	-0-			-0-

OAK GROVE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252980 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7614 - 10010

05	28839	X	28839	-0-	-0-	-0-	28839	3			N	-0-			-0-
06	27612	X	27612	-0-	-0-	-0-	27612	3			N	-0-			-0-
07	26751	X	26751	-0-	-0-	-0-	26751	3			N	-0-			-0-
08	25296	X	25253	-0-	-43	-0-	25253	3			N	-0-			-0-
09	24480	X	22180	-0-	-2300	-0-	22180	3			N	-0-			-0-
10	25296	X	-0-	-0-	-25296	-0-					N	-0-			-0-

BARTON HALL CECIL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253656 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7983 - 10141

05	13950	X	12006	-0-	-1944	-0-	805	1	11201	3	N	-0-			-0-
06	15090	X	-0-	-0-	-15090	-0-					N	-0-			-0-
07	16244	X	-0-	-0-	-16244	-0-					N	-0-			-0-
08	16244	X	12359	-0-	-3885	-0-	1646	1	10713	3	N	-0-			-0-
09	16229	X	16229	-0-	-0-	-0-	1729	1	14500	3	N	-0-			-0-
*10	17261	X	17261	-0-	-0-	-0-	1781	1	15480	2	N	-0-			-0-

BARTON HALL CECIL UNIT WELL #: 4H RRCID -> 254106 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 8014 - 10367

05	18879	X	18149	-0-	-730	-0-	1216	1	16933	3	N	-0-			-0-
06	20504	X	20504	-0-	-0-	-0-	1207	1	19297	3	N	-0-			-0-
07	19633	X	19633	-0-	-0-	-0-	631	1	19002	3	N	-0-			-0-
08	18879	X	16279	-0-	-2600	-0-	536	1	15743	3	N	-0-			-0-
09	18270	X	14371	-0-	-3899	-0-	457	1	13914	3	N	-0-			-0-
10	18879	X	14513	-0-	-4366	-0-	454	1	14059	2	N	-0-			-0-

GREAT EXPECTATIONS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254552 COMPL. DATE 06/21/2010 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 9005 - 12737

05	30039	X	25695	-0-	-4344	-0-	25695	3			N	-0-			-0-
06	29070	X	20521	-0-	-8549	-0-	20521	3			N	-0-			-0-
07	28830	X	14083	-0-	-14747	-0-	14083	3			N	-0-			-0-
08	28830	X	15492	-0-	-13338	-0-	15492	3			N	-0-			-0-
09	26550	X	17597	-0-	-8953	-0-	17597	3			N	-0-			-0-
10	25699	X	23494	-0-	-2205	-0-	23494	2			N	-0-			-0-

LESTER LEVY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 254690 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 8679 PERF. 9570 - 11790

05	18104	X	3495	-0-	-14609	-0-	3495	3			N	-0-			-0-
06	6420	X	4797	-0-	-1623	-0-	4797	3			N	-0-			-0-
07	11635	X	11635	-0-	-0-	-0-	11635	3			N	-0-			-0-
08	10030	X	10030	-0-	-0-	-0-	10030	3			N	-0-			-0-
09	7293	X	7293	-0-	-0-	-0-	7293	3			N	-0-			-0-
10	11625	X	8720	-0-	-2905	-0-	8720	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055
LESTER LEVY UNIT WELL #: 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
05	10092	X	10092	-0-	-0-	-0-	10092	3			N	-0-					-0-
06	8808	X	8808	-0-	-0-	-0-	8808	3			N	-0-					-0-
07	8649	X	6169	-0-	-2480	-0-	6169	3			N	-0-					-0-
08	8649	X	5258	-0-	-3391	-0-	5258	3			N	-0-					-0-
09	8370	X	3675	-0-	-4695	-0-	3675	3			N	-0-					-0-
10	8649	X	5295	-0-	-3354	-0-	5295	2			N	-0-					-0-

GREAT EXPECTATIONS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255094 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 9499 - 13229

05	22506	X	21645	-0-	-861	-0-	21645	3			N	-0-					-0-
06	22954	X	22954	-0-	-0-	-0-	22954	3			N	-0-					-0-
07	25222	X	25222	-0-	-0-	-0-	25222	3			N	-0-					-0-
08	26775	X	26775	-0-	-0-	-0-	26775	3			N	-0-					-0-
09	23349	X	23349	-0-	-0-	-0-	23349	3			N	-0-					-0-
10	24490	X	17578	-0-	-6912	-0-	17578	2			N	-0-					-0-

GREAT EXPECTATIONS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 255200 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 8786 PERF. 9331 - 14271

05	27497	X	26033	-0-	-1464	-0-	26033	3			N	-0-					-0-
06	26610	X	24715	-0-	-1895	-0-	24715	3			N	-0-					-0-
07	27497	X	26069	-0-	-1428	-0-	26069	3			N	-0-					-0-
08	26040	X	25698	-0-	-342	-0-	25698	3			N	-0-					-0-
09	25200	X	23229	-0-	-1971	-0-	23229	3			N	-0-					-0-
10	26071	X	24197	-0-	-1874	-0-	24197	2			N	-0-					-0-

LESTER LEVY UNIT WELL #: 6H RRCID -> 255425 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 8674 PERF. 9536 - 11074

05	7254	X	1495	-0-	-5759	-0-	1495	3			N	-0-					-0-
06	7020	X	1912	-0-	-5108	-0-	1912	3			N	-0-					-0-
07	4340	X	3622	-0-	-718	-0-	3622	3			N	-0-					-0-
08	14553	X	14553	-0-	-0-	-0-	14553	3			N	-0-					-0-
09	18309	X	18309	-0-	-0-	-0-	18309	3			N	-0-					-0-
*10	12773	X	12773	-0-	-0-	-0-	12773	2			N	-0-					-0-

REMINGTON STATION UNIT WELL #: 6H RRCID -> 255499 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 7673 PERF.10057 - 11916

05	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-					-0-
06	6359	X	6359	-0-	-0-	-0-	199	1	6160	3	N	-0-					-0-
07	16617	X	16617	-0-	-0-	-0-	534	1	16083	3	N	-0-					-0-
08	15376	X	15376	-0-	-0-	-0-	507	1	14869	3	N	-0-					-0-
09	15068	X	15068	-0-	-0-	-0-	501	1	14567	3	N	-0-					-0-
10	9052	X	3022	-0-	-6030	-0-	2957	2	65	9	N	59	179	1			16

REMINGTON STATION UNIT WELL #: 5H RRCID -> 255501 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 7693 PERF. 9928 - 12222

05	28040	X	28040	-0-	-0-	-0-	918	1	27122	3	N	-0-					-0-
06	24240	X	23163	-0-	-1077	-0-	725	1	22438	3	N	-0-					-0-
07	25048	X	17918	-0-	-7130	-0-	576	1	17342	3	N	-0-					-0-
08	25048	X	18155	-0-	-6893	-0-	598	1	17557	3	N	-0-					-0-
09	24240	X	13124	-0-	-11116	-0-	943	1	12181	3	N	-0-					-0-
10	25048	X	12502	-0-	-12546	-0-	958	1	11544	2	N	-0-					-0-

JORDAN UNIT WELL #: 10H RRCID -> 256054 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 8183 - 10034

05	T. A.		4307	-0-	4307	4750	954	1	3353	3	N	-0-					-0-
06	T. A.		4266	-0-	4266	9016	947	1	3319	3	N	-0-					-0-
07	T. A.		9024	-0-	9024	18040	696	1	8328	3	N	-0-					-0-
08	T. A.		7275	-0-	7275	25315	240	1	7035	3	N	-0-					-0-
*09	39813	X	14498	-0-	-25315	-0-	459	1	14039	3	N	-0-					-0-
*10	18663	X	18663	-0-	-0-	-0-	577	1	18086	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055

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
05	22630	X	20152	-0-	-2478	-0-	660	1	19492	3	N	-0-					-0-
06	21810	X	20420	-0-	-1390	-0-	639	1	19781	3	N	-0-					-0-
07	24986	X	14200	-0-	-10786	-0-	456	1	13744	3	N	-0-					-0-
08	24986	X	20581	-0-	-4405	-0-	678	1	19903	3	N	-0-					-0-
09	24180	X	19061	-0-	-5119	-0-	607	1	18454	3	N	-0-					-0-
*10	23191	X	23191	-0-	-0-	-0-	723	1	22468	2	N	-0-					-0-

TEEGARDEN UNIT "B" WELL #: 4H RRCID -> 256699 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 8000 - 11692

05	20462	X	20462	-0-	-0-	-0-	670	1	19792	3	N	-0-					-0-
06	15909	X	15909	-0-	-0-	-0-	498	1	15411	3	N	-0-					-0-
07	17236	X	16076	-0-	-1160	-0-	516	1	15560	3	N	-0-					-0-
08	20460	X	15280	-0-	-5180	-0-	504	1	14776	3	N	-0-					-0-
09	19800	X	13179	-0-	-6621	-0-	420	1	12759	3	N	-0-					-0-
10	20460	X	5510	-0-	-14950	-0-	5493	2	17	9	N	15					112

CAMPUZANO UNIT WELL #: 12H RRCID -> 256701 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 8273 - 10781

05	11222	X	6130	-0-	-5092	-0-	201	1	5929	3	N	-0-					-0-
06	12400	X	12400	-0-	-0-	-0-	478	1	11922	3	N	-0-					-0-
07	17923	X	17923	-0-	-0-	-0-	576	1	17347	3	N	-0-					-0-
08	20040	X	20040	-0-	-0-	-0-	660	1	19380	3	N	-0-					-0-
09	16108	X	16108	-0-	-0-	-0-	514	1	15594	3	N	-0-					-0-
10	17918	X	15132	-0-	-2786	-0-	472	1	14660	2	N	-0-					-0-

SCHROEDER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 256705 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 8052 - 11140

05	25544	X	23449	-0-	-2095	-0-	768	1	22681	3	N	-0-					-0-
06	24720	X	21387	-0-	-3333	-0-	669	1	20718	3	N	-0-					-0-
07	25544	X	18870	-0-	-6674	-0-	606	1	18264	3	N	-0-					-0-
08	25544	X	14929	-0-	-10615	-0-	492	1	14437	3	N	-0-					-0-
09	23040	X	12497	-0-	-10543	-0-	886	1	11611	3	N	-0-					-0-
10	23436	X	13164	-0-	-10272	-0-	875	1	12289	2	N	-0-					-0-

THREE B WELL #: 1H RRCID -> 257594 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 4982 PERF. 5608 - 8179

05	7781	X	7676	-0-	-105	-0-	7676	3			N	-0-					68
*06	7530	X	7293	-0-	-237	-0-	7261	3	32	9	N	29					97
07	7750	X	7478	-0-	-272	-0-	7478	3			N	-0-					97
08	7750	X	7149	-0-	-601	-0-	7149	3			N	-0-					97
09	7440	X	6975	-0-	-465	-0-	6975	3			N	-0-					97
10	7688	X	-0-	-0-	-7688	-0-					N	-0-					29

JORDAN UNIT WELL #: 11H RRCID -> 258674 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8215 - 9492

05	19917	X	19917	-0-	-0-	-0-	652	1	19265	3	N	-0-					-0-
06	15891	X	15891	-0-	-0-	-0-	497	1	15394	3	N	-0-					-0-
07	17218	X	17218	-0-	-0-	-0-	553	1	16665	3	N	-0-					-0-
08	16642	X	16642	-0-	-0-	-0-	548	1	16094	3	N	-0-					-0-
09	16361	X	16361	-0-	-0-	-0-	518	1	15843	3	N	-0-					-0-
*10	14737	X	14737	-0-	-0-	-0-	456	1	14281	2	N	-0-					-0-

LEVY ACRES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258970 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8402 - 11695

05	37417	X	33323	-0-	-4094	-0-	33323	3			N	-0-					-0-
06	36210	X	33211	-0-	-2999	-0-	33211	3			N	-0-					-0-
07	36270	X	34546	-0-	-1724	-0-	34546	3			N	-0-					-0-
08	35898	X	33753	-0-	-2145	-0-	33753	3			N	-0-					-0-
09	33600	X	29485	-0-	-4115	-0-	29485	3			N	-0-					-0-
10	34534	X	30013	-0-	-4521	-0-	30013	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC 033149

ZULU WELL #: 3H RRCID -> 234916 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 5611 PERF. 6240 - 7180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	3464	2			Y	-0-					-0-
06	3210	X	3053	-0-	-157	-0-	3053	2			Y	-0-					-0-
07	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	3632	2			Y	-0-					-0-
08	3472	X	3237	-0-	-235	-0-	3237	2			Y	-0-					-0-
09	3360	X	3066	-0-	-294	-0-	3066	2			Y	-0-					-0-
10	3627	X	3012	-0-	-615	-0-	3012	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
05	12793	X	12793	-0-	-0-	-0-	12791	2	2	9	Y	2					81
06	12246	X	12246	-0-	-0-	-0-	12246	2			Y	-0-					81
07	13300	X	13300	-0-	-0-	-0-	13300	2			Y	-0-					81
08	12927	X	12734	-0-	-193	-0-	12734	2			Y	-0-					81
09	12510	X	12343	-0-	-167	-0-	12343	2			Y	-0-					81
10	13237	X	13123	-0-	-114	-0-	13093	2	30	9	Y	27					108

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	3224	X	2376	-0-	-848	-0-	375	1	1984	2	Y	15					121
							17	9									
06	3150	X	1875	-0-	-1275	-0-	375	1	1424	2	Y	69					190
							76	9									
07	3224	X	2153	-0-	-1071	-0-	388	1	1742	2	Y	21	181	1			30
							23	9									
08	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	388	1	2889	2	Y	52					82
							57	9									
09	3120	X	3014	-0-	-106	-0-	375	1	2610	2	Y	26					108
							29	9									
*10	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	388	1	2838	2	Y	48					156
							53	9									

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
05	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	2421	2			N	-0-					-0-
06	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	2348	2			N	-0-					-0-
07	2170	N	2130	-0-	-40	-0-	2130	2			N	-0-					-0-
08	2418	N	2016	-0-	-402	-0-	2016	2			N	-0-					-0-
09	2340	N	2000	-0-	-340	-0-	2000	2			N	-0-					-0-
10	2139	N	2046	-0-	-93	-0-	2046	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC //CONT.// 033149

BROWN HACKLE DODSON WELL #: 1H RRCID -> 238308 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 6333 - 8775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					31
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/07/2013 - PLUGGED 05-07-2013

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
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/14/2013 - P&A 03-14-2013

ROOSTER TAIL WELL #: 1H RRCID -> 238957 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 6348 - 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
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/02/2013 - PLUGGED 05-02-2013

INVICTA WELL #: 1H RRCID -> 239194 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 5572 PERF. 6560 - 10893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4433	X	3352	-0-	-1081	-0-	375	1	2977	2	Y	-0-					-0-
06	4290	X	3051	-0-	-1239	-0-	375	1	2676	2	Y	-0-					-0-
07	4464	X	3089	-0-	-1375	-0-	388	1	2701	2	Y	-0-					-0-
08	4718	X	4718	-0-	-0-	-0-	388	1	4330	2	Y	-0-					-0-
09	4320	X	4233	-0-	-87	-0-	375	1	3858	2	Y	-0-					-0-
*10	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	388	1	3756	2	Y	-0-					-0-

ZULU WELL #: 1H RRCID -> 239559 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 5588 PERF. 5927 - 8296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ZULU WELL #: 2H RRCID -> 239562 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 5578 PERF. 6421 - 8223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3565	X	3451	-0-	-114	-0-	3447	2	4	9	Y	4					141
06	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	3508	2	11	9	Y	10					151
07	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	3645	2	6	9	Y	5					156
08	3472	X	3372	-0-	-100	-0-	3368	2	4	9	Y	4					160
09	3510	X	3158	-0-	-352	-0-	3147	2	11	9	Y	10	2	8			168
10	3658	X	3201	-0-	-457	-0-	3171	2	30	9	Y	27	151	1	7	8	37

ROYAL TRUDE WELL #: 1H RRCID -> 239567 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 5657 PERF. 6023 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7967	X	7486	-0-	-481	-0-	7472	2	14	9	Y	13					154
06	7890	X	6920	-0-	-970	-0-	6914	2	6	9	Y	5					159
07	8153	X	7214	-0-	-939	-0-	7211	2	3	9	Y	3					162
08	8153	X	6927	-0-	-1226	-0-	6903	2	24	9	Y	22					184
09	7230	X	6424	-0-	-806	-0-	6421	2	3	9	Y	3					187
10	7471	X	6523	-0-	-948	-0-	6519	2	4	9	Y	4	155	1			36

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC //CONT.// 033149

ROYAL TRUDE WELL #: 2H RRCID -> 239619 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 7279 - 8363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

KILLER BEE WELL #: 2H RRCID -> 240138 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 6021 PERF. 6463 - 8868

05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/11/2013 - PLUGGED 04-11-2013

SWEETFACE DELIGHT WELL #: 2H RRCID -> 241061 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6447 PERF. 6782 - 8628

05	4886	X	4886	-0-	-0-	-0-	4886	2			Y	-0-					-0-
06	4664	X	4664	-0-	-0-	-0-	4664	2			Y	-0-					-0-
07	4743	X	4696	-0-	-47	-0-	4696	2			Y	-0-					-0-
08	4774	X	4704	-0-	-70	-0-	4704	2			Y	-0-					-0-
09	4620	X	4590	-0-	-30	-0-	4590	2			Y	-0-					-0-
10	4774	X	4676	-0-	-98	-0-	4676	2			Y	-0-					-0-

SWEETFACE DELIGHT WELL #: 3H RRCID -> 241064 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6818 - 7984

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GREY MOTH WELL #: 1H RRCID -> 243271 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 8719 - 9299

05	6913	X	6608	-0-	-305	-0-	6608	2			N	-0-					-0-
06	6570	X	6559	-0-	-11	-0-	6559	2			N	-0-					-0-
07	7079	X	7079	-0-	-0-	-0-	7079	2			N	-0-					-0-
08	6789	X	6656	-0-	-133	-0-	6656	2			N	-0-					-0-
09	6664	X	6664	-0-	-0-	-0-	6664	2			N	-0-					-0-
10	7068	X	6921	-0-	-147	-0-	6921	2			N	-0-					-0-

BLACK GNAT WELL #: 1H RRCID -> 244279 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8485 - 9630

05	2723	X	2723	-0-	-0-	-0-	775	1	1948	2	N	-0-					-0-
06	1020	X	628	-0-	-392	-0-	575	1	53	2	N	-0-					-0-
07	7247	X	7247	-0-	-0-	-0-	775	1	6472	2	N	-0-					-0-
08	8910	X	8910	-0-	-0-	-0-	775	1	8135	2	N	-0-					-0-
09	7846	X	7846	-0-	-0-	-0-	750	1	7096	2	N	-0-					-0-
*10	8415	X	8415	-0-	-0-	-0-	775	1	7640	2	N	-0-					-0-

LEFTY RIESLING WELL #: 2H RRCID -> 245272 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 6211 PERF. 7446 - 8754

05	1550	X	1514	-0-	-36	-0-	1514	2			N	-0-					-0-
06	1560	X	1266	-0-	-294	-0-	1266	2			N	-0-					-0-
07	1643	X	1440	-0-	-203	-0-	1440	2			N	-0-					-0-
08	1643	X	1274	-0-	-369	-0-	1274	2			N	-0-					-0-
09	1590	X	1178	-0-	-412	-0-	1178	2			N	-0-					-0-
10	1519	X	816	-0-	-703	-0-	816	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC //CONT.// 033149
SWEETFACE DELIGHT WELL #: 1H RRCID -> 246998 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6474 PERF. 7102 - 8246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7564	X	6590	-0-	-974	-0-	6590	2			Y	-0-					-0-
06	7320	X	6441	-0-	-879	-0-	6441	2			Y	-0-					-0-
07	7099	X	6436	-0-	-663	-0-	6436	2			Y	-0-					-0-
08	6665	X	6359	-0-	-306	-0-	6359	2			Y	-0-					-0-
09	6450	X	6191	-0-	-259	-0-	6191	2			Y	-0-					-0-
10	6665	X	6285	-0-	-380	-0-	6285	2			Y	-0-					-0-

ORANGE BLOSSOM SPECIAL WELL #: 3H RRCID -> 248096 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 5524 PERF. 5942 - 8652

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

ORANGE BLOSSOM SPECIAL WELL #: 2H RRCID -> 248097 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 6831 - 7947

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

ORANGE BLOSSOM SPECIAL WELL #: 4H RRCID -> 248098 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 5495 PERF. 6034 - 9056

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

ORANGE BLOSSOM SPECIAL WELL #: 1H RRCID -> 248112 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 5568 PERF. 5886 - 8954

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

RUSHING RED IBIS WELL #: 2H RRCID -> 248198 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 5569 PERF. 5823 - 9565

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

RUSHING RED IBIS WELL #: 1H RRCID -> 248199 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5883 - 9665

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC //CONT.// 033149
RUSHING RED IBIS WELL #: 3H RRCID -> 248200 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 5595 PERF. 6129 - 8969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3782	X	3210	-0-	-572	-0-	3210	2			N	-0-					84
06	3660	X	2975	-0-	-685	-0-	2975	2			N	-0-					84
07	3379	X	3096	-0-	-283	-0-	3096	2			N	-0-					84
08	3379	X	2602	-0-	-777	-0-	2602	2			N	-0-					84
09	3120	X	2344	-0-	-776	-0-	2344	2			N	-0-					84
10	3224	X	1350	-0-	-1874	-0-	1350	2			N	-0-					84

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
05	7998	X	7877	-0-	-121	-0-	7877	2			N	-0-					-0-
06	7740	X	6605	-0-	-1135	-0-	6605	2			N	-0-					-0-
07	7998	X	4533	-0-	-3465	-0-	4533	2			N	-0-					-0-
08	7874	X	5405	-0-	-2469	-0-	5405	2			N	-0-					-0-
09	11875	X	11875	-0-	-0-	-0-	11875	2			N	-0-					-0-
*10	10894	X	10894	-0-	-0-	-0-	10894	2			N	-0-					-0-

PLATINUM BLONDE WELL #: 2H RRCID -> 249963 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 8296 - 9818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9486	X	-0-	-0-	-9486	-0-					N	-0-					-0-
06	3810	X	-0-	-0-	-3810	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
HUTCHESON WELL #: 1H RRCID -> 207806 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 6749 PERF. 7080 - 8253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	3			N	-0-					-0-
06	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	3			N	-0-					-0-
07	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	3			N	-0-					-0-
08	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	3			N	-0-					-0-
09	1740	N	910	-0-	-830	-0-	910	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LLOYD "A" WELL #: 1 RRCID -> 208400 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 5184 PERF. 7386 - 5830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					205
06	840	N	269	-0-	-571	-0-	269	3			N	-0-					205
07	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	3			N	-0-					205
08	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3			N	-0-					205
*09	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	3			N	-0-					205
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					205

HUSKEY WELL #: 4 RRCID -> 212187 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 5896 PERF. 5751 - 5786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	3			N	-0-					15
06	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	3			N	-0-					15
07	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	3			N	-0-					15
08	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	3			N	-0-					15
*09	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	3			N	-0-					15
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523

NEIGHBOR WELL #: 1 RRCID -> 217840 COMPL. DATE 11/08/2004 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 8315 - 8841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					37
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09	14B2 EXT		1	-0-	1	1	1	3			N	-0-					37
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	1					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
*03	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	3			N	-0-					123
04	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	3			N	-0-					123
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
06	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	3			N	-0-					123
07	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	3			N	-0-					123
08	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	3			N	-0-					123
*09	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	3			N	-0-					123
10	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
*03	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	3			N	-0-					153
04	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	3			N	-0-					153
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
06	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	3			N	-0-					153
07	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	3			N	-0-					153
08	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	3			N	-0-					153
*09	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	3			N	-0-					153
10	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
05	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	3590	3			N	-0-					18
06	3840	X	3070	-0-	-770	-0-	3070	3			N	-0-					18
07	3968	X	3622	-0-	-346	-0-	3622	3			N	-0-					18
08	3968	X	3908	-0-	-60	-0-	3908	3			N	-0-					18
09	3480	X	3467	-0-	-13	-0-	3467	3			N	-0-					18
*10	3596	X	NO RPT	-0-	-3596	-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
05	5832	X	5832	-0-	-0-	-0-	5832	3			N	-0-					70
06	6089	X	6089	-0-	-0-	-0-	6089	3			N	-0-					70
07	5637	X	5637	-0-	-0-	-0-	5637	3			N	-0-					70
08	5555	X	5555	-0-	-0-	-0-	5555	3			N	-0-					70
*09	4734	X	4734	-0-	-0-	-0-	4734	3			N	-0-					70
*10	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					70

LOST CREEK WELL #: 1H RRCID -> 243966 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 6751 PERF. 6955 - 9077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4681	X	4342	-0-	-339	-0-	4342	3			N	-0-					161
06	6011	X	6011	-0-	-0-	-0-	6011	3			N	-0-					161
07	4805	X	2566	-0-	-2239	-0-	2566	3			N	-0-					161
08	7104	X	7104	-0-	-0-	-0-	7104	3			N	-0-					161
09	6000	X	4120	-0-	-1880	-0-	4120	3			N	-0-					161
*10	6200	X	NO RPT	-0-	-6200	-0-					N	NO RPT					161

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
LOST CREEK WELL #: C 1 RRCID -> 261422 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6644 - 6650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

ARUBA PETROLEUM, INC. 033762
RILEY, HOMER WELL #: 1 RRCID -> 191947 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8637 PERF. 7930 - 8340

05	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	3			N	-0-					218
06	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	3			N	-0-					218
07	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					218
08	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1793	3	56	9	N	51					269
09	1920	N	1670	-0-	-250	-0-	1664	3	6	9	N	5	157	1			117
*10	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	3			N	-0-	91	1			26

MAKPHAILBULCHOKE WELL #: 1 RRCID -> 194050 COMPL. DATE 02/28/2003 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 7742 - 8152

05	429	N	429	-0-	-0-	-0-	428	3	1	9	N	1					98
06	468	N	468	-0-	-0-	-0-	467	3	1	9	N	1					99
07	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					99
08	832	N	832	-0-	-0-	-0-	815	3	17	9	N	15					114
09	385	N	385	-0-	-0-	-0-	353	3	32	9	N	29					143
*10	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	3			N	-0-					143

REIGER WELL #: 1 RRCID -> 196237 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7286 - 7550

05	383	N	383	-0-	-0-	-0-	382	3	1	9	N	1					79
06	363	N	363	-0-	-0-	-0-	361	3	2	9	N	2					81
07	381	N	381	-0-	-0-	-0-	380	3	1	9	N	1					82
08	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-	10	7			72
09	360	N	199	-0-	-161	-0-	198	3	1	9	N	1					73
10	372	N	15	-0-	-357	-0-	12	3	3	9	N	3	49	1			27

SANDFORD WELL #: 1 RRCID -> 196666 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 7610 - 8022

05	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-					56
06	810	N	597	-0-	-213	-0-	597	3			N	-0-					56
07	620	N	314	-0-	-306	-0-	314	3			N	-0-					56
08	349	N	349	-0-	-0-	-0-	314	3	35	9	N	32					88
09	600	N	370	-0-	-230	-0-	370	3			N	-0-					88
10	310	N	284	-0-	-26	-0-	284	3			N	-0-					88

SANDFORD WELL #: 2 RRCID -> 197069 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 8217 PERF. 7662 - 8072

05	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					153
06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					153
07	155	N	62	-0-	-93	-0-	62	3			N	-0-					153
08	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-	2	5			151
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					151
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					151

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762
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
05	310	N	284	-0-	-26	-0-	284	3			N	-0-					134
06	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					134
07	310	N	56	-0-	-254	-0-	56	3			N	-0-					134
08	220	N	220	-0-	-0-	-0-	213	3	7	9	N	6					140
09	270	N	168	-0-	-102	-0-	166	3	2	9	N	2					142
*10	134	N	134	-0-	-0-	-0-	131	3	3	9	N	3					145

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
05	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1001	3	9	9	N	8					51
06	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	996	3	15	9	N	14					65
07	1023	N	361	-0-	-662	-0-	359	3	2	9	N	2					67
08	923	N	923	-0-	-0-	-0-	722	3	201	9	N	183					250
09	1020	N	404	-0-	-616	-0-	373	3	31	9	N	28	165	1			113
10	372	N	370	-0-	-2	-0-	370	3			N	-0-					113

CASEY, RAY WELL #: 1 RRCID -> 197083 COMPL. DATE 09/08/2003 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7650 - 8070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4466	X	4466	-0-	-0-	-0-	2216	3	2015	5	N	214	177	1			160
							235	9									
06	2550	X	2015	-0-	-535	-0-	1373	3	482	5	N	145	171	1			134
							160	9									
07	2760	X	2760	-0-	-0-	-0-	2205	3	357	5	N	180	174	1	2	8	138
							198	9									
08	2703	X	2703	-0-	-0-	-0-	2220	3	483	9	N	439	332	1			245
09	2550	X	2096	-0-	-454	-0-	2038	3	58	9	N	53					298
10	2635	X	2487	-0-	-148	-0-	2277	3	210	9	N	191	346	1			143

BINFORD WELL #: 1 RRCID -> 197460 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 7852 - 8220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	682	N	541	-0-	-141	-0-	541	3			N	-0-					120
06	600	N	344	-0-	-256	-0-	344	3			N	-0-					120
07	682	N	287	-0-	-395	-0-	287	3			N	-0-					120
08	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	3			N	-0-	37	7			83
09	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-					83
*10	549	N	549	-0-	-0-	-0-	546	3	3	9	N	3					86

RUTHERFORD, BILLY K. WELL #: 1 RRCID -> 198491 COMPL. DATE 10/19/2003 TOTAL DEPTH 7786 PERF. 7402 - 7670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	221	N	221	-0-	-0-	-0-	220	3	1	9	N	1					44
06	210	N	202	-0-	-8	-0-	200	3	2	9	N	2					46
07	248	N	221	-0-	-27	-0-	220	3	1	9	N	1					47
08	233	N	233	-0-	-0-	-0-	180	3	53	9	N	48					95
09	210	N	143	-0-	-67	-0-	143	3			N	-0-					95
10	217	N	34	-0-	-183	-0-	32	3	2	9	N	2	85	1			12

MAXWELL WELL #: 1 RRCID -> 200932 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 7874 - 8300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	N	159	-0-	-151	-0-	159	3			N	-0-					67
06	510	N	117	-0-	-393	-0-	117	3			N	-0-					67
07	186	N	89	-0-	-97	-0-	89	3			N	-0-					67
08	142	N	142	-0-	-0-	-0-	124	3	18	9	N	16					83
09	120	N	11	-0-	-109	-0-	11	3			N	-0-					83
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	7					90

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762

MAXWELL WELL #: 2 RRCID -> 200933 COMPL. DATE 03/08/2004 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 7950 - 8300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	N	119	-0-	-191	-0-	119	3			N	-0-					104
06	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					104
07	217	N	155	-0-	-62	-0-	155	3			N	-0-					104
08	135	N	135	-0-	-0-	-0-	50	3	85	9	N	77					181
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					181
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-	88	1			93

VANDERBEKEN WELL #: 1 RRCID -> 201572 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 8254 PERF. 7830 - 8230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					169
06	390	N	186	-0-	-204	-0-	186	3			N	-0-					169
07	465	N	154	-0-	-311	-0-	154	3			N	-0-					169
08	560	N	560	-0-	-0-	-0-	520	3	40	9	N	36					205
09	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1133	3	2	9	N	2					207
*10	359	N	359	-0-	-0-	-0-	358	3	1	9	N	1	146	1			62

MAXWELL WELL #: 3 RRCID -> 201935 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7822 - 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
05	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1083	3	3	9	N	3					154
06	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1083	3	2	9	N	2					156
07	1054	N	851	-0-	-203	-0-	849	3	2	9	N	2					158
08	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	995	3	13	9	N	12					170
09	1080	N	531	-0-	-549	-0-	513	3	18	9	N	16					186
10	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-	156	1			30

MCCLURE WELL #: 1 RRCID -> 205323 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 7672 - 8070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	N	216	-0-	-32	-0-	216	3			N	-0-					53
06	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					53
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					53
08	120	N	120	-0-	-0-	-0-	59	3	61	9	N	55					108
09	150	N	103	-0-	-47	-0-	103	3			N	-0-					108
*10	112	N	112	-0-	-0-	-0-	110	3	2	9	N	2	77	1			33

RUTHERFORD, BENNIE D. WELL #: 1 RRCID -> 205689 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8262 - 8640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	72	-0-	-83	-0-	72	3			N	-0-					91
06	210	N	87	-0-	-123	-0-	87	3			N	-0-					91
07	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					91
08	387	N	387	-0-	-0-	-0-	336	3	51	9	N	46					137
09	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					137
*10	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-	113	1			24

MAXWELL BILLY J. WELL #: 1 RRCID -> 206649 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 8737 PERF. 8228 - 8276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	839	N	839	-0-	-0-	-0-	837	3	2	9	N	2					123
06	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	3			N	-0-					123
07	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			N	-0-					123
08	817	N	817	-0-	-0-	-0-	747	3	70	9	N	64					187
09	870	N	304	-0-	-566	-0-	304	3			N	-0-					187
10	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-	160	1			27

PETTY WELL #: 1A RRCID -> 207961 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7744 - 8125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	558	N	282	-0-	-276	-0-	282	3			N	-0-					197
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					197
07	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					197
08	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-	91	7			106
09	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					106
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					106

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762
RUTHERFORD, BENNIE D. WELL #: 2 RRCID -> 210287 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8380 - 8724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	211	-0-	-6	-0-	134	3	77	9	N	70	178	1			145
06	270	N	270	-0-	-0-	-0-	171	3	99	9	N	90					235
07	310	N	184	-0-	-126	-0-	112	3	72	9	N	65	170	1			130
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10	6	7			134
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					134
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-	69	1			65

MAXWELL, BILLY J. WELL #: 2 RRCID -> 212745 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 8719 PERF. 8154 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	434	N	183	-0-	-251	-0-	183	3			N	-0-					148
06	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					148
07	434	N	65	-0-	-369	-0-	65	3			N	-0-					148
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	49	7			99
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					102
*10	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					102

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
05	6076	X	5587	-0-	-489	-0-	5561	3	26	9	N	24					42
06	5685	X	5685	-0-	-0-	-0-	5649	3	36	9	N	33					75
07	5859	X	2742	-0-	-3117	-0-	2714	3	28	9	N	25					100
08	5797	X	5328	-0-	-469	-0-	5328	3			N	-0-					100
09	5749	X	5749	-0-	-0-	-0-	5747	3	2	9	N	2					102
10	5890	X	5826	-0-	-64	-0-	5812	3	14	9	N	13	72	1			43

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
05	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					165
06	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					165
07	217	N	157	-0-	-60	-0-	157	3			N	-0-					165
08	151	N	151	-0-	-0-	-0-	9	3	142	9	N	129					294
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					294
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	1	176	1			119

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
05	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	3615	3	6	9	N	5					55
06	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-	4198	3	8	9	N	7					62
07	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-	4083	3	7	9	N	6					68
08	4409	X	4409	-0-	-0-	-0-	4399	3	10	9	N	9					77
09	4671	X	4671	-0-	-0-	-0-	4665	3	6	9	N	5					82
*10	4937	X	4937	-0-	-0-	-0-	4924	3	13	9	N	12					94

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
05	4278	X	3651	-0-	-627	-0-	3642	3	9	9	N	8	72	1			58
06	3930	X	3561	-0-	-369	-0-	3531	3	30	9	N	27					85
07	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	3853	3	14	9	N	13					98
08	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	3843	3	13	9	N	12					110
09	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	3648	3	31	9	N	28	85	1			53
10	3875	X	3808	-0-	-67	-0-	3786	3	22	9	N	20					73

COVINGTON WELL #: 1 RRCID -> 237351 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7252 - 7413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					102
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	58					160
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	93	103	1			150
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762

BRYCE WELL #: 1 RRCID -> 237372 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7350 - 7500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	97	7			38
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

HOWELL WELL #: 1 RRCID -> 237375 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 7320 - 7426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	14	7			94
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	52	1	36	3	5
													1	5			
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			-0-

WILBORN WELL #: 2 RRCID -> 237385 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7620 - 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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	88	7			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOODS WELL #: 1 RRCID -> 237391 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 7510 - 7720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					157
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					157
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	73					230
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	187	1			43

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

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
05	5456	X	4496	-0-	-960	-0-	4468	3	28	9	N	25	52	1			35
06	5280	X	4295	-0-	-985	-0-	4287	3	8	9	N	7					42
07	5053	X	3826	-0-	-1227	-0-	3795	3	31	9	N	28					70
08	5053	X	4531	-0-	-522	-0-	4507	3	24	9	N	22					92
09	4800	X	4286	-0-	-514	-0-	4261	3	25	9	N	23	102	1			13
10	4495	X	4319	-0-	-176	-0-	4293	3	26	9	N	24					37

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762
DAHLIN WELL #: 4H RRCID -> 240882 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 6778 PERF. 8020 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2656	X	2656	-0-	-0-	-0-	2656	3			N	-0-					58
06	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	3705	3			N	-0-					58
07	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	3815	3			N	-0-					58
08	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	3886	3			N	-0-					58
09	2804	X	2804	-0-	-0-	-0-	2804	3			N	-0-					58
*10	5520	X	5520	-0-	-0-	-0-	5520	3			N	-0-					58

BOULWARE WELL #: 1AH RRCID -> 240960 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 7521 - 9635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	2890	3	3	9	N	3					225
06	2749	X	2749	-0-	-0-	-0-	2747	3	2	9	N	2					227
07	2821	X	2342	-0-	-479	-0-	2339	3	3	9	N	3	166	1	1	8	63
08	2821	X	1453	-0-	-1368	-0-	1453	3			N	-0-	30	7			33
09	2730	X	1373	-0-	-1357	-0-	1362	3	11	9	N	10					43
*10	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	3796	3	4	9	N	4					47

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
05	6021	X	6021	-0-	-0-	-0-	6014	3	7	9	N	6					43
06	6231	X	6231	-0-	-0-	-0-	6229	3	2	9	N	2					45
07	5933	X	5933	-0-	-0-	-0-	5924	3	9	9	N	8					53
08	5689	X	5689	-0-	-0-	-0-	5683	3	6	9	N	5					58
09	5536	X	5536	-0-	-0-	-0-	5533	3	3	9	N	3					61
*10	5908	X	5908	-0-	-0-	-0-	5893	3	15	9	N	14					75

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

DAHLIN WELL #: 3H RRCID -> 244937 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 8000 - 10250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6789	X	5694	-0-	-1095	-0-	5669	3	25	9	N	23	96	1			32
06	6570	X	6567	-0-	-3	-0-	6509	3	58	9	N	53					85
07	6727	X	6017	-0-	-710	-0-	5964	3	53	9	N	48	90	1			43
08	5890	X	5469	-0-	-421	-0-	5424	3	45	9	N	41					84
09	6570	X	5123	-0-	-1447	-0-	5097	3	26	9	N	24	86	1			22
10	6789	X	4934	-0-	-1855	-0-	4862	3	72	9	N	65					87

GREMMINGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246845 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 5814 PERF. 6145 - 9154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	2882	3	20	9	N	18	83	1			33
06	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	2791	3	6	9	N	5					38
07	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	2875	3	8	9	N	7					45
08	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	2870	3	3	9	N	3					48
09	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	2867	3	6	9	N	5					53
*10	2655	X	2655	-0-	-0-	-0-	2644	3	11	9	N	10					63

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762
PROCTOR 272D WELL #: 1H RRCID -> 246913 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 7442 PERF. 7918 - 9920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1705	N	136	-0-	-1569	-0-	136	5			N	-0-					168
06	1530	N	1298	-0-	-232	-0-	1128	3	152	5	N	16	1	8			183
							18	9									
07	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1061	3	89	5	N	15	1	8			197
							17	9									
08	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1350	3	20	9	N	18	66	7			149
09	1290	N	645	-0-	-645	-0-	628	3	17	9	N	15					164
10	1178	N	190	-0-	-988	-0-	184	3	6	9	N	5					169

WAGGONER WELL #: 1H RRCID -> 248504 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 7369 - 9266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4960	X	4960	-0-	-0-	-0-	4913	3	47	9	N	43	52	1			95
06	5850	X	-0-	-0-	-5850	-0-					N	75					170
07	6045	X	6022	-0-	-23	-0-	5979	3	43	9	N	39					209
08	6301	X	6301	-0-	-0-	-0-	6262	3	39	9	N	35	176	1			68
09	4906	X	4906	-0-	-0-	-0-	4876	3	30	9	N	27					95
10	6014	X	4532	-0-	-1482	-0-	4496	3	36	9	N	33	80	1			48

WAGGONER WELL #: 2H RRCID -> 248505 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 7117 - 9266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7781	X	7461	-0-	-320	-0-	7388	3	73	9	N	66	90	1			95
06	8580	X	7953	-0-	-627	-0-	7846	3	107	9	N	97					192
07	8866	X	8388	-0-	-478	-0-	8153	3	235	9	N	214	187	1			219
08	8890	X	8890	-0-	-0-	-0-	8756	3	134	9	N	122	187	1			154
09	7950	X	7621	-0-	-329	-0-	7489	3	132	9	N	120	177	1			97
10	8401	X	7057	-0-	-1344	-0-	6901	3	156	9	N	142	110	1			129

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
05	4798	X	4798	-0-	-0-	-0-	4704	3	94	5	N	-0-					203
06	5205	X	5205	-0-	-0-	-0-	5182	3	23	5	N	-0-					203
07	5050	X	5050	-0-	-0-	-0-	4970	3	17	5	N	57	182	1			78
							63	9									
08	4907	X	4907	-0-	-0-	-0-	4888	3	19	9	N	17					95
09	1380	X	623	-0-	-757	-0-	610	3	13	9	N	12					107
*10	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	3830	3	22	9	N	20	70	1			57

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
05	589	N	549	-0-	-40	-0-	549	3			N	-0-					58
06	516	N	516	-0-	-0-	-0-	417	3	99	9	N	90					148
07	553	N	553	-0-	-0-	-0-	419	3	134	9	N	122	167	1			103
08	179	N	179	-0-	-0-	-0-	157	3	22	9	N	20	60	7			63
09	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					63
10	558	N	7	-0-	-551	-0-	7	3			N	-0-					63

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
05	753	N	753	-0-	-0-	-0-	686	3	59	5	N	7					187
							8	9									
06	630	N	566	-0-	-64	-0-	41	3	475	5	N	45	168	1	2	8	62
							50	9									
07	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1150	3	717	5	N	34	4	8			92
							37	9									
08	871	N	871	-0-	-0-	-0-	807	3	64	9	N	58					150
*09	570	N	455	-0-	-115	-0-	431	3	24	9	N	22					172
10	1891	N	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-					172

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762

MAULDIN WELL #: 2H RRCID -> 252139 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 7085 - 8955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	3			N	-0-					113
06	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	3			N	-0-					113
07	1550	N	1386	-0-	-164	-0-	1379	3	7	9	N	6					119
*08	1550	N	1451	-0-	-99	-0-	1451	3			N	-0-					119
*09	1500	N	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-					119
10	1395	N	388	-0-	-1007	-0-	388	3			N	-0-					119

MAULDIN WELL #: 1H RRCID -> 252142 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 6714 PERF. 7010 - 8224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	2547	-0-	2547	35105	2547	3			N	-0-					-0-
06	0	W	3038	-0-	3038	38143	3038	3			N	-0-					-0-
07	0	W	2784	-0-	2784	40927	2784	3			N	-0-					-0-
08	0	W	2630	-0-	2630	43557	2630	3			N	-0-					-0-
09	46311	X	2754	-0-	-43557	-0-	2754	3			N	-0-					-0-
10	992	X	693	-0-	-299	-0-	693	3			N	-0-					-0-

ROWE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252144 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 6899 PERF. 7382 - 9513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4464	X	4464	-0-	-0-	-0-	4394	3	70	9	N	64					92
06	3300	X	2626	-0-	-674	-0-	2624	3	2	9	N	2					94
07	3410	X	2092	-0-	-1318	-0-	2034	3	58	9	N	53					147
08	3410	X	1997	-0-	-1413	-0-	1967	3	30	9	N	27					174
09	3300	X	2229	-0-	-1071	-0-	2177	3	52	9	N	47	154	1			67
10	3410	X	2857	-0-	-553	-0-	2748	3	109	9	N	99	114	1			52

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
05	2542	X	1395	-0-	-1147	-0-	1389	3	6	9	N	5					190
06	3810	X	783	-0-	-3027	-0-	783	3			N	-0-					190
07	3937	X	556	-0-	-3381	-0-	501	3	55	9	N	50					240
08	8671	X	8671	-0-	-0-	-0-	8550	3	121	9	N	110	178	1			172
09	7806	X	7806	-0-	-0-	-0-	7772	3	34	9	N	31	173	1			30
*10	7940	X	7940	-0-	-0-	-0-	7898	3	42	9	N	38					68

HAMPTON WELL #: 2H RRCID -> 252152 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 7503 - 9010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

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
05	6758	X	918	-0-	-5840	-0-	896	3	22	9	N	20					160
06	6540	X	3559	-0-	-2981	-0-	3538	3	21	9	N	19	2	8			177
07	6758	X	5497	-0-	-1261	-0-	5482	3	15	9	N	14	4	8			187
08	4742	X	4742	-0-	-0-	-0-	4685	3	57	9	N	52	176	1			63
09	3570	X	1059	-0-	-2511	-0-	1026	3	33	9	N	30					93
10	5487	X	2897	-0-	-2590	-0-	2873	3	24	9	N	22					115

ROWE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253089 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7760 - 9325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3565	X	2576	-0-	-989	-0-	2526	3	50	9	N	45					75
06	3450	X	2341	-0-	-1109	-0-	2328	3	13	9	N	12					87
07	3565	X	3146	-0-	-419	-0-	3137	3	9	9	N	8					95
08	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	3215	3	17	9	N	15					110
09	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	3362	3	26	9	N	24					134
10	3131	X	2349	-0-	-782	-0-	2345	3	4	9	N	4	54	1			84

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762
STEVENS, ARTHUR WELL #: 2H RRCID -> 253207 COMPL. DATE 08/19/2009 TOTAL DEPTH 6828 PERF. 7232 - 9220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5115	X	4058	-0-	-1057	-0-	4052	3	6	9	N	5					38
06	4950	X	2671	-0-	-2279	-0-	2671	3			N	-0-					38
07	5115	X	3666	-0-	-1449	-0-	3666	3			N	-0-					38
08	4588	X	4266	-0-	-322	-0-	4266	3			N	-0-					38
09	5706	X	5706	-0-	-0-	-0-	5698	3	8	9	N	7					45
*10	4583	X	4583	-0-	-0-	-0-	4583	3			N	-0-					45

STEVENS, ARTHUR WELL #: 1H RRCID -> 253657 COMPL. DATE 08/19/2009 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 7202 - 9090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7099	X	6521	-0-	-578	-0-	6515	3	6	9	N	5					13
06	7243	X	7243	-0-	-0-	-0-	7222	3	21	9	N	19					32
07	8144	X	8144	-0-	-0-	-0-	8122	3	22	9	N	20					52
08	8888	X	8888	-0-	-0-	-0-	8841	3	47	9	N	43					95
09	7507	X	7507	-0-	-0-	-0-	7435	3	72	9	N	65					160
*10	8170	X	8170	-0-	-0-	-0-	8081	3	89	9	N	81	171	1			70

COOKE, L. R. WELL #: 2H RRCID -> 253737 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 6916 PERF. 7204 - 9169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

COOKE, L.R. WELL #: 1H RRCID -> 253738 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 7320 - 9314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86

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
05	3224	X	2898	-0-	-326	-0-	2868	3	30	9	N	27					83
06	3120	X	2588	-0-	-532	-0-	2552	3	36	9	N	33					116
07	3038	X	2074	-0-	-964	-0-	2060	3	14	9	N	13	72	1			57
08	2883	X	215	-0-	-2668	-0-	207	3	8	9	N	7					64
09	2790	X	626	-0-	-2164	-0-	611	3	15	9	N	14					78
10	2883	X	1626	-0-	-1257	-0-	1623	3	3	9	N	3					81

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
05	961	N	772	-0-	-189	-0-	772	3			N	-0-					-0-
06	900	N	868	-0-	-32	-0-	868	3			N	-0-					-0-
07	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	3			N	-0-					-0-
08	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	3			N	-0-					-0-
09	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	3			N	-0-					-0-
10	1085	N	822	-0-	-263	-0-	822	3			N	-0-					-0-

RYAN WELL #: 2H RRCID -> 254085 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 6642 PERF. 6999 - 9446

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762

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
05	7254	X	7035	-0-	-219	-0-	6991	3	44	9	N	40	93	1			41
06	7020	X	6127	-0-	-893	-0-	6079	3	48	9	N	44					85
07	7517	X	7517	-0-	-0-	-0-	7500	3	17	9	N	15	47	1			53
08	7723	X	7723	-0-	-0-	-0-	7692	3	31	9	N	28					81
09	6810	X	5543	-0-	-1267	-0-	5535	3	8	9	N	7					88
10	7502	X	6843	-0-	-659	-0-	6829	3	14	9	N	13	60	1			41

WRIGHT WELL #: 6H RRCID -> 254702 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 8660 - 11286

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					47
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
10	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

05	8990	X	6563	-0-	-2427	-0-	6556	3	7	9	N	6					44
06	8700	X	6299	-0-	-2401	-0-	6292	3	7	9	N	6					50
07	8990	X	7101	-0-	-1889	-0-	7101	3			N	-0-					50
08	8649	X	6845	-0-	-1804	-0-	6845	3			N	-0-					50
09	7890	X	6828	-0-	-1062	-0-	6807	3	21	9	N	19					69
10	7099	X	6592	-0-	-507	-0-	6579	3	13	9	N	12					81

BUCCI WELL #: 2H RRCID -> 254708 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 7587 PERF. 7944 - 9510

05	2418	X	984	-0-	-1434	-0-	981	3	3	9	N	3					69
06	2340	X	183	-0-	-2157	-0-	170	3	13	9	N	12					81
07	2418	X	1893	-0-	-525	-0-	1857	3	36	9	N	33	89	1			25
08	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	2367	3	24	9	N	22					47
09	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1924	3	7	9	N	6					53
10	1891	N	1433	-0-	-458	-0-	1405	3	28	9	N	25					78

WRIGHT WELL #: 8H RRCID -> 254750 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 8425 - 10495

05	8532	X	8532	-0-	-0-	-0-	8433	3	99	9	N	90	99	1			63
06	5828	X	5828	-0-	-0-	-0-	5787	3	41	9	N	37					100
07	6672	X	6672	-0-	-0-	-0-	6567	3	105	9	N	95	110	1			85
08	9134	X	9134	-0-	-0-	-0-	9048	3	86	9	N	78	88	1			75
09	6654	X	6654	-0-	-0-	-0-	6596	3	58	9	N	53	81	1			47
*10	6413	X	6413	-0-	-0-	-0-	6360	3	53	9	N	48	73	1			22

WRIGHT WELL #: 7H RRCID -> 254976 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8460 - 11480

05	9507	X	9507	-0-	-0-	-0-	9500	3	7	9	N	6	87	1			19
06	8836	X	8836	-0-	-0-	-0-	8823	3	13	9	N	12					31
07	8914	X	8914	-0-	-0-	-0-	8911	3	3	9	N	3					34
08	9953	X	9953	-0-	-0-	-0-	9935	3	18	9	N	16					50
09	8950	X	8950	-0-	-0-	-0-	8922	3	28	9	N	25					75
*10	9775	X	9775	-0-	-0-	-0-	9751	3	24	9	N	22					97

WRIGHT WELL #: 14H RRCID -> 254977 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8254 - 10469

05	3100	N	3014	-0-	-86	214	2983	3	31	9	N	28					100
06	2846	N	2632	-0-	-214	-0-	2604	3	28	9	N	25	123	1			2
07	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	2863	3	75	9	N	68					70
08	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	2951	3	32	9	N	29					99
09	2561	X	2561	-0-	-0-	-0-	2522	3	39	9	N	35	72	1			62
*10	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	2952	3	42	9	N	38					100

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762

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
05	4123	X	4014	-0-	-109	-0-	4003	3	11	9	N	10					102
06	4230	X	3950	-0-	-280	-0-	3950	3			N	-0-					102
07	4371	X	3677	-0-	-694	-0-	3677	3			N	-0-					102
08	4371	X	3042	-0-	-1329	-0-	3042	3			N	-0-					102
09	3960	X	2574	-0-	-1386	-0-	2574	3			N	-0-					102
10	4092	X	2818	-0-	-1274	-0-	2818	3			N	-0-					102

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
05	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	3951	3	12	9	N	11					38
06	4218	X	4218	-0-	-0-	-0-	4210	3	8	9	N	7					45
07	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	3770	3	8	9	N	7					52
08	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	3603	3	6	9	N	5					57
09	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	2806	3	3	9	N	3					60
10	2542	X	1884	-0-	-658	-0-	1878	3	6	9	N	5					65

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
05	6479	X	5676	-0-	-803	-0-	5650	3	26	9	N	24	86	1			63
06	6270	X	4815	-0-	-1455	-0-	4781	3	34	9	N	31					94
07	6479	X	5461	-0-	-1018	-0-	5438	3	23	9	N	21	74	1			41
08	6479	X	6008	-0-	-471	-0-	5984	3	24	9	N	22					63
09	6270	X	5707	-0-	-563	-0-	5679	3	28	9	N	25					88
10	5673	X	4148	-0-	-1525	-0-	4124	3	24	9	N	22					110

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
05	6107	X	3113	-0-	-2994	-0-	3111	3	2	9	Y	2					44
06	5190	X	3453	-0-	-1737	-0-	3453	3			Y	-0-					44
07	5363	X	2473	-0-	-2890	-0-	2473	3			Y	-0-					44
08	5363	X	1874	-0-	-3489	-0-	1871	3	3	9	Y	3					47
09	4080	X	3342	-0-	-738	-0-	3335	3	7	9	Y	6					53
*10	5780	X	5780	-0-	-0-	-0-	5777	3	3	9	Y	3					56

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
05	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1424	3	84	9	N	76	94	1			152
06	1440	N	1412	-0-	-28	-0-	1353	3	59	9	N	54	67	1			139
07	1891	N	1549	-0-	-342	-0-	1448	3	101	9	N	92	116	1			115
08	1519	N	1401	-0-	-118	-0-	1358	3	43	9	N	39	87	1			67
09	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	1988	3	79	9	N	72					139
*10	3100	N	4334	-0-	1234	1234	4240	3	94	9	N	85	181	1			43

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
05	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	2440	3			N	-0-					60
06	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	2551	3			N	-0-					60
07	2387	N	2052	-0-	-335	-0-	2052	3			N	-0-					60
08	2387	N	1592	-0-	-795	-0-	1577	3	15	9	N	14					74
09	2310	N	1282	-0-	-1028	-0-	1282	3			N	-0-					74
10	2046	N	338	-0-	-1708	-0-	338	3			N	-0-					74

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
05	2728	X	220	-0-	-2508	-0-	220	3			N	-0-					75
06	2640	X	8	-0-	-2632	-0-	8	3			N	-0-					75
07	2728	X	1600	-0-	-1128	-0-	1600	3			N	-0-					75
08	2728	X	1038	-0-	-1690	-0-	1030	3	8	9	N	7					82
09	1647	X	1647	-0-	-0-	-0-	1647	3			N	-0-					82
*10	2661	X	2661	-0-	-0-	-0-	2661	3			N	-0-					82

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762
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
05	7372	X	7372	-0-	-0-	-0-	7272	3	100	9	N	91					146
06	6990	X	6799	-0-	-191	-0-	6708	3	91	9	N	83	163	1			66
07	7705	X	7705	-0-	-0-	-0-	7564	3	141	9	N	128	142	1			52
08	7378	X	6652	-0-	-726	-0-	6624	3	28	9	N	25					77
09	7140	X	6614	-0-	-526	-0-	6559	3	55	9	N	50					127
10	7719	X	6925	-0-	-794	-0-	6812	3	113	9	N	103	131	1			99

CHERRY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 256411 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 6453 PERF. 6790 - 8222

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

CHERRY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256564 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 6598 PERF. 6973 - 9220

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

CHERRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256565 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6916 - 9734

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

WRIGHT WELL #: 13AH RRCID -> 256795 COMPL. DATE 03/08/2010 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 8314 - 10608

05	7068	X	6697	-0-	-371	-0-	6669	3	28	9	N	25					97
06	6840	X	6305	-0-	-535	-0-	6271	3	34	9	N	31					128
07	7068	X	6014	-0-	-1054	-0-	5990	3	24	9	N	22	100	1			50
08	7006	X	6393	-0-	-613	-0-	6369	3	24	9	N	22					72
09	7226	X	7226	-0-	-0-	-0-	7202	3	24	9	N	22					94
10	6696	X	5234	-0-	-1462	-0-	5221	3	13	9	N	12					106

HARRIS WELL #: 6H RRCID -> 257116 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 6274 PERF. 7056 - 10696

05	5208	X	5208	-0-	-0-	-0-	5201	3	7	9	Y	6					81
06	3060	X	2208	-0-	-852	-0-	2204	3	4	9	Y	4					85
07	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	2909	3			Y	-0-					85
08	5208	X	1841	-0-	-3367	-0-	1841	3			Y	-0-					85
09	5040	X	1969	-0-	-3071	-0-	1952	3	17	9	Y	15					100
10	5208	X	1920	-0-	-3288	-0-	1917	3	3	9	Y	3					103

HARRIS WELL #: 1H RRCID -> 257252 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 6406 PERF. 6947 - 9327

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
08	DLQ G-10		72	-0-	72	72	72	3			Y	-0-					47
09	DLQ G-10		1062	-0-	1062	1134	1059	3	3	9	Y	3					50
*10	400	N	250	-0-	-150	984	250	3			Y	-0-					50

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762
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
05	2790	X	2281	-0-	-509	-0-	2281	3			Y	-0-					85
06	2580	X	2541	-0-	-39	-0-	2541	3			Y	-0-					85
07	2666	X	2385	-0-	-281	-0-	2385	3			Y	-0-					85
08	2666	X	2066	-0-	-600	-0-	2066	3			Y	-0-					85
09	2550	X	2337	-0-	-213	-0-	2337	3			Y	-0-					85
*10	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	3352	3	10	9	Y	9					94

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
05	13237	X	11571	-0-	-1666	-0-	11564	3	7	9	N	6					178
06	12810	X	11143	-0-	-1667	-0-	11122	3	21	9	N	19					197
07	13113	X	12028	-0-	-1085	-0-	12028	3			N	-0-					197
08	12834	X	10578	-0-	-2256	-0-	10566	3	12	9	N	11	158	1			50
09	12309	X	12309	-0-	-0-	-0-	12299	3	10	9	N	9					59
10	12028	X	11970	-0-	-58	-0-	11952	3	18	9	N	16					75

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
05	3751	X	-0-	-0-	-3751	-0-					Y	-0-					66
06	5894	X	5894	-0-	-0-	-0-	5884	3	10	9	Y	9					75
07	4681	X	1811	-0-	-2870	-0-	1811	3			Y	-0-					75
08	4681	X	3340	-0-	-1341	-0-	3340	3			Y	-0-					75
09	5880	X	2147	-0-	-3733	-0-	2119	3	28	9	Y	25					100
10	6076	X	5007	-0-	-1069	-0-	5004	3	3	9	Y	3					103

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
05	14756	X	13974	-0-	-782	-0-	13967	3	7	9	N	6					56
06	14430	X	13635	-0-	-795	-0-	13635	3			N	-0-					56
07	14911	X	14230	-0-	-681	-0-	14230	3			N	-0-					56
08	14911	X	11612	-0-	-3299	-0-	11612	3			N	-0-	25	1			31
09	13650	X	12297	-0-	-1353	-0-	12294	3	3	9	N	3					34
10	14229	X	12941	-0-	-1288	-0-	12933	3	8	9	N	7					41

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	T. A.		-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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

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
05	6211	X	6211	-0-	-0-	-0-	6141	3	70	9	N	64	91	1			36
06	5877	X	5877	-0-	-0-	-0-	5808	3	69	9	N	63					99
07	6262	X	5224	-0-	-1038	-0-	5145	3	79	9	N	72	91	1			80
08	6374	X	6374	-0-	-0-	-0-	6286	3	88	9	N	80	66	1			94
09	6392	X	6392	-0-	-0-	-0-	6315	3	77	9	N	70	87	1			77
*10	7494	X	7494	-0-	-0-	-0-	7413	3	81	9	N	74	88	1			63

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762

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
05	7792	X	7792	-0-	-0-	-0-	7650	3	142	9	N	129	184	1			50
06	7407	X	7407	-0-	-0-	-0-	7269	3	138	9	N	125	87	1			88
07	7657	X	6063	-0-	-1594	-0-	5947	3	116	9	N	105	96	1			97
08	7781	X	7437	-0-	-344	-0-	7302	3	135	9	N	123	151	1			69
09	8891	X	8891	-0-	-0-	-0-	8759	3	132	9	N	120	101	1			88
*10	10631	X	10631	-0-	-0-	-0-	10493	3	138	9	N	125	174	1			39

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
05	5704	X	4168	-0-	-1536	-0-	4168	3			Y	-0-					100
06	9030	X	6509	-0-	-2521	-0-	6509	3			Y	-0-					100
07	9331	X	6977	-0-	-2354	-0-	6977	3			Y	-0-					100
08	8981	X	8981	-0-	-0-	-0-	8981	3			Y	-0-					100
09	8027	X	8027	-0-	-0-	-0-	8027	3			Y	-0-					100
10	6975	X	2198	-0-	-4777	-0-	2198	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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

BUSEY-GAST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258821 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7667 - 11305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11563	X	10936	-0-	-627	-0-	10805	3	131	9	N	119					163
06	11295	X	11295	-0-	-0-	-0-	11218	3	77	9	N	70	101	1			132
07	11470	X	11328	-0-	-142	-0-	11239	3	89	9	N	81	152	1			61
08	11470	X	7369	-0-	-4101	-0-	7300	3	69	9	N	63					124
09	11310	X	9895	-0-	-1415	-0-	9779	3	116	9	N	105	55	1			174
10	11687	X	11168	-0-	-519	-0-	11062	3	106	9	N	96	173	1			97

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
05	6758	X	6271	-0-	-487	-0-	6216	3	55	9	N	50					86
06	7040	X	7040	-0-	-0-	-0-	7008	3	32	9	N	29	60	1			55
07	7130	X	6985	-0-	-145	-0-	6935	3	50	9	N	45	50	1			50
08	7130	X	6797	-0-	-333	-0-	6767	3	30	9	N	27					77
09	7304	X	7304	-0-	-0-	-0-	7243	3	61	9	N	55	77	1			55
10	7130	X	6653	-0-	-477	-0-	6612	3	41	9	N	37	40	1			52

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
05	9393	X	8726	-0-	-667	-0-	8582	3	144	9	N	131	98	1			94
06	9090	X	8505	-0-	-585	-0-	8377	3	128	9	N	116	182	1			28
07	9393	X	8277	-0-	-1116	-0-	8156	3	121	9	N	110	80	1			58
08	8711	X	8326	-0-	-385	-0-	8221	3	105	9	N	95	78	1			75
09	8460	X	8183	-0-	-277	-0-	8066	3	117	9	N	106	104	1			77
*10	8963	X	8963	-0-	-0-	-0-	8853	3	110	9	N	100	122	1			55

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
05	5407	X	5407	-0-	-0-	-0-	5302	3	105	9	N	95	115	1			55
06	4890	X	4583	-0-	-307	-0-	4508	3	75	9	N	68	79	1			44
07	5053	X	4280	-0-	-773	-0-	4169	3	111	9	N	101	70	1			75
08	5053	X	4478	-0-	-575	-0-	4408	3	70	9	N	64	100	1			39
09	4890	X	4023	-0-	-867	-0-	3920	3	103	9	N	94	70	1			63
10	5053	X	4087	-0-	-966	-0-	4004	3	83	9	N	75	86	1			52

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762
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
05	7496	X	7496	-0-	-0-	-0-	7481	3	15	9	N	14					83
06	6690	X	5228	-0-	-1462	-0-	5222	3	6	9	N	5					88
07	9323	X	9323	-0-	-0-	-0-	9317	3	6	9	N	5	65	1			28
08	7660	X	7660	-0-	-0-	-0-	7648	3	12	9	N	11					39
09	8374	X	8374	-0-	-0-	-0-	8362	3	12	9	N	11					50
*10	7365	X	7365	-0-	-0-	-0-	7350	3	15	9	N	14					64

BUSEY-GAST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259312 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7952 - 10630

05	6014	X	5442	-0-	-572	-0-	5394	3	48	9	N	44					94
06	5820	X	5262	-0-	-558	-0-	5217	3	45	9	N	41	85	1			50
07	5673	X	5659	-0-	-14	-0-	5623	3	36	9	N	33					83
08	5673	X	-0-	-0-	-5673	-0-					N	3					86
09	5400	X	3446	-0-	-1954	-0-	3378	3	68	9	N	62	131	1			17
10	5673	X	4533	-0-	-1140	-0-	4487	3	46	9	N	42					59

REDWINE WELL #: 1H RRCID -> 259332 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 8182 - 10643

05	5983	X	5779	-0-	-204	-0-	5710	3	69	9	N	63	68	1			50
06	6150	X	5564	-0-	-586	-0-	5516	3	48	9	N	44					94
07	6355	X	5792	-0-	-563	-0-	5745	3	47	9	N	43	87	1			50
08	6355	X	5590	-0-	-765	-0-	5545	3	45	9	N	41	58	1			33
09	5760	X	5282	-0-	-478	-0-	5234	3	48	9	N	44					77
10	5797	X	5373	-0-	-424	-0-	5319	3	54	9	N	49	79	1			47

MARA UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259560 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 8368 - 11309

05	6541	X	5834	-0-	-707	-0-	5768	3	66	9	N	60	60	1			39
06	6330	X	5291	-0-	-1039	-0-	5246	3	45	9	N	41					80
07	6107	X	5478	-0-	-629	-0-	5419	3	59	9	N	54	82	1			52
08	5890	X	5070	-0-	-820	-0-	5022	3	48	9	N	44	49	1			47
09	5700	X	5232	-0-	-468	-0-	5190	3	42	9	N	38					85
10	5828	X	5462	-0-	-366	-0-	5417	3	45	9	N	41	71	1			55

GREMMINGER WELL #: 4H RRCID -> 259591 COMPL. DATE 12/26/2010 TOTAL DEPTH 6095 PERF. 6258 - 7420

05	1705	N	-0-	-0-	-1705	-0-					N	2					41
06	1590	N	1111	-0-	-479	-0-	1108	3	3	9	N	3					44
07	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1322	3	3	9	N	3					47
08	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1490	3	3	9	N	3					50
09	1110	N	967	-0-	-143	-0-	964	3	3	9	N	3					53
*10	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1534	3	3	9	N	3					56

CRETSINGER WELL #: 5H RRCID -> 259610 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 6317 - 8878

05	8060	X	7760	-0-	-300	-0-	7720	3	40	9	N	36	81	1			42
06	7800	X	7322	-0-	-478	-0-	7299	3	23	9	N	21					63
07	7874	X	6968	-0-	-906	-0-	6938	3	30	9	N	27					90
08	7874	X	6316	-0-	-1558	-0-	6270	3	46	9	N	42					132
09	7620	X	5876	-0-	-1744	-0-	5846	3	30	9	N	27	85	1			74
10	7750	X	5852	-0-	-1898	-0-	5845	3	7	9	N	6					80

BUCKNER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259621 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 5919 PERF. 6409 - 8760

05	9145	X	8989	-0-	-156	-0-	8969	3	20	9	N	18	76	1			41
06	9224	X	9224	-0-	-0-	-0-	9221	3	3	9	N	3					44
07	8897	X	7949	-0-	-948	-0-	7915	3	34	9	N	31					75
08	8990	X	7913	-0-	-1077	-0-	7847	3	66	9	N	60					135
09	9150	X	7794	-0-	-1356	-0-	7742	3	52	9	N	47	105	1			77
10	9455	X	8362	-0-	-1093	-0-	8338	3	24	9	N	22					99

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762

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
05	7037	X	6752	-0-	-285	-0-	6688	3	64	9	N	58					88
06	6810	X	6487	-0-	-323	-0-	6444	3	43	9	N	39					127
07	7037	X	6598	-0-	-439	-0-	6553	3	45	9	N	41	96	1			72
08	6851	X	6622	-0-	-229	-0-	6582	3	40	9	N	36					108
09	6630	X	6381	-0-	-249	-0-	6339	3	42	9	N	38	88	1			58
10	6758	X	6444	-0-	-314	-0-	6396	3	48	9	N	44					102

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
05	8370	X	7862	-0-	-508	-0-	7771	3	91	9	N	83	111	1			55
06	8100	X	7394	-0-	-706	-0-	7327	3	67	9	N	61					116
07	7998	X	7608	-0-	-390	-0-	7552	3	56	9	N	51	92	1			75
08	7998	X	7447	-0-	-551	-0-	7374	3	73	9	N	66					141
09	7740	X	6922	-0-	-818	-0-	6860	3	62	9	N	56	92	1			105
10	7874	X	6938	-0-	-936	-0-	6885	3	53	9	N	48	78	1			75

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
05	6913	X	6811	-0-	-102	-0-	6733	3	78	9	N	71	118	1			77
06	7290	X	7209	-0-	-81	-0-	7129	3	80	9	N	73	92	1			58
07	7533	X	7445	-0-	-88	-0-	7372	3	73	9	N	66	69	1			55
08	7533	X	7082	-0-	-451	-0-	7015	3	67	9	N	61	72	1			44
09	7200	X	6277	-0-	-923	-0-	6201	3	76	9	N	69	81	1			32
10	7440	X	6316	-0-	-1124	-0-	6239	3	77	9	N	70	74	1			28

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
05	5719	X	5719	-0-	-0-	-0-	5667	3	52	9	N	47	97	1			52
06	4590	X	4563	-0-	-27	-0-	4520	3	43	9	N	39					91
07	5084	X	4627	-0-	-457	-0-	4579	3	48	9	N	44	88	1			47
08	5704	X	4517	-0-	-1187	-0-	4472	3	45	9	N	41					88
09	5520	X	4326	-0-	-1194	-0-	4293	3	33	9	N	30					118
10	5704	X	4511	-0-	-1193	-0-	4460	3	51	9	N	46	109	1			55

HAMPTON WELL #: 1H RRCID -> 260524 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 6634 PERF. 7843 - 9118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

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
05	4371	X	3719	-0-	-652	-0-	3668	3	51	9	Y	46	110	1			77
06	4230	X	3187	-0-	-1043	-0-	3118	3	69	9	Y	63	82	1			58
07	3596	X	3591	-0-	-5	-0-	3500	3	91	9	Y	83					141
08	4362	X	4362	-0-	-0-	-0-	4322	3	40	9	Y	36	105	1			72
09	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	3998	3	66	9	Y	60					132
*10	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	3765	3	76	9	Y	69	99	1			102

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
05	5332	X	4839	-0-	-493	-0-	4762	3	77	9	Y	70	167	1			41
06	5160	X	4695	-0-	-465	-0-	4609	3	86	9	Y	78					119
07	4588	X	4475	-0-	-113	-0-	4420	3	55	9	Y	50	94	1			75
08	5654	X	5654	-0-	-0-	-0-	5597	3	57	9	Y	52					127
09	5002	X	5002	-0-	-0-	-0-	4917	3	85	9	Y	77					204
10	4867	X	4839	-0-	-28	-0-	4789	3	50	9	Y	45	202	1			47

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762

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
05	2728	X	2543	-0-	-185	-0-	2485	3	58	9	Y	53	11	1			105
06	4470	X	2540	-0-	-1930	-0-	2486	3	54	9	Y	49	88	1			66
07	4619	X	2679	-0-	-1940	-0-	2679	3			Y	-0-					66
08	4619	X	2776	-0-	-1843	-0-	2761	3	15	9	Y	14					80
09	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	3089	3	48	9	Y	44					124
10	2666	X	2068	-0-	-598	-0-	2027	3	41	9	Y	37	56	1			105

BUSEY-GAST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261427 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 8735 - 11731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3255	X	2904	-0-	-351	-0-	2828	3	76	9	Y	69	66	1			33
06	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	2960	3	43	9	Y	39					72
07	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	2977	3	87	9	Y	79	88	1			63
08	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	3450	3	42	9	Y	38	79	1			22
09	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	3085	3	53	9	Y	48					70
*10	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	3367	3	59	9	Y	54	85	1			39

CRETSINGER WELL #: 3H RRCID -> 261475 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 6300 - 7809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8277	X	8121	-0-	-156	-0-	8112	3	9	9	N	8					82
06	8010	X	7887	-0-	-123	-0-	7848	3	39	9	N	35					117
07	8308	X	7654	-0-	-654	-0-	7646	3	8	9	N	7					124
08	8308	X	7427	-0-	-881	-0-	7424	3	3	9	N	3					127
09	8040	X	7153	-0-	-887	-0-	7145	3	8	9	N	7	74	1			60
10	8153	X	7431	-0-	-722	-0-	7417	3	14	9	N	13					73

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
05	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	3454	3			N	-0-					44
06	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	4443	3	3	9	N	3					47
07	4681	X	4483	-0-	-198	-0-	4436	3	47	9	N	43	35	1			55
08	4681	X	3594	-0-	-1087	-0-	3591	3	3	9	N	3					58
09	4530	X	3119	-0-	-1411	-0-	3095	3	24	9	N	22					80
10	4588	X	3472	-0-	-1116	-0-	3447	3	25	9	N	23	56	1			47

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
05	10292	X	9451	-0-	-841	-0-	9422	3	29	9	N	26	73	1			41
06	9780	X	9344	-0-	-436	-0-	9313	3	31	9	N	28					69
07	10106	X	9210	-0-	-896	-0-	9203	3	7	9	N	6					75
08	9982	X	8097	-0-	-1885	-0-	8072	3	25	9	N	23	65	1			33
09	9510	X	7564	-0-	-1946	-0-	7545	3	19	9	N	17					50
10	9641	X	7894	-0-	-1747	-0-	7884	3	10	9	N	9					59

MIZE WELL #: 2H RRCID -> 262281 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 7525 - 11101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4805	X	2926	-0-	-1879	-0-	2923	3	3	9	N	3					39
06	4650	X	2729	-0-	-1921	-0-	2727	3	2	9	N	2					41
07	3782	X	2889	-0-	-893	-0-	2858	3	31	9	N	28					69
08	3472	X	2720	-0-	-752	-0-	2699	3	21	9	N	19					88
09	3360	X	2524	-0-	-836	-0-	2502	3	22	9	N	20					108
10	2914	X	2244	-0-	-670	-0-	2186	3	58	9	N	53	117	1			44

STEVENS, ARTHUR WELL #: 4H RRCID -> 262678 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 6831 PERF. 7132 - 9269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15872	X	15005	-0-	-867	-0-	14932	3	73	9	N	66	107	1			47
06	15360	X	14609	-0-	-751	-0-	14581	3	28	9	N	25					72
07	15624	X	13159	-0-	-2465	-0-	13147	3	12	9	N	11					83
08	15531	X	12830	-0-	-2701	-0-	12767	3	63	9	N	57	90	1			50
09	14970	X	11699	-0-	-3271	-0-	11680	3	19	9	N	17					67
10	15097	X	11931	-0-	-3166	-0-	11916	3	15	9	N	14					81

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762

THOMAS UNIT SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 262914 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 5205 PERF. 5665 - 9596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3999	X	2194	-0-	-1805	-0-	2170	3	24	9	N	22					105
06	3870	X	3667	-0-	-203	-0-	3646	3	21	9	N	19					124
07	3968	X	2669	-0-	-1299	-0-	2669	3			N	-0-					124
08	3968	X	2686	-0-	-1282	-0-	2686	3			N	-0-					124
09	3660	X	2022	-0-	-1638	-0-	2022	3			N	-0-					124
10	3782	X	3581	-0-	-201	-0-	3581	3			N	-0-					124

THOMAS UNIT NORTH WELL #: 4H RRCID -> 262925 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 5175 PERF. 5693 - 9395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8680	X	5552	-0-	-3128	-0-	5540	3	12	9	N	11					97
06	8520	X	5112	-0-	-3408	-0-	5106	3	6	9	N	5					102
07	8804	X	4915	-0-	-3889	-0-	4912	3	3	9	N	3	75	1			30
08	8804	X	5195	-0-	-3609	-0-	5185	3	10	9	N	9					39
09	7950	X	5118	-0-	-2832	-0-	5116	3	2	9	N	2					41
10	5549	X	5183	-0-	-366	-0-	5168	3	15	9	N	14					55

THOMAS UNIT NORTH WELL #: 5H RRCID -> 262926 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 5203 PERF. 5722 - 9597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10688	X	10688	-0-	-0-	-0-	10681	3	7	9	N	6					75
06	10477	X	10477	-0-	-0-	-0-	10475	3	2	9	N	2					77
07	10608	X	10608	-0-	-0-	-0-	10601	3	7	9	N	6					83
08	10695	X	10104	-0-	-591	-0-	10098	3	6	9	N	5					88
09	10470	X	7860	-0-	-2610	-0-	7860	3			N	-0-					88
10	10819	X	8832	-0-	-1987	-0-	8822	3	10	9	N	9					97

THOMAS UNIT NORTH WELL #: 6H RRCID -> 262927 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 5219 PERF. 5832 - 9293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5766	X	4721	-0-	-1045	-0-	4706	3	15	9	N	14					94
06	5580	X	4214	-0-	-1366	-0-	4202	3	12	9	N	11					105
07	4464	X	4046	-0-	-418	-0-	4034	3	12	9	N	11	83	1			33
08	4712	X	4225	-0-	-487	-0-	4225	3			N	-0-					33
09	4560	X	3528	-0-	-1032	-0-	3507	3	21	9	N	19					52
*10	4926	X	4926	-0-	-0-	-0-	4919	3	7	9	N	6					58

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
05	15004	X	14154	-0-	-850	-0-	13948	3	206	9	N	187	215	1			102
06	14430	X	13201	-0-	-1229	-0-	13032	3	169	9	N	154	124	1			132
07	14911	X	13837	-0-	-1074	-0-	13679	3	158	9	N	144	221	1			55
08	14663	X	14234	-0-	-429	-0-	14092	3	142	9	N	129	101	1			83
09	13710	X	13547	-0-	-163	-0-	13427	3	120	9	N	109	106	1			86
10	14167	X	13838	-0-	-329	-0-	13689	3	149	9	N	135	83	1			138

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
05	9982	X	9122	-0-	-860	-0-	9086	3	36	9	N	33					77
06	9660	X	8747	-0-	-913	-0-	8737	3	10	9	N	9					86
07	9982	X	7375	-0-	-2607	-0-	7363	3	12	9	N	11					97
08	9517	X	8674	-0-	-843	-0-	8674	3			N	-0-					97
09	9210	X	8250	-0-	-960	-0-	8241	3	9	9	N	8					105
10	9114	X	8642	-0-	-472	-0-	8642	3			N	-0-					105

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
05	10416	X	9553	-0-	-863	-0-	9477	3	76	9	N	69					116
06	10080	X	9725	-0-	-355	-0-	9677	3	48	9	N	44	132	1			28
07	10416	X	9751	-0-	-665	-0-	9699	3	52	9	N	47					75
08	10261	X	9819	-0-	-442	-0-	9780	3	39	9	N	35					110
09	9930	X	9390	-0-	-540	-0-	9323	3	67	9	N	61	110	1			61
10	10044	X	10001	-0-	-43	-0-	9947	3	54	9	N	49					110

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762

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
05	6665	X	6295	-0-	-370	-0-	6238	3	57	9	N	52	102	1			52
06	6450	X	5636	-0-	-814	-0-	5602	3	34	9	N	31					83
07	6541	X	5756	-0-	-785	-0-	5690	3	66	9	N	60	99	1			44
08	6541	X	5622	-0-	-919	-0-	5567	3	55	9	N	50					94
09	6180	X	5566	-0-	-614	-0-	5497	3	69	9	N	63	74	1			83
10	6293	X	5224	-0-	-1069	-0-	5185	3	39	9	N	35	43	1			75

GETTYS WELL #: 1H RRCID -> 264130 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7981 - 10070

05	13826	X	12262	-0-	-1564	-0-	11919	3	343	9	N	312	238	1			157
06	13380	X	11702	-0-	-1678	-0-	11335	3	367	9	N	334	386	1			105
07	13392	X	11662	-0-	-1730	-0-	11288	3	374	9	N	340	277	1			168
08	13392	X	11492	-0-	-1900	-0-	11130	3	362	9	N	329	376	1			121
09	12540	X	10829	-0-	-1711	-0-	10486	3	343	9	N	312	375	1			58
10	12276	X	10878	-0-	-1398	-0-	10525	3	353	9	N	321	316	1			63

MADDIX UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264412 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6908 - 9559

05	13330	X	12115	-0-	-1215	-0-	12019	3	96	9	N	87	123	1			66
06	12630	X	11311	-0-	-1319	-0-	11192	3	119	9	N	108	66	1			108
07	12493	X	11890	-0-	-603	-0-	11783	3	107	9	N	97	142	1			63
08	12245	X	11975	-0-	-270	-0-	11885	3	90	9	N	82	68	1			77
09	11730	X	11395	-0-	-335	-0-	11307	3	88	9	N	80	74	1			83
10	12121	X	11697	-0-	-424	-0-	11569	3	128	9	N	116	100	1			99

BAILEY RANCH UNIT I WELL #: 1H RRCID -> 264435 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6887 - 9473

05	8897	X	6392	-0-	-2505	-0-	6386	3	6	9	N	5	66	1			33
06	8460	X	4066	-0-	-4394	-0-	4054	3	12	9	N	11					44
07	8968	X	8968	-0-	-0-	-0-	8956	3	12	9	N	11					55
08	11640	X	11640	-0-	-0-	-0-	11637	3	3	9	N	3					58
09	9693	X	9693	-0-	-0-	-0-	9693	3			N	-0-					58
10	8959	X	8551	-0-	-408	-0-	8551	3			N	-0-					58

PINKERTON-STEPHENS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264837 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7610 - 9656

05	7130	X	4808	-0-	-2322	-0-	4780	3	28	9	N	25					116
06	6900	X	4696	-0-	-2204	-0-	4660	3	36	9	N	33					149
07	6665	X	5108	-0-	-1557	-0-	5107	3	1	9	N	1	70	1			80
08	5487	X	4044	-0-	-1443	-0-	4044	3			N	-0-					80
09	4710	X	3942	-0-	-768	-0-	3942	3			N	-0-					80
10	5115	X	4036	-0-	-1079	-0-	4036	3			N	-0-					80

PINKERTON-STEPHENS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264838 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7850 - 9980

05	7347	X	6622	-0-	-725	-0-	6555	3	67	9	N	61					163
06	7200	X	6153	-0-	-1047	-0-	6123	3	30	9	N	27	171	1			19
07	7440	X	4991	-0-	-2449	-0-	4917	3	74	9	N	67					86
08	7440	X	5274	-0-	-2166	-0-	5197	3	77	9	N	70	106	1			50
09	6420	X	4715	-0-	-1705	-0-	4649	3	66	9	N	60					110
10	6634	X	4782	-0-	-1852	-0-	4708	3	74	9	N	67	105	1			72

BAILEY RANCH UNIT I WELL #: 2H RRCID -> 264853 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 6865 - 9656

05	15686	X	14854	-0-	-832	-0-	14852	3	2	9	N	2					52
06	15030	X	11540	-0-	-3490	-0-	11537	3	3	9	N	3					55
07	19730	X	19730	-0-	-0-	-0-	19727	3	3	9	N	3					58
08	15950	X	15950	-0-	-0-	-0-	15938	3	12	9	N	11					69
09	14370	X	13451	-0-	-919	-0-	13432	3	19	9	N	17					86
10	19716	X	15333	-0-	-4383	-0-	15331	3	2	9	N	2					88

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762
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
05	8723	X	8723	-0-	-0-	-0-	8695	3	28	9	N	25					97
06	7410	X	6792	-0-	-618	-0-	6790	3	2	9	N	2					99
07	7772	X	7772	-0-	-0-	-0-	7765	3	7	9	N	6					105
08	8711	X	5827	-0-	-2884	-0-	5783	3	44	9	N	40	59	1			86
09	8430	X	5696	-0-	-2734	-0-	5696	3			N	-0-					86
10	8711	X	4370	-0-	-4341	-0-	4370	3			N	-0-					86

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
05	4867	X	1524	-0-	-3343	-0-	1470	3	54	9	N	49					88
06	4710	X	3970	-0-	-740	-0-	3934	3	36	9	N	33					121
07	4681	X	3758	-0-	-923	-0-	3710	3	48	9	N	44	96	1			69
08	4681	X	3762	-0-	-919	-0-	3715	3	47	9	N	43	71	1			41
09	3960	X	3716	-0-	-244	-0-	3654	3	62	9	N	56					97
10	4092	X	3306	-0-	-786	-0-	3269	3	37	9	N	34	87	1			44

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
05	15531	X	12455	-0-	-3076	-0-	12435	3	20	9	N	18	103	1			28
06	14670	X	8896	-0-	-5774	-0-	8887	3	9	9	N	8					36
07	10478	X	6054	-0-	-4424	-0-	6054	3			N	-0-					36
08	12462	X	11089	-0-	-1373	-0-	11089	3			N	-0-					36
09	12060	X	10757	-0-	-1303	-0-	10742	3	15	9	N	14					50
10	12462	X	10686	-0-	-1776	-0-	10677	3	9	9	N	8					58

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
05	14322	X	7037	-0-	-7285	-0-	7025	3	12	9	N	11					66
06	13860	X	7394	-0-	-6466	-0-	7372	3	22	9	N	20					86
07	14322	X	9959	-0-	-4363	-0-	9917	3	42	9	N	38	41	1			83
08	12243	X	12243	-0-	-0-	-0-	12234	3	9	9	N	8					91
09	10845	X	10845	-0-	-0-	-0-	10826	3	19	9	N	17					108
10	9951	X	9287	-0-	-664	-0-	9146	3	141	9	N	128	184	1			52

WHATLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266171 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 7017 PERF. 7260 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10757	X	5576	-0-	-5181	-0-	5573	3	3	9	N	3					39
06	10410	X	6348	-0-	-4062	-0-	6232	3	116	9	N	105					144
07	10757	X	8248	-0-	-2509	-0-	8175	3	73	9	N	66	147	1			63
08	8265	X	8265	-0-	-0-	-0-	8223	3	42	9	N	38	60	1			41
09	6451	X	6451	-0-	-0-	-0-	6414	3	37	9	N	34					75
10	8246	X	6778	-0-	-1468	-0-	6760	3	18	9	N	16					91

READ UNIT WELL #: 2HA RRCID -> 266763 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 6974 PERF. 7350 - 10262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8184	X	6698	-0-	-1486	-0-	6524	3	174	9	N	158	191	1			80
06	7680	X	6942	-0-	-738	-0-	6835	3	107	9	N	97	72	1			105
07	7006	X	6203	-0-	-803	-0-	6042	3	161	9	N	146	179	1			72
08	7006	X	6285	-0-	-721	-0-	6224	3	61	9	N	55					127
09	6930	X	5557	-0-	-1373	-0-	5454	3	103	9	N	94	94	1			127
10	7161	X	5244	-0-	-1917	-0-	5100	3	144	9	N	131	178	1			80

READ UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266769 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 7707 - 10308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8742	X	6462	-0-	-2280	-0-	6398	3	64	9	N	58					99
06	8460	X	6190	-0-	-2270	-0-	6120	3	70	9	N	64	102	1			61
07	7068	X	5926	-0-	-1142	-0-	5829	3	97	9	N	88					149
08	7068	X	5858	-0-	-1210	-0-	5777	3	81	9	N	74	160	1			63
09	6420	X	5140	-0-	-1280	-0-	5071	3	69	9	N	63	85	1			41
10	6448	X	4683	-0-	-1765	-0-	4649	3	34	9	N	31					72

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762

REDDELL 'A' UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267070 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 7364 - 10260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	2885	3	3	9	N	3					80
06	3810	X	3038	-0-	-772	-0-	2806	3	232	9	N	211	181	1			110
07	3410	X	2785	-0-	-625	-0-	2752	3	33	9	N	30	88	1			52
08	2883	X	1966	-0-	-917	-0-	1890	3	76	9	N	69					121
09	3030	X	852	-0-	-2178	-0-	795	3	57	9	N	52	126	1			47
10	3131	X	1652	-0-	-1479	-0-	1616	3	36	9	N	33					80

REDDELL 'A' UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267071 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 7490 - 9902

05	2695	X	2695	-0-	-0-	-0-	2693	3	2	9	N	2					77
06	3120	X	2266	-0-	-854	-0-	2242	3	24	9	N	22					99
07	2976	X	1625	-0-	-1351	-0-	1618	3	7	9	N	6					105
08	2697	X	1267	-0-	-1430	-0-	1264	3	3	9	N	3					108
09	2610	X	1875	-0-	-735	-0-	1869	3	6	9	N	5					113
10	2697	X	1580	-0-	-1117	-0-	1577	3	3	9	N	3					116

CARSON TURNER WELL #: 2H RRCID -> 267085 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 7222 - 8865

05	6323	X	6323	-0-	-0-	-0-	6320	3	3	9	N	3					40
06	6480	X	5951	-0-	-529	-0-	5948	3	3	9	N	3					43
07	6572	X	5708	-0-	-864	-0-	5702	3	6	9	N	5					48
08	6541	X	6163	-0-	-378	-0-	6157	3	6	9	N	5					53
09	6150	X	5867	-0-	-283	-0-	5863	3	4	9	N	4					57
10	6324	X	5962	-0-	-362	-0-	5956	3	6	9	N	5	29	1			33

CARSON TURNER WELL #: 1H RRCID -> 267094 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 7210 - 8326

05	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	3369	3	15	9	N	14					129
06	3450	X	2910	-0-	-540	-0-	2893	3	17	9	N	15					144
07	3441	X	1941	-0-	-1500	-0-	1941	3			N	-0-					144
08	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	3662	3	14	9	N	13					157
09	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	3452	3	13	9	N	12					169
*10	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	3565	3	14	9	N	13	160	1			22

SIMPSON, IDA WELL #: 1H RRCID -> 267101 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 7021 PERF. 7450 - 10391

05	9537	X	9537	-0-	-0-	-0-	9437	3	100	9	N	91					127
06	13020	X	9004	-0-	-4016	-0-	8914	3	90	9	N	82	121	1			88
07	13423	X	10440	-0-	-2983	-0-	10370	3	70	9	N	64	100	1			52
08	10296	X	10296	-0-	-0-	-0-	10268	3	28	9	N	25					77
09	10152	X	10152	-0-	-0-	-0-	10085	3	67	9	N	61					138
*10	10487	X	10487	-0-	-0-	-0-	10422	3	65	9	N	59	150	1			47

SIMPSON, IDA WELL #: 2H RRCID -> 267128 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 7033 PERF. 7327 - 10268

05	8666	X	8666	-0-	-0-	-0-	8645	3	21	9	N	19					88
06	9690	X	8845	-0-	-845	-0-	8757	3	88	9	N	80	113	1			55
07	9455	X	9310	-0-	-145	-0-	9286	3	24	9	N	22					77
08	8728	X	8728	-0-	-0-	-0-	8643	3	85	9	N	77	55	1			99
09	8850	X	7917	-0-	-933	-0-	7874	3	43	9	N	39					138
10	9300	X	8090	-0-	-1210	-0-	8017	3	73	9	N	66	163	1			41

WRIGHT WELL #: 2H RRCID -> 267135 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 8538 - 10835

05	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	4196	3	15	9	N	14	74	1			39
06	4320	X	3207	-0-	-1113	-0-	3198	3	9	9	N	8					47
07	4433	X	2828	-0-	-1605	-0-	2816	3	12	9	N	11					58
08	4433	X	4053	-0-	-380	-0-	4050	3	3	9	N	3					61
09	4631	X	4631	-0-	-0-	-0-	4625	3	6	9	N	5					66
10	4216	X	3949	-0-	-267	-0-	3942	3	7	9	N	6					72

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762
WRIGHT WELL #: 3H RRCID -> 267137 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 8473 - 10734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	3184	3	15	9	N	14					44
06	3060	X	2635	-0-	-425	-0-	2623	3	12	9	N	11					55
07	3069	X	2928	-0-	-141	-0-	2925	3	3	9	N	3					58
08	3193	X	2669	-0-	-524	-0-	2657	3	12	9	N	11					69
09	3090	X	2586	-0-	-504	-0-	2586	3			N	-0-					69
10	3193	X	2300	-0-	-893	-0-	2300	3			N	-0-					69

MOODY-ATKINSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267880 COMPL. DATE 10/13/2012 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 7430 - 10270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	29233	X	5543	-0-	-23690	-0-	5477	3	66	9	N	60	90	1			58
06	28290	X	4125	-0-	-24165	-0-	4061	3	64	9	N	58					116
07	8463	X	3706	-0-	-4757	-0-	3656	3	50	9	N	45	122	1			39
08	8215	X	3529	-0-	-4686	-0-	3511	3	18	9	N	16					55
09	6180	X	2997	-0-	-3183	-0-	2975	3	22	9	N	20					75
10	5549	X	3153	-0-	-2396	-0-	3144	3	9	9	N	8					83

JORDAN-SMITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268371 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 7330 - 9791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	Z	4176	-0-	4176	62384	4173	3	3	9	N	3					83
06	0	Z	4083	-0-	4083	66467	4071	3	12	9	N	11					94
07	0	Z	3064	-0-	3064	69531	3052	3	12	9	N	11	72	1			33
08	T. A.		3109	-0-	3109	72640	3097	3	12	9	N	11					44
09	T. A.		3161	-0-	3161	75801	3149	3	12	9	N	11					55
10	T. A.		2534	-0-	2534	78335	2531	3	3	9	N	3					58

TURNER 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268372 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 6881 PERF. 7139 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	43431	X	14986	-0-	-28445	-0-	14510	3	476	9	N	433	500	1			110
06	42030	X	13545	-0-	-28485	-0-	13101	3	444	9	N	404	335	1			179
07	43431	X	13119	-0-	-30312	-0-	12732	3	387	9	N	352	330	1			201
08	12154	X	12154	-0-	-0-	-0-	11783	3	371	9	N	337	497	1			41
09	11261	X	11261	-0-	-0-	-0-	10898	3	363	9	N	330	203	1			168
10	14973	X	10432	-0-	-4541	-0-	10047	3	385	9	N	350	358	1			160

JORDAN-SMITH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268591 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7455 - 10172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20274	X	4007	-0-	-16267	-0-	3995	3	12	9	N	11					86
06	19620	X	3894	-0-	-15726	-0-	3855	3	39	9	N	35					121
07	20274	X	4283	-0-	-15991	-0-	4221	3	62	9	N	56	116	1			61
08	5611	X	4099	-0-	-1512	-0-	4078	3	21	9	N	19					80
09	4920	X	3748	-0-	-1172	-0-	3693	3	55	9	N	50					130
10	4278	X	3617	-0-	-661	-0-	3608	3	9	9	N	8					138

JORDAN-SMITH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268617 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7460 - 10271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	29264	X	6640	-0-	-22624	-0-	6633	3	7	9	N	6					69
06	28320	X	7535	-0-	-20785	-0-	7471	3	64	9	N	58					127
07	29264	X	8639	-0-	-20625	-0-	8540	3	99	9	N	90	159	1			58
08	9548	X	8561	-0-	-987	-0-	8542	3	19	9	N	17					75
09	8564	X	8564	-0-	-0-	-0-	8550	3	14	9	N	13					88
10	8649	X	8527	-0-	-122	-0-	8517	3	10	9	N	9					97

EARL KELLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268620 COMPL. DATE 12/02/2012 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 7202 - 10190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	299	-0-	299	74919	296	3	3	9	N	3	92	1			52
06	0	W	6129	-0-	6129	81048	6089	3	40	9	N	36					88
07	0	W	8764	-0-	8764	89812	8721	3	43	9	N	39					127
08	0	W	9076	-0-	9076	98888	9009	3	67	9	N	61	105	1			83
09	107585	X	8697	-0-	-98888	-0-	8655	3	42	9	N	38					121
10	8773	X	6198	-0-	-2575	-0-	6165	3	33	9	N	30	101	1			50

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762

EARL KELLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269016 COMPL. DATE 12/02/2012 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 7255 - 10080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	803	-0-	803	81445	778	3	25	9	N	23	53	1			75
06	0	W	8308	-0-	8308	89753	8178	3	130	9	N	118	107	1			86
07	0	W	10018	-0-	10018	99771	9992	3	26	9	N	24					110
08	0	W	9313	-0-	9313	109084	9288	3	25	9	N	23	105	1			28
09	0	W	8354	-0-	8354	117438	8290	3	64	9	N	58					86
*10	124456	X	7018	-0-	-117438	-0-	6987	3	31	9	N	28	81	1			33

MOODY-ATKINSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269024 COMPL. DATE 10/13/2012 TOTAL DEPTH 6937 PERF. 7366 - 10250

05	25699	X	2748	-0-	-22951	-0-	2679	3	69	9	N	63	124	1			47
06	24870	X	-0-	-0-	-24870	-0-					N	-0-					47
07	25699	X	-0-	-0-	-25699	-0-					N	-0-					47
08	25699	X	-0-	-0-	-25699	-0-					N	-0-					47
09	2670	X	-0-	-0-	-2670	-0-					N	-0-					47
10	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					N	-0-					47

BEESON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269267 COMPL. DATE 12/27/2012 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 7235 - 9894

05	0	W	15122	-0-	15122	101197	14871	3	251	9	N	228	195	1			185
06	0	W	12707	-0-	12707	113904	12544	3	163	9	N	148	223	1			110
07	0	W	12177	-0-	12177	126081	12060	3	117	9	N	106	164	1			52
08	0	W	11814	-0-	11814	137895	11662	3	152	9	N	138	151	1			39
09	149090	X	11195	-0-	-137895	-0-	11030	3	165	9	N	150	128	1			61
10	15128	X	10933	-0-	-4195	-0-	10805	3	128	9	N	116	17	1			160

TURNER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269346 COMPL. DATE 01/12/2013 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 7267 - 10808

05	0	W	8040	-0-	8040	81513	8004	3	36	9	N	33					55
06	0	W	15042	-0-	15042	96555	14892	3	150	9	N	136	83	1			108
07	0	W	5589	-0-	5589	102144	5575	3	14	9	N	13					121
08	0	W	12180	-0-	12180	114324	12134	3	46	9	N	42	64	1			99
09	125524	X	11200	-0-	-114324	-0-	11190	3	10	9	N	9					108
10	15531	X	9656	-0-	-5875	-0-	9595	3	61	9	N	55					163

TURNER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269349 COMPL. DATE 01/13/2013 TOTAL DEPTH 6957 PERF. 7278 - 10612

05	0	W	4299	-0-	4299	41906	4233	3	66	9	N	60					77
06	0	W	8069	-0-	8069	49975	7900	3	169	9	N	154	165	1			66
07	0	W	3365	-0-	3365	53340	3325	3	40	9	N	36					102
08	0	W	4911	-0-	4911	58251	4832	3	79	9	N	72	69	1			105
09	62237	X	3986	-0-	-58251	-0-	3929	3	57	9	N	52	102	1			55
10	8339	X	4092	-0-	-4247	-0-	4068	3	24	9	N	22					77

BEESON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269401 COMPL. DATE 12/27/2012 TOTAL DEPTH 6884 PERF. 7275 - 9394

05	41106	X	12517	-0-	-28589	-0-	12024	3	493	9	N	448	515	1			19
06	39780	X	11663	-0-	-28117	-0-	11113	3	550	9	N	500	458	1			61
07	41106	X	12531	-0-	-28575	-0-	12060	3	471	9	N	428	370	1			119
08	41106	X	11524	-0-	-29582	-0-	11142	3	382	9	N	347	375	1			91
09	39780	X	11096	-0-	-28684	-0-	10528	3	568	9	N	516	538	1			69
10	12524	X	11001	-0-	-1523	-0-	10430	3	571	9	N	519	461	1			127

TURNER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269416 COMPL. DATE 01/11/2013 TOTAL DEPTH 6965 PERF. 7355 - 10145

05	0	W	4353	-0-	4353	28017	4322	3	31	9	N	28					75
06	0	W	5406	-0-	5406	33423	5293	3	113	9	N	103	98	1			80
07	0	W	13962	-0-	13962	47385	13922	3	40	9	N	36					116
08	0	W	2451	-0-	2451	49836	2385	3	66	9	N	60	118	1			58
09	0	W	2333	-0-	2333	52169	2237	3	96	9	N	87	81	1			64
*10	54210	X	2041	-0-	-52169	-0-	2035	3	6	9	N	5					69

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762
RUTHERFORD, BENNIE D. WELL #: 3 RRCID -> 269616 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7974 - 8392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	137	X	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
06	123	X	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
07	158	X	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLDEN WELL #: 1 RRCID -> 269715 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7535 - 8404

05	1732	X	1732	-0-	-0-	-0-	1690	3	42	9	N	38					70
06	1585	X	1585	-0-	-0-	-0-	1528	3	57	9	N	52	15	1			107
07	1452	X	1452	-0-	-0-	-0-	1399	3	53	9	N	48					155
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	92	7			63
09	1073	X	1073	-0-	-0-	-0-	1073	3			N	-0-					63
*10	963	X	963	-0-	-0-	-0-	963	3			N	-0-					63

MEEKER 211 WELL #: 1H RRCID -> 269796 COMPL. DATE 02/04/2013 TOTAL DEPTH 6417 PERF. 7040 - 10256

05	0	W	38262	-0-	38262	181572	38142	3	120	9	N	109	109	1			119
06	0	W	27806	-0-	27806	209378	27716	3	90	9	N	82	99	1			102
07	0	W	29810	-0-	29810	239188	29764	3	46	9	N	42					144
08	0	W	28534	-0-	28534	267722	28454	3	80	9	N	73	131	1			86
*09	294239	X	26517	-0-	-267722	-0-	26440	3	77	9	N	70	90	1			66
10	89528	X	25915	-0-	-63613	-0-	25842	3	73	9	N	66					132

MEEKER 211 WELL #: 2H RRCID -> 269806 COMPL. DATE 02/05/2013 TOTAL DEPTH 6436 PERF. 7035 - 10426

05	0	W	27016	-0-	27016	127487	26939	3	77	9	N	70	53	1			108
06	0	W	20409	-0-	20409	147896	20363	3	46	9	N	42	87	1			63
07	0	W	25574	-0-	25574	173470	25512	3	62	9	N	56					119
08	0	W	21659	-0-	21659	195129	21606	3	53	9	N	48	54	1			113
09	214653	X	19524	-0-	-195129	-0-	19460	3	64	9	N	58	99	1			72
10	70587	X	19419	-0-	-51168	-0-	19365	3	54	9	N	49					121

HUDSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269852 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 7524 - 10100

05	0	W	5132	-0-	5132	40295	5066	3	66	9	N	60	145	1			39
06	0	W	4177	-0-	4177	44472	4113	3	64	9	N	58					97
07	0	W	4557	-0-	4557	49029	4533	3	24	9	N	22	58	1			61
08	0	W	4065	-0-	4065	53094	4047	3	18	9	N	16					77
09	55313	X	2219	-0-	-53094	-0-	2219	3			N	-0-					77
10	28024	X	1296	-0-	-26728	-0-	1296	3			N	-0-					77

WHATLEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269959 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 7310 - 10662

05	0	W	21624	-0-	21624	58277	21255	3	369	9	N	335	338	1			94
06	0	W	16185	-0-	16185	74462	15963	3	222	9	N	202	175	1			121
07	0	W	14601	-0-	14601	89063	14405	3	196	9	N	178	269	1			30
08	0	W	11391	-0-	11391	100454	11261	3	130	9	N	118	120	1			28
09	110626	X	10172	-0-	-100454	-0-	9919	3	253	9	N	230	112	1			146
10	43431	X	12627	-0-	-30804	-0-	12579	3	48	9	N	44	129	1			61

IDA SIMPSON WELL #: 3H RRCID -> 270174 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 7295 - 9767

05	0		13004	-0-	13004	39208	12821	3	183	9	N	166	189	1			63
06	0	W	11285	-0-	11285	50493	11152	3	133	9	N	121	101	1			83
07	0	W	10550	-0-	10550	61043	10486	3	64	9	N	58					141
08	0	W	9236	-0-	9236	70279	9078	3	158	9	N	144	158	1			127
09	0	W	5993	-0-	5993	76272	5917	3	76	9	N	69					196
*10	82653	X	6381	-0-	-76272	-0-	6359	3	22	9	N	20	158	1			58

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762
SIMPSON, IDA WELL #: 4H RRCID -> 270175 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 7400 - 10511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		17048	-0-	17048	59901	16755	3	293	9	N	266	297	1			52
06	0	W	14875	-0-	14875	74776	14677	3	198	9	N	180	160	1			72
07	0	W	13299	-0-	13299	88075	13098	3	201	9	N	183	180	1			75
08	0	W	10624	-0-	10624	98699	10507	3	117	9	N	106	131	1			50
09	0	W	8530	-0-	8530	107229	8457	3	73	9	N	66					116
*10	115938	X	8709	-0-	-107229	-0-	8504	3	205	9	N	186	225	1			77

WHATLEY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270182 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 7103 PERF. 7323 - 10731

05	0		28503	-0-	28503	74703	28194	3	309	9	N	281	342	1			116
06	96693	X	21990	-0-	-74703	-0-	21799	3	191	9	N	174	155	1			135
07	52824	X	18606	-0-	-34218	-0-	18399	3	207	9	N	188	243	1			80
08	52824	X	18042	-0-	-34782	-0-	17887	3	155	9	N	141	163	1			58
09	51120	X	15669	-0-	-35451	-0-	15501	3	168	9	N	153	76	1			135
10	52824	X	16486	-0-	-36338	-0-	16433	3	53	9	N	48	59	1			124

TURNER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270212 COMPL. DATE 04/15/2013 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 7220 - 9561

05	0		12751	-0-	12751	17989	12038	3	713	9	N	648	714	1			185
06	29771	X	11782	-0-	-17989	-0-	11396	3	386	9	N	351	370	1			166
07	19282	X	10764	-0-	-8518	-0-	10526	3	238	9	N	216	321	1			61
08	19282	X	9483	-0-	-9799	-0-	9316	3	167	9	N	152	155	1			58
09	18660	X	7011	-0-	-11649	-0-	6856	3	155	9	N	141	141	1			58
10	19282	X	6477	-0-	-12805	-0-	6398	3	79	9	N	72					130

TURNER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 270224 COMPL. DATE 04/15/2013 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 7150 - 9512

05	0		18531	-0-	18531	20707	18247	3	284	9	N	258	150	1			166
06	0	W	14072	-0-	14072	34779	13984	3	88	9	N	80	160	1			86
07	0	W	12490	-0-	12490	47269	12412	3	78	9	N	71					157
08	0	W	10704	-0-	10704	57973	10609	3	95	9	N	86	180	1			63
09	0	W	9161	-0-	9161	67134	9091	3	70	9	N	64	37	1			90
10	0	W	7806	-0-	7806	74940	7750	3	56	9	N	51					141

EARL KELLEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 270226 COMPL. DATE 05/11/2013 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7380 - 10041

05	0		17076	-0-	17076	17076	16864	3	212	9	N	193					193
06	35370	X	18294	-0-	-17076	-0-	18110	3	184	9	N	167	305	1			55
07	28024	X	16471	-0-	-11553	-0-	16332	3	139	9	N	126	129	1			52
08	28024	X	14812	-0-	-13212	-0-	14603	3	209	9	N	190	145	1			97
09	27120	X	12838	-0-	-14282	-0-	12736	3	102	9	N	93					190
10	28024	X	12749	-0-	-15275	-0-	12652	3	97	9	N	88	179	1			99

EARL KELLEY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270227 COMPL. DATE 05/11/2013 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 7128 - 9878

05	0		15325	-0-	15325	15325	15113	3	212	9	N	193					193
06	33547	X	18222	-0-	-15325	-0-	18117	3	105	9	N	95	241	1			47
07	25141	X	16476	-0-	-8665	-0-	16399	3	77	9	N	70	40	1			77
08	25141	X	14186	-0-	-10955	-0-	14097	3	89	9	N	81	83	1			75
09	24330	X	11961	-0-	-12369	-0-	11913	3	48	9	N	44					119
10	25141	X	11375	-0-	-13766	-0-	11283	3	92	9	N	84	153	1			50

SIEGMUND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270708 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 6423 PERF. 6697 - 8911

05	0		10087	-0-	10087	10087	10051	3	36	9	N	33					33
06	0	W	23672	-0-	23672	33759	23614	3	58	9	N	53					86
07	0	W	14775	-0-	14775	48534	14754	3	21	9	N	19					105
08	0	W	23451	-0-	23451	71985	23412	3	39	9	N	35	93	1			47
09	0	W	18388	-0-	18388	90373	18357	3	31	9	N	28					75
10	0	W	23481	-0-	23481	113854	23448	3	33	9	N	30					105

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762
BAILEY RANCH UNIT II WELL #: 5H RRCID -> 270727 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 6431 PERF. 7040 - 10101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	42671	X	42671	-0-	-0-	-0-	42571	3	100	9	N	91					91
08	52824	X	39085	-0-	-13739	-0-	38984	3	101	9	N	92	81	1			102
09	51120	X	33008	-0-	-18112	-0-	32918	3	90	9	N	82	65	1			119
10	52824	X	31358	-0-	-21466	-0-	31284	3	74	9	N	67	120	1			66

BUSEY-GAST UNIT WELL #: 7H RRCID -> 270770 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 7201 PERF. 7590 - 10935

06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	8615	X	NO RPT	-0-	-8615	-0-					N	NO RPT					-0-
09	51690	X	NO RPT	-0-	-51690	-0-					N	NO RPT					-0-
10	53413	X	NO RPT	-0-	-53413	-0-					N	NO RPT					-0-

ASPECT ENERGY, LLC 035453
GERIK TRUST WELL #: 1V RRCID -> 247239 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 8970 PERF. N/A

05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ATLAS BARNETT, LLC 036556
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 20 RRCID -> 213135 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 6307 PERF. 6132 - 6280

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 5 RRCID -> 213141 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6066 - 6186

05	2325	N	380	-0-	-1945	-0-	380	2			Y	-0-					1
06	1380	N	274	-0-	-1106	-0-	274	2			Y	-0-					1
07	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			Y	-0-					1
08	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	2022	2			Y	-0-					1
*09	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	2712	2			Y	-0-					1
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					1

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 10 RRCID -> 213142 COMPL. DATE 11/28/2005 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6154 - 6288

05	1333	N	805	-0-	-528	-0-	805	2			Y	-0-					42
06	1290	X	866	-0-	-424	-0-	866	2			Y	-0-					42
07	1333	X	1274	-0-	-59	-0-	1146	2	128	9	Y	116	25	1			133
08	1747	X	1747	-0-	-0-	-0-	1375	2	372	9	Y	338	419	1			52
09	870	X	776	-0-	-94	-0-	640	2	136	9	Y	124	1	8			175
10	1271	X	NO RPT	-0-	-1271	-0-					Y	NO RPT					175

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 4 RRCID -> 214278 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 6303 PERF. 6114 - 6242

05	589	N	40	-0-	-549	-0-	20	2	20	9	Y	18					139
06	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					139
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					139
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					139
*09	418	N	418	-0-	-0-	-0-	269	2	149	9	Y	135	186	1	2	8	86
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					86

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 51 RRCID -> 214281 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 6042 - 6178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	2			Y	-0-					40
06	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			Y	-0-	27	1			13
07	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			Y	-0-					13
08	1023	N	422	-0-	-601	-0-	422	2			Y	-0-					13
09	930	N	584	-0-	-346	-0-	584	2			Y	-0-					13
10	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					13

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 19 RRCID -> 214400 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 5952 PERF. 6566 - 8900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4371	X	3876	-0-	-495	-0-	3876	2			Y	-0-					87
06	3930	X	3872	-0-	-58	-0-	3854	2	18	9	Y	16					103
07	4061	X	3809	-0-	-252	-0-	3809	2			Y	-0-					103
08	3937	X	3741	-0-	-196	-0-	3741	2			Y	-0-					103
09	3870	X	2014	-0-	-1856	-0-	2014	2			Y	-0-					103
10	3999	X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					Y	NO RPT					103

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 21 RRCID -> 214404 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 6143 PERF. 5960 - 6104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	806	N	795	-0-	-11	-0-	711	2	84	9	Y	76					194
06	2766	N	2766	-0-	-0-	-0-	796	2	1970	9	Y	1791	1734	1			251
07	3100	N	7892	-0-	4792	4792	5893	2	1999	9	Y	1817	1784	1			284
08	3100	N	4122	-0-	1022	5814	3243	2	879	9	Y	799	883	1			200
*09	3000	N	3016	-0-	16	5830	2365	2	651	9	Y	592	522	1			270
10	1240	X	NO RPT	-0-	-1240	4590					Y	NO RPT					270

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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
05	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	2093	2			Y	-0-					9
06	1710	N	1703	-0-	-7	-0-	1703	2			Y	-0-					9
07	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	2			Y	-0-					9
08	1953	N	1869	-0-	-84	-0-	1869	2			Y	-0-					9
*09	2699	N	2699	-0-	-0-	-0-	2699	2			Y	-0-					9
10	1829	N	NO RPT	-0-	-1829	-0-					Y	NO RPT					9

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 11 RRCID -> 216456 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 6355 PERF. 6080 - 6264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	2244	2			Y	-0-					54
06	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	2			Y	-0-					54
07	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	2			Y	-0-					54
08	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	2327	2			Y	-0-					54
*09	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	2			Y	-0-					54
10	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					54

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
05	3348	X	2431	-0-	-917	-0-	2429	2	2	9	Y	2					92
06	INC G-10		2356	-0-	2356	2356	2356	2			Y	-0-					92
07	INC G-10		2028	-0-	2028	4384	2028	2			Y	-0-					92
08	INC G-10		2028	-0-	2028	6412	2020	2	8	9	Y	7					99
*09	7572	X	1160	-0-	-6412	-0-	1160	2			Y	-0-	77	1			22
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 52 RRCID -> 218587 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 6229 PERF. 6040 - 6152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	659	N	659	-0-	-0-	-0-	656	2	3	9	Y	3					30
06	448	N	448	-0-	-0-	-0-	426	2	22	9	Y	20					50
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
08	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	2			Y	-0-					50
09	450	N	227	-0-	-223	-0-	227	2			Y	-0-					50
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50

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
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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
05	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			Y	-0-					-0-
06	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			Y	-0-					-0-
07	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			Y	-0-					-0-
08	248	N	138	-0-	-110	-0-	138	2			Y	-0-					-0-
09	240	N	190	-0-	-50	-0-	190	2			Y	-0-					-0-
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 45 RRCID -> 223709 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 6224 - 6374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2			Y	-0-					26
06	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	2			Y	-0-					26
07	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2			Y	-0-					26
08	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	2			Y	-0-					26
*09	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	2			Y	-0-					26
10	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT					26

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 53 RRCID -> 224934 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6082 - 6232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1984	N	1968	-0-	-16	-0-	1968	2			N	-0-					-0-
06	1920	N	1899	-0-	-21	-0-	1899	2			N	-0-					-0-
07	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	2			N	-0-					-0-
08	1953	N	1937	-0-	-16	-0-	1937	2			N	-0-					-0-
09	1890	N	1790	-0-	-100	-0-	1790	2			N	-0-					-0-
10	1953	N	NO RPT	-0-	-1953	-0-					N	NO RPT					-0-

CABINESS WELL #: 1 RRCID -> 225300 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 6403 PERF. 6046 - 6212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 56 RRCID -> 225401 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 6408 PERF. 6070 - 6240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1448	2	1	9	Y	1	76	1			47
06	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2			Y	-0-					47
07	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			Y	-0-					47
08	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	2			Y	-0-					47
09	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					Y	1	1	8			47
10	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT					47

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
COCA COLA WELL #: A 1 RRCID -> 225597 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 6467 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1240	N	1102	-0-	-138	-0-	924	2	178	9	Y	162	175	1			70
06	1410	N	792	-0-	-618	-0-	708	2	84	9	Y	76					146
07	574	N	574	-0-	-0-	-0-	507	2	67	9	Y	61	167	1			40
08	1116	N	1115	-0-	-1	-0-	990	2	125	9	Y	114	1	8			153
09	780	N	482	-0-	-298	-0-	482	2			Y	-0-					153
10	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					153

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
05	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					30
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					30
07	943	N	943	-0-	-0-	-0-	846	2	97	9	Y	88					118
08	770	N	770	-0-	-0-	-0-	714	2	56	9	Y	51	88	1	1	8	80
*09	57	N	57	-0-	-0-	-0-	51	2	6	9	Y	5					85
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					85

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

COCA COLA WELL #: 3 RRCID -> 225602 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 5942 - 6154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	719	N	719	-0-	-0-	-0-	606	2	113	9	N	103	171	1			112
06	725	N	725	-0-	-0-	-0-	622	2	103	9	N	94	179	1			27
07	689	N	689	-0-	-0-	-0-	589	2	100	9	N	91					118
08	323	N	323	-0-	-0-	-0-	257	2	66	9	N	60					178
09	300	N	168	-0-	-132	-0-	168	2			N	-0-					178
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					178

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
05	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1145	2	119	9	Y	108					145
06	1260	N	1115	-0-	-145	-0-	1079	2	36	9	Y	33					178
07	876	N	876	-0-	-0-	-0-	844	2	32	9	Y	29	168	1			39
08	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1298	2	156	9	Y	142	1	8			180
*09	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1253	2	101	9	Y	92	177	1	1	8	94
10	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					94

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
05	186	N	87	-0-	-99	-0-	87	2			Y	-0-					67
06	180	N	72	-0-	-108	-0-	72	2			Y	-0-					67
07	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			Y	-0-					67
08	93	N	27	-0-	-66	-0-	27	2			Y	-0-					67
09	60	N	16	-0-	-44	-0-	16	2			Y	-0-					67
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					67

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 27 RRCID -> 226838 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5900 - 6032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	2278	2	270	9	N	245	348	1			107
06	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	1846	2	224	9	N	204	171	1			140
07	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	1950	2	215	9	N	195	174	1			161
08	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1663	2	227	9	N	206	164	1	1	8	202
*09	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	872	2	208	9	N	189	334	1	1	8	56
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					56

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 22 H RRCID -> 226841 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 6450 - 8123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1984	N	1177	-0-	-807	-0-	1168	2	9	9	N	8					64
06	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1615	2	31	9	N	28					92
07	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1466	2	39	9	N	35					127
08	1178	N	1014	-0-	-164	-0-	1008	2	6	9	N	5					132
09	1650	N	-0-	-0-	-1650	-0-					N	6	28	1	1	8	109
10	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT					109

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
05	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	37					45
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	45					90
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	32					122
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					122

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 46 H RRCID -> 228198 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 6790 - 8830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5363	X	4446	-0-	-917	-0-	4446	2			Y	-0-	58	1			64
06	5490	X	3619	-0-	-1871	-0-	3619	2			Y	-0-					64
07	5673	X	4585	-0-	-1088	-0-	4583	2	2	9	Y	2					66
08	5673	X	3389	-0-	-2284	-0-	3387	2	2	9	Y	2					68
*09	5613	X	5613	-0-	-0-	-0-	5613	2			Y	-0-					68
10	4588	X	NO RPT	-0-	-4588	-0-					Y	NO RPT					68

PATTON WELL #: 1 H RRCID -> 229567 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 5218 PERF. 5484 - 7259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1674	X	178	-0-	-1496	-0-	178	2			Y	-0-					79
06	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			Y	-0-					79
07	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-					79
08	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			Y	-0-					79
*09	430	N	430	-0-	-0-	-0-	429	2	1	9	Y	1	1	8			79
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					79

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 57 RRCID -> 230109 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 6355 PERF. 6070 - 6240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	2149	2			Y	-0-					5
06	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	2			Y	-0-					5
07	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	2			Y	-0-					5
08	1829	N	1666	-0-	-163	-0-	1666	2			Y	-0-					5
*09	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	2			Y	-0-					5
10	1829	N	NO RPT	-0-	-1829	-0-					Y	NO RPT					5

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 26H RRCID -> 231072 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 5968 PERF. 6250 - 8287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4061	X	2064	-0-	-1997	-0-	2055	2	9	9	Y	8					43
06	2190	X	1806	-0-	-384	-0-	1806	2			Y	-0-					43
07	2786	X	2786	-0-	-0-	-0-	2783	2	3	9	Y	3					46
08	2543	X	2543	-0-	-0-	-0-	2543	2			Y	-0-					46
09	2010	X	876	-0-	-1134	-0-	876	2			Y	-0-					46
10	2263	X	NO RPT	-0-	-2263	-0-					Y	NO RPT					46

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
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
05	1550	N	90	-0-	-1460	-0-	87	2	3	9	Y	3					103
06	INC G-10		412	-0-	412	412	412	2			Y	-0-					103
07	INC G-10		95	-0-	95	507	92	2	3	9	Y	3					106
08	INC G-10		-0-	-0-	-0-	507					Y	-0-					106
*09	507	N	-0-	-0-	-507	-0-					Y	8					114
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					114

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
05	2263	X	1960	-0-	-303	-0-	1960	2			Y	-0-					10
06	1630	X	1630	-0-	-0-	-0-	1572	2	58	9	Y	53					63
07	899	X	623	-0-	-276	-0-	609	2	14	9	Y	13					76
08	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					Y	41	96	1			21
*09	1963	X	1963	-0-	-0-	-0-	1961	2	2	9	Y	2					23
10	899	X	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					23

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
05	1643	N	905	-0-	-738	-0-	891	2	14	9	Y	13					102
06	728	N	728	-0-	-0-	-0-	725	2	3	9	Y	3					105
07	567	N	567	-0-	-0-	-0-	521	2	46	9	Y	42	27	1			120
08	899	N	843	-0-	-56	-0-	835	2	8	9	Y	7	114	1	1	8	12
*09	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1097	2	2	9	Y	2	2	8			12
10	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					12

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
05	6035	X	6035	-0-	-0-	-0-	6035	2			N	-0-	93	1			-0-
06	6060	X	6060	-0-	-0-	-0-	6038	2	22	9	N	20					20
07	5952	X	5284	-0-	-668	-0-	5267	2	17	9	N	15					35
08	6045	X	4708	-0-	-1337	-0-	4683	2	25	9	N	23					58
09	6060	X	3110	-0-	-2950	-0-	3081	2	29	9	N	26	1	8			83
10	6262	X	NO RPT	-0-	-6262	-0-					N	NO RPT					83

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
05	4557	X	4358	-0-	-199	-0-	4358	2			Y	-0-					38
06	4528	X	4528	-0-	-0-	-0-	4522	2	6	9	Y	5					43
07	4777	X	4777	-0-	-0-	-0-	4777	2			Y	-0-					43
08	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	3899	2	2	9	Y	2					45
*09	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	2966	2			Y	-0-					45
10	1085	X	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT					45

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
05	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	937	2	86	9	Y	78	176	1			110
06	914	N	914	-0-	-0-	-0-	847	2	67	9	Y	61					171
07	905	N	905	-0-	-0-	-0-	838	2	67	9	Y	61	162	1			70
08	1023	N	836	-0-	-187	-0-	774	2	62	9	Y	56					126
09	900	N	233	-0-	-667	-0-	194	2	39	9	Y	35					161
10	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					161

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
05	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2			Y	-0-	22	1			47
06	1440	N	1434	-0-	-6	-0-	1434	2			Y	-0-	17	1			30
07	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			Y	-0-					30
08	1550	N	1517	-0-	-33	-0-	1486	2	31	9	Y	28	41	1			17
*09	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1620	2	1	9	Y	1	1	8			17
10	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					Y	NO RPT					17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
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
05	2821	X	2775	-0-	-46	-0-	2773	2	2	9	Y	2					88
06	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	2602	2			Y	-0-					88
07	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	2577	2			Y	-0-					88
08	2763	N	2763	-0-	-0-	-0-	2763	2			Y	-0-	68	1			20
*09	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	2302	2			Y	-0-					20
10	1922	N	NO RPT	-0-	-1922	-0-					Y	NO RPT					20

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
05	922	N	922	-0-	-0-	-0-	716	2	206	9	Y	187	181	1			225
06	896	N	896	-0-	-0-	-0-	706	2	190	9	Y	173	170	1			228
07	915	N	915	-0-	-0-	-0-	724	2	191	9	Y	174	329	1			73
08	908	N	908	-0-	-0-	-0-	755	2	153	9	Y	139					212
09	870	N	823	-0-	-47	-0-	648	2	175	9	Y	159	162	1			209
10	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					209

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
05	403	N	306	-0-	-97	-0-	247	2	59	9	N	54	172	1			152
06	313	N	313	-0-	-0-	-0-	263	2	50	9	N	45	171	1			26
07	326	N	326	-0-	-0-	-0-	271	2	55	9	N	50					76
08	310	N	196	-0-	-114	-0-	152	2	44	9	N	40					116
09	300	N	106	-0-	-194	-0-	67	2	39	9	N	35					151
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					151

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
05	3131	X	2736	-0-	-395	-0-	2736	2			Y	-0-					12
06	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	3071	2			Y	-0-					12
07	2709	X	2709	-0-	-0-	-0-	2709	2			Y	-0-					12
08	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	3015	2	1	9	Y	1	1	8			12
09	2430	X	2041	-0-	-389	-0-	2040	2	1	9	Y	1	1	8			12
10	2511	X	NO RPT	-0-	-2511	-0-					Y	NO RPT					12

FAMBRO 288 WELL #: 2 RRCID -> 233846 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 3945 PERF. 3664 - 3713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4061	X	3334	-0-	-727	-0-	3334	2			N	-0-					68
06	3930	X	3066	-0-	-864	-0-	3066	2			N	-0-					68
07	3875	X	3365	-0-	-510	-0-	3365	2			N	-0-					68
08	3689	X	3104	-0-	-585	-0-	3104	2			N	-0-					68
09	3480	X	3071	-0-	-409	-0-	3071	2			N	-0-					68
10	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					N	NO RPT					68

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
05	1922	N	1695	-0-	-227	-0-	1695	2			Y	-0-					64
06	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			Y	-0-	8	1			56
07	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	2316	2			Y	-0-	18	1			38
08	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2052	2			Y	-0-					38
*09	3000	N	3914	-0-	914	914	3914	2			Y	-0-					38
10	2325	N	NO RPT	-0-	-2325	-0-					Y	NO RPT					38

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
05	4402	X	2001	-0-	-2401	-0-	2001	2			Y	-0-					68
06	1963	X	1963	-0-	-0-	-0-	1961	2	2	9	Y	2					70
07	4593	X	4593	-0-	-0-	-0-	4590	2	3	9	Y	3					73
08	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	2970	2			Y	-0-					73
*09	8461	X	8461	-0-	-0-	-0-	8461	2			Y	-0-					73
10	248	X	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					73

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
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
05	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	2985	2			Y	-0-					71
06	2820	X	2770	-0-	-50	-0-	2770	2			Y	-0-					71
07	2914	X	2843	-0-	-71	-0-	2843	2			Y	-0-					71
08	2914	X	2907	-0-	-7	-0-	2907	2			Y	-0-					71
09	2820	X	2274	-0-	-546	-0-	2272	2	2	9	Y	2					73
10	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					Y	NO RPT					73

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
05	960	N	960	-0-	-0-	-0-	936	2	24	9	Y	22					75
06	612	N	612	-0-	-0-	-0-	601	2	11	9	Y	10					85
07	686	N	686	-0-	-0-	-0-	664	2	22	9	Y	20	18	1			87
08	682	N	569	-0-	-113	-0-	541	2	28	9	Y	25					112
*09	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1076	2	1	9	Y	1	1	8			112
10	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					112

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
05	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1378	2	11	9	N	10					26
06	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1270	2	13	9	N	12					38
07	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1100	2	11	9	N	10					48
08	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1151	2	20	9	N	18					66
*09	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1043	2	6	9	N	5					71
10	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	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
05	3627	X	3452	-0-	-175	-0-	3452	2			Y	-0-					59
06	3240	X	2177	-0-	-1063	-0-	2177	2			Y	-0-					59
07	3348	X	1254	-0-	-2094	-0-	1254	2			Y	-0-					59
08	3441	X	1405	-0-	-2036	-0-	1405	2			Y	-0-					59
09	3330	X	963	-0-	-2367	-0-	963	2			Y	-0-					59
10	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					Y	NO RPT					59

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
05	1158	X	1158	-0-	-0-	-0-	1069	2	89	9	N	81	162	1			41
06	1072	X	1072	-0-	-0-	-0-	992	2	80	9	N	73					114
07	1200	X	1200	-0-	-0-	-0-	1164	2	36	9	N	33					147
08	1147	X	751	-0-	-396	-0-	695	2	56	9	N	51					198
*09	1373	X	1373	-0-	-0-	-0-	1351	2	22	9	N	20	184	1	1	8	33
10	1209	X	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					33

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
05	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			Y	-0-					1
06	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2			Y	-0-					1
07	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2			Y	-0-					1
08	1457	N	1444	-0-	-13	-0-	1444	2			Y	-0-					1
09	1380	N	1332	-0-	-48	-0-	1332	2			Y	-0-					1
10	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-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
05	3379	X	3375	-0-	-4	-0-	3375	2			Y	-0-					71
06	3630	X	261	-0-	-3369	-0-	261	2			Y	-0-					71
07	3751	X	243	-0-	-3508	-0-	243	2			Y	-0-					71
08	3379	X	702	-0-	-2677	-0-	702	2			Y	-0-					71
09	3270	X	1783	-0-	-1487	-0-	1783	2			Y	-0-					71
10	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					Y	NO RPT					71

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
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
05	3131	X	2634	-0-	-497	-0-	2606	2	28	9	N	25					42
06	3030	X	1559	-0-	-1471	-0-	1539	2	20	9	N	18					60
07	3131	X	2997	-0-	-134	-0-	2967	2	30	9	N	27					87
08	2804	X	2804	-0-	-0-	-0-	2770	2	34	9	N	31	84	1			34
09	2550	X	196	-0-	-2354	-0-	193	2	3	9	N	3					37
10	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					N	NO RPT					37

FLOWERS WELL #: 1 H RRCID -> 235036 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 6043 PERF. 6316 - 8423

05	4061	X	1728	-0-	-2333	-0-	1728	2			Y	-0-					33
06	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	3373	2			Y	-0-					33
07	1992	X	1992	-0-	-0-	-0-	1992	2			Y	-0-					33
08	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	3980	2			Y	-0-					33
09	1650	X	-0-	-0-	-1650	-0-					Y	-0-					33
10	1705	X	NO RPT	-0-	-1705	-0-					Y	NO RPT					33

RUTLEDGE, J. WELL #: 1 H RRCID -> 235090 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 6024 PERF. 6880 - 8405

05	1829	N	986	-0-	-843	-0-	986	2			Y	-0-					36
06	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	2			Y	-0-					36
07	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			Y	-0-					36
08	992	N	44	-0-	-948	-0-	44	2			Y	-0-					36
09	1350	N	-0-	-0-	-1350	-0-					Y	-0-					36
10	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT					36

ANDERSON WELL #: 1 H RRCID -> 235091 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 5945 PERF. 6440 - 7962

05	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	2			Y	-0-					131
06	1860	N	1472	-0-	-388	-0-	1472	2			Y	-0-					131
07	1612	N	1364	-0-	-248	-0-	1364	2			Y	-0-					131
08	1860	N	1668	-0-	-192	-0-	1665	2	3	9	Y	3					134
09	1470	N	1296	-0-	-174	-0-	1296	2			Y	-0-					134
10	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					Y	NO RPT					134

COCA COLA WELL #: 6 H RRCID -> 236160 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 6076 PERF. 6620 - 8797

05	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1117	2	33	9	Y	30					71
06	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2			Y	-0-					71
07	963	N	963	-0-	-0-	-0-	952	2	11	9	Y	10					81
08	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1020	2	35	9	Y	32					113
*09	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1718	2	6	9	Y	5					118
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					118

CRAINSHAW 128 WELL #: 5AH RRCID -> 236538 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 5947 PERF. 6060 - 7474

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY		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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					52

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					107
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					107
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					107
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					107
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					107
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					107

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B DENY		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
05	496	N	21	-0-	-475	-0-	21	2			N	-0-					69
06	420	N	14	-0-	-406	-0-	14	2			N	-0-					69
07	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					69
08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					69
*09	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					69
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					69

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
05	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-					65
06	840	N	816	-0-	-24	-0-	814	2	2	9	N	2					67
07	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1013	2	2	9	N	2					69
08	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1002	2	3	9	N	3					72
*09	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-					72
10	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					72

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
05	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-					27
06	600	N	586	-0-	-14	-0-	586	2			Y	-0-					27
07	512	N	512	-0-	-0-	-0-	510	2	2	9	Y	2					29
08	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			Y	-0-					29
*09	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2041	2	6	9	Y	5	2	8			32
10	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					32

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
05	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1277	2	97	9	Y	88	172	1			37
06	INC G-10		1366	-0-	1366	1366	1267	2	99	9	Y	90					127
07	INC G-10		1437	-0-	1437	2803	1353	2	84	9	Y	76	179	1			24
08	INC G-10		1649	-0-	1649	4452	1591	2	58	9	Y	53	3	8			74
*09	1500	N	1622	-0-	122	4574	1524	2	98	9	Y	89	3	8			160
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	4574					Y	NO RPT					160

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
05	1147	N	1131	-0-	-16	-0-	1117	2	14	9	N	13					142
06	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1573	2	24	9	N	22	20	1			144
07	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1086	2	26	9	N	24	162	1			6
08	1116	N	245	-0-	-871	-0-	237	2	8	9	N	7					13
09	1590	N	-0-	-0-	-1590	-0-					N	1	1	8			13
10	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
DTE SWD WELL #: 1 RRCID -> 237943 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 8165 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	1984	N	1641	-0-	-343	-0-	1633	2	8	9	Y	7					109
06	1680	N	1593	-0-	-87	-0-	1593	2			Y	-0-					109
07	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			Y	-0-					109
08	1643	N	1035	-0-	-608	-0-	1035	2			Y	-0-					109
09	1590	N	879	-0-	-711	-0-	879	2			Y	-0-					109
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					109

PARKS-BRONSON WELL #: 1H RRCID -> 237953 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 5032 PERF. 5670 - 8682

05	217	N	3	-0-	-214	-0-	3	2			N	-0-					99
06	240	N	15	-0-	-225	-0-	15	2			N	-0-					99
07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					99
08	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					99
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					99
10	12	N	NO RPT	-0-	-12	-0-					N	NO RPT					99

COLEMAN WELL #: 2H RRCID -> 237969 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 6509 PERF. 8318 - 9100

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		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

05	3813	X	3073	-0-	-740	-0-	3073	2			N	-0-					29
06	3690	X	2799	-0-	-891	-0-	2799	2			N	-0-					29
07	3503	X	3123	-0-	-380	-0-	3123	2			N	-0-					29
08	3348	X	3046	-0-	-302	-0-	3046	2			N	-0-					29
09	3180	X	2980	-0-	-200	-0-	2980	2			N	-0-					29
10	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					N	NO RPT					29

SEWELL WELL #: 4H RRCID -> 238338 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 5917 PERF. 6280 - 9664

05	3193	X	2509	-0-	-684	-0-	2503	2	6	9	Y	5					131
06	2730	X	2462	-0-	-268	-0-	2459	2	3	9	Y	3					134
07	2821	X	2537	-0-	-284	-0-	2537	2			Y	-0-					134
08	2821	X	2372	-0-	-449	-0-	2366	2	6	9	Y	5					139
*09	2787	N	2787	-0-	-0-	-0-	2787	2			Y	-0-					139
10	2542	N	NO RPT	-0-	-2542	-0-					Y	NO RPT					139

HAMBLIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238342 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 5694 PERF. 6114 - 7852

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23					91
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					101
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					101

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
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
05	401	N	401	-0-	-0-	-0-	390	2	11	9	N	10					54
06	360	N	360	-0-	-0-	-0-	354	2	6	9	N	5					59
07	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1055	2	6	9	N	5					64
08	783	N	783	-0-	-0-	-0-	769	2	14	9	N	13					77
09	300	N	158	-0-	-142	-0-	158	2			N	-0-					77
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					77

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
05	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	2517	2			N	-0-					28
06	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	2340	2	2	9	N	2					30
07	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	2336	2			N	-0-					30
08	2511	N	1910	-0-	-601	-0-	1910	2			N	-0-					30
09	2340	N	1964	-0-	-376	-0-	1964	2			N	-0-					30
10	2325	N	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT					30

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
05	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1250	2	173	9	N	157	170	1			103
06	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1018	2	97	9	N	88					191
07	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1338	2	68	9	N	62	175	1			78
08	1426	N	957	-0-	-469	-0-	901	2	56	9	N	51					129
*09	3000	N	6246	-0-	3246	3246	6184	2	62	9	N	56	1	8			184
10	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	1851					N	NO RPT					184

DALE-WALLACE WELL #: 2H RRCID -> 239457 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 5892 PERF. 6460 - 8934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	2593	2	8	9	N	7	154	1			7
06	2800	N	2800	-0-	-0-	-0-	2794	2	6	9	N	5					12
07	2952	N	2952	-0-	-0-	-0-	2946	2	6	9	N	5					17
08	2892	N	2892	-0-	-0-	-0-	2886	2	6	9	N	5					22
*09	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	2615	2	2	9	N	2					24
10	1984	N	NO RPT	-0-	-1984	-0-					N	NO RPT					24

LEE WELL #: 3H RRCID -> 239828 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 5805 PERF. 6300 - 8972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2914	X	2694	-0-	-220	-0-	2694	2			Y	-0-					68
06	2550	N	2486	-0-	-64	-0-	2473	2	13	9	Y	12	38	1			42
07	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	2419	2	3	9	Y	3					45
08	2635	N	2348	-0-	-287	-0-	2348	2			Y	-0-					45
09	2490	N	2304	-0-	-186	-0-	2280	2	24	9	Y	22					67
10	2418	N	NO RPT	-0-	-2418	-0-					Y	NO RPT					67

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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COCA COLA WELL #: 10H RRCID -> 240347 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 6029 PERF. 6450 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2852	X	2038	-0-	-814	-0-	2032	2	6	9	Y	5					54
06	1620	X	1469	-0-	-151	-0-	1396	2	73	9	Y	66					120
07	1674	X	1103	-0-	-571	-0-	1079	2	24	9	Y	22					142
08	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1913	2	8	9	Y	7					149
*09	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2222	2	3	9	Y	3					152
10	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					Y	NO RPT					152

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
SHIFFLET WELL #: 5H RRCID -> 240411 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 8004 - 10881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5982	X	5982	-0-	-0-	-0-	5694	2	288	9	N	262	182	1			204
06	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	3890	2	184	9	N	167	187	1			184
07	4967	X	4967	-0-	-0-	-0-	4564	2	403	9	N	366	360	1			190
08	5623	X	5623	-0-	-0-	-0-	5285	2	338	9	N	307	181	1			316
*09	7096	X	7096	-0-	-0-	-0-	6796	2	300	9	N	273	172	1			417
10	2077	X	NO RPT	-0-	-2077	-0-					N	NO RPT					417

DALE-WALLACE WELL #: 1H RRCID -> 240553 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 5864 PERF. 6730 - 8278

05	1116	N	539	-0-	-577	-0-	539	2			N	-0-					58
06	1170	N	520	-0-	-650	-0-	520	2			N	-0-					58
07	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					58
08	527	N	171	-0-	-356	-0-	171	2			N	-0-					58
09	510	N	433	-0-	-77	-0-	433	2			N	-0-					58
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					58

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 22H RRCID -> 240622 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 6124 PERF. 6480 - 8952

05	6340	X	6340	-0-	-0-	-0-	6338	2	2	9	Y	2					94
06	5146	X	5146	-0-	-0-	-0-	5138	2	8	9	Y	7					101
07	5066	X	5066	-0-	-0-	-0-	5038	2	28	9	Y	25					126
08	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	3972	2	6	9	Y	5					131
09	3240	X	2783	-0-	-457	-0-	2783	2			Y	-0-					131
10	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					Y	NO RPT					131

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: 23H RRCID -> 240623 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 6104 PERF. 6574 - 7896

05	196	X	196	-0-	-0-	-0-	196	2			Y	-0-					66
06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	138	2	13	9	Y	12					78
07	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			Y	-0-					78
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	2					80
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	2					82
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					82

CRANFORD, D. C. HEIRS WELL #: 3H RRCID -> 240627 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 5803 PERF. 6650 - 9916

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
10	14B DENY		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

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEE WELL #: 1H RRCID -> 241035 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 5945 PERF. 6383 - 7712

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 50H RRCID -> 241244 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 6056 PERF. 6826 - 9682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6804	X	6804	-0-	-0-	-0-	6804	2			Y	-0-					73
06	6710	X	6710	-0-	-0-	-0-	6701	2	9	9	Y	8					81
07	5952	X	5651	-0-	-301	-0-	5649	2	2	9	Y	2					83
08	6479	X	5852	-0-	-627	-0-	5850	2	2	9	Y	2					85
09	6270	X	5276	-0-	-994	-0-	5276	2			Y	-0-					85
10	6479	X	NO RPT	-0-	-6479	-0-					Y	NO RPT					85

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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					128
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
08	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					128
09	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	2					130
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130

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
05	4092	X	2451	-0-	-1641	-0-	2430	2	21	9	N	19	117	1			15
06	3960	X	3712	-0-	-248	-0-	3681	2	31	9	N	28					43
07	4092	X	-0-	-0-	-4092	-0-					N	-0-					43
08	3999	X	-0-	-0-	-3999	-0-					N	-0-					43
09	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-					43
10	3844	X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					N	NO RPT					43

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
10	14B DENY		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
05	2886	N	2886	-0-	-0-	-0-	2866	2	20	9	Y	18	121	1			62
06	2730	N	2642	-0-	-88	-0-	2636	2	6	9	Y	5					67
07	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	2322	2			Y	-0-					67
08	2821	N	2527	-0-	-294	-0-	2518	2	9	9	Y	8					75
09	2640	N	2330	-0-	-310	-0-	2322	2	8	9	Y	7					82
10	2325	N	NO RPT	-0-	-2325	-0-					Y	NO RPT					82

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
05	2480	X	2329	-0-	-151	-0-	2317	2	12	9	N	11	147	1			13
06	2370	X	2129	-0-	-241	-0-	2123	2	6	9	N	5					18
07	2449	X	2281	-0-	-168	-0-	2273	2	8	9	N	7					25
08	2325	X	2186	-0-	-139	-0-	2184	2	2	9	N	2					27
09	2250	X	2226	-0-	-24	-0-	2223	2	3	9	N	3					30
10	2325	X	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT					30

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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
HAMBLIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 244292 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 5628 PERF. 6065 - 7767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	83	N	83	-0-	-0-	-0-	58	2	25	9	N	23					182
06	264	N	264	-0-	-0-	-0-	238	2	26	9	N	24	185	1			21
07	378	N	378	-0-	-0-	-0-	359	2	19	9	N	17					38
08	453	N	453	-0-	-0-	-0-	425	2	28	9	N	25					63
*09	412	N	412	-0-	-0-	-0-	390	2	22	9	N	20					83
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					83

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
05	3844	X	2507	-0-	-1337	-0-	2499	2	8	9	N	7					57
06	3690	X	3490	-0-	-200	-0-	3479	2	11	9	N	10					67
07	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	3142	2	6	9	N	5					72
08	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	3081	2	11	9	N	10					82
09	3480	X	3345	-0-	-135	-0-	3335	2	10	9	N	9	1	8			90
10	3596	X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					N	NO RPT					90

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
05	5704	X	4924	-0-	-780	-0-	4922	2	2	9	Y	2	54	1			20
06	5520	X	4773	-0-	-747	-0-	4773	2			Y	-0-					20
07	5704	X	4225	-0-	-1479	-0-	4225	2			Y	-0-					20
08	5394	X	3955	-0-	-1439	-0-	3955	2			Y	-0-					20
09	5160	X	4326	-0-	-834	-0-	4326	2			Y	-0-					20
10	4929	X	NO RPT	-0-	-4929	-0-					Y	NO RPT					20

CRANFORD, D. C. HEIRS UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 245060 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 5794 PERF. 6960 - 8902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18					106
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	25					131
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					136
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					136
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					136
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					136

MOORE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 245708 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 5699 PERF. 5840 - 5946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1071	2	25	9	Y	23					87
06	242	X	242	-0-	-0-	-0-	240	2	2	9	Y	2					89
07	337	X	337	-0-	-0-	-0-	337	2			Y	-0-					89
08	2122	X	2122	-0-	-0-	-0-	2122	2			Y	-0-					89
*09	1891	X	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2			Y	-0-					89
10	1085	X	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT					89

RITCHIE WELL #: 1H RRCID -> 246154 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 5215 PERF. 5675 - 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
05	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					154
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					154

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 71H RRCID -> 246531 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 6263 PERF. 6656 - 8853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	8					40
06	868	N	868	-0-	-0-	-0-	866	2	2	9	Y	2	27	1			15
07	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2			Y	-0-					15
08	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			Y	-0-					15
09	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					Y	-0-					15
10	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					Y	NO RPT					15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
WEATHERBY WELL #: 1V RRCID -> 246937 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 9238 PERF. 8628 - 9116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	496	N	458	-0-	-38	-0-	457	2	1	9	N	1					65
06	480	N	454	-0-	-26	-0-	454	2			N	-0-					65
07	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					65
08	465	N	458	-0-	-7	-0-	458	2			N	-0-					65
09	450	N	437	-0-	-13	-0-	437	2			N	-0-					65
10	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					65

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
05	3078	N	1149	-0-	-1929	-0-	1141	2	8	9	N	7					69
06	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1105	2	8	9	N	7					76
07	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1327	2	6	9	N	5					81
08	1290	X	1290	-0-	-0-	-0-	1281	2	9	9	N	8					89
09	900	X	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					89
10	930	X	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					89

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
05	899	N	146	-0-	-753	-0-	146	2			N	-0-					17
06	960	N	165	-0-	-795	-0-	165	2			N	-0-					17
07	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					17
08	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					17
*09	712	N	712	-0-	-0-	-0-	698	2	14	9	N	13	13	8			17
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

COCA COLA WELL #: 11H RRCID -> 249140 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 5970 PERF. 7005 - 10207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2263	X	886	-0-	-1377	-0-	872	2	14	9	N	13					58
06	2070	X	121	-0-	-1949	-0-	112	2	9	9	N	8					66
07	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	3961	2	28	9	N	25					91
08	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	1999	2	28	9	N	25					116
*09	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1881	2	32	9	N	29	123	1			22
10	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					N	NO RPT					22

WIMBERLY, FRANCES WELL #: 2 RRCID -> 250084 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5177 - 5569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	739	N	739	-0-	-0-	-0-	688	2	51	9	N	46	149	1			20
06	695	N	695	-0-	-0-	-0-	648	2	47	9	N	43					63
07	616	N	616	-0-	-0-	-0-	569	2	47	9	N	43					106
08	744	N	198	-0-	-546	-0-	198	2			N	-0-					106
09	690	N	1	-0-	-689	-0-	1	2			N	-0-					106
10	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					106

SEWELL WELL #: 5H RRCID -> 250223 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 5970 PERF. 6575 - 9477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3751	X	1242	-0-	-2509	-0-	1236	2	6	9	N	5					77
06	3630	X	1473	-0-	-2157	-0-	1465	2	8	9	N	7					84
07	2377	X	2377	-0-	-0-	-0-	2366	2	11	9	N	10					94
08	2143	X	2143	-0-	-0-	-0-	2130	2	13	9	N	12					106
09	1830	X	1530	-0-	-300	-0-	1529	2	1	9	N	1	1	8			106
10	2387	X	NO RPT	-0-	-2387	-0-					N	NO RPT					106

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
05	3100	N	5477	-0-	2377	2377	5068	2	409	9	N	372	520	1			62
06	9475	X	7098	-0-	-2377	-0-	6658	2	440	9	N	400	428	1			34
07	5583	X	5583	-0-	-0-	-0-	5301	2	282	9	N	256	178	1			112
08	4801	X	4801	-0-	-0-	-0-	4562	2	239	9	N	217	180	1			149
*09	5091	X	5091	-0-	-0-	-0-	4904	2	187	9	N	170	173	1			146
10	124	X	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					146

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
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
05	5797	X	4841	-0-	-956	-0-	4833	2	8	9	N	7	25	1			94
06	5610	X	4813	-0-	-797	-0-	4811	2	2	9	N	2					96
07	5797	X	4803	-0-	-994	-0-	4802	2	1	9	N	1	1	8			96
08	4991	X	4991	-0-	-0-	-0-	4991	2			N	-0-					96
09	4800	X	4492	-0-	-308	-0-	4489	2	3	9	N	3	3	8			96
10	4960	X	NO RPT	-0-	-4960	-0-					N	NO RPT					96

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
05	4898	X	4627	-0-	-271	-0-	4617	2	10	9	N	9	32	1			73
06	4740	X	3849	-0-	-891	-0-	3838	2	11	9	N	10					83
07	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	3826	2	1	9	N	1	1	8			83
08	4619	X	3124	-0-	-1495	-0-	3124	2			N	-0-					83
09	4470	X	4059	-0-	-411	-0-	4055	2	4	9	N	4	4	8			83
10	4619	X	NO RPT	-0-	-4619	-0-					N	NO RPT					83

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
05	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1878	2	11	9	N	10					107
06	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1794	2	8	9	N	7					114
07	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1820	2	9	9	N	8					122
08	1891	N	1861	-0-	-30	-0-	1858	2	3	9	N	3					125
09	1800	N	1762	-0-	-38	-0-	1760	2	2	9	N	2					127
10	1829	N	NO RPT	-0-	-1829	-0-					N	NO RPT					127

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
10	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
05	899	X	188	-0-	-711	-0-	187	2	1	9	N	1	1	8			75
06	930	X	157	-0-	-773	-0-	154	2	3	9	N	3					78
07	961	X	649	-0-	-312	-0-	649	2			N	-0-					78
08	1102	X	1102	-0-	-0-	-0-	1081	2	21	9	N	19	19	8			78
*09	1274	X	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2			N	-0-					78
10	651	X	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					78

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54

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
05	310	N	66	-0-	-244	-0-	65	2	1	9	N	1	1	8			67
06	570	N	47	-0-	-523	-0-	46	2	1	9	N	1	1	8			67
07	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					67
08	347	N	347	-0-	-0-	-0-	337	2	10	9	N	9	9	8			67
*09	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					67
10	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					67

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556

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
05	5549	X	47	-0-	-5502	-0-	47	3			N	-0-					-0-
06	600	X	17	-0-	-583	-0-	17	3			N	-0-					-0-
07	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
08	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
09	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
10	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

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
05	3875	X	3333	-0-	-542	-0-	3333	2			Y	-0-					83
06	INC G-10		3249	-0-	3249	3249	3243	2	6	9	Y	5					88
07	INC G-10		2524	-0-	2524	5773	2522	2	2	9	Y	2					90
08	INC G-10		2507	-0-	2507	8280	2503	2	4	9	Y	4	77	1			17
*09	8883	X	603	-0-	-8280	-0-	600	2	3	9	Y	3					20
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20

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
05	21380	X	21380	-0-	-0-	-0-	21380	3			N	-0-					-0-
06	20075	X	20075	-0-	-0-	-0-	20075	3			N	-0-					-0-
07	20119	X	19995	-0-	-124	-0-	19995	3			N	-0-					-0-
08	20119	X	20005	-0-	-114	-0-	20005	3			N	-0-					-0-
09	19561	X	19561	-0-	-0-	-0-	19561	3			N	-0-					-0-
10	20119	X	19807	-0-	-312	-0-	19807	2			N	-0-					-0-

M & M RANCH WELL #: 1H RRCID -> 255333 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 5956 PERF. 6270 - 9785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	18308	-0-	18308	113087	18308	3			N	-0-					-0-
06	0	W	15071	-0-	15071	128158	15062	3	9	9	Y	8					8
07	0	W	13886	-0-	13886	142044	13847	3	39	9	Y	35					43
*08	0	W	19980	-0-	19980	162024	19958	3	22	9	Y	20					63
*09	175985	X	13961	-0-	-162024	-0-	13902	3	59	9	Y	54					117
10	18321	X	15841	-0-	-2480	-0-	15841	2			Y	-0-	91	1			26

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
05	5456	X	191	-0-	-5265	-0-	1	1	190	3	N	-0-					200
06	5280	X	4169	-0-	-1111	-0-	1	1	4168	3	Y	-0-					200
07	7269	X	7269	-0-	-0-	-0-	57	1	7212	3	Y	-0-					200
*08	11362	X	11362	-0-	-0-	-0-	94	1	11268	3	Y	-0-					200
09	8567	X	8567	-0-	-0-	-0-	234	1	8292	3	Y	37					237
							41	9									
*10	8202	X	8202	-0-	-0-	-0-	219	1	7979	2	Y	4	193	1	4	8	43
							4	9									

M & M RANCH WELL #: 2H RRCID -> 255382 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 5916 PERF. 6550 - 10063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15283	X	14764	-0-	-519	-0-	14764	3			N	-0-					201
06	15259	X	15259	-0-	-0-	-0-	15255	3	4	9	Y	4	195	1			10
07	16665	X	16665	-0-	-0-	-0-	16640	3	25	9	Y	23					33
*08	14756	X	13931	-0-	-825	-0-	13918	3	13	9	Y	12					45
*09	0	W	15855	-0-	15855	15855	15813	3	42	9	Y	38					83
10	0	W	16981	-0-	16981	32836	16981	2			Y	-0-	65	1			18

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
05	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					158
06	150	N	139	-0-	-11	-0-	137	2	2	9	N	2	143	1			17
07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	118	2	8	9	N	7					24
08	155	N	82	-0-	-73	-0-	80	2	2	9	N	2					26
*09	204	N	204	-0-	-0-	-0-	201	2	3	9	N	3					29
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					29

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
05	17144	X	17144	-0-	-0-	-0-	17144	3			N	-0-					-0-
06	17895	X	17895	-0-	-0-	-0-	17895	3			N	-0-					-0-
07	15225	X	15225	-0-	-0-	-0-	15225	3			N	-0-					-0-
08	15998	X	15998	-0-	-0-	-0-	15998	3			N	-0-					-0-
09	16163	X	16163	-0-	-0-	-0-	16163	3			N	-0-					-0-
*10	14631	X	14631	-0-	-0-	-0-	14631	2			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
05	2635	X	2482	-0-	-153	-0-	2478	2	4	9	N	4	77	1			27
06	2550	X	2294	-0-	-256	-0-	2270	2	24	9	N	22					49
07	2635	X	2349	-0-	-286	-0-	2335	2	14	9	N	13					62
08	2740	X	2740	-0-	-0-	-0-	2712	2	28	9	N	25					87
*09	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	3077	2	18	9	N	16	1	8			102
10	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	NO RPT					102

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
05	4402	X	4049	-0-	-353	-0-	4007	2	42	9	N	38	151	1			72
06	4260	X	4124	-0-	-136	-0-	4094	2	30	9	N	27					99
07	4402	X	3392	-0-	-1010	-0-	3357	2	35	9	N	32					131
08	4278	X	3051	-0-	-1227	-0-	3023	2	28	9	N	25					156
09	4140	X	2003	-0-	-2137	-0-	1970	2	33	9	N	30	3	8			183
10	4247	X	NO RPT	-0-	-4247	-0-					N	NO RPT					183

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
05	13919	X	9454	-0-	-4465	-0-	9453	3	1	9	N	1					94
06	13770	X	7948	-0-	-5822	-0-	7948	3			Y	-0-					94
07	14229	X	10585	-0-	-3644	-0-	10585	3			Y	-0-					94
*08	14229	X	13237	-0-	-992	-0-	13234	3	3	9	Y	3					97
*09	0	W	11423	-0-	11423	11423	95	1	11327	3	Y	1					98
							1	9									
10	0	W	10840	-0-	10840	22263	97	1	10740	2	Y	3					101
							3	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
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
*01	1733	X	1733	-0-	-0-	-0-	1653	3	80	9	N	73			165
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			165
*03	12679	X	-0-	-0-	-12679	-0-					N	-0-			165
*04	12507	X	12507	-0-	-0-	-0-	12507	3			N	-0-			165
*05	11778	X	11778	-0-	-0-	-0-	11778	3			N	-0-			165
*06	8230	X	8230	-0-	-0-	-0-	8230	3			Y	-0-			165
*07	12927	X	11126	-0-	-1801	-0-	11126	3			Y	-0-			165
*08	15185	X	15185	-0-	-0-	-0-	15185	3			Y	-0-			165
*09	0	W	14390	-0-	14390	14390	127	1	14263	3	Y	-0-			165
10	0	W	14293	-0-	14293	28683	129	1	14158	2	Y	5			170
							6	9							

HAPPY HILLS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257892 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 7980 - 10393

05	26846	X	22041	-0-	-4805	-0-	22041	3			N	-0-			-0-
06	21630	X	20686	-0-	-944	-0-	20686	3			N	-0-			-0-
07	22847	X	21488	-0-	-1359	-0-	21488	3			N	-0-			-0-
08	24612	X	24612	-0-	-0-	-0-	24612	3			N	-0-			-0-
09	22110	X	20939	-0-	-1171	-0-	20939	3			N	-0-			-0-
10	22041	X	20829	-0-	-1212	-0-	20829	2			N	-0-			-0-

LYNN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257929 COMPL. DATE 01/31/2010 TOTAL DEPTH 7673 PERF. 8077 - 9475

05	9424	X	7987	-0-	-1437	-0-	7987	3			N	-0-			-0-
06	8880	X	7544	-0-	-1336	-0-	7544	3			N	-0-			-0-
07	8959	X	7886	-0-	-1073	-0-	7886	3			N	-0-			-0-
08	8649	X	7509	-0-	-1140	-0-	7509	3			N	-0-			-0-
09	7800	X	7099	-0-	-701	-0-	7099	3			N	-0-			-0-
10	7998	X	7040	-0-	-958	-0-	7040	2			N	-0-			-0-

SLOAN WELL #: 1H RRCID -> 258254 COMPL. DATE 05/30/2010 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 8005 - 10279

05	27156	X	23012	-0-	-4144	-0-	23012	3			N	-0-			-0-
06	25290	X	21552	-0-	-3738	-0-	21552	3			N	-0-			-0-
07	25079	X	22032	-0-	-3047	-0-	22032	3			N	-0-			-0-
08	24304	X	22537	-0-	-1767	-0-	22537	3			N	-0-			-0-
09	22650	X	20905	-0-	-1745	-0-	20905	3			N	-0-			-0-
10	23002	X	20925	-0-	-2077	-0-	20925	2			N	-0-			-0-

PRICE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258316 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 5767 PERF. 6558 - 10060

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

VICKI UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258379 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7747 - 12070

05	34999	X	29862	-0-	-5137	-0-	29862	3			N	-0-			-0-
06	32970	X	27196	-0-	-5774	-0-	27196	3			N	-0-			-0-
07	33232	X	26725	-0-	-6507	-0-	26725	3			N	-0-			-0-
08	31868	X	25799	-0-	-6069	-0-	25799	3			N	-0-			-0-
09	29880	X	23544	-0-	-6336	-0-	23544	3			N	-0-			-0-
10	29853	X	24792	-0-	-5061	-0-	24792	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
COURTNEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258401 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 6746 PERF. 6920 - 9260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17453	X	16817	-0-	-636	-0-	16817	3			N	-0-					56
06	16890	X	16375	-0-	-515	-0-	16375	3			N	-0-					56
07	17453	X	17230	-0-	-223	-0-	17230	3			N	-0-					56
08	17391	X	16768	-0-	-623	-0-	16768	3			N	-0-					56
*09	16710	X	16171	-0-	-539	-0-	16159	3	12	9	N	11					67
10	17236	X	15640	-0-	-1596	-0-	15639	2	1	9	N	1	1	8			67

PRICE WELL #: 2H RRCID -> 258440 COMPL. DATE 08/22/2010 TOTAL DEPTH 5832 PERF. 6500 - 10602

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLAYTON RANCH B WELL #: 1 RRCID -> 258502 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 5481 PERF. 5199 - 5277

05	2077	X	1936	-0-	-141	-0-	1895	2	41	9	N	37	158	1			17
06	1710	X	1539	-0-	-171	-0-	1508	2	31	9	N	28					45
07	2264	X	2264	-0-	-0-	-0-	2220	2	44	9	N	40					85
08	2170	X	2032	-0-	-138	-0-	1997	2	35	9	N	32					117
09	2100	X	1720	-0-	-380	-0-	1689	2	31	9	N	28					145
10	2263	X	NO RPT	-0-	-2263	-0-					N	NO RPT					145

GREEN ACRES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258779 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 8470 - 11323

05	23219	X	22592	-0-	-627	-0-	22592	3			N	-0-					-0-
06	22470	X	22186	-0-	-284	-0-	22186	3			N	-0-					-0-
07	23219	X	21812	-0-	-1407	-0-	21812	3			N	-0-					-0-
08	23188	X	9107	-0-	-14081	-0-	9107	3			N	-0-					-0-
09	22200	X	17952	-0-	-4248	-0-	17952	3			N	-0-					-0-
10	22940	X	18531	-0-	-4409	-0-	18531	2			N	-0-					-0-

COURTNEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259155 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7035 - 9307

*01	15125	X	15125	-0-	-0-	-0-	15123	3	2	9	N	2					67
*02	12929	X	12929	-0-	-0-	-0-	12929	3			N	-0-					67
*03	17577	X	13254	-0-	-4323	-0-	13254	3			N	-0-					67
*04	16680	X	13081	-0-	-3599	-0-	13081	3			N	-0-					67
*05	16120	X	13020	-0-	-3100	-0-	13020	3			N	-0-					67
*06	14640	X	9801	-0-	-4839	-0-	9801	3			N	-0-					67
*07	14322	X	13192	-0-	-1130	-0-	13192	3			N	-0-					67
*08	13676	X	13676	-0-	-0-	-0-	13676	3			N	-0-					67
*09	13080	X	11352	-0-	-1728	-0-	11352	3			N	-0-					67
10	13206	X	12620	-0-	-586	-0-	12620	2			N	-0-					67

MERRILL WELL #: 1H RRCID -> 259194 COMPL. DATE 07/05/2010 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 8755 - 11350

05	12834	X	12621	-0-	-213	-0-	12621	3			N	-0-					-0-
06	12420	X	11437	-0-	-983	-0-	11437	3			N	-0-					-0-
07	12834	X	11684	-0-	-1150	-0-	11684	3			N	-0-					-0-
08	12648	X	11788	-0-	-860	-0-	11788	3			N	-0-					-0-
09	12210	X	9969	-0-	-2241	-0-	9969	3			N	-0-					-0-
10	12617	X	8909	-0-	-3708	-0-	8909	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556

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
05	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
06	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
07	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
08	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
09	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VARDEMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259545 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 7869 PERF. 8277 - 10983

05	13051	X	10153	-0-	-2898	-0-	10153	3			N	-0-					-0-
06	12000	X	9463	-0-	-2537	-0-	9463	3			N	-0-					-0-
07	10664	X	9181	-0-	-1483	-0-	9181	3			N	-0-					-0-
08	10602	X	9104	-0-	-1498	-0-	9104	3			N	-0-					-0-
09	10020	X	8843	-0-	-1177	-0-	8843	3			N	-0-					-0-
10	10168	X	9895	-0-	-273	-0-	9895	2			N	-0-					-0-

MENDEZ UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259733 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7265 - 8933

05	10261	X	5767	-0-	-4494	-0-	5767	3			N	-0-					-0-
06	9930	X	6507	-0-	-3423	-0-	6507	3			N	-0-					-0-
07	9703	X	6585	-0-	-3118	-0-	6585	3			N	-0-					-0-
08	9641	X	5177	-0-	-4464	-0-	5177	3			N	-0-					-0-
09	6930	X	6142	-0-	-788	-0-	6142	3			N	-0-					-0-
10	6727	X	5703	-0-	-1024	-0-	5703	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 1H RRCID -> 260741 COMPL. DATE 07/25/2010 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7640 - 9263

05	34499	X	34499	-0-	-0-	-0-	34499	3			N	-0-					-0-
06	28712	X	28712	-0-	-0-	-0-	28712	3			N	-0-					-0-
07	39432	X	22029	-0-	-17403	-0-	22029	3			N	-0-					-0-
08	39432	X	23732	-0-	-15700	-0-	23732	3			N	-0-					-0-
09	38160	X	19107	-0-	-19053	-0-	19107	3			N	-0-					-0-
10	34503	X	18930	-0-	-15573	-0-	18930	2			N	-0-					-0-

WATER PLANT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261123 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7580 - 10133

05	21514	X	17163	-0-	-4351	-0-	17163	3			N	-0-					-0-
06	19020	X	15696	-0-	-3324	-0-	15696	3			N	-0-					-0-
07	18414	X	16037	-0-	-2377	-0-	16037	3			N	-0-					-0-
08	17608	X	15499	-0-	-2109	-0-	15499	3			N	-0-					-0-
09	16740	X	14261	-0-	-2479	-0-	14261	3			N	-0-					-0-
10	17174	X	14506	-0-	-2668	-0-	14506	2			N	-0-					-0-

DURWOOD WELL #: 1H RRCID -> 261311 COMPL. DATE 11/27/2010 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 8360 - 11793

05	21359	X	19031	-0-	-2328	-0-	19031	3			N	-0-					-0-
06	20250	X	17827	-0-	-2423	-0-	17827	3			N	-0-					-0-
07	20398	X	17087	-0-	-3311	-0-	17087	3			N	-0-					-0-
08	19840	X	16879	-0-	-2961	-0-	16879	3			N	-0-					-0-
09	18900	X	16058	-0-	-2842	-0-	16058	3			N	-0-					-0-
10	19034	X	16566	-0-	-2468	-0-	16566	2			N	-0-					-0-

MILBURN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261325 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 6204 PERF. 6610 - 10983

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
07	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
*08	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	85	1	3801	3	Y	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	5	8			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556

BRIAR OAKS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261474 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7530 - 9423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19127	X	14334	-0-	-4793	-0-	14334	3			N	-0-					-0-
06	16020	X	13280	-0-	-2740	-0-	13280	3			N	-0-					-0-
07	16120	X	13274	-0-	-2846	-0-	13274	3			N	-0-					-0-
08	15345	X	12034	-0-	-3311	-0-	12034	3			N	-0-					-0-
09	14520	X	7977	-0-	-6543	-0-	7977	3			N	-0-					-0-
10	14322	X	6736	-0-	-7586	-0-	6736	2			N	-0-					-0-

MILBURN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261497 COMPL. DATE 10/03/2010 TOTAL DEPTH 6106 PERF. 6550 - 11383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15908	X	15908	-0-	-0-	-0-	447	1	15461	3	N	-0-					82
06	15138	X	15138	-0-	-0-	-0-	447	1	14691	3	Y	-0-					82
07	15283	X	10110	-0-	-5173	-0-	281	1	9829	3	Y	-0-					82
*08	15903	X	15516	-0-	-387	-0-	339	1	15177	3	Y	-0-					82
09	0	W	16890	-0-	16890	16890	435	1	16455	3	Y	-0-					82
10	0	W	15380	-0-	15380	32270	289	1	15088	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									

DERRINGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262947 COMPL. DATE 05/15/2011 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 8482 - 11353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	24242	X	20314	-0-	-3928	-0-	20314	3			N	-0-					-0-
06	22530	X	19598	-0-	-2932	-0-	19598	3			N	-0-					-0-
07	22878	X	19073	-0-	-3805	-0-	19073	3			N	-0-					-0-
08	21824	X	18303	-0-	-3521	-0-	18303	3			N	-0-					-0-
09	20460	X	17736	-0-	-2724	-0-	17736	3			N	-0-					-0-
10	20305	X	18052	-0-	-2253	-0-	18052	2			N	-0-					-0-

MCDONALD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262961 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 8010 - 11243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	38657	X	31742	-0-	-6915	-0-	31742	3			N	-0-					-0-
06	36390	X	30210	-0-	-6180	-0-	30210	3			N	-0-					-0-
07	36363	X	30427	-0-	-5936	-0-	30427	3			N	-0-					-0-
08	34565	X	29579	-0-	-4986	-0-	29579	3			N	-0-					-0-
09	32400	X	27647	-0-	-4753	-0-	27647	3			N	-0-					-0-
10	31744	X	27913	-0-	-3831	-0-	27913	2			N	-0-					-0-

COLONEL HOGAN WELL #: 1H RRCID -> 263090 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 8000 - 12463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22252	X	22252	-0-	-0-	-0-	22252	3			N	-0-					-0-
06	19500	X	13624	-0-	-5876	-0-	13624	3			N	-0-					-0-
07	20415	X	20415	-0-	-0-	-0-	20415	3			N	-0-					-0-
08	21576	X	21576	-0-	-0-	-0-	21576	3			N	-0-					-0-
09	19500	X	17971	-0-	-1529	-0-	17971	3			N	-0-					-0-
*10	21238	X	21238	-0-	-0-	-0-	21238	2			N	-0-					-0-

LEGACY FIFTH GENERATION WELL #: 1H RRCID -> 263100 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 9450 - 11463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13783	X	13783	-0-	-0-	-0-	619	1	13164	3	N	-0-					-0-
06	13350	X	10756	-0-	-2594	-0-	619	1	10137	3	N	-0-					-0-
07	13795	X	9516	-0-	-4279	-0-	606	1	8910	3	N	-0-					-0-
08	13795	X	7435	-0-	-6360	-0-	606	1	6829	3	N	-0-					-0-
09	13350	X	9116	-0-	-4234	-0-	591	1	8525	3	N	-0-					-0-
10	13795	X	9909	-0-	-3886	-0-	581	1	9328	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
LEGACY SIXTH GENERATION WELL #: 1H RRCID -> 263494 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 8291 PERF.10055 - 12682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	13064	X	13064	-0-	-0-	-0-	586	1	12478	3	N	-0-			-0-
06	11910	X	10587	-0-	-1323	-0-	586	1	10001	3	N	-0-			-0-
07	12307	X	9416	-0-	-2891	-0-	599	1	8817	3	N	-0-			-0-
08	13051	X	7635	-0-	-5416	-0-	599	1	7036	3	N	-0-			-0-
09	12630	X	6636	-0-	-5994	-0-	575	1	6061	3	N	-0-			-0-
10	13051	X	10906	-0-	-2145	-0-	624	1	10282	2	N	-0-			-0-

TRINITY UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 263527 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 7650 PERF. N/A

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY		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

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY		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

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY		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

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TRINITY UNIT F WELL #: 1H RRCID -> 264060 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 7633 PERF. N/A

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY		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

05	15903	X	3243	-0-	-12660	-0-	654	1	2589	3	N	-0-			-0-
06	15540	X	-0-	-0-	-15540	-0-					N	-0-			-0-
07	16058	X	14589	-0-	-1469	-0-	1669	1	12920	3	N	-0-			-0-
*08	17489	X	17489	-0-	-0-	-0-	1669	1	15820	3	N	-0-			-0-
09	16792	X	16792	-0-	-0-	-0-	1804	1	14988	3	N	-0-			-0-
10	14601	X	13380	-0-	-1221	-0-	1849	1	11531	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
DIXIE-BEDNARZ (SA) WELL #: 1H RRCID -> 264321 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7550 - 11789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20863	X	19926	-0-	-937	-0-	19926	3			N	-0-					-0-
06	19500	X	17403	-0-	-2097	-0-	17403	3			N	-0-					-0-
07	19530	X	15817	-0-	-3713	-0-	15817	3			N	-0-					-0-
08	19933	X	16382	-0-	-3551	-0-	16382	3			N	-0-					-0-
09	19290	X	13663	-0-	-5627	-0-	13663	3			N	-0-					-0-
10	19933	X	11236	-0-	-8697	-0-	11236	2			N	-0-					-0-

KAHLUA WELL #: 1H RRCID -> 264486 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 8408 - 11823

05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	17546	X	15583	-0-	-1963	-0-	15583	3			N	-0-					-0-
06	16980	X	14139	-0-	-2841	-0-	14139	3			N	-0-					-0-
07	17143	X	13553	-0-	-3590	-0-	13553	3			N	-0-					-0-
08	16430	X	14293	-0-	-2137	-0-	14293	3			N	-0-					-0-
09	15660	X	13425	-0-	-2235	-0-	13425	3			N	-0-					-0-
10	15593	X	13804	-0-	-1789	-0-	13804	2			N	-0-					-0-

HILLIARD SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264764 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8550 - 11553

05	16523	X	28	-0-	-16495	-0-	6	1	22	3	N	-0-					-0-
06	13950	X	-0-	-0-	-13950	-0-					N	-0-					-0-
07	13268	X	7609	-0-	-5659	-0-	871	1	6738	3	N	-0-					-0-
*08	18419	X	18419	-0-	-0-	-0-	871	1	17548	3	N	-0-					-0-
09	18657	X	18657	-0-	-0-	-0-	1825	1	16832	3	N	-0-					-0-
*10	15210	X	15210	-0-	-0-	-0-	1890	1	13320	2	N	-0-					-0-

STAMPER FOWLER WELL #: 1SW RRCID -> 264932 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6335 - 8300

05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAMBRO, ALEX WELL #: 1 RRCID -> 265022 COMPL. DATE 03/03/2012 TOTAL DEPTH 3789 PERF. 3745 - 3777

05	2046	X	1494	-0-	-552	-0-	1494	2			N	-0-					-0-
06	1980	X	1324	-0-	-656	-0-	1324	2			N	-0-					-0-
07	1736	X	1658	-0-	-78	-0-	1658	2			N	-0-					-0-
08	1736	X	1578	-0-	-158	-0-	1578	2			N	-0-					-0-
*09	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2			N	-0-					-0-
10	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					N	NO RPT					-0-

TRINITY UNIT E WELL #: 1H RRCID -> 265341 COMPL. DATE 07/26/2011 TOTAL DEPTH 7651 PERF. N/A

05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		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
INDIAN TRAILS WELL #: 1H RRCID -> 265452 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 8190 - 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
05	24490	X	4533	-0-	-19957	-0-	691	1	3842	3	N	-0-					-0-
06	23550	X	11413	-0-	-12137	-0-	691	1	10722	3	N	-0-					-0-
07	23250	X	18125	-0-	-5125	-0-	2304	1	15821	3	N	-0-					-0-
08	21173	X	18796	-0-	-2377	-0-	2304	1	16492	3	N	-0-					-0-
09	17746	X	17746	-0-	-0-	-0-	2160	1	15586	3	N	-0-					-0-
10	18135	X	17061	-0-	-1074	-0-	2196	1	14865	2	N	-0-					-0-

MILLER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266464 COMPL. DATE 12/10/2011 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 7505 - 11593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23498	X	-0-	-0-	-23498	-0-					N	-0-					-0-
06	22740	X	1989	-0-	-20751	-0-	1989	3			Y	-0-					-0-
07	11749	X	7713	-0-	-4036	-0-	61	1	7652	3	Y	-0-					-0-
*08	11629	X	11629	-0-	-0-	-0-	96	1	11533	3	Y	-0-					-0-
09	9104	X	9104	-0-	-0-	-0-	243	1	8861	3	Y	-0-					-0-
*10	8500	X	8500	-0-	-0-	-0-	248	1	8250	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									

MILLER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266465 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6935 - 11883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	25451	X	11581	-0-	-13870	-0-	67	1	11514	3	N	-0-					-0-
06	24630	X	13034	-0-	-11596	-0-	67	1	12967	3	Y	-0-					-0-
07	15252	X	13892	-0-	-1360	-0-	109	1	13783	3	Y	-0-					-0-
*08	15911	X	15911	-0-	-0-	-0-	109	1	15802	3	Y	-0-					-0-
09	15510	X	15510	-0-	-0-	-0-	322	1	15188	3	Y	-0-					-0-
*10	15609	X	15609	-0-	-0-	-0-	318	1	15288	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									

WHEATLAND WELL #: 1H RRCID -> 266795 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 6598 PERF. 7130 - 10933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	50931	-0-	50931	103580	50924	3	7	9	N	6					245
06	0	W	47009	-0-	47009	150589	46932	3	77	9	N	70	207	1			108
07	0	W	46697	-0-	46697	197286	46697	3			N	-0-					108
08	242499	X	45213	-0-	-197286	-0-	45194	3	19	9	N	17					125
09	52650	X	42486	-0-	-10164	-0-	42486	3			N	-0-					125
10	50933	X	40260	-0-	-10673	-0-	40239	2	21	9	N	19					144

PROLOGIS NE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267879 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 8677 PERF.11100 - 13403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62806	X	16161	-0-	-46645	-0-	951	1	15209	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	60780	X	15345	-0-	-45435	-0-	951	1	14393	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	20801	X	14344	-0-	-6457	-0-	1225	1	13119	3	N	-0-					-0-
08	20274	X	14878	-0-	-5396	-0-	1225	1	13653	3	N	-0-					-0-
09	18810	X	13218	-0-	-5592	-0-	1107	1	12111	3	N	-0-					-0-
10	16151	X	14113	-0-	-2038	-0-	1223	1	12890	2	N	-0-					-0-

WHEATLAND WELL #: 2H RRCID -> 267881 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 7065 - 11153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	116901	X	48559	-0-	-68342	-0-	48498	3	61	9	N	55					229
06	113130	X	44229	-0-	-68901	-0-	44218	3	11	9	N	10	181	1			58
07	57040	X	44481	-0-	-12559	-0-	44428	3	53	9	N	48					106
08	53940	X	43265	-0-	-10675	-0-	43265	3			N	-0-					106
09	49860	X	40587	-0-	-9273	-0-	40546	3	41	9	N	37					143
10	48546	X	39140	-0-	-9406	-0-	39116	2	24	9	N	22					165

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
FRANCES WIMBERLY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268354 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 6806 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PROLOGIS SE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268393 COMPL. DATE 04/01/2012 TOTAL DEPTH 8681 PERF.12300 - 14653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	10681	-0-	10681	247835	629 1	1 9	10051	3	N	1	1	8			-0-
06	0	W	12674	-0-	12674	260509	629 1	1 9	12044	3	N	1	1	8			-0-
07	0	W	11369	-0-	11369	271878	971	1	10398	3	N	-0-					-0-
08	283343	X	11465	-0-	-271878	-0-	971	1	10494	3	N	-0-					-0-
09	12660	X	9614	-0-	-3046	-0-	805	1	8809	3	N	-0-					-0-
10	13082	X	9158	-0-	-3924	-0-	794	1	8364	2	N	-0-					-0-

PROLOGIS NW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268450 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 8656 PERF.11570 - 14123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	54746	X	14959	-0-	-39787	-0-	880 2	1 9	14077	3	N	2	2	8			-0-
06	52980	X	13842	-0-	-39138	-0-	880 1	1 9	12961	3	N	1	1	8			-0-
07	54746	X	13151	-0-	-41595	-0-	1123	1	12028	3	N	-0-					-0-
08	19251	X	13387	-0-	-5864	-0-	1123	1	12264	3	N	-0-					-0-
09	17460	X	12059	-0-	-5401	-0-	1010	1	11049	3	N	-0-					-0-
10	14973	X	14746	-0-	-227	-0-	1278	1	13468	2	N	-0-					-0-

PROLOGIS SW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268500 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 8655 PERF.10850 - 12783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	13692	-0-	13692	223098	806 2	1 9	12884	3	N	2	2	8			-0-
06	0	W	8627	-0-	8627	231725	809 1	1 9	7817	3	N	1	1	8			-0-
07	236787	X	5062	-0-	-231725	-0-	432	1	4630	3	N	-0-					-0-
08	13702	X	8848	-0-	-4854	-0-	432	1	8416	3	N	-0-					-0-
09	13260	X	8355	-0-	-4905	-0-	700	1	7655	3	N	-0-					-0-
10	13702	X	4787	-0-	-8915	-0-	415	1	4372	2	N	-0-					-0-

M & M RANCH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 269665 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 5864 PERF. 6195 - 11933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	74679	X	11367	-0-	-63312	-0-	11367	3			N	-0-					-0-
06	72270	X	17679	-0-	-54591	-0-	17639	3	40	9	Y	36					36
07	74679	X	18318	-0-	-56361	-0-	18318	3			Y	-0-					36
*08	74679	X	16966	-0-	-57713	-0-	16964	3	2	9	Y	2					38
*09	72270	X	13847	-0-	-58423	-0-	80 7	1 9	13760	3	Y	6	14	1			30
10	0	W	15056	-0-	15056	15056	88 39	1 9	14929	2	Y	35	26	1			39

BUSH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269768 COMPL. DATE 01/03/2013 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 8180 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	29023	-0-	29023	200510	29023	3			N	-0-					-0-
06	0	W	24973	-0-	24973	225483	24973	3			N	-0-					-0-
07	0	W	22546	-0-	22546	248029	22546	3			N	-0-					-0-
08	0	W	14730	-0-	14730	262759	14730	3			N	-0-					-0-
09	278896	X	16137	-0-	-262759	-0-	16137	3			N	-0-					-0-
10	0	W	14827	-0-	14827	14827	14827	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556

BUSH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269783 COMPL. DATE 01/05/2013 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7820 - 9620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	23446	-0-	23446	168258	23446	3			N	-0-					-0-
06	0	W	15145	-0-	15145	183403	15145	3			N	-0-					-0-
07	0	W	23422	-0-	23422	206825	23422	3			N	-0-					-0-
08	0	W	23100	-0-	23100	229925	23100	3			N	-0-					-0-
09	0	W	19239	-0-	19239	249164	19239	3			N	-0-					-0-
*10	267143	X	17979	-0-	-249164	-0-	17979	2			N	-0-					-0-

BUSH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 269786 COMPL. DATE 01/02/2013 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 8180 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	37038	-0-	37038	287590	37038	3			N	-0-					-0-
06	0	W	29175	-0-	29175	316765	29175	3			N	-0-					-0-
07	0	W	25358	-0-	25358	342123	25358	3			N	-0-					-0-
08	0	W	22572	-0-	22572	364695	22572	3			N	-0-					-0-
09	404719	X	40024	-0-	-364695	-0-	40024	3			N	-0-					-0-
*10	37396	X	37396	-0-	-0-	-0-	37396	2			N	-0-					-0-

HAPPY HILLS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269787 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 8180 - 11181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		854	-0-	854	854	854	3			N	-0-					-0-
02	0		81951	-0-	81951	82805	81951	3			N	-0-					-0-
03	0		104261	-0-	104261	187066	104261	3			N	-0-					-0-
04	0	W	69523	-0-	69523	256589	69523	3			N	-0-					-0-
05	0	W	69346	-0-	69346	325935	69346	3			N	-0-					-0-
06	0	W	56988	-0-	56988	382923	56988	3			N	-0-					-0-
07	0	W	51972	-0-	51972	434895	51972	3			N	-0-					-0-
08	0	W	46512	-0-	46512	481407	46512	3			N	-0-					-0-
*09	522193	X	40786	-0-	-481407	-0-	40786	3			N	-0-					-0-
10	54839	X	21168	-0-	-33671	-0-	21168	2			N	-0-					-0-

BUSH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 269789 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 7840 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	33377	-0-	33377	218422	33377	3			N	-0-					-0-
06	0	W	28478	-0-	28478	246900	28478	3			N	-0-					-0-
07	0	W	25017	-0-	25017	271917	25017	3			N	-0-					-0-
08	0	W	20474	-0-	20474	292391	20474	3			N	-0-					-0-
09	313454	X	21063	-0-	-292391	-0-	21063	3			N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILBURN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269794 COMPL. DATE 01/26/2013 TOTAL DEPTH 6189 PERF. 6300 - 10901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		7767	-0-	7767	7767	175	1	7592	3	N	-0-					-0-
04	9944	X	2177	-0-	-7767	-0-	48	1	2129	3	N	-0-					-0-
05	8184	X	-0-	-0-	-8184	-0-					N	-0-					-0-
*06	7920	X	-0-	-0-	-7920	-0-					Y	-0-					-0-
*07	8184	X	-0-	-0-	-8184	-0-					Y	-0-					-0-
*08	11049	X	11049	-0-	-0-	-0-	241	1	10808	3	Y	-0-					-0-
*09	12019	X	12019	-0-	-0-	-0-	381	1	11638	3	Y	-0-					-0-
*10	11360	X	11360	-0-	-0-	-0-	262	1	11095	2	Y	3	3	8			190
							3	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
MILBURN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 269808 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 6186 PERF. 6600 - 10801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		23437	-0-	23437	23437	431	1	23005	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	0		20900	-0-	20900	44337	471	1	20429	3	N	-0-					-0-
04	69169	X	24832	-0-	-44337	-0-	550	1	24282	3	N	-0-					-0-
05	41168	X	25201	-0-	-15967	-0-	708	1	24493	3	N	-0-					-0-
*06	39840	X	21596	-0-	-18244	-0-	708	1	20888	3	Y	-0-					-0-
*07	41168	X	21020	-0-	-20148	-0-	585	1	20435	3	Y	-0-					-0-
*08	41168	X	13319	-0-	-27849	-0-	291	1	13028	3	Y	-0-					-0-
*09	39840	X	17622	-0-	-22218	-0-	384	1	17238	3	Y	-0-					-0-
10	41168	X	17154	-0-	-24014	-0-	257	1	16894	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									

M & M RANCH WELL #: B 9H RRCID -> 269829 COMPL. DATE 11/08/2012 TOTAL DEPTH 5782 PERF. 6090 - 10301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	82305	X	26313	-0-	-55992	-0-	26313	3			N	-0-					-0-
06	79650	X	22827	-0-	-56823	-0-	22810	3	17	9	Y	15					15
07	82305	X	22004	-0-	-60301	-0-	21972	3	32	9	Y	29					44
*08	82305	X	18750	-0-	-63555	-0-	18710	3	40	9	Y	36					80
*09	0	W	18796	-0-	18796	18796	377	1	18419	3	Y	-0-					80
10	0	W	17544	-0-	17544	36340	405	1	17138	2	Y	1	1	8			80
							1	9									

M & M RANCH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 269832 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 5995 PERF. 6225 - 11253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	1012	-0-	1012	162176	1012	3			N	-0-					92
06	0	W	2660	-0-	2660	164836	2609	3	51	9	Y	46					138
07	0	W	2932	-0-	2932	167768	2932	3			Y	-0-					138
*08	0	W	14813	-0-	14813	182581	14810	3	3	9	Y	3					141
*09	0	W	7514	-0-	7514	190095	81	1	7322	3	Y	101	135	1			107
							111	9									
*10	192673	X	2578	-0-	-190095	-0-	71	1	2413	2	Y	85	93	1	2	8	97
							94	9									

M & M RANCH WELL #: A 7H RRCID -> 269848 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 5971 PERF. 6200 - 10391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	32240	X	18047	-0-	-14193	-0-	18047	3			N	-0-					-0-
06	31200	X	17869	-0-	-13331	-0-	17863	3	6	9	Y	5					5
07	32240	X	19088	-0-	-13152	-0-	19058	3	30	9	Y	27					32
*08	32240	X	14686	-0-	-17554	-0-	14672	3	14	9	Y	13					45
*09	31200	X	15943	-0-	-15257	-0-	15931	3	12	9	Y	11					56
10	32240	X	16034	-0-	-16206	-0-	16033	2	1	9	Y	1	44	1			13

HAPPY HILLS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269849 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 8100 - 10301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		3796	-0-	3796	3796	3796	3			N	-0-					-0-
02	0		93728	-0-	93728	97524	93728	3			N	-0-					-0-
03	0		112356	-0-	112356	209880	112356	3			N	-0-					-0-
*04	301872	X	91992	-0-	-209880	-0-	91992	3			N	-0-					-0-
05	77807	X	77807	-0-	-0-	-0-	77807	3			N	-0-					-0-
06	62250	X	59257	-0-	-2993	-0-	59257	3			N	-0-					-0-
07	64325	X	46187	-0-	-18138	-0-	46187	3			N	-0-					-0-
*08	64325	X	34889	-0-	-29436	-0-	34889	3			N	-0-					-0-
09	62250	X	40399	-0-	-21851	-0-	40399	3			N	-0-					-0-
10	64325	X	53932	-0-	-10393	-0-	53932	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
MILBURN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 269867 COMPL. DATE 01/28/2013 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 6540 - 10741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	12283	X	12283	-0-	-0-	-0-	226	1	12056	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	14948	X	14948	-0-	-0-	-0-	337	1	14611	3	N	-0-					-0-
04	25530	X	6847	-0-	-18683	-0-	152	1	6695	3	N	-0-					-0-
05	26381	X	1597	-0-	-24784	-0-	45	1	1552	3	N	-0-					-0-
*06	25530	X	6976	-0-	-18554	-0-	45	1	6931	3	Y	-0-					-0-
*07	26381	X	2401	-0-	-23980	-0-	67	1	2334	3	Y	-0-					-0-
*08	26381	X	11421	-0-	-14960	-0-	249	1	11172	3	Y	-0-					-0-
*09	25530	X	12825	-0-	-12705	-0-	384	1	12441	3	Y	-0-					-0-
10	26381	X	9166	-0-	-17215	-0-	220	1	8943	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									

M & M RANCH WELL #: B 8H RRCID -> 269870 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 5804 PERF. 6380 - 10181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	64294	X	34278	-0-	-30016	-0-	34278	3			N	-0-					-0-
06	62220	X	27865	-0-	-34355	-0-	27851	3	14	9	Y	13					13
07	64294	X	19379	-0-	-44915	-0-	19351	3	28	9	Y	25					38
*08	64294	X	19163	-0-	-45131	-0-	19121	3	42	9	Y	38					76
*09	62220	X	16395	-0-	-45825	-0-	412	1	15979	3	Y	4					80
							4	9									
10	64294	X	15553	-0-	-48741	-0-	422	1	15129	2	Y	2	2	8			80
							2	9									

M & M RANCH WELL #: C 11H RRCID -> 269895 COMPL. DATE 01/10/2013 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 6140 - 9941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	175092	X	42502	-0-	-132590	-0-	42502	3			N	-0-					-0-
06	33660	X	29385	-0-	-4275	-0-	29338	3	47	9	Y	43					43
07	34782	X	26700	-0-	-8082	-0-	26700	3			Y	-0-					43
*08	34782	X	22325	-0-	-12457	-0-	22324	3	1	9	Y	1					44
*09	33660	X	24380	-0-	-9280	-0-	100	1	24280	3	Y	-0-	14	1			30
10	34782	X	23245	-0-	-11537	-0-	104	1	23094	2	Y	43	26	1	1	8	46
							47	9									

M & M RANCH WELL #: C 12H RRCID -> 269903 COMPL. DATE 01/11/2013 TOTAL DEPTH 5963 PERF. 6640 - 10041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	32489	-0-	32489	160862	32489	3			N	-0-					-0-
06	0	W	28751	-0-	28751	189613	28718	3	33	9	Y	30					30
07	0	W	26035	-0-	26035	215648	26035	3			Y	-0-					30
*08	0	W	23419	-0-	23419	239067	23416	3	3	9	Y	3					33
*09	261546	X	22479	-0-	-239067	-0-	107	1	22360	3	Y	11	14	1			30
							12	9									
10	50313	X	23017	-0-	-27296	-0-	115	1	22860	2	Y	38	26	1	1	8	41
							42	9									

PERDOMO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269952 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 8930 - 10863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	39999	-0-	39999	113840	39996	3	3	9	N	3	3	8			-0-
06	0	W	33369	-0-	33369	147209	33368	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	0	W	30326	-0-	30326	177535	30326	3			N	-0-					-0-
08	0	W	26920	-0-	26920	204455	26920	3			N	-0-					-0-
09	228417	X	23962	-0-	-204455	-0-	23962	3			N	-0-					-0-
10	58187	X	23379	-0-	-34808	-0-	23379	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
M & M RANCH WELL #: D 15H RRCID -> 269967 COMPL. DATE 01/18/2013 TOTAL DEPTH 6072 PERF. 6620 - 10021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	21721	-0-	21721	97931	21721	3			N	-0-					-0-
06	0	W	23355	-0-	23355	121286	23355	3			Y	-0-					-0-
07	0	W	19713	-0-	19713	140999	19713	3			Y	-0-					-0-
*08	0	W	15339	-0-	15339	156338	15336	3	3	9	Y	3					3
*09	172898	X	16560	-0-	-156338	-0-	117	1	16443	3	Y	-0-					3
10	25172	X	18612	-0-	-6560	-0-	127	1	18481	2	Y	4					4
							4	9									

M & M RANCH WELL #: D 14H RRCID -> 270068 COMPL. DATE 01/18/2013 TOTAL DEPTH 6066 PERF. 6420 - 10221

05	0	W	21509	-0-	21509	116623	21509	3			N	-0-					-0-
06	0	W	23125	-0-	23125	139748	23125	3			Y	-0-					-0-
07	0	W	20874	-0-	20874	160622	20874	3			Y	-0-					-0-
*08	0	W	17486	-0-	17486	178108	17483	3	3	9	Y	3					3
*09	0	W	18386	-0-	18386	196494	121	1	18265	3	Y	-0-					3
*10	214941	X	18447	-0-	-196494	-0-	124	1	18317	2	Y	5					5
							6	9									

M & M RANCH WELL #: B 10H RRCID -> 270093 COMPL. DATE 11/10/2012 TOTAL DEPTH 5823 PERF. 6160 - 10371

05	34007	X	21102	-0-	-12905	-0-	21052	3	50	9	N	45					167
06	32910	X	16579	-0-	-16331	-0-	16562	3	17	9	Y	15					182
07	34007	X	20297	-0-	-13710	-0-	20265	3	32	9	Y	29	190	1			21
*08	34007	X	13995	-0-	-20012	-0-	13940	3	55	9	Y	50					71
*09	32910	X	17716	-0-	-15194	-0-	364	1	17342	3	Y	9					80
							10	9									
10	34007	X	16835	-0-	-17172	-0-	419	1	16413	2	Y	3	3	8			80
							3	9									

M & M RANCH WELL #: C 13H RRCID -> 270095 COMPL. DATE 01/05/2013 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 6320 - 9721

05	53940	X	28803	-0-	-25137	-0-	28803	3			N	-0-					-0-
06	52200	X	24760	-0-	-27440	-0-	24738	3	22	9	Y	20					20
07	53940	X	21821	-0-	-32119	-0-	21821	3			Y	-0-					20
*08	53940	X	19292	-0-	-34648	-0-	19288	3	4	9	Y	4					24
*09	52200	X	19572	-0-	-32628	-0-	91	1	19459	3	Y	20	14	1			30
							22	9									
10	53940	X	19665	-0-	-34275	-0-	99	1	19540	2	Y	24	26	1			28
							26	9									

MILLER UNIT WELL #: 6H RRCID -> 270222 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 7140 - 10871

05	0		13097	-0-	13097	37704	76	1	13021	3	N	-0-					-0-
06	0	W	15531	-0-	15531	53235	76	1	15455	3	Y	-0-					-0-
*07	0	W	12890	-0-	12890	66125	101	1	12789	3	Y	-0-					-0-
*08	0	W	14021	-0-	14021	80146	101	1	13920	3	Y	-0-					24
*09	0	W	11545	-0-	11545	91691	278	1	11267	3	Y	-0-					24
10	0	W	11932	-0-	11932	103623	266	1	11665	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
TRINITY UNIT I WELL #: 1H RRCID -> 270373 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 7682 PERF. N/A

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

MILLER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270434 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 6950 - 12351

03	0		16724	-0-	16724	16724	382	1	16342	3	N	-0-					-0-
04	0		34913	-0-	34913	51637	276	1	34637	3	N	-0-					-0-
05	0		31369	-0-	31369	83006	181	1	31188	3	N	-0-					-0-
*06	110846	X	27840	-0-	-83006	-0-	181	1	27659	3	Y	-0-					-0-
07	57567	X	25613	-0-	-31954	-0-	202	1	25411	3	Y	-0-					-0-
*08	57567	X	20054	-0-	-37513	-0-	202	1	19852	3	Y	-0-					-0-
09	55710	X	23068	-0-	-32642	-0-	373	1	22695	3	Y	-0-					-0-
10	57567	X	22545	-0-	-35022	-0-	360	1	22183	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									

THOMPSON WELL #: 3H RRCID -> 270437 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 7540 - 8901

05	0		44770	-0-	44770	96371	44770	3			N	-0-					-0-
06	130385	X	34014	-0-	-96371	-0-	34014	3			N	-0-					-0-
07	51119	X	29944	-0-	-21175	-0-	29944	3			N	-0-					-0-
08	51119	X	24352	-0-	-26767	-0-	24352	3			N	-0-					-0-
09	49470	X	23212	-0-	-26258	-0-	23212	3			N	-0-					-0-
10	51119	X	21335	-0-	-29784	-0-	21335	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 2H RRCID -> 270516 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7450 - 8801

03	0		25086	-0-	25086	25086	25086	3			N	-0-					-0-
04	0		32893	-0-	32893	57979	32893	3			N	-0-					-0-
05	0		763	-0-	763	58742	763	3			N	-0-					-0-
06	0	W	1664	-0-	1664	60406	1664	3			N	-0-					-0-
07	0	W	11638	-0-	11638	72044	11638	3			N	-0-					-0-
08	0	W	23218	-0-	23218	95262	23218	3			N	-0-					-0-
09	0	W	20542	-0-	20542	115804	20542	3			N	-0-					-0-
10	0	W	17574	-0-	17574	133378	17574	2			N	-0-					-0-

MILLER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 270597 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 6431 PERF. 6870 - 11871

03	0		7956	-0-	7956	7956	182	1	7774	3	N	-0-					-0-
04	0		23172	-0-	23172	31128	183	1	22989	3	N	-0-					-0-
05	0		18356	-0-	18356	49484	106	1	18250	3	N	-0-					-0-
*06	69231	X	19747	-0-	-49484	-0-	106	1	19641	3	Y	-0-					-0-
07	36301	X	21054	-0-	-15247	-0-	166	1	20888	3	Y	-0-					-0-
*08	36301	X	17059	-0-	-19242	-0-	166	1	16893	3	Y	-0-					-0-
09	35130	X	18818	-0-	-16312	-0-	318	1	18500	3	Y	-0-					-0-
10	36301	X	NO RPT	-0-	-36301	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BC WILSON AND COMPANY 058904
CARAWAY WELL #: 1 RRCID -> 190521 COMPL. DATE 02/28/2002 TOTAL DEPTH 5024 PERF. 4820 - 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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	36073					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36073					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36073					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36073					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36073					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEND PETROLEUM CORP. 064129
NICHOLSON, CLYDE WELL #: 4 RRCID -> 188811 COMPL. DATE 05/07/2002 TOTAL DEPTH 8628 PERF. 7797 - 8512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3813	X	3488	-0-	-325	-0-	3488	2			N	-0-					-0-
06	3570	X	3189	-0-	-381	-0-	3189	2			N	-0-					-0-
07	3689	X	3488	-0-	-201	-0-	3488	2			N	-0-					-0-
08	3689	X	3418	-0-	-271	-0-	3418	2			N	-0-					-0-
09	3420	X	3102	-0-	-318	-0-	3102	2			N	-0-					-0-
10	3503	X	3248	-0-	-255	-0-	3248	2			N	-0-					-0-

NICHOLSON, CLYDE WELL #: 2 RRCID -> 188812 COMPL. DATE 04/19/2002 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 7792 - 8478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2325	N	2258	-0-	-67	-0-	2258	2			N	-0-					83
06	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2333	2	2	9	N	2	2	8			83
07	2325	N	2234	-0-	-91	-0-	2234	2			N	-0-					83
08	2263	N	2158	-0-	-105	-0-	2158	2			N	-0-					83
09	2340	N	1931	-0-	-409	-0-	1931	2			N	-0-					83
10	2232	N	1995	-0-	-237	-0-	1995	2			N	-0-					83

NICHOLSON, CLYDE WELL #: 1 RRCID -> 197564 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 8709 PERF. 8174 - 8472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	2			N	-0-					-0-
06	1920	N	1845	-0-	-75	-0-	1845	2			N	-0-					-0-
07	1922	N	1807	-0-	-115	-0-	1807	2			N	-0-					-0-
08	1922	N	1817	-0-	-105	-0-	1817	2			N	-0-					-0-
09	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	2			N	-0-					-0-
*10	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	2216	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEND PETROLEUM CORP. //CONT.// 064129
NICHOLSON, CLYDE WELL #: 5 RRCID -> 197571 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 8532 PERF. 7730 - 8454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1395	N	1229	-0-	-166	-0-	1229	2			N	-0-					-0-
06	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2			N	-0-					-0-
07	1302	N	1295	-0-	-7	-0-	1295	2			N	-0-					-0-
08	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2			N	-0-					-0-
09	1230	N	1221	-0-	-9	-0-	1221	2			N	-0-					-0-
10	1302	N	1174	-0-	-128	-0-	1174	2			N	-0-					-0-

BEST PETROLEUM EXPLORATIONS,INC. 068287
COLE TRUST WELL #: 1 RRCID -> 181740 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7110 - 7510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2449	X	1731	-0-	-718	-0-	1731	2			N	-0-					-0-
06	2370	X	1609	-0-	-761	-0-	1609	2			N	-0-					-0-
07	3906	X	1582	-0-	-2324	-0-	1582	2			N	-0-					-0-
08	3906	X	1524	-0-	-2382	-0-	1524	2			N	-0-					-0-
09	3780	X	1310	-0-	-2470	-0-	1310	2			N	-0-					-0-
10	1736	X	1380	-0-	-356	-0-	1380	2			N	-0-					-0-

BARBARA K. WELL #: 1 RRCID -> 186185 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8344 - 8860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-					183
06	60	N	32	-0-	-28	-0-	32	2			N	-0-					183
07	62	N	34	-0-	-28	-0-	34	2			N	-0-					183
08	93	N	23	-0-	-70	-0-	23	2			N	-0-					183
09	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-					183
10	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					183

SHAWVER-WIMBERLY WELL #: 1 RRCID -> 188344 COMPL. DATE 01/04/2004 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5940 - 6065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			N	-0-					116
06	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2			N	-0-					116
07	1426	N	1364	-0-	-62	-0-	1364	2			N	-0-					116
08	1426	N	1425	-0-	-1	-0-	1425	2			N	-0-					116
09	1410	N	1368	-0-	-42	-0-	1368	2			N	-0-					116
*10	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			N	-0-					116

MCKENNA WELL #: 1A RRCID -> 207273 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 6836 - 7120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	558	N	486	-0-	-72	-0-	486	2			N	-0-					-0-
06	480	N	459	-0-	-21	-0-	459	2			N	-0-					-0-
07	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					-0-
08	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					-0-
09	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					-0-
*10	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					-0-

DAY, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 211624 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7310 - 7500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4216	X	664	-0-	-3552	-0-	664	2			N	-0-					-0-
06	4080	X	703	-0-	-3377	-0-	703	2			N	-0-					-0-
07	4216	X	672	-0-	-3544	-0-	672	2			N	-0-					-0-
08	3937	X	612	-0-	-3325	-0-	612	2			N	-0-					-0-
09	1470	X	342	-0-	-1128	-0-	342	2			N	-0-					-0-
10	713	X	502	-0-	-211	-0-	502	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEST PETROLEUM EXPLORATIONS,INC.//CONT.// 068287
MARSHALL WELL #: 1 RRCID -> 224584 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7290 - 7470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	930	X	664	-0-	-266	-0-	664	2			N	-0-					-0-
06	900	X	704	-0-	-196	-0-	704	2			N	-0-					-0-
07	1519	X	672	-0-	-847	-0-	672	2			N	-0-					-0-
08	1519	X	613	-0-	-906	-0-	613	2			N	-0-					-0-
09	1470	X	340	-0-	-1130	-0-	340	2			N	-0-					-0-
10	713	X	499	-0-	-214	-0-	499	2			N	-0-					-0-

BLACKWATER OIL & GAS CORPORATION 073325
HALLMARK "B" WELL #: 2 RRCID -> 213722 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 3880 PERF. 3750 - 3805

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

BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
KIMBRELL WELL #: 2H RRCID -> 226352 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 8532 PERF. 8815 - 10615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6200	X	3473	-0-	-2727	-0-	3473	2			N	-0-					-0-
06	5040	X	1572	-0-	-3468	-0-	1572	2			N	-0-					-0-
07	4960	X	15	-0-	-4945	-0-	15	2			N	-0-					-0-
08	3906	X	-0-	-0-	-3906	-0-					N	-0-					-0-
09	3780	X	-0-	-0-	-3780	-0-					N	-0-					-0-
*10	4462	X	4462	-0-	-0-	-0-	206	1	4256	2	N	-0-					-0-

GORDON WELL #: 2H RRCID -> 228253 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 9051 - 12457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8122	X	7495	-0-	-627	-0-	7495	2			N	-0-					-0-
06	7890	X	7448	-0-	-442	-0-	7448	2			N	-0-					-0-
07	8153	X	7951	-0-	-202	-0-	7951	2			N	-0-					-0-
08	8153	X	7259	-0-	-894	-0-	309	1	6950	2	N	-0-					-0-
09	7680	X	6346	-0-	-1334	-0-	278	1	6068	2	N	-0-					-0-
*10	8219	X	8219	-0-	-0-	-0-	380	1	7839	2	N	-0-					-0-

KIMBRELL WELL #: 3 H RRCID -> 231532 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 8749 - 11479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	891	N	891	-0-	-0-	-0-	41	1	850	2	N	-0-					-0-

STRICKLAND WELL #: 1 H RRCID -> 231671 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 8156 PERF. 8505 - 11610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6028	X	6028	-0-	-0-	-0-	6028	2			N	-0-					-0-
06	6000	X	5780	-0-	-220	-0-	5780	2			N	-0-					-0-
07	6200	X	5966	-0-	-234	-0-	5966	2			N	-0-					-0-
08	6200	X	5146	-0-	-1054	-0-	219	1	4927	2	N	-0-					-0-
09	7710	X	7710	-0-	-0-	-0-	337	1	7373	2	N	-0-					-0-
*10	7523	X	7523	-0-	-0-	-0-	348	1	7175	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

BROUMLEY, J. WELL #: 3 H RRCID -> 235303 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6706 - 8646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3379	X	3000	-0-	-379	-0-	555	1	2445	2	N	-0-					53
06	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	699	1	2865	2	N	-0-					53
07	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	767	1	2856	2	N	22					75
							24	9									
08	3379	X	3097	-0-	-282	-0-	863	1	2209	2	N	23					98
							25	9									
09	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	635	1	2987	2	N	10	88	1			20
							11	9									
*10	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	632	1	2993	2	N	10					30
							11	9									

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
05	8751	X	8751	-0-	-0-	-0-	8751	2			N	-0-					-0-
06	8797	X	8797	-0-	-0-	-0-	8797	2			N	-0-					-0-
07	9236	X	9236	-0-	-0-	-0-	9236	2			N	-0-					-0-
08	8742	X	8514	-0-	-228	-0-	362	1	8152	2	N	-0-					-0-
09	11091	X	11091	-0-	-0-	-0-	485	1	10606	2	N	-0-					-0-
*10	11550	X	11550	-0-	-0-	-0-	534	1	11016	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
05	9982	X	9614	-0-	-368	-0-	9614	2			N	-0-					-0-
06	9660	X	9091	-0-	-569	-0-	9091	2			N	-0-					-0-
07	9827	X	9351	-0-	-476	-0-	9351	2			N	-0-					-0-
08	9827	X	8916	-0-	-911	-0-	379	1	8537	2	N	-0-					-0-
09	9510	X	6687	-0-	-2823	-0-	293	1	6394	2	N	-0-					-0-
*10	9610	X	6571	-0-	-3039	-0-	304	1	6267	2	N	-0-					-0-

BEDROCK WELL #: 1H RRCID -> 236888 COMPL. DATE 04/06/2008 TOTAL DEPTH 4628 PERF. 4800 - 7345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KIMBRELL WELL #: 1 RRCID -> 237612 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 8989 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
J. BROUMLEY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 237951 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 7006 - 9813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	3580	-0-	480	727	663	1	2917	2	N	-0-					11
06	2941	N	2214	-0-	-727	-0-	434	1	1780	2	N	-0-					11
07	2387	X	2249	-0-	-138	-0-	473	1	1761	2	N	14					25
							15	9									
08	2387	X	1466	-0-	-921	-0-	409	1	1046	2	N	10					35
							11	9									
09	2472	X	2472	-0-	-0-	-0-	426	1	2005	2	N	37	59	1			13
							41	9									
*10	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	599	1	2835	2	N	6					19
							7	9									

MAYFIELD WELL #: 1H RRCID -> 238042 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 8649 - 12121

05	5557	X	5557	-0-	-0-	-0-	5557	2			N	-0-					-0-
06	5392	X	5392	-0-	-0-	-0-	5392	2			N	-0-					-0-
07	6142	X	6142	-0-	-0-	-0-	6142	2			N	-0-					-0-
08	6459	X	6459	-0-	-0-	-0-	275	1	6184	2	N	-0-					-0-
09	7365	X	7365	-0-	-0-	-0-	322	1	7043	2	N	-0-					-0-
*10	6524	X	6524	-0-	-0-	-0-	302	1	6222	2	N	-0-					-0-

MAYFIELD WELL #: 2H RRCID -> 238602 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 8821 - 11437

05	6479	X	5538	-0-	-941	-0-	5538	2			N	-0-					-0-
06	6270	X	5549	-0-	-721	-0-	5549	2			N	-0-					-0-
07	6138	X	5095	-0-	-1043	-0-	5095	2			N	-0-					-0-
08	5673	X	2548	-0-	-3125	-0-	108	1	2440	2	N	-0-					-0-
09	7742	X	7742	-0-	-0-	-0-	339	1	7403	2	N	-0-					-0-
*10	7713	X	7713	-0-	-0-	-0-	357	1	7356	2	N	-0-					-0-

MAYFIELD WELL #: 3H RRCID -> 238607 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 8364 PERF. 8658 - 12313

05	5828	X	5430	-0-	-398	-0-	5430	2			N	-0-					-0-
06	5640	X	5492	-0-	-148	-0-	5492	2			N	-0-					-0-
07	5828	X	5413	-0-	-415	-0-	5413	2			N	-0-					-0-
08	5828	X	5409	-0-	-419	-0-	230	1	5179	2	N	-0-					-0-
09	5949	X	5949	-0-	-0-	-0-	260	1	5689	2	N	-0-					-0-
*10	5836	X	5836	-0-	-0-	-0-	270	1	5566	2	N	-0-					-0-

MAYFIELD WELL #: 5H RRCID -> 238609 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8771 - 11913

05	6262	X	3971	-0-	-2291	-0-	3971	2			N	-0-					-0-
06	5640	X	3251	-0-	-2389	-0-	3251	2			N	-0-					-0-
07	5828	X	3672	-0-	-2156	-0-	3672	2			N	-0-					-0-
08	4526	X	3301	-0-	-1225	-0-	140	1	3161	2	N	-0-					-0-
09	6034	X	6034	-0-	-0-	-0-	264	1	5770	2	N	-0-					-0-
*10	5677	X	5677	-0-	-0-	-0-	263	1	5414	2	N	-0-					-0-

RADKE WELL #: 3H RRCID -> 238612 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 8539 - 11415

05	7998	X	7824	-0-	-174	-0-	7824	2			N	-0-					-0-
06	7740	X	7048	-0-	-692	-0-	7048	2			N	-0-					-0-
07	7936	X	7722	-0-	-214	-0-	7722	2			N	-0-					-0-
08	7936	X	7313	-0-	-623	-0-	311	1	7002	2	N	-0-					-0-
09	7560	X	5771	-0-	-1789	-0-	253	1	5518	2	N	-0-					-0-
10	7812	X	5493	-0-	-2319	-0-	254	1	5239	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

MAYFIELD WELL #: 4H RRCID -> 238615 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8828 - 12443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	5828	X	5460	-0-	-368	-0-	5460	2			N	-0-			-0-
06	5640	X	5236	-0-	-404	-0-	5236	2			N	-0-			-0-
07	5673	X	5424	-0-	-249	-0-	5424	2			N	-0-			-0-
08	5611	X	4938	-0-	-673	-0-	210	1	4728	2	N	-0-			-0-
09	5400	X	3672	-0-	-1728	-0-	161	1	3511	2	N	-0-			-0-
*10	5456	X	3717	-0-	-1739	-0-	172	1	3545	2	N	-0-			-0-

KIMBRELL WELL #: 5H RRCID -> 238681 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 8533 - 12020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	6448	X	3926	-0-	-2522	-0-	3926	2			N	-0-			-0-
06	6240	X	3278	-0-	-2962	-0-	3278	2			N	-0-			-0-
07	5425	X	1943	-0-	-3482	-0-	1943	2			N	-0-			-0-
08	5270	X	479	-0-	-4791	-0-	20	1	459	2	N	-0-			-0-
09	4950	X	4527	-0-	-423	-0-	198	1	4329	2	N	-0-			-0-
*10	3937	X	2226	-0-	-1711	-0-	103	1	2123	2	N	-0-			-0-

MATTOX WELL #: 2 RRCID -> 238814 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 8220 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CLARK WELL #: 1H RRCID -> 238874 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 8175 - 9925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1054	N	183	-0-	-871	-0-	183	2			N	-0-			-0-
06	300	N	156	-0-	-144	-0-	156	2			N	-0-			-0-
07	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-			-0-
08	186	N	87	-0-	-99	-0-	87	2			N	-0-			-0-
09	150	N	82	-0-	-68	-0-	82	2			N	-0-			-0-
*10	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	2			N	-0-			-0-

MATTOX WELL #: 1H RRCID -> 239442 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 8466 - 10810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	4681	X	4566	-0-	-115	-0-	4566	2			N	-0-			-0-
06	4470	X	4007	-0-	-463	-0-	4007	2			N	-0-			-0-
07	4526	X	4175	-0-	-351	-0-	4175	2			N	-0-			-0-
08	4557	X	3618	-0-	-939	-0-	154	1	3464	2	N	-0-			-0-
09	4410	X	2207	-0-	-2203	-0-	97	1	2110	2	N	-0-			-0-
*10	4557	X	2808	-0-	-1749	-0-	130	1	2678	2	N	-0-			-0-

SMITHEY WELL #: 1H RRCID -> 239752 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 8306 PERF. 8260 - 9960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	876	1	2294	2	N	-0-			-0-
06	3060	X	2117	-0-	-943	-0-	2117	2			N	-0-			-0-
07	3162	X	1	-0-	-3161	-0-	1	2			N	-0-			-0-
08	3162	X	351	-0-	-2811	-0-	351	2			N	-0-			-0-
09	3060	X	-0-	-0-	-3060	-0-					N	-0-			-0-
10	3162	X	9	-0-	-3153	-0-	9	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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

NORTH BUCK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240339 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 6442 PERF. 6717 - 9828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	428	1	2537	2	Y	31	58	1			21
							34	9									
06	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	402	1	2512	2	Y	11					32
							12	9									
07	2332	X	2332	-0-	-0-	-0-	425	1	1907	2	Y	-0-					32
08	2325	X	2237	-0-	-88	-0-	413	1	1824	2	Y	-0-					32
09	2250	X	1665	-0-	-585	-0-	199	1	1465	2	Y	1	24	1			9
							1	9									
*10	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	460	1	3480	2	Y	-0-					9

SULLIVAN-HICKMAN WELL #: 1H RRCID -> 240658 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 8194 - 9500

05	3286	X	2624	-0-	-662	-0-	2624	2			N	-0-					-0-
06	2820	X	2512	-0-	-308	-0-	2512	2			N	-0-					-0-
07	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	3673	2			N	-0-					-0-
08	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	3363	2			N	-0-					-0-
09	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	3091	2			N	-0-					-0-
10	3286	X	2665	-0-	-621	-0-	2665	2			N	-0-					-0-

NORTH BUCK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240728 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 6453 PERF. 6719 - 9300

05	4278	X	3173	-0-	-1105	-0-	450	1	2668	2	Y	50	61	1			22
							55	9									
06	3750	X	3174	-0-	-576	-0-	436	1	2724	2	Y	13					35
							14	9									
07	4309	X	2446	-0-	-1863	-0-	445	1	2001	2	Y	-0-					35
08	4309	X	2480	-0-	-1829	-0-	458	1	2022	2	Y	-0-					35
09	4170	X	4031	-0-	-139	-0-	477	1	3521	2	Y	30	57	1			8
							33	9									
10	3286	X	2771	-0-	-515	-0-	323	1	2448	2	Y	-0-					8

BROOKS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240740 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 9320 - 13013

05	15965	X	14590	-0-	-1375	-0-	14590	2			N	-0-					-0-
06	15120	X	14062	-0-	-1058	-0-	14062	2			N	-0-					-0-
07	15469	X	14380	-0-	-1089	-0-	14380	2			N	-0-					-0-
08	15159	X	13614	-0-	-1545	-0-	579	1	13035	2	N	-0-					-0-
09	14250	X	10528	-0-	-3722	-0-	461	1	10067	2	N	-0-					-0-
*10	14601	X	10015	-0-	-4586	-0-	463	1	9552	2	N	-0-					-0-

SULLIVAN-HICKMAN WELL #: 2H RRCID -> 240766 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8838 - 11116

05	4216	X	3625	-0-	-591	-0-	3625	2			N	-0-					-0-
06	3540	X	2949	-0-	-591	-0-	2949	2			N	-0-					-0-
07	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	4346	2			N	-0-					-0-
08	4643	X	4643	-0-	-0-	-0-	4643	2			N	-0-					-0-
09	3510	X	3373	-0-	-137	-0-	3373	2			N	-0-					-0-
10	4309	X	3078	-0-	-1231	-0-	3078	2			N	-0-					-0-

JOYCE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240843 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 9490 - 13395

05	9920	X	9574	-0-	-346	-0-	9574	2			N	-0-					-0-
06	9570	X	9038	-0-	-532	-0-	9038	2			N	-0-					-0-
07	9889	X	9222	-0-	-667	-0-	9222	2			N	-0-					-0-
08	9579	X	8204	-0-	-1375	-0-	349	1	7855	2	N	-0-					-0-
09	9270	X	6660	-0-	-2610	-0-	291	1	6369	2	N	-0-					-0-
*10	9579	X	6408	-0-	-3171	-0-	296	1	6112	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
05	8370	X	8343	-0-	-27	-0-	8343	2			N	-0-					-0-
06	8100	X	8032	-0-	-68	-0-	8032	2			N	-0-					-0-
07	8370	X	8221	-0-	-149	-0-	8221	2			N	-0-					-0-
08	8339	X	7221	-0-	-1118	-0-	307	1	6914	2	N	-0-					-0-
09	10097	X	10097	-0-	-0-	-0-	442	1	9655	2	N	-0-					-0-
*10	9629	X	9629	-0-	-0-	-0-	446	1	9183	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
05	9393	X	8540	-0-	-853	-0-	8540	2			N	-0-					2
06	9090	X	7939	-0-	-1151	-0-	7939	2			N	-0-					2
07	8835	X	7922	-0-	-913	-0-	7922	2			N	-0-					2
08	8618	X	7368	-0-	-1250	-0-	313	1	7055	2	N	-0-	2	7			-0-
09	8340	X	5328	-0-	-3012	-0-	233	1	5095	2	N	-0-					-0-
*10	8525	X	5753	-0-	-2772	-0-	266	1	5487	2	N	-0-					-0-

HOLDEN WELL #: 3H RRCID -> 241257 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 8828 - 13633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11872	X	11872	-0-	-0-	-0-	11872	2			N	-0-					-0-
06	12079	X	12079	-0-	-0-	-0-	12079	2			N	-0-					-0-
07	12333	X	12333	-0-	-0-	-0-	12333	2			N	-0-					-0-
08	12044	X	12044	-0-	-0-	-0-	512	1	11532	2	N	-0-					-0-
09	12090	X	9399	-0-	-2691	-0-	411	1	8988	2	N	-0-					-0-
*10	12493	X	9201	-0-	-3292	-0-	426	1	8775	2	N	-0-					-0-

JONES, GUS WELL #: 1H RRCID -> 241569 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 8825 - 10627

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

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
05	10640	X	10640	-0-	-0-	-0-	1403	1	9237	2	N	-0-					-0-
06	8459	X	8459	-0-	-0-	-0-	1342	1	7117	2	N	-0-					-0-
07	7626	X	7421	-0-	-205	-0-	1281	1	6140	2	N	-0-					-0-
08	8494	X	7814	-0-	-680	-0-	1143	1	6671	2	N	-0-					-0-
09	8220	X	7694	-0-	-526	-0-	1333	1	6361	2	N	-0-					-0-
10	8494	X	6598	-0-	-1896	-0-	1125	1	5473	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
05	527	N	485	-0-	-42	-0-	108	1	377	2	N	-0-					-0-
06	504	N	504	-0-	-0-	-0-	125	1	379	2	N	-0-					-0-
07	554	N	554	-0-	-0-	-0-	140	1	414	2	N	-0-					-0-
08	499	N	499	-0-	-0-	-0-	125	1	374	2	N	-0-					-0-
09	510	N	297	-0-	-213	-0-	81	1	216	2	N	-0-					-0-
10	558	N	187	-0-	-371	-0-	49	1	138	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
05	6640	X	6640	-0-	-0-	-0-	1479	1	5161	2	N	-0-					-0-
06	5699	X	5699	-0-	-0-	-0-	1412	1	4287	2	N	-0-					-0-
07	5725	X	5725	-0-	-0-	-0-	1448	1	4277	2	N	-0-					-0-
08	5890	X	5890	-0-	-0-	-0-	1471	1	4419	2	N	-0-					-0-
09	5351	X	5351	-0-	-0-	-0-	1462	1	3889	2	N	-0-					-0-
*10	5951	X	5951	-0-	-0-	-0-	1547	1	4404	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

GONZALES WELL #: 1H RRCID -> 242609 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 8447 PERF. 9200 - 11769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4619	X	3805	-0-	-814	-0-	3805	2			N	-0-					-0-
06	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	4387	2			N	-0-					-0-
07	4916	X	4916	-0-	-0-	-0-	4916	2			N	-0-					-0-
08	4973	X	4973	-0-	-0-	-0-	4973	2			N	-0-					-0-
09	5275	X	5275	-0-	-0-	-0-	5275	2			N	-0-					-0-
*10	5509	X	5509	-0-	-0-	-0-	5509	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
05	8173	X	8173	-0-	-0-	-0-	903	1	7270	2	N	-0-					-0-
06	5373	X	5373	-0-	-0-	-0-	709	1	4664	2	N	-0-					-0-
07	7303	X	7303	-0-	-0-	-0-	843	1	6460	2	N	-0-					-0-
08	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	872	1	2881	2	N	-0-					-0-
09	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	843	1	2773	2	N	-0-					-0-
*10	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	904	1	2804	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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
05	5518	X	5165	-0-	-353	-0-	604	1	4558	2	N	3					150
							3	9									
06	5340	X	4143	-0-	-1197	-0-	653	1	3462	2	N	25					175
							28	9									
07	5558	X	5558	-0-	-0-	-0-	571	1	4981	2	N	5					180
							6	9									
08	5518	X	4225	-0-	-1293	-0-	576	1	3649	2	N	-0-					180
09	5010	X	4416	-0-	-594	-0-	560	1	3827	2	N	26	192	1			14
							29	9									
10	5518	X	4665	-0-	-853	-0-	625	1	4034	2	N	5					19
							6	9									

SMITHEY WELL #: 2H RRCID -> 243645 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8540 - 10825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6944	X	6322	-0-	-622	-0-	1117	1	5205	2	N	-0-					-0-
06	6720	X	4858	-0-	-1862	-0-	703	1	4155	2	N	-0-					-0-
07	9140	X	9140	-0-	-0-	-0-	1111	1	8029	2	N	-0-					-0-
08	7563	X	7563	-0-	-0-	-0-	1078	1	6485	2	N	-0-					-0-
09	8785	X	8785	-0-	-0-	-0-	1049	1	7736	2	N	-0-					-0-
*10	9329	X	9329	-0-	-0-	-0-	994	1	8335	2	N	-0-					-0-

KIBLINGER WELL #: 1H RRCID -> 244105 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 8325 - 11560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10943	X	9933	-0-	-1010	-0-	9933	2			N	-0-					-0-
06	10380	X	9355	-0-	-1025	-0-	9355	2			N	-0-					-0-
07	10602	X	9473	-0-	-1129	-0-	9473	2			N	-0-					-0-
08	10199	X	8808	-0-	-1391	-0-	375	1	8433	2	N	-0-					-0-
09	9870	X	6288	-0-	-3582	-0-	275	1	6013	2	N	-0-					-0-
*10	9920	X	6217	-0-	-3703	-0-	288	1	5929	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
05	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	378	1	1066	2	N	-0-					-0-
06	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	357	1	944	2	N	-0-					-0-
07	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	359	1	1293	2	N	-0-					-0-
08	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	286	1	836	2	N	-0-					-0-
09	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	363	1	858	2	N	-0-					-0-
*10	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	300	1	832	2	N	-0-					-0-

CYNTHIA WELL #: 2H RRCID -> 244772 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 8654 - 11905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8122	X	7364	-0-	-758	-0-	7364	2			N	-0-					-0-
06	7620	X	7061	-0-	-559	-0-	7061	2			N	-0-					-0-
07	7533	X	7104	-0-	-429	-0-	7104	2			N	-0-					-0-
08	7533	X	6863	-0-	-670	-0-	292	1	6571	2	N	-0-					-0-
09	7170	X	5235	-0-	-1935	-0-	229	1	5006	2	N	-0-					-0-
*10	7378	X	4974	-0-	-2404	-0-	230	1	4744	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
05	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	744	1	3670	2	N	-0-					-0-
06	4020	X	3596	-0-	-424	-0-	786	1	2810	2	N	-0-					-0-
07	5673	X	3036	-0-	-2637	-0-	547	1	2489	2	N	-0-					-0-
08	5673	X	4991	-0-	-682	-0-	909	1	4082	2	N	-0-					-0-
09	5490	X	1993	-0-	-3497	-0-	659	1	1334	2	N	-0-					-0-
*10	6813	X	6813	-0-	-0-	-0-	908	1	5905	2	N	-0-					-0-

SANDRA SUE WELL #: 1H RRCID -> 244873 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 8459 PERF. 9230 - 13013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5363	X	4984	-0-	-379	-0-	4984	2			N	-0-					-0-
06	5250	X	4954	-0-	-296	-0-	4954	2			N	-0-					-0-
07	5425	X	5011	-0-	-414	-0-	5011	2			N	-0-					-0-
08	5425	X	4729	-0-	-696	-0-	201	1	4528	2	N	-0-					-0-
09	6562	X	6562	-0-	-0-	-0-	287	1	6275	2	N	-0-					-0-
*10	6818	X	6818	-0-	-0-	-0-	315	1	6503	2	N	-0-					-0-

GERTRUDE WELL #: 1H RRCID -> 245258 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 8126 PERF. 8675 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7967	X	7912	-0-	-55	-0-	7912	2			N	-0-					-0-
06	7710	X	7039	-0-	-671	-0-	7039	2			N	-0-					-0-
07	7595	X	7055	-0-	-540	-0-	7055	2			N	-0-					-0-
08	7905	X	6968	-0-	-937	-0-	296	1	6672	2	N	-0-					-0-
09	7650	X	4959	-0-	-2691	-0-	217	1	4742	2	N	-0-					-0-
*10	7905	X	5028	-0-	-2877	-0-	233	1	4795	2	N	-0-					-0-

CORDELL WELL #: 1H RRCID -> 245261 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 8128 - 11401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5996	X	5996	-0-	-0-	-0-	5996	2			N	-0-					-0-
06	5790	X	5618	-0-	-172	-0-	5618	2			N	-0-					-0-
07	6138	X	5804	-0-	-334	-0-	5804	2			N	-0-					-0-
08	6138	X	5456	-0-	-682	-0-	232	1	5224	2	N	-0-					-0-
09	7990	X	7990	-0-	-0-	-0-	350	1	7640	2	N	-0-					-0-
*10	8227	X	8227	-0-	-0-	-0-	381	1	7846	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
05	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	901	1	2541	2	N	-0-					-0-
06	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	963	1	2548	2	N	-0-					-0-
07	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	927	1	3339	2	N	-0-					-0-
08	4154	X	4154	-0-	-0-	-0-	1060	1	3094	2	N	-0-					-0-
09	3510	X	2632	-0-	-878	-0-	782	1	1850	2	N	-0-					-0-
10	3813	X	1925	-0-	-1888	-0-	510	1	1415	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR WELL #: 1H RRCID -> 246311 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 8635 PERF. 9013 - 11808

05	6138	X	5735	-0-	-403	-0-	5735	2			N	-0-					-0-
06	5850	X	5378	-0-	-472	-0-	5378	2			N	-0-					-0-
07	5797	X	5402	-0-	-395	-0-	5402	2			N	-0-					-0-
08	5766	X	5129	-0-	-637	-0-	218	1	4911	2	N	-0-					-0-
09	5550	X	3882	-0-	-1668	-0-	170	1	3712	2	N	-0-					-0-
10	5735	X	3753	-0-	-1982	-0-	174	1	3579	2	N	-0-					-0-

PAXTON WELL #: 1H RRCID -> 246335 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 8450 - 12440

05	5807	X	5807	-0-	-0-	-0-	5807	2			N	-0-					-0-
06	5340	X	5227	-0-	-113	-0-	5227	2			N	-0-					-0-
07	5518	X	5430	-0-	-88	-0-	5430	2			N	-0-					-0-
08	5797	X	5032	-0-	-765	-0-	214	1	4818	2	N	-0-					-0-
09	7315	X	7315	-0-	-0-	-0-	320	1	6995	2	N	-0-					-0-
*10	7462	X	7462	-0-	-0-	-0-	345	1	7117	2	N	-0-					-0-

TERRELL WELL #: 1H RRCID -> 246336 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 8534 - 11990

05	10726	X	10125	-0-	-601	-0-	10125	2			N	-0-					-0-
06	10260	X	9600	-0-	-660	-0-	9600	2			N	-0-					-0-
07	10447	X	9815	-0-	-632	-0-	9815	2			N	-0-					-0-
08	10447	X	9158	-0-	-1289	-0-	389	1	8769	2	N	-0-					-0-
09	9960	X	6794	-0-	-3166	-0-	297	1	6497	2	N	-0-					-0-
10	10137	X	6832	-0-	-3305	-0-	316	1	6516	2	N	-0-					-0-

TEKELL WELL #: 1H RRCID -> 246337 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8984 - 12459

05	7068	X	6646	-0-	-422	-0-	6646	2			N	-0-					-0-
06	6780	X	6532	-0-	-248	-0-	6532	2			N	-0-					-0-
07	7006	X	6181	-0-	-825	-0-	6181	2			N	-0-					-0-
08	6727	X	6187	-0-	-540	-0-	263	1	5924	2	N	-0-					-0-
09	8291	X	8291	-0-	-0-	-0-	363	1	7928	2	N	-0-					-0-
10	6758	X	5394	-0-	-1364	-0-	250	1	5144	2	N	-0-					-0-

SAUNDERS WELL #: 1H RRCID -> 246347 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 7689 PERF. 7839 - 10307

05	9393	X	1728	-0-	-7665	-0-	184	1	1544	2	N	-0-					-0-
06	9090	X	2743	-0-	-6347	-0-	280	1	2463	2	N	-0-					-0-
07	9176	X	7081	-0-	-2095	-0-	745	1	6336	2	N	-0-					-0-
08	8928	X	7281	-0-	-1647	-0-	893	1	6388	2	N	-0-					-0-
09	8430	X	6811	-0-	-1619	-0-	796	1	6015	2	N	-0-					-0-
*10	7294	X	7294	-0-	-0-	-0-	887	1	6407	2	N	-0-					-0-

LASATER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246571 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7885 - 10833

05	10292	X	7775	-0-	-2517	-0-	922	1	6853	2	N	-0-					-0-
06	9510	X	7376	-0-	-2134	-0-	892	1	6484	2	N	-0-					-0-
07	9145	X	7895	-0-	-1250	-0-	919	1	6976	2	N	-0-					-0-
08	8587	X	7722	-0-	-865	-0-	901	1	6821	2	N	-0-					-0-
09	8310	X	6924	-0-	-1386	-0-	816	1	6108	2	N	-0-					-0-
10	7905	X	7867	-0-	-38	-0-	877	1	6990	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ABNEY WELL #: 1H RRCID -> 246905 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 8285 - 11790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9982	X	9222	-0-	-760	-0-	9222	2			N	-0-					-0-
06	9450	X	9017	-0-	-433	-0-	9017	2			N	-0-					-0-
07	9765	X	9024	-0-	-741	-0-	9024	2			N	-0-					-0-
08	9455	X	8401	-0-	-1054	-0-	357	1	8044	2	N	-0-					-0-
09	9030	X	7271	-0-	-1759	-0-	318	1	6953	2	N	-0-					-0-
*10	9331	X	6004	-0-	-3327	-0-	278	1	5726	2	N	-0-					-0-

COLE WELL #: 1H RRCID -> 246942 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8500 - 13289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15035	X	13548	-0-	-1487	-0-	13548	2			N	-0-					-0-
06	13890	X	12966	-0-	-924	-0-	12966	2			N	-0-					-0-
07	14198	X	13170	-0-	-1028	-0-	13170	2			N	-0-					-0-
08	14074	X	12160	-0-	-1914	-0-	517	1	11643	2	N	-0-					-0-
09	13320	X	9013	-0-	-4307	-0-	394	1	8619	2	N	-0-					-0-
*10	13547	X	9008	-0-	-4539	-0-	417	1	8591	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
05	310	X	1	-0-	-309	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	240	X	222	-0-	-18	-0-	38	1	184	2	N	-0-					-0-
07	1293	X	1293	-0-	-0-	-0-	224	1	1069	2	N	-0-					-0-
08	1192	X	1192	-0-	-0-	-0-	211	1	981	2	N	-0-					-0-
09	497	X	497	-0-	-0-	-0-	95	1	402	2	N	-0-					-0-
10	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					-0-

HAJEK WELL #: 1H RRCID -> 247579 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 8998 - 10883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9362	X	6196	-0-	-3166	-0-	822	1	5374	2	N	-0-					-0-
06	9060	X	4091	-0-	-4969	-0-	627	1	3464	2	N	-0-					-0-
07	9362	X	6428	-0-	-2934	-0-	865	1	5563	2	N	-0-					-0-
08	7905	X	7091	-0-	-814	-0-	864	1	6227	2	N	-0-					-0-
09	6498	X	6498	-0-	-0-	-0-	791	1	5707	2	N	-0-					-0-
10	6417	X	5640	-0-	-777	-0-	816	1	4824	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
05	3286	X	3185	-0-	-101	-0-	882	1	2253	2	Y	45	55	1			20
							50	9									
06	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	850	1	2320	2	Y	12					32
							13	9									
07	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	882	1	2621	2	Y	53					85
							58	9									
08	3193	X	3061	-0-	-132	-0-	880	1	2181	2	Y	-0-					85
09	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	808	1	2487	2	Y	28	94	1			19
							31	9									
*10	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	745	1	3130	2	Y	-0-					19

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
05	2449	X	2326	-0-	-123	-0-	271	1	2048	2	N	6					72
							7	9									
06	2370	X	1245	-0-	-1125	-0-	196	1	1042	2	N	6					78
							7	9									
07	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	304	1	2645	2	N	8					86
							9	9									
08	2387	X	2190	-0-	-197	-0-	299	1	1891	2	N	-0-					86
09	2250	X	839	-0-	-1411	-0-	107	1	732	2	N	-0-					86
10	2945	X	1532	-0-	-1413	-0-	206	1	1326	2	N	-0-					86

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
05	7626	X	7084	-0-	-542	-0-	7084	2			N	-0-					-0-
06	8460	X	7329	-0-	-1131	-0-	7329	2			N	-0-					-0-
07	8742	X	6559	-0-	-2183	-0-	6559	2			N	-0-					-0-
08	8742	X	6597	-0-	-2145	-0-	281	1	6316	2	N	-0-					-0-
09	12472	X	12472	-0-	-0-	-0-	546	1	11926	2	N	-0-					-0-
*10	13583	X	13583	-0-	-0-	-0-	628	1	12955	2	N	-0-					-0-

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
05	992	N	618	-0-	-374	-0-	69	1	549	2	N	-0-					33
06	792	N	792	-0-	-0-	-0-	85	1	697	2	N	9					42
							10	9									
07	778	N	778	-0-	-0-	-0-	82	1	696	2	N	-0-					42
08	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					42
09	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					42
*10	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	82	1	1444	2	N	-0-					42

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
05	11160	X	10619	-0-	-541	-0-	10619	2			N	-0-					-0-
06	10800	X	9997	-0-	-803	-0-	9997	2			N	-0-					-0-
07	11005	X	10302	-0-	-703	-0-	10302	2			N	-0-					-0-
08	10726	X	9707	-0-	-1019	-0-	413	1	9294	2	N	-0-					-0-
09	10380	X	7311	-0-	-3069	-0-	320	1	6991	2	N	-0-					-0-
*10	10633	X	7330	-0-	-3303	-0-	339	1	6991	2	N	-0-					-0-

SAUNDERS RANCH UNIT WELL #: C 4H RRCID -> 248182 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 5378 PERF. 5966 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	530	1	2926	2	N	5					33
							6	9									
06	2847	X	2847	-0-	-0-	-0-	454	1	2390	2	N	3					36
							3	9									
07	4402	X	3807	-0-	-595	-0-	523	1	3269	2	N	14					50
							15	9									
08	4402	X	3048	-0-	-1354	-0-	530	1	2518	2	N	-0-					50
09	4607	X	4607	-0-	-0-	-0-	482	1	4125	2	N	-0-					50
*10	5916	X	5916	-0-	-0-	-0-	813	1	5103	2	N	-0-					50

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
05	2306	X	2306	-0-	-0-	-0-	353	1	1951	2	N	2					44
							2	9									
06	1896	X	1896	-0-	-0-	-0-	302	1	1594	2	N	-0-					44
07	2945	X	2536	-0-	-409	-0-	349	1	2180	2	N	6					50
							7	9									
08	2294	N	2032	-0-	-262	-0-	354	1	1678	2	N	-0-					50
09	1890	N	1673	-0-	-217	-0-	175	1	1498	2	N	-0-					50
10	2542	N	155	-0-	-2387	-0-	21	1	134	2	N	-0-					50

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
05	6076	X	5173	-0-	-903	-0-	581	1	4592	2	N	-0-			25
06	5880	X	4532	-0-	-1348	-0-	492	1	4040	2	N	-0-			25
07	6417	X	5536	-0-	-881	-0-	581	1	4955	2	N	-0-			25
08	6417	X	-0-	-0-	-6417	-0-					N	-0-			25
09	6210	X	-0-	-0-	-6210	-0-					N	25			50
10	5549	X	2669	-0-	-2880	-0-	143	1	2526	2	N	-0-			50

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
05	4582	X	4582	-0-	-0-	-0-	904	1	3678	2	N	-0-			-0-
06	5080	X	5080	-0-	-0-	-0-	863	1	4217	2	N	-0-			-0-
07	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	615	1	2934	2	N	-0-			-0-
08	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	663	1	3086	2	N	-0-			-0-
09	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	748	1	3166	2	N	-0-			-0-
*10	4770	X	4770	-0-	-0-	-0-	787	1	3983	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
05	5177	X	3685	-0-	-1492	-0-	727	1	2958	2	N	-0-			-0-
06	5010	X	4422	-0-	-588	-0-	751	1	3671	2	N	-0-			-0-
07	5177	X	4483	-0-	-694	-0-	777	1	3706	2	N	-0-			-0-
08	5177	X	4085	-0-	-1092	-0-	722	1	3363	2	N	-0-			-0-
09	4410	X	3525	-0-	-885	-0-	673	1	2852	2	N	-0-			-0-
*10	4718	X	4718	-0-	-0-	-0-	778	1	3940	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
05	4582	X	4582	-0-	-0-	-0-	904	1	3678	2	N	-0-			-0-
06	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	669	1	3271	2	N	-0-			-0-
07	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-	796	1	3796	2	N	-0-			-0-
08	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	732	1	3407	2	N	-0-			-0-
09	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	710	1	3008	2	N	-0-			-0-
*10	5116	X	5116	-0-	-0-	-0-	844	1	4272	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
05	1519	X	63	-0-	-1456	-0-	63	2			N	-0-			-0-
06	870	X	23	-0-	-847	-0-	23	2			N	-0-			-0-
07	372	X	21	-0-	-351	-0-	21	2			N	-0-			-0-
08	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
09	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			-0-
10	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-

BENTLEY WELL #: 1H RRCID -> 248878 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 8492 - 12812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	17174	X	14941	-0-	-2233	-0-	14941	2			N	-0-			-0-
06	15300	X	13428	-0-	-1872	-0-	13428	2			N	-0-			-0-
07	15810	X	13636	-0-	-2174	-0-	13636	2			N	-0-			-0-
08	15779	X	12473	-0-	-3306	-0-	530	1	11943	2	N	-0-			-0-
09	15270	X	9389	-0-	-5881	-0-	411	1	8978	2	N	-0-			-0-
*10	14942	X	8748	-0-	-6194	-0-	405	1	8343	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
05	3007	X	2537	-0-	-470	-0-	811	1	1726	2	N	-0-			-0-
06	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	762	1	2575	2	N	-0-			-0-
07	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	903	1	2254	2	N	-0-			-0-
08	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	922	1	2291	2	N	-0-			-0-
09	3330	X	2832	-0-	-498	-0-	881	1	1951	2	N	-0-			-0-
10	3441	X	2052	-0-	-1389	-0-	752	1	1300	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

NEWTON WELL #: 1H RRCID -> 249456 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 8789 - 13105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	9114	X	8826	-0-	-288	-0-	8826	2			N	-0-			-0-
06	8790	X	8378	-0-	-412	-0-	8378	2			N	-0-			-0-
07	8990	X	8429	-0-	-561	-0-	8429	2			N	-0-			-0-
08	8990	X	7954	-0-	-1036	-0-	338	1	7616	2	N	-0-			-0-
09	8580	X	6169	-0-	-2411	-0-	270	1	5899	2	N	-0-			-0-
10	8835	X	6286	-0-	-2549	-0-	291	1	5995	2	N	-0-			-0-

BACCUS WELL #: 1H RRCID -> 249510 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 8056 PERF. 8842 - 12390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	4542	X	4542	-0-	-0-	-0-	4542	2			N	-0-			-0-
06	4544	X	4544	-0-	-0-	-0-	4544	2			N	-0-			-0-
07	4691	X	4691	-0-	-0-	-0-	4691	2			N	-0-			-0-
08	4619	X	3911	-0-	-708	-0-	166	1	3745	2	N	-0-			-0-
09	10101	X	10101	-0-	-0-	-0-	442	1	9659	2	N	-0-			-0-
*10	9292	X	9292	-0-	-0-	-0-	430	1	8862	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
05	11251	X	11251	-0-	-0-	-0-	11251	2			N	-0-			-0-
06	10396	X	10396	-0-	-0-	-0-	10396	2			N	-0-			-0-
07	11532	X	10545	-0-	-987	-0-	10545	2			N	-0-			-0-
08	11532	X	9735	-0-	-1797	-0-	414	1	9321	2	N	-0-			-0-
09	11160	X	7448	-0-	-3712	-0-	326	1	7122	2	N	-0-			-0-
*10	11253	X	7076	-0-	-4177	-0-	327	1	6749	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
05	9982	X	9104	-0-	-878	-0-	9104	2			N	-0-			-0-
06	9450	X	8321	-0-	-1129	-0-	8321	2			N	-0-			-0-
07	9579	X	7823	-0-	-1756	-0-	7823	2			N	-0-			-0-
08	9114	X	6905	-0-	-2209	-0-	294	1	6611	2	N	-0-			-0-
09	8820	X	5514	-0-	-3306	-0-	241	1	5273	2	N	-0-			-0-
10	9114	X	5060	-0-	-4054	-0-	234	1	4826	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
05	7781	X	6987	-0-	-794	-0-	6987	2			N	-0-			-0-
06	7110	X	6204	-0-	-906	-0-	6204	2			N	-0-			-0-
07	7192	X	6156	-0-	-1036	-0-	6156	2			N	-0-			-0-
08	6975	X	5911	-0-	-1064	-0-	251	1	5660	2	N	-0-			-0-
09	6750	X	4434	-0-	-2316	-0-	194	1	4240	2	N	-0-			-0-
10	6975	X	5104	-0-	-1871	-0-	236	1	4868	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
05	10664	X	9970	-0-	-694	-0-	9970	2			N	-0-			-0-
06	10290	X	9365	-0-	-925	-0-	9365	2			N	-0-			-0-
07	10447	X	9541	-0-	-906	-0-	9541	2			N	-0-			-0-
08	10230	X	8934	-0-	-1296	-0-	380	1	8554	2	N	-0-			-0-
09	9810	X	6679	-0-	-3131	-0-	292	1	6387	2	N	-0-			-0-
10	9982	X	6719	-0-	-3263	-0-	311	1	6408	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
05	5394	X	4908	-0-	-486	-0-	4908	2			N	-0-			-0-
06	5220	X	4569	-0-	-651	-0-	4569	2			N	-0-			-0-
07	5394	X	4571	-0-	-823	-0-	4571	2			N	-0-			-0-
08	5239	X	4207	-0-	-1032	-0-	179	1	4028	2	N	-0-			-0-
09	5974	X	5974	-0-	-0-	-0-	261	1	5713	2	N	-0-			-0-
*10	4898	X	3434	-0-	-1464	-0-	159	1	3275	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
05	14415	X	12840	-0-	-1575	-0-	12840	2			N	-0-					1
06	13410	X	12263	-0-	-1147	-0-	12263	2			N	-0-					1
07	13857	X	12643	-0-	-1214	-0-	12643	2			N	-0-					1
08	13702	X	11709	-0-	-1993	-0-	498	1	11211	2	N	-0-	1	7			-0-
09	13140	X	9145	-0-	-3995	-0-	400	1	8745	2	N	-0-					-0-
*10	12834	X	8268	-0-	-4566	-0-	383	1	7885	2	N	-0-					-0-

MCQUAGGE, MARY WELL #: 2H RRCID -> 249583 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 8886 - 13885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14818	X	14778	-0-	-40	-0-	14778	2			N	-0-					-0-
06	14580	X	13932	-0-	-648	-0-	13932	2			N	-0-					-0-
07	15190	X	-0-	-0-	-15190	-0-					N	-0-					-0-
08	15190	X	14311	-0-	-879	-0-	14311	2			N	-0-					-0-
09	14700	X	13313	-0-	-1387	-0-	13313	2			N	-0-					-0-
10	14787	X	13830	-0-	-957	-0-	13830	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
05	6981	X	6981	-0-	-0-	-0-	6981	2			N	-0-					-0-
06	6460	X	6460	-0-	-0-	-0-	6460	2			N	-0-					-0-
07	6975	X	6523	-0-	-452	-0-	6523	2			N	-0-					-0-
08	6975	X	5832	-0-	-1143	-0-	248	1	5584	2	N	-0-					-0-
09	9955	X	9955	-0-	-0-	-0-	436	1	9519	2	N	-0-					-0-
*10	10895	X	10895	-0-	-0-	-0-	504	1	10391	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
05	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	3667	2			N	-0-					-0-
06	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					N	-0-					-0-
07	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					-0-
08	3658	X	3175	-0-	-483	-0-	135	1	3040	2	N	-0-					-0-
09	8185	X	8185	-0-	-0-	-0-	358	1	7827	2	N	-0-					-0-
*10	3658	X	1955	-0-	-1703	-0-	90	1	1865	2	N	-0-					-0-

BOX WELL #: 1H RRCID -> 249590 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 8448 - 12449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4898	X	5	-0-	-4893	-0-	5	2			N	-0-					-0-
06	2610	X	1699	-0-	-911	-0-	1699	2			N	-0-					-0-
07	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-					-0-
08	744	X	21	-0-	-723	-0-	1	1	20	2	N	-0-					-0-
09	1710	X	-0-	-0-	-1710	-0-					N	-0-					-0-
*10	7602	X	7602	-0-	-0-	-0-	352	1	7250	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
05	7564	X	7086	-0-	-478	-0-	7086	2			N	-0-					-0-
06	7320	X	6845	-0-	-475	-0-	6845	2			N	-0-					-0-
07	7440	X	6942	-0-	-498	-0-	6942	2			N	-0-					-0-
08	7440	X	6418	-0-	-1022	-0-	273	1	6145	2	N	-0-					-0-
09	7050	X	4856	-0-	-2194	-0-	213	1	4643	2	N	-0-					-0-
10	7099	X	4838	-0-	-2261	-0-	224	1	4614	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
05	10974	X	10549	-0-	-425	-0-	10549	2			N	-0-					-0-
06	10620	X	10048	-0-	-572	-0-	10048	2			N	-0-					-0-
07	10974	X	10345	-0-	-629	-0-	10345	2			N	-0-					-0-
08	10850	X	9419	-0-	-1431	-0-	401	1	9018	2	N	-0-					-0-
09	10440	X	6840	-0-	-3600	-0-	299	1	6541	2	N	-0-					-0-
10	10540	X	7248	-0-	-3292	-0-	335	1	6913	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
05	11656	X	11064	-0-	-592	-0-	11064	2			N	-0-					-0-
06	11280	X	10510	-0-	-770	-0-	10510	2			N	-0-					-0-
07	11470	X	10733	-0-	-737	-0-	10733	2			N	-0-					-0-
08	11346	X	9921	-0-	-1425	-0-	422	1	9499	2	N	-0-					-0-
09	10710	X	7410	-0-	-3300	-0-	324	1	7086	2	N	-0-					-0-
10	11067	X	7474	-0-	-3593	-0-	346	1	7128	2	N	-0-					-0-

JAMES, RON WELL #: 1H RRCID -> 249612 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 8550 - 12019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6944	X	6914	-0-	-30	-0-	6914	2			N	-0-					-0-
06	7170	X	5852	-0-	-1318	-0-	5852	2			N	-0-					-0-
07	7409	X	-0-	-0-	-7409	-0-					N	-0-					-0-
08	7409	X	5793	-0-	-1616	-0-	246	1	5547	2	N	-0-					-0-
09	6690	X	4004	-0-	-2686	-0-	175	1	3829	2	N	-0-					-0-
*10	6913	X	4125	-0-	-2788	-0-	191	1	3934	2	N	-0-					-0-

VINSON WELL #: A 2H RRCID -> 249687 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 7101 PERF. 7201 - 10919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9358	X	9358	-0-	-0-	-0-	9358	2			N	-0-					-0-
06	8782	X	8782	-0-	-0-	-0-	8782	2			N	-0-					-0-
07	9257	X	9257	-0-	-0-	-0-	9257	2			N	-0-					-0-
08	8897	X	8636	-0-	-261	-0-	8636	2			N	-0-					-0-
09	9651	X	9651	-0-	-0-	-0-	9651	2			N	-0-					-0-
*10	11139	X	11139	-0-	-0-	-0-	11139	2			N	-0-					-0-

COX UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249707 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 1887 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	6572	X	6318	-0-	-254	-0-	6318	2			N	-0-					-0-
06	6360	X	5640	-0-	-720	-0-	5640	2			N	-0-					-0-
07	6945	X	6945	-0-	-0-	-0-	6945	2			N	-0-					-0-
08	6937	X	6937	-0-	-0-	-0-	6937	2			N	-0-					-0-
09	6959	X	6959	-0-	-0-	-0-	6959	2			N	-0-					-0-
*10	8296	X	8296	-0-	-0-	-0-	8296	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
05	10412	X	10412	-0-	-0-	-0-	10412	2			N	-0-					-0-
06	10115	X	10115	-0-	-0-	-0-	10115	2			N	-0-					-0-
07	11545	X	11545	-0-	-0-	-0-	11545	2			N	-0-					-0-
08	10776	X	10776	-0-	-0-	-0-	10776	2			N	-0-					-0-
09	9191	X	9191	-0-	-0-	-0-	9191	2			N	-0-					-0-
*10	10336	X	10336	-0-	-0-	-0-	10336	2			N	-0-					-0-

DOUBLE DOLLOR LEASE WELL #: C 5H RRCID -> 250161 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 1217 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

COX UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250163 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 1892 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	3286	X	2822	-0-	-464	-0-	738	1	2084	2	N	-0-					-0-
06	3030	X	2312	-0-	-718	-0-	634	1	1678	2	N	-0-					-0-
07	2945	X	1929	-0-	-1016	-0-	419	1	1510	2	N	-0-					-0-
08	2945	X	2192	-0-	-753	-0-	559	1	1633	2	N	-0-					-0-
09	2850	X	1852	-0-	-998	-0-	550	1	1302	2	N	-0-					-0-
10	2821	X	2036	-0-	-785	-0-	540	1	1496	2	N	-0-					-0-

DOUBLE DOLLAR LEASE WELL #: C 4H RRCID -> 250461 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 7579 - 11606

05	7440	X	4130	-0-	-3310	-0-	4130	2			N	-0-					-0-
06	6780	X	3748	-0-	-3032	-0-	3748	2			N	-0-					-0-
07	7449	X	7449	-0-	-0-	-0-	7449	2			N	-0-					-0-
08	8113	X	8113	-0-	-0-	-0-	8113	2			N	-0-					-0-
09	5400	X	5230	-0-	-170	-0-	5230	2			N	-0-					-0-
10	7440	X	3819	-0-	-3621	-0-	3819	2			N	-0-					-0-

CORNERSTONE WELL #: 1H RRCID -> 251432 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 8748 - 11827

05	1736	N	1418	-0-	-318	-0-	371	1	1047	2	N	-0-					-0-
06	2070	N	697	-0-	-1373	-0-	191	1	506	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	3392	-0-	292	292	737	1	2655	2	N	-0-					-0-
08	2141	N	1849	-0-	-292	-0-	472	1	1377	2	N	-0-					-0-
09	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	496	1	1175	2	N	-0-					-0-
10	2945	X	2311	-0-	-634	-0-	612	1	1699	2	N	-0-					-0-

CORNERSTONE WELL #: 2H RRCID -> 251434 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8990 - 11752

05	3472	X	2231	-0-	-1241	-0-	584	1	1647	2	N	-0-					-0-
06	2880	X	2742	-0-	-138	-0-	752	1	1990	2	N	-0-					-0-
07	2976	X	2387	-0-	-589	-0-	519	1	1868	2	N	-0-					-0-
08	2469	X	2469	-0-	-0-	-0-	630	1	1839	2	N	-0-					-0-
09	2730	X	1896	-0-	-834	-0-	563	1	1333	2	N	-0-					-0-
10	2821	X	1367	-0-	-1454	-0-	362	1	1005	2	N	-0-					-0-

MCMULLIN WELL #: 1H RRCID -> 251617 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 8724 PERF. 9175 - 11143

05	4712	X	4265	-0-	-447	-0-	4265	2			N	-0-					-0-
06	4470	X	3196	-0-	-1274	-0-	3196	2			N	-0-					-0-
07	4495	X	4477	-0-	-18	-0-	4477	2			N	-0-					-0-
08	4402	X	3901	-0-	-501	-0-	166	1	3735	2	N	-0-					-0-
09	4200	X	3087	-0-	-1113	-0-	135	1	2952	2	N	-0-					-0-
*10	4464	X	2922	-0-	-1542	-0-	135	1	2787	2	N	-0-					-0-

TOMMY RAY WELL #: 1H RRCID -> 251782 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 8990 - 13670

05	13888	X	12007	-0-	-1881	-0-	12007	2			N	-0-					-0-
06	13050	X	11473	-0-	-1577	-0-	11473	2			N	-0-					-0-
07	13485	X	-0-	-0-	-13485	-0-					N	-0-					-0-
08	12896	X	11790	-0-	-1106	-0-	11790	2			N	-0-					-0-
09	12360	X	11314	-0-	-1046	-0-	11314	2			N	-0-					-0-
10	11997	X	11355	-0-	-642	-0-	11355	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
05	6789	X	6512	-0-	-277	-0-	6512	2			N	-0-					-0-
06	6570	X	6239	-0-	-331	-0-	6239	2			N	-0-					-0-
07	6727	X	6400	-0-	-327	-0-	6400	2			N	-0-					-0-
08	6727	X	5880	-0-	-847	-0-	250	1	5630	2	N	-0-					-0-
09	7232	X	7232	-0-	-0-	-0-	316	1	6916	2	N	-0-					-0-
*10	6901	X	6901	-0-	-0-	-0-	319	1	6582	2	N	-0-					-0-

BENTLEY WELL #: 2H RRCID -> 251804 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 8465 - 13700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					N	-0-					-0-
06	3390	X	-0-	-0-	-3390	-0-					N	-0-					-0-
07	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					N	-0-					-0-
08	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	4392	X	4392	-0-	-0-	-0-	203	1	4189	2	N	-0-					-0-

MCDANIEL WELL #: 1H RRCID -> 251822 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF.11153 - 13138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4911	X	4911	-0-	-0-	-0-	4911	2			N	-0-					-0-
06	4574	X	4574	-0-	-0-	-0-	4574	2			N	-0-					-0-
07	4898	X	4675	-0-	-223	-0-	4675	2			N	-0-					-0-
08	4898	X	4477	-0-	-421	-0-	190	1	4287	2	N	-0-					-0-
09	5543	X	5543	-0-	-0-	-0-	243	1	5300	2	N	-0-					-0-
*10	5344	X	5344	-0-	-0-	-0-	247	1	5097	2	N	-0-					-0-

HALL WELL #: 1D RRCID -> 251892 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 727 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TANDY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251902 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5775 PERF. 6382 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4836	X	3204	-0-	-1632	-0-	563	1	2632	2	N	8					14
							9	9									
06	4680	X	2507	-0-	-2173	-0-	464	1	2040	2	N	3					17
							3	9									
07	4154	X	2077	-0-	-2077	-0-	368	1	1700	2	N	8					25
							9	9									
08	4154	X	2906	-0-	-1248	-0-	592	1	2314	2	N	-0-					25
09	4020	X	3538	-0-	-482	-0-	592	1	2946	2	N	-0-					25
*10	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	682	1	3300	2	N	-0-					25

TANDY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251903 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 5767 PERF. 7640 - 8890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3095	N	3095	-0-	-0-	-0-	545	1	2550	2	N	-0-					39
06	3000	N	3232	-0-	232	232	599	1	2633	2	N	-0-					39
07	3100	N	3859	-0-	759	991	685	1	3168	2	N	5					44
							6	9									
08	3100	N	2641	-0-	-459	532	538	1	2103	2	N	-0-					44
09	2349	X	1817	-0-	-532	-0-	304	1	1513	2	N	-0-					44
10	2387	X	1980	-0-	-407	-0-	339	1	1641	2	N	-0-					44

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

RADKE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252093 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8775 - 11055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10974	X	9403	-0-	-1571	-0-	9403	2			N	-0-					-0-
06	10620	X	8962	-0-	-1658	-0-	8962	2			N	-0-					-0-
07	10974	X	9263	-0-	-1711	-0-	9263	2			N	-0-					-0-
08	10881	X	8100	-0-	-2781	-0-	344	1	7756	2	N	-0-					-0-
09	10020	X	9687	-0-	-333	-0-	424	1	9263	2	N	-0-					-0-
10	9393	X	9203	-0-	-190	-0-	426	1	8777	2	N	-0-					-0-

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
05	6596	X	6596	-0-	-0-	-0-	832	1	5764	2	N	-0-					-0-
06	7435	X	7435	-0-	-0-	-0-	827	1	6608	2	N	-0-					-0-
07	7143	X	7143	-0-	-0-	-0-	916	1	6227	2	N	-0-					-0-
08	5301	X	5009	-0-	-292	-0-	866	1	4143	2	N	-0-					-0-
09	5130	X	4797	-0-	-333	-0-	802	1	3995	2	N	-0-					-0-
*10	5543	X	5543	-0-	-0-	-0-	916	1	4627	2	N	-0-					-0-

LOU ELLEN WELL #: 1H RRCID -> 252229 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 8324 PERF. 8855 - 13000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8034	X	8034	-0-	-0-	-0-	8034	2			N	-0-					-0-
06	7800	X	7570	-0-	-230	-0-	7570	2			N	-0-					-0-
07	8060	X	7568	-0-	-492	-0-	7568	2			N	-0-					-0-
08	8060	X	6837	-0-	-1223	-0-	291	1	6546	2	N	-0-					-0-
09	7770	X	7473	-0-	-297	-0-	327	1	7146	2	N	-0-					-0-
*10	8029	X	7601	-0-	-428	-0-	352	1	7249	2	N	-0-					-0-

GREENHILL WELL #: 1H RRCID -> 252552 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 8223 PERF. 8458 - 12298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8835	X	8320	-0-	-515	-0-	8320	2			N	-0-					-0-
06	8340	X	7933	-0-	-407	-0-	7933	2			N	-0-					-0-
07	8618	X	5117	-0-	-3501	-0-	5117	2			N	-0-					-0-
08	8587	X	7516	-0-	-1071	-0-	320	1	7196	2	N	-0-					-0-
09	8190	X	5851	-0-	-2339	-0-	256	1	5595	2	N	-0-					-0-
*10	8308	X	5548	-0-	-2760	-0-	257	1	5291	2	N	-0-					-0-

ELLIG WELL #: 1H RRCID -> 252997 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 8538 - 12598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9269	X	8626	-0-	-643	-0-	8626	2			N	-0-					-0-
06	8880	X	8231	-0-	-649	-0-	8231	2			N	-0-					-0-
07	8990	X	8385	-0-	-605	-0-	8385	2			N	-0-					-0-
08	8897	X	7668	-0-	-1229	-0-	326	1	7342	2	N	-0-					-0-
09	8610	X	5794	-0-	-2816	-0-	254	1	5540	2	N	-0-					-0-
*10	8618	X	5811	-0-	-2807	-0-	269	1	5542	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
05	14477	X	13565	-0-	-912	-0-	13565	2			N	-0-					-0-
06	14010	X	12983	-0-	-1027	-0-	12983	2			N	-0-					-0-
07	14415	X	13357	-0-	-1058	-0-	13357	2			N	-0-					-0-
08	14415	X	12557	-0-	-1858	-0-	534	1	12023	2	N	-0-					-0-
09	13350	X	9146	-0-	-4204	-0-	400	1	8746	2	N	-0-					-0-
*10	13578	X	9280	-0-	-4298	-0-	429	1	8851	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
05	11594	X	9639	-0-	-1955	-0-	9639	2			N	-0-					-0-
06	10110	X	9155	-0-	-955	-0-	9155	2			N	-0-					-0-
07	10292	X	9319	-0-	-973	-0-	9319	2			N	-0-					-0-
08	10013	X	6877	-0-	-3136	-0-	292	1	6585	2	N	-0-					-0-
09	9690	X	6874	-0-	-2816	-0-	301	1	6573	2	N	-0-					-0-
*10	9641	X	6263	-0-	-3378	-0-	290	1	5973	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

HANEY WELL #: 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
05	11718	X	10502	-0-	-1216	-0-	10502	2			N	-0-					-0-
06	11220	X	9906	-0-	-1314	-0-	9906	2			N	-0-					-0-
07	11253	X	9946	-0-	-1307	-0-	9946	2			N	-0-					-0-
08	11098	X	9420	-0-	-1678	-0-	401	1	9019	2	N	-0-					-0-
09	10170	X	7385	-0-	-2785	-0-	323	1	7062	2	N	-0-					-0-
*10	10509	X	6517	-0-	-3992	-0-	302	1	6215	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
05	14012	X	12508	-0-	-1504	-0-	12508	2			N	-0-					-0-
06	13080	X	11642	-0-	-1438	-0-	11642	2			N	-0-					-0-
07	13423	X	11817	-0-	-1606	-0-	11817	2			N	-0-					-0-
08	12989	X	11028	-0-	-1961	-0-	469	1	10559	2	N	-0-					-0-
09	12360	X	6126	-0-	-6234	-0-	268	1	5858	2	N	-0-					-0-
*10	12493	X	7670	-0-	-4823	-0-	355	1	7315	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
05	18879	X	-0-	-0-	-18879	-0-					N	-0-					-0-
06	17310	X	-0-	-0-	-17310	-0-					N	-0-					-0-
07	14105	X	35	-0-	-14070	-0-	35	2			N	-0-					-0-
08	14105	X	28	-0-	-14077	-0-	1	1	27	2	N	-0-					-0-
09	5280	X	18	-0-	-5262	-0-	1	1	17	2	N	-0-					-0-
*10	13725	X	13725	-0-	-0-	-0-	635	1	13090	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
05	14322	X	13502	-0-	-820	-0-	13502	2			N	-0-					-0-
06	13800	X	12138	-0-	-1662	-0-	12138	2			N	-0-					-0-
07	15624	X	11097	-0-	-4527	-0-	11097	2			N	-0-					-0-
08	15624	X	8894	-0-	-6730	-0-	378	1	8516	2	N	-0-					-0-
09	15120	X	12393	-0-	-2727	-0-	542	1	11851	2	N	-0-					-0-
*10	13516	X	7071	-0-	-6445	-0-	327	1	6744	2	N	-0-					-0-

HOLDEN WELL #: 4H RRCID -> 253622 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 8967 - 12997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11625	X	11230	-0-	-395	-0-	11230	2			N	-0-					-0-
06	11250	X	10318	-0-	-932	-0-	10318	2			N	-0-					-0-
07	11625	X	10999	-0-	-626	-0-	10999	2			N	-0-					-0-
08	11284	X	9945	-0-	-1339	-0-	423	1	9522	2	N	-0-					-0-
09	10920	X	10351	-0-	-569	-0-	453	1	9898	2	N	-0-					-0-
*10	11222	X	10889	-0-	-333	-0-	504	1	10385	2	N	-0-					-0-

MEARS WELL #: 3H RRCID -> 253630 COMPL. DATE 02/24/2010 TOTAL DEPTH 8663 PERF. 9404 - 13018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13888	X	10831	-0-	-3057	-0-	10831	2			N	-0-					-0-
06	11820	X	9796	-0-	-2024	-0-	9796	2			N	-0-					-0-
07	11656	X	10531	-0-	-1125	-0-	10531	2			N	-0-					-0-
08	11253	X	9543	-0-	-1710	-0-	406	1	9137	2	N	-0-					-0-
09	10680	X	7182	-0-	-3498	-0-	314	1	6868	2	N	-0-					-0-
10	10819	X	1299	-0-	-9520	-0-	60	1	1239	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
05	5394	X	4914	-0-	-480	-0-	4914	2			N	-0-					-0-
06	4980	X	4430	-0-	-550	-0-	4430	2			N	-0-					-0-
07	4991	X	4990	-0-	-1	-0-	4990	2			N	-0-					-0-
08	5135	X	5135	-0-	-0-	-0-	5135	2			N	-0-					-0-
09	4770	X	4707	-0-	-63	-0-	4707	2			N	-0-					-0-
*10	5952	X	5952	-0-	-0-	-0-	5952	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
05	16709	X	11350	-0-	-5359	-0-	1044	1	10306	2	N	-0-					-0-
06	16170	X	13406	-0-	-2764	-0-	951	1	12455	2	N	-0-					-0-
07	16709	X	13262	-0-	-3447	-0-	1031	1	12231	2	N	-0-					-0-
08	14528	X	14528	-0-	-0-	-0-	1073	1	13455	2	N	-0-					-0-
09	13521	X	13521	-0-	-0-	-0-	1043	1	12478	2	N	-0-					-0-
10	13857	X	12773	-0-	-1084	-0-	1079	1	11694	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
05	12671	X	12671	-0-	-0-	-0-	12671	2			N	-0-					-0-
06	12284	X	12284	-0-	-0-	-0-	12284	2			N	-0-					-0-
07	12434	X	12434	-0-	-0-	-0-	12434	2			N	-0-					-0-
08	11744	X	11744	-0-	-0-	-0-	11744	2			N	-0-					-0-
09	10913	X	10913	-0-	-0-	-0-	10913	2			N	-0-					-0-
*10	11186	X	11186	-0-	-0-	-0-	11186	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
05	12928	X	12928	-0-	-0-	-0-	12928	2			N	-0-					-0-
06	13110	X	11990	-0-	-1120	-0-	11990	2			N	-0-					-0-
07	13547	X	12109	-0-	-1438	-0-	12109	2			N	-0-					-0-
08	13547	X	12080	-0-	-1467	-0-	12080	2			N	-0-					-0-
09	12960	X	11361	-0-	-1599	-0-	11361	2			N	-0-					-0-
10	12927	X	11868	-0-	-1059	-0-	11868	2			N	-0-					-0-

MEARS WELL #: 2H RRCID -> 253884 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 9404 - 13018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11284	X	10347	-0-	-937	-0-	10347	2			N	-0-					-0-
06	10470	X	9039	-0-	-1431	-0-	9039	2			N	-0-					-0-
07	10664	X	9449	-0-	-1215	-0-	9449	2			N	-0-					-0-
08	10416	X	7977	-0-	-2439	-0-	339	1	7638	2	N	-0-					-0-
09	10020	X	6715	-0-	-3305	-0-	294	1	6421	2	N	-0-					-0-
10	10354	X	6173	-0-	-4181	-0-	286	1	5887	2	N	-0-					-0-

MCMULLIN WELL #: 2H RRCID -> 253885 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 9083 - 12000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8184	X	7187	-0-	-997	-0-	7187	2			N	-0-					-0-
06	7590	X	6917	-0-	-673	-0-	6917	2			N	-0-					-0-
07	7843	X	6693	-0-	-1150	-0-	6693	2			N	-0-					-0-
08	7254	X	4072	-0-	-3182	-0-	173	1	3899	2	N	-0-					-0-
09	6960	X	4142	-0-	-2818	-0-	181	1	3961	2	N	-0-					-0-
10	7192	X	4570	-0-	-2622	-0-	211	1	4359	2	N	-0-					-0-

HANEY UNIT WELL #: 6H RRCID -> 253886 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 7902 PERF. 8248 - 11640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15965	X	14438	-0-	-1527	-0-	14438	2			N	-0-					-0-
06	14940	X	13584	-0-	-1356	-0-	13584	2			N	-0-					-0-
07	15314	X	13774	-0-	-1540	-0-	13774	2			N	-0-					-0-
08	14973	X	12525	-0-	-2448	-0-	533	1	11992	2	N	-0-					-0-
09	14100	X	9735	-0-	-4365	-0-	426	1	9309	2	N	-0-					-0-
*10	14446	X	9296	-0-	-5150	-0-	430	1	8866	2	N	-0-					-0-

HANEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253887 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8175 - 12145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14043	X	12651	-0-	-1392	-0-	12651	2			N	-0-					-0-
06	13290	X	11720	-0-	-1570	-0-	11720	2			N	-0-					-0-
07	13268	X	11906	-0-	-1362	-0-	11906	2			N	-0-					-0-
08	13206	X	11285	-0-	-1921	-0-	480	1	10805	2	N	-0-					-0-
09	12390	X	8652	-0-	-3738	-0-	379	1	8273	2	N	-0-					-0-
*10	12648	X	8219	-0-	-4429	-0-	380	1	7839	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
KIBLINGER WELL #: 5H RRCID -> 253895 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 8440 - 11842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	11005	X	10111	-0-	-894	-0-	10111	2			N	-0-			-0-
06	10170	X	9536	-0-	-634	-0-	9536	2			N	-0-			-0-
07	10509	X	9545	-0-	-964	-0-	9545	2			N	-0-			-0-
08	10509	X	9086	-0-	-1423	-0-	386	1	8700	2	N	-0-			-0-
09	10170	X	6943	-0-	-3227	-0-	304	1	6639	2	N	-0-			-0-
*10	10106	X	6625	-0-	-3481	-0-	307	1	6318	2	N	-0-			-0-

COVINGTON ACRES WEST WELL #: 1H RRCID -> 253981 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 7626 - 11207

05	3813	X	3514	-0-	-299	-0-	463	1	3051	2	N	-0-			-0-
06	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	562	1	2980	2	N	-0-			-0-
07	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	689	1	3303	2	N	-0-			-0-
08	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	572	1	3336	2	N	-0-			-0-
09	3540	X	3444	-0-	-96	-0-	597	1	2847	2	N	-0-			-0-
10	3999	X	3980	-0-	-19	-0-	679	1	3301	2	N	-0-			-0-

BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
ROSS WELL #: 1 RRCID -> 204269 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5772 - 5846

05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			132

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/30/2013 - WELL PLUGGED 1/30/13

MCDANIEL RANCH UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 230084 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 3892 PERF. 4095 - 6352

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			20
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			20
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			20
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			20
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			20
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			20

BROWDER WELL #: 1H RRCID -> 232879 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 4948 PERF. 5200 - 6869

05	2220	X	2220	-0-	-0-	-0-	2220	3			N	-0-			15
06	2055	X	2055	-0-	-0-	-0-	2055	3			N	-0-			15
07	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	3			N	-0-			15
08	2046	N	2017	-0-	-29	-0-	2017	3			N	-0-			15
09	1980	N	1778	-0-	-202	-0-	1778	3			N	-0-			15
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			15

MCDANIEL RANCH UNIT WELL #: 1 P RRCID -> 235000 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3296 - 3386

05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BORDERLINE OPERATING CORP. //CONT.// 082999
MCDANIEL RANCH REASONER UNIT 1A WELL #: 1H RRCID -> 238915 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 3923 PERF. 4900 - 7800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	3			Y	-0-					30
06	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	3			Y	-0-					30
07	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	3			Y	-0-					30
08	930	N	824	-0-	-106	-0-	660	3	164	9	Y	149	164	1			15
09	900	N	247	-0-	-653	-0-	247	3			Y	-0-					15
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

MCDANIEL RANCH FARIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239462 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 3920 PERF. 4780 - 7428

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CRAWFORD WELL #: 4H RRCID -> 248767 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 4008 PERF. 4554 - 7987

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		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

05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BOSQUE DISPOSAL SYSTEMS, LLC //CONT.// 083268
ROSE WELL #: 1 RRCID -> 239040 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 11428 PERF. 9104 - 11250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	6076	X	3885	-0-	-2191	-0-	3846	3	39	9	N	35					153
06	5880	X	2360	-0-	-3520	-0-	2360	3			N	-0-					153
07	5084	X	2838	-0-	-2246	-0-	2830	3	8	9	N	7					160
08	3875	X	2070	-0-	-1805	-0-	2070	3			N	-0-					160
09	3750	X	1877	-0-	-1873	-0-	1876	3	1	9	N	1	97	1			64
10	3875	X	1387	-0-	-2488	-0-	1387	3			N	-0-					64

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
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON SALTY SWD WELL #: 1 RRCID -> 221414 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7326 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON SALTY SWD II WELL #: 2 RRCID -> 224924 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8760 - 9590

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

SALTY'S HILL COUNTY SWD WELL #: 1 RRCID -> 232225 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 8912 - 10233

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRIDGEPORT TANK TRUCKS, L.L.C. //CONT.// 091137
JOHNSON SALTY SWD III WELL #: 3 RRCID -> 233557 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 9799 PERF. 8504 - 9756

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

05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRIGADIER OPERATING, LLC 092592
HALSELL WELL #: 1 RRCID -> 256983 COMPL. DATE 02/20/2010 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 4712 - 4740

05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWER OIL & GAS CO., INC. 097494
KEW-DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 189044 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8250 - 8930

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
10	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

05	1116	N	1000	-0-	-116	-0-	1000	2			N	-0-					251
06	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			N	-0-					251
07	1054	N	1000	-0-	-54	-0-	1000	2			N	-0-					251
08	992	N	890	-0-	-102	-0-	890	2			N	-0-					251
09	960	N	869	-0-	-91	-0-	869	2			N	-0-					251
10	992	N	873	-0-	-119	-0-	873	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

05	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	3628	2			N	-0-					69
06	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	3258	2			N	-0-					69
07	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	3319	2			N	-0-					69
08	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	3240	2			N	-0-					69
09	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	3054	2			N	-0-					69
*10	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	3136	2			N	-0-					69

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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
05	1767	N	1733	-0-	-34	-0-	1733	2			N	-0-					62
06	1680	N	1214	-0-	-466	-0-	1203	2	11	9	N	10	72	1			-0-
07	1736	N	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					-0-
08	1736	N	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					-0-
09	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	4340	X	4222	-0-	-118	-0-	4222	2			N	-0-					10
06	4200	X	4058	-0-	-142	-0-	4058	2			N	-0-					10
07	4247	X	4171	-0-	-76	-0-	4171	2			N	-0-					10
08	4247	X	4132	-0-	-115	-0-	4132	2			N	-0-					10
09	4110	X	3983	-0-	-127	-0-	3983	2			N	-0-					10
10	4216	X	3818	-0-	-398	-0-	3818	2			N	-0-					10

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
05	558	N	537	-0-	-21	-0-	537	2			N	-0-					44
06	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					44
07	558	N	538	-0-	-20	-0-	538	2			N	-0-					44
08	527	N	515	-0-	-12	-0-	515	2			N	-0-					44
09	540	N	524	-0-	-16	-0-	524	2			N	-0-					44
*10	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					44

ASKEY "C" WELL #: 1 RRCID -> 177158 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7308 - 7802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	2268	2			N	-0-					-0-
06	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	2			N	-0-					-0-
07	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	2181	2			N	-0-					-0-
08	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	2244	2			N	-0-					-0-
09	1950	N	1074	-0-	-876	-0-	1074	2			N	-0-					-0-
10	2015	N	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					-0-

STEWART-ENIS WELL #: 1 RRCID -> 177545 COMPL. DATE 05/23/2000 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 7837 - 8654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					24
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	930	N	904	-0-	-26	-0-	904	2			N	-0-					99
06	930	N	892	-0-	-38	-0-	868	2	24	9	N	22					121
07	930	N	896	-0-	-34	-0-	896	2			N	-0-					121
08	899	N	893	-0-	-6	-0-	893	2			N	-0-					121
09	900	N	862	-0-	-38	-0-	862	2			N	-0-					121
10	899	N	819	-0-	-80	-0-	819	2			N	-0-					121

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
GAGE WELL #: 2 RRCID -> 180519 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 8834 PERF. 7810 - 8700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

LANGLEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 180619 COMPL. DATE 11/05/2000 TOTAL DEPTH 8639 PERF. 7674 - 8520

05	1302	N	1288	-0-	-14	-0-	1266	2	22	9	N	20					120
06	1260	N	1233	-0-	-27	-0-	1224	2	9	9	N	8					128
07	1271	N	1240	-0-	-31	-0-	1240	2			N	-0-					128
08	1302	N	1248	-0-	-54	-0-	1235	2	13	9	N	12					140
09	1230	N	1211	-0-	-19	-0-	1200	2	11	9	N	10					150
10	1240	N	1203	-0-	-37	-0-	1203	2			N	-0-					150

BIG SKY WELL #: 1 RRCID -> 181213 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 7714 - 8500

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

SATER WELL #: 1 RRCID -> 181268 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 8657 PERF. 7620 - 8540

05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2			N	-0-					34
06	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2			N	-0-					34
07	2201	N	1395	-0-	-806	-0-	1395	2			N	-0-					34
08	1457	N	1374	-0-	-83	-0-	1374	2			N	-0-					34
09	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1510	2	44	9	N	40					74
*10	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2			N	-0-					74

RICKRICH WELL #: 2 RRCID -> 181386 COMPL. DATE 01/08/2001 TOTAL DEPTH 8614 PERF. 7650 - 8490

05	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1310	2	18	9	N	16					117
06	1230	N	222	-0-	-1008	-0-	214	2	8	9	N	7	124	1			-0-
07	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					-0-
08	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					-0-
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

HARRISON WELL #: 5 RRCID -> 182842 COMPL. DATE 04/26/2001 TOTAL DEPTH 8648 PERF. 7816 - 8568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	2			N	-0-					-0-
06	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	2			N	-0-					-0-
07	1302	N	661	-0-	-641	-0-	661	2			N	-0-					-0-
08	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					-0-
09	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					-0-
10	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-

ROSSON-HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 182882 COMPL. DATE 11/05/2000 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 7666 - 8410

05	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-					27
06	2160	X	-0-	-0-	-2160	-0-					N	-0-					27
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

ROSSON-HENDERSON WELL #: 2 RRCID -> 182883 COMPL. DATE 04/21/2001 TOTAL DEPTH 8528 PERF. 7664 - 8366

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

HARRISON WELL #: 4 RRCID -> 182901 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 7846 - 8600

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	2			N	-0-					-0-
09	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	2370	2			N	-0-					-0-
*10	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	2232	2			N	-0-					-0-

HARRISON WELL #: 3 RRCID -> 182902 COMPL. DATE 04/13/2001 TOTAL DEPTH 8616 PERF. 7672 - 8496

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
10	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

05	1860	N	1808	-0-	-52	-0-	1808	2			N	-0-					106
06	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	2			N	-0-					106
07	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	2			N	-0-					106
08	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1844	2	22	9	N	20					126
09	1800	N	1777	-0-	-23	-0-	1771	2	6	9	N	5	39	1			92
*10	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1812	2	51	9	N	46					138

BOYD "A" WELL #: 2 RRCID -> 182910 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 7832 - 8620

05	2139	X	1130	-0-	-1009	-0-	1130	2			N	-0-					-0-
06	2070	X	1535	-0-	-535	-0-	1535	2			N	-0-					-0-
07	1744	X	1744	-0-	-0-	-0-	1528	2	216	9	N	196	96	1			100
08	1423	X	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2			N	-0-					100
09	1530	X	1243	-0-	-287	-0-	1243	2			N	-0-					100
10	1736	X	1219	-0-	-517	-0-	1219	2			N	-0-					100

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

BOYD, S. J. WELL #: 1 RRCID -> 182912 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 7804 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1581	N	1208	-0-	-373	-0-	1208	2			N	-0-					81
06	1350	N	1281	-0-	-69	-0-	1225	2	56	9	N	51	92	1			40
07	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2			N	-0-					40
08	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			N	-0-					40
09	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1371	2	23	9	N	21					61
10	1426	N	1331	-0-	-95	-0-	1331	2			N	-0-					61

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

BUCKLEY WELL #: 2 RRCID -> 183290 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 7556 - 8420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183291 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 7854 - 8650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	868	N	479	-0-	-389	-0-	479	2			N	-0-					91
06	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2			N	-0-					91
07	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-					91
08	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-					91
09	1410	N	629	-0-	-781	-0-	629	2			N	-0-					91
10	899	N	653	-0-	-246	-0-	653	2			N	-0-					91

YOUNG, JEAN WELL #: 1 RRCID -> 183292 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7898 - 8700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					26
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					26
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					26
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

BANKS WELL #: 1 RRCID -> 183772 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 8454 PERF. 7604 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	2			N	-0-					55
06	1440	N	1341	-0-	-99	-0-	1341	2			N	-0-					55
07	2170	N	1365	-0-	-805	-0-	1365	2			N	-0-					55
08	1457	N	1308	-0-	-149	-0-	1308	2			N	-0-					55
09	1350	N	1292	-0-	-58	-0-	1288	2	4	9	N	4					59
*10	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2			N	-0-					59

BIG SKY WELL #: 4 RRCID -> 184187 COMPL. DATE 07/23/2001 TOTAL DEPTH 8573 PERF. 7680 - 8450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1916	2	23	9	N	21					60
06	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	2658	2	19	9	N	17					77
07	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	2501	2	13	9	N	12					89
08	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1945	2	3	9	N	3					92
09	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1897	2	32	9	N	29					121
*10	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1996	2			N	-0-					121

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
MILLER-CUFFMAN WELL #: 2 RRCID -> 184188 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 8669 PERF. 7756 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1890	X	1890	-0-	-0-	-0-	1890	2			N	-0-					111
06	1719	X	1719	-0-	-0-	-0-	1655	2	64	9	N	58	35	1			134
07	1682	X	1682	-0-	-0-	-0-	1682	2			N	-0-					134
08	1678	X	1678	-0-	-0-	-0-	1653	2	25	9	N	23	136	1			21
09	1578	X	1578	-0-	-0-	-0-	1568	2	10	9	N	9					30
*10	1564	X	1564	-0-	-0-	-0-	1562	2	2	9	N	2					32

PUGH WELL #: 1 RRCID -> 185143 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7646 - 8378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
07	3100	N	4964	-0-	1864	1864	4964	2			N	-0-					24
08	3100	N	2640	-0-	-460	1404	2640	2			N	-0-					24
09	14B2 EXT		2104	-0-	2104	3508	2098	2	6	9	N	5					29
10	14B2 EXT		1903	-0-	1903	5411	1891	2	12	9	N	11					40

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
10	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
05	547	N	547	-0-	-0-	-0-	545	2	2	9	N	2					62
06	345	N	345	-0-	-0-	-0-	344	2	1	9	N	1					63
07	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					63
08	558	N	539	-0-	-19	-0-	537	2	2	9	N	2					65
09	596	N	596	-0-	-0-	-0-	594	2	2	9	N	2					67
*10	523	N	523	-0-	-0-	-0-	522	2	1	9	N	1					68

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
05	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	2			N	-0-					24
06	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2127	2			N	-0-					24
07	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2			N	-0-					24
08	1860	N	1294	-0-	-566	-0-	1294	2			N	-0-					24
09	2130	N	1095	-0-	-1035	-0-	1095	2			N	-0-					24
10	1519	N	1051	-0-	-468	-0-	1051	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
05	2821	X	2511	-0-	-310	-0-	2397	2	114	9	N	104	192	1			29
06	2730	X	2291	-0-	-439	-0-	2274	2	17	9	N	15					44
07	2604	X	2047	-0-	-557	-0-	2044	2	3	9	N	3					47
08	2604	X	1685	-0-	-919	-0-	1553	2	132	9	N	120	33	1			134
09	2430	X	1607	-0-	-823	-0-	1564	2	43	9	N	39	147	1			26
10	2046	N	1393	-0-	-653	-0-	1378	2	15	9	N	14					40

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
BIG SKY WELL #: 3 RRCID -> 186737 COMPL. DATE 12/02/2001 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 7656 - 8420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1209	N	1201	-0-	-8	-0-	1178	2	23	9	N	21					96
06	1200	N	1155	-0-	-45	-0-	1133	2	22	9	N	20					116
07	1147	N	1136	-0-	-11	-0-	1114	2	22	9	N	20					136
08	1209	N	1104	-0-	-105	-0-	1069	2	35	9	N	32	82	1			86
09	1170	N	1124	-0-	-46	-0-	1124	2			N	-0-					86
10	1147	N	1143	-0-	-4	-0-	1143	2			N	-0-					86

BURKHALTER, EWELL WELL #: 3 RRCID -> 186738 COMPL. DATE 12/18/2001 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 7912 - 8750

05	589	N	389	-0-	-200	-0-	389	2			N	-0-					26
06	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					26
07	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					26
08	403	N	392	-0-	-11	-0-	392	2			N	-0-					26
09	630	N	467	-0-	-163	-0-	452	2	15	9	N	14					40
10	651	N	434	-0-	-217	-0-	434	2			N	-0-					40

BURKHALTER, EWELL WELL #: 4 RRCID -> 186739 COMPL. DATE 12/24/2001 TOTAL DEPTH 8863 PERF. 7898 - 8720

05	806	N	752	-0-	-54	-0-	752	2			N	-0-					107
06	750	N	733	-0-	-17	-0-	733	2			N	-0-					107
07	868	N	736	-0-	-132	-0-	736	2			N	-0-					107
08	744	N	620	-0-	-124	-0-	620	2			N	-0-					107
09	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					107
10	744	N	690	-0-	-54	-0-	690	2			N	-0-					107

WISE COUNTY POOR FARM GAS UNIT WELL #: 1B RRCID -> 187370 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7072 - 7590

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 12B RRCID -> 187371 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7320 - 7930

05	2325	X	326	-0-	-1999	-0-	326	2			N	-0-					25
06	2250	X	-0-	-0-	-2250	-0-					N	-0-					25
07	899	X	412	-0-	-487	-0-	412	2			N	-0-					25
08	1087	X	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			N	-0-					25
09	975	X	975	-0-	-0-	-0-	975	2			N	-0-					25
*10	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			N	-0-					25

MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 187384 COMPL. DATE 01/03/2002 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 7850 - 8660

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
10	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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
HARRISON WELL #: 2 RRCID -> 187818 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH 8751 PERF. 7854 - 8620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2759	N	2747	-0-	-12	-0-	2747	2			N	-0-					25
06	2789	N	2789	-0-	-0-	-0-	2789	2			N	-0-					25
07	2998	N	2998	-0-	-0-	-0-	2998	2			N	-0-					25
08	3047	N	3047	-0-	-0-	-0-	3047	2			N	-0-					25
09	2904	N	2904	-0-	-0-	-0-	2904	2			N	-0-					25
*10	2879	N	2879	-0-	-0-	-0-	2842	2	37	9	N	34					59

LEA "B" WELL #: 3 RRCID -> 187821 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 8682 PERF. 7784 - 8572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5673	X	2003	-0-	-3670	-0-	2003	2			N	-0-					23
06	5490	X	1820	-0-	-3670	-0-	1820	2			N	-0-					23
07	3472	X	1807	-0-	-1665	-0-	1766	2	41	9	N	37					60
08	2573	X	1699	-0-	-874	-0-	1699	2			N	-0-					60
09	2040	X	1595	-0-	-445	-0-	1553	2	42	9	N	38	73	1			25
10	2015	X	1603	-0-	-412	-0-	1603	2			N	-0-					25

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
05	1426	N	1132	-0-	-294	-0-	1104	2	28	9	N	25	28	1			24
06	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2			N	-0-					24
07	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2			N	-0-					24
08	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2			N	-0-					24
09	1530	N	1140	-0-	-390	-0-	1137	2	3	9	N	3					27
10	1333	N	1139	-0-	-194	-0-	1125	2	14	9	N	13					40

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	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					25
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					25
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

FORMAN WELL #: 2 RRCID -> 188135 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 8926 PERF. 8224 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

FORMAN WELL #: 3 RRCID -> 188136 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 8250 - 8840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	87	1	4	6	25
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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
05	899	N	438	-0-	-461	-0-	438	2			N	-0-					65
06	390	N	325	-0-	-65	-0-	325	2			N	-0-					65
07	341	N	251	-0-	-90	-0-	251	2			N	-0-					65
08	434	N	244	-0-	-190	-0-	244	2			N	-0-					65
09	330	N	182	-0-	-148	-0-	182	2			N	-0-					65
10	248	N	151	-0-	-97	-0-	151	2			N	-0-					65

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 3B RRCID -> 188463 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7656 - 7810

05	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-					143
06	1380	N	834	-0-	-546	-0-	834	2			N	-0-					143
07	1023	N	832	-0-	-191	-0-	832	2			N	-0-					143
08	899	N	811	-0-	-88	-0-	811	2			N	-0-					143
09	840	N	814	-0-	-26	-0-	814	2			N	-0-					143
*10	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-					143

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 4B RRCID -> 188464 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 8132 PERF. 7360 - 7796

05	1395	N	1071	-0-	-324	-0-	1071	2			N	-0-					27
06	1260	N	1177	-0-	-83	-0-	1177	2			N	-0-					27
07	1240	N	1147	-0-	-93	-0-	1147	2			N	-0-					27
08	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			N	-0-					27
09	1170	N	1051	-0-	-119	-0-	1051	2			N	-0-					27
10	1147	N	943	-0-	-204	-0-	943	2			N	-0-					27

BICKLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 189337 COMPL. DATE 05/08/2002 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 7654 - 8480

05	775	N	761	-0-	-14	-0-	761	2			N	-0-					82
06	771	N	771	-0-	-0-	-0-	749	2	22	9	N	20					102
07	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-					102
08	775	N	774	-0-	-1	-0-	753	2	21	9	N	19					121
09	780	N	722	-0-	-58	-0-	722	2			N	-0-					121
10	775	N	747	-0-	-28	-0-	747	2			N	-0-					121

OMNI-FRAZIER WELL #: 1 RRCID -> 189339 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 8792 PERF. 7794 - 8672

05	992	N	968	-0-	-24	-0-	968	2			N	-0-					91
06	960	N	954	-0-	-6	-0-	954	2			N	-0-					91
07	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-					91
08	961	N	934	-0-	-27	-0-	934	2			N	-0-					91
09	960	N	887	-0-	-73	-0-	887	2			N	-0-					91
*10	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-					91

DOWNE "A" WELL #: 2 RRCID -> 189340 COMPL. DATE 03/05/2002 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7872 - 8628

05	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					101
06	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	2663	2	8	9	N	7	84	1			24
07	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2			N	-0-					24
08	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			N	-0-					24
09	1740	N	1022	-0-	-718	-0-	1004	2	18	9	N	16					40
10	1519	N	939	-0-	-580	-0-	939	2			N	-0-					40

HENDERSON-TINDLE WELL #: 1 RRCID -> 189345 COMPL. DATE 03/13/2002 TOTAL DEPTH 8738 PERF. 7858 - 8620

05	1488	N	717	-0-	-771	-0-	717	2			N	-0-					122
06	1350	N	783	-0-	-567	-0-	783	2			N	-0-					122
07	1209	N	683	-0-	-526	-0-	683	2			N	-0-					122
08	713	N	636	-0-	-77	-0-	636	2			N	-0-					122
09	780	N	695	-0-	-85	-0-	695	2			N	-0-					122
*10	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					122

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
ORIN FORTENBERRY GAS UNIT WELL #: 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
05	146	N	146	-0-	-0-	-0-	3	1	143	2	N	-0-					60
06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	2	1	120	2	N	-0-					60
07	133	N	133	-0-	-0-	-0-	2	1	131	2	N	-0-					60
08	155	N	138	-0-	-17	-0-	3	1	135	2	N	-0-					60
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					60
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	51	84	1			27

MCCURDY WELL #: 3 RRCID -> 190514 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 7978 PERF. 7279 - 7845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	6997	-0-	3897	3897	6966	2	31	9	N	28	1	8			121
06	3000	N	8464	-0-	5464	9361	8464	2			N	-0-					121
07	3100	N	8197	-0-	5097	14458	8194	2	3	9	N	3					124
08	23110	X	8652	-0-	-14458	-0-	8652	2			N	-0-					124
09	6033	X	6033	-0-	-0-	-0-	6033	2			N	-0-					124
*10	7232	X	7232	-0-	-0-	-0-	7232	2			N	-0-					124

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
05	1612	N	1312	-0-	-300	-0-	1312	2			N	-0-					27
06	1440	N	1224	-0-	-216	-0-	1224	2			N	-0-					27
07	1364	N	1205	-0-	-159	-0-	1205	2			N	-0-					27
08	1302	N	1174	-0-	-128	-0-	1174	2			N	-0-					27
09	1230	N	1108	-0-	-122	-0-	1108	2			N	-0-					27
10	1209	N	1174	-0-	-35	-0-	1174	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	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
05	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	2			N	-0-					88
06	2100	N	2083	-0-	-17	-0-	2083	2			N	-0-					88
07	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2130	2	6	9	N	5					93
08	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	2189	2	22	9	N	20					113
09	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	2107	2	51	9	N	46	132	1			27
*10	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2147	2	3	9	N	3					30

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
08	223	X	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					106
09	243	X	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					106
*10	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			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
05	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			N	-0-					111
06	1950	N	1178	-0-	-772	-0-	1178	2			N	-0-					111
07	1426	N	1416	-0-	-10	-0-	1416	2			N	-0-					111
08	1271	N	1225	-0-	-46	-0-	1225	2			N	-0-					111
09	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			N	-0-					111
10	1426	N	1215	-0-	-211	-0-	1215	2			N	-0-					111

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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
05	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1093	2	23	9	N	21					81
06	1050	N	1021	-0-	-29	-0-	1021	2			N	-0-					81
07	1054	N	1006	-0-	-48	-0-	1006	2			N	-0-					81
08	1116	N	1055	-0-	-61	-0-	1055	2			N	-0-					81
09	1020	N	1013	-0-	-7	-0-	1013	2			N	-0-					81
*10	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			N	-0-					81

HUGHSTON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 191910 COMPL. DATE 11/06/2002 TOTAL DEPTH 8657 PERF. 7840 - 8550

05	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	2518	2			N	-0-					124
06	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2131	2			N	-0-					124
07	2635	N	2211	-0-	-424	-0-	2211	2			N	-0-					124
08	2511	N	2116	-0-	-395	-0-	2116	2			N	-0-					124
09	2130	N	2074	-0-	-56	-0-	2074	2			N	-0-					124
10	2201	N	2135	-0-	-66	-0-	2135	2			N	-0-					124

ANDERSON "B" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 191912 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 7848 - 8580

05	837	N	824	-0-	-13	-0-	824	2			N	-0-					59
06	750	N	721	-0-	-29	-0-	721	2			N	-0-					59
07	806	N	794	-0-	-12	-0-	794	2			N	-0-					59
08	837	N	768	-0-	-69	-0-	768	2			N	-0-					59
09	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-					59
10	806	N	748	-0-	-58	-0-	748	2			N	-0-					59

MCKISSICK UNIT WELL #: 1B RRCID -> 192058 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 7070 - 7350

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	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

05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/16/2013 - PLUGGED 05-16-2013

HUGHSTON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 192249 COMPL. DATE 11/11/2002 TOTAL DEPTH 8586 PERF. 7820 - 8088

05	2294	N	1604	-0-	-690	-0-	1604	2			N	-0-					30
06	1980	N	1103	-0-	-877	-0-	1103	2			N	-0-					30
07	1860	N	1133	-0-	-727	-0-	1133	2			N	-0-					30
08	1612	N	1116	-0-	-496	-0-	1116	2			N	-0-					30
09	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2			N	-0-					30
*10	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	2638	2			N	-0-					30

HUGHSTON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 192250 COMPL. DATE 12/14/2002 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 7937 - 8584

05	2294	N	1884	-0-	-410	-0-	1884	2			N	-0-					44
06	2220	N	1216	-0-	-1004	-0-	1209	2	7	9	N	6					50
07	2480	N	24	-0-	-2456	-0-	24	2			N	-0-	50	1			-0-
08	1891	N	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-					-0-
09	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

ANDERSON "B" UNIT WELL #: 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
05	1116	N	1062	-0-	-54	-0-	1062	2			N	-0-					27
06	1050	N	988	-0-	-62	-0-	988	2			N	-0-					27
07	1054	N	1017	-0-	-37	-0-	1017	2			N	-0-					27
08	1054	N	1019	-0-	-35	-0-	1019	2			N	-0-					27
09	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2			N	-0-					27
*10	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	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
05	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					90
06	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-					90
07	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			N	-0-					90
08	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-					90
09	870	N	792	-0-	-78	-0-	792	2			N	-0-					90
10	1302	N	767	-0-	-535	-0-	767	2			N	-0-					90

DOWNE "A" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 192255 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 8773 PERF. 7895 - 8330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	293					N	-0-					26
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	293					N	-0-					26
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	293					N	-0-					26
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	293					N	-0-					26
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	293					N	-0-					26
10	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
05	1023	N	902	-0-	-121	-0-	902	2			N	-0-					62
06	930	N	878	-0-	-52	-0-	878	2			N	-0-					62
07	930	N	875	-0-	-55	-0-	875	2			N	-0-					62
08	899	N	875	-0-	-24	-0-	875	2			N	-0-					62
09	898	N	898	-0-	-0-	-0-	832	2	66	9	N	60					122
10	868	N	853	-0-	-15	-0-	853	2			N	-0-					122

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
05	1612	N	1315	-0-	-297	-0-	1315	2			N	-0-					27
06	1500	N	1276	-0-	-224	-0-	1276	2			N	-0-					27
07	1395	N	1321	-0-	-74	-0-	1307	2	14	9	N	13					40
08	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			N	-0-					40
09	1290	N	1289	-0-	-1	-0-	1245	2	44	9	N	40					80
*10	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	2			N	-0-					80

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
05	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2			N	-0-					35
06	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2			N	-0-					35
07	1612	N	1598	-0-	-14	-0-	1598	2			N	-0-					35
08	1643	N	1550	-0-	-93	-0-	1550	2			N	-0-					35
09	1620	N	1363	-0-	-257	-0-	1363	2			N	-0-					35
10	1612	N	1396	-0-	-216	-0-	1396	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
05	1426	N	1425	-0-	-1	-0-	1425	2			N	-0-					27
06	1410	N	1380	-0-	-30	-0-	1380	2			N	-0-					27
07	1395	N	1380	-0-	-15	-0-	1380	2			N	-0-					27
08	1426	N	1385	-0-	-41	-0-	1385	2			N	-0-					27
09	1380	N	1325	-0-	-55	-0-	1325	2			N	-0-					27
10	1395	N	1376	-0-	-19	-0-	1376	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					25
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

HUGHSTON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 193364 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 7792 - 8520

05	1085	N	1018	-0-	-67	-0-	1018	2			N	-0-					52
06	1020	N	995	-0-	-25	-0-	978	2	17	9	N	15					67
07	1240	N	678	-0-	-562	-0-	678	2			N	-0-	67	1			-0-
08	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
09	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					-0-
10	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-

KRUM JOINT VENTURE WELL #: 1 RRCID -> 193678 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 8921 PERF. 7906 - 8740

05	651	N	386	-0-	-265	-0-	333	2	53	9	N	48					80
06	660	N	493	-0-	-167	-0-	493	2			N	-0-					80
07	651	N	467	-0-	-184	-0-	467	2			N	-0-					80
08	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					80
09	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					80
10	465	N	334	-0-	-131	-0-	334	2			N	-0-					80

MILLER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193680 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 801 - 8370

05	961	N	873	-0-	-88	-0-	873	2			N	-0-					122
06	900	N	884	-0-	-16	-0-	862	2	22	9	N	20					142
07	894	N	894	-0-	-0-	-0-	852	2	42	9	N	38	47	1			133
08	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-					133
09	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-					133
10	899	N	877	-0-	-22	-0-	860	2	17	9	N	15	121	1			27

TINDLE "B" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 193681 COMPL. DATE 01/02/2003 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7870 - 8060

05	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2			N	-0-					33
06	1350	N	1328	-0-	-22	-0-	1328	2			N	-0-					33
07	1333	N	903	-0-	-430	-0-	903	2			N	-0-					33
08	1395	N	1155	-0-	-240	-0-	1155	2			N	-0-					33
09	1320	N	1252	-0-	-68	-0-	1231	2	21	9	N	19					52
*10	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2			N	-0-					52

WOMACK, J. E. "B" GAS UNIT WELL #: 2B RRCID -> 193686 COMPL. DATE 01/19/2003 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 7028 - 7435

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	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

05	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2099	2	1	9	N	1					28
06	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	2027	2	2	9	N	2					30
07	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2109	2	3	9	N	3					33
08	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	2148	2	15	9	N	14					47
09	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2072	2	14	9	N	13					60
*10	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	2008	2	11	9	N	10					70

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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
05	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					140
06	210	N	190	-0-	-20	-0-	190	2			N	-0-					140
07	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	2			N	-0-					140
08	310	N	196	-0-	-114	-0-	196	2			N	-0-					140
09	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					140
*10	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					140

LOCHHEAD, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 193744 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7650 - 8430

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

SHIFFLETT FAMILY "A" WELL #: 1 RRCID -> 193747 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 8854 PERF. 7649 - 8650

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

BUCKLEY "C" WELL #: 4 RRCID -> 193748 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 8892 PERF. 8058 - 8680

05	1550	N	1506	-0-	-44	-0-	1450	2	56	9	N	51	53	1			25
06	1500	N	1381	-0-	-119	-0-	1381	2			N	-0-					25
07	1488	N	1354	-0-	-134	-0-	1354	2			N	-0-					25
08	1519	N	1330	-0-	-189	-0-	1330	2			N	-0-					25
09	1380	N	1276	-0-	-104	-0-	1263	2	13	9	N	12					37
10	1364	N	1208	-0-	-156	-0-	1197	2	11	9	N	10					47

HUGHSTON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193750 COMPL. DATE 02/04/2003 TOTAL DEPTH 8633 PERF. 7798 - 8500

05	1550	N	1508	-0-	-42	-0-	1508	2			N	-0-					91
06	1500	N	1459	-0-	-41	-0-	1459	2			N	-0-					91
07	1519	N	932	-0-	-587	-0-	921	2	11	9	N	10	82	1			19
08	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					19
09	1470	N	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-					19
10	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					19

ANDERSON "B" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193753 COMPL. DATE 01/14/2003 TOTAL DEPTH 8703 PERF. 7801 - 8600

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	1054	N	1002	-0-	-52	-0-	948	2	54	9	N	49	51	1			24
06	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					24
07	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					24
08	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					24
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
10	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
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	37	74	1			23
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

C. W. "B" WELL #: 1 RRCID -> 193992 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 8118 PERF. 7354 - 7955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155

YOUNG, JEAN WELL #: 2 RRCID -> 193996 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 8803 PERF. 7934 - 8712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					87
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

MILLER, JANA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193997 COMPL. DATE 03/02/2003 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 7860 - 8496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	961	N	784	-0-	-177	-0-	3	1	781	2	N	-0-					27
06	960	N	859	-0-	-101	-0-	3	1	856	2	N	-0-					27
07	899	N	724	-0-	-175	-0-	3	1	721	2	N	-0-					27
08	775	N	716	-0-	-59	-0-	3	1	713	2	N	-0-					27
09	870	N	614	-0-	-256	-0-	3	1	611	2	N	-0-					27
10	713	N	653	-0-	-60	-0-	3	1	650	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

C. W. "A" WELL #: 5 RRCID -> 193999 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 7270 - 7900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1798	N	1562	-0-	-236	-0-	1562	2			N	-0-					140
06	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	2			N	-0-					140
07	1674	N	1665	-0-	-9	-0-	1665	2			N	-0-					140
08	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2			N	-0-					140
09	1680	N	1603	-0-	-77	-0-	1603	2			N	-0-					140
10	1674	N	1633	-0-	-41	-0-	1633	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
05	372	N	320	-0-	-52	-0-	320	2			N	-0-					132
06	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					132
07	310	N	269	-0-	-41	-0-	269	2			N	-0-					132
08	310	N	287	-0-	-23	-0-	287	2			N	-0-					132
09	300	N	274	-0-	-26	-0-	274	2			N	-0-					132
10	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	2			N	-0-					132

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	1209	N	1055	-0-	-154	-0-	1055	2			N	-0-					83
06	1140	N	824	-0-	-316	-0-	818	2	6	9	N	5					88
07	1116	N	1108	-0-	-8	-0-	1108	2			N	-0-					88
08	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1087	2	13	9	N	12					100
09	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			N	-0-					100
10	1116	N	1107	-0-	-9	-0-	1098	2	9	9	N	8					108

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
05	5239	X	4361	-0-	-878	-0-	4303	2	58	9	N	53	100	1			24
06	5070	X	4423	-0-	-647	-0-	4423	2			N	-0-					24
07	5475	X	5475	-0-	-0-	-0-	5446	2	29	9	N	26					50
08	5257	X	5257	-0-	-0-	-0-	5257	2			N	-0-					50
09	5256	X	5256	-0-	-0-	-0-	5245	2	11	9	N	10					60
10	5239	X	5104	-0-	-135	-0-	5089	2	15	9	N	14					74

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
05	1178	N	1057	-0-	-121	-0-	1057	2			N	-0-					-0-
06	1170	N	1023	-0-	-147	-0-	997	2	26	9	N	24					24
07	1209	N	610	-0-	-599	-0-	610	2			N	-0-	24	1			-0-
08	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-
09	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					-0-
10	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-

EVERS "B" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 194322 COMPL. DATE 03/18/2003 TOTAL DEPTH 8662 PERF. 7886 - 8146

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

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCLENDON WELL #: 2 RRCID -> 194324 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 8919 PERF. 7820 - 8756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	718	-0-	-57	-0-	718	2			N	-0-					88
06	720	N	694	-0-	-26	-0-	694	2			N	-0-					88
07	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-					88
08	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					88
09	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					88
10	775	N	713	-0-	-62	-0-	713	2			N	-0-					88

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
MCCLENDON FARMS "A" WELL #: 1 RRCID -> 194325 COMPL. DATE 02/05/2005 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 7722 - 8664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1054	N	1026	-0-	-28	-0-	1026	2			N	-0-					27
06	1080	N	883	-0-	-197	-0-	883	2			N	-0-					27
07	1116	N	956	-0-	-160	-0-	956	2			N	-0-					27
08	1023	N	914	-0-	-109	-0-	914	2			N	-0-					27
09	870	N	110	-0-	-760	-0-	110	2			N	-0-					27
10	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					27

OMNI-FRAZIER WELL #: 3 RRCID -> 194326 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7780 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1364	N	1230	-0-	-134	-0-	1230	2			N	-0-					109
06	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	2			N	-0-					109
07	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1563	2	172	9	N	156	186	1			79
08	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	2			N	-0-					79
09	1560	N	1442	-0-	-118	-0-	1442	2			N	-0-					79
10	1736	N	1486	-0-	-250	-0-	1486	2			N	-0-					79

OMNI-FRAZIER WELL #: 4 RRCID -> 194327 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 7790 - 8490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1240	N	1183	-0-	-57	-0-	1183	2			N	-0-					25
06	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2			N	-0-					25
07	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			N	-0-					25
08	1178	N	1047	-0-	-131	-0-	1047	2			N	-0-					25
09	1410	N	918	-0-	-492	-0-	918	2			N	-0-					25
*10	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			N	-0-					25

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 11B RRCID -> 194328 COMPL. DATE 03/23/2003 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 7396 - 7980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1705	N	1234	-0-	-471	-0-	1234	2			N	-0-					109
06	1770	N	1645	-0-	-125	-0-	1645	2			N	-0-					109
07	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2			N	-0-					109
08	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1802	2	11	9	N	10	94	1			25
09	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	2			N	-0-					25
*10	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	2			N	-0-					25

BANKS "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194329 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7538 - 8258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2139	N	2106	-0-	-33	-0-	2103	2	3	9	N	3					30
06	2010	N	1942	-0-	-68	-0-	1931	2	11	9	N	10					40
07	2077	N	2058	-0-	-19	-0-	2058	2			N	-0-					40
08	2108	N	2061	-0-	-47	-0-	2039	2	22	9	N	20					60
09	1950	N	1246	-0-	-704	-0-	1246	2			N	-0-					60
*10	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	2604	2	11	9	N	10					70

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
05	1457	N	1394	-0-	-63	-0-	1394	2			N	-0-					75
06	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2			N	-0-					75
07	1364	N	1359	-0-	-5	-0-	1359	2			N	-0-					75
08	1395	N	1360	-0-	-35	-0-	1360	2			N	-0-					75
09	1380	N	1282	-0-	-98	-0-	1282	2			N	-0-					75
*10	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	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
05	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1729	2	6	9	N	5					35
06	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1661	2	9	9	N	8					43
07	960	N	960	-0-	-0-	-0-	904	2	56	9	N	51	73	1			21
08	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					21
09	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					21
10	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					21

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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
05	527	N	462	-0-	-65	-0-	462	2			N	-0-					27
06	510	N	437	-0-	-73	-0-	437	2			N	-0-					27
07	527	N	424	-0-	-103	-0-	424	2			N	-0-					27
08	465	N	406	-0-	-59	-0-	406	2			N	-0-					27
09	450	N	398	-0-	-52	-0-	391	2	7	9	N	6					33
10	434	N	383	-0-	-51	-0-	383	2			N	-0-					33

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
05	124	N	34	-0-	-90	-0-	34	2			N	-0-					84
06	120	N	51	-0-	-69	-0-	51	2			N	-0-					84
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					84
08	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					84
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					84
*10	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	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
05	682	N	633	-0-	-49	-0-	633	2			N	-0-					28
06	660	N	598	-0-	-62	-0-	596	2	2	9	N	2					30
07	713	N	622	-0-	-91	-0-	620	2	2	9	N	2					32
08	620	N	610	-0-	-10	-0-	610	2			N	-0-					32
09	600	N	568	-0-	-32	-0-	567	2	1	9	N	1					33
10	620	N	547	-0-	-73	-0-	547	2			N	-0-					33

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
05	1364	N	991	-0-	-373	-0-	991	2			N	-0-					25
06	1290	N	778	-0-	-512	-0-	778	2			N	-0-					25
07	1116	N	652	-0-	-464	-0-	652	2			N	-0-					25
08	992	N	680	-0-	-312	-0-	680	2			N	-0-					25
09	780	N	522	-0-	-258	-0-	522	2			N	-0-					25
10	651	N	636	-0-	-15	-0-	636	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
05	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			N	-0-					92
06	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1441	2	53	9	N	48					140
07	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1442	2	54	9	N	49	169	1			20
08	1488	N	1432	-0-	-56	-0-	1429	2	3	9	N	3					23
09	1500	N	1380	-0-	-120	-0-	1374	2	6	9	N	5					28
10	1488	N	1431	-0-	-57	-0-	1427	2	4	9	N	4					32

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
05	155	N	14	-0-	-141	-0-	14	2			N	-0-					32
06	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					32
07	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					32
08	362	N	362	-0-	-0-	-0-	360	2	2	9	N	2					34
09	352	N	352	-0-	-0-	-0-	345	2	7	9	N	6					40
10	341	N	292	-0-	-49	-0-	292	2			N	-0-					40

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 5B RRCID -> 194693 COMPL. DATE 04/12/2003 TOTAL DEPTH 8149 PERF. 7380 - 7996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1953	N	1713	-0-	-240	-0-	1713	2			N	-0-					79
06	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	2479	2			N	-0-					79
07	1953	N	1806	-0-	-147	-0-	1806	2			N	-0-					79
08	1705	N	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					79
09	2490	N	-0-	-0-	-2490	-0-					N	-0-					79
10	1798	N	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					79

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

CADDELL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 194697 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 8681 PERF. 7860 - 8230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			N	-0-					124
06	1500	N	1361	-0-	-139	-0-	1330	2	31	9	N	28	126	1			26
07	1333	N	1331	-0-	-2	-0-	1330	2	1	9	N	1					27
08	1395	N	1325	-0-	-70	-0-	1318	2	7	9	N	6					33
09	1350	N	1265	-0-	-85	-0-	1254	2	11	9	N	10					43
10	1333	N	1279	-0-	-54	-0-	1275	2	4	9	N	4					47

BUCKNER BAPTIST WELL #: 1 RRCID -> 194702 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 8972 PERF. 7930 - 8760

05	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					25
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					25
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					25
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

BANKS "A" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194714 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8205 - 7490

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	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

05	961	N	751	-0-	-210	-0-	749	2	2	9	N	2					101
06	870	N	680	-0-	-190	-0-	674	2	6	9	N	5					106
07	806	N	746	-0-	-60	-0-	746	2			N	-0-					106
08	776	N	776	-0-	-0-	-0-	754	2	22	9	N	20					126
09	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					126
10	744	N	480	-0-	-264	-0-	480	2			N	-0-					126

MCCLENDON FARMS "B" WELL #: 1 RRCID -> 194727 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 8862 PERF. 7894 - 8240

05	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					27
06	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					27
07	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					27
08	310	N	272	-0-	-38	-0-	272	2			N	-0-					27
09	300	N	252	-0-	-48	-0-	252	2			N	-0-					27
*10	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					27

HUGHSTON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 194730 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 7870 - 8530

05	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			N	-0-					76
06	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			N	-0-					76
07	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			N	-0-					76
08	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			N	-0-					76
09	1200	N	1064	-0-	-136	-0-	1064	2			N	-0-					76
10	1271	N	1005	-0-	-266	-0-	1005	2			N	-0-					76

BOYD "A" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194734 COMPL. DATE 03/22/2003 TOTAL DEPTH 8765 PERF. 7854 - 8315

05	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-					28
06	720	N	553	-0-	-167	-0-	553	2			N	-0-					28
07	682	N	665	-0-	-17	-0-	665	2			N	-0-					28
08	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-					28
09	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-					28
*10	925	N	925	-0-	-0-	-0-	915	2	10	9	N	9					37

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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
05	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			N	-0-					47
06	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			N	-0-					47
07	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			N	-0-					47
08	1085	N	1070	-0-	-15	-0-	1070	2			N	-0-					47
09	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1132	2	14	9	N	13					60
*10	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			N	-0-					60

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
05	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			N	-0-					81
06	1020	N	996	-0-	-24	-0-	996	2			N	-0-					81
07	1054	N	998	-0-	-56	-0-	998	2			N	-0-					81
08	1054	N	988	-0-	-66	-0-	988	2			N	-0-					81
09	990	N	927	-0-	-63	-0-	927	2			N	-0-					81
10	992	N	976	-0-	-16	-0-	976	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
05	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-					44
06	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-					44
07	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-					44
08	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1112	2	1	9	N	1					45
09	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1026	2	2	9	N	2					47
*10	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			N	-0-					47

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
05	1116	N	1043	-0-	-73	-0-	1043	2			N	-0-					27
06	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			N	-0-					27
07	1085	N	1060	-0-	-25	-0-	1060	2			N	-0-					27
08	1054	N	1039	-0-	-15	-0-	1039	2			N	-0-					27
09	1050	N	992	-0-	-58	-0-	992	2			N	-0-					27
*10	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1047	2	19	9	N	17					44

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
05	651	N	608	-0-	-43	-0-	608	2			N	-0-					40
06	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					40
07	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					40
08	620	N	603	-0-	-17	-0-	603	2			N	-0-					40
09	660	N	634	-0-	-26	-0-	634	2			N	-0-					40
10	713	N	641	-0-	-72	-0-	641	2			N	-0-					40

BANKS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195299 COMPL. DATE 05/31/2003 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 7620 - 8270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5115	X	3259	-0-	-1856	-0-	3223	2	36	9	N	33					147
06	4950	X	2688	-0-	-2262	-0-	2653	2	35	9	N	32	153	1			26
07	4774	X	2545	-0-	-2229	-0-	2541	2	4	9	N	4					30
08	4061	X	2166	-0-	-1895	-0-	2166	2			N	-0-					30
09	3300	X	1175	-0-	-2125	-0-	1175	2			N	-0-					30
10	3255	X	2720	-0-	-535	-0-	2720	2			N	-0-					30

BUREL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195300 COMPL. DATE 05/29/2003 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7806 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	651	N	592	-0-	-59	-0-	592	2			N	-0-					22
06	630	N	557	-0-	-73	-0-	557	2			N	-0-					22
07	651	N	546	-0-	-105	-0-	546	2			N	-0-					22
08	589	N	524	-0-	-65	-0-	524	2			N	-0-					22
09	570	N	474	-0-	-96	-0-	474	2			N	-0-					22
10	558	N	489	-0-	-69	-0-	489	2			N	-0-					22

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 #: 1 RRCID -> 195309 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 8678 PERF. 7880 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	2			N	-0-					54
06	1710	N	1682	-0-	-28	-0-	1682	2			N	-0-					54
07	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	2			N	-0-					54
08	1798	N	1689	-0-	-109	-0-	1689	2			N	-0-					54
09	1680	N	1658	-0-	-22	-0-	1658	2			N	-0-					54
10	1736	N	1723	-0-	-13	-0-	1723	2			N	-0-					54

LANGLEY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 195310 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7800 - 8560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1291	2	22	9	N	20					130
06	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1251	2	64	9	N	58	170	1			18
07	1302	N	1261	-0-	-41	-0-	1261	2			N	-0-					18
08	1302	N	1224	-0-	-78	-0-	1224	2			N	-0-					18
09	1320	N	1154	-0-	-166	-0-	1154	2			N	-0-					18
10	1271	N	1220	-0-	-51	-0-	1220	2			N	-0-					18

LEA "B" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 195311 COMPL. DATE 05/17/2003 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 8530 - 7780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1209	N	1184	-0-	-25	-0-	1184	2			N	-0-					34
06	1110	N	1101	-0-	-9	-0-	1101	2			N	-0-					34
07	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1133	2	29	9	N	26					60
08	1178	N	1117	-0-	-61	-0-	1117	2			N	-0-					60
09	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1079	2	88	9	N	80	116	1			24
10	1147	N	1115	-0-	-32	-0-	1115	2			N	-0-					24

LEA "B" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 195312 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 8518 - 7752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			N	-0-					79
06	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			N	-0-					79
07	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			N	-0-					79
08	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			N	-0-					79
09	1290	N	1256	-0-	-34	-0-	1256	2			N	-0-					79
10	1302	N	1273	-0-	-29	-0-	1273	2			N	-0-					79

HUEY, SALLY WELL #: 3 RRCID -> 195454 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 8530 - 7806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1085	N	1012	-0-	-73	-0-	1012	2			N	-0-					27
06	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			N	-0-					27
07	1054	N	1018	-0-	-36	-0-	1018	2			N	-0-					27
08	1023	N	1011	-0-	-12	-0-	1011	2			N	-0-					27
09	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	991	2	44	9	N	40	40	1			27
10	1023	N	1015	-0-	-8	-0-	1015	2			N	-0-					27

EARLES, J. C. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 195647 COMPL. DATE 06/07/2003 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7910 - 8564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					22
06	300	N	292	-0-	-8	-0-	292	2			N	-0-					22
07	310	N	288	-0-	-22	-0-	288	2			N	-0-					22
08	310	N	279	-0-	-31	-0-	279	2			N	-0-					22
09	300	N	274	-0-	-26	-0-	274	2			N	-0-					22
*10	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	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
05	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-					32
06	870	N	792	-0-	-78	-0-	792	2			N	-0-					32
07	837	N	786	-0-	-51	-0-	786	2			N	-0-					32
08	837	N	770	-0-	-67	-0-	770	2			N	-0-					32
09	780	N	728	-0-	-52	-0-	728	2			N	-0-					32
10	775	N	548	-0-	-227	-0-	548	2			N	-0-					32

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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-					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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

BANKS "A" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 195653 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 8374 PERF. 7520 - 8226

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
08	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-					64
09	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			N	-0-					64
*10	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2			N	-0-					64

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 8B RRCID -> 195654 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7504 - 8040

05	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			N	-0-					169
06	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			N	-0-					169
07	1426	N	1246	-0-	-180	-0-	1246	2			N	-0-					169
08	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			N	-0-					169
09	1230	N	1156	-0-	-74	-0-	1156	2			N	-0-					169
10	1240	N	1152	-0-	-88	-0-	1152	2			N	-0-					169

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 7B RRCID -> 195659 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 8226 PERF. 8044 - 7450

05	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	2174	2			N	-0-					52
06	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	2283	2			N	-0-					52
07	1860	N	1727	-0-	-133	-0-	1727	2			N	-0-					52
08	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	2230	2			N	-0-					52
09	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	2217	2			N	-0-					52
*10	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2180	2			N	-0-					52

SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 6 RRCID -> 195660 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 8818 PERF. 7905 - 8610

05	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					39
06	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					39
07	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					39
08	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					39
09	690	N	634	-0-	-56	-0-	634	2			N	-0-					39
10	682	N	478	-0-	-204	-0-	478	2			N	-0-					39

SURRELL-BOYD WELL #: 1 RRCID -> 195661 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7780 - 8424

05	1333	N	858	-0-	-475	-0-	858	2			N	-0-					27
06	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2			N	-0-					27
07	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			N	-0-					27
08	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2			N	-0-					27
09	1470	N	1271	-0-	-199	-0-	1271	2			N	-0-					27
10	1333	N	1250	-0-	-83	-0-	1250	2			N	-0-					27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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
05	930	N	701	-0-	-229	-0-	701	2			N	-0-					65
06	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-					65
07	899	N	842	-0-	-57	-0-	842	2			N	-0-					65
08	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-					65
09	900	N	825	-0-	-75	-0-	825	2			N	-0-					65
10	837	N	742	-0-	-95	-0-	742	2			N	-0-					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
05	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					35
06	540	N	438	-0-	-102	-0-	438	2			N	-0-					35
07	496	N	478	-0-	-18	-0-	478	2			N	-0-					35
08	496	N	455	-0-	-41	-0-	455	2			N	-0-					35
09	450	N	444	-0-	-6	-0-	431	2	13	9	N	12					47
*10	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					47

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
05	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	2173	2			N	-0-					41
06	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	2137	2	21	9	N	19					60
07	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2133	2	2	9	N	2					62
08	2170	N	2098	-0-	-72	-0-	2078	2	20	9	N	18					80
09	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	2616	2	23	9	N	21					101
*10	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	2294	2	9	9	N	8					109

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
05	1891	N	1737	-0-	-154	-0-	1715	2	22	9	N	20					62
06	1740	N	1613	-0-	-127	-0-	1611	2	2	9	N	2					64
07	1767	N	1683	-0-	-84	-0-	1676	2	7	9	N	6					70
08	1736	N	1678	-0-	-58	-0-	1674	2	4	9	N	4					74
09	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1614	2	41	9	N	37					111
10	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	2			N	-0-					111

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
05	961	N	956	-0-	-5	-0-	956	2			N	-0-					121
06	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-					121
07	961	N	957	-0-	-4	-0-	957	2			N	-0-					121
08	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-					121
09	930	N	911	-0-	-19	-0-	911	2			N	-0-					121
10	961	N	959	-0-	-2	-0-	959	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
05	372	N	331	-0-	-41	-0-	331	2			N	-0-					65
06	525	N	525	-0-	-0-	-0-	492	2	33	9	N	30	69	1			26
07	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					26
08	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					26
09	540	N	372	-0-	-168	-0-	372	2			N	-0-					26
10	403	N	372	-0-	-31	-0-	372	2			N	-0-					26

ROSSON-HENDERSON WELL #: 4 RRCID -> 196103 COMPL. DATE 06/22/2003 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 7680 - 8370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1705	N	1526	-0-	-179	-0-	1526	2			N	-0-					23
06	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1579	2	13	9	N	12					35
07	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1696	2	37	9	N	34					69
08	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1684	2	9	9	N	8					77
09	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1636	2	6	9	N	5					82
*10	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1862	2	45	9	N	41	96	1			27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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
05	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					39
06	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					N	22	34	1			27
07	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					27
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	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
05	1178	N	1055	-0-	-123	-0-	1055	2			N	-0-					107
06	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1057	2	84	9	N	76	123	1			60
07	1085	N	1044	-0-	-41	-0-	1044	2			N	-0-					60
08	1054	N	1035	-0-	-19	-0-	1035	2			N	-0-					60
09	1140	N	967	-0-	-173	-0-	967	2			N	-0-					60
*10	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			N	-0-					60

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
05	1798	N	1632	-0-	-166	-0-	1593	2	39	9	N	35	181	1			25
06	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	2			N	-0-					25
07	1736	N	1633	-0-	-103	-0-	1633	2			N	-0-					25
08	1643	N	1553	-0-	-90	-0-	1553	2			N	-0-					25
09	1620	N	1496	-0-	-124	-0-	1496	2			N	-0-					25
10	1643	N	1498	-0-	-145	-0-	1498	2			N	-0-					25

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147

YOUNG, JEAN WELL #: 5 RRCID -> 196145 COMPL. DATE 07/04/2003 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 7930 - 8650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	N	95	-0-	-215	-0-	95	2			N	-0-					96
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					96
07	341	N	9	-0-	-332	-0-	9	2			N	-0-					96
08	93	N	19	-0-	-74	-0-	19	2			N	-0-					96
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
10	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					96

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 9B RRCID -> 196150 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7395 - 7980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					226
06	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					226
07	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					226
08	558	N	380	-0-	-178	-0-	380	2			N	-0-					226
09	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					226
*10	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					226

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 #: 10B RRCID -> 196151 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 7340 - 7870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	N	406	-0-	-59	-0-	406	2			N	-0-					40
06	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					40
07	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					40
08	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					40
09	480	N	369	-0-	-111	-0-	369	2			N	-0-					40
10	496	N	392	-0-	-104	-0-	392	2			N	-0-					40

BUCKLEY "C" WELL #: 3 RRCID -> 196161 COMPL. DATE 04/02/2003 TOTAL DEPTH 8836 PERF. 7880 - 8520

05	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			N	-0-					17
06	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			N	-0-					17
07	1023	N	980	-0-	-43	-0-	980	2			N	-0-					17
08	1054	N	964	-0-	-90	-0-	964	2			N	-0-					17
09	990	N	919	-0-	-71	-0-	916	2	3	9	N	3					20
10	992	N	961	-0-	-31	-0-	961	2			N	-0-					20

STEWART-ENIS WELL #: 2 RRCID -> 196167 COMPL. DATE 06/09/2003 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 8744 - 7890

05	1023	N	961	-0-	-62	-0-	961	2			N	-0-					27
06	960	N	936	-0-	-24	-0-	936	2			N	-0-					27
07	961	N	910	-0-	-51	-0-	910	2			N	-0-					27
08	961	N	902	-0-	-59	-0-	902	2			N	-0-					27
09	930	N	868	-0-	-62	-0-	868	2			N	-0-					27
10	899	N	825	-0-	-74	-0-	825	2			N	-0-					27

STEWART-ENIS WELL #: 3 RRCID -> 196168 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 7880 - 8680

05	1705	N	1704	-0-	-1	-0-	1656	2	48	9	N	44	100	1			26
06	1650	N	1617	-0-	-33	-0-	1617	2			N	-0-					26
07	1674	N	1588	-0-	-86	-0-	1588	2			N	-0-					26
08	1705	N	1606	-0-	-99	-0-	1606	2			N	-0-					26
09	1620	N	1546	-0-	-74	-0-	1546	2			N	-0-					26
10	1581	N	1530	-0-	-51	-0-	1509	2	21	9	N	19					45

STEWART-ENIS WELL #: 4 RRCID -> 196169 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 8855 PERF. 8660 - 7875

05	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1683	2	61	9	N	55	89	1			33
06	1710	N	1525	-0-	-185	-0-	1525	2			N	-0-					33
07	1705	N	1589	-0-	-116	-0-	1589	2			N	-0-					33
08	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	2			N	-0-					33
09	3000	N	3557	-0-	557	557	3494	2	63	9	N	57	65	1			25
*10	3100	N	3079	-0-	-21	536	3079	2			N	-0-					25

SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 7 RRCID -> 196201 COMPL. DATE 07/09/2003 TOTAL DEPTH 8807 PERF. 7872 - 8588

05	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-					23
06	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					23
07	837	N	791	-0-	-46	-0-	791	2			N	-0-					23
08	868	N	763	-0-	-105	-0-	763	2			N	-0-					23
09	810	N	731	-0-	-79	-0-	679	2	52	9	N	47					70
10	806	N	722	-0-	-84	-0-	705	2	17	9	N	15					85

YOUNG, WELDON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 196503 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 8838 PERF. 7890 - 8630

05	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					70
06	525	N	525	-0-	-0-	-0-	480	2	45	9	N	41	88	1			23
07	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					23
08	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					23
09	540	N	458	-0-	-82	-0-	458	2			N	-0-					23
10	558	N	513	-0-	-45	-0-	513	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, 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
05	124	N	13	-0-	-111	-0-	13	2			N	-0-					65
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					65
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					65
08	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					65
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

HUEY, GRIFFIN WELL #: 3 RRCID -> 196726 COMPL. DATE 07/18/2003 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 7720 - 8552

05	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2			N	-0-					26
06	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			N	-0-					26
07	1271	N	1215	-0-	-56	-0-	1215	2			N	-0-					26
08	1271	N	1153	-0-	-118	-0-	1153	2			N	-0-					26
09	1200	N	1097	-0-	-103	-0-	1097	2			N	-0-					26
10	1209	N	1029	-0-	-180	-0-	1029	2			N	-0-					26

HUGHSTON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 196732 COMPL. DATE 08/09/2003 TOTAL DEPTH 8777 PERF. 7880 - 8550

05	1209	N	834	-0-	-375	-0-	834	2			N	-0-					147
06	870	N	741	-0-	-129	-0-	741	2			N	-0-					147
07	868	N	759	-0-	-109	-0-	759	2			N	-0-					147
08	837	N	744	-0-	-93	-0-	744	2			N	-0-					147
09	750	N	712	-0-	-38	-0-	712	2			N	-0-					147
10	744	N	640	-0-	-104	-0-	640	2			N	-0-					147

EVERS "B" UNIT WELL #: 8 RRCID -> 196737 COMPL. DATE 08/04/2003 TOTAL DEPTH 8803 PERF. 7898 - 8600

05	310	N	261	-0-	-49	-0-	229	2	32	9	N	29	75	1			24
06	300	N	246	-0-	-54	-0-	246	2			N	-0-					24
07	279	N	254	-0-	-25	-0-	254	2			N	-0-					24
08	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					24
09	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					24
*10	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					24

PUGH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 196778 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 7626 - 8393

05	2880	N	2880	-0-	-0-	-0-	2880	2			N	-0-					124
06	2773	N	2773	-0-	-0-	-0-	2773	2			N	-0-					124
07	2822	N	2822	-0-	-0-	-0-	2822	2			N	-0-					124
08	2852	N	2808	-0-	-44	-0-	2808	2			N	-0-					124
09	2760	N	2530	-0-	-230	-0-	2530	2			N	-0-					124
10	2821	N	2639	-0-	-182	-0-	2639	2			N	-0-					124

BIG SKY WELL #: 7 RRCID -> 196782 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7590 - 8310

05	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1620	2	140	9	N	127					159
06	1650	N	-0-	-0-	-1650	-0-					N	-0-					159
07	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	2186	2			N	-0-					159
08	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	2422	2			N	-0-					159
09	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	2			N	-0-					159
10	2201	N	1901	-0-	-300	-0-	1876	2	25	9	N	23	160	1			22

TINDLE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 196785 COMPL. DATE 07/13/2003 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7860 - 8580

05	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					161
06	570	N	499	-0-	-71	-0-	499	2			N	-0-					161
07	620	N	538	-0-	-82	-0-	538	2			N	-0-					161
08	620	N	592	-0-	-28	-0-	592	2			N	-0-					161
09	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					161
10	527	N	496	-0-	-31	-0-	496	2			N	-0-					161

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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
05	899	N	837	-0-	-62	-0-	837	2			N	-0-					23
06	870	N	806	-0-	-64	-0-	806	2			N	-0-					23
07	868	N	823	-0-	-45	-0-	823	2			N	-0-					23
08	837	N	819	-0-	-18	-0-	819	2			N	-0-					23
09	810	N	771	-0-	-39	-0-	771	2			N	-0-					23
10	837	N	785	-0-	-52	-0-	785	2			N	-0-					23

TINDLE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 196787 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 7882 - 8620

05	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2			N	-0-					55
06	1320	N	1314	-0-	-6	-0-	1314	2			N	-0-					55
07	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1308	2	50	9	N	45	73	1			27
08	1333	N	1332	-0-	-1	-0-	1332	2			N	-0-					27
09	1320	N	1251	-0-	-69	-0-	1251	2			N	-0-					27
10	1364	N	178	-0-	-1186	-0-	178	2			N	-0-					27

MILLER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 196788 COMPL. DATE 07/26/2003 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 7690 - 8545

05	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					60
06	1050	N	679	-0-	-371	-0-	673	2	6	9	N	5					65
07	775	N	684	-0-	-91	-0-	684	2			N	-0-					65
08	744	N	684	-0-	-60	-0-	667	2	17	9	N	15					80
09	690	N	647	-0-	-43	-0-	647	2			N	-0-					80
*10	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					80

MILLER UNIT WELL #: 5 RRCID -> 196790 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 7690 - 8510

05	775	N	756	-0-	-19	-0-	756	2			N	-0-					29
06	750	N	714	-0-	-36	-0-	714	2			N	-0-					29
07	775	N	740	-0-	-35	-0-	740	2			N	-0-					29
08	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					29
09	720	N	522	-0-	-198	-0-	522	2			N	-0-					29
10	744	N	731	-0-	-13	-0-	731	2			N	-0-					29

MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 196795 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 7890 - 8540

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 196796 COMPL. DATE 08/11/2003 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 7913 - 8562

05	868	N	578	-0-	-290	-0-	578	2			N	-0-					82
06	840	N	542	-0-	-298	-0-	542	2			N	-0-					82
07	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			N	-0-					82
08	589	N	582	-0-	-7	-0-	582	2			N	-0-					82
09	540	N	509	-0-	-31	-0-	509	2			N	-0-					82
*10	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	2			N	-0-					82

MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196797 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 8793 PERF. 7878 - 8580

05	2170	N	1899	-0-	-271	-0-	1899	2			N	-0-					86
06	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	2484	2			N	-0-					86
07	2170	N	1994	-0-	-176	-0-	1994	2			N	-0-					86
08	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1991	2			N	-0-					86
09	2100	N	1664	-0-	-436	-0-	1664	2			N	-0-					86
10	1984	N	1734	-0-	-250	-0-	1734	2			N	-0-					86

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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
05	3100	N	3706	-0-	606	606	3706	2			N	-0-					87
06	3000	N	3529	-0-	529	1135	3529	2			N	-0-					87
07	3100	N	3529	-0-	429	1564	3529	2			N	-0-					87
08	5039	X	3475	-0-	-1564	-0-	3475	2			N	-0-					87
09	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	3335	2			N	-0-					87
*10	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	3452	2	4	9	N	4					91

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
05	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2			N	-0-					62
06	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	2535	2			N	-0-					62
07	1860	N	497	-0-	-1363	-0-	497	2			N	-0-					62
08	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					62
09	1800	N	-0-	-0-	-1800	-0-					N	-0-					62
10	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					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
05	2790	N	1299	-0-	-1491	-0-	1299	2			N	-0-					76
06	2160	N	995	-0-	-1165	-0-	995	2			N	-0-					76
07	1581	N	881	-0-	-700	-0-	881	2			N	-0-					76
08	1302	N	861	-0-	-441	-0-	861	2			N	-0-					76
09	990	N	877	-0-	-113	-0-	877	2			N	-0-					76
*10	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-					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
05	595	N	595	-0-	-0-	-0-	587	2	8	9	N	7					104
06	481	N	481	-0-	-0-	-0-	475	2	6	9	N	5					109
07	527	N	364	-0-	-163	-0-	362	2	2	9	N	2					111
08	589	N	345	-0-	-244	-0-	334	2	11	9	N	10	94	1			27
09	480	N	297	-0-	-183	-0-	297	2			N	-0-					27
10	372	N	332	-0-	-40	-0-	332	2			N	-0-					27

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
05	864	N	864	-0-	-0-	-0-	862	2	2	9	N	2					131
06	898	N	898	-0-	-0-	-0-	873	2	25	9	N	23	66	1			88
07	992	N	854	-0-	-138	-0-	854	2			N	-0-					88
08	868	N	676	-0-	-192	-0-	676	2			N	-0-					88
09	900	N	858	-0-	-42	-0-	857	2	1	9	N	1					89
10	868	N	825	-0-	-43	-0-	825	2			N	-0-					89

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
05	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					136
06	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					136
07	248	N	180	-0-	-68	-0-	180	2			N	-0-					136
08	310	N	172	-0-	-138	-0-	172	2			N	-0-					136
09	210	N	169	-0-	-41	-0-	169	2			N	-0-					136
10	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	2			N	-0-					136

BIG SKY WELL #: 9 RRCID -> 197165 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 8465 PERF. 7577 - 8328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	604	X	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					27
06	573	X	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					27
07	589	X	573	-0-	-16	-0-	573	2			N	-0-					27
08	589	X	501	-0-	-88	-0-	501	2			N	-0-					27
09	570	X	491	-0-	-79	-0-	491	2			N	-0-					27
10	589	X	578	-0-	-11	-0-	578	2			N	-0-					27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
C. W. "A" WELL #: 11 RRCID -> 197172 COMPL. DATE 09/18/2003 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 7400 - 7950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	806	N	713	-0-	-93	-0-	713	2			N	-0-					139
06	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-					139
07	775	N	681	-0-	-94	-0-	681	2			N	-0-					139
08	803	N	803	-0-	-0-	-0-	801	2	2	9	N	2	116	1			25
09	930	N	671	-0-	-259	-0-	671	2			N	-0-					25
10	682	N	640	-0-	-42	-0-	640	2			N	-0-					25

BUCKLEY "C" WELL #: 5 RRCID -> 197178 COMPL. DATE 09/09/2003 TOTAL DEPTH 8839 PERF. 7862 - 8670

05	1240	N	1187	-0-	-53	-0-	1187	2			N	-0-					27
06	1260	N	978	-0-	-282	-0-	978	2			N	-0-					27
07	1240	N	1195	-0-	-45	-0-	1195	2			N	-0-					27
08	1178	N	1128	-0-	-50	-0-	1128	2			N	-0-					27
09	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			N	-0-					27
10	1209	N	1118	-0-	-91	-0-	1118	2			N	-0-					27

BUCKLEY "C" WELL #: 6 RRCID -> 197179 COMPL. DATE 09/14/2003 TOTAL DEPTH 8898 PERF. 7904 - 8740

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
10	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

05	1240	N	1145	-0-	-95	-0-	1145	2			N	-0-					25
06	1260	N	1119	-0-	-141	-0-	1119	2			N	-0-					25
07	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-					25
08	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2			N	-0-					25
09	1110	N	1086	-0-	-24	-0-	1086	2			N	-0-					25
*10	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	2			N	-0-					25

TINDLE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 197418 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 8846 PERF. 7864 - 8600

05	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			N	-0-					26
06	1140	N	24	-0-	-1116	-0-	24	2			N	-0-					26
07	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					26
08	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					26
09	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					26
*10	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2			N	-0-					26

TINDLE UNIT WELL #: 10 RRCID -> 197419 COMPL. DATE 09/08/2003 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 7872 - 8596

05	465	N	457	-0-	-8	-0-	457	2			N	-0-					27
06	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					27
07	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					27
08	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					27
09	557	N	557	-0-	-0-	-0-	543	2	14	9	N	13					40
*10	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1074	2	6	9	N	5					45

FOX WELL #: 3 RRCID -> 197700 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 8168 PERF. 7367 - 8012

05	3768	X	3334	-0-	-434	-0-	3334	2			N	-0-					64
06	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	3692	2	145	9	N	132	169	1			27
07	2081	X	2081	-0-	-0-	-0-	2079	2	2	9	N	2					29
08	1612	X	1366	-0-	-246	-0-	1354	2	12	9	N	11					40
09	1560	X	1105	-0-	-455	-0-	1103	2	2	9	N	2					42
10	1612	X	1155	-0-	-457	-0-	1147	2	8	9	N	7					49

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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
05	1798	N	1710	-0-	-88	-0-	1710	2			N	-0-					52
06	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1678	2	21	9	N	19					71
07	1705	N	1678	-0-	-27	-0-	1672	2	6	9	N	5					76
08	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1684	2	23	9	N	21					97
09	1710	N	1640	-0-	-70	-0-	1596	2	44	9	N	40					137
10	1674	N	1639	-0-	-35	-0-	1639	2			N	-0-					137

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
05	1767	N	1251	-0-	-516	-0-	1251	2			N	-0-					85
06	1830	N	1097	-0-	-733	-0-	1097	2			N	-0-					85
07	1581	N	1156	-0-	-425	-0-	1105	2	51	9	N	46	105	1			26
08	1240	N	1100	-0-	-140	-0-	1100	2			N	-0-					26
09	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			N	-0-					26
*10	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	2			N	-0-					26

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
05	868	N	867	-0-	-1	-0-	867	2			N	-0-					84
06	840	N	794	-0-	-46	-0-	794	2			N	-0-					84
07	868	N	785	-0-	-83	-0-	785	2			N	-0-					84
08	868	N	819	-0-	-49	-0-	769	2	50	9	N	45	106	1			23
09	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					23
*10	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-					23

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
05	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	2			N	-0-					27
06	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1733	2	8	9	N	7					34
07	1705	N	1682	-0-	-23	-0-	1682	2			N	-0-					34
08	1798	N	1684	-0-	-114	-0-	1684	2			N	-0-					34
09	1740	N	1614	-0-	-126	-0-	1614	2			N	-0-					34
*10	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	2			N	-0-					34

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
05	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-					27
06	1050	N	1004	-0-	-46	-0-	1004	2			N	-0-					27
07	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			N	-0-					27
08	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			N	-0-					27
09	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	974	2	72	9	N	65	74	1			18
10	1023	N	996	-0-	-27	-0-	996	2			N	-0-					18

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
05	1054	N	994	-0-	-60	-0-	994	2			N	-0-					72
06	990	N	968	-0-	-22	-0-	965	2	3	9	N	3					75
07	992	N	949	-0-	-43	-0-	939	2	10	9	N	9					84
08	992	N	958	-0-	-34	-0-	958	2			N	-0-					84
09	964	N	964	-0-	-0-	-0-	920	2	44	9	N	40					124
*10	982	N	982	-0-	-0-	-0-	952	2	30	9	N	27	27	1			124

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
05	1271	N	1138	-0-	-133	-0-	1138	2			N	-0-					29
06	1140	N	1109	-0-	-31	-0-	1109	2			N	-0-					29
07	1147	N	1119	-0-	-28	-0-	1119	2			N	-0-					29
08	1147	N	1137	-0-	-10	-0-	1137	2			N	-0-					29
09	1110	N	1059	-0-	-51	-0-	1059	2			N	-0-					29
*10	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			N	-0-					29

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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
05	1767	X	1113	-0-	-654	-0-	1113	2			N	-0-					70
06	1710	N	998	-0-	-712	-0-	998	2			N	-0-					70
07	1147	N	1030	-0-	-117	-0-	1019	2	11	9	N	10					80
08	1116	N	1023	-0-	-93	-0-	1023	2			N	-0-					80
09	990	N	981	-0-	-9	-0-	981	2			N	-0-					80
*10	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			N	-0-					80

HARRISON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 198462 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 8754 PERF. 7854 - 8558

05	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	3070	2			N	-0-					45
06	2850	X	2561	-0-	-289	-0-	2561	2			N	-0-					45
07	2945	X	2126	-0-	-819	-0-	2126	2			N	-0-					45
08	2945	X	2268	-0-	-677	-0-	2268	2			N	-0-					45
09	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	3023	2	17	9	N	15					60
10	2945	X	2478	-0-	-467	-0-	2456	2	22	9	N	20					80

BICKLE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198465 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 7950 - 8460

05	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1441	2	3	9	N	3					60
06	1380	N	1356	-0-	-24	-0-	1356	2			N	-0-					60
07	1395	N	1353	-0-	-42	-0-	1338	2	15	9	N	14					74
08	1457	N	1352	-0-	-105	-0-	1322	2	30	9	N	27					101
09	1350	N	1243	-0-	-107	-0-	1243	2			N	-0-					101
*10	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2			N	-0-					101

ZERWER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198469 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 7766 - 8444

05	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	3440	2			N	-0-					134
06	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	3101	2			N	-0-					134
07	2356	X	757	-0-	-1599	-0-	757	2			N	-0-					134
08	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					N	-0-					134
09	2280	X	-0-	-0-	-2280	-0-					N	-0-					134
10	2356	X	547	-0-	-1809	-0-	547	2			N	-0-					134

WILDE, B. J. GAS UNIT WELL #: 5B RRCID -> 198471 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7202 - 7630

05	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	2			N	-0-					70
06	210	N	94	-0-	-116	-0-	94	2			N	-0-					70
07	217	N	169	-0-	-48	-0-	169	2			N	-0-					70
08	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					70
09	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					70
*10	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					70

J. C. EARLES UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198600 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 7914 - 8492

05	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			N	-0-					57
06	960	N	946	-0-	-14	-0-	946	2			N	-0-					57
07	961	N	931	-0-	-30	-0-	931	2			N	-0-					57
08	992	N	910	-0-	-82	-0-	910	2			N	-0-					57
09	960	N	886	-0-	-74	-0-	886	2			N	-0-					57
10	930	N	899	-0-	-31	-0-	899	2			N	-0-					57

GAGE-PITTS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198640 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7360 - 8000

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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
05	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1559	2	106	9	N	96	179	1			26
06	1620	N	1493	-0-	-127	-0-	1490	2	3	9	N	3					29
07	1581	N	1517	-0-	-64	-0-	1508	2	9	9	N	8					37
08	1674	N	1388	-0-	-286	-0-	1375	2	13	9	N	12					49
09	1500	N	1357	-0-	-143	-0-	1335	2	22	9	N	20					69
10	1519	N	1443	-0-	-76	-0-	1431	2	12	9	N	11					80

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
05	1209	N	884	-0-	-325	-0-	862	2	22	9	N	20	60	1			20
06	1500	N	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-					20
07	1643	N	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					20
08	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					20
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

HUEY, SALLY WELL #: 4 RRCID -> 198646 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 7790 - 8530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1043	2	57	9	N	52	83	1			29
06	1050	N	1019	-0-	-31	-0-	1019	2			N	-0-					29
07	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			N	-0-					29
08	1085	N	1084	-0-	-1	-0-	1084	2			N	-0-					29
09	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1016	2	12	9	N	11					40
*10	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1075	2	11	9	N	10					50

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
05	1209	N	1137	-0-	-72	-0-	1137	2			N	-0-					26
06	1140	N	1091	-0-	-49	-0-	1091	2			N	-0-					26
07	1178	N	1100	-0-	-78	-0-	1100	2			N	-0-					26
08	1147	N	1086	-0-	-61	-0-	1086	2			N	-0-					26
09	1080	N	1020	-0-	-60	-0-	1020	2			N	-0-					26
10	1085	N	1083	-0-	-2	-0-	1083	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
05	1581	N	1523	-0-	-58	-0-	1523	2			N	-0-					73
06	1620	N	1414	-0-	-206	-0-	1414	2			N	-0-					73
07	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1546	2	9	9	N	8					81
08	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	2			N	-0-					81
09	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	2252	2	11	9	N	10					91
*10	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	2403	2			N	-0-					91

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
05	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					79
06	480	N	480	-0-	-0-	-0-	457	2	23	9	N	21	73	1			27
07	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					27
08	465	N	457	-0-	-8	-0-	457	2			N	-0-					27
09	480	N	450	-0-	-30	-0-	450	2			N	-0-					27
10	465	N	460	-0-	-5	-0-	460	2			N	-0-					27

HUEY, GRIFFIN WELL #: 4 RRCID -> 198684 COMPL. DATE 11/13/2003 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 7754 - 8532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	2			N	-0-					29
06	90	N	76	-0-	-14	-0-	76	2			N	-0-					29
07	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	2			N	-0-					29
08	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	2			N	-0-					29
09	90	N	71	-0-	-19	-0-	71	2			N	-0-					29
10	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	2			N	-0-					29

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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
05	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			N	-0-					44
06	1380	N	1335	-0-	-45	-0-	1335	2			N	-0-					44
07	1488	N	1315	-0-	-173	-0-	1315	2			N	-0-					44
08	1364	N	1311	-0-	-53	-0-	1311	2			N	-0-					44
09	1350	N	1252	-0-	-98	-0-	1252	2			N	-0-					44
*10	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2			N	-0-					44

IRELAND UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198688 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 8137 - 8568

05	775	N	607	-0-	-168	-0-	607	2			N	-0-					81
06	690	N	563	-0-	-127	-0-	526	2	37	9	N	34	90	1			25
07	651	N	478	-0-	-173	-0-	478	2			N	-0-					25
08	620	N	492	-0-	-128	-0-	492	2			N	-0-					25
09	570	N	470	-0-	-100	-0-	453	2	17	9	N	15					40
10	465	N	449	-0-	-16	-0-	449	2			N	-0-					40

TINDLE "A" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198694 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 8787 PERF. 7946 - 8620

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

TINDLE "A" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 198695 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7958 - 8580

05	744	N	644	-0-	-100	-0-	644	2			N	-0-					-0-
06	690	N	620	-0-	-70	-0-	620	2			N	-0-					-0-
07	651	N	597	-0-	-54	-0-	597	2			N	-0-					-0-
08	651	N	193	-0-	-458	-0-	193	2			N	-0-					-0-
09	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-
10	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-

TINDLE "A" UNIT WELL #: 9 RRCID -> 198696 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7918 - 8594

05	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			N	-0-					114
06	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2			N	-0-					114
07	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2			N	-0-					114
08	1302	N	1258	-0-	-44	-0-	1258	2			N	-0-					114
09	1350	N	1230	-0-	-120	-0-	1230	2			N	-0-					114
10	1333	N	1233	-0-	-100	-0-	1233	2			N	-0-					114

EVERS "B" UNIT WELL #: 9 RRCID -> 198702 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 7934 - 8568

05	651	N	643	-0-	-8	-0-	643	2			N	-0-					26
06	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					26
07	651	N	612	-0-	-39	-0-	612	2			N	-0-					26
08	651	N	596	-0-	-55	-0-	596	2			N	-0-					26
09	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			N	-0-					26
*10	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					26

EVERS "B" UNIT WELL #: 10 RRCID -> 198703 COMPL. DATE 10/04/2003 TOTAL DEPTH 8779 PERF. 7916 - 8520

05	713	N	470	-0-	-243	-0-	470	2			N	-0-					54
06	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					54
07	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					54
08	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					54
09	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					54
*10	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					54

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 #: 14B RRCID -> 198707 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 7327 - 7750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	122	1			27
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 15B RRCID -> 198708 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7780 - 7338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2170	N	134	-0-	-2036	-0-	124	2	10	9	N	9					109
06	2160	N	247	-0-	-1913	-0-	247	2			N	-0-					109
07	899	N	198	-0-	-701	-0-	198	2			N	-0-					109
08	136	N	136	-0-	-0-	-0-	113	2	23	9	N	21	96	1			34
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					34
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					34

BUCKLEY "C" WELL #: 8 RRCID -> 198729 COMPL. DATE 10/11/2003 TOTAL DEPTH 8817 PERF. 7860 - 8584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1240	N	1189	-0-	-51	-0-	1189	2			N	-0-					26
06	1200	N	1142	-0-	-58	-0-	1142	2			N	-0-					26
07	1209	N	1133	-0-	-76	-0-	1133	2			N	-0-					26
08	1178	N	1111	-0-	-67	-0-	1111	2			N	-0-					26
09	1140	N	1079	-0-	-61	-0-	1042	2	37	9	N	34					60
10	1147	N	1085	-0-	-62	-0-	1079	2	6	9	N	5					65

MILLER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198730 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 7940 - 8500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1302	N	1282	-0-	-20	-0-	1278	2	4	9	N	4					81
06	1260	N	1171	-0-	-89	-0-	1171	2			N	-0-					81
07	1209	N	1123	-0-	-86	-0-	1101	2	22	9	N	20					101
08	1271	N	1169	-0-	-102	-0-	1125	2	44	9	N	40	117	1			24
09	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1128	2	107	9	N	97					121
*10	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			N	-0-					121

HUEY, SALLY WELL #: 5 RRCID -> 198732 COMPL. DATE 11/08/2003 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 7824 - 8538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1581	N	1400	-0-	-181	-0-	1359	2	41	9	N	37	82	1			27
06	1320	N	1319	-0-	-1	-0-	1319	2			N	-0-					27
07	1426	N	1337	-0-	-89	-0-	1337	2			N	-0-					27
08	1395	N	1346	-0-	-49	-0-	1346	2			N	-0-					27
09	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1284	2	39	9	N	35					62
*10	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1318	2	44	9	N	40	76	1			26

C. W. "A" WELL #: 14 RRCID -> 198733 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7420 - 8000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1156	2	9	9	N	8					80
06	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1175	2	6	9	N	5					85
07	1178	N	1103	-0-	-75	-0-	1099	2	4	9	N	4					89
08	1178	N	1078	-0-	-100	-0-	1054	2	24	9	N	22	80	1			31
09	1170	N	920	-0-	-250	-0-	920	2			N	-0-					31
10	1116	N	860	-0-	-256	-0-	860	2			N	-0-					31

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
05	744	N	383	-0-	-361	-0-	383	2			N	-0-					25
06	660	N	528	-0-	-132	-0-	528	2			N	-0-					25
07	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					25
08	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-					25
09	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					25
10	713	N	704	-0-	-9	-0-	704	2			N	-0-					25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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
05	1302	N	905	-0-	-397	-0-	905	2			N	-0-					40
06	1470	N	849	-0-	-621	-0-	849	2			N	-0-					40
07	1209	N	877	-0-	-332	-0-	877	2			N	-0-					40
08	899	N	880	-0-	-19	-0-	880	2			N	-0-					40
09	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-					40
*10	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
05	2604	N	2332	-0-	-272	-0-	2332	2			N	-0-					27
06	2280	N	2176	-0-	-104	-0-	2176	2			N	-0-					27
07	2945	N	2209	-0-	-736	-0-	2209	2			N	-0-					27
08	2325	N	2184	-0-	-141	-0-	2184	2			N	-0-					27
09	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	2422	2	31	9	N	28					55
*10	3100	N	3629	-0-	529	529	3608	2	21	9	N	19					74

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
05	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2			N	-0-					85
06	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			N	-0-					85
07	1426	N	1391	-0-	-35	-0-	1391	2			N	-0-					85
08	1457	N	1367	-0-	-90	-0-	1363	2	4	9	N	4					89
09	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2			N	-0-					89
10	1395	N	1369	-0-	-26	-0-	1366	2	3	9	N	3					92

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
05	1922	N	1910	-0-	-12	-0-	1910	2			N	-0-					25
06	1860	N	1842	-0-	-18	-0-	1842	2			N	-0-					25
07	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	2			N	-0-					25
08	1922	N	1822	-0-	-100	-0-	1822	2			N	-0-					25
09	1830	N	1743	-0-	-87	-0-	1743	2			N	-0-					25
10	1829	N	1822	-0-	-7	-0-	1822	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
05	682	N	644	-0-	-38	-0-	644	2			N	-0-					111
06	720	N	642	-0-	-78	-0-	631	2	11	9	N	10	102	1			19
07	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					19
08	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					19
09	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					19
*10	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			N	-0-					19

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
05	1488	N	1429	-0-	-59	-0-	1429	2			N	-0-					40
06	1440	N	1323	-0-	-117	-0-	1289	2	34	9	N	31					71
07	1488	N	1314	-0-	-174	-0-	1303	2	11	9	N	10					81
08	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1334	2	102	9	N	93	46	1			128
09	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			N	-0-					128
*10	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2			N	-0-					128

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
05	279	N	227	-0-	-52	-0-	227	2			N	-0-					126
06	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					126
07	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					126
08	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					126
09	330	N	316	-0-	-14	-0-	316	2			N	-0-					126
*10	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					126

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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
05	1891	N	1735	-0-	-156	-0-	1735	2			N	-0-					26
06	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1950	2			N	-0-					26
07	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	2			N	-0-					26
08	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	2			N	-0-					26
09	1950	N	1769	-0-	-181	-0-	1769	2			N	-0-					26
10	1891	N	1850	-0-	-41	-0-	1850	2			N	-0-					26

STEWART-ENIS WELL #: 7 RRCID -> 200604 COMPL. DATE 02/17/2004 TOTAL DEPTH 8804 PERF. 7852 - 8544

05	1612	N	1594	-0-	-18	-0-	1594	2			N	-0-					47
06	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1527	2	57	9	N	52	72	1			27
07	1550	N	1548	-0-	-2	-0-	1548	2			N	-0-					27
08	1581	N	1391	-0-	-190	-0-	1391	2			N	-0-					27
09	1590	N	1473	-0-	-117	-0-	1473	2			N	-0-					27
10	1550	N	1421	-0-	-129	-0-	1421	2			N	-0-					27

EVERS "C" UNIT WELL #: 8 RRCID -> 200609 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 8791 PERF. 7932 - 8565

05	1023	N	821	-0-	-202	-0-	821	2			N	-0-					60
06	840	N	764	-0-	-76	-0-	764	2			N	-0-					60
07	868	N	751	-0-	-117	-0-	751	2			N	-0-					60
08	806	N	733	-0-	-73	-0-	733	2			N	-0-					60
09	750	N	688	-0-	-62	-0-	688	2			N	-0-					60
10	744	N	700	-0-	-44	-0-	700	2			N	-0-					60

TINDLE "B" UNIT WELL #: 8 RRCID -> 200610 COMPL. DATE 02/21/2004 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 7888 - 8624

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

PARKEY "C" WELL #: 1 RRCID -> 200624 COMPL. DATE 01/11/2004 TOTAL DEPTH 8713 PERF. 7788 - 8536

05	1023	N	1008	-0-	-15	-0-	1008	2			N	-0-					121
06	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	970	2	100	9	N	91	185	1			27
07	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			N	-0-					27
08	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1131	2	14	9	N	13					40
09	1080	N	984	-0-	-96	-0-	984	2			N	-0-					40
10	1147	N	1081	-0-	-66	-0-	1046	2	35	9	N	32					72

LANGLEY "A" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200625 COMPL. DATE 01/19/2004 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 7760 - 8592

05	1798	N	1778	-0-	-20	-0-	1769	2	9	9	N	8					109
06	1740	N	1664	-0-	-76	-0-	1651	2	13	9	N	12					121
07	1705	N	1613	-0-	-92	-0-	1613	2			N	-0-					121
08	1767	N	1544	-0-	-223	-0-	1513	2	31	9	N	28					149
09	1650	N	1513	-0-	-137	-0-	1482	2	31	9	N	28	31	1			146
*10	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1712	2	17	9	N	15					161

LANGLEY UNIT WELL #: 7 RRCID -> 200626 COMPL. DATE 02/02/2004 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 7794 - 8566

05	2108	N	2058	-0-	-50	-0-	2058	2			N	-0-					81
06	2100	N	2037	-0-	-63	-0-	2031	2	6	9	N	5					86
07	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2054	2	33	9	N	30	30	1			86
08	2046	N	2039	-0-	-7	-0-	2039	2			N	-0-					86
09	2040	N	1932	-0-	-108	-0-	1921	2	11	9	N	10					96
10	2077	N	2020	-0-	-57	-0-	2017	2	3	9	N	3					99

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

YOUNG, JEAN WELL #: 8 RRCID -> 200628 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 8801 PERF. 7926 - 8624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	713	N	511	-0-	-202	-0-	511	2			N	-0-					28
06	540	N	373	-0-	-167	-0-	373	2			N	-0-					28
07	465	N	306	-0-	-159	-0-	306	2			N	-0-					28
08	496	N	296	-0-	-200	-0-	296	2			N	-0-					28
09	360	N	279	-0-	-81	-0-	279	2			N	-0-					28
*10	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					28

YOUNG, JEAN WELL #: 7 RRCID -> 200630 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7914 - 8458

05	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					81
06	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-					81
07	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					81
08	806	N	769	-0-	-37	-0-	769	2			N	-0-					81
09	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					81
10	806	N	747	-0-	-59	-0-	747	2			N	-0-					81

YOUNG, WELDON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200631 COMPL. DATE 01/31/2004 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7910 - 8590

05	806	N	689	-0-	-117	-0-	689	2			N	-0-					27
06	660	N	647	-0-	-13	-0-	647	2			N	-0-					27
07	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					27
08	682	N	603	-0-	-79	-0-	603	2			N	-0-					27
09	811	N	811	-0-	-0-	-0-	753	2	58	9	N	53					80
*10	820	N	820	-0-	-0-	-0-	770	2	50	9	N	45	100	1			25

LEA "B" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 200652 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 8645 PERF. 7754 - 8542

05	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2			N	-0-					81
06	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2			N	-0-					81
07	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2			N	-0-					81
08	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2			N	-0-					81
09	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1280	2	9	9	N	8					89
*10	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2			N	-0-					89

YOUNG, JEAN WELL #: 9 RRCID -> 200653 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 7956 - 8622

05	1116	N	949	-0-	-167	-0-	949	2			N	-0-					29
06	1080	N	818	-0-	-262	-0-	818	2			N	-0-					29
07	1054	N	817	-0-	-237	-0-	817	2			N	-0-					29
08	961	N	802	-0-	-159	-0-	802	2			N	-0-					29
09	810	N	777	-0-	-33	-0-	777	2			N	-0-					29
10	806	N	794	-0-	-12	-0-	794	2			N	-0-					29

TINDLE "C" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200660 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 8849 PERF. 7886 - 8624

05	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					109
06	570	N	422	-0-	-148	-0-	422	2			N	-0-					109
07	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					109
08	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					109
09	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					109
*10	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					109

LEA "B" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 200782 COMPL. DATE 03/01/2004 TOTAL DEPTH 8683 PERF. 7758 - 8544

05	1333	N	1279	-0-	-54	-0-	1279	2			N	-0-					29
06	1260	N	1202	-0-	-58	-0-	1202	2			N	-0-					29
07	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2			N	-0-					29
08	1271	N	1266	-0-	-5	-0-	1266	2			N	-0-					29
09	1200	N	1193	-0-	-7	-0-	1193	2			N	-0-					29
10	1271	N	1233	-0-	-38	-0-	1233	2			N	-0-					29

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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
05	465	N	434	-0-	-31	-0-	434	2			N	-0-					25
06	420	N	400	-0-	-20	-0-	400	2			N	-0-					25
07	434	N	415	-0-	-19	-0-	415	2			N	-0-					25
08	434	N	404	-0-	-30	-0-	404	2			N	-0-					25
09	390	N	348	-0-	-42	-0-	348	2			N	-0-					25
10	403	N	396	-0-	-7	-0-	396	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
05	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	2291	2			N	-0-					-0-
06	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	2259	2			N	-0-					-0-
07	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	2271	2	67	9	N	61	56	1			5
08	2263	N	2034	-0-	-229	-0-	2012	2	22	9	N	20					25
09	2190	N	1834	-0-	-356	-0-	1834	2			N	-0-					25
10	2263	N	1792	-0-	-471	-0-	1792	2			N	-0-					25

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
05	806	N	804	-0-	-2	-0-	804	2			N	-0-					27
06	840	N	829	-0-	-11	-0-	829	2			N	-0-					27
07	806	N	753	-0-	-53	-0-	753	2			N	-0-					27
08	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			N	-0-					27
09	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					27
*10	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	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
05	1302	N	1241	-0-	-61	-0-	1241	2			N	-0-					-0-
06	1230	N	911	-0-	-319	-0-	911	2			N	-0-					-0-
07	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					-0-
08	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					-0-
09	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TINDLE "B" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 201589 COMPL. DATE 03/08/2004 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7834 - 8558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			N	-0-					52
06	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-					52
07	1023	N	963	-0-	-60	-0-	963	2			N	-0-					52
08	1023	N	884	-0-	-139	-0-	884	2			N	-0-					52
09	990	N	968	-0-	-22	-0-	885	2	83	9	N	75	100	1			27
*10	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			N	-0-					27

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
05	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2			N	-0-					146
06	1740	N	1219	-0-	-521	-0-	1212	2	7	9	N	6					152
07	1426	N	1398	-0-	-28	-0-	1398	2			N	-0-					152
08	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2			N	-0-					152
09	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2			N	-0-					152
10	1395	N	1237	-0-	-158	-0-	1237	2			N	-0-					152

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

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
05	1364	N	1324	-0-	-40	-0-	1324	2			N	-0-					70
06	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1240	2	63	9	N	57	100	1			27
07	1302	N	1251	-0-	-51	-0-	1251	2			N	-0-					27
08	1333	N	1240	-0-	-93	-0-	1240	2			N	-0-					27
09	1290	N	1086	-0-	-204	-0-	1039	2	47	9	N	43					70
10	1240	N	1018	-0-	-222	-0-	1018	2			N	-0-					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
05	2046	N	1960	-0-	-86	-0-	1960	2			N	-0-					27
06	1980	N	1927	-0-	-53	-0-	1927	2			N	-0-					27
07	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	2			N	-0-					27
08	1953	N	1878	-0-	-75	-0-	1878	2			N	-0-					27
09	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1958	2			N	-0-					27
*10	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	2058	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
05	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1089	2	39	9	N	35	159	1			27
06	1050	N	1039	-0-	-11	-0-	1039	2			N	-0-					27
07	1116	N	1089	-0-	-27	-0-	1089	2			N	-0-					27
08	1116	N	1092	-0-	-24	-0-	1092	2			N	-0-					27
09	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			N	-0-					27
*10	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1250	2	25	9	N	23					50

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
05	1891	N	1752	-0-	-139	-0-	1709	2	43	9	N	39					67
06	1890	N	1691	-0-	-199	-0-	1691	2			N	-0-					67
07	1829	N	1648	-0-	-181	-0-	1648	2			N	-0-					67
08	1767	N	1599	-0-	-168	-0-	1597	2	2	9	N	2					69
09	1680	N	1504	-0-	-176	-0-	1504	2			N	-0-					69
*10	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	2			N	-0-					69

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
05	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			N	-0-					75
06	721	N	721	-0-	-0-	-0-	695	2	26	9	N	24	99	1			-0-
07	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
08	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
09	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	999	2	3	9	N	3					84
06	990	N	634	-0-	-356	-0-	634	2			N	-0-					84
07	1364	N	427	-0-	-937	-0-	427	2			N	-0-					84
08	992	N	530	-0-	-462	-0-	530	2			N	-0-					84
09	630	N	582	-0-	-48	-0-	582	2			N	-0-					84
*10	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					84

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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
05	1860	N	1642	-0-	-218	-0-	1642	2			N	-0-					44
06	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1799	2	22	9	N	20					64
07	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1909	2	7	9	N	6					70
08	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1854	2	41	9	N	37					107
09	1830	N	1669	-0-	-161	-0-	1669	2			N	-0-					107
10	1922	N	1724	-0-	-198	-0-	1724	2			N	-0-					107

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
05	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-					41
06	690	N	575	-0-	-115	-0-	565	2	10	9	N	9					50
07	1054	N	393	-0-	-661	-0-	393	2			N	-0-					50
08	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					50
09	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					50
*10	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			N	-0-					50

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
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
05	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1664	2	6	9	N	5					141
06	1260	N	1207	-0-	-53	-0-	1207	2			N	-0-	141	1			-0-
07	1395	N	10	-0-	-1385	-0-	10	2			N	-0-					-0-
08	1674	N	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					-0-
09	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					-0-
10	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-

TINDLE "A" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 201610 COMPL. DATE 04/12/2004 TOTAL DEPTH 8858 PERF. 7940 - 8592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					124
06	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-					124
07	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					124
08	682	N	675	-0-	-7	-0-	675	2			N	-0-					124
09	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					124
*10	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
05	1302	N	1301	-0-	-1	-0-	1301	2			N	-0-					40
06	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1241	2	40	9	N	36					76
07	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2			N	-0-					76
08	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			N	-0-					76
09	1290	N	1237	-0-	-53	-0-	1237	2			N	-0-					76
*10	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2			N	-0-					76

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

MILLER UNIT WELL #: 7 RRCID -> 201613 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 7644 - 8436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1240	N	1176	-0-	-64	-0-	1176	2			N	-0-					29
06	1200	N	1161	-0-	-39	-0-	1155	2	6	9	N	5					34
07	1178	N	1173	-0-	-5	-0-	1173	2			N	-0-					34
08	1178	N	1167	-0-	-11	-0-	1138	2	29	9	N	26					60
09	1170	N	1121	-0-	-49	-0-	1087	2	34	9	N	31					91
10	1178	N	1136	-0-	-42	-0-	1136	2			N	-0-					91

DOWNE "A" UNIT WELL #: 9H RRCID -> 201616 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 9037 - 10168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8060	X	7300	-0-	-760	-0-	7236	2	64	9	N	58	205	1			-0-
06	7740	X	6976	-0-	-764	-0-	6976	2			N	-0-					-0-
07	7998	X	6328	-0-	-1670	-0-	6320	2	8	9	N	7					7
08	7998	X	6212	-0-	-1786	-0-	6190	2	22	9	N	20					27
09	7680	X	6213	-0-	-1467	-0-	6213	2			N	-0-					27
10	7285	X	6484	-0-	-801	-0-	6484	2			N	-0-					27

TINDLE "A" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 201617 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 8885 PERF. 7938 - 8646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-					101
06	1020	N	976	-0-	-44	-0-	976	2			N	-0-					101
07	1023	N	996	-0-	-27	-0-	996	2			N	-0-					101
08	992	N	857	-0-	-135	-0-	857	2			N	-0-					101
09	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			N	-0-					101
*10	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			N	-0-					101

RICKRICH UNIT WELL #: 4 RRCID -> 201618 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 7666 - 8448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1178	N	1063	-0-	-115	-0-	1063	2			N	-0-					80
06	1170	N	1061	-0-	-109	-0-	1046	2	15	9	N	14					94
07	1116	N	875	-0-	-241	-0-	875	2			N	-0-					94
08	1054	N	739	-0-	-315	-0-	732	2	7	9	N	6					100
09	1050	N	858	-0-	-192	-0-	858	2			N	-0-					100
10	868	N	806	-0-	-62	-0-	806	2			N	-0-					100

HUDGINS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201625 COMPL. DATE 03/13/2004 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7681 - 8432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	496	N	453	-0-	-43	-0-	453	2			N	-0-					137
06	480	N	480	-0-	-0-	-0-	449	2	31	9	N	28	140	1			25
07	465	N	450	-0-	-15	-0-	450	2			N	-0-					25
08	465	N	453	-0-	-12	-0-	453	2			N	-0-					25
09	480	N	398	-0-	-82	-0-	398	2			N	-0-					25
10	465	N	433	-0-	-32	-0-	431	2	2	9	N	2					27

MCCLENDON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 201627 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 7792 - 8660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					151
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					151
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					151
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	45	169	1			27

LEA "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201819 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 7716 - 8444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	X	3012	-0-	-88	-0-	3012	2			N	-0-					107
06	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	2932	2	113	9	N	103	181	1			29
07	3100	X	2972	-0-	-128	-0-	2969	2	3	9	N	3					32
08	3100	X	2984	-0-	-116	-0-	2953	2	31	9	N	28					60
09	3000	X	2991	-0-	-9	-0-	2838	2	153	9	N	139	172	1			27
10	3100	X	2930	-0-	-170	-0-	2930	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 "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
05	558	N	469	-0-	-89	-0-	469	2			N	-0-					75
06	510	N	450	-0-	-60	-0-	450	2			N	-0-					75
07	496	N	455	-0-	-41	-0-	455	2			N	-0-					75
08	465	N	446	-0-	-19	-0-	446	2			N	-0-					75
09	450	N	427	-0-	-23	-0-	427	2			N	-0-					75
10	465	N	441	-0-	-24	-0-	441	2			N	-0-					75

EVERS "C" UNIT WELL #: 9 RRCID -> 201998 COMPL. DATE 06/06/2004 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7886 - 8514

05	961	N	949	-0-	-12	-0-	949	2			N	-0-					27
06	960	N	911	-0-	-49	-0-	911	2			N	-0-					27
07	961	N	957	-0-	-4	-0-	957	2			N	-0-					27
08	961	N	936	-0-	-25	-0-	936	2			N	-0-					27
09	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-					27
10	961	N	927	-0-	-34	-0-	927	2			N	-0-					27

TINDLE "C" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 202157 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 7918 - 8626

05	806	N	709	-0-	-97	-0-	709	2			N	-0-					54
06	840	N	760	-0-	-80	-0-	760	2			N	-0-					54
07	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			N	-0-					54
08	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2			N	-0-					54
09	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1365	2	85	9	N	77	94	1			37
10	1178	N	1038	-0-	-140	-0-	1038	2			N	-0-					37

FAIRMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202158 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 8885 PERF. 7844 - 8744

05	1116	N	954	-0-	-162	-0-	954	2			N	-0-					87
06	1020	N	888	-0-	-132	-0-	888	2			N	-0-					87
07	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-					87
08	961	N	894	-0-	-67	-0-	894	2			N	-0-					87
09	900	N	883	-0-	-17	-0-	883	2			N	-0-					87
10	868	N	818	-0-	-50	-0-	818	2			N	-0-					87

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 16B RRCID -> 202209 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 7332 - 7868

05	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					72
06	300	N	215	-0-	-85	-0-	213	2	2	9	N	2					74
07	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					74
08	217	N	163	-0-	-54	-0-	163	2			N	-0-					74
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	17	59	1			32
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					32

BUREL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 202215 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 8696 PERF. 7804 - 8530

05	1178	N	1096	-0-	-82	-0-	1096	2			N	-0-					25
06	1140	N	1050	-0-	-90	-0-	1050	2			N	-0-					25
07	1178	N	1065	-0-	-113	-0-	1065	2			N	-0-					25
08	1085	N	1050	-0-	-35	-0-	1050	2			N	-0-					25
09	1050	N	996	-0-	-54	-0-	996	2			N	-0-					25
*10	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1046	2	10	9	N	9					34

TINDLE "A" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 202228 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7890 - 8696

05	1550	N	1376	-0-	-174	-0-	1376	2			N	-0-					37
06	1500	N	1233	-0-	-267	-0-	1233	2			N	-0-					37
07	1550	N	1140	-0-	-410	-0-	1140	2			N	-0-					37
08	1364	N	1222	-0-	-142	-0-	1222	2			N	-0-					37
09	1230	N	1121	-0-	-109	-0-	1121	2			N	-0-					37
*10	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			N	-0-					37

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

KRUM JOINT VENTURE WELL #: 3 RRCID -> 202229 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 8877 PERF. 7904 - 8662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10		14B2 EXT	-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

05	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-					70
06	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-					70
07	744	N	728	-0-	-16	-0-	728	2			N	-0-					70
08	744	N	426	-0-	-318	-0-	426	2			N	-0-					70
09	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					70
10	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					70

HUGHSTON UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202456 COMPL. DATE 04/03/2005 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 7794 - 8522

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
08	2426	X	2426	-0-	-0-	-0-	2426	2			N	-0-					95
09	1794	X	1794	-0-	-0-	-0-	1794	2			N	-0-					95
*10	1526	X	1526	-0-	-0-	-0-	1526	2			N	-0-					95

WISE COUNTY POOR FARM GAS UNIT WELL #: 4BH RRCID -> 202463 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 7950 - 9552

05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

FOX WELL #: 5H RRCID -> 202962 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7387 - 7983

05		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		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

05	1488	N	1442	-0-	-46	-0-	1442	2			N	-0-					32
06	1410	N	1389	-0-	-21	-0-	1389	2			N	-0-					32
07	1395	N	1391	-0-	-4	-0-	1391	2			N	-0-					32
08	1457	N	1372	-0-	-85	-0-	1372	2			N	-0-					32
09	1380	N	1333	-0-	-47	-0-	1298	2	35	9	N	32					64
10	1395	N	1393	-0-	-2	-0-	1379	2	14	9	N	13					77

BUCKLEY "C" WELL #: 10 RRCID -> 202966 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 8854 PERF. 7900 - 8674

05	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					53
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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
05	186	N	81	-0-	-105	-0-	73	2	8	9	N	7					47
06	240	N	63	-0-	-177	-0-	63	2			N	-0-					47
07	124	N	61	-0-	-63	-0-	61	2			N	-0-					47
08	93	N	61	-0-	-32	-0-	61	2			N	-0-					47
09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	59	2	3	9	N	3					50
10	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					50

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
05	1457	N	1445	-0-	-12	-0-	1438	2	7	9	N	6					60
06	1440	N	1401	-0-	-39	-0-	1401	2			N	-0-					60
07	1426	N	1387	-0-	-39	-0-	1387	2			N	-0-					60
08	1457	N	1360	-0-	-97	-0-	1360	2			N	-0-					60
09	1410	N	1293	-0-	-117	-0-	1293	2			N	-0-					60
10	1395	N	1374	-0-	-21	-0-	1374	2			N	-0-					60

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
05	589	N	483	-0-	-106	-0-	483	2			N	-0-					44
06	540	N	518	-0-	-22	-0-	518	2			N	-0-					44
07	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					44
08	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					44
09	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					44
10	527	N	521	-0-	-6	-0-	521	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
05	1488	N	1363	-0-	-125	-0-	1363	2			N	-0-					42
06	1380	N	1299	-0-	-81	-0-	1269	2	30	9	N	27					69
07	1302	N	1288	-0-	-14	-0-	1288	2			N	-0-					69
08	1364	N	1344	-0-	-20	-0-	1280	2	64	9	N	58	49	1			78
09	1290	N	1252	-0-	-38	-0-	1223	2	29	9	N	26	77	1			27
10	1302	N	1259	-0-	-43	-0-	1259	2			N	-0-					27

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
05	1085	N	1041	-0-	-44	-0-	1041	2			N	-0-					40
06	1080	N	1037	-0-	-43	-0-	1037	2			N	-0-					40
07	1085	N	1051	-0-	-34	-0-	1051	2			N	-0-					40
08	1054	N	1043	-0-	-11	-0-	1043	2			N	-0-					40
09	1050	N	982	-0-	-68	-0-	982	2			N	-0-					40
10	1054	N	1051	-0-	-3	-0-	1051	2			N	-0-					40

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 17B RRCID -> 203300 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7366 - 7926

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

BURKHALTER, EWELL WELL #: 6 RRCID -> 203303 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 8777 PERF. 7958 - 8668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-					40
06	1320	N	1000	-0-	-320	-0-	1000	2			N	-0-					40
07	1085	N	1055	-0-	-30	-0-	1055	2			N	-0-					40
08	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-					40
09	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	970	2	41	9	N	37					77
10	1054	N	979	-0-	-75	-0-	969	2	10	9	N	9					86

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
C. W. "B" WELL #: 19H RRCID -> 203304 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 8300 - 10001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	2276	2	14	9	N	13					70
06	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	2396	2	33	9	N	30					100
07	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	2594	2	26	9	N	24					124
08	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	2477	2	66	9	N	60	155	1			29
*09	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	2339	2	127	9	N	115					144
10	2635	N	2286	-0-	-349	-0-	2286	2			N	-0-					144

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 18B RRCID -> 203305 COMPL. DATE 07/12/2004 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7390 - 7960

05	1922	N	42	-0-	-1880	-0-	42	2			N	-0-					79
06	1860	N	359	-0-	-1501	-0-	359	2			N	-0-					79
07	961	N	959	-0-	-2	-0-	959	2			N	-0-					79
08	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	2			N	-0-					79
09	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	2			N	-0-					79
*10	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	2			N	-0-					79

WILDE, B. J. GAS UNIT WELL #: 4B RRCID -> 203402 COMPL. DATE 07/29/2004 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 7204 - 7680

05	2046	N	1960	-0-	-86	-0-	1960	2			N	-0-					27
06	1920	N	1899	-0-	-21	-0-	1888	2	11	9	N	10					37
07	1953	N	1952	-0-	-1	-0-	1950	2	2	9	N	2					39
08	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1947	2	7	9	N	6					45
09	1890	N	1875	-0-	-15	-0-	1875	2			N	-0-					45
10	1953	N	1874	-0-	-79	-0-	1874	2			N	-0-					45

SHIFFLET FAMILY "B" WELL #: 1H RRCID -> 203454 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 9350 - 10806

05	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2			N	-0-					27
06	1350	N	284	-0-	-1066	-0-	284	2			N	-0-					27
07	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2114	2			N	-0-					27
08	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2			N	-0-					27
09	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2			N	-0-					27
*10	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1507	2	189	9	N	172	173	1			26

MILLER, JANA UNIT WELL #: 2D RRCID -> 203609 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 8822 PERF. 7809 - 8600

05	589	N	465	-0-	-124	-0-	465	2			N	-0-					68
06	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					68
07	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					68
08	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					68
09	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					68
*10	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					68

LANGLEY UNIT WELL #: 8 RRCID -> 203610 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 8647 PERF. 7695 - 8504

05	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			N	-0-					40
06	1020	N	969	-0-	-51	-0-	969	2			N	-0-					40
07	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			N	-0-					40
08	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1067	2	10	9	N	9					49
09	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			N	-0-					49
10	1054	N	1010	-0-	-44	-0-	1010	2			N	-0-					49

MCKISSICK UNIT WELL #: 4B RRCID -> 203618 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 7060 - 7570

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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
05	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1205	2	57	9	N	52					120
06	1260	N	1157	-0-	-103	-0-	1157	2			N	-0-					120
07	1209	N	1012	-0-	-197	-0-	851	2	161	9	N	146	145	1			121
08	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					121
09	1170	N	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					121
10	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					121

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 26B RRCID -> 203623 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7368 - 7918

05	651	N	221	-0-	-430	-0-	221	2			N	-0-					159
06	630	N	447	-0-	-183	-0-	447	2			N	-0-					159
07	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					159
08	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					159
09	450	N	411	-0-	-39	-0-	411	2			N	-0-					159
10	403	N	275	-0-	-128	-0-	275	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

05	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-					27
06	810	N	751	-0-	-59	-0-	751	2			N	-0-					27
07	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					27
08	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					27
09	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					27
10	775	N	771	-0-	-4	-0-	769	2	2	9	N	2					29

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 20B RRCID -> 204158 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 7452 - 8095

05	961	N	955	-0-	-6	-0-	955	2			N	-0-					80
06	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			N	-0-					80
07	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			N	-0-					80
08	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-					80
09	1020	N	939	-0-	-81	-0-	939	2			N	-0-					80
10	1054	N	802	-0-	-252	-0-	802	2			N	-0-					80

BICKLE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 204159 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 7694 - 8420

05	1705	N	1675	-0-	-30	-0-	1661	2	14	9	N	13					40
06	1740	N	1666	-0-	-74	-0-	1644	2	22	9	N	20					60
07	1674	N	1652	-0-	-22	-0-	1637	2	15	9	N	14					74
08	1674	N	1657	-0-	-17	-0-	1627	2	30	9	N	27					101
09	1680	N	1625	-0-	-55	-0-	1544	2	81	9	N	74	148	1			27
*10	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1596	2	125	9	N	114					141

MILLER-CUFFMAN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 204160 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 8706 PERF. 7816 - 8520

05	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	2			N	-0-					89
06	1290	N	1192	-0-	-98	-0-	1159	2	33	9	N	30	99	1			20
07	1519	N	1165	-0-	-354	-0-	1165	2			N	-0-					20
08	1736	N	1136	-0-	-600	-0-	1136	2			N	-0-					20
09	1200	N	1119	-0-	-81	-0-	1119	2			N	-0-					20
10	1178	N	1153	-0-	-25	-0-	1153	2			N	-0-					20

JOHN HAY WELL #: 2 RRCID -> 204166 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7730 - 8436

05	2201	X	1767	-0-	-434	-0-	1767	2			N	-0-					124
06	1950	X	1703	-0-	-247	-0-	1697	2	6	9	N	5					129
07	1829	N	1710	-0-	-119	-0-	1707	2	3	9	N	3					132
08	1767	N	1683	-0-	-84	-0-	1679	2	4	9	N	4					136
09	1710	N	1634	-0-	-76	-0-	1595	2	39	9	N	35	89	1			82
10	1705	N	1666	-0-	-39	-0-	1658	2	8	9	N	7					89

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	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

05	2046	N	1202	-0-	-844	-0-	1202	2			N	-0-					25
06	1740	N	1119	-0-	-621	-0-	1119	2			N	-0-					25
07	2015	N	1056	-0-	-959	-0-	1056	2			N	-0-					25
08	1209	N	1036	-0-	-173	-0-	1036	2			N	-0-					25
09	1110	N	999	-0-	-111	-0-	999	2			N	-0-					25
10	1054	N	1044	-0-	-10	-0-	1044	2			N	-0-					25

BIG SKY TRAILS WELL #: 2 RRCID -> 204173 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 7690 - 8372

05	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	2			N	-0-					121
06	1530	N	16	-0-	-1514	-0-	16	2			N	-0-					121
07	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	2			N	-0-					121
08	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	2			N	-0-					121
09	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	2			N	-0-					121
10	1922	N	1730	-0-	-192	-0-	1730	2			N	-0-					121

WOMACK, J. E. "B" GAS UNIT WELL #: 3BH RRCID -> 204175 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 7839 - 9501

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					104
10	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

05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					147
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					147
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 21B RRCID -> 204596 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7360 - 7796

05	899	N	765	-0-	-134	-0-	765	2			N	-0-					153
06	810	N	761	-0-	-49	-0-	761	2			N	-0-					153
07	806	N	665	-0-	-141	-0-	665	2			N	-0-					153
08	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-					153
09	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-					153
*10	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			N	-0-					153

MILLER-CUFFMAN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 204599 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 7754 - 8545

05	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	2533	2			N	-0-					110
06	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	2518	2	105	9	N	95	178	1			27
07	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	2657	2	6	9	N	5					32
08	2732	N	2732	-0-	-0-	-0-	2732	2			N	-0-					32
09	2813	N	2813	-0-	-0-	-0-	2645	2	168	9	N	153	78	1			107
10	2666	N	2656	-0-	-10	-0-	2642	2	14	9	N	13					120

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

MILLER-CUFFMAN UNIT WELL #: 9 RRCID -> 204600 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 7828 - 8620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3007	N	2336	-0-	-671	-0-	2336	2			N	-0-					27
06	2520	N	2262	-0-	-258	-0-	2262	2			N	-0-					27
07	2387	N	2315	-0-	-72	-0-	2267	2	48	9	N	44					71
08	2325	N	2250	-0-	-75	-0-	2250	2			N	-0-					71
09	2250	N	2085	-0-	-165	-0-	2085	2			N	-0-					71
*10	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	2353	2			N	-0-					71

PARKEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 204941 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 8519 PERF. 9100 - 10092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3689	X	3330	-0-	-359	-0-	3330	2			N	-0-					36
06	3570	X	3398	-0-	-172	-0-	3224	2	174	9	N	158	168	1			26
07	3627	X	2992	-0-	-635	-0-	2992	2			N	-0-					26
08	3627	X	2778	-0-	-849	-0-	2778	2			N	-0-					26
09	3390	X	3136	-0-	-254	-0-	3009	2	127	9	N	115					141
10	3503	X	3282	-0-	-221	-0-	3282	2			N	-0-					141

MILLER-CUFFMAN UNIT WELL #: 7 RRCID -> 205238 COMPL. DATE 10/24/2004 TOTAL DEPTH 8698 PERF. 7788 - 8595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3906	X	2757	-0-	-1149	-0-	2757	2			N	-0-					76
06	3390	X	2625	-0-	-765	-0-	2567	2	58	9	N	53					129
07	3286	X	2592	-0-	-694	-0-	2518	2	74	9	N	67	172	1			24
08	3193	X	2449	-0-	-744	-0-	2449	2			N	-0-					24
09	2760	X	2287	-0-	-473	-0-	2273	2	14	9	N	13					37
10	2759	X	2265	-0-	-494	-0-	2256	2	9	9	N	8					45

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 22B RRCID -> 205240 COMPL. DATE 10/03/2004 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 7390 - 7904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2170	N	1843	-0-	-327	-0-	1843	2			N	-0-					60
06	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	2			N	-0-					60
07	2077	N	2003	-0-	-74	-0-	2003	2			N	-0-					60
08	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	2			N	-0-					60
09	1980	N	1783	-0-	-197	-0-	1783	2			N	-0-					60
10	2015	N	1652	-0-	-363	-0-	1652	2			N	-0-					60

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 24B RRCID -> 205241 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 7366 - 7928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14	X	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					111
06	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					111
07	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					111
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111

MILLER-CUFFMAN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 205242 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 7812 - 8598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2511	N	2362	-0-	-149	-0-	2362	2			N	-0-					30
06	2340	N	2280	-0-	-60	-0-	2280	2			N	-0-					30
07	2418	N	2390	-0-	-28	-0-	2290	2	100	9	N	91					121
08	2356	N	2245	-0-	-111	-0-	2245	2			N	-0-					121
09	2280	N	2223	-0-	-57	-0-	2142	2	81	9	N	74	170	1			25
10	2387	N	2223	-0-	-164	-0-	2223	2			N	-0-					25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 28B RRCID -> 205404 COMPL. DATE 11/20/2004 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7338 - 7898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 23BH RRCID -> 205480 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 8250 - 10202

05	6665	X	3169	-0-	-3496	-0-	3169	2			N	-0-					26
06	7098	X	7098	-0-	-0-	-0-	7097	2	1	9	N	1					27
07	7143	X	7143	-0-	-0-	-0-	7141	2	2	9	N	2					29
08	7263	X	7263	-0-	-0-	-0-	7262	2	1	9	N	1					30
09	6784	X	6784	-0-	-0-	-0-	6782	2	2	9	N	2					32
10	6665	X	5508	-0-	-1157	-0-	5508	2			N	-0-					32

ANDERSON "B" UNIT WELL #: 8H RRCID -> 205644 COMPL. DATE 11/22/2004 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 8965 - 10766

05	5261	X	5261	-0-	-0-	-0-	5261	2			N	-0-					69
06	5547	X	5547	-0-	-0-	-0-	5547	2			N	-0-					69
07	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	4063	2			N	-0-					69
08	5865	X	5865	-0-	-0-	-0-	5865	2			N	-0-					69
09	5268	X	5268	-0-	-0-	-0-	5268	2			N	-0-					69
*10	6722	X	6722	-0-	-0-	-0-	6722	2			N	-0-					69

MILLER-CUFFMAN UNIT WELL #: 8 RRCID -> 206171 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7810 - 8608

05	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	2			N	-0-					121
06	2010	N	1786	-0-	-224	-0-	1786	2			N	-0-					121
07	1984	N	1832	-0-	-152	-0-	1832	2			N	-0-					121
08	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	2			N	-0-					121
09	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2			N	-0-					121
*10	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1862	2	15	9	N	14	63	1			72

BURKHALTER, EWELL WELL #: 5 RRCID -> 206172 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 7848 - 8634

05	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	2371	2	1	9	N	1					96
06	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	2			N	-0-					96
07	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	2			N	-0-					96
08	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2			N	-0-					96
09	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			N	-0-					96
*10	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2			N	-0-					96

PORTER, HINTON WELL #: 1D RRCID -> 206739 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 7845 - 8492

05	3348	X	1971	-0-	-1377	-0-	1971	2			N	-0-					60
06	3240	X	2139	-0-	-1101	-0-	2139	2			N	-0-					60
07	2604	X	2182	-0-	-422	-0-	2182	2			N	-0-					60
08	2387	X	2126	-0-	-261	-0-	2126	2			N	-0-					60
09	2310	X	2058	-0-	-252	-0-	2058	2			N	-0-					60
*10	2412	X	2412	-0-	-0-	-0-	2412	2			N	-0-					60

MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 10 RRCID -> 206759 COMPL. DATE 12/20/2004 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 7842 - 8616

05	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1995	2			N	-0-					23
06	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	2073	2			N	-0-					23
07	1953	N	1843	-0-	-110	-0-	1843	2			N	-0-					23
08	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	2454	2			N	-0-					23
09	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	2			N	-0-					23
*10	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	2272	2			N	-0-					23

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

ASKEY "C" WELL #: 2 RRCID -> 206835 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 7370 - 7888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	3212	2			N	-0-					74
06	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	3281	2			N	-0-					74
07	2519	X	2519	-0-	-0-	-0-	2519	2			N	-0-					74
08	3224	X	2516	-0-	-708	-0-	2516	2			N	-0-					74
09	3270	X	1885	-0-	-1385	-0-	1885	2			N	-0-					74
10	3379	X	1791	-0-	-1588	-0-	1791	2			N	-0-					74

MCCURDY WELL #: 5 RRCID -> 206836 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 7260 - 7802

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

TINDLE "C" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 206948 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 8593 PERF. 8900 - 11001

05	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	2			N	-0-					37
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	2			N	-0-					37
08	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1028	2	31	9	N	28	65	1			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					-0-

MCCLENDON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 206964 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 8848 PERF. 7766 - 8694

05	3100	N	3172	-0-	72	435	3172	2			N	-0-					82
06	2922	N	2487	-0-	-435	-0-	2487	2			N	-0-					82
07	2459	X	2459	-0-	-0-	-0-	2459	2			N	-0-					82
08	2302	X	2302	-0-	-0-	-0-	2302	2			N	-0-					82
09	2118	X	2118	-0-	-0-	-0-	2118	2			N	-0-					82
*10	2236	X	2236	-0-	-0-	-0-	2236	2			N	-0-					82

MCCLENDON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 207059 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 8803 PERF. N/A

05	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			N	-0-					111
06	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2			N	-0-					111
07	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			N	-0-					111
08	1054	N	943	-0-	-111	-0-	943	2			N	-0-					111
09	1440	N	813	-0-	-627	-0-	813	2			N	-0-					111
*10	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			N	-0-					111

FERGUSON "B" WELL #: 2 RRCID -> 207196 COMPL. DATE 09/28/2004 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 8087 - 8490

05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					32
06	150	N	148	-0-	-2	-0-	148	2			N	-0-					32
07	155	N	66	-0-	-89	-0-	66	2			N	-0-					32
08	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					32
09	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					32
*10	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					32

ASKEY "C" WELL #: 3 RRCID -> 207203 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 7372 - 7874

05	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-					42
06	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-					42
07	930	N	897	-0-	-33	-0-	897	2			N	-0-					42
08	961	N	869	-0-	-92	-0-	869	2			N	-0-					42
09	900	N	811	-0-	-89	-0-	811	2			N	-0-					42
10	899	N	796	-0-	-103	-0-	796	2			N	-0-					42

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
PARKEY "B" WELL #: 6 RRCID -> 207204 COMPL. DATE 01/30/2005 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7851 - 8614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	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

05	1209	N	1190	-0-	-19	-0-	1190	2			N	-0-					72
06	1230	N	1120	-0-	-110	-0-	1120	2			N	-0-					72
07	1240	N	1131	-0-	-109	-0-	1131	2			N	-0-					72
08	1178	N	1117	-0-	-61	-0-	1117	2			N	-0-					72
09	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1065	2	107	9	N	97					169
*10	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1084	2	76	9	N	69	186	1			52

LANGLEY "A" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 207473 COMPL. DATE 03/06/2005 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 7760 - 8610

05	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	3072	2			N	-0-					101
06	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	3018	2			N	-0-					101
07	3038	X	3009	-0-	-29	-0-	3009	2			N	-0-					101
08	3038	X	2999	-0-	-39	-0-	2999	2			N	-0-					101
09	2940	X	2862	-0-	-78	-0-	2862	2			N	-0-					101
10	3038	X	2994	-0-	-44	-0-	2994	2			N	-0-					101

STEWART-ENIS WELL #: 9H RRCID -> 207497 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8500 - 10651

05	5642	X	5142	-0-	-500	-0-	5030	2	112	9	N	102	121	1			23
06	5460	X	4896	-0-	-564	-0-	4896	2			N	-0-					23
07	5270	X	5085	-0-	-185	-0-	4974	2	111	9	N	101	98	1			26
08	5270	X	3373	-0-	-1897	-0-	3373	2			N	-0-					26
09	4980	X	-0-	-0-	-4980	-0-					N	-0-					26
10	5146	X	2357	-0-	-2789	-0-	2357	2			N	-0-					26

FAIRMAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208244 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 8893 PERF. 7820 - 8757

05	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2			N	-0-					44
06	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			N	-0-					44
07	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2			N	-0-					44
08	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2			N	-0-					44
09	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			N	-0-					44
*10	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2			N	-0-					44

PARKEY "B" WELL #: 7 RRCID -> 208246 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 8796 PERF. 7786 - 8648

05	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					54
06	570	N	551	-0-	-19	-0-	551	2			N	-0-					54
07	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					54
08	576	N	576	-0-	-0-	-0-	569	2	7	9	N	6					60
09	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					60
10	589	N	572	-0-	-17	-0-	572	2			N	-0-					60

RICKRICH UNIT WELL #: 7 RRCID -> 208248 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 7610 - 8438

05	2294	X	1843	-0-	-451	-0-	1843	2			N	-0-					91
06	2040	X	1775	-0-	-265	-0-	1758	2	17	9	N	15					106
07	1953	X	1813	-0-	-140	-0-	1810	2	3	9	N	3					109
08	1829	N	1810	-0-	-19	-0-	1797	2	13	9	N	12					121
09	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1732	2	85	9	N	77	178	1			20
*10	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1793	2	44	9	N	40					60

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

LANGLEY "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 208511 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 8729 PERF. 7768 - 8626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2815	N	2815	-0-	-0-	-0-	2815	2			N	-0-					25
06	2880	N	2706	-0-	-174	-0-	2706	2			N	-0-					25
07	2759	N	2625	-0-	-134	-0-	2625	2			N	-0-					25
08	2821	N	2667	-0-	-154	-0-	2619	2	48	9	N	44					69
09	2700	N	2529	-0-	-171	-0-	2494	2	35	9	N	32					101
*10	2699	N	2699	-0-	-0-	-0-	2613	2	86	9	N	78	155	1			24

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
05	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	3037	2			N	-0-					26
06	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	2988	2			N	-0-					26
07	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	2968	2			N	-0-					26
08	2945	X	2940	-0-	-5	-0-	2940	2			N	-0-					26
09	2850	X	2806	-0-	-44	-0-	2806	2			N	-0-					26
*10	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	2949	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
05	1488	N	1431	-0-	-57	-0-	1431	2			N	-0-					129
06	1470	N	1396	-0-	-74	-0-	1323	2	73	9	N	66	169	1			26
07	1364	N	1288	-0-	-76	-0-	1288	2			N	-0-					26
08	1426	N	1289	-0-	-137	-0-	1289	2			N	-0-					26
09	1410	N	1227	-0-	-183	-0-	1227	2			N	-0-					26
*10	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			N	-0-					26

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10	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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	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
05	1488	N	1457	-0-	-31	-0-	1457	2			N	-0-					-0-
06	1470	N	1392	-0-	-78	-0-	1392	2			N	-0-					-0-
07	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1428	2	30	9	N	27					27
08	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			N	-0-					27
09	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2			N	-0-					27
*10	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	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
05	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	2			N	-0-					27
06	1710	N	1608	-0-	-102	-0-	1608	2			N	-0-					27
07	1767	N	1607	-0-	-160	-0-	1607	2			N	-0-					27
08	1767	N	1592	-0-	-175	-0-	1592	2			N	-0-					27
*09	1620	N	1606	-0-	-14	-0-	1515	2	91	9	N	83					110
10	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2			N	-0-	87	1			23

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

BICKLE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 209528 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 7704 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	2			N	-0-					50
06	2010	N	1964	-0-	-46	-0-	1964	2			N	-0-					50
07	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1969	2			N	-0-					50
08	2046	N	1933	-0-	-113	-0-	1933	2			N	-0-					50
09	1950	N	1847	-0-	-103	-0-	1847	2			N	-0-					50
10	1984	N	1917	-0-	-67	-0-	1917	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
05	3007	X	2196	-0-	-811	-0-	2165	2	31	9	N	28					117
06	2910	X	2436	-0-	-474	-0-	2424	2	12	9	N	11					128
07	2945	X	2550	-0-	-395	-0-	2537	2	13	9	N	12					140
08	2728	X	2634	-0-	-94	-0-	2569	2	65	9	N	59	41	1			158
09	2430	X	2280	-0-	-150	-0-	2276	2	4	9	N	4					162
*10	2660	X	2660	-0-	-0-	-0-	2654	2	6	9	N	5					167

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
05	3348	X	2897	-0-	-451	-0-	2897	2			N	-0-					27
06	3240	X	2777	-0-	-463	-0-	2777	2			N	-0-					27
07	3038	X	2840	-0-	-198	-0-	2840	2			N	-0-					27
08	3007	X	2820	-0-	-187	-0-	2820	2			N	-0-					27
09	2880	X	2512	-0-	-368	-0-	2512	2			N	-0-					27
10	2883	X	2540	-0-	-343	-0-	2540	2			N	-0-					27

DOWNE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 209549 COMPL. DATE 02/27/2005 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7335 - 7891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4672	X	4672	-0-	-0-	-0-	4672	2			N	-0-					27
06	4489	X	4489	-0-	-0-	-0-	4487	2	2	9	N	2					29
07	4743	X	4568	-0-	-175	-0-	4568	2			N	-0-					29
08	4743	X	4553	-0-	-190	-0-	4553	2			N	-0-					29
09	4590	X	4367	-0-	-223	-0-	4367	2			N	-0-					29
10	4681	X	4505	-0-	-176	-0-	4505	2			N	-0-					29

C. W. "B" WELL #: 20 H RRCID -> 209550 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 8200 - 10431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					64
06	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					64
07	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					64
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64

TINDLE UNIT WELL #: 11 RRCID -> 209938 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7859 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	2			N	-0-					132
06	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	2			N	-0-					132
07	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	2			N	-0-					132
08	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	2			N	-0-					132
09	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	2			N	-0-					132
*10	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	2			N	-0-					132

BICKLE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 209945 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 7690 - 8524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1674	N	1597	-0-	-77	-0-	1552	2	45	9	N	41	63	1			69
06	1620	N	1547	-0-	-73	-0-	1547	2			N	-0-					69
07	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2			N	-0-					69
08	1612	N	1479	-0-	-133	-0-	1479	2			N	-0-					69
09	1560	N	1402	-0-	-158	-0-	1402	2			N	-0-					69
10	1519	N	1475	-0-	-44	-0-	1475	2			N	-0-					69

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

RICKRICH UNIT WELL #: 8 RRCID -> 210111 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 7632 - 8480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1736	N	1620	-0-	-116	-0-	1620	2			N	-0-					59
06	1680	N	1568	-0-	-112	-0-	1545	2	23	9	N	21					80
07	1643	N	1578	-0-	-65	-0-	1574	2	4	9	N	4					84
08	1612	N	455	-0-	-1157	-0-	455	2			N	-0-					84
09	1560	N	-0-	-0-	-1560	-0-					N	-0-					84
10	1581	N	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					84

LANGLEY UNIT WELL #: 9 RRCID -> 210112 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 8669 PERF. 7690 - 8520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1524	2	12	9	N	11					80
06	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1477	2	56	9	N	51					131
07	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1462	2	32	9	N	29	133	1			27
08	1550	N	1435	-0-	-115	-0-	1435	2			N	-0-					27
09	1530	N	1364	-0-	-166	-0-	1364	2			N	-0-					27
10	1488	N	1432	-0-	-56	-0-	1432	2			N	-0-					27

FOX WELL #: 6 RRCID -> 210115 COMPL. DATE 06/06/2005 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7414 - 8086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			N	-0-					52
06	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			N	-0-					52
07	1116	N	1092	-0-	-24	-0-	1092	2			N	-0-					52
08	1116	N	1061	-0-	-55	-0-	1061	2			N	-0-					52
09	1080	N	1035	-0-	-45	-0-	1035	2			N	-0-					52
10	1085	N	1045	-0-	-40	-0-	1045	2			N	-0-					52

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
05	2418	N	2365	-0-	-53	-0-	2365	2			N	-0-					134
06	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	2536	2			N	-0-					134
07	2325	N	1620	-0-	-705	-0-	1620	2			N	-0-					134
08	2356	N	2303	-0-	-53	-0-	2303	2			N	-0-					134
09	3000	N	3634	-0-	634	634	3634	2			N	-0-	115	1			19
*10	3100	N	3995	-0-	895	1529	3995	2			N	-0-					19

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
05	3100	N	8201	-0-	5101	17022	8169	2	32	9	N	29	1	8			89
06	24045	X	7023	-0-	-17022	-0-	6949	2	74	9	N	67					156
07	7211	X	7211	-0-	-0-	-0-	7170	2	41	9	N	37	65	1			128
08	6893	X	6893	-0-	-0-	-0-	6779	2	114	9	N	104	187	1	1	8	44
09	6383	X	6383	-0-	-0-	-0-	6376	2	7	9	N	6					50
*10	5487	X	5487	-0-	-0-	-0-	5441	2	46	9	N	42					92

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
05	3999	X	2508	-0-	-1491	-0-	2475	2	33	9	N	30					40
06	3210	X	2329	-0-	-881	-0-	2329	2			N	-0-					40
07	2821	X	2311	-0-	-510	-0-	2192	2	119	9	N	108	62	1			86
08	2697	X	2095	-0-	-602	-0-	2095	2			N	-0-					86
09	2430	X	1982	-0-	-448	-0-	1982	2			N	-0-					86
10	2511	X	2108	-0-	-403	-0-	2102	2	6	9	N	5					91

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
05	2139	N	1826	-0-	-313	-0-	1826	2			N	-0-					25
06	1860	N	1711	-0-	-149	-0-	1711	2			N	-0-					25
07	1953	N	1747	-0-	-206	-0-	1747	2			N	-0-					25
08	1829	N	1691	-0-	-138	-0-	1691	2			N	-0-					25
09	1710	N	1584	-0-	-126	-0-	1584	2			N	-0-					25
10	1736	N	1520	-0-	-216	-0-	1520	2			N	-0-					25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

LANGLEY UNIT WELL #: 10 RRCID -> 210625 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 8676 PERF. 7750 - 8564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2697	N	2500	-0-	-197	-0-	2497	2	3	9	N	3					101
06	3000	N	3211	-0-	211	211	3202	2	9	9	N	8					109
07	3100	N	3035	-0-	-65	146	2992	2	43	9	N	39	123	1			25
08	3062	N	2916	-0-	-146	-0-	2916	2			N	-0-					25
09	2850	X	2705	-0-	-145	-0-	2705	2			N	-0-					25
10	2945	X	2624	-0-	-321	-0-	2624	2			N	-0-					25

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
05	2201	X	2118	-0-	-83	-0-	2118	2			N	-0-					27
06	2100	N	2029	-0-	-71	-0-	2029	2			N	-0-					27
07	2077	N	2027	-0-	-50	-0-	2027	2			N	-0-					27
08	2108	N	2002	-0-	-106	-0-	2002	2			N	-0-					27
09	2040	N	1917	-0-	-123	-0-	1917	2			N	-0-					27
*10	3100	N	3169	-0-	69	69	3169	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
05	2759	N	2590	-0-	-169	-0-	2590	2			N	-0-					23
06	2580	N	2534	-0-	-46	-0-	2534	2			N	-0-					23
07	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	2560	2	103	9	N	94	80	1			37
08	2604	N	2547	-0-	-57	-0-	2547	2			N	-0-					37
09	2520	N	2498	-0-	-22	-0-	2448	2	50	9	N	45					82
10	2666	N	223	-0-	-2443	-0-	206	2	17	9	N	15					97

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
10	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
05	2108	N	1407	-0-	-701	-0-	1407	2			N	-0-					99
06	1710	N	1475	-0-	-235	-0-	1475	2			N	-0-					99
07	1674	N	1497	-0-	-177	-0-	1497	2			N	-0-					99
08	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	2			N	-0-					99
09	1470	N	1308	-0-	-162	-0-	1308	2			N	-0-					99
*10	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	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
05	1054	N	1034	-0-	-20	-0-	1034	2			N	-0-					60
06	1020	N	992	-0-	-28	-0-	992	2			N	-0-					60
07	1054	N	1043	-0-	-11	-0-	1043	2			N	-0-					60
08	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			N	-0-					60
09	998	N	998	-0-	-0-	-0-	987	2	11	9	N	10					70
10	1054	N	1007	-0-	-47	-0-	1007	2			N	-0-					70

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
05	1502	X	1502	-0-	-0-	-0-	1502	2			N	-0-					38
06	1020	N	994	-0-	-26	-0-	994	2			N	-0-					38
07	1147	N	1041	-0-	-106	-0-	1041	2			N	-0-					38
08	1364	N	1026	-0-	-338	-0-	1026	2			N	-0-					38
09	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-					38
10	1054	N	1027	-0-	-27	-0-	1027	2			N	-0-					38

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

HARRISON UNIT WELL #: 6D RRCID -> 212189 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 8642 PERF. 7880 - 8620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5410	X	5410	-0-	-0-	-0-	5410	2			N	-0-					-0-
06	5189	X	5189	-0-	-0-	-0-	5189	2			N	-0-					-0-
07	6677	X	6677	-0-	-0-	-0-	6476	2	201	9	N	183	63	1			120
08	5425	X	2742	-0-	-2683	-0-	2742	2			N	-0-					120
09	5250	X	-0-	-0-	-5250	-0-					N	-0-					120
10	6665	X	-0-	-0-	-6665	-0-					N	-0-					120

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
05	5301	X	5041	-0-	-260	-0-	5040	2	1	9	N	1	187	1			25
06	5130	X	5020	-0-	-110	-0-	4914	2	106	9	N	96					121
07	5301	X	5099	-0-	-202	-0-	5020	2	79	9	N	72	166	1			27
08	5146	X	4981	-0-	-165	-0-	4948	2	33	9	N	30					57
09	5010	X	4840	-0-	-170	-0-	4796	2	44	9	N	40					97
10	5177	X	5102	-0-	-75	-0-	5019	2	83	9	N	75	68	1			104

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	42	1			24
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

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
05	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	2253	2			N	-0-					27
06	3000	N	3046	-0-	46	46	3046	2			N	-0-					27
07	3100	N	3211	-0-	111	157	3113	2	98	9	N	89	91	1			25
08	3100	N	3289	-0-	189	346	3289	2			N	-0-					25
09	2972	X	2626	-0-	-346	-0-	2626	2			N	-0-					25
*10	2473	X	2473	-0-	-0-	-0-	2454	2	19	9	N	17					42

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
05	2728	N	2687	-0-	-41	-0-	2687	2			N	-0-					28
06	2640	N	2536	-0-	-104	-0-	2536	2			N	-0-					28
07	2783	N	2783	-0-	-0-	-0-	2672	2	111	9	N	101	48	1			81
08	2697	N	2681	-0-	-16	-0-	2681	2			N	-0-					81
09	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	2554	2	28	9	N	25					106
10	2728	N	2661	-0-	-67	-0-	2593	2	68	9	N	62	141	1			27

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
10	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
05	2170	N	2102	-0-	-68	-0-	2102	2			N	-0-					52
06	2070	N	1961	-0-	-109	-0-	1961	2			N	-0-					52
07	2046	N	2003	-0-	-43	-0-	2003	2			N	-0-					52
08	2108	N	2043	-0-	-65	-0-	2043	2			N	-0-					52
09	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	2			N	-0-					52
*10	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2119	2			N	-0-					52

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
STEWART-ENIS WELL #: 10 RRCID -> 212362 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 8872 PERF. 7860 - 8689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3751	X	3349	-0-	-402	-0-	3349	2			N	-0-					34
06	3540	X	3190	-0-	-350	-0-	3190	2			N	-0-					34
07	3596	X	3246	-0-	-350	-0-	3123	2	123	9	N	112	84	1			62
08	3503	X	3045	-0-	-458	-0-	3045	2			N	-0-					62
09	3240	X	3066	-0-	-174	-0-	3045	2	21	9	N	19					81
10	3348	X	3005	-0-	-343	-0-	2937	2	68	9	N	62	118	1			25

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
05	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-					81
06	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			N	-0-					81
07	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			N	-0-					81
08	744	N	714	-0-	-30	-0-	714	2			N	-0-					81
09	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			N	-0-					81
*10	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	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
05	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	2			N	-0-					59
06	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	2			N	-0-					59
07	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1707	2	92	9	N	84	116	1			27
08	1736	N	1701	-0-	-35	-0-	1701	2			N	-0-					27
09	1710	N	1651	-0-	-59	-0-	1651	2			N	-0-					27
10	1798	N	1771	-0-	-27	-0-	1763	2	8	9	N	7					34

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
05	2480	N	2246	-0-	-234	-0-	2246	2			N	-0-					64
06	2430	N	2257	-0-	-173	-0-	2216	2	41	9	N	37					101
07	2356	N	2273	-0-	-83	-0-	2255	2	18	9	N	16					117
08	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	2195	2	67	9	N	61	152	1			26
09	2250	N	2158	-0-	-92	-0-	2158	2			N	-0-					26
*10	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	2283	2	3	9	N	3					29

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
05	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					35
06	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					35
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					35
*10	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					35

PARKEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 213440 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 8542 PERF. 9324 - 10926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	3886	2	69	9	N	63	85	1			70
06	3810	X	2803	-0-	-1007	-0-	2803	2			N	-0-					70
07	3937	X	3874	-0-	-63	-0-	3874	2			N	-0-					70
08	3937	X	3666	-0-	-271	-0-	3666	2			N	-0-					70
09	3810	X	3528	-0-	-282	-0-	3528	2			N	-0-					70
10	3937	X	3682	-0-	-255	-0-	3682	2			N	-0-					70

MILLER UNIT WELL #: 6 RRCID -> 213503 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 8627 PERF. 7606 - 8460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2511	N	2434	-0-	-77	-0-	2349	2	85	9	N	77	177	1			24
06	2400	N	2314	-0-	-86	-0-	2314	2			N	-0-					24
07	2418	N	2339	-0-	-79	-0-	2339	2			N	-0-					24
08	2449	N	2283	-0-	-166	-0-	2283	2			N	-0-					24
09	2310	N	2245	-0-	-65	-0-	2220	2	25	9	N	23					47
10	2325	N	2300	-0-	-25	-0-	2300	2			N	-0-					47

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 11 RRCID -> 213539 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 7834 - 8594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	682	N	672	-0-	-10	-0-	672	2			N	-0-					64
06	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					64
07	651	N	650	-0-	-1	-0-	650	2			N	-0-					64
08	682	N	648	-0-	-34	-0-	648	2			N	-0-					64
09	660	N	623	-0-	-37	-0-	623	2			N	-0-					64
*10	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					64

EVERS "B" UNIT WELL #: 11 RRCID -> 213540 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 8671 PERF. 7836 - 8534

05	1767	N	1625	-0-	-142	-0-	1625	2			N	-0-					27
06	1680	N	1552	-0-	-128	-0-	1552	2			N	-0-					27
07	1674	N	1579	-0-	-95	-0-	1579	2			N	-0-					27
08	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	2			N	-0-					27
09	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1639	2	9	9	N	8					35
*10	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2			N	-0-					35

LANGLEY "A" WELL #: 5 RRCID -> 213549 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 8729 PERF. 7736 - 8546

05	2170	N	2049	-0-	-121	-0-	2049	2			N	-0-					22
06	2070	N	2035	-0-	-35	-0-	1970	2	65	9	N	59					81
07	2046	N	2001	-0-	-45	-0-	2001	2			N	-0-					81
08	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	1969	2	134	9	N	122	176	1			27
09	2040	N	1871	-0-	-169	-0-	1871	2			N	-0-					27
10	2015	N	1643	-0-	-372	-0-	1643	2			N	-0-					27

WELDON YOUNG UNIT WELL #: 7D RRCID -> 214557 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 8891 PERF. 8014 - 8810

05	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	2			N	-0-					25
06	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2			N	-0-					25
07	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	2			N	-0-					25
08	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2			N	-0-					25
09	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	2			N	-0-					25
*10	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			N	-0-					25

SHIFFLETT "B" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 214578 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 8561 PERF. 9137 - 11022

05	5272	X	5272	-0-	-0-	-0-	5272	2			N	-0-					27
06	4842	X	4842	-0-	-0-	-0-	4587	2	255	9	N	232	179	1			80
07	4712	X	4668	-0-	-44	-0-	4668	2			N	-0-	80	1			-0-
08	4712	X	-0-	-0-	-4712	-0-					N	-0-					-0-
09	4560	X	-0-	-0-	-4560	-0-					N	-0-					-0-
10	4712	X	-0-	-0-	-4712	-0-					N	-0-					-0-

MCCLENDON UNIT WELL #: 9 RRCID -> 214990 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 8846 PERF. 7736 - 8676

05	1891	N	1145	-0-	-746	-0-	1145	2			N	-0-					32
06	1770	N	1703	-0-	-67	-0-	1475	2	228	9	N	207	191	1			48
07	1829	N	1528	-0-	-301	-0-	1528	2			N	-0-					48
08	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2			N	-0-					48
09	1710	N	1386	-0-	-324	-0-	1386	2			N	-0-					48
10	1519	N	1494	-0-	-25	-0-	1494	2			N	-0-					48

MCCLENDON UNIT WELL #: 10 RRCID -> 214991 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 7778 - 8670

05	1829	N	1769	-0-	-60	-0-	1769	2			N	-0-					27
06	1800	N	1771	-0-	-29	-0-	1771	2			N	-0-					27
07	1798	N	1768	-0-	-30	-0-	1768	2			N	-0-					27
08	1767	N	1740	-0-	-27	-0-	1740	2			N	-0-					27
09	1770	N	1676	-0-	-94	-0-	1676	2			N	-0-					27
*10	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1777	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 "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
05	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			N	-0-					24
06	1470	N	1352	-0-	-118	-0-	1352	2			N	-0-					24
07	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1374	2	354	9	N	322	180	1			166
08	1395	N	1350	-0-	-45	-0-	1350	2			N	-0-					166
09	1350	N	1298	-0-	-52	-0-	1298	2			N	-0-					166
10	1736	N	1318	-0-	-418	-0-	1318	2			N	-0-					166

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
05	2418	N	2337	-0-	-81	-0-	2337	2			N	-0-					69
06	2310	N	2192	-0-	-118	-0-	2192	2			N	-0-					69
07	2387	N	2386	-0-	-1	-0-	2281	2	105	9	N	95					164
08	2325	N	2292	-0-	-33	-0-	2292	2			N	-0-					164
09	2190	N	2171	-0-	-19	-0-	2171	2			N	-0-					164
10	2387	N	2301	-0-	-86	-0-	2301	2			N	-0-					164

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
05	2387	N	1962	-0-	-425	-0-	1962	2			N	-0-					-0-
06	1980	N	1811	-0-	-169	-0-	1811	2			N	-0-					-0-
07	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1909	2			N	-0-					-0-
08	1953	N	1947	-0-	-6	-0-	1880	2	67	9	N	61					61
09	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1820	2	44	9	N	40	75	1			26
10	1922	N	1808	-0-	-114	-0-	1808	2			N	-0-					26

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
05	2807	N	2807	-0-	-0-	-0-	2738	2	69	9	N	63	147	1			25
06	2580	N	2551	-0-	-29	-0-	2551	2			N	-0-					25
07	2759	N	2734	-0-	-25	-0-	2734	2			N	-0-					25
08	2821	N	2734	-0-	-87	-0-	2734	2			N	-0-					25
09	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	2612	2	62	9	N	56					81
*10	2800	N	2800	-0-	-0-	-0-	2752	2	48	9	N	44	100	1			25

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	2387	N	2174	-0-	-213	-0-	2174	2			N	-0-					23
06	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	2160	2	116	9	N	105	103	1			25
07	2108	N	2068	-0-	-40	-0-	2068	2			N	-0-					25
08	2170	N	2160	-0-	-10	-0-	2160	2			N	-0-					25
09	2280	N	1992	-0-	-288	-0-	1992	2			N	-0-					25
10	2077	N	1906	-0-	-171	-0-	1906	2			N	-0-					25

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
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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
05	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	2			N	-0-					27
06	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2			N	-0-					27
07	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1492	2	118	9	N	107					134
08	1519	N	1465	-0-	-54	-0-	1465	2			N	-0-					134
09	1500	N	1447	-0-	-53	-0-	1392	2	55	9	N	50					184
10	1612	N	1487	-0-	-125	-0-	1487	2			N	-0-					184

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
05	1891	N	1504	-0-	-387	-0-	1504	2			N	-0-					30
06	1920	N	1843	-0-	-77	-0-	1843	2			N	-0-					30
07	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	2			N	-0-					30
08	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	2			N	-0-					30
09	1830	N	1453	-0-	-377	-0-	1453	2			N	-0-					30
10	1984	N	1411	-0-	-573	-0-	1411	2			N	-0-					30

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
05	2232	N	1842	-0-	-390	-0-	1842	2			N	-0-					65
06	2490	N	2039	-0-	-451	-0-	2039	2			N	-0-					65
07	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2108	2			N	-0-					65
08	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2159	2			N	-0-					65
09	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2143	2			N	-0-					65
10	2108	N	2063	-0-	-45	-0-	2063	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
05	3875	X	3823	-0-	-52	-0-	3823	2			N	-0-					75
06	3750	X	3709	-0-	-41	-0-	3709	2			N	-0-					75
07	3875	X	3743	-0-	-132	-0-	3702	2	41	9	N	37	86	1			26
08	3875	X	3710	-0-	-165	-0-	3710	2			N	-0-					26
09	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	3692	2	37	9	N	34					60
*10	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	3933	2	53	9	N	48	82	1			26

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
05	2914	X	2402	-0-	-512	-0-	2324	2	78	9	N	71	40	1			116
06	2310	X	2234	-0-	-76	-0-	2225	2	9	9	N	8	101	1			23
07	2356	X	2219	-0-	-137	-0-	2219	2			N	-0-					23
08	2387	X	2195	-0-	-192	-0-	2195	2			N	-0-					23
09	2220	N	2108	-0-	-112	-0-	2095	2	13	9	N	12					35
10	2232	N	2216	-0-	-16	-0-	2199	2	17	9	N	15					50

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
05	2356	N	2209	-0-	-147	-0-	2195	2	14	9	N	13					124
06	2220	N	2059	-0-	-161	-0-	2048	2	11	9	N	10					134
07	2263	N	2227	-0-	-36	-0-	2219	2	8	9	N	7					141
08	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	2236	2	32	9	N	29	148	1			22
09	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2095	2	3	9	N	3					25
10	2232	N	2115	-0-	-117	-0-	2109	2	6	9	N	5					30

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
05	992	N	762	-0-	-230	-0-	762	2			N	-0-					92
06	810	N	731	-0-	-79	-0-	731	2			N	-0-					92
07	868	N	723	-0-	-145	-0-	723	2			N	-0-					92
08	775	N	744	-0-	-31	-0-	744	2			N	-0-					92
09	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-					92
10	713	N	700	-0-	-13	-0-	700	2			N	-0-					92

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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
05	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	2			N	-0-					101
06	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1758	2	22	9	N	20					121
07	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1832	2	67	9	N	61	157	1			25
08	1891	N	1757	-0-	-134	-0-	1757	2			N	-0-					25
09	1770	N	1685	-0-	-85	-0-	1685	2			N	-0-					25
10	1891	N	1801	-0-	-90	-0-	1779	2	22	9	N	20					45

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
05	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	2			N	-0-					127
06	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					127
07	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					127
08	93	N	61	-0-	-32	-0-	61	2			N	-0-					127
09	90	N	60	-0-	-30	-0-	60	2			N	-0-					127
10	93	N	66	-0-	-27	-0-	66	2			N	-0-					127

CADDELL UNIT WELL #: 10D RRCID -> 216350 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 7724 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5208	X	4879	-0-	-329	-0-	4879	2			N	-0-					43
06	5040	X	4852	-0-	-188	-0-	4788	2	64	9	N	58					101
07	5115	X	4964	-0-	-151	-0-	4865	2	99	9	N	90	143	1			48
08	5084	X	4853	-0-	-231	-0-	4801	2	52	9	N	47					95
09	4860	X	4597	-0-	-263	-0-	4534	2	63	9	N	57	102	1			50
10	5022	X	4759	-0-	-263	-0-	4703	2	56	9	N	51					101

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
05	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					109
06	150	N	28	-0-	-122	-0-	28	2			N	-0-					109
07	155	N	89	-0-	-66	-0-	89	2			N	-0-					109
08	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					109
09	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					109
10	93	N	54	-0-	-39	-0-	54	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
05	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2108	2			N	-0-					134
06	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	2			N	-0-					134
07	2046	N	1847	-0-	-199	-0-	1847	2			N	-0-					134
08	2108	N	1922	-0-	-186	-0-	1922	2			N	-0-					134
09	2130	N	1799	-0-	-331	-0-	1799	2			N	-0-					134
10	1860	N	1847	-0-	-13	-0-	1825	2	22	9	N	20	118	1			36

C. W. "A" WELL #: 26 RRCID -> 217576 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7390 - 8040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	3360	2	19	9	N	17					64
06	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	3530	2	14	9	N	13					77
07	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	3632	2	15	9	N	14					91
08	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	3610	2	18	9	N	16					107
09	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	3492	2	15	9	N	14					121
*10	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	4059	2	11	9	N	10					131

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
05	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	2650	2			N	-0-					27
06	2749	N	2749	-0-	-0-	-0-	2749	2			N	-0-					27
07	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	2671	2			N	-0-					27
08	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	2628	2			N	-0-					27
09	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	2509	2			N	-0-					27
*10	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	2571	2			N	-0-					27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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
05	3100	N	11114	-0-	8014	8014	11084	2	30	9	N	27	2	8			74
06	3000	N	6368	-0-	3368	11382	6354	2	14	9	N	13					87
07	3100	N	5977	-0-	2877	14259	5923	2	54	9	N	49	111	1			25
08	19457	X	5198	-0-	-14259	-0-	5195	2	3	9	N	3	1	8			27
09	5207	X	5207	-0-	-0-	-0-	5175	2	32	9	N	29	1	8			55
*10	5497	X	5497	-0-	-0-	-0-	5460	2	37	9	N	34					89

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 35B RRCID -> 217606 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7374 - 7968

05	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1107	2	11	9	N	10					55
06	1170	N	1163	-0-	-7	-0-	1153	2	10	9	N	9					64
07	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1147	2	11	9	N	10					74
08	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1109	2	28	9	N	25	73	1			26
09	1170	N	1059	-0-	-111	-0-	1058	2	1	9	N	1					27
10	1147	N	1056	-0-	-91	-0-	1053	2	3	9	N	3					30

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 37B RRCID -> 217607 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 8204 PERF. 7384 - 8016

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

LANGLEY "A" UNIT WELL #: 6D RRCID -> 217620 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 8634 PERF. 7740 - 8386

05	2294	N	1763	-0-	-531	-0-	1763	2			N	-0-					26
06	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	2377	2			N	-0-					26
07	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	2177	2	105	9	N	95					121
08	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	2			N	-0-					121
09	2370	N	2118	-0-	-252	-0-	2034	2	84	9	N	76	171	1			26
10	2294	N	2082	-0-	-212	-0-	2082	2			N	-0-					26

LANGLEY UNIT WELL #: 11D RRCID -> 217621 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 8691 PERF. 7700 - 8550

05	1302	N	1162	-0-	-140	-0-	1162	2			N	-0-					27
06	1080	N	783	-0-	-297	-0-	783	2			N	-0-					27
07	1178	N	985	-0-	-193	-0-	985	2			N	-0-					27
08	1147	N	1016	-0-	-131	-0-	1016	2			N	-0-					27
09	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1017	2	14	9	N	13					40
*10	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			N	-0-					40

FORMAN WELL #: 4H RRCID -> 217949 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8853 - 10584

05	451	N	451	-0-	-0-	-0-	9	1	389	2	N	48	85	1			27
							53	9									
06	390	N	328	-0-	-62	-0-	6	1	322	2	N	-0-					27
07	289	N	289	-0-	-0-	-0-	5	1	284	2	N	-0-					27
08	465	N	295	-0-	-170	-0-	5	1	290	2	N	-0-					27
09	330	N	321	-0-	-9	-0-	6	1	315	2	N	-0-					27
*10	382	N	382	-0-	-0-	-0-	7	1	339	2	N	33					60
							36	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
MCMURREY RANCH UNIT "A" WELL #: 3H RRCID -> 218079 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 8886 PERF. 9143 - 11401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	776	1	2833	2	N	24					81
							26	9									
06	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	752	1	3175	2	N	80					161
							88	9									
07	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	648	1	2769	2	N	69	181	1			49
							76	9									
08	4348	X	4348	-0-	-0-	-0-	780	1	3556	2	N	11					60
							12	9									
09	4460	X	4460	-0-	-0-	-0-	735	1	3636	2	N	81					141
							89	9									
*10	5023	X	5023	-0-	-0-	-0-	794	1	4146	2	N	75	179	1			37
							83	9									

LANGLEY "A" UNIT WELL #: 7D RRCID -> 218667 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 8679 PERF. 7748 - 8622

05	2790	N	2369	-0-	-421	-0-	2209	2	160	9	N	145	180	1			25
06	3000	N	3067	-0-	67	67	3067	2			N	-0-					25
07	2785	N	2718	-0-	-67	-0-	2692	2	26	9	N	24					49
08	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	2564	2			N	-0-					49
09	2850	X	2489	-0-	-361	-0-	2399	2	90	9	N	82					131
10	2945	X	2405	-0-	-540	-0-	2405	2			N	-0-					131

HUGHSTON UNIT WELL #: 13 RRCID -> 220195 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 7854 - 8616

05	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					121
06	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					121
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					121
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					121
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121

MCCLENDON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 220206 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 7762 - 8694

05	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	2			N	-0-					87
06	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2			N	-0-					87
07	1674	N	1652	-0-	-22	-0-	1652	2			N	-0-					87
08	1705	N	1637	-0-	-68	-0-	1637	2			N	-0-					87
09	1710	N	1548	-0-	-162	-0-	1548	2			N	-0-					87
10	1643	N	1616	-0-	-27	-0-	1616	2			N	-0-					87

HUGHSTON UNIT WELL #: 16 RRCID -> 220354 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7857 - 8602

05	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	2320	2			N	-0-					37
06	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	2			N	-0-					37
07	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	2			N	-0-					37
08	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	2330	2			N	-0-					37
09	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2159	2			N	-0-					37
*10	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	2168	2			N	-0-					37

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 36B RRCID -> 220377 COMPL. DATE 06/18/2006 TOTAL DEPTH 8204 PERF. 7384 - 8016

05	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	3659	2	2	9	N	2					49
06	4699	X	4699	-0-	-0-	-0-	4693	2	6	9	N	5					54
07	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	3776	2	7	9	N	6					60
08	3658	X	3355	-0-	-303	-0-	3347	2	8	9	N	7					67
09	3600	X	3218	-0-	-382	-0-	3196	2	22	9	N	20					87
10	3720	X	3230	-0-	-490	-0-	3208	2	22	9	N	20					107

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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
05	2945	N	2945	-0-	-0-	-0-	2945	2			N	-0-					45
06	2908	N	2908	-0-	-0-	-0-	2908	2			N	-0-					45
07	2976	N	2898	-0-	-78	-0-	2898	2			N	-0-					45
08	2945	N	2905	-0-	-40	-0-	2905	2			N	-0-					45
09	2910	N	2823	-0-	-87	-0-	2823	2			N	-0-					45
*10	2951	N	2951	-0-	-0-	-0-	2951	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
05	4774	X	4478	-0-	-296	-0-	4456	2	22	9	N	20					77
06	4620	X	4286	-0-	-334	-0-	4249	2	37	9	N	34					111
07	4681	X	4339	-0-	-342	-0-	4306	2	33	9	N	30					141
08	4619	X	4302	-0-	-317	-0-	4250	2	52	9	N	47	160	1			28
09	4440	X	4072	-0-	-368	-0-	4070	2	2	9	N	2					30
10	4464	X	4179	-0-	-285	-0-	4171	2	8	9	N	7					37

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
05	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1875	2	24	9	N	22					62
06	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1719	2	22	9	N	20					82
07	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	2195	2	13	9	N	12					94
08	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1944	2	30	9	N	27					121
09	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1691	2	40	9	N	36					157
10	1395	N	1186	-0-	-209	-0-	1153	2	33	9	N	30	160	1			27

BURKHALTER, EWELL WELL #: 13D RRCID -> 220405 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7902 - 8814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3782	X	3492	-0-	-290	-0-	3492	2			N	-0-					24
06	3600	X	3567	-0-	-33	-0-	3567	2			N	-0-					24
07	3720	X	3464	-0-	-256	-0-	3464	2			N	-0-					24
08	3658	X	3447	-0-	-211	-0-	3447	2			N	-0-					24
09	3570	X	2850	-0-	-720	-0-	2850	2			N	-0-					24
10	3689	X	3666	-0-	-23	-0-	3666	2			N	-0-					24

WISE COUNTY POOR FARMS WELL #: B 5H RRCID -> 220406 COMPL. DATE 07/16/2006 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 8730 - 11302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	24025	X	22483	-0-	-1542	-0-	22458	2	25	9	N	23					50
06	22560	X	21759	-0-	-801	-0-	21657	2	102	9	N	93	106	1			37
07	23312	X	22887	-0-	-425	-0-	22873	2	14	9	N	13					50
08	22692	X	22483	-0-	-209	-0-	22418	2	65	9	N	59					109
09	21960	X	21874	-0-	-86	-0-	21874	2			N	-0-					109
*10	24649	X	24649	-0-	-0-	-0-	24503	2	146	9	N	133	190	1			52

PARKEY "B" WELL #: 11 RRCID -> 223565 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7770 - 8625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
*10	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	3298	2			N	-0-					27

DOWNE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 223618 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 7337 - 7824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3162	X	2804	-0-	-358	-0-	2804	2			N	-0-					60
06	3000	X	2696	-0-	-304	-0-	2696	2			N	-0-					60
07	2945	X	2692	-0-	-253	-0-	2692	2			N	-0-					60
08	2883	X	2621	-0-	-262	-0-	2621	2			N	-0-					60
09	2760	X	2551	-0-	-209	-0-	2551	2			N	-0-					60
10	2790	X	2619	-0-	-171	-0-	2619	2			N	-0-					60

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

BUCKLEY "C" WELL #: 12 RRCID -> 223634 COMPL. DATE 01/16/2007 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7908 - 8769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1550	N	1460	-0-	-90	-0-	1460	2			N	-0-					22
06	1560	N	1427	-0-	-133	-0-	1427	2			N	-0-					22
07	1550	N	1453	-0-	-97	-0-	1392	2	61	9	N	55	50	1			27
08	1457	N	1367	-0-	-90	-0-	1367	2			N	-0-					27
09	1440	N	1348	-0-	-92	-0-	1324	2	24	9	N	22					49
*10	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1386	2	85	9	N	77	66	1			60

ASKEY "C" WELL #: 4 RRCID -> 223635 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7318 - 7846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	3800	2			N	-0-					40
06	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	3663	2			N	-0-					40
07	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	3688	2			N	-0-					40
08	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	3644	2			N	-0-					40
09	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	3633	2			N	-0-					40
*10	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	3980	2			N	-0-					40

HUGHSTON UNIT WELL #: 15 RRCID -> 223636 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 8748 PERF. 7864 - 8632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2945	N	-0-	-0-	-2945	-0-					N	-0-					84
06	2520	N	614	-0-	-1906	-0-	614	2			N	-0-					84
07	1178	N	685	-0-	-493	-0-	685	2			N	-0-					84
08	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					84
09	600	N	492	-0-	-108	-0-	492	2			N	-0-					84
10	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					84

HUGHSTON UNIT WELL #: 14 RRCID -> 223637 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7853 - 8606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1984	N	1691	-0-	-293	-0-	1691	2			N	-0-					111
06	1830	N	1538	-0-	-292	-0-	1538	2			N	-0-					111
07	1736	N	1538	-0-	-198	-0-	1538	2			N	-0-					111
08	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	2			N	-0-					111
09	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	2			N	-0-					111
*10	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	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
05	10544	X	10544	-0-	-0-	-0-	10544	2			N	-0-					42
06	9105	X	9105	-0-	-0-	-0-	9105	2			N	-0-					42
07	9445	X	9445	-0-	-0-	-0-	9445	2			N	-0-					42
08	9250	X	9250	-0-	-0-	-0-	9250	2			N	-0-					42
09	7800	X	7532	-0-	-268	-0-	7532	2			N	-0-					42
10	8060	X	6608	-0-	-1452	-0-	6608	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
05	6386	X	5676	-0-	-710	-0-	5676	2			N	-0-					-0-
06	6120	X	5441	-0-	-679	-0-	5441	2			N	-0-					-0-
07	6324	X	5741	-0-	-583	-0-	5741	2			N	-0-					-0-
08	5983	X	5676	-0-	-307	-0-	5676	2			N	-0-					-0-
09	5580	X	5211	-0-	-369	-0-	5211	2			N	-0-					-0-
*10	6014	X	6014	-0-	-0-	-0-	6014	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
05	3224	X	2975	-0-	-249	-0-	2975	2			N	-0-					102
06	3120	X	2897	-0-	-223	-0-	2897	2			N	-0-					102
07	3193	X	2915	-0-	-278	-0-	2915	2			N	-0-					102
08	3100	X	2878	-0-	-222	-0-	2878	2			N	-0-					102
09	2910	X	2772	-0-	-138	-0-	2772	2			N	-0-					102
10	3007	X	2910	-0-	-97	-0-	2910	2			N	-0-					102

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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
05	4743	X	4446	-0-	-297	-0-	4438	2	8	9	N	7					101
06	4650	X	4261	-0-	-389	-0-	4211	2	50	9	N	45	121	1			25
07	4805	X	4387	-0-	-418	-0-	4381	2	6	9	N	5					30
08	4805	X	4413	-0-	-392	-0-	4409	2	4	9	N	4					34
09	4530	X	4374	-0-	-156	-0-	4356	2	18	9	N	16					50
10	4433	X	4375	-0-	-58	-0-	4360	2	15	9	N	14					64

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
05	1581	N	1567	-0-	-14	-0-	1513	2	54	9	N	49	121	1			20
06	1560	N	1485	-0-	-75	-0-	1485	2			N	-0-					20
07	1457	N	1447	-0-	-10	-0-	1447	2			N	-0-					20
08	1581	N	1398	-0-	-183	-0-	1398	2			N	-0-					20
09	1500	N	1437	-0-	-63	-0-	1348	2	89	9	N	81					101
10	1457	N	1421	-0-	-36	-0-	1421	2			N	-0-	76	1			25

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
05	1767	N	1570	-0-	-197	-0-	1570	2			N	-0-					35
06	1680	N	1509	-0-	-171	-0-	1509	2			N	-0-					35
07	1643	N	1535	-0-	-108	-0-	1535	2			N	-0-					35
08	1581	N	1530	-0-	-51	-0-	1530	2			N	-0-					35
09	1500	N	1427	-0-	-73	-0-	1416	2	11	9	N	10					45
10	1550	N	1366	-0-	-184	-0-	1366	2			N	-0-					45

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
05	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	2			N	-0-					59
06	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	2			N	-0-					59
07	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	1894	2	114	9	N	104	136	1			27
08	2015	N	1901	-0-	-114	-0-	1901	2			N	-0-					27
09	1920	N	1580	-0-	-340	-0-	1580	2			N	-0-					27
10	2015	N	1996	-0-	-19	-0-	1996	2			N	-0-					27

MCMURREY RANCH UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 224333 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8301 - 8647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	925	1	2781	2	N	80					140
							88	9									
06	3000	N	4210	-0-	1210	1210	900	1	3310	2	N	-0-					140
07	3100	N	3927	-0-	827	2037	890	1	3003	2	N	31	151	1			20
							34	9									
08	6558	X	4521	-0-	-2037	-0-	930	1	3569	2	N	20					40
							22	9									
09	4140	X	4140	-0-	-0-	-0-	840	1	3234	2	N	60					100
							66	9									
*10	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	925	1	3186	2	N	20					120
							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
05	12196	X	12196	-0-	-0-	-0-	12165	2	31	9	N	28					122
06	11626	X	11626	-0-	-0-	-0-	11587	2	39	9	N	35					157
07	11846	X	11846	-0-	-0-	-0-	11823	2	23	9	N	21	117	1			61
08	11537	X	11537	-0-	-0-	-0-	11527	2	10	9	N	9					70
09	11019	X	11019	-0-	-0-	-0-	11012	2	7	9	N	6					76
*10	11246	X	11246	-0-	-0-	-0-	11240	2	6	9	N	5					81

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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
05	5441	X	5441	-0-	-0-	-0-	5441	2			N	-0-					101
06	5274	X	5274	-0-	-0-	-0-	5164	2	110	9	N	100	181	1			20
07	5363	X	4913	-0-	-450	-0-	4891	2	22	9	N	20					40
08	5456	X	4963	-0-	-493	-0-	4920	2	43	9	N	39					79
09	5280	X	4915	-0-	-365	-0-	4847	2	68	9	N	62					141
10	5456	X	5426	-0-	-30	-0-	5376	2	50	9	N	45	27	1			159

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
05	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					30
06	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					30
07	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					30
08	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-					30
09	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					30
10	713	N	703	-0-	-10	-0-	703	2			N	-0-					30

HUGHSTON UNIT WELL #: 11D RRCID -> 224522 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 7867 - 8682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2821	X	2716	-0-	-105	-0-	2716	2			N	-0-					91
06	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	2949	2	43	9	N	39	103	1			27
07	2840	X	2840	-0-	-0-	-0-	2840	2			N	-0-					27
08	2776	N	2776	-0-	-0-	-0-	2776	2			N	-0-					27
09	3000	N	2655	-0-	-345	-0-	2652	2	3	9	N	3					30
*10	2854	N	2854	-0-	-0-	-0-	2854	2			N	-0-					30

FOX WELL #: 9D RRCID -> 224588 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 7496 - 8314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2			N	-0-					44
06	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			N	-0-					44
07	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			N	-0-					44
08	1271	N	1141	-0-	-130	-0-	1141	2			N	-0-					44
09	1260	N	1009	-0-	-251	-0-	1009	2			N	-0-					44
10	1209	N	1003	-0-	-206	-0-	1003	2			N	-0-					44

FOX WELL #: 10 RRCID -> 224589 COMPL. DATE 10/30/2006 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7406 - 8082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1426	N	1262	-0-	-164	-0-	1262	2			N	-0-					91
06	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2			N	-0-					91
07	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2			N	-0-					91
08	1271	N	1226	-0-	-45	-0-	1226	2			N	-0-					91
09	1500	N	1135	-0-	-365	-0-	1135	2			N	-0-					91
10	1364	N	1124	-0-	-240	-0-	1124	2			N	-0-					91

FOX WELL #: 11 RRCID -> 224590 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 7410 - 8100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3379	X	3231	-0-	-148	-0-	3231	2			N	-0-					74
06	3270	X	3060	-0-	-210	-0-	3054	2	6	9	N	5					79
07	3317	X	3150	-0-	-167	-0-	3139	2	11	9	N	10					89
08	3255	X	3201	-0-	-54	-0-	3179	2	22	9	N	20					109
09	3150	X	3126	-0-	-24	-0-	3063	2	63	9	N	57	69	1			97
10	3224	X	3213	-0-	-11	-0-	3200	2	13	9	N	12					109

PARKEY "B" WELL #: 10 RRCID -> 225060 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 8741 PERF. 7768 - 8616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-					40
06	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-					40
07	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-					40
08	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	2			N	-0-					40
09	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					40
*10	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			N	-0-					40

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
FOX WELL #: 8 RRCID -> 225364 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7398 - 8086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	3640	2			N	-0-					60
06	2823	X	2823	-0-	-0-	-0-	2823	2			N	-0-					60
07	2976	N	2795	-0-	-181	-0-	2732	2	63	9	N	57					117
08	3100	X	2795	-0-	-305	-0-	2769	2	26	9	N	24					141
09	3000	X	2635	-0-	-365	-0-	2556	2	79	9	N	72	164	1			49
10	3100	X	2785	-0-	-315	-0-	2774	2	11	9	N	10					59

MILLER-CUFFMAN UNIT WELL #: 13D RRCID -> 225992 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 8709 PERF. 7852 - 8682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2263	N	2163	-0-	-100	-0-	2163	2			N	-0-					51
06	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	2059	2	146	9	N	133	144	1			40
07	2170	N	2116	-0-	-54	-0-	2116	2			N	-0-					40
08	2170	N	2072	-0-	-98	-0-	2072	2			N	-0-					40
09	2220	N	2049	-0-	-171	-0-	1979	2	70	9	N	64					104
10	2108	N	2101	-0-	-7	-0-	2060	2	41	9	N	37	88	1			53

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

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
05	8511	X	8511	-0-	-0-	-0-	8377	2	134	9	N	122	179	1			23
06	6230	X	6230	-0-	-0-	-0-	6224	2	6	9	N	5					28
07	9073	X	9073	-0-	-0-	-0-	8984	2	89	9	N	81					109
08	9698	X	9698	-0-	-0-	-0-	9623	2	75	9	N	68					177
09	9688	X	9688	-0-	-0-	-0-	9589	2	99	9	N	90	190	1			77
*10	10197	X	10197	-0-	-0-	-0-	10118	2	79	9	N	72					149

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
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					54
06	1500	N	20	-0-	-1480	-0-	19	2	1	9	N	1					55
07	863	N	863	-0-	-0-	-0-	856	2	7	9	N	6					61
08	739	N	739	-0-	-0-	-0-	736	2	3	9	N	3					64
09	664	N	664	-0-	-0-	-0-	661	2	3	9	N	3					67
*10	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			N	-0-					67

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
05	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	2387	2	131	9	N	119	175	1			24
06	2520	N	2278	-0-	-242	-0-	2278	2			N	-0-					24
07	2449	N	2305	-0-	-144	-0-	2305	2			N	-0-					24
08	2511	N	2283	-0-	-228	-0-	2283	2			N	-0-					24
09	2280	N	2271	-0-	-9	-0-	2197	2	74	9	N	67					91
*10	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	2281	2	41	9	N	37	99	1			29

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
05	2418	X	65	-0-	-2353	-0-	63	2	2	9	N	2					91
06	2340	X	-0-	-0-	-2340	-0-					N	-0-					91
07	2356	X	1929	-0-	-427	-0-	1929	2			N	-0-					91
08	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1913	2			N	-0-					91
09	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2			N	-0-					91
10	1922	N	1004	-0-	-918	-0-	1004	2			N	-0-					91

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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
05	2480	X	2115	-0-	-365	-0-	2115	2			N	-0-					139
06	3000	X	1288	-0-	-1712	-0-	1288	2			N	-0-					139
07	3100	X	2116	-0-	-984	-0-	2116	2			N	-0-					139
08	3100	X	2138	-0-	-962	-0-	2138	2			N	-0-					139
09	2130	X	2004	-0-	-126	-0-	2004	2			N	-0-					139
10	2108	X	2087	-0-	-21	-0-	2087	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
05	2914	X	2387	-0-	-527	-0-	2387	2			N	-0-					27
06	2820	X	2213	-0-	-607	-0-	2213	2			N	-0-					27
07	2604	X	2277	-0-	-327	-0-	2277	2			N	-0-					27
08	2511	X	2173	-0-	-338	-0-	2173	2			N	-0-					27
09	2310	X	2165	-0-	-145	-0-	2165	2			N	-0-					27
10	2387	X	2187	-0-	-200	-0-	2187	2			N	-0-					27

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
05	1953	N	1557	-0-	-396	-0-	1557	2			N	-0-					102
06	1770	N	1448	-0-	-322	-0-	1448	2			N	-0-					102
07	1643	N	1444	-0-	-199	-0-	1444	2			N	-0-					102
08	1550	N	1402	-0-	-148	-0-	1402	2			N	-0-					102
09	1440	N	1330	-0-	-110	-0-	1330	2			N	-0-					102
10	1457	N	1369	-0-	-88	-0-	1369	2			N	-0-					102

SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 16 D RRCID -> 230674 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 8753 PERF. 7882 - 8846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1612	N	1253	-0-	-359	-0-	1253	2			N	-0-					27
06	1470	N	1151	-0-	-319	-0-	1151	2			N	-0-					27
07	1488	N	1155	-0-	-333	-0-	1155	2			N	-0-					27
08	1240	N	1171	-0-	-69	-0-	1171	2			N	-0-					27
09	1140	N	1090	-0-	-50	-0-	1090	2			N	-0-					27
10	1147	N	1107	-0-	-40	-0-	1107	2			N	-0-					27

SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 17 D RRCID -> 230682 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 8829 PERF. 7918 - 8688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	2350	2			N	-0-					102
06	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	2245	2	53	9	N	48	123	1			27
07	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	2217	2			N	-0-					27
08	2356	N	2201	-0-	-155	-0-	2201	2			N	-0-					27
09	2310	N	2125	-0-	-185	-0-	2089	2	36	9	N	33					60
10	2232	N	2204	-0-	-28	-0-	2204	2			N	-0-					60

MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 8 D RRCID -> 230683 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 7928 - 8760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1178	N	1134	-0-	-44	-0-	1134	2			N	-0-					129
06	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1108	2	51	9	N	46	149	1			26
07	1209	N	1048	-0-	-161	-0-	1048	2			N	-0-					26
08	1147	N	860	-0-	-287	-0-	860	2			N	-0-					26
09	1170	N	749	-0-	-421	-0-	749	2			N	-0-					26
*10	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			N	-0-					26

BUCKLEY C WELL #: 14 RRCID -> 230721 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 7854 - 8688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	713	N	662	-0-	-51	-0-	662	2			N	-0-					34
06	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					34
07	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-					34
08	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					34
09	713	N	713	-0-	-0-	-0-	644	2	69	9	N	63	72	1			25
*10	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 19 D RRCID -> 230999 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 8781 PERF. 7882 - 8710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1488	N	1460	-0-	-28	-0-	1460	2			N	-0-					74
06	1410	N	1404	-0-	-6	-0-	1404	2			N	-0-					74
07	1426	N	1366	-0-	-60	-0-	1366	2			N	-0-					74
08	1457	N	1439	-0-	-18	-0-	1439	2			N	-0-					74
09	1410	N	1358	-0-	-52	-0-	1358	2			N	-0-					74
*10	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2			N	-0-					74

HUEY, GRIFFIN WELL #: 5 D RRCID -> 231008 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 8848 PERF. 8676 - 7752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2170	N	2148	-0-	-22	-0-	2126	2	22	9	N	20					141
06	2190	N	2170	-0-	-20	-0-	2126	2	44	9	N	40					181
07	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	2093	2			N	-0-					181
08	2139	N	2052	-0-	-87	-0-	2052	2			N	-0-					181
09	2160	N	1943	-0-	-217	-0-	1943	2			N	-0-					181
*10	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2097	2	14	9	N	13	168	1			26

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
05	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			N	-0-					117
06	1110	N	972	-0-	-138	-0-	972	2			N	-0-					117
07	1085	N	1045	-0-	-40	-0-	1045	2			N	-0-					117
08	1147	N	1030	-0-	-117	-0-	1030	2			N	-0-					117
09	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-					117
10	1054	N	1021	-0-	-33	-0-	1021	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
05	1643	N	1532	-0-	-111	-0-	1532	2			N	-0-					25
06	1770	N	1609	-0-	-161	-0-	1609	2			N	-0-					25
07	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	2			N	-0-					25
08	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	2			N	-0-					25
09	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2			N	-0-					25
10	1767	N	1672	-0-	-95	-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
05	5704	X	5443	-0-	-261	-0-	117	1	5304	2	N	20					101
							22	9									
06	5520	X	4622	-0-	-898	-0-	89	1	4511	2	N	20					121
							22	9									
07	5704	X	3982	-0-	-1722	-0-	71	1	3889	2	N	20					141
							22	9									
08	5844	X	5844	-0-	-0-	-0-	106	1	5631	2	N	97	178	1			60
							107	9									
09	7299	X	7299	-0-	-0-	-0-	134	1	7142	2	N	21					81
							23	9									
*10	7662	X	7662	-0-	-0-	-0-	146	1	7516	2	N	-0-					81

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
05	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	2058	2			N	-0-					97
06	2010	N	1880	-0-	-130	-0-	1880	2			N	-0-					97
07	1984	N	1915	-0-	-69	-0-	1901	2	14	9	N	13					110
08	2046	N	1868	-0-	-178	-0-	1868	2			N	-0-					110
09	1890	N	1817	-0-	-73	-0-	1784	2	33	9	N	30					140
10	1922	N	1888	-0-	-34	-0-	1838	2	50	9	N	45	160	1			25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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
05	2294	N	2093	-0-	-201	-0-	2093	2			N	-0-					53
06	2160	N	1941	-0-	-219	-0-	1941	2			N	-0-					53
07	2201	N	2179	-0-	-22	-0-	2179	2			N	-0-					53
08	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2160	2			N	-0-					53
09	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	1987	2	50	9	N	45					98
10	2170	N	2107	-0-	-63	-0-	1999	2	108	9	N	98	98	1			98

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
05	3596	X	3405	-0-	-191	-0-	3405	2			N	-0-					27
06	3450	X	3273	-0-	-177	-0-	3273	2			N	-0-					27
07	3565	X	3379	-0-	-186	-0-	3379	2			N	-0-					27
08	3503	X	3332	-0-	-171	-0-	3332	2			N	-0-					27
09	3360	X	3240	-0-	-120	-0-	3240	2			N	-0-					27
10	3410	X	3357	-0-	-53	-0-	3357	2			N	-0-					27

TINDLE UNIT WELL #: 14 D RRCID -> 232837 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 7938 - 8912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1302	N	1225	-0-	-77	-0-	1225	2			N	-0-					28
06	1230	N	1186	-0-	-44	-0-	1186	2			N	-0-					28
07	1271	N	1223	-0-	-48	-0-	1223	2			N	-0-					28
08	1240	N	1214	-0-	-26	-0-	1214	2			N	-0-					28
09	1200	N	1153	-0-	-47	-0-	1153	2			N	-0-					28
10	1209	N	1193	-0-	-16	-0-	1193	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
05	5425	X	5119	-0-	-306	-0-	5075	2	44	9	N	40					69
06	5491	X	5491	-0-	-0-	-0-	5140	2	351	9	N	319	361	1			27
07	5425	X	5179	-0-	-246	-0-	5055	2	124	9	N	113	40	1			100
08	5363	X	4804	-0-	-559	-0-	4701	2	103	9	N	94	167	1			27
09	5250	X	4401	-0-	-849	-0-	4365	2	36	9	N	33					60
10	5425	X	5103	-0-	-322	-0-	4981	2	122	9	N	111	71	1			100

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
05	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	2			N	-0-					27
06	2190	N	1944	-0-	-246	-0-	1944	2			N	-0-					27
07	2046	N	1908	-0-	-138	-0-	1908	2			N	-0-					27
08	1953	N	1825	-0-	-128	-0-	1825	2			N	-0-					27
09	1950	N	1717	-0-	-233	-0-	1717	2			N	-0-					27
10	1922	N	1818	-0-	-104	-0-	1818	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
05	2790	X	2696	-0-	-94	-0-	2696	2			N	-0-					80
06	2710	X	2710	-0-	-0-	-0-	2710	2			N	-0-					80
07	2790	X	2650	-0-	-140	-0-	2624	2	26	9	N	24	77	1			27
08	2790	X	2577	-0-	-213	-0-	2577	2			N	-0-					27
09	2700	N	2480	-0-	-220	-0-	2480	2			N	-0-					27
*10	2747	N	2747	-0-	-0-	-0-	2647	2	100	9	N	91	90	1			28

WINNIE SMITH UNIT WELL #: 2 D RRCID -> 232913 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7730 - 8486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			N	-0-					97
06	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1030	2	20	9	N	18					115
07	1116	N	999	-0-	-117	-0-	996	2	3	9	N	3					118
08	1147	N	968	-0-	-179	-0-	957	2	11	9	N	10					128
09	1050	N	968	-0-	-82	-0-	968	2			N	-0-					128
10	992	N	952	-0-	-40	-0-	937	2	15	9	N	14	96	1			46

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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
05	3100	N	3109	-0-	9	9	3109	2			N	-0-					42
06	2514	N	2505	-0-	-9	-0-	2505	2			N	-0-					42
07	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	2432	2			N	-0-					42
08	3100	N	2381	-0-	-719	-0-	2381	2			N	-0-					42
09	2520	N	2379	-0-	-141	-0-	2379	2			N	-0-					42
10	2418	N	2165	-0-	-253	-0-	2165	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
05	2449	N	2339	-0-	-110	-0-	2339	2			N	-0-					60
06	2400	N	2365	-0-	-35	-0-	2229	2	136	9	N	124	156	1			28
07	2325	N	2239	-0-	-86	-0-	2239	2			N	-0-					28
08	2325	N	2185	-0-	-140	-0-	2185	2			N	-0-					28
09	2370	N	2187	-0-	-183	-0-	2106	2	81	9	N	74	75	1			27
10	2232	N	2171	-0-	-61	-0-	2171	2			N	-0-					27

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
05	3038	N	2846	-0-	-192	-0-	2846	2			N	-0-					40
06	2850	N	2683	-0-	-167	-0-	2683	2			N	-0-					40
07	2790	N	2789	-0-	-1	-0-	2692	2	97	9	N	88	101	1			27
08	2852	N	2666	-0-	-186	-0-	2666	2			N	-0-					27
09	2670	N	2214	-0-	-456	-0-	2214	2			N	-0-					27
10	2790	N	2446	-0-	-344	-0-	2446	2			N	-0-					27

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
05	2387	N	2181	-0-	-206	-0-	2181	2			N	-0-					30
06	2340	N	2168	-0-	-172	-0-	2168	2			N	-0-					30
07	2294	N	2176	-0-	-118	-0-	2165	2	11	9	N	10					40
08	2170	N	2101	-0-	-69	-0-	2101	2			N	-0-					40
09	2160	N	2093	-0-	-67	-0-	1994	2	99	9	N	90	85	1			45
10	2170	N	2141	-0-	-29	-0-	2141	2			N	-0-					45

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
05	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	3349	2			N	-0-					28
06	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	3281	2			N	-0-					28
07	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	3447	2			N	-0-					28
08	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	3431	2			N	-0-					28
09	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	3294	2			N	-0-					28
*10	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	3286	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
05	2263	N	2244	-0-	-19	-0-	2167	2	77	9	N	70	102	1			28
06	2040	N	2031	-0-	-9	-0-	2031	2			N	-0-					28
07	2108	N	2047	-0-	-61	-0-	2047	2			N	-0-					28
08	2232	N	2029	-0-	-203	-0-	2029	2			N	-0-					28
09	2040	N	2002	-0-	-38	-0-	1943	2	59	9	N	54					82
*10	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2011	2	68	9	N	62	70	1			74

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
05	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2			N	-0-					26
06	1500	N	1390	-0-	-110	-0-	1390	2			N	-0-					26
07	1581	N	1414	-0-	-167	-0-	1393	2	21	9	N	19					45
08	1457	N	1368	-0-	-89	-0-	1351	2	17	9	N	15					60
09	1380	N	1316	-0-	-64	-0-	1308	2	8	9	N	7					67
10	1426	N	1343	-0-	-83	-0-	1329	2	14	9	N	13					80

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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
05	6769	X	6769	-0-	-0-	-0-	6701	2	68	9	Y	62	62	1			49
06	6540	X	6300	-0-	-240	-0-	6292	2	8	9	Y	7	13	1			43
07	6758	X	6439	-0-	-319	-0-	6418	2	21	9	Y	19	48	1			14
08	6758	X	6369	-0-	-389	-0-	6341	2	28	9	Y	25					39
09	6540	X	4976	-0-	-1564	-0-	4932	2	44	9	Y	40	64	1			15
*10	7604	X	7604	-0-	-0-	-0-	7592	2	12	9	Y	11					26

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
05	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			N	-0-					27
06	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			N	-0-					27
07	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			N	-0-					27
08	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			N	-0-					27
09	1260	N	993	-0-	-267	-0-	993	2			N	-0-					27
*10	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			N	-0-					27

HURLEY UNIT WELL #: 3 D RRCID -> 233931 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7336 - 7978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4340	X	4164	-0-	-176	-0-	4096	2	68	9	Y	62	62	1			49
06	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	3970	2	8	9	Y	7	13	1			43
07	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	4137	2	21	9	Y	19	48	1			14
08	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	4103	2	28	9	Y	25					39
09	3870	X	3059	-0-	-811	-0-	3017	2	42	9	Y	38	63	1			14
10	3999	X	3503	-0-	-496	-0-	3491	2	12	9	Y	11					25

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
05	5735	X	4283	-0-	-1452	-0-	4283	2			N	-0-					94
06	5550	X	5377	-0-	-173	-0-	5324	2	53	9	N	48	115	1			27
07	5710	X	5710	-0-	-0-	-0-	5460	2	250	9	N	227	187	1			67
08	5473	X	5473	-0-	-0-	-0-	5473	2			N	-0-					67
09	5370	X	4265	-0-	-1105	-0-	4191	2	74	9	N	67					134
10	5704	X	4241	-0-	-1463	-0-	4241	2			N	-0-					134

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
05	1116	N	1088	-0-	-28	-0-	1088	2			N	-0-					50
06	990	N	955	-0-	-35	-0-	955	2			N	-0-					50
07	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-					50
08	1085	N	804	-0-	-281	-0-	776	2	28	9	N	25					75
09	960	N	621	-0-	-339	-0-	610	2	11	9	N	10					85
*10	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			N	-0-					85

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
05	9561	X	9561	-0-	-0-	-0-	9482	2	79	9	N	72	189	1			63
06	8947	X	8947	-0-	-0-	-0-	8800	2	147	9	N	134					197
07	8571	X	8571	-0-	-0-	-0-	8391	2	180	9	N	164	175	1			186
08	8704	X	8704	-0-	-0-	-0-	8658	2	46	9	N	42	173	1	1	8	54
09	8529	X	8529	-0-	-0-	-0-	8460	2	69	9	N	63					117
*10	9069	X	9069	-0-	-0-	-0-	8950	2	119	9	N	108					225

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
05	11685	X	11685	-0-	-0-	-0-	11514	2	171	9	N	155	174	1			26
06	11222	X	11222	-0-	-0-	-0-	11114	2	108	9	N	98					124
07	12417	X	12417	-0-	-0-	-0-	12219	2	198	9	N	180	222	1			82
08	10772	X	10772	-0-	-0-	-0-	10645	2	127	9	N	115	170	1			27
09	11246	X	11246	-0-	-0-	-0-	11180	2	66	9	N	60					87
*10	11357	X	11357	-0-	-0-	-0-	11229	2	128	9	N	116	69	1			134

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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
05	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	3520	2	25	9	N	23					50
06	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	3363	2	37	9	N	34					84
07	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	3452	2	36	9	N	33					117
08	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	3447	2	41	9	N	37	74	1			80
09	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	3338	2	4	9	N	4					84
*10	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	3316	2	11	9	N	10					94

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
05	17956	X	17956	-0-	-0-	-0-	17952	2	4	9	N	4	2	8			25
06	17280	X	16337	-0-	-943	-0-	46	1	16202	2	N	81	2	8			104
							89	9									
07	17856	X	15912	-0-	-1944	-0-	713	1	15133	2	N	60	137	1			27
							66	9									
08	17856	X	15277	-0-	-2579	-0-	690	1	14570	2	N	15	2	8			40
							17	9									
09	17280	X	15535	-0-	-1745	-0-	690	1	14765	2	N	73	2	8			111
							80	9									
10	17856	X	14964	-0-	-2892	-0-	713	1	14139	2	N	102	115	1	1	8	97
							112	9									

C. W. "A" WELL #: 29D RRCID -> 237899 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7450 - 8098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7750	X	7100	-0-	-650	-0-	7067	2	33	9	N	30					87
06	7290	X	6795	-0-	-495	-0-	6758	2	37	9	N	34					121
07	7347	X	6996	-0-	-351	-0-	6934	2	62	9	N	56	154	1			23
08	7223	X	6905	-0-	-318	-0-	6903	2	2	9	N	2					25
09	6990	X	6750	-0-	-240	-0-	6722	2	28	9	N	25					50
10	7099	X	6906	-0-	-193	-0-	6884	2	22	9	N	20					70

C. W. "B" WELL #: 24D RRCID -> 237901 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 7374 - 8030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-					146
06	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					146
07	868	N	555	-0-	-313	-0-	555	2			N	-0-					146
08	868	N	316	-0-	-552	-0-	314	2	2	9	N	2	121	1			27
09	630	N	342	-0-	-288	-0-	342	2			N	-0-					27
10	558	N	522	-0-	-36	-0-	522	2			N	-0-					27

FORMAN C WELL #: 301 RRCID -> 238437 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 8817 PERF. 8338 - 8729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
10	0	N	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10178	X	10178	-0-	-0-	-0-	9939	2	239	9	N	217	190	1			54
06	9868	X	9868	-0-	-0-	-0-	9625	2	243	9	N	221	236	1			39
07	10485	X	10485	-0-	-0-	-0-	10256	2	229	9	N	208	166	1			81
08	10862	X	10862	-0-	-0-	-0-	10583	2	279	9	N	254	307	1			28
09	10245	X	10245	-0-	-0-	-0-	10045	2	200	9	N	182	184	1			26
*10	10006	X	10006	-0-	-0-	-0-	9797	2	209	9	N	190	185	1			31

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

COCANOUGHER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240387 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 7779 PERF. 8280 - 10302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9145	X	9000	-0-	-145	-0-	9000	2			N	-0-					64
06	8520	X	8166	-0-	-354	-0-	8099	2	67	9	N	61	1	8			124
07	9328	X	9328	-0-	-0-	-0-	9285	2	43	9	N	39	137	1			26
08	8990	X	8809	-0-	-181	-0-	8763	2	46	9	N	42	1	8			67
09	8700	X	8693	-0-	-7	-0-	8637	2	56	9	N	51	1	8			117
10	9331	X	8905	-0-	-426	-0-	8853	2	52	9	N	47	124	1			40

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
05	2852	N	2529	-0-	-323	-0-	2521	2	8	9	N	7	117	1			25
06	2640	N	2506	-0-	-134	-0-	2506	2			N	-0-					25
07	2790	N	2503	-0-	-287	-0-	2503	2			N	-0-					25
08	2542	N	2505	-0-	-37	-0-	2505	2			N	-0-					25
09	2520	N	1939	-0-	-581	-0-	1856	2	83	9	N	75					100
10	2511	N	1666	-0-	-845	-0-	1632	2	34	9	N	31	102	1			29

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
05	13330	X	9851	-0-	-3479	-0-	9807	2	44	9	N	40					120
06	12120	X	10186	-0-	-1934	-0-	10080	2	106	9	N	96	186	1	1	8	29
07	11253	X	10538	-0-	-715	-0-	10488	2	50	9	N	45					74
08	11254	X	11254	-0-	-0-	-0-	11191	2	63	9	N	57	91	1			40
09	11259	X	11259	-0-	-0-	-0-	11182	2	77	9	N	70					110
*10	11880	X	11880	-0-	-0-	-0-	11747	2	133	9	N	121	205	1			26

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
05	6603	X	5582	-0-	-1021	-0-	5444	2	138	9	N	125	165	1			42
06	6390	X	5380	-0-	-1010	-0-	5337	2	43	9	N	39					81
07	6603	X	5669	-0-	-934	-0-	5514	2	155	9	N	141	170	1			52
08	5735	X	4648	-0-	-1087	-0-	4648	2			N	-0-					52
09	5550	X	4161	-0-	-1389	-0-	4085	2	76	9	N	69					121
*10	6108	X	6108	-0-	-0-	-0-	6108	2			N	-0-					121

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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
*10	2275	X	2275	-0-	-0-	-0-	2275	2			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
05	9393	X	7914	-0-	-1479	-0-	12	1	7865	2	N	34					73
							37	9									
06	9090	X	8158	-0-	-932	-0-	11	1	7983	2	N	149	163	1			59
							164	9									
07	9393	X	6635	-0-	-2758	-0-	12	1	6623	2	N	-0-					59
08	8494	X	6992	-0-	-1502	-0-	12	1	6770	2	N	191	183	1			67
							210	9									
09	8160	X	-0-	-0-	-8160	-0-					N	-0-					67
*10	8844	X	8844	-0-	-0-	-0-	5	1	8839	2	N	-0-					67

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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
05	8826	X	8826	-0-	-0-	-0-	12	1	8663	2	N	137	180	1			39
							151	9									
06	8464	X	8464	-0-	-0-	-0-	11	1	8271	2	N	165	177	1			27
							182	9									
07	8467	X	8467	-0-	-0-	-0-	12	1	8389	2	N	60					87
							66	9									
08	8526	X	8526	-0-	-0-	-0-	11	1	8365	2	N	136	179	1			44
							150	9									
09	8198	X	8198	-0-	-0-	-0-	11	1	8080	2	N	97					141
							107	9									
*10	8475	X	8475	-0-	-0-	-0-	12	1	8258	2	N	186	186	1			141
							205	9									

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 33BD RRCID -> 244551 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 7430 - 8046

05	3100	X	2495	-0-	-605	-0-	2473	2	22	9	N	20					130
06	2970	X	2803	-0-	-167	-0-	2781	2	22	9	N	20					150
07	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	3034	2	23	9	N	21					171
08	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	3402	2	17	9	N	15	157	1			29
09	3000	N	3523	-0-	523	523	3520	2	3	9	N	3					32
*10	3100	N	3596	-0-	496	1019	3587	2	9	9	N	8					40

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 42BD RRCID -> 245066 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 7462 - 8078

05	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	4029	2	44	9	N	40	182	1			25
06	6931	X	6931	-0-	-0-	-0-	6907	2	24	9	N	22					47
07	8547	X	8547	-0-	-0-	-0-	8525	2	22	9	N	20					67
08	8283	X	8283	-0-	-0-	-0-	8235	2	48	9	N	44	85	1			26
09	7591	X	7591	-0-	-0-	-0-	7582	2	9	9	N	8					34
*10	7323	X	7323	-0-	-0-	-0-	7316	2	7	9	N	6					40

COCANOUGHER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 245491 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 7551 PERF. 8260 - 10802

05	12648	X	10806	-0-	-1842	-0-	10704	2	102	9	N	93	169	1	1	8	57
06	12240	X	9783	-0-	-2457	-0-	9721	2	62	9	N	56	1	8			112
07	11284	X	9561	-0-	-1723	-0-	9506	2	55	9	N	50	117	1			45
08	11160	X	10008	-0-	-1152	-0-	9950	2	58	9	N	53	1	8			97
09	10560	X	9020	-0-	-1540	-0-	8922	2	98	9	N	89	159	1	1	8	26
10	10819	X	8918	-0-	-1901	-0-	8895	2	23	9	N	21					47

MCMURREY RANCH WELL #: 18H RRCID -> 245561 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 8623 PERF. 9056 - 11894

05	7316	X	6993	-0-	-323	-0-	150	1	6775	2	N	62	168	1			95
							68	9									
06	8087	X	8087	-0-	-0-	-0-	154	1	7816	2	N	106					201
							117	9									
07	7753	X	7753	-0-	-0-	-0-	137	1	7488	2	N	116	176	1			141
							128	9									
08	9288	X	9288	-0-	-0-	-0-	169	1	8972	2	N	134	174	1			101
							147	9									
09	10065	X	10065	-0-	-0-	-0-	184	1	9793	2	N	80					181
							88	9									
*10	10649	X	10649	-0-	-0-	-0-	200	1	10275	2	N	158	173	1			166
							174	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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
05	5975	X	5975	-0-	-0-	-0-	591	1	5114	2	N	245	349	1	1	8	89
							270	9									
06	6720	X	6720	-0-	-0-	-0-	538	1	6007	2	N	159	173	1	1	8	74
							175	9									
07	6569	X	6569	-0-	-0-	-0-	582	1	5730	2	N	234	178	1			130
							257	9									
08	7664	X	7664	-0-	-0-	-0-	516	1	6929	2	N	199	172	1	1	8	156
							219	9									
09	0	W	13535	-0-	13535	13535	682	1	12704	2	N	135	183	1	1	8	107
							149	9									
10	0	W	14159	-0-	14159	27694	893	1	13126	2	N	127	180	1			54
							140	9									

C. W. "B" WELL #: 33H RRCID -> 245677 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 8290 - 10872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16334	X	16334	-0-	-0-	-0-	16220	2	114	9	N	104	174	1			50
06	15781	X	15781	-0-	-0-	-0-	15608	2	173	9	N	157	181	1			26
07	16494	X	16494	-0-	-0-	-0-	16435	2	59	9	N	54					80
08	16538	X	16538	-0-	-0-	-0-	16470	2	68	9	N	62	95	1			47
09	15800	X	15800	-0-	-0-	-0-	15657	2	143	9	N	130	130	1			47
*10	15822	X	15822	-0-	-0-	-0-	15673	2	149	9	N	135	155	1			27

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
05	16027	X	14103	-0-	-1924	-0-	14035	2	68	9	Y	62	62	1			49
06	14820	X	13286	-0-	-1534	-0-	13278	2	8	9	Y	7	13	1			43
07	15252	X	13375	-0-	-1877	-0-	13354	2	21	9	Y	19	48	1			14
08	15252	X	13223	-0-	-2029	-0-	13195	2	28	9	Y	25					39
09	14100	X	10719	-0-	-3381	-0-	10675	2	44	9	Y	40	64	1			15
*10	14498	X	14498	-0-	-0-	-0-	14487	2	11	9	Y	10					25

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
05	7992	X	7992	-0-	-0-	-0-	3	1	7744	2	N	223	189	1			128
							245	9									
06	7647	X	7647	-0-	-0-	-0-	3	1	7460	2	N	167	184	1			111
							184	9									
07	7789	X	7789	-0-	-0-	-0-	3	1	7591	2	N	177	188	1			100
							195	9									
08	7709	X	7709	-0-	-0-	-0-	3	1	7494	2	N	193	189	1			104
							212	9									
09	7244	X	7244	-0-	-0-	-0-	3	1	7241	2	N	-0-					104
*10	7575	X	7575	-0-	-0-	-0-	3	1	7351	2	N	201	184	1			121
							221	9									

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
05	3100	N	3078	-0-	-22	78	3	1	3075	2	N	-0-					49
06	3000	N	3026	-0-	26	104	3	1	2859	2	N	149	174	1			24
							164	9									
07	2990	X	2886	-0-	-104	-0-	3	1	2883	2	N	-0-					24
08	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	3	1	2798	2	N	-0-					24
09	2843	X	2843	-0-	-0-	-0-	3	1	2675	2	N	150					174
							165	9									
*10	2716	X	2716	-0-	-0-	-0-	3	1	2713	2	N	-0-					174

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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
05	15748	X	15450	-0-	-298	-0-	15450	2			N	-0-					29
06	15240	X	14766	-0-	-474	-0-	14766	2			N	-0-					29
07	15748	X	14712	-0-	-1036	-0-	14712	2			N	-0-					29
08	15438	X	14530	-0-	-908	-0-	14530	2			N	-0-					29
*09	14940	X	14200	-0-	-740	-0-	14068	2	132	9	N	120					149
10	15438	X	14279	-0-	-1159	-0-	14278	2	1	9	N	1	122	1			28

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
05	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
06	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	8434	X	8434	-0-	-0-	-0-	8434	2			N	-0-					-0-
09	11946	X	11946	-0-	-0-	-0-	11839	2	107	9	N	97	70	1			27
*10	12006	X	12006	-0-	-0-	-0-	11879	2	127	9	N	115	116	1			26

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
05	14198	X	12095	-0-	-2103	-0-	12018	2	77	9	N	70	95	1			25
06	13740	X	13569	-0-	-171	-0-	13569	2			N	-0-					25
07	14616	X	14616	-0-	-0-	-0-	14493	2	123	9	N	112	113	1			24
08	13640	X	13178	-0-	-462	-0-	13178	2			N	-0-					24
09	13560	X	12425	-0-	-1135	-0-	12333	2	92	9	N	84	81	1			27
10	14601	X	12376	-0-	-2225	-0-	12376	2			N	-0-					27

MASH WELL #: 2H RRCID -> 248567 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 9174 - 11752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6096	X	6096	-0-	-0-	-0-	725	1	5136	2	N	214	178	1			163
							235	9									
06	5356	X	5356	-0-	-0-	-0-	701	1	4531	2	N	113	178	1			98
							124	9									
07	5154	X	5154	-0-	-0-	-0-	725	1	4240	2	N	172	182	1			88
							189	9									
08	4866	X	4866	-0-	-0-	-0-	725	1	4140	2	N	1	1	8			88
							1	9									
09	4879	X	4879	-0-	-0-	-0-	701	1	3927	2	N	228	180	1	1	8	135
							251	9									
*10	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	725	1	3768	2	N	101	181	1			55
							111	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
05	8163	X	8163	-0-	-0-	-0-	7966	2	197	9	N	179	205	1			120
06	7836	X	7836	-0-	-0-	-0-	7667	2	169	9	N	154	154	1			120
07	8060	X	7918	-0-	-142	-0-	7697	2	221	9	N	201	240	1			81
08	8060	X	7627	-0-	-433	-0-	7627	2			N	-0-					81
09	8281	X	8281	-0-	-0-	-0-	7965	2	316	9	N	287	245	1			123
10	8060	X	7635	-0-	-425	-0-	7490	2	145	9	N	132	104	1			151

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
05	15500	X	9096	-0-	-6404	-0-	9073	2	23	9	N	21					47
06	15000	X	200	-0-	-14800	-0-	200	2			N	-0-					47
07	15500	X	53	-0-	-15447	-0-	53	2			N	-0-					47
08	15469	X	15	-0-	-15454	-0-	15	2			N	-0-					47
09	14790	X	122	-0-	-14668	-0-	122	2			N	-0-					47
10	9083	X	-0-	-0-	-9083	-0-					N	-0-					47

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
TINDLE A UNIT WELL #: 10H RRCID -> 248990 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 8804 - 11790																	
05	12502	X	12502	-0-	-0-	-0-	12502	2			N	-0-					25
06	11695	X	11695	-0-	-0-	-0-	11640	2	55	9	N	50					75
07	12493	X	11696	-0-	-797	-0-	11535	2	161	9	N	146	101	1			120
08	12493	X	11013	-0-	-1480	-0-	11012	2	1	9	N	1	1	8			120
09	12090	X	10667	-0-	-1423	-0-	10579	2	88	9	N	80	90	1			110
10	12493	X	11358	-0-	-1135	-0-	11358	2			N	-0-					110
WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 34B RRCID -> 249503 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7452 - 8078																	
05	5580	X	3020	-0-	-2560	-0-	3017	2	3	9	N	3					60
06	4830	X	4015	-0-	-815	-0-	4015	2			N	-0-					60
07	4712	X	3746	-0-	-966	-0-	3739	2	7	9	N	6					66
08	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	4032	2	31	9	N	28	70	1			24
09	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	4105	2	3	9	N	3					27
10	4154	X	4069	-0-	-85	-0-	4061	2	8	9	N	7					34
BLAKE-ALLISON WELL #: 3H RRCID -> 249866 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8713 - 10666																	
05	5837	X	5837	-0-	-0-	-0-	824	1	5013	2	N	-0-					38
06	6220	X	6220	-0-	-0-	-0-	797	1	5423	2	N	-0-					38
07	5743	X	5743	-0-	-0-	-0-	803	1	4940	2	N	-0-					38
08	6319	X	6319	-0-	-0-	-0-	817	1	5502	2	N	-0-					38
09	7332	X	7332	-0-	-0-	-0-	809	1	6341	2	N	165	176	1			27
							182	9									
*10	7188	X	7188	-0-	-0-	-0-	836	1	6352	2	N	-0-					27
FOX WELL #: 13H RRCID -> 249966 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 8320 - 12574																	
05	9672	X	4945	-0-	-4727	-0-	4945	2			N	-0-					52
06	9030	X	8101	-0-	-929	-0-	8042	2	59	9	N	54					106
07	9331	X	9294	-0-	-37	-0-	9241	2	53	9	N	48					154
08	9351	X	9351	-0-	-0-	-0-	9244	2	107	9	N	97	191	1			60
09	10235	X	10235	-0-	-0-	-0-	10173	2	62	9	N	56					116
*10	9313	X	9313	-0-	-0-	-0-	9291	2	22	9	N	20					136
HARRISON UNIT WELL #: 22H RRCID -> 249970 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8854 - 11352																	
05	13020	X	10246	-0-	-2774	-0-	10246	2			N	-0-					25
06	12600	X	10404	-0-	-2196	-0-	10284	2	120	9	N	109	109	1			25
07	13020	X	11548	-0-	-1472	-0-	11405	2	143	9	N	130	128	1			27
08	13020	X	10614	-0-	-2406	-0-	10614	2			N	-0-					27
09	11730	X	9447	-0-	-2283	-0-	9318	2	129	9	N	117	118	1			26
10	11563	X	9189	-0-	-2374	-0-	9093	2	96	9	N	87	71	1			42
BUCKLEY A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 250274 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 8969 - 12067																	
05	13888	X	10082	-0-	-3806	-0-	506	1	9364	2	N	193	187	1	1	8	105
							212	9									
06	12210	X	10637	-0-	-1573	-0-	575	1	9941	2	N	110	185	1			30
							121	9									
07	11501	X	10841	-0-	-660	-0-	713	1	9933	2	N	177					207
							195	9									
08	10695	X	10542	-0-	-153	-0-	713	1	9632	2	N	179	360	1	1	8	25
							197	9									
09	10650	X	9282	-0-	-1368	-0-	690	1	8495	2	N	88	1	8			112
							97	9									
10	11005	X	9067	-0-	-1938	-0-	713	1	8223	2	N	119	182	1			49
							131	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
MILLER UNIT WELL #: 8H RRCID -> 250275 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 8454 PERF. 9026 - 11065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8614	X	8614	-0-	-0-	-0-	8447	2	167	9	N	152	124	1			80
06	7530	X	7355	-0-	-175	-0-	7322	2	33	9	N	30					110
07	7781	X	7168	-0-	-613	-0-	7129	2	39	9	N	35	56	1			89
08	7781	X	6903	-0-	-878	-0-	6783	2	120	9	N	109	172	1			26
09	7530	X	7075	-0-	-455	-0-	7075	2			N	-0-					26
*10	8179	X	8179	-0-	-0-	-0-	8179	2			N	-0-					26

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
05	6611	X	6611	-0-	-0-	-0-	684	1	5908	2	N	17					40
							19	9									
06	7717	X	7717	-0-	-0-	-0-	657	1	7038	2	N	20					60
							22	9									
07	7410	X	7410	-0-	-0-	-0-	659	1	6751	2	N	-0-					60
08	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	517	1	2671	2	N	-0-					60
09	660	X	180	-0-	-480	-0-	3	1	166	2	Y	10					70
							11	9									
10	682	X	159	-0-	-523	-0-	3	1	156	2	Y	-0-					70

EVERS C UNIT WELL #: 10H RRCID -> 250982 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 8496 PERF. 8890 - 11657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13516	X	10888	-0-	-2628	-0-	10888	2			N	-0-					40
06	13080	X	11127	-0-	-1953	-0-	11032	2	95	9	N	86	99	1			27
07	13516	X	9995	-0-	-3521	-0-	9981	2	14	9	N	13					40
08	13330	X	10301	-0-	-3029	-0-	10301	2			N	-0-					40
09	11340	X	9685	-0-	-1655	-0-	9685	2			N	-0-					40
*10	11585	X	11585	-0-	-0-	-0-	11504	2	81	9	N	74	90	1			24

J. E. WOMACK GAS UNIT WELL #: 5BH RRCID -> 252422 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7766 - 10246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10899	X	10899	-0-	-0-	-0-	4	1	10682	2	N	194	179	1	2	8	76
							213	9									
06	9096	X	9096	-0-	-0-	-0-	4	1	8883	2	N	190	181	1	1	8	84
							209	9									
07	8889	X	8889	-0-	-0-	-0-	4	1	8656	2	N	208	175	1			117
							229	9									
08	2304	X	2304	-0-	-0-	-0-	14	1	2231	2	N	54	1	8			170
							59	9									
09	364	X	364	-0-	-0-	-0-	1	1	363	2	N	-0-					170
*10	484	X	484	-0-	-0-	-0-	3	1	481	2	N	-0-					170

J. E. WOMACK GAS UNIT WELL #: 6BH RRCID -> 252614 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 8088 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10649	X	10649	-0-	-0-	-0-	717	1	9816	2	N	105	180	1			54
							116	9									
06	10230	X	9304	-0-	-926	-0-	694	1	8428	2	N	165	164	1			55
							182	9									
07	10571	X	9329	-0-	-1242	-0-	717	1	8401	2	N	192	105	1			142
							211	9									
08	10571	X	9105	-0-	-1466	-0-	292	1	8763	2	N	45	55	1	1	8	131
							50	9									
09	10230	X	6603	-0-	-3627	-0-	649	1	5840	2	N	104	1	8			234
							114	9									
10	10571	X	5478	-0-	-5093	-0-	487	1	4877	2	N	104	236	1	1	8	101
							114	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
05	7750	X	5191	-0-	-2559	-0-	4 260	1 9	4927	2	N	236	172	1	1	8	146
06	7410	X	6193	-0-	-1217	-0-	4 25	1 9	6164	2	N	23	118	1	1	8	50
07	6641	X	6641	-0-	-0-	-0-	4 235	1 9	6402	2	N	214	79	1			185
08	6415	X	6415	-0-	-0-	-0-	5 174	1 9	6236	2	N	158	165	1	1	8	177
09	6728	X	6728	-0-	-0-	-0-	5 7	1 9	6716	2	N	6	1	8			182
*10	7960	X	7960	-0-	-0-	-0-	234 85	1 9	7641	2	N	77	130	1			129

COCANOUGHER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253043 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7920 - 11747

05	13578	X	11662	-0-	-1916	-0-	713 44	1 9	10905	2	N	40	3	8			77
06	13140	X	11322	-0-	-1818	-0-	690 18	1 9	10614	2	N	16	3	8			90
07	13578	X	10235	-0-	-3343	-0-	713 42	1 9	9480	2	N	38	48	1			80
08	13578	X	9823	-0-	-3755	-0-	713 4	1 9	9106	2	N	4	4	8			80
09	13080	X	12617	-0-	-463	-0-	690 42	1 9	11885	2	N	38	4	8			114
*10	13277	X	13277	-0-	-0-	-0-	713 46	1 9	12518	2	N	42	64	1	2	8	90

COCANOUGHER B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253044 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 8014 - 11302

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
10	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

05	6820	X	6461	-0-	-359	-0-	6 121	1 9	6334	2	N	110	172	1			26
06	6570	X	6139	-0-	-431	-0-	6 59	1 9	6074	2	N	54					80
07	6727	X	6171	-0-	-556	-0-	6 66	1 9	6099	2	N	60					140
08	6727	X	6213	-0-	-514	-0-	6 108	1 9	6099	2	N	98	175	1			63
09	6510	X	6118	-0-	-392	-0-	6 77	1 9	6035	2	N	70					133
*10	6554	X	6554	-0-	-0-	-0-	6 75	1 9	6473	2	N	68	174	1			27

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
05	10106	X	9157	-0-	-949	-0-	6	1	9147	2	N	4	186	1			26
							4	9									
06	9750	X	9046	-0-	-704	-0-	6	1	8824	2	N	196	189	1			33
							216	9									
07	9703	X	9129	-0-	-574	-0-	6	1	8910	2	N	194	187	1			40
							213	9									
08	9703	X	9051	-0-	-652	-0-	6	1	8805	2	N	218	178	1			80
							240	9									
09	9390	X	8461	-0-	-929	-0-	6	1	8317	2	N	125	178	1			27
							138	9									
10	9362	X	9148	-0-	-214	-0-	6	1	8711	2	N	392	182	1			237
							431	9									

WISE COUNTY POOR FARM GAS UNIT WELL #: 6BH RRCID -> 253051 COMPL. DATE 06/09/2010 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 8250 - 11152

05	29202	X	28134	-0-	-1068	-0-	6	1	28128	2	N	-0-					152
06	29725	X	29725	-0-	-0-	-0-	11	1	29657	2	N	52	147	1			57
							57	9									
07	29264	X	26771	-0-	-2493	-0-	12	1	26628	2	N	119	39	1			137
							131	9									
08	29264	X	24877	-0-	-4387	-0-	12	1	24864	2	N	1	1	8			137
							1	9									
09	29730	X	17341	-0-	-12389	-0-	11	1	17317	2	N	12	1	8			148
							13	9									
10	30721	X	43	-0-	-30678	-0-	1	1	42	2	N	-0-					148

PARKEY B WELL #: 15H RRCID -> 253942 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 9328 - 12038

05	11811	X	11655	-0-	-156	-0-	11552	2	103	9	N	94					150
06	12177	X	12177	-0-	-0-	-0-	12102	2	75	9	N	68	154	1			64
07	12431	X	10851	-0-	-1580	-0-	10645	2	206	9	N	187	182	1			69
08	12431	X	11499	-0-	-932	-0-	11499	2			N	-0-					69
09	12180	X	11423	-0-	-757	-0-	11211	2	212	9	N	193	155	1			107
*10	15095	X	15095	-0-	-0-	-0-	14931	2	164	9	N	149	190	1			66

COCANOUGHER B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253982 COMPL. DATE 11/11/2009 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 8010 - 11332

05	11	X	12	-0-	1	1	12	1			N	-0-					27
06	11	X	11	-0-	-0-	1	11	1			N	-0-					27
07	T. A.		12	-0-	12	2	12	1			N	-0-					27
08	T. A.		12	-0-	12	14	12	1			N	-0-					27
09	T. A.		11	-0-	11	25	11	1			N	-0-					27
10	T. A.		12	-0-	12	37	12	1			N	-0-					27

STAHLMAN WELL #: 1 RRCID -> 254436 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8650 - 8975

05	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					25
06	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					25
07	558	N	360	-0-	-198	-0-	360	2			N	-0-					25
08	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					25
09	570	N	356	-0-	-214	-0-	356	2			N	-0-					25
*10	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					25

PARKEY B WELL #: 12H RRCID -> 254547 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 9255 - 11742

05	11470	X	10436	-0-	-1034	-0-	10378	2	58	9	N	53					106
06	11100	X	10299	-0-	-801	-0-	10198	2	101	9	N	92	32	1			166
07	11559	X	11559	-0-	-0-	-0-	11134	2	425	9	N	386	365	1			187
08	11470	X	10368	-0-	-1102	-0-	10368	2			N	-0-					187
09	10412	X	10412	-0-	-0-	-0-	10261	2	151	9	N	137	206	1			118
10	11563	X	3607	-0-	-7956	-0-	3595	2	12	9	N	11					129

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
SHIFFLETT FAMILY A UNIT WELL #: 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
05	6975	X	4295	-0-	-2680	-0-	5	1	4289	2	N	1	1	8			157
							1	9									
06	6750	X	5008	-0-	-1742	-0-	6	1	4915	2	N	79	183	1	1	8	52
							87	9									
07	5890	X	5053	-0-	-837	-0-	6	1	4867	2	N	164					216
							180	9									
08	5890	X	4690	-0-	-1200	-0-	6	1	4658	2	N	24	161	1	1	8	78
							26	9									
09	5220	X	4261	-0-	-959	-0-	6	1	3974	2	N	255	183	1			150
							281	9									
*10	10064	X	10064	-0-	-0-	-0-	548	1	9516	2	N	-0-					150

SHIFFLETT FAMILY A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254775 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 9090 - 11452

05	8253	X	8253	-0-	-0-	-0-	616	1	7398	2	N	217	185	1			110
							239	9									
06	7544	X	7544	-0-	-0-	-0-	696	1	6848	2	N	-0-					110
07	7790	X	7790	-0-	-0-	-0-	719	1	6854	2	N	197	175	1			132
							217	9									
08	7252	X	7252	-0-	-0-	-0-	719	1	6533	2	N	-0-					132
09	6817	X	6817	-0-	-0-	-0-	650	1	6152	2	N	14					146
							15	9									
10	5084	X	2828	-0-	-2256	-0-	177	1	2651	2	N	-0-					146

STOCKER, EARNEST WELL #: 4H RRCID -> 254777 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 8682 PERF. 7890 - 11178

05	279	N	194	-0-	-85	-0-	6	1	188	2	N	-0-					52
06	314	N	314	-0-	-0-	-0-	6	1	308	2	N	-0-					52
07	292	N	292	-0-	-0-	-0-	6	1	286	2	N	-0-					52
08	283	N	283	-0-	-0-	-0-	6	1	277	2	N	-0-					52
09	300	N	275	-0-	-25	-0-	6	1	269	2	N	-0-					52
*10	314	N	314	-0-	-0-	-0-	6	1	308	2	N	-0-					52

STOCKER, EARNEST WELL #: 5H RRCID -> 254778 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 9302 - 11764

05	16740	X	15326	-0-	-1414	-0-	6	1	15273	2	N	43	183	1	1	8	73
							47	9									
06	16200	X	15431	-0-	-769	-0-	6	1	15191	2	N	213	163	1	1	8	122
							234	9									
07	16740	X	15507	-0-	-1233	-0-	6	1	15230	2	N	246	183	1			185
							271	9									
08	16740	X	14999	-0-	-1741	-0-	6	1	14846	2	N	134	158	1	1	8	160
							147	9									
09	15420	X	14391	-0-	-1029	-0-	6	1	14317	2	N	62					222
							68	9									
10	15934	X	15604	-0-	-330	-0-	6	1	15313	2	N	259	370	1			111
							285	9									

JAMES LOCHHEAD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 255339 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 9292 - 12084

05	5425	X	3687	-0-	-1738	-0-	713	1	2973	2	N	1	1	8			262
							1	9									
06	5250	X	3502	-0-	-1748	-0-	690	1	2812	2	N	-0-					262
07	5425	X	2252	-0-	-3173	-0-	598	1	1531	2	N	112					374
							123	9									
08	4960	X	-0-	-0-	-4960	-0-					N	-0-					374
09	4470	X	-0-	-0-	-4470	-0-					N	-0-					374
10	3689	X	-0-	-0-	-3689	-0-					N	-0-					374

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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
05	6466	X	6466	-0-	-0-	-0-	713	1	5372	2	N	346	187	1			224
							381	9									
06	7876	X	7876	-0-	-0-	-0-	690	1	7136	2	N	45	182	1			87
							50	9									
07	7803	X	7803	-0-	-0-	-0-	713	1	6857	2	N	212	184	1			115
							233	9									
08	7375	X	7375	-0-	-0-	-0-	713	1	6548	2	N	104	169	1			50
							114	9									
09	6677	X	6677	-0-	-0-	-0-	690	1	5915	2	N	65					115
							72	9									
*10	6736	X	6736	-0-	-0-	-0-	713	1	5938	2	N	77					192
							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
05	9331	X	7617	-0-	-1714	-0-	403	1	7045	2	N	154	175	1			60
							169	9									
06	9280	X	9280	-0-	-0-	-0-	452	1	8657	2	N	155	175	1			40
							171	9									
07	8835	X	6888	-0-	-1947	-0-	365	1	6478	2	N	41					81
							45	9									
08	8835	X	8194	-0-	-641	-0-	482	1	7545	2	N	152	173	1			60
							167	9									
09	10111	X	10111	-0-	-0-	-0-	438	1	9505	2	N	153					213
							168	9									
10	9579	X	9119	-0-	-460	-0-	258	1	8835	2	N	24	177	1			60
							26	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
05	7285	X	6321	-0-	-964	-0-	725	1	5394	2	N	184	186	1			104
							202	9									
06	7050	X	6360	-0-	-690	-0-	701	1	5659	2	N	-0-					104
07	7285	X	7195	-0-	-90	-0-	725	1	6308	2	N	147	178	1			73
							162	9									
08	7285	X	6973	-0-	-312	-0-	725	1	6247	2	N	1	1	8			73
							1	9									
09	6810	X	6304	-0-	-506	-0-	678	1	5381	2	N	223	176	1	1	8	119
							245	9									
10	7192	X	6464	-0-	-728	-0-	561	1	5849	2	N	49					168
							54	9									

ROCK RANCH WELL #: 1H RRCID -> 255671 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8797 - 12527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23250	X	19178	-0-	-4072	-0-	282	1	18896	2	N	-0-					261
06	22500	X	17833	-0-	-4667	-0-	696	1	16999	2	N	125	173	1			213
							138	9									
07	23250	X	17232	-0-	-6018	-0-	719	1	16513	2	N	-0-					213
08	23250	X	21582	-0-	-1668	-0-	374	1	21208	2	N	-0-					213
09	22500	X	22186	-0-	-314	-0-	6	1	22180	2	N	-0-					213
*10	21873	X	21873	-0-	-0-	-0-	6	1	21820	2	N	43	177	1			79
							47	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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
05	0	W	25881	-0-	25881	246908	719	1	24995	2	N	152	185	1	1	8	86
							167	9									
06	0	W	25191	-0-	25191	272099	696	1	24252	2	N	221	173	1			134
							243	9									
07	0	W	29176	-0-	29176	301275	535	1	28473	2	N	153	186	1			101
							168	9									
08	0	W	27791	-0-	27791	329066	6	1	27630	2	N	141	177	1			65
							155	9									
09	352309	X	23243	-0-	-329066	-0-	443	1	22800	2	N	-0-					65
*10	24810	X	24810	-0-	-0-	-0-	719	1	23869	2	N	202	190	1			77
							222	9									

BLAKE-ALLISON WELL #: 5H RRCID -> 256143 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 8517 - 11509

05	373	X	373	-0-	-0-	-0-	53	1	320	2	N	-0-					87
06	8547	X	8547	-0-	-0-	-0-	838	1	7534	2	N	159	172	1	1	8	73
							175	9									
07	6496	X	6496	-0-	-0-	-0-	817	1	5679	2	N	-0-					73
08	7893	X	7893	-0-	-0-	-0-	843	1	6866	2	N	167	171	1	1	8	68
							184	9									
09	8550	X	8114	-0-	-436	-0-	824	1	7139	2	N	137	174	1	1	8	30
							151	9									
10	8835	X	7966	-0-	-869	-0-	851	1	7115	2	N	-0-					30

YOUNG, JEAN WELL #: 15H RRCID -> 256657 COMPL. DATE 06/13/2010 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 8848 - 12070

05	12741	X	12741	-0-	-0-	-0-	12740	2	1	9	N	1	1	8			28
06	13086	X	13086	-0-	-0-	-0-	12928	2	158	9	N	144	145	1	1	8	26
07	12927	X	12256	-0-	-671	-0-	12256	2			N	-0-					26
08	12927	X	11871	-0-	-1056	-0-	11870	2	1	9	N	1	1	8			26
09	13080	X	9165	-0-	-3915	-0-	9033	2	132	9	N	120	119	1	1	8	26
10	13516	X	12316	-0-	-1200	-0-	12279	2	37	9	N	34					60

ANDERSON B UNIT WELL #: 11H RRCID -> 256764 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 8757 - 11111

05	14415	X	13097	-0-	-1318	-0-	13097	2			N	-0-					67
06	13950	X	12927	-0-	-1023	-0-	12927	2			N	-0-					67
07	14136	X	11520	-0-	-2616	-0-	11516	2	4	9	N	4	71	1			-0-
08	13733	X	13509	-0-	-224	-0-	13397	2	112	9	N	102					102
09	12930	X	12365	-0-	-565	-0-	12365	2			N	-0-					102
*10	13584	X	13584	-0-	-0-	-0-	13584	2			N	-0-					102

ANDERSON B UNIT WELL #: 12H RRCID -> 256813 COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 8537 PERF. 8748 - 10595

05	14756	X	12995	-0-	-1761	-0-	12995	2			N	-0-					187
06	14280	X	12439	-0-	-1841	-0-	12439	2			N	-0-					187
07	14570	X	12398	-0-	-2172	-0-	12398	2			N	-0-					187
08	14229	X	12175	-0-	-2054	-0-	12175	2			N	-0-					187
09	12630	X	12236	-0-	-394	-0-	12236	2			N	-0-					187
*10	13385	X	13385	-0-	-0-	-0-	13385	2			N	-0-					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
05	23064	X	17994	-0-	-5070	-0-	6	1	17982	2	N	5	1	8			101
							6	9									
06	22320	X	-0-	-0-	-22320	-0-					N	19	85	1			35
07	23064	X	-0-	-0-	-23064	-0-					N	-0-					35
08	21979	X	-0-	-0-	-21979	-0-					N	-0-					35
09	19890	X	-0-	-0-	-19890	-0-					N	-0-					35
10	17980	X	12107	-0-	-5873	-0-	6	1	12101	2	N	-0-					35

BLAKE-ALLISON WELL #: 6H RRCID -> 257271 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 9174 - 11336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13576	X	13576	-0-	-0-	-0-	552	1	13023	2	N	1	1	8			55
							1	9									
06	14423	X	14423	-0-	-0-	-0-	667	1	13756	2	N	-0-					55
07	17833	X	17833	-0-	-0-	-0-	713	1	16929	2	N	174	179	1			50
							191	9									
08	16851	X	16851	-0-	-0-	-0-	713	1	16138	2	N	-0-					50
09	15236	X	15236	-0-	-0-	-0-	690	1	14546	2	N	-0-					50
10	17794	X	14898	-0-	-2896	-0-	713	1	14185	2	N	-0-					50

FORMAN WELL #: 5H RRCID -> 257559 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 9021 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5580	X	5321	-0-	-259	-0-	115	1	5184	2	N	20					101
							22	9									
06	7214	X	7214	-0-	-0-	-0-	137	1	6971	2	N	96	166	1			31
							106	9									
07	7147	X	7147	-0-	-0-	-0-	128	1	6998	2	N	19					50
							21	9									
08	7683	X	7683	-0-	-0-	-0-	142	1	7507	2	N	31					81
							34	9									
09	8771	X	8771	-0-	-0-	-0-	160	1	8495	2	N	105	162	1			24
							116	9									
*10	8788	X	8788	-0-	-0-	-0-	168	1	8620	2	N	-0-					24

MCMURREY RANCH UNIT A WELL #: 11H RRCID -> 258319 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 8861 PERF. 9136 - 11198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14054	X	14054	-0-	-0-	-0-	713	1	13209	2	N	120					214
							132	9									
06	14206	X	14206	-0-	-0-	-0-	690	1	13471	2	N	41	176	1			79
							45	9									
07	14366	X	14366	-0-	-0-	-0-	713	1	13402	2	N	228	181	1			126
							251	9									
08	14445	X	14445	-0-	-0-	-0-	713	1	13589	2	N	130	174	1			82
							143	9									
09	13130	X	13130	-0-	-0-	-0-	690	1	12324	2	N	105					187
							116	9									
*10	12728	X	12728	-0-	-0-	-0-	713	1	11815	2	N	182	182	1			187
							200	9									

SITZ UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258326 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 9075 - 12117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4534	X	4534	-0-	-0-	-0-	107	1	4273	2	N	140	174	1			90
							154	9									
06	5993	X	5993	-0-	-0-	-0-	73	1	5919	2	N	1	1	8			90
							1	9									
07	4723	X	4723	-0-	-0-	-0-	107	1	4481	2	N	123					213
							135	9									
08	2411	X	2411	-0-	-0-	-0-	128	1	2211	2	N	65	187	1			91
							72	9									
09	1500	X	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-					91
10	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					91

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
05	14601	X	13413	-0-	-1188	-0-	12	1	13007	2	N	358	346	1			97
							394	9									
06	14130	X	12675	-0-	-1455	-0-	11	1	12468	2	N	178	178	1			97
							196	9									
07	14632	X	12918	-0-	-1714	-0-	12	1	12502	2	N	367	365	1			99
							404	9									
08	14632	X	12102	-0-	-2530	-0-	12	1	12090	2	N	-0-					99
09	22888	X	22888	-0-	-0-	-0-	11	1	22518	2	N	326	348	1			77
							359	9									
*10	20795	X	20795	-0-	-0-	-0-	12	1	20587	2	N	178	181	1			74
							196	9									

FORMAN B WELL #: 30H RRCID -> 258550 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 8990 - 12032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14674	X	14674	-0-	-0-	-0-	713	1	13809	2	N	138	171	1			230
							152	9									
06	14639	X	14639	-0-	-0-	-0-	690	1	13872	2	N	70	175	1	1	8	124
							77	9									
07	14970	X	14970	-0-	-0-	-0-	713	1	14078	2	N	163	181	1			106
							179	9									
08	14659	X	14659	-0-	-0-	-0-	713	1	13758	2	N	171	171	1			106
							188	9									
09	13902	X	13902	-0-	-0-	-0-	242	1	13504	2	N	142	171	1			77
							156	9									
*10	18341	X	18341	-0-	-0-	-0-	713	1	17416	2	N	193	179	1			91
							212	9									

WELDON YOUNG UNIT WELL #: 8H RRCID -> 258710 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 8807 - 11269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18321	X	16181	-0-	-2140	-0-	6	1	16136	2	N	35	69	1	1	8	52
							39	9									
06	17730	X	17090	-0-	-640	-0-	6	1	17083	2	N	1	1	8			52
							1	9									
07	17639	X	16748	-0-	-891	-0-	6	1	16579	2	N	148	147	1			53
							163	9									
08	16833	X	16237	-0-	-596	-0-	6	1	16230	2	N	1	1	8			53
							1	9									
09	17100	X	15396	-0-	-1704	-0-	6	1	15282	2	N	98	1	8			150
							108	9									
10	17670	X	15981	-0-	-1689	-0-	6	1	15943	2	N	29	83	1			96
							32	9									

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
05	42262	X	12748	-0-	-29514	-0-	618	1	11954	2	N	160	1	8			226
							176	9									
06	11828	X	11828	-0-	-0-	-0-	628	1	11157	2	N	39	175	1	1	8	89
							43	9									
07	12175	X	12175	-0-	-0-	-0-	618	1	11273	2	N	258	188	1			159
							284	9									
08	12286	X	12286	-0-	-0-	-0-	596	1	11568	2	N	111	181	1	1	8	88
							122	9									
09	13130	X	13130	-0-	-0-	-0-	701	1	12331	2	N	89	1	8			176
							98	9									
*10	12669	X	12669	-0-	-0-	-0-	725	1	11750	2	N	176	189	1	1	8	162
							194	9									

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
05	20522	X	19302	-0-	-1220	-0-	6	1	19237	2	N	54	120	1	1	8	77
							59	9									
06	19860	X	18971	-0-	-889	-0-	6	1	18821	2	N	131	149	1	2	8	57
							144	9									
07	20398	X	18721	-0-	-1677	-0-	6	1	18715	2	N	-0-					57
08	19778	X	18154	-0-	-1624	-0-	6	1	18148	2	N	-0-					57
09	19110	X	17287	-0-	-1823	-0-	6	1	17138	2	N	130	108	1	1	8	78
							143	9									
10	19592	X	17805	-0-	-1787	-0-	6	1	17628	2	N	155	103	1			130
							171	9									

MCMURREY RANCH UNIT A WELL #: 9H RRCID -> 259023 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 8853 PERF. 8270 - 12427

05	13020	X	10845	-0-	-2175	-0-	10845	2			N	-0-					186
06	12600	X	10694	-0-	-1906	-0-	10694	2			N	-0-					186
07	13020	X	10886	-0-	-2134	-0-	10742	2	144	9	N	131	171	1			146
08	12431	X	10491	-0-	-1940	-0-	10290	2	201	9	N	183	177	1			152
09	11340	X	10501	-0-	-839	-0-	10457	2	44	9	N	40					192
10	11036	X	10493	-0-	-543	-0-	10456	2	37	9	N	34	167	1			59

MCMURREY RANCH UNIT B WELL #: 34H RRCID -> 259065 COMPL. DATE 01/15/2011 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 9242 - 12099

05	10075	X	9769	-0-	-306	-0-	9677	2	92	9	N	84	176	1			148
06	9750	X	9581	-0-	-169	-0-	9498	2	83	9	N	75	161	1			62
07	10075	X	8829	-0-	-1246	-0-	8727	2	102	9	N	93					155
08	10075	X	7868	-0-	-2207	-0-	12	1	7769	2	N	79	173	1			61
							87	9									
09	9570	X	8300	-0-	-1270	-0-	265	1	7940	2	N	86					147
							95	9									
*10	12008	X	12008	-0-	-0-	-0-	713	1	11203	2	N	84					231
							92	9									

MCMURREY RANCH UNIT B WELL #: 35H RRCID -> 259245 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 9109 - 12516

05	11470	X	9659	-0-	-1811	-0-	12	1	9512	2	N	123					188
							135	9									
06	11100	X	9437	-0-	-1663	-0-	95	1	9287	2	N	50	171	1			67
							55	9									
07	11470	X	8993	-0-	-2477	-0-	118	1	8657	2	N	198	178	1			87
							218	9									
08	11470	X	8572	-0-	-2898	-0-	156	1	8328	2	N	80					167
							88	9									
09	10230	X	8892	-0-	-1338	-0-	187	1	8588	2	N	106	186	1			87
							117	9									
*10	10976	X	10976	-0-	-0-	-0-	176	1	10614	2	N	169	169	1			87
							186	9									

MCMURREY RANCH UNIT B WELL #: 25H RRCID -> 259246 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 8817 PERF. 9431 - 12044

05	0	W	19159	-0-	19159	588520	265	1	18718	2	N	160	176	1			67
							176	9									
06	0	W	18598	-0-	18598	607118	290	1	18132	2	N	160	170	1			57
							176	9									
07	0	W	18795	-0-	18795	625913	279	1	18272	2	N	222	180	1			99
							244	9									
08	0	W	18852	-0-	18852	644765	282	1	18386	2	N	167	179	1			87
							184	9									
09	662914	X	18149	-0-	-644765	-0-	256	1	17722	2	N	155	188	1			54
							171	9									
*10	17584	X	17584	-0-	-0-	-0-	61	1	17330	2	N	175					229
							193	9									

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
05	14254	X	14254	-0-	-0-	-0-	725	1	13415	2	N	104	174	1	1	8	88
							114	9									
06	14570	X	14570	-0-	-0-	-0-	701	1	13869	2	N	-0-					88
07	10845	X	10845	-0-	-0-	-0-	725	1	9940	2	N	164	176	1			76
							180	9									
08	13200	X	13200	-0-	-0-	-0-	725	1	12475	2	N	-0-					76
09	11622	X	11622	-0-	-0-	-0-	678	1	10781	2	N	148	171	1			53
							163	9									
*10	11260	X	11260	-0-	-0-	-0-	725	1	10535	2	N	-0-					53

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
05	11483	X	11483	-0-	-0-	-0-	11278	2	205	9	N	186	174	1			198
06	11410	X	11410	-0-	-0-	-0-	11349	2	61	9	N	55	176	1			77
07	11365	X	11365	-0-	-0-	-0-	11080	2	285	9	N	259	184	1			152
08	10046	X	10046	-0-	-0-	-0-	35	1	9871	2	N	127	173	1			106
							140	9									
09	10689	X	10689	-0-	-0-	-0-	81	1	10497	2	N	101					207
							111	9									
*10	9785	X	9785	-0-	-0-	-0-	9723	2	62	9	N	56	176	1			87

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
05	11455	X	11455	-0-	-0-	-0-	449	1	10655	2	N	319	343	1			74
							351	9									
06	11310	X	11310	-0-	-0-	-0-	316	1	10656	2	N	307	171	1	1	8	209
							338	9									
07	11771	X	11771	-0-	-0-	-0-	328	1	11217	2	N	205	357	1			57
							226	9									
08	11891	X	11891	-0-	-0-	-0-	287	1	11329	2	N	250	180	1			127
							275	9									
09	10260	X	1526	-0-	-8734	-0-	224	1	1258	2	N	40					167
							44	9									
10	10602	X	308	-0-	-10294	-0-	221	1	87	9	N	79	183	1			63

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
05	23591	X	16608	-0-	-6983	-0-	17	1	16387	2	N	185	175	1	1	8	123
							204	9									
06	21090	X	16403	-0-	-4687	-0-	29	1	16141	2	N	212	168	1	1	8	166
							233	9									
07	20088	X	16314	-0-	-3774	-0-	17	1	16121	2	N	160	165	1			161
							176	9									
08	19468	X	16054	-0-	-3414	-0-	98	1	15716	2	N	218	326	1	1	8	52
							240	9									
09	16830	X	14077	-0-	-2753	-0-	17	1	13955	2	N	95	1	8			146
							105	9									
10	16957	X	9491	-0-	-7466	-0-	6	1	9318	2	N	152	170	1			128
							167	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. (I) GAS 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	13392	X	9728	-0-	-3664	-0-	707 102	1 9	8919	2	N	93	2	8			117
06	12540	X	9216	-0-	-3324	-0-	673 106	1 9	8437	2	N	96	2	8			211
07	10695	X	8487	-0-	-2208	-0-	707 87	1 9	7693	2	N	79	186	1			104
08	10695	X	9311	-0-	-1384	-0-	627 116	1 9	8568	2	N	105	179	1	3	8	27
09	9420	X	8879	-0-	-541	-0-	684 84	1 9	8111	2	N	76	2	8			101
10	9734	X	9182	-0-	-552	-0-	696 112	1 9	8374	2	N	102	175	1	1	8	27

ROCK RANCH A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260482 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 8673 - 12117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20987	X	17519	-0-	-3468	-0-	696 63	1 9	16760	2	N	57	170	1	1	8	55
06	21196	X	21196	-0-	-0-	-0-	696 205	1 9	20295	2	N	186	176	1			65
07	23752	X	23752	-0-	-0-	-0-	581 218	1 9	22953	2	N	198	187	1			76
08	26792	X	26792	-0-	-0-	-0-	558 1	1 9	26233	2	N	1	1	8			76
09	23475	X	23475	-0-	-0-	-0-	328 182	1 9	22965	2	N	165	175	1	1	8	65
10	21390	X	21071	-0-	-319	-0-	6	1	21065	2	N	-0-					65

ROCK RANCH A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 260732 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 8451 PERF. 8702 - 12364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19420	X	19420	-0-	-0-	-0-	719 201	1 9	18500	2	N	183	177	1			78
06	18834	X	18834	-0-	-0-	-0-	696 185	1 9	17953	2	N	168	175	1			71
07	17865	X	17865	-0-	-0-	-0-	719	1	17146	2	N	-0-					71
08	18103	X	18103	-0-	-0-	-0-	696 172	1 9	17235	2	N	156	168	1			59
09	17426	X	17426	-0-	-0-	-0-	696 223	1 9	16507	2	N	203	177	1	1	8	84
*10	17286	X	17286	-0-	-0-	-0-	719	1	16567	2	N	-0-					84

YOUNG, JEAN WELL #: 17H RRCID -> 260733 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 8989 - 12066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13950	X	12280	-0-	-1670	-0-	12 1	1 9	12267	2	N	1	1	8			99
06	13500	X	12097	-0-	-1403	-0-	11 189	1 9	11897	2	N	172	185	1	1	8	85
07	13547	X	11783	-0-	-1764	-0-	11 106	1 9	11666	2	N	96	132	1			49
08	12772	X	11449	-0-	-1323	-0-	12 1	1 9	11436	2	N	1	1	8			49
09	12090	X	10798	-0-	-1292	-0-	11 131	1 9	10656	2	N	119	120	1			48
10	12493	X	10792	-0-	-1701	-0-	12	1	10780	2	N	-0-					48

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
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					69
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					69
07	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					69
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	1			N	-0-					69
*10	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	1			N	-0-					69

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
MCMURREY RANCH UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 261813 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 8998 - 10905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5759	X	5759	-0-	-0-	-0-	968	1	4751	2	N	36	1	8			60
							40	9									
06	6030	X	5304	-0-	-726	-0-	894	1	4387	2	N	21					81
							23	9									
07	6839	X	6839	-0-	-0-	-0-	970	1	5847	2	N	20					101
							22	9									
08	8448	X	8448	-0-	-0-	-0-	1003	1	7422	2	N	21	1	8			121
							23	9									
09	8585	X	8585	-0-	-0-	-0-	978	1	7585	2	N	20					141
							22	9									
*10	8364	X	8364	-0-	-0-	-0-	1005	1	7279	2	N	73	183	1			31
							80	9									

MCMURREY RANCH UNIT A WELL #: 7 RRCID -> 261814 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 9231 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	139	-0-	-78	-0-	3	1	133	2	N	3					124
							3	9									
06	320	N	320	-0-	-0-	-0-	6	1	314	2	N	-0-					124
07	225	N	225	-0-	-0-	-0-	4	1	219	2	N	2					126
							2	9									
08	269	N	269	-0-	-0-	-0-	5	1	264	2	N	-0-					126
09	291	N	291	-0-	-0-	-0-	5	1	286	2	N	-0-					126
*10	373	N	373	-0-	-0-	-0-	6	1	325	2	N	38	137	1			27
							42	9									

YOUNG, JEAN WELL #: 16H RRCID -> 261836 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 8614 PERF. 8746 - 12190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18600	X	16562	-0-	-2038	-0-	12	1	16549	2	N	1	1	8			52
							1	9									
06	18000	X	15828	-0-	-2172	-0-	11	1	15816	2	N	1	1	8			52
							1	9									
07	18600	X	15721	-0-	-2879	-0-	12	1	15586	2	N	112	97	1			67
							123	9									
08	18011	X	15356	-0-	-2655	-0-	12	1	15343	2	N	1	1	8			67
							1	9									
09	16260	X	13659	-0-	-2601	-0-	11	1	13561	2	N	79	69	1			77
							87	9									
10	16554	X	14644	-0-	-1910	-0-	12	1	14632	2	N	-0-					77

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
05	6510	X	5776	-0-	-734	-0-	1172	1	4551	2	N	48	85	1			104
							53	9									
06	6300	X	4076	-0-	-2224	-0-	604	1	3472	2	N	-0-					104
07	6510	X	4290	-0-	-2220	-0-	620	1	3670	2	N	-0-					104
08	5766	X	2547	-0-	-3219	-0-	556	1	1991	2	Y	-0-					104
09	5580	X	1006	-0-	-4574	-0-	16	1	850	2	Y	127	172	1			59
							140	9									
10	5766	X	263	-0-	-5503	-0-	5	1	234	2	Y	22					81
							24	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
FORMAN WELL #: 12H RRCID -> 261840 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 8773 PERF. 9018 - 11059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2367	X	2367	-0-	-0-	-0-	784	1	1440	2	N	130	171	1			60
							143	9									
06	2520	X	1112	-0-	-1408	-0-	841	1	271	2	N	-0-					60
07	2604	X	1012	-0-	-1592	-0-	865	1	113	2	N	31					91
							34	9									
08	2604	X	1181	-0-	-1423	-0-	867	1	190	2	N	113	173	1			31
							124	9									
09	2280	X	2108	-0-	-172	-0-	858	1	1218	2	N	29					60
							32	9									
10	2356	X	2089	-0-	-267	-0-	886	1	1188	2	N	14					74
							15	9									

FORMAN-FORTENBERRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261884 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 8691 PERF. 8996 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9765	X	9067	-0-	-698	-0-	466	1	8221	2	N	345	348	1	3	8	64
							380	9									
06	9450	X	8738	-0-	-712	-0-	374	1	8157	2	N	188	171	1	3	8	78
							207	9									
07	9765	X	7263	-0-	-2502	-0-	489	1	6502	2	N	247	181	1			144
							272	9									
08	9145	X	8446	-0-	-699	-0-	397	1	7938	2	N	101	172	1	3	8	70
							111	9									
09	11707	X	11707	-0-	-0-	-0-	397	1	10937	2	N	339	347	1	3	8	59
							373	9									
*10	12788	X	12788	-0-	-0-	-0-	725	1	11866	2	N	179	182	1	2	8	54
							197	9									

KRUM JOINT VENTURE WELL #: 11H RRCID -> 262021 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 8673 PERF. 8872 - 11514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11623	X	11623	-0-	-0-	-0-	6	1	11411	2	N	187	187	1			52
							206	9									
06	11587	X	11587	-0-	-0-	-0-	6	1	11275	2	N	278	179	1			151
							306	9									
07	11067	X	10891	-0-	-176	-0-	6	1	10670	2	N	195	175	1			171
							215	9									
08	11067	X	9923	-0-	-1144	-0-	6	1	9867	2	N	45	162	1			54
							50	9									
09	10710	X	10099	-0-	-611	-0-	6	1	9907	2	N	169	170	1			53
							186	9									
10	11067	X	10691	-0-	-376	-0-	6	1	10454	2	N	210	186	1			77
							231	9									

KRUM JOINT VENTURE WELL #: 12H RRCID -> 262023 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 8764 - 11574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12617	X	8544	-0-	-4073	-0-	719	1	7702	2	N	112	85	1	2	8	151
							123	9									
06	12210	X	9438	-0-	-2772	-0-	696	1	8534	2	N	189	162	1	1	8	177
							208	9									
07	11997	X	9205	-0-	-2792	-0-	719	1	8450	2	N	33					210
							36	9									
08	10850	X	9358	-0-	-1492	-0-	719	1	8575	2	N	58	182	1			86
							64	9									
09	12691	X	12691	-0-	-0-	-0-	673	1	11685	2	N	303	191	1			198
							333	9									
*10	11137	X	11137	-0-	-0-	-0-	719	1	10086	2	N	302	365	1			135
							332	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

FORMAN D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262057 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 8574 PERF. 8824 - 12196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	25296	X	22058	-0-	-3238	-0-	725	1	21333	2	N	-0-					80
06	24480	X	20877	-0-	-3603	-0-	701	1	19990	2	N	169	175	1			74
							186	9									
07	23932	X	20213	-0-	-3719	-0-	725	1	19316	2	N	156	173	1			57
							172	9									
08	23033	X	20893	-0-	-2140	-0-	725	1	20168	2	N	-0-					57
09	22290	X	19654	-0-	-2636	-0-	701	1	18755	2	N	180	186	1			51
							198	9									
10	22072	X	18320	-0-	-3752	-0-	702	1	17618	2	N	-0-					51

FORMAN D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262104 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 8564 PERF. 9032 - 12158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	27869	X	22433	-0-	-5436	-0-	22433	2			N	-0-					73
06	26970	X	22915	-0-	-4055	-0-	22732	2	183	9	N	166	172	1			67
07	27869	X	22795	-0-	-5074	-0-	22607	2	188	9	N	171	180	1			58
08	26970	X	22306	-0-	-4664	-0-	22306	2			N	-0-					58
09	22920	X	20075	-0-	-2845	-0-	19896	2	179	9	N	163	170	1			51
10	23684	X	20985	-0-	-2699	-0-	20780	2	205	9	N	186	187	1			50

FORMAN WELL #: 7H RRCID -> 262133 COMPL. DATE 10/09/2005 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 9013 - 11854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10819	X	9517	-0-	-1302	-0-	203	1	9175	2	N	126	178	1			28
							139	9									
06	10470	X	7536	-0-	-2934	-0-	637	1	6899	2	N	-0-					28
07	11170	X	11170	-0-	-0-	-0-	709	1	10437	2	N	22					50
							24	9									
08	10819	X	4101	-0-	-6718	-0-	585	1	3516	2	Y	-0-					50
09	10470	X	122	-0-	-10348	-0-	1	1	66	2	Y	50					100
							55	9									
10	10819	X	53	-0-	-10766	-0-	8	2	45	9	Y	41					141

BISHOP A WELL #: 4H RRCID -> 262292 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 8311 - 11053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9920	X	6804	-0-	-3116	-0-	725	1	6022	2	N	52	3	8			101
							57	9									
06	9600	X	7398	-0-	-2202	-0-	701	1	6610	2	N	79	3	8			177
							87	9									
07	8556	X	7071	-0-	-1485	-0-	725	1	6229	2	N	106	187	1			96
							117	9									
08	8556	X	6618	-0-	-1938	-0-	725	1	5830	2	N	57	4	8			149
							63	9									
09	7410	X	6624	-0-	-786	-0-	701	1	5803	2	N	109	180	1	3	8	75
							120	9									
10	7657	X	5410	-0-	-2247	-0-	724	1	4612	2	N	67	1	8			141
							74	9									

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
05	20057	X	17496	-0-	-2561	-0-	259	1	17057	2	N	164	350	1			82
							180	9									
06	19410	X	18133	-0-	-1277	-0-	328	1	17634	2	N	155	176	1			61
							171	9									
07	18755	X	18026	-0-	-729	-0-	236	1	17413	2	N	343	350	1			54
							377	9									
08	18104	X	9911	-0-	-8193	-0-	328	1	9583	2	N	-0-					54
09	18120	X	443	-0-	-17677	-0-	305	1	138	9	N	125	106	1			73
10	18724	X	-0-	-0-	-18724	-0-					N	-0-					73

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

BLAKE-ALLISON WELL #: 8H RRCID -> 262677 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 8438 PERF. 9610 - 12822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9300	X	7526	-0-	-1774	-0-	725	1	6800	2	N	1	1	8			149
							1	9									
06	9000	X	8638	-0-	-362	-0-	701	1	7834	2	N	94	175	1	1	8	67
							103	9									
07	10809	X	10809	-0-	-0-	-0-	724	1	9861	2	N	204	178	1			93
							224	9									
08	10994	X	10994	-0-	-0-	-0-	725	1	10069	2	N	182	177	1	1	8	97
							200	9									
09	8640	X	7370	-0-	-1270	-0-	701	1	6636	2	N	30					127
							33	9									
10	9300	X	3777	-0-	-5523	-0-	724	1	3053	2	N	-0-					127

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
05	28830	X	-0-	-0-	-28830	-0-					N	-0-					66
06	27060	X	111	-0-	-26949	-0-	46	1	65	2	N	-0-					66
07	26071	X	-0-	-0-	-26071	-0-					N	-0-					66
08	8339	X	-0-	-0-	-8339	-0-					N	-0-					66
09	47380	X	47380	-0-	-0-	-0-	166	1	46975	2	N	217	187	1	3	8	93
							239	9									
*10	38084	X	38084	-0-	-0-	-0-	52	1	37813	2	N	199	179	1	1	8	112
							219	9									

STONE A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263643 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 8302 - 12274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	33480	X	-0-	-0-	-33480	-0-					N	-0-					108
06	32400	X	59	-0-	-32341	-0-	59	2			N	-0-					108
07	33480	X	2	-0-	-33478	-0-	2	1			N	-0-					108
08	12524	X	-0-	-0-	-12524	-0-					N	-0-					108
09	23004	X	23004	-0-	-0-	-0-	167	1	22769	2	N	62	7	8			163
							68	9									
*10	28894	X	28894	-0-	-0-	-0-	121	1	28553	2	N	200	175	1	1	8	187
							220	9									

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
05	21700	X	20127	-0-	-1573	-0-	725	1	19402	2	N	-0-					80
06	21000	X	19515	-0-	-1485	-0-	701	1	18641	2	N	157	166	1			71
							173	9									
07	21266	X	18813	-0-	-2453	-0-	725	1	18088	2	N	-0-					71
08	20119	X	1550	-0-	-18569	-0-	93	1	1457	2	N	-0-					71
09	19530	X	14501	-0-	-5029	-0-	444	1	13836	2	N	201	182	1			90
							221	9									
*10	22753	X	22753	-0-	-0-	-0-	701	1	22052	2	N	-0-					90

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
05	12844	X	12844	-0-	-0-	-0-	713	1	11938	2	N	175	179	1			137
							193	9									
06	10784	X	10784	-0-	-0-	-0-	690	1	9948	2	N	133	177	1			93
							146	9									
07	9300	X	9064	-0-	-236	-0-	713	1	8351	2	N	-0-					93
08	9300	X	7999	-0-	-1301	-0-	713	1	7286	2	N	-0-					93
09	9000	X	7933	-0-	-1067	-0-	690	1	7065	2	N	162	172	1			83
							178	9									
10	9300	X	9004	-0-	-296	-0-	713	1	8291	2	N	-0-					83

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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
05	15899	X	15899	-0-	-0-	-0-	725 196	1 9	14978	2	N	178	175	1	1	8	101
06	15725	X	15725	-0-	-0-	-0-	701 176	1 9	14848	2	N	160	170	1	1	8	90
07	15500	X	15465	-0-	-35	-0-	725 163	1 9	14577	2	N	148	175	1			63
08	15500	X	14909	-0-	-591	-0-	725 211	1 9	13973	2	N	192	186	1	1	8	68
09	15000	X	13152	-0-	-1848	-0-	701 176	1 9	12275	2	N	160	173	1	1	8	54
10	15500	X	14262	-0-	-1238	-0-	725 197	1 9	13340	2	N	179	178	1	1	8	54

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
05	1168	X	1168	-0-	-0-	-0-	118 2	1 9	1048	2	N	2	2	8			159
06	7806	X	7806	-0-	-0-	-0-	550 3	1 9	7253	2	N	3	3	8			159
07	9959	X	9959	-0-	-0-	-0-	713 123	1 9	9123	2	N	112	178	1			93
08	9150	X	9150	-0-	-0-	-0-	713 2	1 9	8435	2	N	2	2	8			93
09	9245	X	9245	-0-	-0-	-0-	701 98	1 9	8446	2	N	89	2	8			180
*10	10126	X	10126	-0-	-0-	-0-	724 102	1 9	9300	2	N	93	177	1	1	8	95

DECATUR RANCH C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264187 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 8364 - 11656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16833	X	11954	-0-	-4879	-0-	725 114	1 9	11115	2	N	104	4	8			174
06	16140	X	12634	-0-	-3506	-0-	701 150	1 9	11783	2	N	136	173	1	3	8	134
07	14942	X	12760	-0-	-2182	-0-	725 98	1 9	11937	2	N	89	170	1			53
08	14911	X	12107	-0-	-2804	-0-	725 87	1 9	11295	2	N	79	5	8			127
09	13830	X	10043	-0-	-3787	-0-	701 100	1 9	9242	2	N	91	187	1	4	8	27
10	13051	X	10536	-0-	-2515	-0-	725 73	1 9	9738	2	N	66	2	8			91

FORSYTHE PRYOR A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264215 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 6979 PERF. 7077 - 10044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7068	X	5823	-0-	-1245	-0-	725 1	1 9	5097	2	N	1	1	8			137
06	6840	X	5307	-0-	-1533	-0-	701 1	1 9	4605	2	N	1	1	8			137
07	6510	X	5132	-0-	-1378	-0-	724 164	1 9	4244	2	N	149	177	1			109
08	6417	X	5110	-0-	-1307	-0-	725 1	1 9	4384	2	N	1	1	8			109
09	6210	X	4625	-0-	-1585	-0-	701 4	1 9	3920	2	N	4	1	8			112
10	5828	X	4914	-0-	-914	-0-	725 1	1 9	4188	2	N	1	1	8			112

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
BUCKLEY A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264251 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 8303 PERF. 8590 - 11490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9517	X	6823	-0-	-2694	-0-	12 168	1 9	6643	2	N	153					341
06	8250	X	6650	-0-	-1600	-0-	11 25	1 9	6614	2	N	23	178	1			186
07	8215	X	5729	-0-	-2486	-0-	12	1	5717	2	N	-0-					186
08	8215	X	5725	-0-	-2490	-0-	12	1	5713	2	N	-0-					186
09	7530	X	5680	-0-	-1850	-0-	11 84	1 9	5585	2	N	76	186	1			76
10	6882	X	5709	-0-	-1173	-0-	12 118	1 9	5579	2	N	107					183

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
05	7750	X	1171	-0-	-6579	-0-	201 2	1 9	968	2	N	2	2	8			87
06	4746	X	4746	-0-	-0-	-0-	701 3	1 9	4042	2	N	3	3	8			87
07	810	X	810	-0-	-0-	-0-	72	1	738	2	N	-0-					87
08	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					87
09	4740	X	-0-	-0-	-4740	-0-					N	-0-					87
10	4898	X	6	-0-	-4892	-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
05	6430	X	6430	-0-	-0-	-0-	605 219	1 9	5606	2	N	199	174	1	2	8	207
06	690	X	310	-0-	-380	-0-	152	1	158	2	N	-0-					207
07	3782	X	59	-0-	-3723	-0-	12	1	47	2	N	-0-					207
08	6417	X	40	-0-	-6377	-0-	12	1	28	2	N	-0-					207
09	6210	X	22	-0-	-6188	-0-	22	2			N	-0-					207
10	6417	X	16	-0-	-6401	-0-	14	2	2	9	N	2	169	1			40

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
05	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	523 2	1 9	3465	2	N	2	2	8			174
06	660	X	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					174
07	5208	X	5175	-0-	-33	-0-	652	1	4523	2	N	-0-					174
08	6469	X	6469	-0-	-0-	-0-	725 1	1 9	5743	2	N	1	1	8			174
09	6969	X	6969	-0-	-0-	-0-	701 185	1 9	6083	2	N	168	174	1	1	8	167
*10	7301	X	7301	-0-	-0-	-0-	719	1	6582	2	N	-0-					167

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
05	7254	X	6101	-0-	-1153	-0-	420 1	1 9	5680	2	Y	1	1	8			146
06	7020	X	6839	-0-	-181	-0-	351 239	1 9	6249	2	Y	217	188	1	1	8	174
07	7254	X	5723	-0-	-1531	-0-	517 123	1 9	5083	2	Y	112					286
08	6107	X	5434	-0-	-673	-0-	517 42	1 9	4875	2	Y	38	176	1	1	8	147
09	6840	X	4578	-0-	-2262	-0-	501	1	4077	2	Y	-0-					147
10	7068	X	5351	-0-	-1717	-0-	517 193	1 9	4641	2	Y	175	1	8			321

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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
05	21111	X	20448	-0-	-663	-0-	725	1	19722	2	N	1	173	1			101
							1	9									
06	20815	X	20815	-0-	-0-	-0-	678	1	19731	2	N	369	338	1			132
							406	9									
07	21049	X	19567	-0-	-1482	-0-	725	1	18531	2	N	283	353	1			62
							311	9									
08	20460	X	18807	-0-	-1653	-0-	725	1	17895	2	N	170	179	1			53
							187	9									
09	20881	X	20881	-0-	-0-	-0-	701	1	19992	2	N	171	171	1			53
							188	9									
*10	34224	X	34224	-0-	-0-	-0-	725	1	33302	2	N	179	178	1			54
							197	9									

ROCK RANCH WELL #: 5H RRCID -> 264439 COMPL. DATE 02/26/2012 TOTAL DEPTH 8611 PERF. 8942 - 13024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	27590	X	11200	-0-	-16390	-0-	725	1	10362	2	N	103	175	1	2	8	50
							113	9									
06	26700	X	20391	-0-	-6309	-0-	701	1	19482	2	N	189	174	1	2	8	63
							208	9									
07	25017	X	24809	-0-	-208	-0-	725	1	23888	2	N	178	179	1			62
							196	9									
08	24955	X	24204	-0-	-751	-0-	725	1	23295	2	N	167	174	1	2	8	53
							184	9									
09	20400	X	18693	-0-	-1707	-0-	701	1	17990	2	N	2	2	8			53
							2	9									
10	24800	X	18155	-0-	-6645	-0-	725	1	17233	2	N	179	178	1	1	8	53
							197	9									

WILEY WELL #: 1H RRCID -> 264471 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 8521 PERF. 8825 - 11867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18135	X	16621	-0-	-1514	-0-	725	1	15557	2	N	308	349	1			90
							339	9									
06	18420	X	16382	-0-	-2038	-0-	701	1	15311	2	N	336	351	1			75
							370	9									
07	19034	X	16553	-0-	-2481	-0-	725	1	15630	2	N	180	187	1			68
							198	9									
08	19034	X	15907	-0-	-3127	-0-	725	1	14987	2	N	177	187	1	1	8	57
							195	9									
09	16590	X	15001	-0-	-1589	-0-	678	1	14136	2	N	170	170	1			57
							187	9									
*10	21642	X	21642	-0-	-0-	-0-	725	1	20722	2	N	177	180	1			54
							195	9									

ROCK RANCH WELL #: 7H RRCID -> 264485 COMPL. DATE 01/30/2012 TOTAL DEPTH 8571 PERF. 8988 - 11130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21669	X	13948	-0-	-7721	-0-	724	1	13223	2	N	1	1	8			69
							1	9									
06	22021	X	22021	-0-	-0-	-0-	701	1	21130	2	N	173	174	1	1	8	67
							190	9									
07	16678	X	16046	-0-	-632	-0-	724	1	15322	2	N	-0-					67
08	18588	X	18588	-0-	-0-	-0-	725	1	17677	2	N	169	170	1	1	8	65
							186	9									
09	22020	X	12320	-0-	-9700	-0-	700	1	11619	2	N	1	1	8			65
							1	9									
10	22754	X	17149	-0-	-5605	-0-	725	1	16239	2	N	168	178	1	1	8	54
							185	9									

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
05	16368	X	11613	-0-	-4755	-0-	362 165	1 9	11086	2	N	150	164	1	6	8	86
06	13380	X	12645	-0-	-735	-0-	351 224	1 9	12070	2	N	204	175	1	6	8	109
07	13082	X	11330	-0-	-1752	-0-	362 143	1 9	10825	2	N	130	184	1			55
08	12493	X	12356	-0-	-137	-0-	362 189	1 9	11805	2	N	172	166	1	7	8	54
09	12660	X	11393	-0-	-1267	-0-	351 119	1 9	10923	2	N	108	5	8			157
10	13082	X	11881	-0-	-1201	-0-	362 164	1 9	11355	2	N	149	166	1	3	8	137

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
05	12152	X	10879	-0-	-1273	-0-	701 305	1 9	9873	2	N	277	352	1	1	8	200
06	11160	X	10018	-0-	-1142	-0-	701 222	1 9	9095	2	N	202	342	1			60
07	11191	X	9156	-0-	-2035	-0-	725 453	1 9	7978	2	N	412	364	1			108
08	10881	X	8829	-0-	-2052	-0-	725 301	1 9	7803	2	N	274	183	1			199
09	10530	X	8777	-0-	-1753	-0-	701 259	1 9	7817	2	N	235	360	1	1	8	73
10	10881	X	7664	-0-	-3217	-0-	491 113	1 9	7060	2	N	103					176

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
05	14291	X	11295	-0-	-2996	-0-	362 178	1 9	10755	2	N	162	174	1	4	8	107
06	13350	X	10989	-0-	-2361	-0-	351 134	1 9	10504	2	N	122	3	8			226
07	13144	X	10676	-0-	-2468	-0-	362 84	1 9	10230	2	N	76	158	1			144
08	12152	X	10724	-0-	-1428	-0-	362 109	1 9	10253	2	N	99	174	1	5	8	64
09	11070	X	10125	-0-	-945	-0-	351 96	1 9	9678	2	N	87	4	8			147
10	11346	X	10677	-0-	-669	-0-	362 103	1 9	10212	2	N	94	173	1	2	8	66

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
05	19220	X	18314	-0-	-906	-0-	12 323	1 9	17979	2	N	294	346	1			83
06	18600	X	13473	-0-	-5127	-0-	11	1	13462	2	N	-0-					83
07	19220	X	8871	-0-	-10349	-0-	9 189	1 9	8673	2	N	172	179	1			76
08	18414	X	564	-0-	-17850	-0-	6	1	558	2	N	-0-					76
09	17730	X	79	-0-	-17651	-0-	3	1	76	2	N	-0-					76
10	18321	X	11	-0-	-18310	-0-	11	2			N	-0-					76

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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
05	48174	X	25403	-0-	-22771	-0-	696 404	1 9	24303	2	N	367	342	1	1	8	101
06	26220	X	25902	-0-	-318	-0-	431 389	1 9	25082	2	N	354	350	1			105
07	26082	X	26082	-0-	-0-	-0-	362 385	1 9	25335	2	N	350	359	1			96
08	25389	X	25383	-0-	-6	-0-	385 364	1 9	24634	2	N	331	367	1			60
09	25890	X	23436	-0-	-2454	-0-	431 201	1 9	22804	2	N	183	181	1			62
10	26753	X	23963	-0-	-2790	-0-	558 391	1 9	23014	2	N	355	363	1			54

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
05	48515	X	17817	-0-	-30698	-0-	29 185	1 9	17603	2	N	168	343	1			101
06	20250	X	15970	-0-	-4280	-0-	270 198	1 9	15502	2	N	180	172	1			109
07	20057	X	18804	-0-	-1253	-0-	362 329	1 9	18113	2	N	299	354	1			54
08	20057	X	18982	-0-	-1075	-0-	339 391	1 9	18252	2	N	355	353	1	1	8	55
09	18480	X	15916	-0-	-2564	-0-	270 187	1 9	15459	2	N	170	171	1			54
10	18817	X	15476	-0-	-3341	-0-	167 211	1 9	15098	2	N	192	186	1			60

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
05	4867	X	3213	-0-	-1654	-0-	305 123	1 9	2785	2	Y	112	1	8			224
06	4230	X	2073	-0-	-2157	-0-	351 194	1 9	1528	2	Y	176	177	1			223
07	4371	X	3412	-0-	-959	-0-	517 209	1 9	2686	2	Y	190	181	1			232
08	3689	X	2477	-0-	-1212	-0-	517 3	1 9	1957	2	Y	3	174	1	1	8	60
09	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	501 334	1 9	2528	2	Y	304	1	8			363
*10	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	517 66	1 9	3062	2	Y	60	185	1			238

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
05	23157	X	17765	-0-	-5392	-0-	725 595	1 9	16445	2	N	541	521	1			110
06	22410	X	17923	-0-	-4487	-0-	678 525	1 9	16720	2	N	477	508	1	1	8	78
07	21824	X	18664	-0-	-3160	-0-	725 564	1 9	17375	2	N	513	537	1			54
08	20181	X	18595	-0-	-1586	-0-	725 514	1 9	17356	2	N	467	355	1			166
09	17910	X	17428	-0-	-482	-0-	701 469	1 9	16258	2	N	426	537	1	1	8	54
10	18662	X	18494	-0-	-168	-0-	725 542	1 9	17227	2	N	493	373	1			174

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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
05	9982	X	8653	-0-	-1329	-0-	725	1	7696	2	N	211	319	1			109
							232	9									
06	8329	X	8329	-0-	-0-	-0-	701	1	7628	2	N	-0-					109
07	7874	X	5611	-0-	-2263	-0-	725	1	4687	2	N	181	169	1			121
							199	9									
08	8649	X	7427	-0-	-1222	-0-	724	1	6702	2	N	1	1	8			121
							1	9									
09	8370	X	7266	-0-	-1104	-0-	701	1	6391	2	N	158	172	1			107
							174	9									
10	8649	X	5611	-0-	-3038	-0-	725	1	4751	2	N	123	171	1			59
							135	9									

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
05	6634	X	6197	-0-	-437	-0-	725	1	5209	2	N	239	159	1	1	8	174
							263	9									
06	6300	X	5565	-0-	-735	-0-	701	1	4864	2	N	-0-					174
07	6510	X	5447	-0-	-1063	-0-	725	1	4518	2	N	185	185	1			174
							204	9									
08	6510	X	5127	-0-	-1383	-0-	725	1	4402	2	N	-0-					174
09	6000	X	5147	-0-	-853	-0-	701	1	4283	2	N	148	178	1			144
							163	9									
10	6200	X	5139	-0-	-1061	-0-	725	1	4335	2	N	72					216
							79	9									

FORMAN C WELL #: 5H RRCID -> 264968 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 8780 - 12418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6138	X	5494	-0-	-644	-0-	119	1	5375	2	N	-0-					37
06	8520	X	6251	-0-	-2269	-0-	154	1	6097	2	N	-0-					37
07	8804	X	4941	-0-	-3863	-0-	179	1	4762	2	N	-0-					37
08	8804	X	6112	-0-	-2692	-0-	316	1	5796	2	N	-0-					37
09	7978	X	7978	-0-	-0-	-0-	245	1	7490	2	N	221	180	1			78
							243	9									
*10	8276	X	8276	-0-	-0-	-0-	158	1	8118	2	N	-0-					78

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
05	7564	X	6875	-0-	-689	-0-	725	1	5834	2	N	287	363	1	1	8	154
							316	9									
06	6960	X	6586	-0-	-374	-0-	701	1	5686	2	N	181	181	1	1	8	153
							199	9									
07	7223	X	6667	-0-	-556	-0-	725	1	5736	2	N	187	181	1			159
							206	9									
08	7223	X	7153	-0-	-70	-0-	725	1	6246	2	N	165	189	1	1	8	134
							182	9									
09	6990	X	6905	-0-	-85	-0-	701	1	5947	2	N	234	178	1	1	8	189
							257	9									
*10	7127	X	7127	-0-	-0-	-0-	725	1	6304	2	N	89					278
							98	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
05	31372	X	22771	-0-	-8601	-0-	6 717	1 9	22048	2	N	652	343	1			378
06	27960	X	22585	-0-	-5375	-0-	6 232	1 9	22347	2	N	211	517	1			72
07	27094	X	21910	-0-	-5184	-0-	6 389	1 9	21515	2	N	354	355	1			71
08	25141	X	21920	-0-	-3221	-0-	6 417	1 9	21497	2	N	379	367	1	1	8	82
09	22590	X	20594	-0-	-1996	-0-	6 509	1 9	20079	2	N	463	352	1			193
10	23343	X	22123	-0-	-1220	-0-	6 231	1 9	21886	2	N	210	351	1			52

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
05	32767	X	26945	-0-	-5822	-0-	6 685	1 9	26254	2	N	623	697	1	1	8	143
06	30690	X	26297	-0-	-4393	-0-	6 480	1 9	25811	2	N	436	518	1			61
07	29915	X	25544	-0-	-4371	-0-	6 579	1 9	24959	2	N	526	531	1			56
08	28644	X	24422	-0-	-4222	-0-	6 438	1 9	23978	2	N	398	367	1			87
09	26310	X	22541	-0-	-3769	-0-	6 385	1 9	22150	2	N	350	356	1			81
10	27187	X	24273	-0-	-2914	-0-	6 355	1 9	23912	2	N	323	350	1			54

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
05	27373	X	20793	-0-	-6580	-0-	109 653	1 9	20031	2	N	594	522	1	1	8	273
06	26490	X	22377	-0-	-4113	-0-	109 398	1 9	21870	2	N	362	510	1	1	8	124
07	27373	X	22421	-0-	-4952	-0-	75 725	1 9	21621	2	N	659	716	1			67
08	27373	X	21681	-0-	-5692	-0-	121 193	1 9	21367	2	N	175	172	1	1	8	69
09	25770	X	20804	-0-	-4966	-0-	86 767	1 9	19951	2	N	697	713	1	1	8	52
10	23126	X	20701	-0-	-2425	-0-	6 417	1 9	20278	2	N	379	370	1			61

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
05	30039	X	25438	-0-	-4601	-0-	616 244	1 9	24578	2	N	222	347	1	1	8	84
06	29070	X	26437	-0-	-2633	-0-	592 370	1 9	25475	2	N	336	345	1	1	8	74
07	27838	X	24789	-0-	-3049	-0-	650 165	1 9	23974	2	N	150	169	1			55
08	26226	X	23028	-0-	-3198	-0-	604 191	1 9	22233	2	N	174	174	1	1	8	54
09	26430	X	21378	-0-	-5052	-0-	615 386	1 9	20377	2	N	351	353	1	1	8	51
10	27311	X	22511	-0-	-4800	-0-	719 215	1 9	21577	2	N	195	188	1			58

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
05	13519	X	13519	-0-	-0-	-0-	725	1	12616	2	N	162	172	1	4	8	169
							178	9									
06	14580	X	11568	-0-	-3012	-0-	701	1	10863	2	N	4	4	8			169
							4	9									
07	15500	X	11394	-0-	-4106	-0-	725	1	10588	2	N	74	182	1			61
							81	9									
08	15500	X	6378	-0-	-9122	-0-	584	1	5790	2	N	4	4	8			61
							4	9									
09	15000	X	6469	-0-	-8531	-0-	584	1	5700	2	N	168	171	1	4	8	54
							185	9									
10	13516	X	153	-0-	-13363	-0-	70	1	82	2	N	1	1	8			54
							1	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
05	12586	X	7574	-0-	-5012	-0-	654	1	6595	2	N	295	173	1			239
							325	9									
06	10920	X	7091	-0-	-3829	-0-	701	1	6334	2	N	51	172	1	1	8	117
							56	9									
07	9641	X	7096	-0-	-2545	-0-	725	1	6154	2	N	197					314
							217	9									
08	9641	X	6786	-0-	-2855	-0-	725	1	5943	2	N	107	359	1			62
							118	9									
09	8580	X	6251	-0-	-2329	-0-	701	1	5453	2	N	88	1	8			149
							97	9									
10	7564	X	6651	-0-	-913	-0-	725	1	5826	2	N	91	179	1	1	8	60
							100	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
05	42873	X	37121	-0-	-5752	-0-	6	1	36729	2	N	351	368	1			77
							386	9									
06	40080	X	35609	-0-	-4471	-0-	6	1	35240	2	N	330	333	1			74
							363	9									
07	39556	X	35668	-0-	-3888	-0-	6	1	35472	2	N	173	174	1			73
							190	9									
08	38285	X	35522	-0-	-2763	-0-	6	1	35158	2	N	325	344	1	1	8	53
							358	9									
09	35910	X	32328	-0-	-3582	-0-	6	1	32143	2	N	163	165	1			51
							179	9									
10	37107	X	33087	-0-	-4020	-0-	6	1	32686	2	N	359	178	1			232
							395	9									

FORMAN F UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266446 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 8453 PERF. 8807 - 12349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	42842	X	26991	-0-	-15851	-0-	466	1	25983	2	N	493	553	1			66
							542	9									
06	39690	X	32306	-0-	-7384	-0-	259	1	31650	2	N	361	375	1			52
							397	9									
07	39525	X	31433	-0-	-8092	-0-	75	1	30943	2	N	377	335	1			94
							415	9									
08	36363	X	27534	-0-	-8829	-0-	374	1	26601	2	N	508	533	1			69
							559	9									
09	32310	X	27086	-0-	-5224	-0-	696	1	26019	2	N	337	354	1			52
							371	9									
10	33387	X	27865	-0-	-5522	-0-	673	1	26995	2	N	179	179	1			52
							197	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
FORSYTHE SPEER UNIT WELL #: 8H RRCID -> 266534 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 6822 PERF. 7110 - 9612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	125079	X	33724	-0-	-91355	-0-	75	1	33417	2	N	211	174	1	3	8	62
							232	9									
06	50490	X	31530	-0-	-18960	-0-	75	1	31223	2	N	211	171	1	2	8	100
							232	9									
07	52173	X	31455	-0-	-20718	-0-	167	1	31106	2	N	165	174	1			91
							182	9									
08	52173	X	28647	-0-	-23526	-0-	213	1	28432	2	N	2	2	8			91
							2	9									
09	50490	X	25393	-0-	-25097	-0-	121	1	25093	2	N	163	174	1	1	8	79
							179	9									
10	52173	X	21152	-0-	-31021	-0-	719	1	20432	2	N	1	1	8			79
							1	9									

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
05	33108	X	19292	-0-	-13816	-0-	725	1	17826	2	N	674	702	1	1	8	78
							741	9									
06	32040	X	19761	-0-	-12279	-0-	701	1	18083	2	N	888	702	1	1	8	263
							977	9									
07	33108	X	18789	-0-	-14319	-0-	725	1	17507	2	N	506	711	1			58
							557	9									
08	33108	X	18122	-0-	-14986	-0-	725	1	16801	2	N	542	545	1	1	8	54
							596	9									
09	32040	X	16995	-0-	-15045	-0-	701	1	15709	2	N	532	531	1	1	8	54
							585	9									
10	33108	X	17098	-0-	-16010	-0-	725	1	15971	2	N	365	189	1			230
							402	9									

FORSYTHE SPEER WELL #: 7H RRCID -> 266771 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 7031 PERF. 7247 - 9669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	41044	X	23406	-0-	-17638	-0-	719	1	22455	2	N	211	179	1	4	8	53
							232	9									
06	39720	X	18542	-0-	-21178	-0-	696	1	17653	2	N	175	172	1	3	8	53
							193	9									
07	41044	X	16427	-0-	-24617	-0-	650	1	15776	2	N	1					54
							1	9									
08	41044	X	18830	-0-	-22214	-0-	719	1	18108	2	N	3	3	8			54
							3	9									
09	39720	X	16673	-0-	-23047	-0-	696	1	15764	2	N	194	171	1	3	8	74
							213	9									
10	23405	X	15002	-0-	-8403	-0-	719	1	14282	2	N	1	1	8			74
							1	9									

FORSYTHE SPEER WELL #: 15H RRCID -> 267086 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 7305 - 10037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	113301	X	28209	-0-	-85092	-0-	213	1	27816	2	N	164	177	1	4	8	23
							180	9									
06	51480	X	29985	-0-	-21495	-0-	29	1	29736	2	N	200	171	1	3	8	49
							220	9									
07	53196	X	26620	-0-	-26576	-0-	6	1	26614	2	N	-0-					49
08	53196	X	22076	-0-	-31120	-0-	98	1	21974	2	N	4	4	8			49
							4	9									
09	51480	X	19271	-0-	-32209	-0-	121	1	18935	2	N	195	174	1	2	8	68
							215	9									
10	53196	X	16772	-0-	-36424	-0-	719	1	16051	2	N	2	2	8			68
							2	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
FORSYTHE DEAVER-SPEER UNIT WELL #: 16H RRCID -> 267360 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 6828 PERF. 7340 - 10802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	103230	X	34284	-0-	-68946	-0-	328 583	1 9	33373	2	N	530	514	1	3	8	91
06	45240	X	31127	-0-	-14113	-0-	696 342	1 9	30089	2	N	311	342	1	2	8	58
07	46748	X	29798	-0-	-16950	-0-	673 196	1 9	28929	2	N	178	175	1			61
08	46748	X	27878	-0-	-18870	-0-	719 194	1 9	26965	2	N	176	173	1	2	8	62
09	45240	X	25184	-0-	-20056	-0-	604 410	1 9	24170	2	N	373	339	1	2	8	94
10	46748	X	23480	-0-	-23268	-0-	719 177	1 9	22584	2	N	161	1	8			254

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
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		28925	-0-	28925	28925	116 904	1 9	27905	2	Y	822	558	1	11	8	253
10	T. A.		66844	-0-	66844	95769	99 1428	1 9	65317	2	Y	1298	1484	1	6	8	61

FRYE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267369 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7778 - 11000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		32775	-0-	32775	36477	610 4919	1 9	27246	2	N	4472	4488	1	13	8	251
06	63488	X	27011	-0-	-36477	-0-	218 1469	1 9	25324	2	N	1335	1486	1	5	8	95
07	30504	X	28280	-0-	-2224	-0-	35 1327	1 9	26918	2	N	1206	1208	1			93
08	30504	X	27276	-0-	-3228	-0-	357 932	1 9	25987	2	N	847	849	1	4	8	87
09	30081	X	30081	-0-	-0-	-0-	103 575	1 9	29403	2	N	523	533	1	2	8	75
10	30504	X	27625	-0-	-2879	-0-	81 611	1 9	26933	2	N	555	539	1	1	8	90

FRYE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267371 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 7925 - 11407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		16963	-0-	16963	18285	719 2042	1 9	14202	2	N	1856	1727	1	15	8	114
06	44460	X	8023	-0-	-36437	-0-	696 333	1 9	6994	2	N	303	335	1	4	8	78
07	45942	X	3879	-0-	-42063	-0-	719	1	3160	2	N	-0-					78
08	45942	X	10131	-0-	-35811	-0-	719 4	1 9	9408	2	N	4	4	8			78
09	44460	X	34438	-0-	-10022	-0-	696 431	1 9	33311	2	N	392	355	1	5	8	110
10	45942	X	11801	-0-	-34141	-0-	719 178	1 9	10904	2	N	162	173	1	1	8	98

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		31476	-0-	31476	31476	182	1	30641	2	Y	594	376	1	10	8	208
							653	9									
10	T. A.		61932	-0-	61932	93408	297	1	60803	2	Y	756	908	1	4	8	52
							832	9									

FRYE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267865 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7915 - 11350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		20280	-0-	20280	22672	719	1	14830	2	N	4301	4171	1	20	8	259
							4731	9									
06	61329	X	38657	-0-	-22672	-0-	696	1	36047	2	N	1740	1864	1	10	8	125
							1914	9									
07	43276	X	38599	-0-	-4677	-0-	719	1	36624	2	N	1142	1195	1			72
							1256	9									
08	43276	X	38398	-0-	-4878	-0-	673	1	36788	2	N	852	856	1	8	8	60
							937	9									
09	41880	X	34733	-0-	-7147	-0-	673	1	33279	2	N	710	698	1	5	8	67
							781	9									
10	43276	X	33734	-0-	-9542	-0-	696	1	32430	2	N	553	527	1	2	8	91
							608	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		5419	-0-	5419	5419	444	1	3297	2	N	1525	1194	1	12	8	319
							1678	9									
06	T. A.		18777	-0-	18777	24196	701	1	15938	2	N	1944	2199	1	11	8	53
							2138	9									
07	T. A.		18717	-0-	18717	42913	725	1	17033	2	N	872	863	1			62
							959	9									
08	SHUT IN		16533	-0-	16533	59446	725	1	15221	2	N	534	518	1	8	8	70
							587	9									
09	SHUT IN		14226	-0-	14226	73672	701	1	13093	2	N	393	348	1	5	8	110
							432	9									
10	SHUT IN		14659	-0-	14659	88331	725	1	13398	2	N	487	516	1	2	8	79
							536	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		932	-0-	932	932	351	1	567	2	N	13	13	8			-0-
							14	9									
06	T. A.		16788	-0-	16788	17720	701	1	14903	2	N	1076	1028	1	10	8	38
							1184	9									
07	T. A.		14946	-0-	14946	32666	725	1	13612	2	N	554	514	1			78
							609	9									
08	SHUT IN		14686	-0-	14686	47352	725	1	13595	2	N	333	343	1	6	8	62
							366	9									
09	SHUT IN		13491	-0-	13491	60843	701	1	12343	2	N	406	346	1	4	8	118
							447	9									
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	60843					N	NO RPT					118

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
BUCKNER-FARMS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 268443 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 8624 PERF. 9163 - 12806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		36825	-0-	36825	67704	564	1	34460	2	N	1637	1462	1	5	8	261
							1801	9									
*06	96012	X	28308	-0-	-67704	-0-	632	1	26701	2	N	886	1072	1	3	8	72
							975	9									
*07	31899	X	24968	-0-	-6931	-0-	518	1	23463	2	N	897	745	1			224
							987	9									
*08	31899	X	22299	-0-	-9600	-0-	724	1	20896	2	N	617	735	1	2	8	104
							679	9									
*09	30870	X	20159	-0-	-10711	-0-	701	1	18872	2	N	533	536	1	1	8	100
							586	9									
*10	31899	X	NO RPT	-0-	-31899	-0-					N	NO RPT					100

HAZEL WAGGONER A WELL #: 2H RRCID -> 268465 COMPL. DATE 10/08/2012 TOTAL DEPTH 7904 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORSYTHE PRYOR B UNIT WELL #: 9H RRCID -> 268654 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 7307 - 10107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	71271	X	22487	-0-	-48784	-0-	673	1	21579	2	N	214	176	1	3	8	35
							235	9									
06	29430	X	20503	-0-	-8927	-0-	696	1	19624	2	N	166	172	1	2	8	27
							183	9									
07	30411	X	18006	-0-	-12405	-0-	627	1	17379	2	N	-0-					27
08	30411	X	16852	-0-	-13559	-0-	719	1	15936	2	N	179	167	1	2	8	37
							197	9									
09	26340	X	14403	-0-	-11937	-0-	696	1	13547	2	N	145	1	8			181
							160	9									
10	22475	X	13949	-0-	-8526	-0-	719	1	13166	2	N	58	174	1	1	8	64
							64	9									

FORSYTHE SPEER WELL #: 10H RRCID -> 269328 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 7079 PERF. 7339 - 10799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	121063	X	37487	-0-	-83576	-0-	167	1	36922	2	N	362	363	1	4	8	64
							398	9									
06	56970	X	30600	-0-	-26370	-0-	236	1	30143	2	N	201	176	1	3	8	86
							221	9									
07	58869	X	28315	-0-	-30554	-0-	190	1	27906	2	N	199	176	1			109
							219	9									
08	58869	X	25609	-0-	-33260	-0-	489	1	24952	2	N	153	166	1	4	8	92
							168	9									
09	56970	X	23429	-0-	-33541	-0-	512	1	22707	2	N	191	175	1	3	8	105
							210	9									
10	37479	X	22624	-0-	-14855	-0-	719	1	21904	2	N	1	1	8			105
							1	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
WAGGONER-HOYL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269386 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 8089 - 10596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		43015	-0-	43015	57343	150 1164	1 9	41701	2	N	1058	1081	1	12	8	52
06	84345	X	27002	-0-	-57343	-0-	632 638	1 9	25732	2	N	580	520	1	5	8	107
07	27652	X	23252	-0-	-4400	-0-	725 535	1 9	21992	2	N	486	541	1			52
08	27652	X	22333	-0-	-5319	-0-	725 427	1 9	21181	2	N	388	373	1	4	8	63
09	26760	X	17760	-0-	-9000	-0-	701 398	1 9	16661	2	N	362	368	1	4	8	53
10	27652	X	17009	-0-	-10643	-0-	725 587	1 9	15697	2	N	534	363	1	2	8	222

WAGGONER-HOYL UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 269430 COMPL. DATE 12/17/2012 TOTAL DEPTH 7818 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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.		35876	-0-	35876	35876	510 499	1 9	34867	2	N	454	363	1	18	8	73
06	T. A.		36549	-0-	36549	72425	696 582	1 9	35271	2	N	529	526	1	13	8	63
07	T. A.		34341	-0-	34341	106766	581 547	1 9	33213	2	N	497	507	1			53
08	T. A.		27926	-0-	27926	134692	627 567	1 9	26732	2	N	515	498	1	17	8	53
09	T. A.		13814	-0-	13814	148506	696 164	1 9	12954	2	N	149	8	8			194
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	148506					N	NO RPT					194

WAGGONER-HOYL UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 269666 COMPL. DATE 01/02/2013 TOTAL DEPTH 7784 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN		38518	-0-	38518	38518	303 1516	1 9	36699	2	N	1378	1279	1	16	8	83
06	SHUT IN		35823	-0-	35823	74341	604 1157	1 9	34062	2	N	1052	1072	1	10	8	53
07	SHUT IN		23538	-0-	23538	97879	305 597	1 9	22636	2	N	543	525	1			71
08	SHUT IN		21705	-0-	21705	119584	719 592	1 9	20394	2	N	538	548	1	8	8	53
09	SHUT IN		17550	-0-	17550	137134	696 394	1 9	16460	2	N	358	352	1	5	8	54
10	SHUT IN		14180	-0-	14180	151314	719 217	1 9	13244	2	N	197	180	1	2	8	69

WILSON-BRANCH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269743 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 8191 PERF. 8302 - 12876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	54513	-0-	54513	97747	58 2197	1 9	52258	2	N	1997	1788	1	10	8	251
06	139752	X	42005	-0-	-97747	-0-	57 1003	1 9	40945	2	N	912	1090	1	4	8	69
07	46562	X	39208	-0-	-7354	-0-	610 776	1 9	37822	2	N	705	709	1			65
08	46562	X	36274	-0-	-10288	-0-	725 530	1 9	35019	2	N	482	356	1	7	8	184
09	45060	X	33532	-0-	-11528	-0-	701 466	1 9	32365	2	N	424	539	1	4	8	65
10	46562	X	29837	-0-	-16725	-0-	656 388	1 9	28793	2	N	353	363	1	3	8	52

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
SMITH GENTRY WINDER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269831 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 7371 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SHUT IN		22797	-0-	22797	22797	22333	2	464	9	N	422	176	1	11	8	235

FORMAN B WELL #: 29H RRCID -> 269861 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 8574 PERF. 8934 - 11826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	12741	X	12741	-0-	-0-	-0-	12660	2	81	9	N	74	85	1			84
*06	10885	X	10885	-0-	-0-	-0-	10884	2	1	9	N	1					85
*07	10178	X	10178	-0-	-0-	-0-	9955	2	223	9	N	203	178	1			110
*08	9838	X	9838	-0-	-0-	-0-	9838	2			N	-0-					110
*09	1086	X	1086	-0-	-0-	-0-	311	1	775	2	N	-0-					110
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110

FORMAN C WELL #: 4H RRCID -> 269862 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 9006 - 12492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7959	X	7959	-0-	-0-	-0-	868	1	7010	2	N	74	6	1			73
							81	9									
06	8794	X	8794	-0-	-0-	-0-	812	1	7981	2	N	1	1	8			73
							1	9									
07	7592	X	7592	-0-	-0-	-0-	746	1	6846	2	N	-0-					73
08	10502	X	10502	-0-	-0-	-0-	691	1	9811	2	N	-0-					73
09	11407	X	11407	-0-	-0-	-0-	785	1	10547	2	N	68					141
							75	9									
*10	9684	X	9684	-0-	-0-	-0-	884	1	8800	2	N	-0-					141

MCMURREY RANCH UNIT B WELL #: 14 H RRCID -> 269864 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 9082 - 10712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ORIN FORTENBERRY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269955 COMPL. DATE 03/11/2013 TOTAL DEPTH 8578 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SHUT IN		7278	-0-	7278	7278	17	1	4580	2	Y	2437	1949	1	9	8	479
							2681	9									
10	SHUT IN		37771	-0-	37771	45049	83	1	30485	2	Y	6548	6757	1	6	8	264
							7203	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
ORIN FORTENBERRY GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269977 COMPL. DATE 03/26/2013 TOTAL DEPTH 8579 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SHUT IN		7272	-0-	7272	7272	17	1	4552	2	Y	2457	1950	1	11	8	496
							2703	9									
10	SHUT IN		17223	-0-	17223	24495	479	1	9692	2	Y	6411	6589	1	5	8	313
							7052	9									

SMITH GENTRY WINDER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270097 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 7788 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SHUT IN		33	-0-	33	33	33	1			Y	-0-					-0-
10	SHUT IN		24401	-0-	24401	24434	1023	1	22727	2	Y	592	357	1	10	8	225
							651	9									

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
05	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	391	1	2078	2	N	-0-					-0-
06	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	378	1	2107	2	N	-0-					-0-
07	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	403	1	2247	2	N	-0-					-0-
08	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	402	1	2098	2	N	-0-					-0-
09	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	392	1	2108	2	N	-0-					-0-
10	2573	N	2443	-0-	-130	-0-	402	1	2041	2	N	-0-					-0-

INGLE WELL #: 1H RRCID -> 212537 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 9140 - 10840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2511	N	2194	-0-	-317	-0-	381	1	1813	2	N	-0-					-0-
06	2400	N	2054	-0-	-346	-0-	363	1	1691	2	N	-0-					-0-
07	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	401	1	2100	2	N	-0-					-0-
08	2201	N	2195	-0-	-6	-0-	389	1	1806	2	N	-0-					-0-
09	2040	N	1626	-0-	-414	-0-	358	1	1268	2	N	-0-					-0-
*10	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	402	1	2222	2	N	-0-					-0-

MERCANTILE WELL #: 1H RRCID -> 218592 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7690 - 8990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6997	X	6997	-0-	-0-	-0-	547	1	6450	2	N	-0-					-0-
06	6195	X	6195	-0-	-0-	-0-	667	1	5528	2	N	-0-					-0-
07	6950	X	6950	-0-	-0-	-0-	641	1	6309	2	N	-0-					-0-
08	6107	X	6107	-0-	-0-	-0-	22	1	6085	2	N	-0-					-0-
09	1500	X	536	-0-	-964	-0-	536	2			N	-0-					-0-
10	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					-0-

MERCANTILE "A" WELL #: 1H RRCID -> 221296 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 7600 - 9030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1240	X	57	-0-	-1183	-0-	4	1	53	2	N	-0-					-0-
06	1200	X	44	-0-	-1156	-0-	5	1	39	2	N	-0-					-0-
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-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
LINTNER WEST WELL #: 1H RRCID -> 223778 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8260 - 9825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7850	X	7850	-0-	-0-	-0-	1135	1	6715	2	N	-0-					-0-
06	8181	X	8181	-0-	-0-	-0-	1124	1	7057	2	N	-0-					-0-
07	8734	X	8734	-0-	-0-	-0-	1222	1	7512	2	N	-0-					-0-
08	7868	X	7868	-0-	-0-	-0-	1176	1	6692	2	N	-0-					-0-
09	7682	X	7682	-0-	-0-	-0-	1121	1	6561	2	N	-0-					-0-
10	7843	X	7295	-0-	-548	-0-	1115	1	6180	2	N	-0-					-0-

MERCANTILE "A" WELL #: 2H RRCID -> 226708 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7691 - 9142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	261	1	3080	2	N	-0-					-0-
06	2714	X	2714	-0-	-0-	-0-	292	1	2422	2	N	-0-					-0-
07	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	273	1	2686	2	N	-0-					-0-
08	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	12	1	3459	2	N	-0-					-0-
09	3240	X	377	-0-	-2863	-0-	377	2			N	-0-					-0-
10	3348	X	806	-0-	-2542	-0-	16	1	790	2	N	-0-					-0-

DECLEVA UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231528 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 7841 - 10861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21638	X	20796	-0-	-842	-0-	1942	1	18854	2	N	-0-					-0-
06	20940	X	19752	-0-	-1188	-0-	1860	1	17892	2	N	-0-					-0-
07	21545	X	20136	-0-	-1409	-0-	1851	1	18285	2	N	-0-					-0-
08	21545	X	17751	-0-	-3794	-0-	1651	1	16100	2	N	-0-					-0-
09	20340	X	19749	-0-	-591	-0-	1901	1	17848	2	N	-0-					-0-
*10	20801	X	17425	-0-	-3376	-0-	1677	1	15748	2	N	-0-					-0-

MERCANTILE B WELL #: 1 H RRCID -> 234477 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 7400 - 10676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15934	X	12221	-0-	-3713	-0-	806	1	11415	2	N	-0-					-0-
06	15420	X	9463	-0-	-5957	-0-	816	1	8647	2	N	-0-					-0-
07	15934	X	12364	-0-	-3570	-0-	848	1	11516	2	N	-0-					-0-
08	14570	X	11670	-0-	-2900	-0-	166	1	11504	2	N	-0-					-0-
09	15249	X	15249	-0-	-0-	-0-	176	1	15073	2	N	-0-					-0-
*10	15757	X	15757	-0-	-0-	-0-	249	1	15508	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
05	10385	X	8863	-0-	-1522	-0-	1281	1	7582	2	N	-0-					-0-
06	10050	X	8910	-0-	-1140	-0-	1225	1	7685	2	N	-0-					-0-
07	10850	X	8897	-0-	-1953	-0-	1245	1	7652	2	N	-0-					-0-
08	10850	X	8776	-0-	-2074	-0-	1311	1	7465	2	N	-0-					-0-
09	10500	X	8814	-0-	-1686	-0-	1287	1	7527	2	N	-0-					-0-
10	9207	X	8419	-0-	-788	-0-	1286	1	7133	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
05	13578	X	12425	-0-	-1153	-0-	1160	1	11265	2	N	-0-					-0-
06	11700	X	11084	-0-	-616	-0-	1044	1	10040	2	N	-0-					-0-
07	15035	X	13937	-0-	-1098	-0-	1281	1	12656	2	N	-0-					-0-
08	15035	X	14264	-0-	-771	-0-	1327	1	12937	2	N	-0-					-0-
09	14550	X	12154	-0-	-2396	-0-	1170	1	10984	2	N	-0-					-0-
*10	14986	X	14986	-0-	-0-	-0-	1442	1	13544	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
05	11346	X	10503	-0-	-843	-0-	981	1	9522	2	N	-0-					-0-
06	10950	X	10352	-0-	-598	-0-	975	1	9377	2	N	-0-					-0-
07	11315	X	9593	-0-	-1722	-0-	882	1	8711	2	N	-0-					-0-
08	10695	X	10167	-0-	-528	-0-	946	1	9221	2	N	-0-					-0-
09	10401	X	10401	-0-	-0-	-0-	1001	1	9400	2	N	-0-					-0-
*10	10695	X	10164	-0-	-531	-0-	978	1	9186	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURNETT OIL CO., INC. //CONT.// 110016
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
05	20646	X	18808	-0-	-1838	-0-	1756	1	17052	2	N	-0-			-0-
06	19980	X	18133	-0-	-1847	-0-	1708	1	16425	2	N	-0-			-0-
07	19995	X	18625	-0-	-1370	-0-	1712	1	16913	2	N	-0-			-0-
08	19995	X	18406	-0-	-1589	-0-	1712	1	16694	2	N	-0-			-0-
09	18210	X	18085	-0-	-125	-0-	1741	1	16344	2	N	-0-			-0-
*10	18817	X	17815	-0-	-1002	-0-	1715	1	16100	2	N	-0-			-0-

MERCANTILE C WELL #: 2H RRCID -> 239742 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 7530 - 10270

05	8370	X	6110	-0-	-2260	-0-	279	1	5831	2	N	-0-			-0-
06	6087	X	6087	-0-	-0-	-0-	245	1	5842	2	N	-0-			-0-
07	10137	X	6963	-0-	-3174	-0-	226	1	6737	2	N	-0-			-0-
08	10137	X	7779	-0-	-2358	-0-	101	1	7678	2	N	-0-			-0-
09	9810	X	7161	-0-	-2649	-0-	92	1	7069	2	N	-0-			-0-
*10	8781	X	8781	-0-	-0-	-0-	111	1	8670	2	N	-0-			-0-

MERCANTILE WELL #: 2H RRCID -> 240386 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 6959 PERF. 7460 - 9501

05	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-			-0-
06	2610	X	8	-0-	-2602	-0-	1	1	7	2	N	-0-			-0-
07	1271	X	221	-0-	-1050	-0-	20	1	201	2	N	-0-			-0-
08	868	X	143	-0-	-725	-0-	1	1	142	2	N	-0-			-0-
09	840	X	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-			-0-
*10	950	X	950	-0-	-0-	-0-	19	1	931	2	N	-0-			-0-

MERCANTILE C WELL #: 1H RRCID -> 241022 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 7054 PERF. 7450 - 10510

05	12503	X	12503	-0-	-0-	-0-	571	1	11932	2	N	-0-			-0-
06	11664	X	11664	-0-	-0-	-0-	469	1	11195	2	N	-0-			-0-
07	11369	X	11369	-0-	-0-	-0-	369	1	11000	2	N	-0-			-0-
08	11315	X	10100	-0-	-1215	-0-	131	1	9969	2	N	-0-			-0-
09	10950	X	9144	-0-	-1806	-0-	118	1	9026	2	N	-0-			-0-
*10	11315	X	8624	-0-	-2691	-0-	110	1	8514	2	N	-0-			-0-

MERCANTILE C WELL #: 3H RRCID -> 244306 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 7625 - 9950

05	10602	X	8183	-0-	-2419	-0-	374	1	7809	2	N	-0-			-0-
06	10260	X	7256	-0-	-3004	-0-	292	1	6964	2	N	-0-			-0-
07	10602	X	6895	-0-	-3707	-0-	224	1	6671	2	N	-0-			-0-
08	9021	X	8835	-0-	-186	-0-	115	1	8720	2	N	-0-			-0-
09	7920	X	7335	-0-	-585	-0-	95	1	7240	2	N	-0-			-0-
*10	8184	X	7717	-0-	-467	-0-	98	1	7619	2	N	-0-			-0-

MERCANTILE "D" WELL #: 1H RRCID -> 244737 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 7505 - 9830

05	12142	X	12142	-0-	-0-	-0-	555	1	11587	2	N	-0-			-0-
06	12281	X	12281	-0-	-0-	-0-	494	1	11787	2	N	-0-			-0-
07	11563	X	11149	-0-	-414	-0-	362	1	10787	2	N	-0-			-0-
08	11563	X	10112	-0-	-1451	-0-	131	1	9981	2	N	-0-			-0-
09	11190	X	10733	-0-	-457	-0-	138	1	10595	2	N	-0-			-0-
*10	13670	X	13670	-0-	-0-	-0-	174	1	13496	2	N	-0-			-0-

MERCANTILE "D" WELL #: 3H RRCID -> 245243 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 7099 PERF. 7749 - 9775

05	18259	X	17233	-0-	-1026	-0-	788	1	16445	2	N	-0-			-0-
06	17670	X	16065	-0-	-1605	-0-	646	1	15419	2	N	-0-			-0-
07	18259	X	15696	-0-	-2563	-0-	510	1	15186	2	N	-0-			-0-
08	18259	X	14337	-0-	-3922	-0-	186	1	14151	2	N	-0-			-0-
09	16680	X	14591	-0-	-2089	-0-	188	1	14403	2	N	-0-			-0-
*10	19768	X	19768	-0-	-0-	-0-	251	1	19517	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURNETT OIL CO., INC. //CONT.// 110016
MERCANTILE D WELL #: 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
05	9905	X	9905	-0-	-0-	-0-	453	1	9452	2	N	-0-					-0-
06	8490	X	8490	-0-	-0-	-0-	341	1	8149	2	N	-0-					-0-
07	10609	X	10609	-0-	-0-	-0-	345	1	10264	2	N	-0-					-0-
08	13868	X	13868	-0-	-0-	-0-	180	1	13688	2	N	-0-					-0-
09	11008	X	11008	-0-	-0-	-0-	142	1	10866	2	N	-0-					-0-
10	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					N	-0-					-0-

MERCANTILE E WELL #: 1H RRCID -> 261046 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 7312 - 9636

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

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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAL-TEX FOSSIL, L.L.C. 123567
BIRD WELL #: 1 RRCID -> 226316 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5872 - 5885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
10	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
05	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	3			N	-0-					-0-
06	1650	N	1340	-0-	-310	-0-	1340	3			N	-0-					-0-
07	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	3			N	-0-					-0-
08	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	3			N	-0-					-0-
*09	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
05	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	3			N	-0-					-0-
06	1650	N	1341	-0-	-309	-0-	1341	3			N	-0-					-0-
07	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	3			N	-0-					-0-
08	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	3			N	-0-					-0-
*09	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CAL-TEX FOSSIL, L.L.C. //CONT.// 123567
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
05	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-					-0-
06	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-					-0-
07	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					-0-
08	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-					-0-
*09	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR & MAULDIN WELL #: 2 RRCID -> 241199 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 6008 PERF. 5940 - 5950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-					-0-
06	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-					-0-
07	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					-0-
08	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-					-0-
*09	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANAN OPERATING, INC. 128979
SHERMAN, DIAMOND WELL #: 1KR RRCID -> 194049 COMPL. DATE 01/09/2002 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8326 - 8730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1178	N	929	-0-	-249	-0-	929	2			N	-0-					60
06	690	N	442	-0-	-248	-0-	442	2			N	-0-					60
07	1550	N	1019	-0-	-531	-0-	1019	2			N	-0-					60
08	930	N	683	-0-	-247	-0-	683	2			N	-0-					60
09	450	N	308	-0-	-142	-0-	308	2			N	-0-					60
10	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-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
05	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-	174	1			22
06	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					22
07	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					22
08	806	N	622	-0-	-184	-0-	616	2	6	9	N	5					27
09	780	N	573	-0-	-207	-0-	573	2			N	-0-					27
10	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					27

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
05	13082	X	10617	-0-	-2465	-0-	10617	2			N	-0-					-0-
06	13380	X	10084	-0-	-3296	-0-	10084	2			N	-0-					-0-
07	14136	X	12354	-0-	-1782	-0-	12354	2			N	-0-					-0-
08	24527	X	24527	-0-	-0-	-0-	24527	2			N	-0-					-0-
*09	21362	X	21362	-0-	-0-	-0-	21362	2			N	-0-					-0-
10	12369	X	NO RPT	-0-	-12369	-0-					N	NO RPT					-0-

CANYON OPERATING, LLC 129966
PRUETT WELL #: 1 RRCID -> 226741 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 8899 PERF. 8480 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	899	N	835	-0-	-64	-0-	835	3			N	-0-					267
*06	870	N	807	-0-	-63	-0-	804	3	3	9	N	3					270
*07	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	3			N	-0-					270
*08	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	3			N	-0-					270
*09	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	3			N	-0-					270
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					270

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CANYON OPERATING, LLC //CONT.// 129966
PRUETT WELL #: 2 RRCID -> 238911 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 8967 PERF. 8526 - 8925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	145	-0-	-41	-0-	145	3			N	-0-					160
*06	180	N	101	-0-	-79	-0-	101	3			N	-0-					160
*07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					160
*08	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	3			N	-0-					160
*09	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					160
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160

CARRIZO OIL & GAS, INC. 135401
UTA "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244911 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 8806 - 11343

05	3100	N	21803	-0-	18703	34748	34	1	21769	2	N	-0-					-0-
06	55092	X	20344	-0-	-34748	-0-	32	1	20312	2	N	-0-					-0-
07	19826	X	19826	-0-	-0-	-0-	22	1	19804	2	N	-0-					-0-
08	19475	X	19475	-0-	-0-	-0-	19	1	19456	2	N	-0-					-0-
09	16946	X	16946	-0-	-0-	-0-	46	1	16900	2	N	-0-					-0-
*10	18806	X	18806	-0-	-0-	-0-	50	1	18756	2	N	-0-					-0-

UTA "A" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245205 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 8402 PERF. 9389 - 11413

05	13833	X	13833	-0-	-0-	-0-	22	1	13811	2	N	-0-					-0-
06	12148	X	12148	-0-	-0-	-0-	19	1	12129	2	N	-0-					-0-
07	1720	X	1720	-0-	-0-	-0-	9	1	1711	2	N	-0-					-0-
08	8616	X	8616	-0-	-0-	-0-	16	1	8600	2	N	-0-					-0-
09	5177	X	5177	-0-	-0-	-0-	29	1	5148	2	N	-0-					-0-
10	403	X	247	-0-	-156	-0-	21	1	226	2	N	-0-					-0-

UTA "A" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 245206 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8922 - 10686

05	23416	X	23416	-0-	-0-	-0-	23416	2			N	-0-					-0-
06	23166	X	23166	-0-	-0-	-0-	23166	2			N	-0-					-0-
07	21158	X	21158	-0-	-0-	-0-	20	1	21138	2	N	-0-					-0-
08	24931	X	24931	-0-	-0-	-0-	20	1	24911	2	N	-0-					-0-
09	24310	X	24310	-0-	-0-	-0-	48	1	24262	2	N	-0-					-0-
*10	23290	X	23290	-0-	-0-	-0-	48	1	23242	2	N	-0-					-0-

UTA "A" UNIT WELL #: 4H RRCID -> 245207 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 8745 - 11663

05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
*10	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-

UTA "A" UNIT WELL #: 5H RRCID -> 245208 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 8750 - 11421

05	31132	X	31132	-0-	-0-	-0-	31132	2			N	-0-					-0-
06	27098	X	27098	-0-	-0-	-0-	27098	2			N	-0-					-0-
07	26598	X	24258	-0-	-2340	-0-	20	1	24238	2	N	-0-					-0-
08	26598	X	26294	-0-	-304	-0-	19	1	26275	2	N	-0-					-0-
09	25740	X	21118	-0-	-4622	-0-	45	1	21073	2	N	-0-					-0-
10	26598	X	24229	-0-	-2369	-0-	48	1	24181	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CARRIZO OIL & GAS, INC. //CONT.// 135401

UTA "A" UNIT WELL #: 6H RRCID -> 245210 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 8995 - 11407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	29104	X	29104	-0-	-0-	-0-	29104	2			N	-0-			-0-
06	23485	X	23485	-0-	-0-	-0-	23485	2			N	-0-			-0-
07	31438	X	31438	-0-	-0-	-0-	27	1	31411	2	N	-0-			-0-
08	29109	X	24287	-0-	-4822	-0-	19	1	24268	2	N	-0-			-0-
09	28170	X	21465	-0-	-6705	-0-	47	1	21418	2	N	-0-			-0-
10	31434	X	28532	-0-	-2902	-0-	54	1	28478	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
05	34317	X	11569	-0-	-22748	-0-	18	1	11551	2	N	-0-			-0-
06	34590	X	8517	-0-	-26073	-0-	13	1	8504	2	N	-0-			-0-
07	35743	X	4088	-0-	-31655	-0-	7	1	4081	2	N	-0-			-0-
08	35743	X	32488	-0-	-3255	-0-	23	1	32465	2	N	-0-			-0-
09	33024	X	33024	-0-	-0-	-0-	55	1	32969	2	N	-0-			-0-
*10	37242	X	37242	-0-	-0-	-0-	60	1	37182	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
05	13561	X	13561	-0-	-0-	-0-	13561	2			N	-0-			-0-
06	10247	X	10247	-0-	-0-	-0-	10247	2			N	-0-			-0-
07	6835	X	6835	-0-	-0-	-0-	6835	2			N	-0-			-0-
08	2756	X	2756	-0-	-0-	-0-	2756	2			N	-0-			-0-
09	6150	X	6150	-0-	-0-	-0-	6150	2			N	-0-			-0-
*10	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	2870	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
05	46607	X	46607	-0-	-0-	-0-	46607	2			N	-0-			-0-
06	42623	X	42623	-0-	-0-	-0-	42623	2			N	-0-			-0-
07	37581	X	37581	-0-	-0-	-0-	37581	2			N	-0-			-0-
08	28483	X	28483	-0-	-0-	-0-	28483	2			N	-0-			-0-
09	17190	X	-0-	-0-	-17190	-0-					N	-0-			-0-
*10	24095	X	24095	-0-	-0-	-0-	24095	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
05	39862	X	39862	-0-	-0-	-0-	39862	2			N	-0-			-0-
06	37560	X	37435	-0-	-125	-0-	37435	2			N	-0-			-0-
07	38812	X	29902	-0-	-8910	-0-	29902	2			N	-0-			-0-
08	38812	X	34535	-0-	-4277	-0-	34535	2			N	-0-			-0-
09	37560	X	31748	-0-	-5812	-0-	31748	2			N	-0-			-0-
10	38812	X	31605	-0-	-7207	-0-	31605	2			N	-0-			-0-

UTA "B" UNIT WELL #: 9H RRCID -> 252977 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 8354 PERF. 8740 - 12680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	36766	X	23076	-0-	-13690	-0-	36	1	23040	2	N	-0-			-0-
06	35580	X	26287	-0-	-9293	-0-	41	1	26246	2	N	-0-			-0-
07	35774	X	4900	-0-	-30874	-0-	10	1	4890	2	N	-0-			-0-
08	35774	X	664	-0-	-35110	-0-	10	1	654	2	N	-0-			-0-
09	34620	X	4	-0-	-34616	-0-	4	1			N	-0-			-0-
10	27156	X	5	-0-	-27151	-0-	5	1			N	-0-			-0-

UTA "B" UNIT WELL #: 12H RRCID -> 253066 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 8357 PERF. 9122 - 11501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	43524	X	33726	-0-	-9798	-0-	52	1	33674	2	N	-0-			-0-
06	41880	X	19644	-0-	-22236	-0-	31	1	19613	2	N	-0-			-0-
07	43276	X	13311	-0-	-29965	-0-	14	1	13297	2	N	-0-			-0-
08	42594	X	22798	-0-	-19796	-0-	19	1	22779	2	N	-0-			-0-
09	35190	X	21003	-0-	-14187	-0-	50	1	20953	2	N	-0-			-0-
10	33728	X	26787	-0-	-6941	-0-	55	1	26732	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CARRIZO OIL & GAS, INC. //CONT.// 135401

UTA "A" UNIT WELL #: 8H RRCID -> 253067 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 8646 - 11493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	33201	X	28924	-0-	-4277	-0-	45	1	28879	2	N	-0-			-0-
06	31320	X	28667	-0-	-2653	-0-	45	1	28622	2	N	-0-			-0-
07	32364	X	25056	-0-	-7308	-0-	22	1	25034	2	N	-0-			-0-
08	30628	X	25015	-0-	-5613	-0-	20	1	24995	2	N	-0-			-0-
09	28680	X	24456	-0-	-4224	-0-	47	1	24409	2	N	-0-			-0-
10	29636	X	27424	-0-	-2212	-0-	52	1	27372	2	N	-0-			-0-

PANTEGO B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253653 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 9211 - 11581

05	13	X	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-			-0-
06	13	X	-0-	-0-	-13	-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-

PANTEGO A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253655 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 8373 PERF. 8656 - 10769

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT		1335	-0-	1335	1335	1335	2			N	-0-			-0-

UTA "B" UNIT WELL #: 11H RRCID -> 253660 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 8991 - 12949

05	3100	N	26294	-0-	23194	49579	26294	2			N	-0-			-0-
06	75739	X	26160	-0-	-49579	-0-	26160	2			N	-0-			-0-
07	17903	X	17903	-0-	-0-	-0-	18	1	17885	2	N	-0-			-0-
08	23490	X	23490	-0-	-0-	-0-	20	1	23470	2	N	-0-			-0-
09	13278	X	13278	-0-	-0-	-0-	32	1	13246	2	N	-0-			-0-
*10	22843	X	22843	-0-	-0-	-0-	52	1	22791	2	N	-0-			-0-

UTA "B" UNIT WELL #: 10H RRCID -> 253661 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8801 - 12979

05	35018	X	35018	-0-	-0-	-0-	54	1	34964	2	N	-0-			-0-
06	32590	X	32590	-0-	-0-	-0-	51	1	32539	2	N	-0-			-0-
07	32669	X	32669	-0-	-0-	-0-	24	1	32645	2	N	-0-			-0-
08	35343	X	35343	-0-	-0-	-0-	24	1	35319	2	N	-0-			-0-
09	32386	X	32386	-0-	-0-	-0-	57	1	32329	2	N	-0-			-0-
*10	33447	X	33447	-0-	-0-	-0-	58	1	33389	2	N	-0-			-0-

UTA "C" UNIT WELL #: 20H RRCID -> 253662 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 8378 PERF. 8708 - 11321

05	24676	X	21477	-0-	-3199	-0-	21477	2			N	-0-			-0-
06	23880	X	20708	-0-	-3172	-0-	20708	2			N	-0-			-0-
07	24490	X	20560	-0-	-3930	-0-	22	1	20538	2	N	-0-			-0-
08	24628	X	24628	-0-	-0-	-0-	19	1	24609	2	N	-0-			-0-
09	21376	X	21376	-0-	-0-	-0-	44	1	21332	2	N	-0-			-0-
*10	22460	X	22460	-0-	-0-	-0-	48	1	22412	2	N	-0-			-0-

UTA "C" UNIT WELL #: 14H RRCID -> 253751 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 8363 PERF. 8853 - 10910

05	21576	X	15784	-0-	-5792	-0-	15784	2			N	-0-			-0-
06	20880	X	18288	-0-	-2592	-0-	18288	2			N	-0-			-0-
07	21080	X	8746	-0-	-12334	-0-	15	1	8731	2	N	-0-			-0-
08	19034	X	2376	-0-	-16658	-0-	5	1	2371	2	N	-0-			-0-
09	18300	X	729	-0-	-17571	-0-	3	1	726	2	N	-0-			-0-
10	18910	X	1	-0-	-18909	-0-	1	1			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CARRIZO OIL & GAS, INC. //CONT.// 135401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
UTA "B" UNIT			WELL #: 13H	RRCID -> 254107	COMPL. DATE 06/01/2010	TOTAL DEPTH 8337	PERF. 8894 - 13000								
05	37789	X	37599	-0-	-190	-0-	58	1	37541	2	N	-0-			-0-
06	36570	X	34814	-0-	-1756	-0-	55	1	34759	2	N	-0-			-0-
07	37789	X	35272	-0-	-2517	-0-	26	1	35246	2	N	-0-			-0-
08	37789	X	30513	-0-	-7276	-0-	23	1	30490	2	N	-0-			-0-
09	36570	X	29122	-0-	-7448	-0-	60	1	29062	2	N	-0-			-0-
10	37603	X	33253	-0-	-4350	-0-	59	1	33194	2	N	-0-			-0-
ROLLING HILLS UNIT			WELL #: 1H	RRCID -> 254108	COMPL. DATE 05/12/2010	TOTAL DEPTH 8361	PERF. 8725 - 13097								
05	31682	X	22789	-0-	-8893	-0-	22789	2			N	-0-			-0-
06	28650	X	27794	-0-	-856	-0-	27794	2			N	-0-			-0-
07	27559	X	25490	-0-	-2069	-0-	25490	2			N	-0-			-0-
08	25544	X	22546	-0-	-2998	-0-	22546	2			N	-0-			-0-
09	27780	X	21865	-0-	-5915	-0-	21865	2			N	-0-			-0-
10	28706	X	20800	-0-	-7906	-0-	20800	2			N	-0-			-0-
UTA "A" UNIT			WELL #: 21H	RRCID -> 254655	COMPL. DATE 07/16/2010	TOTAL DEPTH 8364	PERF. 8577 - 12055								
05	32393	X	32393	-0-	-0-	-0-	50	1	32343	2	N	-0-			-0-
06	33796	X	33796	-0-	-0-	-0-	53	1	33743	2	N	-0-			-0-
07	33227	X	33227	-0-	-0-	-0-	24	1	33203	2	N	-0-			-0-
08	25483	X	25483	-0-	-0-	-0-	17	1	25466	2	N	-0-			-0-
09	19140	X	8012	-0-	-11128	-0-	26	1	7986	2	N	-0-			-0-
10	19778	X	5772	-0-	-14006	-0-	26	1	5746	2	N	-0-			-0-
UTA "B" UNIT			WELL #: 24H	RRCID -> 254704	COMPL. DATE 03/15/2010	TOTAL DEPTH 8358	PERF. 9843 - 11745								
05	22754	X	20861	-0-	-1893	-0-	20861	2			N	-0-			-0-
06	22050	X	20769	-0-	-1281	-0-	20769	2			N	-0-			-0-
07	22785	X	20083	-0-	-2702	-0-	20	1	20063	2	N	-0-			-0-
08	26030	X	26030	-0-	-0-	-0-	19	1	26011	2	N	-0-			-0-
09	24531	X	24531	-0-	-0-	-0-	46	1	24485	2	N	-0-			-0-
*10	27465	X	27465	-0-	-0-	-0-	52	1	27413	2	N	-0-			-0-
UTA "C" UNIT			WELL #: 16H	RRCID -> 254705	COMPL. DATE 03/11/2010	TOTAL DEPTH 8396	PERF. 9136 - 11396								
05	34968	X	30202	-0-	-4766	-0-	47	1	30155	2	N	-0-			-0-
06	33840	X	30536	-0-	-3304	-0-	48	1	30488	2	N	-0-			-0-
07	33294	X	29211	-0-	-4083	-0-	21	1	29190	2	N	-0-			-0-
08	31713	X	29285	-0-	-2428	-0-	21	1	29264	2	N	-0-			-0-
09	30690	X	26431	-0-	-4259	-0-	47	1	26384	2	N	-0-			-0-
10	31558	X	29333	-0-	-2225	-0-	51	1	29282	2	N	-0-			-0-
UTA "A" UNIT			WELL #: 22H	RRCID -> 254706	COMPL. DATE 06/12/2010	TOTAL DEPTH 8364	PERF. 8640 - 11305								
05	32705	X	7530	-0-	-25175	-0-	7530	2			N	-0-			-0-
06	30750	X	6003	-0-	-24747	-0-	6003	2			N	-0-			-0-
07	31589	X	1969	-0-	-29620	-0-	4	1	1965	2	N	-0-			-0-
08	23746	X	3	-0-	-23743	-0-	3	1			N	-0-			-0-
09	13020	X	2293	-0-	-10727	-0-	5	1	2288	2	N	-0-			-0-
*10	12016	X	12016	-0-	-0-	-0-	36	1	11980	2	N	-0-			-0-
ROLLING HILLS UNIT			WELL #: 2H	RRCID -> 254835	COMPL. DATE 05/13/2010	TOTAL DEPTH 8410	PERF. 8645 - 12655								
05	48918	X	37416	-0-	-11502	-0-	37416	2			N	-0-			-0-
06	44550	X	36222	-0-	-8328	-0-	36222	2			N	-0-			-0-
07	43090	X	36031	-0-	-7059	-0-	36031	2			N	-0-			-0-
08	41540	X	33520	-0-	-8020	-0-	33520	2			N	-0-			-0-
09	36960	X	33637	-0-	-3323	-0-	33637	2			N	-0-			-0-
10	37417	X	33081	-0-	-4336	-0-	33081	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CARRIZO OIL & GAS, INC. //CONT.// 135401

ERVIN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 255374 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8767 - 11535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	37975	X	31884	-0-	-6091	-0-	31884	2			N	-0-			-0-
06	37710	X	26602	-0-	-11108	-0-	26602	2			N	-0-			-0-
07	38967	X	27726	-0-	-11241	-0-	27726	2			N	-0-			-0-
08	38967	X	20811	-0-	-18156	-0-	20811	2			N	-0-			-0-
09	33840	X	18144	-0-	-15696	-0-	18144	2			N	-0-			-0-
10	31899	X	21088	-0-	-10811	-0-	21088	2			N	-0-			-0-

ERVIN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 255375 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8612 - 11023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	47891	X	47891	-0-	-0-	-0-	47891	2			N	-0-			-0-
06	43321	X	43321	-0-	-0-	-0-	43321	2			N	-0-			-0-
07	43236	X	43236	-0-	-0-	-0-	43236	2			N	-0-			-0-
08	44370	X	44370	-0-	-0-	-0-	44370	2			N	-0-			-0-
09	39130	X	39130	-0-	-0-	-0-	39130	2			N	-0-			-0-
*10	40117	X	40117	-0-	-0-	-0-	40117	2			N	-0-			-0-

UTA "C" UNIT WELL #: 19H RRCID -> 255376 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 8767 - 11533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	32023	X	24444	-0-	-7579	-0-	24444	2			N	-0-			-0-
06	28528	X	28528	-0-	-0-	-0-	28528	2			N	-0-			-0-
07	28489	X	12588	-0-	-15901	-0-	17	1	12571	2	N	-0-			-0-
08	27900	X	20498	-0-	-7402	-0-	19	1	20479	2	N	-0-			-0-
09	28530	X	23864	-0-	-4666	-0-	48	1	23816	2	N	-0-			-0-
10	29481	X	28298	-0-	-1183	-0-	53	1	28245	2	N	-0-			-0-

UTA "C" UNIT WELL #: 18H RRCID -> 255478 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 8916 - 11944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	26846	X	15903	-0-	-10943	-0-	15903	2			N	-0-			-0-
06	25548	X	25548	-0-	-0-	-0-	25548	2			N	-0-			-0-
07	24056	X	10425	-0-	-13631	-0-	17	1	10408	2	N	-0-			-0-
08	23808	X	18325	-0-	-5483	-0-	19	1	18306	2	N	-0-			-0-
09	25560	X	23060	-0-	-2500	-0-	47	1	23013	2	N	-0-			-0-
*10	28032	X	28032	-0-	-0-	-0-	53	1	27979	2	N	-0-			-0-

UTA "C" UNIT WELL #: 23H RRCID -> 255553 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 8398 PERF.11723 - 13270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	11095	X	11095	-0-	-0-	-0-	11095	2			N	-0-			-0-
06	9892	X	9892	-0-	-0-	-0-	9892	2			N	-0-			-0-
07	9982	X	1538	-0-	-8444	-0-	7	1	1531	2	N	-0-			-0-
08	20907	X	20907	-0-	-0-	-0-	20	1	20887	2	N	-0-			-0-
09	11963	X	11963	-0-	-0-	-0-	42	1	11921	2	N	-0-			-0-
*10	13776	X	13776	-0-	-0-	-0-	48	1	13728	2	N	-0-			-0-

PANTEGO A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 256700 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 8964 - 10826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	18068	X	18068	-0-	-0-	-0-	18068	2			N	-0-			-0-
06	16624	X	16624	-0-	-0-	-0-	16624	2			N	-0-			-0-
07	15799	X	15799	-0-	-0-	-0-	15799	2			N	-0-			-0-
08	18073	X	15006	-0-	-3067	-0-	15006	2			N	-0-			-0-
09	17490	X	13609	-0-	-3881	-0-	13609	2			N	-0-			-0-
*10	18073	X	14057	-0-	-4016	-0-	14057	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
05	372	N	124	-0-	-248	-0-	124	2			N	-0-			-0-
06	480	N	307	-0-	-173	-0-	1	1	306	2	N	-0-			-0-
07	434	N	332	-0-	-102	-0-	1	1	331	2	N	-0-			-0-
08	261	N	261	-0-	-0-	-0-	24	1	237	2	N	-0-			-0-
09	300	N	176	-0-	-124	-0-	23	1	153	2	N	-0-			-0-
10	341	N	241	-0-	-100	-0-	31	1	210	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CARRIZO OIL & GAS, INC. //CONT.// 135401

RICE LOH A UNIT WELL #: 7H RRCID -> 258695 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 8597 PERF. 8858 - 13237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	26164	X	20956	-0-	-5208	-0-	41	1	20915	2	N	-0-					-0-
06	25320	X	10127	-0-	-15193	-0-	21	1	10106	2	N	-0-					-0-
07	26164	X	31	-0-	-26133	-0-	31	1			N	-0-					-0-
08	24645	X	26	-0-	-24619	-0-	26	1			N	-0-					-0-
09	21240	X	9	-0-	-21231	-0-	9	1			N	-0-					-0-
10	20956	X	4	-0-	-20952	-0-	4	1			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
05	45105	X	38342	-0-	-6763	-0-	76	1	38266	2	N	-0-					-0-
06	45510	X	35450	-0-	-10060	-0-	73	1	35377	2	N	-0-					-0-
07	47027	X	32835	-0-	-14192	-0-	76	1	32759	2	N	-0-					-0-
08	47027	X	35872	-0-	-11155	-0-	69	1	35803	2	N	-0-					-0-
09	37110	X	27914	-0-	-9196	-0-	56	1	27858	2	N	-0-					-0-
10	38347	X	33879	-0-	-4468	-0-	67	1	33812	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
05	186	N	140	-0-	-46	-0-	140	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	1			N	-0-					-0-
08	3100	N	13733	-0-	10633	10633	45	1	13688	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	23520	-0-	20520	31153	63	1	23457	2	N	-0-					-0-
*10	3100	N	41756	-0-	38656	69809	105	1	41651	2	N	-0-					-0-

PANTEGO B UNIT WELL #: 8H RRCID -> 259228 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 8403 PERF. 9138 - 12133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	35402	X	33025	-0-	-2377	-0-	33025	2			N	-0-					-0-
06	33330	X	31714	-0-	-1616	-0-	31714	2			N	-0-					-0-
07	32643	X	31227	-0-	-1416	-0-	31227	2			N	-0-					-0-
08	33015	X	29657	-0-	-3358	-0-	29657	2			N	-0-					-0-
09	31950	X	26269	-0-	-5681	-0-	26269	2			N	-0-					-0-
*10	33015	X	26466	-0-	-6549	-0-	26466	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
05	42997	X	39868	-0-	-3129	-0-	79	1	39789	2	N	-0-					-0-
06	47640	X	42650	-0-	-4990	-0-	88	1	42562	2	N	-0-					-0-
07	49228	X	39042	-0-	-10186	-0-	90	1	38952	2	N	-0-					-0-
08	49228	X	6875	-0-	-42353	-0-	30	1	6845	2	N	-0-					-0-
09	47640	X	2439	-0-	-45201	-0-	23	1	2416	2	N	-0-					-0-
10	44082	X	8648	-0-	-35434	-0-	39	1	8609	2	N	-0-					-0-

PANTEGO B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259350 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 8422 PERF. 9154 - 11315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22041	X	21008	-0-	-1033	-0-	21008	2			N	-0-					-0-
06	21450	X	19480	-0-	-1970	-0-	19480	2			N	-0-					-0-
07	22165	X	8667	-0-	-13498	-0-	8667	2			N	-0-					-0-
08	22165	X	389	-0-	-21776	-0-	389	2			N	-0-					-0-
09	20370	X	248	-0-	-20122	-0-	248	2			N	-0-					-0-
*10	21018	X	2296	-0-	-18722	-0-	2296	2			N	-0-					-0-

PANTEGO B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 259481 COMPL. DATE 01/08/2011 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 8991 - 10987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31000	X	29994	-0-	-1006	-0-	29994	2			N	-0-					-0-
06	30000	X	27502	-0-	-2498	-0-	27502	2			N	-0-					-0-
07	31000	X	29807	-0-	-1193	-0-	29807	2			N	-0-					-0-
08	30721	X	28263	-0-	-2458	-0-	28263	2			N	-0-					-0-
09	29730	X	22076	-0-	-7654	-0-	22076	2			N	-0-					-0-
*10	30008	X	25837	-0-	-4171	-0-	25837	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CARRIZO OIL & GAS, INC. //CONT.// 135401

PANTEGO A UNIT WELL #: 7H RRCID -> 259482 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 8424 PERF. 8743 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21470	X	21470	-0-	-0-	-0-	21470	2			N	-0-					-0-
06	20130	X	19145	-0-	-985	-0-	19145	2			N	-0-					-0-
07	19994	X	19994	-0-	-0-	-0-	19994	2			N	-0-					-0-
08	21483	X	19519	-0-	-1964	-0-	19519	2			N	-0-					-0-
09	20790	X	18049	-0-	-2741	-0-	18049	2			N	-0-					-0-
*10	21483	X	18048	-0-	-3435	-0-	18048	2			N	-0-					-0-

THORNTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259519 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 8533 - 14993

05	102548	X	73685	-0-	-28863	-0-	73685	2			N	-0-					-0-
06	96060	X	77397	-0-	-18663	-0-	77397	2			N	-0-					-0-
07	92163	X	81767	-0-	-10396	-0-	81767	2			N	-0-					-0-
08	92163	X	76138	-0-	-16025	-0-	76138	2			N	-0-					-0-
09	77400	X	70611	-0-	-6789	-0-	70611	2			N	-0-					-0-
10	81778	X	77436	-0-	-4342	-0-	77436	2			N	-0-					-0-

THORNTON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259520 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 8550 - 14740

05	84816	X	74056	-0-	-10760	-0-	74056	2			N	-0-					-0-
06	80220	X	66015	-0-	-14205	-0-	66015	2			N	-0-					-0-
07	79949	X	69899	-0-	-10050	-0-	69899	2			N	-0-					-0-
08	79329	X	66698	-0-	-12631	-0-	66698	2			N	-0-					-0-
09	76290	X	58823	-0-	-17467	-0-	58823	2			N	-0-					-0-
10	74059	X	61400	-0-	-12659	-0-	61400	2			N	-0-					-0-

BUFFALO UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259710 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7698 - 10445

05	28272	X	20510	-0-	-7762	-0-	461	1	20049	2	N	-0-					-0-
06	27360	X	18328	-0-	-9032	-0-	462	1	17866	2	N	-0-					-0-
07	28272	X	18824	-0-	-9448	-0-	526	1	18298	2	N	-0-					-0-
08	23436	X	19418	-0-	-4018	-0-	655	1	18763	2	N	-0-					-0-
09	22680	X	15696	-0-	-6984	-0-	599	1	15097	2	N	-0-					-0-
10	20522	X	14393	-0-	-6129	-0-	598	1	13795	2	N	-0-					-0-

LONESTAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259854 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 8992 - 12899

05	42780	X	-0-	-0-	-42780	-0-					N	-0-					-0-
06	37440	X	-0-	-0-	-37440	-0-					N	-0-					-0-
07	33015	X	12452	-0-	-20563	-0-	12452	2			N	-0-					-0-
08	44989	X	44989	-0-	-0-	-0-	58	1	44931	2	N	-0-					-0-
09	40606	X	40606	-0-	-0-	-0-	61	1	40545	2	N	-0-					-0-
*10	45851	X	45851	-0-	-0-	-0-	76	1	45775	2	N	-0-					-0-

BUFFALO UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260009 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 7634 - 10533

05	13981	X	12096	-0-	-1885	-0-	686	1	11410	2	N	-0-					-0-
06	13530	X	12120	-0-	-1410	-0-	685	1	11435	2	N	-0-					-0-
07	13981	X	8809	-0-	-5172	-0-	423	1	8386	2	N	-0-					-0-
08	12152	X	5816	-0-	-6336	-0-	413	1	5403	2	N	-0-					-0-
09	12457	X	12457	-0-	-0-	-0-	511	1	11946	2	N	-0-					-0-
*10	13499	X	13499	-0-	-0-	-0-	548	1	12951	2	N	-0-					-0-

LONESTAR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260036 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 8542 PERF. 8959 - 12805

05	35090	X	35090	-0-	-0-	-0-	35090	2			N	-0-					-0-
06	28590	X	28503	-0-	-87	-0-	28503	2			N	-0-					-0-
07	34410	X	15729	-0-	-18681	-0-	15729	2			N	-0-					-0-
08	35092	X	17607	-0-	-17485	-0-	40	1	17567	2	N	-0-					-0-
09	33960	X	12033	-0-	-21927	-0-	35	1	11998	2	N	-0-					-0-
10	35092	X	-0-	-0-	-35092	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CARRIZO OIL & GAS, INC. //CONT.// 135401

PERR A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260049 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 8403 PERF. 8733 - 14971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	71610	X	53148	-0-	-18462	-0-	53148	2			N	-0-					-0-
06	63810	X	52173	-0-	-11637	-0-	52173	2			N	-0-					-0-
07	59954	X	52955	-0-	-6999	-0-	52955	2			N	-0-					-0-
08	56234	X	49681	-0-	-6553	-0-	49681	2			N	-0-					-0-
*09	54270	X	44781	-0-	-9489	-0-	44781	2			N	-0-					-0-
10	53909	X	46621	-0-	-7288	-0-	46621	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
05	92349	X	74594	-0-	-17755	-0-	74594	2			N	-0-					-0-
06	89370	X	71008	-0-	-18362	-0-	71008	2			N	-0-					-0-
07	92349	X	73048	-0-	-19301	-0-	73048	2			N	-0-					-0-
08	81840	X	71222	-0-	-10618	-0-	71222	2			N	-0-					-0-
*09	73710	X	63341	-0-	-10369	-0-	63341	2			N	-0-					-0-
10	74586	X	68351	-0-	-6235	-0-	68351	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
05	60512	X	49325	-0-	-11187	-0-	49325	2			N	-0-					-0-
06	58560	X	49646	-0-	-8914	-0-	49646	2			N	-0-					-0-
07	57660	X	48444	-0-	-9216	-0-	48444	2			N	-0-					-0-
08	54498	X	45456	-0-	-9042	-0-	45456	2			N	-0-					-0-
09	50220	X	39560	-0-	-10660	-0-	39560	2			N	-0-					-0-
10	51305	X	43083	-0-	-8222	-0-	43083	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
05	61876	X	54994	-0-	-6882	-0-	54994	2			N	-0-					-0-
06	55980	X	50625	-0-	-5355	-0-	50625	2			N	-0-					-0-
07	56823	X	49913	-0-	-6910	-0-	49913	2			N	-0-					-0-
08	56823	X	47673	-0-	-9150	-0-	47673	2			N	-0-					-0-
*09	53490	X	22513	-0-	-30977	-0-	22513	2			N	-0-					-0-
10	54994	X	13593	-0-	-41401	-0-	13593	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
05	69409	X	56995	-0-	-12414	-0-	56995	2			N	-0-					-0-
06	60840	X	54376	-0-	-6464	-0-	54376	2			N	-0-					-0-
07	61628	X	55936	-0-	-5692	-0-	55936	2			N	-0-					-0-
08	60016	X	54374	-0-	-5642	-0-	54374	2			N	-0-					-0-
*09	57390	X	48742	-0-	-8648	-0-	48742	2			N	-0-					-0-
10	57009	X	52226	-0-	-4783	-0-	52226	2			N	-0-					-0-

THORNTON UNIT WELL #: 7H RRCID -> 260541 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 8622 - 11347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	43555	X	36719	-0-	-6836	-0-	36719	2			N	-0-					-0-
06	42150	X	33271	-0-	-8879	-0-	33271	2			N	-0-					-0-
07	43555	X	30734	-0-	-12821	-0-	30734	2			N	-0-					-0-
08	42098	X	31221	-0-	-10877	-0-	31221	2			N	-0-					-0-
09	37410	X	11863	-0-	-25547	-0-	11863	2			N	-0-					-0-
10	36704	X	12896	-0-	-23808	-0-	12896	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
05	87017	X	81246	-0-	-5771	-0-	81246	2			N	-0-					-0-
06	83490	X	76501	-0-	-6989	-0-	76501	2			N	-0-					-0-
07	86273	X	76872	-0-	-9401	-0-	76872	2			N	-0-					-0-
08	86273	X	74880	-0-	-11393	-0-	74880	2			N	-0-					-0-
09	81480	X	68284	-0-	-13196	-0-	68284	2			N	-0-					-0-
10	81251	X	72139	-0-	-9112	-0-	72139	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CARRIZO OIL & GAS, INC. //CONT.// 135401
THORNTON UNIT WELL #: 8H RRCID -> 260547 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8764 - 15320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	105152	X	82951	-0-	-22201	-0-	82951	2			N	-0-					-0-
06	101490	X	78650	-0-	-22840	-0-	78650	2			N	-0-					-0-
07	102455	X	78267	-0-	-24188	-0-	78267	2			N	-0-					-0-
08	98332	X	74942	-0-	-23390	-0-	74942	2			N	-0-					-0-
09	80280	X	65736	-0-	-14544	-0-	65736	2			N	-0-					-0-
10	82956	X	72285	-0-	-10671	-0-	72285	2			N	-0-					-0-

ROLLING HILLS B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260664 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 8476 PERF. 8750 - 13331

05	49166	X	35848	-0-	-13318	-0-	35848	2			N	-0-					-0-
06	44370	X	33434	-0-	-10936	-0-	33434	2			N	-0-					-0-
07	42749	X	31839	-0-	-10910	-0-	31839	2			N	-0-					-0-
08	40455	X	33259	-0-	-7196	-0-	33259	2			N	-0-					-0-
09	36810	X	30443	-0-	-6367	-0-	30443	2			N	-0-					-0-
10	35836	X	27238	-0-	-8598	-0-	27238	2			N	-0-					-0-

ROLLING HILLS B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 260665 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 8873 - 13557

05	45570	X	32913	-0-	-12657	-0-	32913	2			N	-0-					-0-
06	39720	X	29784	-0-	-9936	-0-	29784	2			N	-0-					-0-
07	38378	X	26122	-0-	-12256	-0-	26122	2			N	-0-					-0-
08	36828	X	14021	-0-	-22807	-0-	14021	2			N	-0-					-0-
09	34080	X	8	-0-	-34072	-0-	8	2			N	-0-					-0-
10	32922	X	4793	-0-	-28129	-0-	4793	2			N	-0-					-0-

YU UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261040 COMPL. DATE 05/09/2011 TOTAL DEPTH 8441 PERF.14004 - 14915

05	57598	X	47115	-0-	-10483	-0-	47115	2			N	-0-					-0-
06	53080	X	53080	-0-	-0-	-0-	53080	2			N	-0-					-0-
07	53747	X	53747	-0-	-0-	-0-	53747	2			N	-0-					-0-
08	51933	X	51933	-0-	-0-	-0-	51933	2			N	-0-					-0-
09	53070	X	47429	-0-	-5641	-0-	47429	2			N	-0-					-0-
10	54839	X	49637	-0-	-5202	-0-	49637	2			N	-0-					-0-

ROLLING HILLS B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 261041 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 8936 - 13758

05	54746	X	44513	-0-	-10233	-0-	44513	2			N	-0-					-0-
06	47640	X	41189	-0-	-6451	-0-	41189	2			N	-0-					-0-
07	49228	X	40969	-0-	-8259	-0-	40969	2			N	-0-					-0-
08	48143	X	39254	-0-	-8889	-0-	39254	2			N	-0-					-0-
09	44880	X	38717	-0-	-6163	-0-	38717	2			N	-0-					-0-
*10	44516	X	41050	-0-	-3466	-0-	41050	2			N	-0-					-0-

FANNIN FARMS B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 261057 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 8292 PERF. 8710 - 11410

05	41261	X	36293	-0-	-4968	-0-	36293	2			N	-0-					-0-
06	39930	X	34370	-0-	-5560	-0-	34370	2			N	-0-					-0-
07	41075	X	34794	-0-	-6281	-0-	34794	2			N	-0-					-0-
08	41075	X	34324	-0-	-6751	-0-	34324	2			N	-0-					-0-
09	36510	X	32838	-0-	-3672	-0-	32838	2			N	-0-					-0-
10	36301	X	35410	-0-	-891	-0-	35410	2			N	-0-					-0-

FANNIN FARMS B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261141 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 8288 PERF. 8840 - 13342

05	83049	X	72898	-0-	-10151	-0-	72898	2			N	-0-					-0-
06	80370	X	66660	-0-	-13710	-0-	66660	2			N	-0-					-0-
07	83049	X	65137	-0-	-17912	-0-	65137	2			N	-0-					-0-
08	79391	X	62320	-0-	-17071	-0-	62320	2			N	-0-					-0-
09	73530	X	55899	-0-	-17631	-0-	55899	2			N	-0-					-0-
10	72912	X	59800	-0-	-13112	-0-	59800	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CARRIZO OIL & GAS, INC. //CONT.// 135401

FANNIN FARMS B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261142 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 8766 - 13780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	84382	X	73573	-0-	-10809	-0-	73573	2			N	-0-					-0-
06	81660	X	70417	-0-	-11243	-0-	70417	2			N	-0-					-0-
07	84382	X	69821	-0-	-14561	-0-	69821	2			N	-0-					-0-
08	80166	X	68504	-0-	-11662	-0-	68504	2			N	-0-					-0-
09	76320	X	59844	-0-	-16476	-0-	59844	2			N	-0-					-0-
10	73563	X	65817	-0-	-7746	-0-	65817	2			N	-0-					-0-

FANNIN FARMS A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261148 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8609 - 14867

05	56389	X	48731	-0-	-7658	-0-	48731	2			N	-0-					-0-
06	52710	X	46237	-0-	-6473	-0-	46237	2			N	-0-					-0-
07	54467	X	46133	-0-	-8334	-0-	46133	2			N	-0-					-0-
08	50220	X	44826	-0-	-5394	-0-	44826	2			N	-0-					-0-
09	48600	X	38598	-0-	-10002	-0-	38598	2			N	-0-					-0-
10	48732	X	41109	-0-	-7623	-0-	41109	2			N	-0-					-0-

RICE LOH B UNIT WELL #: 12H RRCID -> 261167 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 8719 PERF. 8928 - 14178

05	66650	X	58743	-0-	-7907	-0-	116	1	58627	2	N	-0-					-0-
06	62190	X	55581	-0-	-6609	-0-	115	1	55466	2	N	-0-					-0-
07	63302	X	55758	-0-	-7544	-0-	129	1	55629	2	N	-0-					-0-
08	62558	X	54638	-0-	-7920	-0-	106	1	54532	2	N	-0-					-0-
09	60540	X	43126	-0-	-17414	-0-	86	1	43040	2	N	-0-					-0-
10	58745	X	41213	-0-	-17532	-0-	81	1	41132	2	N	-0-					-0-

RICE LOH B UNIT WELL #: 13H RRCID -> 261173 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 8687 PERF. 9004 - 13946

05	72230	X	61710	-0-	-10520	-0-	122	1	61588	2	N	-0-					-0-
06	69900	X	59385	-0-	-10515	-0-	123	1	59262	2	N	-0-					-0-
07	67363	X	59482	-0-	-7881	-0-	138	1	59344	2	N	-0-					-0-
08	65875	X	59392	-0-	-6483	-0-	115	1	59277	2	N	-0-					-0-
09	63750	X	51185	-0-	-12565	-0-	102	1	51083	2	N	-0-					-0-
10	61721	X	52030	-0-	-9691	-0-	102	1	51928	2	N	-0-					-0-

PERR B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261174 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 8788 - 15792

05	106299	X	92626	-0-	-13673	-0-	92626	2			N	-0-					-0-
06	102870	X	85565	-0-	-17305	-0-	85565	2			N	-0-					-0-
07	106299	X	87448	-0-	-18851	-0-	87448	2			N	-0-					-0-
08	99479	X	85905	-0-	-13574	-0-	85905	2			N	-0-					-0-
*09	94980	X	75593	-0-	-19387	-0-	75593	2			N	-0-					-0-
10	92628	X	80501	-0-	-12127	-0-	80501	2			N	-0-					-0-

LONESTAR UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261636 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 8541 PERF. 9243 - 12889

05	50933	X	-0-	-0-	-50933	-0-					N	-0-					-0-
06	49290	X	-0-	-0-	-49290	-0-					N	-0-					-0-
07	18321	X	13342	-0-	-4979	-0-	13342	2			N	-0-					-0-
08	41815	X	41815	-0-	-0-	-0-	57	1	41758	2	N	-0-					-0-
09	37897	X	37897	-0-	-0-	-0-	57	1	37840	2	N	-0-					-0-
*10	38413	X	38413	-0-	-0-	-0-	65	1	38348	2	N	-0-					-0-

LONESTAR UNIT WELL #: 3H RRCID -> 261890 COMPL. DATE 07/06/2011 TOTAL DEPTH 8597 PERF. 9117 - 13006

05	48856	X	45257	-0-	-3599	-0-	45257	2			N	-0-					-0-
06	47340	X	44285	-0-	-3055	-0-	44285	2			N	-0-					-0-
07	48918	X	43440	-0-	-5478	-0-	43440	2			N	-0-					-0-
08	48918	X	37182	-0-	-11736	-0-	48	1	37134	2	N	-0-					-0-
09	46110	X	33793	-0-	-12317	-0-	50	1	33743	2	N	-0-					-0-
10	45756	X	31596	-0-	-14160	-0-	52	1	31544	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CARRIZO OIL & GAS, INC. //CONT.// 135401

LONESTAR UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261895 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 8563 PERF. 8958 - 12972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	8904	X	8904	-0-	-0-	-0-	142	1	8762	2	N	-0-			-0-
06	16448	X	16448	-0-	-0-	-0-	250	1	16198	2	N	-0-			-0-
07	4898	X	4130	-0-	-768	-0-	4130	2			N	-0-			-0-
08	6654	X	6654	-0-	-0-	-0-	28	1	6626	2	N	-0-			-0-
09	5704	X	5704	-0-	-0-	-0-	29	1	5675	2	N	-0-			-0-
10	4898	X	23	-0-	-4875	-0-	23	1			N	-0-			-0-

ROLLING HILLS A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 261918 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8937 - 14257

05	64542	X	47359	-0-	-17183	-0-	47359	2			N	-0-			-0-
06	57420	X	44008	-0-	-13412	-0-	44008	2			N	-0-			-0-
07	51894	X	43707	-0-	-8187	-0-	43707	2			N	-0-			-0-
08	50623	X	40074	-0-	-10549	-0-	40074	2			N	-0-			-0-
09	48030	X	38504	-0-	-9526	-0-	38504	2			N	-0-			-0-
10	47368	X	32875	-0-	-14493	-0-	32875	2			N	-0-			-0-

RICE LOH B UNIT WELL #: 14H RRCID -> 261920 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 2108 PERF. N/A

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

05	88815	X	76450	-0-	-12365	-0-	76450	2			N	-0-			-0-
06	85950	X	71882	-0-	-14068	-0-	71882	2			N	-0-			-0-
07	87420	X	72981	-0-	-14439	-0-	72981	2			N	-0-			-0-
08	79949	X	74966	-0-	-4983	-0-	74966	2			N	-0-			-0-
09	77370	X	65889	-0-	-11481	-0-	65889	2			N	-0-			-0-
10	76446	X	66958	-0-	-9488	-0-	66958	2			N	-0-			-0-

DEBBIE LANE A UNIT WELL #: 9H RRCID -> 262018 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8907 - 13586

05	86986	X	68494	-0-	-18492	-0-	68494	2			N	-0-			-0-
06	79530	X	66369	-0-	-13161	-0-	66369	2			N	-0-			-0-
07	78523	X	62997	-0-	-15526	-0-	62997	2			N	-0-			-0-
08	74152	X	57681	-0-	-16471	-0-	57681	2			N	-0-			-0-
09	68790	X	45238	-0-	-23552	-0-	45238	2			N	-0-			-0-
10	68572	X	15218	-0-	-53354	-0-	15218	2			N	-0-			-0-

DEBBIE LANE B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 262338 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8739 - 13711

05	88288	X	70809	-0-	-17479	-0-	70809	2			N	-0-			-0-
06	84510	X	65501	-0-	-19009	-0-	65501	2			N	-0-			-0-
07	85591	X	65213	-0-	-20378	-0-	65213	2			N	-0-			-0-
08	83545	X	62401	-0-	-21144	-0-	62401	2			N	-0-			-0-
09	71880	X	57769	-0-	-14111	-0-	57769	2			N	-0-			-0-
10	70804	X	63023	-0-	-7781	-0-	63023	2			N	-0-			-0-

FANNIN FARMS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262689 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8514 - 13084

05	72664	X	67947	-0-	-4717	-0-	67947	2			N	-0-			-0-
06	70590	X	67478	-0-	-3112	-0-	67478	2			N	-0-			-0-
07	72943	X	68202	-0-	-4741	-0-	68202	2			N	-0-			-0-
08	72943	X	68225	-0-	-4718	-0-	68225	2			N	-0-			-0-
09	68250	X	58094	-0-	-10156	-0-	58094	2			N	-0-			-0-
10	69719	X	63746	-0-	-5973	-0-	63746	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CARRIZO OIL & GAS, INC. //CONT.// 135401
FANNIN FARMS A UNIT WELL #: 6H RRCID -> 262817 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 8642 - 13474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	74586	X	70871	-0-	-3715	-0-	70871	2			N	-0-					-0-
06	72960	X	68453	-0-	-4507	-0-	68453	2			N	-0-					-0-
07	75392	X	68853	-0-	-6539	-0-	68853	2			N	-0-					-0-
08	75392	X	65633	-0-	-9759	-0-	65633	2			N	-0-					-0-
09	70980	X	57812	-0-	-13168	-0-	57812	2			N	-0-					-0-
10	70866	X	60586	-0-	-10280	-0-	60586	2			N	-0-					-0-

FANNIN FARMS A UNIT WELL #: 7H RRCID -> 262818 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 8233 PERF. 8485 - 13128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	74865	X	65277	-0-	-9588	-0-	65277	2			N	-0-					-0-
06	72450	X	64523	-0-	-7927	-0-	64523	2			N	-0-					-0-
07	71083	X	67259	-0-	-3824	-0-	67259	2			N	-0-					-0-
08	70246	X	66392	-0-	-3854	-0-	66392	2			N	-0-					-0-
09	65490	X	59464	-0-	-6026	-0-	59464	2			N	-0-					-0-
10	67270	X	63055	-0-	-4215	-0-	63055	2			N	-0-					-0-

DEBBIE LANE B UNIT WELL #: 11H RRCID -> 262910 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 8136 PERF. 8648 - 13911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	87606	X	73458	-0-	-14148	-0-	73458	2			N	-0-					-0-
06	84780	X	68010	-0-	-16770	-0-	68010	2			N	-0-					-0-
07	85994	X	65909	-0-	-20085	-0-	65909	2			N	-0-					-0-
08	83204	X	66709	-0-	-16495	-0-	66709	2			N	-0-					-0-
09	74910	X	60073	-0-	-14837	-0-	60073	2			N	-0-					-0-
10	73470	X	62684	-0-	-10786	-0-	62684	2			N	-0-					-0-

JUSTIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267288 COMPL. DATE 01/12/2013 TOTAL DEPTH 7729 PERF. 9332 - 12331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	69940	-0-	69940	266688	69940	2			N	-0-					-0-
06	330245	X	63557	-0-	-266688	-0-	63557	2			N	-0-					-0-
07	84506	X	60149	-0-	-24357	-0-	60149	2			N	-0-					-0-
08	84506	X	56955	-0-	-27551	-0-	56955	2			N	-0-					-0-
09	72840	X	52462	-0-	-20378	-0-	52462	2			N	-0-					-0-
10	69936	X	50907	-0-	-19029	-0-	50907	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
MONTGOMERY "B" WELL #: 1 RRCID -> 209892 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5998 - 6064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					56
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
JAGODA "B" WELL #: 1 RRCID -> 210868 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 6128 PERF. 5998 - 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
05	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-					73
06	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	2			N	-0-					73
07	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					73
08	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					73
09	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-					73
10	62	N	22	-0-	-40	-0-	22	2			N	-0-					73

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 219192 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 5760 - 5824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			N	-0-					-0-
06	1290	N	1160	-0-	-130	-0-	1160	2			N	-0-					-0-
07	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			N	-0-					-0-
08	1209	N	1136	-0-	-73	-0-	1136	2			N	-0-					-0-
09	1170	N	973	-0-	-197	-0-	973	2			N	-0-					-0-
10	1178	N	783	-0-	-395	-0-	783	2			N	-0-					-0-

RUMMAGE "C" WELL #: 1 RRCID -> 226613 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 5909 PERF. 5740 - 5905

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

JOHNSON WELL #: 2 RRCID -> 233555 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5712 - 5888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	2			N	-0-					26
06	1950	N	1785	-0-	-165	-0-	1785	2			N	-0-					26
07	1984	N	1287	-0-	-697	-0-	1287	2			N	-0-					26
08	2015	N	1088	-0-	-927	-0-	1088	2			N	-0-					26
09	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	2			N	-0-					26
*10	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	2211	2			N	-0-					26

HUTTON C WELL #: 1 RRCID -> 239753 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 5948 PERF. 5794 - 5940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	682	N	658	-0-	-24	-0-	658	2			N	-0-					9
06	660	N	594	-0-	-66	-0-	594	2			N	-0-					9
07	713	N	583	-0-	-130	-0-	583	2			N	-0-					9
08	651	N	572	-0-	-79	-0-	572	2			N	-0-					9
09	600	N	525	-0-	-75	-0-	525	2			N	-0-					9
10	589	N	533	-0-	-56	-0-	533	2			N	-0-					9

CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
BELL WELL #: 1 RRCID -> 196745 COMPL. DATE 06/04/2003 TOTAL DEPTH 7777 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
05	744	N	629	-0-	-115	-0-	629	2			N	-0-					-0-
06	720	N	603	-0-	-117	-0-	603	2			N	-0-					-0-
07	682	N	608	-0-	-74	-0-	608	2			N	-0-					-0-
*08	620	N	440	-0-	-180	-0-	440	2			N	-0-					-0-
09	600	N	440	-0-	-160	-0-	440	2			N	-0-					-0-
10	620	N	523	-0-	-97	-0-	523	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
05	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					-0-
06	1680	X	-0-	-0-	-1680	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

COOPER WELL #: 2 RRCID -> 201702 COMPL. DATE 04/07/2004 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6922 - 7196

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MIZE FAMILY WELL #: 5 RRCID -> 201703 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 6770 - 6982

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TUCKER WELL #: 1H RRCID -> 201992 COMPL. DATE 05/30/2004 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 6918 - 7258

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

FALVEL WELL #: 2H RRCID -> 202713 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 6989 PERF. 7920 - 9587

05	6603	X	6541	-0-	-62	-0-	6541	2			N	-0-					-0-
06	6390	X	6032	-0-	-358	-0-	6032	2			N	-0-					-0-
07	6868	X	6868	-0-	-0-	-0-	6868	2			N	-0-					-0-
08	6835	X	6835	-0-	-0-	-0-	6835	2			N	-0-					-0-
09	6462	X	6462	-0-	-0-	-0-	6462	2			N	-0-					-0-
10	6603	X	6533	-0-	-70	-0-	6533	2			N	-0-					-0-

LAKEVIEW WELL #: 1H RRCID -> 203084 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 7420 - 9893

05	9990	X	9990	-0-	-0-	-0-	9990	2			N	-0-					-0-
06	9300	X	9101	-0-	-199	-0-	9101	2			N	-0-					-0-
07	11392	X	11392	-0-	-0-	-0-	11392	2			N	-0-					-0-
08	11498	X	11498	-0-	-0-	-0-	11498	2			N	-0-					-0-
09	9690	X	7900	-0-	-1790	-0-	7900	2			N	-0-					-0-
10	11377	X	9251	-0-	-2126	-0-	9251	2			N	-0-					-0-

CATES WELL #: 1 RRCID -> 203287 COMPL. DATE 06/19/2004 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6431 - 6554

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
CITY OF CLEBURNE WELL #: 3H RRCID -> 203715 COMPL. DATE 08/14/2004 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7490 - 8902

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

EAST GODLEY WELL #: 2H RRCID -> 203740 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 6692 PERF. 7170 - 9302

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MARTIN WELL #: 1H RRCID -> 203879 COMPL. DATE 09/14/2004 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 7220 - 9372

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CITY OF CLEBURNE WELL #: 2H RRCID -> 203967 COMPL. DATE 08/08/2004 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 7700 - 9836

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 3H RRCID -> 204289 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 7190 - 11017

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PENNINGTON WELL #: 1H RRCID -> 204652 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 6552 PERF. 7972 - 9120

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

LAKEVIEW WELL #: 2H RRCID -> 204654 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 6403 PERF. 7775 - 10296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9424	X	9010	-0-	-414	-0-	9010	2			N	-0-					-0-
06	9030	X	8494	-0-	-536	-0-	8494	2			N	-0-					-0-
07	9331	X	8828	-0-	-503	-0-	8828	2			N	-0-					-0-
08	9145	X	8743	-0-	-402	-0-	8743	2			N	-0-					-0-
09	8850	X	8331	-0-	-519	-0-	8331	2			N	-0-					-0-
10	9021	X	8465	-0-	-556	-0-	8465	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
05	4464	X	4417	-0-	-47	-0-	4417	2			N	-0-					-0-
06	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	4358	2			N	-0-					-0-
07	4527	X	4527	-0-	-0-	-0-	4527	2			N	-0-					-0-
08	4778	X	4778	-0-	-0-	-0-	4778	2			N	-0-					-0-
09	4520	X	4520	-0-	-0-	-0-	4520	2			N	-0-					-0-
*10	4594	X	4594	-0-	-0-	-0-	4594	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
05	7688	X	7257	-0-	-431	-0-	7257	2			N	-0-					-0-
06	7440	X	6042	-0-	-1398	-0-	6042	2			N	-0-					-0-
07	7502	X	6647	-0-	-855	-0-	6647	2			N	-0-					-0-
08	7316	X	6569	-0-	-747	-0-	6569	2			N	-0-					-0-
09	7080	X	6445	-0-	-635	-0-	6445	2			N	-0-					-0-
10	7254	X	6904	-0-	-350	-0-	6904	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
05	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	4432	2			N	-0-					-0-
06	4140	X	3628	-0-	-512	-0-	3628	2			N	-0-					-0-
07	4526	X	4037	-0-	-489	-0-	4037	2			N	-0-					-0-
08	4737	X	4737	-0-	-0-	-0-	4737	2			N	-0-					-0-
09	4444	X	4444	-0-	-0-	-0-	4444	2			N	-0-					-0-
10	4433	X	3858	-0-	-575	-0-	3858	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
05	6806	X	6806	-0-	-0-	-0-	6806	2			N	-0-					-0-
06	6440	X	6440	-0-	-0-	-0-	6440	2			N	-0-					-0-
07	6975	X	6241	-0-	-734	-0-	6241	2			N	-0-					-0-
08	6975	X	6490	-0-	-485	-0-	6490	2			N	-0-					-0-
09	6750	X	6149	-0-	-601	-0-	6149	2			N	-0-					-0-
10	6820	X	5162	-0-	-1658	-0-	5162	2			N	-0-					-0-

JENNY WELL #: 1H RRCID -> 206793 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7410 - 10552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7254	X	6974	-0-	-280	-0-	6974	2			N	-0-					-0-
06	7020	X	6422	-0-	-598	-0-	6422	2			N	-0-					-0-
07	7254	X	6338	-0-	-916	-0-	6338	2			N	-0-					-0-
08	7192	X	6405	-0-	-787	-0-	6405	2			N	-0-					-0-
09	6960	X	6387	-0-	-573	-0-	6387	2			N	-0-					-0-
10	6975	X	6592	-0-	-383	-0-	6592	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
05	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-					-0-
06	702	X	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					-0-
07	6638	X	6638	-0-	-0-	-0-	6638	2			N	-0-					-0-
08	6004	X	6004	-0-	-0-	-0-	6004	2			N	-0-					-0-
09	4893	X	4893	-0-	-0-	-0-	4893	2			N	-0-					-0-
*10	5022	X	5022	-0-	-0-	-0-	5022	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

HOLIBAUGH WELL #: 1H RRCID -> 207452 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 6790 - 8098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5611	X	5507	-0-	-104	-0-	5507	2			N	-0-					-0-
06	5520	X	4109	-0-	-1411	-0-	4109	2			N	-0-					-0-
07	5735	X	3452	-0-	-2283	-0-	3452	2			N	-0-					-0-
08	5735	X	3227	-0-	-2508	-0-	3227	2			N	-0-					-0-
09	5550	X	2963	-0-	-2587	-0-	2963	2			N	-0-					-0-
10	5518	X	3013	-0-	-2505	-0-	3013	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
05	6634	X	5698	-0-	-936	-0-	5698	2			N	-0-					-0-
06	6420	X	5452	-0-	-968	-0-	5452	2			N	-0-					-0-
07	6510	X	5154	-0-	-1356	-0-	5154	2			N	-0-					-0-
08	6643	X	6643	-0-	-0-	-0-	6643	2			N	-0-					-0-
09	6321	X	6321	-0-	-0-	-0-	6321	2			N	-0-					-0-
*10	6395	X	6395	-0-	-0-	-0-	6395	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
05	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	2587	2			N	-0-					-0-
06	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	2516	2			N	-0-					-0-
07	2573	N	2507	-0-	-66	-0-	2507	2			N	-0-					-0-
08	2573	N	247	-0-	-2326	-0-	247	2			N	-0-					-0-
09	2520	N	2451	-0-	-69	-0-	2451	2			N	-0-					-0-
10	2511	N	1940	-0-	-571	-0-	1940	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

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
05	2503	X	2503	-0-	-0-	-0-	2503	2			N	-0-					-0-
06	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	3464	2			N	-0-					-0-
07	2387	X	610	-0-	-1777	-0-	610	2			N	-0-					-0-
08	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	3328	2			N	-0-					-0-
09	3450	X	-0-	-0-	-3450	-0-					N	-0-					-0-
10	3565	X	364	-0-	-3201	-0-	364	2			N	-0-					-0-

GRIZZLY KING WELL #: 1H RRCID -> 208338 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 7700 - 9870

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

DUNLAVEY WELL #: 1 H RRCID -> 208910 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 6673 PERF. 8200 - 9111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2821	X	2087	-0-	-734	-0-	2087	2			N	-0-					-0-
06	2730	X	2108	-0-	-622	-0-	2108	2			N	-0-					-0-
07	2821	X	2248	-0-	-573	-0-	2248	2			N	-0-					-0-
08	2666	X	1993	-0-	-673	-0-	1993	2			N	-0-					-0-
09	2100	X	1802	-0-	-298	-0-	1802	2			N	-0-					-0-
10	2263	X	1697	-0-	-566	-0-	1697	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
NORTH LAKE WELL #: 1 H RRCID -> 209123 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 6844 PERF. 7911 - 8115

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

CROWLEY MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 209701 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 7595 - 10110

05	7471	X	6987	-0-	-484	-0-	6987	2			N	-0-					-0-
06	7230	X	6362	-0-	-868	-0-	6362	2			N	-0-					-0-
07	7471	X	6416	-0-	-1055	-0-	6416	2			N	-0-					-0-
08	7223	X	5951	-0-	-1272	-0-	5951	2			N	-0-					-0-
09	6750	X	5814	-0-	-936	-0-	5814	2			N	-0-					-0-
10	6975	X	6134	-0-	-841	-0-	6134	2			N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 3 H RRCID -> 210094 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 6464 PERF. 6902 - 9682

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		59	-0-	59	59	59	2			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	108	-0-	108	167	108	2			N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	167					N	-0-					-0-
09	167	X	-0-	-0-	-167	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNLAVEY WELL #: 2H RRCID -> 210458 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 7400 - 9657

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HADLEY WELL #: 1 RRCID -> 210669 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 6800 - 7132

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

KASAL-GODFREY WELL #: 1 H RRCID -> 210834 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 6564 PERF. 6813 - 10146

05	3379	X	2735	-0-	-644	-0-	2735	2			N	-0-					-0-
06	3270	X	2649	-0-	-621	-0-	2649	2			N	-0-					-0-
07	3007	X	484	-0-	-2523	-0-	484	2			N	-0-					-0-
08	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-					-0-
09	2640	X	-0-	-0-	-2640	-0-					N	-0-					-0-
10	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-					-0-

BRENTWOOD "A" WELL #: 1 RRCID -> 210959 COMPL. DATE 04/03/2005 TOTAL DEPTH 7448 PERF. 7474 - 9610

05	6820	X	5527	-0-	-1293	-0-	5527	2			N	-0-					-0-
06	6600	X	5502	-0-	-1098	-0-	5502	2			N	-0-					-0-
07	6045	X	5680	-0-	-365	-0-	5680	2			N	-0-					-0-
08	5855	X	5855	-0-	-0-	-0-	5855	2			N	-0-					-0-
09	5751	X	5751	-0-	-0-	-0-	5751	2			N	-0-					-0-
*10	6041	X	6041	-0-	-0-	-0-	6041	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
VIVIAN WELL #: 1 H RRCID -> 210985 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 6754 - 9610

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

05	3813	X	3198	-0-	-615	-0-	3198	2			N	-0-					-0-
06	3690	X	3325	-0-	-365	-0-	3325	2			N	-0-					-0-
07	3813	X	3726	-0-	-87	-0-	3726	2			N	-0-					-0-
08	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	3829	2			N	-0-					-0-
09	3690	X	3060	-0-	-630	-0-	3060	2			N	-0-					-0-
10	3720	X	3088	-0-	-632	-0-	3088	2			N	-0-					-0-

VERMONT HARES EAR WELL #: 1 H RRCID -> 211919 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 6057 PERF. 6630 - 8990

05	4545	X	4545	-0-	-0-	-0-	4515	2	30	9	N	27					132
06	4377	X	4377	-0-	-0-	-0-	4352	2	25	9	N	23					155
07	4495	X	4388	-0-	-107	-0-	4364	2	24	9	N	22					177
08	4557	X	4188	-0-	-369	-0-	4148	2	40	9	N	36	191	1			22
09	4410	X	3834	-0-	-576	-0-	3811	2	23	9	N	21					43
*10	4640	X	4640	-0-	-0-	-0-	4590	2	50	9	N	45					88

SOUTH DAM WELL #: 1H RRCID -> 211994 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7185 - 11328

05	7693	X	7693	-0-	-0-	-0-	7693	2			N	-0-					-0-
06	7179	X	7179	-0-	-0-	-0-	7179	2			N	-0-					-0-
07	7037	X	4056	-0-	-2981	-0-	4056	2			N	-0-					-0-
08	7688	X	7497	-0-	-191	-0-	7497	2			N	-0-					-0-
09	7641	X	7641	-0-	-0-	-0-	7641	2			N	-0-					-0-
10	7688	X	7281	-0-	-407	-0-	7281	2			N	-0-					-0-

BETHANY WELL #: 2 H RRCID -> 212384 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 6779 - 9723

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HARBISON-FISCHER WELL #: 1 RRCID -> 212415 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 7187 PERF. 7680 - 9915

05	7192	X	6407	-0-	-785	-0-	6407	2			N	-0-					-0-
06	6750	X	6341	-0-	-409	-0-	6341	2			N	-0-					-0-
07	6665	X	6428	-0-	-237	-0-	6428	2			N	-0-					-0-
08	6417	X	6347	-0-	-70	-0-	6347	2			N	-0-					-0-
09	6330	X	6086	-0-	-244	-0-	6086	2			N	-0-					-0-
10	6541	X	6264	-0-	-277	-0-	6264	2			N	-0-					-0-

ARMSTRONG WELL #: 6H RRCID -> 212524 COMPL. DATE 07/10/2005 TOTAL DEPTH 6399 PERF. 6850 - 10377

05	10509	X	8371	-0-	-2138	-0-	8371	2			N	-0-					-0-
06	9720	X	7689	-0-	-2031	-0-	7689	2			N	-0-					-0-
07	9176	X	8877	-0-	-299	-0-	8877	2			N	-0-					-0-
08	9176	X	8021	-0-	-1155	-0-	8021	2			N	-0-					-0-
09	8430	X	7595	-0-	-835	-0-	7595	2			N	-0-					-0-
10	8866	X	8084	-0-	-782	-0-	8084	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

EAST GODLEY WELL #: 4 H RRCID -> 212559 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6823 - 9591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19437	X	18499	-0-	-938	-0-	18499	2			N	-0-					-0-
06	18810	X	18584	-0-	-226	-0-	18584	2			N	-0-					-0-
07	19437	X	18685	-0-	-752	-0-	18685	2			N	-0-					-0-
08	18879	X	18024	-0-	-855	-0-	18024	2			N	-0-					-0-
09	18570	X	16510	-0-	-2060	-0-	16510	2			N	-0-					-0-
10	19189	X	16385	-0-	-2804	-0-	16385	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
05	8153	X	7643	-0-	-510	-0-	7643	2			N	-0-					-0-
06	7890	X	4021	-0-	-3869	-0-	4021	2			N	-0-					-0-
07	7967	X	109	-0-	-7858	-0-	109	2			N	-0-					-0-
08	7967	X	7269	-0-	-698	-0-	7269	2			N	-0-					-0-
09	7440	X	18	-0-	-7422	-0-	18	2			N	-0-					-0-
10	7657	X	-0-	-0-	-7657	-0-					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
05	8091	X	6504	-0-	-1587	-0-	6504	2			N	-0-					-0-
06	7830	X	6364	-0-	-1466	-0-	6364	2			N	-0-					-0-
07	8091	X	6605	-0-	-1486	-0-	6605	2			N	-0-					-0-
08	6510	X	6233	-0-	-277	-0-	6233	2			N	-0-					-0-
09	6360	X	3489	-0-	-2871	-0-	3489	2			N	-0-					-0-
10	6603	X	5264	-0-	-1339	-0-	5264	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
05	7688	X	7537	-0-	-151	-0-	7537	2			N	-0-					-0-
06	7380	X	6657	-0-	-723	-0-	6657	2			N	-0-					-0-
07	7626	X	6401	-0-	-1225	-0-	6401	2			N	-0-					-0-
08	7533	X	6711	-0-	-822	-0-	6711	2			N	-0-					-0-
09	7290	X	6158	-0-	-1132	-0-	6158	2			N	-0-					-0-
10	7533	X	7000	-0-	-533	-0-	7000	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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARROT WELL #: 1 RRCID -> 212765 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 7828 - 10437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8215	X	7241	-0-	-974	-0-	7241	2			N	-0-					-0-
06	7950	X	6924	-0-	-1026	-0-	6924	2			N	-0-					-0-
07	7068	X	7025	-0-	-43	-0-	7025	2			N	-0-					-0-
08	7254	X	3911	-0-	-3343	-0-	3911	2			N	-0-					-0-
09	7020	X	6667	-0-	-353	-0-	6667	2			N	-0-					-0-
10	7254	X	5808	-0-	-1446	-0-	5808	2			N	-0-					-0-

MCANIER WELL #: 2 RRCID -> 212932 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 8010 - 10692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18321	X	-0-	-0-	-18321	-0-					N	-0-					-0-
06	8910	X	-0-	-0-	-8910	-0-					N	-0-					-0-
07	9207	X	-0-	-0-	-9207	-0-					N	-0-					-0-
08	2201	X	-0-	-0-	-2201	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
POLY WELL #: 1 RRCID -> 213162 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7796 - 9705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9176	X	252	-0-	-8924	-0-	252	2			N	-0-					-0-
06	6420	X	4315	-0-	-2105	-0-	4315	2			N	-0-					-0-
07	6826	X	6826	-0-	-0-	-0-	6826	2			N	-0-					-0-
08	6753	X	6753	-0-	-0-	-0-	6753	2			N	-0-					-0-
09	6090	X	6090	-0-	-0-	-0-	6090	2			N	-0-					-0-
10	6820	X	5624	-0-	-1196	-0-	5624	2			N	-0-					-0-

HADLEY WELL #: 2 H RRCID -> 213404 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 7049 PERF. 9360 - 9853

05	9796	X	-0-	-0-	-9796	-0-					N	-0-					-0-
06	6810	X	-0-	-0-	-6810	-0-					N	-0-					-0-
07	7037	X	2575	-0-	-4462	-0-	2575	2			N	-0-					-0-
08	4340	X	1590	-0-	-2750	-0-	1590	2			N	-0-					-0-
09	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	2939	2			N	-0-					-0-
10	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					N	-0-					-0-

EAST GODLEY WELL #: 3H RRCID -> 213407 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 6229 PERF. 7066 - 10332

05	12400	X	12047	-0-	-353	-0-	12047	2			N	-0-					-0-
06	11790	X	8262	-0-	-3528	-0-	8262	2			N	-0-					-0-
07	11780	X	1163	-0-	-10617	-0-	1163	2			N	-0-					-0-
08	12059	X	380	-0-	-11679	-0-	380	2			N	-0-					-0-
09	11670	X	6536	-0-	-5134	-0-	6536	2			N	-0-					-0-
10	12059	X	8527	-0-	-3532	-0-	8527	2			N	-0-					-0-

MAYFLY EMERGER WELL #: 2 H RRCID -> 213435 COMPL. DATE 01/16/2005 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 9250 - 9585

05	5204	X	5204	-0-	-0-	-0-	5204	2			N	-0-					-0-
06	7480	X	7480	-0-	-0-	-0-	7480	2			N	-0-					-0-
07	8064	X	8064	-0-	-0-	-0-	8064	2			N	-0-					-0-
08	8357	X	8357	-0-	-0-	-0-	8357	2			N	-0-					-0-
09	7687	X	7687	-0-	-0-	-0-	7687	2			N	-0-					-0-
*10	7288	X	7288	-0-	-0-	-0-	7288	2			N	-0-					-0-

BETHANEY WELL #: 4 H RRCID -> 214288 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 7098 - 9568

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

ARMSTRONG WELL #: 2H RRCID -> 214330 COMPL. DATE 09/24/2005 TOTAL DEPTH 6486 PERF. 6908 - 8947

05	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					-0-
06	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					-0-
07	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-
08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
09	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
*10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-

DIXIE RUTH WELL #: 3H RRCID -> 214531 COMPL. DATE 09/05/2005 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6929 - 8325

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

FALVEL WELL #: 4 H RRCID -> 214619 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 7253 - 10137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6899	X	6899	-0-	-0-	-0-	6899	2			N	-0-					-0-
06	6701	X	6701	-0-	-0-	-0-	6701	2			N	-0-					-0-
07	6913	X	6414	-0-	-499	-0-	6414	2			N	-0-					-0-
08	6913	X	6789	-0-	-124	-0-	6789	2			N	-0-					-0-
09	6942	X	6942	-0-	-0-	-0-	6942	2			N	-0-					-0-
*10	7030	X	7030	-0-	-0-	-0-	7030	2			N	-0-					-0-

DAPHNEY WELL #: 1H RRCID -> 214808 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 8000 - 10302

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

MEADOWS WELL #: 6 H RRCID -> 214810 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 6780 - 9667

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBINSON BRANCH WELL #: 1H RRCID -> 214815 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 6999 - 11042

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

HOLIBAUGH WELL #: 2H RRCID -> 214962 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 6488 PERF. 6758 - 8382

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST LAKE WELL #: 1H RRCID -> 215294 COMPL. DATE 09/26/2005 TOTAL DEPTH 6916 PERF. 7346 - 10782

05	6758	X	6220	-0-	-538	-0-	6220	2			N	-0-					-0-
06	6480	X	6005	-0-	-475	-0-	6005	2			N	-0-					-0-
07	6665	X	6215	-0-	-450	-0-	6215	2			N	-0-					-0-
08	6533	X	6533	-0-	-0-	-0-	6533	2			N	-0-					-0-
09	6699	X	6699	-0-	-0-	-0-	6699	2			N	-0-					-0-
*10	6833	X	6833	-0-	-0-	-0-	6833	2			N	-0-					-0-

PADON WELL #: 1H RRCID -> 215315 COMPL. DATE 08/21/2005 TOTAL DEPTH 6588 PERF. 6821 - 8643

05	3937	X	3288	-0-	-649	-0-	3288	2			N	-0-					-0-
06	3810	X	2777	-0-	-1033	-0-	2777	2			N	-0-					-0-
07	3937	X	2663	-0-	-1274	-0-	2663	2			N	-0-					-0-
08	3782	X	2611	-0-	-1171	-0-	2611	2			N	-0-					-0-
09	3660	X	3036	-0-	-624	-0-	3036	2			N	-0-					-0-
10	3286	X	2861	-0-	-425	-0-	2861	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
WEST LAKE WELL #: 4H RRCID -> 215342 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 6819 PERF. 7230 - 11522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8370	X	6132	-0-	-2238	-0-	6132	2			N	-0-					-0-
06	7319	X	7319	-0-	-0-	-0-	7319	2			N	-0-					-0-
07	7316	X	6674	-0-	-642	-0-	6674	2			N	-0-					-0-
08	7223	X	4361	-0-	-2862	-0-	4361	2			N	-0-					-0-
09	7320	X	5624	-0-	-1696	-0-	5624	2			N	-0-					-0-
10	7564	X	4848	-0-	-2716	-0-	4848	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
05	5921	X	4252	-0-	-1669	-0-	4252	2			N	-0-					-0-
06	7884	X	7884	-0-	-0-	-0-	7884	2			N	-0-					-0-
07	7893	X	7893	-0-	-0-	-0-	7893	2			N	-0-					-0-
08	8486	X	8486	-0-	-0-	-0-	8486	2			N	-0-					-0-
09	7290	X	6706	-0-	-584	-0-	6706	2			N	-0-					-0-
10	7533	X	5278	-0-	-2255	-0-	5278	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
05	9305	X	9305	-0-	-0-	-0-	9305	2			N	-0-					-0-
06	11160	X	9820	-0-	-1340	-0-	9820	2			N	-0-					-0-
07	11532	X	10302	-0-	-1230	-0-	10302	2			N	-0-					-0-
08	11532	X	8876	-0-	-2656	-0-	8876	2			N	-0-					-0-
09	9810	X	8197	-0-	-1613	-0-	8197	2			N	-0-					-0-
10	10292	X	8797	-0-	-1495	-0-	8797	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
05	8649	X	7036	-0-	-1613	-0-	7036	2			N	-0-					-0-
06	8370	X	6180	-0-	-2190	-0-	6180	2			N	-0-					-0-
07	8649	X	5646	-0-	-3003	-0-	5646	2			N	-0-					-0-
08	8534	X	8534	-0-	-0-	-0-	8534	2			N	-0-					-0-
09	7931	X	7931	-0-	-0-	-0-	7931	2			N	-0-					-0-
*10	8015	X	8015	-0-	-0-	-0-	8015	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

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
05	15779	X	4443	-0-	-11336	-0-	4443	2			N	-0-					-0-
06	13560	X	3725	-0-	-9835	-0-	3725	2			N	-0-					-0-
07	12183	X	4024	-0-	-8159	-0-	4024	2			N	-0-					-0-
08	7936	X	7936	-0-	-0-	-0-	7936	2			N	-0-					-0-
09	7871	X	7871	-0-	-0-	-0-	7871	2			N	-0-					-0-
*10	8542	X	8542	-0-	-0-	-0-	8542	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
05	124	N	89	-0-	-35	-0-	89	2			N	-0-					-0-
06	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					-0-
07	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			N	-0-					-0-
08	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
09	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					-0-
*10	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
MIZE FAMILY WELL #: 15H RRCID -> 215935 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 7338 - 10630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11714	X	11714	-0-	-0-	-0-	11714	2			N	-0-					-0-
06	11638	X	11638	-0-	-0-	-0-	11638	2			N	-0-					-0-
07	12461	X	12461	-0-	-0-	-0-	12461	2			N	-0-					-0-
08	11354	X	11354	-0-	-0-	-0-	11354	2			N	-0-					-0-
09	9932	X	9932	-0-	-0-	-0-	9932	2			N	-0-					-0-
*10	11392	X	11392	-0-	-0-	-0-	11392	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 6 H RRCID -> 215938 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7400 - 10254

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	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

05	14B2	EXT	2098	-0-	2098	4894	2098	2			N	-0-					-0-
06	5202	X	308	-0-	-4894	-0-	308	2			N	-0-					-0-
07	246	X	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
08	1642	X	1642	-0-	-0-	-0-	1642	2			N	-0-					-0-
09	2040	X	1495	-0-	-545	-0-	1495	2			N	-0-					-0-
10	2108	X	1308	-0-	-800	-0-	1308	2			N	-0-					-0-

CATES WELL #: 3H RRCID -> 216112 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 6943 - 10402

05	7905	X	5750	-0-	-2155	-0-	5750	2			N	-0-					-0-
06	7650	X	6080	-0-	-1570	-0-	6080	2			N	-0-					-0-
07	7905	X	5400	-0-	-2505	-0-	5400	2			N	-0-					-0-
08	6913	X	5078	-0-	-1835	-0-	5078	2			N	-0-					-0-
09	6090	X	5029	-0-	-1061	-0-	5029	2			N	-0-					-0-
10	6293	X	4833	-0-	-1460	-0-	4833	2			N	-0-					-0-

ROBINSON BRANCH WELL #: 2H RRCID -> 216196 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 6869 PERF. 7310 - 9492

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

VIVIAN WELL #: 2H RRCID -> 216199 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 6897 - 9827

05	3813	X	3559	-0-	-254	-0-	3559	2			N	-0-					-0-
06	3690	X	3063	-0-	-627	-0-	3063	2			N	-0-					-0-
07	3813	X	3016	-0-	-797	-0-	3016	2			N	-0-					-0-
08	3565	X	3020	-0-	-545	-0-	3020	2			N	-0-					-0-
09	3450	X	2868	-0-	-582	-0-	2868	2			N	-0-					-0-
10	3565	X	3177	-0-	-388	-0-	3177	2			N	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 4H RRCID -> 216201 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 7361 - 10827

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
FALVEL WELL #: 3 H RRCID -> 216280 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 7550 - 10403

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

EAST GODLEY WELL #: 7H RRCID -> 216304 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 7020 - 10622

05	6076	X	1991	-0-	-4085	-0-	1991	2			N	-0-					-0-
06	5880	X	-0-	-0-	-5880	-0-					N	-0-					-0-
07	6076	X	-0-	-0-	-6076	-0-					N	-0-					-0-
08	6076	X	-0-	-0-	-6076	-0-					N	-0-					-0-
09	5880	X	-0-	-0-	-5880	-0-					N	-0-					-0-
10	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-					-0-

BAYLESS WELL #: 1H RRCID -> 216355 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 7021 - 10152

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

WEST LAKE WELL #: 2H RRCID -> 216356 COMPL. DATE 09/26/2005 TOTAL DEPTH 6831 PERF. 7359 - 11252

05	6216	X	6216	-0-	-0-	-0-	6216	2			N	-0-					-0-
06	5544	X	5544	-0-	-0-	-0-	5544	2			N	-0-					-0-
07	5154	X	5154	-0-	-0-	-0-	5154	2			N	-0-					-0-
08	5213	X	5213	-0-	-0-	-0-	5213	2			N	-0-					-0-
09	5037	X	5037	-0-	-0-	-0-	5037	2			N	-0-					-0-
*10	4902	X	4902	-0-	-0-	-0-	4902	2			N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 2 H RRCID -> 216377 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7770 - 8822

05	4588	X	2041	-0-	-2547	-0-	2041	2			N	-0-					-0-
06	4440	X	-0-	-0-	-4440	-0-					N	-0-					-0-
07	4526	X	300	-0-	-4226	-0-	300	2			N	-0-					-0-
08	3999	X	3295	-0-	-704	-0-	3295	2			N	-0-					-0-
09	3870	X	3031	-0-	-839	-0-	3031	2			N	-0-					-0-
*10	4644	X	4644	-0-	-0-	-0-	4644	2			N	-0-					-0-

DOROTHY WELL #: 1H RRCID -> 216396 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 7380 - 9932

05	8246	X	7874	-0-	-372	-0-	7874	2			N	-0-					-0-
06	7680	X	6706	-0-	-974	-0-	6706	2			N	-0-					-0-
07	7595	X	6528	-0-	-1067	-0-	6528	2			N	-0-					-0-
08	7874	X	6111	-0-	-1763	-0-	6111	2			N	-0-					-0-
09	7620	X	6397	-0-	-1223	-0-	6397	2			N	-0-					-0-
10	7874	X	6516	-0-	-1358	-0-	6516	2			N	-0-					-0-

HALEY BRANCH WELL #: 1H RRCID -> 216398 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 7025 - 8557

05	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					-0-
06	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					-0-
07	589	N	330	-0-	-259	-0-	330	2			N	-0-					-0-
08	589	N	457	-0-	-132	-0-	457	2			N	-0-					-0-
09	570	N	405	-0-	-165	-0-	405	2			N	-0-					-0-
*10	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
TOWNSEND WELL #: 1H RRCID -> 216399 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 6869 PERF. 7414 - 9731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5899	X	5899	-0-	-0-	-0-	5899	2			N	-0-					-0-
06	5828	X	5828	-0-	-0-	-0-	5828	2			N	-0-					-0-
07	6035	X	6035	-0-	-0-	-0-	6035	2			N	-0-					-0-
08	5890	X	5464	-0-	-426	-0-	5464	2			N	-0-					-0-
09	5820	X	5046	-0-	-774	-0-	5046	2			N	-0-					-0-
10	6045	X	5100	-0-	-945	-0-	5100	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
05	5433	X	5433	-0-	-0-	-0-	5433	2			N	-0-					-0-
06	3900	X	89	-0-	-3811	-0-	89	2			N	-0-					-0-
07	4278	X	1471	-0-	-2807	-0-	1471	2			N	-0-					-0-
08	5425	X	3073	-0-	-2352	-0-	3073	2			N	-0-					-0-
09	5250	X	3659	-0-	-1591	-0-	3659	2			N	-0-					-0-
10	5425	X	3271	-0-	-2154	-0-	3271	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
05	2466	X	2466	-0-	-0-	-0-	2466	2			N	-0-					-0-
06	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
07	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
08	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
09	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFFALO RIDGE WELL #: 3H RRCID -> 216827 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 7351 - 9728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11191	X	9164	-0-	-2027	-0-	9164	2			N	-0-					-0-
06	10350	X	9272	-0-	-1078	-0-	9272	2			N	-0-					-0-
07	10633	X	8427	-0-	-2206	-0-	8427	2			N	-0-					-0-
08	10633	X	8234	-0-	-2399	-0-	8234	2			N	-0-					-0-
09	9390	X	8747	-0-	-643	-0-	8747	2			N	-0-					-0-
10	9579	X	8253	-0-	-1326	-0-	8253	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
05	2075	X	2075	-0-	-0-	-0-	2075	2			N	-0-					-0-
06	5416	X	5416	-0-	-0-	-0-	5416	2			N	-0-					-0-
07	5860	X	5860	-0-	-0-	-0-	5860	2			N	-0-					-0-
08	4188	X	4188	-0-	-0-	-0-	4188	2			N	-0-					-0-
09	5430	X	4623	-0-	-807	-0-	4623	2			N	-0-					-0-
10	5859	X	4421	-0-	-1438	-0-	4421	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

PARNELL WELL #: 5H RRCID -> 216840 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 7553 - 11257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10230	X	8632	-0-	-1598	-0-	8632	2			N	-0-					-0-
06	9660	X	7205	-0-	-2455	-0-	7205	2			N	-0-					-0-
07	9982	X	4579	-0-	-5403	-0-	4579	2			N	-0-					-0-
08	9269	X	390	-0-	-8879	-0-	390	2			N	-0-					-0-
09	8400	X	1343	-0-	-7057	-0-	1343	2			N	-0-					-0-
10	8618	X	5958	-0-	-2660	-0-	5958	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
05	11934	X	11934	-0-	-0-	-0-	11934	2			N	-0-					-0-
06	11470	X	11470	-0-	-0-	-0-	11470	2			N	-0-					-0-
07	12214	X	9055	-0-	-3159	-0-	9055	2			N	-0-					-0-
08	12214	X	10266	-0-	-1948	-0-	10266	2			N	-0-					-0-
09	11820	X	9591	-0-	-2229	-0-	9591	2			N	-0-					-0-
10	11935	X	9037	-0-	-2898	-0-	9037	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

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
05	5890	X	5624	-0-	-266	-0-	5624	2			N	-0-					-0-
06	5700	X	5495	-0-	-205	-0-	5495	2			N	-0-					-0-
07	5890	X	5229	-0-	-661	-0-	5229	2			N	-0-					-0-
08	5735	X	5534	-0-	-201	-0-	5534	2			N	-0-					-0-
09	5550	X	5082	-0-	-468	-0-	5082	2			N	-0-					-0-
10	5673	X	5151	-0-	-522	-0-	5151	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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
05	4433	X	3071	-0-	-1362	-0-	3071	2			N	-0-					-0-
06	4290	X	1016	-0-	-3274	-0-	1016	2			N	-0-					-0-
07	4433	X	-0-	-0-	-4433	-0-					N	-0-					-0-
08	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					N	-0-					-0-
09	2970	X	1730	-0-	-1240	-0-	1730	2			N	-0-					-0-
10	3069	X	17	-0-	-3052	-0-	17	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
05	11408	X	8627	-0-	-2781	-0-	8627	2			N	-0-					-0-
06	11040	X	8665	-0-	-2375	-0-	8665	2			N	-0-					-0-
07	9127	X	9127	-0-	-0-	-0-	9127	2			N	-0-					-0-
08	9516	X	9516	-0-	-0-	-0-	9516	2			N	-0-					-0-
09	8670	X	8638	-0-	-32	-0-	8638	2			N	-0-					-0-
10	9114	X	8864	-0-	-250	-0-	8864	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
NEAVES WELL #: 1H RRCID -> 216879 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 6881 PERF. 7428 - 10791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	T. A.		-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
05	3286	X	94	-0-	-3192	-0-	94	2			N	-0-					-0-
06	3180	X	-0-	-0-	-3180	-0-					N	-0-					-0-
07	3286	X	899	-0-	-2387	-0-	899	2			N	-0-					-0-
08	1209	X	459	-0-	-750	-0-	459	2			N	-0-					-0-
09	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
10	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-

JOSEPH WELL #: 1H RRCID -> 216900 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 6613 PERF. 6850 - 9991

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

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
05	3596	X	3317	-0-	-279	-0-	3317	2			N	-0-					-0-
06	3330	X	3181	-0-	-149	-0-	3181	2			N	-0-					-0-
07	3317	X	3314	-0-	-3	-0-	3314	2			N	-0-					-0-
08	3317	X	3280	-0-	-37	-0-	3280	2			N	-0-					-0-
09	3210	X	2914	-0-	-296	-0-	2914	2			N	-0-					-0-
10	3317	X	3052	-0-	-265	-0-	3052	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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	860	-0-	860	860	860	2			N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	860					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	860					N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 5H RRCID -> 216908 COMPL. DATE 04/15/2006 TOTAL DEPTH 7091 PERF. 7497 - 10802

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

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	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 #: 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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	78	-0-	78	78	78	2			N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	78					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	78					N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 7H RRCID -> 216919 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 7237 - 9942

05	8370	X	4747	-0-	-3623	-0-	4747	2			N	-0-					-0-
06	5880	X	5496	-0-	-384	-0-	5496	2			N	-0-					-0-
07	6076	X	5402	-0-	-674	-0-	5402	2			N	-0-					-0-
08	5704	X	5527	-0-	-177	-0-	5527	2			N	-0-					-0-
09	5616	X	5616	-0-	-0-	-0-	5616	2			N	-0-					-0-
*10	6059	X	6059	-0-	-0-	-0-	6059	2			N	-0-					-0-

VICTORY CHURCH WELL #: 1 H RRCID -> 216921 COMPL. DATE 04/23/2006 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 7608 - 9716

05	2573	X	1537	-0-	-1036	-0-	1537	2			N	-0-					-0-
06	1860	X	1794	-0-	-66	-0-	1794	2			N	-0-					-0-
07	2248	X	2248	-0-	-0-	-0-	2248	2			N	-0-					-0-
08	2215	X	2215	-0-	-0-	-0-	2215	2			N	-0-					-0-
09	1958	X	1958	-0-	-0-	-0-	1958	2			N	-0-					-0-
10	2263	X	1714	-0-	-549	-0-	1714	2			N	-0-					-0-

MAYFIELD "361" WELL #: 3H RRCID -> 216929 COMPL. DATE 10/09/2005 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 7314 - 9772

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	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

05	10075	X	8032	-0-	-2043	-0-	8032	2			N	-0-					-0-
06	9750	X	7600	-0-	-2150	-0-	7600	2			N	-0-					-0-
07	9548	X	8484	-0-	-1064	-0-	8484	2			N	-0-					-0-
08	8835	X	7881	-0-	-954	-0-	7881	2			N	-0-					-0-
09	10465	X	10465	-0-	-0-	-0-	10465	2			N	-0-					-0-
10	8494	X	8062	-0-	-432	-0-	8062	2			N	-0-					-0-

WELLIVER WELL #: 1 H RRCID -> 216941 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7211 - 9892

05	3317	X	1560	-0-	-1757	-0-	1560	2			N	-0-					-0-
06	2610	X	805	-0-	-1805	-0-	805	2			N	-0-					-0-
07	2077	X	1174	-0-	-903	-0-	1174	2			N	-0-					-0-
08	1550	X	1029	-0-	-521	-0-	1029	2			N	-0-					-0-
09	1500	X	676	-0-	-824	-0-	676	2			N	-0-					-0-
*10	1556	X	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2			N	-0-					-0-

PARNELL WELL #: 4H RRCID -> 216951 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 6966 PERF. 7729 - 11176

05	5363	X	-0-	-0-	-5363	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

PARNELL WELL #: 7H RRCID -> 216952 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 7023 PERF. 7629 - 11027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1457	X	1037	-0-	-420	-0-	1037	2			N	-0-					-0-
06	1410	X	992	-0-	-418	-0-	992	2			N	-0-					-0-
07	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					-0-
08	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
09	1577	X	1577	-0-	-0-	-0-	1577	2			N	-0-					-0-
*10	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	2917	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 23H RRCID -> 216960 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 7205 - 10307

05	5605	X	5605	-0-	-0-	-0-	5605	2			N	-0-					-0-
06	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	3298	2			N	-0-					-0-
07	5921	X	954	-0-	-4967	-0-	954	2			N	-0-					-0-
08	5921	X	5788	-0-	-133	-0-	5788	2			N	-0-					-0-
09	7606	X	7606	-0-	-0-	-0-	7606	2			N	-0-					-0-
*10	6818	X	6818	-0-	-0-	-0-	6818	2			N	-0-					-0-

STEPHENS WELL #: 1H RRCID -> 216964 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 7202 - 9147

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

GATEWAY PARK WELL #: 3H RRCID -> 217163 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 8038 - 12229

05	27280	X	20684	-0-	-6596	-0-	20684	2			N	-0-					-0-
06	25290	X	17795	-0-	-7495	-0-	17795	2			N	-0-					-0-
07	25079	X	16267	-0-	-8812	-0-	16267	2			N	-0-					-0-
08	22909	X	15224	-0-	-7685	-0-	15224	2			N	-0-					-0-
09	20670	X	14101	-0-	-6569	-0-	14101	2			N	-0-					-0-
10	20677	X	14048	-0-	-6629	-0-	14048	2			N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 4H RRCID -> 217165 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 7566 - 11597

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

GATEWAY PARK WELL #: 2H RRCID -> 217169 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 8517 - 10854

05	11873	X	4731	-0-	-7142	-0-	4731	2			N	-0-					-0-
06	11100	X	10277	-0-	-823	-0-	10277	2			N	-0-					-0-
07	11470	X	10579	-0-	-891	-0-	10579	2			N	-0-					-0-
08	11191	X	10472	-0-	-719	-0-	10472	2			N	-0-					-0-
09	10470	X	10127	-0-	-343	-0-	10127	2			N	-0-					-0-
10	10633	X	10409	-0-	-224	-0-	10409	2			N	-0-					-0-

DIXIE RUTH WELL #: 4H RRCID -> 218332 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 6584 PERF. 7033 - 10847

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

JOSEPH WELL #: 2H RRCID -> 218339 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 7117 - 9632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1209	N	328	-0-	-881	-0-	328	2			N	-0-					-0-
06	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
09	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH, R. WELL #: 2H RRCID -> 218340 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7102 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1600	X	1600	-0-	-0-	-0-	1600	2			N	-0-					-0-
06	1306	X	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			N	-0-					-0-
07	2604	X	1531	-0-	-1073	-0-	1531	2			N	-0-					-0-
08	2604	X	914	-0-	-1690	-0-	914	2			N	-0-					-0-
09	2520	X	1203	-0-	-1317	-0-	1203	2			N	-0-					-0-
10	1612	X	1412	-0-	-200	-0-	1412	2			N	-0-					-0-

EAST GODLEY WELL #: 6H RRCID -> 218581 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 7109 - 9477

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

MEADOWS WELL #: 7H RRCID -> 218582 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 6860 - 10582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		2401	-0-	2401	2745	2401	2			N	-0-					-0-
06	5237	X	2492	-0-	-2745	-0-	2492	2			N	-0-					-0-
07	2829	X	2829	-0-	-0-	-0-	2829	2			N	-0-					-0-
08	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
09	2490	N	-0-	-0-	-2490	-0-					N	-0-					-0-
10	2821	N	-0-	-0-	-2821	-0-					N	-0-					-0-

WALLACE WELL #: 1 H RRCID -> 218583 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7129 - 9493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	2938	2			N	-0-					-0-
06	3060	X	1525	-0-	-1535	-0-	1525	2			N	-0-					-0-
07	3162	X	758	-0-	-2404	-0-	758	2			N	-0-					-0-
08	3162	X	2530	-0-	-632	-0-	2530	2			N	-0-					-0-
09	2850	X	1355	-0-	-1495	-0-	1355	2			N	-0-					-0-
10	2945	X	1832	-0-	-1113	-0-	1832	2			N	-0-					-0-

NEAVES WELL #: 2H RRCID -> 219000 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 6916 PERF. 7422 - 10337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4857	X	4857	-0-	-0-	-0-	4857	2			N	-0-					-0-
06	6120	X	3809	-0-	-2311	-0-	3809	2			N	-0-					-0-
07	6324	X	3199	-0-	-3125	-0-	3199	2			N	-0-					-0-
08	6324	X	3012	-0-	-3312	-0-	3012	2			N	-0-					-0-
09	5580	X	3300	-0-	-2280	-0-	3300	2			N	-0-					-0-
10	4867	X	1571	-0-	-3296	-0-	1571	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
05	10261	X	8443	-0-	-1818	-0-	8443	2			N	-0-					-0-
06	9930	X	8946	-0-	-984	-0-	8946	2			N	-0-					-0-
07	10106	X	9227	-0-	-879	-0-	9227	2			N	-0-					-0-
08	9517	X	8284	-0-	-1233	-0-	8284	2			N	-0-					-0-
09	8940	X	7596	-0-	-1344	-0-	7596	2			N	-0-					-0-
10	9238	X	8916	-0-	-322	-0-	8916	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

WILLIAMS WELL #: 5H RRCID -> 219572 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 7329 - 9691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7626	X	7193	-0-	-433	-0-	7193	2			N	-0-					-0-
06	7260	X	5243	-0-	-2017	-0-	5243	2			N	-0-					-0-
07	7502	X	5170	-0-	-2332	-0-	5170	2			N	-0-					-0-
08	7502	X	5917	-0-	-1585	-0-	5917	2			N	-0-					-0-
09	6960	X	5671	-0-	-1289	-0-	5671	2			N	-0-					-0-
10	7192	X	5789	-0-	-1403	-0-	5789	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
05	14911	X	8195	-0-	-6716	-0-	8195	2			N	-0-					-0-
06	14430	X	10364	-0-	-4066	-0-	10364	2			N	-0-					-0-
07	13783	X	13783	-0-	-0-	-0-	13783	2			N	-0-					-0-
08	12945	X	12945	-0-	-0-	-0-	12945	2			N	-0-					-0-
09	12543	X	12543	-0-	-0-	-0-	12543	2			N	-0-					-0-
*10	14298	X	14298	-0-	-0-	-0-	14298	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
05	1612	X	861	-0-	-751	-0-	861	2			N	-0-					-0-
06	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	2965	2			N	-0-					-0-
07	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	4042	2			N	-0-					-0-
08	4286	X	4286	-0-	-0-	-0-	4286	2			N	-0-					-0-
09	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	3424	2			N	-0-					-0-
*10	4251	X	4251	-0-	-0-	-0-	4251	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
05	8804	X	7300	-0-	-1504	-0-	7300	2			N	-0-					-0-
06	8520	X	7610	-0-	-910	-0-	7610	2			N	-0-					-0-
07	8804	X	7776	-0-	-1028	-0-	7776	2			N	-0-					-0-
08	8463	X	6894	-0-	-1569	-0-	6894	2			N	-0-					-0-
09	7620	X	6087	-0-	-1533	-0-	6087	2			N	-0-					-0-
10	7874	X	6689	-0-	-1185	-0-	6689	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
05	10655	X	10655	-0-	-0-	-0-	10655	2			N	-0-					-0-
06	10350	X	7176	-0-	-3174	-0-	7176	2			N	-0-					-0-
07	11284	X	8586	-0-	-2698	-0-	8586	2			N	-0-					-0-
08	11284	X	8143	-0-	-3141	-0-	8143	2			N	-0-					-0-
09	10920	X	8276	-0-	-2644	-0-	8276	2			N	-0-					-0-
10	10664	X	9322	-0-	-1342	-0-	9322	2			N	-0-					-0-

MARY'S CREEK WELL #: 3H RRCID -> 220678 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 7125 - 9641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4991	X	3990	-0-	-1001	-0-	3990	2			N	-0-					-0-
06	4530	X	3957	-0-	-573	-0-	3957	2			N	-0-					-0-
07	4433	X	3722	-0-	-711	-0-	3722	2			N	-0-					-0-
08	4030	X	3808	-0-	-222	-0-	3808	2			N	-0-					-0-
09	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	4039	2			N	-0-					-0-
10	4092	X	4030	-0-	-62	-0-	4030	2			N	-0-					-0-

LIGHTFOOT WELL #: 3H RRCID -> 221982 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 6933 PERF. 7624 - 9701

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
MURRAY WELL #: 1H RRCID -> 222260 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 7628 PERF. 7990 - 9642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11867	X	11867	-0-	-0-	-0-	11867	2			N	-0-					-0-
06	10920	X	5139	-0-	-5781	-0-	5139	2			N	-0-					-0-
07	12152	X	10950	-0-	-1202	-0-	10950	2			N	-0-					-0-
08	12152	X	7918	-0-	-4234	-0-	7918	2			N	-0-					-0-
09	11760	X	10587	-0-	-1173	-0-	10587	2			N	-0-					-0-
10	11873	X	11086	-0-	-787	-0-	11086	2			N	-0-					-0-

BUFFALO RIDGE WELL #: 4H RRCID -> 222263 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 7099 PERF. 7428 - 9096

05	4371	X	3902	-0-	-469	-0-	3902	2			N	-0-					-0-
06	4230	X	3635	-0-	-595	-0-	3635	2			N	-0-					-0-
07	4371	X	3675	-0-	-696	-0-	3675	2			N	-0-					-0-
08	4123	X	3403	-0-	-720	-0-	3403	2			N	-0-					-0-
09	3840	X	3487	-0-	-353	-0-	3487	2			N	-0-					-0-
10	3906	X	3462	-0-	-444	-0-	3462	2			N	-0-					-0-

STEPHENS WELL #: 2H RRCID -> 222283 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 7031 - 8851

05	7533	X	5164	-0-	-2369	-0-	5164	2			N	-0-					-0-
06	7290	X	5266	-0-	-2024	-0-	5266	2			N	-0-					-0-
07	6944	X	4451	-0-	-2493	-0-	4451	2			N	-0-					-0-
08	6417	X	5427	-0-	-990	-0-	5427	2			N	-0-					-0-
09	5280	X	4857	-0-	-423	-0-	4857	2			N	-0-					-0-
10	5456	X	4864	-0-	-592	-0-	4864	2			N	-0-					-0-

FALVEL WELL #: 6H RRCID -> 222293 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 7129 PERF. 7645 - 10401

05	6007	X	6007	-0-	-0-	-0-	6007	2			N	-0-					-0-
06	5961	X	5961	-0-	-0-	-0-	5961	2			N	-0-					-0-
07	6219	X	6219	-0-	-0-	-0-	6219	2			N	-0-					-0-
08	5707	X	5707	-0-	-0-	-0-	5707	2			N	-0-					-0-
09	5490	X	3734	-0-	-1756	-0-	3734	2			N	-0-					-0-
10	5673	X	3642	-0-	-2031	-0-	3642	2			N	-0-					-0-

FALVEL WELL #: 8H RRCID -> 222294 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 6961 PERF. 7382 - 10352

05	9845	X	9845	-0-	-0-	-0-	9845	2			N	-0-					-0-
06	9226	X	9226	-0-	-0-	-0-	9226	2			N	-0-					-0-
07	8684	X	8684	-0-	-0-	-0-	8684	2			N	-0-					-0-
08	7820	X	7820	-0-	-0-	-0-	7820	2			N	-0-					-0-
09	8506	X	8506	-0-	-0-	-0-	8506	2			N	-0-					-0-
*10	8076	X	8076	-0-	-0-	-0-	8076	2			N	-0-					-0-

BUFFALO RIDGE WELL #: 7H RRCID -> 222311 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7527 - 9801

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-

BUFFALO RIDGE WELL #: 8H RRCID -> 222312 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7905 - 10469

05	12090	X	10813	-0-	-1277	-0-	10813	2			N	-0-					-0-
06	11670	X	10498	-0-	-1172	-0-	10498	2			N	-0-					-0-
07	12059	X	11251	-0-	-808	-0-	11251	2			N	-0-					-0-
08	11625	X	11606	-0-	-19	-0-	11606	2			N	-0-					-0-
09	13300	X	13300	-0-	-0-	-0-	13300	2			N	-0-					-0-
*10	12312	X	12312	-0-	-0-	-0-	12312	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

PENNINGTON WELL #: 3H RRCID -> 222316 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 6802 PERF. 7148 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6386	X	6038	-0-	-348	-0-	6038	2			N	-0-					-0-
06	6060	X	5929	-0-	-131	-0-	5929	2			N	-0-					-0-
07	6169	X	6169	-0-	-0-	-0-	6169	2			N	-0-					-0-
08	6297	X	6297	-0-	-0-	-0-	6297	2			N	-0-					-0-
09	6000	X	6000	-0-	-0-	-0-	6000	2			N	-0-					-0-
10	6169	X	5836	-0-	-333	-0-	5836	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
05	1643	X	817	-0-	-826	-0-	817	2			N	-0-					-0-
06	2458	X	2458	-0-	-0-	-0-	2458	2			N	-0-					-0-
07	2755	X	2755	-0-	-0-	-0-	2755	2			N	-0-					-0-
08	2790	X	2790	-0-	-0-	-0-	2790	2			N	-0-					-0-
09	2506	X	2506	-0-	-0-	-0-	2506	2			N	-0-					-0-
10	2759	X	1876	-0-	-883	-0-	1876	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
05	1620	X	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2			N	-0-					-0-
06	1805	X	1805	-0-	-0-	-0-	1805	2			N	-0-					-0-
07	2727	X	2727	-0-	-0-	-0-	2727	2			N	-0-					-0-
08	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	3045	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	3358	-0-	358	358	3358	2			N	-0-					-0-
*10	3020	N	2662	-0-	-358	-0-	2662	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
05	10230	X	10226	-0-	-4	-0-	10226	2			N	-0-					-0-
06	9900	X	8694	-0-	-1206	-0-	8694	2			N	-0-					-0-
07	11160	X	9083	-0-	-2077	-0-	9083	2			N	-0-					-0-
08	11160	X	3864	-0-	-7296	-0-	3864	2			N	-0-					-0-
09	10800	X	7756	-0-	-3044	-0-	7756	2			N	-0-					-0-
*10	10643	X	10643	-0-	-0-	-0-	10643	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
05	1933	X	1933	-0-	-0-	-0-	1933	2			N	-0-					-0-
06	1590	X	1448	-0-	-142	-0-	1448	2			N	-0-					-0-
07	2790	X	2790	-0-	-0-	-0-	2790	2			N	-0-					-0-
08	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	3519	2			N	-0-					-0-
09	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	3232	2			N	-0-					-0-
*10	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	3201	2			N	-0-					-0-

STAINLESS STEEL MIDGE WELL #: 3H RRCID -> 222344 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 6992 PERF. 7241 - 10036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4309	X	3150	-0-	-1159	-0-	3150	2			N	-0-					-0-
06	4627	X	4627	-0-	-0-	-0-	4627	2			N	-0-					-0-
07	5962	X	5962	-0-	-0-	-0-	5962	2			N	-0-					-0-
08	6221	X	6221	-0-	-0-	-0-	6221	2			N	-0-					-0-
09	5819	X	5819	-0-	-0-	-0-	5819	2			N	-0-					-0-
*10	5843	X	5843	-0-	-0-	-0-	5843	2			N	-0-					-0-

BOWLING WELL #: 1H RRCID -> 222514 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 7053 PERF. 7414 - 9307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	N	22	-0-	-319	-0-	22	2			N	-0-					-0-
06	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
07	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

SMITH RANCH WELL #: 2H RRCID -> 223300 COMPL. DATE 08/06/2006 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 7482 - 10033

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

CART BARN WELL #: 2H RRCID -> 223477 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 8457 - 11210

05	12524	X	11191	-0-	-1333	-0-	11191	2			N	-0-					-0-
06	12300	X	10180	-0-	-2120	-0-	10180	2			N	-0-					-0-
07	12710	X	10880	-0-	-1830	-0-	10880	2			N	-0-					-0-
08	12710	X	9416	-0-	-3294	-0-	9416	2			N	-0-					-0-
09	12150	X	7323	-0-	-4827	-0-	7323	2			N	-0-					-0-
10	11191	X	7648	-0-	-3543	-0-	7648	2			N	-0-					-0-

PARROT "A" WELL #: 3H RRCID -> 223781 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 7600 - 9633

05	12958	X	10890	-0-	-2068	-0-	10890	2			N	-0-					-0-
06	12540	X	9208	-0-	-3332	-0-	9208	2			N	-0-					-0-
07	12958	X	7868	-0-	-5090	-0-	7868	2			N	-0-					-0-
08	12431	X	7930	-0-	-4501	-0-	7930	2			N	-0-					-0-
09	11130	X	9022	-0-	-2108	-0-	9022	2			N	-0-					-0-
10	10881	X	8964	-0-	-1917	-0-	8964	2			N	-0-					-0-

BELL WELL #: 2H RRCID -> 223782 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 7900 - 10248

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

BRENTWOOD "B" WELL #: 2H RRCID -> 223784 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 7780 - 10245

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

BRENTWOOD "B" WELL #: 1H RRCID -> 223789 COMPL. DATE 06/24/2006 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 7820 - 10500

05	5665	X	5665	-0-	-0-	-0-	5665	2			N	-0-					-0-
06	4441	X	4441	-0-	-0-	-0-	4441	2			N	-0-					-0-
07	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	3842	2			N	-0-					-0-
08	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	3219	2			N	-0-					-0-
09	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	2923	2			N	-0-					-0-
*10	1475	X	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2			N	-0-					-0-

BAHAN WELL #: 1H RRCID -> 223790 COMPL. DATE 06/25/2006 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 7840 - 9540

05	20243	X	19247	-0-	-996	-0-	19247	2			N	-0-					-0-
06	19590	X	17922	-0-	-1668	-0-	17922	2			N	-0-					-0-
07	20243	X	18046	-0-	-2197	-0-	18046	2			N	-0-					-0-
08	19592	X	17064	-0-	-2528	-0-	17064	2			N	-0-					-0-
09	18630	X	16250	-0-	-2380	-0-	16250	2			N	-0-					-0-
10	19251	X	16981	-0-	-2270	-0-	16981	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
SOUTH CLEBURNE SWD WELL #: 1 RRCID -> 223849 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10952 PERF.10422 - 10755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MANUEL LABOR WELL #: 2H RRCID -> 223871 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 6446 PERF. 6956 - 8917

05	7036	X	7036	-0-	-0-	-0-	7036	2			N	-0-					-0-
06	6390	X	5613	-0-	-777	-0-	5613	2			N	-0-					-0-
07	7068	X	4838	-0-	-2230	-0-	4838	2			N	-0-					-0-
08	7068	X	4730	-0-	-2338	-0-	4730	2			N	-0-					-0-
09	6840	X	3902	-0-	-2938	-0-	3902	2			N	-0-					-0-
10	7037	X	3119	-0-	-3918	-0-	3119	2			N	-0-					-0-

STAINLESS STEEL MIDGE WELL #: 2H RRCID -> 223872 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 7292 - 9897

05	4991	X	4793	-0-	-198	-0-	4793	2			N	-0-					-0-
06	4620	X	4462	-0-	-158	-0-	4462	2			N	-0-					-0-
07	4774	X	4441	-0-	-333	-0-	4441	2			N	-0-					-0-
08	4885	X	4885	-0-	-0-	-0-	4885	2			N	-0-					-0-
09	4650	X	4307	-0-	-343	-0-	4307	2			N	-0-					-0-
10	4805	X	4236	-0-	-569	-0-	4236	2			N	-0-					-0-

WELBORN WELL #: 1H RRCID -> 223873 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 8525 - 11301

05	15965	X	13269	-0-	-2696	-0-	13269	2			N	-0-					-0-
06	15270	X	5234	-0-	-10036	-0-	5234	2			N	-0-					-0-
07	14942	X	405	-0-	-14537	-0-	405	2			N	-0-					-0-
08	13268	X	-0-	-0-	-13268	-0-					N	-0-					-0-
09	12840	X	1156	-0-	-11684	-0-	1156	2			N	-0-					-0-
10	13268	X	1241	-0-	-12027	-0-	1241	2			N	-0-					-0-

WICKER WELL #: 1H RRCID -> 223874 COMPL. DATE 08/27/2006 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 7399 - 9900

05	6324	X	5869	-0-	-455	-0-	5869	2			N	-0-					-0-
06	6120	X	5636	-0-	-484	-0-	5636	2			N	-0-					-0-
07	6076	X	5806	-0-	-270	-0-	5806	2			N	-0-					-0-
08	6076	X	5698	-0-	-378	-0-	5698	2			N	-0-					-0-
09	5790	X	5454	-0-	-336	-0-	5454	2			N	-0-					-0-
10	5859	X	5490	-0-	-369	-0-	5490	2			N	-0-					-0-

CARDENAS WELL #: 1H RRCID -> 223875 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 6950 - 9350

05	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
06	4	X	-0-	-0-	-4	-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.		1052	-0-	1052	1052	1052	2			N	-0-					-0-
10	T. A.		4132	-0-	4132	5184	4132	2			N	-0-					-0-

SMITH RANCH WELL #: 1H RRCID -> 223876 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 6978 PERF. 7541 - 9961

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
FALVEL WELL #: 7H RRCID -> 223877 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7401 - 8482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4898	X	3904	-0-	-994	-0-	3904	2			N	-0-					-0-
06	4680	X	3695	-0-	-985	-0-	3695	2			N	-0-					-0-
07	4802	X	4802	-0-	-0-	-0-	4802	2			N	-0-					-0-
08	4382	X	4382	-0-	-0-	-0-	4382	2			N	-0-					-0-
09	4106	X	4106	-0-	-0-	-0-	4106	2			N	-0-					-0-
10	4805	X	4468	-0-	-337	-0-	4468	2			N	-0-					-0-

BROWN, E. WELL #: 2H RRCID -> 223878 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 7489 - 11072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12572	X	12572	-0-	-0-	-0-	12572	2			N	-0-					-0-
06	13135	X	13135	-0-	-0-	-0-	13135	2			N	-0-					-0-
07	12617	X	12294	-0-	-323	-0-	12294	2			N	-0-					-0-
08	12617	X	11890	-0-	-727	-0-	11890	2			N	-0-					-0-
09	12210	X	11325	-0-	-885	-0-	11325	2			N	-0-					-0-
10	12617	X	10983	-0-	-1634	-0-	10983	2			N	-0-					-0-

NORTH FORK WELL #: 1H RRCID -> 223879 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 7964 - 9461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
06	450	N	331	-0-	-119	-0-	331	2			N	-0-					-0-
07	372	N	124	-0-	-248	-0-	124	2			N	-0-					-0-
08	248	N	220	-0-	-28	-0-	220	2			N	-0-					-0-
09	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					-0-
*10	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-

PARROT-ALLIED WELL #: 2H RRCID -> 223911 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 7279 PERF. 7600 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16090	X	16090	-0-	-0-	-0-	16090	2			N	-0-					-0-
06	15360	X	15044	-0-	-316	-0-	15044	2			N	-0-					-0-
07	15934	X	12785	-0-	-3149	-0-	12785	2			N	-0-					-0-
08	16089	X	13268	-0-	-2821	-0-	13268	2			N	-0-					-0-
09	15570	X	13463	-0-	-2107	-0-	13463	2			N	-0-					-0-
10	16089	X	14041	-0-	-2048	-0-	14041	2			N	-0-					-0-

POLY "C" WELL #: 3H RRCID -> 223912 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7882 - 10119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5735	X	3254	-0-	-2481	-0-	3254	2			N	-0-					-0-
06	8009	X	8009	-0-	-0-	-0-	8009	2			N	-0-					-0-
07	8444	X	8444	-0-	-0-	-0-	8444	2			N	-0-					-0-
08	7769	X	7769	-0-	-0-	-0-	7769	2			N	-0-					-0-
09	7422	X	7422	-0-	-0-	-0-	7422	2			N	-0-					-0-
*10	7414	X	7414	-0-	-0-	-0-	7414	2			N	-0-					-0-

RISINGER "C" WELL #: 3 RRCID -> 223913 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7765 - 9830

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

GOEX WELL #: 5H RRCID -> 223922 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7626 - 10002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8680	X	1658	-0-	-7022	-0-	1658	2			N	-0-					-0-
06	6690	X	1811	-0-	-4879	-0-	1811	2			N	-0-					-0-
07	6913	X	770	-0-	-6143	-0-	770	2			N	-0-					-0-
08	5394	X	-0-	-0-	-5394	-0-					N	-0-					-0-
09	1800	X	-0-	-0-	-1800	-0-					N	-0-					-0-
10	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
SILVER DOWN EASTER WELL #: 1H RRCID -> 223925 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 8880 - 10845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9424	X	7123	-0-	-2301	-0-	7123	2			N	-0-					-0-
06	8070	X	6372	-0-	-1698	-0-	6372	2			N	-0-					-0-
07	7936	X	6593	-0-	-1343	-0-	6593	2			N	-0-					-0-
08	7502	X	6944	-0-	-558	-0-	6944	2			N	-0-					-0-
09	7260	X	6893	-0-	-367	-0-	6893	2			N	-0-					-0-
*10	7318	X	7318	-0-	-0-	-0-	7318	2			N	-0-					-0-

TRWD WELL #: 1H RRCID -> 223989 COMPL. DATE 06/25/2006 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 7138 - 9478

05	16337	X	10567	-0-	-5770	-0-	10567	2			N	-0-					-0-
06	15030	X	13367	-0-	-1663	-0-	13367	2			N	-0-					-0-
07	14322	X	13131	-0-	-1191	-0-	13131	2			N	-0-					-0-
08	13473	X	13473	-0-	-0-	-0-	13473	2			N	-0-					-0-
09	13380	X	12927	-0-	-453	-0-	12927	2			N	-0-					-0-
10	13826	X	13794	-0-	-32	-0-	13794	2			N	-0-					-0-

RICKETTS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 224002 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 7550 - 10215

05	11501	X	10493	-0-	-1008	-0-	10493	2			N	-0-					-0-
06	10290	X	10250	-0-	-40	-0-	10250	2			N	-0-					-0-
07	10540	X	10499	-0-	-41	-0-	10499	2			N	-0-					-0-
08	10623	X	10623	-0-	-0-	-0-	10623	2			N	-0-					-0-
09	10260	X	9963	-0-	-297	-0-	9963	2			N	-0-					-0-
10	10602	X	10029	-0-	-573	-0-	10029	2			N	-0-					-0-

POLY "B" WELL #: 2H RRCID -> 224005 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7780 - 10495

05	3937	X	-0-	-0-	-3937	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	4776	X	4776	-0-	-0-	-0-	4776	2			N	-0-					-0-
08	17660	X	17660	-0-	-0-	-0-	17660	2			N	-0-					-0-
09	15520	X	15520	-0-	-0-	-0-	15520	2			N	-0-					-0-
*10	11899	X	11899	-0-	-0-	-0-	11899	2			N	-0-					-0-

BLUE DRAKE WOODY "A" WELL #: 2H RRCID -> 224006 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 6681 PERF. 8390 - 9625

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

TARRANT MINERALS WELL #: 1 H RRCID -> 224523 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 7106 PERF. 7565 - 9655

05	5456	X	3494	-0-	-1962	-0-	3494	2			N	-0-					-0-
06	5910	X	5265	-0-	-645	-0-	5265	2			N	-0-					-0-
07	6107	X	4599	-0-	-1508	-0-	4599	2			N	-0-					-0-
08	6107	X	5210	-0-	-897	-0-	5210	2			N	-0-					-0-
09	5820	X	5146	-0-	-674	-0-	5146	2			N	-0-					-0-
10	5456	X	4968	-0-	-488	-0-	4968	2			N	-0-					-0-

RISINGER WELL #: 1 RRCID -> 224592 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 6956 PERF. 7860 - 10649

05	3255	X	2374	-0-	-881	-0-	2374	2			N	-0-					-0-
06	3030	X	2045	-0-	-985	-0-	2045	2			N	-0-					-0-
07	2852	X	1677	-0-	-1175	-0-	1677	2			N	-0-					-0-
08	2573	X	2232	-0-	-341	-0-	2232	2			N	-0-					-0-
09	2490	X	2064	-0-	-426	-0-	2064	2			N	-0-					-0-
10	2387	X	2231	-0-	-156	-0-	2231	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
SANDLIN-HERITAGE WELL #: 2H RRCID -> 224776 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 8067 - 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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HYDER RANCH WELL #: 3 RRCID -> 224777 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 7696 - 9683

05	12059	X	10415	-0-	-1644	-0-	10415	2			N	-0-					-0-
06	11670	X	9685	-0-	-1985	-0-	9685	2			N	-0-					-0-
07	11563	X	9221	-0-	-2342	-0-	9221	2			N	-0-					-0-
08	11005	X	9503	-0-	-1502	-0-	9503	2			N	-0-					-0-
09	10440	X	9245	-0-	-1195	-0-	9245	2			N	-0-					-0-
10	10416	X	9544	-0-	-872	-0-	9544	2			N	-0-					-0-

HADLEY WELL #: 3H RRCID -> 224778 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 7047 PERF. 7305 - 8497

05	3627	X	260	-0-	-3367	-0-	260	2			N	-0-					-0-
06	330	X	229	-0-	-101	-0-	229	2			N	-0-					-0-
07	341	X	129	-0-	-212	-0-	129	2			N	-0-					-0-
08	310	X	133	-0-	-177	-0-	133	2			N	-0-					-0-
09	240	X	125	-0-	-115	-0-	125	2			N	-0-					-0-
10	248	X	152	-0-	-96	-0-	152	2			N	-0-					-0-

BUFFALO RIDGE WELL #: 5H RRCID -> 224779 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7575 - 9801

05	7905	X	6752	-0-	-1153	-0-	6752	2			N	-0-					-0-
06	7380	X	6378	-0-	-1002	-0-	6378	2			N	-0-					-0-
07	7409	X	6448	-0-	-961	-0-	6448	2			N	-0-					-0-
08	7161	X	6285	-0-	-876	-0-	6285	2			N	-0-					-0-
09	6720	X	5924	-0-	-796	-0-	5924	2			N	-0-					-0-
10	6758	X	5991	-0-	-767	-0-	5991	2			N	-0-					-0-

DUCK HEAD WELL #: 2H RRCID -> 224852 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7481 - 9734

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TLH WELL #: 1 RRCID -> 225046 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 9454 PERF. 7580 - 9425

05	5443	X	5443	-0-	-0-	-0-	5443	2			N	-0-					-0-
06	4920	X	4541	-0-	-379	-0-	4541	2			N	-0-					-0-
07	5022	X	4483	-0-	-539	-0-	4483	2			N	-0-					-0-
08	5084	X	4794	-0-	-290	-0-	4794	2			N	-0-					-0-
09	4920	X	3401	-0-	-1519	-0-	3401	2			N	-0-					-0-
10	5084	X	4701	-0-	-383	-0-	4701	2			N	-0-					-0-

CART BARN WELL #: 1H RRCID -> 225404 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7336 - 10038

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	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
STAINLESS STEEL MIDGE WELL #: 1H RRCID -> 225406 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 6981 PERF. 7418 - 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
05	4836	X	3940	-0-	-896	-0-	3940	2			N	-0-					-0-
06	4200	X	3820	-0-	-380	-0-	3820	2			N	-0-					-0-
07	4061	X	3691	-0-	-370	-0-	3691	2			N	-0-					-0-
08	4061	X	3709	-0-	-352	-0-	3709	2			N	-0-					-0-
09	3900	X	3662	-0-	-238	-0-	3662	2			N	-0-					-0-
10	3937	X	3772	-0-	-165	-0-	3772	2			N	-0-					-0-

PETRUS-HARRIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225830 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 7161 PERF. 7696 - 10335

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	7564	X	6717	-0-	-847	-0-	6717	2			N	-0-					-0-
06	7320	X	6501	-0-	-819	-0-	6501	2			N	-0-					-0-
07	7347	X	6502	-0-	-845	-0-	6502	2			N	-0-					-0-
08	7161	X	6480	-0-	-681	-0-	6480	2			N	-0-					-0-
09	6750	X	6329	-0-	-421	-0-	6329	2			N	-0-					-0-
10	6727	X	6212	-0-	-515	-0-	6212	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: Z 2H RRCID -> 225833 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 6912 - 9800

05	8680	X	6859	-0-	-1821	-0-	6845	2	14	9	N	13					96
06	7200	X	4763	-0-	-2437	-0-	4763	2			N	-0-					96
07	7440	X	5704	-0-	-1736	-0-	5702	2	2	9	N	2	82	1			16
08	8771	X	8771	-0-	-0-	-0-	8771	2			N	-0-					16
09	8829	X	8829	-0-	-0-	-0-	8820	2	9	9	N	8					24
*10	8940	X	8940	-0-	-0-	-0-	8940	2			N	-0-					24

LITTLE HOSS WELL #: Z 3H RRCID -> 225834 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 6649 PERF. 6973 - 9652

05	4898	X	3800	-0-	-1098	-0-	3790	2	10	9	N	9					61
06	4740	X	4063	-0-	-677	-0-	4063	2			N	-0-					61
07	4526	X	3099	-0-	-1427	-0-	3097	2	2	9	N	2	51	1			12
08	4433	X	-0-	-0-	-4433	-0-					N	-0-					12
09	4290	X	-0-	-0-	-4290	-0-					N	4					16
10	4185	X	-0-	-0-	-4185	-0-					N	-0-					16

LITTLE HOSS WELL #: Z 1H RRCID -> 225835 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 7025 - 9888

05	5703	X	5703	-0-	-0-	-0-	5694	2	9	9	N	8					52
06	5719	X	5719	-0-	-0-	-0-	5719	2			N	-0-					52
07	6449	X	6449	-0-	-0-	-0-	6448	2	1	9	N	1	42	1			11
08	6440	X	6440	-0-	-0-	-0-	6440	2			N	-0-					11
09	4848	X	4848	-0-	-0-	-0-	4842	2	6	9	N	5					16
*10	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	3821	2			N	-0-					16

EAST BROWN WELL #: 3H RRCID -> 225836 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 7532 - 10899

05	11284	X	10239	-0-	-1045	-0-	10239	2			N	-0-					-0-
06	10800	X	9402	-0-	-1398	-0-	9402	2			N	-0-					-0-
07	10726	X	9766	-0-	-960	-0-	9766	2			N	-0-					-0-
08	10311	X	10311	-0-	-0-	-0-	10311	2			N	-0-					-0-
09	9900	X	9900	-0-	-0-	-0-	9900	2			N	-0-					-0-
10	10230	X	9804	-0-	-426	-0-	9804	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

HIDDEN CREEK WELL #: 1H RRCID -> 225861 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7822 - 10094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12090	X	10518	-0-	-1572	-0-	10518	2			N	-0-					-0-
06	11700	X	7648	-0-	-4052	-0-	7648	2			N	-0-					-0-
07	12090	X	8345	-0-	-3745	-0-	8345	2			N	-0-					-0-
08	11284	X	8445	-0-	-2839	-0-	8445	2			N	-0-					-0-
09	10170	X	8602	-0-	-1568	-0-	8602	2			N	-0-					-0-
10	10509	X	6473	-0-	-4036	-0-	6473	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 12H RRCID -> 225865 COMPL. DATE 10/22/2006 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 7161 - 9536

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WEST, MAE "B" WELL #: 1H RRCID -> 225868 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 6985 - 8445

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 7H RRCID -> 225872 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7529 - 9626

05	3100	N	765	-0-	-2335	3358	765	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	-0-	-0-	-3000	358					N	-0-					-0-
07	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
08	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	2			N	-0-					-0-
09	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	2027	2			N	-0-					-0-
*10	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	2592	2			N	-0-					-0-

GOEX WELL #: 4H RRCID -> 225875 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7721 - 11672

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POLY D WELL #: 4H RRCID -> 225962 COMPL. DATE 07/16/2006 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 7923 - 10103

05	10170	X	10170	-0-	-0-	-0-	10170	2			N	-0-					-0-
06	7594	X	7594	-0-	-0-	-0-	7594	2			N	-0-					-0-
07	9021	X	7936	-0-	-1085	-0-	7936	2			N	-0-					-0-
08	9021	X	2976	-0-	-6045	-0-	2976	2			N	-0-					-0-
09	8730	X	5209	-0-	-3521	-0-	5209	2			N	-0-					-0-
10	9021	X	5678	-0-	-3343	-0-	5678	2			N	-0-					-0-

CARTER-STATE WELL #: 1H RRCID -> 225998 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 8484 - 10935

05	14539	X	9152	-0-	-5387	-0-	9152	2			N	-0-					-0-
06	9510	X	8387	-0-	-1123	-0-	8387	2			N	-0-					-0-
07	9207	X	8338	-0-	-869	-0-	8338	2			N	-0-					-0-
08	9207	X	7778	-0-	-1429	-0-	7778	2			N	-0-					-0-
09	8910	X	6982	-0-	-1928	-0-	6982	2			N	-0-					-0-
10	9145	X	1960	-0-	-7185	-0-	1960	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
GOEX WELL #: 6H RRCID -> 225999 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7709 - 10957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-
06	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
07	155	N	47	-0-	-108	-0-	47	2			N	-0-					-0-
08	186	N	71	-0-	-115	-0-	71	2			N	-0-					-0-
09	120	N	68	-0-	-52	-0-	68	2			N	-0-					-0-
10	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	2			N	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 11H RRCID -> 226000 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7455 - 10626

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

BROWN, E. WELL #: 5H RRCID -> 226057 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 7129 PERF. 7612 - 10345

05	4743	X	216	-0-	-4527	-0-	216	2			N	-0-					-0-
06	4590	X	314	-0-	-4276	-0-	314	2			N	-0-					-0-
07	4402	X	3642	-0-	-760	-0-	3642	2			N	-0-					-0-
08	4697	X	4697	-0-	-0-	-0-	4697	2			N	-0-					-0-
09	4921	X	4921	-0-	-0-	-0-	4921	2			N	-0-					-0-
*10	5424	X	5424	-0-	-0-	-0-	5424	2			N	-0-					-0-

GREEN NOLAN MUDDLER WELL #: 2H RRCID -> 226058 COMPL. DATE 11/19/2006 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 7210 - 9450

05	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	4112	2			N	-0-					-0-
06	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	3331	2			N	-0-					-0-
07	3782	X	2946	-0-	-836	-0-	2946	2			N	-0-					-0-
08	4123	X	1088	-0-	-3035	-0-	1088	2			N	-0-					-0-
09	3990	X	1718	-0-	-2272	-0-	1718	2			N	-0-					-0-
10	4123	X	3821	-0-	-302	-0-	3821	2			N	-0-					-0-

WEST LAKE WELL #: 5H RRCID -> 226059 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 7445 - 9690

05	5425	X	5193	-0-	-232	-0-	5193	2			N	-0-					-0-
06	5160	X	4852	-0-	-308	-0-	4852	2			N	-0-					-0-
07	5253	X	5253	-0-	-0-	-0-	5253	2			N	-0-					-0-
08	5208	X	4722	-0-	-486	-0-	4722	2			N	-0-					-0-
09	5040	X	4570	-0-	-470	-0-	4570	2			N	-0-					-0-
10	5239	X	4471	-0-	-768	-0-	4471	2			N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 9H RRCID -> 226060 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 7717 - 10801

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

COOPER WELL #: 8H RRCID -> 226061 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 7710 - 9272

05	6200	X	4861	-0-	-1339	-0-	4861	2			N	-0-					-0-
06	6000	X	4555	-0-	-1445	-0-	4555	2			N	-0-					-0-
07	5518	X	3618	-0-	-1900	-0-	3618	2			N	-0-					-0-
08	5518	X	4471	-0-	-1047	-0-	4471	2			N	-0-					-0-
09	5340	X	3367	-0-	-1973	-0-	3367	2			N	-0-					-0-
10	4867	X	2686	-0-	-2181	-0-	2686	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
MIZE FAMILY WELL #: 22H RRCID -> 226063 COMPL. DATE 10/22/2006 TOTAL DEPTH 6638 PERF. 7092 - 8778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		3067	-0-	3067	7137	3067	2			N	-0-					-0-
06	10568	X	3431	-0-	-7137	-0-	3431	2			N	-0-					-0-
07	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	3511	2			N	-0-					-0-
08	210	X	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
09	3660	X	3462	-0-	-198	-0-	3462	2			N	-0-					-0-
*10	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	3685	2			N	-0-					-0-

CHANEY WELL #: 1H RRCID -> 226076 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 8158 - 10875

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	T. A.		-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

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 7H RRCID -> 226080 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 7356 - 9187

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURTON WELL #: 1H RRCID -> 226083 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7450 - 8860

05	2697	X	2643	-0-	-54	-0-	2643	2			N	-0-					-0-
06	2640	X	2477	-0-	-163	-0-	2477	2			N	-0-					-0-
07	2728	X	2428	-0-	-300	-0-	2428	2			N	-0-					-0-
08	2728	X	2367	-0-	-361	-0-	2367	2			N	-0-					-0-
09	2564	X	2564	-0-	-0-	-0-	2564	2			N	-0-					-0-
10	2635	X	2586	-0-	-49	-0-	2586	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 43 H RRCID -> 226098 COMPL. DATE 10/22/2006 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 7866 - 9262

05	10075	X	7006	-0-	-3069	-0-	7006	2			N	-0-					-0-
06	9750	X	6683	-0-	-3067	-0-	6683	2			N	-0-					-0-
07	10075	X	5969	-0-	-4106	-0-	5969	2			N	-0-					-0-
08	7236	X	7236	-0-	-0-	-0-	7236	2			N	-0-					-0-
09	6780	X	6117	-0-	-663	-0-	6117	2			N	-0-					-0-
10	7006	X	6403	-0-	-603	-0-	6403	2			N	-0-					-0-

CLEAR CREEK WELL #: 2H RRCID -> 226107 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 7114 - 8706

05	7068	X	6217	-0-	-851	-0-	6217	2			N	-0-					-0-
06	6750	X	4558	-0-	-2192	-0-	4558	2			N	-0-					-0-
07	6975	X	6266	-0-	-709	-0-	6266	2			N	-0-					-0-
08	6525	X	6525	-0-	-0-	-0-	6525	2			N	-0-					-0-
09	6180	X	5736	-0-	-444	-0-	5736	2			N	-0-					-0-
10	6262	X	5927	-0-	-335	-0-	5927	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

CLEAR CREEK WELL #: 3H RRCID -> 226109 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7262 - 9096

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

PRESTON WELL #: 1H RRCID -> 226112 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 6975 - 9020

05	3317	X	2282	-0-	-1035	-0-	2282	2			N	-0-					-0-
06	3210	X	2135	-0-	-1075	-0-	2135	2			N	-0-					-0-
07	3317	X	1164	-0-	-2153	-0-	1164	2			N	-0-					-0-
08	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					N	-0-					-0-
09	2520	X	-0-	-0-	-2520	-0-					N	-0-					-0-
*10	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	2825	2			N	-0-					-0-

GOEX WELL #: 2H RRCID -> 226113 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 7807 - 10157

05	235	X	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
09	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
10	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-

CLEAR CREEK WELL #: 4H RRCID -> 226114 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 6918 PERF. 7045 - 8902

05	6510	X	4890	-0-	-1620	-0-	4890	2			N	-0-					-0-
06	5670	X	5517	-0-	-153	-0-	5517	2			N	-0-					-0-
07	5859	X	3896	-0-	-1963	-0-	3896	2			N	-0-					-0-
08	5673	X	3309	-0-	-2364	-0-	3309	2			N	-0-					-0-
09	5340	X	3331	-0-	-2009	-0-	3331	2			N	-0-					-0-
10	5518	X	761	-0-	-4757	-0-	761	2			N	-0-					-0-

WHITE WING COACHMAN "A" WELL #: 2H RRCID -> 226115 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 6523 PERF. 7300 - 9100

05	5549	X	4907	-0-	-642	-0-	4907	2			N	-0-					-0-
06	5370	X	3972	-0-	-1398	-0-	3972	2			N	-0-					-0-
07	4960	X	3713	-0-	-1247	-0-	3713	2			N	-0-					-0-
08	4898	X	3501	-0-	-1397	-0-	3501	2			N	-0-					-0-
09	4740	X	3250	-0-	-1490	-0-	3250	2			N	-0-					-0-
10	4898	X	3318	-0-	-1580	-0-	3318	2			N	-0-					-0-

WEST LAKE WELL #: 6H RRCID -> 226116 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 6784 PERF. 7200 - 9050

05	4588	X	4312	-0-	-276	-0-	4312	2			N	-0-					-0-
06	4410	X	4154	-0-	-256	-0-	4154	2			N	-0-					-0-
07	4495	X	4286	-0-	-209	-0-	4286	2			N	-0-					-0-
08	4402	X	4259	-0-	-143	-0-	4259	2			N	-0-					-0-
09	4170	X	4114	-0-	-56	-0-	4114	2			N	-0-					-0-
10	4309	X	4185	-0-	-124	-0-	4185	2			N	-0-					-0-

WASILCHAK WELL #: 2H RRCID -> 226117 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 6961 PERF. 7599 - 9175

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
WHITE WING COACHMAN "A" WELL #: 3H RRCID -> 226119 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 7080 - 9600

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

05	5022	X	3974	-0-	-1048	-0-	3974	2			N	-0-					-0-
06	4200	X	3064	-0-	-1136	-0-	3064	2			N	-0-					-0-
07	4993	X	4993	-0-	-0-	-0-	4993	2			N	-0-					-0-
08	5399	X	5399	-0-	-0-	-0-	5399	2			N	-0-					-0-
09	4695	X	4695	-0-	-0-	-0-	4695	2			N	-0-					-0-
*10	5481	X	5481	-0-	-0-	-0-	5481	2			N	-0-					-0-

JAXSON WELL #: 1H RRCID -> 226146 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 7738 - 10380

05	3503	X	3336	-0-	-167	-0-	3336	2			N	-0-					-0-
06	3390	X	3076	-0-	-314	-0-	3076	2			N	-0-					-0-
07	3410	X	3300	-0-	-110	-0-	3300	2			N	-0-					-0-
08	3379	X	3228	-0-	-151	-0-	3228	2			N	-0-					-0-
09	3240	X	3092	-0-	-148	-0-	3092	2			N	-0-					-0-
10	3348	X	3223	-0-	-125	-0-	3223	2			N	-0-					-0-

INDUS STATE WELL #: 1H RRCID -> 226147 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 8699 - 9703

05	7378	X	4728	-0-	-2650	-0-	4728	2			N	-0-					-0-
06	7140	X	4749	-0-	-2391	-0-	4749	2			N	-0-					-0-
07	7378	X	4406	-0-	-2972	-0-	4406	2			N	-0-					-0-
08	7585	X	7585	-0-	-0-	-0-	7585	2			N	-0-					-0-
09	6886	X	6886	-0-	-0-	-0-	6886	2			N	-0-					-0-
*10	7315	X	7315	-0-	-0-	-0-	7315	2			N	-0-					-0-

INDUS-CAMPUS DRIVE WELL #: 1H RRCID -> 226149 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 7942 - 9230

05	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	3547	2			N	-0-					-0-
06	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	3594	2			N	-0-					-0-
07	4722	X	4722	-0-	-0-	-0-	4722	2			N	-0-					-0-
08	3534	X	2777	-0-	-757	-0-	2777	2			N	-0-					-0-
09	3600	X	1172	-0-	-2428	-0-	1172	2			N	-0-					-0-
10	4712	X	2710	-0-	-2002	-0-	2710	2			N	-0-					-0-

FEATHERSTON WELL #: 1 RRCID -> 226150 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 7600 - 9686

05	5921	X	5816	-0-	-105	-0-	5816	2			N	-0-					-0-
06	5610	X	5435	-0-	-175	-0-	5435	2			N	-0-					-0-
07	5952	X	5550	-0-	-402	-0-	5550	2			N	-0-					-0-
08	5952	X	5335	-0-	-617	-0-	5335	2			N	-0-					-0-
09	5760	X	5208	-0-	-552	-0-	5208	2			N	-0-					-0-
10	5828	X	5751	-0-	-77	-0-	5751	2			N	-0-					-0-

BASS 311 "B" WELL #: 1H RRCID -> 226154 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 7551 PERF. 7815 - 9490

05	17915	X	17915	-0-	-0-	-0-	17915	2			N	-0-					-0-
06	15150	X	11185	-0-	-3965	-0-	11185	2			N	-0-					-0-
07	15655	X	6778	-0-	-8877	-0-	6778	2			N	-0-					-0-
08	15655	X	6135	-0-	-9520	-0-	6135	2			N	-0-					-0-
09	15150	X	8936	-0-	-6214	-0-	8936	2			N	-0-					-0-
10	15655	X	9287	-0-	-6368	-0-	9287	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

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
05	6541	X	-0-	-0-	-6541	-0-					N	-0-					-0-
06	6330	X	-0-	-0-	-6330	-0-					N	-0-					-0-
07	6541	X	1909	-0-	-4632	-0-	1909	2			N	-0-					-0-
08	6754	X	6754	-0-	-0-	-0-	6754	2			N	-0-					-0-
09	5383	X	5383	-0-	-0-	-0-	5383	2			N	-0-					-0-
*10	2176	X	2176	-0-	-0-	-0-	2176	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
05	6820	X	6325	-0-	-495	-0-	6325	2			N	-0-					-0-
06	6330	X	5917	-0-	-413	-0-	5917	2			N	-0-					-0-
07	6541	X	5171	-0-	-1370	-0-	5171	2			N	-0-					-0-
08	6541	X	5486	-0-	-1055	-0-	5486	2			N	-0-					-0-
09	6120	X	3851	-0-	-2269	-0-	3851	2			N	-0-					-0-
10	6324	X	3731	-0-	-2593	-0-	3731	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
05	2604	X	1951	-0-	-653	-0-	1951	2			N	-0-					-0-
06	2520	X	1719	-0-	-801	-0-	1719	2			N	-0-					-0-
07	2635	X	2048	-0-	-587	-0-	2048	2			N	-0-					-0-
08	2635	X	2077	-0-	-558	-0-	2077	2			N	-0-					-0-
09	2550	X	1942	-0-	-608	-0-	1942	2			N	-0-					-0-
10	2046	X	1910	-0-	-136	-0-	1910	2			N	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 6H RRCID -> 226211 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7369 - 10297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6603	X	5796	-0-	-807	-0-	5796	2			N	-0-					-0-
06	6390	X	5670	-0-	-720	-0-	5670	2			N	-0-					-0-
07	5828	X	5545	-0-	-283	-0-	5545	2			N	-0-					-0-
08	5797	X	5777	-0-	-20	-0-	5777	2			N	-0-					-0-
09	6022	X	6022	-0-	-0-	-0-	6022	2			N	-0-					-0-
10	5859	X	5209	-0-	-650	-0-	5209	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
05	9858	X	8939	-0-	-919	-0-	8939	2			N	-0-					-0-
06	9270	X	8570	-0-	-700	-0-	8570	2			N	-0-					-0-
07	9455	X	9335	-0-	-120	-0-	9335	2			N	-0-					-0-
08	9404	X	9404	-0-	-0-	-0-	9404	2			N	-0-					-0-
09	8901	X	8901	-0-	-0-	-0-	8901	2			N	-0-					-0-
10	9331	X	8891	-0-	-440	-0-	8891	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
05	5952	X	5634	-0-	-318	-0-	5634	2			N	-0-					-0-
06	5760	X	5458	-0-	-302	-0-	5458	2			N	-0-					-0-
07	5952	X	2897	-0-	-3055	-0-	2897	2			N	-0-					-0-
08	5859	X	4946	-0-	-913	-0-	4946	2			N	-0-					-0-
09	5610	X	4952	-0-	-658	-0-	4952	2			N	-0-					-0-
10	5642	X	5158	-0-	-484	-0-	5158	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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	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
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
05	4464	X	3300	-0-	-1164	-0-	3300	2			N	-0-					-0-
06	5192	X	5192	-0-	-0-	-0-	5192	2			N	-0-					-0-
07	4261	X	4261	-0-	-0-	-0-	4261	2			N	-0-					-0-
08	4230	X	4230	-0-	-0-	-0-	4230	2			N	-0-					-0-
09	5190	X	4964	-0-	-226	-0-	4964	2			N	-0-					-0-
10	5363	X	4491	-0-	-872	-0-	4491	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
05	4526	X	4439	-0-	-87	-0-	4439	2			N	-0-					-0-
06	4380	X	3938	-0-	-442	-0-	3938	2			N	-0-					-0-
07	4526	X	4216	-0-	-310	-0-	4216	2			N	-0-					-0-
08	4526	X	4080	-0-	-446	-0-	4080	2			N	-0-					-0-
09	4380	X	3707	-0-	-673	-0-	3707	2			N	-0-					-0-
10	4433	X	3479	-0-	-954	-0-	3479	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
05	11582	X	11582	-0-	-0-	-0-	11582	2			N	-0-					-0-
06	12210	X	8905	-0-	-3305	-0-	8905	2			N	-0-					-0-
07	13516	X	8237	-0-	-5279	-0-	8237	2			N	-0-					-0-
08	13516	X	8047	-0-	-5469	-0-	8047	2			N	-0-					-0-
09	13080	X	7553	-0-	-5527	-0-	7553	2			N	-0-					-0-
10	11594	X	7517	-0-	-4077	-0-	7517	2			N	-0-					-0-

BUCHANAN WELL #: 3H RRCID -> 226319 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7917 - 10594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9207	X	7313	-0-	-1894	-0-	7313	2			N	-0-					-0-
06	8250	X	6238	-0-	-2012	-0-	6238	2			N	-0-					-0-
07	8525	X	6632	-0-	-1893	-0-	6632	2			N	-0-					-0-
08	8525	X	6307	-0-	-2218	-0-	6307	2			N	-0-					-0-
09	7380	X	5886	-0-	-1494	-0-	5886	2			N	-0-					-0-
10	7316	X	6357	-0-	-959	-0-	6357	2			N	-0-					-0-

RISINGER WELL #: 4H RRCID -> 226320 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7675 - 10923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11439	X	10973	-0-	-466	-0-	10973	2			N	-0-					-0-
06	11010	X	10226	-0-	-784	-0-	10226	2			N	-0-					-0-
07	10478	X	9334	-0-	-1144	-0-	9334	2			N	-0-					-0-
08	10974	X	8708	-0-	-2266	-0-	8708	2			N	-0-					-0-
09	10620	X	8827	-0-	-1793	-0-	8827	2			N	-0-					-0-
10	10974	X	9001	-0-	-1973	-0-	9001	2			N	-0-					-0-

OLD WEATHERFORD WELL #: 2H RRCID -> 226321 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 6777 PERF. 9757 - 10378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2728	X	1418	-0-	-1310	-0-	1418	2			N	-0-					-0-
06	2640	X	2159	-0-	-481	-0-	2159	2			N	-0-					-0-
07	2728	X	2337	-0-	-391	-0-	2337	2			N	-0-					-0-
08	2362	X	2362	-0-	-0-	-0-	2362	2			N	-0-					-0-
09	2160	X	2114	-0-	-46	-0-	2114	2			N	-0-					-0-
10	2325	X	2245	-0-	-80	-0-	2245	2			N	-0-					-0-

DUCK HEAD "A" WELL #: 1 H RRCID -> 226324 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 7804 - 9893

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
BP 367 WELL #: 2 RRCID -> 226325 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6921 PERF. 7188 - 8637

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

MAW LASATER WELL #: 1H RRCID -> 226326 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 7041 PERF. 7358 - 9481

05	6891	X	6891	-0-	-0-	-0-	6891	2			N	-0-					-0-
06	6510	X	6479	-0-	-31	-0-	6479	2			N	-0-					-0-
07	6727	X	6406	-0-	-321	-0-	6406	2			N	-0-					-0-
08	6727	X	6130	-0-	-597	-0-	6130	2			N	-0-					-0-
09	6510	X	5777	-0-	-733	-0-	5777	2			N	-0-					-0-
10	6727	X	5558	-0-	-1169	-0-	5558	2			N	-0-					-0-

LAGUNA POINT WELL #: 1 RRCID -> 226327 COMPL. DATE 09/03/2006 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 7490 - 9538

05	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					N	-0-					-0-
06	2910	X	1745	-0-	-1165	-0-	1745	2			N	-0-					-0-
07	3007	X	1361	-0-	-1646	-0-	1361	2			N	-0-					-0-
08	3007	X	754	-0-	-2253	-0-	754	2			N	-0-					-0-
09	2400	X	2069	-0-	-331	-0-	2069	2			N	-0-					-0-
*10	2072	X	2072	-0-	-0-	-0-	2072	2			N	-0-					-0-

FOSSIL RIDGE "A" WELL #: 1H RRCID -> 226328 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7608 - 10003

05	10726	X	8427	-0-	-2299	-0-	8427	2			N	-0-					-0-
06	10380	X	9070	-0-	-1310	-0-	9070	2			N	-0-					-0-
07	9424	X	8842	-0-	-582	-0-	8842	2			N	-0-					-0-
08	8432	X	7609	-0-	-823	-0-	7609	2			N	-0-					-0-
09	9060	X	7349	-0-	-1711	-0-	7349	2			N	-0-					-0-
10	9362	X	8544	-0-	-818	-0-	8544	2			N	-0-					-0-

TLH WELL #: 2 RRCID -> 226564 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 7750 - 9532

05	4309	X	3849	-0-	-460	-0-	3849	2			N	-0-					-0-
06	4170	X	3621	-0-	-549	-0-	3621	2			N	-0-					-0-
07	4247	X	2821	-0-	-1426	-0-	2821	2			N	-0-					-0-
08	4123	X	1416	-0-	-2707	-0-	1416	2			N	-0-					-0-
09	3720	X	2050	-0-	-1670	-0-	2050	2			N	-0-					-0-
10	3844	X	3189	-0-	-655	-0-	3189	2			N	-0-					-0-

VIVIAN WELL #: 3 H RRCID -> 226582 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 7379 - 9767

05	8091	X	7624	-0-	-467	-0-	7624	2			N	-0-					-0-
06	7650	X	7319	-0-	-331	-0-	7319	2			N	-0-					-0-
07	7905	X	7506	-0-	-399	-0-	7506	2			N	-0-					-0-
08	7781	X	7656	-0-	-125	-0-	7656	2			N	-0-					-0-
09	7440	X	5855	-0-	-1585	-0-	5855	2			N	-0-					-0-
*10	7954	X	7954	-0-	-0-	-0-	7954	2			N	-0-					-0-

BLUE DRAKE WOODY WELL #: 1H RRCID -> 226695 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 6678 PERF. 8575 - 9105

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
BLUE DRAKE WOODY "B" WELL #: 3H RRCID -> 226696 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 4159 PERF. 7355 - 91005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	3563	2			N	-0-					-0-
08	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	4345	2			N	-0-					-0-
09	5552	X	5552	-0-	-0-	-0-	5552	2			N	-0-					-0-
*10	8157	X	8157	-0-	-0-	-0-	8157	2			N	-0-					-0-

POTTER-PURCELL WELL #: 1 RRCID -> 226740 COMPL. DATE 04/02/2006 TOTAL DEPTH 7199 PERF. 7560 - 10185

05	8649	X	7584	-0-	-1065	-0-	7584	2			N	-0-					-0-
06	7530	X	6713	-0-	-817	-0-	6713	2			N	-0-					-0-
07	7781	X	6664	-0-	-1117	-0-	6664	2			N	-0-					-0-
08	7595	X	6721	-0-	-874	-0-	6721	2			N	-0-					-0-
09	7350	X	6647	-0-	-703	-0-	6647	2			N	-0-					-0-
10	7595	X	6890	-0-	-705	-0-	6890	2			N	-0-					-0-

HYDER WELL #: 2H RRCID -> 227063 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7710 - 9790

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

PARROT "D" WELL #: 4H RRCID -> 227068 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7610 - 10283

05	7128	X	7128	-0-	-0-	-0-	7128	2			N	-0-					-0-
06	9513	X	9513	-0-	-0-	-0-	9513	2			N	-0-					-0-
07	9164	X	9164	-0-	-0-	-0-	9164	2			N	-0-					-0-
08	12617	X	12617	-0-	-0-	-0-	12617	2			N	-0-					-0-
09	12203	X	12203	-0-	-0-	-0-	12203	2			N	-0-					-0-
*10	11017	X	11017	-0-	-0-	-0-	11017	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: J 8H RRCID -> 227148 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 6593 PERF. 7296 - 9339

05	4340	X	4065	-0-	-275	-0-	4065	2			N	-0-					12
06	4200	X	3810	-0-	-390	-0-	3810	2			N	-0-					12
07	4092	X	3450	-0-	-642	-0-	3450	2			N	-0-					12
08	4061	X	3634	-0-	-427	-0-	3634	2			N	-0-					12
09	3930	X	2832	-0-	-1098	-0-	2832	2			N	-0-					12
10	4061	X	2810	-0-	-1251	-0-	2808	2	2	9	N	2					14

LITTLE HOSS WELL #: J 7H RRCID -> 227161 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 6578 PERF. 7358 - 9917

05	3410	X	3172	-0-	-238	-0-	3172	2			N	-0-					9
06	3870	X	2173	-0-	-1697	-0-	2173	2			N	-0-					9
07	4371	X	2797	-0-	-1574	-0-	2797	2			N	-0-					9
08	4371	X	3038	-0-	-1333	-0-	3038	2			N	-0-					9
09	4230	X	2804	-0-	-1426	-0-	2804	2			N	-0-					9
10	3162	X	2728	-0-	-434	-0-	2728	2			N	-0-					9

LITTLE HOSS WELL #: V 2H RRCID -> 227229 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6833 - 8850

05	3100	N	3120	-0-	20	20	3107	2	13	9	N	12	14	1			5
06	2671	N	2651	-0-	-20	-0-	2637	2	14	9	N	13	8	1			10
07	2666	N	1483	-0-	-1183	-0-	1472	2	11	9	N	10	16	1			4
08	3069	X	238	-0-	-2831	-0-	227	2	11	9	N	10	8	1			6
09	2970	X	1244	-0-	-1726	-0-	1229	2	15	9	N	14	8	1			12
10	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					N	10	8	1			14

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
05	7750	X	6116	-0-	-1634	-0-	6116	2			N	-0-					-0-
06	7500	X	5878	-0-	-1622	-0-	5878	2			N	-0-					-0-
07	7750	X	6331	-0-	-1419	-0-	6331	2			N	-0-					-0-
08	7409	X	5074	-0-	-2335	-0-	5074	2			N	-0-					-0-
09	6990	X	2569	-0-	-4421	-0-	2569	2			N	-0-					-0-
*10	7167	X	7167	-0-	-0-	-0-	7167	2			N	-0-					-0-

MANUEL LABOR WELL #: 3H RRCID -> 227238 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 7005 - 9744

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POTEET-SHAW WELL #: 3H RRCID -> 227254 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 8191 PERF. 8600 - 10350

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

LITTLE HOSS WELL #: J 6H RRCID -> 227257 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 6624 PERF. 7067 - 9361

05	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-	4170	2			N	-0-					3
06	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	4194	2	1	9	N	1	1	8			3
07	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	3756	2			N	-0-					3
08	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	3712	2			N	-0-					3
09	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	3368	2			N	-0-					3
10	3317	X	3224	-0-	-93	-0-	3221	2	3	9	N	3					6

CLEMENTS WELL #: 1H RRCID -> 227258 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 6939 PERF. 7104 - 8832

05	7254	X	7093	-0-	-161	-0-	7093	2			N	-0-					-0-
06	7020	X	6393	-0-	-627	-0-	6393	2			N	-0-					-0-
07	7378	X	7029	-0-	-349	-0-	7029	2			N	-0-					-0-
08	8510	X	8510	-0-	-0-	-0-	8510	2			N	-0-					-0-
09	7140	X	6709	-0-	-431	-0-	6709	2			N	-0-					-0-
10	7099	X	6838	-0-	-261	-0-	6838	2			N	-0-					-0-

CLEMENTS WELL #: 2H RRCID -> 227259 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7400 - 9198

05	13795	X	11516	-0-	-2279	-0-	11516	2			N	-0-					-0-
06	13110	X	11081	-0-	-2029	-0-	11081	2			N	-0-					-0-
07	12369	X	11249	-0-	-1120	-0-	11249	2			N	-0-					-0-
08	11842	X	11286	-0-	-556	-0-	11286	2			N	-0-					-0-
09	11250	X	10934	-0-	-316	-0-	10934	2			N	-0-					-0-
*10	11560	X	11560	-0-	-0-	-0-	11560	2			N	-0-					-0-

BELL, ADDIE WELL #: 1H RRCID -> 227260 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 8140 - 9198

05	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	2498	2			N	-0-					-0-
06	2220	N	1431	-0-	-789	-0-	1431	2			N	-0-					-0-
07	2511	N	1320	-0-	-1191	-0-	1320	2			N	-0-					-0-
08	2511	N	2010	-0-	-501	-0-	2010	2			N	-0-					-0-
09	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	2273	2			N	-0-					-0-
*10	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	2323	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

ROCK CREEK WELL #: E 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
05	10416	X	8366	-0-	-2050	-0-	8366	2			N	-0-					-0-
06	10080	X	7946	-0-	-2134	-0-	7946	2			N	-0-					-0-
07	10416	X	6308	-0-	-4108	-0-	6308	2			N	-0-					-0-
08	8370	X	2836	-0-	-5534	-0-	2836	2			N	-0-					-0-
09	8100	X	5203	-0-	-2897	-0-	5203	2			N	-0-					-0-
10	8370	X	3785	-0-	-4585	-0-	3785	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: V 3H RRCID -> 227264 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 6401 PERF. 6776 - 9079

05	6862	X	6862	-0-	-0-	-0-	6851	2	11	9	N	10	15	1			5
06	3120	X	-0-	-0-	-3120	-0-					N	-0-	5	1			-0-
07	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					N	-0-					-0-
08	6851	X	-0-	-0-	-6851	-0-					N	-0-					-0-
09	6630	X	-0-	-0-	-6630	-0-					N	-0-					-0-
10	6851	X	-0-	-0-	-6851	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH DAM WELL #: 4H RRCID -> 227265 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10929 PERF. 7464 - 11165

05	10695	X	7620	-0-	-3075	-0-	7620	2			N	-0-					-0-
06	10350	X	7053	-0-	-3297	-0-	7053	2			N	-0-					-0-
07	9159	X	9159	-0-	-0-	-0-	9159	2			N	-0-					-0-
08	8215	X	6623	-0-	-1592	-0-	6623	2			N	-0-					-0-
09	7620	X	6216	-0-	-1404	-0-	6216	2			N	-0-					-0-
10	9145	X	6840	-0-	-2305	-0-	6840	2			N	-0-					-0-

EAST GATE WELL #: 2H RRCID -> 227266 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 7323 - 9221

05	5301	X	5219	-0-	-82	-0-	5219	2			N	-0-					-0-
06	5130	X	4273	-0-	-857	-0-	4273	2			N	-0-					-0-
07	5301	X	4811	-0-	-490	-0-	4811	2			N	-0-					-0-
08	6168	X	6168	-0-	-0-	-0-	6168	2			N	-0-					-0-
09	5144	X	5144	-0-	-0-	-0-	5144	2			N	-0-					-0-
10	5208	X	3721	-0-	-1487	-0-	3721	2			N	-0-					-0-

BARBEE WELL #: 1H RRCID -> 227267 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 6883 PERF. 7295 - 9545

05	3565	X	3230	-0-	-335	-0-	3230	2			N	-0-					-0-
06	3450	X	2787	-0-	-663	-0-	2787	2			N	-0-					-0-
07	3565	X	2963	-0-	-602	-0-	2963	2			N	-0-					-0-
08	3503	X	2626	-0-	-877	-0-	2626	2			N	-0-					-0-
09	3330	X	2878	-0-	-452	-0-	2878	2			N	-0-					-0-
*10	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	3226	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: X 2H RRCID -> 227268 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 7846 - 9631

05	2883	X	2845	-0-	-38	-0-	2843	2	2	9	N	2					6
06	2790	X	2702	-0-	-88	-0-	2700	2	2	9	N	2	6	1			2
07	2883	X	2746	-0-	-137	-0-	2744	2	2	9	N	2					4
08	2883	X	2761	-0-	-122	-0-	2759	2	2	9	N	2					6
09	2790	X	2675	-0-	-115	-0-	2674	2	1	9	N	1					7
10	2852	X	2829	-0-	-23	-0-	2827	2	2	9	N	2					9

SOUTH DAM WELL #: 2H RRCID -> 227270 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 7290 - 10999

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
MAYFLY EMERGER WELL #: 5H RRCID -> 227271 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 6623 PERF. 6924 - 8625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2945	X	2896	-0-	-49	-0-	2896	2			N	-0-					-0-
06	2846	X	2846	-0-	-0-	-0-	2846	2			N	-0-					-0-
07	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	2885	2			N	-0-					-0-
08	2883	X	2860	-0-	-23	-0-	2860	2			N	-0-					-0-
09	2850	X	1642	-0-	-1208	-0-	1642	2			N	-0-					-0-
10	2945	X	2221	-0-	-724	-0-	2221	2			N	-0-					-0-

POTTER-PURCELL WELL #: 2H RRCID -> 227272 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7746 - 11270

05	13578	X	13204	-0-	-374	-0-	13204	2			N	-0-					-0-
06	13140	X	11607	-0-	-1533	-0-	11607	2			N	-0-					-0-
07	13578	X	11195	-0-	-2383	-0-	11195	2			N	-0-					-0-
08	13454	X	11074	-0-	-2380	-0-	11074	2			N	-0-					-0-
09	12780	X	10746	-0-	-2034	-0-	10746	2			N	-0-					-0-
10	13206	X	11171	-0-	-2035	-0-	11171	2			N	-0-					-0-

MARSHALL WELL #: 2H RRCID -> 227273 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 6884 PERF. 7390 - 10180

05	4650	X	4164	-0-	-486	-0-	4164	2			N	-0-					-0-
06	4500	X	4236	-0-	-264	-0-	4236	2			N	-0-					-0-
07	4588	X	4562	-0-	-26	-0-	4562	2			N	-0-					-0-
08	4504	X	4504	-0-	-0-	-0-	4504	2			N	-0-					-0-
09	4290	X	4169	-0-	-121	-0-	4169	2			N	-0-					-0-
10	4557	X	4232	-0-	-325	-0-	4232	2			N	-0-					-0-

FALVEL WELL #: 15H RRCID -> 227274 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 7066 PERF. 7720 - 11302

05	8277	X	4626	-0-	-3651	-0-	4626	2			N	-0-					-0-
06	8010	X	4215	-0-	-3795	-0-	4215	2			N	-0-					-0-
07	8277	X	4543	-0-	-3734	-0-	4543	2			N	-0-					-0-
08	4619	X	3881	-0-	-738	-0-	3881	2			N	-0-					-0-
09	4470	X	4463	-0-	-7	-0-	4463	2			N	-0-					-0-
10	4619	X	4435	-0-	-184	-0-	4435	2			N	-0-					-0-

FALVEL WELL #: 9H RRCID -> 227275 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 7063 PERF. 7624 - 10888

05	8791	X	8791	-0-	-0-	-0-	8791	2			N	-0-					-0-
06	8406	X	8406	-0-	-0-	-0-	8406	2			N	-0-					-0-
07	8628	X	8628	-0-	-0-	-0-	8628	2			N	-0-					-0-
08	8790	X	8790	-0-	-0-	-0-	8790	2			N	-0-					-0-
09	8462	X	8462	-0-	-0-	-0-	8462	2			N	-0-					-0-
*10	8666	X	8666	-0-	-0-	-0-	8666	2			N	-0-					-0-

SOUTH DAM WELL #: 3H RRCID -> 227276 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7580 - 10420

05	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					-0-
06	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BP 367 WELL #: 1 RRCID -> 227826 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 7039 PERF. 7490 - 10430

05	5177	X	2705	-0-	-2472	-0-	2705	2			N	-0-					-0-
06	5010	X	3207	-0-	-1803	-0-	3207	2			N	-0-					-0-
07	4030	X	-0-	-0-	-4030	-0-					N	-0-					-0-
08	4030	X	1737	-0-	-2293	-0-	1737	2			N	-0-					-0-
09	3900	X	2302	-0-	-1598	-0-	2302	2			N	-0-					-0-
10	3317	X	2087	-0-	-1230	-0-	2087	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 #: 7H RRCID -> 227827 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 6865 - 9798

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

TARRANT MINERALS B WELL #: 2H RRCID -> 228036 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 7067 PERF. 7516 - 9134

05	5208	X	4861	-0-	-347	-0-	4861	2			N	-0-					-0-
06	5086	X	5086	-0-	-0-	-0-	5086	2			N	-0-					-0-
07	5363	X	5013	-0-	-350	-0-	5013	2			N	-0-					-0-
08	5363	X	5179	-0-	-184	-0-	5179	2			N	-0-					-0-
09	5190	X	5157	-0-	-33	-0-	5157	2			N	-0-					-0-
*10	5398	X	5398	-0-	-0-	-0-	5398	2			N	-0-					-0-

WB 358 B WELL #: 1H RRCID -> 228107 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7165 - 9856

05	16709	X	13598	-0-	-3111	-0-	13598	2			N	-0-					-0-
06	15300	X	12404	-0-	-2896	-0-	12404	2			N	-0-					-0-
07	15779	X	12175	-0-	-3604	-0-	12175	2			N	-0-					-0-
08	15779	X	13153	-0-	-2626	-0-	13153	2			N	-0-					-0-
09	14310	X	12413	-0-	-1897	-0-	12413	2			N	-0-					-0-
10	13609	X	12073	-0-	-1536	-0-	12073	2			N	-0-					-0-

SILVER DOWN EASTER "A" WELL #: 1H RRCID -> 228108 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8609 - 10540

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MAYFLY EMERGER WELL #: 3H RRCID -> 228400 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 6900 - 10398

05	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-					-0-
06	2610	X	-0-	-0-	-2610	-0-					N	-0-					-0-
07	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					N	-0-					-0-
08	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					N	-0-					-0-
09	2490	X	-0-	-0-	-2490	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEAR CREEK WELL #: 1H RRCID -> 228417 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 8005 - 8255

05	10943	X	8512	-0-	-2431	-0-	8512	2			N	-0-					-0-
06	10590	X	8298	-0-	-2292	-0-	8298	2			N	-0-					-0-
07	10943	X	8280	-0-	-2663	-0-	8280	2			N	-0-					-0-
08	8928	X	8004	-0-	-924	-0-	8004	2			N	-0-					-0-
09	8640	X	5963	-0-	-2677	-0-	5963	2			N	-0-					-0-
10	8525	X	1502	-0-	-7023	-0-	1502	2			N	-0-					-0-

MAYFLY EMERGER WELL #: 4H RRCID -> 228487 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 6446 PERF. 6968 - 8940

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
MANN, S. WELL #: 3H RRCID -> 228488 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7447 - 9588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6913	X	6668	-0-	-245	-0-	6668	2			N	-0-					-0-
06	6690	X	6497	-0-	-193	-0-	6497	2			N	-0-					-0-
07	7246	X	7246	-0-	-0-	-0-	7246	2			N	-0-					-0-
08	6930	X	6930	-0-	-0-	-0-	6930	2			N	-0-					-0-
09	7163	X	7163	-0-	-0-	-0-	7163	2			N	-0-					-0-
10	7254	X	6603	-0-	-651	-0-	6603	2			N	-0-					-0-

MANUEL LABOR WELL #: 10H RRCID -> 228489 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 6469 PERF. 6915 - 9921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8742	X	7379	-0-	-1363	-0-	7379	2			N	-0-					-0-
06	8460	X	6707	-0-	-1753	-0-	6707	2			N	-0-					-0-
07	8742	X	6857	-0-	-1885	-0-	6857	2			N	-0-					-0-
08	7998	X	7161	-0-	-837	-0-	7161	2			N	-0-					-0-
09	7380	X	6316	-0-	-1064	-0-	6316	2			N	-0-					-0-
10	7378	X	6863	-0-	-515	-0-	6863	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: N 3H RRCID -> 228490 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 6517 PERF. 6793 - 10263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5996	X	5996	-0-	-0-	-0-	5996	2			N	-0-					11
06	6912	X	6912	-0-	-0-	-0-	6909	2	3	9	N	3					14
07	6791	X	6791	-0-	-0-	-0-	6791	2			N	-0-					14
08	6301	X	6301	-0-	-0-	-0-	6301	2			N	-0-					14
09	6000	X	6000	-0-	-0-	-0-	6000	2			N	-0-					14
*10	6280	X	6280	-0-	-0-	-0-	6277	2	3	9	N	3					17

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
05	1807	X	1807	-0-	-0-	-0-	1807	2			N	-0-					9
06	2440	X	2440	-0-	-0-	-0-	2439	2	1	9	N	1	1	8			9
07	2391	X	2391	-0-	-0-	-0-	2391	2			N	-0-					9
08	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	2987	2			N	-0-					9
09	1857	X	1857	-0-	-0-	-0-	1857	2			N	-0-					9
*10	1748	X	1748	-0-	-0-	-0-	1748	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
05	4743	X	-0-	-0-	-4743	-0-					N	-0-					8
06	4590	X	-0-	-0-	-4590	-0-					N	1	1	8			8
07	4743	X	-0-	-0-	-4743	-0-					N	-0-					8
08	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					8
09	750	X	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					8
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
05	346	X	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
09	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
10	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
05	7641	X	7641	-0-	-0-	-0-	7641	2			N	-0-					-0-
06	7498	X	7498	-0-	-0-	-0-	7498	2			N	-0-					-0-
07	7347	X	6647	-0-	-700	-0-	6647	2			N	-0-					-0-
08	7626	X	6049	-0-	-1577	-0-	6049	2			N	-0-					-0-
09	7380	X	5555	-0-	-1825	-0-	5555	2			N	-0-					-0-
10	7626	X	5382	-0-	-2244	-0-	5382	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: N 4H RRCID -> 228496 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6916 - 10399

05	5106	X	5106	-0-	-0-	-0-	5106	2			N	-0-					15
06	4953	X	4953	-0-	-0-	-0-	4951	2	2	9	N	2					17
07	5108	X	5108	-0-	-0-	-0-	5108	2			N	-0-					17
08	4960	X	4906	-0-	-54	-0-	4906	2			N	-0-					17
09	4800	X	4724	-0-	-76	-0-	4724	2			N	-0-					17
10	4960	X	4755	-0-	-205	-0-	4753	2	2	9	N	2					19

MILLER, DAN WELL #: 1H RRCID -> 228497 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 8497 PERF. 9767 - 11359

05	3534	X	3386	-0-	-148	-0-	3386	2			N	-0-					-0-
06	4938	X	4938	-0-	-0-	-0-	4938	2			N	-0-					-0-
07	5766	X	4687	-0-	-1079	-0-	4687	2			N	-0-					-0-
08	5766	X	4311	-0-	-1455	-0-	4311	2			N	-0-					-0-
09	5580	X	3959	-0-	-1621	-0-	3959	2			N	-0-					-0-
10	5115	X	4918	-0-	-197	-0-	4918	2			N	-0-					-0-

CHIPSHOT WELL #: 3H RRCID -> 228498 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 7454 - 9250

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

CEDF WELL #: 6H RRCID -> 228499 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 7585 - 10498

05	20460	X	10039	-0-	-10421	-0-	10039	2			N	-0-					-0-
06	19800	X	6942	-0-	-12858	-0-	6942	2			N	-0-					-0-
07	20460	X	7427	-0-	-13033	-0-	7427	2			N	-0-					-0-
08	17329	X	9622	-0-	-7707	-0-	9622	2			N	-0-					-0-
09	14550	X	11810	-0-	-2740	-0-	11810	2			N	-0-					-0-
*10	14174	X	14174	-0-	-0-	-0-	14174	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: Y 6H RRCID -> 228500 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 7009 - 9223

05	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					N	7	50	1			28
06	6214	X	6214	-0-	-0-	-0-	6205	2	9	9	N	8					36
07	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					N	5					41
08	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					N	3					44
09	2580	X	160	-0-	-2420	-0-	148	2	12	9	N	11					55
*10	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	3599	2	12	9	N	11					66

LITTLE HOSS WELL #: Y 4H RRCID -> 228501 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 7887 - 8137

05	6014	X	3123	-0-	-2891	-0-	3117	2	6	9	N	5	29	1			8
06	3420	X	2701	-0-	-719	-0-	2698	2	3	9	N	3					11
07	3379	X	2815	-0-	-564	-0-	2813	2	2	9	N	2					13
08	3379	X	3160	-0-	-219	-0-	3158	2	2	9	N	2					15
09	3120	X	3102	-0-	-18	-0-	3098	2	4	9	N	4					19
*10	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	3241	2	6	9	N	5					24

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
WILLIAMS WELL #: 10H RRCID -> 228502 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 8427 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	13485	X	11657	-0-	-1828	-0-	11657	2			N	-0-					-0-
06	13050	X	11348	-0-	-1702	-0-	11348	2			N	-0-					-0-
07	12493	X	10500	-0-	-1993	-0-	10500	2			N	-0-					-0-
08	12245	X	11107	-0-	-1138	-0-	11107	2			N	-0-					-0-
09	11460	X	10800	-0-	-660	-0-	10800	2			N	-0-					-0-
10	11718	X	10798	-0-	-920	-0-	10798	2			N	-0-					-0-

CHIPSHOT WELL #: 2H RRCID -> 228672 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 8351 - 11080

05	8928	X	8168	-0-	-760	-0-	8168	2			N	-0-					-0-
06	8340	X	7915	-0-	-425	-0-	7915	2			N	-0-					-0-
07	8370	X	8258	-0-	-112	-0-	8258	2			N	-0-					-0-
08	8339	X	8213	-0-	-126	-0-	8213	2			N	-0-					-0-
09	8040	X	7871	-0-	-169	-0-	7871	2			N	-0-					-0-
10	8246	X	8076	-0-	-170	-0-	8076	2			N	-0-					-0-

FALVEL WELL #: 14H RRCID -> 228688 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 7537 - 10216

05	6231	X	5916	-0-	-315	-0-	5916	2			N	-0-					-0-
06	5970	X	5042	-0-	-928	-0-	5042	2			N	-0-					-0-
07	6169	X	5252	-0-	-917	-0-	5252	2			N	-0-					-0-
08	6169	X	4317	-0-	-1852	-0-	4317	2			N	-0-					-0-
09	5970	X	5970	-0-	-0-	-0-	5970	2			N	-0-					-0-
*10	5927	X	5927	-0-	-0-	-0-	5927	2			N	-0-					-0-

WAKELAND WELL #: 1H RRCID -> 229061 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 7031 PERF. 7428 - 9320

05	6572	X	-0-	-0-	-6572	-0-					N	-0-					-0-
06	6180	X	2508	-0-	-3672	-0-	2508	2			N	-0-					-0-
07	6386	X	5622	-0-	-764	-0-	5622	2			N	-0-					-0-
08	6293	X	4972	-0-	-1321	-0-	4972	2			N	-0-					-0-
09	5204	X	5204	-0-	-0-	-0-	5204	2			N	-0-					-0-
10	5611	X	5287	-0-	-324	-0-	5287	2			N	-0-					-0-

SILVER DOWN EASTER A WELL #: 4H RRCID -> 230510 COMPL. DATE 12/24/2006 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8808 - 10930

05	4061	X	2849	-0-	-1212	-0-	2849	2			N	-0-					-0-
06	3780	X	2247	-0-	-1533	-0-	2247	2			N	-0-					-0-
07	3813	X	3422	-0-	-391	-0-	3422	2			N	-0-					-0-
08	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	3789	2			N	-0-					-0-
09	4400	X	4400	-0-	-0-	-0-	4400	2			N	-0-					-0-
*10	4490	X	4490	-0-	-0-	-0-	4490	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

05	16337	X	11938	-0-	-4399	-0-	11938	2			N	-0-					-0-
06	13260	X	9996	-0-	-3264	-0-	9996	2			N	-0-					-0-
07	13361	X	10947	-0-	-2414	-0-	10947	2			N	-0-					-0-
08	13237	X	11180	-0-	-2057	-0-	11180	2			N	-0-					-0-
09	12060	X	10877	-0-	-1183	-0-	10877	2			N	-0-					-0-
10	11935	X	11634	-0-	-301	-0-	11634	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
MANN, S. WELL #: 16 H RRCID -> 230736 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7471 - 9352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4278	X	4171	-0-	-107	-0-	4171	2			N	-0-					-0-
06	4170	X	3649	-0-	-521	-0-	3649	2			N	-0-					-0-
07	4309	X	4154	-0-	-155	-0-	4154	2			N	-0-					-0-
08	4309	X	3825	-0-	-484	-0-	3825	2			N	-0-					-0-
09	4170	X	3981	-0-	-189	-0-	3981	2			N	-0-					-0-
10	4185	X	4017	-0-	-168	-0-	4017	2			N	-0-					-0-

BRENTWOOD SWD WELL #: 1 RRCID -> 230853 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 11567 PERF. 7600 - 11567

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	7471	X	6342	-0-	-1129	-0-	6342	2			N	-0-					-0-
06	6870	X	6110	-0-	-760	-0-	6110	2			N	-0-					-0-
07	6789	X	6224	-0-	-565	-0-	6224	2			N	-0-					-0-
08	6603	X	6126	-0-	-477	-0-	6126	2			N	-0-					-0-
09	6390	X	5979	-0-	-411	-0-	5979	2			N	-0-					-0-
10	6355	X	6099	-0-	-256	-0-	6099	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 17 H RRCID -> 230900 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 9307 - 8486

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

GREEN DRAKE WULFF WELL #: 2 H RRCID -> 231074 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 7606 - 8945

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

TLH WELL #: 3 H RRCID -> 231076 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7591 - 10526

05	5270	X	3661	-0-	-1609	-0-	3661	2			N	-0-					-0-
06	6660	X	6339	-0-	-321	-0-	6339	2			N	-0-					-0-
07	6882	X	5848	-0-	-1034	-0-	5848	2			N	-0-					-0-
08	6882	X	3130	-0-	-3752	-0-	3130	2			N	-0-					-0-
09	6330	X	1739	-0-	-4591	-0-	1739	2			N	-0-					-0-
10	6541	X	3077	-0-	-3464	-0-	3077	2			N	-0-					-0-

POTTER-PURCELL WELL #: 3 H RRCID -> 231081 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 8592 - 10128

05	14229	X	12157	-0-	-2072	-0-	12157	2			N	-0-					-0-
06	13770	X	10655	-0-	-3115	-0-	10655	2			N	-0-					-0-
07	14229	X	10641	-0-	-3588	-0-	10641	2			N	-0-					-0-
08	12803	X	10608	-0-	-2195	-0-	10608	2			N	-0-					-0-
09	11760	X	10259	-0-	-1501	-0-	10259	2			N	-0-					-0-
10	12152	X	10526	-0-	-1626	-0-	10526	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
ROCK CREEK I WELL #: 1 H RRCID -> 231082 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7169 - 8811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6355	X	5751	-0-	-604	-0-	5751	2			N	-0-					-0-
06	6210	X	5707	-0-	-503	-0-	5707	2			N	-0-					-0-
07	6417	X	6071	-0-	-346	-0-	6071	2			N	-0-					-0-
08	6417	X	5488	-0-	-929	-0-	5488	2			N	-0-					-0-
09	5850	X	5016	-0-	-834	-0-	5016	2			N	-0-					-0-
10	6076	X	5094	-0-	-982	-0-	5094	2			N	-0-					-0-

ARMET DALE STREET WELL #: 1 H RRCID -> 231083 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 7176 PERF. 7303 - 10260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19406	X	16991	-0-	-2415	-0-	16991	2			N	-0-					-0-
06	18780	X	14531	-0-	-4249	-0-	14531	2			N	-0-					-0-
07	19282	X	14557	-0-	-4725	-0-	14557	2			N	-0-					-0-
08	18848	X	15034	-0-	-3814	-0-	15034	2			N	-0-					-0-
09	16440	X	13914	-0-	-2526	-0-	13914	2			N	-0-					-0-
10	16988	X	14408	-0-	-2580	-0-	14408	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: Y 5 H RRCID -> 231084 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 7975 - 8225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3689	X	1744	-0-	-1945	-0-	1740	2	4	9	N	4	16	1			8
06	3570	X	2038	-0-	-1532	-0-	2035	2	3	9	N	3					11
07	3069	X	1928	-0-	-1141	-0-	1927	2	1	9	N	1					12
08	2046	X	1861	-0-	-185	-0-	1860	2	1	9	N	1					13
09	2040	X	1967	-0-	-73	-0-	1963	2	4	9	N	4					17
*10	2235	X	2235	-0-	-0-	-0-	2231	2	4	9	N	4					21

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
05	6045	X	5647	-0-	-398	-0-	5647	2			N	-0-					-0-
06	5850	X	5581	-0-	-269	-0-	5581	2			N	-0-					-0-
07	6045	X	5092	-0-	-953	-0-	5092	2			N	-0-					-0-
08	6014	X	4703	-0-	-1311	-0-	4703	2			N	-0-					-0-
09	5580	X	4521	-0-	-1059	-0-	4521	2			N	-0-					-0-
10	5766	X	4976	-0-	-790	-0-	4976	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
05	8277	X	7079	-0-	-1198	-0-	7079	2			N	-0-					-0-
06	7800	X	7343	-0-	-457	-0-	7343	2			N	-0-					-0-
07	7471	X	7461	-0-	-10	-0-	7461	2			N	-0-					-0-
08	8350	X	8350	-0-	-0-	-0-	8350	2			N	-0-					-0-
09	7374	X	7374	-0-	-0-	-0-	7374	2			N	-0-					-0-
*10	8463	X	8463	-0-	-0-	-0-	8463	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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILKINSON C WELL #: 2 H RRCID -> 231091 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 6556 PERF. 7660 - 9025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9113	X	9113	-0-	-0-	-0-	9113	2			N	-0-					-0-
06	7530	X	7267	-0-	-263	-0-	7267	2			N	-0-					-0-
07	7781	X	7413	-0-	-368	-0-	7413	2			N	-0-					-0-
08	9114	X	8101	-0-	-1013	-0-	8101	2			N	-0-					-0-
09	8820	X	3201	-0-	-5619	-0-	3201	2			N	-0-					-0-
10	9114	X	6854	-0-	-2260	-0-	6854	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
05	7564	X	-0-	-0-	-7564	-0-					N	-0-					-0-
06	7320	X	-0-	-0-	-7320	-0-					N	-0-					-0-
07	7564	X	3325	-0-	-4239	-0-	3325	2			N	-0-					-0-
08	10787	X	10787	-0-	-0-	-0-	10787	2			N	-0-					-0-
09	10187	X	10187	-0-	-0-	-0-	10187	2			N	-0-					-0-
*10	9699	X	9699	-0-	-0-	-0-	9699	2			N	-0-					-0-

HOGAN-LEE WELL #: 2 H RRCID -> 231093 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 7140 - 10576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2666	X	1381	-0-	-1285	-0-	1381	2			N	-0-					-0-
06	2580	X	1951	-0-	-629	-0-	1951	2			N	-0-					-0-
07	2232	X	2197	-0-	-35	-0-	2197	2			N	-0-					-0-
08	2137	X	2137	-0-	-0-	-0-	2137	2			N	-0-					-0-
09	1950	X	1909	-0-	-41	-0-	1909	2			N	-0-					-0-
10	2201	X	1972	-0-	-229	-0-	1972	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
05	5828	X	-0-	-0-	-5828	-0-					N	11	1	8			49
06	5640	X	3272	-0-	-2368	-0-	3258	2	14	9	N	13	2	8			60
07	5704	X	2646	-0-	-3058	-0-	2639	2	7	9	N	6					66
08	4805	X	1951	-0-	-2854	-0-	1948	2	3	9	N	3					69
09	5502	X	5502	-0-	-0-	-0-	5499	2	3	9	N	3					72
*10	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	4304	2	12	9	N	11	54	1			29

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
05	8153	X	7369	-0-	-784	-0-	7369	2			N	-0-					-0-
06	7890	X	7071	-0-	-819	-0-	7071	2			N	-0-					-0-
07	7688	X	5601	-0-	-2087	-0-	5601	2			N	-0-					-0-
08	7378	X	665	-0-	-6713	-0-	665	2			N	-0-					-0-
09	7140	X	-0-	-0-	-7140	-0-					N	-0-					-0-
10	7378	X	-0-	-0-	-7378	-0-					N	-0-					-0-

WHITE LAKE HILLS WELL #: 1 H RRCID -> 231097 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 7587 - 9263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10594	X	10594	-0-	-0-	-0-	10594	2			N	-0-					-0-
06	10950	X	9716	-0-	-1234	-0-	9716	2			N	-0-					-0-
07	11315	X	9041	-0-	-2274	-0-	9041	2			N	-0-					-0-
08	11315	X	7198	-0-	-4117	-0-	7198	2			N	-0-					-0-
09	10353	X	10353	-0-	-0-	-0-	10353	2			N	-0-					-0-
10	10602	X	8306	-0-	-2296	-0-	8306	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK I WELL #: 3 H RRCID -> 231099 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7412 - 9801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5611	X	5611	-0-	-0-	-0-	5611	2			N	-0-					-0-
06	5486	X	5486	-0-	-0-	-0-	5486	2			N	-0-					-0-
07	6166	X	6166	-0-	-0-	-0-	6166	2			N	-0-					-0-
08	5803	X	5803	-0-	-0-	-0-	5803	2			N	-0-					-0-
09	5490	X	5183	-0-	-307	-0-	5183	2			N	-0-					-0-
10	6169	X	5374	-0-	-795	-0-	5374	2			N	-0-					-0-

POTTER-PURCELL WELL #: 4 H RRCID -> 231103 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 7205 PERF. 7729 - 10262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14012	X	13326	-0-	-686	-0-	13326	2			N	-0-					-0-
06	13560	X	11363	-0-	-2197	-0-	11363	2			N	-0-					-0-
07	14012	X	11386	-0-	-2626	-0-	11386	2			N	-0-					-0-
08	13826	X	11074	-0-	-2752	-0-	11074	2			N	-0-					-0-
09	12900	X	10733	-0-	-2167	-0-	10733	2			N	-0-					-0-
10	13330	X	11054	-0-	-2276	-0-	11054	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

ROCK CREEK I WELL #: 2 H RRCID -> 231113 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 9584 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4867	X	4244	-0-	-623	-0-	4244	2			N	-0-					-0-
06	4320	X	2857	-0-	-1463	-0-	2857	2			N	-0-					-0-
07	3968	X	2594	-0-	-1374	-0-	2594	2			N	-0-					-0-
08	4247	X	3892	-0-	-355	-0-	3892	2			N	-0-					-0-
09	4963	X	4963	-0-	-0-	-0-	4963	2			N	-0-					-0-
*10	5018	X	5018	-0-	-0-	-0-	5018	2			N	-0-					-0-

TM WELL #: 1 H RRCID -> 231115 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 6821 PERF. 9381 - 9379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7595	X	6452	-0-	-1143	-0-	6452	2			N	-0-					-0-
06	7290	X	6091	-0-	-1199	-0-	6091	2			N	-0-					-0-
07	6944	X	6001	-0-	-943	-0-	6001	2			N	-0-					-0-
08	6944	X	5621	-0-	-1323	-0-	5621	2			N	-0-					-0-
09	6600	X	5757	-0-	-843	-0-	5757	2			N	-0-					-0-
10	6448	X	5737	-0-	-711	-0-	5737	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 1DM RRCID -> 231320 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13165 PERF.11930 - 12920

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

FALVEL WELL #: 5 H RRCID -> 231513 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 7133 PERF. 7292 - 10496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4898	X	2306	-0-	-2592	-0-	2306	2			N	-0-					-0-
06	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	4022	2			N	-0-					-0-
07	4970	X	4970	-0-	-0-	-0-	4970	2			N	-0-					-0-
08	4896	X	4896	-0-	-0-	-0-	4896	2			N	-0-					-0-
09	4528	X	4528	-0-	-0-	-0-	4528	2			N	-0-					-0-
10	4960	X	4599	-0-	-361	-0-	4599	2			N	-0-					-0-

GOEX WELL #: 3 H RRCID -> 231549 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 7243 PERF. 7650 - 11660

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

BRENTWOOD "A" WELL #: 2 H RRCID -> 231550 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7558 - 9739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5549	X	4275	-0-	-1274	-0-	4275	2			N	-0-					-0-
06	5370	X	4644	-0-	-726	-0-	4644	2			N	-0-					-0-
07	5549	X	5348	-0-	-201	-0-	5348	2			N	-0-					-0-
08	5208	X	4738	-0-	-470	-0-	4738	2			N	-0-					-0-
09	4980	X	4813	-0-	-167	-0-	4813	2			N	-0-					-0-
*10	5899	X	5899	-0-	-0-	-0-	5899	2			N	-0-					-0-

WEST WELL #: 1 H RRCID -> 231552 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 7228 PERF. 7700 - 8983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18755	X	17239	-0-	-1516	-0-	17239	2			N	-0-					-0-
06	17702	X	17702	-0-	-0-	-0-	17702	2			N	-0-					-0-
07	16461	X	15117	-0-	-1344	-0-	15117	2			N	-0-					-0-
08	17236	X	15056	-0-	-2180	-0-	15056	2			N	-0-					-0-
09	17700	X	14276	-0-	-3424	-0-	14276	2			N	-0-					-0-
10	18290	X	14534	-0-	-3756	-0-	14534	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
WEST WELL #: 2 H RRCID -> 231553 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7505 - 9031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15066	X	13787	-0-	-1279	-0-	13787	2			N	-0-					-0-
06	14580	X	11087	-0-	-3493	-0-	11087	2			N	-0-					-0-
07	15066	X	12756	-0-	-2310	-0-	12756	2			N	-0-					-0-
08	14818	X	12571	-0-	-2247	-0-	12571	2			N	-0-					-0-
09	13350	X	12271	-0-	-1079	-0-	12271	2			N	-0-					-0-
10	13795	X	11992	-0-	-1803	-0-	11992	2			N	-0-					-0-

ALLEN WELL #: 1 H RRCID -> 231554 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 7523 - 10616

05	15562	X	11162	-0-	-4400	-0-	11162	2			N	-0-					-0-
06	13890	X	4432	-0-	-9458	-0-	4432	2			N	-0-					-0-
07	12462	X	6561	-0-	-5901	-0-	6561	2			N	-0-					-0-
08	12462	X	3107	-0-	-9355	-0-	3107	2			N	-0-					-0-
09	12060	X	2499	-0-	-9561	-0-	2499	2			N	-0-					-0-
10	11160	X	3145	-0-	-8015	-0-	3145	2			N	-0-					-0-

FISHER WELL #: F 4 H RRCID -> 231555 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6736 - 9273

05	9486	X	-0-	-0-	-9486	-0-					N	-0-					-0-
06	9180	X	-0-	-0-	-9180	-0-					N	-0-					-0-
07	8990	X	-0-	-0-	-8990	-0-					N	-0-					-0-
08	6882	X	-0-	-0-	-6882	-0-					N	-0-					-0-
09	1110	X	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					-0-
*10	920	X	920	-0-	-0-	-0-	920	2			N	-0-					-0-

DAMSEL FLY NYMPH WELL #: 2 H RRCID -> 231560 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 6488 PERF. 7350 - 10850

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ISBELL WELL #: 2 H RRCID -> 231569 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 8015 - 11110

05	7409	X	7289	-0-	-120	-0-	7289	2			N	-0-					-0-
06	7320	X	6411	-0-	-909	-0-	6411	2			N	-0-					-0-
07	7564	X	6119	-0-	-1445	-0-	6119	2			N	-0-					-0-
08	7564	X	5774	-0-	-1790	-0-	5774	2			N	-0-					-0-
09	7080	X	5329	-0-	-1751	-0-	5329	2			N	-0-					-0-
10	7285	X	5737	-0-	-1548	-0-	5737	2			N	-0-					-0-

NORTH CHISHOLM TRAIL WELL #: 4 H RRCID -> 231574 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 7240 - 9600

05	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	3244	2			N	-0-					-0-
06	4773	X	4773	-0-	-0-	-0-	4773	2			N	-0-					-0-
07	4061	X	-0-	-0-	-4061	-0-					N	-0-					-0-
08	4061	X	2432	-0-	-1629	-0-	2432	2			N	-0-					-0-
09	4770	X	4349	-0-	-421	-0-	4349	2			N	-0-					-0-
*10	9223	X	9223	-0-	-0-	-0-	9223	2			N	-0-					-0-

MAYFLY EMERGER WELL #: 7 H RRCID -> 231575 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 6889 - 9610

05	6634	X	6478	-0-	-156	-0-	6478	2			N	-0-					-0-
06	6360	X	6215	-0-	-145	-0-	6215	2			N	-0-					-0-
07	6572	X	6186	-0-	-386	-0-	6186	2			N	-0-					-0-
08	6479	X	5935	-0-	-544	-0-	5935	2			N	-0-					-0-
09	6270	X	5912	-0-	-358	-0-	5912	2			N	-0-					-0-
10	6479	X	5850	-0-	-629	-0-	5850	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

NORTH CHISHOLM TRAIL WELL #: 1 H RRCID -> 231576 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 7240 - 9635

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

NORTH CHISHOLM TRAIL WELL #: 2 H RRCID -> 231577 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 6688 PERF. 7142 - 9911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13	X	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
08	13	X	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
09	13	X	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
10	13	X	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-

NORTH CHISHOLM TRAIL WELL #: 3 H RRCID -> 231580 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 7246 - 9855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6310	X	6310	-0-	-0-	-0-	6310	2			N	-0-					-0-
06	10461	X	10461	-0-	-0-	-0-	10461	2			N	-0-					-0-
07	16085	X	16085	-0-	-0-	-0-	16085	2			N	-0-					-0-
08	7427	X	7427	-0-	-0-	-0-	7427	2			N	-0-					-0-
09	6574	X	6574	-0-	-0-	-0-	6574	2			N	-0-					-0-
*10	5748	X	5748	-0-	-0-	-0-	5748	2			N	-0-					-0-

MAYFLY EMERGER WELL #: 8 H RRCID -> 231793 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 6790 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6789	X	6060	-0-	-729	-0-	6060	2			N	-0-					-0-
06	6570	X	5961	-0-	-609	-0-	5961	2			N	-0-					-0-
07	6789	X	5520	-0-	-1269	-0-	5520	2			N	-0-					-0-
08	6045	X	3759	-0-	-2286	-0-	3759	2			N	-0-					-0-
09	5970	X	4880	-0-	-1090	-0-	4880	2			N	-0-					-0-
10	6169	X	4706	-0-	-1463	-0-	4706	2			N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 14 H RRCID -> 231794 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 6985 - 9260

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

MAYFLY EMERGER WELL #: 9 H RRCID -> 231795 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 6446 PERF. 6943 - 9165

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

LITTLE HOSS 7 WELL #: E 4 H RRCID -> 231810 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 6194 PERF. 6583 - 9176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5873	X	5873	-0-	-0-	-0-	5840	2	33	9	N	30	52	1			18
06	5490	X	1921	-0-	-3569	-0-	1901	2	20	9	N	18	25	1			11
07	6045	X	-0-	-0-	-6045	-0-					N	9					20
08	6045	X	2374	-0-	-3671	-0-	2350	2	24	9	N	22	20	1			22
09	5850	X	2572	-0-	-3278	-0-	2550	2	22	9	N	20	22	1			20
10	5859	X	2642	-0-	-3217	-0-	2610	2	32	9	N	29	24	1			25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

BRENTWOOD B WELL #: B 3 H RRCID -> 231813 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 7291 - 10293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19840	X	18401	-0-	-1439	-0-	18401	2			N	-0-					-0-
06	17910	X	17815	-0-	-95	-0-	17815	2			N	-0-					-0-
07	18662	X	18067	-0-	-595	-0-	18067	2			N	-0-					-0-
08	18662	X	16888	-0-	-1774	-0-	16888	2			N	-0-					-0-
09	18060	X	16379	-0-	-1681	-0-	16379	2			N	-0-					-0-
10	18414	X	12414	-0-	-6000	-0-	12414	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: E 3 H RRCID -> 231817 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 6202 PERF. 6711 - 9388

05	14229	X	12719	-0-	-1510	-0-	12622	2	97	9	N	88	154	1			60
06	12588	X	12588	-0-	-0-	-0-	12527	2	61	9	N	55	72	1			43
07	13082	X	12492	-0-	-590	-0-	12408	2	84	9	N	76					119
08	13082	X	11837	-0-	-1245	-0-	11767	2	70	9	N	64	80	1			103
09	12660	X	10374	-0-	-2286	-0-	10312	2	62	9	N	56	78	1			81
10	13020	X	12232	-0-	-788	-0-	12140	2	92	9	N	84	77	1			88

BRENTWOOD B WELL #: 4 H RRCID -> 231819 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7451 - 10963

05	14012	X	13785	-0-	-227	-0-	13785	2			N	-0-					-0-
06	13560	X	12878	-0-	-682	-0-	12878	2			N	-0-					-0-
07	14012	X	11098	-0-	-2914	-0-	11098	2			N	-0-					-0-
08	13888	X	11068	-0-	-2820	-0-	11068	2			N	-0-					-0-
09	13440	X	10800	-0-	-2640	-0-	10800	2			N	-0-					-0-
10	13795	X	8149	-0-	-5646	-0-	8149	2			N	-0-					-0-

BP 367 WELL #: 3 H RRCID -> 231820 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 7225 - 9648

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

DAVIS WELL #: 2 H RRCID -> 231821 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7280 - 10175

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

05	10261	X	8623	-0-	-1638	-0-	8623	2			N	-0-					-0-
06	9930	X	6839	-0-	-3091	-0-	6839	2			N	-0-					-0-
07	9920	X	7345	-0-	-2575	-0-	7345	2			N	-0-					-0-
08	9876	X	9876	-0-	-0-	-0-	9876	2			N	-0-					-0-
09	11133	X	11133	-0-	-0-	-0-	11133	2			N	-0-					-0-
*10	11310	X	11310	-0-	-0-	-0-	11310	2			N	-0-					-0-

WEST WELL #: 3 H RRCID -> 231823 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7543 - 9117

05	13235	X	13235	-0-	-0-	-0-	13235	2			N	-0-					-0-
06	11280	X	9389	-0-	-1891	-0-	9389	2			N	-0-					-0-
07	12586	X	10784	-0-	-1802	-0-	10784	2			N	-0-					-0-
08	13237	X	10463	-0-	-2774	-0-	10463	2			N	-0-					-0-
09	12810	X	10507	-0-	-2303	-0-	10507	2			N	-0-					-0-
10	13237	X	10598	-0-	-2639	-0-	10598	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
BUCHANAN WELL #: 2 H RRCID -> 231824 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 7389 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13113	X	12636	-0-	-477	-0-	12636	2			N	-0-					-0-
06	12690	X	10882	-0-	-1808	-0-	10882	2			N	-0-					-0-
07	13113	X	3791	-0-	-9322	-0-	3791	2			N	-0-					-0-
08	13051	X	9767	-0-	-3284	-0-	9767	2			N	-0-					-0-
09	13356	X	13356	-0-	-0-	-0-	13356	2			N	-0-					-0-
*10	13576	X	13576	-0-	-0-	-0-	13576	2			N	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 3 H RRCID -> 231825 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 6939 PERF. 7439 - 9136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1953	X	1455	-0-	-498	-0-	1455	2			N	-0-					-0-
06	1950	X	1683	-0-	-267	-0-	1683	2			N	-0-					-0-
07	2045	X	2045	-0-	-0-	-0-	2045	2			N	-0-					-0-
08	2613	X	2613	-0-	-0-	-0-	2613	2			N	-0-					-0-
09	2209	X	2209	-0-	-0-	-0-	2209	2			N	-0-					-0-
*10	2154	X	2154	-0-	-0-	-0-	2154	2			N	-0-					-0-

DUCK LAKE WELL #: 1 H RRCID -> 231827 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7792 - 10565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19809	X	14783	-0-	-5026	-0-	14783	2			N	-0-					-0-
06	21780	X	13720	-0-	-8060	-0-	13720	2			N	-0-					-0-
07	22506	X	14698	-0-	-7808	-0-	14698	2			N	-0-					-0-
08	22506	X	18975	-0-	-3531	-0-	18975	2			N	-0-					-0-
09	18720	X	18114	-0-	-606	-0-	18114	2			N	-0-					-0-
10	14787	X	13551	-0-	-1236	-0-	13551	2			N	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 1 H RRCID -> 231828 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 6901 PERF. 7112 - 10049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6200	X	4483	-0-	-1717	-0-	4483	2			N	-0-					-0-
06	5550	X	4555	-0-	-995	-0-	4555	2			N	-0-					-0-
07	5611	X	3373	-0-	-2238	-0-	3373	2			N	-0-					-0-
08	5611	X	2836	-0-	-2775	-0-	2836	2			N	-0-					-0-
09	4560	X	4154	-0-	-406	-0-	4154	2			N	-0-					-0-
*10	5836	X	5836	-0-	-0-	-0-	5836	2			N	-0-					-0-

HYDER D WELL #: 4 H RRCID -> 232318 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7477 - 9766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6200	X	5965	-0-	-235	-0-	5965	2			N	-0-					-0-
06	6032	X	6032	-0-	-0-	-0-	6032	2			N	-0-					-0-
07	5952	X	5877	-0-	-75	-0-	5877	2			N	-0-					-0-
08	6044	X	6044	-0-	-0-	-0-	6044	2			N	-0-					-0-
09	6752	X	6752	-0-	-0-	-0-	6752	2			N	-0-					-0-
*10	6980	X	6980	-0-	-0-	-0-	6980	2			N	-0-					-0-

POLY "A" WELL #: 1 H RRCID -> 232320 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7606 - 10126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8680	X	5380	-0-	-3300	-0-	5380	2			N	-0-					-0-
06	6810	X	5568	-0-	-1242	-0-	5568	2			N	-0-					-0-
07	7037	X	6616	-0-	-421	-0-	6616	2			N	-0-					-0-
08	7037	X	6087	-0-	-950	-0-	6087	2			N	-0-					-0-
09	6810	X	5975	-0-	-835	-0-	5975	2			N	-0-					-0-
10	6603	X	5903	-0-	-700	-0-	5903	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 9 H RRCID -> 232326 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 7380 - 10724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11563	X	-0-	-0-	-11563	-0-					N	-0-					-0-
06	1020	X	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
GOODMAN B WELL #: 1 H RRCID -> 232330 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7804 - 8054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10540	X	7960	-0-	-2580	-0-	7960	2			N	-0-					-0-
06	10200	X	7638	-0-	-2562	-0-	7638	2			N	-0-					-0-
07	10540	X	7525	-0-	-3015	-0-	7525	2			N	-0-					-0-
08	8432	X	7298	-0-	-1134	-0-	7298	2			N	-0-					-0-
09	7710	X	7604	-0-	-106	-0-	7604	2			N	-0-					-0-
10	7967	X	7916	-0-	-51	-0-	7916	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: N 5 H RRCID -> 232337 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 8026 - 8275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6545	X	6545	-0-	-0-	-0-	6545	2			N	-0-					10
06	6185	X	6185	-0-	-0-	-0-	6183	2	2	9	N	2					12
07	6435	X	6435	-0-	-0-	-0-	6435	2			N	-0-					12
08	6149	X	6149	-0-	-0-	-0-	6149	2			N	-0-					12
09	5953	X	5953	-0-	-0-	-0-	5953	2			N	-0-					12
*10	5968	X	5968	-0-	-0-	-0-	5966	2	2	9	N	2					14

SOUTH CHISHOLM TRAIL WELL #: 2 H RRCID -> 232339 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 9746 PERF. 7436 - 9593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5859	X	5532	-0-	-327	-0-	5532	2			N	-0-					-0-
06	5670	X	5355	-0-	-315	-0-	5355	2			N	-0-					-0-
07	5828	X	5529	-0-	-299	-0-	5529	2			N	-0-					-0-
08	5611	X	5410	-0-	-201	-0-	5410	2			N	-0-					-0-
09	5370	X	5124	-0-	-246	-0-	5124	2			N	-0-					-0-
10	5549	X	5220	-0-	-329	-0-	5220	2			N	-0-					-0-

MASONIC WELL #: 1 H RRCID -> 232372 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7602 - 10029

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

PARNELL WELL #: 12 H RRCID -> 232373 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 8000 - 10762

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4960	X	4154	-0-	-806	-0-	4154	2			N	-0-					-0-
06	4800	X	4042	-0-	-758	-0-	4042	2			N	-0-					-0-
07	4960	X	4174	-0-	-786	-0-	4174	2			N	-0-					-0-
08	4464	X	3978	-0-	-486	-0-	3978	2			N	-0-					-0-
09	4880	X	4880	-0-	-0-	-0-	4880	2			N	-0-					-0-
*10	5192	X	5192	-0-	-0-	-0-	5192	2			N	-0-					-0-

PARNELL WELL #: 13 H RRCID -> 232383 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 6992 PERF. 7570 - 10255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8648	X	8648	-0-	-0-	-0-	8648	2			N	-0-					-0-
06	7817	X	7817	-0-	-0-	-0-	7817	2			N	-0-					-0-
07	8359	X	8359	-0-	-0-	-0-	8359	2			N	-0-					-0-
08	8753	X	8753	-0-	-0-	-0-	8753	2			N	-0-					-0-
09	5247	X	5247	-0-	-0-	-0-	5247	2			N	-0-					-0-
*10	7020	X	7020	-0-	-0-	-0-	7020	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 #: 3 H RRCID -> 232410 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 6795 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10571	X	7912	-0-	-2659	-0-	7912	2			N	-0-					-0-
06	9570	X	7401	-0-	-2169	-0-	7401	2			N	-0-					-0-
07	9889	X	6874	-0-	-3015	-0-	6874	2			N	-0-					-0-
08	8215	X	7131	-0-	-1084	-0-	7131	2			N	-0-					-0-
09	7650	X	5950	-0-	-1700	-0-	5950	2			N	-0-					-0-
10	7905	X	3123	-0-	-4782	-0-	3123	2			N	-0-					-0-

ZFN TRIPLETS WELL #: 1 H RRCID -> 232411 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7449 - 8561

05	9827	X	8848	-0-	-979	-0-	8848	2			N	-0-					-0-
06	9240	X	8785	-0-	-455	-0-	8785	2			N	-0-					-0-
07	9486	X	8161	-0-	-1325	-0-	8161	2			N	-0-					-0-
08	9486	X	7923	-0-	-1563	-0-	7923	2			N	-0-					-0-
09	8790	X	8067	-0-	-723	-0-	8067	2			N	-0-					-0-
10	9083	X	8260	-0-	-823	-0-	8260	2			N	-0-					-0-

JETER WELL #: 1 H RRCID -> 232430 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 9200 - 10365

05	403	X	394	-0-	-9	-0-	394	2			N	-0-					-0-
06	390	X	351	-0-	-39	-0-	351	2			N	-0-					-0-
07	403	X	402	-0-	-1	-0-	402	2			N	-0-					-0-
08	2309	X	2309	-0-	-0-	-0-	2309	2			N	-0-					-0-
09	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	3113	2			N	-0-					-0-
*10	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	3056	2			N	-0-					-0-

HIDDEN CREEK WELL #: 4 H RRCID -> 232448 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 7199 PERF. 7380 - 9485

05	15717	X	13901	-0-	-1816	-0-	13901	2			N	-0-					-0-
06	15210	X	11698	-0-	-3512	-0-	11698	2			N	-0-					-0-
07	15717	X	11539	-0-	-4178	-0-	11539	2			N	-0-					-0-
08	15128	X	11923	-0-	-3205	-0-	11923	2			N	-0-					-0-
09	14250	X	12003	-0-	-2247	-0-	12003	2			N	-0-					-0-
10	13888	X	7646	-0-	-6242	-0-	7646	2			N	-0-					-0-

HIDDEN CREEK WELL #: 3 H RRCID -> 232449 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7878 - 12029

05	21483	X	20153	-0-	-1330	-0-	20153	2			N	-0-					-0-
06	17801	X	17801	-0-	-0-	-0-	17801	2			N	-0-					-0-
07	21235	X	18544	-0-	-2691	-0-	18544	2			N	-0-					-0-
08	21235	X	18031	-0-	-3204	-0-	18031	2			N	-0-					-0-
09	20550	X	17701	-0-	-2849	-0-	17701	2			N	-0-					-0-
10	20150	X	12310	-0-	-7840	-0-	12310	2			N	-0-					-0-

HYDER WELL #: 5 H RRCID -> 232451 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7460 - 10797

05	4278	X	-0-	-0-	-4278	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 10 H RRCID -> 232458 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6897 - 9991

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
HYDER WELL #: 6 H RRCID -> 232460 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7170 PERF. 9762 - 10697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16492	X	11230	-0-	-5262	-0-	11230	2			N	-0-					-0-
06	16650	X	7540	-0-	-9110	-0-	7540	2			N	-0-					-0-
07	17205	X	77	-0-	-17128	-0-	77	2			N	-0-					-0-
08	17205	X	183	-0-	-17022	-0-	183	2			N	-0-					-0-
09	14190	X	2986	-0-	-11204	-0-	2986	2			N	-0-					-0-
10	11222	X	8253	-0-	-2969	-0-	8253	2			N	-0-					-0-

BRENTWOOD B WELL #: 5 H RRCID -> 232849 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 7391 - 10234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8928	X	8614	-0-	-314	-0-	8614	2			N	-0-					-0-
06	8250	X	7671	-0-	-579	-0-	7671	2			N	-0-					-0-
07	8463	X	5407	-0-	-3056	-0-	5407	2			N	-0-					-0-
08	8618	X	6987	-0-	-1631	-0-	6987	2			N	-0-					-0-
09	8340	X	7056	-0-	-1284	-0-	7056	2			N	-0-					-0-
10	8618	X	5227	-0-	-3391	-0-	5227	2			N	-0-					-0-

CRUEY WELL #: 2 H RRCID -> 232850 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7862 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10404	X	10404	-0-	-0-	-0-	10404	2			N	-0-					-0-
06	7560	X	7100	-0-	-460	-0-	7100	2			N	-0-					-0-
07	7812	X	4185	-0-	-3627	-0-	4185	2			N	-0-					-0-
08	7812	X	-0-	-0-	-7812	-0-					N	-0-					-0-
09	7560	X	4937	-0-	-2623	-0-	4937	2			N	-0-					-0-
10	7812	X	7673	-0-	-139	-0-	7673	2			N	-0-					-0-

CRUEY WELL #: 1 H RRCID -> 232851 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7874 - 9935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3937	X	-0-	-0-	-3937	-0-					N	-0-					-0-
06	5370	X	599	-0-	-4771	-0-	599	2			N	-0-					-0-
07	5549	X	-0-	-0-	-5549	-0-					N	-0-					-0-
08	5549	X	-0-	-0-	-5549	-0-					N	-0-					-0-
09	4860	X	1016	-0-	-3844	-0-	1016	2			N	-0-					-0-
*10	1280	X	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			N	-0-					-0-

ST. FRANCIS WELL #: 1 H RRCID -> 232857 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 7037 - 9358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9042	X	9042	-0-	-0-	-0-	9042	2			N	-0-					-0-
06	8775	X	8775	-0-	-0-	-0-	8775	2			N	-0-					-0-
07	6107	X	4654	-0-	-1453	-0-	4654	2			N	-0-					-0-
08	9052	X	1712	-0-	-7340	-0-	1712	2			N	-0-					-0-
09	8790	X	2709	-0-	-6081	-0-	2709	2			N	-0-					-0-
10	9083	X	2365	-0-	-6718	-0-	2365	2			N	-0-					-0-

EASTERN HEIGHTS CHURCH WELL #: 1 H RRCID -> 232858 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 7617 PERF. 7971 - 10310

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

DEER CREEK WELL #: 2 H RRCID -> 232859 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7319 - 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
05	23157	X	21393	-0-	-1764	-0-	21393	2			N	-0-					-0-
06	22410	X	20430	-0-	-1980	-0-	20430	2			N	-0-					-0-
07	22940	X	18603	-0-	-4337	-0-	18603	2			N	-0-					-0-
08	22692	X	15093	-0-	-7599	-0-	15093	2			N	-0-					-0-
09	20700	X	9776	-0-	-10924	-0-	9776	2			N	-0-					-0-
10	21390	X	11827	-0-	-9563	-0-	11827	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

POLY D WELL #: 1 H RRCID -> 232861 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7676 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7781	X	986	-0-	-6795	-0-	986	2			N	-0-					-0-
06	7530	X	5290	-0-	-2240	-0-	5290	2			N	-0-					-0-
07	7781	X	7228	-0-	-553	-0-	7228	2			N	-0-					-0-
08	5797	X	4805	-0-	-992	-0-	4805	2			N	-0-					-0-
09	9069	X	9069	-0-	-0-	-0-	9069	2			N	-0-					-0-
10	7223	X	5630	-0-	-1593	-0-	5630	2			N	-0-					-0-

GRAVES WELL #: 3 H RRCID -> 232862 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 7147 PERF. 7454 - 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
05	7037	X	5208	-0-	-1829	-0-	5208	2			N	-0-					-0-
06	6750	X	6201	-0-	-549	-0-	6201	2			N	-0-					-0-
07	6758	X	4780	-0-	-1978	-0-	4780	2			N	-0-					-0-
08	6758	X	4749	-0-	-2009	-0-	4749	2			N	-0-					-0-
09	6210	X	4405	-0-	-1805	-0-	4405	2			N	-0-					-0-
10	6417	X	4466	-0-	-1951	-0-	4466	2			N	-0-					-0-

BURTON WELL #: 3 H RRCID -> 232863 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 7390 - 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
05	8296	X	8296	-0-	-0-	-0-	8296	2			N	-0-					-0-
06	7801	X	7801	-0-	-0-	-0-	7801	2			N	-0-					-0-
07	8054	X	8054	-0-	-0-	-0-	8054	2			N	-0-					-0-
08	8263	X	8263	-0-	-0-	-0-	8263	2			N	-0-					-0-
09	7896	X	7896	-0-	-0-	-0-	7896	2			N	-0-					-0-
*10	5936	X	5936	-0-	-0-	-0-	5936	2			N	-0-					-0-

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
05	4309	X	177	-0-	-4132	-0-	177	2			N	-0-					-0-
06	4170	X	88	-0-	-4082	-0-	88	2			N	-0-					-0-
07	2294	X	1813	-0-	-481	-0-	1813	2			N	-0-					-0-
08	7116	X	7116	-0-	-0-	-0-	7116	2			N	-0-					-0-
09	180	X	143	-0-	-37	-0-	143	2			N	-0-					-0-
10	1798	X	1126	-0-	-672	-0-	1126	2			N	-0-					-0-

BURTON WELL #: 4 H RRCID -> 232865 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 6994 PERF. 7400 - 9675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3906	X	592	-0-	-3314	-0-	592	2			N	-0-					-0-
06	3780	X	1754	-0-	-2026	-0-	1754	2			N	-0-					-0-
07	3906	X	684	-0-	-3222	-0-	684	2			N	-0-					-0-
08	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					N	-0-					-0-
09	1800	X	-0-	-0-	-1800	-0-					N	-0-					-0-
*10	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	4040	2			N	-0-					-0-

GRAVES WELL #: 4 H RRCID -> 232866 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 7473 - 8601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5201	X	5201	-0-	-0-	-0-	5201	2			N	-0-					-0-
06	5316	X	5316	-0-	-0-	-0-	5316	2			N	-0-					-0-
07	4925	X	4925	-0-	-0-	-0-	4925	2			N	-0-					-0-
08	5208	X	4835	-0-	-373	-0-	4835	2			N	-0-					-0-
09	5310	X	4743	-0-	-567	-0-	4743	2			N	-0-					-0-
10	5487	X	5060	-0-	-427	-0-	5060	2			N	-0-					-0-

FALVEL WELL #: 11 H RRCID -> 232867 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 7412 - 11075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5673	X	-0-	-0-	-5673	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
TANTARRA ESTATES WELL #: 2 H RRCID -> 232868 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7804 - 9269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9393	X	8307	-0-	-1086	-0-	8307	2			N	-0-					-0-
06	9090	X	7090	-0-	-2000	-0-	7090	2			N	-0-					-0-
07	8556	X	4904	-0-	-3652	-0-	4904	2			N	-0-					-0-
08	8308	X	4552	-0-	-3756	-0-	4552	2			N	-0-					-0-
09	8040	X	3261	-0-	-4779	-0-	3261	2			N	-0-					-0-
10	8308	X	7308	-0-	-1000	-0-	7308	2			N	-0-					-0-

SOUTHLAKE WELL #: 2 H RRCID -> 233466 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 6927 PERF. 7349 - 11200

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

SHG MINERALS WELL #: 1 H RRCID -> 233471 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7740 - 8809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8153	X	4936	-0-	-3217	-0-	4936	2			N	-0-					-0-
06	8658	X	8658	-0-	-0-	-0-	8658	2			N	-0-					-0-
07	6305	X	6305	-0-	-0-	-0-	6305	2			N	-0-					-0-
08	5752	X	5752	-0-	-0-	-0-	5752	2			N	-0-					-0-
09	8670	X	6000	-0-	-2670	-0-	6000	2			N	-0-					-0-
10	8959	X	6509	-0-	-2450	-0-	6509	2			N	-0-					-0-

BURTON WELL #: 5 H RRCID -> 233516 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 7024 PERF. 7480 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5380	X	5380	-0-	-0-	-0-	5380	2			N	-0-					-0-
06	5370	X	5303	-0-	-67	-0-	5303	2			N	-0-					-0-
07	5615	X	5615	-0-	-0-	-0-	5615	2			N	-0-					-0-
08	5782	X	5782	-0-	-0-	-0-	5782	2			N	-0-					-0-
09	5741	X	5741	-0-	-0-	-0-	5741	2			N	-0-					-0-
10	5611	X	4644	-0-	-967	-0-	4644	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
05	10540	X	10491	-0-	-49	-0-	10491	2			N	-0-					-0-
06	10200	X	8337	-0-	-1863	-0-	8337	2			N	-0-					-0-
07	10881	X	7670	-0-	-3211	-0-	7670	2			N	-0-					-0-
08	10881	X	7438	-0-	-3443	-0-	7438	2			N	-0-					-0-
09	10541	X	10541	-0-	-0-	-0-	10541	2			N	-0-					-0-
*10	10841	X	10841	-0-	-0-	-0-	10841	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
05	11625	X	10006	-0-	-1619	-0-	10006	2			N	-0-					-0-
06	11040	X	9713	-0-	-1327	-0-	9713	2			N	-0-					-0-
07	11408	X	10004	-0-	-1404	-0-	10004	2			N	-0-					-0-
08	11284	X	9843	-0-	-1441	-0-	9843	2			N	-0-					-0-
09	9780	X	9706	-0-	-74	-0-	9706	2			N	-0-					-0-
*10	10121	X	10121	-0-	-0-	-0-	10121	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
05	6069	X	6069	-0-	-0-	-0-	6069	2			N	-0-					-0-
06	6120	X	5875	-0-	-245	-0-	5875	2			N	-0-					-0-
07	6324	X	6282	-0-	-42	-0-	6282	2			N	-0-					-0-
08	6672	X	6672	-0-	-0-	-0-	6672	2			N	-0-					-0-
09	6314	X	6314	-0-	-0-	-0-	6314	2			N	-0-					-0-
10	6293	X	6242	-0-	-51	-0-	6242	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
05	5962	X	5962	-0-	-0-	-0-	5962	2			N	-0-					-0-
06	7019	X	7019	-0-	-0-	-0-	7019	2			N	-0-					-0-
07	7277	X	7277	-0-	-0-	-0-	7277	2			N	-0-					-0-
08	7169	X	7169	-0-	-0-	-0-	7169	2			N	-0-					-0-
09	7229	X	7229	-0-	-0-	-0-	7229	2			N	-0-					-0-
*10	7349	X	7349	-0-	-0-	-0-	7349	2			N	-0-					-0-

HUNTER WELL #: A 1 H RRCID -> 233566 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 6934 - 10730

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-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

05	30473	X	30374	-0-	-99	-0-	5159	1	25215	2	N	-0-					-0-
06	29490	X	28562	-0-	-928	-0-	5079	1	23483	2	N	-0-					-0-
07	30473	X	29051	-0-	-1422	-0-	5143	1	23908	2	N	-0-					-0-
08	30473	X	29095	-0-	-1378	-0-	5249	1	23846	2	N	-0-					-0-
09	29400	X	26869	-0-	-2531	-0-	4782	1	22087	2	N	-0-					-0-
10	30380	X	27522	-0-	-2858	-0-	4829	1	22693	2	N	-0-					-0-

RICH WELL #: 3 H RRCID -> 233568 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 6772 PERF. 7025 - 9575

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

GOEX WELL #: 8 H RRCID -> 233569 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7758 - 11479

05	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
06	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
07	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSSIL RIDGE A WELL #: 7 H RRCID -> 233572 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7523 - 9421

05	16864	X	15488	-0-	-1376	-0-	15488	2			N	-0-					-0-
06	16320	X	13968	-0-	-2352	-0-	13968	2			N	-0-					-0-
07	16864	X	13808	-0-	-3056	-0-	13808	2			N	-0-					-0-
08	15872	X	11428	-0-	-4444	-0-	11428	2			N	-0-					-0-
09	15210	X	12539	-0-	-2671	-0-	12539	2			N	-0-					-0-
10	15500	X	15035	-0-	-465	-0-	15035	2			N	-0-					-0-

FOSSIL RIDGE A WELL #: 5 H RRCID -> 233574 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 7754 - 10075

05	9358	X	9358	-0-	-0-	-0-	9358	2			N	-0-					-0-
06	8460	X	8460	-0-	-0-	-0-	8460	2			N	-0-					-0-
07	8556	X	7487	-0-	-1069	-0-	7487	2			N	-0-					-0-
08	9362	X	7011	-0-	-2351	-0-	7011	2			N	-0-					-0-
09	9060	X	6444	-0-	-2616	-0-	6444	2			N	-0-					-0-
10	9362	X	7015	-0-	-2347	-0-	7015	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
RICH WELL #: 1 H RRCID -> 233578 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 7209 - 10140

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

HICKMAN WELL #: 3 H RRCID -> 233605 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7358 - 10532

05	11236	X	11236	-0-	-0-	-0-	11236	2			N	-0-					-0-
06	10732	X	10732	-0-	-0-	-0-	10732	2			N	-0-					-0-
07	10806	X	10806	-0-	-0-	-0-	10806	2			N	-0-					-0-
08	10409	X	10409	-0-	-0-	-0-	10409	2			N	-0-					-0-
09	10494	X	10494	-0-	-0-	-0-	10494	2			N	-0-					-0-
*10	10728	X	10728	-0-	-0-	-0-	10728	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 20 H RRCID -> 233606 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 6608 PERF. 7008 - 9340

05	6013	X	6013	-0-	-0-	-0-	6013	2			N	-0-					-0-
06	5620	X	5620	-0-	-0-	-0-	5620	2			N	-0-					-0-
07	7397	X	7397	-0-	-0-	-0-	7397	2			N	-0-					-0-
08	6670	X	6670	-0-	-0-	-0-	6670	2			N	-0-					-0-
09	5820	X	5640	-0-	-180	-0-	5640	2			N	-0-					-0-
10	7409	X	6052	-0-	-1357	-0-	6052	2			N	-0-					-0-

WILKINSON I WELL #: 2 H RRCID -> 233607 COMPL. DATE 09/23/2007 TOTAL DEPTH 6567 PERF. 6736 - 9017

05	9145	X	7690	-0-	-1455	-0-	7690	2			N	-0-					-0-
06	8850	X	3171	-0-	-5679	-0-	3171	2			N	-0-					-0-
07	9052	X	5536	-0-	-3516	-0-	5536	2			N	-0-					-0-
08	9052	X	7996	-0-	-1056	-0-	7996	2			N	-0-					-0-
09	8760	X	5299	-0-	-3461	-0-	5299	2			N	-0-					-0-
10	7688	X	2069	-0-	-5619	-0-	2069	2			N	-0-					-0-

LUCK WELL #: 1 H RRCID -> 233609 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 7217 PERF. 7378 - 9644

05	11315	X	10517	-0-	-798	-0-	10517	2			N	-0-					-0-
06	9930	X	9644	-0-	-286	-0-	9644	2			N	-0-					-0-
07	10261	X	9532	-0-	-729	-0-	9532	2			N	-0-					-0-
08	10509	X	9280	-0-	-1229	-0-	9280	2			N	-0-					-0-
09	10170	X	9081	-0-	-1089	-0-	9081	2			N	-0-					-0-
10	10509	X	9523	-0-	-986	-0-	9523	2			N	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 1 H RRCID -> 233841 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7336 - 9320

05	3379	X	209	-0-	-3170	-0-	209	2			N	-0-					-0-
06	630	X	127	-0-	-503	-0-	127	2			N	-0-					-0-
07	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					-0-
08	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					-0-
09	1530	X	-0-	-0-	-1530	-0-					N	-0-					-0-
10	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 13 H RRCID -> 233935 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 6963 PERF. 7426 - 10441

05	5984	X	5984	-0-	-0-	-0-	5984	2			N	-0-					-0-
06	5695	X	5695	-0-	-0-	-0-	5695	2			N	-0-					-0-
07	5960	X	5960	-0-	-0-	-0-	5960	2			N	-0-					-0-
08	6311	X	6311	-0-	-0-	-0-	6311	2			N	-0-					-0-
09	5941	X	5941	-0-	-0-	-0-	5941	2			N	-0-					-0-
*10	6060	X	6060	-0-	-0-	-0-	6060	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

PANCHASARP WELL #: 2 H RRCID -> 233936 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7591 - 10873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9641	X	9409	-0-	-232	-0-	9409	2			N	-0-					-0-
06	9521	X	9521	-0-	-0-	-0-	9521	2			N	-0-					-0-
*07	3937	X	-0-	-0-	-3937	-0-					N	-0-					-0-
*08	9424	X	-0-	-0-	-9424	-0-					N	-0-					-0-
09	9510	X	-0-	-0-	-9510	-0-					N	-0-					-0-
10	9827	X	-0-	-0-	-9827	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: G 3 H RRCID -> 233937 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 6334 PERF. 6559 - 9392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7298	X	7298	-0-	-0-	-0-	7286	2	12	9	N	11	24	1			13
06	7674	X	7674	-0-	-0-	-0-	7660	2	14	9	N	13					26
07	7584	X	7584	-0-	-0-	-0-	7575	2	9	9	N	8	22	1			12
08	7455	X	7455	-0-	-0-	-0-	7446	2	9	9	N	8					20
09	7191	X	7191	-0-	-0-	-0-	7184	2	7	9	N	6					26
*10	7044	X	7044	-0-	-0-	-0-	7023	2	21	9	N	19	23	1			22

DFW BJ WELL #: 2 H RRCID -> 233938 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 8252 PERF. 8371 - 11158

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/05/2013 - PLUGGED 06-05-2013

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
05	8680	X	8093	-0-	-587	-0-	8050	2	43	9	N	39					109
06	8400	X	7686	-0-	-714	-0-	7680	2	6	9	N	5					114
07	8680	X	7595	-0-	-1085	-0-	7574	2	21	9	N	19					133
08	8618	X	7326	-0-	-1292	-0-	7297	2	29	9	N	26	111	1			48
09	7830	X	6174	-0-	-1656	-0-	6174	2			N	-0-					48
10	8091	X	3102	-0-	-4989	-0-	3102	2			N	-0-					48

MCNEILL WELL #: 2 H RRCID -> 233940 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7750 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5683	X	5683	-0-	-0-	-0-	5683	2			N	-0-					-0-
06	6211	X	6211	-0-	-0-	-0-	6211	2			N	-0-					-0-
07	6378	X	6378	-0-	-0-	-0-	6378	2			N	-0-					-0-
08	5642	X	1364	-0-	-4278	-0-	1364	2			N	-0-					-0-
09	5460	X	347	-0-	-5113	-0-	347	2			N	-0-					-0-
10	5642	X	893	-0-	-4749	-0-	893	2			N	-0-					-0-

YOUNG WELL #: 2 H RRCID -> 233944 COMPL. DATE 10/14/2007 TOTAL DEPTH 7176 PERF. 7419 - 11017

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

YOUNG WELL #: 1 H RRCID -> 233945 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 7444 - 9552

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
EASON WELL #: 2 H RRCID -> 233946 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 6379 PERF. 6863 - 9923

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

CANTRELL WELL #: 1 H RRCID -> 233948 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 8364 - 10332

05	5208	X	3529	-0-	-1679	-0-	3529	2			N	-0-					-0-
06	5040	X	3333	-0-	-1707	-0-	3333	2			N	-0-					-0-
07	5022	X	3353	-0-	-1669	-0-	3353	2			N	-0-					-0-
08	4123	X	2653	-0-	-1470	-0-	2653	2			N	-0-					-0-
09	3510	X	2832	-0-	-678	-0-	2832	2			N	-0-					-0-
10	3534	X	3028	-0-	-506	-0-	3028	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: G 10 H RRCID -> 233949 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 6335 PERF. 7059 - 10359

05	10471	X	10471	-0-	-0-	-0-	10457	2	14	9	N	13	26	1			11
06	10110	X	4007	-0-	-6103	-0-	3990	2	17	9	N	15	1	8			25
07	12462	X	-0-	-0-	-12462	-0-					N	10	26	1			9
08	12462	X	2539	-0-	-9923	-0-	2528	2	11	9	N	10					19
09	12060	X	3032	-0-	-9028	-0-	3024	2	8	9	N	7					26
10	10478	X	1749	-0-	-8729	-0-	1725	2	24	9	N	22	27	1			21

SHAW WELL #: 1 H RRCID -> 233950 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7351 - 10680

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARROT E WELL #: 5 H RRCID -> 234449 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 7607 - 10049

05	12617	X	11913	-0-	-704	-0-	11913	2			N	-0-					-0-
06	12210	X	11399	-0-	-811	-0-	11399	2			N	-0-					-0-
07	12617	X	11543	-0-	-1074	-0-	11543	2			N	-0-					-0-
08	12431	X	11310	-0-	-1121	-0-	11310	2			N	-0-					-0-
09	11700	X	10923	-0-	-777	-0-	10923	2			N	-0-					-0-
10	11904	X	11324	-0-	-580	-0-	11324	2			N	-0-					-0-

BURLESON LAKES WELL #: 1 H RRCID -> 234454 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 7788 - 10865

05	21948	X	18530	-0-	-3418	-0-	18530	2			N	-0-					-0-
06	24210	X	13265	-0-	-10945	-0-	13265	2			N	-0-					-0-
07	25017	X	138	-0-	-24879	-0-	138	2			N	-0-					-0-
08	25599	X	25599	-0-	-0-	-0-	25599	2			N	-0-					-0-
09	28305	X	28305	-0-	-0-	-0-	28305	2			N	-0-					-0-
*10	31385	X	31385	-0-	-0-	-0-	31385	2			N	-0-					-0-

DIXIE RUTH WELL #: 5 H RRCID -> 234459 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 6987 - 10721

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
05	5084	X	-0-	-0-	-5084	-0-					N	-0-					-0-
06	4920	X	-0-	-0-	-4920	-0-					N	-0-					-0-
07	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLD WEATHERFORD WELL #: 5 H RRCID -> 234602 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 8371 - 8621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6665	X	6665	-0-	-0-	-0-	6665	2			N	-0-					-0-
06	6120	X	5247	-0-	-873	-0-	5247	2			N	-0-					-0-
07	6758	X	5600	-0-	-1158	-0-	5600	2			N	-0-					-0-
08	6758	X	4986	-0-	-1772	-0-	4986	2			N	-0-					-0-
09	6540	X	4761	-0-	-1779	-0-	4761	2			N	-0-					-0-
10	6665	X	4965	-0-	-1700	-0-	4965	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
05	6510	X	5991	-0-	-519	-0-	5991	2			N	-0-					-0-
06	6300	X	5829	-0-	-471	-0-	5829	2			N	-0-					-0-
07	6386	X	5429	-0-	-957	-0-	5429	2			N	-0-					-0-
08	6045	X	1778	-0-	-4267	-0-	1778	2			N	-0-					-0-
09	5850	X	3388	-0-	-2462	-0-	3388	2			N	-0-					-0-
10	6014	X	5191	-0-	-823	-0-	5191	2			N	-0-					-0-

MASONIC WELL #: 3 H RRCID -> 234617 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 7138 PERF. 7730 - 10064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5693	X	5693	-0-	-0-	-0-	5693	2			N	-0-					-0-
06	4980	X	4319	-0-	-661	-0-	4319	2			N	-0-					-0-
07	5146	X	4646	-0-	-500	-0-	4646	2			N	-0-					-0-
08	5704	X	778	-0-	-4926	-0-	778	2			N	-0-					-0-
09	5520	X	-0-	-0-	-5520	-0-					N	-0-					-0-
10	5704	X	-0-	-0-	-5704	-0-					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
05	8939	X	8939	-0-	-0-	-0-	8939	2			N	-0-					-0-
06	6780	X	6065	-0-	-715	-0-	6065	2			N	-0-					-0-
07	8339	X	7062	-0-	-1277	-0-	7062	2			N	-0-					-0-
08	8742	X	6268	-0-	-2474	-0-	6268	2			N	-0-					-0-
09	8460	X	4950	-0-	-3510	-0-	4950	2			N	-0-					-0-
10	8742	X	5104	-0-	-3638	-0-	5104	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
05	4340	X	2482	-0-	-1858	-0-	2482	2			N	-0-					-0-
06	4200	X	1952	-0-	-2248	-0-	1952	2			N	-0-					-0-
07	2542	X	1926	-0-	-616	-0-	1926	2			N	-0-					-0-
08	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					N	-0-					-0-
09	2400	X	85	-0-	-2315	-0-	85	2			N	-0-					-0-
*10	2512	X	2512	-0-	-0-	-0-	2512	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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
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
05	12520	X	12520	-0-	-0-	-0-	12520	2			N	-0-					-0-
06	11940	X	10931	-0-	-1009	-0-	10931	2			N	-0-					-0-
07	17507	X	17507	-0-	-0-	-0-	17507	2			N	-0-					-0-
08	15862	X	15862	-0-	-0-	-0-	15862	2			N	-0-					-0-
09	18292	X	18292	-0-	-0-	-0-	18292	2			N	-0-					-0-
*10	20691	X	20691	-0-	-0-	-0-	20691	2			N	-0-					-0-

TM WELL #: 2 H RRCID -> 234998 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 6821 PERF. 7118 - 9252

05	5800	X	5800	-0-	-0-	-0-	5800	2			N	-0-					-0-
06	5430	X	5397	-0-	-33	-0-	5397	2			N	-0-					-0-
07	5673	X	5025	-0-	-648	-0-	5025	2			N	-0-					-0-
08	5797	X	5232	-0-	-565	-0-	5232	2			N	-0-					-0-
09	5610	X	4849	-0-	-761	-0-	4849	2			N	-0-					-0-
10	5797	X	4960	-0-	-837	-0-	4960	2			N	-0-					-0-

JOHNS MANVILLE WELL #: 6 H RRCID -> 234999 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 7630 - 9975

05	8807	X	8807	-0-	-0-	-0-	8807	2			N	-0-					-0-
06	8403	X	8403	-0-	-0-	-0-	8403	2			N	-0-					-0-
07	8403	X	8403	-0-	-0-	-0-	8403	2			N	-0-					-0-
08	8089	X	8089	-0-	-0-	-0-	8089	2			N	-0-					-0-
09	7548	X	7548	-0-	-0-	-0-	7548	2			N	-0-					-0-
*10	8183	X	8183	-0-	-0-	-0-	8183	2			N	-0-					-0-

BROWN, E. WELL #: 6 H RRCID -> 235018 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 7099 PERF. 7565 - 12505

05	19747	X	6387	-0-	-13360	-0-	6387	2			N	-0-					-0-
06	19110	X	386	-0-	-18724	-0-	386	2			N	-0-					-0-
07	19189	X	5706	-0-	-13483	-0-	5706	2			N	-0-					-0-
08	13082	X	4887	-0-	-8195	-0-	4887	2			N	-0-					-0-
09	7290	X	6808	-0-	-482	-0-	6808	2			N	-0-					-0-
*10	7211	X	7211	-0-	-0-	-0-	7211	2			N	-0-					-0-

HICKMAN WELL #: 1 H RRCID -> 235019 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7565 - 10244

05	20266	X	20266	-0-	-0-	-0-	20266	2			N	-0-					-0-
06	20520	X	19078	-0-	-1442	-0-	19078	2			N	-0-					-0-
07	21204	X	19659	-0-	-1545	-0-	19659	2			N	-0-					-0-
08	21204	X	19886	-0-	-1318	-0-	19886	2			N	-0-					-0-
09	20070	X	19106	-0-	-964	-0-	19106	2			N	-0-					-0-
10	20274	X	19363	-0-	-911	-0-	19363	2			N	-0-					-0-

GOEX WELL #: 9 H RRCID -> 235020 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7950 - 11920

05	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					-0-
06	1380	X	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-					-0-
07	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOOD, REBECCA WELL #: 1 H RRCID -> 235021 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 8371 - 11769

05	9548	X	8763	-0-	-785	-0-	8763	2			N	-0-					-0-
06	9420	X	7271	-0-	-2149	-0-	7271	2			N	-0-					-0-
07	9734	X	8020	-0-	-1714	-0-	8020	2			N	-0-					-0-
08	9734	X	8045	-0-	-1689	-0-	8045	2			N	-0-					-0-
09	9420	X	7640	-0-	-1780	-0-	7640	2			N	-0-					-0-
10	8773	X	7991	-0-	-782	-0-	7991	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	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

05	4340	X	3805	-0-	-535	-0-	3805	2			N	-0-					-0-
06	3810	X	3124	-0-	-686	-0-	3124	2			N	-0-					-0-
07	3844	X	2111	-0-	-1733	-0-	2111	2			N	-0-					-0-
08	3844	X	-0-	-0-	-3844	-0-					N	-0-					-0-
09	3690	X	-0-	-0-	-3690	-0-					N	-0-					-0-
*10	5299	X	5299	-0-	-0-	-0-	5299	2			N	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 14 H RRCID -> 235024 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 8891 PERF. 7404 - 10718

05	11005	X	10252	-0-	-753	-0-	10252	2			N	-0-					-0-
06	10650	X	9950	-0-	-700	-0-	9950	2			N	-0-					-0-
07	10602	X	9904	-0-	-698	-0-	9904	2			N	-0-					-0-
08	10602	X	9655	-0-	-947	-0-	9655	2			N	-0-					-0-
09	10260	X	9592	-0-	-668	-0-	9592	2			N	-0-					-0-
10	10292	X	9536	-0-	-756	-0-	9536	2			N	-0-					-0-

MCMENAMY WELL #: 3 H RRCID -> 235025 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 7699 PERF. 7960 - 9417

05	6231	X	1149	-0-	-5082	-0-	1149	2			N	-0-					-0-
06	6030	X	876	-0-	-5154	-0-	876	2			N	-0-					-0-
07	6231	X	361	-0-	-5870	-0-	361	2			N	-0-					-0-
08	4278	X	1108	-0-	-3170	-0-	1108	2			N	-0-					-0-
09	3420	X	3216	-0-	-204	-0-	3216	2			N	-0-					-0-
*10	4976	X	4976	-0-	-0-	-0-	4976	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 13 H RRCID -> 235026 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 6980 - 8919

05	285	X	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-
06	436	X	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					-0-
07	4730	X	4730	-0-	-0-	-0-	4730	2			N	-0-					-0-
08	5337	X	5337	-0-	-0-	-0-	5337	2			N	-0-					-0-
09	5179	X	5179	-0-	-0-	-0-	5179	2			N	-0-					-0-
10	4743	X	11	-0-	-4732	-0-	11	2			N	-0-					-0-

HARBISON-FISCHER WELL #: 2 H RRCID -> 235651 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 7560 - 8891

05	3131	X	2663	-0-	-468	-0-	2663	2			N	-0-					-0-
06	3030	X	2539	-0-	-491	-0-	2539	2			N	-0-					-0-
07	3131	X	2214	-0-	-917	-0-	2214	2			N	-0-					-0-
08	2728	X	2607	-0-	-121	-0-	2607	2			N	-0-					-0-
09	2640	X	2421	-0-	-219	-0-	2421	2			N	-0-					-0-
10	2666	X	2619	-0-	-47	-0-	2619	2			N	-0-					-0-

MARYS CREEK WELL #: 6 H RRCID -> 235655 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 7047 - 10459

05	12896	X	12345	-0-	-551	-0-	12345	2			N	-0-					-0-
06	12480	X	9995	-0-	-2485	-0-	9995	2			N	-0-					-0-
07	12896	X	11244	-0-	-1652	-0-	11244	2			N	-0-					-0-
08	12338	X	7641	-0-	-4697	-0-	7641	2			N	-0-					-0-
09	11940	X	6763	-0-	-5177	-0-	6763	2			N	-0-					-0-
10	12338	X	8002	-0-	-4336	-0-	8002	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILSHIRE WELL #: 1 H RRCID -> 236154 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7562 - 9768

05	8184	X	7780	-0-	-404	-0-	7780	2			N	-0-					-0-
06	7890	X	7702	-0-	-188	-0-	7702	2			N	-0-					-0-
07	8060	X	7773	-0-	-287	-0-	7773	2			N	-0-					-0-
08	7936	X	7594	-0-	-342	-0-	7594	2			N	-0-					-0-
09	7710	X	7230	-0-	-480	-0-	7230	2			N	-0-					-0-
10	7967	X	7483	-0-	-484	-0-	7483	2			N	-0-					-0-

CROWLEY MINERALS WELL #: 3 H RRCID -> 236186 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 7436 - 10179

05	9796	X	9451	-0-	-345	-0-	9451	2			N	-0-					-0-
06	8700	X	8255	-0-	-445	-0-	8255	2			N	-0-					-0-
07	8897	X	8723	-0-	-174	-0-	8723	2			N	-0-					-0-
08	9455	X	8630	-0-	-825	-0-	8630	2			N	-0-					-0-
09	9150	X	8043	-0-	-1107	-0-	8043	2			N	-0-					-0-
10	9455	X	8289	-0-	-1166	-0-	8289	2			N	-0-					-0-

MINERALS, W. S. WELL #: 2 H RRCID -> 236464 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 6998 PERF. 7589 - 10455

05	9114	X	8127	-0-	-987	-0-	8127	2			N	-0-					-0-
06	8820	X	2994	-0-	-5826	-0-	2994	2			N	-0-					-0-
07	9114	X	-0-	-0-	-9114	-0-					N	-0-					-0-
08	9114	X	-0-	-0-	-9114	-0-					N	-0-					-0-
09	8820	X	-0-	-0-	-8820	-0-					N	-0-					-0-
10	8122	X	-0-	-0-	-8122	-0-					N	-0-					-0-

CROUCH WELL #: 1H RRCID -> 236465 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7559 - 10538

05	15624	X	14699	-0-	-925	-0-	14699	2			N	-0-					-0-
06	15120	X	14293	-0-	-827	-0-	14293	2			N	-0-					-0-
07	15500	X	14482	-0-	-1018	-0-	14482	2			N	-0-					-0-
08	15407	X	14508	-0-	-899	-0-	14508	2			N	-0-					-0-
09	14280	X	13330	-0-	-950	-0-	13330	2			N	-0-					-0-
10	14756	X	14041	-0-	-715	-0-	14041	2			N	-0-					-0-

TERRY WELL #: 2H RRCID -> 236466 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 7863 - 10146

05	12839	X	12839	-0-	-0-	-0-	12839	2			N	-0-					-0-
06	13440	X	9399	-0-	-4041	-0-	9399	2			N	-0-					-0-
07	13888	X	11521	-0-	-2367	-0-	11521	2			N	-0-					-0-
08	13888	X	12705	-0-	-1183	-0-	12705	2			N	-0-					-0-
09	12690	X	9075	-0-	-3615	-0-	9075	2			N	-0-					-0-
*10	14014	X	14014	-0-	-0-	-0-	14014	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 4HL RRCID -> 236467 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 8269 PERF. 9972 - 10824

05	9291	X	9291	-0-	-0-	-0-	9291	2			N	-0-					-0-
06	8355	X	8355	-0-	-0-	-0-	8355	2			N	-0-					-0-
07	8421	X	8421	-0-	-0-	-0-	8421	2			N	-0-					-0-
08	9300	X	6373	-0-	-2927	-0-	6373	2			N	-0-					-0-
09	9000	X	7542	-0-	-1458	-0-	7542	2			N	-0-					-0-
10	9300	X	8010	-0-	-1290	-0-	8010	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 #: 2H RRCID -> 236468 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 6929 PERF. 7149 - 9255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	4224	2			N	-0-					-0-
06	5057	X	5057	-0-	-0-	-0-	5057	2			N	-0-					-0-
07	5649	X	5649	-0-	-0-	-0-	5649	2			N	-0-					-0-
08	5724	X	5724	-0-	-0-	-0-	5724	2			N	-0-					-0-
09	4617	X	4617	-0-	-0-	-0-	4617	2			N	-0-					-0-
*10	5391	X	5391	-0-	-0-	-0-	5391	2			N	-0-					-0-

STULTS-WELBORN WELL #: 1 H RRCID -> 236472 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 7933 PERF. 8041 - 9581

05	11315	X	10252	-0-	-1063	-0-	10252	2			N	-0-					-0-
06	10950	X	9426	-0-	-1524	-0-	9426	2			N	-0-					-0-
07	11315	X	8286	-0-	-3029	-0-	8286	2			N	-0-					-0-
08	11036	X	9520	-0-	-1516	-0-	9520	2			N	-0-					-0-
09	10350	X	9598	-0-	-752	-0-	9598	2			N	-0-					-0-
10	10261	X	7978	-0-	-2283	-0-	7978	2			N	-0-					-0-

EASON WELL #: 1 H RRCID -> 236474 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6973 - 9492

05	11569	X	11569	-0-	-0-	-0-	11569	2			N	-0-					-0-
06	10421	X	10421	-0-	-0-	-0-	10421	2			N	-0-					-0-
07	7595	X	7332	-0-	-263	-0-	7332	2			N	-0-					-0-
08	7595	X	6933	-0-	-662	-0-	6933	2			N	-0-					-0-
09	7350	X	6255	-0-	-1095	-0-	6255	2			N	-0-					-0-
10	7595	X	6055	-0-	-1540	-0-	6055	2			N	-0-					-0-

CARTER-STATE UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 236476 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 7242 PERF. 7457 - 10955

05	23808	X	17567	-0-	-6241	-0-	17567	2			N	-0-					-0-
06	23040	X	16398	-0-	-6642	-0-	16398	2			N	-0-					-0-
07	19065	X	16534	-0-	-2531	-0-	16534	2			N	-0-					-0-
08	18011	X	15229	-0-	-2782	-0-	15229	2			N	-0-					-0-
09	17250	X	15173	-0-	-2077	-0-	15173	2			N	-0-					-0-
*10	17682	X	17682	-0-	-0-	-0-	17682	2			N	-0-					-0-

RAIFSNIDER WELL #: 4 H RRCID -> 236478 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 6830 - 9475

05	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			N	-0-					-0-
06	1560	N	548	-0-	-1012	-0-	548	2			N	-0-					-0-
07	1302	N	635	-0-	-667	-0-	635	2			N	-0-					-0-
08	992	N	976	-0-	-16	-0-	976	2			N	-0-					-0-
09	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2			N	-0-					-0-
*10	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2			N	-0-					-0-

RAIFSNIDER WELL #: 1 H RRCID -> 236479 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 7050 - 9810

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	16833	X	15724	-0-	-1109	-0-	15724	2			N	-0-					-0-
06	16110	X	15077	-0-	-1033	-0-	15077	2			N	-0-					-0-
07	16430	X	15317	-0-	-1113	-0-	15317	2			N	-0-					-0-
08	16120	X	14965	-0-	-1155	-0-	14965	2			N	-0-					-0-
09	15210	X	14277	-0-	-933	-0-	14277	2			N	-0-					-0-
10	15717	X	15312	-0-	-405	-0-	15312	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
05	10943	X	8001	-0-	-2942	-0-	8001	2			N	-0-					-0-
06	9060	X	7633	-0-	-1427	-0-	7633	2			N	-0-					-0-
07	8649	X	7725	-0-	-924	-0-	7725	2			N	-0-					-0-
08	8215	X	7621	-0-	-594	-0-	7621	2			N	-0-					-0-
09	7830	X	7323	-0-	-507	-0-	7323	2			N	-0-					-0-
10	7998	X	7492	-0-	-506	-0-	7492	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
05	14725	X	13028	-0-	-1697	-0-	13028	2			N	-0-					-0-
*06	14970	X	12391	-0-	-2579	-0-	12391	2			N	-0-					-0-
*07	15469	X	11141	-0-	-4328	-0-	11141	2			N	-0-					-0-
*08	15469	X	11272	-0-	-4197	-0-	11272	2			N	-0-					-0-
09	13440	X	9361	-0-	-4079	-0-	9361	2			N	-0-					-0-
10	13888	X	8542	-0-	-5346	-0-	8542	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

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
05	7368	X	7368	-0-	-0-	-0-	7368	2			N	-0-					-0-
06	2503	X	2503	-0-	-0-	-0-	2503	2			N	-0-					-0-
07	4876	X	4876	-0-	-0-	-0-	4876	2			N	-0-					-0-
08	7501	X	7501	-0-	-0-	-0-	7501	2			N	-0-					-0-
09	810	X	37	-0-	-773	-0-	37	2			N	-0-					-0-
10	837	X	10	-0-	-827	-0-	10	2			N	-0-					-0-

MANNING WELL #: 4 H RRCID -> 236488 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6700 - 10045

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

DFW NORTH WELL #: A 2HQ RRCID -> 236489 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 8304 PERF. 8470 - 11972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13609	X	8736	-0-	-4873	-0-	8736	2			N	-0-					-0-
06	13593	X	13593	-0-	-0-	-0-	13593	2			N	-0-					-0-
07	13609	X	12141	-0-	-1468	-0-	12141	2			N	-0-					-0-
08	12090	X	5691	-0-	-6399	-0-	5691	2			N	-0-					-0-
09	13590	X	6504	-0-	-7086	-0-	6504	2			N	-0-					-0-
10	14043	X	12973	-0-	-1070	-0-	12973	2			N	-0-					-0-

WB 358 B WELL #: 3 H RRCID -> 236491 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7364 - 9973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14694	X	13258	-0-	-1436	-0-	13258	2			N	-0-					-0-
06	13590	X	12399	-0-	-1191	-0-	12399	2			N	-0-					-0-
07	13981	X	12934	-0-	-1047	-0-	12934	2			N	-0-					-0-
08	13981	X	13035	-0-	-946	-0-	13035	2			N	-0-					-0-
09	13140	X	13072	-0-	-68	-0-	13072	2			N	-0-					-0-
10	13268	X	12456	-0-	-812	-0-	12456	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
MCANIER WELL #: 6 H RRCID -> 236492 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 7575 - 10380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10434	X	10434	-0-	-0-	-0-	10434	2			N	-0-					-0-
06	9145	X	9145	-0-	-0-	-0-	9145	2			N	-0-					-0-
07	12894	X	12894	-0-	-0-	-0-	12894	2			N	-0-					-0-
08	10447	X	10099	-0-	-348	-0-	10099	2			N	-0-					-0-
09	21358	X	21358	-0-	-0-	-0-	21358	2			N	-0-					-0-
*10	22364	X	22364	-0-	-0-	-0-	22364	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 5HM RRCID -> 236493 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 8341 PERF. 8540 - 10950

05	15004	X	8203	-0-	-6801	-0-	8203	2			N	-0-					-0-
06	14520	X	7354	-0-	-7166	-0-	7354	2			N	-0-					-0-
07	15004	X	5818	-0-	-9186	-0-	5818	2			N	-0-					-0-
08	11036	X	903	-0-	-10133	-0-	903	2			N	-0-					-0-
09	8640	X	-0-	-0-	-8640	-0-					N	-0-					-0-
10	8215	X	-0-	-0-	-8215	-0-					N	-0-					-0-

HESS WELL #: 1 H RRCID -> 236494 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7434 - 9717

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

DICKESON A WELL #: 2 H RRCID -> 236495 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 7573 - 9992

05	5394	X	5027	-0-	-367	-0-	5027	2			N	-0-					-0-
06	5430	X	4918	-0-	-512	-0-	4918	2			N	-0-					-0-
07	5611	X	5178	-0-	-433	-0-	5178	2			N	-0-					-0-
08	7483	X	7483	-0-	-0-	-0-	7483	2			N	-0-					-0-
09	5010	X	3822	-0-	-1188	-0-	3822	2			N	-0-					-0-
10	5177	X	5	-0-	-5172	-0-	5	2			N	-0-					-0-

HESS WELL #: 2 H RRCID -> 236496 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7526 - 9658

05	8277	X	4469	-0-	-3808	-0-	4469	2			N	-0-					-0-
06	8010	X	5587	-0-	-2423	-0-	5587	2			N	-0-					-0-
07	8766	X	8766	-0-	-0-	-0-	8766	2			N	-0-					-0-
08	6541	X	2715	-0-	-3826	-0-	2715	2			N	-0-					-0-
09	5580	X	970	-0-	-4610	-0-	970	2			N	-0-					-0-
10	8277	X	2388	-0-	-5889	-0-	2388	2			N	-0-					-0-

HESS WELL #: 3 H RRCID -> 236497 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 7687 - 10543

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	639	X	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 4HK RRCID -> 236498 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 8363 PERF. 8440 - 10432

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
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
05	8835	X	8835	-0-	-0-	-0-	8835	2			N	-0-					-0-
06	11402	X	11402	-0-	-0-	-0-	11402	2			N	-0-					-0-
07	12704	X	12704	-0-	-0-	-0-	12704	2			N	-0-					-0-
08	8469	X	8469	-0-	-0-	-0-	8469	2			N	-0-					-0-
09	11622	X	11622	-0-	-0-	-0-	11622	2			N	-0-					-0-
*10	9531	X	9531	-0-	-0-	-0-	9531	2			N	-0-					-0-

LAIDLAW WELL #: 1 H RRCID -> 236508 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7475 - 10504

05	17577	X	16523	-0-	-1054	-0-	16523	2			N	-0-					-0-
06	17010	X	15884	-0-	-1126	-0-	15884	2			N	-0-					-0-
07	17577	X	11476	-0-	-6101	-0-	11476	2			N	-0-					-0-
08	16678	X	12700	-0-	-3978	-0-	12700	2			N	-0-					-0-
09	15990	X	14747	-0-	-1243	-0-	14747	2			N	-0-					-0-
10	16523	X	10099	-0-	-6424	-0-	10099	2			N	-0-					-0-

SHAW B WELL #: 2 H RRCID -> 236511 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 7407 - 9976

05	9424	X	8839	-0-	-585	-0-	8839	2			N	-0-					-0-
06	8850	X	8603	-0-	-247	-0-	8603	2			N	-0-					-0-
07	9021	X	8729	-0-	-292	-0-	8729	2			N	-0-					-0-
08	9021	X	8624	-0-	-397	-0-	8624	2			N	-0-					-0-
09	8730	X	8537	-0-	-193	-0-	8537	2			N	-0-					-0-
10	8897	X	8825	-0-	-72	-0-	8825	2			N	-0-					-0-

MCANIER WELL #: 12 H RRCID -> 236515 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 7500 - 11549

05	18010	X	18010	-0-	-0-	-0-	18010	2			N	-0-					-0-
06	15720	X	2567	-0-	-13153	-0-	2567	2			N	-0-					-0-
07	16244	X	12108	-0-	-4136	-0-	12108	2			N	-0-					-0-
08	18011	X	13679	-0-	-4332	-0-	13679	2			N	-0-					-0-
09	18019	X	18019	-0-	-0-	-0-	18019	2			N	-0-					-0-
10	18011	X	16177	-0-	-1834	-0-	16177	2			N	-0-					-0-

DOTY WELL #: 6 H RRCID -> 236521 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 6954 PERF. 7408 - 11690

05	15917	X	15917	-0-	-0-	-0-	15917	2			N	-0-					-0-
06	13380	X	9730	-0-	-3650	-0-	9730	2			N	-0-					-0-
07	14849	X	8708	-0-	-6141	-0-	8708	2			N	-0-					-0-
08	14849	X	8422	-0-	-6427	-0-	8422	2			N	-0-					-0-
09	14370	X	7891	-0-	-6479	-0-	7891	2			N	-0-					-0-
10	14849	X	7765	-0-	-7084	-0-	7765	2			N	-0-					-0-

SENTER WELL #: 1 H RRCID -> 236522 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 7731 - 10237

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

MEADOWS WELL #: 11 H RRCID -> 236524 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 6885 - 10652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	3622	2			N	-0-					-0-
09	654	X	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					-0-
*10	2276	X	2276	-0-	-0-	-0-	2276	2			N	-0-					-0-

EASON WELL #: 3 H RRCID -> 236532 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 6391 PERF. 6923 - 9533

05	10044	X	8887	-0-	-1157	-0-	8887	2			N	-0-					-0-
06	9720	X	9442	-0-	-278	-0-	9442	2			N	-0-					-0-
07	10354	X	8258	-0-	-2096	-0-	8258	2			N	-0-					-0-
08	10354	X	7941	-0-	-2413	-0-	7941	2			N	-0-					-0-
09	10020	X	7702	-0-	-2318	-0-	7702	2			N	-0-					-0-
10	9765	X	7614	-0-	-2151	-0-	7614	2			N	-0-					-0-

SUNSET OAKS WELL #: 4 H RRCID -> 236534 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7725 - 10090

05	13299	X	12982	-0-	-317	-0-	12982	2			N	-0-					-0-
06	13110	X	11663	-0-	-1447	-0-	11663	2			N	-0-					-0-
07	14043	X	12247	-0-	-1796	-0-	12247	2			N	-0-					-0-
08	14043	X	12734	-0-	-1309	-0-	12734	2			N	-0-					-0-
09	13746	X	13746	-0-	-0-	-0-	13746	2			N	-0-					-0-
10	12989	X	10238	-0-	-2751	-0-	10238	2			N	-0-					-0-

RUNWAY WELL #: 1 H RRCID -> 236537 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 7062 PERF. 7331 - 11840

05	16337	X	14958	-0-	-1379	-0-	14958	2			N	-0-					-0-
06	15810	X	14266	-0-	-1544	-0-	14266	2			N	-0-					-0-
07	16337	X	14798	-0-	-1539	-0-	14798	2			N	-0-					-0-
08	15221	X	14365	-0-	-856	-0-	14365	2			N	-0-					-0-
09	14730	X	13922	-0-	-808	-0-	13922	2			N	-0-					-0-
10	14973	X	13782	-0-	-1191	-0-	13782	2			N	-0-					-0-

MILLER WELL #: 1 H RRCID -> 236587 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 7340 - 9400

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

TARRANT MINERALS WELL #: 5 H RRCID -> 236589 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 7054 PERF. 7688 - 9350

05	8232	X	8232	-0-	-0-	-0-	8232	2			N	-0-					-0-
06	8490	X	7757	-0-	-733	-0-	7757	2			N	-0-					-0-
07	8773	X	7922	-0-	-851	-0-	7922	2			N	-0-					-0-
08	8773	X	7943	-0-	-830	-0-	7943	2			N	-0-					-0-
*09	8220	X	7660	-0-	-560	-0-	7660	2			N	-0-					-0-
10	8246	X	7872	-0-	-374	-0-	7872	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: E 1 H RRCID -> 237176 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 6199 PERF. 6458 - 8725

05	2232	X	1659	-0-	-573	-0-	1645	2	14	9	N	13	22	1			8
06	2160	X	124	-0-	-2036	-0-	115	2	9	9	N	8	10	1			6
07	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					N	5					11
08	2325	X	102	-0-	-2223	-0-	91	2	11	9	N	10	9	1			12
09	2250	X	386	-0-	-1864	-0-	376	2	10	9	N	9	10	1			11
10	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					N	12	11	1			12

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

SOUTH CHISHOLM TRAIL WELL #: 1 H RRCID -> 237183 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 6785 PERF. 7230 - 10880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11594	X	11477	-0-	-117	-0-	11477	2			N	-0-					-0-
06	11220	X	10915	-0-	-305	-0-	10915	2			N	-0-					-0-
07	11594	X	10925	-0-	-669	-0-	10925	2			N	-0-					-0-
08	11470	X	10822	-0-	-648	-0-	10822	2			N	-0-					-0-
09	11100	X	10337	-0-	-763	-0-	10337	2			N	-0-					-0-
10	11470	X	10574	-0-	-896	-0-	10574	2			N	-0-					-0-

NORTH LAKE WELL #: 4 H RRCID -> 237220 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7225 - 10470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11439	X	9144	-0-	-2295	-0-	9144	2			N	-0-					-0-
06	9023	X	9023	-0-	-0-	-0-	9023	2			N	-0-					-0-
07	9509	X	9509	-0-	-0-	-0-	9509	2			N	-0-					-0-
08	11026	X	11026	-0-	-0-	-0-	11026	2			N	-0-					-0-
09	9030	X	8553	-0-	-477	-0-	8553	2			N	-0-					-0-
*10	9637	X	9637	-0-	-0-	-0-	9637	2			N	-0-					-0-

DICKESON WELL #: A 4 H RRCID -> 237347 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7424 - 9957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14322	X	12004	-0-	-2318	-0-	12004	2			N	-0-					-0-
06	13860	X	9100	-0-	-4760	-0-	9100	2			N	-0-					-0-
07	13950	X	7494	-0-	-6456	-0-	7494	2			N	-0-					-0-
08	13702	X	8975	-0-	-4727	-0-	8975	2			N	-0-					-0-
09	12840	X	10408	-0-	-2432	-0-	10408	2			N	-0-					-0-
10	11997	X	11772	-0-	-225	-0-	11772	2			N	-0-					-0-

LONGHORN WELL #: 1H RRCID -> 237440 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 7750 - 9985

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

C & E UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237443 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 6957 PERF. 7148 - 8521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	309	X	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 9HK RRCID -> 237446 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 8629 - 13594

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

ALLENCO WELL #: 1H RRCID -> 237450 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7860 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
06	750	X	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-
07	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
08	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
09	750	X	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
LITTLE HOSS 7 WELL #: D 2H RRCID -> 237453 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 6358 PERF. 6696 - 8644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4893	X	4893	-0-	-0-	-0-	4892	2	1	9	N	1	48	1			18
06	4941	X	4941	-0-	-0-	-0-	4940	2	1	9	N	1					19
07	4889	X	4889	-0-	-0-	-0-	4889	2			N	-0-					19
08	4898	X	4432	-0-	-466	-0-	4432	2			N	-0-					19
09	4950	X	4040	-0-	-910	-0-	4040	2			N	-0-					19
10	5115	X	4253	-0-	-862	-0-	4251	2	2	9	N	2					21

SMITH, ROBERT O. WELL #: 1H RRCID -> 237456 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 7779 - 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
05	7564	X	7246	-0-	-318	-0-	7246	2			N	-0-					-0-
06	7320	X	7108	-0-	-212	-0-	7108	2			N	-0-					-0-
07	7564	X	5681	-0-	-1883	-0-	5681	2			N	-0-					-0-
08	7533	X	6125	-0-	-1408	-0-	6125	2			N	-0-					-0-
09	7140	X	5792	-0-	-1348	-0-	5792	2			N	-0-					-0-
10	7347	X	6047	-0-	-1300	-0-	6047	2			N	-0-					-0-

TERRY WELL #: 1H RRCID -> 237459 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 7826 - 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
05	7336	X	7336	-0-	-0-	-0-	7336	2			N	-0-					-0-
06	8040	X	4322	-0-	-3718	-0-	4322	2			N	-0-					-0-
07	8308	X	3474	-0-	-4834	-0-	3474	2			N	-0-					-0-
08	8308	X	3764	-0-	-4544	-0-	3764	2			N	-0-					-0-
09	7890	X	4028	-0-	-3862	-0-	4028	2			N	-0-					-0-
10	7347	X	3368	-0-	-3979	-0-	3368	2			N	-0-					-0-

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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	3949	2			N	-0-					-0-
07	1875	X	1875	-0-	-0-	-0-	1875	2			N	-0-					-0-
08	5934	X	5934	-0-	-0-	-0-	5934	2			N	-0-					-0-
09	4330	X	4330	-0-	-0-	-0-	4330	2			N	-0-					-0-
*10	5568	X	5568	-0-	-0-	-0-	5568	2			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
05	8992	X	8992	-0-	-0-	-0-	8992	2			N	-0-					-0-
06	7560	X	6557	-0-	-1003	-0-	6557	2			N	-0-					-0-
07	7936	X	5988	-0-	-1948	-0-	5988	2			N	-0-					-0-
08	8029	X	5923	-0-	-2106	-0-	5923	2			N	-0-					-0-
09	7770	X	5758	-0-	-2012	-0-	5758	2			N	-0-					-0-
10	8029	X	5906	-0-	-2123	-0-	5906	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
05	3689	X	3008	-0-	-681	-0-	3008	2			N	-0-					-0-
06	2693	X	2693	-0-	-0-	-0-	2693	2			N	-0-					-0-
07	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	3330	2			N	-0-					-0-
08	3007	X	2796	-0-	-211	-0-	2796	2			N	-0-					-0-
09	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	3321	2			N	-0-					-0-
10	3317	X	2541	-0-	-776	-0-	2541	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
05	17279	X	17279	-0-	-0-	-0-	17279	2			N	-0-					-0-
06	15000	X	13661	-0-	-1339	-0-	13661	2			N	-0-					-0-
07	17143	X	12693	-0-	-4450	-0-	12693	2			N	-0-					-0-
08	17267	X	12819	-0-	-4448	-0-	12819	2			N	-0-					-0-
09	16710	X	4130	-0-	-12580	-0-	4130	2			N	-0-					-0-
10	17267	X	11892	-0-	-5375	-0-	11892	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
05	5394	X	4375	-0-	-1019	-0-	4375	2			N	-0-					-0-
06	5220	X	3884	-0-	-1336	-0-	3884	2			N	-0-					-0-
07	5301	X	2022	-0-	-3279	-0-	2022	2			N	-0-					-0-
08	4588	X	993	-0-	-3595	-0-	993	2			N	-0-					-0-
09	4230	X	145	-0-	-4085	-0-	145	2			N	-0-					-0-
10	4371	X	-0-	-0-	-4371	-0-					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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	6014	X	5525	-0-	-489	-0-	5525	2			N	-0-					-0-
06	5880	X	1229	-0-	-4651	-0-	1229	2			N	-0-					-0-
07	6076	X	4745	-0-	-1331	-0-	4745	2			N	-0-					-0-
08	6076	X	4842	-0-	-1234	-0-	4842	2			N	-0-					-0-
09	5790	X	5038	-0-	-752	-0-	5038	2			N	-0-					-0-
10	5518	X	4216	-0-	-1302	-0-	4216	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
05	5890	X	5492	-0-	-398	-0-	5492	2			N	-0-					-0-
06	5847	X	5847	-0-	-0-	-0-	5847	2			N	-0-					-0-
07	5890	X	5716	-0-	-174	-0-	5716	2			N	-0-					-0-
08	5766	X	5669	-0-	-97	-0-	5669	2			N	-0-					-0-
09	5850	X	5234	-0-	-616	-0-	5234	2			N	-0-					-0-
10	6045	X	1911	-0-	-4134	-0-	1911	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
05	12214	X	12214	-0-	-0-	-0-	12214	2			N	-0-					-0-
06	11687	X	11687	-0-	-0-	-0-	11687	2			N	-0-					-0-
07	10070	X	10070	-0-	-0-	-0-	10070	2			N	-0-					-0-
08	10767	X	10767	-0-	-0-	-0-	10767	2			N	-0-					-0-
09	9669	X	9669	-0-	-0-	-0-	9669	2			N	-0-					-0-
*10	9793	X	9793	-0-	-0-	-0-	9793	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
05	7657	X	7511	-0-	-146	-0-	7511	2			N	-0-					-0-
06	7410	X	7103	-0-	-307	-0-	7103	2			N	-0-					-0-
07	8995	X	8995	-0-	-0-	-0-	8995	2			N	-0-					-0-
08	10095	X	10095	-0-	-0-	-0-	10095	2			N	-0-					-0-
09	7838	X	7838	-0-	-0-	-0-	7838	2			N	-0-					-0-
10	7657	X	3305	-0-	-4352	-0-	3305	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
05	7533	X	6500	-0-	-1033	-0-	6500	2			N	-0-					-0-
06	6496	X	6496	-0-	-0-	-0-	6496	2			N	-0-					-0-
07	6076	X	5518	-0-	-558	-0-	5518	2			N	-0-					-0-
08	6510	X	4461	-0-	-2049	-0-	4461	2			N	-0-					-0-
09	6510	X	4481	-0-	-2029	-0-	4481	2			N	-0-					-0-
10	6727	X	5161	-0-	-1566	-0-	5161	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
05	8432	X	7948	-0-	-484	-0-	7948	2			N	-0-					-0-
06	8700	X	7449	-0-	-1251	-0-	7449	2			N	-0-					-0-
07	8990	X	7548	-0-	-1442	-0-	7548	2			N	-0-					-0-
08	8990	X	6778	-0-	-2212	-0-	6778	2			N	-0-					-0-
09	8700	X	7505	-0-	-1195	-0-	7505	2			N	-0-					-0-
10	7936	X	6571	-0-	-1365	-0-	6571	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
05	12834	X	12668	-0-	-166	-0-	12668	2			N	-0-					-0-
06	12540	X	12448	-0-	-92	-0-	12448	2			N	-0-					-0-
07	12958	X	12199	-0-	-759	-0-	12199	2			N	-0-					-0-
08	12958	X	11898	-0-	-1060	-0-	11898	2			N	-0-					-0-
09	12450	X	10896	-0-	-1554	-0-	10896	2			N	-0-					-0-
*10	13439	X	13439	-0-	-0-	-0-	13439	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 2HE RRCID -> 237517 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 8282 PERF. 8650 - 11811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10648	X	10648	-0-	-0-	-0-	10648	2			N	-0-					-0-
*06	10478	X	10478	-0-	-0-	-0-	10478	2			N	-0-					-0-
*07	11482	X	11482	-0-	-0-	-0-	11482	2			N	-0-					-0-
*08	9206	X	9206	-0-	-0-	-0-	9206	2			N	-0-					-0-
09	8322	X	8322	-0-	-0-	-0-	8322	2			N	-0-					-0-
*10	10641	X	10641	-0-	-0-	-0-	10641	2			N	-0-					-0-

JESCHKE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237520 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 8500 - 10023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5053	X	4692	-0-	-361	-0-	4692	2			N	-0-					-0-
06	4890	X	4353	-0-	-537	-0-	4353	2			N	-0-					-0-
07	4805	X	4605	-0-	-200	-0-	4605	2			N	-0-					-0-
08	4805	X	4695	-0-	-110	-0-	4695	2			N	-0-					-0-
09	4774	X	4774	-0-	-0-	-0-	4774	2			N	-0-					-0-
*10	5892	X	5892	-0-	-0-	-0-	5892	2			N	-0-					-0-

WALKER, FLORA WELL #: 2H RRCID -> 237522 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 7885 - 11055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13671	X	11036	-0-	-2635	-0-	11036	2			N	-0-					-0-
06	13230	X	8190	-0-	-5040	-0-	8190	2			N	-0-					-0-
07	13206	X	3282	-0-	-9924	-0-	3282	2			N	-0-					-0-
08	12307	X	3710	-0-	-8597	-0-	3710	2			N	-0-					-0-
09	11910	X	3046	-0-	-8864	-0-	3046	2			N	-0-					-0-
10	11036	X	191	-0-	-10845	-0-	191	2			N	-0-					-0-

ABILENE CHRISTIAN UNIVERSITY UT WELL #: 1 H RRCID -> 237524 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 7072 PERF. 7663 - 9743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4836	X	4570	-0-	-266	-0-	4570	2			N	-0-					-0-
06	4590	X	4022	-0-	-568	-0-	4022	2			N	-0-					-0-
07	4743	X	3691	-0-	-1052	-0-	3691	2			N	-0-					-0-
08	4712	X	3901	-0-	-811	-0-	3901	2			N	-0-					-0-
09	4560	X	3768	-0-	-792	-0-	3768	2			N	-0-					-0-
10	4557	X	3673	-0-	-884	-0-	3673	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
GRAVES WELL #: 2H RRCID -> 237526 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7610 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5921	X	4952	-0-	-969	-0-	4952	2			N	-0-					-0-
06	5730	X	4472	-0-	-1258	-0-	4472	2			N	-0-					-0-
07	5921	X	4502	-0-	-1419	-0-	4502	2			N	-0-					-0-
08	5921	X	4460	-0-	-1461	-0-	4460	2			N	-0-					-0-
09	5998	X	5998	-0-	-0-	-0-	5998	2			N	-0-					-0-
*10	5774	X	5774	-0-	-0-	-0-	5774	2			N	-0-					-0-

DOTY WELL #: 4H RRCID -> 237530 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 7200 - 11975

05	14B2	EXT	29839	-0-	29839	47720	29839	2			N	-0-					-0-
06	65037	X	17317	-0-	-47720	-0-	17317	2			N	-0-					-0-
07	18947	X	18947	-0-	-0-	-0-	18947	2			N	-0-					-0-
08	17952	X	17952	-0-	-0-	-0-	17952	2			N	-0-					-0-
09	27990	X	16110	-0-	-11880	-0-	16110	2			N	-0-					-0-
10	28923	X	16455	-0-	-12468	-0-	16455	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: F 4H RRCID -> 237534 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 6183 PERF. 6773 - 7676

05	24924	X	20698	-0-	-4226	-0-	20540	2	158	9	N	144	121	1	1	8	151
06	23880	X	18813	-0-	-5067	-0-	18670	2	143	9	N	130	120	1	3	8	158
07	22010	X	19109	-0-	-2901	-0-	18964	2	145	9	N	132	119	1			171
08	22010	X	17740	-0-	-4270	-0-	17558	2	182	9	N	165	247	1			89
09	20040	X	17189	-0-	-2851	-0-	17082	2	107	9	N	97	124	1			62
10	20708	X	13661	-0-	-7047	-0-	13533	2	128	9	N	116	122	1			56

ROCK CREEK WELL #: C 3H RRCID -> 237537 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 6857 PERF. 7399 - 10853

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	T.	A.	-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

05	12493	X	9173	-0-	-3320	-0-	9173	2			N	-0-					-0-
06	12090	X	9945	-0-	-2145	-0-	9945	2			N	-0-					-0-
07	10726	X	8482	-0-	-2244	-0-	8482	2			N	-0-					-0-
08	9176	X	7578	-0-	-1598	-0-	7578	2			N	-0-					-0-
09	9960	X	7552	-0-	-2408	-0-	7552	2			N	-0-					-0-
10	10292	X	5569	-0-	-4723	-0-	5569	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: B 1HF RRCID -> 237759 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8789 - 11133

05	4371	X	-0-	-0-	-4371	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: B 2HF RRCID -> 237762 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 8159 PERF. 11850 - 12670

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
05	T. A.		3559	-0-	3559	6773	3559	2			N	-0-					-0-
06	13326	X	6553	-0-	-6773	-0-	6553	2			N	-0-					-0-
07	987	X	987	-0-	-0-	-0-	987	2			N	-0-					-0-
08	3565	X	673	-0-	-2892	-0-	673	2			N	-0-					-0-
09	6540	X	475	-0-	-6065	-0-	475	2			N	-0-					-0-
10	6758	X	1100	-0-	-5658	-0-	1100	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2			N	-0-					-0-
09	2851	N	2851	-0-	-0-	-0-	2851	2			N	-0-					-0-
*10	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 5HR RRCID -> 237777 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 8333 PERF. 8444 - 12904

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

LITTLE HOSS WELL #: N 6H RRCID -> 237781 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 6961 - 10618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10044	X	9410	-0-	-634	-0-	9410	2			N	-0-					30
06	9720	X	9151	-0-	-569	-0-	9144	2	7	9	N	6					36
07	9951	X	9384	-0-	-567	-0-	9384	2			N	-0-					36
08	9610	X	9165	-0-	-445	-0-	9165	2			N	-0-					36
09	9150	X	8898	-0-	-252	-0-	8898	2			N	-0-					36
*10	9561	X	9561	-0-	-0-	-0-	9554	2	7	9	N	6					42

STRETCH WELL #: 1H RRCID -> 237783 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7600 - 10345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4464	X	3714	-0-	-750	-0-	3714	2			N	-0-					-0-
06	4320	X	3634	-0-	-686	-0-	3634	2			N	-0-					-0-
07	4464	X	4141	-0-	-323	-0-	4141	2			N	-0-					-0-
08	4216	X	3210	-0-	-1006	-0-	3210	2			N	-0-					-0-
09	3660	X	3419	-0-	-241	-0-	3419	2			N	-0-					-0-
10	4154	X	3536	-0-	-618	-0-	3536	2			N	-0-					-0-

WHITE WING COACHMAN "A" WELL #: 5H RRCID -> 237790 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 7075 - 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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
NORTH SOWELL "A" WELL #: 2H RRCID -> 237791 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 7989 - 10039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					-0-
06	1440	X	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-					-0-
07	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					-0-
08	1073	X	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			N	-0-					-0-
09	2450	X	2450	-0-	-0-	-0-	2450	2			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTER A WELL #: 3H RRCID -> 237792 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7383 - 9718

05	8649	X	7508	-0-	-1141	-0-	7508	2			N	-0-					-0-
06	7950	X	6940	-0-	-1010	-0-	6940	2			N	-0-					-0-
07	8091	X	7174	-0-	-917	-0-	7174	2			N	-0-					-0-
08	7781	X	6905	-0-	-876	-0-	6905	2			N	-0-					-0-
09	7380	X	6559	-0-	-821	-0-	6559	2			N	-0-					-0-
10	7502	X	6814	-0-	-688	-0-	6814	2			N	-0-					-0-

ASH GROVE WELL #: A 2H RRCID -> 237833 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 8731 PERF. 9110 - 13850

05	11811	X	11481	-0-	-330	-0-	11481	2			N	-0-					-0-
06	11430	X	11138	-0-	-292	-0-	11138	2			N	-0-					-0-
07	11811	X	10882	-0-	-929	-0-	10882	2			N	-0-					-0-
08	11532	X	10604	-0-	-928	-0-	10604	2			N	-0-					-0-
09	11160	X	10101	-0-	-1059	-0-	10101	2			N	-0-					-0-
10	11501	X	10210	-0-	-1291	-0-	10210	2			N	-0-					-0-

HOUSTON BRYANT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237834 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7600 - 10073

05	3937	X	2965	-0-	-972	-0-	2965	2			N	-0-					-0-
06	3570	X	3428	-0-	-142	-0-	3428	2			N	-0-					-0-
07	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	3913	2			N	-0-					-0-
08	4179	X	4179	-0-	-0-	-0-	4179	2			N	-0-					-0-
09	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	4020	2			N	-0-					-0-
10	3906	X	3856	-0-	-50	-0-	3856	2			N	-0-					-0-

MINERALS, W. S. B WELL #: 5H RRCID -> 237876 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 7134 PERF. 7354 - 11218

05	16399	X	13689	-0-	-2710	-0-	13689	2			N	-0-					-0-
06	15870	X	12853	-0-	-3017	-0-	12853	2			N	-0-					-0-
07	14663	X	12576	-0-	-2087	-0-	12576	2			N	-0-					-0-
08	14663	X	12404	-0-	-2259	-0-	12404	2			N	-0-					-0-
09	13260	X	12047	-0-	-1213	-0-	12047	2			N	-0-					-0-
10	13702	X	12795	-0-	-907	-0-	12795	2			N	-0-					-0-

MINERALS, W. S. B WELL #: 3H RRCID -> 237877 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 7507 - 11443

05	13578	X	10850	-0-	-2728	-0-	10850	2			N	-0-					-0-
06	13140	X	11791	-0-	-1349	-0-	11791	2			N	-0-					-0-
07	13578	X	11123	-0-	-2455	-0-	11123	2			N	-0-					-0-
08	12679	X	11155	-0-	-1524	-0-	11155	2			N	-0-					-0-
09	12270	X	10431	-0-	-1839	-0-	10431	2			N	-0-					-0-
10	12183	X	8177	-0-	-4006	-0-	8177	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 1HM RRCID -> 237879 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 8317 PERF. 8575 - 12601

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

LITTLE HOSS WELL #: N 8H RRCID -> 237881 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 6379 PERF. 7182 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10664	X	10215	-0-	-449	-0-	10215	2			N	-0-					30
06	10260	X	9744	-0-	-516	-0-	9737	2	7	9	N	6					36
07	10447	X	9876	-0-	-571	-0-	9876	2			N	-0-					36
08	10385	X	9549	-0-	-836	-0-	9549	2			N	-0-					36
09	10050	X	9255	-0-	-795	-0-	9255	2			N	-0-					36
10	10230	X	9609	-0-	-621	-0-	9602	2	7	9	N	6					42

BELL WELL #: 3H RRCID -> 237978 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 8050 - 10327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4627	X	4627	-0-	-0-	-0-	4627	2			N	-0-					-0-
06	5430	X	5077	-0-	-353	-0-	5077	2			N	-0-					-0-
07	5673	X	3340	-0-	-2333	-0-	3340	2			N	-0-					-0-
08	5673	X	4984	-0-	-689	-0-	4984	2			N	-0-					-0-
09	5680	X	5680	-0-	-0-	-0-	5680	2			N	-0-					-0-
*10	6062	X	6062	-0-	-0-	-0-	6062	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: C 1DE RRCID -> 238165 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 13724 PERF.10252 - 13729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POLLEY SWD WELL #: 1 RRCID -> 238201 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 7740 - 10830

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

LITTLE HOSS WELL #: M 2H RRCID -> 238276 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 7099 - 9916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6386	X	5278	-0-	-1108	-0-	5278	2			N	-0-					85
06	9534	X	9534	-0-	-0-	-0-	9532	2	2	9	N	2	2	8			85
07	8918	X	8918	-0-	-0-	-0-	8918	2			N	-0-					85
08	10006	X	10006	-0-	-0-	-0-	10006	2			N	-0-					85
09	9216	X	9216	-0-	-0-	-0-	9216	2			N	-0-					85
10	8556	X	8011	-0-	-545	-0-	8011	2			N	-0-					85

WICKER WELL #: 3H RRCID -> 238277 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7445 - 9914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5394	X	4889	-0-	-505	-0-	4889	2			N	-0-					-0-
06	5220	X	4753	-0-	-467	-0-	4753	2			N	-0-					-0-
07	5270	X	5006	-0-	-264	-0-	5006	2			N	-0-					-0-
08	5115	X	4991	-0-	-124	-0-	4991	2			N	-0-					-0-
09	4890	X	4751	-0-	-139	-0-	4751	2			N	-0-					-0-
10	4991	X	4902	-0-	-89	-0-	4902	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 1HP RRCID -> 238279 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8748 - 11707

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

YOUNG WELL #: 4H RRCID -> 238283 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 7514 - 10139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9920	X	-0-	-0-	-9920	-0-					N	-0-					-0-
06	9600	X	-0-	-0-	-9600	-0-					N	-0-					-0-
07	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
08	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
09	1380	X	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRAVES WELL #: 1H RRCID -> 238284 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 7415 - 9646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9122	X	9122	-0-	-0-	-0-	9122	2			N	-0-					-0-
06	8490	X	8490	-0-	-0-	-0-	8490	2			N	-0-					-0-
07	8526	X	8526	-0-	-0-	-0-	8526	2			N	-0-					-0-
08	8372	X	8372	-0-	-0-	-0-	8372	2			N	-0-					-0-
09	8127	X	8127	-0-	-0-	-0-	8127	2			N	-0-					-0-
*10	8253	X	8253	-0-	-0-	-0-	8253	2			N	-0-					-0-

SHAW WELL #: 5H RRCID -> 238313 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 9058 - 10092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5084	X	3725	-0-	-1359	-0-	3725	2			N	-0-					-0-
06	4020	X	3622	-0-	-398	-0-	3622	2			N	-0-					-0-
07	3844	X	3495	-0-	-349	-0-	3495	2			N	-0-					-0-
08	4502	X	4502	-0-	-0-	-0-	4502	2			N	-0-					-0-
09	5867	X	5867	-0-	-0-	-0-	5867	2			N	-0-					-0-
*10	4479	X	4479	-0-	-0-	-0-	4479	2			N	-0-					-0-

FISHER WELL #: F 2H RRCID -> 238314 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 6537 PERF. 6784 - 8390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2945	X	791	-0-	-2154	-0-	791	2			N	-0-					-0-
06	2850	X	-0-	-0-	-2850	-0-					N	-0-					-0-
07	2945	X	970	-0-	-1975	-0-	970	2			N	-0-					-0-
08	2945	X	2476	-0-	-469	-0-	2476	2			N	-0-					-0-
09	2642	X	2642	-0-	-0-	-0-	2642	2			N	-0-					-0-
*10	1071	X	1071	-0-	-0-	-0-	1071	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
05	8091	X	4332	-0-	-3759	-0-	4332	2			N	-0-					-0-
06	7830	X	6841	-0-	-989	-0-	6841	2			N	-0-					-0-
07	8267	X	8267	-0-	-0-	-0-	8267	2			N	-0-					-0-
08	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	4563	2			N	-0-					-0-
09	6840	X	6798	-0-	-42	-0-	6798	2			N	-0-					-0-
10	8277	X	5649	-0-	-2628	-0-	5649	2			N	-0-					-0-

LAGUNA POINT WELL #: 3 RRCID -> 238319 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 7513 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13652	X	13652	-0-	-0-	-0-	13652	2			N	-0-					-0-
06	12990	X	8797	-0-	-4193	-0-	8797	2			N	-0-					-0-
07	13423	X	12383	-0-	-1040	-0-	12383	2			N	-0-					-0-
08	13640	X	12588	-0-	-1052	-0-	12588	2			N	-0-					-0-
09	13200	X	12362	-0-	-838	-0-	12362	2			N	-0-					-0-
10	13640	X	12151	-0-	-1489	-0-	12151	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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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 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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
10	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

05	12434	X	6111	-0-	-6323	-0-	6111	2			N	-0-					-0-
06	5739	X	5739	-0-	-0-	-0-	5739	2			N	-0-					-0-
07	6247	X	6247	-0-	-0-	-0-	6247	2			N	-0-					-0-
08	6596	X	6596	-0-	-0-	-0-	6596	2			N	-0-					-0-
09	5990	X	5990	-0-	-0-	-0-	5990	2			N	-0-					-0-
*10	6678	X	6678	-0-	-0-	-0-	6678	2			N	-0-					-0-

DEER CREEK WELL #: 4H RRCID -> 238328 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7366 - 10682

05	9655	X	9655	-0-	-0-	-0-	9655	2			N	-0-					-0-
06	8999	X	8999	-0-	-0-	-0-	8999	2			N	-0-					-0-
07	8115	X	8115	-0-	-0-	-0-	8115	2			N	-0-					-0-
08	8206	X	8206	-0-	-0-	-0-	8206	2			N	-0-					-0-
09	8955	X	8955	-0-	-0-	-0-	8955	2			N	-0-					-0-
*10	9255	X	9255	-0-	-0-	-0-	9255	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 1HS RRCID -> 238333 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 8341 PERF. 8895 - 11579

05	9111	X	9111	-0-	-0-	-0-	9111	2			N	-0-					-0-
06	10522	X	10522	-0-	-0-	-0-	10522	2			N	-0-					-0-
07	11112	X	11112	-0-	-0-	-0-	11112	2			N	-0-					-0-
08	10378	X	10378	-0-	-0-	-0-	10378	2			N	-0-					-0-
09	10530	X	6639	-0-	-3891	-0-	6639	2			N	-0-					-0-
10	11098	X	10234	-0-	-864	-0-	10234	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 4HE RRCID -> 238334 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8352 - 11355

05	16182	X	14465	-0-	-1717	-0-	14465	2			N	-0-					-0-
06	15660	X	13482	-0-	-2178	-0-	13482	2			N	-0-					-0-
07	16182	X	13187	-0-	-2995	-0-	13187	2			N	-0-					-0-
08	15934	X	13423	-0-	-2511	-0-	13423	2			N	-0-					-0-
09	14340	X	10124	-0-	-4216	-0-	10124	2			N	-0-					-0-
10	14477	X	8564	-0-	-5913	-0-	8564	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 3HE RRCID -> 238335 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 8263 PERF. 8445 - 11428

05	14477	X	10080	-0-	-4397	-0-	10080	2			N	-0-					-0-
06	13020	X	10578	-0-	-2442	-0-	10578	2			N	-0-					-0-
07	13113	X	10542	-0-	-2571	-0-	10542	2			N	-0-					-0-
08	10664	X	10637	-0-	-27	-0-	10637	2			N	-0-					-0-
09	10590	X	9306	-0-	-1284	-0-	9306	2			N	-0-					-0-
10	10943	X	9347	-0-	-1596	-0-	9347	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: M 5H RRCID -> 238350 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 6522 PERF. 7153 - 9645

05	4185	X	1042	-0-	-3143	-0-	1042	2			N	-0-					28
06	4050	X	3427	-0-	-623	-0-	3427	2			N	-0-					28
07	4774	X	4774	-0-	-0-	-0-	4774	2			N	-0-					28
08	3999	X	2779	-0-	-1220	-0-	2779	2			N	-0-					28
09	4813	X	4813	-0-	-0-	-0-	4813	2			N	-0-					28
10	4774	X	1422	-0-	-3352	-0-	1422	2			N	-0-					28

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
05	5353	X	5353	-0-	-0-	-0-	5353	2			N	-0-					-0-
06	4983	X	4983	-0-	-0-	-0-	4983	2			N	-0-					-0-
07	4959	X	4959	-0-	-0-	-0-	4959	2			N	-0-					-0-
08	4972	X	4972	-0-	-0-	-0-	4972	2			N	-0-					-0-
09	4840	X	4840	-0-	-0-	-0-	4840	2			N	-0-					-0-
*10	4922	X	4922	-0-	-0-	-0-	4922	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
05	8498	X	8498	-0-	-0-	-0-	8498	2			N	-0-					-0-
06	8190	X	7542	-0-	-648	-0-	7542	2			N	-0-					-0-
07	8649	X	8032	-0-	-617	-0-	8032	2			N	-0-					-0-
08	8649	X	7925	-0-	-724	-0-	7925	2			N	-0-					-0-
09	8370	X	7612	-0-	-758	-0-	7612	2			N	-0-					-0-
10	8494	X	7993	-0-	-501	-0-	7993	2			N	-0-					-0-

FISHER WELL #: F 3H RRCID -> 238364 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 6700 - 8688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12245	X	9390	-0-	-2855	-0-	9390	2			N	-0-					-0-
06	11850	X	10498	-0-	-1352	-0-	10498	2			N	-0-					-0-
07	11749	X	8075	-0-	-3674	-0-	8075	2			N	-0-					-0-
08	13356	X	13356	-0-	-0-	-0-	13356	2			N	-0-					-0-
09	12338	X	12338	-0-	-0-	-0-	12338	2			N	-0-					-0-
10	10850	X	10258	-0-	-592	-0-	10258	2			N	-0-					-0-

CHAPEL CREEK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238366 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 6830 - 9326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5270	X	2692	-0-	-2578	-0-	2692	2			N	-0-					-0-
06	7732	X	7732	-0-	-0-	-0-	7732	2			N	-0-					-0-
07	7761	X	7761	-0-	-0-	-0-	7761	2			N	-0-					-0-
08	6088	X	6088	-0-	-0-	-0-	6088	2			N	-0-					-0-
09	7740	X	7351	-0-	-389	-0-	7351	2			N	-0-					-0-
10	7998	X	7433	-0-	-565	-0-	7433	2			N	-0-					-0-

RUNNELS WELL #: 1H RRCID -> 238367 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 7074 - 10216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3534	X	2850	-0-	-684	-0-	2850	2			N	-0-					-0-
06	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	2767	2			N	-0-					-0-
07	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	2848	2			N	-0-					-0-
08	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	2908	2			N	-0-					-0-
09	2845	X	2845	-0-	-0-	-0-	2845	2			N	-0-					-0-
*10	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	3238	2			N	-0-					-0-

DEER CREEK WELL #: 3H RRCID -> 238368 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7350 - 10918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8587	X	7576	-0-	-1011	-0-	7576	2			N	-0-					-0-
06	8310	X	6903	-0-	-1407	-0-	6903	2			N	-0-					-0-
07	8184	X	6061	-0-	-2123	-0-	6061	2			N	-0-					-0-
08	8122	X	7372	-0-	-750	-0-	7372	2			N	-0-					-0-
09	8358	X	8358	-0-	-0-	-0-	8358	2			N	-0-					-0-
*10	8419	X	8419	-0-	-0-	-0-	8419	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

YMCA WELL #: 1H RRCID -> 238370 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 7243 PERF. 7494 - 10033

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

PANCHASARP WELL #: 1H RRCID -> 238371 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7711 - 10864

05	7192	X	3567	-0-	-3625	-0-	3567	2			N	-0-					-0-
06	6540	X	1595	-0-	-4945	-0-	1595	2			N	-0-					-0-
07	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					-0-
08	3565	X	-0-	-0-	-3565	-0-					N	-0-					-0-
09	3450	X	-0-	-0-	-3450	-0-					N	-0-					-0-
10	3565	X	-0-	-0-	-3565	-0-					N	-0-					-0-

YOUNG WELL #: 3H RRCID -> 238377 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 7197 PERF. 7547 - 10548

05	INC G-10		-0-	-0-	-0-	1395					N	-0-					-0-
06	800	N	-0-	-0-	-800	595					N	-0-					-0-
07	595	N	-0-	-0-	-595	-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-

GATEWAY PARK WELL #: 4H RRCID -> 238379 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7313 - 9848

05	12369	X	12141	-0-	-228	-0-	12141	2			N	-0-					-0-
06	11970	X	11809	-0-	-161	-0-	11809	2			N	-0-					-0-
07	12401	X	12401	-0-	-0-	-0-	12401	2			N	-0-					-0-
08	12152	X	11707	-0-	-445	-0-	11707	2			N	-0-					-0-
09	11820	X	11017	-0-	-803	-0-	11017	2			N	-0-					-0-
10	12400	X	9887	-0-	-2513	-0-	9887	2			N	-0-					-0-

WALKER, FLORA WELL #: 4H RRCID -> 238381 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 7900 - 10792

05	13671	X	11928	-0-	-1743	-0-	11928	2			N	-0-					-0-
06	13230	X	11394	-0-	-1836	-0-	11394	2			N	-0-					-0-
07	13671	X	11303	-0-	-2368	-0-	11303	2			N	-0-					-0-
08	12989	X	10953	-0-	-2036	-0-	10953	2			N	-0-					-0-
09	12540	X	10148	-0-	-2392	-0-	10148	2			N	-0-					-0-
10	11935	X	10083	-0-	-1852	-0-	10083	2			N	-0-					-0-

MACLEAN WELL #: 1H RRCID -> 238385 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 7568 - 11400

05	14158	X	14158	-0-	-0-	-0-	14158	2			N	-0-					-0-
06	15810	X	13556	-0-	-2254	-0-	13556	2			N	-0-					-0-
07	16337	X	14229	-0-	-2108	-0-	14229	2			N	-0-					-0-
08	16337	X	13949	-0-	-2388	-0-	13949	2			N	-0-					-0-
09	14206	X	14206	-0-	-0-	-0-	14206	2			N	-0-					-0-
*10	15918	X	15918	-0-	-0-	-0-	15918	2			N	-0-					-0-

HUSKEY WELL #: 2H RRCID -> 238470 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 7700 - 11065

05	9145	X	3672	-0-	-5473	-0-	3672	2			N	-0-					-0-
06	7950	X	26	-0-	-7924	-0-	26	2			N	-0-					-0-
07	7657	X	239	-0-	-7418	-0-	239	2			N	-0-					-0-
08	7657	X	4641	-0-	-3016	-0-	4641	2			N	-0-					-0-
09	5700	X	3	-0-	-5697	-0-	3	2			N	-0-					-0-
10	3658	X	2836	-0-	-822	-0-	2836	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
MANNING WELL #: 1H RRCID -> 238520 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 6775 - 10061

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

TRWD WELL #: 3H RRCID -> 238522 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 7079 PERF. 7590 - 9876

05	15066	X	12311	-0-	-2755	-0-	12311	2			N	-0-					-0-
06	14580	X	8092	-0-	-6488	-0-	8092	2			N	-0-					-0-
07	15066	X	7401	-0-	-7665	-0-	7401	2			N	-0-					-0-
08	12803	X	9902	-0-	-2901	-0-	9902	2			N	-0-					-0-
09	14606	X	14606	-0-	-0-	-0-	14606	2			N	-0-					-0-
*10	14475	X	14475	-0-	-0-	-0-	14475	2			N	-0-					-0-

MANNING WELL #: 2H RRCID -> 238523 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6874 - 10196

05	11997	X	10128	-0-	-1869	-0-	10128	2			N	-0-					-0-
06	12420	X	11395	-0-	-1025	-0-	11395	2			N	-0-					-0-
07	14614	X	14614	-0-	-0-	-0-	14614	2			N	-0-					-0-
08	12834	X	10208	-0-	-2626	-0-	10208	2			N	-0-					-0-
09	11610	X	10813	-0-	-797	-0-	10813	2			N	-0-					-0-
10	12834	X	11435	-0-	-1399	-0-	11435	2			N	-0-					-0-

MANNING WELL #: 3H RRCID -> 238525 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 6900 - 10186

05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		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

05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TECH CHEMICAL WELL #: 1H RRCID -> 238584 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 7146 PERF. 7165 - 9130

05	5611	X	3054	-0-	-2557	-0-	3054	2			N	-0-					-0-
06	5430	X	2678	-0-	-2752	-0-	2678	2			N	-0-					-0-
07	5146	X	1803	-0-	-3343	-0-	1803	2			N	-0-					-0-
08	4836	X	7	-0-	-4829	-0-	7	2			N	-0-					-0-
09	4110	X	-0-	-0-	-4110	-0-					N	-0-					-0-
10	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					N	-0-					-0-

JHT 'A' UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238647 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8620 - 10935

05	6014	X	4969	-0-	-1045	-0-	4969	2			N	-0-					-0-
06	5430	X	4424	-0-	-1006	-0-	4424	2			N	-0-					-0-
07	5115	X	4091	-0-	-1024	-0-	4091	2			N	-0-					-0-
08	5115	X	4257	-0-	-858	-0-	4257	2			N	-0-					-0-
09	4800	X	4502	-0-	-298	-0-	4502	2			N	-0-					-0-
*10	5080	X	5080	-0-	-0-	-0-	5080	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 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
05	3751	X	637	-0-	-3114	-0-	637	2			N	-0-					-0-
06	3930	X	2601	-0-	-1329	-0-	2601	2			N	-0-					-0-
07	4061	X	2527	-0-	-1534	-0-	2527	2			N	-0-					-0-
08	4061	X	2660	-0-	-1401	-0-	2660	2			N	-0-					-0-
09	2610	X	1622	-0-	-988	-0-	1622	2			N	-0-					-0-
10	2697	X	2058	-0-	-639	-0-	2058	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
05	10323	X	5152	-0-	-5171	-0-	5152	2			N	-0-					-0-
06	9180	X	391	-0-	-8789	-0-	391	2			N	-0-					-0-
07	9486	X	-0-	-0-	-9486	-0-					N	-0-					-0-
08	9486	X	-0-	-0-	-9486	-0-					N	-0-					-0-
09	9120	X	-0-	-0-	-9120	-0-					N	-0-					-0-
10	5146	X	-0-	-0-	-5146	-0-					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
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-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	T. A.		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3968	X	2484	-0-	-1484	-0-	2477	2	7	9	N	6					18
06	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	3517	2	6	9	N	5					23
07	1691	X	1691	-0-	-0-	-0-	1688	2	3	9	N	3	18	1			8
08	4938	X	4938	-0-	-0-	-0-	4935	2	3	9	N	3					11
09	6088	X	6088	-0-	-0-	-0-	6082	2	6	9	N	5					16
10	3627	X	2730	-0-	-897	-0-	2730	2			N	-0-					16

CHAPEL CREEK WELL #: 2H RRCID -> 238696 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 7000 - 10082

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

STULTS-WELBORN WELL #: 5H RRCID -> 238697 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8101 - 9489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5146	X	1197	-0-	-3949	-0-	1197	2			N	-0-					-0-
06	4620	X	1340	-0-	-3280	-0-	1340	2			N	-0-					-0-
07	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					N	-0-					-0-
08	4495	X	-0-	-0-	-4495	-0-					N	-0-					-0-
09	4320	X	-0-	-0-	-4320	-0-					N	-0-					-0-
10	1395	X	21	-0-	-1374	-0-	21	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
LITTLE HOSS WELL #: B 10H RRCID -> 238701 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 6474 PERF. 6893 - 9578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	4107	2	17	9	N	15					36
06	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	4400	2	14	9	N	13	1	8			48
07	5540	X	5540	-0-	-0-	-0-	5530	2	10	9	N	9	39	1			18
08	4123	X	3318	-0-	-805	-0-	3309	2	9	9	N	8					26
09	4410	X	2937	-0-	-1473	-0-	2924	2	13	9	N	12					38
10	5549	X	2617	-0-	-2932	-0-	2617	2			N	-0-					38

DFW WELL #: B 6HG RRCID -> 238704 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 8200 - 12709

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

SMITH, LOWELL JR. WELL #: 1H RRCID -> 238706 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 7565 - 11575

05	6488	X	6488	-0-	-0-	-0-	6488	2			N	-0-					-0-
06	6960	X	4103	-0-	-2857	-0-	4103	2			N	-0-					-0-
07	7192	X	4843	-0-	-2349	-0-	4843	2			N	-0-					-0-
08	7192	X	1168	-0-	-6024	-0-	1168	2			N	-0-					-0-
09	6510	X	3	-0-	-6507	-0-	3	2			N	-0-					-0-
10	6479	X	-0-	-0-	-6479	-0-					N	-0-					-0-

SHAW B WELL #: 4H RRCID -> 238707 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 6972 PERF. 7529 - 11949

05	13609	X	11189	-0-	-2420	-0-	11189	2			N	-0-					-0-
06	13170	X	10645	-0-	-2525	-0-	10645	2			N	-0-					-0-
07	12400	X	8383	-0-	-4017	-0-	8383	2			N	-0-					-0-
08	11997	X	10404	-0-	-1593	-0-	10404	2			N	-0-					-0-
09	11130	X	10011	-0-	-1119	-0-	10011	2			N	-0-					-0-
10	11191	X	8364	-0-	-2827	-0-	8364	2			N	-0-					-0-

LONGHORN WELL #: 2H RRCID -> 238708 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 7700 - 9655

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
SESSIONS WELL #: 1H RRCID -> 238716 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7679 - 9212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10323	X	9106	-0-	-1217	-0-	9106	2			N	-0-					-0-
06	9990	X	8633	-0-	-1357	-0-	8633	2			N	-0-					-0-
07	9331	X	9202	-0-	-129	-0-	9202	2			N	-0-					-0-
08	9145	X	8817	-0-	-328	-0-	8817	2			N	-0-					-0-
09	8850	X	8190	-0-	-660	-0-	8190	2			N	-0-					-0-
10	9207	X	8625	-0-	-582	-0-	8625	2			N	-0-					-0-

SPINKS WELL #: 5H RRCID -> 238719 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 7530 - 10519

05	9796	X	8872	-0-	-924	-0-	8872	2			N	-0-					-0-
06	9360	X	8515	-0-	-845	-0-	8515	2			N	-0-					-0-
07	9672	X	9088	-0-	-584	-0-	9088	2			N	-0-					-0-
08	9579	X	8255	-0-	-1324	-0-	8255	2			N	-0-					-0-
09	8580	X	8149	-0-	-431	-0-	8149	2			N	-0-					-0-
10	9083	X	8312	-0-	-771	-0-	8312	2			N	-0-					-0-

WALKER, FLORA WELL #: 3H RRCID -> 238723 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 7797 PERF. 7981 - 10897

05	8432	X	-0-	-0-	-8432	-0-					N	-0-					-0-
06	8160	X	2932	-0-	-5228	-0-	2932	2			N	-0-					-0-
07	8432	X	2096	-0-	-6336	-0-	2096	2			N	-0-					-0-
08	8215	X	-0-	-0-	-8215	-0-					N	-0-					-0-
09	6180	X	-0-	-0-	-6180	-0-					N	-0-					-0-
10	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					N	-0-					-0-

CEDF WELL #: 4H RRCID -> 238724 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7639 - 9496

05	7347	X	6645	-0-	-702	-0-	6645	2			N	-0-					-0-
06	7110	X	6157	-0-	-953	-0-	6157	2			N	-0-					-0-
07	7347	X	6444	-0-	-903	-0-	6444	2			N	-0-					-0-
08	7285	X	6085	-0-	-1200	-0-	6085	2			N	-0-					-0-
09	6750	X	5808	-0-	-942	-0-	5808	2			N	-0-					-0-
10	6634	X	6390	-0-	-244	-0-	6390	2			N	-0-					-0-

FRITTS WELL #: 3H RRCID -> 238733 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7438 - 10463

05	6355	X	754	-0-	-5601	-0-	754	2			N	-0-					-0-
06	6150	X	-0-	-0-	-6150	-0-					N	-0-					-0-
07	6355	X	2363	-0-	-3992	-0-	2363	2			N	-0-					-0-
08	4991	X	1142	-0-	-3849	-0-	1142	2			N	-0-					-0-
09	1440	X	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-					-0-
10	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					N	-0-					-0-

FRITTS WELL #: 1H RRCID -> 238751 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 7460 - 11479

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

LITTLE HOSS WELL #: T 3H RRCID -> 238862 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 6812 - 11785

05	14818	X	14196	-0-	-622	-0-	14167	2	29	9	N	26	1	8			64
06	14340	X	13455	-0-	-885	-0-	13437	2	18	9	N	16	1	8			79
07	14818	X	14146	-0-	-672	-0-	14144	2	2	9	N	2	71	1			10
08	14663	X	13996	-0-	-667	-0-	13996	2			N	-0-					10
09	14190	X	12671	-0-	-1519	-0-	12671	2			N	-0-					10
10	14198	X	12903	-0-	-1295	-0-	12897	2	6	9	N	5					15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
TRWD WELL #: 4H RRCID -> 238909 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7285 - 9031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6789	X	6421	-0-	-368	-0-	6421	2			N	-0-					-0-
06	14130	X	3894	-0-	-10236	-0-	3894	2			N	-0-					-0-
07	14601	X	4532	-0-	-10069	-0-	4532	2			N	-0-					-0-
08	14601	X	3400	-0-	-11201	-0-	3400	2			N	-0-					-0-
09	6210	X	3643	-0-	-2567	-0-	3643	2			N	-0-					-0-
10	6417	X	4007	-0-	-2410	-0-	4007	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
05	7130	X	6764	-0-	-366	-0-	6764	2			N	-0-					-0-
06	6540	X	5012	-0-	-1528	-0-	5012	2			N	-0-					-0-
07	7400	X	7400	-0-	-0-	-0-	7400	2			N	-0-					-0-
08	7324	X	7324	-0-	-0-	-0-	7324	2			N	-0-					-0-
09	7227	X	7227	-0-	-0-	-0-	7227	2			N	-0-					-0-
*10	8025	X	8025	-0-	-0-	-0-	8025	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
05	14897	X	14897	-0-	-0-	-0-	14896	2	1	9	N	1					12
06	11370	X	8058	-0-	-3312	-0-	8057	2	1	9	N	1					13
07	14229	X	9369	-0-	-4860	-0-	9367	2	2	9	N	2					15
08	14911	X	7841	-0-	-7070	-0-	7840	2	1	9	N	1					16
09	14430	X	4987	-0-	-9443	-0-	4987	2			N	-0-					16
10	14911	X	10122	-0-	-4789	-0-	10116	2	6	9	N	5					21

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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	1569	X	1569	-0-	-0-	-0-	1569	2			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
05	3100	N	4831	-0-	1731	6086	4831	2			N	-0-					-0-
06	8520	X	2434	-0-	-6086	-0-	2434	2			N	-0-					-0-
07	2153	X	2153	-0-	-0-	-0-	2153	2			N	-0-					-0-
08	1922	X	461	-0-	-1461	-0-	461	2			N	-0-					-0-
09	5823	X	5823	-0-	-0-	-0-	5823	2			N	-0-					-0-
10	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					-0-

HORSE CREEK WELL #: 1H RRCID -> 239047 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 7418 - 9232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6851	X	6019	-0-	-832	-0-	6019	2			N	-0-					-0-
06	6630	X	5988	-0-	-642	-0-	5988	2			N	-0-					-0-
07	6851	X	5916	-0-	-935	-0-	5916	2			N	-0-					-0-
08	6789	X	5836	-0-	-953	-0-	5836	2			N	-0-					-0-
09	6540	X	5769	-0-	-771	-0-	5769	2			N	-0-					-0-
10	6200	X	5914	-0-	-286	-0-	5914	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
05	6231	X	4676	-0-	-1555	-0-	4676	2			N	-0-					-0-
06	5460	X	4403	-0-	-1057	-0-	4403	2			N	-0-					-0-
07	5642	X	4994	-0-	-648	-0-	4994	2			N	-0-					-0-
08	5954	X	5954	-0-	-0-	-0-	5954	2			N	-0-					-0-
09	5269	X	5269	-0-	-0-	-0-	5269	2			N	-0-					-0-
*10	5727	X	5727	-0-	-0-	-0-	5727	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
ARMET DALE STREET WELL #: 3H RRCID -> 239197 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 7500 - 10144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17577	X	15768	-0-	-1809	-0-	15768	2			N	-0-					-0-
06	17010	X	11922	-0-	-5088	-0-	11922	2			N	-0-					-0-
07	17577	X	12442	-0-	-5135	-0-	12442	2			N	-0-					-0-
08	16089	X	12914	-0-	-3175	-0-	12914	2			N	-0-					-0-
09	15270	X	12753	-0-	-2517	-0-	12753	2			N	-0-					-0-
10	15779	X	13395	-0-	-2384	-0-	13395	2			N	-0-					-0-

WESTERFELD MATHIS UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 239368 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 8749 - 11439

05	14167	X	11705	-0-	-2462	-0-	11705	2			N	-0-					-0-
06	13590	X	9999	-0-	-3591	-0-	9999	2			N	-0-					-0-
07	14043	X	10311	-0-	-3732	-0-	10311	2			N	-0-					-0-
08	13733	X	9967	-0-	-3766	-0-	9967	2			N	-0-					-0-
09	12660	X	9259	-0-	-3401	-0-	9259	2			N	-0-					-0-
10	11718	X	9807	-0-	-1911	-0-	9807	2			N	-0-					-0-

KIMBALL HILL WELL #: 1H RRCID -> 239373 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 8303 PERF. 9120 - 11290

05	20540	X	20540	-0-	-0-	-0-	20540	2			N	-0-					-0-
06	19810	X	19810	-0-	-0-	-0-	19810	2			N	-0-					-0-
07	15816	X	15816	-0-	-0-	-0-	15816	2			N	-0-					-0-
08	16694	X	16694	-0-	-0-	-0-	16694	2			N	-0-					-0-
09	14880	X	14828	-0-	-52	-0-	14828	2			N	-0-					-0-
*10	15849	X	15849	-0-	-0-	-0-	15849	2			N	-0-					-0-

ASH GROVE B WELL #: B 1HR RRCID -> 239380 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 8801 PERF. N/A

05	9579	X	5502	-0-	-4077	-0-	5502	2			N	-0-					-0-
06	8160	X	6015	-0-	-2145	-0-	6015	2			N	-0-					-0-
07	7161	X	6656	-0-	-505	-0-	6656	2			N	-0-					-0-
08	6773	X	6773	-0-	-0-	-0-	6773	2			N	-0-					-0-
09	8042	X	8042	-0-	-0-	-0-	8042	2			N	-0-					-0-
*10	8041	X	8041	-0-	-0-	-0-	8041	2			N	-0-					-0-

GRAHAM WELL #: 1H RRCID -> 239387 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 7472 PERF. 7370 - 9872

05	22785	X	10884	-0-	-11901	-0-	10884	2			N	-0-					-0-
06	18260	X	18260	-0-	-0-	-0-	18260	2			N	-0-					-0-
07	17430	X	17430	-0-	-0-	-0-	17430	2			N	-0-					-0-
08	21066	X	21066	-0-	-0-	-0-	21066	2			N	-0-					-0-
09	18776	X	18776	-0-	-0-	-0-	18776	2			N	-0-					-0-
10	18879	X	16422	-0-	-2457	-0-	16422	2			N	-0-					-0-

MITX-CENTEX UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 239390 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8950 - 11710

05	15554	X	15554	-0-	-0-	-0-	15554	2			N	-0-					-0-
06	16315	X	16315	-0-	-0-	-0-	16315	2			N	-0-					-0-
07	15004	X	13370	-0-	-1634	-0-	13370	2			N	-0-					-0-
08	15562	X	12408	-0-	-3154	-0-	12408	2			N	-0-					-0-
09	16320	X	11324	-0-	-4996	-0-	11324	2			N	-0-					-0-
10	16864	X	12822	-0-	-4042	-0-	12822	2			N	-0-					-0-

GRAHAM UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 239416 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7638 PERF. 8580 - 11950

05	31372	X	21077	-0-	-10295	-0-	21077	2			N	-0-					-0-
06	23849	X	23849	-0-	-0-	-0-	23849	2			N	-0-					-0-
07	24366	X	24366	-0-	-0-	-0-	24366	2			N	-0-					-0-
08	22435	X	22435	-0-	-0-	-0-	22435	2			N	-0-					-0-
09	23850	X	12290	-0-	-11560	-0-	12290	2			N	-0-					-0-
10	24645	X	16834	-0-	-7811	-0-	16834	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
LITTLE HOSS 7 WELL #: F 2H RRCID -> 239433 COMPL. DATE 12/25/2007 TOTAL DEPTH 6178 PERF. 6583 - 7454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10323	X	6834	-0-	-3489	-0-	6768	2	66	9	N	60	53	1			63
06	9990	X	6227	-0-	-3763	-0-	6168	2	59	9	N	54	51	1	1	8	65
07	7998	X	6617	-0-	-1381	-0-	6556	2	61	9	N	55	50	1			70
08	7471	X	6759	-0-	-712	-0-	6683	2	76	9	N	69	104	1			35
09	7140	X	6308	-0-	-832	-0-	6264	2	44	9	N	40	52	1			23
*10	7097	X	7097	-0-	-0-	-0-	7043	2	54	9	N	49	51	1			21

KENDRICK WELL #: 1H RRCID -> 239436 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 8400 - 9748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	992	N	365	-0-	-627	-0-	365	2			N	-0-					-0-
06	510	N	456	-0-	-54	-0-	456	2			N	-0-					-0-
07	496	N	14	-0-	-482	-0-	14	2			N	-0-					-0-
08	372	N	70	-0-	-302	-0-	70	2			N	-0-					-0-
09	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2080	2			N	-0-					-0-
*10	2757	N	2757	-0-	-0-	-0-	2757	2			N	-0-					-0-

SHAW WELL #: 3H RRCID -> 239496 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7354 - 10559

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

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
05	14880	X	13166	-0-	-1714	-0-	13166	2			N	-0-					-0-
06	14400	X	9310	-0-	-5090	-0-	9310	2			N	-0-					-0-
07	15996	X	14045	-0-	-1951	-0-	14045	2			N	-0-					-0-
08	15996	X	12347	-0-	-3649	-0-	12347	2			N	-0-					-0-
09	15480	X	12653	-0-	-2827	-0-	12653	2			N	-0-					-0-
10	14043	X	10423	-0-	-3620	-0-	10423	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: J 3H RRCID -> 239510 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 6929 - 9017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4526	X	4185	-0-	-341	-0-	4184	2	1	9	N	1	1	8			1
06	4380	X	2179	-0-	-2201	-0-	2179	2			N	-0-					1
07	4278	X	491	-0-	-3787	-0-	491	2			N	-0-					1
08	4278	X	-0-	-0-	-4278	-0-					N	-0-					1
09	4140	X	229	-0-	-3911	-0-	229	2			N	-0-					1
10	4185	X	97	-0-	-4088	-0-	97	2			N	-0-					1

MAYFLY EMERGER WELL #: 6H RRCID -> 239511 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6908 - 9635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3286	X	2724	-0-	-562	-0-	2724	2			N	-0-					-0-
06	3180	X	2569	-0-	-611	-0-	2569	2			N	-0-					-0-
07	3286	X	2322	-0-	-964	-0-	2322	2			N	-0-					-0-
08	3100	X	2406	-0-	-694	-0-	2406	2			N	-0-					-0-
09	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	2869	2			N	-0-					-0-
10	2728	X	2532	-0-	-196	-0-	2532	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: P 2H RRCID -> 239512 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 6309 PERF. 6560 - 9480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3131	X	2920	-0-	-211	-0-	2894	2	26	9	N	24	60	1			34
06	3030	X	2794	-0-	-236	-0-	2788	2	6	9	N	5					39
07	3069	X	2615	-0-	-454	-0-	2592	2	23	9	N	21					60
08	3069	X	2640	-0-	-429	-0-	2631	2	9	9	N	8					68
09	2970	X	2589	-0-	-381	-0-	2572	2	17	9	N	15					83
10	2914	X	2455	-0-	-459	-0-	2445	2	10	9	N	9	65	1			27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
TRIMBLE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239513 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 7701 - 10807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15035	X	13986	-0-	-1049	-0-	13986	2			N	-0-					-0-
06	13800	X	13036	-0-	-764	-0-	13036	2			N	-0-					-0-
07	14260	X	13430	-0-	-830	-0-	13430	2			N	-0-					-0-
08	14229	X	14130	-0-	-99	-0-	14130	2			N	-0-					-0-
09	14088	X	14088	-0-	-0-	-0-	14088	2			N	-0-					-0-
*10	14248	X	14248	-0-	-0-	-0-	14248	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: P 1H RRCID -> 239516 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 6287 PERF. 6463 - 8326

05	2769	X	2769	-0-	-0-	-0-	2747	2	22	9	N	20	57	1			33
06	2640	X	2636	-0-	-4	-0-	2630	2	6	9	N	5					38
07	2728	X	2504	-0-	-224	-0-	2484	2	20	9	N	18					56
08	2759	X	2549	-0-	-210	-0-	2542	2	7	9	N	6					62
09	2670	X	2436	-0-	-234	-0-	2422	2	14	9	N	13					75
10	2759	X	2489	-0-	-270	-0-	2480	2	9	9	N	8	58	1			25

KIM WELL #: 1H RRCID -> 239517 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7776 - 10561

05	7846	X	7846	-0-	-0-	-0-	7846	2			N	-0-					-0-
06	5040	X	4277	-0-	-763	-0-	4277	2			N	-0-					-0-
07	5774	X	5774	-0-	-0-	-0-	5774	2			N	-0-					-0-
08	7843	X	5338	-0-	-2505	-0-	5338	2			N	-0-					-0-
09	7590	X	4646	-0-	-2944	-0-	4646	2			N	-0-					-0-
10	7843	X	5861	-0-	-1982	-0-	5861	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: W 2H RRCID -> 239519 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 6379 PERF. 6554 - 9258

05	9734	X	2863	-0-	-6871	-0-	2815	2	48	9	N	44	93	1			75
06	5010	X	1232	-0-	-3778	-0-	1201	2	31	9	N	28					103
07	5177	X	1971	-0-	-3206	-0-	1929	2	42	9	N	38	92	1			49
08	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	3925	2	15	9	N	14					63
09	2760	X	1975	-0-	-785	-0-	1957	2	18	9	N	16					79
*10	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	3081	2	53	9	N	48					127

HIDDEN CREEK WELL #: 2H RRCID -> 239520 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 7799 - 11672

05	18507	X	18339	-0-	-168	-0-	18339	2			N	-0-					-0-
06	20100	X	16222	-0-	-3878	-0-	16222	2			N	-0-					-0-
07	20770	X	15117	-0-	-5653	-0-	15117	2			N	-0-					-0-
08	20770	X	14377	-0-	-6393	-0-	14377	2			N	-0-					-0-
09	17940	X	13772	-0-	-4168	-0-	13772	2			N	-0-					-0-
10	18352	X	10823	-0-	-7529	-0-	10823	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 5HU RRCID -> 239523 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 8679 - 11511

05	8310	X	8310	-0-	-0-	-0-	8310	2			N	-0-					-0-
06	7560	X	6532	-0-	-1028	-0-	6532	2			N	-0-					-0-
07	7812	X	7668	-0-	-144	-0-	7668	2			N	-0-					-0-
08	9420	X	9420	-0-	-0-	-0-	9420	2			N	-0-					-0-
09	7560	X	6889	-0-	-671	-0-	6889	2			N	-0-					-0-
10	7812	X	6829	-0-	-983	-0-	6829	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 5HK RRCID -> 239524 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8503 - 11156

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
OTRA BACA A WELL #: 1H RRCID -> 239526 COMPL. DATE 05/11/2008 TOTAL DEPTH 6811 PERF. 7479 - 11012

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

05	961	X	512	-0-	-449	-0-	512	2			N	-0-					-0-
06	1140	X	786	-0-	-354	-0-	786	2			N	-0-					-0-
07	1178	X	135	-0-	-1043	-0-	135	2			N	-0-					-0-
08	1178	X	29	-0-	-1149	-0-	29	2			N	-0-					-0-
09	780	X	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-0-
10	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-

UPCHURCH WELL #: 2H RRCID -> 239532 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 7841 - 11208

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

NORTH LAKE WELL #: 2H RRCID -> 239533 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 6998 PERF. 7234 - 9739

05	5673	X	5600	-0-	-73	-0-	5600	2			N	-0-					-0-
06	5280	X	5170	-0-	-110	-0-	5170	2			N	-0-					-0-
07	5425	X	5331	-0-	-94	-0-	5331	2			N	-0-					-0-
08	5611	X	5433	-0-	-178	-0-	5433	2			N	-0-					-0-
09	5430	X	5234	-0-	-196	-0-	5234	2			N	-0-					-0-
10	5611	X	5189	-0-	-422	-0-	5189	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 6HN RRCID -> 239534 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 8363 PERF. 8530 - 12248

05	9982	X	6642	-0-	-3340	-0-	6642	2			N	-0-					-0-
06	9570	X	6968	-0-	-2602	-0-	6968	2			N	-0-					-0-
07	9083	X	5651	-0-	-3432	-0-	5651	2			N	-0-					-0-
08	8184	X	6045	-0-	-2139	-0-	6045	2			N	-0-					-0-
09	7260	X	2575	-0-	-4685	-0-	2575	2			N	-0-					-0-
10	7192	X	-0-	-0-	-7192	-0-					N	-0-					-0-

HORSE CREEK WELL #: 2H RRCID -> 239536 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 7485 - 10093

05	9858	X	8928	-0-	-930	-0-	8928	2			N	-0-					-0-
06	9540	X	8483	-0-	-1057	-0-	8483	2			N	-0-					-0-
07	9858	X	8082	-0-	-1776	-0-	8082	2			N	-0-					-0-
08	9145	X	8073	-0-	-1072	-0-	8073	2			N	-0-					-0-
09	8820	X	7799	-0-	-1021	-0-	7799	2			N	-0-					-0-
10	8928	X	7999	-0-	-929	-0-	7999	2			N	-0-					-0-

MERCADO WELL #: 1H RRCID -> 239539 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 7290 - 9052

05	10013	X	4913	-0-	-5100	-0-	4913	2			N	-0-					-0-
06	9690	X	3566	-0-	-6124	-0-	3566	2			N	-0-					-0-
07	8618	X	15	-0-	-8603	-0-	15	2			N	-0-					-0-
08	8618	X	73	-0-	-8545	-0-	73	2			N	-0-					-0-
09	7320	X	1374	-0-	-5946	-0-	1374	2			N	-0-					-0-
10	4898	X	648	-0-	-4250	-0-	648	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
DFW WELL #: A 6HU RRCID -> 239543 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 7867 PERF. 8300 - 11145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5931	X	5931	-0-	-0-	-0-	5931	2			N	-0-					-0-
06	2720	X	2720	-0-	-0-	-0-	2720	2			N	-0-					-0-
07	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	3038	2			N	-0-					-0-
08	5921	X	2638	-0-	-3283	-0-	2638	2			N	-0-					-0-
09	5730	X	1632	-0-	-4098	-0-	1632	2			N	-0-					-0-
10	5921	X	3388	-0-	-2533	-0-	3388	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
05	10013	X	9120	-0-	-893	-0-	9120	2			N	-0-					-0-
06	10140	X	8389	-0-	-1751	-0-	8389	2			N	-0-					-0-
07	10478	X	8958	-0-	-1520	-0-	8958	2			N	-0-					-0-
08	10478	X	9741	-0-	-737	-0-	9741	2			N	-0-					-0-
09	10129	X	10129	-0-	-0-	-0-	10129	2			N	-0-					-0-
*10	9433	X	9433	-0-	-0-	-0-	9433	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: B 1HY RRCID -> 239548 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 8451 - 12008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	281					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	281					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	281					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	281					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	281					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	281					N	-0-					-0-

GREEN NOLAN MUDDLER WELL #: 1H RRCID -> 239550 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 6738 PERF. 7709 - 9347

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

LITTLE HOSS WELL #: B 6H RRCID -> 239623 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 6471 PERF. 6806 - 9097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	2777	2	20	9	N	18					35
06	2631	X	2631	-0-	-0-	-0-	2614	2	17	9	N	15	1	8			49
07	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	2860	2	12	9	N	11	42	1			18
08	2705	X	2705	-0-	-0-	-0-	2695	2	10	9	N	9					27
09	2648	X	2648	-0-	-0-	-0-	2633	2	15	9	N	14					41
*10	2470	X	2470	-0-	-0-	-0-	2470	2			N	-0-					41

CARDENAS WELL #: 2H RRCID -> 239626 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 6536 PERF. 6896 - 9727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1891	X	1703	-0-	-188	-0-	1703	2			N	-0-					-0-
06	1980	X	1040	-0-	-940	-0-	1040	2			N	-0-					-0-
07	2046	X	1622	-0-	-424	-0-	1622	2			N	-0-					-0-
08	2046	X	1357	-0-	-689	-0-	1357	2			N	-0-					-0-
09	1920	X	1203	-0-	-717	-0-	1203	2			N	-0-					-0-
*10	1828	X	1828	-0-	-0-	-0-	1828	2			N	-0-					-0-

PARNELL WELL #: 2H RRCID -> 239631 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7351 - 10445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3162	X	3021	-0-	-141	-0-	3021	2			N	-0-					-0-
06	4463	X	4463	-0-	-0-	-0-	4463	2			N	-0-					-0-
07	5115	X	4040	-0-	-1075	-0-	4040	2			N	-0-					-0-
08	5115	X	3152	-0-	-1963	-0-	3152	2			N	-0-					-0-
09	6746	X	6746	-0-	-0-	-0-	6746	2			N	-0-					-0-
10	4619	X	1742	-0-	-2877	-0-	1742	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

HANNA WELL #: 3H RRCID -> 239636 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7425 - 10196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11143	X	11143	-0-	-0-	-0-	11143	2			N	-0-					-0-
06	8180	X	8180	-0-	-0-	-0-	8180	2			N	-0-					-0-
07	8153	X	1232	-0-	-6921	-0-	1232	2			N	-0-					-0-
08	8153	X	6224	-0-	-1929	-0-	6224	2			N	-0-					-0-
09	10118	X	10118	-0-	-0-	-0-	10118	2			N	-0-					-0-
*10	10101	X	10101	-0-	-0-	-0-	10101	2			N	-0-					-0-

SPINKS WELL #: 2H RRCID -> 239645 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7736 - 11037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14694	X	13365	-0-	-1329	-0-	13365	2			N	-0-					-0-
06	13500	X	11514	-0-	-1986	-0-	11514	2			N	-0-					-0-
07	13795	X	12206	-0-	-1589	-0-	12206	2			N	-0-					-0-
08	13361	X	11879	-0-	-1482	-0-	11879	2			N	-0-					-0-
09	12930	X	12085	-0-	-845	-0-	12085	2			N	-0-					-0-
10	13361	X	12390	-0-	-971	-0-	12390	2			N	-0-					-0-

CARDENAS WELL #: 4H RRCID -> 239655 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 6678 - 9571

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

WELBORN WELL #: 2H RRCID -> 239657 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8283 - 10641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9604	X	9604	-0-	-0-	-0-	9604	2			N	-0-					-0-
06	5855	X	5855	-0-	-0-	-0-	5855	2			N	-0-					-0-
07	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					N	-0-					-0-
08	3007	X	458	-0-	-2549	-0-	458	2			N	-0-					-0-
09	2910	X	2190	-0-	-720	-0-	2190	2			N	-0-					-0-
10	3007	X	1772	-0-	-1235	-0-	1772	2			N	-0-					-0-

SANDLIN-HERITAGE WELL #: B 1H RRCID -> 239660 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 7674 - 10615

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

DFW FAY WELL #: B 3HH RRCID -> 239663 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 8023 PERF. 8402 - 13012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15221	X	10398	-0-	-4823	-0-	10398	2			N	-0-					-0-
06	15404	X	15404	-0-	-0-	-0-	15404	2			N	-0-					-0-
07	15221	X	14707	-0-	-514	-0-	14707	2			N	-0-					-0-
08	12648	X	11954	-0-	-694	-0-	11954	2			N	-0-					-0-
09	14730	X	8362	-0-	-6368	-0-	8362	2			N	-0-					-0-
10	15221	X	7109	-0-	-8112	-0-	7109	2			N	-0-					-0-

DFW FAY WELL #: B 5HH RRCID -> 239666 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 8134 PERF. 8416 - 12266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12400	X	1902	-0-	-10498	-0-	1902	2			N	-0-					-0-
06	12000	X	5385	-0-	-6615	-0-	5385	2			N	-0-					-0-
07	12400	X	7253	-0-	-5147	-0-	7253	2			N	-0-					-0-
08	7781	X	5300	-0-	-2481	-0-	5300	2			N	-0-					-0-
09	5400	X	4558	-0-	-842	-0-	4558	2			N	-0-					-0-
10	7254	X	6678	-0-	-576	-0-	6678	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
DFW FAY WELL #: B 4HH RRCID -> 239669 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8176 - 12490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15841	X	14677	-0-	-1164	-0-	14677	2			N	-0-					-0-
06	15120	X	13075	-0-	-2045	-0-	13075	2			N	-0-					-0-
07	15624	X	12428	-0-	-3196	-0-	12428	2			N	-0-					-0-
08	15624	X	12094	-0-	-3530	-0-	12094	2			N	-0-					-0-
09	14190	X	12655	-0-	-1535	-0-	12655	2			N	-0-					-0-
10	14663	X	12700	-0-	-1963	-0-	12700	2			N	-0-					-0-

OTRA BACA B WELL #: 2H RRCID -> 239673 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 7500 - 11638

05	5949	X	5949	-0-	-0-	-0-	5949	2			N	-0-					-0-
06	5040	X	4500	-0-	-540	-0-	4500	2			N	-0-					-0-
07	5208	X	4659	-0-	-549	-0-	4659	2			N	-0-					-0-
08	5952	X	4776	-0-	-1176	-0-	4776	2			N	-0-					-0-
09	5760	X	4348	-0-	-1412	-0-	4348	2			N	-0-					-0-
10	5952	X	5197	-0-	-755	-0-	5197	2			N	-0-					-0-

SCOTT TRUST WELL #: 1H RRCID -> 239675 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 7111 PERF. 7575 - 8934

05	4681	X	2296	-0-	-2385	-0-	2296	2			N	-0-					-0-
06	4530	X	449	-0-	-4081	-0-	449	2			N	-0-					-0-
07	4588	X	737	-0-	-3851	-0-	737	2			N	-0-					-0-
08	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	4066	2			N	-0-					-0-
09	4151	X	4151	-0-	-0-	-0-	4151	2			N	-0-					-0-
*10	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	3963	2			N	-0-					-0-

HAWLEY A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239678 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 7386 - 10303

05	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLIVIA WELL #: 4H RRCID -> 239682 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 7121 - 10824

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

PETRUS-HARRIS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239685 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7492 - 9528

05	3999	X	3268	-0-	-731	-0-	3268	2			N	-0-					-0-
06	3870	X	3219	-0-	-651	-0-	3219	2			N	-0-					-0-
07	3999	X	3061	-0-	-938	-0-	3061	2			N	-0-					-0-
08	3255	X	2936	-0-	-319	-0-	2936	2			N	-0-					-0-
09	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	3234	2			N	-0-					-0-
10	3317	X	3228	-0-	-89	-0-	3228	2			N	-0-					-0-

SERENA BETH WELL #: 1H RRCID -> 239689 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 7000 - 10666

05	7626	X	906	-0-	-6720	-0-	906	2			N	-0-					-0-
06	7380	X	-0-	-0-	-7380	-0-					N	-0-					-0-
07	7615	X	7615	-0-	-0-	-0-	7615	2			N	-0-					-0-
08	9750	X	9750	-0-	-0-	-0-	9750	2			N	-0-					-0-
09	3450	X	-0-	-0-	-3450	-0-					N	-0-					-0-
10	7626	X	3824	-0-	-3802	-0-	3824	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
TRIMBLE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239693 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 7321 PERF. 7724 - 10563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8246	X	8118	-0-	-128	-0-	8118	2			N	-0-					-0-
06	7980	X	7638	-0-	-342	-0-	7638	2			N	-0-					-0-
07	8291	X	8291	-0-	-0-	-0-	8291	2			N	-0-					-0-
08	8184	X	7686	-0-	-498	-0-	7686	2			N	-0-					-0-
09	7860	X	7492	-0-	-368	-0-	7492	2			N	-0-					-0-
10	8277	X	8222	-0-	-55	-0-	8222	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 16H RRCID -> 239759 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 6987 PERF. 7136 - 10176

05	9083	X	6767	-0-	-2316	-0-	6767	2			N	-0-					-0-
06	8790	X	3959	-0-	-4831	-0-	3959	2			N	-0-					-0-
07	2387	X	1448	-0-	-939	-0-	1448	2			N	-0-					-0-
08	8544	X	8544	-0-	-0-	-0-	8544	2			N	-0-					-0-
09	8501	X	8501	-0-	-0-	-0-	8501	2			N	-0-					-0-
10	6758	X	5132	-0-	-1626	-0-	5132	2			N	-0-					-0-

GLEN GARDEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239760 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 7317 PERF. 7471 - 8983

05	5704	X	3956	-0-	-1748	-0-	3956	2			N	-0-					-0-
06	5610	X	2390	-0-	-3220	-0-	2390	2			N	-0-					-0-
07	5797	X	4985	-0-	-812	-0-	4985	2			N	-0-					-0-
08	5797	X	4634	-0-	-1163	-0-	4634	2			N	-0-					-0-
09	5610	X	5220	-0-	-390	-0-	5220	2			N	-0-					-0-
*10	5686	X	5686	-0-	-0-	-0-	5686	2			N	-0-					-0-

MCMURRY WELL #: 1H RRCID -> 239762 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 7016 PERF. 7474 - 10629

05	18036	X	18036	-0-	-0-	-0-	18036	2			N	-0-					-0-
06	16460	X	16460	-0-	-0-	-0-	16460	2			N	-0-					-0-
07	17465	X	17465	-0-	-0-	-0-	17465	2			N	-0-					-0-
08	18042	X	17143	-0-	-899	-0-	17143	2			N	-0-					-0-
09	17460	X	15984	-0-	-1476	-0-	15984	2			N	-0-					-0-
10	18042	X	16104	-0-	-1938	-0-	5	1	16099	2	N	-0-					-0-

DFW MINTERS WELL #: B 3HN RRCID -> 239763 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8350 - 12151

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 3H RRCID -> 239766 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7076 PERF. 8435 - 10385

05	7658	X	7658	-0-	-0-	-0-	7658	2			N	-0-					-0-
06	8815	X	8815	-0-	-0-	-0-	8815	2			N	-0-					-0-
07	9868	X	9868	-0-	-0-	-0-	9868	2			N	-0-					-0-
08	9368	X	9368	-0-	-0-	-0-	9368	2			N	-0-					-0-
09	8820	X	3375	-0-	-5445	-0-	3375	2			N	-0-					-0-
*10	9887	X	9887	-0-	-0-	-0-	9887	2			N	-0-					-0-

HUNTER WELL #: A 2H RRCID -> 239770 COMPL. DATE 00/00/2008 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 7194 - 11353

05	WATR SUP		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	WATR SUP		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	WATR SUP		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	WATR SUP		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	WATR SUP		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	WATR SUP		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

SPINKS WELL #: 4H RRCID -> 239772 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7614 - 11292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23612	X	23612	-0-	-0-	-0-	23612	2			N	-0-					-0-
06	22710	X	19807	-0-	-2903	-0-	19807	2			N	-0-					-0-
07	20584	X	20584	-0-	-0-	-0-	20584	2			N	-0-					-0-
08	23622	X	20409	-0-	-3213	-0-	20409	2			N	-0-					-0-
09	22860	X	20310	-0-	-2550	-0-	20310	2			N	-0-					-0-
10	23622	X	21300	-0-	-2322	-0-	21300	2			N	-0-					-0-

SPINKS WELL #: 7H RRCID -> 239774 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7869 - 11496

05	29326	X	26725	-0-	-2601	-0-	26725	2			N	-0-					-0-
06	26760	X	23285	-0-	-3475	-0-	23285	2			N	-0-					-0-
07	27187	X	20900	-0-	-6287	-0-	20900	2			N	-0-					-0-
08	26722	X	20350	-0-	-6372	-0-	20350	2			N	-0-					-0-
09	25860	X	23096	-0-	-2764	-0-	23096	2			N	-0-					-0-
10	26722	X	22530	-0-	-4192	-0-	22530	2			N	-0-					-0-

SPINKS WELL #: 1H RRCID -> 239858 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7608 - 10607

05	26350	X	22967	-0-	-3383	-0-	22967	2			N	-0-					-0-
06	23490	X	19882	-0-	-3608	-0-	19882	2			N	-0-					-0-
07	22382	X	19022	-0-	-3360	-0-	19022	2			N	-0-					-0-
08	22971	X	17990	-0-	-4981	-0-	17990	2			N	-0-					-0-
09	22230	X	19654	-0-	-2576	-0-	19654	2			N	-0-					-0-
10	22971	X	20805	-0-	-2166	-0-	20805	2			N	-0-					-0-

HORSE CREEK WELL #: 3H RRCID -> 239860 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7182 PERF. 7354 - 9432

05	9486	X	7828	-0-	-1658	-0-	7828	2			N	-0-					-0-
06	9180	X	6981	-0-	-2199	-0-	6981	2			N	-0-					-0-
07	9486	X	6951	-0-	-2535	-0-	6951	2			N	-0-					-0-
08	8742	X	6876	-0-	-1866	-0-	6876	2			N	-0-					-0-
09	8310	X	6815	-0-	-1495	-0-	6815	2			N	-0-					-0-
10	7843	X	6538	-0-	-1305	-0-	6538	2			N	-0-					-0-

SPINKS WELL #: 6H RRCID -> 239863 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 1381 PERF. 7694 - 10515

05	20119	X	17154	-0-	-2965	-0-	17154	2			N	-0-					-0-
06	19470	X	15693	-0-	-3777	-0-	15693	2			N	-0-					-0-
07	20119	X	15922	-0-	-4197	-0-	15922	2			N	-0-					-0-
08	19251	X	15051	-0-	-4200	-0-	15051	2			N	-0-					-0-
09	16590	X	14677	-0-	-1913	-0-	14677	2			N	-0-					-0-
10	17143	X	14043	-0-	-3100	-0-	14043	2			N	-0-					-0-

HUNTER WELL #: A 3H RRCID -> 239865 COMPL. DATE 05/11/2008 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 7026 - 10371

05	4898	X	4240	-0-	-658	-0-	4240	2			N	-0-					-0-
06	4920	X	2640	-0-	-2280	-0-	2640	2			N	-0-					-0-
07	5084	X	3713	-0-	-1371	-0-	3713	2			N	-0-					-0-
08	5084	X	-0-	-0-	-5084	-0-					N	-0-					-0-
09	4620	X	-0-	-0-	-4620	-0-					N	-0-					-0-
10	4247	X	-0-	-0-	-4247	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS D WELL #: D 5H RRCID -> 239867 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 6837 - 10218

05	5312	X	5312	-0-	-0-	-0-	5310	2	2	9	N	2					29
06	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	3216	2	3	9	N	3	1	8			31
07	4761	X	4761	-0-	-0-	-0-	4760	2	1	9	N	1					32
08	5301	X	3863	-0-	-1438	-0-	3863	2			N	-0-					32
09	5130	X	1655	-0-	-3475	-0-	1655	2			N	-0-					32
10	5301	X	2888	-0-	-2413	-0-	2886	2	2	9	N	2	25	1			9

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
05	15223	X	15223	-0-	-0-	-0-	15223	2			N	-0-					-0-
06	14316	X	14316	-0-	-0-	-0-	14316	2			N	-0-					-0-
07	15274	X	15274	-0-	-0-	-0-	15274	2			N	-0-					-0-
08	14670	X	14670	-0-	-0-	-0-	14670	2			N	-0-					-0-
09	14270	X	14270	-0-	-0-	-0-	14270	2			N	-0-					-0-
10	13888	X	12698	-0-	-1190	-0-	12698	2			N	-0-					-0-

PARROT RIVERBEND UNIT E WELL #: 1H RRCID -> 239887 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7520 - 9928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5409	X	5409	-0-	-0-	-0-	5409	2			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	6665	X	-0-	-0-	-6665	-0-					N	-0-					-0-
08	6665	X	-0-	-0-	-6665	-0-					N	-0-					-0-
09	6450	X	-0-	-0-	-6450	-0-					N	-0-					-0-
10	5394	X	-0-	-0-	-5394	-0-					N	-0-					-0-

KENAH WELL #: 1H RRCID -> 239888 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 7909 - 12171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22072	X	21850	-0-	-222	-0-	21850	2			N	-0-					-0-
06	21360	X	21012	-0-	-348	-0-	21012	2			N	-0-					-0-
07	23322	X	23322	-0-	-0-	-0-	23322	2			N	-0-					-0-
08	21855	X	18306	-0-	-3549	-0-	18306	2			N	-0-					-0-
09	21150	X	18367	-0-	-2783	-0-	18367	2			N	-0-					-0-
10	22072	X	16881	-0-	-5191	-0-	16881	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 4HM RRCID -> 239889 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 8328 PERF. 8514 - 11329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12046	X	12046	-0-	-0-	-0-	12046	2			N	-0-					-0-
06	16739	X	16739	-0-	-0-	-0-	16739	2			N	-0-					-0-
07	13640	X	6659	-0-	-6981	-0-	6659	2			N	-0-					-0-
08	13640	X	-0-	-0-	-13640	-0-					N	-0-					-0-
09	16740	X	-0-	-0-	-16740	-0-					N	-0-					-0-
10	17298	X	5127	-0-	-12171	-0-	5127	2			N	-0-					-0-

GRIZZLY KING WELL #: 2H RRCID -> 239890 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 6557 PERF. 7048 - 10337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6169	X	5113	-0-	-1056	-0-	5113	2			N	-0-					-0-
06	8340	X	5129	-0-	-3211	-0-	5129	2			N	-0-					-0-
07	8618	X	4925	-0-	-3693	-0-	4925	2			N	-0-					-0-
08	8618	X	4747	-0-	-3871	-0-	4747	2			N	-0-					-0-
09	6750	X	4761	-0-	-1989	-0-	4761	2			N	-0-					-0-
*10	5606	X	5606	-0-	-0-	-0-	5606	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 38H RRCID -> 239891 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 7200 - 10738

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

SANDLIN-HERITAGE WELL #: B 2H RRCID -> 239892 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 7584 - 10540

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

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
05	10571	X	6396	-0-	-4175	-0-	6396	2			N	-0-					-0-
06	8910	X	5438	-0-	-3472	-0-	5438	2			N	-0-					-0-
07	7564	X	6697	-0-	-867	-0-	6697	2			N	-0-					-0-
08	7564	X	5286	-0-	-2278	-0-	5286	2			N	-0-					-0-
09	6630	X	4443	-0-	-2187	-0-	4443	2			N	-0-					-0-
10	6696	X	5534	-0-	-1162	-0-	5534	2			N	-0-					-0-

EAST GODLEY WELL #: 9H RRCID -> 239898 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 7141 - 9952

05	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					N	-0-					-0-
06	3060	X	-0-	-0-	-3060	-0-					N	-0-					-0-
07	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					N	-0-					-0-
08	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					N	-0-					-0-
09	3060	X	352	-0-	-2708	-0-	352	2			N	-0-					-0-
*10	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	3265	2			N	-0-					-0-

CISD WELL #: 1H RRCID -> 239899 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 7856 - 11715

05	1643	X	1197	-0-	-446	-0-	1197	2			N	-0-					-0-
06	4860	X	4401	-0-	-459	-0-	4401	2			N	-0-					-0-
07	5127	X	5127	-0-	-0-	-0-	5127	2			N	-0-					-0-
08	5022	X	4624	-0-	-398	-0-	4624	2			N	-0-					-0-
09	4672	X	4672	-0-	-0-	-0-	4672	2			N	-0-					-0-
10	5115	X	-0-	-0-	-5115	-0-					N	-0-					-0-

OLIVIA WELL #: 3H RRCID -> 239902 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 6911 PERF. 7130 - 10575

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

SUMMER CREEK WELL #: 1H RRCID -> 239903 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 6993 PERF. 7281 - 10402

05	24521	X	21660	-0-	-2861	-0-	21660	2			N	-0-					-0-
06	21720	X	20452	-0-	-1268	-0-	20452	2			N	-0-					-0-
07	22444	X	20442	-0-	-2002	-0-	20442	2			N	-0-					-0-
08	22444	X	20679	-0-	-1765	-0-	20679	2			N	-0-					-0-
09	21120	X	20467	-0-	-653	-0-	20467	2			N	-0-					-0-
10	21669	X	20458	-0-	-1211	-0-	20458	2			N	-0-					-0-

MACKEY WELL #: 3H RRCID -> 239905 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 7249 PERF. 7589 - 9990

05	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	1668	X	1668	-0-	-0-	-0-	1668	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: X 4H RRCID -> 239906 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 6452 PERF. 7016 - 9935

05	6448	X	3766	-0-	-2682	-0-	3762	2	4	9	N	4					15
06	6035	X	6035	-0-	-0-	-0-	6031	2	4	9	N	4	10	1			9
07	8489	X	8489	-0-	-0-	-0-	8485	2	4	9	N	4					13
08	7674	X	7674	-0-	-0-	-0-	7671	2	3	9	N	3					16
09	7473	X	7473	-0-	-0-	-0-	7471	2	2	9	N	2					18
*10	7581	X	7581	-0-	-0-	-0-	7577	2	4	9	N	4					22

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
05	6115	X	6115	-0-	-0-	-0-	6115	2			N	-0-					-0-
06	9420	X	3979	-0-	-5441	-0-	3979	2			N	-0-					-0-
07	9734	X	6151	-0-	-3583	-0-	6151	2			N	-0-					-0-
08	9734	X	5561	-0-	-4173	-0-	5561	2			N	-0-					-0-
09	7200	X	550	-0-	-6650	-0-	550	2			N	-0-					-0-
10	6138	X	-0-	-0-	-6138	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 2HM RRCID -> 239910 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 8549 - 12338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	15819	-0-	12719	32883	15819	2			N	-0-					-0-
06	44553	X	11670	-0-	-32883	-0-	11670	2			N	-0-					-0-
07	10106	X	10106	-0-	-0-	-0-	10106	2			N	-0-					-0-
08	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	3242	2			N	-0-					-0-
09	1230	X	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					-0-
*10	9707	X	9707	-0-	-0-	-0-	9707	2			N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: I 1H RRCID -> 239915 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 6537 PERF. 6720 - 8955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					-0-
06	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
07	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
08	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: C 2H RRCID -> 239933 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 6415 PERF. 6741 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14818	X	12984	-0-	-1834	-0-	12959	2	25	9	N	23					125
06	13620	X	12137	-0-	-1483	-0-	12117	2	20	9	N	18					143
07	13485	X	12905	-0-	-580	-0-	12888	2	17	9	N	15					158
08	12989	X	12626	-0-	-363	-0-	12596	2	30	9	N	27	126	1			59
09	12570	X	11998	-0-	-572	-0-	11984	2	14	9	N	13					72
10	12989	X	12910	-0-	-79	-0-	12845	2	65	9	N	59					131

DFW WELL #: B 1HW RRCID -> 239938 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8145 - 11839

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

LAH WELL #: 5H RRCID -> 239949 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 6751 - 11495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4836	X	1409	-0-	-3427	-0-	1409	2			N	-0-					-0-
06	7530	X	-0-	-0-	-7530	-0-					N	-0-					-0-
07	7781	X	-0-	-0-	-7781	-0-					N	-0-					-0-
08	7781	X	-0-	-0-	-7781	-0-					N	-0-					-0-
09	2820	X	-0-	-0-	-2820	-0-					N	-0-					-0-
10	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					-0-

TXI WELL #: 2H RRCID -> 239951 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 7940 - 10494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5022	X	4404	-0-	-618	-0-	4404	2			N	-0-					-0-
06	4905	X	4905	-0-	-0-	-0-	4905	2			N	-0-					-0-
07	4574	X	4574	-0-	-0-	-0-	4574	2			N	-0-					-0-
08	4402	X	3504	-0-	-898	-0-	3504	2			N	-0-					-0-
09	4920	X	3417	-0-	-1503	-0-	3417	2			N	-0-					-0-
10	5084	X	3367	-0-	-1717	-0-	3367	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
05	6293	X	6114	-0-	-179	-0-	6114	2			N	-0-					-0-
06	6090	X	5898	-0-	-192	-0-	5898	2			N	-0-					-0-
07	6262	X	5929	-0-	-333	-0-	5929	2			N	-0-					-0-
08	6262	X	5999	-0-	-263	-0-	5999	2			N	-0-					-0-
09	6060	X	5797	-0-	-263	-0-	5797	2			N	-0-					-0-
10	6107	X	5824	-0-	-283	-0-	5824	2			N	-0-					-0-

LAIDLAW WELL #: 3H RRCID -> 239954 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 7499 - 10278

05	21790	X	21790	-0-	-0-	-0-	21790	2			N	-0-					-0-
06	18720	X	10873	-0-	-7847	-0-	10873	2			N	-0-					-0-
07	19344	X	14305	-0-	-5039	-0-	14305	2			N	-0-					-0-
08	19344	X	13122	-0-	-6222	-0-	13122	2			N	-0-					-0-
09	18720	X	14304	-0-	-4416	-0-	14304	2			N	-0-					-0-
10	19344	X	17366	-0-	-1978	-0-	17366	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: A 2H RRCID -> 239956 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 6878 PERF. 7300 - 9501

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUNBELT B WELL #: 3H RRCID -> 239957 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8584 - 12628

05	38595	X	24126	-0-	-14469	-0-	24126	2			N	-0-					-0-
06	34140	X	26435	-0-	-7705	-0-	59	1	26376	2	N	-0-					-0-
07	34069	X	26956	-0-	-7113	-0-	26956	2			N	-0-					-0-
08	34069	X	22046	-0-	-12023	-0-	22046	2			N	-0-					-0-
09	26430	X	19762	-0-	-6668	-0-	19762	2			N	-0-					-0-
10	27311	X	25706	-0-	-1605	-0-	25706	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: A 1H RRCID -> 239959 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 7180 - 9801

05	3565	X	2969	-0-	-596	-0-	2969	2			N	-0-					-0-
06	3450	X	2676	-0-	-774	-0-	2676	2			N	-0-					-0-
07	3224	X	2539	-0-	-685	-0-	2539	2			N	-0-					-0-
08	2976	X	1955	-0-	-1021	-0-	1955	2			N	-0-					-0-
09	2880	X	2781	-0-	-99	-0-	2781	2			N	-0-					-0-
10	2976	X	2867	-0-	-109	-0-	2867	2			N	-0-					-0-

DONNA KAY WELL #: 3H RRCID -> 239963 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7676 - 10486

05	9460	X	9460	-0-	-0-	-0-	9460	2			N	-0-					-0-
06	9060	X	8667	-0-	-393	-0-	8667	2			N	-0-					-0-
07	9455	X	8374	-0-	-1081	-0-	8374	2			N	-0-					-0-
08	9455	X	8431	-0-	-1024	-0-	8431	2			N	-0-					-0-
09	9150	X	8122	-0-	-1028	-0-	8122	2			N	-0-					-0-
10	9455	X	8320	-0-	-1135	-0-	8320	2			N	-0-					-0-

CAMPBELL WELL #: 1H RRCID -> 239964 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 9453 PERF. 9936 - 13795

05	53971	X	47989	-0-	-5982	-0-	47989	2			N	-0-					-0-
06	52230	X	44549	-0-	-7681	-0-	44549	2			N	-0-					-0-
07	50964	X	45940	-0-	-5024	-0-	45940	2			N	-0-					-0-
08	48794	X	44312	-0-	-4482	-0-	44312	2			N	-0-					-0-
09	47220	X	40278	-0-	-6942	-0-	40278	2			N	-0-					-0-
10	47988	X	41564	-0-	-6424	-0-	41564	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
05	16902	X	16902	-0-	-0-	-0-	16902	2			N	-0-					-0-
06	9307	X	9307	-0-	-0-	-0-	9307	2			N	-0-					-0-
07	7440	X	2138	-0-	-5302	-0-	2138	2			N	-0-					-0-
08	7440	X	-0-	-0-	-7440	-0-					N	-0-					-0-
09	7200	X	1543	-0-	-5657	-0-	1543	2			N	-0-					-0-
10	7440	X	3101	-0-	-4339	-0-	3101	2			N	-0-					-0-

EAST GODLEY WELL #: 8H RRCID -> 239966 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7150 - 9785

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	7998	X	3444	-0-	-4554	-0-	3444	2			N	-0-					-0-
06	7740	X	2519	-0-	-5221	-0-	2519	2			N	-0-					-0-
07	7998	X	4636	-0-	-3362	-0-	4636	2			N	-0-					-0-
08	7564	X	3414	-0-	-4150	-0-	3414	2			N	-0-					-0-
09	5520	X	2376	-0-	-3144	-0-	2376	2			N	-0-					-0-
10	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					N	-0-					-0-

HAWLEY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239971 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7483 - 9982

05	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					N	-0-					-0-
06	2430	X	-0-	-0-	-2430	-0-					N	-0-					-0-
07	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-					-0-
08	1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					-0-
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRIMBLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239972 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 7472 - 10445

05	11005	X	9113	-0-	-1892	-0-	9113	2			N	-0-					-0-
06	10650	X	8315	-0-	-2335	-0-	8315	2			N	-0-					-0-
07	11005	X	8266	-0-	-2739	-0-	8266	2			N	-0-					-0-
08	10633	X	7318	-0-	-3315	-0-	7318	2			N	-0-					-0-
09	9270	X	8019	-0-	-1251	-0-	8019	2			N	-0-					-0-
10	9114	X	7181	-0-	-1933	-0-	7181	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 3HM RRCID -> 239973 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 8401 - 11052

05	15428	X	15428	-0-	-0-	-0-	15428	2			N	-0-					-0-
06	12471	X	12471	-0-	-0-	-0-	12471	2			N	-0-					-0-
07	11749	X	10747	-0-	-1002	-0-	10747	2			N	-0-					-0-
08	15438	X	2102	-0-	-13336	-0-	2102	2			N	-0-					-0-
09	14940	X	685	-0-	-14255	-0-	685	2			N	-0-					-0-
10	15438	X	675	-0-	-14763	-0-	675	2			N	-0-					-0-

EVANS WELL #: 1H RRCID -> 239980 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 6981 PERF. 7466 - 12413

05	9765	X	6320	-0-	-3445	-0-	6320	2			N	-0-					-0-
06	8730	X	4854	-0-	-3876	-0-	4854	2			N	-0-					-0-
07	10757	X	5323	-0-	-5434	-0-	5323	2			N	-0-					-0-
08	12957	X	12957	-0-	-0-	-0-	12957	2			N	-0-					-0-
09	16131	X	16131	-0-	-0-	-0-	16131	2			N	-0-					-0-
*10	12772	X	12772	-0-	-0-	-0-	12772	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
05	23795	X	23795	-0-	-0-	-0-	23795	2			N	-0-					-0-
06	23966	X	23966	-0-	-0-	-0-	23966	2			N	-0-					-0-
07	21917	X	12478	-0-	-9439	-0-	12478	2			N	-0-					-0-
08	34541	X	34541	-0-	-0-	-0-	34541	2			N	-0-					-0-
09	28685	X	28685	-0-	-0-	-0-	28685	2			N	-0-					-0-
10	24769	X	17038	-0-	-7731	-0-	17038	2			N	-0-					-0-

WARD WELL #: A 1H RRCID -> 239988 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 6734 PERF. 6929 - 9948

05	6727	X	6613	-0-	-114	-0-	6613	2			N	-0-					-0-
06	6510	X	5824	-0-	-686	-0-	5824	2			N	-0-					-0-
07	6944	X	2321	-0-	-4623	-0-	2321	2			N	-0-					-0-
08	6944	X	2233	-0-	-4711	-0-	2233	2			N	-0-					-0-
09	6720	X	6142	-0-	-578	-0-	6142	2			N	-0-					-0-
10	6603	X	6538	-0-	-65	-0-	6538	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: C 1HL RRCID -> 239989 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8354 - 12534

05	19251	X	9306	-0-	-9945	-0-	9306	2			N	-0-					-0-
06	18030	X	9309	-0-	-8721	-0-	9309	2			N	-0-					-0-
07	18197	X	13163	-0-	-5034	-0-	13163	2			N	-0-					-0-
08	17141	X	17141	-0-	-0-	-0-	17141	2			N	-0-					-0-
09	9300	X	8861	-0-	-439	-0-	8861	2			N	-0-					-0-
10	13175	X	6736	-0-	-6439	-0-	6736	2			N	-0-					-0-

DOTY WELL #: 5H RRCID -> 239990 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7255 - 12305

05	19065	X	-0-	-0-	-19065	-0-					N	-0-					-0-
06	16710	X	-0-	-0-	-16710	-0-					N	-0-					-0-
07	23550	X	23550	-0-	-0-	-0-	23550	2			N	-0-					-0-
08	23528	X	23528	-0-	-0-	-0-	23528	2			N	-0-					-0-
09	22493	X	22493	-0-	-0-	-0-	22493	2			N	-0-					-0-
*10	20873	X	20873	-0-	-0-	-0-	20873	2			N	-0-					-0-

STEPHENS WELL #: 3H RRCID -> 240041 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 6547 PERF. 7015 - 11236

05	11147	X	11147	-0-	-0-	-0-	11147	2			N	-0-					-0-
06	10131	X	10131	-0-	-0-	-0-	10131	2			N	-0-					-0-
07	10186	X	10186	-0-	-0-	-0-	10186	2			N	-0-					-0-
08	11160	X	9800	-0-	-1360	-0-	9800	2			N	-0-					-0-
09	10800	X	8698	-0-	-2102	-0-	8698	2			N	-0-					-0-
10	11160	X	9180	-0-	-1980	-0-	9180	2			N	-0-					-0-

SPINKS WELL #: 9H RRCID -> 240053 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 7821 - 11123

05	18693	X	16498	-0-	-2195	-0-	16498	2			N	-0-					-0-
06	17700	X	12557	-0-	-5143	-0-	12557	2			N	-0-					-0-
07	18290	X	12432	-0-	-5858	-0-	12432	2			N	-0-					-0-
08	17329	X	11833	-0-	-5496	-0-	11833	2			N	-0-					-0-
09	15960	X	12436	-0-	-3524	-0-	12436	2			N	-0-					-0-
10	16492	X	13535	-0-	-2957	-0-	13535	2			N	-0-					-0-

WALKER, FLORA WELL #: 1H RRCID -> 240102 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8260 - 11148

05	12059	X	8503	-0-	-3556	-0-	8503	2			N	-0-					-0-
06	11670	X	8554	-0-	-3116	-0-	8554	2			N	-0-					-0-
07	11935	X	2894	-0-	-9041	-0-	2894	2			N	-0-					-0-
08	11656	X	-0-	-0-	-11656	-0-					N	-0-					-0-
09	10860	X	-0-	-0-	-10860	-0-					N	-0-					-0-
10	8835	X	-0-	-0-	-8835	-0-					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
05	10757	X	9410	-0-	-1347	-0-	9410	2			N	-0-					-0-
06	10410	X	8945	-0-	-1465	-0-	8945	2			N	-0-					-0-
07	11346	X	9059	-0-	-2287	-0-	9059	2			N	-0-					-0-
08	11346	X	8485	-0-	-2861	-0-	8485	2			N	-0-					-0-
09	10980	X	9086	-0-	-1894	-0-	9086	2			N	-0-					-0-
10	9424	X	8858	-0-	-566	-0-	8858	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: B 7HY RRCID -> 240149 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8410 - 12792

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

HUDSON WELL #: 2H RRCID -> 240162 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7489 - 10163

05	14710	X	14710	-0-	-0-	-0-	14710	2			N	-0-					-0-
06	14220	X	3417	-0-	-10803	-0-	3417	2			N	-0-					-0-
07	14694	X	1915	-0-	-12779	-0-	1915	2			N	-0-					-0-
08	15170	X	15170	-0-	-0-	-0-	15170	2			N	-0-					-0-
09	14250	X	11387	-0-	-2863	-0-	11387	2			N	-0-					-0-
*10	15751	X	15751	-0-	-0-	-0-	15751	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: A 2H RRCID -> 240216 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 6374 PERF. 6722 - 9501

05	10943	X	-0-	-0-	-10943	-0-					N	21	31	1	2	8	33
06	9960	X	-0-	-0-	-9960	-0-					N	16	32	1	3	8	14
07	7161	X	-0-	-0-	-7161	-0-					N	4					18
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					24
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					30
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					37

STOLEE WELL #: 1H RRCID -> 240247 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 7112 PERF. 7375 - 10748

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

DAMSEL FLY NYMPH WELL #: 8H RRCID -> 240389 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6486 PERF. 6650 - 8589

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

GREEN OAKS WELL #: 3H RRCID -> 240393 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 7449 PERF. 7719 - 11151

05	2573	X	1722	-0-	-851	-0-	1722	2			N	-0-					-0-
06	3330	X	509	-0-	-2821	-0-	509	2			N	-0-					-0-
07	3441	X	552	-0-	-2889	-0-	552	2			N	-0-					-0-
08	3441	X	545	-0-	-2896	-0-	545	2			N	-0-					-0-
09	1680	X	1468	-0-	-212	-0-	1468	2			N	-0-					-0-
10	1736	X	993	-0-	-743	-0-	993	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
05	2517	X	2517	-0-	-0-	-0-	2517	2			N	-0-					-0-
06	2130	X	964	-0-	-1166	-0-	964	2			N	-0-					-0-
07	2201	X	569	-0-	-1632	-0-	569	2			N	-0-					-0-
08	2201	X	294	-0-	-1907	-0-	294	2			N	-0-					-0-
09	2130	X	154	-0-	-1976	-0-	154	2			N	-0-					-0-
*10	6217	X	6217	-0-	-0-	-0-	6217	2			N	-0-					-0-

HOLLY WELL #: 3H RRCID -> 240396 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 7246 PERF. 7624 - 9995

05	7079	X	7079	-0-	-0-	-0-	7079	2			N	-0-					-0-
06	6384	X	6384	-0-	-0-	-0-	6384	2			N	-0-					-0-
07	6696	X	5793	-0-	-903	-0-	5793	2			N	-0-					-0-
08	7068	X	5398	-0-	-1670	-0-	5398	2			N	-0-					-0-
09	6840	X	2887	-0-	-3953	-0-	2887	2			N	-0-					-0-
10	7068	X	4766	-0-	-2302	-0-	4766	2			N	-0-					-0-

MCNEILL WELL #: 1H RRCID -> 240397 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7550 - 10276

05	9012	X	9012	-0-	-0-	-0-	9012	2			N	-0-					-0-
06	8680	X	8680	-0-	-0-	-0-	8680	2			N	-0-					-0-
07	8990	X	7541	-0-	-1449	-0-	7541	2			N	-0-					-0-
08	9021	X	8138	-0-	-883	-0-	8138	2			N	-0-					-0-
09	8730	X	605	-0-	-8125	-0-	605	2			N	-0-					-0-
10	9021	X	4335	-0-	-4686	-0-	4335	2			N	-0-					-0-

CITY OF CLEBURNE WELL #: 10H RRCID -> 240398 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7351 - 10004

05	12276	X	11262	-0-	-1014	-0-	11262	2			N	-0-					-0-
06	11880	X	9092	-0-	-2788	-0-	9092	2			N	-0-					-0-
07	11656	X	9674	-0-	-1982	-0-	9674	2			N	-0-					-0-
08	11346	X	8300	-0-	-3046	-0-	8300	2			N	-0-					-0-
09	10980	X	8270	-0-	-2710	-0-	8270	2			N	-0-					-0-
10	11253	X	9350	-0-	-1903	-0-	9350	2			N	-0-					-0-

HESS WELL #: 4H RRCID -> 240399 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7680 - 10143

05	12214	X	-0-	-0-	-12214	-0-					N	-0-					-0-
06	8430	X	-0-	-0-	-8430	-0-					N	-0-					-0-
07	6045	X	5173	-0-	-872	-0-	5173	2			N	-0-					-0-
08	9232	X	9232	-0-	-0-	-0-	9232	2			N	-0-					-0-
09	1264	X	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			N	-0-					-0-
10	5177	X	4564	-0-	-613	-0-	4564	2			N	-0-					-0-

MORRISON WELL #: M 1H RRCID -> 240400 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7616 - 10495

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

PAGE WELL #: 1H RRCID -> 240401 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 7498 PERF. 7857 - 9789

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
05	649	X	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					-0-
06	4351	X	4351	-0-	-0-	-0-	4351	2			N	-0-					-0-
07	7445	X	7445	-0-	-0-	-0-	7445	2			N	-0-					-0-
08	8666	X	8666	-0-	-0-	-0-	8666	2			N	-0-					-0-
09	10161	X	10161	-0-	-0-	-0-	10161	2			N	-0-					-0-
*10	9255	X	9255	-0-	-0-	-0-	9255	2			N	-0-					-0-

HESS WELL #: 5H RRCID -> 240404 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7362 - 9390

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	6262	X	-0-	-0-	-6262	-0-					N	-0-					-0-
06	6210	X	-0-	-0-	-6210	-0-					N	-0-					-0-
07	6417	X	-0-	-0-	-6417	-0-					N	-0-					-0-
08	6417	X	-0-	-0-	-6417	-0-					N	-0-					-0-
09	2070	X	-0-	-0-	-2070	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARROT D WELL #: 2H RRCID -> 240406 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 7249 PERF. 7475 - 10072

05	11563	X	4369	-0-	-7194	-0-	4369	2			N	-0-					-0-
06	11190	X	6929	-0-	-4261	-0-	6929	2			N	-0-					-0-
07	11563	X	10364	-0-	-1199	-0-	10364	2			N	-0-					-0-
08	10646	X	10646	-0-	-0-	-0-	10646	2			N	-0-					-0-
09	10105	X	10105	-0-	-0-	-0-	10105	2			N	-0-					-0-
*10	11419	X	11419	-0-	-0-	-0-	11419	2			N	-0-					-0-

FWISD WELL #: 3H RRCID -> 240407 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 7740 - 10269

05	4327	X	4327	-0-	-0-	-0-	4327	2			N	-0-					-0-
06	3690	X	2572	-0-	-1118	-0-	2572	2			N	-0-					-0-
07	6107	X	710	-0-	-5397	-0-	710	2			N	-0-					-0-
08	6107	X	1321	-0-	-4786	-0-	1321	2			N	-0-					-0-
09	5910	X	2539	-0-	-3371	-0-	2539	2			N	-0-					-0-
10	4340	X	3451	-0-	-889	-0-	3451	2			N	-0-					-0-

HESS WELL #: 6H RRCID -> 240408 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7366 - 9372

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLLY WELL #: 2H RRCID -> 240409 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7746 - 10037

05	6386	X	4572	-0-	-1814	-0-	4572	2			N	-0-					-0-
06	6180	X	2884	-0-	-3296	-0-	2884	2			N	-0-					-0-
07	5208	X	602	-0-	-4606	-0-	602	2			N	-0-					-0-
08	5208	X	603	-0-	-4605	-0-	603	2			N	-0-					-0-
09	5040	X	712	-0-	-4328	-0-	712	2			N	-0-					-0-
10	4557	X	742	-0-	-3815	-0-	742	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
05	5487	X	3609	-0-	-1878	-0-	3609	2			N	-0-					-0-
06	5450	X	5450	-0-	-0-	-0-	5450	2			N	-0-					-0-
07	5027	X	5027	-0-	-0-	-0-	5027	2			N	-0-					-0-
08	5894	X	5894	-0-	-0-	-0-	5894	2			N	-0-					-0-
09	5460	X	5065	-0-	-395	-0-	5065	2			N	-0-					-0-
*10	6060	X	6060	-0-	-0-	-0-	6060	2			N	-0-					-0-

CULLISON WELL #: 2H RRCID -> 240412 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 7547 PERF. 7870 - 11622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10695	X	10301	-0-	-394	-0-	10301	2			N	-0-					-0-
06	10350	X	3297	-0-	-7053	-0-	3297	2			N	-0-					-0-
07	10633	X	227	-0-	-10406	-0-	227	2			N	-0-					-0-
08	10633	X	2732	-0-	-7901	-0-	2732	2			N	-0-					-0-
09	10290	X	4749	-0-	-5541	-0-	4749	2			N	-0-					-0-
10	10292	X	4632	-0-	-5660	-0-	4632	2			N	-0-					-0-

PARROT RIVERBEND UNIT E WELL #: 2H RRCID -> 240452 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 7676 - 9705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12710	X	9495	-0-	-3215	-0-	9495	2			N	-0-					-0-
06	12300	X	10822	-0-	-1478	-0-	10822	2			N	-0-					-0-
07	12710	X	10163	-0-	-2547	-0-	10163	2			N	-0-					-0-
08	11470	X	10255	-0-	-1215	-0-	10255	2			N	-0-					-0-
09	10830	X	8327	-0-	-2503	-0-	8327	2			N	-0-					-0-
10	11191	X	6430	-0-	-4761	-0-	6430	2			N	-0-					-0-

WHITE WING COACHMAN "A" WELL #: 4H RRCID -> 240453 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 6523 PERF. 6750 - 9392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8711	X	6882	-0-	-1829	-0-	6882	2			N	-0-					-0-
06	8430	X	6468	-0-	-1962	-0-	6468	2			N	-0-					-0-
07	7471	X	6749	-0-	-722	-0-	6749	2			N	-0-					-0-
08	7068	X	3900	-0-	-3168	-0-	3900	2			N	-0-					-0-
09	7402	X	7402	-0-	-0-	-0-	7402	2			N	-0-					-0-
*10	7368	X	7368	-0-	-0-	-0-	7368	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 2HS RRCID -> 240454 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 8276 PERF. 8500 - 11993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11408	X	10117	-0-	-1291	-0-	10117	2			N	-0-					-0-
06	11370	X	10412	-0-	-958	-0-	10412	2			N	-0-					-0-
07	11749	X	9245	-0-	-2504	-0-	9245	2			N	-0-					-0-
08	11749	X	10348	-0-	-1401	-0-	10348	2			N	-0-					-0-
09	11280	X	8238	-0-	-3042	-0-	8238	2			N	-0-					-0-
10	10757	X	7716	-0-	-3041	-0-	7716	2			N	-0-					-0-

DUCK LAKE WELL #: 6H RRCID -> 240455 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7850 - 12015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	25606	X	15238	-0-	-10368	-0-	15238	2			N	-0-					-0-
06	24750	X	11964	-0-	-12786	-0-	11964	2			N	-0-					-0-
07	25575	X	16160	-0-	-9415	-0-	16160	2			N	-0-					-0-
08	25575	X	19261	-0-	-6314	-0-	19261	2			N	-0-					-0-
09	22990	X	22990	-0-	-0-	-0-	22990	2			N	-0-					-0-
*10	19912	X	19912	-0-	-0-	-0-	19912	2			N	-0-					-0-

CARDEN WELL #: 2H RRCID -> 240457 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7415 - 9948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20491	X	16053	-0-	-4438	-0-	16053	2			N	-0-					-0-
06	19830	X	15403	-0-	-4427	-0-	15403	2			N	-0-					-0-
07	20429	X	16342	-0-	-4087	-0-	16342	2			N	-0-					-0-
08	16988	X	15488	-0-	-1500	-0-	15488	2			N	-0-					-0-
09	15750	X	14782	-0-	-968	-0-	14782	2			N	-0-					-0-
10	16337	X	15110	-0-	-1227	-0-	15110	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
05	12245	X	7824	-0-	-4421	-0-	7824	2			N	-0-					-0-
06	11850	X	5875	-0-	-5975	-0-	5875	2			N	-0-					-0-
07	12245	X	7786	-0-	-4459	-0-	7786	2			N	-0-					-0-
08	12714	X	12714	-0-	-0-	-0-	12714	2			N	-0-					-0-
09	13752	X	13752	-0-	-0-	-0-	13752	2			N	-0-					-0-
*10	11768	X	11768	-0-	-0-	-0-	11768	2			N	-0-					-0-

DONNA KAY WELL #: 1H RRCID -> 240459 COMPL. DATE 04/28/2009 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 7588 - 9885

05	8897	X	8536	-0-	-361	-0-	8536	2			N	-0-					-0-
06	8610	X	7834	-0-	-776	-0-	7834	2			N	-0-					-0-
07	8587	X	8066	-0-	-521	-0-	8066	2			N	-0-					-0-
08	8525	X	8443	-0-	-82	-0-	8443	2			N	-0-					-0-
09	8263	X	8263	-0-	-0-	-0-	8263	2			N	-0-					-0-
10	8525	X	7589	-0-	-936	-0-	7589	2			N	-0-					-0-

DANG WELL #: 1H RRCID -> 240460 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 7226 - 9751

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

CATES WELL #: 2H RRCID -> 240462 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 6937 - 9566

05	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	3963	2			N	-0-					-0-
08	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	3485	2			N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	5710	X	5710	-0-	-0-	-0-	5710	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 3HL RRCID -> 240463 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 8245 PERF. 8691 - 13452

05	18197	X	9454	-0-	-8743	-0-	9454	2			N	-0-					-0-
06	17040	X	10661	-0-	-6379	-0-	10661	2			N	-0-					-0-
07	17608	X	10909	-0-	-6699	-0-	10909	2			N	-0-					-0-
08	17174	X	11264	-0-	-5910	-0-	11264	2			N	-0-					-0-
09	11700	X	10833	-0-	-867	-0-	10833	2			N	-0-					-0-
*10	11359	X	11359	-0-	-0-	-0-	11359	2			N	-0-					-0-

DOTY WELL #: 1H RRCID -> 240464 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 6858 PERF. 7701 - 11842

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

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
05	16275	X	11746	-0-	-4529	-0-	11746	2			N	-0-					-0-
06	15750	X	9550	-0-	-6200	-0-	9550	2			N	-0-					-0-
07	16120	X	7603	-0-	-8517	-0-	7603	2			N	-0-					-0-
08	14663	X	9766	-0-	-4897	-0-	9766	2			N	-0-					-0-
09	12090	X	6229	-0-	-5861	-0-	6229	2			N	-0-					-0-
10	11749	X	8735	-0-	-3014	-0-	8735	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
05	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
06	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	4279	2			N	-0-					-0-

MACKEY WELL #: 4H RRCID -> 240468 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7631 - 10112

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

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
05	1550	N	1390	-0-	-160	-0-	1390	2			N	-0-					-0-
06	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			N	-0-					-0-
07	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2			N	-0-					-0-
08	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					-0-
09	1410	N	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-					-0-
10	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					-0-

SUTTON WELL #: 1H RRCID -> 240515 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7176 - 11217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3255	X	2954	-0-	-301	-0-	2954	2			N	-0-					-0-
06	2940	X	636	-0-	-2304	-0-	636	2			N	-0-					-0-
07	3038	X	2826	-0-	-212	-0-	2826	2			N	-0-					-0-
08	3038	X	2693	-0-	-345	-0-	2693	2			N	-0-					-0-
09	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	3065	2			N	-0-					-0-
*10	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	3574	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
05	9486	X	6657	-0-	-2829	-0-	6657	2			N	-0-					-0-
06	9180	X	5460	-0-	-3720	-0-	5460	2			N	-0-					-0-
07	8494	X	6687	-0-	-1807	-0-	6687	2			N	-0-					-0-
08	7254	X	6787	-0-	-467	-0-	6787	2			N	-0-					-0-
09	6630	X	6188	-0-	-442	-0-	6188	2			N	-0-					-0-
10	6696	X	3349	-0-	-3347	-0-	3349	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

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
05	14B2 EXT		11636	-0-	11636	24113	11636	2			N	-0-					-0-
06	27775	X	3662	-0-	-24113	-0-	3662	2			N	-0-					-0-
07	6494	X	6494	-0-	-0-	-0-	6494	2			N	-0-					-0-
08	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	4065	2			N	-0-					-0-
09	12480	X	2844	-0-	-9636	-0-	2844	2			N	-0-					-0-
10	11625	X	10917	-0-	-708	-0-	10917	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: H 3H RRCID -> 240521 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 6608 - 10214

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		3585	-0-	3585	3585	3585	2			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		14328	-0-	14328	17913	14328	2			N	-0-					-0-
10	T. A.		10785	-0-	10785	28698	10785	2			N	-0-					-0-

HOWINGTON WELL #: 1H RRCID -> 240522 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 7191 - 9979

05	9394	X	9394	-0-	-0-	-0-	9394	2			N	-0-					-0-
06	8622	X	8622	-0-	-0-	-0-	8622	2			N	-0-					-0-
07	8987	X	8987	-0-	-0-	-0-	8987	2			N	-0-					-0-
08	8640	X	8640	-0-	-0-	-0-	8640	2			N	-0-					-0-
09	8056	X	8056	-0-	-0-	-0-	8056	2			N	-0-					-0-
*10	8525	X	8525	-0-	-0-	-0-	8525	2			N	-0-					-0-

CREED WELL #: 2H RRCID -> 240523 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7556 - 11764

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CEDF WELL #: 7H RRCID -> 240524 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 7615 - 10604

05	9455	X	7993	-0-	-1462	-0-	1903	1	6090	2	N	-0-					-0-
06	9150	X	4996	-0-	-4154	-0-	1573	1	3423	2	N	-0-					-0-
07	9455	X	7935	-0-	-1520	-0-	1744	1	6191	2	N	-0-					-0-
08	9455	X	8736	-0-	-719	-0-	1928	1	6808	2	N	-0-					-0-
09	9150	X	7678	-0-	-1472	-0-	1609	1	6069	2	N	-0-					-0-
*10	8723	X	8723	-0-	-0-	-0-	1761	1	6962	2	N	-0-					-0-

HAYNIE WELL #: 3H RRCID -> 240527 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 7587 - 12328

05	21669	X	20814	-0-	-855	-0-	20814	2			N	-0-					-0-
06	20640	X	19084	-0-	-1556	-0-	19084	2			N	-0-					-0-
07	19902	X	18874	-0-	-1028	-0-	18874	2			N	-0-					-0-
08	20801	X	13184	-0-	-7617	-0-	13184	2			N	-0-					-0-
09	20130	X	112	-0-	-20018	-0-	112	2			N	-0-					-0-
10	20801	X	-0-	-0-	-20801	-0-					N	-0-					-0-

NORTH LAKE WELL #: 6H RRCID -> 240549 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 7305 - 10152

05	9424	X	6389	-0-	-3035	-0-	6389	2			N	-0-					-0-
06	9120	X	5976	-0-	-3144	-0-	5976	2			N	-0-					-0-
07	9424	X	6174	-0-	-3250	-0-	6174	2			N	-0-					-0-
08	7595	X	6614	-0-	-981	-0-	6614	2			N	-0-					-0-
09	7325	X	7325	-0-	-0-	-0-	7325	2			N	-0-					-0-
*10	6420	X	6420	-0-	-0-	-0-	6420	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
05	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	3754	2			N	-0-					-0-
06	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	3315	2			N	-0-					-0-
07	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	4168	2			N	-0-					-0-
08	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-	4119	2			N	-0-					-0-
09	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	3826	2			N	-0-					-0-
*10	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	3469	2			N	-0-					-0-

NORTH LAKE WELL #: 3H RRCID -> 240552 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 7243 - 9856

05	6169	X	5378	-0-	-791	-0-	5378	2			N	-0-					-0-
06	5970	X	5604	-0-	-366	-0-	5604	2			N	-0-					-0-
07	6169	X	5316	-0-	-853	-0-	5316	2			N	-0-					-0-
08	6169	X	-0-	-0-	-6169	-0-					N	-0-					-0-
09	5790	X	3645	-0-	-2145	-0-	3645	2			N	-0-					-0-
10	5797	X	838	-0-	-4959	-0-	838	2			N	-0-					-0-

CROUCH WELL #: 2H RRCID -> 240593 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 7509 - 9223

05	11780	X	11064	-0-	-716	-0-	11064	2			N	-0-					-0-
06	11400	X	10602	-0-	-798	-0-	10602	2			N	-0-					-0-
07	11656	X	10728	-0-	-928	-0-	10728	2			N	-0-					-0-
08	11067	X	10269	-0-	-798	-0-	10269	2			N	-0-					-0-
09	10710	X	10089	-0-	-621	-0-	10089	2			N	-0-					-0-
10	11067	X	10385	-0-	-682	-0-	10385	2			N	-0-					-0-

STULTS-WELBORN WELL #: 3H RRCID -> 240595 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8100 - 9956

05	10106	X	10043	-0-	-63	-0-	10043	2			N	-0-					-0-
06	9870	X	7683	-0-	-2187	-0-	7683	2			N	-0-					-0-
07	10199	X	9663	-0-	-536	-0-	9663	2			N	-0-					-0-
08	10199	X	9869	-0-	-330	-0-	9869	2			N	-0-					-0-
09	9840	X	8892	-0-	-948	-0-	8892	2			N	-0-					-0-
10	10044	X	7902	-0-	-2142	-0-	7902	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: B 2HW RRCID -> 240596 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8080 - 12090

05	8184	X	6472	-0-	-1712	-0-	6472	2			N	-0-					-0-
06	7920	X	7147	-0-	-773	-0-	7147	2			N	-0-					-0-
07	8308	X	7167	-0-	-1141	-0-	7167	2			N	-0-					-0-
08	8308	X	6322	-0-	-1986	-0-	6322	2			N	-0-					-0-
09	8040	X	6805	-0-	-1235	-0-	6805	2			N	-0-					-0-
*10	8605	X	8605	-0-	-0-	-0-	8605	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: B 3H RRCID -> 240599 COMPL. DATE 04/20/2008 TOTAL DEPTH 6544 PERF. 6800 - 10620

05	6696	X	6295	-0-	-401	-0-	6258	2	37	9	N	34	1	8			73
06	7710	X	6807	-0-	-903	-0-	6775	2	32	9	N	29	1	8			101
07	7967	X	6684	-0-	-1283	-0-	6662	2	22	9	N	20	84	1			37
08	7967	X	7297	-0-	-670	-0-	7277	2	20	9	N	18					55
09	6810	X	4878	-0-	-1932	-0-	4848	2	30	9	N	27					82
10	7037	X	3843	-0-	-3194	-0-	3843	2			N	-0-					82

LITTLE HOSS WELL #: B 5H RRCID -> 240600 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 6836 - 9275

05	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	3577	2	7	9	N	6					11
06	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	3344	2	6	9	N	5					16
07	3813	X	3551	-0-	-262	-0-	3548	2	3	9	N	3	13	1			6
08	3813	X	3329	-0-	-484	-0-	3326	2	3	9	N	3					9
09	3690	X	3334	-0-	-356	-0-	3330	2	4	9	N	4					13
10	3596	X	3494	-0-	-102	-0-	3494	2			N	-0-					13

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
05	5363	X	-0-	-0-	-5363	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	10676	X	10676	-0-	-0-	-0-	10676	2			N	-0-					-0-
06	10606	X	10606	-0-	-0-	-0-	10606	2			N	-0-					-0-
07	10463	X	10463	-0-	-0-	-0-	10463	2			N	-0-					-0-
08	10664	X	7549	-0-	-3115	-0-	7549	2			N	-0-					-0-
09	10620	X	5317	-0-	-5303	-0-	5317	2			N	-0-					-0-
10	10974	X	4700	-0-	-6274	-0-	4700	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
05	13113	X	12400	-0-	-713	-0-	12400	2			N	-0-					-0-
06	16596	X	16596	-0-	-0-	-0-	16596	2			N	-0-					-0-
07	12245	X	10241	-0-	-2004	-0-	10241	2			N	-0-					-0-
08	12400	X	9858	-0-	-2542	-0-	9858	2			N	-0-					-0-
09	16590	X	5563	-0-	-11027	-0-	5563	2			N	-0-					-0-
10	17143	X	11054	-0-	-6089	-0-	11054	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
05	5921	X	5907	-0-	-14	-0-	5907	2			N	-0-					-0-
06	5730	X	5205	-0-	-525	-0-	5205	2			N	-0-					-0-
07	5776	X	5776	-0-	-0-	-0-	5776	2			N	-0-					-0-
08	5921	X	5291	-0-	-630	-0-	5291	2			N	-0-					-0-
09	5992	X	5992	-0-	-0-	-0-	5992	2			N	-0-					-0-
10	5921	X	5033	-0-	-888	-0-	5033	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
05	8091	X	7431	-0-	-660	-0-	7431	2			N	-0-					-0-
06	7830	X	5790	-0-	-2040	-0-	5790	2			N	-0-					-0-
07	7998	X	6812	-0-	-1186	-0-	6812	2			N	-0-					-0-
08	7750	X	7563	-0-	-187	-0-	7563	2			N	-0-					-0-
09	7500	X	3151	-0-	-4349	-0-	3151	2			N	-0-					-0-
10	7440	X	5155	-0-	-2285	-0-	5155	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
05	6386	X	4569	-0-	-1817	-0-	4569	2			N	-0-					-0-
06	6180	X	4329	-0-	-1851	-0-	4329	2			N	-0-					-0-
07	5549	X	4263	-0-	-1286	-0-	4263	2			N	-0-					-0-
08	4991	X	4930	-0-	-61	-0-	4930	2			N	-0-					-0-
09	6408	X	6408	-0-	-0-	-0-	6408	2			N	-0-					-0-
*10	6246	X	6246	-0-	-0-	-0-	6246	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
05	7564	X	6123	-0-	-1441	-0-	6123	2			N	-0-					-0-
06	7320	X	5539	-0-	-1781	-0-	5539	2			N	-0-					-0-
07	7564	X	5432	-0-	-2132	-0-	5432	2			N	-0-					-0-
08	7223	X	5542	-0-	-1681	-0-	5542	2			N	-0-					-0-
09	6150	X	4961	-0-	-1189	-0-	4961	2			N	-0-					-0-
10	6138	X	5278	-0-	-860	-0-	5278	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
05	5590	X	5590	-0-	-0-	-0-	5590	2			N	-0-					-0-
06	5113	X	5113	-0-	-0-	-0-	5113	2			N	-0-					-0-
07	5673	X	5418	-0-	-255	-0-	5418	2			N	-0-					-0-
08	5673	X	5312	-0-	-361	-0-	5312	2			N	-0-					-0-
09	5490	X	4648	-0-	-842	-0-	4648	2			N	-0-					-0-
10	5580	X	4657	-0-	-923	-0-	4657	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
05	5704	X	4511	-0-	-1193	-0-	4511	2			N	-0-					-0-
06	5400	X	4552	-0-	-848	-0-	4552	2			N	-0-					-0-
07	5549	X	5089	-0-	-460	-0-	5089	2			N	-0-					-0-
08	5124	X	5124	-0-	-0-	-0-	5124	2			N	-0-					-0-
09	5199	X	5199	-0-	-0-	-0-	5199	2			N	-0-					-0-
*10	5875	X	5875	-0-	-0-	-0-	5875	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	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
05	9237	X	9237	-0-	-0-	-0-	9237	2			N	-0-					-0-
06	8470	X	8470	-0-	-0-	-0-	8470	2			N	-0-					-0-
07	8032	X	8032	-0-	-0-	-0-	8032	2			N	-0-					-0-
08	8988	X	8988	-0-	-0-	-0-	8988	2			N	-0-					-0-
09	7530	X	7201	-0-	-329	-0-	7201	2			N	-0-					-0-
*10	9024	X	9024	-0-	-0-	-0-	9024	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
05	7719	X	1304	-0-	-6415	-0-	1304	2			N	-0-					-0-
06	7470	X	4312	-0-	-3158	-0-	4312	2			N	-0-					-0-
07	7688	X	7542	-0-	-146	-0-	7542	2			N	-0-					-0-
08	7564	X	7230	-0-	-334	-0-	7230	2			N	-0-					-0-
09	7320	X	6783	-0-	-537	-0-	6783	2			N	-0-					-0-
10	7533	X	6696	-0-	-837	-0-	6696	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
05	8680	X	7456	-0-	-1224	-0-	7456	2			N	-0-					-0-
06	8370	X	7361	-0-	-1009	-0-	7361	2			N	-0-					-0-
07	7596	X	7596	-0-	-0-	-0-	7596	2			N	-0-					-0-
08	7634	X	7634	-0-	-0-	-0-	7634	2			N	-0-					-0-
09	7563	X	7563	-0-	-0-	-0-	7563	2			N	-0-					-0-
*10	7665	X	7665	-0-	-0-	-0-	7665	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
05	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	3940	2	28	9	N	25	43	1			15
06	5449	X	5449	-0-	-0-	-0-	5431	2	18	9	N	16	20	1			11
07	5704	X	5440	-0-	-264	-0-	5416	2	24	9	N	22					33
08	5704	X	4283	-0-	-1421	-0-	4263	2	20	9	N	18	23	1			28
09	5523	X	5523	-0-	-0-	-0-	5505	2	18	9	N	16	23	1			21
*10	6342	X	6342	-0-	-0-	-0-	6316	2	26	9	N	24	22	1			23

MCNEILL WELL #: 4H RRCID -> 240982 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7650 - 10501

05	13051	X	10269	-0-	-2782	-0-	10269	2			N	-0-					-0-
06	14190	X	425	-0-	-13765	-0-	425	2			N	-0-					-0-
07	14663	X	-0-	-0-	-14663	-0-					N	-0-					-0-
08	14663	X	-0-	-0-	-14663	-0-					N	-0-					-0-
09	9930	X	6838	-0-	-3092	-0-	6838	2			N	-0-					-0-
10	10261	X	966	-0-	-9295	-0-	966	2			N	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 8H RRCID -> 240985 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 7400 - 9383

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

PANCHASARP A WELL #: 1H RRCID -> 241075 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 7522 - 10953

05	20197	X	20197	-0-	-0-	-0-	20197	2			N	-0-					-0-
06	18210	X	17999	-0-	-211	-0-	17999	2			N	-0-					-0-
07	21607	X	19703	-0-	-1904	-0-	19703	2			N	-0-					-0-
08	21607	X	11636	-0-	-9971	-0-	11636	2			N	-0-					-0-
09	20910	X	3756	-0-	-17154	-0-	3756	2			N	-0-					-0-
10	20212	X	15177	-0-	-5035	-0-	15177	2			N	-0-					-0-

ESPARZA WELL #: 1H RRCID -> 241077 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6806 - 9561

05	6169	X	3909	-0-	-2260	-0-	3909	2			N	-0-					-0-
06	5460	X	3501	-0-	-1959	-0-	3501	2			N	-0-					-0-
07	5456	X	3252	-0-	-2204	-0-	3252	2			N	-0-					-0-
08	4867	X	1917	-0-	-2950	-0-	1917	2			N	-0-					-0-
09	3780	X	2833	-0-	-947	-0-	2833	2			N	-0-					-0-
*10	4812	X	4812	-0-	-0-	-0-	4812	2			N	-0-					-0-

ESPARZA WELL #: 2H RRCID -> 241082 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6776 - 9491

05	5269	X	5269	-0-	-0-	-0-	5269	2			N	-0-					-0-
06	6840	X	3748	-0-	-3092	-0-	3748	2			N	-0-					-0-
07	7719	X	3448	-0-	-4271	-0-	3448	2			N	-0-					-0-
08	7719	X	2444	-0-	-5275	-0-	2444	2			N	-0-					-0-
09	7470	X	1363	-0-	-6107	-0-	1363	2			N	-0-					-0-
10	5270	X	2404	-0-	-2866	-0-	2404	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
ROBINSON BRANCH WELL #: 4H RRCID -> 241085 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 6873 PERF. 7203 - 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
05	4185	X	1284	-0-	-2901	-0-	1284	2			N	-0-					-0-
06	2910	X	2662	-0-	-248	-0-	2662	2			N	-0-					-0-
07	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					N	-0-					-0-
08	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					N	-0-					-0-
09	2670	X	129	-0-	-2541	-0-	129	2			N	-0-					-0-
10	2759	X	500	-0-	-2259	-0-	500	2			N	-0-					-0-

HORSE CREEK WELL #: 6H RRCID -> 241088 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 7562 - 10338

05	10974	X	10177	-0-	-797	-0-	10177	2			N	-0-					-0-
06	10620	X	10211	-0-	-409	-0-	10211	2			N	-0-					-0-
07	10758	X	10758	-0-	-0-	-0-	10758	2			N	-0-					-0-
08	10602	X	9900	-0-	-702	-0-	9900	2			N	-0-					-0-
09	10200	X	9314	-0-	-886	-0-	9314	2			N	-0-					-0-
10	10757	X	8197	-0-	-2560	-0-	8197	2			N	-0-					-0-

HORSE CREEK WELL #: 5H RRCID -> 241091 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 7437 - 10055

05	12400	X	10108	-0-	-2292	-0-	10108	2			N	-0-					-0-
06	12000	X	9548	-0-	-2452	-0-	9548	2			N	-0-					-0-
07	11098	X	9476	-0-	-1622	-0-	9476	2			N	-0-					-0-
08	10571	X	9385	-0-	-1186	-0-	9385	2			N	-0-					-0-
09	10020	X	8925	-0-	-1095	-0-	8925	2			N	-0-					-0-
10	10106	X	9212	-0-	-894	-0-	9212	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: C 5HM RRCID -> 241092 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6514 - 11692

05	15841	X	11112	-0-	-4729	-0-	11112	2			N	-0-					-0-
06	12600	X	7815	-0-	-4785	-0-	7815	2			N	-0-					-0-
07	12245	X	7450	-0-	-4795	-0-	7450	2			N	-0-					-0-
08	12028	X	4712	-0-	-7316	-0-	4712	2			N	-0-					-0-
09	11040	X	-0-	-0-	-11040	-0-					N	-0-					-0-
10	11098	X	3913	-0-	-7185	-0-	3913	2			N	-0-					-0-

MEDC WELL #: 2H RRCID -> 241097 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 8677 - 11216

05	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-					-0-
06	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBINSON BRANCH WELL #: 5H RRCID -> 241101 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7144 - 11486

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

LAIDLAW WELL #: 2H RRCID -> 241112 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 8556 - 10390

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		5063	-0-	5063	5063	5063	2			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		11596	-0-	11596	16659	11596	2			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		14602	-0-	14602	31261	14602	2			N	-0-					-0-
*10	37886	X	6625	-0-	-31261	-0-	6625	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

CULLISON WELL #: 1H RRCID -> 241249 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7880 - 11180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11533	X	11533	-0-	-0-	-0-	11533	2			N	-0-					-0-
06	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	3782	2			N	-0-					-0-
07	10009	X	10009	-0-	-0-	-0-	10009	2			N	-0-					-0-
08	10921	X	10921	-0-	-0-	-0-	10921	2			N	-0-					-0-
09	8890	X	8890	-0-	-0-	-0-	8890	2			N	-0-					-0-
*10	7944	X	7944	-0-	-0-	-0-	7944	2			N	-0-					-0-

JOHNS MANVILLE WELL #: 5H RRCID -> 241322 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7625 - 10421

05	16895	X	14690	-0-	-2205	-0-	14690	2			N	-0-					-0-
06	16350	X	12380	-0-	-3970	-0-	12380	2			N	-0-					-0-
07	19220	X	15630	-0-	-3590	-0-	15630	2			N	-0-					-0-
08	19220	X	16960	-0-	-2260	-0-	16960	2			N	-0-					-0-
09	18720	X	18720	-0-	-0-	-0-	18720	2			N	-0-					-0-
10	15624	X	13729	-0-	-1895	-0-	13729	2			N	-0-					-0-

FALVEL WELL #: 16H RRCID -> 241421 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 7590 - 9833

05	4782	X	4782	-0-	-0-	-0-	4782	2			N	-0-					-0-
06	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	3249	2			N	-0-					-0-
07	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	3460	2			N	-0-					-0-
08	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	3483	2			N	-0-					-0-
09	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	2989	2			N	-0-					-0-
*10	2532	X	2532	-0-	-0-	-0-	2532	2			N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 14H RRCID -> 241425 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7650 - 10003

05	11241	X	11241	-0-	-0-	-0-	11241	2			N	-0-					-0-
06	10459	X	10459	-0-	-0-	-0-	10459	2			N	-0-					-0-
07	9263	X	9263	-0-	-0-	-0-	9263	2			N	-0-					-0-
08	11253	X	7542	-0-	-3711	-0-	7542	2			N	-0-					-0-
09	10890	X	5874	-0-	-5016	-0-	5874	2			N	-0-					-0-
10	11253	X	6379	-0-	-4874	-0-	6379	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 8HD RRCID -> 241426 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8930 - 12137

05	7149	X	7149	-0-	-0-	-0-	7149	2			N	-0-					-0-
06	8052	X	8052	-0-	-0-	-0-	8052	2			N	-0-					-0-
07	7096	X	7096	-0-	-0-	-0-	7096	2			N	-0-					-0-
08	7161	X	4597	-0-	-2564	-0-	4597	2			N	-0-					-0-
09	8040	X	5112	-0-	-2928	-0-	5112	2			N	-0-					-0-
10	8308	X	5811	-0-	-2497	-0-	5811	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: A 4H RRCID -> 241439 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 7348 - 9102

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

LITTLE HOSS 7 WELL #: H 5H RRCID -> 242645 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 6401 PERF. 6739 - 9431

05	11563	X	10650	-0-	-913	-0-	10644	2	6	9	N	5					19
06	10920	X	8038	-0-	-2882	-0-	8035	2	3	9	N	3					22
07	11625	X	9967	-0-	-1658	-0-	9966	2	1	9	N	1					23
08	11625	X	10445	-0-	-1180	-0-	10443	2	2	9	N	2	22	1			3
09	11250	X	10382	-0-	-868	-0-	10382	2			N	-0-					3
10	10664	X	7416	-0-	-3248	-0-	7415	2	1	9	N	1					4

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
05	1311	X	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2			N	-0-					-0-
06	1867	X	1867	-0-	-0-	-0-	1867	2			N	-0-					-0-
07	2217	X	2217	-0-	-0-	-0-	2217	2			N	-0-					-0-
08	2038	X	2038	-0-	-0-	-0-	2038	2			N	-0-					-0-
09	1939	X	1939	-0-	-0-	-0-	1939	2			N	-0-					-0-
*10	2526	X	2526	-0-	-0-	-0-	2526	2			N	-0-					-0-

SHAW B WELL #: 3H RRCID -> 242658 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 7223 - 11224

05	14508	X	12447	-0-	-2061	-0-	12447	2			N	-0-					-0-
06	13920	X	11999	-0-	-1921	-0-	11999	2			N	-0-					-0-
07	13795	X	12403	-0-	-1392	-0-	12403	2			N	-0-					-0-
08	13795	X	12079	-0-	-1716	-0-	12079	2			N	-0-					-0-
09	12570	X	11762	-0-	-808	-0-	11762	2			N	-0-					-0-
*10	12843	X	12843	-0-	-0-	-0-	12843	2			N	-0-					-0-

SHAW B WELL #: 1H RRCID -> 242659 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 7510 - 9203

05	7347	X	6642	-0-	-705	-0-	6642	2			N	-0-					-0-
06	7140	X	6290	-0-	-850	-0-	6290	2			N	-0-					-0-
07	7378	X	6497	-0-	-881	-0-	6497	2			N	-0-					-0-
08	7378	X	6418	-0-	-960	-0-	6418	2			N	-0-					-0-
09	6660	X	6356	-0-	-304	-0-	6356	2			N	-0-					-0-
10	6634	X	6544	-0-	-90	-0-	6544	2			N	-0-					-0-

TERRY WELL #: 3H RRCID -> 242660 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7708 - 9910

05	12369	X	8589	-0-	-3780	-0-	8589	2			N	-0-					-0-
06	11160	X	8126	-0-	-3034	-0-	8126	2			N	-0-					-0-
07	12746	X	12746	-0-	-0-	-0-	12746	2			N	-0-					-0-
08	9920	X	9727	-0-	-193	-0-	9727	2			N	-0-					-0-
09	8640	X	6355	-0-	-2285	-0-	6355	2			N	-0-					-0-
10	12741	X	2011	-0-	-10730	-0-	2011	2			N	-0-					-0-

WOODHAVEN WELL #: 2H RRCID -> 242661 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7733 - 10085

05	7998	X	6517	-0-	-1481	-0-	6517	2			N	-0-					-0-
06	8560	X	8560	-0-	-0-	-0-	8560	2			N	-0-					-0-
07	7998	X	7853	-0-	-145	-0-	7853	2			N	-0-					-0-
08	6510	X	3819	-0-	-2691	-0-	3819	2			N	-0-					-0-
09	8550	X	6393	-0-	-2157	-0-	6393	2			N	-0-					-0-
10	8835	X	8308	-0-	-527	-0-	8308	2			N	-0-					-0-

INDUS-CAMPUS DRIVE WELL #: 2H RRCID -> 242662 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 7488 - 9675

05	11256	X	11256	-0-	-0-	-0-	11256	2			N	-0-					-0-
06	11130	X	10498	-0-	-632	-0-	10498	2			N	-0-					-0-
07	11501	X	10775	-0-	-726	-0-	10775	2			N	-0-					-0-
08	11501	X	9544	-0-	-1957	-0-	9544	2			N	-0-					-0-
09	10890	X	9896	-0-	-994	-0-	9896	2			N	-0-					-0-
10	11253	X	9834	-0-	-1419	-0-	9834	2			N	-0-					-0-

WHITE WING COACHMAN A WELL #: 6H RRCID -> 242664 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6875 - 9302

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

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
05	4433	X	3962	-0-	-471	-0-	3962	2			N	-0-					-0-
06	4140	X	4136	-0-	-4	-0-	4136	2			N	-0-					-0-
07	5595	X	5595	-0-	-0-	-0-	5595	2			N	-0-					-0-
08	5011	X	5011	-0-	-0-	-0-	5011	2			N	-0-					-0-
09	4348	X	4348	-0-	-0-	-0-	4348	2			N	-0-					-0-
10	5332	X	4591	-0-	-741	-0-	4591	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

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
05	3906	X	3424	-0-	-482	-0-	3424	2			N	-0-					-0-
06	3450	X	3324	-0-	-126	-0-	3324	2			N	-0-					-0-
07	3410	X	2219	-0-	-1191	-0-	2219	2			N	-0-					-0-
08	3410	X	1961	-0-	-1449	-0-	1961	2			N	-0-					-0-
09	3330	X	2285	-0-	-1045	-0-	2285	2			N	-0-					-0-
*10	5620	X	5620	-0-	-0-	-0-	5620	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
05	21328	X	18376	-0-	-2952	-0-	18376	2			N	-0-					-0-
06	20550	X	18698	-0-	-1852	-0-	18698	2			N	-0-					-0-
07	21235	X	19586	-0-	-1649	-0-	19586	2			N	-0-					-0-
08	21080	X	19625	-0-	-1455	-0-	19625	2			N	-0-					-0-
09	18690	X	16611	-0-	-2079	-0-	16611	2			N	-0-					-0-
10	19592	X	19570	-0-	-22	-0-	19570	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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	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
05	15934	X	13274	-0-	-2660	-0-	13274	2			N	-0-					-0-
06	15420	X	9204	-0-	-6216	-0-	9204	2			N	-0-					-0-
07	15934	X	8922	-0-	-7012	-0-	8922	2			N	-0-					-0-
08	15097	X	1071	-0-	-14026	-0-	1071	2			N	-0-					-0-
09	13950	X	12396	-0-	-1554	-0-	12396	2			N	-0-					-0-
10	13268	X	7508	-0-	-5760	-0-	7508	2			N	-0-					-0-

DUCK LAKE WELL #: 12H RRCID -> 242674 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7910 - 11688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	T. A.		12524	-0-	12524	12524	12524	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
KIMBALL HILL WELL #: 2H RRCID -> 242719 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 9080 - 12240

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

WILBOW RAGLAND UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 242721 COMPL. DATE 04/19/2009 TOTAL DEPTH 8233 PERF. 8933 - 12999

05	30316	X	30316	-0-	-0-	-0-	30316	2			N	-0-					-0-
06	32112	X	32112	-0-	-0-	-0-	32112	2			N	-0-					-0-
07	34210	X	34210	-0-	-0-	-0-	34210	2			N	-0-					-0-
08	35477	X	35477	-0-	-0-	-0-	35477	2			N	-0-					-0-
09	32677	X	32677	-0-	-0-	-0-	32677	2			N	-0-					-0-
*10	34814	X	34814	-0-	-0-	-0-	34814	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: C 2HM RRCID -> 242795 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 7973 PERF. 8250 - 11877

05	7874	X	3221	-0-	-4653	-0-	3221	2			N	-0-					-0-
06	8640	X	3869	-0-	-4771	-0-	3869	2			N	-0-					-0-
07	8928	X	4579	-0-	-4349	-0-	4579	2			N	-0-					-0-
08	8928	X	3349	-0-	-5579	-0-	3349	2			N	-0-					-0-
09	5970	X	4268	-0-	-1702	-0-	4268	2			N	-0-					-0-
*10	5815	X	5815	-0-	-0-	-0-	5815	2			N	-0-					-0-

ACORN FAMILY WELL #: 2H RRCID -> 242797 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 8239 PERF. 8432 - 11466

05	9145	X	7183	-0-	-1962	-0-	7183	2			N	-0-					-0-
06	8580	X	7829	-0-	-751	-0-	7829	2			N	-0-					-0-
07	8866	X	8111	-0-	-755	-0-	8111	2			N	-0-					-0-
08	8680	X	8433	-0-	-247	-0-	8433	2			N	-0-					-0-
09	8250	X	8197	-0-	-53	-0-	8197	2			N	-0-					-0-
*10	15702	X	15702	-0-	-0-	-0-	15702	2			N	-0-					-0-

PANCHASARP A WELL #: 2H RRCID -> 242798 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7459 - 10873

05	7254	X	895	-0-	-6359	-0-	895	2			N	-0-					-0-
06	7020	X	2770	-0-	-4250	-0-	2770	2			N	-0-					-0-
07	4823	X	4823	-0-	-0-	-0-	4823	2			N	-0-					-0-
08	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	4168	2			N	-0-					-0-
09	2760	X	2691	-0-	-69	-0-	2691	2			N	-0-					-0-
10	4836	X	2866	-0-	-1970	-0-	2866	2			N	-0-					-0-

SPINKS WELL #: 8H RRCID -> 242802 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 7570 - 11041

05	22041	X	18818	-0-	-3223	-0-	18818	2			N	-0-					-0-
06	21030	X	20361	-0-	-669	-0-	20361	2			N	-0-					-0-
07	21731	X	20233	-0-	-1498	-0-	20233	2			N	-0-					-0-
08	19189	X	19117	-0-	-72	-0-	19117	2			N	-0-					-0-
09	20370	X	18427	-0-	-1943	-0-	18427	2			N	-0-					-0-
10	21049	X	18434	-0-	-2615	-0-	18434	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: E 3H RRCID -> 242823 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 6403 PERF. 6967 - 10396

05	8401	X	8382	-0-	-19	-0-	8379	2	3	9	N	3					54
06	10173	X	10173	-0-	-0-	-0-	10170	2	3	9	N	3	1	8			56
07	10064	X	10064	-0-	-0-	-0-	10060	2	4	9	N	4					60
08	9665	X	9665	-0-	-0-	-0-	9654	2	11	9	N	10	54	1			16
09	10170	X	9580	-0-	-590	-0-	9570	2	10	9	N	9					25
10	10509	X	6135	-0-	-4374	-0-	6127	2	8	9	N	7					32

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
LITTLE HOSS WELL #: E 7H RRCID -> 242824 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 6509 PERF. 6996 - 8811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6548	X	6548	-0-	-0-	-0-	6546	2	2	9	N	2					32
06	5485	X	5485	-0-	-0-	-0-	5483	2	2	9	N	2	1	8			33
07	5649	X	5649	-0-	-0-	-0-	5646	2	3	9	N	3					36
08	6200	X	5378	-0-	-822	-0-	5371	2	7	9	N	6	31	1			11
09	6000	X	3911	-0-	-2089	-0-	3904	2	7	9	N	6					17
10	6200	X	4477	-0-	-1723	-0-	4473	2	4	9	N	4					21

RAMEY WELL #: 1H RRCID -> 242825 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12512	X	12512	-0-	-0-	-0-	12512	2			N	-0-					-0-
06	10830	X	10245	-0-	-585	-0-	10245	2			N	-0-					-0-
07	11191	X	10391	-0-	-800	-0-	10391	2			N	-0-					-0-
08	11191	X	10131	-0-	-1060	-0-	10131	2			N	-0-					-0-
09	10830	X	8747	-0-	-2083	-0-	8747	2			N	-0-					-0-
10	11191	X	-0-	-0-	-11191	-0-					N	-0-					-0-

TORRES WELL #: 3H RRCID -> 242830 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 7442 PERF. 7619 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12152	X	10920	-0-	-1232	-0-	10920	2			N	-0-					-0-
06	11880	X	8084	-0-	-3796	-0-	8084	2			N	-0-					-0-
07	12276	X	872	-0-	-11404	-0-	872	2			N	-0-					-0-
08	12276	X	-0-	-0-	-12276	-0-					N	-0-					-0-
09	11070	X	-0-	-0-	-11070	-0-					N	-0-					-0-
10	10912	X	-0-	-0-	-10912	-0-					N	-0-					-0-

INDUS-CAMPUS DRIVE WELL #: 3H RRCID -> 243275 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 7351 PERF. 7458 - 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
05	7829	X	7829	-0-	-0-	-0-	7829	2			N	-0-					-0-
06	7230	X	6448	-0-	-782	-0-	6448	2			N	-0-					-0-
07	8599	X	8599	-0-	-0-	-0-	8599	2			N	-0-					-0-
08	8180	X	8180	-0-	-0-	-0-	8180	2			N	-0-					-0-
09	8286	X	8286	-0-	-0-	-0-	8286	2			N	-0-					-0-
10	8587	X	8135	-0-	-452	-0-	8135	2			N	-0-					-0-

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
05	6975	X	6622	-0-	-353	-0-	6615	2	7	9	N	6					66
06	6750	X	6223	-0-	-527	-0-	6223	2			N	-0-					66
07	6975	X	6405	-0-	-570	-0-	6405	2			N	-0-					66
08	6665	X	6282	-0-	-383	-0-	6274	2	8	9	N	7					73
09	6450	X	6020	-0-	-430	-0-	6012	2	8	9	N	7					80
10	6634	X	6186	-0-	-448	-0-	6186	2			N	-0-					80

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13144	X	12359	-0-	-785	-0-	12359	2	N	-0-					-0-
06	12720	X	10025	-0-	-2695	-0-	10025	2	N	-0-					-0-
07	12577	X	12577	-0-	-0-	-0-	12577	2	N	-0-					-0-
08	12369	X	2217	-0-	-10152	-0-	2217	2	N	-0-					-0-
09	11970	X	11260	-0-	-710	-0-	11260	2	N	-0-					-0-
*10	14204	X	14204	-0-	-0-	-0-	14204	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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8350	X	8350	-0-	-0-	-0-	8346	2	4 9	N	4				39
06	7334	X	7334	-0-	-0-	-0-	7330	2	4 9	N	4	1	8		42
07	7317	X	7317	-0-	-0-	-0-	7311	2	6 9	N	5				47
08	7243	X	7243	-0-	-0-	-0-	7231	2	12 9	N	11	45	1		13
09	6937	X	6937	-0-	-0-	-0-	6925	2	12 9	N	11				24
*10	7408	X	7408	-0-	-0-	-0-	7400	2	8 9	N	7				31

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	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-

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8432	X	-0-	-0-	-8432	-0-			N	-0-					-0-
06	8160	X	-0-	-0-	-8160	-0-			N	-0-					-0-
07	8432	X	-0-	-0-	-8432	-0-			N	-0-					-0-
08	7719	X	4045	-0-	-3674	-0-	4045	2	N	-0-					-0-
09	7307	X	7307	-0-	-0-	-0-	7307	2	N	-0-					-0-
*10	7455	X	7455	-0-	-0-	-0-	7455	2	N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 4HS RRCID -> 243286 COMPL. DATE 09/14/2008 TOTAL DEPTH 8287 PERF. 8620 - 11822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11594	X	3579	-0-	-8015	-0-	3579	2	N	-0-					-0-
06	11220	X	8878	-0-	-2342	-0-	8878	2	N	-0-					-0-
07	11594	X	9445	-0-	-2149	-0-	9445	2	N	-0-					-0-
08	9238	X	9170	-0-	-68	-0-	9170	2	N	-0-					-0-
09	8880	X	6885	-0-	-1995	-0-	6885	2	N	-0-					-0-
10	9455	X	-0-	-0-	-9455	-0-			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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21917	X	20651	-0-	-1266	-0-	20651	2	N	-0-					-0-
06	20335	X	20335	-0-	-0-	-0-	20335	2	N	-0-					-0-
07	20243	X	16515	-0-	-3728	-0-	16515	2	N	-0-					-0-
08	20646	X	16531	-0-	-4115	-0-	16531	2	N	-0-					-0-
09	20340	X	16172	-0-	-4168	-0-	16172	2	N	-0-					-0-
10	21018	X	17016	-0-	-4002	-0-	17016	2	N	-0-					-0-

SHG MINERALS WELL #: 2H RRCID -> 243378 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7340 - 8151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7354	X	7354	-0-	-0-	-0-	7354	2	N	-0-					-0-
06	6870	X	4748	-0-	-2122	-0-	4748	2	N	-0-					-0-
07	7099	X	5359	-0-	-1740	-0-	5359	2	N	-0-					-0-
08	7347	X	5429	-0-	-1918	-0-	5429	2	N	-0-					-0-
09	7110	X	5288	-0-	-1822	-0-	5288	2	N	-0-					-0-
10	7347	X	5239	-0-	-2108	-0-	5239	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
05	10137	X	1392	-0-	-8745	-0-	1392	2			N	-0-					-0-
06	10380	X	1946	-0-	-8434	-0-	1946	2			N	-0-					-0-
07	10726	X	389	-0-	-10337	-0-	389	2			N	-0-					-0-
08	11012	X	11012	-0-	-0-	-0-	11012	2			N	-0-					-0-
09	10397	X	10397	-0-	-0-	-0-	10397	2			N	-0-					-0-
*10	8307	X	8307	-0-	-0-	-0-	8307	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: D 7H RRCID -> 243598 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 6813 - 10648

05	8703	X	8703	-0-	-0-	-0-	8678	2	25	9	N	23	1	8			48
06	7518	X	7518	-0-	-0-	-0-	7490	2	28	9	N	25	2	8			71
07	7069	X	7069	-0-	-0-	-0-	7056	2	13	9	N	12					83
08	5209	X	5209	-0-	-0-	-0-	5205	2	4	9	N	4					87
09	4650	X	3161	-0-	-1489	-0-	3157	2	4	9	N	4					91
10	4805	X	3309	-0-	-1496	-0-	3285	2	24	9	N	22	83	1			30

VERMONT HARES EAR WELL #: 4H RRCID -> 243604 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 6218 PERF. 6547 - 9179

05	8866	X	7166	-0-	-1700	-0-	7043	2	123	9	N	112	96	1			75
06	8580	X	5362	-0-	-3218	-0-	5293	2	69	9	N	63	49	1			89
07	8587	X	6489	-0-	-2098	-0-	6395	2	94	9	N	85	98	1			76
08	8587	X	6555	-0-	-2032	-0-	6468	2	87	9	N	79	96	1			59
09	8190	X	6222	-0-	-1968	-0-	6117	2	105	9	N	95	50	1			104
10	7161	X	6548	-0-	-613	-0-	6450	2	98	9	N	89	150	1			43

VERMONT HARES EAR WELL #: 5H RRCID -> 243605 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 6168 PERF. 6801 - 9755

05	1705	X	1348	-0-	-357	-0-	1341	2	7	9	N	6	7	1			8
06	1978	X	1978	-0-	-0-	-0-	1974	2	4	9	N	4	3	1			9
07	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	2666	2	4	9	N	4	6	1			7
08	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	2862	2	4	9	N	4	6	1			5
09	2520	X	2185	-0-	-335	-0-	2179	2	6	9	N	5	3	1			7
10	2666	X	1890	-0-	-776	-0-	1884	2	6	9	N	5	8	1			4

BURLESON LAKES A WELL #: 1H RRCID -> 243640 COMPL. DATE 08/12/2007 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7770 - 11191

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	16848	X	16848	-0-	-0-	-0-	16848	2			N	-0-					-0-
09	22630	X	22630	-0-	-0-	-0-	22630	2			N	-0-					-0-
*10	17510	X	17510	-0-	-0-	-0-	17510	2			N	-0-					-0-

MITX WELL #: 1H RRCID -> 243643 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 8368 PERF. 8150 - 12049

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRESCENT SPRINGS WELL #: 1H RRCID -> 243648 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 7369 - 9103

05	7285	X	6973	-0-	-312	-0-	6973	2			N	-0-					-0-
06	7050	X	6546	-0-	-504	-0-	6546	2			N	-0-					-0-
07	7285	X	6858	-0-	-427	-0-	6858	2			N	-0-					-0-
08	7099	X	6592	-0-	-507	-0-	6592	2			N	-0-					-0-
09	6870	X	6339	-0-	-531	-0-	6339	2			N	-0-					-0-
10	6975	X	6224	-0-	-751	-0-	6224	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

WILLIAMS WELL #: 14H RRCID -> 243833 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 6957 PERF. 7275 - 8991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8559	X	8559	-0-	-0-	-0-	8559	2			N	-0-					-0-
06	6164	X	6164	-0-	-0-	-0-	6164	2			N	-0-					-0-
07	7192	X	4524	-0-	-2668	-0-	4524	2			N	-0-					-0-
08	7192	X	3624	-0-	-3568	-0-	3624	2			N	-0-					-0-
09	6960	X	4179	-0-	-2781	-0-	4179	2			N	-0-					-0-
10	7192	X	3589	-0-	-3603	-0-	3589	2			N	-0-					-0-

DAVENPORT WELL #: 1H RRCID -> 243834 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 7478 PERF. 8150 - 11062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15283	X	10546	-0-	-4737	-0-	10546	2			N	-0-					-0-
06	12870	X	9334	-0-	-3536	-0-	9334	2			N	-0-					-0-
07	12927	X	9537	-0-	-3390	-0-	9537	2			N	-0-					-0-
08	11594	X	9128	-0-	-2466	-0-	9128	2			N	-0-					-0-
09	10770	X	8839	-0-	-1931	-0-	8839	2			N	-0-					-0-
10	10540	X	8823	-0-	-1717	-0-	8823	2			N	-0-					-0-

RICH WELL #: 7H RRCID -> 243839 COMPL. DATE 09/05/2009 TOTAL DEPTH 6838 PERF. 7089 - 10480

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

MIZE FAMILY WELL #: 42H RRCID -> 243846 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 6844 PERF. 7375 - 10877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17763	X	1691	-0-	-16072	-0-	1691	2			N	-0-					-0-
06	17040	X	11498	-0-	-5542	-0-	11498	2			N	-0-					-0-
07	17422	X	11015	-0-	-6407	-0-	11015	2			N	-0-					-0-
08	17422	X	15985	-0-	-1437	-0-	15985	2			N	-0-					-0-
09	15192	X	15192	-0-	-0-	-0-	15192	2			N	-0-					-0-
*10	12372	X	12372	-0-	-0-	-0-	12372	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 12H RRCID -> 243847 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 7062 PERF. 7400 - 11001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	4216	2			N	-0-					-0-
06	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
07	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
08	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
09	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
10	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-

PARNOLAN WELL #: 5H RRCID -> 243848 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 7578 - 11061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10540	X	7987	-0-	-2553	-0-	7987	2			N	-0-					-0-
06	10200	X	7994	-0-	-2206	-0-	7994	2			N	-0-					-0-
07	10540	X	7683	-0-	-2857	-0-	7683	2			N	-0-					-0-
08	10199	X	1651	-0-	-8548	-0-	1651	2			N	-0-					-0-
09	9870	X	4385	-0-	-5485	-0-	4385	2			N	-0-					-0-
10	8246	X	7590	-0-	-656	-0-	7590	2			N	-0-					-0-

TRIMBLE WELL #: 5H RRCID -> 243853 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 7301 PERF. 7740 - 10380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8277	X	8070	-0-	-207	-0-	8070	2			N	-0-					-0-
06	8010	X	7713	-0-	-297	-0-	7713	2			N	-0-					-0-
07	8184	X	7951	-0-	-233	-0-	7951	2			N	-0-					-0-
08	8350	X	8350	-0-	-0-	-0-	8350	2			N	-0-					-0-
09	8122	X	8122	-0-	-0-	-0-	8122	2			N	-0-					-0-
*10	8168	X	8168	-0-	-0-	-0-	8168	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
PANTHER HEIGHTS WELL #: 1H RRCID -> 243855 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7531 - 9625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9486	X	8072	-0-	-1414	-0-	8072	2			N	-0-					-0-
06	9060	X	7845	-0-	-1215	-0-	7845	2			N	-0-					-0-
07	8525	X	7907	-0-	-618	-0-	7907	2			N	-0-					-0-
08	8525	X	7942	-0-	-583	-0-	7942	2			N	-0-					-0-
09	7860	X	6996	-0-	-864	-0-	6996	2			N	-0-					-0-
10	8122	X	7525	-0-	-597	-0-	7525	2			N	-0-					-0-

KENNON, I. G. WELL #: 2H RRCID -> 243928 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7450 - 11039

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

POINDEXTER WELL #: 4H RRCID -> 243929 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 7275 - 10681

05	6324	X	5961	-0-	-363	-0-	5961	2			N	-0-					-0-
06	6030	X	5690	-0-	-340	-0-	5690	2			N	-0-					-0-
07	6231	X	5770	-0-	-461	-0-	5770	2			N	-0-					-0-
08	5952	X	5781	-0-	-171	-0-	5781	2			N	-0-					-0-
09	5760	X	5610	-0-	-150	-0-	5610	2			N	-0-					-0-
10	5952	X	5567	-0-	-385	-0-	5567	2			N	-0-					-0-

SKAGGS WELL #: 1H RRCID -> 243930 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7410 - 12175

05	17422	X	15935	-0-	-1487	-0-	15935	2			N	-0-					-0-
06	16860	X	15008	-0-	-1852	-0-	15008	2			N	-0-					-0-
07	17236	X	15275	-0-	-1961	-0-	15275	2			N	-0-					-0-
08	16864	X	15154	-0-	-1710	-0-	15154	2			N	-0-					-0-
09	15420	X	14471	-0-	-949	-0-	14471	2			N	-0-					-0-
10	15934	X	14924	-0-	-1010	-0-	14924	2			N	-0-					-0-

CISD WELL #: 7H RRCID -> 243940 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7250 - 10630

05	21266	X	20257	-0-	-1009	-0-	20257	2			N	-0-					-0-
06	25013	X	25013	-0-	-0-	-0-	25013	2			N	-0-					-0-
07	25814	X	25814	-0-	-0-	-0-	25814	2			N	-0-					-0-
08	22692	X	22503	-0-	-189	-0-	22503	2			N	-0-					-0-
09	25020	X	21077	-0-	-3943	-0-	21077	2			N	-0-					-0-
10	25854	X	17414	-0-	-8440	-0-	17414	2			N	-0-					-0-

RLB WELL #: 1H RRCID -> 243967 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 7410 - 9826

05	32953	X	18828	-0-	-14125	-0-	18828	2			N	-0-					-0-
06	31890	X	-0-	-0-	-31890	-0-					N	-0-					-0-
07	32023	X	-0-	-0-	-32023	-0-					N	-0-					-0-
08	23963	X	-0-	-0-	-23963	-0-					N	-0-					-0-
09	18210	X	-0-	-0-	-18210	-0-					N	-0-					-0-
10	18817	X	-0-	-0-	-18817	-0-					N	-0-					-0-

STAINLESS STEEL MIDGE WELL #: 6H RRCID -> 243984 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7219 - 9834

05	4929	X	4394	-0-	-535	-0-	4394	2			N	-0-					-0-
06	4500	X	4038	-0-	-462	-0-	4038	2			N	-0-					-0-
07	4619	X	3823	-0-	-796	-0-	3823	2			N	-0-					-0-
08	4526	X	4244	-0-	-282	-0-	4244	2			N	-0-					-0-
09	4290	X	4206	-0-	-84	-0-	4206	2			N	-0-					-0-
10	4402	X	4285	-0-	-117	-0-	4285	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

FEATHERSTON WELL #: 2H RRCID -> 243993 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 7500 - 10569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9300	X	5630	-0-	-3670	-0-	5630	2			N	-0-					-0-
06	8580	X	6066	-0-	-2514	-0-	6066	2			N	-0-					-0-
07	8711	X	6348	-0-	-2363	-0-	6348	2			N	-0-					-0-
08	7719	X	6351	-0-	-1368	-0-	6351	2			N	-0-					-0-
09	6439	X	6439	-0-	-0-	-0-	6439	2			N	-0-					-0-
*10	6660	X	6660	-0-	-0-	-0-	6660	2			N	-0-					-0-

FEATHERSTON WELL #: 3H RRCID -> 243994 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7579 - 10669

05	12059	X	8100	-0-	-3959	-0-	8100	2			N	-0-					-0-
06	11130	X	5547	-0-	-5583	-0-	5547	2			N	-0-					-0-
07	10881	X	4416	-0-	-6465	-0-	4416	2			N	-0-					-0-
08	10788	X	6571	-0-	-4217	-0-	6571	2			N	-0-					-0-
09	9840	X	6675	-0-	-3165	-0-	6675	2			N	-0-					-0-
10	8091	X	7162	-0-	-929	-0-	7162	2			N	-0-					-0-

SPINKS WELL #: 3H RRCID -> 243995 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7995 - 11264

05	14600	X	14600	-0-	-0-	-0-	14600	2			N	-0-					-0-
06	13408	X	13408	-0-	-0-	-0-	13408	2			N	-0-					-0-
07	13762	X	13762	-0-	-0-	-0-	13762	2			N	-0-					-0-
08	12918	X	12918	-0-	-0-	-0-	12918	2			N	-0-					-0-
09	12796	X	12796	-0-	-0-	-0-	12796	2			N	-0-					-0-
*10	13129	X	13129	-0-	-0-	-0-	13129	2			N	-0-					-0-

MOUNTAIN VALLEY WELL #: 1H RRCID -> 243996 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 8080 - 11026

05	14357	X	14357	-0-	-0-	-0-	14357	2			N	-0-					-0-
06	10229	X	10229	-0-	-0-	-0-	10229	2			N	-0-					-0-
07	8712	X	8712	-0-	-0-	-0-	8712	2			N	-0-					-0-
08	8587	X	6539	-0-	-2048	-0-	6539	2			N	-0-					-0-
09	8310	X	5976	-0-	-2334	-0-	5976	2			N	-0-					-0-
*10	8708	X	8708	-0-	-0-	-0-	8708	2			N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 9H RRCID -> 243997 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 6900 - 9676

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 4H RRCID -> 243999 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 6474 PERF. 6818 - 10683

05	9283	X	9283	-0-	-0-	-0-	9283	2			N	-0-					-0-
06	7110	X	2225	-0-	-4885	-0-	2225	2			N	-0-					-0-
07	9362	X	5863	-0-	-3499	-0-	5863	2			N	-0-					-0-
08	9362	X	7087	-0-	-2275	-0-	7087	2			N	-0-					-0-
09	9060	X	6456	-0-	-2604	-0-	6456	2			N	-0-					-0-
10	9269	X	-0-	-0-	-9269	-0-					N	-0-					-0-

TORRES WELL #: 4H RRCID -> 244008 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 7424 PERF. 7624 - 9682

05	14601	X	12489	-0-	-2112	-0-	12489	2			N	-0-					-0-
06	13800	X	9662	-0-	-4138	-0-	9662	2			N	-0-					-0-
07	15746	X	15746	-0-	-0-	-0-	15746	2			N	-0-					-0-
08	17166	X	17166	-0-	-0-	-0-	17166	2			N	-0-					-0-
09	15191	X	15191	-0-	-0-	-0-	15191	2			N	-0-					-0-
*10	17915	X	17915	-0-	-0-	-0-	17915	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
05	8266	X	8266	-0-	-0-	-0-	8266	2			N	-0-					-0-
06	6485	X	6485	-0-	-0-	-0-	6485	2			N	-0-					-0-
07	7167	X	7167	-0-	-0-	-0-	7167	2			N	-0-					-0-
08	8769	X	8769	-0-	-0-	-0-	8769	2			N	-0-					-0-
09	6990	X	-0-	-0-	-6990	-0-					N	-0-					-0-
10	7223	X	-0-	-0-	-7223	-0-					N	-0-					-0-

PEACOCK WELL #: 3H RRCID -> 244025 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 7437 - 9754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5890	X	4786	-0-	-1104	-0-	4786	2			N	-0-					-0-
06	5700	X	5129	-0-	-571	-0-	5129	2			N	-0-					-0-
07	5549	X	4141	-0-	-1408	-0-	4141	2			N	-0-					-0-
08	5456	X	4123	-0-	-1333	-0-	4123	2			N	-0-					-0-
09	5197	X	5197	-0-	-0-	-0-	5197	2			N	-0-					-0-
*10	5820	X	5820	-0-	-0-	-0-	5820	2			N	-0-					-0-

WEST GATE WELL #: 1H RRCID -> 244029 COMPL. DATE 12/13/2012 TOTAL DEPTH 7068 PERF. 7314 - 9071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	108624	X	36091	-0-	-72533	-0-	36091	2			N	-0-					-0-
06	105120	X	31890	-0-	-73230	-0-	31890	2			N	-0-					-0-
07	108624	X	30676	-0-	-77948	-0-	30676	2			N	-0-					-0-
08	108624	X	28945	-0-	-79679	-0-	28945	2			N	-0-					-0-
09	105120	X	26285	-0-	-78835	-0-	26285	2			N	-0-					-0-
10	35247	X	25958	-0-	-9289	-0-	25958	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
05	32271	X	-0-	-0-	-32271	-0-					N	-0-					-0-
06	31230	X	-0-	-0-	-31230	-0-					N	-0-					-0-
07	25358	X	15541	-0-	-9817	-0-	15541	2			N	-0-					-0-
08	37420	X	37420	-0-	-0-	-0-	37420	2			N	-0-					-0-
09	34271	X	34271	-0-	-0-	-0-	34271	2			N	-0-					-0-
*10	31212	X	31212	-0-	-0-	-0-	31212	2			N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2H RRCID -> 244036 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 7560 - 9111

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

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
05	45880	X	36875	-0-	-9005	-0-	36875	2			N	-0-					-0-
06	42360	X	35411	-0-	-6949	-0-	35411	2			N	-0-					-0-
07	40145	X	35656	-0-	-4489	-0-	35656	2			N	-0-					-0-
08	40145	X	33926	-0-	-6219	-0-	33926	2			N	-0-					-0-
09	38100	X	30859	-0-	-7241	-0-	30859	2			N	-0-					-0-
10	36890	X	33101	-0-	-3789	-0-	33101	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 1HV RRCID -> 244558 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 8312 PERF. 8723 - 11589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11439	X	8654	-0-	-2785	-0-	8654	2			N	-0-					-0-
06	11070	X	8417	-0-	-2653	-0-	8417	2			N	-0-					-0-
07	10478	X	8960	-0-	-1518	-0-	8960	2			N	-0-					-0-
08	10478	X	8601	-0-	-1877	-0-	8601	2			N	-0-					-0-
09	9090	X	8423	-0-	-667	-0-	8423	2			N	-0-					-0-
10	8959	X	7941	-0-	-1018	-0-	7941	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
05	8835	X	8392	-0-	-443	-0-	8392	2			N	-0-					-0-
06	8550	X	8437	-0-	-113	-0-	8437	2			N	-0-					-0-
07	8835	X	8578	-0-	-257	-0-	8578	2			N	-0-					-0-
08	9257	X	9257	-0-	-0-	-0-	9257	2			N	-0-					-0-
09	8430	X	7854	-0-	-576	-0-	7854	2			N	-0-					-0-
10	8711	X	7252	-0-	-1459	-0-	7252	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
05	5890	X	2015	-0-	-3875	-0-	2015	2			N	-0-					-0-
06	5160	X	894	-0-	-4266	-0-	894	2			N	-0-					-0-
07	4061	X	78	-0-	-3983	-0-	78	2			N	-0-					-0-
08	3224	X	2223	-0-	-1001	-0-	2223	2			N	-0-					-0-
09	2100	X	-0-	-0-	-2100	-0-					N	-0-					-0-
10	2015	X	1608	-0-	-407	-0-	1608	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
05	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
06	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	6026	X	6026	-0-	-0-	-0-	6026	2			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
05	10354	X	9890	-0-	-464	-0-	9890	2			N	-0-					-0-
06	10020	X	9450	-0-	-570	-0-	9450	2			N	-0-					-0-
07	10261	X	8382	-0-	-1879	-0-	8382	2			N	-0-					-0-
08	9889	X	8680	-0-	-1209	-0-	8680	2			N	-0-					-0-
09	9570	X	8671	-0-	-899	-0-	8671	2			N	-0-					-0-
10	9889	X	9253	-0-	-636	-0-	9253	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
05	28241	X	23217	-0-	-5024	-0-	23217	2			N	-0-					-0-
06	25950	X	21197	-0-	-4753	-0-	21197	2			N	-0-					-0-
07	25792	X	21599	-0-	-4193	-0-	21599	2			N	-0-					-0-
08	25792	X	20384	-0-	-5408	-0-	20384	2			N	-0-					-0-
09	23460	X	17804	-0-	-5656	-0-	17804	2			N	-0-					-0-
10	23219	X	20267	-0-	-2952	-0-	20267	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
05	31775	X	25628	-0-	-6147	-0-	173	1	25455	2	N	-0-					-0-
06	29910	X	27208	-0-	-2702	-0-	663	1	26545	2	N	-0-					-0-
07	30907	X	27337	-0-	-3570	-0-	257	1	27080	2	N	-0-					-0-
08	30721	X	26904	-0-	-3817	-0-	313	1	26591	2	N	-0-					-0-
09	28170	X	24082	-0-	-4088	-0-	210	1	23872	2	N	-0-					-0-
10	28117	X	24709	-0-	-3408	-0-	902	1	23807	2	N	-0-					-0-

RIVERCREST WELL #: S 3H RRCID -> 244904 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 6871 PERF. 7186 - 12325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	46934	X	37417	-0-	-9517	-0-	37417	2			N	-0-					-0-
06	45420	X	34860	-0-	-10560	-0-	34860	2			N	-0-					-0-
07	43462	X	34462	-0-	-9000	-0-	34462	2			N	-0-					-0-
08	41075	X	32752	-0-	-8323	-0-	32752	2			N	-0-					-0-
09	37800	X	29843	-0-	-7957	-0-	29843	2			N	-0-					-0-
10	37417	X	30710	-0-	-6707	-0-	30710	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
CLANECO A WELL #: 1H RRCID -> 244905 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 7467 PERF. 7930 - 11588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	32178	X	27851	-0-	-4327	-0-	27851	2			N	-0-					-0-
06	27150	X	26639	-0-	-511	-0-	26639	2			N	-0-					-0-
07	27745	X	22564	-0-	-5181	-0-	22564	2			N	-0-					-0-
08	27838	X	889	-0-	-26949	-0-	889	2			N	-0-					-0-
09	26940	X	-0-	-0-	-26940	-0-					N	-0-					-0-
10	27838	X	-0-	-0-	-27838	-0-					N	-0-					-0-

PEACEFUL WELL #: 1H RRCID -> 244912 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 7508 - 11735

05	10106	X	9330	-0-	-776	-0-	9330	2			N	-0-					-0-
06	9270	X	7493	-0-	-1777	-0-	7493	2			N	-0-					-0-
07	9579	X	6555	-0-	-3024	-0-	6555	2			N	-0-					-0-
08	9331	X	6402	-0-	-2929	-0-	6402	2			N	-0-					-0-
09	9030	X	7442	-0-	-1588	-0-	7442	2			N	-0-					-0-
10	9331	X	7674	-0-	-1657	-0-	7674	2			N	-0-					-0-

REGENCY WELL #: 1H RRCID -> 244913 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 8900 - 12665

05	14477	X	1959	-0-	-12518	-0-	1959	2			N	-0-					-0-
06	12660	X	2791	-0-	-9869	-0-	2791	2			N	-0-					-0-
07	12090	X	2044	-0-	-10046	-0-	2044	2			N	-0-					-0-
08	7874	X	350	-0-	-7524	-0-	350	2			N	-0-					-0-
09	3840	X	373	-0-	-3467	-0-	373	2			N	-0-					-0-
10	2883	X	587	-0-	-2296	-0-	587	2			N	-0-					-0-

SPARTO WELL #: 1H RRCID -> 244915 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 7440 - 10272

05	9795	X	9795	-0-	-0-	-0-	9795	2			N	-0-					-0-
06	7198	X	7198	-0-	-0-	-0-	7198	2			N	-0-					-0-
07	5177	X	5177	-0-	-0-	-0-	5177	2			N	-0-					-0-
08	4672	X	4672	-0-	-0-	-0-	4672	2			N	-0-					-0-
09	14267	X	14267	-0-	-0-	-0-	14267	2			N	-0-					-0-
*10	13138	X	13138	-0-	-0-	-0-	13138	2			N	-0-					-0-

EUDALY WELL #: 2H RRCID -> 244919 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7345 - 10382

05	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	3050	2			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEGEND, LARRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244920 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7680 - 10696

05	6831	X	6831	-0-	-0-	-0-	6831	2			N	-0-					-0-
06	5588	X	5588	-0-	-0-	-0-	5588	2			N	-0-					-0-
07	3007	X	1235	-0-	-1772	-0-	1235	2			N	-0-					-0-
08	6820	X	3161	-0-	-3659	-0-	3161	2			N	-0-					-0-
09	6600	X	6231	-0-	-369	-0-	6231	2			N	-0-					-0-
10	6820	X	5149	-0-	-1671	-0-	5149	2			N	-0-					-0-

PARK, LOYD WELL #: 1H RRCID -> 244921 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8560 - 11746

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	8960	X	8960	-0-	-0-	-0-	8960	2			N	-0-					-0-
07	15240	X	15240	-0-	-0-	-0-	15240	2			N	-0-					-0-
08	18751	X	18751	-0-	-0-	-0-	18751	2			N	-0-					-0-
09	12174	X	12174	-0-	-0-	-0-	12174	2			N	-0-					-0-
*10	20685	X	20685	-0-	-0-	-0-	20685	2			N	-0-					-0-

WATSON NORTH WELL #: 1H RRCID -> 244923 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 7069 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-

DUNCAN A WELL #: 2H RRCID -> 245045 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 7469 - 11676

05	8029	X	3582	-0-	-4447	-0-	3582	2			N	-0-					-0-
06	6150	X	4511	-0-	-1639	-0-	4511	2			N	-0-					-0-
07	5022	X	2885	-0-	-2137	-0-	2885	2			N	-0-					-0-
08	5022	X	-0-	-0-	-5022	-0-					N	-0-					-0-
09	4500	X	-0-	-0-	-4500	-0-					N	-0-					-0-
10	4650	X	3611	-0-	-1039	-0-	3611	2			N	-0-					-0-

MASONIC WELL #: 2H RRCID -> 245080 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 7470 - 10024

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	6076	X	5810	-0-	-266	-0-	5800	2	10	9	N	9					45
06	5913	X	5913	-0-	-0-	-0-	5904	2	9	9	N	8					53
07	6111	X	6111	-0-	-0-	-0-	6103	2	8	9	N	7					60
08	6045	X	4791	-0-	-1254	-0-	4778	2	13	9	N	12	54	1			18
09	5880	X	3958	-0-	-1922	-0-	3952	2	6	9	N	5					23
*10	6370	X	6370	-0-	-0-	-0-	6342	2	28	9	N	25					48

DFW MINTERS WELL #: B 5HN RRCID -> 245101 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 8414 - 12049

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: C 5HE RRCID -> 245102 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 9921 - 12236

05	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					-0-
06	1650	X	216	-0-	-1434	-0-	216	2			N	-0-					-0-
07	1612	X	38	-0-	-1574	-0-	38	2			N	-0-					-0-
08	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					-0-
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
05	24958	X	24958	-0-	-0-	-0-	24958	2			N	-0-					-0-
06	24120	X	22246	-0-	-1874	-0-	22246	2			N	-0-					-0-
07	26567	X	20782	-0-	-5785	-0-	20782	2			N	-0-					-0-
08	26567	X	20737	-0-	-5830	-0-	20737	2			N	-0-					-0-
09	25710	X	5268	-0-	-20442	-0-	5268	2			N	-0-					-0-
10	24955	X	2586	-0-	-22369	-0-	2586	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
05	12648	X	3623	-0-	-9025	-0-	3623	2			N	-0-					-0-
06	12240	X	1239	-0-	-11001	-0-	1239	2			N	-0-					-0-
07	11811	X	4392	-0-	-7419	-0-	4392	2			N	-0-					-0-
08	11811	X	5878	-0-	-5933	-0-	5878	2			N	-0-					-0-
09	11430	X	-0-	-0-	-11430	-0-					N	-0-					-0-
*10	10788	X	10788	-0-	-0-	-0-	10788	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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	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
05	13919	X	7371	-0-	-6548	-0-	7371	2			N	-0-					-0-
06	13470	X	9916	-0-	-3554	-0-	9916	2			N	-0-					-0-
07	13919	X	10499	-0-	-3420	-0-	10499	2			N	-0-					-0-
08	11842	X	10838	-0-	-1004	-0-	10838	2			N	-0-					-0-
09	9930	X	8499	-0-	-1431	-0-	8499	2			N	-0-					-0-
10	10509	X	9896	-0-	-613	-0-	9896	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
05	37634	X	34349	-0-	-3285	-0-	34349	2			N	-0-					-0-
06	36420	X	22973	-0-	-13447	-0-	22973	2			N	-0-					-0-
07	34906	X	24554	-0-	-10352	-0-	24554	2			N	-0-					-0-
08	34348	X	27991	-0-	-6357	-0-	27991	2			N	-0-					-0-
09	33240	X	24168	-0-	-9072	-0-	24168	2			N	-0-					-0-
10	34348	X	23993	-0-	-10355	-0-	23993	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
05	17391	X	12887	-0-	-4504	-0-	12887	2			N	-0-					-0-
06	15180	X	12080	-0-	-3100	-0-	12080	2			N	-0-					-0-
07	15438	X	11294	-0-	-4144	-0-	11294	2			N	-0-					-0-
08	14322	X	9607	-0-	-4715	-0-	9607	2			N	-0-					-0-
09	13290	X	8621	-0-	-4669	-0-	8621	2			N	-0-					-0-
10	12896	X	7717	-0-	-5179	-0-	7717	2			N	-0-					-0-

CISD WELL #: 2H RRCID -> 245260 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 7440 - 11326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13113	X	4474	-0-	-8639	-0-	4474	2			N	-0-					-0-
06	12690	X	530	-0-	-12160	-0-	530	2			N	-0-					-0-
07	12245	X	295	-0-	-11950	-0-	295	2			N	-0-					-0-
08	12245	X	-0-	-0-	-12245	-0-					N	-0-					-0-
09	4320	X	1751	-0-	-2569	-0-	1751	2			N	-0-					-0-
10	4464	X	623	-0-	-3841	-0-	623	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
CROSSROADS EAST WELL #: 4H RRCID -> 245262 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 9095 - 11559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	371	N	371	-0-	-0-	-0-	2	1	369	2	N	-0-			-0-
06	3000	N	3415	-0-	415	415	83	1	3332	2	N	-0-			-0-
07	415	N	-0-	-0-	-415	-0-					N	-0-			-0-
08	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-			-0-
09	1170	X	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-			-0-
10	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-			-0-

DUKE UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 245265 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 8199 PERF. N/A

05	45911	X	34680	-0-	-11231	-0-	34680	2			N	-0-			-0-
06	39720	X	32381	-0-	-7339	-0-	32381	2			N	-0-			-0-
07	40703	X	34007	-0-	-6696	-0-	34007	2			N	-0-			-0-
08	39928	X	32884	-0-	-7044	-0-	32884	2			N	-0-			-0-
09	36360	X	26769	-0-	-9591	-0-	26769	2			N	-0-			-0-
10	34689	X	30781	-0-	-3908	-0-	30781	2			N	-0-			-0-

PRUETT WELL #: 1H RRCID -> 245269 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 8466 - 11200

05	T. A.		16837	-0-	16837	16837	16837	2			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		36619	-0-	36619	53456	36619	2			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		31417	-0-	31417	84873	31417	2			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		26050	-0-	26050	110923	26050	2			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		9177	-0-	9177	120100	9177	2			N	-0-			-0-
*10	136382	X	16282	-0-	-120100	-0-	16282	2			N	-0-			-0-

TRIMBLE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 245276 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7876 - 10937

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HORSE CREEK WELL #: 4H RRCID -> 245294 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 7311 - 10010

05	12307	X	11215	-0-	-1092	-0-	11215	2			N	-0-			-0-
06	11910	X	10244	-0-	-1666	-0-	10244	2			N	-0-			-0-
07	12307	X	10160	-0-	-2147	-0-	10160	2			N	-0-			-0-
08	11873	X	9269	-0-	-2604	-0-	9269	2			N	-0-			-0-
09	11490	X	10076	-0-	-1414	-0-	10076	2			N	-0-			-0-
10	11222	X	9857	-0-	-1365	-0-	9857	2			N	-0-			-0-

LOWELL WELL #: 1H RRCID -> 245344 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7301 - 9018

05	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-			-0-
06	60	N	38	-0-	-22	-0-	38	2			N	-0-			-0-
07	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-			-0-
08	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-			-0-
09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-			-0-
*10	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-			-0-

MANVILLE, JOHNS WELL #: 7H RRCID -> 245345 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7578 - 9480

05	8525	X	7674	-0-	-851	-0-	7674	2			N	-0-			-0-
06	8220	X	7296	-0-	-924	-0-	7296	2			N	-0-			-0-
07	8308	X	7525	-0-	-783	-0-	7525	2			N	-0-			-0-
08	8122	X	2747	-0-	-5375	-0-	2747	2			N	-0-			-0-
09	7680	X	5454	-0-	-2226	-0-	5454	2			N	-0-			-0-
*10	7854	X	7854	-0-	-0-	-0-	7854	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
05	9187	X	9187	-0-	-0-	-0-	9187	2			N	-0-					-0-
06	8663	X	8663	-0-	-0-	-0-	8663	2			N	-0-					-0-
07	8577	X	8577	-0-	-0-	-0-	8577	2			N	-0-					-0-
08	8397	X	8397	-0-	-0-	-0-	8397	2			N	-0-					-0-
09	9564	X	9564	-0-	-0-	-0-	9564	2			N	-0-					-0-
*10	9538	X	9538	-0-	-0-	-0-	9538	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
05	9458	X	9458	-0-	-0-	-0-	9458	2			N	-0-					-0-
06	9279	X	9279	-0-	-0-	-0-	9279	2			N	-0-					-0-
07	9744	X	9744	-0-	-0-	-0-	9744	2			N	-0-					-0-
08	9579	X	9142	-0-	-437	-0-	9142	2			N	-0-					-0-
09	9270	X	8726	-0-	-544	-0-	8726	2			N	-0-					-0-
10	9734	X	8759	-0-	-975	-0-	8759	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
05	16926	X	15318	-0-	-1608	-0-	15318	2			N	-0-					-0-
06	16050	X	14948	-0-	-1102	-0-	14948	2			N	-0-					-0-
07	16585	X	15113	-0-	-1472	-0-	15113	2			N	-0-					-0-
08	15748	X	14806	-0-	-942	-0-	14806	2			N	-0-					-0-
09	15090	X	13837	-0-	-1253	-0-	13837	2			N	-0-					-0-
10	15438	X	14210	-0-	-1228	-0-	14210	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
05	10912	X	7297	-0-	-3615	-0-	7297	2			N	-0-					-0-
06	10560	X	6984	-0-	-3576	-0-	6984	2			N	-0-					-0-
07	10912	X	6871	-0-	-4041	-0-	6871	2			N	-0-					-0-
08	10354	X	7425	-0-	-2929	-0-	7425	2			N	-0-					-0-
09	8250	X	8068	-0-	-182	-0-	8068	2			N	-0-					-0-
10	7285	X	7284	-0-	-1	-0-	7284	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
05	6045	X	5644	-0-	-401	-0-	5644	2			N	-0-					-0-
06	5850	X	5040	-0-	-810	-0-	5040	2			N	-0-					-0-
07	6045	X	5815	-0-	-230	-0-	5815	2			N	-0-					-0-
08	6045	X	5512	-0-	-533	-0-	5512	2			N	-0-					-0-
09	5850	X	4991	-0-	-859	-0-	4991	2			N	-0-					-0-
10	5828	X	4796	-0-	-1032	-0-	4796	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
05	7156	X	7156	-0-	-0-	-0-	7156	2			N	-0-					-0-
06	12563	X	12563	-0-	-0-	-0-	12563	2			N	-0-					-0-
07	12462	X	-0-	-0-	-12462	-0-					N	-0-					-0-
08	12462	X	4437	-0-	-8025	-0-	4437	2			N	-0-					-0-
09	12570	X	3717	-0-	-8853	-0-	3717	2			N	-0-					-0-
*10	13386	X	13386	-0-	-0-	-0-	13386	2			N	-0-					-0-

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
05	9703	X	9598	-0-	-105	-0-	9588	2	10	9	N	9					30
06	9780	X	8763	-0-	-1017	-0-	8756	2	7	9	N	6					36
07	10106	X	9101	-0-	-1005	-0-	9092	2	9	9	N	8					44
08	10106	X	7977	-0-	-2129	-0-	7968	2	9	9	N	8	37	1			15
09	9300	X	7613	-0-	-1687	-0-	7613	2			N	-0-					15
10	9610	X	9136	-0-	-474	-0-	9136	2			N	-0-					15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
PETRUS-HARRIS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245710 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 8873 - 10716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10726	X	9812	-0-	-914	-0-	9812	2			N	-0-					-0-
06	10380	X	9813	-0-	-567	-0-	9813	2			N	-0-					-0-
07	10726	X	9084	-0-	-1642	-0-	9084	2			N	-0-					-0-
08	10726	X	8461	-0-	-2265	-0-	8461	2			N	-0-					-0-
09	10380	X	9268	-0-	-1112	-0-	9268	2			N	-0-					-0-
10	10137	X	9779	-0-	-358	-0-	9779	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: P 3H RRCID -> 245712 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 6277 PERF. 6460 - 8499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	3555	2	29	9	N	26	75	1			30
06	3180	X	3085	-0-	-95	-0-	3078	2	7	9	N	6					36
07	3317	X	3133	-0-	-184	-0-	3107	2	26	9	N	24					60
08	3317	X	2899	-0-	-418	-0-	2890	2	9	9	N	8					68
09	3210	X	2462	-0-	-748	-0-	2444	2	18	9	N	16					84
10	3317	X	2847	-0-	-470	-0-	2836	2	11	9	N	10	74	1			20

MINERALS, W. S. WELL #: 6H RRCID -> 245721 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 7824 - 9673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		3256	-0-	3256	3256	3256	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		16583	-0-	16583	19839	16583	2			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		16748	-0-	16748	36587	16748	2			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		16666	-0-	16666	53253	16666	2			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		15465	-0-	15465	68718	15465	2			N	-0-					-0-
*10	84526	X	15808	-0-	-68718	-0-	15808	2			N	-0-					-0-

NORTH LAKE WELL #: 7H RRCID -> 245722 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 7230 - 10425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13113	X	10003	-0-	-3110	-0-	10003	2			N	-0-					-0-
06	12690	X	8777	-0-	-3913	-0-	8777	2			N	-0-					-0-
07	13113	X	7700	-0-	-5413	-0-	7700	2			N	-0-					-0-
08	12028	X	4126	-0-	-7902	-0-	4126	2			N	-0-					-0-
09	10590	X	7274	-0-	-3316	-0-	7274	2			N	-0-					-0-
10	10013	X	6914	-0-	-3099	-0-	6914	2			N	-0-					-0-

SAWIKI WELL #: 3H RRCID -> 245725 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 7715 - 11520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6789	X	6615	-0-	-174	-0-	6615	2			N	-0-					-0-
06	6600	X	6535	-0-	-65	-0-	6535	2			N	-0-					-0-
07	6820	X	6682	-0-	-138	-0-	6682	2			N	-0-					-0-
08	6820	X	6261	-0-	-559	-0-	6261	2			N	-0-					-0-
09	6540	X	5775	-0-	-765	-0-	5775	2			N	-0-					-0-
10	6758	X	5180	-0-	-1578	-0-	5180	2			N	-0-					-0-

SAWIKI WELL #: 4H RRCID -> 245726 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 7530 - 11055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12183	X	7141	-0-	-5042	-0-	7141	2			N	-0-					-0-
06	11190	X	6481	-0-	-4709	-0-	6481	2			N	-0-					-0-
07	11563	X	3579	-0-	-7984	-0-	3579	2			N	-0-					-0-
08	11036	X	8242	-0-	-2794	-0-	8242	2			N	-0-					-0-
09	10530	X	9328	-0-	-1202	-0-	9328	2			N	-0-					-0-
*10	10150	X	10150	-0-	-0-	-0-	10150	2			N	-0-					-0-

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
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.		7142	-0-	7142	7142	7142	2			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		5062	-0-	5062	12204	5062	2			N	-0-					-0-
10	T. A.		1404	-0-	1404	13608	1404	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 #: G 8H RRCID -> 245730 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6645 - 9631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	10	21	1			10
06	1171	X	1171	-0-	-0-	-0-	1158	2	13	9	N	12					22
07	1945	X	1945	-0-	-0-	-0-	1936	2	9	9	N	8	20	1			10
08	3868	X	3868	-0-	-0-	-0-	3859	2	9	9	N	8					18
09	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	3323	2	6	9	N	5					23
*10	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	3296	2	19	9	N	17	21	1			19

MIZE FAMILY WELL #: 30H RRCID -> 245731 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 7446 - 10380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3503	X	660	-0-	-2843	-0-	660	2			N	-0-					-0-
06	6468	X	6468	-0-	-0-	-0-	6468	2			N	-0-					-0-
07	5146	X	5146	-0-	-0-	-0-	5146	2			N	-0-					-0-
08	4788	X	4788	-0-	-0-	-0-	4788	2			N	-0-					-0-
09	6210	X	4185	-0-	-2025	-0-	4185	2			N	-0-					-0-
10	6417	X	4239	-0-	-2178	-0-	4239	2			N	-0-					-0-

SHADA WELL #: 1H RRCID -> 245732 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7639 - 11120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16460	X	16460	-0-	-0-	-0-	16460	2			N	-0-					-0-
06	13740	X	11792	-0-	-1948	-0-	11792	2			N	-0-					-0-
07	14198	X	1557	-0-	-12641	-0-	1557	2			N	-0-					-0-
08	16461	X	3255	-0-	-13206	-0-	3255	2			N	-0-					-0-
09	15930	X	-0-	-0-	-15930	-0-					N	-0-					-0-
10	16461	X	-0-	-0-	-16461	-0-					N	-0-					-0-

AZTEC MANUFACTURING WELL #: 1H RRCID -> 245733 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 7209 PERF. 7930 - 9101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7812	X	7000	-0-	-812	-0-	7000	2			N	-0-					-0-
06	8564	X	8564	-0-	-0-	-0-	8564	2			N	-0-					-0-
07	7595	X	7073	-0-	-522	-0-	7073	2			N	-0-					-0-
08	7440	X	6906	-0-	-534	-0-	6906	2			N	-0-					-0-
09	8550	X	6698	-0-	-1852	-0-	6698	2			N	-0-					-0-
10	8835	X	6718	-0-	-2117	-0-	6718	2			N	-0-					-0-

FWISD WELL #: 2H RRCID -> 245734 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 7676 - 10124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-					N	-0-					-0-
06	2190	X	-0-	-0-	-2190	-0-					N	-0-					-0-
07	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-					-0-
08	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-					-0-
09	1800	X	-0-	-0-	-1800	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: G 1H RRCID -> 245737 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 6306 PERF. 6490 - 9871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13293	X	13293	-0-	-0-	-0-	13279	2	14	9	N	13	26	1			12
06	12067	X	12067	-0-	-0-	-0-	12050	2	17	9	N	15					27
07	12569	X	12569	-0-	-0-	-0-	12558	2	11	9	N	10	26	1			11
08	12020	X	12020	-0-	-0-	-0-	12009	2	11	9	N	10					21
09	11993	X	11993	-0-	-0-	-0-	11985	2	8	9	N	7					28
*10	11846	X	11846	-0-	-0-	-0-	11822	2	24	9	N	22	27	1			23

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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

SUNSET OAKS WELL #: 5H RRCID -> 245740 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7740 - 10358

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

MARY'S CREEK UNIT D WELL #: 7H RRCID -> 245743 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 7192 - 10968

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

SUNSET OAKS WELL #: 3H RRCID -> 245750 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 7740 - 11164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15624	X	12523	-0-	-3101	-0-	12523	2			N	-0-					-0-
06	14640	X	14640	-0-	-0-	-0-	14640	2			N	-0-					-0-
07	14663	X	9164	-0-	-5499	-0-	9164	2			N	-0-					-0-
08	12524	X	3993	-0-	-8531	-0-	3993	2			N	-0-					-0-
09	14640	X	3299	-0-	-11341	-0-	3299	2			N	-0-					-0-
10	15128	X	13676	-0-	-1452	-0-	13676	2			N	-0-					-0-

SUNSET OAKS WELL #: 2H RRCID -> 245751 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7600 - 10455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10416	X	8595	-0-	-1821	-0-	8595	2			N	-0-					-0-
06	10140	X	7934	-0-	-2206	-0-	7934	2			N	-0-					-0-
07	10478	X	7659	-0-	-2819	-0-	7659	2			N	-0-					-0-
08	10478	X	7759	-0-	-2719	-0-	7759	2			N	-0-					-0-
09	9960	X	8251	-0-	-1709	-0-	8251	2			N	-0-					-0-
10	8587	X	8049	-0-	-538	-0-	8049	2			N	-0-					-0-

MARY'S CREEK "B" WELL #: 5H RRCID -> 245753 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 6666 PERF. 7075 - 10442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14880	X	108	-0-	-14772	-0-	108	2			N	-0-					-0-
06	14670	X	3262	-0-	-11408	-0-	3262	2			N	-0-					-0-
07	15159	X	4586	-0-	-10573	-0-	4586	2			N	-0-					-0-
08	15159	X	1472	-0-	-13687	-0-	1472	2			N	-0-					-0-
09	8730	X	55	-0-	-8675	-0-	55	2			N	-0-					-0-
10	4588	X	3376	-0-	-1212	-0-	3376	2			N	-0-					-0-

TARRANT MINERALS WELL #: 2H RRCID -> 245755 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 7304 - 8918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10850	X	9887	-0-	-963	-0-	9887	2			N	-0-					-0-
06	10500	X	8688	-0-	-1812	-0-	8688	2			N	-0-					-0-
07	9331	X	9071	-0-	-260	-0-	9071	2			N	-0-					-0-
08	9889	X	8824	-0-	-1065	-0-	8824	2			N	-0-					-0-
09	9570	X	8240	-0-	-1330	-0-	8240	2			N	-0-					-0-
10	9889	X	8479	-0-	-1410	-0-	8479	2			N	-0-					-0-

HAYNIE WELL #: 2H RRCID -> 245757 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 7360 - 12384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14551	X	14551	-0-	-0-	-0-	14551	2			N	-0-					-0-
06	14616	X	14616	-0-	-0-	-0-	14616	2			N	-0-					-0-
07	14914	X	14914	-0-	-0-	-0-	14914	2			N	-0-					-0-
08	14539	X	1431	-0-	-13108	-0-	1431	2			N	-0-					-0-
09	14610	X	-0-	-0-	-14610	-0-					N	-0-					-0-
10	15097	X	8	-0-	-15089	-0-	8	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

DUCK LAKE WELL #: 2H RRCID -> 245760 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7812 - 12213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7905	X	-0-	-0-	-7905	-0-					N	-0-					-0-
06	8010	X	7578	-0-	-432	-0-	7578	2			N	-0-					-0-
07	13855	X	13855	-0-	-0-	-0-	13855	2			N	-0-					-0-
08	8277	X	7825	-0-	-452	-0-	7825	2			N	-0-					-0-
09	14063	X	14063	-0-	-0-	-0-	14063	2			N	-0-					-0-
*10	17093	X	17093	-0-	-0-	-0-	17093	2			N	-0-					-0-

DANCIGER TRUST WELL #: 1H RRCID -> 245764 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 8827 PERF. 9020 - 11015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8928	X	8144	-0-	-784	-0-	8144	2			N	-0-					-0-
06	8640	X	7961	-0-	-679	-0-	7961	2			N	-0-					-0-
07	8618	X	8542	-0-	-76	-0-	8542	2			N	-0-					-0-
08	8618	X	8380	-0-	-238	-0-	8380	2			N	-0-					-0-
09	7950	X	7079	-0-	-871	-0-	7079	2			N	-0-					-0-
10	8556	X	7215	-0-	-1341	-0-	7215	2			N	-0-					-0-

FWISD WELL #: 1H RRCID -> 245765 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 7813 - 10167

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

DFW WELL #: B 4HJ RRCID -> 245766 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 8490 - 13432

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/17/2013 - PLUGGED 06-17-2013

DFW NORTH WELL #: A 2HV RRCID -> 245767 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 8288 PERF. 8571 - 13448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17112	X	16406	-0-	-706	-0-	16406	2			N	-0-					-0-
06	16560	X	12716	-0-	-3844	-0-	12716	2			N	-0-					-0-
07	17192	X	17192	-0-	-0-	-0-	17192	2			N	-0-					-0-
08	17112	X	15523	-0-	-1589	-0-	15523	2			N	-0-					-0-
09	16560	X	14489	-0-	-2071	-0-	14489	2			N	-0-					-0-
*10	17360	X	17360	-0-	-0-	-0-	17360	2			N	-0-					-0-

DUNCAN WELL #: 1H RRCID -> 245768 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 6996 PERF. 7231 - 10322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5301	X	3875	-0-	-1426	-0-	3875	2			N	-0-					-0-
06	5130	X	2538	-0-	-2592	-0-	2538	2			N	-0-					-0-
07	5301	X	2977	-0-	-2324	-0-	2977	2			N	-0-					-0-
08	5405	X	5405	-0-	-0-	-0-	5405	2			N	-0-					-0-
09	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	4386	2			N	-0-					-0-
10	3875	X	2982	-0-	-893	-0-	2982	2			N	-0-					-0-

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
05	5146	X	3866	-0-	-1280	-0-	3866	2			N	-0-					-0-
06	6660	X	2952	-0-	-3708	-0-	2952	2			N	-0-					-0-
07	7223	X	2965	-0-	-4258	-0-	2965	2			N	-0-					-0-
08	7223	X	1391	-0-	-5832	-0-	1391	2			N	-0-					-0-
09	6990	X	2516	-0-	-4474	-0-	2516	2			N	-0-					-0-
*10	8998	X	8998	-0-	-0-	-0-	8998	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
05	11539	X	11539	-0-	-0-	-0-	11539	2			N	-0-					-0-
06	11571	X	11571	-0-	-0-	-0-	11571	2			N	-0-					-0-
07	11012	X	11012	-0-	-0-	-0-	11012	2			N	-0-					-0-
08	10510	X	10510	-0-	-0-	-0-	10510	2			N	-0-					-0-
09	11053	X	11053	-0-	-0-	-0-	11053	2			N	-0-					-0-
*10	11304	X	11304	-0-	-0-	-0-	11304	2			N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 12H RRCID -> 245844 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 6548 PERF. 7060 - 10321

05	8277	X	5176	-0-	-3101	-0-	5176	2			N	-0-					-0-
06	7440	X	994	-0-	-6446	-0-	994	2			N	-0-					-0-
07	7688	X	137	-0-	-7551	-0-	137	2			N	-0-					-0-
08	7688	X	-0-	-0-	-7688	-0-					N	-0-					-0-
09	6870	X	3676	-0-	-3194	-0-	3676	2			N	-0-					-0-
10	5177	X	978	-0-	-4199	-0-	978	2			N	-0-					-0-

JACOB WELL #: 3H RRCID -> 245845 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7730 - 9926

05	7564	X	3939	-0-	-3625	-0-	3939	2			N	-0-					-0-
06	7320	X	3246	-0-	-4074	-0-	3246	2			N	-0-					-0-
07	6851	X	2501	-0-	-4350	-0-	2501	2			N	-0-					-0-
08	6851	X	976	-0-	-5875	-0-	976	2			N	-0-					-0-
09	4470	X	1907	-0-	-2563	-0-	1907	2			N	-0-					-0-
10	3937	X	643	-0-	-3294	-0-	643	2			N	-0-					-0-

BYERS WELL #: 2H RRCID -> 245848 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7690 - 10278

05	3999	X	3902	-0-	-97	-0-	3902	2			N	-0-					-0-
06	3870	X	3060	-0-	-810	-0-	3060	2			N	-0-					-0-
07	3968	X	3528	-0-	-440	-0-	3528	2			N	-0-					-0-
08	3906	X	3544	-0-	-362	-0-	3544	2			N	-0-					-0-
09	3780	X	3396	-0-	-384	-0-	3396	2			N	-0-					-0-
10	3906	X	3622	-0-	-284	-0-	3622	2			N	-0-					-0-

FELLOWSHIP WELL #: 6H RRCID -> 245849 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 3675 - 11102

05	10013	X	6871	-0-	-3142	-0-	6871	2			N	-0-					-0-
06	8870	X	8870	-0-	-0-	-0-	8870	2			N	-0-					-0-
07	9073	X	9073	-0-	-0-	-0-	9073	2			N	-0-					-0-
08	8332	X	8332	-0-	-0-	-0-	8332	2			N	-0-					-0-
09	8880	X	7677	-0-	-1203	-0-	7677	2			N	-0-					-0-
10	9176	X	5828	-0-	-3348	-0-	5828	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 4HR RRCID -> 245850 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 8288 PERF. 8465 - 12893

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VERMONT HARES EAR WELL #: 3H RRCID -> 245875 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 6187 PERF. 6560 - 10278

05	11741	X	11741	-0-	-0-	-0-	11581	2	160	9	N	145	125	1			94
06	11130	X	10995	-0-	-135	-0-	10897	2	98	9	N	89	65	1			118
07	11550	X	11550	-0-	-0-	-0-	11429	2	121	9	N	110	129	1			99
08	11749	X	11116	-0-	-633	-0-	11003	2	113	9	N	103	126	1			76
09	11370	X	10612	-0-	-758	-0-	10476	2	136	9	N	124	64	1			136
10	11749	X	10714	-0-	-1035	-0-	10586	2	128	9	N	116	195	1			57

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
JACOB WELL #: 2H RRCID -> 245877 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 7546 PERF. 8100 - 9991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9238	X	6113	-0-	-3125	-0-	6113	2			N	-0-					-0-
06	8940	X	3859	-0-	-5081	-0-	3859	2			N	-0-					-0-
07	9278	X	9278	-0-	-0-	-0-	9278	2			N	-0-					-0-
08	10215	X	10215	-0-	-0-	-0-	10215	2			N	-0-					-0-
09	9708	X	9708	-0-	-0-	-0-	9708	2			N	-0-					-0-
*10	10113	X	10113	-0-	-0-	-0-	10113	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 2HR RRCID -> 245887 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 8254 PERF. 8551 - 13312

05	25145	X	25145	-0-	-0-	-0-	25145	2			N	-0-					-0-
06	23781	X	23781	-0-	-0-	-0-	23781	2			N	-0-					-0-
07	25254	X	25254	-0-	-0-	-0-	25254	2			N	-0-					-0-
08	25258	X	25258	-0-	-0-	-0-	25258	2			N	-0-					-0-
09	23342	X	23342	-0-	-0-	-0-	23342	2			N	-0-					-0-
*10	22964	X	22964	-0-	-0-	-0-	22964	2			N	-0-					-0-

WILLIAM RAY WELL #: 3H RRCID -> 245890 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 7842 - 10858

05	13206	X	381	-0-	-12825	-0-	381	2			N	-0-					-0-
06	12780	X	1560	-0-	-11220	-0-	1560	2			N	-0-					-0-
07	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					N	-0-					-0-
08	1271	X	281	-0-	-990	-0-	281	2			N	-0-					-0-
09	1560	X	326	-0-	-1234	-0-	326	2			N	-0-					-0-
10	1612	X	97	-0-	-1515	-0-	97	2			N	-0-					-0-

BLUE DRAKE WOODY WELL #: 3H RRCID -> 245892 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 6663 PERF. 7029 - 10390

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
08	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
09	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLUE DRAKE WOODY WELL #: 7H RRCID -> 245898 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 6936 - 10075

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLUE DRAKE WOODY WELL #: 5H RRCID -> 245899 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7192 - 12152

05	3193	X	2430	-0-	-763	-0-	287	1	2143	2	N	-0-					-0-
06	3000	X	1775	-0-	-1225	-0-	347	1	1428	2	N	-0-					-0-
07	4483	X	4483	-0-	-0-	-0-	513	1	3970	2	N	-0-					-0-
08	9003	X	9003	-0-	-0-	-0-	251	1	8752	2	N	-0-					-0-
09	9568	X	9568	-0-	-0-	-0-	329	1	9239	2	N	-0-					-0-
*10	4663	X	4663	-0-	-0-	-0-	59	1	4604	2	N	-0-					-0-

PEACOCK WELL #: 2H RRCID -> 245902 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 7439 - 9677

05	6727	X	6279	-0-	-448	-0-	6279	2			N	-0-					-0-
06	6390	X	6256	-0-	-134	-0-	6256	2			N	-0-					-0-
07	6448	X	6342	-0-	-106	-0-	6342	2			N	-0-					-0-
08	6448	X	6078	-0-	-370	-0-	6078	2			N	-0-					-0-
09	6270	X	5792	-0-	-478	-0-	5792	2			N	-0-					-0-
10	6479	X	5604	-0-	-875	-0-	5604	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
MIZE FAMILY WELL #: 26H RRCID -> 245904 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 7230 - 9637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4506	X	4506	-0-	-0-	-0-	4506	2			N	-0-					-0-
06	3930	X	2126	-0-	-1804	-0-	2126	2			N	-0-					-0-
07	6293	X	2845	-0-	-3448	-0-	2845	2			N	-0-					-0-
08	6293	X	3584	-0-	-2709	-0-	3584	2			N	-0-					-0-
09	6090	X	4063	-0-	-2027	-0-	4063	2			N	-0-					-0-
10	4495	X	3562	-0-	-933	-0-	3562	2			N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 15H RRCID -> 245906 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 6516 PERF. 6885 - 10691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9129	X	9129	-0-	-0-	-0-	9129	2			N	-0-					-0-
06	18412	X	18412	-0-	-0-	-0-	18412	2			N	-0-					-0-
07	18350	X	18350	-0-	-0-	-0-	18350	2			N	-0-					-0-
08	10807	X	10807	-0-	-0-	-0-	10807	2			N	-0-					-0-
09	15420	X	8993	-0-	-6427	-0-	8993	2			N	-0-					-0-
10	15934	X	9685	-0-	-6249	-0-	9685	2			N	-0-					-0-

GAINER WELL #: 4H RRCID -> 245911 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 6821 PERF. 7052 - 9333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3596	X	2391	-0-	-1205	-0-	2391	2			N	-0-					-0-
06	3480	X	3004	-0-	-476	-0-	3004	2			N	-0-					-0-
07	2573	X	2573	-0-	-0-	-0-	2573	2			N	-0-					-0-
08	5670	X	5670	-0-	-0-	-0-	5670	2			N	-0-					-0-
09	6307	X	6307	-0-	-0-	-0-	6307	2			N	-0-					-0-
*10	9449	X	9449	-0-	-0-	-0-	9449	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: O 1H RRCID -> 245913 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 6841 - 11446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6758	X	6734	-0-	-24	-0-	6732	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	6540	X	230	-0-	-6310	-0-	213	2	17	9	N	15	3	8			12
07	6665	X	1842	-0-	-4823	-0-	1842	2			N	-0-					12
08	6727	X	2324	-0-	-4403	-0-	2324	2			N	-0-					12
09	6510	X	6069	-0-	-441	-0-	6069	2			N	-0-					12
*10	7781	X	7781	-0-	-0-	-0-	7781	2			N	-0-					12

DFW WELL #: C 6HL RRCID -> 245916 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8250 - 11851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15841	X	13109	-0-	-2732	-0-	13109	2			N	-0-					-0-
06	15330	X	15118	-0-	-212	-0-	15118	2			N	-0-					-0-
07	15345	X	12364	-0-	-2981	-0-	12364	2			N	-0-					-0-
08	15159	X	13553	-0-	-1606	-0-	13553	2			N	-0-					-0-
09	15120	X	11740	-0-	-3380	-0-	11740	2			N	-0-					-0-
10	15624	X	7200	-0-	-8424	-0-	7200	2			N	-0-					-0-

STULTS-WELBORN WELL #: 4H RRCID -> 245918 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 8245 - 10259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10199	X	1401	-0-	-8798	-0-	1401	2			N	-0-					-0-
06	9240	X	-0-	-0-	-9240	-0-					N	-0-					-0-
07	9238	X	1346	-0-	-7892	-0-	1346	2			N	-0-					-0-
08	8928	X	1729	-0-	-7199	-0-	1729	2			N	-0-					-0-
09	8430	X	6241	-0-	-2189	-0-	6241	2			N	-0-					-0-
*10	8987	X	8987	-0-	-0-	-0-	8987	2			N	-0-					-0-

LOCKWOOD WELL #: 2H RRCID -> 245920 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 8384 PERF. 8637 - 13141

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

FORSBERG WELL #: 1H RRCID -> 245921 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 8092 PERF. 8218 - 9953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6262	X	5747	-0-	-515	-0-	5747	2			N	-0-					-0-
06	6060	X	5033	-0-	-1027	-0-	5033	2			N	-0-					-0-
07	5952	X	2255	-0-	-3697	-0-	2255	2			N	-0-					-0-
08	5952	X	4367	-0-	-1585	-0-	4367	2			N	-0-					-0-
09	5730	X	3340	-0-	-2390	-0-	3340	2			N	-0-					-0-
10	5735	X	3626	-0-	-2109	-0-	3626	2			N	-0-					-0-

LOCKWOOD WELL #: 1H RRCID -> 245924 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 8208 PERF. 8450 - 12825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5766	X	-0-	-0-	-5766	-0-					N	-0-					-0-
06	1530	X	-0-	-0-	-1530	-0-					N	-0-					-0-
07	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					-0-
08	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
09	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: W 7H RRCID -> 245926 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 6374 PERF. 6588 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8484	X	8484	-0-	-0-	-0-	8421	2	63	9	N	57	92	1			68
06	8288	X	8288	-0-	-0-	-0-	8248	2	40	9	N	36	1	8			103
07	11698	X	11698	-0-	-0-	-0-	11643	2	55	9	N	50	104	1			49
08	10664	X	9864	-0-	-800	-0-	9843	2	21	9	N	19					68
09	10320	X	9664	-0-	-656	-0-	9642	2	22	9	N	20					88
10	10664	X	9993	-0-	-671	-0-	9926	2	67	9	N	61					149

GAINER WELL #: 5H RRCID -> 245927 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7148 - 9199

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

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
05	6014	X	4369	-0-	-1645	-0-	4369	2			N	-0-					-0-
06	5820	X	5526	-0-	-294	-0-	5526	2			N	-0-					-0-
07	6014	X	3911	-0-	-2103	-0-	3911	2			N	-0-					-0-
08	4371	X	-0-	-0-	-4371	-0-					N	-0-					-0-
09	5520	X	-0-	-0-	-5520	-0-					N	-0-					-0-
10	5704	X	2932	-0-	-2772	-0-	2932	2			N	-0-					-0-

SAWIKI WELL #: 2H RRCID -> 245931 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 7038 PERF. 7701 - 9932

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

DFW WELL #: B 1HN RRCID -> 245932 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 7874 PERF. 8209 - 11820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7874	X	5524	-0-	-2350	-0-	5524	2			N	-0-					-0-
06	7620	X	4839	-0-	-2781	-0-	4839	2			N	-0-					-0-
07	7874	X	5512	-0-	-2362	-0-	5512	2			N	-0-					-0-
08	7843	X	3718	-0-	-4125	-0-	3718	2			N	-0-					-0-
09	6480	X	5044	-0-	-1436	-0-	5044	2			N	-0-					-0-
*10	5750	X	5750	-0-	-0-	-0-	5750	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

WILKINSON WELL #: B 3H RRCID -> 245933 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 6717 - 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
05	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					-0-
06	2070	X	-0-	-0-	-2070	-0-					N	-0-					-0-
07	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: B 1H RRCID -> 245935 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 6796 - 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
05	13237	X	9478	-0-	-3759	-0-	9478	2			N	-0-					-0-
06	12540	X	8375	-0-	-4165	-0-	8375	2			N	-0-					-0-
07	12896	X	6674	-0-	-6222	-0-	6674	2			N	-0-					-0-
08	12803	X	10373	-0-	-2430	-0-	10373	2			N	-0-					-0-
09	11815	X	11815	-0-	-0-	-0-	11815	2			N	-0-					-0-
*10	13154	X	13154	-0-	-0-	-0-	13154	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: W 5H RRCID -> 245946 COMPL. DATE 05/11/2008 TOTAL DEPTH 6386 PERF. 6641 - 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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

DFW NORTH WELL #: A 4HP RRCID -> 245948 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 8061 PERF. 8240 - 11905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8618	X	7449	-0-	-1169	-0-	7449	2			N	-0-					-0-
06	10020	X	8989	-0-	-1031	-0-	8989	2			N	-0-					-0-
07	10354	X	8694	-0-	-1660	-0-	8694	2			N	-0-					-0-
08	10354	X	8228	-0-	-2126	-0-	8228	2			N	-0-					-0-
09	9000	X	6848	-0-	-2152	-0-	6848	2			N	-0-					-0-
10	9300	X	8025	-0-	-1275	-0-	8025	2			N	-0-					-0-

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
05	7936	X	-0-	-0-	-7936	-0-					N	-0-					-0-
06	7410	X	-0-	-0-	-7410	-0-					N	-0-					-0-
07	7037	X	-0-	-0-	-7037	-0-					N	-0-					-0-
08	5549	X	-0-	-0-	-5549	-0-					N	-0-					-0-
09	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	3559	2			N	-0-					-0-
*10	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	4094	2			N	-0-					-0-

SAWIKI WELL #: 1H RRCID -> 245952 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 7661 - 9728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6169	X	4921	-0-	-1248	-0-	4921	2			N	-0-					-0-
06	5610	X	5149	-0-	-461	-0-	5149	2			N	-0-					-0-
07	5734	X	5734	-0-	-0-	-0-	5734	2			N	-0-					-0-
08	5774	X	5774	-0-	-0-	-0-	5774	2			N	-0-					-0-
09	5460	X	5360	-0-	-100	-0-	5360	2			N	-0-					-0-
10	5735	X	5596	-0-	-139	-0-	5596	2			N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: D 1H RRCID -> 245968 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 6841 - 9293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11445	X	11445	-0-	-0-	-0-	11445	2			N	-0-					-0-
06	11100	X	10433	-0-	-667	-0-	10433	2			N	-0-					-0-
07	11811	X	10477	-0-	-1334	-0-	10477	2			N	-0-					-0-
08	11811	X	9635	-0-	-2176	-0-	9635	2			N	-0-					-0-
09	11430	X	10319	-0-	-1111	-0-	10319	2			N	-0-					-0-
10	11439	X	9298	-0-	-2141	-0-	9298	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
WILKINSON WELL #: D 3H RRCID -> 245975 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 6851 - 9732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7161	X	1394	-0-	-5767	-0-	1394	2			N	-0-					-0-
06	6810	X	876	-0-	-5934	-0-	876	2			N	-0-					-0-
07	6944	X	2795	-0-	-4149	-0-	2795	2			N	-0-					-0-
08	6696	X	2371	-0-	-4325	-0-	2371	2			N	-0-					-0-
09	6360	X	3364	-0-	-2996	-0-	3364	2			N	-0-					-0-
*10	8073	X	8073	-0-	-0-	-0-	8073	2			N	-0-					-0-

CATES WELL #: 5H RRCID -> 245977 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 7181 - 10629

05	17205	X	11899	-0-	-5306	-0-	11899	2			N	-0-					-0-
06	16650	X	13881	-0-	-2769	-0-	13881	2			N	-0-					-0-
07	17205	X	13664	-0-	-3541	-0-	13664	2			N	-0-					-0-
08	15903	X	13664	-0-	-2239	-0-	13664	2			N	-0-					-0-
09	14872	X	14872	-0-	-0-	-0-	14872	2			N	-0-					-0-
10	14353	X	13232	-0-	-1121	-0-	13232	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: H 1H RRCID -> 245981 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 6611 - 10803

05	16213	X	15396	-0-	-817	-0-	15370	2	26	9	N	24	1	8			110
06	15690	X	12642	-0-	-3048	-0-	12634	2	8	9	N	7	2	8			115
07	16213	X	12140	-0-	-4073	-0-	12139	2	1	9	N	1					116
08	15407	X	-0-	-0-	-15407	-0-					N	2	92	1			26
09	14910	X	-0-	-0-	-14910	-0-					N	-0-					26
10	15407	X	-0-	-0-	-15407	-0-					N	1					27

GREEN OAKS WELL #: 2H RRCID -> 245982 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 1502 PERF. 7650 - 10680

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANUEL LABOR WELL #: 9H RRCID -> 245983 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6705 - 9668

05	7316	X	6782	-0-	-534	-0-	6782	2			N	-0-					-0-
06	6930	X	6315	-0-	-615	-0-	6315	2			N	-0-					-0-
07	7440	X	5094	-0-	-2346	-0-	5094	2			N	-0-					-0-
08	7440	X	6073	-0-	-1367	-0-	6073	2			N	-0-					-0-
09	7200	X	6351	-0-	-849	-0-	6351	2			N	-0-					-0-
10	6789	X	5605	-0-	-1184	-0-	5605	2			N	-0-					-0-

ST. FRANCIS WELL #: 2H RRCID -> 245991 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 6811 PERF. 6945 - 9897

05	9207	X	3447	-0-	-5760	-0-	3447	2			N	-0-					-0-
06	7920	X	3240	-0-	-4680	-0-	3240	2			N	-0-					-0-
07	4278	X	325	-0-	-3953	-0-	325	2			N	-0-					-0-
08	4185	X	304	-0-	-3881	-0-	304	2			N	-0-					-0-
09	4050	X	-0-	-0-	-4050	-0-					N	-0-					-0-
10	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: E 1H RRCID -> 245992 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6774 - 8768

05	19189	X	16308	-0-	-2881	-0-	16308	2			N	-0-					-0-
06	17730	X	14754	-0-	-2976	-0-	14754	2			N	-0-					-0-
07	18321	X	14212	-0-	-4109	-0-	14212	2			N	-0-					-0-
08	18321	X	13481	-0-	-4840	-0-	13481	2			N	-0-					-0-
09	16980	X	13406	-0-	-3574	-0-	13406	2			N	-0-					-0-
10	16306	X	14364	-0-	-1942	-0-	14364	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
WILKINSON WELL #: E 2H RRCID -> 245993 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 6561 PERF. 6750 - 9194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9363	X	9363	-0-	-0-	-0-	9363	2			N	-0-					-0-
06	8910	X	8627	-0-	-283	-0-	8627	2			N	-0-					-0-
07	9641	X	8553	-0-	-1088	-0-	8553	2			N	-0-					-0-
08	9641	X	8671	-0-	-970	-0-	8671	2			N	-0-					-0-
09	9330	X	8565	-0-	-765	-0-	8565	2			N	-0-					-0-
10	9362	X	8919	-0-	-443	-0-	8919	2			N	-0-					-0-

RICHESON WELL #: 1H RRCID -> 245995 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 6574 PERF. 6891 - 9794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4278	X	3958	-0-	-320	-0-	3955	2	3	9	N	3					40
06	4140	X	3872	-0-	-268	-0-	3872	2			N	-0-					40
07	4278	X	3925	-0-	-353	-0-	3925	2			N	-0-					40
08	3968	X	3828	-0-	-140	-0-	3824	2	4	9	N	4					44
09	3870	X	3640	-0-	-230	-0-	3636	2	4	9	N	4					48
10	3999	X	3749	-0-	-250	-0-	3749	2			N	-0-					48

DICKESON A WELL #: 3H RRCID -> 245997 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 7494 - 10179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5425	X	4370	-0-	-1055	-0-	4370	2			N	-0-					-0-
06	5250	X	4331	-0-	-919	-0-	4331	2			N	-0-					-0-
07	5425	X	2220	-0-	-3205	-0-	2220	2			N	-0-					-0-
08	4681	X	98	-0-	-4583	-0-	98	2			N	-0-					-0-
09	5175	X	5175	-0-	-0-	-0-	5175	2			N	-0-					-0-
*10	6118	X	6118	-0-	-0-	-0-	6118	2			N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 17H RRCID -> 245998 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 7247 PERF. 7436 - 8995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6755	X	6755	-0-	-0-	-0-	6755	2			N	-0-					-0-
06	5921	X	5921	-0-	-0-	-0-	5921	2			N	-0-					-0-
07	6041	X	6041	-0-	-0-	-0-	6041	2			N	-0-					-0-
08	5819	X	5819	-0-	-0-	-0-	5819	2			N	-0-					-0-
09	5100	X	4919	-0-	-181	-0-	4919	2			N	-0-					-0-
10	5270	X	5242	-0-	-28	-0-	5242	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: C 4HE RRCID -> 246012 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9477 PERF. 10113 - 11778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	12773					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	12773					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	12773					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	12773					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	12773					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	12773					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: A 4H RRCID -> 246031 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 8352 PERF. 6588 - 10452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11997	X	645	-0-	-11352	-0-	609	2	36	9	N	33	48	1	2	8	51
06	11610	X	658	-0-	-10952	-0-	630	2	28	9	N	25	49	1	4	8	23
07	8308	X	46	-0-	-8262	-0-	37	2	9	9	N	8					31
08	10685	X	10685	-0-	-0-	-0-	10673	2	12	9	N	11					42
09	11813	X	11813	-0-	-0-	-0-	11802	2	11	9	N	10					52
*10	12555	X	12555	-0-	-0-	-0-	12542	2	13	9	N	12					64

CULTON, ELVIS WELL #: 1H RRCID -> 246040 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7516 - 9596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8835	X	6327	-0-	-2508	-0-	6327	2			N	-0-					-0-
06	8550	X	841	-0-	-7709	-0-	841	2			N	-0-					-0-
07	8773	X	670	-0-	-8103	-0-	670	2			N	-0-					-0-
08	8401	X	-0-	-0-	-8401	-0-					N	-0-					-0-
09	7920	X	595	-0-	-7325	-0-	595	2			N	-0-					-0-
10	6324	X	4356	-0-	-1968	-0-	4356	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
TARRANT MINERALS WELL #: 4H RRCID -> 246041 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7530 - 9701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8556	X	8292	-0-	-264	-0-	8292	2			N	-0-					-0-
06	8160	X	7218	-0-	-942	-0-	7218	2			N	-0-					-0-
07	8432	X	7820	-0-	-612	-0-	7820	2			N	-0-					-0-
08	8432	X	7696	-0-	-736	-0-	7696	2			N	-0-					-0-
09	8040	X	7367	-0-	-673	-0-	7367	2			N	-0-					-0-
10	8277	X	7427	-0-	-850	-0-	7427	2			N	-0-					-0-

CROUCH B WELL #: 2H RRCID -> 246044 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7480 - 10685

05	14312	X	14312	-0-	-0-	-0-	14312	2			N	-0-					-0-
06	12600	X	12443	-0-	-157	-0-	12443	2			N	-0-					-0-
07	13020	X	11322	-0-	-1698	-0-	11322	2			N	-0-					-0-
08	14074	X	10624	-0-	-3450	-0-	10624	2			N	-0-					-0-
09	13620	X	8544	-0-	-5076	-0-	8544	2			N	-0-					-0-
10	14074	X	7680	-0-	-6394	-0-	7680	2			N	-0-					-0-

PARROT D WELL #: 1H RRCID -> 246046 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 7257 PERF. 7480 - 10053

05	10602	X	9877	-0-	-725	-0-	9877	2			N	-0-					-0-
06	10080	X	9125	-0-	-955	-0-	9125	2			N	-0-					-0-
07	10416	X	9498	-0-	-918	-0-	9498	2			N	-0-					-0-
08	10416	X	2404	-0-	-8012	-0-	2404	2			N	-0-					-0-
09	9900	X	3513	-0-	-6387	-0-	3513	2			N	-0-					-0-
10	9889	X	6354	-0-	-3535	-0-	6354	2			N	-0-					-0-

FINLEY WELL #: 2H RRCID -> 246048 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7495 - 9481

05	9145	X	7740	-0-	-1405	-0-	7740	2			N	-0-					-0-
06	8190	X	5309	-0-	-2881	-0-	5309	2			N	-0-					-0-
07	8370	X	6203	-0-	-2167	-0-	6203	2			N	-0-					-0-
08	7874	X	6222	-0-	-1652	-0-	6222	2			N	-0-					-0-
09	7500	X	6986	-0-	-514	-0-	6986	2			N	-0-					-0-
10	7750	X	7118	-0-	-632	-0-	7118	2			N	-0-					-0-

MACKEY WELL #: 6H RRCID -> 246049 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7465 - 9220

05	6386	X	-0-	-0-	-6386	-0-					N	-0-					-0-
06	6180	X	-0-	-0-	-6180	-0-					N	-0-					-0-
07	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUCK HEAD WELL #: 3H RRCID -> 246065 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 7478 PERF. 7800 - 9414

05	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	2924	2			N	-0-					-0-
06	3030	X	2595	-0-	-435	-0-	2595	2			N	-0-					-0-
07	3131	X	2866	-0-	-265	-0-	2866	2			N	-0-					-0-
08	3131	X	2773	-0-	-358	-0-	2773	2			N	-0-					-0-
09	2820	X	2468	-0-	-352	-0-	2468	2			N	-0-					-0-
*10	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	3013	2			N	-0-					-0-

PARNELL WELL #: 10H RRCID -> 246066 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7808 - 10874

05	6510	X	-0-	-0-	-6510	-0-					N	-0-					-0-
06	6300	X	-0-	-0-	-6300	-0-					N	-0-					-0-
07	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARNELL WELL #: 3H RRCID -> 246069 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 1225 PERF. 7432 - 10964

05	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: A 4H RRCID -> 246073 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 6187 PERF. 6468 - 8400

05	5057	X	5057	-0-	-0-	-0-	5007	2	50	9	N	45	141	1			132
06	4530	X	3920	-0-	-610	-0-	3846	2	74	9	N	67	1	8			198
07	4278	X	4056	-0-	-222	-0-	4027	2	29	9	N	26	140	1			84
08	4681	X	3340	-0-	-1341	-0-	3296	2	44	9	N	40					124
09	5079	X	5079	-0-	-0-	-0-	5034	2	45	9	N	41					165
10	4681	X	3851	-0-	-830	-0-	3787	2	64	9	N	58	133	1			90

LITTLE HOSS WELL #: X 8H RRCID -> 246075 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 6411 PERF. 7115 - 10950

05	5573	X	5573	-0-	-0-	-0-	5540	2	33	9	N	30	2	8			168
06	1464	X	1464	-0-	-0-	-0-	1418	2	46	9	N	42	129	1	2	8	79
07	512	X	512	-0-	-0-	-0-	510	2	2	9	N	2					81
08	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	2902	2			N	-0-					81
09	5112	X	5112	-0-	-0-	-0-	5112	2			N	-0-					81
*10	6126	X	6126	-0-	-0-	-0-	6056	2	70	9	N	64					145

LITTLE HOSS WELL #: X 6H RRCID -> 246103 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 6777 - 9978

05	10541	X	10541	-0-	-0-	-0-	10530	2	11	9	N	10	1	8			29
06	9812	X	9812	-0-	-0-	-0-	9802	2	10	9	N	9	24	1	1	8	13
07	9919	X	9919	-0-	-0-	-0-	9908	2	11	9	N	10					23
08	9803	X	9803	-0-	-0-	-0-	9796	2	7	9	N	6					29
09	9785	X	9785	-0-	-0-	-0-	9781	2	4	9	N	4					33
*10	10165	X	10165	-0-	-0-	-0-	10154	2	11	9	N	10					43

WILKINSON WELL #: C 4H RRCID -> 246104 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 6516 PERF. 6921 - 11231

05	12927	X	10667	-0-	-2260	-0-	10667	2			N	-0-					-0-
06	12510	X	10985	-0-	-1525	-0-	10985	2			N	-0-					-0-
07	10881	X	10550	-0-	-331	-0-	10550	2			N	-0-					-0-
08	11694	X	11694	-0-	-0-	-0-	11694	2			N	-0-					-0-
09	10980	X	4935	-0-	-6045	-0-	4935	2			N	-0-					-0-
10	11346	X	1845	-0-	-9501	-0-	1845	2			N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: C 3H RRCID -> 246105 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 6522 PERF. 7891 - 11064

05	22196	X	19202	-0-	-2994	-0-	19202	2			N	-0-					-0-
06	19710	X	16830	-0-	-2880	-0-	16830	2			N	-0-					-0-
07	20367	X	17466	-0-	-2901	-0-	17466	2			N	-0-					-0-
08	20367	X	17598	-0-	-2769	-0-	17598	2			N	-0-					-0-
09	19620	X	7018	-0-	-12602	-0-	7018	2			N	-0-					-0-
10	19189	X	16990	-0-	-2199	-0-	16990	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
WILKINSON WELL #: C 1H RRCID -> 246107 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 6790 - 9607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11439	X	7685	-0-	-3754	-0-	7685	2			N	-0-					-0-
06	11070	X	6063	-0-	-5007	-0-	6063	2			N	-0-					-0-
07	11439	X	7710	-0-	-3729	-0-	7710	2			N	-0-					-0-
08	11439	X	10139	-0-	-1300	-0-	10139	2			N	-0-					-0-
09	10470	X	3420	-0-	-7050	-0-	3420	2			N	-0-					-0-
10	7719	X	3197	-0-	-4522	-0-	3197	2			N	-0-					-0-

POTTER-PURCELL WELL #: 5H RRCID -> 246108 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 7432 - 9430

05	9889	X	9001	-0-	-888	-0-	9001	2			N	-0-					-0-
06	9570	X	7902	-0-	-1668	-0-	7902	2			N	-0-					-0-
07	9889	X	7865	-0-	-2024	-0-	7865	2			N	-0-					-0-
08	9765	X	7223	-0-	-2542	-0-	7223	2			N	-0-					-0-
09	8700	X	6297	-0-	-2403	-0-	6297	2			N	-0-					-0-
10	8990	X	7366	-0-	-1624	-0-	7366	2			N	-0-					-0-

POTTER-PURCELL WELL #: 6H RRCID -> 246114 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 7968 - 9074

05	9703	X	9618	-0-	-85	-0-	9618	2			N	-0-					-0-
06	9210	X	8418	-0-	-792	-0-	8418	2			N	-0-					-0-
07	9517	X	8449	-0-	-1068	-0-	8449	2			N	-0-					-0-
08	9610	X	8142	-0-	-1468	-0-	8142	2			N	-0-					-0-
09	9300	X	8042	-0-	-1258	-0-	8042	2			N	-0-					-0-
10	9610	X	8451	-0-	-1159	-0-	8451	2			N	-0-					-0-

NUNER WELL #: 2H RRCID -> 246137 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 7375 - 9733

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MINERALS, W. S. WELL #: 4H RRCID -> 246150 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 7531 - 9063

05	9494	X	9494	-0-	-0-	-0-	9494	2			N	-0-					-0-
06	9660	X	3020	-0-	-6640	-0-	3020	2			N	-0-					-0-
07	9982	X	4302	-0-	-5680	-0-	4302	2			N	-0-					-0-
08	9982	X	6979	-0-	-3003	-0-	6979	2			N	-0-					-0-
09	9180	X	-0-	-0-	-9180	-0-					N	-0-					-0-
10	9486	X	-0-	-0-	-9486	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 3 WELL #: Q 3H RRCID -> 246177 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 6289 PERF. 6587 - 9717

05	22816	X	18641	-0-	-4175	-0-	18607	2	34	9	N	31	1	8			81
06	21450	X	16627	-0-	-4823	-0-	16612	2	15	9	N	14	68	1	2	8	25
07	19840	X	18613	-0-	-1227	-0-	18604	2	9	9	N	8					33
08	19375	X	16804	-0-	-2571	-0-	16793	2	11	9	N	10					43
09	18750	X	15333	-0-	-3417	-0-	15330	2	3	9	N	3					46
10	18631	X	16449	-0-	-2182	-0-	16447	2	2	9	N	2					48

PEACOCK WELL #: 1H RRCID -> 246259 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 7670 - 10079

05	6231	X	4671	-0-	-1560	-0-	4671	2			N	-0-					-0-
06	6900	X	3708	-0-	-3192	-0-	3708	2			N	-0-					-0-
07	7130	X	2182	-0-	-4948	-0-	2182	2			N	-0-					-0-
08	7130	X	5516	-0-	-1614	-0-	5516	2			N	-0-					-0-
09	6090	X	4911	-0-	-1179	-0-	4911	2			N	-0-					-0-
10	4681	X	4135	-0-	-546	-0-	4135	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
FAITH COMMUNITY WELL #: 1H RRCID -> 246263 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 6952 - 8507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3844	X	2971	-0-	-873	-0-	2971	2			N	-0-					-0-
06	3720	X	2628	-0-	-1092	-0-	2628	2			N	-0-					-0-
07	3813	X	2919	-0-	-894	-0-	2919	2			N	-0-					-0-
08	3534	X	2901	-0-	-633	-0-	2901	2			N	-0-					-0-
09	3000	X	2884	-0-	-116	-0-	2884	2			N	-0-					-0-
*10	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	2993	2			N	-0-					-0-

GRIZZLY KING WELL #: 3H RRCID -> 246275 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 6548 PERF. 7310 - 11241

05	17267	X	15875	-0-	-1392	-0-	15875	2			N	-0-					-0-
06	15517	X	15517	-0-	-0-	-0-	15517	2			N	-0-					-0-
07	15635	X	15635	-0-	-0-	-0-	15635	2			N	-0-					-0-
08	15872	X	14158	-0-	-1714	-0-	14158	2			N	-0-					-0-
09	15510	X	15200	-0-	-310	-0-	15200	2			N	-0-					-0-
10	16027	X	14883	-0-	-1144	-0-	14883	2			N	-0-					-0-

BINGHAM, ANN WELL #: 5H RRCID -> 246276 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 7730 - 10396

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BINGHAM, ANN WELL #: 4H RRCID -> 246277 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 7500 - 10578

05	19065	X	12078	-0-	-6987	-0-	12078	2			N	-0-					-0-
06	14460	X	11416	-0-	-3044	-0-	11416	2			N	-0-					-0-
07	12989	X	8730	-0-	-4259	-0-	8730	2			N	-0-					-0-
08	12586	X	8531	-0-	-4055	-0-	8531	2			N	-0-					-0-
09	12060	X	8419	-0-	-3641	-0-	8419	2			N	-0-					-0-
10	12090	X	8710	-0-	-3380	-0-	8710	2			N	-0-					-0-

HF MEADOWS WELL #: 1H RRCID -> 246344 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 7197 PERF. 7550 - 9881

05	7595	X	7590	-0-	-5	-0-	7590	2			N	-0-					-0-
06	7915	X	7915	-0-	-0-	-0-	7915	2			N	-0-					-0-
07	7724	X	7724	-0-	-0-	-0-	7724	2			N	-0-					-0-
08	7595	X	7058	-0-	-537	-0-	7058	2			N	-0-					-0-
09	7350	X	6663	-0-	-687	-0-	6663	2			N	-0-					-0-
*10	7861	X	7861	-0-	-0-	-0-	7861	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 6HM RRCID -> 246346 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8570 - 12383

05	12090	X	-0-	-0-	-12090	-0-					N	-0-					-0-
06	1890	X	-0-	-0-	-1890	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KENNON, I. G. WELL #: 3H RRCID -> 246350 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7700 - 9658

05	10199	X	4617	-0-	-5582	-0-	4617	2			N	-0-					-0-
06	9870	X	-0-	-0-	-9870	-0-					N	-0-					-0-
07	6262	X	3903	-0-	-2359	-0-	3903	2			N	-0-					-0-
08	9217	X	9217	-0-	-0-	-0-	9217	2			N	-0-					-0-
09	9368	X	9368	-0-	-0-	-0-	9368	2			N	-0-					-0-
*10	8812	X	8812	-0-	-0-	-0-	8812	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
PARNOLAN WELL #: 1H RRCID -> 246353 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 7794 - 11676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21638	X	11358	-0-	-10280	-0-	11358	2			N	-0-					-0-
06	20940	X	19150	-0-	-1790	-0-	19150	2			N	-0-					-0-
07	21638	X	18943	-0-	-2695	-0-	18943	2			N	-0-					-0-
08	21638	X	18532	-0-	-3106	-0-	18532	2			N	-0-					-0-
09	19140	X	18074	-0-	-1066	-0-	18074	2			N	-0-					-0-
10	19778	X	19265	-0-	-513	-0-	19265	2			N	-0-					-0-

SKAGGS WELL #: 2H RRCID -> 246354 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 7049 PERF. 7400 - 12350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9641	X	8496	-0-	-1145	-0-	8496	2			N	-0-					-0-
06	9330	X	7981	-0-	-1349	-0-	7981	2			N	-0-					-0-
07	9641	X	7735	-0-	-1906	-0-	7735	2			N	-0-					-0-
08	9269	X	7346	-0-	-1923	-0-	7346	2			N	-0-					-0-
09	8460	X	6481	-0-	-1979	-0-	6481	2			N	-0-					-0-
10	8494	X	6748	-0-	-1746	-0-	6748	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 6 WELL #: K 6H RRCID -> 246355 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 6622 PERF. 7028 - 11553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14105	X	12996	-0-	-1109	-0-	12995	2	1	9	N	1	1	8			24
06	13650	X	12623	-0-	-1027	-0-	12621	2	2	9	N	2	1	8			25
07	13055	X	13055	-0-	-0-	-0-	13055	2			N	-0-					25
08	12989	X	12885	-0-	-104	-0-	12885	2			N	-0-					25
09	12630	X	12093	-0-	-537	-0-	12093	2			N	-0-					25
10	13051	X	12317	-0-	-734	-0-	12317	2			N	-0-					25

ALLISON WELL #: 1H RRCID -> 246357 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 7382 - 9101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					N	-0-					-0-
06	4800	X	2979	-0-	-1821	-0-	2979	2			N	-0-					-0-
07	4960	X	4768	-0-	-192	-0-	4768	2			N	-0-					-0-
08	4960	X	-0-	-0-	-4960	-0-					N	-0-					-0-
09	2970	X	-0-	-0-	-2970	-0-					N	-0-					-0-
10	4774	X	-0-	-0-	-4774	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 8HK RRCID -> 246358 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8455 - 14195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19685	X	12475	-0-	-7210	-0-	12475	2			N	-0-					-0-
06	19050	X	16065	-0-	-2985	-0-	16065	2			N	-0-					-0-
07	18290	X	17586	-0-	-704	-0-	17586	2			N	-0-					-0-
08	17266	X	17266	-0-	-0-	-0-	17266	2			N	-0-					-0-
09	16709	X	16709	-0-	-0-	-0-	16709	2			N	-0-					-0-
10	17577	X	16854	-0-	-723	-0-	16854	2			N	-0-					-0-

WILLIAM RAY WELL #: 2H RRCID -> 246359 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 8136 - 11350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAM RAY WELL #: 4H RRCID -> 246360 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 8080 - 10320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10557	X	10557	-0-	-0-	-0-	10557	2			N	-0-					-0-
06	10581	X	10581	-0-	-0-	-0-	10581	2			N	-0-					-0-
07	12555	X	10426	-0-	-2129	-0-	10426	2			N	-0-					-0-
08	12555	X	7197	-0-	-5358	-0-	7197	2			N	-0-					-0-
09	12150	X	9437	-0-	-2713	-0-	9437	2			N	-0-					-0-
10	10943	X	10657	-0-	-286	-0-	10657	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 2HD RRCID -> 246369 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 8779 - 11192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12604	X	12604	-0-	-0-	-0-	12604	2			N	-0-					-0-
06	10242	X	10242	-0-	-0-	-0-	10242	2			N	-0-					-0-
07	9419	X	9419	-0-	-0-	-0-	9419	2			N	-0-					-0-
08	12617	X	9831	-0-	-2786	-0-	9831	2			N	-0-					-0-
09	12210	X	7758	-0-	-4452	-0-	7758	2			N	-0-					-0-
10	12617	X	3895	-0-	-8722	-0-	3895	2			N	-0-					-0-

WAKEMAN WELL #: 2H RRCID -> 246370 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 7550 - 10063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10925	X	10925	-0-	-0-	-0-	10925	2			N	-0-					-0-
06	11400	X	9482	-0-	-1918	-0-	9482	2			N	-0-					-0-
07	11780	X	11209	-0-	-571	-0-	11209	2			N	-0-					-0-
08	13683	X	13683	-0-	-0-	-0-	13683	2			N	-0-					-0-
09	13558	X	13558	-0-	-0-	-0-	13558	2			N	-0-					-0-
*10	11613	X	11613	-0-	-0-	-0-	11613	2			N	-0-					-0-

WEBB WELL #: 2H RRCID -> 246405 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7925 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9052	X	6884	-0-	-2168	-0-	6884	2			N	-0-					-0-
06	8760	X	6480	-0-	-2280	-0-	6480	2			N	-0-					-0-
07	9052	X	2953	-0-	-6099	-0-	2953	2			N	-0-					-0-
08	8494	X	5856	-0-	-2638	-0-	5856	2			N	-0-					-0-
09	7561	X	7561	-0-	-0-	-0-	7561	2			N	-0-					-0-
10	6882	X	5757	-0-	-1125	-0-	5757	2			N	-0-					-0-

RICH WELL #: 5H RRCID -> 246418 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 7100 - 10096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9152	X	9152	-0-	-0-	-0-	9152	2			N	-0-					-0-
06	8827	X	8827	-0-	-0-	-0-	8827	2			N	-0-					-0-
07	8122	X	4523	-0-	-3599	-0-	4523	2			N	-0-					-0-
08	9145	X	1538	-0-	-7607	-0-	1538	2			N	-0-					-0-
09	8850	X	427	-0-	-8423	-0-	427	2			N	-0-					-0-
10	9145	X	5186	-0-	-3959	-0-	5186	2			N	-0-					-0-

UPCHURCH WELL #: 1H RRCID -> 246421 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7758 - 10219

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

ROYAL ARCH WELL #: 1H RRCID -> 246422 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 8633 - 10926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	26195	X	21768	-0-	-4427	-0-	21768	2			N	-0-					-0-
06	23760	X	18867	-0-	-4893	-0-	18867	2			N	-0-					-0-
07	22072	X	19874	-0-	-2198	-0-	19874	2			N	-0-					-0-
08	22072	X	20094	-0-	-1978	-0-	20094	2			N	-0-					-0-
09	21360	X	19712	-0-	-1648	-0-	19712	2			N	-0-					-0-
10	21762	X	18033	-0-	-3729	-0-	18033	2			N	-0-					-0-

HAYNIE WELL #: 1H RRCID -> 246423 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 7350 - 10869

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
ALLEN WELL #: 3H RRCID -> 246424 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7595 - 10940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19933	X	12265	-0-	-7668	-0-	12265	2			N	-0-					-0-
06	19290	X	6591	-0-	-12699	-0-	6591	2			N	-0-					-0-
07	16306	X	7424	-0-	-8882	-0-	7424	2			N	-0-					-0-
08	15252	X	6953	-0-	-8299	-0-	6953	2			N	-0-					-0-
09	14010	X	6712	-0-	-7298	-0-	6712	2			N	-0-					-0-
10	12276	X	3534	-0-	-8742	-0-	3534	2			N	-0-					-0-

SHADA WELL #: 2H RRCID -> 246425 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7540 - 11119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23776	X	23776	-0-	-0-	-0-	23776	2			N	-0-					-0-
06	18453	X	18453	-0-	-0-	-0-	18453	2			N	-0-					-0-
07	19025	X	19025	-0-	-0-	-0-	19025	2			N	-0-					-0-
08	16182	X	15145	-0-	-1037	-0-	15145	2			N	-0-					-0-
09	15660	X	5989	-0-	-9671	-0-	5989	2			N	-0-					-0-
*10	24672	X	24672	-0-	-0-	-0-	24672	2			N	-0-					-0-

CITY OF BURLESON WELL #: 4H RRCID -> 246435 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7580 - 9116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17329	X	13136	-0-	-4193	-0-	13136	2			N	-0-					-0-
06	14970	X	10687	-0-	-4283	-0-	10687	2			N	-0-					-0-
07	15469	X	11102	-0-	-4367	-0-	11102	2			N	-0-					-0-
08	15469	X	10009	-0-	-5460	-0-	10009	2			N	-0-					-0-
09	12720	X	10641	-0-	-2079	-0-	10641	2			N	-0-					-0-
10	13144	X	11186	-0-	-1958	-0-	11186	2			N	-0-					-0-

SABRE WELL #: 1H RRCID -> 246436 COMPL. DATE 07/30/2011 TOTAL DEPTH 7351 PERF. 7330 - 10072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7037	X	5052	-0-	-1985	-0-	5052	2			N	-0-					-0-
06	5070	X	4040	-0-	-1030	-0-	4040	2			N	-0-					-0-
07	7196	X	7196	-0-	-0-	-0-	7196	2			N	-0-					-0-
08	5053	X	3091	-0-	-1962	-0-	3091	2			N	-0-					-0-
09	4890	X	3025	-0-	-1865	-0-	3025	2			N	-0-					-0-
10	7192	X	3480	-0-	-3712	-0-	3480	2			N	-0-					-0-

RAMBO WELL #: 4H RRCID -> 246437 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 7706 - 11502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	40486	X	32931	-0-	-7555	-0-	32931	2			N	-0-					-0-
06	34740	X	30078	-0-	-4662	-0-	30078	2			N	-0-					-0-
07	35464	X	30884	-0-	-4580	-0-	30884	2			N	-0-					-0-
08	34410	X	31338	-0-	-3072	-0-	31338	2			N	-0-					-0-
09	31860	X	29330	-0-	-2530	-0-	29330	2			N	-0-					-0-
10	32922	X	29507	-0-	-3415	-0-	29507	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
05	12617	X	7164	-0-	-5453	-0-	7164	2			N	-0-					-0-
06	11820	X	7300	-0-	-4520	-0-	7300	2			N	-0-					-0-
07	10044	X	7324	-0-	-2720	-0-	7324	2			N	-0-					-0-
08	10044	X	7455	-0-	-2589	-0-	7455	2			N	-0-					-0-
09	9720	X	7113	-0-	-2607	-0-	7113	2			N	-0-					-0-
10	7533	X	7363	-0-	-170	-0-	7363	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
05	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	3773	2			N	-0-					-0-
06	3630	X	3399	-0-	-231	-0-	3399	2			N	-0-					-0-
07	3751	X	1921	-0-	-1830	-0-	1921	2			N	-0-					-0-
08	3782	X	2601	-0-	-1181	-0-	2601	2			N	-0-					-0-
09	3660	X	1749	-0-	-1911	-0-	1749	2			N	-0-					-0-
10	3782	X	2596	-0-	-1186	-0-	2596	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
05	11191	X	10038	-0-	-1153	-0-	10038	2			N	-0-					-0-
06	10680	X	10442	-0-	-238	-0-	10442	2			N	-0-					-0-
07	10974	X	10105	-0-	-869	-0-	10105	2			N	-0-					-0-
08	11460	X	11460	-0-	-0-	-0-	11460	2			N	-0-					-0-
09	10440	X	9340	-0-	-1100	-0-	9340	2			N	-0-					-0-
10	10788	X	7159	-0-	-3629	-0-	7159	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
05	27652	X	-0-	-0-	-27652	-0-					N	-0-					-0-
06	26760	X	21318	-0-	-5442	-0-	21318	2			N	-0-					-0-
07	27652	X	385	-0-	-27267	-0-	385	2			N	-0-					-0-
08	28489	X	28489	-0-	-0-	-0-	28489	2			N	-0-					-0-
09	30529	X	30529	-0-	-0-	-0-	30529	2			N	-0-					-0-
*10	30305	X	30305	-0-	-0-	-0-	30305	2			N	-0-					-0-

WHITE SETTLEMENT UNIT WELL #: 5H RRCID -> 246484 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 6921 - 9966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12617	X	10139	-0-	-2478	-0-	10139	2			N	-0-					-0-
06	12180	X	9968	-0-	-2212	-0-	9968	2			N	-0-					-0-
07	12586	X	10745	-0-	-1841	-0-	10745	2			N	-0-					-0-
08	15206	X	15206	-0-	-0-	-0-	15206	2			N	-0-					-0-
09	13967	X	13967	-0-	-0-	-0-	13967	2			N	-0-					-0-
10	10757	X	10055	-0-	-702	-0-	9882	2	173	9	N	157					157

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		11169	-0-	11169	11169	11169	2			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		11120	-0-	11120	22289	11120	2			N	-0-					-0-

TARRANT MINERALS B WELL #: 5H RRCID -> 246510 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 7412 - 9186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8866	X	6806	-0-	-2060	-0-	6806	2			N	-0-					-0-
06	8580	X	7124	-0-	-1456	-0-	7124	2			N	-0-					-0-
07	7967	X	7194	-0-	-773	-0-	7194	2			N	-0-					-0-
08	7967	X	7674	-0-	-293	-0-	7674	2			N	-0-					-0-
09	7230	X	6809	-0-	-421	-0-	6809	2			N	-0-					-0-
10	7347	X	6600	-0-	-747	-0-	6600	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
05	8556	X	8264	-0-	-292	-0-	8264	2			N	-0-					-0-
06	8280	X	7563	-0-	-717	-0-	7563	2			N	-0-					-0-
07	8556	X	7469	-0-	-1087	-0-	7469	2			N	-0-					-0-
08	8277	X	7596	-0-	-681	-0-	7596	2			N	-0-					-0-
09	8010	X	7274	-0-	-736	-0-	7274	2			N	-0-					-0-
10	8277	X	7787	-0-	-490	-0-	7787	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
05	7913	X	7913	-0-	-0-	-0-	7913	2			N	-0-					-0-
06	6480	X	5912	-0-	-568	-0-	5912	2			N	-0-					-0-
07	8711	X	5795	-0-	-2916	-0-	5795	2			N	-0-					-0-
08	8711	X	6952	-0-	-1759	-0-	6952	2			N	-0-					-0-
09	8430	X	6569	-0-	-1861	-0-	6569	2			N	-0-					-0-
10	7905	X	5686	-0-	-2219	-0-	5686	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	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
05	7037	X	6778	-0-	-259	-0-	6778	2			N	-0-					-0-
06	6090	X	4941	-0-	-1149	-0-	4941	2			N	-0-					-0-
07	8472	X	8472	-0-	-0-	-0-	8472	2			N	-0-					-0-
08	10152	X	10152	-0-	-0-	-0-	10152	2			N	-0-					-0-
09	6570	X	5850	-0-	-720	-0-	5850	2			N	-0-					-0-
10	7688	X	5461	-0-	-2227	-0-	5461	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
05	24366	X	20563	-0-	-3803	-0-	20563	2			N	-0-					-0-
06	23580	X	1251	-0-	-22329	-0-	1251	2			N	-0-					-0-
07	23033	X	-0-	-0-	-23033	-0-					N	-0-					-0-
08	21793	X	-0-	-0-	-21793	-0-					N	-0-					-0-
09	20370	X	8276	-0-	-12094	-0-	8276	2			N	-0-					-0-
10	20553	X	13214	-0-	-7339	-0-	13214	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: O 3H RRCID -> 246539 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 6638 PERF. 6927 - 11232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					4
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

LAKE OAKS WELL #: 3H RRCID -> 246541 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 6481 PERF. 7309 - 10663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5797	X	-0-	-0-	-5797	-0-					N	-0-					-0-
06	2340	X	-0-	-0-	-2340	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	5991	X	5991	-0-	-0-	-0-	5991	2			N	-0-					-0-

LAKE OAKS WELL #: 2H RRCID -> 246543 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 6519 PERF. 7970 - 11619

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

WILKINSON WELL #: B 2H RRCID -> 246545 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 6573 PERF. 6761 - 10227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18073	X	16820	-0-	-1253	-0-	16820	2			N	-0-					-0-
06	16950	X	15088	-0-	-1862	-0-	15088	2			N	-0-					-0-
07	17515	X	16278	-0-	-1237	-0-	16278	2			N	-0-					-0-
08	17515	X	16384	-0-	-1131	-0-	16384	2			N	-0-					-0-
09	16710	X	15577	-0-	-1133	-0-	15577	2			N	-0-					-0-
10	16833	X	15789	-0-	-1044	-0-	15789	2			N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: B 4H RRCID -> 246547 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 6916 - 10217

05	13909	X	13909	-0-	-0-	-0-	13909	2			N	-0-					-0-
06	13138	X	13138	-0-	-0-	-0-	13138	2			N	-0-					-0-
07	14229	X	12944	-0-	-1285	-0-	12944	2			N	-0-					-0-
08	14229	X	12640	-0-	-1589	-0-	12640	2			N	-0-					-0-
09	13770	X	12090	-0-	-1680	-0-	12090	2			N	-0-					-0-
10	13919	X	12498	-0-	-1421	-0-	12498	2			N	-0-					-0-

SUNBELT A WELL #: 2H RRCID -> 246548 COMPL. DATE 11/14/2009 TOTAL DEPTH 8252 PERF. 8395 - 12497

05	46066	X	37043	-0-	-9023	-0-	37043	2			N	-0-					-0-
06	44580	X	33424	-0-	-11156	-0-	74	1	33350	2	N	-0-					-0-
07	46066	X	32647	-0-	-13419	-0-	32647	2			N	-0-					-0-
08	42532	X	30976	-0-	-11556	-0-	30976	2			N	-0-					-0-
09	38040	X	27111	-0-	-10929	-0-	27111	2			N	-0-					-0-
10	37045	X	29045	-0-	-8000	-0-	29045	2			N	-0-					-0-

LEE, W. R. WELL #: 3H RRCID -> 246559 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7200 - 10484

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

LITTLE HOSS WELL #: V 1H RRCID -> 246562 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6741 - 9156

05	5797	X	4236	-0-	-1561	-0-	4200	2	36	9	N	33	43	1			14
06	5610	X	4284	-0-	-1326	-0-	4242	2	42	9	N	38	22	1			30
07	5797	X	4563	-0-	-1234	-0-	4529	2	34	9	N	31	46	1			15
08	4898	X	4781	-0-	-117	-0-	4750	2	31	9	N	28	23	1			20
09	4290	X	3783	-0-	-507	-0-	3737	2	46	9	N	42	23	1			39
*10	5275	X	5275	-0-	-0-	-0-	5236	2	39	9	N	35	25	1			49

GREEN OAKS WELL #: 4H RRCID -> 246563 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 7801 - 10984

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DICKESON A WELL #: 1H RRCID -> 246564 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7600 - 10373

05	19127	X	16392	-0-	-2735	-0-	16392	2			N	-0-					-0-
06	18510	X	14675	-0-	-3835	-0-	14675	2			N	-0-					-0-
07	17825	X	12239	-0-	-5586	-0-	12239	2			N	-0-					-0-
08	17143	X	1026	-0-	-16117	-0-	1026	2			N	-0-					-0-
09	16290	X	11211	-0-	-5079	-0-	11211	2			N	-0-					-0-
10	16399	X	16230	-0-	-169	-0-	16230	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
NUNER WELL #: 1H RRCID -> 246567 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 7119 PERF. 7900 - 9791

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

WILLOW CREEK B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246581 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 7209 PERF. 7535 - 10463

05	13950	X	13350	-0-	-600	-0-	13350	2			N	-0-					-0-
06	14190	X	12536	-0-	-1654	-0-	12536	2			N	-0-					-0-
07	14663	X	12518	-0-	-2145	-0-	12518	2			N	-0-					-0-
08	14663	X	8423	-0-	-6240	-0-	8423	2			N	-0-					-0-
09	13410	X	9861	-0-	-3549	-0-	9861	2			N	-0-					-0-
10	13361	X	9746	-0-	-3615	-0-	9746	2			N	-0-					-0-

MANUEL LABOR WELL #: 8H RRCID -> 246695 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6697 - 9336

05	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
06	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	4340	2			N	-0-					-0-
07	5642	X	5642	-0-	-0-	-0-	5642	2			N	-0-					-0-
08	5588	X	5588	-0-	-0-	-0-	5588	2			N	-0-					-0-
09	4954	X	4954	-0-	-0-	-0-	4954	2			N	-0-					-0-
10	5642	X	5394	-0-	-248	-0-	5394	2			N	-0-					-0-

TARRANT MINERALS B WELL #: 1H RRCID -> 246696 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 7017 PERF. 7362 - 9168

05	8401	X	7657	-0-	-744	-0-	7657	2			N	-0-					-0-
06	8130	X	7078	-0-	-1052	-0-	7078	2			N	-0-					-0-
07	8029	X	6888	-0-	-1141	-0-	6888	2			N	-0-					-0-
08	8029	X	6691	-0-	-1338	-0-	6691	2			N	-0-					-0-
09	7770	X	7419	-0-	-351	-0-	7419	2			N	-0-					-0-
*10	9801	X	9801	-0-	-0-	-0-	9801	2			N	-0-					-0-

HOWINGTON WELL #: 2H RRCID -> 246698 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7180 - 9936

05	9889	X	7576	-0-	-2313	-0-	7576	2			N	-0-					-0-
06	9570	X	7291	-0-	-2279	-0-	7291	2			N	-0-					-0-
07	9889	X	7355	-0-	-2534	-0-	7355	2			N	-0-					-0-
08	7905	X	6793	-0-	-1112	-0-	6793	2			N	-0-					-0-
09	7650	X	7036	-0-	-614	-0-	7036	2			N	-0-					-0-
10	7564	X	7227	-0-	-337	-0-	7227	2			N	-0-					-0-

NUNER WELL #: 3H RRCID -> 246700 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 7425 - 9512

05	3472	X	2298	-0-	-1174	-0-	2298	2			N	-0-					-0-
06	3360	X	2707	-0-	-653	-0-	2707	2			N	-0-					-0-
07	3472	X	1722	-0-	-1750	-0-	1722	2			N	-0-					-0-
08	3131	X	2152	-0-	-979	-0-	2152	2			N	-0-					-0-
09	2700	X	1389	-0-	-1311	-0-	1389	2			N	-0-					-0-
10	2790	X	2064	-0-	-726	-0-	2064	2			N	-0-					-0-

LAGUNA POINT WELL #: 6H RRCID -> 246703 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 7520 - 9553

05	9455	X	8244	-0-	-1211	-0-	8244	2			N	-0-					-0-
06	8850	X	7390	-0-	-1460	-0-	7390	2			N	-0-					-0-
07	8990	X	7805	-0-	-1185	-0-	7805	2			N	-0-					-0-
08	8990	X	7818	-0-	-1172	-0-	7818	2			N	-0-					-0-
09	7980	X	7530	-0-	-450	-0-	7530	2			N	-0-					-0-
10	8246	X	7730	-0-	-516	-0-	7730	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

WILKINSON WELL #: A 2H RRCID -> 246710 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 6574 PERF. 6800 - 9972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7533	X	7099	-0-	-434	-0-	7099	2			N	-0-					-0-
06	7170	X	7059	-0-	-111	-0-	7059	2			N	-0-					-0-
07	7416	X	7416	-0-	-0-	-0-	7416	2			N	-0-					-0-
08	8484	X	8484	-0-	-0-	-0-	8484	2			N	-0-					-0-
09	7152	X	7152	-0-	-0-	-0-	7152	2			N	-0-					-0-
10	7409	X	6767	-0-	-642	-0-	6767	2			N	-0-					-0-

MANUEL LABOR WELL #: 5H RRCID -> 246712 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 6493 PERF. 6840 - 9140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7347	X	-0-	-0-	-7347	-0-					N	-0-					-0-
06	6930	X	1306	-0-	-5624	-0-	1306	2			N	-0-					-0-
07	4778	X	4778	-0-	-0-	-0-	4778	2			N	-0-					-0-
08	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	4175	2			N	-0-					-0-
09	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	4313	2			N	-0-					-0-
*10	5221	X	5221	-0-	-0-	-0-	5221	2			N	-0-					-0-

TARRANT MINERALS B WELL #: 3H RRCID -> 246719 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 7073 PERF. 7226 - 9194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7936	X	6545	-0-	-1391	-0-	6545	2			N	-0-					-0-
06	7680	X	6910	-0-	-770	-0-	6910	2			N	-0-					-0-
07	7750	X	6134	-0-	-1616	-0-	6134	2			N	-0-					-0-
08	7750	X	6790	-0-	-960	-0-	6790	2			N	-0-					-0-
09	7500	X	6361	-0-	-1139	-0-	6361	2			N	-0-					-0-
10	7130	X	6120	-0-	-1010	-0-	6120	2			N	-0-					-0-

JACOB WELL #: 1H RRCID -> 246722 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7950 - 10691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13857	X	12332	-0-	-1525	-0-	12332	2			N	-0-					-0-
06	13410	X	13097	-0-	-313	-0-	13097	2			N	-0-					-0-
07	14386	X	14386	-0-	-0-	-0-	14386	2			N	-0-					-0-
08	13687	X	13687	-0-	-0-	-0-	13687	2			N	-0-					-0-
09	13110	X	12582	-0-	-528	-0-	12582	2			N	-0-					-0-
10	14384	X	12693	-0-	-1691	-0-	12693	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 13H RRCID -> 246779 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 7180 - 9843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5146	X	4676	-0-	-470	-0-	4676	2			N	-0-					-0-
06	4980	X	4456	-0-	-524	-0-	4456	2			N	-0-					-0-
07	5400	X	5400	-0-	-0-	-0-	5400	2			N	-0-					-0-
08	6074	X	6074	-0-	-0-	-0-	6074	2			N	-0-					-0-
09	6041	X	6041	-0-	-0-	-0-	6041	2			N	-0-					-0-
*10	5861	X	5861	-0-	-0-	-0-	5861	2			N	-0-					-0-

WILLOW CREEK "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246781 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 8410 - 9809

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

BAUTISTA, IGLESIA WELL #: 2H RRCID -> 246783 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7560 - 10261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17143	X	16456	-0-	-687	-0-	16456	2			N	-0-					-0-
06	15810	X	13570	-0-	-2240	-0-	13570	2			N	-0-					-0-
07	16306	X	14264	-0-	-2042	-0-	14264	2			N	-0-					-0-
08	16461	X	13142	-0-	-3319	-0-	13142	2			N	-0-					-0-
09	15930	X	13937	-0-	-1993	-0-	13937	2			N	-0-					-0-
10	16461	X	14440	-0-	-2021	-0-	14440	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
WILKINSON WELL #: B 5H RRCID -> 246835 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6750 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11036	X	9448	-0-	-1588	-0-	9448	2			N	-0-					-0-
06	9990	X	9352	-0-	-638	-0-	9352	2			N	-0-					-0-
07	10540	X	8790	-0-	-1750	-0-	8790	2			N	-0-					-0-
08	10540	X	8150	-0-	-2390	-0-	8150	2			N	-0-					-0-
09	10200	X	8277	-0-	-1923	-0-	8277	2			N	-0-					-0-
10	9672	X	7568	-0-	-2104	-0-	7568	2			N	-0-					-0-

GLEN GARDEN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 246850 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7495 - 9355

05	6417	X	5990	-0-	-427	-0-	5990	2			N	-0-					-0-
06	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	3254	2			N	-0-					-0-
07	6789	X	4704	-0-	-2085	-0-	4704	2			N	-0-					-0-
08	6789	X	6335	-0-	-454	-0-	6335	2			N	-0-					-0-
09	6570	X	5517	-0-	-1053	-0-	5517	2			N	-0-					-0-
10	5983	X	3276	-0-	-2707	-0-	3276	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: E 1H RRCID -> 246851 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 7047 PERF. 7393 - 9662

05	7756	X	7756	-0-	-0-	-0-	7756	2			N	-0-					-0-
06	6960	X	6951	-0-	-9	-0-	6951	2			N	-0-					-0-
07	6961	X	6961	-0-	-0-	-0-	6961	2			N	-0-					-0-
08	7750	X	6895	-0-	-855	-0-	6895	2			N	-0-					-0-
09	7500	X	6265	-0-	-1235	-0-	6265	2			N	-0-					-0-
10	7750	X	6480	-0-	-1270	-0-	6480	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: B 2H RRCID -> 246852 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 6209 PERF. 6477 - 10342

05	12617	X	11999	-0-	-618	-0-	11986	2	13	9	N	12	18	1			16
06	12210	X	11581	-0-	-629	-0-	11569	2	12	9	N	11					27
07	12617	X	12006	-0-	-611	-0-	11993	2	13	9	N	12	27	1			12
08	12617	X	12177	-0-	-440	-0-	12164	2	13	9	N	12					24
09	12210	X	11670	-0-	-540	-0-	11658	2	12	9	N	11					35
10	11997	X	11820	-0-	-177	-0-	11807	2	13	9	N	12					47

MACKEY WELL #: 5H RRCID -> 246854 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 8301 - 10529

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: B 4H RRCID -> 246855 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 6242 PERF. 6678 - 10662

05	17906	X	17906	-0-	-0-	-0-	17887	2	19	9	N	17	26	1			20
06	16890	X	16610	-0-	-280	-0-	16591	2	19	9	N	17					37
07	17453	X	16834	-0-	-619	-0-	16815	2	19	9	N	17	39	1			15
08	17453	X	16639	-0-	-814	-0-	16620	2	19	9	N	17					32
09	16890	X	15183	-0-	-1707	-0-	15164	2	19	9	N	17					49
10	17453	X	13139	-0-	-4314	-0-	13120	2	19	9	N	17					66

FRITTS WELL #: 5H RRCID -> 246858 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7355 - 8942

05	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	3931	2			N	-0-					-0-
06	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	4238	2			N	-0-					-0-
07	4681	X	4096	-0-	-585	-0-	4096	2			N	-0-					-0-
08	4681	X	4081	-0-	-600	-0-	4081	2			N	-0-					-0-
09	4530	X	3421	-0-	-1109	-0-	3421	2			N	-0-					-0-
10	4371	X	1108	-0-	-3263	-0-	1108	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

FRITTS WELL #: 4H RRCID -> 246859 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 7449 - 9920

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

LINEAR PARK WELL #: 1H RRCID -> 246860 COMPL. DATE 04/06/2008 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7753 - 11260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	639	X	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					-0-
06	2626	X	2626	-0-	-0-	-0-	2626	2			N	-0-					-0-
07	589	X	337	-0-	-252	-0-	337	2			N	-0-					-0-
08	2077	X	2077	-0-	-0-	-0-	2077	2			N	-0-					-0-
09	570	X	411	-0-	-159	-0-	411	2			N	-0-					-0-
*10	1417	X	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2			N	-0-					-0-

GLEN GARDEN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 246865 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 7249 PERF. 7551 - 9276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1222	X	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			N	-0-					-0-
06	104	X	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
07	2252	X	2252	-0-	-0-	-0-	2252	2			N	-0-					-0-
08	7757	X	7757	-0-	-0-	-0-	7757	2			N	-0-					-0-
09	7754	X	7754	-0-	-0-	-0-	7754	2			N	-0-					-0-
*10	8994	X	8994	-0-	-0-	-0-	8994	2			N	-0-					-0-

HOWINGTON WELL #: 3H RRCID -> 246866 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 7020 - 10282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15438	X	9682	-0-	-5756	-0-	9682	2			N	-0-					-0-
06	14940	X	9373	-0-	-5567	-0-	9373	2			N	-0-					-0-
07	15438	X	8799	-0-	-6639	-0-	8799	2			N	-0-					-0-
08	11160	X	8890	-0-	-2270	-0-	8890	2			N	-0-					-0-
09	10110	X	8477	-0-	-1633	-0-	8477	2			N	-0-					-0-
10	9672	X	8448	-0-	-1224	-0-	8448	2			N	-0-					-0-

MAGNESS WELL #: 1H RRCID -> 246868 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7426 - 9813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3906	X	-0-	-0-	-3906	-0-					N	-0-					-0-
06	3780	X	-0-	-0-	-3780	-0-					N	-0-					-0-
07	3906	X	-0-	-0-	-3906	-0-					N	-0-					-0-
08	3875	X	-0-	-0-	-3875	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PETTY WELL #: 1H RRCID -> 246873 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7589 - 11693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9393	X	8177	-0-	-1216	-0-	8177	2			N	-0-					-0-
06	8250	X	7817	-0-	-433	-0-	7817	2			N	-0-					-0-
07	8835	X	8813	-0-	-22	-0-	8813	2			N	-0-					-0-
08	8835	X	7590	-0-	-1245	-0-	7590	2			N	-0-					-0-
09	8550	X	8065	-0-	-485	-0-	8065	2			N	-0-					-0-
10	8804	X	8213	-0-	-591	-0-	8213	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: I 2H RRCID -> 246883 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 7993 - 9244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5391	X	5391	-0-	-0-	-0-	5391	2			N	-0-					6
06	4553	X	4553	-0-	-0-	-0-	4552	2	1	9	N	1	1	8			6
07	4743	X	4743	-0-	-0-	-0-	4743	2			N	-0-					6
08	4650	X	2802	-0-	-1848	-0-	2802	2			N	-0-					6
09	4500	X	-0-	-0-	-4500	-0-					N	-0-					6
*10	5421	X	5421	-0-	-0-	-0-	5421	2			N	-0-					6

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
GOEX WELL #: 7H RRCID -> 246884 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 7650 - 11720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1767	X	254	-0-	-1513	-0-	254	2			N	-0-					-0-
06	210	X	88	-0-	-122	-0-	88	2			N	-0-					-0-
07	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
08	372	X	16	-0-	-356	-0-	16	2			N	-0-					-0-
09	360	X	3	-0-	-357	-0-	3	2			N	-0-					-0-
10	248	X	104	-0-	-144	-0-	104	2			N	-0-					-0-

STAINLESS STEEL MIDGE WELL #: 4H RRCID -> 246889 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 7260 - 10122

05	4292	X	4292	-0-	-0-	-0-	4292	2			N	-0-					-0-
06	3960	X	3662	-0-	-298	-0-	3662	2			N	-0-					-0-
07	4278	X	2978	-0-	-1300	-0-	2978	2			N	-0-					-0-
08	4278	X	1389	-0-	-2889	-0-	1389	2			N	-0-					-0-
09	4140	X	2627	-0-	-1513	-0-	2627	2			N	-0-					-0-
10	4278	X	2934	-0-	-1344	-0-	2934	2			N	-0-					-0-

GRAVES WELL #: 5H RRCID -> 246896 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 7370 - 9581

05	8215	X	3062	-0-	-5153	-0-	3062	2			N	-0-					-0-
06	6991	X	6991	-0-	-0-	-0-	6991	2			N	-0-					-0-
07	6585	X	6585	-0-	-0-	-0-	6585	2			N	-0-					-0-
08	4709	X	4709	-0-	-0-	-0-	4709	2			N	-0-					-0-
09	6990	X	109	-0-	-6881	-0-	109	2			N	-0-					-0-
10	7223	X	927	-0-	-6296	-0-	927	2			N	-0-					-0-

CITY OF CLEBURNE WELL #: 5H RRCID -> 246910 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7349 - 9914

05	14	X	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
06	14	X	-0-	-0-	-14	-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-

SHAW B WELL #: 5H RRCID -> 246916 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 6993 PERF. 7229 - 11024

05	10966	X	10966	-0-	-0-	-0-	10966	2			N	-0-					-0-
06	10507	X	10507	-0-	-0-	-0-	10507	2			N	-0-					-0-
07	11691	X	11691	-0-	-0-	-0-	11691	2			N	-0-					-0-
08	10764	X	10764	-0-	-0-	-0-	10764	2			N	-0-					-0-
09	9999	X	9999	-0-	-0-	-0-	9999	2			N	-0-					-0-
*10	10230	X	10230	-0-	-0-	-0-	10230	2			N	-0-					-0-

MIMS WELL #: 1H RRCID -> 246918 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 8019 - 9430

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	8479	X	8479	-0-	-0-	-0-	8479	2			N	-0-					-0-
06	10530	X	7685	-0-	-2845	-0-	7685	2			N	-0-					-0-
07	12431	X	7300	-0-	-5131	-0-	7300	2			N	-0-					-0-
08	12431	X	8780	-0-	-3651	-0-	8780	2			N	-0-					-0-
09	12030	X	5170	-0-	-6860	-0-	5170	2			N	-0-					-0-
*10	11219	X	11219	-0-	-0-	-0-	11219	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
05	14694 X	14114	-0-	-580	-0-	14114	2			N	-0-					-0-
06	12150 X	11634	-0-	-516	-0-	11634	2			N	-0-					-0-
07	13616 X	13616	-0-	-0-	-0-	13616	2			N	-0-					-0-
08	14105 X	12393	-0-	-1712	-0-	12393	2			N	-0-					-0-
09	13650 X	12479	-0-	-1171	-0-	12479	2			N	-0-					-0-
10	14105 X	13307	-0-	-798	-0-	13307	2			N	-0-					-0-

MACLEAN WELL #: 2H RRCID -> 246990 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 7269 PERF. 7606 - 12440

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11253 X	7480	-0-	-3773	-0-	7480	2			N	-0-					-0-
06	17734 X	17734	-0-	-0-	-0-	17734	2			N	-0-					-0-
07	19832 X	19832	-0-	-0-	-0-	19832	2			N	-0-					-0-
08	18610 X	18610	-0-	-0-	-0-	18610	2			N	-0-					-0-
09	17730 X	8977	-0-	-8753	-0-	8977	2			N	-0-					-0-
10	19840 X	-0-	-0-	-19840	-0-					N	-0-					-0-

OLIVIA WELL #: 5H RRCID -> 247012 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 6934 PERF. 7275 - 10916

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

SHG MINERALS WELL #: 3H RRCID -> 247014 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 7340 - 8642

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5053 X	4878	-0-	-175	-0-	4878	2			N	-0-					-0-
06	4890 X	4798	-0-	-92	-0-	4798	2			N	-0-					-0-
07	5053 X	4549	-0-	-504	-0-	4549	2			N	-0-					-0-
08	4867 X	4655	-0-	-212	-0-	4655	2			N	-0-					-0-
09	4800 X	4474	-0-	-326	-0-	4474	2			N	-0-					-0-
10	4960 X	4594	-0-	-366	-0-	4594	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
GLEN GARDEN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 247024 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 7276 PERF. 7420 - 9202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10738	X	10738	-0-	-0-	-0-	10738	2			N	-0-					-0-
06	9540	X	9322	-0-	-218	-0-	9322	2			N	-0-					-0-
07	10720	X	10720	-0-	-0-	-0-	10720	2			N	-0-					-0-
08	9858	X	9300	-0-	-558	-0-	9300	2			N	-0-					-0-
09	9540	X	8269	-0-	-1271	-0-	8269	2			N	-0-					-0-
10	9858	X	8482	-0-	-1376	-0-	8482	2			N	-0-					-0-

C & E UNIT WELL #: 4H RRCID -> 247027 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7201 - 11241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5642	X	5621	-0-	-21	-0-	5621	2			N	-0-					-0-
06	6616	X	6616	-0-	-0-	-0-	6616	2			N	-0-					-0-
07	7685	X	7685	-0-	-0-	-0-	7685	2			N	-0-					-0-
08	7596	X	7596	-0-	-0-	-0-	7596	2			N	-0-					-0-
09	6630	X	6308	-0-	-322	-0-	6308	2			N	-0-					-0-
*10	7712	X	7712	-0-	-0-	-0-	7712	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 1HZ RRCID -> 247098 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 8194 PERF. 8450 - 9945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2074	X	2074	-0-	-0-	-0-	2074	2			N	-0-					-0-
06	2070	X	1949	-0-	-121	-0-	1949	2			N	-0-					-0-
07	2139	X	1031	-0-	-1108	-0-	1031	2			N	-0-					-0-
08	2139	X	423	-0-	-1716	-0-	423	2			N	-0-					-0-
09	2364	X	2364	-0-	-0-	-0-	2364	2			N	-0-					-0-
*10	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	3303	2			N	-0-					-0-

COLMER WELL #: 2H RRCID -> 247099 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 7175 - 10363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	2			N	-0-					-0-
06	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	2			N	-0-					-0-
07	1891	N	343	-0-	-1548	-0-	343	2			N	-0-					-0-
08	1860	N	1698	-0-	-162	-0-	1698	2			N	-0-					-0-
09	1620	N	1467	-0-	-153	-0-	1467	2			N	-0-					-0-
*10	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	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
05	6296	X	6296	-0-	-0-	-0-	6296	2			N	-0-					-0-
06	5550	X	5537	-0-	-13	-0-	5537	2			N	-0-					-0-
07	6200	X	6113	-0-	-87	-0-	6113	2			N	-0-					-0-
08	6293	X	5918	-0-	-375	-0-	5918	2			N	-0-					-0-
09	6090	X	5362	-0-	-728	-0-	5362	2			N	-0-					-0-
10	6293	X	4933	-0-	-1360	-0-	4933	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
05	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
06	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	15810	X	15600	-0-	-210	-0-	15600	2			N	-0-					-0-
06	15300	X	10936	-0-	-4364	-0-	10936	2			N	-0-					-0-
07	15810	X	6573	-0-	-9237	-0-	6573	2			N	-0-					-0-
08	15593	X	10323	-0-	-5270	-0-	10323	2			N	-0-					-0-
09	15090	X	13692	-0-	-1398	-0-	13692	2			N	-0-					-0-
10	15593	X	7104	-0-	-8489	-0-	7104	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
ARMET DALE STREET WELL #: 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
05	17408	X	17408	-0-	-0-	-0-	17408	2			N	-0-					-0-
06	14880	X	11821	-0-	-3059	-0-	11821	2			N	-0-					-0-
07	15376	X	11454	-0-	-3922	-0-	11454	2			N	-0-					-0-
08	15376	X	10873	-0-	-4503	-0-	10873	2			N	-0-					-0-
09	14880	X	10138	-0-	-4742	-0-	10138	2			N	-0-					-0-
10	15376	X	10132	-0-	-5244	-0-	10132	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	T. A.		-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
05	10034	X	10034	-0-	-0-	-0-	10034	2			N	-0-					-0-
06	10708	X	10708	-0-	-0-	-0-	10708	2			N	-0-					-0-
07	5952	X	2308	-0-	-3644	-0-	2308	2			N	-0-					-0-
08	10044	X	8126	-0-	-1918	-0-	8126	2			N	-0-					-0-
09	10710	X	-0-	-0-	-10710	-0-					N	-0-					-0-
10	11067	X	-0-	-0-	-11067	-0-					N	-0-					-0-

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
05	4801	X	4801	-0-	-0-	-0-	4801	2			N	-0-					-0-
06	4740	X	3796	-0-	-944	-0-	3796	2			N	-0-					-0-
07	4898	X	4845	-0-	-53	-0-	4845	2			N	-0-					-0-
08	4898	X	4030	-0-	-868	-0-	4030	2			N	-0-					-0-
09	4650	X	4292	-0-	-358	-0-	4292	2			N	-0-					-0-
10	4836	X	4245	-0-	-591	-0-	4245	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
05	5859	X	4986	-0-	-873	-0-	4986	2			N	-0-					-0-
06	5670	X	4424	-0-	-1246	-0-	4424	2			N	-0-					-0-
07	5766	X	3165	-0-	-2601	-0-	3165	2			N	-0-					-0-
08	5642	X	-0-	-0-	-5642	-0-					N	-0-					-0-
09	5220	X	4513	-0-	-707	-0-	4513	2			N	-0-					-0-
10	4991	X	4633	-0-	-358	-0-	4633	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
05	186	N	163	-0-	-23	-0-	163	2			N	-0-					-0-
06	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
07	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					-0-
08	155	N	116	-0-	-39	-0-	116	2			N	-0-					-0-
09	150	N	82	-0-	-68	-0-	82	2			N	-0-					-0-
10	93	N	21	-0-	-72	-0-	21	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
05	8367	X	8367	-0-	-0-	-0-	8367	2			N	-0-					-0-
06	9090	X	5002	-0-	-4088	-0-	5002	2			N	-0-					-0-
07	10224	X	10224	-0-	-0-	-0-	10224	2			N	-0-					-0-
08	9982	X	8610	-0-	-1372	-0-	8610	2			N	-0-					-0-
09	9660	X	8869	-0-	-791	-0-	8869	2			N	-0-					-0-
10	10230	X	6933	-0-	-3297	-0-	6933	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 #: 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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: E 7H RRCID -> 247345 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 7017 PERF. 7183 - 10232

05	9796	X	9518	-0-	-278	-0-	9518	2			N	-0-					-0-
06	9270	X	9242	-0-	-28	-0-	9242	2			N	-0-					-0-
07	12741	X	9714	-0-	-3027	-0-	9714	2			N	-0-					-0-
08	12741	X	10293	-0-	-2448	-0-	10293	2			N	-0-					-0-
09	12330	X	8626	-0-	-3704	-0-	8626	2			N	-0-					-0-
10	9703	X	9302	-0-	-401	-0-	9302	2			N	-0-					-0-

POLY E WELL #: 1H RRCID -> 247346 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 7524 - 9209

05	8092	X	8092	-0-	-0-	-0-	8092	2			N	-0-					-0-
06	7475	X	7475	-0-	-0-	-0-	7475	2			N	-0-					-0-
07	7145	X	7145	-0-	-0-	-0-	7145	2			N	-0-					-0-
08	8091	X	5823	-0-	-2268	-0-	5823	2			N	-0-					-0-
09	7830	X	5815	-0-	-2015	-0-	5815	2			N	-0-					-0-
10	8091	X	5813	-0-	-2278	-0-	5813	2			N	-0-					-0-

PENNINGTON WELL #: 6H RRCID -> 247359 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 7166 - 11690

05	7471	X	6229	-0-	-1242	-0-	6229	2			N	-0-					-0-
06	7230	X	5742	-0-	-1488	-0-	5742	2			N	-0-					-0-
07	7471	X	5907	-0-	-1564	-0-	5907	2			N	-0-					-0-
08	7316	X	6655	-0-	-661	-0-	6655	2			N	-0-					-0-
09	7789	X	7789	-0-	-0-	-0-	7789	2			N	-0-					-0-
*10	7569	X	7569	-0-	-0-	-0-	7569	2			N	-0-					-0-

CLEAR CREEK WELL #: 5H RRCID -> 247371 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7163 - 9201

05	9114	X	7967	-0-	-1147	-0-	7967	2			N	-0-					-0-
06	8820	X	7632	-0-	-1188	-0-	7632	2			N	-0-					-0-
07	9114	X	7531	-0-	-1583	-0-	7531	2			N	-0-					-0-
08	9083	X	7109	-0-	-1974	-0-	7109	2			N	-0-					-0-
09	8070	X	7593	-0-	-477	-0-	7593	2			N	-0-					-0-
*10	9152	X	9152	-0-	-0-	-0-	9152	2			N	-0-					-0-

LAKE OAKS WELL #: 1H RRCID -> 247377 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 6517 PERF. 8256 - 11692

05	7812	X	-0-	-0-	-7812	-0-					N	-0-					-0-
06	5340	X	-0-	-0-	-5340	-0-					N	-0-					-0-
07	5518	X	-0-	-0-	-5518	-0-					N	-0-					-0-
08	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	8943	X	8943	-0-	-0-	-0-	8943	2			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 1H RRCID -> 247378 COMPL. DATE 11/23/2009 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 7619 - 10455

05	19933	X	16837	-0-	-3096	-0-	16837	2			N	-0-					-0-
06	17640	X	15131	-0-	-2509	-0-	15131	2			N	-0-					-0-
07	18228	X	15255	-0-	-2973	-0-	15255	2			N	-0-					-0-
08	18228	X	14430	-0-	-3798	-0-	14430	2			N	-0-					-0-
09	16290	X	14260	-0-	-2030	-0-	14260	2			N	-0-					-0-
10	16833	X	14551	-0-	-2282	-0-	14551	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

LOCKWOOD WELL #: 7H RRCID -> 247552 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 8465 PERF. 8843 - 11712

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

DOREX WELL #: 1H RRCID -> 247557 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7773 - 9135

05	3410	X	2745	-0-	-665	-0-	2745	2			N	-0-					-0-
06	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	3326	2			N	-0-					-0-
07	3410	X	2965	-0-	-445	-0-	2965	2			N	-0-					-0-
08	2759	X	2683	-0-	-76	-0-	2683	2			N	-0-					-0-
09	3330	X	2490	-0-	-840	-0-	2490	2			N	-0-					-0-
10	3441	X	2597	-0-	-844	-0-	2597	2			N	-0-					-0-

ELTZROTH WELL #: 1H RRCID -> 247581 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 8000 - 12196

05	16151	X	6645	-0-	-9506	-0-	6645	2			N	-0-					-0-
06	15630	X	-0-	-0-	-15630	-0-					N	-0-					-0-
07	16151	X	1264	-0-	-14887	-0-	1264	2			N	-0-					-0-
08	14415	X	1965	-0-	-12450	-0-	1965	2			N	-0-					-0-
09	11670	X	5755	-0-	-5915	-0-	5755	2			N	-0-					-0-
*10	9753	X	9753	-0-	-0-	-0-	9753	2			N	-0-					-0-

BRENTWOOD "A" WELL #: 3H RRCID -> 247616 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7552 - 10488

05	16430	X	11958	-0-	-4472	-0-	11958	2			N	-0-					-0-
06	13830	X	11061	-0-	-2769	-0-	11061	2			N	-0-					-0-
07	14291	X	11213	-0-	-3078	-0-	11213	2			N	-0-					-0-
08	14291	X	10726	-0-	-3565	-0-	10726	2			N	-0-					-0-
09	12420	X	10607	-0-	-1813	-0-	10607	2			N	-0-					-0-
10	11966	X	10856	-0-	-1110	-0-	10856	2			N	-0-					-0-

HUDSON WELL #: 7H RRCID -> 247622 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 7039 PERF. 7247 - 9629

05	6273	X	6273	-0-	-0-	-0-	6273	2			N	-0-					-0-
06	6147	X	6147	-0-	-0-	-0-	6147	2			N	-0-					-0-
07	6169	X	213	-0-	-5956	-0-	213	2			N	-0-					-0-
08	7754	X	7754	-0-	-0-	-0-	7754	2			N	-0-					-0-
09	8062	X	8062	-0-	-0-	-0-	8062	2			N	-0-					-0-
10	6355	X	3173	-0-	-3182	-0-	3173	2			N	-0-					-0-

LAGUNA POINT WELL #: 9H RRCID -> 247624 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 7400 - 11075

05	15097	X	13850	-0-	-1247	-0-	13850	2			N	-0-					-0-
06	14400	X	13371	-0-	-1029	-0-	13371	2			N	-0-					-0-
07	14756	X	13659	-0-	-1097	-0-	13659	2			N	-0-					-0-
08	14756	X	13444	-0-	-1312	-0-	13444	2			N	-0-					-0-
09	13770	X	12849	-0-	-921	-0-	12849	2			N	-0-					-0-
10	13857	X	13091	-0-	-766	-0-	13091	2			N	-0-					-0-

TANTARRA ESTATES WELL #: 1H RRCID -> 247679 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 7734 - 8961

05	2666	X	2528	-0-	-138	-0-	2528	2			N	-0-					-0-
06	2580	X	2052	-0-	-528	-0-	2052	2			N	-0-					-0-
07	2666	X	2169	-0-	-497	-0-	2169	2			N	-0-					-0-
08	2542	X	1897	-0-	-645	-0-	1897	2			N	-0-					-0-
09	2460	X	406	-0-	-2054	-0-	406	2			N	-0-					-0-
10	2542	X	1726	-0-	-816	-0-	1726	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

S & B WELL #: 1H RRCID -> 247866 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 7436 - 9949

05	3999	X	3433	-0-	-566	-0-	3433	2			N	-0-					-0-
06	3780	X	3137	-0-	-643	-0-	3137	2			N	-0-					-0-
07	3906	X	3113	-0-	-793	-0-	3113	2			N	-0-					-0-
08	3720	X	3217	-0-	-503	-0-	3217	2			N	-0-					-0-
09	3600	X	3324	-0-	-276	-0-	3324	2			N	-0-					-0-
*10	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	3877	2			N	-0-					-0-

MARTIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 247915 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 7084 PERF. 7495 - 9002

05	4577	X	4577	-0-	-0-	-0-	4577	2			N	-0-					-0-
06	4713	X	4713	-0-	-0-	-0-	4713	2			N	-0-					-0-
07	4748	X	4748	-0-	-0-	-0-	4748	2			N	-0-					-0-
08	4588	X	4429	-0-	-159	-0-	4429	2			N	-0-					-0-
09	4710	X	4638	-0-	-72	-0-	4638	2			N	-0-					-0-
10	4867	X	4781	-0-	-86	-0-	4781	2			N	-0-					-0-

SAVELLE, JERRY WELL #: 1H RRCID -> 247984 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 6988 PERF. 7935 - 9446

05	6417	X	2708	-0-	-3709	-0-	2708	2			N	-0-					-0-
06	4290	X	2901	-0-	-1389	-0-	2901	2			N	-0-					-0-
07	4433	X	2331	-0-	-2102	-0-	2331	2			N	-0-					-0-
08	4433	X	2106	-0-	-2327	-0-	2106	2			N	-0-					-0-
09	3900	X	2195	-0-	-1705	-0-	2195	2			N	-0-					-0-
10	3007	X	2607	-0-	-400	-0-	2607	2			N	-0-					-0-

ARMET DALE STREET WELL #: 4H RRCID -> 247985 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 7217 PERF. 7478 - 9366

05	14353	X	12364	-0-	-1989	-0-	12364	2			N	-0-					-0-
06	13890	X	6506	-0-	-7384	-0-	6506	2			N	-0-					-0-
07	14043	X	6904	-0-	-7139	-0-	6904	2			N	-0-					-0-
08	13485	X	6970	-0-	-6515	-0-	6970	2			N	-0-					-0-
09	11970	X	7342	-0-	-4628	-0-	7342	2			N	-0-					-0-
10	12369	X	7955	-0-	-4414	-0-	7955	2			N	-0-					-0-

WESTERFELD-MATHIS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 248086 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 8840 - 11415

05	9987	X	9987	-0-	-0-	-0-	9987	2			N	-0-					-0-
06	9480	X	8761	-0-	-719	-0-	8761	2			N	-0-					-0-
07	10943	X	8387	-0-	-2556	-0-	8387	2			N	-0-					-0-
08	10943	X	8189	-0-	-2754	-0-	8189	2			N	-0-					-0-
09	10590	X	7206	-0-	-3384	-0-	7206	2			N	-0-					-0-
10	9982	X	7181	-0-	-2801	-0-	7181	2			N	-0-					-0-

COTTONWOOD-JOWELL WELL #: 1H RRCID -> 248088 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 8504 PERF. N/A

05	775	X	589	-0-	-186	-0-	589	2			N	-0-					-0-
06	630	X	556	-0-	-74	-0-	556	2			N	-0-					-0-
07	589	X	561	-0-	-28	-0-	561	2			N	-0-					-0-
08	589	X	495	-0-	-94	-0-	495	2			N	-0-					-0-
09	573	X	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					-0-
*10	661	X	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
CRESCENT SPRINGS WELL #: 2H RRCID -> 248089 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 7492 - 9422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12493	X	11553	-0-	-940	-0-	11553	2			N	-0-					-0-
06	11970	X	11099	-0-	-871	-0-	11099	2			N	-0-					-0-
07	12307	X	11411	-0-	-896	-0-	11411	2			N	-0-					-0-
08	11749	X	11134	-0-	-615	-0-	11134	2			N	-0-					-0-
09	11370	X	10892	-0-	-478	-0-	10892	2			N	-0-					-0-
10	11563	X	11030	-0-	-533	-0-	11030	2			N	-0-					-0-

GM WELL #: 2H RRCID -> 248092 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 8741 PERF. 8917 - 10990

05	23963	X	20514	-0-	-3449	-0-	20514	2			N	-0-					-0-
06	23190	X	18383	-0-	-4807	-0-	18383	2			N	-0-					-0-
07	23963	X	17209	-0-	-6754	-0-	17209	2			N	-0-					-0-
08	22816	X	17109	-0-	-5707	-0-	17109	2			N	-0-					-0-
09	20370	X	14289	-0-	-6081	-0-	14289	2			N	-0-					-0-
10	20522	X	15093	-0-	-5429	-0-	15093	2			N	-0-					-0-

FRITTS WELL #: 2H RRCID -> 248118 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7353 - 10845

05	8711	X	6985	-0-	-1726	-0-	6985	2			N	-0-					-0-
06	9468	X	9468	-0-	-0-	-0-	9468	2			N	-0-					-0-
07	8277	X	8235	-0-	-42	-0-	8235	2			N	-0-					-0-
08	8277	X	3989	-0-	-4288	-0-	3989	2			N	-0-					-0-
09	9480	X	4614	-0-	-4866	-0-	4614	2			N	-0-					-0-
10	9796	X	2728	-0-	-7068	-0-	2728	2			N	-0-					-0-

THORNTON WELL #: 2H RRCID -> 248140 COMPL. DATE 02/05/2012 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 7426 - 10238

05	11408	X	9402	-0-	-2006	-0-	9402	2			N	-0-					-0-
06	11040	X	8711	-0-	-2329	-0-	8711	2			N	-0-					-0-
07	11408	X	7021	-0-	-4387	-0-	7021	2			N	-0-					-0-
08	9393	X	6069	-0-	-3324	-0-	6069	2			N	-0-					-0-
09	9090	X	1030	-0-	-8060	-0-	1030	2			N	-0-					-0-
10	9393	X	4202	-0-	-5191	-0-	4202	2			N	-0-					-0-

MARTHA WELL #: 1H RRCID -> 248141 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 7182 PERF. 7459 - 10712

05	4619	X	3803	-0-	-816	-0-	3803	2			N	-0-					-0-
06	4470	X	3835	-0-	-635	-0-	3835	2			N	-0-					-0-
07	4588	X	3646	-0-	-942	-0-	3646	2			N	-0-					-0-
08	4061	X	3054	-0-	-1007	-0-	3054	2			N	-0-					-0-
09	3840	X	2772	-0-	-1068	-0-	2772	2			N	-0-					-0-
10	3968	X	2499	-0-	-1469	-0-	2499	2			N	-0-					-0-

PETRUS WELL #: 1H RRCID -> 248144 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 7420 - 10889

05	12307	X	11113	-0-	-1194	-0-	11113	2			N	-0-					-0-
06	11850	X	11145	-0-	-705	-0-	11145	2			N	-0-					-0-
07	12245	X	11499	-0-	-746	-0-	11499	2			N	-0-					-0-
08	12152	X	11039	-0-	-1113	-0-	11039	2			N	-0-					-0-
09	11520	X	10491	-0-	-1029	-0-	10491	2			N	-0-					-0-
10	11532	X	10860	-0-	-672	-0-	10860	2			N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 15H RRCID -> 248146 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7710 - 9898

05	8339	X	5660	-0-	-2679	-0-	5660	2			N	-0-					-0-
06	7860	X	6620	-0-	-1240	-0-	6620	2			N	-0-					-0-
07	8896	X	8896	-0-	-0-	-0-	8896	2			N	-0-					-0-
08	8308	X	7833	-0-	-475	-0-	7833	2			N	-0-					-0-
09	9705	X	9705	-0-	-0-	-0-	9705	2			N	-0-					-0-
*10	8979	X	8979	-0-	-0-	-0-	8979	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
WILBOW RAGLAND UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 248187 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 9800 - 13172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15314	X	15277	-0-	-37	-0-	15277	2			N	-0-					-0-
06	15600	X	14343	-0-	-1257	-0-	14343	2			N	-0-					-0-
07	16120	X	8061	-0-	-8059	-0-	8061	2			N	-0-					-0-
08	21165	X	21165	-0-	-0-	-0-	21165	2			N	-0-					-0-
09	15180	X	6542	-0-	-8638	-0-	6542	2			N	-0-					-0-
10	15283	X	2465	-0-	-12818	-0-	2465	2			N	-0-					-0-

TRIMBLE WELL #: 8H RRCID -> 248192 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7309 PERF. 7640 - 11149

05	21731	X	21493	-0-	-238	-0-	21493	2			N	-0-					-0-
06	21810	X	20159	-0-	-1651	-0-	20159	2			N	-0-					-0-
07	22537	X	20902	-0-	-1635	-0-	20902	2			N	-0-					-0-
08	22542	X	22542	-0-	-0-	-0-	22542	2			N	-0-					-0-
09	21450	X	17170	-0-	-4280	-0-	17170	2			N	-0-					-0-
10	21483	X	16642	-0-	-4841	-0-	16642	2			N	-0-					-0-

TRIMBLE WELL #: 7H RRCID -> 248195 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 7670 - 10927

05	14911	X	5883	-0-	-9028	-0-	5883	2			N	-0-					-0-
06	7395	X	7395	-0-	-0-	-0-	7395	2			N	-0-					-0-
07	7347	X	4371	-0-	-2976	-0-	4371	2			N	-0-					-0-
08	5890	X	-0-	-0-	-5890	-0-					N	-0-					-0-
09	7410	X	-0-	-0-	-7410	-0-					N	-0-					-0-
10	7657	X	-0-	-0-	-7657	-0-					N	-0-					-0-

DAISEY WELL #: 1H RRCID -> 248221 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 7185 - 9330

05	2303	X	2303	-0-	-0-	-0-	2303	2			N	-0-					-0-
06	1635	X	1635	-0-	-0-	-0-	1635	2			N	-0-					-0-
07	2325	X	1362	-0-	-963	-0-	1362	2			N	-0-					-0-
08	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-					-0-
09	2250	X	2084	-0-	-166	-0-	2084	2			N	-0-					-0-
10	2294	X	1882	-0-	-412	-0-	1882	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WEST WELL #: D 3H RRCID -> 248225 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 6969 - 11445

05	22816	X	17839	-0-	-4977	-0-	17839	2			N	-0-					-0-
06	21090	X	2379	-0-	-18711	-0-	2379	2			N	-0-					-0-
07	20336	X	18196	-0-	-2140	-0-	18196	2			N	-0-					-0-
08	20336	X	15187	-0-	-5149	-0-	15187	2			N	-0-					-0-
09	17250	X	16208	-0-	-1042	-0-	16208	2			N	-0-					-0-
10	18197	X	7677	-0-	-10520	-0-	7677	2			N	-0-					-0-

UPCHURCH WELL #: 4H RRCID -> 248226 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7808 - 9513

05	7626	X	3529	-0-	-4097	-0-	3529	2			N	-0-					-0-
06	6060	X	2308	-0-	-3752	-0-	2308	2			N	-0-					-0-
07	5642	X	336	-0-	-5306	-0-	336	2			N	-0-					-0-
08	5642	X	-0-	-0-	-5642	-0-					N	-0-					-0-
09	3810	X	-0-	-0-	-3810	-0-					N	-0-					-0-
10	3534	X	-0-	-0-	-3534	-0-					N	-0-					-0-

WINSCOTT WEST WELL #: D 1H RRCID -> 248227 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 6734 PERF. 6984 - 12447

05	9858	X	2986	-0-	-6872	-0-	2986	2			N	-0-					-0-
06	9540	X	4198	-0-	-5342	-0-	4198	2			N	-0-					-0-
07	9858	X	3760	-0-	-6098	-0-	3760	2			N	-0-					-0-
08	7254	X	-0-	-0-	-7254	-0-					N	-0-					-0-
09	7020	X	328	-0-	-6692	-0-	328	2			N	-0-					-0-
*10	8849	X	8849	-0-	-0-	-0-	8849	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
WINSCOTT WEST WELL #: C 3H RRCID -> 248228 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 6996 - 11032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23219	X	20836	-0-	-2383	-0-	20836	2			N	-0-					-0-
06	22470	X	19932	-0-	-2538	-0-	19932	2			N	-0-					-0-
07	23188	X	19516	-0-	-3672	-0-	19516	2			N	-0-					-0-
08	22010	X	19359	-0-	-2651	-0-	19359	2			N	-0-					-0-
09	21210	X	18119	-0-	-3091	-0-	18119	2			N	-0-					-0-
10	20832	X	18487	-0-	-2345	-0-	18487	2			N	-0-					-0-

HANNA WELL #: 7H RRCID -> 248229 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 7176 PERF. 7500 - 12379

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 28H RRCID -> 248249 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 6841 PERF. 7383 - 9617

05	1767	N	1758	-0-	-9	-0-	1758	2			N	-0-					-0-
06	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	2			N	-0-					-0-
07	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2			N	-0-					-0-
08	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	2			N	-0-					-0-
09	2040	N	1668	-0-	-372	-0-	1668	2			N	-0-					-0-
10	1674	N	1579	-0-	-95	-0-	1579	2			N	-0-					-0-

HANNA WELL #: 12H RRCID -> 248263 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7600 - 10501

05	5332	X	974	-0-	-4358	-0-	974	2			N	-0-					-0-
06	5160	X	1520	-0-	-3640	-0-	1520	2			N	-0-					-0-
07	5456	X	233	-0-	-5223	-0-	233	2			N	-0-					-0-
08	5456	X	138	-0-	-5318	-0-	138	2			N	-0-					-0-
09	5280	X	4828	-0-	-452	-0-	4828	2			N	-0-					-0-
*10	8100	X	8100	-0-	-0-	-0-	8100	2			N	-0-					-0-

HANNA WELL #: 11H RRCID -> 248264 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7600 - 13701

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: G 4H RRCID -> 248265 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 6856 PERF. 7180 - 10770

05	15609	X	15609	-0-	-0-	-0-	15609	2			N	-0-					-0-
06	19859	X	19859	-0-	-0-	-0-	19859	2			N	-0-					-0-
07	25828	X	25828	-0-	-0-	-0-	25828	2			N	-0-					-0-
08	23409	X	23409	-0-	-0-	-0-	23409	2			N	-0-					-0-
09	19660	X	19660	-0-	-0-	-0-	19660	2			N	-0-					-0-
*10	19571	X	19571	-0-	-0-	-0-	19571	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 3HQ RRCID -> 248266 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 8271 PERF. 8455 - 11662

05	17546	X	14282	-0-	-3264	-0-	14282	2			N	-0-					-0-
*06	16470	X	13771	-0-	-2699	-0-	13771	2			N	-0-					-0-
*07	15345	X	14262	-0-	-1083	-0-	14262	2			N	-0-					-0-
*08	14415	X	12105	-0-	-2310	-0-	12105	2			N	-0-					-0-
09	13950	X	13156	-0-	-794	-0-	13156	2			N	-0-					-0-
*10	14658	X	14658	-0-	-0-	-0-	14658	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
05	6389	X	6389	-0-	-0-	-0-	6389	2			N	-0-					-0-
06	1530	X	-0-	-0-	-1530	-0-					N	-0-					-0-
07	4495	X	1113	-0-	-3382	-0-	1113	2			N	-0-					-0-
08	6386	X	-0-	-0-	-6386	-0-					N	-0-					-0-
09	6180	X	1798	-0-	-4382	-0-	1798	2			N	-0-					-0-
10	6386	X	3532	-0-	-2854	-0-	3532	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
05	18786	X	10676	-0-	-8110	-0-	10676	2			N	-0-					-0-
06	16980	X	7860	-0-	-9120	-0-	7860	2			N	-0-					-0-
07	17546	X	1742	-0-	-15804	-0-	1742	2			N	-0-					-0-
08	17391	X	11312	-0-	-6079	-0-	11312	2			N	-0-					-0-
09	16830	X	11903	-0-	-4927	-0-	11903	2			N	-0-					-0-
*10	11465	X	11465	-0-	-0-	-0-	11465	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
05	8122	X	6590	-0-	-1532	-0-	6590	2			N	-0-					-0-
06	9302	X	9302	-0-	-0-	-0-	9302	2			N	-0-					-0-
07	8034	X	8034	-0-	-0-	-0-	8034	2			N	-0-					-0-
08	8155	X	8155	-0-	-0-	-0-	8155	2			N	-0-					-0-
09	9300	X	6233	-0-	-3067	-0-	6233	2			N	-0-					-0-
10	9610	X	6791	-0-	-2819	-0-	6791	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 3HR RRCID -> 248373 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8495 - 12353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20677	X	11048	-0-	-9629	-0-	11048	2			N	-0-					-0-
06	20010	X	12613	-0-	-7397	-0-	12613	2			N	-0-					-0-
07	20677	X	9649	-0-	-11028	-0-	9649	2			N	-0-					-0-
08	13392	X	7137	-0-	-6255	-0-	7137	2			N	-0-					-0-
09	12600	X	4146	-0-	-8454	-0-	4146	2			N	-0-					-0-
10	13020	X	3722	-0-	-9298	-0-	3722	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
05	14384	X	6393	-0-	-7991	-0-	6393	2			N	-0-					-0-
06	14310	X	3903	-0-	-10407	-0-	3903	2			N	-0-					-0-
07	14787	X	2926	-0-	-11861	-0-	2926	2			N	-0-					-0-
08	15369	X	15369	-0-	-0-	-0-	15369	2			N	-0-					-0-
09	14307	X	14307	-0-	-0-	-0-	14307	2			N	-0-					-0-
*10	13285	X	13285	-0-	-0-	-0-	13285	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
05	12338	X	6997	-0-	-5341	-0-	6997	2			N	-0-					-0-
06	11940	X	5296	-0-	-6644	-0-	5296	2			N	-0-					-0-
07	9889	X	3592	-0-	-6297	-0-	3592	2			N	-0-					-0-
08	7006	X	3992	-0-	-3014	-0-	3992	2			N	-0-					-0-
09	6780	X	3141	-0-	-3639	-0-	3141	2			N	-0-					-0-
10	7006	X	5549	-0-	-1457	-0-	5549	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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
05	9455	X	9067	-0-	-388	-0-	9067	2			N	-0-					-0-
06	12068	X	12068	-0-	-0-	-0-	12068	2			N	-0-					-0-
07	12152	X	4478	-0-	-7674	-0-	4478	2			N	-0-					-0-
08	12152	X	7620	-0-	-4532	-0-	7620	2			N	-0-					-0-
09	12060	X	5760	-0-	-6300	-0-	5760	2			N	-0-					-0-
10	12462	X	10272	-0-	-2190	-0-	10272	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
05	4960	X	1762	-0-	-3198	-0-	1762	2			N	-0-					-0-
06	4500	X	236	-0-	-4264	-0-	236	2			N	-0-					-0-
07	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					N	-0-					-0-
08	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					N	-0-					-0-
09	2400	X	-0-	-0-	-2400	-0-					N	-0-					-0-
10	1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-					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
05	17236	X	4446	-0-	-12790	-0-	4446	2			N	-0-					-0-
06	7260	X	3384	-0-	-3876	-0-	3384	2			N	-0-					-0-
07	8487	X	8487	-0-	-0-	-0-	8487	2			N	-0-					-0-
08	12161	X	12161	-0-	-0-	-0-	12161	2			N	-0-					-0-
09	8521	X	8521	-0-	-0-	-0-	8521	2			N	-0-					-0-
*10	14004	X	14004	-0-	-0-	-0-	14004	2			N	-0-					-0-

TXI A WELL #: 1H RRCID -> 248417 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 7715 - 10614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5673	X	3586	-0-	-2087	-0-	3586	2			N	-0-					-0-
06	5490	X	4293	-0-	-1197	-0-	4293	2			N	-0-					-0-
07	5881	X	5881	-0-	-0-	-0-	5881	2			N	-0-					-0-
08	5492	X	5492	-0-	-0-	-0-	5492	2			N	-0-					-0-
09	6222	X	6222	-0-	-0-	-0-	6222	2			N	-0-					-0-
*10	7548	X	7548	-0-	-0-	-0-	7548	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
05	9765	X	7238	-0-	-2527	-0-	856	1	6382	2	N	-0-					-0-
06	9450	X	7598	-0-	-1852	-0-	1487	1	6111	2	N	-0-					-0-
07	7564	X	6308	-0-	-1256	-0-	721	1	5587	2	N	-0-					-0-
08	7981	X	7981	-0-	-0-	-0-	222	1	7759	2	N	-0-					-0-
09	7703	X	7703	-0-	-0-	-0-	265	1	7438	2	N	-0-					-0-
10	7843	X	4840	-0-	-3003	-0-	61	1	4779	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
05	16554	X	14929	-0-	-1625	-0-	14929	2			N	-0-					-0-
06	16020	X	14192	-0-	-1828	-0-	14192	2			N	-0-					-0-
07	16554	X	14632	-0-	-1922	-0-	14632	2			N	-0-					-0-
08	15810	X	14554	-0-	-1256	-0-	14554	2			N	-0-					-0-
09	14700	X	13813	-0-	-887	-0-	13813	2			N	-0-					-0-
10	14942	X	13959	-0-	-983	-0-	13959	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
05	16213	X	12046	-0-	-4167	-0-	12046	2			N	-0-					-0-
06	15270	X	10684	-0-	-4586	-0-	10684	2			N	-0-					-0-
07	11966	X	9708	-0-	-2258	-0-	9708	2			N	-0-					-0-
08	12059	X	7288	-0-	-4771	-0-	7288	2			N	-0-					-0-
09	11670	X	4205	-0-	-7465	-0-	4205	2			N	-0-					-0-
10	12059	X	2827	-0-	-9232	-0-	2827	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
05	8494	X	1557	-0-	-6937	-0-	1557	2			N	-0-					-0-
06	8220	X	-0-	-0-	-8220	-0-					N	-0-					-0-
07	8494	X	3063	-0-	-5431	-0-	3063	2			N	-0-					-0-
08	4867	X	4422	-0-	-445	-0-	4422	2			N	-0-					-0-
09	5017	X	5017	-0-	-0-	-0-	5017	2			N	-0-					-0-
*10	4979	X	4979	-0-	-0-	-0-	4979	2			N	-0-					-0-

TARRANT MINERALS WELL #: 3H RRCID -> 248424 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7334 - 9656

05	12803	X	11441	-0-	-1362	-0-	11441	2			N	-0-					-0-
06	12390	X	10709	-0-	-1681	-0-	10709	2			N	-0-					-0-
07	11067	X	10675	-0-	-392	-0-	10675	2			N	-0-					-0-
08	11439	X	10486	-0-	-953	-0-	10486	2			N	-0-					-0-
09	11070	X	10481	-0-	-589	-0-	10481	2			N	-0-					-0-
10	11439	X	11134	-0-	-305	-0-	11134	2			N	-0-					-0-

CHEVY WELL #: 4H RRCID -> 248426 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 7351 PERF. 7750 - 10456

05	18011	X	12011	-0-	-6000	-0-	12011	2			N	-0-					-0-
06	21323	X	21323	-0-	-0-	-0-	21323	2			N	-0-					-0-
07	15717	X	14231	-0-	-1486	-0-	14231	2			N	-0-					-0-
08	21314	X	21314	-0-	-0-	-0-	21314	2			N	-0-					-0-
09	22545	X	22545	-0-	-0-	-0-	22545	2			N	-0-					-0-
10	21669	X	5375	-0-	-16294	-0-	5375	2			N	-0-					-0-

C & E UNIT WELL #: 5H RRCID -> 248519 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 7165 - 11606

05	11253	X	8781	-0-	-2472	-0-	8781	2			N	-0-					-0-
06	10084	X	10084	-0-	-0-	-0-	10084	2			N	-0-					-0-
07	11236	X	11236	-0-	-0-	-0-	11236	2			N	-0-					-0-
08	11047	X	11047	-0-	-0-	-0-	11047	2			N	-0-					-0-
09	10080	X	8943	-0-	-1137	-0-	8943	2			N	-0-					-0-
*10	11271	X	11271	-0-	-0-	-0-	11271	2			N	-0-					-0-

BARABAS WELL #: 1H RRCID -> 248564 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7930 - 10860

05	6262	X	-0-	-0-	-6262	-0-					N	-0-					-0-
06	6182	X	6182	-0-	-0-	-0-	6182	2			N	-0-					-0-
07	5115	X	447	-0-	-4668	-0-	447	2			N	-0-					-0-
08	5115	X	-0-	-0-	-5115	-0-					N	-0-					-0-
09	6180	X	-0-	-0-	-6180	-0-					N	-0-					-0-
10	6386	X	-0-	-0-	-6386	-0-					N	-0-					-0-

SPINKS WELL #: 15H RRCID -> 248568 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7742 - 9936

05	14105	X	12923	-0-	-1182	-0-	12923	2			N	-0-					-0-
06	13650	X	11985	-0-	-1665	-0-	11985	2			N	-0-					-0-
07	13764	X	11994	-0-	-1770	-0-	11994	2			N	-0-					-0-
08	12927	X	11525	-0-	-1402	-0-	11525	2			N	-0-					-0-
09	12510	X	11303	-0-	-1207	-0-	11303	2			N	-0-					-0-
10	12927	X	11589	-0-	-1338	-0-	11589	2			N	-0-					-0-

SPINKS WELL #: 10H RRCID -> 248569 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7827 - 11170

05	25885	X	24104	-0-	-1781	-0-	24104	2			N	-0-					-0-
06	24420	X	19408	-0-	-5012	-0-	19408	2			N	-0-					-0-
07	25234	X	19514	-0-	-5720	-0-	19514	2			N	-0-					-0-
08	24552	X	19358	-0-	-5194	-0-	19358	2			N	-0-					-0-
09	23340	X	16859	-0-	-6481	-0-	16859	2			N	-0-					-0-
10	24118	X	21122	-0-	-2996	-0-	21122	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
05	23777	X	21896	-0-	-1881	-0-	21896	2			N	-0-					-0-
06	22410	X	21038	-0-	-1372	-0-	21038	2			N	-0-					-0-
07	23157	X	21067	-0-	-2090	-0-	21067	2			N	-0-					-0-
08	23157	X	21084	-0-	-2073	-0-	21084	2			N	-0-					-0-
09	21600	X	20299	-0-	-1301	-0-	20299	2			N	-0-					-0-
10	21886	X	17842	-0-	-4044	-0-	17842	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
05	12462	X	9900	-0-	-2562	-0-	9900	2			N	-0-					-0-
06	12060	X	2927	-0-	-9133	-0-	2927	2			N	-0-					-0-
07	8959	X	4907	-0-	-4052	-0-	4907	2			N	-0-					-0-
08	12197	X	12197	-0-	-0-	-0-	12197	2			N	-0-					-0-
09	9570	X	723	-0-	-8847	-0-	723	2			N	-0-					-0-
10	9889	X	-0-	-0-	-9889	-0-					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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVENPORT, BILLY WELL #: 9H RRCID -> 248586 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 7189 PERF. 7565 - 9616

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

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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	15190	X	11426	-0-	-3764	-0-	11426	2			N	-0-					-0-
06	14700	X	9813	-0-	-4887	-0-	9813	2			N	-0-					-0-
07	15190	X	9176	-0-	-6014	-0-	9176	2			N	-0-					-0-
08	13888	X	10934	-0-	-2954	-0-	10934	2			N	-0-					-0-
09	14923	X	14923	-0-	-0-	-0-	14923	2			N	-0-					-0-
10	11439	X	7184	-0-	-4255	-0-	7184	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
05	9396	X	9396	-0-	-0-	-0-	9396	2			N	-0-					-0-
06	8790	X	7199	-0-	-1591	-0-	7199	2			N	-0-					-0-
07	9083	X	5502	-0-	-3581	-0-	5502	2			N	-0-					-0-
08	9393	X	6347	-0-	-3046	-0-	6347	2			N	-0-					-0-
09	9090	X	4428	-0-	-4662	-0-	4428	2			N	-0-					-0-
10	9393	X	4573	-0-	-4820	-0-	4573	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
05	7316	X	6081	-0-	-1235	-0-	6081	2			N	-0-					-0-
06	7080	X	5964	-0-	-1116	-0-	5964	2			N	-0-					-0-
07	6561	X	6561	-0-	-0-	-0-	6561	2			N	-0-					-0-
08	6107	X	5652	-0-	-455	-0-	5652	2			N	-0-					-0-
09	5970	X	5336	-0-	-634	-0-	5336	2			N	-0-					-0-
10	6572	X	4092	-0-	-2480	-0-	4092	2			N	-0-					-0-

RYAN WELL #: 2H RRCID -> 248591 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7788 - 11259

05	3565	X	-0-	-0-	-3565	-0-					N	-0-					-0-
06	6150	X	-0-	-0-	-6150	-0-					N	-0-					-0-
07	6355	X	-0-	-0-	-6355	-0-					N	-0-					-0-
08	6355	X	-0-	-0-	-6355	-0-					N	-0-					-0-
09	2130	X	-0-	-0-	-2130	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UPCHURCH WELL #: 3H RRCID -> 248592 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 7818 - 11461

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICHBURG WELL #: 2H RRCID -> 248593 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 6950 - 9716

05	6107	X	3795	-0-	-2312	-0-	3795	2			N	-0-					-0-
06	5910	X	3028	-0-	-2882	-0-	3028	2			N	-0-					-0-
07	8577	X	8577	-0-	-0-	-0-	8577	2			N	-0-					-0-
08	9108	X	9108	-0-	-0-	-0-	9108	2			N	-0-					-0-
09	8227	X	8227	-0-	-0-	-0-	8227	2			N	-0-					-0-
*10	8741	X	8741	-0-	-0-	-0-	8741	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT NORTHWEST WELL #: H 2H RRCID -> 248594 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 6594 PERF. 6913 - 10211

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	6232	X	6232	-0-	-0-	-0-	6232	2			N	-0-					-0-
08	11179	X	11179	-0-	-0-	-0-	11179	2			N	-0-					-0-
09	12848	X	12848	-0-	-0-	-0-	12848	2			N	-0-					-0-
*10	7476	X	7476	-0-	-0-	-0-	7476	2			N	-0-					-0-

THOMAS WELL #: 1H RRCID -> 248595 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 7559 - 10286

05	71362	X	56560	-0-	-14802	-0-	56560	2			N	-0-					-0-
06	69060	X	52866	-0-	-16194	-0-	52866	2			N	-0-					-0-
07	68293	X	52221	-0-	-16072	-0-	52221	2			N	-0-					-0-
08	63767	X	50140	-0-	-13627	-0-	50140	2			N	-0-					-0-
09	58290	X	47089	-0-	-11201	-0-	47089	2			N	-0-					-0-
10	56575	X	48446	-0-	-8129	-0-	48446	2			N	-0-					-0-

TCC WELL #: 3H RRCID -> 248596 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 8690 - 11685

05	10994	X	10994	-0-	-0-	-0-	10994	2			N	-0-					-0-
06	7920	X	4771	-0-	-3149	-0-	4771	2			N	-0-					-0-
07	8184	X	8150	-0-	-34	-0-	8150	2			N	-0-					-0-
08	11005	X	2381	-0-	-8624	-0-	2381	2			N	-0-					-0-
09	10650	X	-0-	-0-	-10650	-0-					N	-0-					-0-
10	11005	X	2791	-0-	-8214	-0-	2791	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
LA WELL #: 1H RRCID -> 248597 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 7189 PERF. 7590 - 11470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7564	X	-0-	-0-	-7564	-0-					N	-0-					-0-
06	7320	X	-0-	-0-	-7320	-0-					N	-0-					-0-
07	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-					-0-
08	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					N	-0-					-0-
09	2250	X	-0-	-0-	-2250	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASHINGTON, S. WELL #: 1H RRCID -> 248598 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8300 - 11252

05	9734	X	2957	-0-	-6777	-0-	2957	2			N	-0-					-0-
06	9420	X	2289	-0-	-7131	-0-	2289	2			N	-0-					-0-
07	9734	X	5849	-0-	-3885	-0-	5849	2			N	-0-					-0-
08	5704	X	4223	-0-	-1481	-0-	4223	2			N	-0-					-0-
09	4830	X	2	-0-	-4828	-0-	2	2			N	-0-					-0-
10	5859	X	399	-0-	-5460	-0-	399	2			N	-0-					-0-

HIGH POINT WELL #: 1H RRCID -> 248599 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 8466 PERF. 9000 - 11561

05	24070	X	24070	-0-	-0-	-0-	24070	2			N	-0-					-0-
06	18497	X	18497	-0-	-0-	-0-	18497	2			N	-0-					-0-
07	18892	X	18892	-0-	-0-	-0-	18892	2			N	-0-					-0-
08	16582	X	16582	-0-	-0-	-0-	16582	2			N	-0-					-0-
09	15308	X	15308	-0-	-0-	-0-	15308	2			N	-0-					-0-
*10	13073	X	13073	-0-	-0-	-0-	13073	2			N	-0-					-0-

HENDERSON BAZAAR WELL #: 1H RRCID -> 248600 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 6965 PERF. N/A

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

05	5673	X	2454	-0-	-3219	-0-	2454	2			N	-0-					-0-
06	4500	X	3557	-0-	-943	-0-	3557	2			N	-0-					-0-
07	5376	X	5376	-0-	-0-	-0-	5376	2			N	-0-					-0-
08	5955	X	5955	-0-	-0-	-0-	5955	2			N	-0-					-0-
09	5110	X	5110	-0-	-0-	-0-	5110	2			N	-0-					-0-
10	5363	X	4724	-0-	-639	-0-	4724	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: B 9HN RRCID -> 248602 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8255 - 13887

05	12865	X	81	-0-	-12784	-0-	81	2			N	-0-					-0-
06	12450	X	2929	-0-	-9521	-0-	2929	2			N	-0-					-0-
07	2387	X	257	-0-	-2130	-0-	257	2			N	-0-					-0-
08	497	X	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					-0-
09	2940	X	-0-	-0-	-2940	-0-					N	-0-					-0-
10	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					N	-0-					-0-

MANSFIELD EAST WELL #: 1H RRCID -> 248603 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 8628 - 11116

05	19375	X	15168	-0-	-4207	-0-	15168	2			N	-0-					-0-
06	30450	X	731	-0-	-29719	-0-	731	2			N	-0-					-0-
07	31465	X	874	-0-	-30591	-0-	874	2			N	-0-					-0-
08	31465	X	720	-0-	-30745	-0-	720	2			N	-0-					-0-
09	14850	X	1507	-0-	-13343	-0-	1507	2			N	-0-					-0-
10	15159	X	653	-0-	-14506	-0-	653	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 1HK RRCID -> 248604 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8460 - 11906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15996	X	11723	-0-	-4273	-0-	11723	2			N	-0-					-0-
06	14340	X	10653	-0-	-3687	-0-	10653	2			N	-0-					-0-
07	13299	X	9960	-0-	-3339	-0-	9960	2			N	-0-					-0-
08	12431	X	10694	-0-	-1737	-0-	10694	2			N	-0-					-0-
09	11340	X	9321	-0-	-2019	-0-	9321	2			N	-0-					-0-
10	11718	X	9226	-0-	-2492	-0-	9226	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 2HK RRCID -> 248605 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 8400 - 11862

05	13795	X	11628	-0-	-2167	-0-	11628	2			N	-0-					-0-
06	13350	X	9799	-0-	-3551	-0-	9799	2			N	-0-					-0-
07	13795	X	9940	-0-	-3855	-0-	9940	2			N	-0-					-0-
08	11780	X	10060	-0-	-1720	-0-	10060	2			N	-0-					-0-
09	11250	X	8352	-0-	-2898	-0-	8352	2			N	-0-					-0-
10	11625	X	8372	-0-	-3253	-0-	8372	2			N	-0-					-0-

BASS 311 A WELL #: 3H RRCID -> 248606 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7735 - 10765

05	19047	X	19047	-0-	-0-	-0-	19047	2			N	-0-					-0-
06	18015	X	18015	-0-	-0-	-0-	18015	2			N	-0-					-0-
07	20336	X	2559	-0-	-17777	-0-	2559	2			N	-0-					-0-
08	20336	X	11763	-0-	-8573	-0-	11763	2			N	-0-					-0-
09	19680	X	11766	-0-	-7914	-0-	11766	2			N	-0-					-0-
10	19034	X	16300	-0-	-2734	-0-	16300	2			N	-0-					-0-

BOGI WELL #: 1H RRCID -> 248607 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8275 - 11896

05	51572	X	51572	-0-	-0-	-0-	51572	2			N	-0-					-0-
06	40511	X	40511	-0-	-0-	-0-	40511	2			N	-0-					-0-
07	49968	X	49968	-0-	-0-	-0-	49968	2			N	-0-					-0-
08	46709	X	46709	-0-	-0-	-0-	46709	2			N	-0-					-0-
09	41878	X	41878	-0-	-0-	-0-	41878	2			N	-0-					-0-
*10	43235	X	43235	-0-	-0-	-0-	43235	2			N	-0-					-0-

QUAIL HOLLOW WELL #: 1H RRCID -> 248609 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 7380 - 9776

05	6200	X	6057	-0-	-143	-0-	6057	2			N	-0-					-0-
06	6000	X	5228	-0-	-772	-0-	5228	2			N	-0-					-0-
07	6200	X	5642	-0-	-558	-0-	5642	2			N	-0-					-0-
08	6045	X	5588	-0-	-457	-0-	5588	2			N	-0-					-0-
09	5850	X	5269	-0-	-581	-0-	5269	2			N	-0-					-0-
10	6045	X	3990	-0-	-2055	-0-	3990	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 5HZ RRCID -> 248610 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 8083 PERF. 9050 - 15601

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: Y 3H RRCID -> 248612 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 6593 PERF. 6793 - 11777

05	8396	X	8396	-0-	-0-	-0-	8351	2	45	9	N	41	101	1			48
06	7920	X	7827	-0-	-93	-0-	7827	2			N	-0-					48
07	8184	X	6882	-0-	-1302	-0-	6882	2			N	-0-					48
08	8184	X	7004	-0-	-1180	-0-	7004	2			N	-0-					48
09	7920	X	7030	-0-	-890	-0-	6999	2	31	9	N	28					76
10	8184	X	7316	-0-	-868	-0-	7310	2	6	9	N	5					81

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
DFW WELL #: A 7HZ RRCID -> 248613 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8450 - 15742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	10791	X	10791	-0-	-0-	-0-	10791	2			N	-0-					-0-
*10	22046	X	22046	-0-	-0-	-0-	22046	2			N	-0-					-0-

SHADA WELL #: 3H RRCID -> 248615 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 7342 PERF. 7580 - 11205

05	21421	X	19447	-0-	-1974	-0-	19447	2			N	-0-					-0-
06	20310	X	13037	-0-	-7273	-0-	13037	2			N	-0-					-0-
07	20863	X	7796	-0-	-13067	-0-	7796	2			N	-0-					-0-
08	20863	X	15782	-0-	-5081	-0-	15782	2			N	-0-					-0-
09	18810	X	16638	-0-	-2172	-0-	16638	2			N	-0-					-0-
10	19437	X	18810	-0-	-627	-0-	18810	2			N	-0-					-0-

CITY OF BURLESON WELL #: 1H RRCID -> 248642 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 7910 - 10656

05	14198	X	13752	-0-	-446	-0-	13752	2			N	-0-					-0-
06	11787	X	11787	-0-	-0-	-0-	11787	2			N	-0-					-0-
07	13051	X	10012	-0-	-3039	-0-	10012	2			N	-0-					-0-
08	13764	X	10521	-0-	-3243	-0-	10521	2			N	-0-					-0-
09	13320	X	10943	-0-	-2377	-0-	10943	2			N	-0-					-0-
10	13764	X	11379	-0-	-2385	-0-	11379	2			N	-0-					-0-

BOSLER WELL #: 1H RRCID -> 248645 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 6990 - 11543

05	9362	X	3611	-0-	-5751	-0-	3589	2	22	9	N	20					39
06	9060	X	2704	-0-	-6356	-0-	2681	2	23	9	N	21					60
07	8463	X	7679	-0-	-784	-0-	7665	2	14	9	N	13	37	1			36
08	8178	X	8178	-0-	-0-	-0-	8143	2	35	9	N	32					68
09	7813	X	7813	-0-	-0-	-0-	7798	2	15	9	N	14					82
*10	8227	X	8227	-0-	-0-	-0-	8215	2	12	9	N	11					93

BROWN WELL #: 3H RRCID -> 248647 COMPL. DATE 01/30/2010 TOTAL DEPTH 7317 PERF. 7548 - 9270

05	15190	X	13326	-0-	-1864	-0-	13326	2			N	-0-					-0-
06	14700	X	8877	-0-	-5823	-0-	8877	2			N	-0-					-0-
07	13144	X	8784	-0-	-4360	-0-	8784	2			N	-0-					-0-
08	13330	X	12136	-0-	-1194	-0-	12136	2			N	-0-					-0-
09	12900	X	11908	-0-	-992	-0-	11908	2			N	-0-					-0-
10	13330	X	12678	-0-	-652	-0-	12678	2			N	-0-					-0-

DIAMOND OAKS WELL #: 1H RRCID -> 248649 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7290 - 12022

05	52328	X	32356	-0-	-19972	-0-	32356	2			N	-0-					-0-
06	36930	X	12103	-0-	-24827	-0-	12103	2			N	-0-					-0-
07	38161	X	-0-	-0-	-38161	-0-					N	-0-					-0-
08	34999	X	309	-0-	-34690	-0-	309	2			N	-0-					-0-
09	32760	X	27937	-0-	-4823	-0-	27937	2			N	-0-					-0-
*10	35358	X	35358	-0-	-0-	-0-	35358	2			N	-0-					-0-

MORRISON WELL #: 1H RRCID -> 248650 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7530 - 9825

05	3038	X	542	-0-	-2496	-0-	542	2			N	-0-					-0-
06	2940	X	-0-	-0-	-2940	-0-					N	-0-					-0-
07	2449	X	-0-	-0-	-2449	-0-					N	-0-					-0-
08	2201	X	-0-	-0-	-2201	-0-					N	-0-					-0-
09	1410	X	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-					-0-
10	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
LOCKWOOD WELL #: 4H RRCID -> 248651 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 8376 PERF. 9026 - 11874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10943	X	-0-	-0-	-10943	-0-					N	-0-					-0-
06	12420	X	-0-	-0-	-12420	-0-					N	-0-					-0-
07	12834	X	-0-	-0-	-12834	-0-					N	-0-					-0-
08	12834	X	-0-	-0-	-12834	-0-					N	-0-					-0-
09	3300	X	-0-	-0-	-3300	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARNOLAN WELL #: 4H RRCID -> 248653 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7551 - 11170

05	18972	X	15154	-0-	-3818	-0-	15154	2			N	-0-					-0-
06	15600	X	15165	-0-	-435	-0-	15165	2			N	-0-					-0-
07	16120	X	15451	-0-	-669	-0-	15451	2			N	-0-					-0-
08	16120	X	14628	-0-	-1492	-0-	14628	2			N	-0-					-0-
09	15300	X	14136	-0-	-1164	-0-	14136	2			N	-0-					-0-
10	15686	X	14866	-0-	-820	-0-	14866	2			N	-0-					-0-

PARNOLAN WELL #: 2H RRCID -> 248655 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 7281 PERF. 7717 - 11463

05	18204	X	18204	-0-	-0-	-0-	18204	2			N	-0-					-0-
06	18300	X	18300	-0-	-0-	-0-	18300	2			N	-0-					-0-
07	18210	X	18210	-0-	-0-	-0-	18210	2			N	-0-					-0-
08	18197	X	17283	-0-	-914	-0-	17283	2			N	-0-					-0-
09	18300	X	15564	-0-	-2736	-0-	15564	2			N	-0-					-0-
10	18910	X	2261	-0-	-16649	-0-	2261	2			N	-0-					-0-

PARNOLAN WELL #: 3H RRCID -> 248656 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7585 - 11313

05	23901	X	9695	-0-	-14206	-0-	9695	2			N	-0-					-0-
06	23130	X	15998	-0-	-7132	-0-	15998	2			N	-0-					-0-
07	23901	X	16270	-0-	-7631	-0-	16270	2			N	-0-					-0-
08	22475	X	18165	-0-	-4310	-0-	18165	2			N	-0-					-0-
09	20910	X	17642	-0-	-3268	-0-	17642	2			N	-0-					-0-
*10	19871	X	19871	-0-	-0-	-0-	19871	2			N	-0-					-0-

LOWELL MEADOWS WELL #: 1H RRCID -> 248657 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 7344 - 9282

05	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
06	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

QUAIL HOLLOW WELL #: 5H RRCID -> 248661 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 8070 - 10371

05	15779	X	9114	-0-	-6665	-0-	9114	2			N	-0-					-0-
06	14070	X	9843	-0-	-4227	-0-	9843	2			N	-0-					-0-
07	15273	X	15273	-0-	-0-	-0-	15273	2			N	-0-					-0-
08	14845	X	14845	-0-	-0-	-0-	14845	2			N	-0-					-0-
09	10470	X	8211	-0-	-2259	-0-	8211	2			N	-0-					-0-
10	15283	X	6900	-0-	-8383	-0-	6900	2			N	-0-					-0-

QUAIL HOLLOW WELL #: 4H RRCID -> 248662 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7870 - 9959

05	5301	X	4955	-0-	-346	-0-	4955	2			N	-0-					-0-
06	5790	X	5095	-0-	-695	-0-	5095	2			N	-0-					-0-
07	6047	X	6047	-0-	-0-	-0-	6047	2			N	-0-					-0-
08	5983	X	5223	-0-	-760	-0-	5223	2			N	-0-					-0-
09	5460	X	4688	-0-	-772	-0-	4688	2			N	-0-					-0-
10	6045	X	3559	-0-	-2486	-0-	3559	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
05	7282	X	7282	-0-	-0-	-0-	7282	2			N	-0-					-0-
06	7470	X	6914	-0-	-556	-0-	6914	2			N	-0-					-0-
07	7719	X	7423	-0-	-296	-0-	7423	2			N	-0-					-0-
08	7719	X	7328	-0-	-391	-0-	7328	2			N	-0-					-0-
09	7542	X	7542	-0-	-0-	-0-	7542	2			N	-0-					-0-
*10	8424	X	8424	-0-	-0-	-0-	8424	2			N	-0-					-0-

RIDGLEA SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 248897 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 6784 PERF. 7079 - 9622

05	18414	X	16708	-0-	-1706	-0-	16708	2			N	-0-					-0-
06	17670	X	12445	-0-	-5225	-0-	12445	2			N	-0-					-0-
07	17980	X	14184	-0-	-3796	-0-	14184	2			N	-0-					-0-
08	17639	X	14288	-0-	-3351	-0-	14288	2			N	-0-					-0-
09	16680	X	14188	-0-	-2492	-0-	14188	2			N	-0-					-0-
10	16709	X	14942	-0-	-1767	-0-	14942	2			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 2H RRCID -> 248898 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7530 - 11742

05	61008	X	48532	-0-	-12476	-0-	48532	2			N	-0-					-0-
06	59040	X	42105	-0-	-16935	-0-	42105	2			N	-0-					-0-
07	54839	X	40037	-0-	-14802	-0-	40037	2			N	-0-					-0-
08	48546	X	38623	-0-	-9923	-0-	38623	2			N	-0-					-0-
09	46980	X	38833	-0-	-8147	-0-	38833	2			N	-0-					-0-
10	48546	X	39021	-0-	-9525	-0-	39021	2			N	-0-					-0-

HICKMAN WELL #: 5H RRCID -> 248899 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 7645 - 10958

05	17236	X	13667	-0-	-3569	-0-	13667	2			N	-0-					-0-
06	14970	X	12918	-0-	-2052	-0-	12918	2			N	-0-					-0-
07	15469	X	13036	-0-	-2433	-0-	13036	2			N	-0-					-0-
08	13671	X	9579	-0-	-4092	-0-	9579	2			N	-0-					-0-
09	13230	X	9856	-0-	-3374	-0-	9856	2			N	-0-					-0-
10	13671	X	11390	-0-	-2281	-0-	11390	2			N	-0-					-0-

BASS 311 A WELL #: 2H RRCID -> 248981 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7710 - 10765

05	15438	X	9513	-0-	-5925	-0-	9513	2			N	-0-					-0-
06	14280	X	8841	-0-	-5439	-0-	8841	2			N	-0-					-0-
07	12307	X	11991	-0-	-316	-0-	11991	2			N	-0-					-0-
08	11532	X	10047	-0-	-1485	-0-	10047	2			N	-0-					-0-
09	9210	X	8757	-0-	-453	-0-	8757	2			N	-0-					-0-
10	11997	X	7837	-0-	-4160	-0-	7837	2			N	-0-					-0-

TANTARRA ESTATES WELL #: 5H RRCID -> 249038 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 7669 - 9339

05	13516	X	10979	-0-	-2537	-0-	10979	2			N	-0-					-0-
06	12540	X	6705	-0-	-5835	-0-	6705	2			N	-0-					-0-
07	12803	X	11601	-0-	-1202	-0-	11601	2			N	-0-					-0-
08	12803	X	9580	-0-	-3223	-0-	9580	2			N	-0-					-0-
09	11730	X	10504	-0-	-1226	-0-	10504	2			N	-0-					-0-
10	11594	X	10341	-0-	-1253	-0-	10341	2			N	-0-					-0-

WILLOW CREEK B WELL #: 4H RRCID -> 249040 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 7178 PERF. 7580 - 10719

05	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
06	3690	X	-0-	-0-	-3690	-0-					N	-0-					-0-
07	3813	X	-0-	-0-	-3813	-0-					N	-0-					-0-
08	3813	X	-0-	-0-	-3813	-0-					N	-0-					-0-
09	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
DFW NORTH WELL #: A 1HW RRCID -> 249041 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 8277 PERF. 8740 - 11459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9083	X	2516	-0-	-6567	-0-	2516	2			N	-0-					-0-
06	8520	X	2884	-0-	-5636	-0-	2884	2			N	-0-					-0-
07	4836	X	2211	-0-	-2625	-0-	2211	2			N	-0-					-0-
08	4278	X	-0-	-0-	-4278	-0-					N	-0-					-0-
09	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					N	-0-					-0-
10	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	-0-					-0-

KENAH WELL #: 4H RRCID -> 249042 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 8225 - 11819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16985	X	16985	-0-	-0-	-0-	16985	2			N	-0-					-0-
06	15174	X	15174	-0-	-0-	-0-	15174	2			N	-0-					-0-
07	12946	X	12946	-0-	-0-	-0-	12946	2			N	-0-					-0-
08	12588	X	12588	-0-	-0-	-0-	12588	2			N	-0-					-0-
09	11457	X	11457	-0-	-0-	-0-	11457	2			N	-0-					-0-
*10	12033	X	12033	-0-	-0-	-0-	12033	2			N	-0-					-0-

MCANIER WELL #: 3H RRCID -> 249043 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 7031 PERF. N/A

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

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
05	14322	X	12559	-0-	-1763	-0-	12559	2			N	-0-					-0-
06	13860	X	12889	-0-	-971	-0-	12889	2			N	-0-					-0-
07	13671	X	11524	-0-	-2147	-0-	11524	2			N	-0-					-0-
08	13671	X	1157	-0-	-12514	-0-	1157	2			N	-0-					-0-
09	12900	X	32	-0-	-12868	-0-	32	2			N	-0-					-0-
10	13330	X	-0-	-0-	-13330	-0-					N	-0-					-0-

BLUE DRAKE WOODY "B" WELL #: 5H RRCID -> 249045 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 6561 PERF. 6931 - 12286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12586	X	-0-	-0-	-12586	-0-					N	-0-					-0-
06	12180	X	10699	-0-	-1481	-0-	10699	2			N	-0-					-0-
07	11026	X	11026	-0-	-0-	-0-	11026	2			N	-0-					-0-
08	11976	X	11976	-0-	-0-	-0-	11976	2			N	-0-					-0-
09	11667	X	11667	-0-	-0-	-0-	11667	2			N	-0-					-0-
10	11067	X	10756	-0-	-311	-0-	10756	2			N	-0-					-0-

KENAH WELL #: 2H RRCID -> 249046 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 7547 PERF. 7970 - 12978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21885	X	21885	-0-	-0-	-0-	21885	2			N	-0-					-0-
06	21930	X	19209	-0-	-2721	-0-	19209	2			N	-0-					-0-
07	23281	X	20628	-0-	-2653	-0-	20628	2			N	-0-					-0-
08	23281	X	16856	-0-	-6425	-0-	16856	2			N	-0-					-0-
09	22530	X	19280	-0-	-3250	-0-	19280	2			N	-0-					-0-
10	21886	X	19638	-0-	-2248	-0-	19638	2			N	-0-					-0-

MARYS CREEK UNIT F WELL #: 17H RRCID -> 249049 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 7386 - 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
05	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-					-0-
06	1020	X	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					-0-
07	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-
08	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-
09	273	X	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
10	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
TXI C WELL #: 2H RRCID -> 249053 COMPL. DATE 10/08/2009 TOTAL DEPTH 7407 PERF. 7877 - 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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

MCCULLEY WELL #: 1H RRCID -> 249057 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 8097 - 11220

05	20212	X	6057	-0-	-14155	-0-	6057	2			N	-0-					-0-
06	19560	X	6074	-0-	-13486	-0-	6074	2			N	-0-					-0-
07	17197	X	17197	-0-	-0-	-0-	17197	2			N	-0-					-0-
08	17067	X	17067	-0-	-0-	-0-	17067	2			N	-0-					-0-
09	6702	X	6702	-0-	-0-	-0-	6702	2			N	-0-					-0-
10	17205	X	2129	-0-	-15076	-0-	2129	2			N	-0-					-0-

CREED WELL #: 3H RRCID -> 249059 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 7450 - 11725

05	10199	X	169	-0-	-10030	-0-	169	2			N	-0-					-0-
06	5160	X	45	-0-	-5115	-0-	45	2			N	-0-					-0-
07	8029	X	572	-0-	-7457	-0-	572	2			N	-0-					-0-
08	8029	X	1290	-0-	-6739	-0-	1290	2			N	-0-					-0-
09	7770	X	-0-	-0-	-7770	-0-					N	-0-					-0-
10	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 8HZ RRCID -> 249060 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 8516 - 15745

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	21526	X	21526	-0-	-0-	-0-	21526	2			N	-0-					-0-
*10	27282	X	27282	-0-	-0-	-0-	27282	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: C 5HL RRCID -> 249061 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8300 - 11576

05	9889	X	9521	-0-	-368	-0-	9521	2			N	-0-					-0-
06	9934	X	9934	-0-	-0-	-0-	9934	2			N	-0-					-0-
07	9781	X	9781	-0-	-0-	-0-	9781	2			N	-0-					-0-
08	9819	X	9819	-0-	-0-	-0-	9819	2			N	-0-					-0-
09	9930	X	9297	-0-	-633	-0-	9297	2			N	-0-					-0-
10	10261	X	8987	-0-	-1274	-0-	8987	2			N	-0-					-0-

WILLOW CREEK B WELL #: 3H RRCID -> 249071 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 7201 PERF. 7495 - 10761

05	8746	X	8746	-0-	-0-	-0-	8746	2			N	-0-					-0-
06	8846	X	8846	-0-	-0-	-0-	8846	2			N	-0-					-0-
07	8184	X	6353	-0-	-1831	-0-	6353	2			N	-0-					-0-
08	8184	X	6156	-0-	-2028	-0-	6156	2			N	-0-					-0-
09	7920	X	7523	-0-	-397	-0-	7523	2			N	-0-					-0-
*10	8216	X	8216	-0-	-0-	-0-	8216	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

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
05	23199	X	23199	-0-	-0-	-0-	23199	2			N	-0-					-0-
06	22620	X	20000	-0-	-2620	-0-	20000	2			N	-0-					-0-
07	23901	X	21610	-0-	-2291	-0-	21610	2			N	-0-					-0-
08	23901	X	19089	-0-	-4812	-0-	19089	2			N	-0-					-0-
09	23130	X	16395	-0-	-6735	-0-	16395	2			N	-0-					-0-
10	23188	X	19235	-0-	-3953	-0-	19235	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
05	7215	X	7215	-0-	-0-	-0-	7215	2			N	-0-					-0-
06	8966	X	8966	-0-	-0-	-0-	8966	2			N	-0-					-0-
07	10602	X	2838	-0-	-7764	-0-	2838	2			N	-0-					-0-
08	10602	X	7481	-0-	-3121	-0-	7481	2			N	-0-					-0-
09	10260	X	9361	-0-	-899	-0-	9361	2			N	-0-					-0-
*10	10964	X	10964	-0-	-0-	-0-	10964	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
05	6169	X	4820	-0-	-1349	-0-	4820	2			N	-0-					-0-
06	7620	X	3309	-0-	-4311	-0-	3309	2			N	-0-					-0-
07	8611	X	8611	-0-	-0-	-0-	8611	2			N	-0-					-0-
08	10691	X	10691	-0-	-0-	-0-	10691	2			N	-0-					-0-
09	12432	X	12432	-0-	-0-	-0-	12432	2			N	-0-					-0-
*10	12562	X	12562	-0-	-0-	-0-	12562	2			N	-0-					-0-

RYAN WELL #: 4H RRCID -> 249075 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 8162 - 10256

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

DOC OWEN WELL #: 2H RRCID -> 249076 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7158 - 9958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8494	X	7988	-0-	-506	-0-	7988	2			N	-0-					-0-
06	8010	X	7373	-0-	-637	-0-	7373	2			N	-0-					-0-
07	8122	X	7245	-0-	-877	-0-	7245	2			N	-0-					-0-
08	8029	X	7553	-0-	-476	-0-	7553	2			N	-0-					-0-
09	7770	X	7204	-0-	-566	-0-	7204	2			N	-0-					-0-
10	7998	X	7395	-0-	-603	-0-	7395	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 9HZ RRCID -> 249077 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 8158 PERF. 8290 - 14881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13640	X	13510	-0-	-130	-0-	13510	2			N	-0-					-0-
06	13800	X	11720	-0-	-2080	-0-	11720	2			N	-0-					-0-
07	14260	X	9872	-0-	-4388	-0-	9872	2			N	-0-					-0-
08	14260	X	52	-0-	-14208	-0-	52	2			N	-0-					-0-
09	14447	X	14447	-0-	-0-	-0-	14447	2			N	-0-					-0-
*10	23517	X	23517	-0-	-0-	-0-	23517	2			N	-0-					-0-

BLUE DRAKE WOODY "B" WELL #: 1H RRCID -> 249078 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 6541 PERF. 6957 - 9181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16121	X	16121	-0-	-0-	-0-	16121	2			N	-0-					-0-
06	17580	X	10249	-0-	-7331	-0-	10249	2			N	-0-					-0-
07	18166	X	12011	-0-	-6155	-0-	12011	2			N	-0-					-0-
08	18166	X	12282	-0-	-5884	-0-	12282	2			N	-0-					-0-
09	15600	X	10789	-0-	-4811	-0-	10789	2			N	-0-					-0-
10	16120	X	10872	-0-	-5248	-0-	10872	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

DOC OWEN WELL #: 5H RRCID -> 249094 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7117 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15531	X	13678	-0-	-1853	-0-	13678	2			N	-0-					-0-
06	14610	X	14359	-0-	-251	-0-	14359	2			N	-0-					-0-
07	14973	X	12683	-0-	-2290	-0-	12683	2			N	-0-					-0-
08	14353	X	8720	-0-	-5633	-0-	8720	2			N	-0-					-0-
09	14370	X	6527	-0-	-7843	-0-	6527	2			N	-0-					-0-
10	14849	X	6000	-0-	-8849	-0-	6000	2			N	-0-					-0-

WILLOW CREEK B WELL #: 2H RRCID -> 249095 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7412 - 11091

05	20863	X	16018	-0-	-4845	-0-	16018	2			N	-0-					-0-
06	18060	X	14995	-0-	-3065	-0-	14995	2			N	-0-					-0-
07	18662	X	13909	-0-	-4753	-0-	13909	2			N	-0-					-0-
08	18662	X	13403	-0-	-5259	-0-	13403	2			N	-0-					-0-
09	17010	X	13595	-0-	-3415	-0-	13595	2			N	-0-					-0-
10	16027	X	13642	-0-	-2385	-0-	13642	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: B 1HV RRCID -> 249096 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8350 - 12861

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

QUAIL HOLLOW WELL #: 3H RRCID -> 249098 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 7067 PERF. 7690 - 10621

05	15686	X	11890	-0-	-3796	-0-	11890	2			N	-0-					-0-
06	13920	X	11941	-0-	-1979	-0-	11941	2			N	-0-					-0-
07	14353	X	11817	-0-	-2536	-0-	11817	2			N	-0-					-0-
08	13485	X	11246	-0-	-2239	-0-	11246	2			N	-0-					-0-
09	12360	X	10464	-0-	-1896	-0-	10464	2			N	-0-					-0-
10	12338	X	7866	-0-	-4472	-0-	7866	2			N	-0-					-0-

CREED WELL #: 1H RRCID -> 249099 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7600 - 11835

05	15242	X	15242	-0-	-0-	-0-	15242	2			N	-0-					-0-
06	13625	X	13625	-0-	-0-	-0-	13625	2			N	-0-					-0-
07	13042	X	13042	-0-	-0-	-0-	13042	2			N	-0-					-0-
08	2653	X	2653	-0-	-0-	-0-	2653	2			N	-0-					-0-
09	10851	X	10851	-0-	-0-	-0-	10851	2			N	-0-					-0-
*10	16746	X	16746	-0-	-0-	-0-	16746	2			N	-0-					-0-

HICKMAN WELL #: 4H RRCID -> 249100 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 6972 PERF. 7800 - 11562

05	31186	X	29204	-0-	-1982	-0-	29204	2			N	-0-					-0-
06	30180	X	26088	-0-	-4092	-0-	26088	2			N	-0-					-0-
07	31186	X	24972	-0-	-6214	-0-	24972	2			N	-0-					-0-
08	31186	X	25938	-0-	-5248	-0-	25938	2			N	-0-					-0-
09	28980	X	24353	-0-	-4627	-0-	24353	2			N	-0-					-0-
10	29202	X	23972	-0-	-5230	-0-	23972	2			N	-0-					-0-

FORSBERG WELL #: 2H RRCID -> 249101 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 8126 PERF. 8416 - 10308

05	8897	X	8120	-0-	-777	-0-	8120	2			N	-0-					-0-
06	8520	X	7667	-0-	-853	-0-	7667	2			N	-0-					-0-
07	8804	X	1761	-0-	-7043	-0-	1761	2			N	-0-					-0-
08	8649	X	7655	-0-	-994	-0-	7655	2			N	-0-					-0-
09	8160	X	6347	-0-	-1813	-0-	6347	2			N	-0-					-0-
10	8122	X	6228	-0-	-1894	-0-	6228	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 #: 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
05	10943	X	9267	-0-	-1676	-0-	9267	2			N	-0-					-0-
06	10590	X	10006	-0-	-584	-0-	10006	2			N	-0-					-0-
07	9982	X	4103	-0-	-5879	-0-	4103	2			N	-0-					-0-
08	12585	X	12585	-0-	-0-	-0-	12585	2			N	-0-					-0-
09	10020	X	9833	-0-	-187	-0-	9833	2			N	-0-					-0-
10	10354	X	9792	-0-	-562	-0-	9792	2			N	-0-					-0-

BECKY WELL #: 2H RRCID -> 249103 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 6954 PERF. 7200 - 10662

05	7471	X	6936	-0-	-535	-0-	6936	2			N	-0-					-0-
06	7230	X	6682	-0-	-548	-0-	6682	2			N	-0-					-0-
07	7471	X	6915	-0-	-556	-0-	6915	2			N	-0-					-0-
08	7254	X	6858	-0-	-396	-0-	6858	2			N	-0-					-0-
09	6810	X	6589	-0-	-221	-0-	6589	2			N	-0-					-0-
10	6944	X	6732	-0-	-212	-0-	6732	2			N	-0-					-0-

PHOENIX WELL #: 5H RRCID -> 249104 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 7580 - 8943

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

WARD WELL #: B 2H RRCID -> 249105 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 7350 - 12588

05	9765	X	9601	-0-	-164	-0-	9601	2			N	-0-					-0-
06	9450	X	7998	-0-	-1452	-0-	7998	2			N	-0-					-0-
07	9765	X	8721	-0-	-1044	-0-	8721	2			N	-0-					-0-
08	9959	X	9959	-0-	-0-	-0-	9959	2			N	-0-					-0-
09	10172	X	10172	-0-	-0-	-0-	10172	2			N	-0-					-0-
*10	10495	X	10495	-0-	-0-	-0-	10495	2			N	-0-					-0-

WARD A WELL #: 2H RRCID -> 249126 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 6760 - 10083

05	8649	X	7790	-0-	-859	-0-	7790	2			N	-0-					-0-
06	8130	X	7407	-0-	-723	-0-	7407	2			N	-0-					-0-
07	8919	X	8919	-0-	-0-	-0-	8919	2			N	-0-					-0-
08	9246	X	9246	-0-	-0-	-0-	9246	2			N	-0-					-0-
09	7830	X	7384	-0-	-446	-0-	7384	2			N	-0-					-0-
10	8928	X	7730	-0-	-1198	-0-	7730	2			N	-0-					-0-

PEACOCK WELL #: 4H RRCID -> 249128 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7500 - 10291

05	6975	X	4985	-0-	-1990	-0-	4985	2			N	-0-					-0-
06	5430	X	1858	-0-	-3572	-0-	1858	2			N	-0-					-0-
07	5611	X	5105	-0-	-506	-0-	5105	2			N	-0-					-0-
08	4991	X	4835	-0-	-156	-0-	4835	2			N	-0-					-0-
09	5074	X	5074	-0-	-0-	-0-	5074	2			N	-0-					-0-
10	5115	X	1985	-0-	-3130	-0-	1985	2			N	-0-					-0-

SANDLIN-HERITAGE WELL #: A 2H RRCID -> 249129 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 7632 - 10489

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
TXI B WELL #: 3H RRCID -> 249130 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7850 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20398	X	19215	-0-	-1183	-0-	19215	2			N	-0-					-0-
06	19740	X	17943	-0-	-1797	-0-	17943	2			N	-0-					-0-
07	18941	X	16406	-0-	-2535	-0-	16406	2			N	-0-					-0-
08	19220	X	17250	-0-	-1970	-0-	17250	2			N	-0-					-0-
09	18600	X	16284	-0-	-2316	-0-	16284	2			N	-0-					-0-
10	19220	X	16842	-0-	-2378	-0-	16842	2			N	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 4H RRCID -> 249132 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7275 - 10552

05	13343	X	13343	-0-	-0-	-0-	13343	2			N	-0-					-0-
06	13800	X	12227	-0-	-1573	-0-	12227	2			N	-0-					-0-
07	14508	X	12376	-0-	-2132	-0-	12376	2			N	-0-					-0-
08	14508	X	10616	-0-	-3892	-0-	10616	2			N	-0-					-0-
09	14040	X	11485	-0-	-2555	-0-	11485	2			N	-0-					-0-
10	13330	X	11313	-0-	-2017	-0-	11313	2			N	-0-					-0-

BRANSOM WELL #: 1H RRCID -> 249133 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 7985 - 9775

05	8587	X	-0-	-0-	-8587	-0-					N	-0-					-0-
06	8310	X	-0-	-0-	-8310	-0-					N	-0-					-0-
07	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORROW STEVENS A UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 249153 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8180 - 12316

05	29667	X	26400	-0-	-3267	-0-	26400	2			N	-0-					-0-
06	27780	X	22453	-0-	-5327	-0-	22453	2			N	-0-					-0-
07	28706	X	17687	-0-	-11019	-0-	17687	2			N	-0-					-0-
08	28706	X	11852	-0-	-16854	-0-	11852	2			N	-0-					-0-
09	25560	X	10182	-0-	-15378	-0-	10182	2			N	-0-					-0-
10	26412	X	72	-0-	-26340	-0-	72	2			N	-0-					-0-

DIAMOND OAKS WELL #: 2H RRCID -> 249155 COMPL. DATE 12/26/2011 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 7381 - 12330

05	36983	X	3737	-0-	-33246	-0-	3737	2			N	-0-					-0-
06	25800	X	1355	-0-	-24445	-0-	1355	2			N	-0-					-0-
07	26660	X	-0-	-0-	-26660	-0-					N	-0-					-0-
08	24211	X	-0-	-0-	-24211	-0-					N	-0-					-0-
09	8655	X	8655	-0-	-0-	-0-	8655	2			N	-0-					-0-
*10	18916	X	18916	-0-	-0-	-0-	18916	2			N	-0-					-0-

TCC WELL #: 1H RRCID -> 249157 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 8368 PERF. 8540 - 11297

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

CITY OF EULESS WELL #: 1H RRCID -> 249158 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7750 - 10234

05	16740	X	14400	-0-	-2340	-0-	14400	2			N	-0-					-0-
06	16200	X	13761	-0-	-2439	-0-	13761	2			N	-0-					-0-
07	16740	X	13697	-0-	-3043	-0-	13697	2			N	-0-					-0-
08	15530	X	15530	-0-	-0-	-0-	15530	2			N	-0-					-0-
09	13950	X	10854	-0-	-3096	-0-	10854	2			N	-0-					-0-
10	14415	X	10407	-0-	-4008	-0-	10407	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
CISD WELL #: 4H RRCID -> 249159 COMPL. DATE 05/31/2009 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 7512 - 11753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7440	X	3394	-0-	-4046	-0-	3394	2			N	-0-					-0-
06	7631	X	7631	-0-	-0-	-0-	7631	2			N	-0-					-0-
07	8347	X	8347	-0-	-0-	-0-	8347	2			N	-0-					-0-
08	7505	X	7505	-0-	-0-	-0-	7505	2			N	-0-					-0-
09	7620	X	7061	-0-	-559	-0-	7061	2			N	-0-					-0-
10	8339	X	6618	-0-	-1721	-0-	6618	2			N	-0-					-0-

BASS 311 A WELL #: 1H RRCID -> 249160 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 7909 - 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
05	15066	X	13705	-0-	-1361	-0-	13705	2			N	-0-					-0-
06	15420	X	11955	-0-	-3465	-0-	11955	2			N	-0-					-0-
07	17577	X	10931	-0-	-6646	-0-	10931	2			N	-0-					-0-
08	17577	X	10749	-0-	-6828	-0-	10749	2			N	-0-					-0-
09	17010	X	10261	-0-	-6749	-0-	10261	2			N	-0-					-0-
10	13702	X	10577	-0-	-3125	-0-	10577	2			N	-0-					-0-

TCC WELL #: 2H RRCID -> 249162 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8555 - 11522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	9362	X	-0-	-0-	-9362	-0-					N	-0-					-0-
08	9362	X	-0-	-0-	-9362	-0-					N	-0-					-0-
09	9060	X	-0-	-0-	-9060	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAH WELL #: 7H RRCID -> 249164 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 6721 - 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
05	9703	X	-0-	-0-	-9703	-0-					N	-0-					-0-
06	9300	X	-0-	-0-	-9300	-0-					N	-0-					-0-
07	9610	X	-0-	-0-	-9610	-0-					N	-0-					-0-
08	5890	X	-0-	-0-	-5890	-0-					N	-0-					-0-
09	810	X	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTHWEST PARKWAY WELL #: 3H RRCID -> 249166 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 8890 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUNBELT C WELL #: 1H RRCID -> 249167 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 8690 - 13747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	33232	X	29952	-0-	-3280	-0-	29952	2			N	-0-					-0-
06	32160	X	28446	-0-	-3714	-0-	63	1	28383	2	N	-0-					-0-
07	33232	X	28774	-0-	-4458	-0-	28774	2			N	-0-					-0-
08	31341	X	28818	-0-	-2523	-0-	28818	2			N	-0-					-0-
09	29100	X	22429	-0-	-6671	-0-	22429	2			N	-0-					-0-
10	29946	X	28361	-0-	-1585	-0-	28361	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
KEEP A STEPPIN NORTH WELL #: 2H RRCID -> 249168 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8800 - 11941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	55335	X	40591	-0-	-14744	-0-	40591	2			N	-0-					-0-
06	49380	X	37639	-0-	-11741	-0-	37639	2			N	-0-					-0-
07	47647	X	37118	-0-	-10529	-0-	37118	2			N	-0-					-0-
08	45539	X	27743	-0-	-17796	-0-	27743	2			N	-0-					-0-
09	39840	X	33272	-0-	-6568	-0-	33272	2			N	-0-					-0-
10	40579	X	36177	-0-	-4402	-0-	36177	2			N	-0-					-0-

SMP WELL #: 1H RRCID -> 249170 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 8023 - 11440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11501	X	7044	-0-	-4457	-0-	7044	2			N	-0-					-0-
06	11130	X	-0-	-0-	-11130	-0-					N	-0-					-0-
07	11501	X	2527	-0-	-8974	-0-	2527	2			N	-0-					-0-
08	10850	X	1495	-0-	-9355	-0-	1495	2			N	-0-					-0-
09	14126	X	14126	-0-	-0-	-0-	14126	2			N	-0-					-0-
*10	12757	X	12757	-0-	-0-	-0-	12757	2			N	-0-					-0-

RALL RANCH WELL #: 1H RRCID -> 249172 COMPL. DATE 03/11/2011 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 7368 - 11531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	37541	X	34607	-0-	-2934	-0-	34607	2			N	-0-					-0-
06	33750	X	30762	-0-	-2988	-0-	30762	2			N	-0-					-0-
07	34038	X	29476	-0-	-4562	-0-	29476	2			N	-0-					-0-
08	34596	X	27839	-0-	-6757	-0-	27839	2			N	-0-					-0-
09	33480	X	29587	-0-	-3893	-0-	29587	2			N	-0-					-0-
10	34596	X	28839	-0-	-5757	-0-	28839	2			N	-0-					-0-

LANDING WELL #: 2H RRCID -> 249173 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 8656 - 13229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	50158	X	41805	-0-	-8353	-0-	41805	2			N	-0-					-0-
06	46350	X	40845	-0-	-5505	-0-	40845	2			N	-0-					-0-
07	46655	X	40380	-0-	-6275	-0-	40380	2			N	-0-					-0-
08	46345	X	38016	-0-	-8329	-0-	38016	2			N	-0-					-0-
*09	42810	X	35176	-0-	-7634	-0-	35176	2			N	-0-					-0-
10	42222	X	37216	-0-	-5006	-0-	37216	2			N	-0-					-0-

LAH B WELL #: 8H RRCID -> 249174 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 6461 PERF. 6670 - 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
05	13082	X	-0-	-0-	-13082	-0-					N	-0-					-0-
06	5220	X	-0-	-0-	-5220	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RYAN WELL #: 3H RRCID -> 249258 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 7936 - 11079

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

QUAIL HOLLOW WELL #: 2H RRCID -> 249621 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 7430 - 9946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6510	X	214	-0-	-6296	-0-	214	2			N	-0-					-0-
06	4287	X	4287	-0-	-0-	-0-	4287	2			N	-0-					-0-
07	5141	X	5141	-0-	-0-	-0-	5141	2			N	-0-					-0-
08	5632	X	5632	-0-	-0-	-0-	5632	2			N	-0-					-0-
09	5267	X	5267	-0-	-0-	-0-	5267	2			N	-0-					-0-
10	5146	X	3911	-0-	-1235	-0-	3911	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

GREEN OAKS WELL #: 1H RRCID -> 249635 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7837 - 10639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5608	X	5608	-0-	-0-	-0-	5608	2			N	-0-					-0-
06	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	3635	2			N	-0-					-0-
07	3348	X	1905	-0-	-1443	-0-	1905	2			N	-0-					-0-
08	5611	X	3563	-0-	-2048	-0-	3563	2			N	-0-					-0-
09	5430	X	3452	-0-	-1978	-0-	3452	2			N	-0-					-0-
10	5611	X	2241	-0-	-3370	-0-	2241	2			N	-0-					-0-

RIVERCREST WELL #: S 1H RRCID -> 249670 COMPL. DATE 10/30/2011 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 7200 - 10466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20212	X	7445	-0-	-12767	-0-	7445	2			N	-0-					-0-
06	11100	X	7311	-0-	-3789	-0-	7311	2			N	-0-					-0-
07	10445	X	10445	-0-	-0-	-0-	10445	2			N	-0-					-0-
08	10137	X	10062	-0-	-75	-0-	10062	2			N	-0-					-0-
09	10940	X	10940	-0-	-0-	-0-	10940	2			N	-0-					-0-
*10	11386	X	11386	-0-	-0-	-0-	11386	2			N	-0-					-0-

OTRA BACA B WELL #: 17H RRCID -> 249722 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 7375 - 10976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3503	X	1315	-0-	-2188	-0-	1315	2			N	-0-					-0-
06	4260	X	2572	-0-	-1688	-0-	2572	2			N	-0-					-0-
07	4402	X	2098	-0-	-2304	-0-	2098	2			N	-0-					-0-
08	4402	X	3124	-0-	-1278	-0-	3124	2			N	-0-					-0-
09	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	2872	2			N	-0-					-0-
10	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					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
05	8773	X	5780	-0-	-2993	-0-	5780	2			N	-0-					-0-
06	9120	X	5818	-0-	-3302	-0-	5818	2			N	-0-					-0-
07	10044	X	4005	-0-	-6039	-0-	4005	2			N	-0-					-0-
08	10044	X	6380	-0-	-3664	-0-	6380	2			N	-0-					-0-
09	9720	X	5221	-0-	-4499	-0-	5221	2			N	-0-					-0-
10	6014	X	2483	-0-	-3531	-0-	2483	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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
10	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
05	24459	X	22322	-0-	-2137	-0-	22322	2			N	-0-					-0-
06	23100	X	21497	-0-	-1603	-0-	21497	2			N	-0-					-0-
07	23870	X	21033	-0-	-2837	-0-	21033	2			N	-0-					-0-
08	23126	X	20175	-0-	-2951	-0-	20175	2			N	-0-					-0-
09	21660	X	19860	-0-	-1800	-0-	19860	2			N	-0-					-0-
10	22320	X	19840	-0-	-2480	-0-	19840	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
05	17796	X	17796	-0-	-0-	-0-	17796	2			N	-0-					-0-
06	19740	X	16390	-0-	-3350	-0-	16390	2			N	-0-					-0-
07	20398	X	16951	-0-	-3447	-0-	16951	2			N	-0-					-0-
08	20398	X	13831	-0-	-6567	-0-	13831	2			N	-0-					-0-
09	18330	X	11930	-0-	-6400	-0-	11930	2			N	-0-					-0-
10	17794	X	15440	-0-	-2354	-0-	15440	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
05	24645	X	15733	-0-	-8912	-0-	15733	2			N	-0-					-0-
06	20700	X	16852	-0-	-3848	-0-	16852	2			N	-0-					-0-
07	21390	X	8774	-0-	-12616	-0-	8774	2			N	-0-					-0-
08	21390	X	7113	-0-	-14277	-0-	7113	2			N	-0-					-0-
09	19170	X	9952	-0-	-9218	-0-	9952	2			N	-0-					-0-
*10	18083	X	18083	-0-	-0-	-0-	18083	2			N	-0-					-0-

GOLF WELL #: 2H RRCID -> 249951 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 8143 - 11297

05	12741	X	8260	-0-	-4481	-0-	8260	2			N	-0-					-0-
06	12330	X	11466	-0-	-864	-0-	11466	2			N	-0-					-0-
07	12741	X	1478	-0-	-11263	-0-	1478	2			N	-0-					-0-
08	11408	X	-0-	-0-	-11408	-0-					N	-0-					-0-
09	11460	X	-0-	-0-	-11460	-0-					N	-0-					-0-
10	11842	X	8780	-0-	-3062	-0-	8780	2			N	-0-					-0-

CENTREPORT WELL #: 1H RRCID -> 249952 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 9891 - 13567

05	28117	X	22027	-0-	-6090	-0-	22027	2			N	-0-					-0-
06	27120	X	18455	-0-	-8665	-0-	18455	2			N	-0-					-0-
07	21142	X	20487	-0-	-655	-0-	20487	2			N	-0-					-0-
08	22041	X	14967	-0-	-7074	-0-	14967	2			N	-0-					-0-
09	21330	X	15100	-0-	-6230	-0-	15100	2			N	-0-					-0-
10	22041	X	19115	-0-	-2926	-0-	19115	2			N	-0-					-0-

ROBINSON, BARNEY WELL #: 1H RRCID -> 249953 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 7137 PERF. 7205 - 9593

05	37262	X	31683	-0-	-5579	-0-	31683	2			N	-0-					-0-
06	34680	X	29882	-0-	-4798	-0-	29882	2			N	-0-					-0-
07	34875	X	30031	-0-	-4844	-0-	30031	2			N	-0-					-0-
08	33635	X	28998	-0-	-4637	-0-	28998	2			N	-0-					-0-
09	31710	X	27199	-0-	-4511	-0-	27199	2			N	-0-					-0-
10	31682	X	27690	-0-	-3992	-0-	27690	2			N	-0-					-0-

GOLF WELL #: 3H RRCID -> 249954 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7379 - 10984

05	25296	X	12794	-0-	-12502	-0-	12794	2			N	-0-					-0-
06	24480	X	17211	-0-	-7269	-0-	17211	2			N	-0-					-0-
07	25296	X	10720	-0-	-14576	-0-	10720	2			N	-0-					-0-
08	23436	X	7199	-0-	-16237	-0-	7199	2			N	-0-					-0-
09	17220	X	16374	-0-	-846	-0-	16374	2			N	-0-					-0-
10	17794	X	9577	-0-	-8217	-0-	9577	2			N	-0-					-0-

ATHERTON MURPHY F UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 250116 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 2060 PERF. N/A

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

05	8556	X	7390	-0-	-1166	-0-	7390	2			N	-0-					-0-
06	8280	X	6721	-0-	-1559	-0-	6721	2			N	-0-					-0-
07	8370	X	6733	-0-	-1637	-0-	6733	2			N	-0-					-0-
08	8370	X	6462	-0-	-1908	-0-	6462	2			N	-0-					-0-
09	7830	X	5978	-0-	-1852	-0-	5978	2			N	-0-					-0-
10	7378	X	6155	-0-	-1223	-0-	6155	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

HOLLAND WELL #: 3H RRCID -> 250186 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 7546 PERF. 7845 - 10475

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

MCANIER WELL #: 11H RRCID -> 250202 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 8000 - 12011

05	5735	X	43	-0-	-5692	-0-	43	2			N	-0-					-0-
06	9460	X	9460	-0-	-0-	-0-	9460	2			N	-0-					-0-
07	15953	X	15953	-0-	-0-	-0-	15953	2			N	-0-					-0-
08	13082	X	11063	-0-	-2019	-0-	11063	2			N	-0-					-0-
09	12660	X	-0-	-0-	-12660	-0-					N	-0-					-0-
10	13082	X	-0-	-0-	-13082	-0-					N	-0-					-0-

FRANCIS WELL #: 1H RRCID -> 250226 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 8848 - 11801

05	9920	X	8286	-0-	-1634	-0-	8286	2			N	-0-					-0-
06	8970	X	7172	-0-	-1798	-0-	7172	2			N	-0-					-0-
07	9207	X	6143	-0-	-3064	-0-	6143	2			N	-0-					-0-
08	8432	X	7177	-0-	-1255	-0-	7177	2			N	-0-					-0-
09	8010	X	2359	-0-	-5651	-0-	2359	2			N	-0-					-0-
10	8277	X	7281	-0-	-996	-0-	7281	2			N	-0-					-0-

LONESTAR WELL #: 1H RRCID -> 250228 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 6929 PERF. 7388 - 12036

05	12834	X	-0-	-0-	-12834	-0-					N	-0-					-0-
06	12420	X	1324	-0-	-11096	-0-	1324	2			N	-0-					-0-
07	11098	X	4598	-0-	-6500	-0-	4598	2			N	-0-					-0-
08	6969	X	6969	-0-	-0-	-0-	6969	2			N	-0-					-0-
09	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	3170	2			N	-0-					-0-
10	4588	X	3286	-0-	-1302	-0-	3286	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: C 4HH RRCID -> 250231 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 9127 PERF. 9700 - 15876

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

DFW BEAR CREEK WELL #: C 7HL RRCID -> 250240 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 8400 - 13954

05	21307	X	21307	-0-	-0-	-0-	21307	2			N	-0-					-0-
06	22560	X	19538	-0-	-3022	-0-	19538	2			N	-0-					-0-
07	23312	X	17210	-0-	-6102	-0-	17210	2			N	-0-					-0-
08	23312	X	14642	-0-	-8670	-0-	14642	2			N	-0-					-0-
09	21150	X	11898	-0-	-9252	-0-	11898	2			N	-0-					-0-
10	21297	X	8308	-0-	-12989	-0-	8308	2			N	-0-					-0-

RIDGLEA CC WELL #: 1H RRCID -> 250243 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7648 - 11005

05	22909	X	14423	-0-	-8486	-0-	14423	2			N	-0-					-0-
06	17550	X	16079	-0-	-1471	-0-	16079	2			N	-0-					-0-
07	16656	X	16656	-0-	-0-	-0-	16656	2			N	-0-					-0-
08	16024	X	16024	-0-	-0-	-0-	16024	2			N	-0-					-0-
09	16080	X	14279	-0-	-1801	-0-	14279	2			N	-0-					-0-
10	16647	X	13640	-0-	-3007	-0-	13640	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
JUNKYARD WELL #: 1H RRCID -> 250244 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 7168 PERF. 7281 - 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
05	13144	X	10724	-0-	-2420	-0-	10724	2			N	-0-					-0-
06	12000	X	10060	-0-	-1940	-0-	10060	2			N	-0-					-0-
07	11687	X	10940	-0-	-747	-0-	10940	2			N	-0-					-0-
08	11253	X	10037	-0-	-1216	-0-	10037	2			N	-0-					-0-
09	11655	X	11655	-0-	-0-	-0-	11655	2			N	-0-					-0-
*10	11377	X	11377	-0-	-0-	-0-	11377	2			N	-0-					-0-

CROSSROADS WEST WELL #: 1H RRCID -> 250245 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 8894 - 12639

05	30287	X	26201	-0-	-4086	-0-	177	1	26024	2	N	-0-					-0-
06	28590	X	27638	-0-	-952	-0-	673	1	26965	2	N	-0-					-0-
07	29688	X	29688	-0-	-0-	-0-	280	1	29408	2	N	-0-					-0-
08	29636	X	29487	-0-	-149	-0-	344	1	29143	2	N	-0-					-0-
09	28680	X	26689	-0-	-1991	-0-	232	1	26457	2	N	-0-					-0-
10	29698	X	27757	-0-	-1941	-0-	1013	1	26744	2	N	-0-					-0-

COLBY WELL #: 1H RRCID -> 250251 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 8965 - 12206

05	27683	X	17583	-0-	-10100	-0-	17583	2			N	-0-					-0-
06	26790	X	14949	-0-	-11841	-0-	14949	2			N	-0-					-0-
07	27683	X	23379	-0-	-4304	-0-	23379	2			N	-0-					-0-
08	25049	X	25049	-0-	-0-	-0-	25049	2			N	-0-					-0-
09	22066	X	22066	-0-	-0-	-0-	22066	2			N	-0-					-0-
10	23374	X	17909	-0-	-5465	-0-	17909	2			N	-0-					-0-

BELL WELL #: 8H RRCID -> 250252 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 7736 - 11022

05	10279	X	10279	-0-	-0-	-0-	10279	2			N	-0-					-0-
06	8700	X	6665	-0-	-2035	-0-	6665	2			N	-0-					-0-
07	8990	X	8642	-0-	-348	-0-	8642	2			N	-0-					-0-
08	10292	X	8426	-0-	-1866	-0-	8426	2			N	-0-					-0-
09	9960	X	8749	-0-	-1211	-0-	8749	2			N	-0-					-0-
10	10292	X	8914	-0-	-1378	-0-	8914	2			N	-0-					-0-

REGENCY WELL #: 3H RRCID -> 250254 COMPL. DATE 02/13/2011 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 8650 - 14043

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINSCOTT WEST WELL #: D 2H RRCID -> 250255 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 6684 PERF. 6950 - 12460

05	39835	X	38583	-0-	-1252	-0-	38583	2			N	-0-					-0-
06	38550	X	26748	-0-	-11802	-0-	26748	2			N	-0-					-0-
07	39835	X	34793	-0-	-5042	-0-	34793	2			N	-0-					-0-
08	38996	X	38996	-0-	-0-	-0-	38996	2			N	-0-					-0-
09	37591	X	37591	-0-	-0-	-0-	37591	2			N	-0-					-0-
10	38595	X	33856	-0-	-4739	-0-	33856	2			N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 10H RRCID -> 250256 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7402 - 9343

05	8804	X	7647	-0-	-1157	-0-	7647	2			N	-0-					-0-
06	9439	X	9439	-0-	-0-	-0-	9439	2			N	-0-					-0-
07	8973	X	8973	-0-	-0-	-0-	8973	2			N	-0-					-0-
08	8343	X	8343	-0-	-0-	-0-	8343	2			N	-0-					-0-
09	9450	X	7025	-0-	-2425	-0-	7025	2			N	-0-					-0-
10	9765	X	8400	-0-	-1365	-0-	8400	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
05	40672	X	33497	-0-	-7175	-0-	33497	2			N	-0-					-0-
06	37980	X	30493	-0-	-7487	-0-	30493	2			N	-0-					-0-
07	37634	X	31386	-0-	-6248	-0-	31386	2			N	-0-					-0-
08	36239	X	29243	-0-	-6996	-0-	29243	2			N	-0-					-0-
09	33810	X	26620	-0-	-7190	-0-	26620	2			N	-0-					-0-
10	33511	X	29787	-0-	-3724	-0-	29787	2			N	-0-					-0-

TECH CHEMICAL WELL #: 2H RRCID -> 250261 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 7102 PERF. 7469 - 10856

05	12152	X	12152	-0-	-0-	-0-	12152	2			N	-0-					-0-
06	11535	X	11535	-0-	-0-	-0-	11535	2			N	-0-					-0-
07	11417	X	11417	-0-	-0-	-0-	11417	2			N	-0-					-0-
08	12152	X	10641	-0-	-1511	-0-	10641	2			N	-0-					-0-
09	11760	X	6679	-0-	-5081	-0-	6679	2			N	-0-					-0-
10	12152	X	6965	-0-	-5187	-0-	6965	2			N	-0-					-0-

MATTINGLY WELL #: 4H RRCID -> 250277 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7635 - 9643

05	8895	X	8895	-0-	-0-	-0-	8895	2			N	-0-					-0-
06	7380	X	7380	-0-	-0-	-0-	7380	2			N	-0-					-0-
07	6975	X	6350	-0-	-625	-0-	6350	2			N	-0-					-0-
08	6975	X	6548	-0-	-427	-0-	6548	2			N	-0-					-0-
09	6750	X	5824	-0-	-926	-0-	5824	2			N	-0-					-0-
10	6975	X	5369	-0-	-1606	-0-	5369	2			N	-0-					-0-

MCANIER WELL #: 4H RRCID -> 250279 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 7675 - 12749

05	10385	X	4287	-0-	-6098	-0-	4287	2			N	-0-					-0-
06	8340	X	6370	-0-	-1970	-0-	6370	2			N	-0-					-0-
07	6386	X	781	-0-	-5605	-0-	781	2			N	-0-					-0-
08	7822	X	7822	-0-	-0-	-0-	7822	2			N	-0-					-0-
09	21096	X	21096	-0-	-0-	-0-	21096	2			N	-0-					-0-
*10	18373	X	18373	-0-	-0-	-0-	18373	2			N	-0-					-0-

PANCHASARP A WELL #: 3H RRCID -> 250286 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 7657 - 11393

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TECH CHEMICAL WELL #: 3H RRCID -> 250289 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 8062 - 11175

05	5040	X	5040	-0-	-0-	-0-	5040	2			N	-0-					-0-
06	4947	X	4947	-0-	-0-	-0-	4947	2			N	-0-					-0-
07	6017	X	6017	-0-	-0-	-0-	6017	2			N	-0-					-0-
08	5487	X	2312	-0-	-3175	-0-	2312	2			N	-0-					-0-
09	5310	X	-0-	-0-	-5310	-0-					N	-0-					-0-
10	6014	X	2018	-0-	-3996	-0-	2018	2			N	-0-					-0-

TRINITY FORGE WELL #: 2H RRCID -> 250290 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8479 - 10562

05	8835	X	7407	-0-	-1428	-0-	7407	2			N	-0-					-0-
06	8550	X	7292	-0-	-1258	-0-	7292	2			N	-0-					-0-
07	8432	X	7316	-0-	-1116	-0-	7316	2			N	-0-					-0-
08	8432	X	6727	-0-	-1705	-0-	6727	2			N	-0-					-0-
09	7290	X	6574	-0-	-716	-0-	6574	2			N	-0-					-0-
10	7533	X	6466	-0-	-1067	-0-	6466	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

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
05	15221	X	10161	-0-	-5060	-0-	10161	2			N	-0-					-0-
06	14730	X	11631	-0-	-3099	-0-	11631	2			N	-0-					-0-
07	14818	X	11813	-0-	-3005	-0-	11813	2			N	-0-					-0-
08	14229	X	6668	-0-	-7561	-0-	6668	2			N	-0-					-0-
09	13200	X	1163	-0-	-12037	-0-	1163	2			N	-0-					-0-
*10	12237	X	12237	-0-	-0-	-0-	12237	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
05	1085	X	817	-0-	-268	-0-	817	2			N	-0-					-0-
06	1980	X	-0-	-0-	-1980	-0-					N	-0-					-0-
07	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-					-0-
08	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-					-0-
09	2220	X	-0-	-0-	-2220	-0-					N	-0-					-0-
10	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-

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
05	45105	X	30607	-0-	-14498	-0-	30607	2			N	-0-					-0-
06	35820	X	28816	-0-	-7004	-0-	28816	2			N	-0-					-0-
07	34906	X	28581	-0-	-6325	-0-	28581	2			N	-0-					-0-
08	31589	X	26697	-0-	-4892	-0-	26697	2			N	-0-					-0-
09	30570	X	25335	-0-	-5235	-0-	25335	2			N	-0-					-0-
10	30597	X	25326	-0-	-5271	-0-	25326	2			N	-0-					-0-

LINKS WELL #: 1H RRCID -> 250341 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7990 - 12454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	27466	X	14519	-0-	-12947	-0-	14519	2			N	-0-					-0-
06	26370	X	22228	-0-	-4142	-0-	22228	2			N	-0-					-0-
07	27249	X	16530	-0-	-10719	-0-	16530	2			N	-0-					-0-
08	27249	X	5608	-0-	-21641	-0-	5608	2			N	-0-					-0-
09	22230	X	13757	-0-	-8473	-0-	13757	2			N	-0-					-0-
10	22971	X	16850	-0-	-6121	-0-	16850	2			N	-0-					-0-

PHOENIX WELL #: 2H RRCID -> 250343 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7570 - 10908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	27683	X	24110	-0-	-3573	-0-	24110	2			N	-0-					-0-
06	25710	X	22413	-0-	-3297	-0-	22413	2			N	-0-					-0-
07	26381	X	22064	-0-	-4317	-0-	22064	2			N	-0-					-0-
08	26381	X	21565	-0-	-4816	-0-	21565	2			N	-0-					-0-
09	23340	X	22165	-0-	-1175	-0-	22165	2			N	-0-					-0-
10	24118	X	23238	-0-	-880	-0-	23238	2			N	-0-					-0-

BRIGHT STAR UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 250344 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8966 - 11622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2058	X	2058	-0-	-0-	-0-	2058	2			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	1132	X	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			N	-0-					-0-
08	16238	X	16238	-0-	-0-	-0-	16238	2			N	-0-					-0-
09	1980	X	-0-	-0-	-1980	-0-					N	-0-					-0-
10	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					-0-

CITY OF EULESS WELL #: 2H RRCID -> 250346 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 7800 - 10202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	3989	2			N	-0-					-0-
06	1887	X	1887	-0-	-0-	-0-	1887	2			N	-0-					-0-
07	7409	X	3905	-0-	-3504	-0-	3905	2			N	-0-					-0-
08	7409	X	1333	-0-	-6076	-0-	1333	2			N	-0-					-0-
09	7538	X	7538	-0-	-0-	-0-	7538	2			N	-0-					-0-
*10	8288	X	8288	-0-	-0-	-0-	8288	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
DFW WELL #: A 2HU RRCID -> 250347 COMPL. DATE 09/23/2009 TOTAL DEPTH 8209 PERF. 8700 - 11334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	3320	-0-	3320	3320	3320	2			N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3320					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	3320					N	-0-					-0-

HART WELL #: 1H RRCID -> 250348 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 8656 PERF. 9550 - 12379

05	27900	X	21742	-0-	-6158	-0-	21742	2			N	-0-					-0-
06	27000	X	20594	-0-	-6406	-0-	20594	2			N	-0-					-0-
07	26319	X	20240	-0-	-6079	-0-	20240	2			N	-0-					-0-
08	24800	X	13907	-0-	-10893	-0-	13907	2			N	-0-					-0-
09	21120	X	16798	-0-	-4322	-0-	16798	2			N	-0-					-0-
10	21731	X	19241	-0-	-2490	-0-	19241	2			N	-0-					-0-

HIGH POINT WELL #: 3H RRCID -> 250350 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8706 - 11219

05	20405	X	20405	-0-	-0-	-0-	20405	2			N	-0-					-0-
06	24300	X	16932	-0-	-7368	-0-	16932	2			N	-0-					-0-
07	25110	X	14449	-0-	-10661	-0-	14449	2			N	-0-					-0-
08	25110	X	16992	-0-	-8118	-0-	16992	2			N	-0-					-0-
09	19740	X	11732	-0-	-8008	-0-	11732	2			N	-0-					-0-
10	20398	X	12971	-0-	-7427	-0-	12971	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: F 2H RRCID -> 250351 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 6972 PERF. 7450 - 12660

05	27962	X	-0-	-0-	-27962	-0-					N	-0-					-0-
06	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
07	8656	X	8656	-0-	-0-	-0-	8656	2			N	-0-					-0-
08	22751	X	22751	-0-	-0-	-0-	22751	2			N	-0-					-0-
09	25245	X	25245	-0-	-0-	-0-	25245	2			N	-0-					-0-
*10	25201	X	25201	-0-	-0-	-0-	25201	2			N	-0-					-0-

SHADY OAKS WELL #: 3H RRCID -> 250353 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 6795 PERF. 7411 - 11536

05	36735	X	26326	-0-	-10409	-0-	26326	2			N	-0-					-0-
06	31380	X	23535	-0-	-7845	-0-	23535	2			N	-0-					-0-
07	30876	X	23630	-0-	-7246	-0-	23630	2			N	-0-					-0-
08	29078	X	22181	-0-	-6897	-0-	22181	2			N	-0-					-0-
09	26940	X	20091	-0-	-6849	-0-	20091	2			N	-0-					-0-
10	26319	X	18466	-0-	-7853	-0-	18466	2			N	-0-					-0-

RIVERCREST WELL #: S 2H RRCID -> 250354 COMPL. DATE 10/22/2011 TOTAL DEPTH 6846 PERF. 7075 - 11269

05	50003	X	33147	-0-	-16856	-0-	33147	2			N	-0-					-0-
06	38130	X	30760	-0-	-7370	-0-	30760	2			N	-0-					-0-
07	38409	X	30537	-0-	-7872	-0-	30537	2			N	-0-					-0-
08	35991	X	28735	-0-	-7256	-0-	28735	2			N	-0-					-0-
09	33330	X	26681	-0-	-6649	-0-	26681	2			N	-0-					-0-
10	33139	X	24619	-0-	-8520	-0-	24619	2			N	-0-					-0-

POLY WELL #: 2H RRCID -> 250356 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7734 - 10737

05	21359	X	19261	-0-	-2098	-0-	19261	2			N	-0-					-0-
06	20670	X	13307	-0-	-7363	-0-	13307	2			N	-0-					-0-
07	18600	X	14408	-0-	-4192	-0-	14408	2			N	-0-					-0-
08	19251	X	16593	-0-	-2658	-0-	16593	2			N	-0-					-0-
09	18630	X	16288	-0-	-2342	-0-	16288	2			N	-0-					-0-
10	19251	X	14554	-0-	-4697	-0-	14554	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
PEARSON WELL #: 2H RRCID -> 250358 COMPL. DATE 08/12/2012 TOTAL DEPTH 6941 PERF. 7145 - 10168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	45353	X	37486	-0-	-7867	-0-	37486	2			N	-0-					-0-
06	43890	X	28557	-0-	-15333	-0-	28557	2			N	-0-					-0-
07	45926	X	45926	-0-	-0-	-0-	45926	2			N	-0-					-0-
08	40486	X	40416	-0-	-70	-0-	40416	2			N	-0-					-0-
09	36360	X	35124	-0-	-1236	-0-	35124	2			N	-0-					-0-
10	45911	X	30679	-0-	-15232	-0-	30679	2			N	-0-					-0-

GOLF WELL #: 1H RRCID -> 250362 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6979 PERF. 7450 - 11473

05	17633	X	17633	-0-	-0-	-0-	17633	2			N	-0-					-0-
06	12173	X	12173	-0-	-0-	-0-	12173	2			N	-0-					-0-
07	7843	X	4648	-0-	-3195	-0-	4648	2			N	-0-					-0-
08	17639	X	3426	-0-	-14213	-0-	3426	2			N	-0-					-0-
09	17070	X	2926	-0-	-14144	-0-	2926	2			N	-0-					-0-
10	17639	X	13693	-0-	-3946	-0-	13693	2			N	-0-					-0-

REGENCY WEST WELL #: 2H RRCID -> 250363 COMPL. DATE 02/13/2011 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8555 - 14318

05	47213	X	33656	-0-	-13557	-0-	33656	2			N	-0-					-0-
06	45690	X	36701	-0-	-8989	-0-	36701	2			N	-0-					-0-
07	47213	X	35532	-0-	-11681	-0-	35532	2			N	-0-					-0-
08	46531	X	33857	-0-	-12674	-0-	33857	2			N	-0-					-0-
09	41160	X	31081	-0-	-10079	-0-	31081	2			N	-0-					-0-
10	37913	X	27895	-0-	-10018	-0-	27895	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WEST WELL #: D 5H RRCID -> 250365 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 7096 - 7398

05	5580	X	3376	-0-	-2204	-0-	3376	2			N	-0-					-0-
06	5610	X	4541	-0-	-1069	-0-	4541	2			N	-0-					-0-
07	6634	X	6511	-0-	-123	-0-	6511	2			N	-0-					-0-
08	6905	X	6905	-0-	-0-	-0-	6905	2			N	-0-					-0-
09	6740	X	6740	-0-	-0-	-0-	6740	2			N	-0-					-0-
10	6510	X	5959	-0-	-551	-0-	5959	2			N	-0-					-0-

BIRDVILLE ISD WELL #: 1H RRCID -> 250366 COMPL. DATE 12/31/2011 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 9708 - 11037

05	21141	X	21141	-0-	-0-	-0-	21141	2			N	-0-					-0-
06	7275	X	7275	-0-	-0-	-0-	7275	2			N	-0-					-0-
07	4464	X	-0-	-0-	-4464	-0-					N	-0-					-0-
08	21590	X	21590	-0-	-0-	-0-	21590	2			N	-0-					-0-
09	53247	X	53247	-0-	-0-	-0-	53247	2			N	-0-					-0-
*10	49427	X	49427	-0-	-0-	-0-	49427	2			N	-0-					-0-

BASS 311 B WELL #: 2H RRCID -> 250367 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 7584 PERF. 7971 - 10184

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CROWLEY EAGLES WELL #: 1H RRCID -> 250368 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 7450 - 12851

05	58979	X	58979	-0-	-0-	-0-	58979	2			N	-0-					-0-
06	69051	X	69051	-0-	-0-	-0-	69051	2			N	-0-					-0-
07	64088	X	64088	-0-	-0-	-0-	64088	2			N	-0-					-0-
08	58993	X	58604	-0-	-389	-0-	58604	2			N	-0-					-0-
09	69060	X	53350	-0-	-15710	-0-	53350	2			N	-0-					-0-
10	71362	X	52973	-0-	-18389	-0-	52973	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
05	19158	X	14671	-0-	-4487	-0-	14671	2			N	-0-					-0-
06	15499	X	15499	-0-	-0-	-0-	15499	2			N	-0-					-0-
07	10329	X	10329	-0-	-0-	-0-	10329	2			N	-0-					-0-
08	14663	X	9268	-0-	-5395	-0-	9268	2			N	-0-					-0-
09	15510	X	6348	-0-	-9162	-0-	6348	2			N	-0-					-0-
10	16027	X	7101	-0-	-8926	-0-	7101	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
05	10292	X	9690	-0-	-602	-0-	9690	2			N	-0-					-0-
06	9960	X	8873	-0-	-1087	-0-	8873	2			N	-0-					-0-
07	10261	X	7738	-0-	-2523	-0-	7738	2			N	-0-					-0-
08	10261	X	6900	-0-	-3361	-0-	6900	2			N	-0-					-0-
09	9930	X	7923	-0-	-2007	-0-	7923	2			N	-0-					-0-
*10	10756	X	10756	-0-	-0-	-0-	10756	2			N	-0-					-0-

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
05	7626	X	7164	-0-	-462	-0-	7164	2			N	-0-					-0-
06	7620	X	6845	-0-	-775	-0-	6845	2			N	-0-					-0-
07	7874	X	6971	-0-	-903	-0-	6971	2			N	-0-					-0-
08	7874	X	6810	-0-	-1064	-0-	6810	2			N	-0-					-0-
09	7620	X	6499	-0-	-1121	-0-	6499	2			N	-0-					-0-
10	7161	X	6774	-0-	-387	-0-	6774	2			N	-0-					-0-

KENDRICK WELL #: 2H RRCID -> 250807 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8335 - 9303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		85	-0-	85	85	85	2			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	85					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	85					N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 6HZ RRCID -> 250829 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 8690 - 11612

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

PARNELL WELL #: 8H RRCID -> 250873 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7435 - 10490

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

LOYD PARK WELL #: 2H RRCID -> 250889 COMPL. DATE 11/16/2009 TOTAL DEPTH 8641 PERF. 8660 - 11940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5946	X	5946	-0-	-0-	-0-	5946	2			N	-0-					-0-
06	4890	X	3942	-0-	-948	-0-	9	1	3933	2	N	-0-					-0-
07	5270	X	3901	-0-	-1369	-0-	3901	2			N	-0-					-0-
08	5952	X	4722	-0-	-1230	-0-	4722	2			N	-0-					-0-
09	5760	X	3827	-0-	-1933	-0-	3827	2			N	-0-					-0-
10	5952	X	3877	-0-	-2075	-0-	3877	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
SOWELL, NORTH A WELL #: 3H RRCID -> 250912 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7657 - 9620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6789	X	5127	-0-	-1662	-0-	5127	2			N	-0-					-0-
06	6570	X	4283	-0-	-2287	-0-	4283	2			N	-0-					-0-
07	6789	X	4453	-0-	-2336	-0-	4453	2			N	-0-					-0-
08	6510	X	4481	-0-	-2029	-0-	4481	2			N	-0-					-0-
09	5940	X	5123	-0-	-817	-0-	5123	2			N	-0-					-0-
10	5115	X	4518	-0-	-597	-0-	4518	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 4HU RRCID -> 250937 COMPL. DATE 09/17/2009 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8530 - 11193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8884	X	8884	-0-	-0-	-0-	8884	2			N	-0-					-0-
06	14709	X	14709	-0-	-0-	-0-	14709	2			N	-0-					-0-
07	11040	X	11040	-0-	-0-	-0-	11040	2			N	-0-					-0-
08	13146	X	13146	-0-	-0-	-0-	13146	2			N	-0-					-0-
09	11061	X	11061	-0-	-0-	-0-	11061	2			N	-0-					-0-
*10	5482	X	5482	-0-	-0-	-0-	5482	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 3HU RRCID -> 250938 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 8800 - 10946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9689	X	9689	-0-	-0-	-0-	9689	2			N	-0-					-0-
06	8040	X	7039	-0-	-1001	-0-	7039	2			N	-0-					-0-
07	8308	X	7621	-0-	-687	-0-	7621	2			N	-0-					-0-
08	9331	X	5655	-0-	-3676	-0-	5655	2			N	-0-					-0-
09	9030	X	7012	-0-	-2018	-0-	7012	2			N	-0-					-0-
10	9331	X	8144	-0-	-1187	-0-	8144	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
05	24924	X	21293	-0-	-3631	-0-	21293	2			N	-0-					-0-
06	24120	X	21753	-0-	-2367	-0-	21753	2			N	-0-					-0-
07	24211	X	21018	-0-	-3193	-0-	21018	2			N	-0-					-0-
08	22630	X	19931	-0-	-2699	-0-	19931	2			N	-0-					-0-
09	21750	X	18121	-0-	-3629	-0-	18121	2			N	-0-					-0-
10	22475	X	17968	-0-	-4507	-0-	17968	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
05	40300	X	37683	-0-	-2617	-0-	37683	2			N	-0-					-0-
06	36450	X	31688	-0-	-4762	-0-	31688	2			N	-0-					-0-
07	36518	X	31587	-0-	-4931	-0-	31587	2			N	-0-					-0-
08	37696	X	33881	-0-	-3815	-0-	33881	2			N	-0-					-0-
09	36480	X	29438	-0-	-7042	-0-	29438	2			N	-0-					-0-
10	37696	X	29358	-0-	-8338	-0-	29358	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	16275	X	7312	-0-	-8963	-0-	7312	2			N	-0-					-0-
06	13380	X	7048	-0-	-6332	-0-	7048	2			N	-0-					-0-
07	12688	X	12688	-0-	-0-	-0-	12688	2			N	-0-					-0-
08	12658	X	12658	-0-	-0-	-0-	12658	2			N	-0-					-0-
09	8609	X	8609	-0-	-0-	-0-	8609	2			N	-0-					-0-
10	12679	X	12138	-0-	-541	-0-	12138	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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
05	2759	X	2499	-0-	-260	-0-	2499	2			N	-0-					-0-
06	10207	X	10207	-0-	-0-	-0-	10207	2			N	-0-					-0-
07	7669	X	7669	-0-	-0-	-0-	7669	2			N	-0-					-0-
08	17521	X	17521	-0-	-0-	-0-	17521	2			N	-0-					-0-
09	12285	X	12285	-0-	-0-	-0-	12285	2			N	-0-					-0-
*10	7049	X	7049	-0-	-0-	-0-	7049	2			N	-0-					-0-

INDUS NORTH WELL #: 3H RRCID -> 250944 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 7372 PERF. 7700 - 10177

05	20646	X	1584	-0-	-19062	-0-	1584	2			N	-0-					-0-
06	19980	X	8102	-0-	-11878	-0-	8102	2			N	-0-					-0-
07	20646	X	14483	-0-	-6163	-0-	14483	2			N	-0-					-0-
08	15686	X	3964	-0-	-11722	-0-	3964	2			N	-0-					-0-
09	15180	X	11329	-0-	-3851	-0-	11329	2			N	-0-					-0-
10	14477	X	9131	-0-	-5346	-0-	9131	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 8HU RRCID -> 250945 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8345 - 14830

05	T. A.		117	-0-	117	701	117	2			N	-0-					-0-
06	701	X	-0-	-0-	-701	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
09	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
10	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

WINSCOTT WEST WELL #: D 4H RRCID -> 250946 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 6802 PERF. 7457 - 10717

05	34503	X	33699	-0-	-804	-0-	33699	2			N	-0-					-0-
06	32070	X	24529	-0-	-7541	-0-	24529	2			N	-0-					-0-
07	32075	X	32075	-0-	-0-	-0-	32075	2			N	-0-					-0-
08	33697	X	33236	-0-	-461	-0-	33236	2			N	-0-					-0-
09	32610	X	31224	-0-	-1386	-0-	31224	2			N	-0-					-0-
10	33697	X	29951	-0-	-3746	-0-	29951	2			N	-0-					-0-

S WASHINGTON WELL #: 3H RRCID -> 250947 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8300 - 11077

05	12028	X	4999	-0-	-7029	-0-	4999	2			N	-0-					-0-
06	11640	X	6879	-0-	-4761	-0-	6879	2			N	-0-					-0-
07	12028	X	6748	-0-	-5280	-0-	6748	2			N	-0-					-0-
08	11222	X	-0-	-0-	-11222	-0-					N	-0-					-0-
09	7080	X	478	-0-	-6602	-0-	478	2			N	-0-					-0-
10	7099	X	-0-	-0-	-7099	-0-					N	-0-					-0-

STONER WELL #: 1H RRCID -> 250948 COMPL. DATE 08/15/2010 TOTAL DEPTH 8384 PERF. 8700 - 11752

05	27658	X	27658	-0-	-0-	-0-	27658	2			N	-0-					-0-
06	26230	X	26230	-0-	-0-	-0-	26230	2			N	-0-					-0-
07	21384	X	21384	-0-	-0-	-0-	21384	2			N	-0-					-0-
08	24490	X	23511	-0-	-979	-0-	23511	2			N	-0-					-0-
09	23700	X	19731	-0-	-3969	-0-	19731	2			N	-0-					-0-
10	24490	X	13736	-0-	-10754	-0-	13736	2			N	-0-					-0-

REGENCY WELL #: 2H RRCID -> 250949 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 8411 PERF. 8670 - 13063

05	12028	X	-0-	-0-	-12028	-0-					N	-0-					-0-
06	11370	X	-0-	-0-	-11370	-0-					N	-0-					-0-
07	3906	X	-0-	-0-	-3906	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
05	19344	X	3534	-0-	-15810	-0-	3534	2			N	-0-					-0-
06	18720	X	10683	-0-	-8037	-0-	10683	2			N	-0-					-0-
07	17794	X	10633	-0-	-7161	-0-	10633	2			N	-0-					-0-
08	12090	X	7106	-0-	-4984	-0-	7106	2			N	-0-					-0-
09	10680	X	8369	-0-	-2311	-0-	8369	2			N	-0-					-0-
*10	16982	X	16982	-0-	-0-	-0-	16982	2			N	-0-					-0-

MCCULLEY WELL #: 2H RRCID -> 250951 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7800 - 10292

05	2077	X	418	-0-	-1659	-0-	418	2			N	-0-					-0-
06	4850	X	4850	-0-	-0-	-0-	4850	2			N	-0-					-0-
07	1079	X	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			N	-0-					-0-
08	2098	X	2098	-0-	-0-	-0-	2098	2			N	-0-					-0-
09	8594	X	8594	-0-	-0-	-0-	8594	2			N	-0-					-0-
*10	12048	X	12048	-0-	-0-	-0-	12048	2			N	-0-					-0-

LAH WEST WELL #: 10H RRCID -> 250953 COMPL. DATE 05/26/2010 TOTAL DEPTH 6458 PERF. 6910 - 11685

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

LAH WEST WELL #: 9H RRCID -> 250954 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6752 - 11563

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KISD WELL #: 1H RRCID -> 250955 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8400 - 13082

05	71094	X	71094	-0-	-0-	-0-	71094	2			N	-0-					-0-
06	66137	X	66137	-0-	-0-	-0-	66137	2			N	-0-					-0-
07	63540	X	63540	-0-	-0-	-0-	63540	2			N	-0-					-0-
08	62809	X	62809	-0-	-0-	-0-	62809	2			N	-0-					-0-
09	55255	X	55255	-0-	-0-	-0-	55255	2			N	-0-					-0-
*10	56458	X	56458	-0-	-0-	-0-	56458	2			N	-0-					-0-

KEEP A STEPPIN NORTH WELL #: 3H RRCID -> 250957 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 9350 - 11823

05	49197	X	35442	-0-	-13755	-0-	35442	2			N	-0-					-0-
06	44340	X	33079	-0-	-11261	-0-	33079	2			N	-0-					-0-
07	42842	X	33100	-0-	-9742	-0-	33100	2			N	-0-					-0-
08	40021	X	13578	-0-	-26443	-0-	13578	2			N	-0-					-0-
09	35850	X	22808	-0-	-13042	-0-	22808	2			N	-0-					-0-
10	35433	X	32082	-0-	-3351	-0-	32082	2			N	-0-					-0-

CROSSROADS EAST WELL #: 2H RRCID -> 250958 COMPL. DATE 11/20/2009 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 8700 - 11102

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
WILLIS WELL #: 2H RRCID -> 250960 COMPL. DATE 07/31/2009 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7530 - 11720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	25792	X	20060	-0-	-5732	-0-	20060	2			N	-0-					-0-
06	21780	X	14744	-0-	-7036	-0-	14744	2			N	-0-					-0-
07	25141	X	25141	-0-	-0-	-0-	25141	2			N	-0-					-0-
08	27554	X	27554	-0-	-0-	-0-	27554	2			N	-0-					-0-
09	19410	X	18799	-0-	-611	-0-	18799	2			N	-0-					-0-
*10	26322	X	26322	-0-	-0-	-0-	26322	2			N	-0-					-0-

CITY OF BURLESON WELL #: 3H RRCID -> 250991 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 7361 PERF. 7645 - 9584

05	17616	X	17616	-0-	-0-	-0-	17616	2			N	-0-					-0-
06	14756	X	14756	-0-	-0-	-0-	14756	2			N	-0-					-0-
07	16058	X	14773	-0-	-1285	-0-	14773	2			N	-0-					-0-
08	17608	X	14329	-0-	-3279	-0-	14329	2			N	-0-					-0-
09	17040	X	13944	-0-	-3096	-0-	13944	2			N	-0-					-0-
10	17608	X	14370	-0-	-3238	-0-	14370	2			N	-0-					-0-

1ST BAPTIST CHURCH WELL #: 1H RRCID -> 250992 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 8028 - 11524

05	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-					N	-0-					-0-
06	3480	X	-0-	-0-	-3480	-0-					N	-0-					-0-
07	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-					N	-0-					-0-
08	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					N	-0-					-0-
09	2010	X	-0-	-0-	-2010	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHIOLENO WELL #: 2H RRCID -> 250993 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 9100 - 11474

05	6665	X	5761	-0-	-904	-0-	5761	2			N	-0-					-0-
06	8541	X	8541	-0-	-0-	-0-	8541	2			N	-0-					-0-
07	8793	X	8793	-0-	-0-	-0-	8793	2			N	-0-					-0-
08	8122	X	6608	-0-	-1514	-0-	6608	2			N	-0-					-0-
09	7860	X	3152	-0-	-4708	-0-	3152	2			N	-0-					-0-
10	8122	X	7364	-0-	-758	-0-	7364	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 5HE RRCID -> 250996 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 8540 - 11807

05	14012	X	11131	-0-	-2881	-0-	11131	2			N	-0-					-0-
06	13560	X	10605	-0-	-2955	-0-	10605	2			N	-0-					-0-
07	11191	X	10631	-0-	-560	-0-	10631	2			N	-0-					-0-
08	11947	X	11947	-0-	-0-	-0-	11947	2			N	-0-					-0-
09	11473	X	11473	-0-	-0-	-0-	11473	2			N	-0-					-0-
*10	11760	X	11760	-0-	-0-	-0-	11760	2			N	-0-					-0-

AIRPORT WELL #: 1H RRCID -> 250998 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7650 - 9598

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
05	24149	X	17573	-0-	-6576	-0-	17573	2			N	-0-					-0-
06	18510	X	16164	-0-	-2346	-0-	16164	2			N	-0-					-0-
07	19096	X	16331	-0-	-2765	-0-	16331	2			N	-0-					-0-
08	19096	X	16770	-0-	-2326	-0-	16770	2			N	-0-					-0-
09	17250	X	14161	-0-	-3089	-0-	14161	2			N	-0-					-0-
10	17577	X	13752	-0-	-3825	-0-	13752	2			N	-0-					-0-

ELAINE WELL #: 1H RRCID -> 251043 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7650 - 10002

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

BERRY WELL #: 2H RRCID -> 251044 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7550 - 10123

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BERRY WELL #: 1H RRCID -> 251045 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7318 - 9980

05	6758	X	6373	-0-	-385	-0-	6373	2			N	-0-					-0-
06	7380	X	7258	-0-	-122	-0-	7258	2			N	-0-					-0-
07	8122	X	6449	-0-	-1673	-0-	6449	2			N	-0-					-0-
08	8122	X	5313	-0-	-2809	-0-	5313	2			N	-0-					-0-
09	7860	X	6828	-0-	-1032	-0-	6828	2			N	-0-					-0-
10	7502	X	5030	-0-	-2472	-0-	5030	2			N	-0-					-0-

GOEX WELL #: 10H RRCID -> 251047 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7440 - 9500

05	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLLAND WELL #: 2H RRCID -> 251048 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 7459 PERF. 7931 - 11041

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

HOLLAND WELL #: 4H RRCID -> 251049 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 7814 - 10512

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
05	9412	X	9412	-0-	-0-	-0-	9412	2			N	-0-					-0-
06	8553	X	8553	-0-	-0-	-0-	8553	2			N	-0-					-0-
07	8374	X	8374	-0-	-0-	-0-	8374	2			N	-0-					-0-
08	7873	X	7873	-0-	-0-	-0-	7873	2			N	-0-					-0-
09	7578	X	7578	-0-	-0-	-0-	7578	2			N	-0-					-0-
*10	8228	X	8228	-0-	-0-	-0-	8228	2			N	-0-					-0-

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
05	1178	X	214	-0-	-964	-0-	214	2			N	-0-					-0-
06	1140	X	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-					-0-
07	1178	X	34	-0-	-1144	-0-	34	2			N	-0-					-0-
08	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
09	491	X	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					-0-
*10	293	X	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-

BONTKE WELL #: 1H RRCID -> 251058 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 8683 PERF. 9171 - 13332

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

MERCADO WELL #: 3H RRCID -> 251059 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 7360 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15403	X	15403	-0-	-0-	-0-	15403	2			N	-0-					-0-
06	12013	X	12013	-0-	-0-	-0-	12013	2			N	-0-					-0-
07	11904	X	6137	-0-	-5767	-0-	6137	2			N	-0-					-0-
08	15407	X	3639	-0-	-11768	-0-	3639	2			N	-0-					-0-
09	14910	X	1516	-0-	-13394	-0-	1516	2			N	-0-					-0-
10	15407	X	1065	-0-	-14342	-0-	1065	2			N	-0-					-0-

WALKER UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 251060 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 8608 PERF. 8959 - 13023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11532	X	9587	-0-	-1945	-0-	9587	2			N	-0-					-0-
06	11160	X	9042	-0-	-2118	-0-	9042	2			N	-0-					-0-
07	11098	X	9287	-0-	-1811	-0-	9287	2			N	-0-					-0-
08	10478	X	9235	-0-	-1243	-0-	9235	2			N	-0-					-0-
09	9270	X	8603	-0-	-667	-0-	8603	2			N	-0-					-0-
10	9579	X	8878	-0-	-701	-0-	8878	2			N	-0-					-0-

TEXAN WELL #: 1H RRCID -> 251093 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 7593 - 12381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8382	X	8382	-0-	-0-	-0-	8382	2			N	-0-					-0-
06	17741	X	17741	-0-	-0-	-0-	17741	2			N	-0-					-0-
07	13597	X	13597	-0-	-0-	-0-	13597	2			N	-0-					-0-
08	16352	X	16352	-0-	-0-	-0-	16352	2			N	-0-					-0-
09	3030	X	785	-0-	-2245	-0-	785	2			N	-0-					-0-
*10	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	3369	2			N	-0-					-0-

PEACOCK WELL #: 6H RRCID -> 251097 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 7269 PERF. 7587 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9548	X	3938	-0-	-5610	-0-	3938	2			N	-0-					-0-
06	9240	X	5894	-0-	-3346	-0-	5894	2			N	-0-					-0-
07	7905	X	6846	-0-	-1059	-0-	6846	2			N	-0-					-0-
08	6755	X	6755	-0-	-0-	-0-	6755	2			N	-0-					-0-
09	5880	X	2050	-0-	-3830	-0-	2050	2			N	-0-					-0-
10	6851	X	4910	-0-	-1941	-0-	4910	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
PEACOCK WELL #: 5H RRCID -> 251100 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 7620 - 10449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11687	X	9425	-0-	-2262	-0-	9425	2			N	-0-					-0-
06	11310	X	7171	-0-	-4139	-0-	7171	2			N	-0-					-0-
07	10819	X	7228	-0-	-3591	-0-	7228	2			N	-0-					-0-
08	10478	X	6952	-0-	-3526	-0-	6952	2			N	-0-					-0-
09	10110	X	7021	-0-	-3089	-0-	7021	2			N	-0-					-0-
10	9424	X	4600	-0-	-4824	-0-	4600	2			N	-0-					-0-

ALLENCO WELL #: 2H RRCID -> 251109 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7761 - 9242

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

SOUTH CHISHOLM TRAIL WELL #: 3H RRCID -> 251136 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 7453 - 9410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5301	X	4823	-0-	-478	-0-	4823	2			N	-0-					-0-
06	5130	X	4257	-0-	-873	-0-	4257	2			N	-0-					-0-
07	5084	X	4817	-0-	-267	-0-	4817	2			N	-0-					-0-
08	5053	X	4561	-0-	-492	-0-	4561	2			N	-0-					-0-
09	4770	X	4642	-0-	-128	-0-	4642	2			N	-0-					-0-
10	4836	X	4770	-0-	-66	-0-	4770	2			N	-0-					-0-

BRENTWOOD B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 251137 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7652 - 9920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12028	X	9881	-0-	-2147	-0-	9881	2			N	-0-					-0-
06	11640	X	8907	-0-	-2733	-0-	8907	2			N	-0-					-0-
07	10695	X	9583	-0-	-1112	-0-	9583	2			N	-0-					-0-
08	10540	X	9105	-0-	-1435	-0-	9105	2			N	-0-					-0-
09	9630	X	8636	-0-	-994	-0-	8636	2			N	-0-					-0-
10	9889	X	6989	-0-	-2900	-0-	6989	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 6 WELL #: K 4H RRCID -> 251193 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 6930 - 11378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11501	X	6838	-0-	-4663	-0-	6838	2			N	-0-					8
06	10440	X	7169	-0-	-3271	-0-	7169	2			N	-0-					8
07	10416	X	7661	-0-	-2755	-0-	7661	2			N	-0-					8
08	9486	X	7646	-0-	-1840	-0-	7646	2			N	-0-					8
09	8970	X	6831	-0-	-2139	-0-	6831	2			N	-0-					8
10	7657	X	7321	-0-	-336	-0-	7321	2			N	-0-					8

LAH WELL #: 4H RRCID -> 251194 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 6950 - 10829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					N	-0-					-0-
06	2460	X	-0-	-0-	-2460	-0-					N	-0-					-0-
07	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					N	-0-					-0-
08	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					N	-0-					-0-
09	1500	X	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PETTY WELL #: 3H RRCID -> 251195 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7402 - 9775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18042	X	16657	-0-	-1385	-0-	16657	2			N	-0-					-0-
06	17460	X	15196	-0-	-2264	-0-	15196	2			N	-0-					-0-
07	17701	X	14873	-0-	-2828	-0-	14873	2			N	-0-					-0-
08	17546	X	14274	-0-	-3272	-0-	14274	2			N	-0-					-0-
09	16110	X	7710	-0-	-8400	-0-	7710	2			N	-0-					-0-
10	16647	X	14881	-0-	-1766	-0-	14881	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
MEADOWS WELL #: 8H RRCID -> 251197 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 6882 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9368	X	9368	-0-	-0-	-0-	9368	2			N	-0-					-0-
06	8753	X	8753	-0-	-0-	-0-	8753	2			N	-0-					-0-
07	9068	X	9068	-0-	-0-	-0-	9068	2			N	-0-					-0-
08	9362	X	8375	-0-	-987	-0-	8375	2			N	-0-					-0-
09	9060	X	7823	-0-	-1237	-0-	7823	2			N	-0-					-0-
10	9362	X	7752	-0-	-1610	-0-	7752	2			N	-0-					-0-

CARSON RANCH WELL #: 5H RRCID -> 251384 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 7300 - 10573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8649	X	8212	-0-	-437	-0-	8212	2			N	-0-					-0-
06	8310	X	7703	-0-	-607	-0-	7703	2			N	-0-					-0-
07	8401	X	7612	-0-	-789	-0-	7612	2			N	-0-					-0-
08	8401	X	7596	-0-	-805	-0-	7596	2			N	-0-					-0-
09	8070	X	7273	-0-	-797	-0-	7273	2			N	-0-					-0-
10	8215	X	7445	-0-	-770	-0-	7445	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
05	5394	X	4930	-0-	-464	-0-	4930	2			N	-0-					-0-
06	4980	X	4224	-0-	-756	-0-	4224	2			N	-0-					-0-
07	5022	X	3452	-0-	-1570	-0-	3452	2			N	-0-					-0-
08	5022	X	4368	-0-	-654	-0-	4368	2			N	-0-					-0-
09	4770	X	3943	-0-	-827	-0-	3943	2			N	-0-					-0-
10	4929	X	4314	-0-	-615	-0-	4314	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
05	10447	X	8927	-0-	-1520	-0-	8927	2			N	-0-					-0-
06	7980	X	6503	-0-	-1477	-0-	6503	2			N	-0-					-0-
07	8959	X	3864	-0-	-5095	-0-	3864	2			N	-0-					-0-
08	8959	X	6842	-0-	-2117	-0-	6842	2			N	-0-					-0-
09	8670	X	8317	-0-	-353	-0-	8317	2			N	-0-					-0-
10	8928	X	8472	-0-	-456	-0-	8472	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
05	6603	X	4910	-0-	-1693	-0-	4910	2			N	-0-					-0-
06	6390	X	5531	-0-	-859	-0-	5531	2			N	-0-					-0-
07	5364	X	5364	-0-	-0-	-0-	5364	2			N	-0-					-0-
08	4960	X	4816	-0-	-144	-0-	4816	2			N	-0-					-0-
09	5520	X	3657	-0-	-1863	-0-	3657	2			N	-0-					-0-
10	5704	X	5102	-0-	-602	-0-	5102	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
05	12958	X	11419	-0-	-1539	-0-	11419	2			N	-0-					-0-
06	13590	X	12438	-0-	-1152	-0-	12438	2			N	-0-					-0-
07	14043	X	10865	-0-	-3178	-0-	10865	2			N	-0-					-0-
08	14043	X	12323	-0-	-1720	-0-	12323	2			N	-0-					-0-
09	12690	X	11763	-0-	-927	-0-	11763	2			N	-0-					-0-
10	12865	X	9857	-0-	-3008	-0-	9857	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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	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
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
05	13371	X	13371	-0-	-0-	-0-	13371	2			N	-0-					-0-
06	14117	X	14117	-0-	-0-	-0-	14117	2			N	-0-					-0-
07	16620	X	16620	-0-	-0-	-0-	16620	2			N	-0-					-0-
08	13361	X	12119	-0-	-1242	-0-	12119	2			N	-0-					-0-
09	14100	X	13833	-0-	-267	-0-	13833	2			N	-0-					-0-
10	14570	X	11034	-0-	-3536	-0-	11034	2			N	-0-					-0-

SHAW WELL #: 2H RRCID -> 251396 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 6937 PERF. 7240 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23684	X	15213	-0-	-8471	-0-	15213	2			N	-0-					-0-
06	20670	X	16316	-0-	-4354	-0-	16316	2			N	-0-					-0-
07	19065	X	11096	-0-	-7969	-0-	11096	2			N	-0-					-0-
08	19065	X	5211	-0-	-13854	-0-	5211	2			N	-0-					-0-
09	16320	X	15399	-0-	-921	-0-	15399	2			N	-0-					-0-
10	16864	X	11543	-0-	-5321	-0-	11543	2			N	-0-					-0-

HYDER WELL #: 9H RRCID -> 251397 COMPL. DATE 02/22/2009 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 7530 - 10906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16709	X	14594	-0-	-2115	-0-	14594	2			N	-0-					-0-
06	16170	X	13671	-0-	-2499	-0-	13671	2			N	-0-					-0-
07	16058	X	14323	-0-	-1735	-0-	14323	2			N	-0-					-0-
08	15996	X	15639	-0-	-357	-0-	15639	2			N	-0-					-0-
09	14310	X	9042	-0-	-5268	-0-	9042	2			N	-0-					-0-
10	14601	X	6153	-0-	-8448	-0-	6153	2			N	-0-					-0-

SENTER WELL #: 4H RRCID -> 251400 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7560 - 9551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12834	X	9727	-0-	-3107	-0-	9727	2			N	-0-					-0-
06	12420	X	8347	-0-	-4073	-0-	8347	2			N	-0-					-0-
07	11439	X	5500	-0-	-5939	-0-	5500	2			N	-0-					-0-
08	10478	X	9227	-0-	-1251	-0-	9227	2			N	-0-					-0-
09	9630	X	1529	-0-	-8101	-0-	1529	2			N	-0-					-0-
*10	11008	X	11008	-0-	-0-	-0-	11008	2			N	-0-					-0-

GAINER WELL #: 1H RRCID -> 251442 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 6780 PERF. 7190 - 10558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6778	X	6778	-0-	-0-	-0-	6778	2			N	-0-					-0-
06	6633	X	6633	-0-	-0-	-0-	6633	2			N	-0-					-0-
07	6791	X	6791	-0-	-0-	-0-	6791	2			N	-0-					-0-
08	6677	X	6677	-0-	-0-	-0-	6677	2			N	-0-					-0-
09	6253	X	6253	-0-	-0-	-0-	6253	2			N	-0-					-0-
10	6324	X	5525	-0-	-799	-0-	5525	2			N	-0-					-0-

HYDER WELL #: 7H RRCID -> 251451 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 7474 - 10718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7492	X	7492	-0-	-0-	-0-	7492	2			N	-0-					-0-
06	7521	X	7521	-0-	-0-	-0-	7521	2			N	-0-					-0-
07	8145	X	8145	-0-	-0-	-0-	8145	2			N	-0-					-0-
08	8426	X	8426	-0-	-0-	-0-	8426	2			N	-0-					-0-
09	9097	X	9097	-0-	-0-	-0-	9097	2			N	-0-					-0-
*10	8581	X	8581	-0-	-0-	-0-	8581	2			N	-0-					-0-

MARYS CREEK UNIT E WELL #: 8H RRCID -> 251452 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 7110 - 7702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	3542	2			N	-0-					-0-
06	3240	X	2441	-0-	-799	-0-	2441	2			N	-0-					-0-
07	3348	X	2413	-0-	-935	-0-	2413	2			N	-0-					-0-
08	3348	X	1939	-0-	-1409	-0-	1939	2			N	-0-					-0-
09	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	3860	2			N	-0-					-0-
*10	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	3366	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
PETRUS WELL #: 2H RRCID -> 251504 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 7412 - 10549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12524	X	11368	-0-	-1156	-0-	11368	2			N	-0-					-0-
06	12120	X	10711	-0-	-1409	-0-	10711	2			N	-0-					-0-
07	12524	X	10702	-0-	-1822	-0-	10702	2			N	-0-					-0-
08	12214	X	10622	-0-	-1592	-0-	10622	2			N	-0-					-0-
09	11370	X	10371	-0-	-999	-0-	10371	2			N	-0-					-0-
10	11377	X	10632	-0-	-745	-0-	10632	2			N	-0-					-0-

NOVIKOFF WELL #: 1H RRCID -> 251512 COMPL. DATE 04/15/2012 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7501 - 9506

05	9579	X	892	-0-	-8687	-0-	892	2			N	-0-					-0-
06	9270	X	-0-	-0-	-9270	-0-					N	-0-					-0-
07	6634	X	-0-	-0-	-6634	-0-					N	-0-					-0-
08	6510	X	-0-	-0-	-6510	-0-					N	-0-					-0-
09	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					N	-0-					-0-
10	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-

CHAPEL CREEK WELL #: 4H RRCID -> 251515 COMPL. DATE 00/00/2008 TOTAL DEPTH 6867 PERF. 7408 - 10005

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

05	26660	X	25036	-0-	-1624	-0-	25036	2			N	-0-					-0-
06	25800	X	21670	-0-	-4130	-0-	21670	2			N	-0-					-0-
07	25668	X	20578	-0-	-5090	-0-	20578	2			N	-0-					-0-
08	25048	X	20960	-0-	-4088	-0-	20960	2			N	-0-					-0-
09	24240	X	20499	-0-	-3741	-0-	20499	2			N	-0-					-0-
10	25048	X	20478	-0-	-4570	-0-	20478	2			N	-0-					-0-

CARSON RANCH WELL #: 1H RRCID -> 251570 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7257 - 9907

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

FOSTER WELL #: 10H RRCID -> 251603 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 7109 PERF. 7429 - 10284

05	8463	X	7694	-0-	-769	-0-	7694	2			N	-0-					-0-
06	7860	X	7387	-0-	-473	-0-	7387	2			N	-0-					-0-
07	8401	X	7848	-0-	-553	-0-	7848	2			N	-0-					-0-
08	8401	X	7683	-0-	-718	-0-	7683	2			N	-0-					-0-
09	8130	X	7177	-0-	-953	-0-	7177	2			N	-0-					-0-
10	7843	X	7353	-0-	-490	-0-	7353	2			N	-0-					-0-

W. S. MINERALS WELL #: 10H RRCID -> 251605 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7405 - 9408

05	13423	X	11425	-0-	-1998	-0-	11425	2			N	-0-					-0-
06	12990	X	12621	-0-	-369	-0-	12621	2			N	-0-					-0-
07	14085	X	14085	-0-	-0-	-0-	14085	2			N	-0-					-0-
08	14675	X	14675	-0-	-0-	-0-	14675	2			N	-0-					-0-
09	14429	X	14429	-0-	-0-	-0-	14429	2			N	-0-					-0-
10	14074	X	13737	-0-	-337	-0-	13737	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

MCANIER WELL #: 10H RRCID -> 251607 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 7303 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16430	X	-0-	-0-	-16430	-0-					N	-0-					-0-
06	15690	X	-0-	-0-	-15690	-0-					N	-0-					-0-
07	16213	X	-0-	-0-	-16213	-0-					N	-0-					-0-
08	16213	X	-0-	-0-	-16213	-0-					N	-0-					-0-
09	3150	X	-0-	-0-	-3150	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCANIER WELL #: 8H RRCID -> 251608 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 7045 PERF. N/A

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	3751	-0-	3751	3751	3751	2			N	-0-					-0-
10	T. A.		2265	-0-	2265	6016	2265	2			N	-0-					-0-

MAYFAIR WELL #: 2H RRCID -> 251634 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 7214 PERF. 7430 - 9200

05	2976	X	2598	-0-	-378	-0-	2598	2			N	-0-					-0-
06	3630	X	2079	-0-	-1551	-0-	2079	2			N	-0-					-0-
07	3751	X	2487	-0-	-1264	-0-	2487	2			N	-0-					-0-
08	3751	X	2787	-0-	-964	-0-	2787	2			N	-0-					-0-
09	3060	X	2004	-0-	-1056	-0-	2004	2			N	-0-					-0-
*10	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	4137	2			N	-0-					-0-

FOSSIL RIDGE A WELL #: 6H RRCID -> 251635 COMPL. DATE 10/14/2007 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 7463 - 9832

05	9224	X	9224	-0-	-0-	-0-	9224	2			N	-0-					-0-
06	10740	X	7505	-0-	-3235	-0-	7505	2			N	-0-					-0-
07	11222	X	8264	-0-	-2958	-0-	8264	2			N	-0-					-0-
08	11222	X	7394	-0-	-3828	-0-	7394	2			N	-0-					-0-
09	10860	X	5494	-0-	-5366	-0-	5494	2			N	-0-					-0-
10	9238	X	6134	-0-	-3104	-0-	6134	2			N	-0-					-0-

WARD WELL #: 3H RRCID -> 251660 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 6662 PERF. 6961 - 11620

05	1736	X	624	-0-	-1112	-0-	624	2			N	-0-					-0-
06	1680	X	484	-0-	-1196	-0-	484	2			N	-0-					-0-
07	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	2822	2			N	-0-					-0-
08	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-	2913	2			N	-0-					-0-
09	7391	X	7391	-0-	-0-	-0-	7391	2			N	-0-					-0-
*10	7630	X	7630	-0-	-0-	-0-	7630	2			N	-0-					-0-

CEDF WELL #: 3H RRCID -> 251662 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 7510 - 10416

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	3410	X	2990	-0-	-420	-0-	2990	2			N	-0-					-0-
06	3270	X	994	-0-	-2276	-0-	994	2			N	-0-					-0-
07	2821	X	1971	-0-	-850	-0-	1971	2			N	-0-					-0-
08	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	-0-					-0-
09	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	3121	2			N	-0-					-0-
*10	5321	X	5321	-0-	-0-	-0-	5321	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
05	6975	X	6117	-0-	-858	-0-	6117	2			N	-0-					-0-
06	6660	X	5709	-0-	-951	-0-	5709	2			N	-0-					-0-
07	6665	X	6201	-0-	-464	-0-	6201	2			N	-0-					-0-
08	6603	X	6034	-0-	-569	-0-	6034	2			N	-0-					-0-
09	6270	X	6008	-0-	-262	-0-	6008	2			N	-0-					-0-
10	6200	X	5539	-0-	-661	-0-	5539	2			N	-0-					-0-

OTRA BACA B WELL #: 3H RRCID -> 251676 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 7100 - 11819

05	5766	X	4684	-0-	-1082	-0-	4684	2			N	-0-					-0-
06	6270	X	4002	-0-	-2268	-0-	4002	2			N	-0-					-0-
07	6479	X	3332	-0-	-3147	-0-	3332	2			N	-0-					-0-
08	6479	X	4514	-0-	-1965	-0-	4514	2			N	-0-					-0-
09	5670	X	5144	-0-	-526	-0-	5144	2			N	-0-					-0-
10	4681	X	4436	-0-	-245	-0-	4436	2			N	-0-					-0-

DANCIGER TRUST WELL #: 6H RRCID -> 251678 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 8972 PERF. 9582 - 12045

05	12059	X	10590	-0-	-1469	-0-	10590	2			N	-0-					-0-
06	11670	X	10045	-0-	-1625	-0-	10045	2			N	-0-					-0-
07	12059	X	10299	-0-	-1760	-0-	10299	2			N	-0-					-0-
08	10633	X	10037	-0-	-596	-0-	10037	2			N	-0-					-0-
09	10260	X	9459	-0-	-801	-0-	9459	2			N	-0-					-0-
10	10602	X	9480	-0-	-1122	-0-	9480	2			N	-0-					-0-

GM WELL #: 1H RRCID -> 251680 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8905 - 10737

05	34534	X	24798	-0-	-9736	-0-	24798	2			N	-0-					-0-
06	33420	X	13989	-0-	-19431	-0-	13989	2			N	-0-					-0-
07	34534	X	17949	-0-	-16585	-0-	17949	2			N	-0-					-0-
08	29729	X	12596	-0-	-17133	-0-	12596	2			N	-0-					-0-
09	24690	X	13229	-0-	-11461	-0-	13229	2			N	-0-					-0-
10	24800	X	20345	-0-	-4455	-0-	20345	2			N	-0-					-0-

HUDSON WELL #: 5H RRCID -> 251682 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7587 - 9515

05	7285	X	2396	-0-	-4889	-0-	2396	2			N	-0-					-0-
06	6390	X	1154	-0-	-5236	-0-	1154	2			N	-0-					-0-
07	6603	X	-0-	-0-	-6603	-0-					N	-0-					-0-
08	6603	X	4365	-0-	-2238	-0-	4365	2			N	-0-					-0-
09	3390	X	1106	-0-	-2284	-0-	1106	2			N	-0-					-0-
10	2387	X	414	-0-	-1973	-0-	414	2			N	-0-					-0-

WHITE SETTLEMENT UNIT WELL #: 4H RRCID -> 251683 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 6688 PERF. 7320 - 10540

05	19406	X	16309	-0-	-3097	-0-	16309	2			N	-0-					-0-
06	18780	X	16526	-0-	-2254	-0-	16526	2			N	-0-					-0-
07	18383	X	14974	-0-	-3409	-0-	14974	2			N	-0-					-0-
08	18383	X	12892	-0-	-5491	-0-	12892	2			N	-0-					-0-
09	17790	X	14924	-0-	-2866	-0-	14924	2			N	-0-					-0-
*10	17815	X	17815	-0-	-0-	-0-	17629	2	186	9	N	169					169

PRUETT WELL #: 2H RRCID -> 251685 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 8399 - 11373

05	168	X	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
06	7050	X	-0-	-0-	-7050	-0-					N	-0-					-0-
07	7285	X	-0-	-0-	-7285	-0-					N	-0-					-0-
08	7285	X	-0-	-0-	-7285	-0-					N	-0-					-0-
09	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
10	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
05	9300	X	-0-	-0-	-9300	-0-					N	-0-					-0-
06	6330	X	-0-	-0-	-6330	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUKE UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 251873 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 8774 - 10487

05	25327	X	22137	-0-	-3190	-0-	22137	2			N	-0-					-0-
06	24210	X	18251	-0-	-5959	-0-	18251	2			N	-0-					-0-
07	25017	X	20160	-0-	-4857	-0-	20160	2			N	-0-					-0-
08	25017	X	18262	-0-	-6755	-0-	18262	2			N	-0-					-0-
09	22470	X	16707	-0-	-5763	-0-	16707	2			N	-0-					-0-
10	22134	X	17101	-0-	-5033	-0-	17101	2			N	-0-					-0-

ASH GROVE WELL #: A 1H RRCID -> 251875 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 8732 PERF. 9000 - 14160

05	12662	X	12662	-0-	-0-	-0-	12662	2			N	-0-					-0-
06	11991	X	11991	-0-	-0-	-0-	11991	2			N	-0-					-0-
07	12660	X	12660	-0-	-0-	-0-	12660	2			N	-0-					-0-
08	12648	X	12529	-0-	-119	-0-	12529	2			N	-0-					-0-
09	12240	X	11135	-0-	-1105	-0-	11135	2			N	-0-					-0-
10	12648	X	11336	-0-	-1312	-0-	11336	2			N	-0-					-0-

HAWLEY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252056 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7493 - 9673

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DONNA KAY WELL #: 2H RRCID -> 252061 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7644 - 9979

05	8060	X	6997	-0-	-1063	-0-	6997	2			N	-0-					-0-
06	7800	X	6933	-0-	-867	-0-	6933	2			N	-0-					-0-
07	8060	X	5819	-0-	-2241	-0-	5819	2			N	-0-					-0-
08	7006	X	4824	-0-	-2182	-0-	4824	2			N	-0-					-0-
09	6930	X	3964	-0-	-2966	-0-	3964	2			N	-0-					-0-
*10	8098	X	8098	-0-	-0-	-0-	8098	2			N	-0-					-0-

JOHNS MANVILLE WELL #: 4H RRCID -> 252063 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7456 - 9671

05	6045	X	-0-	-0-	-6045	-0-					N	-0-					-0-
06	4920	X	-0-	-0-	-4920	-0-					N	-0-					-0-
07	5118	X	5118	-0-	-0-	-0-	5118	2			N	-0-					-0-
08	234	X	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	5115	X	690	-0-	-4425	-0-	690	2			N	-0-					-0-

MCANIER WELL #: 13H RRCID -> 252084 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 7182 PERF. 7465 - 12805

05	7577	X	7577	-0-	-0-	-0-	7577	2			N	-0-					-0-
06	9270	X	8752	-0-	-518	-0-	8752	2			N	-0-					-0-
07	13745	X	13745	-0-	-0-	-0-	13745	2			N	-0-					-0-
08	11563	X	1768	-0-	-9795	-0-	1768	2			N	-0-					-0-
09	11190	X	-0-	-0-	-11190	-0-					N	-0-					-0-
10	13733	X	-0-	-0-	-13733	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
05	21055	X	21055	-0-	-0-	-0-	21055	2			N	-0-					-0-
06	19890	X	18161	-0-	-1729	-0-	18161	2			N	-0-					-0-
07	20956	X	19199	-0-	-1757	-0-	19199	2			N	-0-					-0-
08	21135	X	21135	-0-	-0-	-0-	21135	2			N	-0-					-0-
09	21049	X	21049	-0-	-0-	-0-	21049	2			N	-0-					-0-
10	21049	X	20886	-0-	-163	-0-	20886	2			N	-0-					-0-

LAGUNA POINT WELL #: 7H RRCID -> 252102 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 7127 PERF. 7365 - 10673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10974	X	8858	-0-	-2116	-0-	8858	2			N	-0-					-0-
06	9540	X	8345	-0-	-1195	-0-	8345	2			N	-0-					-0-
07	8825	X	8825	-0-	-0-	-0-	8825	2			N	-0-					-0-
08	8963	X	8963	-0-	-0-	-0-	8963	2			N	-0-					-0-
09	8756	X	8756	-0-	-0-	-0-	8756	2			N	-0-					-0-
*10	9035	X	9035	-0-	-0-	-0-	9035	2			N	-0-					-0-

WINCHESTER WELL #: 1H RRCID -> 252105 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 6691 PERF. 7193 - 9093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6882	X	2462	-0-	-4420	-0-	2462	2			N	-0-					-0-
06	6660	X	3218	-0-	-3442	-0-	3218	2			N	-0-					-0-
07	6611	X	6611	-0-	-0-	-0-	6611	2			N	-0-					-0-
08	6302	X	6302	-0-	-0-	-0-	6302	2			N	-0-					-0-
09	4170	X	1326	-0-	-2844	-0-	1326	2			N	-0-					-0-
10	6603	X	5467	-0-	-1136	-0-	5467	2			N	-0-					-0-

ANIMAL WELL #: 1H RRCID -> 252106 COMPL. DATE 08/28/2011 TOTAL DEPTH 7063 PERF. 7609 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15097	X	12209	-0-	-2888	-0-	12209	2			N	-0-					-0-
06	13230	X	11288	-0-	-1942	-0-	11288	2			N	-0-					-0-
07	13237	X	11131	-0-	-2106	-0-	11131	2			N	-0-					-0-
08	12586	X	11075	-0-	-1511	-0-	11075	2			N	-0-					-0-
09	12180	X	10246	-0-	-1934	-0-	10246	2			N	-0-					-0-
10	12214	X	10246	-0-	-1968	-0-	10246	2			N	-0-					-0-

FWISD WELL #: 4H RRCID -> 252121 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 7321 PERF. 7459 - 10264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5115	X	3329	-0-	-1786	-0-	3329	2			N	-0-					-0-
06	3360	X	2857	-0-	-503	-0-	2857	2			N	-0-					-0-
07	3658	X	1715	-0-	-1943	-0-	1715	2			N	-0-					-0-
08	3658	X	1903	-0-	-1755	-0-	1903	2			N	-0-					-0-
09	3540	X	3130	-0-	-410	-0-	3130	2			N	-0-					-0-
10	3317	X	2902	-0-	-415	-0-	2902	2			N	-0-					-0-

SENTER WELL #: 2H RRCID -> 252126 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7485 - 10208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13268	X	6016	-0-	-7252	-0-	6016	2			N	-0-					-0-
06	13170	X	11	-0-	-13159	-0-	11	2			N	-0-					-0-
07	13609	X	-0-	-0-	-13609	-0-					N	-0-					-0-
08	13609	X	2543	-0-	-11066	-0-	2543	2			N	-0-					-0-
09	12450	X	8422	-0-	-4028	-0-	8422	2			N	-0-					-0-
10	6014	X	5576	-0-	-438	-0-	5576	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 9HR RRCID -> 252132 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 8211 PERF. 9025 - 11917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10986	X	10986	-0-	-0-	-0-	10986	2			N	-0-					-0-
06	15160	X	15160	-0-	-0-	-0-	15160	2			N	-0-					-0-
07	10416	X	9594	-0-	-822	-0-	9594	2			N	-0-					-0-
08	10633	X	4380	-0-	-6253	-0-	4380	2			N	-0-					-0-
09	10290	X	5158	-0-	-5132	-0-	5158	2			N	-0-					-0-
10	10633	X	6168	-0-	-4465	-0-	6168	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 6HK RRCID -> 252133 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 8267 PERF. 8640 - 14509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22271	X	22271	-0-	-0-	-0-	22271	2			N	-0-					-0-
06	20700	X	19929	-0-	-771	-0-	19929	2			N	-0-					-0-
07	24924	X	20260	-0-	-4664	-0-	20260	2			N	-0-					-0-
08	24924	X	24074	-0-	-850	-0-	24074	2			N	-0-					-0-
09	25133	X	25133	-0-	-0-	-0-	25133	2			N	-0-					-0-
*10	25085	X	25085	-0-	-0-	-0-	25085	2			N	-0-					-0-

FRANCIS WELL #: 2H RRCID -> 252138 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 9400 - 12464

05	7316	X	5992	-0-	-1324	-0-	5992	2			N	-0-					-0-
06	6300	X	5126	-0-	-1174	-0-	5126	2			N	-0-					-0-
07	5916	X	5916	-0-	-0-	-0-	5916	2			N	-0-					-0-
08	5983	X	5521	-0-	-462	-0-	5521	2			N	-0-					-0-
09	5790	X	4904	-0-	-886	-0-	4904	2			N	-0-					-0-
10	5983	X	5071	-0-	-912	-0-	5071	2			N	-0-					-0-

RAMBO WELL #: 2H RRCID -> 252140 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 7209 PERF. 7415 - 11702

05	25513	X	20950	-0-	-4563	-0-	20950	2			N	-0-					-0-
06	22290	X	19853	-0-	-2437	-0-	19853	2			N	-0-					-0-
07	22878	X	19823	-0-	-3055	-0-	19823	2			N	-0-					-0-
08	22103	X	19613	-0-	-2490	-0-	19613	2			N	-0-					-0-
09	20610	X	18274	-0-	-2336	-0-	18274	2			N	-0-					-0-
10	20956	X	18297	-0-	-2659	-0-	18297	2			N	-0-					-0-

SKAGGS WELL #: 3H RRCID -> 252153 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 7063 PERF. 7305 - 12414

05	18693	X	17381	-0-	-1312	-0-	17381	2			N	-0-					-0-
06	18090	X	16789	-0-	-1301	-0-	16789	2			N	-0-					-0-
07	17763	X	16889	-0-	-874	-0-	16889	2			N	-0-					-0-
08	17391	X	16860	-0-	-531	-0-	16860	2			N	-0-					-0-
09	16830	X	16167	-0-	-663	-0-	16167	2			N	-0-					-0-
10	17391	X	16518	-0-	-873	-0-	16518	2			N	-0-					-0-

SKAGGS WELL #: 4H RRCID -> 252157 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 6973 PERF. 7375 - 11552

05	14136	X	10509	-0-	-3627	-0-	10509	2			N	-0-					-0-
06	12930	X	7914	-0-	-5016	-0-	7914	2			N	-0-					-0-
07	13361	X	10749	-0-	-2612	-0-	10749	2			N	-0-					-0-
08	11935	X	10659	-0-	-1276	-0-	10659	2			N	-0-					-0-
09	11250	X	10795	-0-	-455	-0-	10795	2			N	-0-					-0-
*10	11464	X	11464	-0-	-0-	-0-	11464	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 44H RRCID -> 252158 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 7000 - 9831

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	660	X	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-

WEST WILLIS WELL #: 1H RRCID -> 252160 COMPL. DATE 03/25/2009 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7670 - 8650

05	27864	X	27864	-0-	-0-	-0-	27864	2			N	-0-					-0-
06	25100	X	25100	-0-	-0-	-0-	25100	2			N	-0-					-0-
07	28613	X	23664	-0-	-4949	-0-	23664	2			N	-0-					-0-
08	28613	X	21726	-0-	-6887	-0-	21726	2			N	-0-					-0-
09	27690	X	4221	-0-	-23469	-0-	4221	2			N	-0-					-0-
10	27869	X	7940	-0-	-19929	-0-	7940	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
ARMET DALE STREET WELL #: 5H RRCID -> 252163 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7517 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12245	X	11194	-0-	-1051	-0-	11194	2			N	-0-					-0-
06	11850	X	10439	-0-	-1411	-0-	10439	2			N	-0-					-0-
07	12245	X	10255	-0-	-1990	-0-	10255	2			N	-0-					-0-
08	12245	X	9762	-0-	-2483	-0-	9762	2			N	-0-					-0-
09	10830	X	9544	-0-	-1286	-0-	9544	2			N	-0-					-0-
10	11191	X	9139	-0-	-2052	-0-	9139	2			N	-0-					-0-

MT. OLIVET WELL #: 1H RRCID -> 252164 COMPL. DATE 03/22/2009 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 8213 - 11467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10757	X	8388	-0-	-2369	-0-	8388	2			N	-0-					-0-
06	5550	X	-0-	-0-	-5550	-0-					N	-0-					-0-
07	7411	X	7411	-0-	-0-	-0-	7411	2			N	-0-					-0-
08	19300	X	19300	-0-	-0-	-0-	19300	2			N	-0-					-0-
09	8130	X	6033	-0-	-2097	-0-	6033	2			N	-0-					-0-
*10	14887	X	14887	-0-	-0-	-0-	14887	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
05	35650	X	17779	-0-	-17871	-0-	17779	2			N	-0-					-0-
06	34380	X	17070	-0-	-17310	-0-	17070	2			N	-0-					-0-
07	35526	X	21966	-0-	-13560	-0-	21966	2			N	-0-					-0-
08	35371	X	25088	-0-	-10283	-0-	25088	2			N	-0-					-0-
09	31560	X	10439	-0-	-21121	-0-	10439	2			N	-0-					-0-
10	21979	X	9673	-0-	-12306	-0-	9673	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
05	29605	X	26271	-0-	-3334	-0-	26271	2			N	-0-					-0-
06	28320	X	25683	-0-	-2637	-0-	25683	2			N	-0-					-0-
07	29140	X	25184	-0-	-3956	-0-	25184	2			N	-0-					-0-
08	28799	X	23037	-0-	-5762	-0-	23037	2			N	-0-					-0-
09	25680	X	22578	-0-	-3102	-0-	22578	2			N	-0-					-0-
10	26536	X	22973	-0-	-3563	-0-	22973	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
05	20305	X	7831	-0-	-12474	-0-	7831	2			N	-0-					-0-
06	19650	X	638	-0-	-19012	-0-	638	2			N	-0-					-0-
07	19716	X	10684	-0-	-9032	-0-	10684	2			N	-0-					-0-
08	17763	X	6286	-0-	-11477	-0-	6286	2			N	-0-					-0-
09	10170	X	912	-0-	-9258	-0-	912	2			N	-0-					-0-
10	10695	X	139	-0-	-10556	-0-	139	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
05	7470	X	7470	-0-	-0-	-0-	7470	2			N	-0-					-0-
06	8892	X	8892	-0-	-0-	-0-	8892	2			N	-0-					-0-
07	6789	X	6722	-0-	-67	-0-	6722	2			N	-0-					-0-
08	6789	X	2745	-0-	-4044	-0-	2745	2			N	-0-					-0-
09	6570	X	1334	-0-	-5236	-0-	1334	2			N	-0-					-0-
10	6789	X	3960	-0-	-2829	-0-	3960	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
05	8463	X	5422	-0-	-3041	-0-	5422	2			N	-0-					-0-
06	8190	X	5454	-0-	-2736	-0-	5454	2			N	-0-					-0-
07	8463	X	5089	-0-	-3374	-0-	5089	2			N	-0-					-0-
08	7316	X	5979	-0-	-1337	-0-	5979	2			N	-0-					-0-
09	7080	X	3814	-0-	-3266	-0-	3814	2			N	-0-					-0-
*10	6662	X	6662	-0-	-0-	-0-	6662	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

MIZE FAMILY WELL #: 27H RRCID -> 252182 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 6947 PERF. 7150 - 8855

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-

MIZE FAMILY WELL #: 29H RRCID -> 252183 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 7700 - 10290

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 24H RRCID -> 252184 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 8568 - 9361

MO	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
05	7161	X	6445	-0-	-716	-0-	6445	2			N	-0-					-0-
06	6930	X	4989	-0-	-1941	-0-	4989	2			N	-0-					-0-
07	6944	X	5914	-0-	-1030	-0-	5914	2			N	-0-					-0-
08	6820	X	6450	-0-	-370	-0-	6450	2			N	-0-					-0-
09	6390	X	5952	-0-	-438	-0-	5952	2			N	-0-					-0-
10	6448	X	6377	-0-	-71	-0-	6377	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: N 2H RRCID -> 252186 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 6481 PERF. 6772 - 10355

MO	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
05	10757	X	7801	-0-	-2956	-0-	7801	2			N	-0-					58
06	10410	X	7437	-0-	-2973	-0-	7412	2	25	9	N	23					81
07	10292	X	7631	-0-	-2661	-0-	7631	2			N	-0-					81
08	8525	X	7494	-0-	-1031	-0-	7494	2			N	-0-					81
09	7860	X	7248	-0-	-612	-0-	7248	2			N	-0-					81
10	7812	X	5066	-0-	-2746	-0-	5051	2	15	9	N	14					95

MOUNTAIN VALLEY WELL #: 2H RRCID -> 252187 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 7702 - 9392

MO	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
05	11842	X	7372	-0-	-4470	-0-	7372	2			N	-0-					-0-
06	11310	X	3869	-0-	-7441	-0-	3869	2			N	-0-					-0-
07	11532	X	10623	-0-	-909	-0-	10623	2			N	-0-					-0-
08	10061	X	10061	-0-	-0-	-0-	10061	2			N	-0-					-0-
09	11184	X	11184	-0-	-0-	-0-	11184	2			N	-0-					-0-
10	10633	X	3210	-0-	-7423	-0-	3210	2			N	-0-					-0-

SANDLIN-HERITAGE WELL #: A 1H RRCID -> 252188 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 7528 - 10230

MO	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
05	7409	X	3241	-0-	-4168	-0-	3241	2			N	-0-					-0-
06	7170	X	4492	-0-	-2678	-0-	4492	2			N	-0-					-0-
07	7409	X	3284	-0-	-4125	-0-	3284	2			N	-0-					-0-
08	6231	X	4679	-0-	-1552	-0-	4679	2			N	-0-					-0-
09	4500	X	3440	-0-	-1060	-0-	3440	2			N	-0-					-0-
10	4650	X	2343	-0-	-2307	-0-	2343	2			N	-0-					-0-

MOUNTAIN VALLEY WELL #: 3H RRCID -> 252189 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7737 - 10386

MO	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
05	11501	X	-0-	-0-	-11501	-0-					N	-0-					-0-
06	10500	X	-0-	-0-	-10500	-0-					N	-0-					-0-
07	6355	X	-0-	-0-	-6355	-0-					N	-0-					-0-
08	6355	X	-0-	-0-	-6355	-0-					N	-0-					-0-
09	6150	X	-0-	-0-	-6150	-0-					N	-0-					-0-
10	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
TLH B WELL #: 1H RRCID -> 252190 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 7655 - 12178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15562	X	14003	-0-	-1559	-0-	14003	2			N	-0-					-0-
06	15060	X	13155	-0-	-1905	-0-	13155	2			N	-0-					-0-
07	15221	X	13178	-0-	-2043	-0-	13178	2			N	-0-					-0-
08	14663	X	13506	-0-	-1157	-0-	13506	2			N	-0-					-0-
09	13560	X	13506	-0-	-54	-0-	13506	2			N	-0-					-0-
10	14012	X	13382	-0-	-630	-0-	13382	2			N	-0-					-0-

SUMMER CREEK WELL #: 4H RRCID -> 252194 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7350 - 10416

05	13206	X	9909	-0-	-3297	-0-	9909	2			N	-0-					-0-
06	11700	X	9434	-0-	-2266	-0-	9434	2			N	-0-					-0-
07	11966	X	9553	-0-	-2413	-0-	9553	2			N	-0-					-0-
08	11966	X	9505	-0-	-2461	-0-	9505	2			N	-0-					-0-
09	9600	X	9197	-0-	-403	-0-	9197	2			N	-0-					-0-
10	9920	X	9397	-0-	-523	-0-	9397	2			N	-0-					-0-

JOHNS MANVILLE WELL #: 8H RRCID -> 252217 COMPL. DATE 03/15/2009 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7740 - 9656

05	13179	X	13179	-0-	-0-	-0-	13179	2			N	-0-					-0-
06	12750	X	12723	-0-	-27	-0-	12723	2			N	-0-					-0-
07	14663	X	12677	-0-	-1986	-0-	12677	2			N	-0-					-0-
08	14663	X	11309	-0-	-3354	-0-	11309	2			N	-0-					-0-
09	14190	X	11804	-0-	-2386	-0-	11804	2			N	-0-					-0-
10	13175	X	9630	-0-	-3545	-0-	9630	2			N	-0-					-0-

MARMET A WELL #: 1H RRCID -> 252219 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 8892 - 13868

05	7440	X	3268	-0-	-4172	-0-	3268	2			N	-0-					-0-
06	7200	X	-0-	-0-	-7200	-0-					N	-0-					-0-
07	4960	X	-0-	-0-	-4960	-0-					N	-0-					-0-
08	3255	X	861	-0-	-2394	-0-	861	2			N	-0-					-0-
09	6201	X	6201	-0-	-0-	-0-	6201	2			N	-0-					-0-
10	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					N	-0-					-0-

PEARSON WELL #: 1H RRCID -> 252221 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 7270 - 9893

05	71083	X	-0-	-0-	-71083	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	39153	X	39153	-0-	-0-	-0-	39153	2			N	-0-					-0-
08	33326	X	33326	-0-	-0-	-0-	33326	2			N	-0-					-0-
09	22413	X	22413	-0-	-0-	-0-	22413	2			N	-0-					-0-
10	39153	X	20852	-0-	-18301	-0-	20852	2			N	-0-					-0-

AIRPORT WELL #: 2H RRCID -> 252222 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 9417 - 10166

05	17112	X	16507	-0-	-605	-0-	16507	2			N	-0-					-0-
06	16470	X	15008	-0-	-1462	-0-	15008	2			N	-0-					-0-
07	17019	X	15791	-0-	-1228	-0-	15791	2			N	-0-					-0-
08	16554	X	15573	-0-	-981	-0-	15573	2			N	-0-					-0-
09	15960	X	14116	-0-	-1844	-0-	14116	2			N	-0-					-0-
10	16492	X	13362	-0-	-3130	-0-	13362	2			N	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 6H RRCID -> 252236 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7515 - 9811

05	6479	X	5213	-0-	-1266	-0-	5213	2			N	-0-					-0-
06	6270	X	4797	-0-	-1473	-0-	4797	2			N	-0-					-0-
07	6479	X	4569	-0-	-1910	-0-	4569	2			N	-0-					-0-
08	5611	X	3940	-0-	-1671	-0-	3940	2			N	-0-					-0-
09	5040	X	2541	-0-	-2499	-0-	2541	2			N	-0-					-0-
10	5208	X	3638	-0-	-1570	-0-	3638	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
SUMMER CREEK WELL #: 3H RRCID -> 252237 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 7162 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17329	X	12198	-0-	-5131	-0-	12198	2			N	-0-					-0-
06	15300	X	10581	-0-	-4719	-0-	10581	2			N	-0-					-0-
07	15810	X	10445	-0-	-5365	-0-	10445	2			N	-0-					-0-
08	15469	X	10709	-0-	-4760	-0-	10709	2			N	-0-					-0-
09	12990	X	10014	-0-	-2976	-0-	10014	2			N	-0-					-0-
10	12183	X	10129	-0-	-2054	-0-	10129	2			N	-0-					-0-

TRINITY FORGE WELL #: 3H RRCID -> 252238 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 8886 - 10589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7037	X	6383	-0-	-654	-0-	6383	2			N	-0-					-0-
06	6810	X	3177	-0-	-3633	-0-	3177	2			N	-0-					-0-
07	5301	X	-0-	-0-	-5301	-0-					N	-0-					-0-
08	6386	X	-0-	-0-	-6386	-0-					N	-0-					-0-
09	6180	X	4022	-0-	-2158	-0-	4022	2			N	-0-					-0-
10	6386	X	4270	-0-	-2116	-0-	4270	2			N	-0-					-0-

KENDRICK WELL #: 3 RRCID -> 252260 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8950 - 9250

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

I G KENNON WELL #: 4H RRCID -> 252267 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 7189 PERF. 7545 - 11352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5766	X	-0-	-0-	-5766	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ATHERTON MURPHY D WELL #: 1H RRCID -> 252320 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 8807 PERF. 8380 - 13070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14725	X	10145	-0-	-4580	-0-	10145	2			N	-0-					-0-
06	14250	X	11883	-0-	-2367	-0-	11883	2			N	-0-					-0-
07	14725	X	8907	-0-	-5818	-0-	8907	2			N	-0-					-0-
08	15839	X	15839	-0-	-0-	-0-	15839	2			N	-0-					-0-
09	12450	X	9880	-0-	-2570	-0-	9880	2			N	-0-					-0-
10	12276	X	10635	-0-	-1641	-0-	10635	2			N	-0-					-0-

BENBROOK WELL #: 1H RRCID -> 252325 COMPL. DATE 04/19/2009 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7303 - 9938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5550	X	5550	-0-	-0-	-0-	5550	2			N	-0-					-0-
06	4980	X	3838	-0-	-1142	-0-	3838	2			N	-0-					-0-
07	5146	X	2768	-0-	-2378	-0-	2768	2			N	-0-					-0-
08	5549	X	4430	-0-	-1119	-0-	4430	2			N	-0-					-0-
09	5370	X	-0-	-0-	-5370	-0-					N	-0-					-0-
10	5549	X	4099	-0-	-1450	-0-	4099	2			N	-0-					-0-

MT. OLIVET WELL #: 2H RRCID -> 252331 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7570 - 11302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20212	X	19642	-0-	-570	-0-	19642	2			N	-0-					-0-
06	20439	X	20439	-0-	-0-	-0-	20439	2			N	-0-					-0-
07	19747	X	12284	-0-	-7463	-0-	12284	2			N	-0-					-0-
08	19747	X	11205	-0-	-8542	-0-	11205	2			N	-0-					-0-
09	20430	X	7913	-0-	-12517	-0-	7913	2			N	-0-					-0-
10	21111	X	5050	-0-	-16061	-0-	5050	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
BARABAS WELL #: 2H RRCID -> 252405 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 7583 - 9854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	-0-					-0-
06	2880	X	-0-	-0-	-2880	-0-					N	-0-					-0-
07	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	-0-					-0-
08	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CITY OF CLEBURNE WELL #: 6H RRCID -> 252408 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 7161 PERF. 7426 - 10323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9269	X	7067	-0-	-2202	-0-	7067	2			N	-0-					-0-
06	9290	X	9290	-0-	-0-	-0-	9290	2			N	-0-					-0-
07	9286	X	9286	-0-	-0-	-0-	9286	2			N	-0-					-0-
08	8928	X	8156	-0-	-772	-0-	8156	2			N	-0-					-0-
09	9300	X	3795	-0-	-5505	-0-	3795	2			N	-0-					-0-
10	9610	X	3740	-0-	-5870	-0-	3740	2			N	-0-					-0-

CORDELIA WELL #: 4H RRCID -> 252410 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7535 - 11036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16716	X	16716	-0-	-0-	-0-	16716	2			N	-0-					-0-
06	14700	X	14142	-0-	-558	-0-	14142	2			N	-0-					-0-
07	15937	X	15937	-0-	-0-	-0-	15937	2			N	-0-					-0-
08	15190	X	14735	-0-	-455	-0-	14735	2			N	-0-					-0-
09	14700	X	14423	-0-	-277	-0-	14423	2			N	-0-					-0-
10	15190	X	11518	-0-	-3672	-0-	11518	2			N	-0-					-0-

CORDELIA WELL #: 1H RRCID -> 252415 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 7299 PERF. 7663 - 11546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11222	X	8480	-0-	-2742	-0-	8480	2			N	-0-					-0-
06	10860	X	8047	-0-	-2813	-0-	8047	2			N	-0-					-0-
07	11222	X	7063	-0-	-4159	-0-	7063	2			N	-0-					-0-
08	10416	X	6487	-0-	-3929	-0-	6487	2			N	-0-					-0-
09	8220	X	7401	-0-	-819	-0-	7401	2			N	-0-					-0-
10	8494	X	7694	-0-	-800	-0-	7694	2			N	-0-					-0-

DFW FAY WELL #: B 2HH RRCID -> 252416 COMPL. DATE 05/12/2009 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8560 - 13990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12368	X	12368	-0-	-0-	-0-	12368	2			N	-0-					-0-
06	11170	X	11170	-0-	-0-	-0-	11170	2			N	-0-					-0-
07	12555	X	11610	-0-	-945	-0-	11610	2			N	-0-					-0-
08	12555	X	7648	-0-	-4907	-0-	7648	2			N	-0-					-0-
09	16018	X	16018	-0-	-0-	-0-	16018	2			N	-0-					-0-
*10	18845	X	18845	-0-	-0-	-0-	18845	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 7HN RRCID -> 252419 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 8640 - 11592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19700	X	19700	-0-	-0-	-0-	19700	2			N	-0-					-0-
06	18096	X	18096	-0-	-0-	-0-	18096	2			N	-0-					-0-
07	18383	X	17825	-0-	-558	-0-	17825	2			N	-0-					-0-
08	19685	X	16775	-0-	-2910	-0-	16775	2			N	-0-					-0-
09	19050	X	13290	-0-	-5760	-0-	13290	2			N	-0-					-0-
10	19685	X	8356	-0-	-11329	-0-	8356	2			N	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 8H RRCID -> 252421 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7625 - 11878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7285	X	6501	-0-	-784	-0-	6501	2			N	-0-					-0-
06	6160	X	6160	-0-	-0-	-0-	6160	2			N	-0-					-0-
07	6678	X	6678	-0-	-0-	-0-	6678	2			N	-0-					-0-
08	6510	X	6131	-0-	-379	-0-	6131	2			N	-0-					-0-
09	6300	X	4508	-0-	-1792	-0-	4508	2			N	-0-					-0-
10	6665	X	3362	-0-	-3303	-0-	3362	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

GLADE TRUST WELL #: 2H RRCID -> 252426 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7635 - 10082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16182	X	14860	-0-	-1322	-0-	14860	2			N	-0-					-0-
06	15660	X	13971	-0-	-1689	-0-	13971	2			N	-0-					-0-
07	16182	X	14650	-0-	-1532	-0-	14650	2			N	-0-					-0-
08	16182	X	9771	-0-	-6411	-0-	9771	2			N	-0-					-0-
09	15660	X	14394	-0-	-1266	-0-	14394	2			N	-0-					-0-
10	14849	X	14227	-0-	-622	-0-	14227	2			N	-0-					-0-

GLADE TRUST WELL #: 1H RRCID -> 252427 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7625 - 10202

05	7223	X	-0-	-0-	-7223	-0-					N	-0-					-0-
06	6990	X	335	-0-	-6655	-0-	335	2			N	-0-					-0-
07	6789	X	6046	-0-	-743	-0-	6046	2			N	-0-					-0-
08	6014	X	3011	-0-	-3003	-0-	3011	2			N	-0-					-0-
09	5430	X	-0-	-0-	-5430	-0-					N	-0-					-0-
10	6045	X	-0-	-0-	-6045	-0-					N	-0-					-0-

LAGUNA POINT WELL #: 2H RRCID -> 252428 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 7151 PERF. 7300 - 11247

05	8715	X	8715	-0-	-0-	-0-	8715	2			N	-0-					-0-
06	8700	X	7350	-0-	-1350	-0-	7350	2			N	-0-					-0-
07	8990	X	6747	-0-	-2243	-0-	6747	2			N	-0-					-0-
08	8990	X	8817	-0-	-173	-0-	8817	2			N	-0-					-0-
09	8490	X	8191	-0-	-299	-0-	8191	2			N	-0-					-0-
10	8711	X	8526	-0-	-185	-0-	8526	2			N	-0-					-0-

MCANIER WELL #: 5H RRCID -> 252431 COMPL. DATE 06/07/2009 TOTAL DEPTH 7146 PERF. 7600 - 10649

05	14136	X	8597	-0-	-5539	-0-	8597	2			N	-0-					-0-
06	11430	X	8359	-0-	-3071	-0-	8359	2			N	-0-					-0-
07	11811	X	11325	-0-	-486	-0-	11325	2			N	-0-					-0-
08	9951	X	7874	-0-	-2077	-0-	7874	2			N	-0-					-0-
09	8370	X	7045	-0-	-1325	-0-	7045	2			N	-0-					-0-
10	11315	X	7884	-0-	-3431	-0-	7884	2			N	-0-					-0-

SANDLIN WELL #: 1H RRCID -> 252434 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 7182 PERF. 7500 - 9370

05	7130	X	838	-0-	-6292	-0-	838	2			N	-0-					-0-
06	6900	X	344	-0-	-6556	-0-	344	2			N	-0-					-0-
07	7130	X	-0-	-0-	-7130	-0-					N	-0-					-0-
08	837	X	228	-0-	-609	-0-	228	2			N	-0-					-0-
09	810	X	334	-0-	-476	-0-	334	2			N	-0-					-0-
10	837	X	70	-0-	-767	-0-	70	2			N	-0-					-0-

SHIOLENO WELL #: 1H RRCID -> 252435 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8590 - 11780

05	12152	X	12152	-0-	-0-	-0-	12152	2			N	-0-					-0-
06	9570	X	8681	-0-	-889	-0-	8681	2			N	-0-					-0-
07	9889	X	8036	-0-	-1853	-0-	8036	2			N	-0-					-0-
08	9889	X	9366	-0-	-523	-0-	9366	2			N	-0-					-0-
09	11363	X	11363	-0-	-0-	-0-	11363	2			N	-0-					-0-
*10	13218	X	13218	-0-	-0-	-0-	13218	2			N	-0-					-0-

SHIOLENO WELL #: 3H RRCID -> 252468 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 8560 - 11231

05	2376	X	2376	-0-	-0-	-0-	2376	2			N	-0-					-0-
06	7764	X	7764	-0-	-0-	-0-	7764	2			N	-0-					-0-
07	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	3410	2			N	-0-					-0-
08	8995	X	8995	-0-	-0-	-0-	8995	2			N	-0-					-0-
09	7770	X	5622	-0-	-2148	-0-	5622	2			N	-0-					-0-
10	8029	X	-0-	-0-	-8029	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

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
05	8308	X	6553	-0-	-1755	-0-	6553	2			N	-0-					-0-
06	8040	X	6384	-0-	-1656	-0-	6384	2			N	-0-					-0-
07	8308	X	6418	-0-	-1890	-0-	6418	2			N	-0-					-0-
08	8277	X	5974	-0-	-2303	-0-	5974	2			N	-0-					-0-
09	7105	X	7105	-0-	-0-	-0-	7105	2			N	-0-					-0-
*10	6652	X	6652	-0-	-0-	-0-	6652	2			N	-0-					-0-

PENSKE WELL #: 1H RRCID -> 252478 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 7137 PERF. 7540 - 10128

05	15624	X	9282	-0-	-6342	-0-	9282	2			N	-0-					-0-
06	15120	X	6898	-0-	-8222	-0-	6898	2			N	-0-					-0-
07	15035	X	14590	-0-	-445	-0-	14590	2			N	-0-					-0-
08	14725	X	5097	-0-	-9628	-0-	5097	2			N	-0-					-0-
09	14250	X	12156	-0-	-2094	-0-	12156	2			N	-0-					-0-
*10	17268	X	17268	-0-	-0-	-0-	17268	2			N	-0-					-0-

LAGUNA POINT WELL #: 5H RRCID -> 252486 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 7354 - 11222

05	15035	X	12067	-0-	-2968	-0-	12067	2			N	-0-					-0-
06	12840	X	11623	-0-	-1217	-0-	11623	2			N	-0-					-0-
07	13268	X	12877	-0-	-391	-0-	12877	2			N	-0-					-0-
08	13268	X	11028	-0-	-2240	-0-	11028	2			N	-0-					-0-
09	12090	X	10386	-0-	-1704	-0-	10386	2			N	-0-					-0-
10	12865	X	10336	-0-	-2529	-0-	10336	2			N	-0-					-0-

I. G. KENNON WELL #: 7H RRCID -> 252490 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 7189 PERF. 7630 - 11544

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

TRINITY FORGE WELL #: 1H RRCID -> 252492 COMPL. DATE 07/19/2009 TOTAL DEPTH 8132 PERF. 8350 - 10432

05	11997	X	11311	-0-	-686	-0-	11311	2			N	-0-					-0-
06	11610	X	10061	-0-	-1549	-0-	10061	2			N	-0-					-0-
07	11997	X	9611	-0-	-2386	-0-	9611	2			N	-0-					-0-
08	11749	X	8736	-0-	-3013	-0-	8736	2			N	-0-					-0-
09	10950	X	7478	-0-	-3472	-0-	7478	2			N	-0-					-0-
10	11315	X	9792	-0-	-1523	-0-	9792	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 8HN RRCID -> 252500 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 8284 PERF. 8550 - 13152

05	3255	X	451	-0-	-2804	-0-	451	2			N	-0-					-0-
06	3150	X	490	-0-	-2660	-0-	490	2			N	-0-					-0-
07	1333	X	461	-0-	-872	-0-	461	2			N	-0-					-0-
08	1178	X	311	-0-	-867	-0-	311	2			N	-0-					-0-
09	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
10	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 9HN RRCID -> 252502 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 8319 PERF. 8685 - 13688

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
WELLIVER WELL #: 6H RRCID -> 252515 COMPL. DATE 04/29/2009 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 7332 - 10705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11920	X	11920	-0-	-0-	-0-	11920	2			N	-0-					-0-
06	17219	X	17219	-0-	-0-	-0-	17219	2			N	-0-					-0-
07	12238	X	12238	-0-	-0-	-0-	12238	2			N	-0-					-0-
08	10757	X	9610	-0-	-1147	-0-	9610	2			N	-0-					-0-
09	10410	X	9906	-0-	-504	-0-	9906	2			N	-0-					-0-
10	10757	X	8015	-0-	-2742	-0-	8015	2			N	-0-					-0-

WALKER UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 252516 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 8975 - 13199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7905	X	7067	-0-	-838	-0-	7067	2			N	-0-					-0-
06	7650	X	6527	-0-	-1123	-0-	6527	2			N	-0-					-0-
07	7099	X	5623	-0-	-1476	-0-	5623	2			N	-0-					-0-
08	7068	X	6054	-0-	-1014	-0-	6054	2			N	-0-					-0-
09	6840	X	4332	-0-	-2508	-0-	4332	2			N	-0-					-0-
10	7068	X	6032	-0-	-1036	-0-	6032	2			N	-0-					-0-

GLADE TRUST WELL #: 3H RRCID -> 252525 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7660 - 10135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7781	X	159	-0-	-7622	-0-	159	2			N	-0-					-0-
06	7080	X	-0-	-0-	-7080	-0-					N	-0-					-0-
07	6231	X	-0-	-0-	-6231	-0-					N	-0-					-0-
08	6231	X	-0-	-0-	-6231	-0-					N	-0-					-0-
09	2880	X	540	-0-	-2340	-0-	540	2			N	-0-					-0-
*10	1192	X	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			N	-0-					-0-

CISD WELL #: 3H RRCID -> 252527 COMPL. DATE 05/31/2009 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7412 - 11643

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

CISD WELL #: 5H RRCID -> 252528 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 7103 PERF. 7350 - 12366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9238	X	8941	-0-	-297	-0-	8941	2			N	-0-					-0-
06	8910	X	7100	-0-	-1810	-0-	7100	2			N	-0-					-0-
07	9207	X	7733	-0-	-1474	-0-	7733	2			N	-0-					-0-
08	9207	X	7372	-0-	-1835	-0-	7372	2			N	-0-					-0-
09	8880	X	7360	-0-	-1520	-0-	7360	2			N	-0-					-0-
10	8928	X	8683	-0-	-245	-0-	8683	2			N	-0-					-0-

GATEWAY PARK WELL #: 5H RRCID -> 252591 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7567 - 11599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	28605	X	28605	-0-	-0-	-0-	28605	2			N	-0-					-0-
06	26160	X	26104	-0-	-56	-0-	26104	2			N	-0-					-0-
07	27032	X	26766	-0-	-266	-0-	26766	2			N	-0-					-0-
08	28613	X	26373	-0-	-2240	-0-	26373	2			N	-0-					-0-
09	27690	X	25637	-0-	-2053	-0-	25637	2			N	-0-					-0-
10	28613	X	26447	-0-	-2166	-0-	26447	2			N	-0-					-0-

BURLESON ELKS WELL #: 3H RRCID -> 252617 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7752 - 10493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	29233	X	23617	-0-	-5616	-0-	23617	2			N	-0-					-0-
06	28290	X	22497	-0-	-5793	-0-	22497	2			N	-0-					-0-
07	26877	X	21793	-0-	-5084	-0-	21793	2			N	-0-					-0-
08	26319	X	21388	-0-	-4931	-0-	21388	2			N	-0-					-0-
09	23730	X	19998	-0-	-3732	-0-	19998	2			N	-0-					-0-
10	23622	X	20051	-0-	-3571	-0-	20051	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
GANN WELL #: 4H RRCID -> 252618 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7788 - 11459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8897	X	-0-	-0-	-8897	-0-					N	-0-					-0-
06	8610	X	-0-	-0-	-8610	-0-					N	-0-					-0-
07	6107	X	-0-	-0-	-6107	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOSLER WELL #: 5H RRCID -> 252646 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 7650 - 11746

05	11074	X	11074	-0-	-0-	-0-	11051	2	23	9	N	21					41
06	9924	X	9924	-0-	-0-	-0-	9899	2	25	9	N	23					64
07	9083	X	5498	-0-	-3585	-0-	5481	2	17	9	N	15	40	1			39
08	9083	X	2592	-0-	-6491	-0-	2567	2	25	9	N	23					62
09	9930	X	2975	-0-	-6955	-0-	2966	2	9	9	N	8					70
10	10261	X	2621	-0-	-7640	-0-	2618	2	3	9	N	3					73

DFW WELL #: A 10HD RRCID -> 252647 COMPL. DATE 07/25/2009 TOTAL DEPTH 8178 PERF. 8350 - 15602

05	27435	X	18538	-0-	-8897	-0-	18538	2			N	-0-					-0-
06	26550	X	21861	-0-	-4689	-0-	21861	2			N	-0-					-0-
07	22723	X	22507	-0-	-216	-0-	22507	2			N	-0-					-0-
*08	21738	X	21738	-0-	-0-	-0-	21738	2			N	-0-					-0-
09	20910	X	17582	-0-	-3328	-0-	17582	2			N	-0-					-0-
10	21607	X	20136	-0-	-1471	-0-	20136	2			N	-0-					-0-

BROWN, MARY WELL #: 1H RRCID -> 252648 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 7090 - 11746

05	27001	X	23063	-0-	-3938	-0-	23063	2			N	-0-					-0-
06	25200	X	21545	-0-	-3655	-0-	21545	2			N	-0-					-0-
07	25575	X	21045	-0-	-4530	-0-	21045	2			N	-0-					-0-
08	23994	X	19677	-0-	-4317	-0-	19677	2			N	-0-					-0-
09	23130	X	15153	-0-	-7977	-0-	15153	2			N	-0-					-0-
10	23064	X	18331	-0-	-4733	-0-	18331	2			N	-0-					-0-

LARRY LEGEND UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252651 COMPL. DATE 09/03/2009 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7800 - 8249

05	36363	X	34822	-0-	-1541	-0-	34822	2			N	-0-					-0-
06	34620	X	32801	-0-	-1819	-0-	32801	2			N	-0-					-0-
07	35774	X	34325	-0-	-1449	-0-	34325	2			N	-0-					-0-
08	34813	X	33827	-0-	-986	-0-	33827	2			N	-0-					-0-
09	33690	X	31727	-0-	-1963	-0-	31727	2			N	-0-					-0-
10	34813	X	32638	-0-	-2175	-0-	32638	2			N	-0-					-0-

TERRY WELL #: 5H RRCID -> 252658 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 7600 - 9054

05	10195	X	10195	-0-	-0-	-0-	10195	2			N	-0-					-0-
06	10710	X	8707	-0-	-2003	-0-	8707	2			N	-0-					-0-
07	11129	X	7907	-0-	-3222	-0-	7907	2			N	-0-					-0-
08	11129	X	7803	-0-	-3326	-0-	7803	2			N	-0-					-0-
09	10770	X	7291	-0-	-3479	-0-	7291	2			N	-0-					-0-
*10	11341	X	11341	-0-	-0-	-0-	11341	2			N	-0-					-0-

TERRY WELL #: 4H RRCID -> 252664 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7730 - 10776

05	19468	X	12635	-0-	-6833	-0-	12635	2			N	-0-					-0-
06	18840	X	7122	-0-	-11718	-0-	7122	2			N	-0-					-0-
07	18259	X	-0-	-0-	-18259	-0-					N	-0-					-0-
08	15252	X	4566	-0-	-10686	-0-	4566	2			N	-0-					-0-
09	13620	X	11594	-0-	-2026	-0-	11594	2			N	-0-					-0-
*10	14290	X	14290	-0-	-0-	-0-	14290	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
MANN, S. WELL #: 12H RRCID -> 252666 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 7218 PERF. 7611 - 9671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12592	X	12592	-0-	-0-	-0-	12592	2			N	-0-					-0-
06	12120	X	11629	-0-	-491	-0-	11629	2			N	-0-					-0-
07	13578	X	11984	-0-	-1594	-0-	11984	2			N	-0-					-0-
08	13578	X	10250	-0-	-3328	-0-	10250	2			N	-0-					-0-
09	13140	X	10629	-0-	-2511	-0-	10629	2			N	-0-					-0-
10	12586	X	10302	-0-	-2284	-0-	10302	2			N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 13H RRCID -> 252669 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 7489 - 10254

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	T. A.		-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

05	11811	X	10560	-0-	-1251	-0-	10513	2	47	9	N	43	147	1			48
06	12420	X	5716	-0-	-6704	-0-	5699	2	17	9	N	15	1	8			62
07	13392	X	9130	-0-	-4262	-0-	9126	2	4	9	N	4					66
08	13392	X	11777	-0-	-1615	-0-	11770	2	7	9	N	6					72
09	12960	X	10402	-0-	-2558	-0-	10390	2	12	9	N	11					83
10	10571	X	10182	-0-	-389	-0-	10115	2	67	9	N	61					144

LITTLE HOSS WELL #: N 7H RRCID -> 252671 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 6378 PERF. 6990 - 11460

05	10540	X	8510	-0-	-2030	-0-	8510	2			N	-0-					30
06	9960	X	8524	-0-	-1436	-0-	8517	2	7	9	N	6					36
07	9889	X	8706	-0-	-1183	-0-	8706	2			N	-0-					36
08	9424	X	8558	-0-	-866	-0-	8558	2			N	-0-					36
09	8520	X	8169	-0-	-351	-0-	8169	2			N	-0-					36
10	8804	X	8199	-0-	-605	-0-	8192	2	7	9	N	6					42

KINNEAR WELL #: 2H RRCID -> 252672 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 7897 - 10820

05	14B2 EXT		15441	-0-	15441	28580	15441	2			N	-0-					-0-
06	42299	X	13719	-0-	-28580	-0-	13719	2			N	-0-					-0-
07	14760	X	14760	-0-	-0-	-0-	14760	2			N	-0-					-0-
08	11077	X	11077	-0-	-0-	-0-	11077	2			N	-0-					-0-
09	14940	X	9988	-0-	-4952	-0-	9988	2			N	-0-					-0-
10	15438	X	2197	-0-	-13241	-0-	2197	2			N	-0-					-0-

HOLLY WELL #: 4H RRCID -> 252673 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 7246 PERF. 7720 - 9992

05	16058	X	11172	-0-	-4886	-0-	11172	2			N	-0-					-0-
06	13440	X	12947	-0-	-493	-0-	12947	2			N	-0-					-0-
07	17684	X	17684	-0-	-0-	-0-	17684	2			N	-0-					-0-
08	16664	X	16664	-0-	-0-	-0-	16664	2			N	-0-					-0-
09	15851	X	15851	-0-	-0-	-0-	15851	2			N	-0-					-0-
10	16616	X	14491	-0-	-2125	-0-	14491	2			N	-0-					-0-

HOLLY WELL #: 6H RRCID -> 252674 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7849 - 9969

05	5808	X	5808	-0-	-0-	-0-	5808	2			N	-0-					-0-
06	5850	X	2466	-0-	-3384	-0-	2466	2			N	-0-					-0-
07	7657	X	2393	-0-	-5264	-0-	2393	2			N	-0-					-0-
08	7657	X	2534	-0-	-5123	-0-	2534	2			N	-0-					-0-
09	7410	X	1637	-0-	-5773	-0-	1637	2			N	-0-					-0-
*10	7710	X	7710	-0-	-0-	-0-	7710	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
05	27559	X	13328	-0-	-14231	-0-	13328	2			N	-0-					-0-
06	26670	X	24708	-0-	-1962	-0-	24708	2			N	-0-					-0-
07	27404	X	22951	-0-	-4453	-0-	22951	2			N	-0-					-0-
08	25730	X	19320	-0-	-6410	-0-	19320	2			N	-0-					-0-
09	24900	X	15096	-0-	-9804	-0-	15096	2			N	-0-					-0-
10	25544	X	16956	-0-	-8588	-0-	16956	2			N	-0-					-0-

GEARHART WELL #: 2H RRCID -> 252676 COMPL. DATE 06/29/2009 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7683 - 11745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	28861	X	11672	-0-	-17189	-0-	11672	2			N	-0-					-0-
06	27270	X	8313	-0-	-18957	-0-	8313	2			N	-0-					-0-
07	27683	X	5849	-0-	-21834	-0-	5849	2			N	-0-					-0-
08	23963	X	11805	-0-	-12158	-0-	11805	2			N	-0-					-0-
09	18540	X	15246	-0-	-3294	-0-	15246	2			N	-0-					-0-
*10	16521	X	16521	-0-	-0-	-0-	16521	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
05	9207	X	5034	-0-	-4173	-0-	5034	2			N	-0-					-0-
06	8910	X	2302	-0-	-6608	-0-	2302	2			N	-0-					-0-
07	9207	X	87	-0-	-9120	-0-	87	2			N	-0-					-0-
08	7068	X	27	-0-	-7041	-0-	27	2			N	-0-					-0-
09	4860	X	4784	-0-	-76	-0-	4784	2			N	-0-					-0-
10	5022	X	1290	-0-	-3732	-0-	1290	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
05	16275	X	14547	-0-	-1728	-0-	14547	2			N	-0-					-0-
06	14340	X	10417	-0-	-3923	-0-	10417	2			N	-0-					-0-
07	15252	X	3098	-0-	-12154	-0-	3098	2			N	-0-					-0-
08	15252	X	10394	-0-	-4858	-0-	10394	2			N	-0-					-0-
09	14760	X	9951	-0-	-4809	-0-	9951	2			N	-0-					-0-
10	14539	X	13050	-0-	-1489	-0-	13050	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
05	15872	X	12628	-0-	-3244	-0-	12628	2			N	-0-					-0-
06	1980	X	-0-	-0-	-1980	-0-					N	-0-					-0-
07	14291	X	-0-	-0-	-14291	-0-					N	-0-					-0-
08	14291	X	-0-	-0-	-14291	-0-					N	-0-					-0-
09	13830	X	-0-	-0-	-13830	-0-					N	-0-					-0-
10	12617	X	-0-	-0-	-12617	-0-					N	-0-					-0-

1ST BAPTIST CHURCH WELL #: 3H RRCID -> 252680 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 7973 - 11411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	28210	X	23343	-0-	-4867	-0-	23343	2			N	-0-					-0-
06	27300	X	24561	-0-	-2739	-0-	24561	2			N	-0-					-0-
07	25607	X	25607	-0-	-0-	-0-	25607	2			N	-0-					-0-
08	25007	X	25007	-0-	-0-	-0-	25007	2			N	-0-					-0-
09	24570	X	21297	-0-	-3273	-0-	21297	2			N	-0-					-0-
10	25606	X	20026	-0-	-5580	-0-	20026	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
05	31403	X	21057	-0-	-10346	-0-	21057	2			N	-0-					-0-
06	30390	X	8566	-0-	-21824	-0-	8566	2			N	-0-					-0-
07	31403	X	-0-	-0-	-31403	-0-					N	-0-					-0-
08	31403	X	-0-	-0-	-31403	-0-					N	-0-					-0-
09	29310	X	8674	-0-	-20636	-0-	8674	2			N	-0-					-0-
10	21049	X	3022	-0-	-18027	-0-	3022	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
05	23498	X	-0-	-0-	-23498	-0-					N	-0-					-0-
06	12090	X	-0-	-0-	-12090	-0-					N	-0-					-0-
07	12493	X	-0-	-0-	-12493	-0-					N	-0-					-0-
08	18881	X	18881	-0-	-0-	-0-	18881	2			N	-0-					-0-
09	25442	X	25442	-0-	-0-	-0-	25442	2			N	-0-					-0-
*10	5785	X	5785	-0-	-0-	-0-	5785	2			N	-0-					-0-

EAST GODLEY WELL #: 12H RRCID -> 252684 COMPL. DATE 06/07/2009 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 7050 - 9752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13826	X	12882	-0-	-944	-0-	12882	2			N	-0-					-0-
06	13380	X	11155	-0-	-2225	-0-	11155	2			N	-0-					-0-
07	13826	X	12410	-0-	-1416	-0-	12410	2			N	-0-					-0-
08	13392	X	12389	-0-	-1003	-0-	12389	2			N	-0-					-0-
09	12960	X	11806	-0-	-1154	-0-	11806	2			N	-0-					-0-
10	12896	X	11667	-0-	-1229	-0-	11667	2			N	-0-					-0-

EAST GODLEY WELL #: 13H RRCID -> 252685 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 7012 - 11212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11842	X	8543	-0-	-3299	-0-	8543	2			N	-0-					-0-
06	10560	X	6214	-0-	-4346	-0-	6214	2			N	-0-					-0-
07	10633	X	9032	-0-	-1601	-0-	9032	2			N	-0-					-0-
08	10318	X	10318	-0-	-0-	-0-	10318	2			N	-0-					-0-
09	10613	X	10613	-0-	-0-	-0-	10613	2			N	-0-					-0-
*10	12498	X	12498	-0-	-0-	-0-	12498	2			N	-0-					-0-

POLY B WELL #: 1H RRCID -> 252732 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7815 - 11064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	32707	X	32707	-0-	-0-	-0-	32707	2			N	-0-					-0-
06	33150	X	26141	-0-	-7009	-0-	26141	2			N	-0-					-0-
07	34255	X	7952	-0-	-26303	-0-	7952	2			N	-0-					-0-
08	34255	X	9678	-0-	-24577	-0-	9678	2			N	-0-					-0-
09	31650	X	9268	-0-	-22382	-0-	9268	2			N	-0-					-0-
10	32705	X	14503	-0-	-18202	-0-	14503	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WEST WELL #: C 2H RRCID -> 252733 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 6793 PERF. 7650 - 11464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	26505	X	24458	-0-	-2047	-0-	24458	2			N	-0-					-0-
06	25140	X	23869	-0-	-1271	-0-	23869	2			N	-0-					-0-
07	25978	X	23891	-0-	-2087	-0-	23891	2			N	-0-					-0-
08	25978	X	23049	-0-	-2929	-0-	23049	2			N	-0-					-0-
09	24000	X	21948	-0-	-2052	-0-	21948	2			N	-0-					-0-
10	24676	X	22554	-0-	-2122	-0-	22554	2			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 4H RRCID -> 252734 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7530 - 11796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	36208	X	30435	-0-	-5773	-0-	30435	2			N	-0-					-0-
06	28784	X	28784	-0-	-0-	-0-	28784	2			N	-0-					-0-
07	28338	X	28338	-0-	-0-	-0-	28338	2			N	-0-					-0-
08	30442	X	27238	-0-	-3204	-0-	27238	2			N	-0-					-0-
09	29460	X	24184	-0-	-5276	-0-	24184	2			N	-0-					-0-
10	30442	X	27385	-0-	-3057	-0-	27385	2			N	-0-					-0-

BURLESON ELKS WELL #: 1H RRCID -> 252736 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 8062 - 13327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	46500	X	36808	-0-	-9692	-0-	36808	2			N	-0-					-0-
06	41400	X	34315	-0-	-7085	-0-	34315	2			N	-0-					-0-
07	41230	X	33945	-0-	-7285	-0-	33945	2			N	-0-					-0-
08	40300	X	30874	-0-	-9426	-0-	30874	2			N	-0-					-0-
09	37200	X	29544	-0-	-7656	-0-	29544	2			N	-0-					-0-
10	36797	X	29407	-0-	-7390	-0-	29407	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
BURLESON ELKS WELL #: 5H RRCID -> 252737 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7650 - 14381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	35972	X	35972	-0-	-0-	-0-	35972	2			N	-0-					-0-
06	33770	X	33770	-0-	-0-	-0-	33770	2			N	-0-					-0-
07	31493	X	31493	-0-	-0-	-0-	31493	2			N	-0-					-0-
08	35960	X	30254	-0-	-5706	-0-	30254	2			N	-0-					-0-
09	34800	X	31091	-0-	-3709	-0-	31091	2			N	-0-					-0-
10	35960	X	31078	-0-	-4882	-0-	31078	2			N	-0-					-0-

GRAHAM A WELL #: 1H RRCID -> 252785 COMPL. DATE 08/10/2009 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 8332 - 12998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	41602	X	23050	-0-	-18552	-0-	23050	2			N	-0-					-0-
06	28519	X	28519	-0-	-0-	-0-	28519	2			N	-0-					-0-
07	28081	X	28081	-0-	-0-	-0-	28081	2			N	-0-					-0-
08	25544	X	24464	-0-	-1080	-0-	24464	2			N	-0-					-0-
09	28530	X	21336	-0-	-7194	-0-	21336	2			N	-0-					-0-
10	29481	X	20611	-0-	-8870	-0-	20611	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
05	11160	X	10409	-0-	-751	-0-	10409	2			N	-0-					-0-
06	10500	X	8945	-0-	-1555	-0-	8945	2			N	-0-					-0-
07	10819	X	9728	-0-	-1091	-0-	9728	2			N	-0-					-0-
08	10602	X	8398	-0-	-2204	-0-	8398	2			N	-0-					-0-
09	10260	X	9868	-0-	-392	-0-	9868	2			N	-0-					-0-
*10	11444	X	11444	-0-	-0-	-0-	11444	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
05	18042	X	11551	-0-	-6491	-0-	11551	2			N	-0-					-0-
06	17460	X	11343	-0-	-6117	-0-	11343	2			N	-0-					-0-
07	14911	X	10557	-0-	-4354	-0-	10557	2			N	-0-					-0-
08	14911	X	13069	-0-	-1842	-0-	13069	2			N	-0-					-0-
09	14430	X	11065	-0-	-3365	-0-	11065	2			N	-0-					-0-
10	11718	X	10759	-0-	-959	-0-	10759	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
05	38843	X	33582	-0-	-5261	-0-	33582	2			N	-0-					-0-
06	37590	X	29995	-0-	-7595	-0-	29995	2			N	-0-					-0-
07	38843	X	17865	-0-	-20978	-0-	17865	2			N	-0-					-0-
08	38595	X	26864	-0-	-11731	-0-	26864	2			N	-0-					-0-
09	32700	X	18288	-0-	-14412	-0-	18288	2			N	-0-					-0-
10	33573	X	27333	-0-	-6240	-0-	27333	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
05	24595	X	24595	-0-	-0-	-0-	24595	2			N	-0-					-0-
06	23010	X	20949	-0-	-2061	-0-	20949	2			N	-0-					-0-
07	19406	X	10553	-0-	-8853	-0-	10553	2			N	-0-					-0-
08	24583	X	22550	-0-	-2033	-0-	22550	2			N	-0-					-0-
09	23790	X	19046	-0-	-4744	-0-	19046	2			N	-0-					-0-
10	24583	X	23793	-0-	-790	-0-	23793	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
05	14353	X	7484	-0-	-6869	-0-	7484	2			N	-0-					-0-
06	13890	X	8042	-0-	-5848	-0-	8042	2			N	-0-					-0-
07	10354	X	5905	-0-	-4449	-0-	5905	2			N	-0-					-0-
08	10165	X	10165	-0-	-0-	-0-	10165	2			N	-0-					-0-
09	8700	X	5793	-0-	-2907	-0-	5793	2			N	-0-					-0-
10	8308	X	7590	-0-	-718	-0-	7590	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

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
05	1165	X	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			N	-0-					-0-
06	570	X	400	-0-	-170	-0-	400	2			N	-0-					-0-
07	651	X	207	-0-	-444	-0-	207	2			N	-0-					-0-
08	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-
09	1140	X	339	-0-	-801	-0-	339	2			N	-0-					-0-
*10	2504	X	2504	-0-	-0-	-0-	2504	2			N	-0-					-0-

GM WELL #: 7H RRCID -> 252852 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 8767 PERF. 9050 - 10945

05	13423	X	7622	-0-	-5801	-0-	7622	2			N	-0-					-0-
06	12818	X	12818	-0-	-0-	-0-	12818	2			N	-0-					-0-
07	12090	X	10449	-0-	-1641	-0-	10449	2			N	-0-					-0-
08	11253	X	6891	-0-	-4362	-0-	6891	2			N	-0-					-0-
09	12810	X	3830	-0-	-8980	-0-	3830	2			N	-0-					-0-
10	13237	X	7578	-0-	-5659	-0-	7578	2			N	-0-					-0-

SUNBELT C WELL #: 2H RRCID -> 252959 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 8118 PERF. 8565 - 12541

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVENPORT WELL #: 4H RRCID -> 253126 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7710 - 11135

05	10348	X	10348	-0-	-0-	-0-	10348	2			N	-0-					-0-
06	7540	X	7540	-0-	-0-	-0-	7540	2			N	-0-					-0-
07	8970	X	8970	-0-	-0-	-0-	8970	2			N	-0-					-0-
08	9199	X	9199	-0-	-0-	-0-	9199	2			N	-0-					-0-
09	7110	X	6746	-0-	-364	-0-	6746	2			N	-0-					-0-
*10	10042	X	10042	-0-	-0-	-0-	10042	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 7HD RRCID -> 253128 COMPL. DATE 09/09/2009 TOTAL DEPTH 8243 PERF. 9100 - 14573

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	3621	2			N	-0-					-0-
07	103	X	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
08	424	X	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					-0-
09	3630	X	286	-0-	-3344	-0-	286	2			N	-0-					-0-
10	3751	X	162	-0-	-3589	-0-	162	2			N	-0-					-0-

AULD WELL #: 1H RRCID -> 253129 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 9350 - 13355

05	31955	X	31955	-0-	-0-	-0-	31955	2			N	-0-					-0-
06	29460	X	28961	-0-	-499	-0-	28961	2			N	-0-					-0-
07	29822	X	29718	-0-	-104	-0-	29718	2			N	-0-					-0-
08	31961	X	29448	-0-	-2513	-0-	29448	2			N	-0-					-0-
09	30930	X	29253	-0-	-1677	-0-	29253	2			N	-0-					-0-
10	31961	X	30764	-0-	-1197	-0-	30764	2			N	-0-					-0-

BLACK UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 253132 COMPL. DATE 00/00/2009 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7772 - 11310

05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/15/2013 - PLUGGED 05-15-2013

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
05	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW CREEK A WELL #: 2H RRCID -> 253157 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 7652 - 11070

05	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	3990	2			N	-0-					-0-
06	10422	X	10422	-0-	-0-	-0-	10422	2			N	-0-					-0-
07	6727	X	6727	-0-	-0-	-0-	6727	2			N	-0-					-0-
08	8598	X	8598	-0-	-0-	-0-	8598	2			N	-0-					-0-
09	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
10	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW CREEEK A WELL #: 3H RRCID -> 253158 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7643 - 10989

05	19344	X	13952	-0-	-5392	-0-	13952	2			N	-0-					-0-
06	18720	X	17178	-0-	-1542	-0-	17178	2			N	-0-					-0-
07	19344	X	17608	-0-	-1736	-0-	17608	2			N	-0-					-0-
08	17515	X	16976	-0-	-539	-0-	16976	2			N	-0-					-0-
09	17522	X	17522	-0-	-0-	-0-	17522	2			N	-0-					-0-
10	17763	X	13661	-0-	-4102	-0-	13661	2			N	-0-					-0-

CHEVY WELL #: 3H RRCID -> 253160 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 7550 - 11968

05	33807	X	33807	-0-	-0-	-0-	33807	2			N	-0-					-0-
06	30907	X	30907	-0-	-0-	-0-	30907	2			N	-0-					-0-
07	17940	X	17940	-0-	-0-	-0-	17940	2			N	-0-					-0-
08	30010	X	30010	-0-	-0-	-0-	30010	2			N	-0-					-0-
09	29020	X	29020	-0-	-0-	-0-	29020	2			N	-0-					-0-
*10	14049	X	14049	-0-	-0-	-0-	14049	2			N	-0-					-0-

GREEN RIDGE LANE WELL #: 1H RRCID -> 253161 COMPL. DATE 07/25/2009 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 8588 - 11955

05	12276	X	3986	-0-	-8290	-0-	3986	2			N	-0-					-0-
06	11550	X	3810	-0-	-7740	-0-	3810	2			N	-0-					-0-
07	11904	X	2166	-0-	-9738	-0-	2166	2			N	-0-					-0-
08	9300	X	996	-0-	-8304	-0-	996	2			N	-0-					-0-
09	3900	X	2402	-0-	-1498	-0-	2402	2			N	-0-					-0-
10	3999	X	3077	-0-	-922	-0-	3077	2			N	-0-					-0-

KENAH WELL #: 6H RRCID -> 253163 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 7576 PERF. 8200 - 9897

05	7068	X	6154	-0-	-914	-0-	6154	2			N	-0-					-0-
06	6000	X	5881	-0-	-119	-0-	5881	2			N	-0-					-0-
07	5890	X	5401	-0-	-489	-0-	5401	2			N	-0-					-0-
08	6396	X	6396	-0-	-0-	-0-	6396	2			N	-0-					-0-
09	6081	X	6081	-0-	-0-	-0-	6081	2			N	-0-					-0-
*10	6285	X	6285	-0-	-0-	-0-	6285	2			N	-0-					-0-

KENAH WELL #: 7H RRCID -> 253169 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 8000 - 9813

05	12679	X	7299	-0-	-5380	-0-	7299	2			N	-0-					-0-
06	11310	X	6815	-0-	-4495	-0-	6815	2			N	-0-					-0-
07	9362	X	6812	-0-	-2550	-0-	6812	2			N	-0-					-0-
08	7378	X	7052	-0-	-326	-0-	7052	2			N	-0-					-0-
09	7140	X	6535	-0-	-605	-0-	6535	2			N	-0-					-0-
10	7285	X	6824	-0-	-461	-0-	6824	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
PHILLIPS WELL #: 1H RRCID -> 253170 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 9240 - 13701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10664	X	9866	-0-	-798	-0-	9866	2			N	-0-					-0-
06	10320	X	9432	-0-	-888	-0-	9432	2			N	-0-					-0-
07	10168	X	8976	-0-	-1192	-0-	8976	2			N	-0-					-0-
08	9858	X	8308	-0-	-1550	-0-	8308	2			N	-0-					-0-
09	9540	X	6359	-0-	-3181	-0-	6359	2			N	-0-					-0-
10	9858	X	9001	-0-	-857	-0-	9001	2			N	-0-					-0-

RODRIGUEZ WELL #: 1H RRCID -> 253171 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8314 - 10060

05	5797	X	5081	-0-	-716	-0-	5081	2			N	-0-					-0-
06	5610	X	4764	-0-	-846	-0-	4764	2			N	-0-					-0-
07	5704	X	4374	-0-	-1330	-0-	4374	2			N	-0-					-0-
08	5518	X	4579	-0-	-939	-0-	4579	2			N	-0-					-0-
09	5190	X	4281	-0-	-909	-0-	4281	2			N	-0-					-0-
10	5084	X	4430	-0-	-654	-0-	4430	2			N	-0-					-0-

TLH B WELL #: 2H RRCID -> 253173 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7665 - 11977

05	11904	X	9659	-0-	-2245	-0-	9659	2			N	-0-					-0-
06	11520	X	8949	-0-	-2571	-0-	8949	2			N	-0-					-0-
07	10571	X	8996	-0-	-1575	-0-	8996	2			N	-0-					-0-
08	10571	X	8945	-0-	-1626	-0-	8945	2			N	-0-					-0-
09	9450	X	8695	-0-	-755	-0-	8695	2			N	-0-					-0-
10	9672	X	9049	-0-	-623	-0-	9049	2			N	-0-					-0-

UPCHURCH WELL #: 6H RRCID -> 253174 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7910 - 9999

05	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	5134	X	5134	-0-	-0-	-0-	5134	2			N	-0-					-0-
08	11413	X	11413	-0-	-0-	-0-	11413	2			N	-0-					-0-
09	12129	X	12129	-0-	-0-	-0-	12129	2			N	-0-					-0-
*10	8735	X	8735	-0-	-0-	-0-	8735	2			N	-0-					-0-

UPCHURCH WELL #: 7H RRCID -> 253177 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 7356 PERF. 7980 - 10418

05	9335	X	9335	-0-	-0-	-0-	9335	2			N	-0-					-0-
06	9068	X	9068	-0-	-0-	-0-	9068	2			N	-0-					-0-
07	10075	X	7008	-0-	-3067	-0-	7008	2			N	-0-					-0-
08	10075	X	3317	-0-	-6758	-0-	3317	2			N	-0-					-0-
09	13898	X	13898	-0-	-0-	-0-	13898	2			N	-0-					-0-
*10	11681	X	11681	-0-	-0-	-0-	11681	2			N	-0-					-0-

UPCHURCH WELL #: 8H RRCID -> 253178 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 8500 - 9487

05	2287	X	2287	-0-	-0-	-0-	2287	2			N	-0-					-0-
06	960	X	661	-0-	-299	-0-	661	2			N	-0-					-0-
07	2914	X	1754	-0-	-1160	-0-	1754	2			N	-0-					-0-
08	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-					-0-
09	5212	X	5212	-0-	-0-	-0-	5212	2			N	-0-					-0-
*10	7697	X	7697	-0-	-0-	-0-	7697	2			N	-0-					-0-

PVI UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253315 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 7350 - 9612

05	27497	X	22837	-0-	-4660	-0-	22837	2			N	-0-					-0-
06	25260	X	21044	-0-	-4216	-0-	21044	2			N	-0-					-0-
07	25544	X	20792	-0-	-4752	-0-	20792	2			N	-0-					-0-
08	24521	X	18124	-0-	-6397	-0-	18124	2			N	-0-					-0-
09	22980	X	15534	-0-	-7446	-0-	15534	2			N	-0-					-0-
10	22847	X	7344	-0-	-15503	-0-	7344	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
LINKS WELL #: 2H RRCID -> 253317 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 7481 PERF. 7720 - 12558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	30194	X	25759	-0-	-4435	-0-	25759	2			N	-0-					-0-
06	26130	X	23923	-0-	-2207	-0-	23923	2			N	-0-					-0-
07	27001	X	19467	-0-	-7534	-0-	19467	2			N	-0-					-0-
08	26846	X	18215	-0-	-8631	-0-	18215	2			N	-0-					-0-
09	24930	X	18965	-0-	-5965	-0-	18965	2			N	-0-					-0-
10	25761	X	18921	-0-	-6840	-0-	18921	2			N	-0-					-0-

EAST GODLEY WELL #: 14H RRCID -> 253318 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 7238 - 8853

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

FELLOWSHIP WELL #: 3H RRCID -> 253357 COMPL. DATE 09/03/2009 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 8548 - 11788

05	15810	X	14821	-0-	-989	-0-	14821	2			N	-0-					-0-
06	16080	X	12685	-0-	-3395	-0-	12685	2			N	-0-					-0-
07	16616	X	12010	-0-	-4606	-0-	12010	2			N	-0-					-0-
08	16616	X	14777	-0-	-1839	-0-	14777	2			N	-0-					-0-
09	14340	X	12263	-0-	-2077	-0-	12263	2			N	-0-					-0-
10	14818	X	10707	-0-	-4111	-0-	10707	2			N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 5H RRCID -> 253484 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 7630 - 10441

05	7068	X	3610	-0-	-3458	-0-	3610	2			N	-0-					-0-
06	7830	X	2095	-0-	-5735	-0-	2095	2			N	-0-					-0-
07	8091	X	3084	-0-	-5007	-0-	3084	2			N	-0-					-0-
08	8091	X	3455	-0-	-4636	-0-	3455	2			N	-0-					-0-
09	6360	X	3492	-0-	-2868	-0-	3492	2			N	-0-					-0-
*10	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	4229	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT NORTHWEST WELL #: H 4H RRCID -> 253489 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6890 - 12514

05	25172	X	10420	-0-	-14752	-0-	10420	2			N	-0-					-0-
06	20400	X	12603	-0-	-7797	-0-	12603	2			N	-0-					-0-
07	21080	X	8311	-0-	-12769	-0-	8311	2			N	-0-					-0-
08	21080	X	14578	-0-	-6502	-0-	14578	2			N	-0-					-0-
09	17010	X	8597	-0-	-8413	-0-	8597	2			N	-0-					-0-
10	13020	X	-0-	-0-	-13020	-0-					N	-0-					-0-

DON JERNIGAN WELL #: 3H RRCID -> 253490 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 6768 PERF. 7230 - 10086

05	15624	X	13504	-0-	-2120	-0-	13504	2			N	-0-					-0-
06	15120	X	13453	-0-	-1667	-0-	13453	2			N	-0-					-0-
07	14229	X	13470	-0-	-759	-0-	13470	2			N	-0-					-0-
08	14074	X	12792	-0-	-1282	-0-	12792	2			N	-0-					-0-
09	13440	X	11920	-0-	-1520	-0-	11920	2			N	-0-					-0-
10	13888	X	6885	-0-	-7003	-0-	6885	2			N	-0-					-0-

DAVENPORT WELL #: 3H RRCID -> 253492 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 7466 PERF. 8002 - 11226

05	8761	X	8761	-0-	-0-	-0-	8761	2			N	-0-					-0-
06	4910	X	4910	-0-	-0-	-0-	4910	2			N	-0-					-0-
07	7595	X	6	-0-	-7589	-0-	6	2			N	-0-					-0-
08	8773	X	1042	-0-	-7731	-0-	1042	2			N	-0-					-0-
09	8490	X	5442	-0-	-3048	-0-	5442	2			N	-0-					-0-
10	8773	X	-0-	-0-	-8773	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
LITTLE HOSS WELL #: X 3H RRCID -> 253506 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 6435 PERF. 6921 - 9594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2413	X	2413	-0-	-0-	-0-	2411	2	2	9	N	2					6
06	2400	X	2208	-0-	-192	-0-	2206	2	2	9	N	2	6	1			2
07	2480	X	1963	-0-	-517	-0-	1961	2	2	9	N	2					4
08	2480	X	1874	-0-	-606	-0-	1873	2	1	9	N	1					5
09	2340	X	1752	-0-	-588	-0-	1751	2	1	9	N	1					6
10	2418	X	1249	-0-	-1169	-0-	1247	2	2	9	N	2					8

LEGGETT & PLATT WELL #: 1H RRCID -> 253515 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7800 - 10381

05	16337	X	13266	-0-	-3071	-0-	13266	2			N	-0-					-0-
06	13890	X	12013	-0-	-1877	-0-	12013	2			N	-0-					-0-
07	14229	X	11988	-0-	-2241	-0-	11988	2			N	-0-					-0-
08	13981	X	11756	-0-	-2225	-0-	11756	2			N	-0-					-0-
09	13530	X	11428	-0-	-2102	-0-	11428	2			N	-0-					-0-
10	13268	X	12211	-0-	-1057	-0-	12211	2			N	-0-					-0-

DAY KIMBALL HILL WELL #: A 1 RRCID -> 253531 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8700 - 16201

05	46159	X	43177	-0-	-2982	-0-	43177	2			N	-0-					-0-
06	44670	X	40822	-0-	-3848	-0-	40822	2			N	-0-					-0-
07	46159	X	39040	-0-	-7119	-0-	39040	2			N	-0-					-0-
08	45074	X	40717	-0-	-4357	-0-	40717	2			N	-0-					-0-
09	41790	X	33433	-0-	-8357	-0-	33433	2			N	-0-					-0-
10	43183	X	40560	-0-	-2623	-0-	40560	2			N	-0-					-0-

CHANEY WELL #: 2H RRCID -> 253533 COMPL. DATE 08/23/2009 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7645 - 11662

05	28474	X	28474	-0-	-0-	-0-	28474	2			N	-0-					-0-
06	26910	X	26708	-0-	-202	-0-	26708	2			N	-0-					-0-
07	26740	X	26740	-0-	-0-	-0-	26740	2			N	-0-					-0-
08	27807	X	25660	-0-	-2147	-0-	25660	2			N	-0-					-0-
09	26910	X	22311	-0-	-4599	-0-	22311	2			N	-0-					-0-
10	27807	X	24486	-0-	-3321	-0-	24486	2			N	-0-					-0-

W. S. MINERALS B WELL #: 9H RRCID -> 253537 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7448 - 12108

05	19158	X	17354	-0-	-1804	-0-	17354	2			N	-0-					-0-
06	18540	X	9338	-0-	-9202	-0-	9338	2			N	-0-					-0-
07	18662	X	14879	-0-	-3783	-0-	14879	2			N	-0-					-0-
08	18662	X	12279	-0-	-6383	-0-	12279	2			N	-0-					-0-
09	17730	X	12293	-0-	-5437	-0-	12293	2			N	-0-					-0-
10	17360	X	12677	-0-	-4683	-0-	12677	2			N	-0-					-0-

RUSTIC MEADOWS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253538 COMPL. DATE 09/05/2009 TOTAL DEPTH 8414 PERF. 8717 - 11570

05	33348	X	33348	-0-	-0-	-0-	7629	1	25719	2	N	-0-					-0-
06	32559	X	32559	-0-	-0-	-0-	7606	1	24953	2	N	-0-					-0-
07	32559	X	32559	-0-	-0-	-0-	7606	1	24953	2	N	-0-					-0-
08	31429	X	31429	-0-	-0-	-0-	7397	1	24032	2	N	-0-					-0-
09	27510	X	24213	-0-	-3297	-0-	1347	1	22866	2	N	-0-					-0-
10	28427	X	25371	-0-	-3056	-0-	1526	1	23845	2	N	-0-					-0-

RUSTIC MEADOWS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253540 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 8438 PERF. 8727 - 12340

05	38821	X	38821	-0-	-0-	-0-	8881	1	29940	2	N	-0-					-0-
06	39096	X	39096	-0-	-0-	-0-	9133	1	29963	2	N	-0-					-0-
07	39096	X	39096	-0-	-0-	-0-	9133	1	29963	2	N	-0-					-0-
08	38732	X	38732	-0-	-0-	-0-	9115	1	29617	2	N	-0-					-0-
09	34320	X	29164	-0-	-5156	-0-	1622	1	27542	2	N	-0-					-0-
10	35464	X	30395	-0-	-5069	-0-	1828	1	28567	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
MANN, S. WELL #: 9H RRCID -> 253542 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7850 - 9433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1457	X	1306	-0-	-151	-0-	1306	2			N	-0-					-0-
06	3150	X	2182	-0-	-968	-0-	2182	2			N	-0-					-0-
07	3255	X	2160	-0-	-1095	-0-	2160	2			N	-0-					-0-
08	3255	X	1566	-0-	-1689	-0-	1566	2			N	-0-					-0-
09	2190	X	642	-0-	-1548	-0-	642	2			N	-0-					-0-
10	2263	X	1627	-0-	-636	-0-	1627	2			N	-0-					-0-

INDUS NORTH WELL #: 2H RRCID -> 253552 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7702 - 11680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17030	X	17030	-0-	-0-	-0-	17030	2			N	-0-					-0-
06	18900	X	8797	-0-	-10103	-0-	8797	2			N	-0-					-0-
07	19530	X	3689	-0-	-15841	-0-	3689	2			N	-0-					-0-
08	19530	X	18431	-0-	-1099	-0-	18431	2			N	-0-					-0-
09	16470	X	16378	-0-	-92	-0-	16378	2			N	-0-					-0-
10	17019	X	15514	-0-	-1505	-0-	15514	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
05	24614	X	19995	-0-	-4619	-0-	19995	2			N	-0-					-0-
06	21720	X	17644	-0-	-4076	-0-	17644	2			N	-0-					-0-
07	22444	X	14286	-0-	-8158	-0-	14286	2			N	-0-					-0-
08	20491	X	14787	-0-	-5704	-0-	14787	2			N	-0-					-0-
09	19830	X	14206	-0-	-5624	-0-	14206	2			N	-0-					-0-
10	19995	X	17589	-0-	-2406	-0-	17589	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
05	22940	X	21562	-0-	-1378	-0-	21562	2			N	-0-					-0-
06	20910	X	18812	-0-	-2098	-0-	18812	2			N	-0-					-0-
07	23095	X	20309	-0-	-2786	-0-	20309	2			N	-0-					-0-
08	23095	X	19993	-0-	-3102	-0-	19993	2			N	-0-					-0-
09	22350	X	13709	-0-	-8641	-0-	13709	2			N	-0-					-0-
10	21576	X	13933	-0-	-7643	-0-	13933	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
05	3317	X	983	-0-	-2334	-0-	7	1	976	2	N	-0-					-0-
06	3240	X	-0-	-0-	-3240	-0-					N	-0-					-0-
07	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					N	-0-					-0-
08	3348	X	84	-0-	-3264	-0-	1	1	83	2	N	-0-					-0-
09	2580	X	-0-	-0-	-2580	-0-					N	-0-					-0-
10	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-

FELLOWSHIP WELL #: 1H RRCID -> 253589 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8600 - 11345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	27125	X	24609	-0-	-2516	-0-	24609	2			N	-0-					-0-
06	26760	X	23474	-0-	-3286	-0-	23474	2			N	-0-					-0-
07	27652	X	23327	-0-	-4325	-0-	23327	2			N	-0-					-0-
08	27652	X	23798	-0-	-3854	-0-	23798	2			N	-0-					-0-
09	25950	X	22160	-0-	-3790	-0-	22160	2			N	-0-					-0-
10	24614	X	21395	-0-	-3219	-0-	21395	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
05	12121	X	-0-	-0-	-12121	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

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
05	37262	X	32410	-0-	-4852	-0-	32410	2			N	-0-					-0-
06	33270	X	26310	-0-	-6960	-0-	26310	2			N	-0-					-0-
07	34379	X	23945	-0-	-10434	-0-	23945	2			N	-0-					-0-
08	32395	X	20495	-0-	-11900	-0-	20495	2			N	-0-					-0-
09	31350	X	21698	-0-	-9652	-0-	21698	2			N	-0-					-0-
10	32395	X	26577	-0-	-5818	-0-	26577	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: G 1H RRCID -> 253595 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 6844 PERF. 7250 - 11992

05	14762	X	14762	-0-	-0-	-0-	14762	2			N	-0-					-0-
06	15763	X	15763	-0-	-0-	-0-	15763	2			N	-0-					-0-
07	16430	X	15904	-0-	-526	-0-	15904	2			N	-0-					-0-
08	16430	X	15562	-0-	-868	-0-	15562	2			N	-0-					-0-
09	17034	X	17034	-0-	-0-	-0-	17034	2			N	-0-					-0-
10	16275	X	15113	-0-	-1162	-0-	15113	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: G 5H RRCID -> 253596 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 6872 PERF. 7120 - 13429

05	14477	X	11870	-0-	-2607	-0-	11870	2			N	-0-					-0-
06	14010	X	13028	-0-	-982	-0-	13028	2			N	-0-					-0-
07	14477	X	6863	-0-	-7614	-0-	6863	2			N	-0-					-0-
08	11873	X	3483	-0-	-8390	-0-	3483	2			N	-0-					-0-
09	13020	X	7539	-0-	-5481	-0-	7539	2			N	-0-					-0-
10	13454	X	7948	-0-	-5506	-0-	7948	2			N	-0-					-0-

GRACE WELL #: 2H RRCID -> 253597 COMPL. DATE 08/17/2009 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 7515 - 10610

05	9269	X	9154	-0-	-115	-0-	9154	2			N	-0-					-0-
06	9030	X	8298	-0-	-732	-0-	8298	2			N	-0-					-0-
07	9331	X	7877	-0-	-1454	-0-	7877	2			N	-0-					-0-
08	9331	X	7572	-0-	-1759	-0-	7572	2			N	-0-					-0-
09	8850	X	6966	-0-	-1884	-0-	6966	2			N	-0-					-0-
10	9145	X	7635	-0-	-1510	-0-	7635	2			N	-0-					-0-

TEXAN WELL #: 2H RRCID -> 253618 COMPL. DATE 08/30/2009 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7554 - 12583

05	13847	X	13847	-0-	-0-	-0-	13847	2			N	-0-					-0-
06	12998	X	12998	-0-	-0-	-0-	12998	2			N	-0-					-0-
07	13212	X	13212	-0-	-0-	-0-	13212	2			N	-0-					-0-
08	2138	X	2138	-0-	-0-	-0-	2138	2			N	-0-					-0-
09	1446	X	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2			N	-0-					-0-
*10	13648	X	13648	-0-	-0-	-0-	13648	2			N	-0-					-0-

TEXAN WELL #: 3H RRCID -> 253619 COMPL. DATE 08/30/2009 TOTAL DEPTH 7126 PERF. 7519 - 12435

05	22726	X	22726	-0-	-0-	-0-	22726	2			N	-0-					-0-
06	21667	X	21667	-0-	-0-	-0-	21667	2			N	-0-					-0-
07	17899	X	17899	-0-	-0-	-0-	17899	2			N	-0-					-0-
08	20698	X	20698	-0-	-0-	-0-	20698	2			N	-0-					-0-
09	16650	X	8540	-0-	-8110	-0-	8540	2			N	-0-					-0-
*10	27517	X	27517	-0-	-0-	-0-	27517	2			N	-0-					-0-

TEXAN WELL #: 4H RRCID -> 253620 COMPL. DATE 09/06/2009 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 7645 - 12449

05	18817	X	8549	-0-	-10268	-0-	8549	2			N	-0-					-0-
06	18210	X	-0-	-0-	-18210	-0-					N	-0-					-0-
07	18817	X	-0-	-0-	-18817	-0-					N	-0-					-0-
08	17701	X	-0-	-0-	-17701	-0-					N	-0-					-0-
09	16830	X	-0-	-0-	-16830	-0-					N	-0-					-0-
10	8556	X	-0-	-0-	-8556	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	25985	-0-	25985	25985	25985	2			N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	32430	-0-	32430	58415	32430	2			N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	28166	-0-	28166	86581	28166	2			N	-0-					-0-

ARMET DALE STREET SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 253643 COMPL. DATE 03/21/2010 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 7400 - 10281

05	28861	X	26411	-0-	-2450	-0-	26411	2			N	-0-					-0-
06	27180	X	22417	-0-	-4763	-0-	22417	2			N	-0-					-0-
07	27807	X	22571	-0-	-5236	-0-	22571	2			N	-0-					-0-
08	26908	X	22350	-0-	-4558	-0-	22350	2			N	-0-					-0-
09	25560	X	21051	-0-	-4509	-0-	21051	2			N	-0-					-0-
10	26412	X	21230	-0-	-5182	-0-	21230	2			N	-0-					-0-

CARSON RANCH WELL #: 3H RRCID -> 253664 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7448 - 10175

05	14632	X	10818	-0-	-3814	-0-	10818	2			N	-0-					-0-
06	13893	X	13893	-0-	-0-	-0-	13893	2			N	-0-					-0-
07	18198	X	18198	-0-	-0-	-0-	18198	2			N	-0-					-0-
08	17106	X	17106	-0-	-0-	-0-	17106	2			N	-0-					-0-
09	15331	X	15331	-0-	-0-	-0-	15331	2			N	-0-					-0-
10	18197	X	16584	-0-	-1613	-0-	16584	2			N	-0-					-0-

DUNN WELL #: 1H RRCID -> 253665 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7915 - 10751

05	17125	X	17125	-0-	-0-	-0-	17125	2			N	-0-					-0-
06	17580	X	15710	-0-	-1870	-0-	15710	2			N	-0-					-0-
07	18166	X	14307	-0-	-3859	-0-	14307	2			N	-0-					-0-
08	18166	X	15055	-0-	-3111	-0-	15055	2			N	-0-					-0-
09	16920	X	14213	-0-	-2707	-0-	14213	2			N	-0-					-0-
10	17112	X	13736	-0-	-3376	-0-	13736	2			N	-0-					-0-

PAPPAJOHN WELL #: 1H RRCID -> 253666 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 6931 PERF. 7160 - 11178

05	29078	X	24566	-0-	-4512	-0-	24566	2			N	-0-					-0-
06	24216	X	24216	-0-	-0-	-0-	24216	2			N	-0-					-0-
07	23936	X	23936	-0-	-0-	-0-	23936	2			N	-0-					-0-
08	24590	X	24590	-0-	-0-	-0-	24590	2			N	-0-					-0-
09	24210	X	23238	-0-	-972	-0-	23238	2			N	-0-					-0-
10	25017	X	16121	-0-	-8896	-0-	16121	2			N	-0-					-0-

I-20 JV WELL #: 2H RRCID -> 253668 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 8455 PERF. 8605 - 11002

05	30504	X	22921	-0-	-7583	-0-	22921	2			N	-0-					-0-
06	29520	X	5684	-0-	-23836	-0-	5684	2			N	-0-					-0-
07	30504	X	407	-0-	-30097	-0-	407	2			N	-0-					-0-
08	30070	X	572	-0-	-29498	-0-	572	2			N	-0-					-0-
09	22170	X	13150	-0-	-9020	-0-	13150	2			N	-0-					-0-
10	22909	X	3772	-0-	-19137	-0-	3772	2			N	-0-					-0-

HIGH POINT WELL #: 4H RRCID -> 253672 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 8453 PERF. 8700 - 11258

05	24921	X	24921	-0-	-0-	-0-	24921	2			N	-0-					-0-
06	36330	X	14637	-0-	-21693	-0-	14637	2			N	-0-					-0-
07	37541	X	16221	-0-	-21320	-0-	16221	2			N	-0-					-0-
08	29326	X	23137	-0-	-6189	-0-	23137	2			N	-0-					-0-
09	24120	X	18539	-0-	-5581	-0-	18539	2			N	-0-					-0-
10	24924	X	19925	-0-	-4999	-0-	19925	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

TCCD SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 253673 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 7683 PERF. 8680 - 14637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	75175	X	1863	-0-	-73312	-0-	1863	2			N	-0-					-0-
06	72750	X	33938	-0-	-38812	-0-	33938	2			N	-0-					-0-
07	71889	X	9937	-0-	-61952	-0-	9937	2			N	-0-					-0-
08	64124	X	64124	-0-	-0-	-0-	64124	2			N	-0-					-0-
09	65147	X	65147	-0-	-0-	-0-	65147	2			N	-0-					-0-
*10	63505	X	63505	-0-	-0-	-0-	63505	2			N	-0-					-0-

SKYLINE WELL #: 1H RRCID -> 253674 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 6946 PERF. 7195 - 10899

05	22444	X	19224	-0-	-3220	-0-	19224	2			N	-0-					-0-
06	21720	X	17747	-0-	-3973	-0-	17747	2			N	-0-					-0-
07	22444	X	18678	-0-	-3766	-0-	18678	2			N	-0-					-0-
08	20584	X	20505	-0-	-79	-0-	20505	2			N	-0-					-0-
09	18990	X	17680	-0-	-1310	-0-	17680	2			N	-0-					-0-
10	19220	X	12593	-0-	-6627	-0-	12593	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 9HU RRCID -> 253684 COMPL. DATE 09/12/2009 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8400 - 14457

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

INDUS NORTH WELL #: 5H RRCID -> 253685 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 7900 - 9722

05	13268	X	12011	-0-	-1257	-0-	12011	2			N	-0-					-0-
06	12840	X	8965	-0-	-3875	-0-	8965	2			N	-0-					-0-
07	13392	X	9815	-0-	-3577	-0-	9815	2			N	-0-					-0-
08	13392	X	8789	-0-	-4603	-0-	8789	2			N	-0-					-0-
09	12960	X	8983	-0-	-3977	-0-	8983	2			N	-0-					-0-
10	11997	X	9131	-0-	-2866	-0-	9131	2			N	-0-					-0-

PHOENIX WELL #: 4H RRCID -> 253692 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7539 - 9567

05	13144	X	10904	-0-	-2240	-0-	10904	2			N	-0-					-0-
06	12720	X	8422	-0-	-4298	-0-	8422	2			N	-0-					-0-
07	12927	X	5275	-0-	-7652	-0-	5275	2			N	-0-					-0-
08	11594	X	3605	-0-	-7989	-0-	3605	2			N	-0-					-0-
09	10560	X	4235	-0-	-6325	-0-	4235	2			N	-0-					-0-
10	10912	X	3511	-0-	-7401	-0-	3511	2			N	-0-					-0-

FORSBERG WELL #: 3H RRCID -> 253707 COMPL. DATE 09/17/2009 TOTAL DEPTH 8192 PERF. 8391 - 10568

05	8029	X	6949	-0-	-1080	-0-	6949	2			N	-0-					-0-
06	7830	X	6045	-0-	-1785	-0-	6045	2			N	-0-					-0-
07	8091	X	1537	-0-	-6554	-0-	1537	2			N	-0-					-0-
08	8091	X	7213	-0-	-878	-0-	7213	2			N	-0-					-0-
09	7380	X	5718	-0-	-1662	-0-	5718	2			N	-0-					-0-
10	6944	X	232	-0-	-6712	-0-	232	2			N	-0-					-0-

FORSBERG WELL #: 4H RRCID -> 253711 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8357 - 12172

05	18042	X	14718	-0-	-3324	-0-	14718	2			N	-0-					-0-
06	16620	X	12906	-0-	-3714	-0-	12906	2			N	-0-					-0-
07	16151	X	4140	-0-	-12011	-0-	4140	2			N	-0-					-0-
08	15872	X	6131	-0-	-9741	-0-	6131	2			N	-0-					-0-
09	14910	X	9616	-0-	-5294	-0-	9616	2			N	-0-					-0-
10	14725	X	12625	-0-	-2100	-0-	12625	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
05	5952	X	5317	-0-	-635	-0-	5317	2			N	-0-					-0-
06	5906	X	5906	-0-	-0-	-0-	5906	2			N	-0-					-0-
07	7432	X	7432	-0-	-0-	-0-	7432	2			N	-0-					-0-
08	7178	X	7178	-0-	-0-	-0-	7178	2			N	-0-					-0-
09	5910	X	3503	-0-	-2407	-0-	3503	2			N	-0-					-0-
10	6324	X	3883	-0-	-2441	-0-	3883	2			N	-0-					-0-

SW BAPTIST WELL #: 2H RRCID -> 253726 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 7695 - 10191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					-0-
09	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
*10	2927	N	2927	-0-	-0-	-0-	2927	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: C 5HQ RRCID -> 253742 COMPL. DATE 05/25/2009 TOTAL DEPTH 9515 PERF.10551 - 16233

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

RIVERCREST WELL #: S 6H RRCID -> 253744 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 6954 PERF. 7165 - 11367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	53909	X	44244	-0-	-9665	-0-	44244	2			N	-0-					-0-
06	52170	X	40847	-0-	-11323	-0-	40847	2			N	-0-					-0-
07	51026	X	40526	-0-	-10500	-0-	40526	2			N	-0-					-0-
08	48639	X	38225	-0-	-10414	-0-	38225	2			N	-0-					-0-
09	44670	X	35619	-0-	-9051	-0-	35619	2			N	-0-					-0-
10	44237	X	34662	-0-	-9575	-0-	34662	2			N	-0-					-0-

PHOENIX WELL #: 3H RRCID -> 253760 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 7575 - 10464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	32798	X	29581	-0-	-3217	-0-	29581	2			N	-0-					-0-
06	29610	X	26917	-0-	-2693	-0-	26917	2			N	-0-					-0-
07	30597	X	26979	-0-	-3618	-0-	26979	2			N	-0-					-0-
08	29574	X	26008	-0-	-3566	-0-	26008	2			N	-0-					-0-
09	28620	X	25477	-0-	-3143	-0-	25477	2			N	-0-					-0-
10	29574	X	26430	-0-	-3144	-0-	26430	2			N	-0-					-0-

BIG BEND WELL #: 1H RRCID -> 253793 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7475 - 10438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	63426	X	39241	-0-	-24185	-0-	39241	2			N	-0-					-0-
06	47970	X	29852	-0-	-18118	-0-	29852	2			N	-0-					-0-
07	46035	X	28743	-0-	-17292	-0-	28743	2			N	-0-					-0-
08	42160	X	32659	-0-	-9501	-0-	32659	2			N	-0-					-0-
09	39630	X	30121	-0-	-9509	-0-	30121	2			N	-0-					-0-
10	39246	X	29970	-0-	-9276	-0-	29970	2			N	-0-					-0-

DAKOTA WELL #: 1H RRCID -> 253795 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 6979 PERF. 7330 - 12394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	40610	X	29013	-0-	-11597	-0-	29013	2			N	-0-					-0-
06	39300	X	20613	-0-	-18687	-0-	20613	2			N	-0-					-0-
07	36549	X	33108	-0-	-3441	-0-	33108	2			N	-0-					-0-
08	36549	X	27086	-0-	-9463	-0-	27086	2			N	-0-					-0-
09	34080	X	5562	-0-	-28518	-0-	5562	2			N	-0-					-0-
10	33108	X	21517	-0-	-11591	-0-	21517	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
BLAIR WELL #: 4H RRCID -> 253797 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 7583 PERF. 8038 - 10384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	9360	-0-	9360	9360	9360	2			N	-0-					-0-
10	T. A.		15072	-0-	15072	24432	15072	2			N	-0-					-0-

DUCK LAKE WELL #: 10H RRCID -> 253798 COMPL. DATE 11/22/2009 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7965 - 11709

05	21421	X	21326	-0-	-95	-0-	21326	2			N	-0-					-0-
06	20730	X	18102	-0-	-2628	-0-	18102	2			N	-0-					-0-
07	21421	X	17349	-0-	-4072	-0-	17349	2			N	-0-					-0-
08	21328	X	24	-0-	-21304	-0-	24	2			N	-0-					-0-
09	20640	X	-0-	-0-	-20640	-0-					N	-0-					-0-
10	21328	X	13820	-0-	-7508	-0-	13820	2			N	-0-					-0-

LARUE WELTY WELL #: 1H RRCID -> 253799 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8259 - 11408

05	5735	X	4949	-0-	-786	-0-	4949	2			N	-0-					-0-
06	5550	X	4128	-0-	-1422	-0-	4128	2			N	-0-					-0-
07	5735	X	4293	-0-	-1442	-0-	4293	2			N	-0-					-0-
08	5084	X	4184	-0-	-900	-0-	4184	2			N	-0-					-0-
09	4800	X	4276	-0-	-524	-0-	4276	2			N	-0-					-0-
10	4960	X	3126	-0-	-1834	-0-	3126	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 6HC RRCID -> 253800 COMPL. DATE 10/09/2009 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 8685 - 14302

05	25606	X	23576	-0-	-2030	-0-	23576	2			N	-0-					-0-
06	24390	X	20916	-0-	-3474	-0-	20916	2			N	-0-					-0-
07	25079	X	24347	-0-	-732	-0-	24347	2			N	-0-					-0-
08	27292	X	27292	-0-	-0-	-0-	27292	2			N	-0-					-0-
09	26478	X	26478	-0-	-0-	-0-	26478	2			N	-0-					-0-
*10	24514	X	24514	-0-	-0-	-0-	24514	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 6 WELL #: K 5H RRCID -> 253804 COMPL. DATE 10/08/2009 TOTAL DEPTH 6721 PERF. 6936 - 11358

05	11180	X	11180	-0-	-0-	-0-	11180	2			N	-0-					14
06	8531	X	8531	-0-	-0-	-0-	8530	2	1	9	N	1	1	8			14
07	7950	X	7950	-0-	-0-	-0-	7950	2			N	-0-					14
08	11191	X	7594	-0-	-3597	-0-	7594	2			N	-0-					14
09	10830	X	7700	-0-	-3130	-0-	7700	2			N	-0-					14
10	11191	X	8061	-0-	-3130	-0-	8061	2			N	-0-					14

COOPER WELL #: 13H RRCID -> 253805 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 7566 - 12933

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MIZE FAMILY WELL #: 33H RRCID -> 253807 COMPL. DATE 09/08/2009 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 6951 - 10046

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
COOPER WELL #: 10H RRCID -> 253808 COMPL. DATE 09/09/2009 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 7470 - 13755

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

LITTLE HOSS WELL #: T 2H RRCID -> 253809 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 6588 PERF. 6830 - 11690

05	5518	X	4471	-0-	-1047	-0-	4461	2	10	9	N	9					30
06	5940	X	3955	-0-	-1985	-0-	3949	2	6	9	N	5					35
07	6789	X	2428	-0-	-4361	-0-	2427	2	1	9	N	1	26	1			10
08	6789	X	188	-0-	-6601	-0-	188	2			N	-0-					10
09	6570	X	-0-	-0-	-6570	-0-					N	-0-					10
10	4464	X	-0-	-0-	-4464	-0-					N	2					12

LEGGETT & PLATT WELL #: 2H RRCID -> 253811 COMPL. DATE 10/09/2009 TOTAL DEPTH 7223 PERF. 7750 - 8161

05	17391	X	15951	-0-	-1440	-0-	15951	2			N	-0-					-0-
06	16620	X	15720	-0-	-900	-0-	15720	2			N	-0-					-0-
07	16833	X	16393	-0-	-440	-0-	16393	2			N	-0-					-0-
08	16709	X	12524	-0-	-4185	-0-	12524	2			N	-0-					-0-
09	16050	X	11596	-0-	-4454	-0-	11596	2			N	-0-					-0-
10	16399	X	12307	-0-	-4092	-0-	12307	2			N	-0-					-0-

PRUETT WELL #: 3H RRCID -> 253854 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 8626 - 11385

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

LEGGETT & PLATT WELL #: 3H RRCID -> 253858 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 7800 - 11081

05	12772	X	12063	-0-	-709	-0-	12063	2			N	-0-					-0-
06	12360	X	12272	-0-	-88	-0-	12272	2			N	-0-					-0-
07	12772	X	12760	-0-	-12	-0-	12760	2			N	-0-					-0-
08	12713	X	12713	-0-	-0-	-0-	12713	2			N	-0-					-0-
09	12411	X	12411	-0-	-0-	-0-	12411	2			N	-0-					-0-
*10	12903	X	12903	-0-	-0-	-0-	12903	2			N	-0-					-0-

DUKE UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 253926 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 8279 PERF. 8728 - 11384

05	44206	X	33715	-0-	-10491	-0-	33715	2			N	-0-					-0-
06	39600	X	31497	-0-	-8103	-0-	31497	2			N	-0-					-0-
07	40424	X	32571	-0-	-7853	-0-	32571	2			N	-0-					-0-
08	39866	X	31868	-0-	-7998	-0-	31868	2			N	-0-					-0-
09	36780	X	25821	-0-	-10959	-0-	25821	2			N	-0-					-0-
10	33728	X	29845	-0-	-3883	-0-	29845	2			N	-0-					-0-

WHITE C WELL #: 1H RRCID -> 253976 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 8239 PERF. 9320 - 11882

05	42284	X	36161	-0-	-6123	-0-	36161	2			N	-0-					-0-
06	39480	X	33120	-0-	-6360	-0-	33120	2			N	-0-					-0-
07	40703	X	33529	-0-	-7174	-0-	33529	2			N	-0-					-0-
08	38440	X	32175	-0-	-6265	-0-	32175	2			N	-0-					-0-
09	35790	X	28231	-0-	-7559	-0-	28231	2			N	-0-					-0-
10	36146	X	31132	-0-	-5014	-0-	31132	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

CULTON, ELVIS WELL #: 2H RRCID -> 253977 COMPL. DATE 10/29/2009 TOTAL DEPTH 7232 PERF. 7620 - 9711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9269	X	8453	-0-	-816	-0-	8453	2			N	-0-					-0-
06	10154	X	10154	-0-	-0-	-0-	10154	2			N	-0-					-0-
07	10395	X	10395	-0-	-0-	-0-	10395	2			N	-0-					-0-
08	10367	X	10367	-0-	-0-	-0-	10367	2			N	-0-					-0-
09	10140	X	5140	-0-	-5000	-0-	5140	2			N	-0-					-0-
10	10478	X	1141	-0-	-9337	-0-	1141	2			N	-0-					-0-

CULTON, ELVIS WELL #: 3H RRCID -> 253978 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 7800 - 9933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7626	X	7351	-0-	-275	-0-	7351	2			N	-0-					-0-
06	7380	X	7238	-0-	-142	-0-	7238	2			N	-0-					-0-
07	7626	X	7329	-0-	-297	-0-	7329	2			N	-0-					-0-
08	7471	X	7256	-0-	-215	-0-	7256	2			N	-0-					-0-
09	7230	X	5682	-0-	-1548	-0-	5682	2			N	-0-					-0-
*10	12880	X	12880	-0-	-0-	-0-	12880	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
05	T. A.		164	-0-	164	224	164	2			N	-0-					-0-
06	358	X	134	-0-	-224	-0-	134	2			N	-0-					-0-
07	11096	X	11096	-0-	-0-	-0-	11096	2			N	-0-					-0-
08	17377	X	17377	-0-	-0-	-0-	17377	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	15790	-0-	12790	12790	15790	2			N	-0-					-0-
*10	12790	X	-0-	-0-	-12790	-0-					N	-0-					-0-

CITY OF CLEBURNE WELL #: 4H RRCID -> 253991 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 7166 PERF. 7545 - 10729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		5405	-0-	5405	5405	5405	2			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		17910	-0-	17910	23315	17910	2			N	-0-					-0-
09	40034	X	16719	-0-	-23315	-0-	16719	2			N	-0-					-0-
*10	18752	X	18752	-0-	-0-	-0-	18752	2			N	-0-					-0-

ATHERTON MURPHY WELL #: D 2H RRCID -> 253995 COMPL. DATE 10/26/2009 TOTAL DEPTH 8699 PERF. 9150 - 13575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20553	X	13233	-0-	-7320	-0-	13233	2			N	-0-					-0-
06	19890	X	10668	-0-	-9222	-0-	10668	2			N	-0-					-0-
07	19592	X	5342	-0-	-14250	-0-	5342	2			N	-0-					-0-
08	16771	X	14159	-0-	-2612	-0-	14159	2			N	-0-					-0-
09	14670	X	11422	-0-	-3248	-0-	11422	2			N	-0-					-0-
*10	15063	X	15063	-0-	-0-	-0-	15063	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
05	11287	X	11287	-0-	-0-	-0-	11287	2			N	-0-					-0-
06	10888	X	10888	-0-	-0-	-0-	10888	2			N	-0-					-0-
07	13284	X	13284	-0-	-0-	-0-	13284	2			N	-0-					-0-
08	12415	X	12415	-0-	-0-	-0-	12415	2			N	-0-					-0-
09	10920	X	10264	-0-	-656	-0-	10264	2			N	-0-					-0-
10	13299	X	9378	-0-	-3921	-0-	9378	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
05	12214	X	10447	-0-	-1767	-0-	10447	2			N	-0-					-0-
06	11820	X	8884	-0-	-2936	-0-	8884	2			N	-0-					-0-
07	12214	X	5803	-0-	-6411	-0-	5803	2			N	-0-					-0-
08	10602	X	5354	-0-	-5248	-0-	5354	2			N	-0-					-0-
09	10110	X	6947	-0-	-3163	-0-	6947	2			N	-0-					-0-
10	10447	X	7694	-0-	-2753	-0-	7694	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
05	25637	X	22609	-0-	-3028	-0-	22609	2			N	-0-					-0-
06	24810	X	21657	-0-	-3153	-0-	21657	2			N	-0-					-0-
07	24273	X	18435	-0-	-5838	-0-	18435	2			N	-0-					-0-
08	24273	X	21252	-0-	-3021	-0-	21252	2			N	-0-					-0-
09	22629	X	22629	-0-	-0-	-0-	22629	2			N	-0-					-0-
*10	24001	X	24001	-0-	-0-	-0-	24001	2			N	-0-					-0-

CATES WELL #: 4H RRCID -> 254000 COMPL. DATE 10/24/2009 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 6980 - 11063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14427	X	14427	-0-	-0-	-0-	14427	2			N	-0-					-0-
06	10860	X	10796	-0-	-64	-0-	10796	2			N	-0-					-0-
07	15531	X	8307	-0-	-7224	-0-	8307	2			N	-0-					-0-
08	15531	X	10712	-0-	-4819	-0-	10712	2			N	-0-					-0-
09	15030	X	8301	-0-	-6729	-0-	8301	2			N	-0-					-0-
10	14415	X	9056	-0-	-5359	-0-	9056	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
05	11088	X	11088	-0-	-0-	-0-	11088	2			N	-0-					-0-
06	10560	X	10132	-0-	-428	-0-	10132	2			N	-0-					-0-
07	10912	X	10801	-0-	-111	-0-	10801	2			N	-0-					-0-
08	11098	X	10032	-0-	-1066	-0-	10032	2			N	-0-					-0-
09	10740	X	9152	-0-	-1588	-0-	9152	2			N	-0-					-0-
10	11098	X	9621	-0-	-1477	-0-	9621	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
05	26815	X	21352	-0-	-5463	-0-	21352	2			N	-0-					-0-
06	24990	X	20978	-0-	-4012	-0-	20978	2			N	-0-					-0-
07	25327	X	18934	-0-	-6393	-0-	18934	2			N	-0-					-0-
08	24025	X	19506	-0-	-4519	-0-	19506	2			N	-0-					-0-
09	22200	X	18212	-0-	-3988	-0-	18212	2			N	-0-					-0-
10	21669	X	16113	-0-	-5556	-0-	16113	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
05	6344	X	6344	-0-	-0-	-0-	6344	2			N	-0-					-0-
06	5760	X	5737	-0-	-23	-0-	5737	2			N	-0-					-0-
07	5952	X	3246	-0-	-2706	-0-	3246	2			N	-0-					-0-
08	8268	X	8268	-0-	-0-	-0-	8268	2			N	-0-					-0-
09	9952	X	9952	-0-	-0-	-0-	9952	2			N	-0-					-0-
*10	9601	X	9601	-0-	-0-	-0-	9601	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

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
05	18179	X	18179	-0-	-0-	-0-	18179	2			N	-0-					-0-
06	17317	X	17317	-0-	-0-	-0-	17317	2			N	-0-					-0-
07	18104	X	17115	-0-	-989	-0-	17115	2			N	-0-					-0-
08	18166	X	16711	-0-	-1455	-0-	16711	2			N	-0-					-0-
09	17580	X	14779	-0-	-2801	-0-	14779	2			N	-0-					-0-
10	18166	X	15288	-0-	-2878	-0-	15288	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 #: 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
05	27373	X	24601	-0-	-2772	-0-	24601	2			N	-0-					-0-
06	25800	X	19379	-0-	-6421	-0-	19379	2			N	-0-					-0-
07	26381	X	15072	-0-	-11309	-0-	15072	2			N	-0-					-0-
08	25637	X	20004	-0-	-5633	-0-	20004	2			N	-0-					-0-
09	23820	X	20267	-0-	-3553	-0-	20267	2			N	-0-					-0-
10	24614	X	21346	-0-	-3268	-0-	21346	2			N	-0-					-0-

ARMET DALE STREET SOUTH WELL #: 4H RRCID -> 254009 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 7146 PERF. 7620 - 9136

05	13144	X	12149	-0-	-995	-0-	12149	2			N	-0-					-0-
06	11880	X	7434	-0-	-4446	-0-	7434	2			N	-0-					-0-
07	12276	X	3830	-0-	-8446	-0-	3830	2			N	-0-					-0-
08	12152	X	5266	-0-	-6886	-0-	5266	2			N	-0-					-0-
09	11760	X	6766	-0-	-4994	-0-	6766	2			N	-0-					-0-
10	12152	X	6784	-0-	-5368	-0-	6784	2			N	-0-					-0-

ESTES WELL #: 1H RRCID -> 254010 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 8730 - 10712

05	19933	X	15546	-0-	-4387	-0-	15546	2			N	-0-					-0-
06	19290	X	3721	-0-	-15569	-0-	3721	2			N	-0-					-0-
07	19933	X	-0-	-0-	-19933	-0-					N	-0-					-0-
08	17577	X	-0-	-0-	-17577	-0-					N	-0-					-0-
09	15060	X	-0-	-0-	-15060	-0-					N	-0-					-0-
10	15531	X	-0-	-0-	-15531	-0-					N	-0-					-0-

CRESTWOOD WELL #: 1H RRCID -> 254011 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 6838 PERF. 7437 - 11992

05	41230	X	35759	-0-	-5471	-0-	35759	2			N	-0-					-0-
06	36900	X	32250	-0-	-4650	-0-	32250	2			N	-0-					-0-
07	37448	X	29779	-0-	-7669	-0-	29779	2			N	-0-					-0-
08	37448	X	20002	-0-	-17446	-0-	20002	2			N	-0-					-0-
09	36240	X	31910	-0-	-4330	-0-	31910	2			N	-0-					-0-
10	35774	X	28307	-0-	-7467	-0-	28307	2			N	-0-					-0-

BARABAS WELL #: 3H RRCID -> 254012 COMPL. DATE 01/01/2010 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7760 - 10742

05	11918	X	11918	-0-	-0-	-0-	11918	2			N	-0-					-0-
06	10680	X	82	-0-	-10598	-0-	82	2			N	-0-					-0-
07	11098	X	-0-	-0-	-11098	-0-					N	-0-					-0-
08	11904	X	-0-	-0-	-11904	-0-					N	-0-					-0-
09	11520	X	-0-	-0-	-11520	-0-					N	-0-					-0-
10	11904	X	-0-	-0-	-11904	-0-					N	-0-					-0-

BOZARTH WELL #: 1H RRCID -> 254013 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 7405 - 11501

05	34708	X	34708	-0-	-0-	-0-	34708	2			N	-0-					-0-
06	30932	X	30932	-0-	-0-	-0-	30932	2			N	-0-					-0-
07	33821	X	31089	-0-	-2732	-0-	31089	2			N	-0-					-0-
08	34720	X	29430	-0-	-5290	-0-	29430	2			N	-0-					-0-
09	33600	X	25849	-0-	-7751	-0-	25849	2			N	-0-					-0-
10	34720	X	27213	-0-	-7507	-0-	27213	2			N	-0-					-0-

BARABAS WELL #: 4H RRCID -> 254014 COMPL. DATE 01/01/2010 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7760 - 9955

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	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

BELL WELL #: 10H RRCID -> 254015 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 7538 PERF. 7815 - 11374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13011	X	13011	-0-	-0-	-0-	13011	2			N	-0-					-0-
06	13890	X	11688	-0-	-2202	-0-	11688	2			N	-0-					-0-
07	14353	X	12445	-0-	-1908	-0-	12445	2			N	-0-					-0-
08	14353	X	10274	-0-	-4079	-0-	10274	2			N	-0-					-0-
09	12720	X	9040	-0-	-3680	-0-	9040	2			N	-0-					-0-
10	13020	X	12069	-0-	-951	-0-	12069	2			N	-0-					-0-

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
05	14012	X	10290	-0-	-3722	-0-	10290	2			N	-0-					-0-
06	14130	X	8762	-0-	-5368	-0-	8762	2			N	-0-					-0-
07	14601	X	9625	-0-	-4976	-0-	9625	2			N	-0-					-0-
08	14601	X	8278	-0-	-6323	-0-	8278	2			N	-0-					-0-
09	10830	X	6682	-0-	-4148	-0-	6682	2			N	-0-					-0-
*10	10780	X	10780	-0-	-0-	-0-	10780	2			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 5H RRCID -> 254017 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 7530 - 11600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	45198	X	34203	-0-	-10995	-0-	34203	2			N	-0-					-0-
06	32205	X	32205	-0-	-0-	-0-	32205	2			N	-0-					-0-
07	30543	X	30543	-0-	-0-	-0-	30543	2			N	-0-					-0-
08	34193	X	31402	-0-	-2791	-0-	31402	2			N	-0-					-0-
09	33090	X	30146	-0-	-2944	-0-	30146	2			N	-0-					-0-
10	34193	X	31112	-0-	-3081	-0-	31112	2			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 7H RRCID -> 254035 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 7593 - 11741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	51119	X	43844	-0-	-7275	-0-	43844	2			N	-0-					-0-
06	49470	X	36179	-0-	-13291	-0-	36179	2			N	-0-					-0-
07	49166	X	37232	-0-	-11934	-0-	37232	2			N	-0-					-0-
08	43834	X	36925	-0-	-6909	-0-	36925	2			N	-0-					-0-
09	42420	X	36102	-0-	-6318	-0-	36102	2			N	-0-					-0-
10	43834	X	37826	-0-	-6008	-0-	37826	2			N	-0-					-0-

BUFFALO RIDGE WELL #: 10H RRCID -> 254037 COMPL. DATE 11/14/2009 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 7295 - 10032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19003	X	16384	-0-	-2619	-0-	16384	2			N	-0-					-0-
06	17880	X	15687	-0-	-2193	-0-	15687	2			N	-0-					-0-
07	17918	X	15655	-0-	-2263	-0-	15655	2			N	-0-					-0-
08	17112	X	14755	-0-	-2357	-0-	14755	2			N	-0-					-0-
09	16140	X	13131	-0-	-3009	-0-	13131	2			N	-0-					-0-
10	16399	X	10283	-0-	-6116	-0-	10283	2			N	-0-					-0-

BUFFALO RIDGE WELL #: 11H RRCID -> 254038 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 7129 PERF. 7348 - 11394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11346	X	8268	-0-	-3078	-0-	8268	2			N	-0-					-0-
06	10980	X	6298	-0-	-4682	-0-	6298	2			N	-0-					-0-
07	10850	X	5476	-0-	-5374	-0-	5476	2			N	-0-					-0-
08	9145	X	2521	-0-	-6624	-0-	2521	2			N	-0-					-0-
09	8460	X	1309	-0-	-7151	-0-	1309	2			N	-0-					-0-
*10	8349	X	8349	-0-	-0-	-0-	8349	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
LAGUNA POINT WELL #: 4H RRCID -> 254086 COMPL. DATE 12/03/2009 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7434 - 10126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13950	X	13950	-0-	-0-	-0-	13950	2			N	-0-					-0-
06	14940	X	13837	-0-	-1103	-0-	13837	2			N	-0-					-0-
07	15438	X	13291	-0-	-2147	-0-	13291	2			N	-0-					-0-
08	15438	X	12574	-0-	-2864	-0-	12574	2			N	-0-					-0-
09	14520	X	11682	-0-	-2838	-0-	11682	2			N	-0-					-0-
10	14291	X	11886	-0-	-2405	-0-	11886	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: G 3H RRCID -> 254087 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 6852 PERF. 7100 - 12962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	24490	X	17278	-0-	-7212	-0-	17278	2			N	-0-					-0-
06	23700	X	17086	-0-	-6614	-0-	17086	2			N	-0-					-0-
07	20708	X	17298	-0-	-3410	-0-	17298	2			N	-0-					-0-
08	20708	X	16709	-0-	-3999	-0-	16709	2			N	-0-					-0-
09	19320	X	17939	-0-	-1381	-0-	17939	2			N	-0-					-0-
*10	18771	X	18771	-0-	-0-	-0-	18771	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
05	13609	X	10270	-0-	-3339	-0-	10270	2			N	-0-					-0-
06	13170	X	9175	-0-	-3995	-0-	9175	2			N	-0-					-0-
07	11842	X	7129	-0-	-4713	-0-	7129	2			N	-0-					-0-
08	11842	X	7869	-0-	-3973	-0-	7869	2			N	-0-					-0-
09	10470	X	7351	-0-	-3119	-0-	7351	2			N	-0-					-0-
10	10261	X	10066	-0-	-195	-0-	10066	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
05	5623	X	5623	-0-	-0-	-0-	5623	2			N	-0-					-0-
06	27810	X	-0-	-0-	-27810	-0-					N	-0-					-0-
07	28737	X	13700	-0-	-15037	-0-	13700	2			N	-0-					-0-
08	28737	X	17716	-0-	-11021	-0-	17716	2			N	-0-					-0-
09	25560	X	481	-0-	-25079	-0-	481	2			N	-0-					-0-
10	13702	X	11367	-0-	-2335	-0-	11367	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
05	30287	X	29133	-0-	-1154	-0-	29133	2			N	-0-					-0-
06	29310	X	28202	-0-	-1108	-0-	28202	2			N	-0-					-0-
07	30287	X	27950	-0-	-2337	-0-	27950	2			N	-0-					-0-
08	29667	X	27694	-0-	-1973	-0-	27694	2			N	-0-					-0-
09	28200	X	26503	-0-	-1697	-0-	26503	2			N	-0-					-0-
10	29140	X	25825	-0-	-3315	-0-	25825	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
05	5177	X	4535	-0-	-642	-0-	4535	2			N	-0-					-0-
06	8130	X	4808	-0-	-3322	-0-	4808	2			N	-0-					-0-
07	8401	X	4485	-0-	-3916	-0-	4485	2			N	-0-					-0-
08	8401	X	2975	-0-	-5426	-0-	2975	2			N	-0-					-0-
09	5790	X	1036	-0-	-4754	-0-	1036	2			N	-0-					-0-
10	4960	X	1735	-0-	-3225	-0-	1735	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
05	11066	X	11066	-0-	-0-	-0-	11066	2			N	-0-					-0-
06	6759	X	6759	-0-	-0-	-0-	6759	2			N	-0-					-0-
07	3689	X	-0-	-0-	-3689	-0-					N	-0-					-0-
08	10571	X	4430	-0-	-6141	-0-	4430	2			N	-0-					-0-
09	10230	X	8506	-0-	-1724	-0-	8506	2			N	-0-					-0-
10	10571	X	5437	-0-	-5134	-0-	5437	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

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
05	9960	X	9960	-0-	-0-	-0-	9960	2			N	-0-					-0-
06	7758	X	7758	-0-	-0-	-0-	7758	2			N	-0-					-0-
07	7042	X	7042	-0-	-0-	-0-	7042	2			N	-0-					-0-
08	7192	X	7130	-0-	-62	-0-	7130	2			N	-0-					-0-
09	8781	X	8781	-0-	-0-	-0-	8781	2			N	-0-					-0-
*10	8549	X	8549	-0-	-0-	-0-	8549	2			N	-0-					-0-

BUFFALO RIDGE WELL #: 14H RRCID -> 254109 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 7261 - 10183

05	11656	X	9557	-0-	-2099	-0-	9557	2			N	-0-					-0-
06	11280	X	7965	-0-	-3315	-0-	7965	2			N	-0-					-0-
07	11439	X	7783	-0-	-3656	-0-	7783	2			N	-0-					-0-
08	11439	X	7769	-0-	-3670	-0-	7769	2			N	-0-					-0-
09	11070	X	7693	-0-	-3377	-0-	7693	2			N	-0-					-0-
10	9548	X	5770	-0-	-3778	-0-	5770	2			N	-0-					-0-

CITY OF CLEBURNE WELL #: 7H RRCID -> 254133 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 7222 PERF. 7437 - 9102

05	7378	X	908	-0-	-6470	-0-	908	2			N	-0-					-0-
06	7140	X	777	-0-	-6363	-0-	777	2			N	-0-					-0-
07	6324	X	-0-	-0-	-6324	-0-					N	-0-					-0-
08	6324	X	-0-	-0-	-6324	-0-					N	-0-					-0-
09	2820	X	2041	-0-	-779	-0-	2041	2			N	-0-					-0-
*10	5751	X	5751	-0-	-0-	-0-	5751	2			N	-0-					-0-

EDGECLIFF B WELL #: 2H RRCID -> 254134 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7510 - 10702

05	20150	X	16228	-0-	-3922	-0-	16228	2			N	-0-					-0-
06	18780	X	17709	-0-	-1071	-0-	17709	2			N	-0-					-0-
07	19406	X	17160	-0-	-2246	-0-	17160	2			N	-0-					-0-
08	18259	X	17075	-0-	-1184	-0-	17075	2			N	-0-					-0-
09	17700	X	13748	-0-	-3952	-0-	13748	2			N	-0-					-0-
10	18290	X	14943	-0-	-3347	-0-	14943	2			N	-0-					-0-

DUWE WELL #: 1H RRCID -> 254149 COMPL. DATE 03/23/2009 TOTAL DEPTH 8817 PERF. 9235 - 14116

05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/22/2013 - PLUGGED 05-22-2013

SALAZAR WELL #: 5H RRCID -> 254150 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 7134 PERF. 7321 - 13198

05	42625	X	35603	-0-	-7022	-0-	35603	2			N	-0-					-0-
06	41250	X	29650	-0-	-11600	-0-	29650	2			N	-0-					-0-
07	41323	X	27318	-0-	-14005	-0-	27318	2			N	-0-					-0-
08	41323	X	10170	-0-	-31153	-0-	10170	2			N	-0-					-0-
09	39990	X	-0-	-0-	-39990	-0-					N	-0-					-0-
10	35588	X	3382	-0-	-32206	-0-	3382	2			N	-0-					-0-

HARBISON-FISCHER WELL #: 3H RRCID -> 254166 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 7813 - 9035

05	5146	X	5112	-0-	-34	-0-	5112	2			N	-0-					-0-
06	5160	X	4415	-0-	-745	-0-	4415	2			N	-0-					-0-
07	5332	X	4325	-0-	-1007	-0-	4325	2			N	-0-					-0-
08	5332	X	4354	-0-	-978	-0-	4354	2			N	-0-					-0-
09	5100	X	3963	-0-	-1137	-0-	3963	2			N	-0-					-0-
10	5115	X	4128	-0-	-987	-0-	4128	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
05	14B2 EXT		20198	-0-	20198	57449	20198	2			N	-0-					-0-
06	71700	X	14251	-0-	-57449	-0-	14251	2			N	-0-					-0-
07	15598	X	15598	-0-	-0-	-0-	15598	2			N	-0-					-0-
08	21111	X	9802	-0-	-11309	-0-	9802	2			N	-0-					-0-
09	20430	X	10382	-0-	-10048	-0-	10382	2			N	-0-					-0-
*10	22072	X	22072	-0-	-0-	-0-	22072	2			N	-0-					-0-

CITY OF CLEBURNE WELL #: 8H RRCID -> 254312 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7342 - 9967

05	14632	X	13793	-0-	-839	-0-	13793	2			N	-0-					-0-
06	13920	X	13283	-0-	-637	-0-	13283	2			N	-0-					-0-
07	14291	X	12153	-0-	-2138	-0-	12153	2			N	-0-					-0-
08	14291	X	12391	-0-	-1900	-0-	12391	2			N	-0-					-0-
09	13830	X	7399	-0-	-6431	-0-	7399	2			N	-0-					-0-
10	13795	X	4105	-0-	-9690	-0-	4105	2			N	-0-					-0-

CITY OF CLEBURNE WELL #: 9H RRCID -> 254313 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7290 - 10023

05	4929	X	2537	-0-	-2392	-0-	2537	2			N	-0-					-0-
06	4770	X	1778	-0-	-2992	-0-	1778	2			N	-0-					-0-
07	4185	X	1095	-0-	-3090	-0-	1095	2			N	-0-					-0-
08	3255	X	475	-0-	-2780	-0-	475	2			N	-0-					-0-
09	3690	X	-0-	-0-	-3690	-0-					N	-0-					-0-
10	3813	X	-0-	-0-	-3813	-0-					N	-0-					-0-

CLEAR SKIES WELL #: 1H RRCID -> 254314 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 8373 PERF. 8900 - 10812

05	16314	X	16314	-0-	-0-	-0-	16314	2			N	-0-					-0-
06	15780	X	13129	-0-	-2651	-0-	13129	2			N	-0-					-0-
07	16151	X	14200	-0-	-1951	-0-	14200	2			N	-0-					-0-
08	16306	X	12341	-0-	-3965	-0-	12341	2			N	-0-					-0-
09	15780	X	11349	-0-	-4431	-0-	11349	2			N	-0-					-0-
10	16306	X	12237	-0-	-4069	-0-	12237	2			N	-0-					-0-

COLBY WELL #: 3H RRCID -> 254316 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 8650 - 12379

05	35185	X	28284	-0-	-6901	-0-	28284	2			N	-0-					-0-
06	33600	X	25619	-0-	-7981	-0-	25619	2			N	-0-					-0-
07	33821	X	23668	-0-	-10153	-0-	23668	2			N	-0-					-0-
08	30907	X	19759	-0-	-11148	-0-	19759	2			N	-0-					-0-
09	27360	X	18262	-0-	-9098	-0-	18262	2			N	-0-					-0-
10	28272	X	16725	-0-	-11547	-0-	16725	2			N	-0-					-0-

DAKOTA B WELL #: 1H RRCID -> 254318 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7787 - 12508

05	59892	X	47626	-0-	-12266	-0-	47626	2			N	-0-					-0-
06	57960	X	42915	-0-	-15045	-0-	42915	2			N	-0-					-0-
07	56885	X	45659	-0-	-11226	-0-	45659	2			N	-0-					-0-
08	53537	X	43867	-0-	-9670	-0-	43867	2			N	-0-					-0-
09	49110	X	36019	-0-	-13091	-0-	36019	2			N	-0-					-0-
10	47616	X	26938	-0-	-20678	-0-	26938	2			N	-0-					-0-

CHRISTIAN SCHOOL WELL #: 1H RRCID -> 254333 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 7073 PERF. 9150 - 11715

05	17360	X	15764	-0-	-1596	-0-	15764	2			N	-0-					-0-
06	16800	X	15478	-0-	-1322	-0-	15478	2			N	-0-					-0-
07	17360	X	14324	-0-	-3036	-0-	14324	2			N	-0-					-0-
08	16740	X	13607	-0-	-3133	-0-	13607	2			N	-0-					-0-
09	16050	X	14704	-0-	-1346	-0-	14704	2			N	-0-					-0-
10	15996	X	14696	-0-	-1300	-0-	14696	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
05	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WELLIVER WELL #: 5H RRCID -> 254342 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 7180 - 10390

05	13206	X	-0-	-0-	-13206	-0-					N	-0-					-0-
06	8760	X	4585	-0-	-4175	-0-	4585	2			N	-0-					-0-
07	6696	X	-0-	-0-	-6696	-0-					N	-0-					-0-
08	6107	X	-0-	-0-	-6107	-0-					N	-0-					-0-
09	4590	X	-0-	-0-	-4590	-0-					N	-0-					-0-
10	4743	X	-0-	-0-	-4743	-0-					N	-0-					-0-

DEANN WELL #: 1H RRCID -> 254343 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7346 - 11623

05	30287	X	15671	-0-	-14616	-0-	15671	2			N	-0-					-0-
06	29310	X	17364	-0-	-11946	-0-	17364	2			N	-0-					-0-
07	30287	X	16491	-0-	-13796	-0-	16491	2			N	-0-					-0-
08	25533	X	25533	-0-	-0-	-0-	25533	2			N	-0-					-0-
09	23205	X	23205	-0-	-0-	-0-	23205	2			N	-0-					-0-
*10	23257	X	23257	-0-	-0-	-0-	23257	2			N	-0-					-0-

CAMP FIRE WELL #: 1H RRCID -> 254350 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 6787 PERF. 6935 - 9189

05	8618	X	756	-0-	-7862	-0-	756	2			N	-0-					-0-
06	8340	X	204	-0-	-8136	-0-	204	2			N	-0-					-0-
07	8618	X	528	-0-	-8090	-0-	528	2			N	-0-					-0-
08	6572	X	-0-	-0-	-6572	-0-					N	-0-					-0-
09	6360	X	286	-0-	-6074	-0-	286	2			N	-0-					-0-
*10	873	X	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					-0-

BURLESON ELKS WELL #: 6H RRCID -> 254352 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 8010 - 10811

05	19294	X	19294	-0-	-0-	-0-	19294	2			N	-0-					-0-
06	12770	X	12770	-0-	-0-	-0-	12770	2			N	-0-					-0-
07	26211	X	26211	-0-	-0-	-0-	26211	2			N	-0-					-0-
08	22899	X	22899	-0-	-0-	-0-	22899	2			N	-0-					-0-
09	18660	X	7991	-0-	-10669	-0-	7991	2			N	-0-					-0-
10	26226	X	14284	-0-	-11942	-0-	14284	2			N	-0-					-0-

ELAINE WELL #: 2H RRCID -> 254380 COMPL. DATE 11/27/2009 TOTAL DEPTH 7281 PERF. 7729 - 10634

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

DUCK LAKE WELL #: 11H RRCID -> 254381 COMPL. DATE 11/22/2009 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 8050 - 10112

05	13632	X	13632	-0-	-0-	-0-	13632	2			N	-0-					-0-
06	7168	X	7168	-0-	-0-	-0-	7168	2			N	-0-					-0-
07	5735	X	-0-	-0-	-5735	-0-					N	-0-					-0-
08	10819	X	-0-	-0-	-10819	-0-					N	-0-					-0-
09	10470	X	-0-	-0-	-10470	-0-					N	-0-					-0-
10	10819	X	-0-	-0-	-10819	-0-					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
05	15841	X	13660	-0-	-2181	-0-	13660	2			N	-0-					-0-
06	15330	X	13368	-0-	-1962	-0-	13368	2			N	-0-					-0-
07	15841	X	13620	-0-	-2221	-0-	13620	2			N	-0-					-0-
08	15841	X	12871	-0-	-2970	-0-	12871	2			N	-0-					-0-
09	14790	X	8007	-0-	-6783	-0-	8007	2			N	-0-					-0-
10	13826	X	12351	-0-	-1475	-0-	12351	2			N	-0-					-0-

SKAGGS WELL #: 5H RRCID -> 254396 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 7374 - 11385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13454	X	10835	-0-	-2619	-0-	10835	2			N	-0-					-0-
06	13020	X	12063	-0-	-957	-0-	12063	2			N	-0-					-0-
07	11129	X	10862	-0-	-267	-0-	10862	2			N	-0-					-0-
08	11129	X	10533	-0-	-596	-0-	10533	2			N	-0-					-0-
09	12060	X	8583	-0-	-3477	-0-	8583	2			N	-0-					-0-
10	12462	X	6677	-0-	-5785	-0-	6677	2			N	-0-					-0-

SHADY OAKS WELL #: 2H RRCID -> 254445 COMPL. DATE 11/05/2011 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 7405 - 10366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	42780	X	30302	-0-	-12478	-0-	30302	2			N	-0-					-0-
06	36060	X	27520	-0-	-8540	-0-	27520	2			N	-0-					-0-
07	35371	X	28068	-0-	-7303	-0-	28068	2			N	-0-					-0-
08	33387	X	26068	-0-	-7319	-0-	26068	2			N	-0-					-0-
09	31110	X	23931	-0-	-7179	-0-	23931	2			N	-0-					-0-
10	30287	X	23323	-0-	-6964	-0-	23323	2			N	-0-					-0-

ARMET DALE STREET SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 254501 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7485 - 10493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18631	X	15334	-0-	-3297	-0-	15334	2			N	-0-					-0-
06	17250	X	13568	-0-	-3682	-0-	13568	2			N	-0-					-0-
07	17903	X	17903	-0-	-0-	-0-	17903	2			N	-0-					-0-
08	18763	X	18763	-0-	-0-	-0-	18763	2			N	-0-					-0-
09	17904	X	17904	-0-	-0-	-0-	17904	2			N	-0-					-0-
10	17918	X	17866	-0-	-52	-0-	17866	2			N	-0-					-0-

NEWELL WELL #: 2H RRCID -> 254531 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 7426 PERF. 7760 - 10234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	38502	X	13064	-0-	-25438	-0-	13064	2			N	-0-					-0-
06	37260	X	34578	-0-	-2682	-0-	34578	2			N	-0-					-0-
07	38502	X	33037	-0-	-5465	-0-	33037	2			N	-0-					-0-
08	32116	X	29848	-0-	-2268	-0-	29848	2			N	-0-					-0-
09	34590	X	16294	-0-	-18296	-0-	16294	2			N	-0-					-0-
10	35743	X	20048	-0-	-15695	-0-	20048	2			N	-0-					-0-

SKAGGS WELL #: 7H RRCID -> 254532 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 7709 - 10877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12558	X	12558	-0-	-0-	-0-	12558	2			N	-0-					-0-
06	13020	X	11255	-0-	-1765	-0-	11255	2			N	-0-					-0-
07	13981	X	12327	-0-	-1654	-0-	12327	2			N	-0-					-0-
08	13981	X	12228	-0-	-1753	-0-	12228	2			N	-0-					-0-
09	13530	X	11314	-0-	-2216	-0-	11314	2			N	-0-					-0-
10	12555	X	8722	-0-	-3833	-0-	8722	2			N	-0-					-0-

MINERALS, W.S. WELL #: 1H RRCID -> 254585 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 7182 PERF. 7630 - 10444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19995	X	13441	-0-	-6554	-0-	13441	2			N	-0-					-0-
06	19350	X	14907	-0-	-4443	-0-	14907	2			N	-0-					-0-
07	19995	X	11821	-0-	-8174	-0-	11821	2			N	-0-					-0-
08	18507	X	12178	-0-	-6329	-0-	12178	2			N	-0-					-0-
09	16620	X	12023	-0-	-4597	-0-	12023	2			N	-0-					-0-
10	15407	X	13132	-0-	-2275	-0-	13132	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
05	3751	X	2907	-0-	-844	-0-	2907	2			N	-0-					-0-
06	3660	X	237	-0-	-3423	-0-	237	2			N	-0-					-0-
07	3813	X	1722	-0-	-2091	-0-	1722	2			N	-0-					-0-
08	3813	X	2082	-0-	-1731	-0-	2082	2			N	-0-					-0-
09	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	3840	2			N	-0-					-0-
*10	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	4404	2			N	-0-					-0-

CROUCH B WELL #: 3H RRCID -> 254622 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 7118 PERF. 7603 - 11007

05	11036	X	10000	-0-	-1036	-0-	10000	2			N	-0-					-0-
06	11670	X	8118	-0-	-3552	-0-	8118	2			N	-0-					-0-
07	12059	X	6625	-0-	-5434	-0-	6625	2			N	-0-					-0-
08	12059	X	6589	-0-	-5470	-0-	6589	2			N	-0-					-0-
09	10470	X	6013	-0-	-4457	-0-	6013	2			N	-0-					-0-
10	10013	X	7933	-0-	-2080	-0-	7933	2			N	-0-					-0-

HANNA WELL #: 6H RRCID -> 254624 COMPL. DATE 12/24/2009 TOTAL DEPTH 7161 PERF. 7800 - 10368

05	7401	X	7401	-0-	-0-	-0-	7401	2			N	-0-					-0-
06	6180	X	2974	-0-	-3206	-0-	2974	2			N	-0-					-0-
07	7781	X	7039	-0-	-742	-0-	7039	2			N	-0-					-0-
08	7781	X	6972	-0-	-809	-0-	6972	2			N	-0-					-0-
09	9881	X	9881	-0-	-0-	-0-	9881	2			N	-0-					-0-
10	7409	X	2570	-0-	-4839	-0-	2570	2			N	-0-					-0-

HANNA WELL #: 8H RRCID -> 254626 COMPL. DATE 12/24/2009 TOTAL DEPTH 7178 PERF. 7549 - 10023

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	70680	X	25	-0-	-70655	-0-	25	2			N	-0-					-0-
06	68400	X	32103	-0-	-36297	-0-	32103	2			N	-0-					-0-
07	68758	X	9936	-0-	-58822	-0-	9936	2			N	-0-					-0-
08	62239	X	62239	-0-	-0-	-0-	62239	2			N	-0-					-0-
09	61430	X	61430	-0-	-0-	-0-	61430	2			N	-0-					-0-
*10	62580	X	62580	-0-	-0-	-0-	62580	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: F 1H RRCID -> 254659 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7500 - 13669

05	28170	X	28170	-0-	-0-	-0-	28170	2			N	-0-					-0-
06	26640	X	22013	-0-	-4627	-0-	22013	2			N	-0-					-0-
07	28551	X	4127	-0-	-24424	-0-	4127	2			N	-0-					-0-
08	28551	X	6887	-0-	-21664	-0-	6887	2			N	-0-					-0-
09	27630	X	10906	-0-	-16724	-0-	10906	2			N	-0-					-0-
10	28179	X	19231	-0-	-8948	-0-	19231	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: F 3H RRCID -> 254660 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 7041 PERF. 7600 - 12522

05	26	X	-0-	-0-	-26	-0-					N	-0-					-0-
06	26	X	-0-	-0-	-26	-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-

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
05	25545	X	25545	-0-	-0-	-0-	25545	2			N	-0-					-0-
06	22830	X	16524	-0-	-6306	-0-	16524	2			N	-0-					-0-
07	26598	X	24726	-0-	-1872	-0-	24726	2			N	-0-					-0-
08	26598	X	5111	-0-	-21487	-0-	5111	2			N	-0-					-0-
09	25740	X	1764	-0-	-23976	-0-	1764	2			N	-0-					-0-
10	25544	X	19805	-0-	-5739	-0-	19805	2			N	-0-					-0-

COLBY WELL #: 5H RRCID -> 254662 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8925 - 11601

05	38037	X	27777	-0-	-10260	-0-	27777	2			N	-0-					-0-
06	34830	X	26196	-0-	-8634	-0-	26196	2			N	-0-					-0-
07	33015	X	28726	-0-	-4289	-0-	28726	2			N	-0-					-0-
08	28985	X	24676	-0-	-4309	-0-	24676	2			N	-0-					-0-
09	27252	X	27252	-0-	-0-	-0-	27252	2			N	-0-					-0-
10	28737	X	26471	-0-	-2266	-0-	26471	2			N	-0-					-0-

S WASHINGTON WELL #: 2H RRCID -> 254674 COMPL. DATE 03/31/2011 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8250 - 9767

05	5177	X	4978	-0-	-199	-0-	4978	2			N	-0-					-0-
06	6510	X	3880	-0-	-2630	-0-	3880	2			N	-0-					-0-
07	6727	X	5618	-0-	-1109	-0-	5618	2			N	-0-					-0-
08	6727	X	4273	-0-	-2454	-0-	4273	2			N	-0-					-0-
09	10320	X	10320	-0-	-0-	-0-	10320	2			N	-0-					-0-
*10	10099	X	10099	-0-	-0-	-0-	10099	2			N	-0-					-0-

TINDALL WELL #: 2H RRCID -> 254675 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 7711 - 10121

05	12679	X	6445	-0-	-6234	-0-	6445	2			N	-0-					-0-
06	12270	X	12251	-0-	-19	-0-	12251	2			N	-0-					-0-
07	15422	X	15422	-0-	-0-	-0-	15422	2			N	-0-					-0-
08	12028	X	48	-0-	-11980	-0-	48	2			N	-0-					-0-
09	12240	X	7163	-0-	-5077	-0-	7163	2			N	-0-					-0-
10	15407	X	12608	-0-	-2799	-0-	12608	2			N	-0-					-0-

RIVERCREST WELL #: S 5H RRCID -> 254691 COMPL. DATE 11/05/2011 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7550 - 10397

05	49476	X	40109	-0-	-9367	-0-	40109	2			N	-0-					-0-
06	47880	X	37128	-0-	-10752	-0-	37128	2			N	-0-					-0-
07	48608	X	37163	-0-	-11445	-0-	37163	2			N	-0-					-0-
08	44640	X	35018	-0-	-9622	-0-	35018	2			N	-0-					-0-
09	40830	X	32697	-0-	-8133	-0-	32697	2			N	-0-					-0-
10	40114	X	31939	-0-	-8175	-0-	31939	2			N	-0-					-0-

CROSSROADS EAST WELL #: 3H RRCID -> 254710 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 8577 PERF. 8900 - 12049

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AGAPE WELL #: 3H RRCID -> 254752 COMPL. DATE 09/06/2010 TOTAL DEPTH 8518 PERF. 8750 - 11763

05	28210	X	22441	-0-	-5769	-0-	22441	2			N	-0-					-0-
06	27000	X	20853	-0-	-6147	-0-	20853	2			N	-0-					-0-
07	26846	X	20413	-0-	-6433	-0-	20413	2			N	-0-					-0-
08	25699	X	18435	-0-	-7264	-0-	18435	2			N	-0-					-0-
09	21720	X	16335	-0-	-5385	-0-	16335	2			N	-0-					-0-
10	22444	X	22297	-0-	-147	-0-	22297	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
05	20690	X	20690	-0-	-0-	-0-	20690	2			N	-0-					-0-
06	16492	X	16492	-0-	-0-	-0-	16492	2			N	-0-					-0-
07	17901	X	17901	-0-	-0-	-0-	17901	2			N	-0-					-0-
08	20677	X	17575	-0-	-3102	-0-	17575	2			N	-0-					-0-
09	20010	X	13930	-0-	-6080	-0-	13930	2			N	-0-					-0-
10	20677	X	17133	-0-	-3544	-0-	17133	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
05	40331	X	35113	-0-	-5218	-0-	35113	2			N	-0-					-0-
06	38730	X	33295	-0-	-5435	-0-	33295	2			N	-0-					-0-
07	38936	X	33608	-0-	-5328	-0-	33608	2			N	-0-					-0-
08	38936	X	32276	-0-	-6660	-0-	32276	2			N	-0-					-0-
09	36600	X	28930	-0-	-7670	-0-	28930	2			N	-0-					-0-
10	35123	X	30836	-0-	-4287	-0-	30836	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
05	46407	X	40293	-0-	-6114	-0-	40293	2			N	-0-					-0-
06	46260	X	36544	-0-	-9716	-0-	36544	2			N	-0-					-0-
07	47802	X	36400	-0-	-11402	-0-	36400	2			N	-0-					-0-
08	47802	X	33402	-0-	-14400	-0-	33402	2			N	-0-					-0-
09	43350	X	32116	-0-	-11234	-0-	32116	2			N	-0-					-0-
10	40300	X	34315	-0-	-5985	-0-	34315	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
05	68417	X	56138	-0-	-12279	-0-	56138	2			N	-0-					-0-
06	66210	X	52666	-0-	-13544	-0-	52666	2			N	-0-					-0-
07	68417	X	29623	-0-	-38794	-0-	29623	2			N	-0-					-0-
08	63581	X	25655	-0-	-37926	-0-	25655	2			N	-0-					-0-
09	59070	X	50537	-0-	-8533	-0-	50537	2			N	-0-					-0-
10	56141	X	53586	-0-	-2555	-0-	53586	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
05	33046	X	28795	-0-	-4251	-0-	28795	2			N	-0-					-0-
06	29910	X	26295	-0-	-3615	-0-	26295	2			N	-0-					-0-
07	30783	X	27083	-0-	-3700	-0-	27083	2			N	-0-					-0-
08	30163	X	26288	-0-	-3875	-0-	26288	2			N	-0-					-0-
09	28050	X	25202	-0-	-2848	-0-	25202	2			N	-0-					-0-
10	28799	X	25939	-0-	-2860	-0-	25939	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
05	21545	X	18155	-0-	-3390	-0-	18155	2			N	-0-					-0-
06	20850	X	18876	-0-	-1974	-0-	18876	2			N	-0-					-0-
07	21545	X	19593	-0-	-1952	-0-	19593	2			N	-0-					-0-
08	22552	X	22552	-0-	-0-	-0-	22552	2			N	-0-					-0-
09	18870	X	16485	-0-	-2385	-0-	16485	2			N	-0-					-0-
10	19592	X	16508	-0-	-3084	-0-	16508	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

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
05	8303	X	8303	-0-	-0-	-0-	8303	2			N	-0-					-0-
06	8434	X	8434	-0-	-0-	-0-	8434	2			N	-0-					-0-
07	7626	X	5297	-0-	-2329	-0-	5297	2			N	-0-					-0-
08	7626	X	7419	-0-	-207	-0-	7419	2			N	-0-					-0-
09	7788	X	7788	-0-	-0-	-0-	7788	2			N	-0-					-0-
*10	8659	X	8659	-0-	-0-	-0-	8659	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: I 6H RRCID -> 254762 COMPL. DATE 01/02/2010 TOTAL DEPTH 6531 PERF. 6945 - 12971

05	16275	X	12421	-0-	-3854	-0-	12421	2			N	-0-					-0-
06	15750	X	14644	-0-	-1106	-0-	14644	2			N	-0-					-0-
07	14508	X	10806	-0-	-3702	-0-	10806	2			N	-0-					-0-
08	14508	X	9321	-0-	-5187	-0-	9321	2			N	-0-					-0-
09	14640	X	12587	-0-	-2053	-0-	12587	2			N	-0-					-0-
10	15128	X	11472	-0-	-3656	-0-	11472	2			N	-0-					-0-

CHIPSHOT WELL #: 1H RRCID -> 254782 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7481 - 9927

05	6076	X	5039	-0-	-1037	-0-	5039	2			N	-0-					-0-
06	5880	X	5357	-0-	-523	-0-	5357	2			N	-0-					-0-
07	6076	X	5271	-0-	-805	-0-	5271	2			N	-0-					-0-
08	6076	X	5415	-0-	-661	-0-	5415	2			N	-0-					-0-
09	5893	X	5893	-0-	-0-	-0-	5893	2			N	-0-					-0-
*10	6304	X	6304	-0-	-0-	-0-	6304	2			N	-0-					-0-

BARRON WELL #: 1H RRCID -> 254832 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 7584 PERF. 8130 - 13707

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

AUSSIE WELL #: 1H RRCID -> 254833 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 7024 PERF. 7180 - 11214

05	70401	X	55871	-0-	-14530	-0-	55871	2			N	-0-					-0-
06	68130	X	52569	-0-	-15561	-0-	52569	2			N	-0-					-0-
07	66216	X	52544	-0-	-13672	-0-	52544	2			N	-0-					-0-
08	61039	X	50542	-0-	-10497	-0-	50542	2			N	-0-					-0-
09	56340	X	47513	-0-	-8827	-0-	47513	2			N	-0-					-0-
10	55862	X	47827	-0-	-8035	-0-	47827	2			N	-0-					-0-

AURORA WELL #: 2H RRCID -> 254834 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7763 - 11119

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FIELDERDALE WELL #: 1H RRCID -> 254969 COMPL. DATE 04/03/2010 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8603 - 12078

05	12276	X	-0-	-0-	-12276	-0-					N	-0-					-0-
06	11610	X	3454	-0-	-8156	-0-	3454	2			N	-0-					-0-
07	10292	X	4130	-0-	-6162	-0-	4130	2			N	-0-					-0-
08	10292	X	7204	-0-	-3088	-0-	7204	2			N	-0-					-0-
09	11066	X	11066	-0-	-0-	-0-	11066	2			N	-0-					-0-
*10	11464	X	11464	-0-	-0-	-0-	11464	2			N	-0-					-0-

WADDELL WELL #: 2H RRCID -> 254971 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7690 - 10925

05	20088	X	20088	-0-	-0-	-0-	20088	2			N	-0-					-0-
06	15685	X	15685	-0-	-0-	-0-	15685	2			N	-0-					-0-
07	13826	X	-0-	-0-	-13826	-0-					N	-0-					-0-
08	20088	X	9015	-0-	-11073	-0-	9015	2			N	-0-					-0-
09	19440	X	1273	-0-	-18167	-0-	1273	2			N	-0-					-0-
10	20088	X	-0-	-0-	-20088	-0-					N	-0-					-0-

SERENA BETH WELL #: 3H RRCID -> 254973 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6837 - 11342

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WHITE LAKE HILLS WELL #: 8H RRCID -> 254974 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7880 - 10634

05	27497	X	25206	-0-	-2291	-0-	25206	2			N	-0-					-0-
06	25500	X	22801	-0-	-2699	-0-	22801	2			N	-0-					-0-
07	26520	X	26520	-0-	-0-	-0-	26520	2			N	-0-					-0-
08	25513	X	21003	-0-	-4510	-0-	21003	2			N	-0-					-0-
09	24390	X	22305	-0-	-2085	-0-	22305	2			N	-0-					-0-
10	26505	X	20307	-0-	-6198	-0-	20307	2			N	-0-					-0-

CROSSROADS EAST WELL #: 5H RRCID -> 254975 COMPL. DATE 11/23/2009 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 9150 - 11316

05	7936	X	2577	-0-	-5359	-0-	17	1	2560	2	N	-0-					-0-
06	7680	X	3133	-0-	-4547	-0-	76	1	3057	2	N	-0-					-0-
07	7719	X	3919	-0-	-3800	-0-	37	1	3882	2	N	-0-					-0-
08	7347	X	3788	-0-	-3559	-0-	44	1	3744	2	N	-0-					-0-
09	6090	X	3423	-0-	-2667	-0-	30	1	3393	2	N	-0-					-0-
10	3906	X	3574	-0-	-332	-0-	130	1	3444	2	N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 37H RRCID -> 254979 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 6786 PERF. 6877 - 9477

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	37884	X	37884	-0-	-0-	-0-	37884	2			N	-0-					-0-
06	55552	X	55552	-0-	-0-	-0-	55552	2			N	-0-					-0-
07	53946	X	53946	-0-	-0-	-0-	53946	2			N	-0-					-0-
08	52062	X	52062	-0-	-0-	-0-	52062	2			N	-0-					-0-
09	55560	X	48823	-0-	-6737	-0-	48823	2			N	-0-					-0-
10	57412	X	48974	-0-	-8438	-0-	48974	2			N	-0-					-0-

ESPARZA WELL #: 5H RRCID -> 254982 COMPL. DATE 12/24/2009 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 6993 - 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
05	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	72819	X	65211	-0-	-7608	-0-	65211	2			N	-0-					-0-
06	67440	X	43018	-0-	-24422	-0-	43018	2			N	-0-					-0-
07	69688	X	50551	-0-	-19137	-0-	50551	2			N	-0-					-0-
08	68634	X	31241	-0-	-37393	-0-	31241	2			N	-0-					-0-
09	66420	X	46503	-0-	-19917	-0-	46503	2			N	-0-					-0-
10	65224	X	55008	-0-	-10216	-0-	55008	2			N	-0-					-0-

DARBY WELL #: 1H RRCID -> 255013 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7797 - 10188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	42222	X	38237	-0-	-3985	-0-	38237	2			N	-0-					-0-
06	40860	X	36994	-0-	-3866	-0-	36994	2			N	-0-					-0-
07	40579	X	30897	-0-	-9682	-0-	30897	2			N	-0-					-0-
08	38223	X	33787	-0-	-4436	-0-	33787	2			N	-0-					-0-
09	36990	X	29404	-0-	-7586	-0-	29404	2			N	-0-					-0-
10	38223	X	31168	-0-	-7055	-0-	31168	2			N	-0-					-0-

DOUG A WELL #: 1H RRCID -> 255015 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 7125 - 13079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	100657	X	91164	-0-	-9493	-0-	91164	2			N	-0-					-0-
06	105540	X	87174	-0-	-18366	-0-	87174	2			N	-0-					-0-
07	109058	X	89426	-0-	-19632	-0-	89426	2			N	-0-					-0-
08	109058	X	85699	-0-	-23359	-0-	85699	2			N	-0-					-0-
09	93840	X	79988	-0-	-13852	-0-	79988	2			N	-0-					-0-
10	91171	X	79331	-0-	-11840	-0-	79331	2			N	-0-					-0-

AIRPLANE WELL #: 4H RRCID -> 255017 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 8500 - 11454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	45198	X	37792	-0-	-7406	-0-	37792	2			N	-0-					-0-
06	43140	X	34993	-0-	-8147	-0-	34993	2			N	-0-					-0-
07	42532	X	34071	-0-	-8461	-0-	34071	2			N	-0-					-0-
08	39804	X	34348	-0-	-5456	-0-	34348	2			N	-0-					-0-
09	38040	X	30597	-0-	-7443	-0-	30597	2			N	-0-					-0-
10	37789	X	31721	-0-	-6068	-0-	31721	2			N	-0-					-0-

GLADE TRUST WELL #: 4H RRCID -> 255020 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7870 - 10201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	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
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
05	31961	X	28534	-0-	-3427	-0-	28534	2			N	-0-					-0-
06	29384	X	29384	-0-	-0-	-0-	29384	2			N	-0-					-0-
07	29109	X	26062	-0-	-3047	-0-	26062	2			N	-0-					-0-
08	29620	X	29620	-0-	-0-	-0-	29620	2			N	-0-					-0-
09	29370	X	21121	-0-	-8249	-0-	21121	2			N	-0-					-0-
10	30349	X	12505	-0-	-17844	-0-	12505	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
05	63891	X	49062	-0-	-14829	-0-	49062	2			N	-0-					-0-
06	58170	X	46455	-0-	-11715	-0-	46455	2			N	-0-					-0-
07	60109	X	48879	-0-	-11230	-0-	48879	2			N	-0-					-0-
08	58869	X	47387	-0-	-11482	-0-	47387	2			N	-0-					-0-
09	53850	X	38497	-0-	-15353	-0-	38497	2			N	-0-					-0-
10	49073	X	44847	-0-	-4226	-0-	44847	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
05	51863	X	39073	-0-	-12790	-0-	39073	2			N	-0-					-0-
06	44790	X	34530	-0-	-10260	-0-	34530	2			N	-0-					-0-
07	46283	X	35578	-0-	-10705	-0-	35578	2			N	-0-					-0-
08	46283	X	36395	-0-	-9888	-0-	36395	2			N	-0-					-0-
09	42150	X	30091	-0-	-12059	-0-	30091	2			N	-0-					-0-
10	39060	X	33792	-0-	-5268	-0-	33792	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
05	128929	X	106859	-0-	-22070	-0-	106859	2			N	-0-					-0-
06	124770	X	97084	-0-	-27686	-0-	97084	2			N	-0-					-0-
07	122915	X	94316	-0-	-28599	-0-	94316	2			N	-0-					-0-
08	116622	X	93132	-0-	-23490	-0-	93132	2			N	-0-					-0-
09	103620	X	81330	-0-	-22290	-0-	81330	2			N	-0-					-0-
10	106857	X	86151	-0-	-20706	-0-	86151	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
05	46407	X	38594	-0-	-7813	-0-	38594	2			N	-0-					-0-
06	40386	X	40386	-0-	-0-	-0-	40386	2			N	-0-					-0-
07	43106	X	43106	-0-	-0-	-0-	43106	2			N	-0-					-0-
08	39624	X	39624	-0-	-0-	-0-	39624	2			N	-0-					-0-
09	40380	X	32904	-0-	-7476	-0-	32904	2			N	-0-					-0-
10	43121	X	33568	-0-	-9553	-0-	33568	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
05	48298	X	37602	-0-	-10696	-0-	37602	2			N	-0-					-0-
06	46440	X	24506	-0-	-21934	-0-	24506	2			N	-0-					-0-
07	47988	X	27040	-0-	-20948	-0-	27040	2			N	-0-					-0-
08	47988	X	434	-0-	-47554	-0-	434	2			N	-0-					-0-
09	42270	X	82	-0-	-42188	-0-	82	2			N	-0-					-0-
10	37603	X	-0-	-0-	-37603	-0-					N	-0-					-0-

SPARTO WELL #: 4H RRCID -> 255075 COMPL. DATE 12/06/2009 TOTAL DEPTH 7159 PERF. 7575 - 11597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	34782	X	25296	-0-	-9486	-0-	25296	2			N	-0-					-0-
06	33660	X	21377	-0-	-12283	-0-	21377	2			N	-0-					-0-
07	34007	X	24694	-0-	-9313	-0-	24694	2			N	-0-					-0-
08	31930	X	25363	-0-	-6567	-0-	25363	2			N	-0-					-0-
09	28680	X	24510	-0-	-4170	-0-	24510	2			N	-0-					-0-
10	25296	X	23957	-0-	-1339	-0-	23957	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
05	11005	X	8102	-0-	-2903	-0-	8102	2			N	-0-					-0-
06	9030	X	5992	-0-	-3038	-0-	5992	2			N	-0-					-0-
07	8060	X	6279	-0-	-1781	-0-	6279	2			N	-0-					-0-
08	8091	X	5926	-0-	-2165	-0-	5926	2			N	-0-					-0-
09	8514	X	8514	-0-	-0-	-0-	8514	2			N	-0-					-0-
*10	8453	X	8453	-0-	-0-	-0-	8453	2			N	-0-					-0-

GREEN RIDGE LANE WELL #: 2H RRCID -> 255138 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8483 - 12612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPARTO WELL #: 2H RRCID -> 255142 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 7976 - 11002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	3245	-0-	145	26269	3245	2			N	-0-					-0-
06	37000	X	10731	-0-	-26269	-0-	10731	2			N	-0-					-0-
07	1302	X	559	-0-	-743	-0-	559	2			N	-0-					-0-
08	1302	X	291	-0-	-1011	-0-	291	2			N	-0-					-0-
09	1260	X	911	-0-	-349	-0-	911	2			N	-0-					-0-
10	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					-0-

FOSSIL RIDGE A WELL #: 9H RRCID -> 255143 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7590 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	24769	X	17086	-0-	-7683	-0-	17086	2			N	-0-					-0-
06	23820	X	15373	-0-	-8447	-0-	15373	2			N	-0-					-0-
07	24273	X	17578	-0-	-6695	-0-	17578	2			N	-0-					-0-
08	22103	X	16416	-0-	-5687	-0-	16416	2			N	-0-					-0-
09	21390	X	16971	-0-	-4419	-0-	16971	2			N	-0-					-0-
*10	19243	X	19243	-0-	-0-	-0-	19243	2			N	-0-					-0-

DONNA RAY WELL #: 4H RRCID -> 255157 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 7582 PERF. 8005 - 10748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15376	X	-0-	-0-	-15376	-0-					N	-0-					-0-
06	14880	X	-0-	-0-	-14880	-0-					N	-0-					-0-
07	14260	X	-0-	-0-	-14260	-0-					N	-0-					-0-
08	10354	X	-0-	-0-	-10354	-0-					N	-0-					-0-
09	4770	X	-0-	-0-	-4770	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORROW STEVENS UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 255203 COMPL. DATE 10/04/2009 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 8135 - 14307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	56726	X	56726	-0-	-0-	-0-	56726	2			N	-0-					-0-
06	50453	X	50453	-0-	-0-	-0-	50453	2			N	-0-					-0-
07	52408	X	52408	-0-	-0-	-0-	52408	2			N	-0-					-0-
08	47917	X	47917	-0-	-0-	-0-	47917	2			N	-0-					-0-
09	36196	X	36196	-0-	-0-	-0-	36196	2			N	-0-					-0-
10	17205	X	13121	-0-	-4084	-0-	13121	2			N	-0-					-0-

DONNA RAY EAST WELL #: 2H RRCID -> 255205 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7946 - 13230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	37820	X	24908	-0-	-12912	-0-	24908	2			N	-0-					-0-
06	35790	X	23370	-0-	-12420	-0-	23370	2			N	-0-					-0-
07	36673	X	28182	-0-	-8491	-0-	28182	2			N	-0-					-0-
08	33356	X	16730	-0-	-16626	-0-	16730	2			N	-0-					-0-
09	24090	X	22435	-0-	-1655	-0-	22435	2			N	-0-					-0-
*10	33273	X	33273	-0-	-0-	-0-	33273	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
I-20 JV WELL #: 1H RRCID -> 255256 COMPL. DATE 10/16/2010 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 8750 - 11108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	29791	X	13768	-0-	-16023	-0-	13768	2			N	-0-					-0-
06	25020	X	24596	-0-	-424	-0-	24596	2			N	-0-					-0-
07	27343	X	27343	-0-	-0-	-0-	27343	2			N	-0-					-0-
08	22165	X	15928	-0-	-6237	-0-	15928	2			N	-0-					-0-
09	24600	X	-0-	-0-	-24600	-0-					N	-0-					-0-
10	27342	X	21761	-0-	-5581	-0-	21761	2			N	-0-					-0-

CORNERSTONE NORTH WELL #: 2H RRCID -> 255280 COMPL. DATE 05/14/2012 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8580 - 12823

05	168516	X	117843	-0-	-50673	-0-	117843	2			N	-0-					-0-
06	154380	X	106059	-0-	-48321	-0-	106059	2			N	-0-					-0-
07	145080	X	108540	-0-	-36540	-0-	108540	2			N	-0-					-0-
08	132866	X	101718	-0-	-31148	-0-	101718	2			N	-0-					-0-
09	121980	X	89678	-0-	-32302	-0-	89678	2			N	-0-					-0-
10	117831	X	96072	-0-	-21759	-0-	96072	2			N	-0-					-0-

HORNED FROG WELL #: 1H RRCID -> 255292 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 7565 - 12692

05	94767	X	80499	-0-	-14268	-0-	80499	2			N	-0-					-0-
06	91710	X	72899	-0-	-18811	-0-	72899	2			N	-0-					-0-
07	91760	X	74135	-0-	-17625	-0-	74135	2			N	-0-					-0-
08	80507	X	71743	-0-	-8764	-0-	71743	2			N	-0-					-0-
09	77910	X	67052	-0-	-10858	-0-	67052	2			N	-0-					-0-
10	80507	X	65456	-0-	-15051	-0-	65456	2			N	-0-					-0-

GANN WELL #: 2H RRCID -> 255319 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 7862 - 10400

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

GLENCREST WELL #: 1H RRCID -> 255320 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7950 - 10432

05	15838	X	15838	-0-	-0-	-0-	15838	2			N	-0-					-0-
06	14790	X	13716	-0-	-1074	-0-	13716	2			N	-0-					-0-
07	16187	X	16187	-0-	-0-	-0-	16187	2			N	-0-					-0-
08	15841	X	14023	-0-	-1818	-0-	14023	2			N	-0-					-0-
09	15330	X	11023	-0-	-4307	-0-	11023	2			N	-0-					-0-
10	16182	X	12027	-0-	-4155	-0-	12027	2			N	-0-					-0-

MAYFIELD 361 WELL #: 5H RRCID -> 255322 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 6992 PERF. 7708 - 10391

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VALLEY WEST WELL #: 1H RRCID -> 255345 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 6794 PERF. 7250 - 12726

05	63457	X	39920	-0-	-23537	-0-	39920	2			N	-0-					-0-
06	61410	X	28095	-0-	-33315	-0-	28095	2			N	-0-					-0-
07	49941	X	18258	-0-	-31683	-0-	18258	2			N	-0-					-0-
08	49941	X	23932	-0-	-26009	-0-	23932	2			N	-0-					-0-
09	48330	X	-0-	-0-	-48330	-0-					N	-0-					-0-
10	39928	X	-0-	-0-	-39928	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
REVEILLE WELL #: 1H RRCID -> 255418 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 7450 - 12641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	57567	X	41349	-0-	-16218	-0-	41349	2			N	-0-					-0-
06	55710	X	45885	-0-	-9825	-0-	45885	2			N	-0-					-0-
07	54622	X	44040	-0-	-10582	-0-	44040	2			N	-0-					-0-
08	50871	X	39183	-0-	-11688	-0-	39183	2			N	-0-					-0-
09	45900	X	24385	-0-	-21515	-0-	24385	2			N	-0-					-0-
10	47430	X	-0-	-0-	-47430	-0-					N	-0-					-0-

TRAIL OAKS WELL #: 1H RRCID -> 255421 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7763 - 11627

05	25885	X	18338	-0-	-7547	-0-	18338	2			N	-0-					-0-
06	22830	X	8123	-0-	-14707	-0-	8123	2			N	-0-					-0-
07	21638	X	7285	-0-	-14353	-0-	7285	2			N	-0-					-0-
08	21638	X	10807	-0-	-10831	-0-	10807	2			N	-0-					-0-
09	20940	X	13439	-0-	-7501	-0-	13439	2			N	-0-					-0-
10	18352	X	16514	-0-	-1838	-0-	16514	2			N	-0-					-0-

HOG B WELL #: 3H RRCID -> 255426 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7720 - 15117

05	87482	X	43765	-0-	-43717	-0-	43765	2			N	-0-					-0-
06	72960	X	17256	-0-	-55704	-0-	17256	2			N	-0-					-0-
07	64418	X	59502	-0-	-4916	-0-	59502	2			N	-0-					-0-
08	64418	X	62266	-0-	-2152	-0-	62266	2			N	-0-					-0-
09	62340	X	59994	-0-	-2346	-0-	59994	2			N	-0-					-0-
*10	61578	X	61578	-0-	-0-	-0-	61578	2			N	-0-					-0-

WHITE B WELL #: 1H RRCID -> 255430 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 8650 - 11850

05	42067	X	37557	-0-	-4510	-0-	37557	2			N	-0-					-0-
06	40410	X	35142	-0-	-5268	-0-	35142	2			N	-0-					-0-
07	41695	X	36349	-0-	-5346	-0-	36349	2			N	-0-					-0-
08	38533	X	34740	-0-	-3793	-0-	34740	2			N	-0-					-0-
09	37110	X	32058	-0-	-5052	-0-	32058	2			N	-0-					-0-
10	37572	X	33458	-0-	-4114	-0-	33458	2			N	-0-					-0-

TRAIL OAKS WELL #: 3H RRCID -> 255432 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 8048 - 11728

05	16988	X	11097	-0-	-5891	-0-	11097	2			N	-0-					-0-
06	17121	X	17121	-0-	-0-	-0-	17121	2			N	-0-					-0-
07	17354	X	17354	-0-	-0-	-0-	17354	2			N	-0-					-0-
08	15282	X	15282	-0-	-0-	-0-	15282	2			N	-0-					-0-
09	16440	X	13640	-0-	-2800	-0-	13640	2			N	-0-					-0-
10	16988	X	15900	-0-	-1088	-0-	15900	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: J 3H RRCID -> 255433 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 6874 PERF. 7280 - 9398

05	17949	X	11302	-0-	-6647	-0-	11302	2			N	-0-					-0-
06	17370	X	10159	-0-	-7211	-0-	10159	2			N	-0-					-0-
07	17949	X	9981	-0-	-7968	-0-	9981	2			N	-0-					-0-
08	15252	X	9650	-0-	-5602	-0-	9650	2			N	-0-					-0-
09	11790	X	8937	-0-	-2853	-0-	8937	2			N	-0-					-0-
10	11315	X	8467	-0-	-2848	-0-	8467	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT NORTHWEST WELL #: H 1H RRCID -> 255457 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 7170 - 9908

05	9414	X	9414	-0-	-0-	-0-	9414	2			N	-0-					-0-
06	225	X	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
07	9970	X	9970	-0-	-0-	-0-	9970	2			N	-0-					-0-
08	8990	X	4988	-0-	-4002	-0-	4988	2			N	-0-					-0-
09	8700	X	5012	-0-	-3688	-0-	5012	2			N	-0-					-0-
10	8990	X	2544	-0-	-6446	-0-	2544	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

WINSCOTT WELL #: J 1H RRCID -> 255458 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 7370 - 10208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4030	X	657	-0-	-3373	-0-	657	2			N	-0-					-0-
06	6890	X	6890	-0-	-0-	-0-	6890	2			N	-0-					-0-
07	7068	X	2284	-0-	-4784	-0-	2284	2			N	-0-					-0-
08	10962	X	10962	-0-	-0-	-0-	10962	2			N	-0-					-0-
09	15426	X	15426	-0-	-0-	-0-	15426	2			N	-0-					-0-
10	7130	X	2891	-0-	-4239	-0-	2891	2			N	-0-					-0-

SHADY OAKS WELL #: 1H RRCID -> 255461 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 7314 - 11499

05	49538	X	37949	-0-	-11589	-0-	37949	2			N	-0-					-0-
06	47940	X	32076	-0-	-15864	-0-	32076	2			N	-0-					-0-
07	49538	X	34028	-0-	-15510	-0-	34028	2			N	-0-					-0-
08	44485	X	31456	-0-	-13029	-0-	31456	2			N	-0-					-0-
09	40050	X	11232	-0-	-28818	-0-	11232	2			N	-0-					-0-
10	37944	X	273	-0-	-37671	-0-	273	2			N	-0-					-0-

STRUCTURAL STEEL WELL #: 1H RRCID -> 255462 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7480 - 12367

05	62806	X	48823	-0-	-13983	-0-	48823	2			N	-0-					-0-
06	60780	X	45867	-0-	-14913	-0-	45867	2			N	-0-					-0-
07	55738	X	46050	-0-	-9688	-0-	46050	2			N	-0-					-0-
08	55738	X	44413	-0-	-11325	-0-	44413	2			N	-0-					-0-
09	51150	X	41095	-0-	-10055	-0-	41095	2			N	-0-					-0-
10	48825	X	40067	-0-	-8758	-0-	40067	2			N	-0-					-0-

TCCD SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 255463 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 7599 PERF. 7790 - 14271

05	91758	X	91758	-0-	-0-	-0-	91758	2			N	-0-					-0-
06	83349	X	83349	-0-	-0-	-0-	83349	2			N	-0-					-0-
07	103788	X	82694	-0-	-21094	-0-	82694	2			N	-0-					-0-
08	103788	X	77004	-0-	-26784	-0-	77004	2			N	-0-					-0-
09	100440	X	70715	-0-	-29725	-0-	70715	2			N	-0-					-0-
10	91760	X	70927	-0-	-20833	-0-	70927	2			N	-0-					-0-

KISD WELL #: 3H RRCID -> 255481 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 8300 - 11882

05	92008	X	63402	-0-	-28606	-0-	63402	2			N	-0-					-0-
06	81300	X	57513	-0-	-23787	-0-	57513	2			N	-0-					-0-
07	71796	X	55290	-0-	-16506	-0-	55290	2			N	-0-					-0-
08	69843	X	54047	-0-	-15796	-0-	54047	2			N	-0-					-0-
09	63420	X	48436	-0-	-14984	-0-	48436	2			N	-0-					-0-
10	63395	X	48851	-0-	-14544	-0-	48851	2			N	-0-					-0-

WELLIVER WELL #: 2H RRCID -> 255495 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7191 - 9412

05	16067	X	16067	-0-	-0-	-0-	16067	2			N	-0-					-0-
06	15865	X	15865	-0-	-0-	-0-	15865	2			N	-0-					-0-
07	15748	X	13223	-0-	-2525	-0-	13223	2			N	-0-					-0-
08	16058	X	13139	-0-	-2919	-0-	13139	2			N	-0-					-0-
09	15870	X	12005	-0-	-3865	-0-	12005	2			N	-0-					-0-
10	16399	X	11641	-0-	-4758	-0-	11641	2			N	-0-					-0-

TRAIL OAKS WELL #: 2H RRCID -> 255496 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 7571 PERF. 7850 - 11876

05	10581	X	10581	-0-	-0-	-0-	10581	2			N	-0-					-0-
06	10803	X	10803	-0-	-0-	-0-	10803	2			N	-0-					-0-
07	10416	X	9879	-0-	-537	-0-	9879	2			N	-0-					-0-
08	10453	X	10453	-0-	-0-	-0-	10453	2			N	-0-					-0-
09	10080	X	10063	-0-	-17	-0-	10063	2			N	-0-					-0-
10	10416	X	6207	-0-	-4209	-0-	6207	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
POINDEXTER WELL #: 1H RRCID -> 255497 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 7084 PERF. 7583 - 10982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14787	X	11332	-0-	-3455	-0-	11332	2			N	-0-					-0-
06	11670	X	11164	-0-	-506	-0-	11164	2			N	-0-					-0-
07	11377	X	10847	-0-	-530	-0-	10847	2			N	-0-					-0-
08	11458	X	11458	-0-	-0-	-0-	11458	2			N	-0-					-0-
09	11507	X	11507	-0-	-0-	-0-	11507	2			N	-0-					-0-
*10	11730	X	11730	-0-	-0-	-0-	11730	2			N	-0-					-0-

GRAVES WELL #: 7H RRCID -> 255503 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 7449 - 8990

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

LANDING SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 255506 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 8775 - 13892

05	76539	X	66448	-0-	-10091	-0-	66448	2			N	-0-					-0-
06	72420	X	64073	-0-	-8347	-0-	64073	2			N	-0-					-0-
07	74834	X	64234	-0-	-10600	-0-	64234	2			N	-0-					-0-
08	74555	X	61068	-0-	-13487	-0-	61068	2			N	-0-					-0-
09	69150	X	55080	-0-	-14070	-0-	55080	2			N	-0-					-0-
10	66433	X	57835	-0-	-8598	-0-	57835	2			N	-0-					-0-

RALL RANCH WELL #: 5H RRCID -> 255513 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 6831 PERF. 7530 - 11264

05	36952	X	18053	-0-	-18899	-0-	18053	2			N	-0-					-0-
06	32910	X	14694	-0-	-18216	-0-	14694	2			N	-0-					-0-
07	32953	X	15998	-0-	-16955	-0-	15998	2			N	-0-					-0-
08	32953	X	16071	-0-	-16882	-0-	16071	2			N	-0-					-0-
09	23310	X	15360	-0-	-7950	-0-	15360	2			N	-0-					-0-
10	18042	X	13787	-0-	-4255	-0-	13787	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: Q 1H RRCID -> 255514 COMPL. DATE 03/30/2010 TOTAL DEPTH 6328 PERF. 6893 - 11615

05	7320	X	7320	-0-	-0-	-0-	7312	2	8	9	N	7					19
06	10936	X	10936	-0-	-0-	-0-	10933	2	3	9	N	3	15	1			7
07	8928	X	3887	-0-	-5041	-0-	3885	2	2	9	N	2					9
08	8928	X	3490	-0-	-5438	-0-	3488	2	2	9	N	2					11
09	9990	X	3134	-0-	-6856	-0-	3133	2	1	9	N	1					12
10	10323	X	1690	-0-	-8633	-0-	1690	2			N	-0-					12

S WASHINGTON WELL #: 4H RRCID -> 255574 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8700 - 10347

05	10447	X	5569	-0-	-4878	-0-	5569	2			N	-0-					-0-
06	10110	X	6524	-0-	-3586	-0-	6524	2			N	-0-					-0-
07	9734	X	7754	-0-	-1980	-0-	7754	2			N	-0-					-0-
08	8587	X	8237	-0-	-350	-0-	8237	2			N	-0-					-0-
09	7604	X	7604	-0-	-0-	-0-	7604	2			N	-0-					-0-
10	7750	X	5847	-0-	-1903	-0-	5847	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: J 2H RRCID -> 255597 COMPL. DATE 03/27/2010 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 6880 - 9502

05	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					5
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
GANN WELL #: 1H RRCID -> 255607 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 8042 - 10360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1844	X	1844	-0-	-0-	-0-	1844	2			N	-0-					-0-
*10	26548	X	26548	-0-	-0-	-0-	26548	2			N	-0-					-0-

AULD WELL #: 2H RRCID -> 255609 COMPL. DATE 01/17/2010 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 9025 - 13233

05	18228	X	9171	-0-	-9057	-0-	9171	2			N	-0-					-0-
06	17370	X	7674	-0-	-9696	-0-	7674	2			N	-0-					-0-
07	17670	X	9300	-0-	-8370	-0-	9300	2			N	-0-					-0-
08	12082	X	12082	-0-	-0-	-0-	12082	2			N	-0-					-0-
09	15524	X	15524	-0-	-0-	-0-	15524	2			N	-0-					-0-
*10	24906	X	24906	-0-	-0-	-0-	24906	2			N	-0-					-0-

WORK WELL #: 2H RRCID -> 255622 COMPL. DATE 08/22/2010 TOTAL DEPTH 7309 PERF. 7590 - 10809

05	38781	X	30859	-0-	-7922	-0-	30859	2			N	-0-					-0-
06	35820	X	28059	-0-	-7761	-0-	28059	2			N	-0-					-0-
07	34875	X	27734	-0-	-7141	-0-	27734	2			N	-0-					-0-
08	33356	X	27732	-0-	-5624	-0-	27732	2			N	-0-					-0-
09	31110	X	26899	-0-	-4211	-0-	26899	2			N	-0-					-0-
10	30845	X	25739	-0-	-5106	-0-	25739	2			N	-0-					-0-

MERCADO WELL #: 6H RRCID -> 255623 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7475 - 9970

05	20584	X	12586	-0-	-7998	-0-	12586	2			N	-0-					-0-
06	16643	X	16643	-0-	-0-	-0-	16643	2			N	-0-					-0-
07	19777	X	19777	-0-	-0-	-0-	19777	2			N	-0-					-0-
08	17090	X	17090	-0-	-0-	-0-	17090	2			N	-0-					-0-
09	16650	X	12208	-0-	-4442	-0-	12208	2			N	-0-					-0-
10	19778	X	14587	-0-	-5191	-0-	14587	2			N	-0-					-0-

TERRY WELL #: 7H RRCID -> 255624 COMPL. DATE 11/25/2010 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 8162 - 10345

05	19871	X	16479	-0-	-3392	-0-	16479	2			N	-0-					-0-
06	18210	X	12697	-0-	-5513	-0-	12697	2			N	-0-					-0-
07	18383	X	9478	-0-	-8905	-0-	9478	2			N	-0-					-0-
08	17980	X	16242	-0-	-1738	-0-	16242	2			N	-0-					-0-
09	17190	X	15128	-0-	-2062	-0-	15128	2			N	-0-					-0-
10	16492	X	15155	-0-	-1337	-0-	15155	2			N	-0-					-0-

PRUETT MOUNTIAN WELL #: 1H RRCID -> 255626 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8625 - 11582

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EAST ALLEN WELL #: 1H RRCID -> 255646 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7820 - 10959

05	13981	X	2333	-0-	-11648	-0-	2333	2			N	-0-					-0-
06	13020	X	438	-0-	-12582	-0-	438	2			N	-0-					-0-
07	12865	X	785	-0-	-12080	-0-	785	2			N	-0-					-0-
08	6602	X	6602	-0-	-0-	-0-	6602	2			N	-0-					-0-
09	9190	X	9190	-0-	-0-	-0-	9190	2			N	-0-					-0-
*10	12133	X	12133	-0-	-0-	-0-	12133	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

DONNA RAY WELL #: 3H RRCID -> 255647 COMPL. DATE 12/20/2009 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 8005 - 11034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	25327	X	25022	-0-	-305	-0-	25022	2			N	-0-			-0-
06	24510	X	21951	-0-	-2559	-0-	21951	2			N	-0-			-0-
07	24273	X	20505	-0-	-3768	-0-	20505	2			N	-0-			-0-
08	25017	X	20229	-0-	-4788	-0-	20229	2			N	-0-			-0-
09	24210	X	19288	-0-	-4922	-0-	19288	2			N	-0-			-0-
10	25017	X	17211	-0-	-7806	-0-	17211	2			N	-0-			-0-

DONNA RAY EAST WELL #: 3H RRCID -> 255649 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7915 - 12831

05	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-			-0-
06	12030	X	-0-	-0-	-12030	-0-					N	-0-			-0-
07	18011	X	-0-	-0-	-18011	-0-					N	-0-			-0-
08	18011	X	-0-	-0-	-18011	-0-					N	-0-			-0-
09	17430	X	-0-	-0-	-17430	-0-					N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WORK WELL #: 1H RRCID -> 255652 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7912 - 10084

05	28985	X	24736	-0-	-4249	-0-	24736	2			N	-0-			-0-
06	28050	X	24470	-0-	-3580	-0-	24470	2			N	-0-			-0-
07	26660	X	22860	-0-	-3800	-0-	22860	2			N	-0-			-0-
08	25637	X	8482	-0-	-17155	-0-	8482	2			N	-0-			-0-
09	24480	X	7501	-0-	-16979	-0-	7501	2			N	-0-			-0-
10	25296	X	14845	-0-	-10451	-0-	14845	2			N	-0-			-0-

RAINTREE WELL #: 1H RRCID -> 255689 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8488 - 10860

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MCMURRY WELL #: 2H RRCID -> 255693 COMPL. DATE 02/09/2010 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 7441 - 11072

05	30907	X	18301	-0-	-12606	-0-	18301	2			N	-0-			-0-
06	28470	X	8683	-0-	-19787	-0-	8683	2			N	-0-			-0-
07	28179	X	6648	-0-	-21531	-0-	6648	2			N	-0-			-0-
08	27993	X	5507	-0-	-22486	-0-	5507	2			N	-0-			-0-
09	24420	X	4786	-0-	-19634	-0-	4786	2			N	-0-			-0-
10	18290	X	12420	-0-	-5870	-0-	3	1	12417	2	N	-0-			-0-

MCMURRY WELL #: 3H RRCID -> 255694 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7502 - 11229

05	43276	X	38717	-0-	-4559	-0-	38717	2			N	-0-			-0-
06	41340	X	40349	-0-	-991	-0-	40349	2			N	-0-			-0-
07	42005	X	41981	-0-	-24	-0-	41981	2			N	-0-			-0-
08	41854	X	41854	-0-	-0-	-0-	41854	2			N	-0-			-0-
09	40350	X	39858	-0-	-492	-0-	39858	2			N	-0-			-0-
10	41974	X	39750	-0-	-2224	-0-	11	1	39739	2	N	-0-			-0-

DIMOCK WELL #: 1H RRCID -> 255697 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7529 - 11392

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

FORD UNIT WELL #: 6H RRCID -> 255766 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7725 - 11968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	29016	X	25510	-0-	-3506	-0-	25510	2			N	-0-					-0-
06	28080	X	23576	-0-	-4504	-0-	23576	2			N	-0-					-0-
07	28272	X	24183	-0-	-4089	-0-	24183	2			N	-0-					-0-
08	26784	X	24055	-0-	-2729	-0-	24055	2			N	-0-					-0-
09	25200	X	22191	-0-	-3009	-0-	22191	2			N	-0-					-0-
10	25513	X	21321	-0-	-4192	-0-	21321	2			N	-0-					-0-

NEWELL WELL #: 1H RRCID -> 255768 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 7481 PERF. 7610 - 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
05	16493	X	16493	-0-	-0-	-0-	16493	2			N	-0-					-0-
06	5040	X	432	-0-	-4608	-0-	432	2			N	-0-					-0-
07	5208	X	3221	-0-	-1987	-0-	3221	2			N	-0-					-0-
08	16492	X	11692	-0-	-4800	-0-	11692	2			N	-0-					-0-
09	15960	X	466	-0-	-15494	-0-	466	2			N	-0-					-0-
10	16492	X	4737	-0-	-11755	-0-	4737	2			N	-0-					-0-

WORK WELL #: 3H RRCID -> 255771 COMPL. DATE 08/15/2010 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7600 - 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
05	32363	X	32363	-0-	-0-	-0-	32363	2			N	-0-					-0-
06	34170	X	29569	-0-	-4601	-0-	29569	2			N	-0-					-0-
07	35309	X	28410	-0-	-6899	-0-	28410	2			N	-0-					-0-
08	35309	X	25690	-0-	-9619	-0-	25690	2			N	-0-					-0-
09	32730	X	24464	-0-	-8266	-0-	24464	2			N	-0-					-0-
10	32364	X	23404	-0-	-8960	-0-	23404	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT NORTHWEST WELL #: H 3H RRCID -> 255790 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 6860 - 11816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	24292	X	24292	-0-	-0-	-0-	24292	2			N	-0-					-0-
06	23190	X	17937	-0-	-5253	-0-	17937	2			N	-0-					-0-
07	27371	X	27371	-0-	-0-	-0-	27371	2			N	-0-					-0-
08	24304	X	20146	-0-	-4158	-0-	20146	2			N	-0-					-0-
09	28267	X	28267	-0-	-0-	-0-	28267	2			N	-0-					-0-
10	27373	X	23879	-0-	-3494	-0-	23879	2			N	-0-					-0-

AIRPORT WELL #: 4H RRCID -> 255793 COMPL. DATE 01/03/2010 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 7876 - 10033

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

ARMET DALE STREET SOUTH WELL #: 5H RRCID -> 255795 COMPL. DATE 10/07/2009 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7585 - 9106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18941	X	17021	-0-	-1920	-0-	17021	2			N	-0-					-0-
06	17640	X	15934	-0-	-1706	-0-	15934	2			N	-0-					-0-
07	18228	X	14817	-0-	-3411	-0-	14817	2			N	-0-					-0-
08	18228	X	13725	-0-	-4503	-0-	13725	2			N	-0-					-0-
09	16920	X	12855	-0-	-4065	-0-	12855	2			N	-0-					-0-
10	17019	X	13770	-0-	-3249	-0-	13770	2			N	-0-					-0-

GRAHAM A WELL #: 2H RRCID -> 255853 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 7519 PERF. 8258 - 12703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	26536	X	12028	-0-	-14508	-0-	12028	2			N	-0-					-0-
06	39442	X	39442	-0-	-0-	-0-	39442	2			N	-0-					-0-
07	37833	X	37833	-0-	-0-	-0-	37833	2			N	-0-					-0-
08	32711	X	32711	-0-	-0-	-0-	32711	2			N	-0-					-0-
09	39450	X	24428	-0-	-15022	-0-	24428	2			N	-0-					-0-
10	40765	X	18768	-0-	-21997	-0-	18768	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

LINDAMOOD WELL #: 1H RRCID -> 255856 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 6673 PERF. 7230 - 11498

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

HOG A WELL #: 1H RRCID -> 255865 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7730 - 11966

05	55800	X	50758	-0-	-5042	-0-	50758	2			N	-0-					-0-
06	54000	X	47432	-0-	-6568	-0-	47432	2			N	-0-					-0-
07	55676	X	47686	-0-	-7990	-0-	47686	2			N	-0-					-0-
08	54684	X	46629	-0-	-8055	-0-	46629	2			N	-0-					-0-
09	50550	X	44067	-0-	-6483	-0-	44067	2			N	-0-					-0-
10	50747	X	44990	-0-	-5757	-0-	44990	2			N	-0-					-0-

THREE AMIGOS WELL #: 1H RRCID -> 255893 COMPL. DATE 07/09/2011 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 7243 - 10775

05	21483	X	18690	-0-	-2793	-0-	18690	2			N	-0-					-0-
06	20760	X	17086	-0-	-3674	-0-	17086	2			N	-0-					-0-
07	21452	X	17475	-0-	-3977	-0-	17475	2			N	-0-					-0-
08	21390	X	13065	-0-	-8325	-0-	13065	2			N	-0-					-0-
09	19080	X	13310	-0-	-5770	-0-	13310	2			N	-0-					-0-
10	18693	X	11453	-0-	-7240	-0-	11453	2			N	-0-					-0-

WESTERN HILLS WELL #: 19H RRCID -> 255902 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 6763 PERF. 6995 - 10523

05	12803	X	-0-	-0-	-12803	-0-					N	-0-					-0-
06	750	X	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-
07	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
08	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSSIL RIDGE A WELL #: 8H RRCID -> 255904 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7555 - 10158

05	13255	X	13255	-0-	-0-	-0-	13255	2			N	-0-					-0-
06	13500	X	13134	-0-	-366	-0-	13134	2			N	-0-					-0-
07	14798	X	14798	-0-	-0-	-0-	14798	2			N	-0-					-0-
08	14826	X	14826	-0-	-0-	-0-	14826	2			N	-0-					-0-
09	14220	X	14101	-0-	-119	-0-	14101	2			N	-0-					-0-
10	14787	X	14301	-0-	-486	-0-	14301	2			N	-0-					-0-

MCMURRY (SA) WELL #: 4H RRCID -> 255932 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 7137 PERF. 7651 - 10591

05	13330	X	9100	-0-	-4230	-0-	9100	2			N	-0-					-0-
06	12690	X	10427	-0-	-2263	-0-	10427	2			N	-0-					-0-
07	11935	X	10782	-0-	-1153	-0-	10782	2			N	-0-					-0-
08	11935	X	9763	-0-	-2172	-0-	9763	2			N	-0-					-0-
09	11460	X	9361	-0-	-2099	-0-	9361	2			N	-0-					-0-
10	10788	X	8555	-0-	-2233	-0-	2	1	8553	2	N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: J 2H RRCID -> 255975 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 6939 PERF. 7441 - 9870

05	14195	X	14195	-0-	-0-	-0-	14195	2			N	-0-					-0-
06	12741	X	12741	-0-	-0-	-0-	12741	2			N	-0-					-0-
07	12413	X	12413	-0-	-0-	-0-	12413	2			N	-0-					-0-
08	14198	X	11803	-0-	-2395	-0-	11803	2			N	-0-					-0-
09	13740	X	11530	-0-	-2210	-0-	11530	2			N	-0-					-0-
10	14198	X	11699	-0-	-2499	-0-	11699	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
MALLICK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255989 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 6691 PERF. 7225 - 11510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11315	X	6380	-0-	-4935	-0-	6380	2			N	-0-					-0-
06	11880	X	-0-	-0-	-11880	-0-					N	-0-					-0-
07	12276	X	-0-	-0-	-12276	-0-					N	-0-					-0-
08	12276	X	-0-	-0-	-12276	-0-					N	-0-					-0-
09	6180	X	-0-	-0-	-6180	-0-					N	-0-					-0-
10	6386	X	-0-	-0-	-6386	-0-					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
05	19468	X	9114	-0-	-10354	-0-	9114	2			N	-0-					-0-
06	18810	X	7519	-0-	-11291	-0-	7519	2			N	-0-					-0-
07	13051	X	6491	-0-	-6560	-0-	6491	2			N	-0-					-0-
08	11873	X	5708	-0-	-6165	-0-	5708	2			N	-0-					-0-
09	9720	X	7375	-0-	-2345	-0-	7375	2			N	-0-					-0-
10	9114	X	-0-	-0-	-9114	-0-					N	-0-					-0-

FORD WELL #: 5H RRCID -> 256041 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 7700 - 10207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18500	X	18500	-0-	-0-	-0-	18500	2			N	-0-					-0-
06	17772	X	17772	-0-	-0-	-0-	17772	2			N	-0-					-0-
07	18569	X	18292	-0-	-277	-0-	18292	2			N	-0-					-0-
08	18569	X	18301	-0-	-268	-0-	18301	2			N	-0-					-0-
09	17970	X	15504	-0-	-2466	-0-	15504	2			N	-0-					-0-
10	18507	X	17003	-0-	-1504	-0-	17003	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
05	29329	X	29329	-0-	-0-	-0-	29329	2			N	-0-					-0-
06	24390	X	23485	-0-	-905	-0-	23485	2			N	-0-					-0-
07	27497	X	7867	-0-	-19630	-0-	7867	2			N	-0-					-0-
08	29326	X	9568	-0-	-19758	-0-	9568	2			N	-0-					-0-
09	28380	X	13129	-0-	-15251	-0-	13129	2			N	-0-					-0-
10	29326	X	13552	-0-	-15774	-0-	13552	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
05	36931	X	36931	-0-	-0-	-0-	36931	2			N	-0-					-0-
06	39450	X	31670	-0-	-7780	-0-	31670	2			N	-0-					-0-
07	40765	X	29821	-0-	-10944	-0-	29821	2			N	-0-					-0-
08	40765	X	11526	-0-	-29239	-0-	11526	2			N	-0-					-0-
09	36600	X	13257	-0-	-23343	-0-	13257	2			N	-0-					-0-
10	36921	X	-0-	-0-	-36921	-0-					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
05	31	X	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					-0-
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	12	X	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-

V COLLINS WELL #: 1H RRCID -> 256109 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7832 - 11223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11501	X	10472	-0-	-1029	-0-	10472	2			N	-0-					-0-
06	11130	X	6624	-0-	-4506	-0-	6624	2			N	-0-					-0-
07	11191	X	9960	-0-	-1231	-0-	9960	2			N	-0-					-0-
08	10757	X	4087	-0-	-6670	-0-	4087	2			N	-0-					-0-
09	10140	X	9795	-0-	-345	-0-	9795	2			N	-0-					-0-
10	10478	X	9007	-0-	-1471	-0-	9007	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

WILLOW CREEK A WELL #: 5H RRCID -> 256112 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 8004 - 11015

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

WILLOW CREEK A WELL #: 4H RRCID -> 256113 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 7872 - 10302

05	12521	X	12521	-0-	-0-	-0-	12521	2			N	-0-					-0-
06	13455	X	13455	-0-	-0-	-0-	13455	2			N	-0-					-0-
07	13322	X	13322	-0-	-0-	-0-	13322	2			N	-0-					-0-
08	14160	X	14160	-0-	-0-	-0-	14160	2			N	-0-					-0-
09	13470	X	3382	-0-	-10088	-0-	3382	2			N	-0-					-0-
10	13919	X	4944	-0-	-8975	-0-	4944	2			N	-0-					-0-

HOLLY WELL #: 5H RRCID -> 256114 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7706 - 10136

05	14057	X	14057	-0-	-0-	-0-	14057	2			N	-0-					-0-
06	11820	X	11144	-0-	-676	-0-	11144	2			N	-0-					-0-
07	14043	X	-0-	-0-	-14043	-0-					N	-0-					-0-
08	14043	X	-0-	-0-	-14043	-0-					N	-0-					-0-
09	13590	X	-0-	-0-	-13590	-0-					N	-0-					-0-
10	14043	X	-0-	-0-	-14043	-0-					N	-0-					-0-

HOLLY WELL #: 7H RRCID -> 256116 COMPL. DATE 02/14/2010 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7725 - 10067

05	11656	X	6595	-0-	-5061	-0-	6595	2			N	-0-					-0-
06	11280	X	6121	-0-	-5159	-0-	6121	2			N	-0-					-0-
07	9424	X	7518	-0-	-1906	-0-	7518	2			N	-0-					-0-
08	9424	X	4714	-0-	-4710	-0-	4714	2			N	-0-					-0-
09	8790	X	3534	-0-	-5256	-0-	3534	2			N	-0-					-0-
10	7533	X	1290	-0-	-6243	-0-	1290	2			N	-0-					-0-

FALVEL WELL #: 10H RRCID -> 256118 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 7353 - 10015

05	6045	X	2670	-0-	-3375	-0-	2670	2			N	-0-					-0-
06	5850	X	2664	-0-	-3186	-0-	2664	2			N	-0-					-0-
07	6045	X	28	-0-	-6017	-0-	28	2			N	-0-					-0-
08	5921	X	-0-	-0-	-5921	-0-					N	-0-					-0-
09	5610	X	-0-	-0-	-5610	-0-					N	-0-					-0-
10	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 11H RRCID -> 256119 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 7483 - 10389

05	12275	X	12275	-0-	-0-	-0-	2346	1	9929	2	N	-0-					-0-
06	12120	X	11702	-0-	-418	-0-	2349	1	9353	2	N	-0-					-0-
07	12803	X	11191	-0-	-1612	-0-	2247	1	8944	2	N	-0-					-0-
08	12803	X	11126	-0-	-1677	-0-	2231	1	8895	2	N	-0-					-0-
09	12390	X	10226	-0-	-2164	-0-	1990	1	8236	2	N	-0-					-0-
10	12276	X	10649	-0-	-1627	-0-	2001	1	8648	2	N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 8H RRCID -> 256121 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 7157 PERF. 7800 - 10318

05	10236	X	10236	-0-	-0-	-0-	2178	1	8058	2	N	-0-					-0-
06	9775	X	9775	-0-	-0-	-0-	2192	1	7583	2	N	-0-					-0-
07	9703	X	9312	-0-	-391	-0-	2099	1	7213	2	N	-0-					-0-
08	10230	X	9567	-0-	-663	-0-	2103	1	7464	2	N	-0-					-0-
09	9900	X	8967	-0-	-933	-0-	1877	1	7090	2	N	-0-					-0-
10	10230	X	9199	-0-	-1031	-0-	1838	1	7361	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
WINSCOTT WEST WELL #: C 6H RRCID -> 256135 COMPL. DATE 11/28/2009 TOTAL DEPTH 6738 PERF. 7571 - 9227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7316	X	6164	-0-	-1152	-0-	6164	2			N	-0-					-0-
06	6780	X	6019	-0-	-761	-0-	6019	2			N	-0-					-0-
07	7006	X	5938	-0-	-1068	-0-	5938	2			N	-0-					-0-
08	6882	X	5835	-0-	-1047	-0-	5835	2			N	-0-					-0-
09	6330	X	5529	-0-	-801	-0-	5529	2			N	-0-					-0-
10	6231	X	5689	-0-	-542	-0-	5689	2			N	-0-					-0-

WHITE A WELL #: 3H RRCID -> 256136 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 8438 - 11896

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	33821	X	30119	-0-	-3702	-0-	30119	2			N	-0-					-0-
06	32730	X	27404	-0-	-5326	-0-	27404	2			N	-0-					-0-
07	33542	X	18390	-0-	-15152	-0-	18390	2			N	-0-					-0-
08	30907	X	1203	-0-	-29704	-0-	1203	2			N	-0-					-0-
09	29160	X	-0-	-0-	-29160	-0-					N	-0-					-0-
10	30132	X	7663	-0-	-22469	-0-	7663	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: B 3H RRCID -> 256138 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 6074 PERF. 6517 - 16416

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DONNA RAY WELL #: 2H RRCID -> 256142 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7780 - 11663

05	26746	X	26746	-0-	-0-	-0-	26746	2			N	-0-					-0-
06	22835	X	22835	-0-	-0-	-0-	22835	2			N	-0-					-0-
07	26019	X	26019	-0-	-0-	-0-	26019	2			N	-0-					-0-
08	25712	X	25712	-0-	-0-	-0-	25712	2			N	-0-					-0-
09	24086	X	24086	-0-	-0-	-0-	24086	2			N	-0-					-0-
*10	23857	X	23857	-0-	-0-	-0-	23857	2			N	-0-					-0-

RALL RANCH WELL #: 3H RRCID -> 256157 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 6839 PERF. 7200 - 10737

05	41447	X	36453	-0-	-4994	-0-	36453	2			N	-0-					-0-
06	37380	X	34726	-0-	-2654	-0-	34726	2			N	-0-					-0-
07	36518	X	35069	-0-	-1449	-0-	35069	2			N	-0-					-0-
08	36518	X	34310	-0-	-2208	-0-	34310	2			N	-0-					-0-
09	35280	X	32501	-0-	-2779	-0-	32501	2			N	-0-					-0-
10	36456	X	32934	-0-	-3522	-0-	32934	2			N	-0-					-0-

SHADY OAKS WELL #: 5H RRCID -> 256161 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 6768 PERF. 7300 - 10954

05	48050	X	2317	-0-	-45733	-0-	2317	2			N	-0-					-0-
06	27810	X	433	-0-	-27377	-0-	433	2			N	-0-					-0-
07	9610	X	-0-	-0-	-9610	-0-					N	-0-					-0-
08	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					N	-0-					-0-
09	2250	X	-0-	-0-	-2250	-0-					N	-0-					-0-
10	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
AIRPORT WELL #: 5H RRCID -> 256187 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 7222 PERF. 7791 - 10484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3906	X	2935	-0-	-971	-0-	2935	2			N	-0-					-0-
06	5250	X	2882	-0-	-2368	-0-	2882	2			N	-0-					-0-
07	5425	X	2897	-0-	-2528	-0-	2897	2			N	-0-					-0-
08	5425	X	4088	-0-	-1337	-0-	4088	2			N	-0-					-0-
09	3810	X	816	-0-	-2994	-0-	816	2			N	-0-					-0-
10	2976	X	1344	-0-	-1632	-0-	1344	2			N	-0-					-0-

GREEN RIDGE LANE WELL #: 3H RRCID -> 256199 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8464 - 12059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
06	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
07	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
08	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE LAKE HILLS WELL #: 5H RRCID -> 256210 COMPL. DATE 11/10/2009 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7942 - 10897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	27497	X	1981	-0-	-25516	-0-	1981	2			N	-0-					-0-
06	23610	X	14493	-0-	-9117	-0-	14493	2			N	-0-					-0-
07	24397	X	19418	-0-	-4979	-0-	19418	2			N	-0-					-0-
08	22661	X	19496	-0-	-3165	-0-	19496	2			N	-0-					-0-
09	18651	X	18651	-0-	-0-	-0-	18651	2			N	-0-					-0-
10	19406	X	18969	-0-	-437	-0-	18969	2			N	-0-					-0-

GRAVES WELL #: 8H RRCID -> 256238 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 7533 - 8936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14508	X	14447	-0-	-61	-0-	14447	2			N	-0-					-0-
06	15210	X	14147	-0-	-1063	-0-	14147	2			N	-0-					-0-
07	15717	X	12900	-0-	-2817	-0-	12900	2			N	-0-					-0-
08	15717	X	11311	-0-	-4406	-0-	11311	2			N	-0-					-0-
09	14580	X	11500	-0-	-3080	-0-	11500	2			N	-0-					-0-
10	14632	X	12408	-0-	-2224	-0-	12408	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY WEST WELL #: 1H RRCID -> 256239 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 7021 PERF. 7300 - 10627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	75423	X	69036	-0-	-6387	-0-	69036	2			N	-0-					-0-
06	81330	X	57120	-0-	-24210	-0-	57120	2			N	-0-					-0-
07	84041	X	62852	-0-	-21189	-0-	62852	2			N	-0-					-0-
08	84041	X	58244	-0-	-25797	-0-	58244	2			N	-0-					-0-
09	71460	X	54168	-0-	-17292	-0-	54168	2			N	-0-					-0-
10	69037	X	53797	-0-	-15240	-0-	53797	2			N	-0-					-0-

GAINER WELL #: 3H RRCID -> 256251 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 7270 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6510	X	4939	-0-	-1571	-0-	4939	2			N	-0-					-0-
06	6300	X	4595	-0-	-1705	-0-	4595	2			N	-0-					-0-
07	6510	X	5282	-0-	-1228	-0-	5282	2			N	-0-					-0-
08	5363	X	4398	-0-	-965	-0-	4398	2			N	-0-					-0-
09	4950	X	3553	-0-	-1397	-0-	3553	2			N	-0-					-0-
10	5270	X	2755	-0-	-2515	-0-	2755	2			N	-0-					-0-

KENAH WELL #: 8H RRCID -> 256252 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 8180 - 11033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13795	X	12074	-0-	-1721	-0-	12074	2			N	-0-					-0-
06	13350	X	11421	-0-	-1929	-0-	11421	2			N	-0-					-0-
07	13795	X	11670	-0-	-2125	-0-	11670	2			N	-0-					-0-
08	12803	X	11688	-0-	-1115	-0-	11688	2			N	-0-					-0-
09	12390	X	10811	-0-	-1579	-0-	10811	2			N	-0-					-0-
10	12059	X	10336	-0-	-1723	-0-	10336	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
DFW WELL #: B 3HJ RRCID -> 256261 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8196 PERF. 8441 - 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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/11/2013 - PLUGGED 06-11-2013

GLADE TRUST WELL #: 5H RRCID -> 256269 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7945 - 10155

05	19846	X	19846	-0-	-0-	-0-	19846	2			N	-0-					-0-
06	18815	X	18815	-0-	-0-	-0-	18815	2			N	-0-					-0-
07	19065	X	15362	-0-	-3703	-0-	15362	2			N	-0-					-0-
08	19065	X	12600	-0-	-6465	-0-	12600	2			N	-0-					-0-
09	18450	X	17420	-0-	-1030	-0-	17420	2			N	-0-					-0-
10	19065	X	14584	-0-	-4481	-0-	14584	2			N	-0-					-0-

SANDERS VIEW WELL #: 1H RRCID -> 256290 COMPL. DATE 03/06/2010 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7840 - 11255

05	1922	X	1755	-0-	-167	-0-	1755	2			N	-0-					-0-
06	1860	X	361	-0-	-1499	-0-	361	2			N	-0-					-0-
07	270	X	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
08	1767	X	839	-0-	-928	-0-	839	2			N	-0-					-0-
09	1710	X	1359	-0-	-351	-0-	1359	2			N	-0-					-0-
10	1767	X	577	-0-	-1190	-0-	577	2			N	-0-					-0-

RIVERCREST BLUFFS WELL #: 2H RRCID -> 256294 COMPL. DATE 10/16/2011 TOTAL DEPTH 6852 PERF. 7230 - 10540

05	76539	X	63368	-0-	-13171	-0-	63368	2			N	-0-					-0-
06	74070	X	59800	-0-	-14270	-0-	59800	2			N	-0-					-0-
07	75423	X	58895	-0-	-16528	-0-	58895	2			N	-0-					-0-
08	69781	X	56291	-0-	-13490	-0-	56291	2			N	-0-					-0-
09	64470	X	53805	-0-	-10665	-0-	53805	2			N	-0-					-0-
10	63364	X	54930	-0-	-8434	-0-	54930	2			N	-0-					-0-

RIDGLEA TRIANGLE WELL #: 1H RRCID -> 256322 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 6828 PERF. 6975 - 10035

05	27599	X	27599	-0-	-0-	-0-	27599	2			N	-0-					-0-
06	25209	X	25209	-0-	-0-	-0-	25209	2			N	-0-					-0-
07	31031	X	25089	-0-	-5942	-0-	25089	2			N	-0-					-0-
08	29977	X	24709	-0-	-5268	-0-	24709	2			N	-0-					-0-
09	27750	X	23383	-0-	-4367	-0-	23383	2			N	-0-					-0-
10	27590	X	24111	-0-	-3479	-0-	24111	2			N	-0-					-0-

CANN WELL #: 2HR RRCID -> 256328 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 8860 - 12280

05	7905	X	6873	-0-	-1032	-0-	6873	2			N	-0-					-0-
06	7650	X	6927	-0-	-723	-0-	6927	2			N	-0-					-0-
07	7502	X	6870	-0-	-632	-0-	6870	2			N	-0-					-0-
08	7006	X	6642	-0-	-364	-0-	6642	2			N	-0-					-0-
09	6930	X	6326	-0-	-604	-0-	6326	2			N	-0-					-0-
10	7161	X	6235	-0-	-926	-0-	6235	2			N	-0-					-0-

AIRFIELD WELL #: 3H RRCID -> 256342 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 8693 PERF. 9240 - 12191

05	31031	X	21123	-0-	-9908	-0-	21123	2			N	-0-					-0-
06	28650	X	21776	-0-	-6874	-0-	21776	2			N	-0-					-0-
07	28954	X	14121	-0-	-14833	-0-	14121	2			N	-0-					-0-
08	26195	X	14191	-0-	-12004	-0-	14191	2			N	-0-					-0-
09	21780	X	14139	-0-	-7641	-0-	14139	2			N	-0-					-0-
10	22506	X	12625	-0-	-9881	-0-	12625	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
GRAPEVINE MILLS WELL #: 4H RRCID -> 256346 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8575 - 10931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17112	X	9484	-0-	-7628	-0-	9484	2			N	-0-					-0-
06	13320	X	10688	-0-	-2632	-0-	10688	2			N	-0-					-0-
07	12431	X	10084	-0-	-2347	-0-	10084	2			N	-0-					-0-
08	11656	X	11324	-0-	-332	-0-	11324	2			N	-0-					-0-
09	10680	X	9984	-0-	-696	-0-	9984	2			N	-0-					-0-
*10	11794	X	11794	-0-	-0-	-0-	11794	2			N	-0-					-0-

DUCK LAKE WELL #: 8H RRCID -> 256347 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 7750 - 10144

05	15105	X	15105	-0-	-0-	-0-	15105	2			N	-0-					-0-
06	13890	X	13354	-0-	-536	-0-	13354	2			N	-0-					-0-
07	16678	X	11903	-0-	-4775	-0-	11903	2			N	-0-					-0-
08	16678	X	12661	-0-	-4017	-0-	12661	2			N	-0-					-0-
09	16140	X	7513	-0-	-8627	-0-	7513	2			N	-0-					-0-
10	15097	X	12155	-0-	-2942	-0-	12155	2			N	-0-					-0-

FELLOWSHIP WELL #: 5H RRCID -> 256354 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8705 - 11631

05	14B2 EXT		28273	-0-	28273	84759	28273	2			N	-0-					-0-
06	110418	X	25659	-0-	-84759	-0-	25659	2			N	-0-					-0-
07	29783	X	29783	-0-	-0-	-0-	29783	2			N	-0-					-0-
08	32023	X	30787	-0-	-1236	-0-	30787	2			N	-0-					-0-
09	30990	X	28603	-0-	-2387	-0-	28603	2			N	-0-					-0-
10	29791	X	25482	-0-	-4309	-0-	25482	2			N	-0-					-0-

GANN WELL #: 5H RRCID -> 256355 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7935 - 9848

05	19375	X	-0-	-0-	-19375	-0-					N	-0-					-0-
06	18750	X	-0-	-0-	-18750	-0-					N	-0-					-0-
07	19375	X	-0-	-0-	-19375	-0-					N	-0-					-0-
08	11284	X	9435	-0-	-1849	-0-	9435	2			N	-0-					-0-
09	15909	X	15909	-0-	-0-	-0-	15909	2			N	-0-					-0-
*10	13395	X	13395	-0-	-0-	-0-	13395	2			N	-0-					-0-

GREENBRIAR WELL #: 2H RRCID -> 256363 COMPL. DATE 03/08/2010 TOTAL DEPTH 7112 PERF. 7540 - 12549

05	32767	X	26874	-0-	-5893	-0-	26874	2			N	-0-					-0-
06	30300	X	25054	-0-	-5246	-0-	25054	2			N	-0-					-0-
07	31310	X	26401	-0-	-4909	-0-	26401	2			N	-0-					-0-
08	30070	X	25643	-0-	-4427	-0-	25643	2			N	-0-					-0-
09	27960	X	22139	-0-	-5821	-0-	22139	2			N	-0-					-0-
10	26877	X	23023	-0-	-3854	-0-	23023	2			N	-0-					-0-

DFW BJ WELL #: 1H RRCID -> 256385 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 8557 - 11718

05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/30/2013 - PLUGGED 05-30-2013

GANN WELL #: 3H RRCID -> 256397 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7780 - 10926

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	13706	X	13706	-0-	-0-	-0-	13706	2			N	-0-					-0-
*10	26933	X	26933	-0-	-0-	-0-	26933	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

KING B WELL #: 3H RRCID -> 256398 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7540 - 13613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	89776	X	72255	-0-	-17521	-0-	72255	2			N	-0-					-0-
06	86880	X	52746	-0-	-34134	-0-	52746	2			N	-0-					-0-
07	89032	X	84278	-0-	-4754	-0-	84278	2			N	-0-					-0-
08	76398	X	76398	-0-	-0-	-0-	76398	2			N	-0-					-0-
09	70973	X	70973	-0-	-0-	-0-	70973	2			N	-0-					-0-
10	84289	X	71290	-0-	-12999	-0-	71290	2			N	-0-					-0-

OLAI WELL #: 1H RRCID -> 256412 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 6858 PERF. 7330 - 9115

05	7657	X	-0-	-0-	-7657	-0-					N	-0-					-0-
06	6390	X	3877	-0-	-2513	-0-	3877	2			N	-0-					-0-
07	5462	X	5462	-0-	-0-	-0-	5462	2			N	-0-					-0-
08	3193	X	2885	-0-	-308	-0-	2885	2			N	-0-					-0-
09	3870	X	-0-	-0-	-3870	-0-					N	-0-					-0-
10	5456	X	-0-	-0-	-5456	-0-					N	-0-					-0-

GRAPEVINE MILLS WELL #: 2H RRCID -> 256430 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8616 - 12212

05	16399	X	10224	-0-	-6175	-0-	10224	2			N	-0-					-0-
06	10620	X	10402	-0-	-218	-0-	10402	2			N	-0-					-0-
07	10416	X	7913	-0-	-2503	-0-	7913	2			N	-0-					-0-
08	10354	X	7344	-0-	-3010	-0-	7344	2			N	-0-					-0-
09	10410	X	9234	-0-	-1176	-0-	9234	2			N	-0-					-0-
10	10757	X	9968	-0-	-789	-0-	9968	2			N	-0-					-0-

BECKY WELL #: 3H RRCID -> 256468 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6969 PERF. 7250 - 10744

05	12679	X	11362	-0-	-1317	-0-	11362	2			N	-0-					-0-
06	12120	X	10797	-0-	-1323	-0-	10797	2			N	-0-					-0-
07	12152	X	11158	-0-	-994	-0-	11158	2			N	-0-					-0-
08	11904	X	10824	-0-	-1080	-0-	10824	2			N	-0-					-0-
09	11370	X	10254	-0-	-1116	-0-	10254	2			N	-0-					-0-
10	11377	X	10188	-0-	-1189	-0-	10188	2			N	-0-					-0-

MARYS CREEK UNIT F WELL #: 9H RRCID -> 256470 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 6746 PERF. 7772 - 10036

05	11749	X	7053	-0-	-4696	-0-	7053	2			N	-0-					-0-
06	11370	X	7407	-0-	-3963	-0-	7407	2			N	-0-					-0-
07	11749	X	5408	-0-	-6341	-0-	5408	2			N	-0-					-0-
08	10540	X	-0-	-0-	-10540	-0-					N	-0-					-0-
09	9330	X	-0-	-0-	-9330	-0-					N	-0-					-0-
10	7657	X	-0-	-0-	-7657	-0-					N	-0-					-0-

TRADERS VILLAGE WELL #: 2H RRCID -> 256503 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 9350 - 13002

05	33457	X	33457	-0-	-0-	-0-	33457	2			N	-0-					-0-
06	31320	X	29033	-0-	-2287	-0-	29033	2			N	-0-					-0-
07	32364	X	15228	-0-	-17136	-0-	15228	2			N	-0-					-0-
08	33449	X	30142	-0-	-3307	-0-	30142	2			N	-0-					-0-
09	32370	X	23373	-0-	-8997	-0-	23373	2			N	-0-					-0-
10	33449	X	19292	-0-	-14157	-0-	19292	2			N	-0-					-0-

RIVERCREST WELL #: N 6H RRCID -> 256504 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 7048 - 9981

05	30256	X	16216	-0-	-14040	-0-	16216	2			N	-0-					-0-
06	28140	X	1979	-0-	-26161	-0-	1979	2			N	-0-					-0-
07	20150	X	-0-	-0-	-20150	-0-					N	-0-					-0-
08	20026	X	-0-	-0-	-20026	-0-					N	-0-					-0-
09	18330	X	-0-	-0-	-18330	-0-					N	-0-					-0-
10	16213	X	-0-	-0-	-16213	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
LILLY WELL #: 1H RRCID -> 256505 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 8400 - 11369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	40703	X	30073	-0-	-10630	-0-	30073	2			N	-0-					-0-
06	39390	X	23790	-0-	-15600	-0-	23790	2			N	-0-					-0-
07	37076	X	25989	-0-	-11087	-0-	25989	2			N	-0-					-0-
08	34007	X	25746	-0-	-8261	-0-	25746	2			N	-0-					-0-
09	29100	X	19828	-0-	-9272	-0-	19828	2			N	-0-					-0-
10	30070	X	22325	-0-	-7745	-0-	22325	2			N	-0-					-0-

SUMMIT RIDGE WELL #: 3H RRCID -> 256508 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 7024 PERF. 7451 - 9602

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: T 1H RRCID -> 256528 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 8581 PERF. 6832 - 10835

05	10925	X	10925	-0-	-0-	-0-	10907	2	18	9	N	16					45
06	9755	X	9755	-0-	-0-	-0-	9744	2	11	9	N	10					55
07	12208	X	12208	-0-	-0-	-0-	12207	2	1	9	N	1	48	1			8
08	12860	X	12860	-0-	-0-	-0-	12860	2			N	-0-					8
09	12639	X	12639	-0-	-0-	-0-	12639	2			N	-0-					8
*10	12292	X	12292	-0-	-0-	-0-	12289	2	3	9	N	3					11

AIRPLANE WELL #: 1H RRCID -> 256567 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 8560 - 12522

05	27837	X	27837	-0-	-0-	-0-	27837	2			N	-0-					-0-
06	26036	X	26036	-0-	-0-	-0-	26036	2			N	-0-					-0-
07	25605	X	25605	-0-	-0-	-0-	25605	2			N	-0-					-0-
08	24515	X	24515	-0-	-0-	-0-	24515	2			N	-0-					-0-
09	21133	X	21133	-0-	-0-	-0-	21133	2			N	-0-					-0-
*10	23366	X	23366	-0-	-0-	-0-	23366	2			N	-0-					-0-

FOSSIL RIDGE A WELL #: 11H RRCID -> 256568 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 7279 PERF. 7715 - 10706

05	26350	X	16095	-0-	-10255	-0-	16095	2			N	-0-					-0-
06	25500	X	19738	-0-	-5762	-0-	19738	2			N	-0-					-0-
07	26350	X	21170	-0-	-5180	-0-	21170	2			N	-0-					-0-
08	23219	X	16315	-0-	-6904	-0-	16315	2			N	-0-					-0-
09	19740	X	18885	-0-	-855	-0-	18885	2			N	-0-					-0-
10	21173	X	10099	-0-	-11074	-0-	10099	2			N	-0-					-0-

FALVEL WELL #: 17H RRCID -> 256582 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7325 - 9729

05	10385	X	8878	-0-	-1507	-0-	8878	2			N	-0-					-0-
06	10050	X	8656	-0-	-1394	-0-	8656	2			N	-0-					-0-
07	10385	X	8887	-0-	-1498	-0-	8887	2			N	-0-					-0-
08	9114	X	8175	-0-	-939	-0-	8175	2			N	-0-					-0-
09	8790	X	8306	-0-	-484	-0-	8306	2			N	-0-					-0-
10	8959	X	8172	-0-	-787	-0-	8172	2			N	-0-					-0-

GREEN RIDGE LANE WELL #: 4H RRCID -> 256650 COMPL. DATE 04/06/2010 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8396 - 11159

05	19065	X	-0-	-0-	-19065	-0-					N	-0-					-0-
06	18450	X	-0-	-0-	-18450	-0-					N	-0-					-0-
07	18631	X	-0-	-0-	-18631	-0-					N	-0-					-0-
08	9765	X	-0-	-0-	-9765	-0-					N	-0-					-0-
09	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
10	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
AIRPORT CROSSING JV WELL #: 1H RRCID -> 256660 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 8281 PERF. 8735 - 12396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	25420	X	4310	-0-	-21110	-0-	4310	2			N	-0-					-0-
06	24600	X	3841	-0-	-20759	-0-	3841	2			N	-0-					-0-
07	25420	X	3022	-0-	-22398	-0-	3022	2			N	-0-					-0-
08	19343	X	19343	-0-	-0-	-0-	19343	2			N	-0-					-0-
09	14110	X	14110	-0-	-0-	-0-	14110	2			N	-0-					-0-
*10	18449	X	18449	-0-	-0-	-0-	18449	2			N	-0-					-0-

AIRPLANE WELL #: 2H RRCID -> 256697 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 8282 PERF. 8750 - 12500

05	41044	X	36976	-0-	-4068	-0-	36976	2			N	-0-					-0-
06	37650	X	34058	-0-	-3592	-0-	34058	2			N	-0-					-0-
07	38905	X	31800	-0-	-7105	-0-	31800	2			N	-0-					-0-
08	38626	X	32065	-0-	-6561	-0-	32065	2			N	-0-					-0-
09	37260	X	29216	-0-	-8044	-0-	29216	2			N	-0-					-0-
10	36983	X	31441	-0-	-5542	-0-	31441	2			N	-0-					-0-

DAMSEL FLY NYMPH WELL #: 5H RRCID -> 256745 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 6396 PERF. 6637 - 8408

05	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	3157	2			N	-0-					-0-
06	3030	X	1884	-0-	-1146	-0-	1884	2			N	-0-					-0-
07	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	3617	2			N	-0-					-0-
08	4793	X	4793	-0-	-0-	-0-	4793	2			N	-0-					-0-
09	4680	X	4680	-0-	-0-	-0-	4680	2			N	-0-					-0-
10	3131	X	1349	-0-	-1782	-0-	1349	2			N	-0-					-0-

MATLOCK WELL #: 2H RRCID -> 256763 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 8750 - 13272

05	73346	X	52842	-0-	-20504	-0-	52842	2			N	-0-					-0-
06	66570	X	45538	-0-	-21032	-0-	45538	2			N	-0-					-0-
07	64821	X	46999	-0-	-17822	-0-	46999	2			N	-0-					-0-
08	59551	X	47496	-0-	-12055	-0-	47496	2			N	-0-					-0-
09	53700	X	40728	-0-	-12972	-0-	40728	2			N	-0-					-0-
10	52855	X	42468	-0-	-10387	-0-	42468	2			N	-0-					-0-

HART WELL #: 3H RRCID -> 256800 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 9160 - 12397

05	49166	X	40563	-0-	-8603	-0-	40563	2			N	-0-					-0-
06	45840	X	36421	-0-	-9419	-0-	36421	2			N	-0-					-0-
07	43400	X	37509	-0-	-5891	-0-	37509	2			N	-0-					-0-
08	40920	X	36060	-0-	-4860	-0-	36060	2			N	-0-					-0-
09	39240	X	32211	-0-	-7029	-0-	32211	2			N	-0-					-0-
10	40548	X	34087	-0-	-6461	-0-	34087	2			N	-0-					-0-

UNICORN WELL #: 1H RRCID -> 256812 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7475 - 9941

05	27900	X	23990	-0-	-3910	-0-	23990	2			N	-0-					-0-
06	25890	X	21976	-0-	-3914	-0-	21976	2			N	-0-					-0-
07	26412	X	22246	-0-	-4166	-0-	22246	2			N	-0-					-0-
08	25606	X	21741	-0-	-3865	-0-	21741	2			N	-0-					-0-
09	23700	X	20260	-0-	-3440	-0-	20260	2			N	-0-					-0-
10	23994	X	20650	-0-	-3344	-0-	20650	2			N	-0-					-0-

RAINTREE WELL #: 5H RRCID -> 256815 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8318 - 11926

05	14632	X	9445	-0-	-5187	-0-	9445	2			N	-0-					-0-
06	13350	X	10371	-0-	-2979	-0-	10371	2			N	-0-					-0-
07	13423	X	11386	-0-	-2037	-0-	11386	2			N	-0-					-0-
08	12586	X	10836	-0-	-1750	-0-	10836	2			N	-0-					-0-
09	11357	X	11357	-0-	-0-	-0-	11357	2			N	-0-					-0-
*10	11442	X	11442	-0-	-0-	-0-	11442	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
RALL RANCH WELL #: 4H RRCID -> 256817 COMPL. DATE 09/05/2011 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7430 - 11015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	38564	X	25967	-0-	-12597	-0-	25967	2			N	-0-					-0-
06	35250	X	28989	-0-	-6261	-0-	28989	2			N	-0-					-0-
07	34813	X	26490	-0-	-8323	-0-	26490	2			N	-0-					-0-
08	34813	X	18439	-0-	-16374	-0-	18439	2			N	-0-					-0-
09	28980	X	28820	-0-	-160	-0-	28820	2			N	-0-					-0-
10	29946	X	28784	-0-	-1162	-0-	28784	2			N	-0-					-0-

EDGECLIFF C WELL #: 3H RRCID -> 256818 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7517 - 11925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23114	X	23114	-0-	-0-	-0-	23114	2			N	-0-					-0-
06	17910	X	11875	-0-	-6035	-0-	11875	2			N	-0-					-0-
07	19871	X	15924	-0-	-3947	-0-	15924	2			N	-0-					-0-
08	23126	X	2774	-0-	-20352	-0-	2774	2			N	-0-					-0-
09	22380	X	2050	-0-	-20330	-0-	2050	2			N	-0-					-0-
10	23126	X	1	-0-	-23125	-0-	1	2			N	-0-					-0-

TCC SOUTHWEST WELL #: 1H RRCID -> 256819 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 8242 PERF. 8430 - 11803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	24366	X	19568	-0-	-4798	-0-	19568	2			N	-0-					-0-
06	26940	X	10477	-0-	-16463	-0-	10477	2			N	-0-					-0-
07	27838	X	14165	-0-	-13673	-0-	14165	2			N	-0-					-0-
08	27838	X	12053	-0-	-15785	-0-	12053	2			N	-0-					-0-
09	24000	X	10789	-0-	-13211	-0-	10789	2			N	-0-					-0-
10	19561	X	16382	-0-	-3179	-0-	16382	2			N	-0-					-0-

MORROW STEVENS UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 256821 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 8135 - 12937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	44144	X	32051	-0-	-12093	-0-	32051	2			N	-0-					-0-
06	42720	X	23272	-0-	-19448	-0-	23272	2			N	-0-					-0-
07	40703	X	19294	-0-	-21409	-0-	19294	2			N	-0-					-0-
08	40703	X	31912	-0-	-8791	-0-	31912	2			N	-0-					-0-
09	36660	X	7268	-0-	-29392	-0-	7268	2			N	-0-					-0-
10	32054	X	18454	-0-	-13600	-0-	18454	2			N	-0-					-0-

TERRY WELL #: 6H RRCID -> 256823 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7985 - 10312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16787	X	16787	-0-	-0-	-0-	16787	2			N	-0-					-0-
06	14670	X	13446	-0-	-1224	-0-	13446	2			N	-0-					-0-
07	15159	X	12498	-0-	-2661	-0-	12498	2			N	-0-					-0-
08	16802	X	12762	-0-	-4040	-0-	12762	2			N	-0-					-0-
09	16260	X	15633	-0-	-627	-0-	15633	2			N	-0-					-0-
10	16802	X	15125	-0-	-1677	-0-	15125	2			N	-0-					-0-

HODGES TRUST WELL #: 1H RRCID -> 256827 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 7435 - 12230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	47399	X	45459	-0-	-1940	-0-	45459	2			N	-0-					-0-
06	45870	X	26029	-0-	-19841	-0-	26029	2			N	-0-					-0-
07	47399	X	-0-	-0-	-47399	-0-					N	-0-					-0-
08	45601	X	33749	-0-	-11852	-0-	33749	2			N	-0-					-0-
09	43980	X	42045	-0-	-1935	-0-	42045	2			N	-0-					-0-
10	45446	X	42839	-0-	-2607	-0-	42839	2			N	-0-					-0-

BARKER, CHARLES WELL #: 5H RRCID -> 256837 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 7653 PERF. 7840 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7962	X	7962	-0-	-0-	-0-	7962	2			N	-0-					-0-
06	9480	X	7363	-0-	-2117	-0-	7363	2			N	-0-					-0-
07	9796	X	5307	-0-	-4489	-0-	5307	2			N	-0-					-0-
08	9796	X	6329	-0-	-3467	-0-	6329	2			N	-0-					-0-
09	8790	X	7386	-0-	-1404	-0-	7386	2			N	-0-					-0-
*10	10216	X	10216	-0-	-0-	-0-	10216	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
05	15407	X	14364	-0-	-1043	-0-	14364	2			N	-0-					-0-
06	14910	X	14450	-0-	-460	-0-	14450	2			N	-0-					-0-
07	15407	X	14393	-0-	-1014	-0-	14393	2			N	-0-					-0-
08	14738	X	14738	-0-	-0-	-0-	14738	2			N	-0-					-0-
09	14005	X	14005	-0-	-0-	-0-	14005	2			N	-0-					-0-
10	14415	X	13504	-0-	-911	-0-	13504	2			N	-0-					-0-

PRUETT FRONTIER WELL #: 1H RRCID -> 256856 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 8097 PERF. 8690 - 12247

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	13363	X	13363	-0-	-0-	-0-	13363	2			N	-0-					-0-
08	172	X	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	13361	X	-0-	-0-	-13361	-0-					N	-0-					-0-

RICHLAND HILLS WELL #: 1H RRCID -> 256865 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7518 - 11915

05	51584	X	25673	-0-	-25911	-0-	25673	2			N	-0-					-0-
06	49920	X	7616	-0-	-42304	-0-	7616	2			N	-0-					-0-
07	51584	X	30501	-0-	-21083	-0-	30501	2			N	-0-					-0-
08	46810	X	27076	-0-	-19734	-0-	27076	2			N	-0-					-0-
09	36210	X	22178	-0-	-14032	-0-	22178	2			N	-0-					-0-
10	30504	X	22090	-0-	-8414	-0-	22090	2			N	-0-					-0-

FLIGHT PATH WELL #: 3H RRCID -> 256875 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 8320 PERF.11698 - 13700

05	8432	X	6731	-0-	-1701	-0-	6731	2			N	-0-					-0-
06	9180	X	6022	-0-	-3158	-0-	6022	2			N	-0-					-0-
07	9486	X	6579	-0-	-2907	-0-	6579	2			N	-0-					-0-
08	9486	X	5681	-0-	-3805	-0-	5681	2			N	-0-					-0-
09	6510	X	-0-	-0-	-6510	-0-					N	-0-					-0-
10	6727	X	6450	-0-	-277	-0-	6450	2			N	-0-					-0-

EDGECLIFF D WELL #: 3H RRCID -> 256882 COMPL. DATE 08/28/2010 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7763 - 11968

05	38409	X	30290	-0-	-8119	-0-	30290	2			N	-0-					-0-
06	37170	X	12510	-0-	-24660	-0-	12510	2			N	-0-					-0-
07	36363	X	12904	-0-	-23459	-0-	12904	2			N	-0-					-0-
08	33852	X	11641	-0-	-22211	-0-	11641	2			N	-0-					-0-
09	30780	X	22220	-0-	-8560	-0-	22220	2			N	-0-					-0-
10	30287	X	26280	-0-	-4007	-0-	26280	2			N	-0-					-0-

BURLESON ELKS WELL #: 4H RRCID -> 256889 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7907 - 10761

05	14350	X	14350	-0-	-0-	-0-	14350	2			N	-0-					-0-
06	16200	X	11170	-0-	-5030	-0-	11170	2			N	-0-					-0-
07	16740	X	12086	-0-	-4654	-0-	12086	2			N	-0-					-0-
08	16740	X	1491	-0-	-15249	-0-	1491	2			N	-0-					-0-
09	14760	X	-0-	-0-	-14760	-0-					N	-0-					-0-
10	14353	X	1682	-0-	-12671	-0-	1682	2			N	-0-					-0-

PRUETT NORTH WELL #: 4H RRCID -> 256896 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 8560 - 12372

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

LINDAMOOD WELL #: 2H RRCID -> 256924 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 8105 - 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
05	9123	X	9123	-0-	-0-	-0-	9123	2			N	-0-					-0-
06	6480	X	5112	-0-	-1368	-0-	5112	2			N	-0-					-0-
07	4433	X	3414	-0-	-1019	-0-	3414	2			N	-0-					-0-
08	9114	X	5045	-0-	-4069	-0-	5045	2			N	-0-					-0-
09	8820	X	339	-0-	-8481	-0-	339	2			N	-0-					-0-
10	9114	X	1409	-0-	-7705	-0-	1409	2			N	-0-					-0-

HULLABALOO WELL #: 1H RRCID -> 256925 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 7670 - 11094

05	26691	X	23625	-0-	-3066	-0-	23625	2			N	-0-					-0-
06	25260	X	20676	-0-	-4584	-0-	20676	2			N	-0-					-0-
07	26102	X	21789	-0-	-4313	-0-	21789	2			N	-0-					-0-
08	24459	X	17428	-0-	-7031	-0-	17428	2			N	-0-					-0-
09	22920	X	20313	-0-	-2607	-0-	20313	2			N	-0-					-0-
10	23622	X	20009	-0-	-3613	-0-	20009	2			N	-0-					-0-

OLAI WELL #: 4H RRCID -> 256926 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7084 - 8602

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	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

05	9982	X	1829	-0-	-8153	-0-	1829	2			N	-0-					-0-
06	4110	X	-0-	-0-	-4110	-0-					N	-0-					-0-
07	4030	X	-0-	-0-	-4030	-0-					N	-0-					-0-
08	4030	X	-0-	-0-	-4030	-0-					N	-0-					-0-
09	3900	X	-0-	-0-	-3900	-0-					N	-0-					-0-
10	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					-0-

FOSSIL RIDGE A WELL #: 12H RRCID -> 256929 COMPL. DATE 06/21/2010 TOTAL DEPTH 7254 PERF. 7714 - 9788

05	26660	X	20961	-0-	-5699	-0-	20961	2			N	-0-					-0-
06	25560	X	20240	-0-	-5320	-0-	20240	2			N	-0-					-0-
07	26412	X	19953	-0-	-6459	-0-	19953	2			N	-0-					-0-
08	20956	X	15273	-0-	-5683	-0-	15273	2			N	-0-					-0-
09	20280	X	12609	-0-	-7671	-0-	12609	2			N	-0-					-0-
10	20956	X	14547	-0-	-6409	-0-	14547	2			N	-0-					-0-

BACSIK WELL #: 1H RRCID -> 256930 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 9800 - 11372

05	5549	X	4588	-0-	-961	-0-	4588	2			N	-0-					-0-
06	10068	X	10068	-0-	-0-	-0-	10068	2			N	-0-					-0-
07	12601	X	12601	-0-	-0-	-0-	12601	2			N	-0-					-0-
08	9045	X	9045	-0-	-0-	-0-	9045	2			N	-0-					-0-
09	10080	X	8070	-0-	-2010	-0-	8070	2			N	-0-					-0-
10	12586	X	9110	-0-	-3476	-0-	9110	2			N	-0-					-0-

BURLESON LAKES WELL #: 2H RRCID -> 256931 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7846 - 9665

05	13702	X	12138	-0-	-1564	-0-	12138	2			N	-0-					-0-
06	13260	X	5434	-0-	-7826	-0-	5434	2			N	-0-					-0-
07	13702	X	8	-0-	-13694	-0-	8	2			N	-0-					-0-
08	12369	X	7775	-0-	-4594	-0-	7775	2			N	-0-					-0-
09	11760	X	10125	-0-	-1635	-0-	10125	2			N	-0-					-0-
10	12152	X	9985	-0-	-2167	-0-	9985	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
CONGO NORTH WELL #: 1H RRCID -> 256933 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 8483 PERF. 8770 - 14593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	28582	X	22308	-0-	-6274	-0-	22308	2			N	-0-					-0-
06	27150	X	21666	-0-	-5484	-0-	21666	2			N	-0-					-0-
07	26505	X	21533	-0-	-4972	-0-	21533	2			N	-0-					-0-
08	25420	X	21887	-0-	-3533	-0-	21887	2			N	-0-					-0-
09	23160	X	20237	-0-	-2923	-0-	20237	2			N	-0-					-0-
10	22382	X	19176	-0-	-3206	-0-	19176	2			N	-0-					-0-

LONESTAR WELL #: 2H RRCID -> 256934 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 7094 PERF. 7389 - 12004

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

DAMSEL FLY NYMPH WELL #: 7H RRCID -> 256936 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 6384 PERF. 6681 - 8586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-					-0-
06	1890	X	-0-	-0-	-1890	-0-					N	-0-					-0-
07	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					-0-
08	18	X	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
09	1321	X	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAMSEL FLY NYMPH WELL #: 9H RRCID -> 256937 COMPL. DATE 06/19/2010 TOTAL DEPTH 6416 PERF. 6777 - 8624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1520	X	1520	-0-	-0-	-0-	1520	2			N	-0-					-0-
06	5100	X	2344	-0-	-2756	-0-	2344	2			N	-0-					-0-
07	5270	X	3663	-0-	-1607	-0-	3663	2			N	-0-					-0-
08	5270	X	3631	-0-	-1639	-0-	3631	2			N	-0-					-0-
09	5056	X	5056	-0-	-0-	-0-	5056	2			N	-0-					-0-
*10	6140	X	6140	-0-	-0-	-0-	6140	2			N	-0-					-0-

CHARLES BARKER WELL #: 4H RRCID -> 256942 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7900 - 10595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6778	X	6778	-0-	-0-	-0-	6778	2			N	-0-					-0-
06	6423	X	6423	-0-	-0-	-0-	6423	2			N	-0-					-0-
07	5023	X	5023	-0-	-0-	-0-	5023	2			N	-0-					-0-
08	6789	X	4900	-0-	-1889	-0-	4900	2			N	-0-					-0-
09	6570	X	4086	-0-	-2484	-0-	4086	2			N	-0-					-0-
10	6789	X	1116	-0-	-5673	-0-	1116	2			N	-0-					-0-

TANTARRA ESTATES WELL #: 3H RRCID -> 256943 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 7556 - 9345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7626	X	5407	-0-	-2219	-0-	5407	2			N	-0-					-0-
06	7380	X	4999	-0-	-2381	-0-	4999	2			N	-0-					-0-
07	5394	X	3619	-0-	-1775	-0-	3619	2			N	-0-					-0-
08	5394	X	3117	-0-	-2277	-0-	3117	2			N	-0-					-0-
09	5220	X	564	-0-	-4656	-0-	564	2			N	-0-					-0-
*10	5760	X	5760	-0-	-0-	-0-	5760	2			N	-0-					-0-

COLBY WELL #: 2H RRCID -> 256945 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 8452 PERF. 8705 - 12295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	35154	X	27781	-0-	-7373	-0-	27781	2			N	-0-					-0-
06	31650	X	26527	-0-	-5123	-0-	26527	2			N	-0-					-0-
07	32705	X	11977	-0-	-20728	-0-	11977	2			N	-0-					-0-
08	31000	X	16097	-0-	-14903	-0-	16097	2			N	-0-					-0-
09	26880	X	-0-	-0-	-26880	-0-					N	-0-					-0-
10	27776	X	17000	-0-	-10776	-0-	17000	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
I-20 JV WELL #: 6H RRCID -> 256953 COMPL. DATE 10/16/2010 TOTAL DEPTH 8341 PERF. 9150 - 11872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	6654	X	6654	-0-	-0-	-0-	6654	2			N	-0-					-0-

HF MEADOWS WELL #: 5H RRCID -> 256956 COMPL. DATE 08/15/2010 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7455 - 9409

05	2449	X	-0-	-0-	-2449	-0-					N	-0-					-0-
06	2370	X	-0-	-0-	-2370	-0-					N	-0-					-0-
07	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PAGE WELL #: 2H RRCID -> 256963 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 7640 - 9776

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAINTREE WELL #: 2H RRCID -> 256970 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 8257 - 12066

05	26381	X	25521	-0-	-860	-0-	25521	2			N	-0-					-0-
06	25530	X	22043	-0-	-3487	-0-	22043	2			N	-0-					-0-
07	26381	X	19620	-0-	-6761	-0-	19620	2			N	-0-					-0-
08	26195	X	17743	-0-	-8452	-0-	17743	2			N	-0-					-0-
09	25350	X	18848	-0-	-6502	-0-	18848	2			N	-0-					-0-
10	25513	X	20196	-0-	-5317	-0-	20196	2			N	-0-					-0-

RICHBURG WELL #: 3H RRCID -> 256974 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7177 - 9472

05	10301	X	10301	-0-	-0-	-0-	10301	2			N	-0-					-0-
06	9777	X	9777	-0-	-0-	-0-	9777	2			N	-0-					-0-
07	8864	X	8864	-0-	-0-	-0-	8864	2			N	-0-					-0-
08	7803	X	7803	-0-	-0-	-0-	7803	2			N	-0-					-0-
09	6807	X	6807	-0-	-0-	-0-	6807	2			N	-0-					-0-
*10	6303	X	6303	-0-	-0-	-0-	6303	2			N	-0-					-0-

RIVERCREST WELL #: S 7H RRCID -> 256975 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 7085 - 12032

05	52948	X	44131	-0-	-8817	-0-	44131	2			N	-0-					-0-
06	51240	X	40315	-0-	-10925	-0-	40315	2			N	-0-					-0-
07	52948	X	40678	-0-	-12270	-0-	40678	2			N	-0-					-0-
08	48949	X	38579	-0-	-10370	-0-	38579	2			N	-0-					-0-
09	44820	X	36819	-0-	-8001	-0-	36819	2			N	-0-					-0-
10	44144	X	36243	-0-	-7901	-0-	36243	2			N	-0-					-0-

JESTER WELL #: 1H RRCID -> 256979 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 7416 PERF.10615 - 11984

05	30799	X	30799	-0-	-0-	-0-	30799	2			N	-0-					-0-
06	35730	X	26457	-0-	-9273	-0-	26457	2			N	-0-					-0-
07	36921	X	25639	-0-	-11282	-0-	25639	2			N	-0-					-0-
08	36921	X	23962	-0-	-12959	-0-	23962	2			N	-0-					-0-
09	29820	X	21467	-0-	-8353	-0-	21467	2			N	-0-					-0-
10	30814	X	20305	-0-	-10509	-0-	20305	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

FELLOWSHIP WELL #: 2H RRCID -> 256981 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8430 - 10884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	26474	X	25511	-0-	-963	-0-	25511	2			N	-0-					-0-
06	26940	X	22702	-0-	-4238	-0-	22702	2			N	-0-					-0-
07	27838	X	24478	-0-	-3360	-0-	24478	2			N	-0-					-0-
08	27838	X	22897	-0-	-4941	-0-	22897	2			N	-0-					-0-
09	26310	X	22254	-0-	-4056	-0-	22254	2			N	-0-					-0-
10	25513	X	16711	-0-	-8802	-0-	16711	2			N	-0-					-0-

MASTODON WELL #: 3H RRCID -> 256986 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 7133 PERF. 7380 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13516	X	-0-	-0-	-13516	-0-					N	-0-					-0-
06	13080	X	12445	-0-	-635	-0-	12445	2			N	-0-					-0-
07	13516	X	8241	-0-	-5275	-0-	8241	2			N	-0-					-0-
08	7418	X	7418	-0-	-0-	-0-	7418	2			N	-0-					-0-
09	12450	X	7155	-0-	-5295	-0-	7155	2			N	-0-					-0-
10	12865	X	6883	-0-	-5982	-0-	6883	2			N	-0-					-0-

CENTREPORT WELL #: 2H RRCID -> 256989 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 9510 PERF.10562 - 14666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	48701	X	-0-	-0-	-48701	-0-					N	-0-					-0-
06	31920	X	-0-	-0-	-31920	-0-					N	-0-					-0-
07	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
08	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
09	4453	X	4453	-0-	-0-	-0-	4453	2			N	-0-					-0-
*10	47789	X	47789	-0-	-0-	-0-	47789	2			N	-0-					-0-

OLAI WELL #: 5H RRCID -> 256994 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 7080 - 8452

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

FORD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256995 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7880 - 9878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	35774	X	29388	-0-	-6386	-0-	29388	2			N	-0-					-0-
06	33000	X	28830	-0-	-4170	-0-	28830	2			N	-0-					-0-
07	34100	X	28494	-0-	-5606	-0-	28494	2			N	-0-					-0-
08	32891	X	28289	-0-	-4602	-0-	28289	2			N	-0-					-0-
09	29820	X	25719	-0-	-4101	-0-	25719	2			N	-0-					-0-
10	29791	X	27517	-0-	-2274	-0-	27517	2			N	-0-					-0-

MOUNTAIN VALLEY WELL #: 4H RRCID -> 256996 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 7837 - 9563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13662	X	13662	-0-	-0-	-0-	13662	2			N	-0-					-0-
06	13975	X	13975	-0-	-0-	-0-	13975	2			N	-0-					-0-
07	13599	X	13599	-0-	-0-	-0-	13599	2			N	-0-					-0-
08	13671	X	12886	-0-	-785	-0-	12886	2			N	-0-					-0-
09	13980	X	820	-0-	-13160	-0-	820	2			N	-0-					-0-
10	14446	X	203	-0-	-14243	-0-	203	2			N	-0-					-0-

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
05	41385	X	30393	-0-	-10992	-0-	30393	2			N	-0-					-0-
06	35610	X	20923	-0-	-14687	-0-	20923	2			N	-0-					-0-
07	34596	X	11398	-0-	-23198	-0-	11398	2			N	-0-					-0-
08	32488	X	27070	-0-	-5418	-0-	27070	2			N	-0-					-0-
09	29400	X	10892	-0-	-18508	-0-	10892	2			N	-0-					-0-
10	30380	X	11729	-0-	-18651	-0-	11729	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
BLACK C WELL #: 1H RRCID -> 257005 COMPL. DATE 02/20/2010 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 7891 - 13039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/09/2013 - PLUGGED 05-09-2013

MIZE FAMILY WELL #: 35H RRCID -> 257010 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 7500 - 8577

05	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	3732	2			N	-0-					-0-
06	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	3651	2			N	-0-					-0-
07	3038	X	2354	-0-	-684	-0-	2354	2			N	-0-					-0-
08	3720	X	1850	-0-	-1870	-0-	1850	2			N	-0-					-0-
09	3660	X	1080	-0-	-2580	-0-	1080	2			N	-0-					-0-
10	3782	X	2088	-0-	-1694	-0-	2088	2			N	-0-					-0-

SNOW WELL #: 1H RRCID -> 257011 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 7400 - 9713

05	55614	X	17134	-0-	-38480	-0-	17134	2			N	-0-					-0-
06	34200	X	16791	-0-	-17409	-0-	16791	2			N	-0-					-0-
07	32984	X	14054	-0-	-18930	-0-	14054	2			N	-0-					-0-
08	32984	X	25884	-0-	-7100	-0-	25884	2			N	-0-					-0-
09	23206	X	23206	-0-	-0-	-0-	23206	2			N	-0-					-0-
*10	19775	X	19775	-0-	-0-	-0-	19775	2			N	-0-					-0-

GM WEST WELL #: 1H RRCID -> 257015 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 9020 - 13453

05	38192	X	1585	-0-	-36607	-0-	1585	2			N	-0-					-0-
06	36690	X	-0-	-0-	-36690	-0-					N	-0-					-0-
07	37386	X	6515	-0-	-30871	-0-	6515	2			N	-0-					-0-
08	42923	X	42923	-0-	-0-	-0-	42923	2			N	-0-					-0-
09	31410	X	30357	-0-	-1053	-0-	30357	2			N	-0-					-0-
*10	37316	X	37316	-0-	-0-	-0-	37316	2			N	-0-					-0-

CATES WELL #: 6H RRCID -> 257016 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 8150 - 10839

05	13175	X	4191	-0-	-8984	-0-	4191	2			N	-0-					-0-
06	7800	X	4652	-0-	-3148	-0-	4652	2			N	-0-					-0-
07	5362	X	5362	-0-	-0-	-0-	5362	2			N	-0-					-0-
08	4726	X	4726	-0-	-0-	-0-	4726	2			N	-0-					-0-
09	4650	X	3731	-0-	-919	-0-	3731	2			N	-0-					-0-
10	5363	X	4338	-0-	-1025	-0-	4338	2			N	-0-					-0-

GRAHAM B WELL #: 1H RRCID -> 257020 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 8140 - 12287

05	65937	X	25257	-0-	-40680	-0-	25257	2			N	-0-					-0-
06	54329	X	54329	-0-	-0-	-0-	54329	2			N	-0-					-0-
07	52656	X	52656	-0-	-0-	-0-	52656	2			N	-0-					-0-
08	49718	X	49718	-0-	-0-	-0-	49718	2			N	-0-					-0-
09	54330	X	45233	-0-	-9097	-0-	45233	2			N	-0-					-0-
10	56141	X	44606	-0-	-11535	-0-	44606	2			N	-0-					-0-

ESPARZA WELL #: 3H RRCID -> 257021 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 6572 PERF. 6790 - 9532

05	11687	X	6242	-0-	-5445	-0-	6242	2			N	-0-					-0-
06	11310	X	5772	-0-	-5538	-0-	5772	2			N	-0-					-0-
07	10385	X	3849	-0-	-6536	-0-	3849	2			N	-0-					-0-
08	9393	X	7816	-0-	-1577	-0-	7816	2			N	-0-					-0-
09	8335	X	8335	-0-	-0-	-0-	8335	2			N	-0-					-0-
*10	10064	X	10064	-0-	-0-	-0-	10064	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

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
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LILLY WELL #: 2H RRCID -> 257024 COMPL. DATE 01/08/2011 TOTAL DEPTH 7804 PERF. 8421 - 11336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12524	X	8579	-0-	-3945	-0-	8579	2			N	-0-					-0-
06	15920	X	15920	-0-	-0-	-0-	15920	2			N	-0-					-0-
07	25775	X	25775	-0-	-0-	-0-	25775	2			N	-0-					-0-
08	20452	X	20452	-0-	-0-	-0-	20452	2			N	-0-					-0-
09	13794	X	13794	-0-	-0-	-0-	13794	2			N	-0-					-0-
*10	16949	X	16949	-0-	-0-	-0-	16949	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
05	16432	X	16432	-0-	-0-	-0-	16432	2			N	-0-					-0-
06	17969	X	17969	-0-	-0-	-0-	17969	2			N	-0-					-0-
07	16597	X	16597	-0-	-0-	-0-	16597	2			N	-0-					-0-
08	16430	X	15997	-0-	-433	-0-	15997	2			N	-0-					-0-
09	17970	X	15818	-0-	-2152	-0-	15818	2			N	-0-					-0-
10	18569	X	16228	-0-	-2341	-0-	16228	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
05	20212	X	17152	-0-	-3060	-0-	17152	2			N	-0-					-0-
06	19560	X	16311	-0-	-3249	-0-	16311	2			N	-0-					-0-
07	19840	X	16535	-0-	-3305	-0-	16535	2			N	-0-					-0-
08	17887	X	16637	-0-	-1250	-0-	16637	2			N	-0-					-0-
09	17310	X	15457	-0-	-1853	-0-	15457	2			N	-0-					-0-
10	17143	X	15191	-0-	-1952	-0-	15191	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
05	12555	X	8663	-0-	-3892	-0-	8663	2			N	-0-					-0-
06	11940	X	9309	-0-	-2631	-0-	9309	2			N	-0-					-0-
07	11842	X	9358	-0-	-2484	-0-	9358	2			N	-0-					-0-
08	10757	X	8404	-0-	-2353	-0-	8404	2			N	-0-					-0-
09	10410	X	9499	-0-	-911	-0-	9499	2			N	-0-					-0-
*10	9892	X	9892	-0-	-0-	-0-	9892	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
05	5642	X	4198	-0-	-1444	-0-	4198	2			N	-0-					-0-
06	4890	X	2351	-0-	-2539	-0-	2351	2			N	-0-					-0-
07	5022	X	1567	-0-	-3455	-0-	1567	2			N	-0-					-0-
08	5022	X	-0-	-0-	-5022	-0-					N	-0-					-0-
09	4860	X	-0-	-0-	-4860	-0-					N	-0-					-0-
10	4185	X	3371	-0-	-814	-0-	3371	2			N	-0-					-0-

ESPARZA WELL #: 4H RRCID -> 257058 COMPL. DATE 08/08/2010 TOTAL DEPTH 6639 PERF. 6827 - 9550

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
MIZE FAMILY WELL #: 18H RRCID -> 257059 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 6965 - 8649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5239	X	4608	-0-	-631	-0-	4608	2			N	-0-					-0-
06	4980	X	4387	-0-	-593	-0-	4387	2			N	-0-					-0-
07	5115	X	4009	-0-	-1106	-0-	4009	2			N	-0-					-0-
08	5115	X	4278	-0-	-837	-0-	4278	2			N	-0-					-0-
09	4650	X	4228	-0-	-422	-0-	4228	2			N	-0-					-0-
10	4619	X	3782	-0-	-837	-0-	3782	2			N	-0-					-0-

OLAI WELL #: 3H RRCID -> 257065 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 7150 - 8960

05	8531	X	8531	-0-	-0-	-0-	8531	2			N	-0-					-0-
06	8381	X	8381	-0-	-0-	-0-	8381	2			N	-0-					-0-
07	9322	X	9322	-0-	-0-	-0-	9322	2			N	-0-					-0-
08	8525	X	-0-	-0-	-8525	-0-					N	-0-					-0-
09	8370	X	5146	-0-	-3224	-0-	5146	2			N	-0-					-0-
10	9052	X	8571	-0-	-481	-0-	8571	2			N	-0-					-0-

TARRANT MINERALS B WELL #: 6H RRCID -> 257068 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 7590 - 9365

05	17112	X	15051	-0-	-2061	-0-	15051	2			N	-0-					-0-
06	15720	X	13699	-0-	-2021	-0-	13699	2			N	-0-					-0-
07	14942	X	12771	-0-	-2171	-0-	12771	2			N	-0-					-0-
08	15066	X	12294	-0-	-2772	-0-	12294	2			N	-0-					-0-
09	14580	X	11228	-0-	-3352	-0-	11228	2			N	-0-					-0-
10	15066	X	11940	-0-	-3126	-0-	11940	2			N	-0-					-0-

SALVATION WELL #: 1H RRCID -> 257082 COMPL. DATE 12/24/2011 TOTAL DEPTH 7009 PERF. 7163 - 10394

05	58466	X	44637	-0-	-13829	-0-	44637	2			N	-0-					-0-
06	56580	X	28024	-0-	-28556	-0-	28024	2			N	-0-					-0-
07	48205	X	43001	-0-	-5204	-0-	43001	2			N	-0-					-0-
08	48205	X	40492	-0-	-7713	-0-	40492	2			N	-0-					-0-
09	46650	X	36930	-0-	-9720	-0-	36930	2			N	-0-					-0-
10	44640	X	36221	-0-	-8419	-0-	36221	2			N	-0-					-0-

EDGECLIFF D WELL #: 5H RRCID -> 257085 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 7683 - 12149

05	45012	X	32221	-0-	-12791	-0-	32221	2			N	-0-					-0-
06	37410	X	12963	-0-	-24447	-0-	12963	2			N	-0-					-0-
07	36425	X	2108	-0-	-34317	-0-	2108	2			N	-0-					-0-
08	33449	X	14473	-0-	-18976	-0-	14473	2			N	-0-					-0-
09	33940	X	33940	-0-	-0-	-0-	33940	2			N	-0-					-0-
*10	32380	X	32380	-0-	-0-	-0-	32380	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: T 4H RRCID -> 257090 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 6584 PERF. 6831 - 11735

05	10106	X	8216	-0-	-1890	-0-	8197	2	19	9	N	17					48
06	9240	X	7435	-0-	-1805	-0-	7424	2	11	9	N	10	1	8			57
07	9548	X	8050	-0-	-1498	-0-	8049	2	1	9	N	1	49	1			9
08	8804	X	7665	-0-	-1139	-0-	7665	2			N	-0-					9
09	7980	X	7404	-0-	-576	-0-	7404	2			N	-0-					9
10	8215	X	7308	-0-	-907	-0-	7305	2	3	9	N	3					12

PAGE WELL #: 3H RRCID -> 257091 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7589 - 9617

05	11873	X	8124	-0-	-3749	-0-	8124	2			N	-0-					-0-
06	10920	X	5244	-0-	-5676	-0-	5244	2			N	-0-					-0-
07	11284	X	3335	-0-	-7949	-0-	3335	2			N	-0-					-0-
08	11284	X	2822	-0-	-8462	-0-	2822	2			N	-0-					-0-
09	8970	X	2722	-0-	-6248	-0-	2722	2			N	-0-					-0-
10	8122	X	3475	-0-	-4647	-0-	3475	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
LITTLE HOSS 6 WELL #: K 3H RRCID -> 257093 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 6955 - 11410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13361	X	11456	-0-	-1905	-0-	11456	2			N	-0-					2
06	12930	X	11404	-0-	-1526	-0-	11404	2			N	-0-					2
07	13361	X	12119	-0-	-1242	-0-	12119	2			N	-0-					2
08	12462	X	11903	-0-	-559	-0-	11903	2			N	-0-					2
09	11400	X	10406	-0-	-994	-0-	10406	2			N	-0-					2
10	12121	X	9082	-0-	-3039	-0-	9082	2			N	-0-					2

RICHBURG WELL #: 4H RRCID -> 257095 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 7335 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10478	X	7197	-0-	-3281	-0-	7197	2			N	-0-					-0-
06	9540	X	5367	-0-	-4173	-0-	5367	2			N	-0-					-0-
07	7254	X	7135	-0-	-119	-0-	7135	2			N	-0-					-0-
08	8187	X	8187	-0-	-0-	-0-	8187	2			N	-0-					-0-
09	7700	X	7700	-0-	-0-	-0-	7700	2			N	-0-					-0-
*10	9121	X	9121	-0-	-0-	-0-	9121	2			N	-0-					-0-

KARMALI WELL #: 1H RRCID -> 257096 COMPL. DATE 04/04/2011 TOTAL DEPTH 7066 PERF. 7403 - 12464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	45353	X	39880	-0-	-5473	-0-	39880	2			N	-0-					-0-
06	43890	X	35105	-0-	-8785	-0-	35105	2			N	-0-					-0-
07	45353	X	33551	-0-	-11802	-0-	33551	2			N	-0-					-0-
08	44113	X	26575	-0-	-17538	-0-	26575	2			N	-0-					-0-
09	39060	X	5701	-0-	-33359	-0-	5701	2			N	-0-					-0-
10	39866	X	32768	-0-	-7098	-0-	32768	2			N	-0-					-0-

ESCALADE WELL #: 1H RRCID -> 257100 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 9044 - 12138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	36022	X	32100	-0-	-3922	-0-	32100	2			N	-0-					-0-
06	34860	X	24965	-0-	-9895	-0-	24965	2			N	-0-					-0-
07	36022	X	24396	-0-	-11626	-0-	24396	2			N	-0-					-0-
08	33201	X	24323	-0-	-8878	-0-	24323	2			N	-0-					-0-
09	31050	X	24724	-0-	-6326	-0-	24724	2			N	-0-					-0-
10	32085	X	24852	-0-	-7233	-0-	24852	2			N	-0-					-0-

ALLENCO WELL #: 4H RRCID -> 257102 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 7619 - 9065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5301	X	4113	-0-	-1188	-0-	4113	2			N	-0-					-0-
06	5130	X	3483	-0-	-1647	-0-	3483	2			N	-0-					-0-
07	5301	X	3788	-0-	-1513	-0-	3788	2			N	-0-					-0-
08	4681	X	2091	-0-	-2590	-0-	2091	2			N	-0-					-0-
09	4470	X	3283	-0-	-1187	-0-	3283	2			N	-0-					-0-
10	4123	X	3820	-0-	-303	-0-	3820	2			N	-0-					-0-

HADLEY WELL #: 5H RRCID -> 257103 COMPL. DATE 10/03/2010 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 7437 - 9376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6822	X	6822	-0-	-0-	-0-	6822	2			N	-0-					-0-
06	12060	X	6941	-0-	-5119	-0-	6941	2			N	-0-					-0-
07	12462	X	-0-	-0-	-12462	-0-					N	-0-					-0-
08	12462	X	-0-	-0-	-12462	-0-					N	-0-					-0-
09	11460	X	-0-	-0-	-11460	-0-					N	-0-					-0-
10	7161	X	-0-	-0-	-7161	-0-					N	-0-					-0-

RODEO GROUNDS WELL #: 2H RRCID -> 257114 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 8350 - 10502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	26195	X	26195	-0-	-0-	-0-	26195	2			N	-0-					-0-
06	27073	X	27073	-0-	-0-	-0-	27073	2			N	-0-					-0-
07	25437	X	25437	-0-	-0-	-0-	25437	2			N	-0-					-0-
08	26195	X	23719	-0-	-2476	-0-	23719	2			N	-0-					-0-
09	27060	X	22096	-0-	-4964	-0-	22096	2			N	-0-					-0-
10	27962	X	22009	-0-	-5953	-0-	22009	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
05	10860	X	10860	-0-	-0-	-0-	10860	2			N	-0-					-0-
06	9480	X	849	-0-	-8631	-0-	849	2			N	-0-					-0-
07	8184	X	5213	-0-	-2971	-0-	5213	2			N	-0-					-0-
08	10850	X	8252	-0-	-2598	-0-	8252	2			N	-0-					-0-
09	10500	X	7101	-0-	-3399	-0-	7101	2			N	-0-					-0-
10	10850	X	7253	-0-	-3597	-0-	7253	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
05	11842	X	6871	-0-	-4971	-0-	6871	2			N	-0-					-0-
06	11520	X	8605	-0-	-2915	-0-	8605	2			N	-0-					-0-
07	11904	X	5344	-0-	-6560	-0-	5344	2			N	-0-					-0-
08	11904	X	4773	-0-	-7131	-0-	4773	2			N	-0-					-0-
09	8610	X	6535	-0-	-2075	-0-	6535	2			N	-0-					-0-
10	8897	X	7659	-0-	-1238	-0-	7659	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
05	16368	X	12686	-0-	-3682	-0-	12686	2			N	-0-					-0-
06	15240	X	11264	-0-	-3976	-0-	11264	2			N	-0-					-0-
07	15469	X	10518	-0-	-4951	-0-	10518	2			N	-0-					-0-
08	14632	X	9796	-0-	-4836	-0-	9796	2			N	-0-					-0-
09	14070	X	9730	-0-	-4340	-0-	9730	2			N	-0-					-0-
10	12679	X	10831	-0-	-1848	-0-	10831	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
05	26970	X	19657	-0-	-7313	-0-	19657	2			N	-0-					-0-
06	23610	X	19722	-0-	-3888	-0-	19722	2			N	-0-					-0-
07	23467	X	15809	-0-	-7658	-0-	15809	2			N	-0-					-0-
08	20832	X	15290	-0-	-5542	-0-	15290	2			N	-0-					-0-
09	20100	X	14824	-0-	-5276	-0-	14824	2			N	-0-					-0-
10	20367	X	15825	-0-	-4542	-0-	15825	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
05	7936	X	4503	-0-	-3433	-0-	4503	2			N	-0-					-0-
06	7500	X	2330	-0-	-5170	-0-	2330	2			N	-0-					-0-
07	7471	X	6612	-0-	-859	-0-	6612	2			N	-0-					-0-
08	7223	X	6370	-0-	-853	-0-	6370	2			N	-0-					-0-
09	8470	X	8470	-0-	-0-	-0-	8470	2			N	-0-					-0-
*10	8459	X	8459	-0-	-0-	-0-	8459	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
05	6603	X	167	-0-	-6436	-0-	167	2			N	-0-					-0-
06	6600	X	1197	-0-	-5403	-0-	1197	2			N	-0-					-0-
07	6820	X	6303	-0-	-517	-0-	6303	2			N	-0-					-0-
08	6820	X	5946	-0-	-874	-0-	5946	2			N	-0-					-0-
09	4938	X	4938	-0-	-0-	-0-	4938	2			N	-0-					-0-
10	6293	X	3691	-0-	-2602	-0-	3691	2			N	-0-					-0-

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
05	71049	X	71049	-0-	-0-	-0-	71049	2			N	-0-					-0-
06	62339	X	62339	-0-	-0-	-0-	62339	2			N	-0-					-0-
07	58669	X	58669	-0-	-0-	-0-	58669	2			N	-0-					-0-
08	46438	X	46438	-0-	-0-	-0-	46438	2			N	-0-					-0-
09	32883	X	32883	-0-	-0-	-0-	32883	2			N	-0-					-0-
*10	53967	X	53967	-0-	-0-	-0-	53967	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

RAINTREE WELL #: 3H RRCID -> 257203 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 8534 - 10378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14879	X	14879	-0-	-0-	-0-	14879	2			N	-0-					-0-
06	14760	X	14760	-0-	-0-	-0-	14760	2			N	-0-					-0-
07	15996	X	14170	-0-	-1826	-0-	14170	2			N	-0-					-0-
08	15996	X	11011	-0-	-4985	-0-	11011	2			N	-0-					-0-
09	15480	X	12971	-0-	-2509	-0-	12971	2			N	-0-					-0-
10	15252	X	13406	-0-	-1846	-0-	13406	2			N	-0-					-0-

MAYFIELD 361 WELL #: 7H RRCID -> 257212 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7440 - 10173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16523	X	3201	-0-	-13322	-0-	3201	2			N	-0-					-0-
06	12385	X	12385	-0-	-0-	-0-	12385	2			N	-0-					-0-
07	7595	X	7544	-0-	-51	-0-	7544	2			N	-0-					-0-
08	9896	X	9896	-0-	-0-	-0-	9896	2			N	-0-					-0-
09	12390	X	669	-0-	-11721	-0-	669	2			N	-0-					-0-
10	12803	X	-0-	-0-	-12803	-0-					N	-0-					-0-

MATTINGLY WELL #: 1H RRCID -> 257226 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 7441 PERF. 7695 - 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
05	27528	X	25504	-0-	-2024	-0-	25504	2			N	-0-					-0-
06	26640	X	23134	-0-	-3506	-0-	23134	2			N	-0-					-0-
07	26970	X	23019	-0-	-3951	-0-	23019	2			N	-0-					-0-
08	25978	X	22110	-0-	-3868	-0-	22110	2			N	-0-					-0-
09	25140	X	21756	-0-	-3384	-0-	21756	2			N	-0-					-0-
10	25513	X	22525	-0-	-2988	-0-	22525	2			N	-0-					-0-

PAGE WELL #: 4H RRCID -> 257229 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7610 - 9455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8432	X	2631	-0-	-5801	-0-	2631	2			N	-0-					-0-
06	6060	X	-0-	-0-	-6060	-0-					N	-0-					-0-
07	6262	X	-0-	-0-	-6262	-0-					N	-0-					-0-
08	4588	X	-0-	-0-	-4588	-0-					N	-0-					-0-
09	2550	X	-0-	-0-	-2550	-0-					N	-0-					-0-
10	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY-STEPHENS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 257240 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 7550 - 10437

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

LONESTAR WELL #: 4H RRCID -> 257255 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7391 - 12230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9765	X	9163	-0-	-602	-0-	9163	2			N	-0-					-0-
06	9780	X	4020	-0-	-5760	-0-	4020	2			N	-0-					-0-
07	10380	X	10380	-0-	-0-	-0-	10380	2			N	-0-					-0-
08	12796	X	12796	-0-	-0-	-0-	12796	2			N	-0-					-0-
09	9915	X	9915	-0-	-0-	-0-	9915	2			N	-0-					-0-
10	10385	X	9004	-0-	-1381	-0-	9004	2			N	-0-					-0-

WESTSIDE WELL #: 1H RRCID -> 257261 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 6706 PERF. 7212 - 13824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	100316	X	85625	-0-	-14691	-0-	85625	2			N	-0-					-0-
06	97080	X	78298	-0-	-18782	-0-	78298	2			N	-0-					-0-
07	98890	X	76550	-0-	-22340	-0-	76550	2			N	-0-					-0-
08	98673	X	77003	-0-	-21670	-0-	77003	2			N	-0-					-0-
09	88500	X	71153	-0-	-17347	-0-	71153	2			N	-0-					-0-
10	85622	X	69759	-0-	-15863	-0-	69759	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
05	8959	X	6507	-0-	-2452	-0-	6507	2			N	-0-					-0-
06	8940	X	2243	-0-	-6697	-0-	2243	2			N	-0-					-0-
07	9238	X	3278	-0-	-5960	-0-	3278	2			N	-0-					-0-
08	9238	X	585	-0-	-8653	-0-	585	2			N	-0-					-0-
09	6300	X	1345	-0-	-4955	-0-	1345	2			N	-0-					-0-
10	6510	X	3916	-0-	-2594	-0-	3916	2			N	-0-					-0-

MOUNT TABOR WELL #: 1H RRCID -> 257274 COMPL. DATE 01/22/2012 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 7600 - 10214

05	59923	X	45149	-0-	-14774	-0-	45149	2			N	-0-					-0-
06	57990	X	42380	-0-	-15610	-0-	42380	2			N	-0-					-0-
07	53661	X	28954	-0-	-24707	-0-	28954	2			N	-0-					-0-
08	50127	X	-0-	-0-	-50127	-0-					N	-0-					-0-
09	44580	X	37693	-0-	-6887	-0-	37693	2			N	-0-					-0-
10	45136	X	36200	-0-	-8936	-0-	36200	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: D 8H RRCID -> 257287 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 6952 - 11287

05	4427	X	4427	-0-	-0-	-0-	4419	2	8	9	N	7					32
06	3600	X	2171	-0-	-1429	-0-	2163	2	8	9	N	7	1	8			38
07	5742	X	5742	-0-	-0-	-0-	5738	2	4	9	N	4					42
08	4433	X	3553	-0-	-880	-0-	3552	2	1	9	N	1					43
09	4290	X	3378	-0-	-912	-0-	3377	2	1	9	N	1					44
10	5735	X	4942	-0-	-793	-0-	4935	2	7	9	N	6	34	1			16

WEST HOWELL WELL #: 1H RRCID -> 257292 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 8716 PERF. 9082 - 13666

05	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					N	-0-					-0-
06	3150	X	-0-	-0-	-3150	-0-					N	-0-					-0-
07	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HORNED FROG WELL #: 3H RRCID -> 257293 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 7197 PERF. 8435 - 11766

05	29109	X	18524	-0-	-10585	-0-	18524	2			N	-0-					-0-
06	27090	X	15384	-0-	-11706	-0-	15384	2			N	-0-					-0-
07	27993	X	14978	-0-	-13015	-0-	14978	2			N	-0-					-0-
08	23684	X	15236	-0-	-8448	-0-	15236	2			N	-0-					-0-
09	22920	X	18249	-0-	-4671	-0-	18249	2			N	-0-					-0-
10	18538	X	14141	-0-	-4397	-0-	14141	2			N	-0-					-0-

SANDLIN WELL #: 4H RRCID -> 257303 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 8010 - 11476

05	15655	X	10488	-0-	-5167	-0-	10488	2			N	-0-					-0-
06	15150	X	9159	-0-	-5991	-0-	9159	2			N	-0-					-0-
07	15655	X	11393	-0-	-4262	-0-	11393	2			N	-0-					-0-
08	13175	X	10266	-0-	-2909	-0-	10266	2			N	-0-					-0-
09	12180	X	9142	-0-	-3038	-0-	9142	2			N	-0-					-0-
10	11408	X	7596	-0-	-3812	-0-	7596	2			N	-0-					-0-

DIXIE RUTH WELL #: 7H RRCID -> 257319 COMPL. DATE 01/09/2011 TOTAL DEPTH 6666 PERF. 6961 - 11065

05	9362	X	7029	-0-	-2333	-0-	7029	2			N	-0-					-0-
06	9060	X	7122	-0-	-1938	-0-	7122	2			N	-0-					-0-
07	9362	X	8420	-0-	-942	-0-	8420	2			N	-0-					-0-
08	8618	X	7772	-0-	-846	-0-	7772	2			N	-0-					-0-
09	8340	X	6895	-0-	-1445	-0-	6895	2			N	-0-					-0-
10	8432	X	6269	-0-	-2163	-0-	6269	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
DOSKOCIL WELL #: 1H RRCID -> 257337 COMPL. DATE 01/30/2011 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 9229 - 14442																	
05	35433	X	-0-	-0-	-35433	-0-					N	-0-					-0-
06	39830	X	39830	-0-	-0-	-0-	39830	2			N	-0-					-0-
07	40421	X	40421	-0-	-0-	-0-	40421	2			N	-0-					-0-
08	10602	X	4920	-0-	-5682	-0-	4920	2			N	-0-					-0-
09	39840	X	37611	-0-	-2229	-0-	37611	2			N	-0-					-0-
10	41168	X	37515	-0-	-3653	-0-	37515	2			N	-0-					-0-
BOGI WELL #: 2H RRCID -> 257340 COMPL. DATE 12/26/2010 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 8180 - 11985																	
05	90024	X	65676	-0-	-24348	-0-	65676	2			N	-0-					-0-
06	87120	X	57773	-0-	-29347	-0-	57773	2			N	-0-					-0-
07	81685	X	64733	-0-	-16952	-0-	64733	2			N	-0-					-0-
08	76446	X	61249	-0-	-15197	-0-	61249	2			N	-0-					-0-
09	69840	X	53131	-0-	-16709	-0-	53131	2			N	-0-					-0-
10	65689	X	55091	-0-	-10598	-0-	55091	2			N	-0-					-0-
WHITE SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 257342 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 8670 - 12452																	
05	83266	X	74163	-0-	-9103	-0-	74163	2			N	-0-					-0-
06	80580	X	66735	-0-	-13845	-0-	66735	2			N	-0-					-0-
07	80786	X	66237	-0-	-14549	-0-	66237	2			N	-0-					-0-
08	77686	X	70966	-0-	-6720	-0-	70966	2			N	-0-					-0-
09	73740	X	62754	-0-	-10986	-0-	62754	2			N	-0-					-0-
10	74152	X	70173	-0-	-3979	-0-	70173	2			N	-0-					-0-
STEPHENS WELL #: 4H RRCID -> 257347 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 6647 PERF. 6850 - 8743																	
05	10261	X	860	-0-	-9401	-0-	860	2			N	-0-					-0-
06	9060	X	5551	-0-	-3509	-0-	5551	2			N	-0-					-0-
07	7626	X	7185	-0-	-441	-0-	7185	2			N	-0-					-0-
08	6820	X	6299	-0-	-521	-0-	6299	2			N	-0-					-0-
09	6928	X	6928	-0-	-0-	-0-	6928	2			N	-0-					-0-
10	7192	X	6894	-0-	-298	-0-	6894	2			N	-0-					-0-
BALLARD WELL #: 1H RRCID -> 257349 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 8190 - 10341																	
05	16430	X	15178	-0-	-1252	-0-	15178	2			N	-0-					-0-
06	15000	X	12919	-0-	-2081	-0-	12919	2			N	-0-					-0-
07	15500	X	13756	-0-	-1744	-0-	13756	2			N	-0-					-0-
08	15283	X	14093	-0-	-1190	-0-	14093	2			N	-0-					-0-
09	14700	X	12985	-0-	-1715	-0-	12985	2			N	-0-					-0-
10	15190	X	13295	-0-	-1895	-0-	13295	2			N	-0-					-0-
DUCK LAKE WELL #: 9H RRCID -> 257359 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7729 - 10191																	
05	16058	X	13738	-0-	-2320	-0-	13738	2			N	-0-					-0-
06	15540	X	12868	-0-	-2672	-0-	12868	2			N	-0-					-0-
07	16058	X	12403	-0-	-3655	-0-	12403	2			N	-0-					-0-
08	14601	X	13034	-0-	-1567	-0-	13034	2			N	-0-					-0-
09	13680	X	10927	-0-	-2753	-0-	10927	2			N	-0-					-0-
*10	15316	X	15316	-0-	-0-	-0-	15316	2			N	-0-					-0-
I-20 JV WELL #: 7H RRCID -> 257360 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 8268 PERF. 9190 - 11821																	
05	42842	X	32659	-0-	-10183	-0-	32659	2			N	-0-					-0-
06	39150	X	25725	-0-	-13425	-0-	25725	2			N	-0-					-0-
07	39711	X	27146	-0-	-12565	-0-	27146	2			N	-0-					-0-
08	36859	X	27809	-0-	-9050	-0-	27809	2			N	-0-					-0-
09	33240	X	23063	-0-	-10177	-0-	23063	2			N	-0-					-0-
10	32674	X	13944	-0-	-18730	-0-	13944	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
FOREST LANE WELL #: 2H RRCID -> 257361 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 7714 - 10273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8804	X	7492	-0-	-1312	-0-	7492	2			N	-0-					-0-
06	9030	X	6099	-0-	-2931	-0-	6099	2			N	-0-					-0-
07	9331	X	7014	-0-	-2317	-0-	7014	2			N	-0-					-0-
08	9331	X	3610	-0-	-5721	-0-	3610	2			N	-0-					-0-
09	7260	X	6837	-0-	-423	-0-	6837	2			N	-0-					-0-
*10	7809	X	7809	-0-	-0-	-0-	7809	2			N	-0-					-0-

MERCADO WELL #: 4H RRCID -> 257362 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 7415 - 11115

05	24986	X	21338	-0-	-3648	-0-	21338	2			N	-0-					-0-
06	24180	X	16737	-0-	-7443	-0-	16737	2			N	-0-					-0-
07	24986	X	12288	-0-	-12698	-0-	12288	2			N	-0-					-0-
08	21328	X	18791	-0-	-2537	-0-	18791	2			N	-0-					-0-
09	20640	X	11576	-0-	-9064	-0-	11576	2			N	-0-					-0-
10	21328	X	7350	-0-	-13978	-0-	7350	2			N	-0-					-0-

CHARLES BARKER WELL #: 7H RRCID -> 257363 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 8400 - 10026

05	9060	X	9060	-0-	-0-	-0-	9060	2			N	-0-					-0-
06	9300	X	8145	-0-	-1155	-0-	8145	2			N	-0-					-0-
07	10602	X	921	-0-	-9681	-0-	921	2			N	-0-					-0-
08	10602	X	-0-	-0-	-10602	-0-					N	-0-					-0-
09	10260	X	-0-	-0-	-10260	-0-					N	-0-					-0-
10	9052	X	-0-	-0-	-9052	-0-					N	-0-					-0-

BILLY DAVENPORT WELL #: 5H RRCID -> 257378 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7900 - 10020

05	5456	X	4170	-0-	-1286	-0-	4170	2			N	-0-					-0-
06	5280	X	3259	-0-	-2021	-0-	3259	2			N	-0-					-0-
07	5456	X	3595	-0-	-1861	-0-	3595	2			N	-0-					-0-
08	5022	X	3594	-0-	-1428	-0-	3594	2			N	-0-					-0-
09	4050	X	3522	-0-	-528	-0-	3522	2			N	-0-					-0-
10	4185	X	3485	-0-	-700	-0-	3485	2			N	-0-					-0-

AIRPORT CROSSING WEST WELL #: 2H RRCID -> 257382 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 8129 PERF. 8760 - 15724

05	36332	X	182	-0-	-36150	-0-	182	2			N	-0-					-0-
06	34890	X	-0-	-0-	-34890	-0-					N	-0-					-0-
07	34751	X	-0-	-0-	-34751	-0-					N	-0-					-0-
08	33914	X	-0-	-0-	-33914	-0-					N	-0-					-0-
09	38645	X	38645	-0-	-0-	-0-	38645	2			N	-0-					-0-
*10	40888	X	40888	-0-	-0-	-0-	40888	2			N	-0-					-0-

SHADY OAKS WELL #: 8H RRCID -> 257383 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 7650 - 11037

05	58466	X	52618	-0-	-5848	-0-	52618	2			N	-0-					-0-
06	56580	X	46931	-0-	-9649	-0-	46931	2			N	-0-					-0-
07	56668	X	48366	-0-	-8302	-0-	48366	2			N	-0-					-0-
08	55304	X	46549	-0-	-8755	-0-	46549	2			N	-0-					-0-
09	52440	X	34243	-0-	-18197	-0-	34243	2			N	-0-					-0-
10	52607	X	25668	-0-	-26939	-0-	25668	2			N	-0-					-0-

SNEFFELS WELL #: 1H RRCID -> 257395 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 7130 - 13810

05	115444	X	96658	-0-	-18786	-0-	96658	2			N	-0-					-0-
06	111720	X	91660	-0-	-20060	-0-	91660	2			N	-0-					-0-
07	115444	X	90903	-0-	-24541	-0-	90903	2			N	-0-					-0-
08	104687	X	88162	-0-	-16525	-0-	88162	2			N	-0-					-0-
09	100530	X	82500	-0-	-18030	-0-	82500	2			N	-0-					-0-
10	96658	X	81974	-0-	-14684	-0-	81974	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
STEPHENS WELL #: 5H RRCID -> 257399 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 6925 - 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
05	8990	X	8366	-0-	-624	-0-	8366	2			N	-0-					-0-
06	8700	X	7442	-0-	-1258	-0-	7442	2			N	-0-					-0-
07	8897	X	6284	-0-	-2613	-0-	6284	2			N	-0-					-0-
08	8804	X	6858	-0-	-1946	-0-	6858	2			N	-0-					-0-
09	8520	X	7019	-0-	-1501	-0-	7019	2			N	-0-					-0-
10	8370	X	7121	-0-	-1249	-0-	7121	2			N	-0-					-0-

EDGECLIFF D WELL #: 1H RRCID -> 257406 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 7647 - 12096

05	39153	X	33251	-0-	-5902	-0-	33251	2			N	-0-					-0-
06	37890	X	13229	-0-	-24661	-0-	13229	2			N	-0-					-0-
07	38657	X	16233	-0-	-22424	-0-	16233	2			N	-0-					-0-
08	36735	X	11231	-0-	-25504	-0-	11231	2			N	-0-					-0-
09	33480	X	29449	-0-	-4031	-0-	29449	2			N	-0-					-0-
10	33263	X	30164	-0-	-3099	-0-	30164	2			N	-0-					-0-

HUSKEY WELL #: 1H RRCID -> 257407 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 7239 PERF. 7540 - 10596

05	19127	X	17909	-0-	-1218	-0-	17909	2			N	-0-					-0-
06	18510	X	17445	-0-	-1065	-0-	17445	2			N	-0-					-0-
07	19127	X	16560	-0-	-2567	-0-	16560	2			N	-0-					-0-
08	17918	X	15651	-0-	-2267	-0-	15651	2			N	-0-					-0-
09	17460	X	15867	-0-	-1593	-0-	15867	2			N	-0-					-0-
10	18042	X	14711	-0-	-3331	-0-	14711	2			N	-0-					-0-

CULLISON WELL #: 4H RRCID -> 257408 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7959 - 9346

05	14B2 EXT		4130	-0-	4130	4130	4130	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		115	-0-	115	4245	115	2			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		4739	-0-	4739	8984	4739	2			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		2528	-0-	2528	11512	2528	2			N	-0-					-0-
09	15517	X	4005	-0-	-11512	-0-	4005	2			N	-0-					-0-
*10	7235	X	7235	-0-	-0-	-0-	7235	2			N	-0-					-0-

CULLISON WELL #: 5H RRCID -> 257425 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 7832 - 9218

05	14415	X	13357	-0-	-1058	-0-	13357	2			N	-0-					-0-
06	14563	X	14563	-0-	-0-	-0-	14563	2			N	-0-					-0-
07	13857	X	6773	-0-	-7084	-0-	6773	2			N	-0-					-0-
08	13361	X	10261	-0-	-3100	-0-	10261	2			N	-0-					-0-
09	14550	X	9760	-0-	-4790	-0-	9760	2			N	-0-					-0-
10	15035	X	7656	-0-	-7379	-0-	7656	2			N	-0-					-0-

EDGECLIFF C WELL #: 4H RRCID -> 257432 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 8110 - 12147

05	31217	X	20666	-0-	-10551	-0-	20666	2			N	-0-					-0-
06	24180	X	12843	-0-	-11337	-0-	12843	2			N	-0-					-0-
07	24366	X	10082	-0-	-14284	-0-	10082	2			N	-0-					-0-
08	26253	X	26253	-0-	-0-	-0-	26253	2			N	-0-					-0-
09	21420	X	6530	-0-	-14890	-0-	6530	2			N	-0-					-0-
10	20677	X	18901	-0-	-1776	-0-	18901	2			N	-0-					-0-

GRAHAM A WELL #: 3H RRCID -> 257463 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 8175 - 12901

05	T. A.		20240	-0-	20240	20240	20240	2			N	-0-					-0-
06	T. A.		63642	-0-	63642	83882	63642	2			N	-0-					-0-
07	T. A.		57800	-0-	57800	141682	57800	2			N	-0-					-0-
08	T. A.		50249	-0-	50249	191931	50249	2			N	-0-					-0-
09	T. A.		44781	-0-	44781	236712	44781	2			N	-0-					-0-
*10	279710	X	42998	-0-	-236712	-0-	42998	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
STONE MYERS WELL #: 1H RRCID -> 257476 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 7642 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANDLIN WELL #: 3H RRCID -> 257507 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7700 - 11438

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	29574	X	25083	-0-	-4491	-0-	25083	2			N	-0-					-0-
06	28410	X	24302	-0-	-4108	-0-	24302	2			N	-0-					-0-
07	27187	X	23551	-0-	-3636	-0-	23551	2			N	-0-					-0-
08	27187	X	22867	-0-	-4320	-0-	22867	2			N	-0-					-0-
09	26310	X	21132	-0-	-5178	-0-	21132	2			N	-0-					-0-
10	25110	X	21092	-0-	-4018	-0-	21092	2			N	-0-					-0-

BRANSOM WELL #: 4H RRCID -> 257519 COMPL. DATE 01/30/2011 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7823 - 10077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
06	1080	X	331	-0-	-749	-0-	331	2			N	-0-					-0-
07	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
08	199	X	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
09	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
10	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-

SHADY OAKS WELL #: 9H RRCID -> 257532 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 7415 - 12240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	53072	X	39406	-0-	-13666	-0-	39406	2			N	-0-					-0-
06	51360	X	35216	-0-	-16144	-0-	35216	2			N	-0-					-0-
07	47957	X	36180	-0-	-11777	-0-	36180	2			N	-0-					-0-
08	45074	X	32492	-0-	-12582	-0-	32492	2			N	-0-					-0-
09	41310	X	33321	-0-	-7989	-0-	33321	2			N	-0-					-0-
10	39401	X	30305	-0-	-9096	-0-	30305	2			N	-0-					-0-

KING B WELL #: 1H RRCID -> 257546 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7516 - 13606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	52843	X	52843	-0-	-0-	-0-	52843	2			N	-0-					-0-
06	33870	X	32775	-0-	-1095	-0-	32775	2			N	-0-					-0-
07	64831	X	64831	-0-	-0-	-0-	64831	2			N	-0-					-0-
08	56754	X	56754	-0-	-0-	-0-	56754	2			N	-0-					-0-
09	58795	X	58795	-0-	-0-	-0-	58795	2			N	-0-					-0-
*10	59697	X	59697	-0-	-0-	-0-	59697	2			N	-0-					-0-

MATTINGLY WELL #: 2H RRCID -> 257563 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 7697 - 9645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17918	X	11469	-0-	-6449	-0-	11469	2			N	-0-					-0-
06	14370	X	8638	-0-	-5732	-0-	8638	2			N	-0-					-0-
07	14043	X	9052	-0-	-4991	-0-	9052	2			N	-0-					-0-
08	13237	X	8448	-0-	-4789	-0-	8448	2			N	-0-					-0-
09	11550	X	7624	-0-	-3926	-0-	7624	2			N	-0-					-0-
10	11470	X	9122	-0-	-2348	-0-	9122	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
RIVERCREST WELL #: S 8H RRCID -> 257564 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 7275 - 10909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	52948	X	40782	-0-	-12166	-0-	40782	2			N	-0-					-0-
06	51240	X	37647	-0-	-13593	-0-	37647	2			N	-0-					-0-
07	49941	X	35628	-0-	-14313	-0-	35628	2			N	-0-					-0-
08	45415	X	35095	-0-	-10320	-0-	35095	2			N	-0-					-0-
09	41730	X	32924	-0-	-8806	-0-	32924	2			N	-0-					-0-
10	40796	X	32079	-0-	-8717	-0-	32079	2			N	-0-					-0-

NORTH FORK WELL #: 2H RRCID -> 257566 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 8200 - 9402

05	10943	X	10186	-0-	-757	-0-	10186	2			N	-0-					-0-
06	10200	X	8991	-0-	-1209	-0-	8991	2			N	-0-					-0-
07	10540	X	1260	-0-	-9280	-0-	1260	2			N	-0-					-0-
08	10540	X	2628	-0-	-7912	-0-	2628	2			N	-0-					-0-
09	9870	X	9115	-0-	-755	-0-	9115	2			N	-0-					-0-
10	10199	X	9211	-0-	-988	-0-	9211	2			N	-0-					-0-

SARGE WELL #: 1H RRCID -> 257568 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 6955 - 9390

05	25234	X	21859	-0-	-3375	-0-	21859	2			N	-0-					-0-
06	23370	X	19093	-0-	-4277	-0-	19093	2			N	-0-					-0-
07	24149	X	15624	-0-	-8525	-0-	15624	2			N	-0-					-0-
08	22165	X	20734	-0-	-1431	-0-	20734	2			N	-0-					-0-
09	21150	X	14250	-0-	-6900	-0-	14250	2			N	-0-					-0-
10	21855	X	17687	-0-	-4168	-0-	17687	2			N	-0-					-0-

TURNBOW WELL #: 1H RRCID -> 257570 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 8400 - 9402

05	4588	X	4310	-0-	-278	-0-	4310	2			N	-0-					-0-
06	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	4161	2			N	-0-					-0-
07	4526	X	3607	-0-	-919	-0-	3607	2			N	-0-					-0-
08	4526	X	3273	-0-	-1253	-0-	3273	2			N	-0-					-0-
09	4380	X	2931	-0-	-1449	-0-	2931	2			N	-0-					-0-
10	4309	X	2890	-0-	-1419	-0-	2890	2			N	-0-					-0-

CORDELIA WELL #: 2H RRCID -> 257571 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 7513 - 11405

05	14849	X	8986	-0-	-5863	-0-	8986	2			N	-0-					-0-
06	14520	X	3071	-0-	-11449	-0-	3071	2			N	-0-					-0-
07	15004	X	13371	-0-	-1633	-0-	13371	2			N	-0-					-0-
08	15004	X	14016	-0-	-988	-0-	14016	2			N	-0-					-0-
09	13883	X	13883	-0-	-0-	-0-	13883	2			N	-0-					-0-
*10	13691	X	13691	-0-	-0-	-0-	13691	2			N	-0-					-0-

LAZY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257584 COMPL. DATE 03/13/2011 TOTAL DEPTH 7874 PERF. 8585 - 11700

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	93682	X	65870	-0-	-27812	-0-	65870	2			N	-0-					-0-
06	90660	X	63858	-0-	-26802	-0-	63858	2			N	-0-					-0-
07	86335	X	67985	-0-	-18350	-0-	67985	2			N	-0-					-0-
08	80786	X	64278	-0-	-16508	-0-	64278	2			N	-0-					-0-
09	70050	X	55410	-0-	-14640	-0-	55410	2			N	-0-					-0-
10	67983	X	57683	-0-	-10300	-0-	57683	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 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
05	8199	X	8199	-0-	-0-	-0-	8197	2	2	9	N	2					51
06	7719	X	7719	-0-	-0-	-0-	7717	2	2	9	N	2	1	8			52
07	7770	X	7770	-0-	-0-	-0-	7767	2	3	9	N	3					55
08	7471	X	7143	-0-	-328	-0-	7134	2	9	9	N	8	44	1			19
09	7230	X	6962	-0-	-268	-0-	6954	2	8	9	N	7					26
10	7471	X	7203	-0-	-268	-0-	7197	2	6	9	N	5					31

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22041	X	9677	-0-	-12364	-0-	9677	2	N	-0-					-0-
06	19710	X	5045	-0-	-14665	-0-	5045	2	N	-0-					-0-
07	19654	X	2264	-0-	-17390	-0-	2264	2	N	-0-					-0-
08	16554	X	4959	-0-	-11595	-0-	4959	2	N	-0-					-0-
09	11910	X	8133	-0-	-3777	-0-	8133	2	N	-0-					-0-
*10	13579	X	13579	-0-	-0-	-0-	13579	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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16833	X	16204	-0-	-629	-0-	16204	2	N	-0-					-0-
06	17070	X	13288	-0-	-3782	-0-	13288	2	N	-0-					-0-
07	19034	X	12900	-0-	-6134	-0-	12900	2	N	-0-					-0-
08	19034	X	12611	-0-	-6423	-0-	12611	2	N	-0-					-0-
09	18420	X	11291	-0-	-7129	-0-	11291	2	N	-0-					-0-
10	16213	X	5463	-0-	-10750	-0-	5463	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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18550	X	18550	-0-	-0-	-0-	18550	2	N	-0-					-0-
06	17850	X	14949	-0-	-2901	-0-	14949	2	N	-0-					-0-
07	18445	X	16633	-0-	-1812	-0-	16633	2	N	-0-					-0-
08	18538	X	11723	-0-	-6815	-0-	11723	2	N	-0-					-0-
09	17940	X	3765	-0-	-14175	-0-	3765	2	N	-0-					-0-
10	18538	X	10665	-0-	-7873	-0-	10665	2	N	-0-					-0-

FIELDERDALE WELL #: 2H RRCID -> 257592 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8482 - 11402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22134	X	22134	-0-	-0-	-0-	22134	2	N	-0-					-0-
06	22431	X	22431	-0-	-0-	-0-	22431	2	N	-0-					-0-
07	20369	X	20369	-0-	-0-	-0-	20369	2	N	-0-					-0-
08	22134	X	16286	-0-	-5848	-0-	16286	2	N	-0-					-0-
09	22440	X	17335	-0-	-5105	-0-	17335	2	N	-0-					-0-
10	23188	X	16119	-0-	-7069	-0-	16119	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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15407	X	12885	-0-	-2522	-0-	12885	2	N	-0-					-0-
06	13920	X	12178	-0-	-1742	-0-	12178	2	N	-0-					-0-
07	14384	X	11985	-0-	-2399	-0-	11985	2	N	-0-					-0-
08	13764	X	11449	-0-	-2315	-0-	11449	2	N	-0-					-0-
09	12960	X	11350	-0-	-1610	-0-	11350	2	N	-0-					-0-
10	12896	X	10591	-0-	-2305	-0-	10591	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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	55459	X	32551	-0-	-22908	-0-	32551	2	N	-0-					-0-
06	53670	X	42687	-0-	-10983	-0-	42687	2	N	-0-					-0-
07	51429	X	41652	-0-	-9777	-0-	41652	2	N	-0-					-0-
08	51429	X	40343	-0-	-11086	-0-	40343	2	N	-0-					-0-
09	42690	X	27699	-0-	-14991	-0-	27699	2	N	-0-					-0-
10	44113	X	35200	-0-	-8913	-0-	35200	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
05	34906	X	23637	-0-	-11269	-0-	23637	2			N	-0-					-0-
06	28320	X	21875	-0-	-6445	-0-	21875	2			N	-0-					-0-
07	27404	X	18553	-0-	-8851	-0-	18553	2			N	-0-					-0-
08	25854	X	12473	-0-	-13381	-0-	12473	2			N	-0-					-0-
09	27015	X	27015	-0-	-0-	-0-	27015	2			N	-0-					-0-
10	23622	X	12358	-0-	-11264	-0-	12358	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
05	3968	X	2416	-0-	-1552	-0-	2414	2	2	9	N	2					23
06	3840	X	1031	-0-	-2809	-0-	1029	2	2	9	N	2					25
07	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	2					27
08	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	5	22	1			10
09	2340	X	677	-0-	-1663	-0-	671	2	6	9	N	5					15
10	2418	X	1030	-0-	-1388	-0-	1027	2	3	9	N	3					18

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
05	36779	X	36779	-0-	-0-	-0-	36779	2			N	-0-					-0-
06	42750	X	34704	-0-	-8046	-0-	34704	2			N	-0-					-0-
07	44175	X	34873	-0-	-9302	-0-	34873	2			N	-0-					-0-
08	44175	X	32986	-0-	-11189	-0-	32986	2			N	-0-					-0-
09	35580	X	29945	-0-	-5635	-0-	29945	2			N	-0-					-0-
10	36766	X	29566	-0-	-7200	-0-	29566	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
05	65410	X	56751	-0-	-8659	-0-	56751	2			N	-0-					-0-
06	59430	X	39545	-0-	-19885	-0-	39545	2			N	-0-					-0-
07	61411	X	43491	-0-	-17920	-0-	43491	2			N	-0-					-0-
08	58621	X	37239	-0-	-21382	-0-	37239	2			N	-0-					-0-
09	56730	X	46520	-0-	-10210	-0-	46520	2			N	-0-					-0-
10	56761	X	47644	-0-	-9117	-0-	47644	2			N	-0-					-0-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		454	-0-	454	454	454	2			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		8656	-0-	8656	9110	8656	2			N	-0-					-0-
09	19857	X	10747	-0-	-9110	-0-	10747	2			N	-0-					-0-
*10	11066	X	11066	-0-	-0-	-0-	11066	2			N	-0-					-0-

AC STONE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257623 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 7870 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	39618	X	35160	-0-	-4458	-0-	35160	2			N	-0-					-0-
06	37470	X	33710	-0-	-3760	-0-	33710	2			N	-0-					-0-
07	37355	X	32960	-0-	-4395	-0-	32960	2			N	-0-					-0-
08	37355	X	33100	-0-	-4255	-0-	33100	2			N	-0-					-0-
09	34740	X	29035	-0-	-5705	-0-	29035	2			N	-0-					-0-
10	35154	X	31657	-0-	-3497	-0-	31657	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

BRUDER WELL #: 1H RRCID -> 257625 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 9028 - 13540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	195672	X	91058	-0-	-104614	-0-	91058	2		N	-0-			-0-
06	189360	X	45398	-0-	-143962	-0-	45398	2		N	-0-			-0-
07	195672	X	61169	-0-	-134503	-0-	61169	2		N	-0-			-0-
08	120218	X	85459	-0-	-34759	-0-	85459	2		N	-0-			-0-
09	108210	X	72691	-0-	-35519	-0-	72691	2		N	-0-			-0-
10	91047	X	69806	-0-	-21241	-0-	69806	2		N	-0-			-0-

BRANSOM WELL #: 6H RRCID -> 257627 COMPL. DATE 02/01/2011 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 8112 - 10531

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

KING B WELL #: 2H RRCID -> 257634 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 7460 - 13594

05	95015	X	83554	-0-	-11461	-0-	83554	2		N	-0-			-0-
06	91950	X	53639	-0-	-38311	-0-	53639	2		N	-0-			-0-
07	95015	X	87106	-0-	-7909	-0-	87106	2		N	-0-			-0-
08	83545	X	83399	-0-	-146	-0-	83399	2		N	-0-			-0-
09	80850	X	72267	-0-	-8583	-0-	72267	2		N	-0-			-0-
10	87110	X	77306	-0-	-9804	-0-	77306	2		N	-0-			-0-

FELLOWSHIP WELL #: 7H RRCID -> 257640 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 9250 - 11221

05	33480	X	26265	-0-	-7215	-0-	26265	2		N	-0-			-0-
06	29850	X	21970	-0-	-7880	-0-	21970	2		N	-0-			-0-
07	30845	X	5475	-0-	-25370	-0-	5475	2		N	-0-			-0-
08	30845	X	-0-	-0-	-30845	-0-				N	-0-			-0-
09	27840	X	9	-0-	-27831	-0-	9	2		N	-0-			-0-
10	26257	X	-0-	-0-	-26257	-0-				N	-0-			-0-

WELLIVER WELL #: 7H RRCID -> 257678 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 7148 PERF. 7403 - 9746

05	11009	X	11009	-0-	-0-	-0-	11009	2		N	-0-			-0-
06	9270	X	7613	-0-	-1657	-0-	7613	2		N	-0-			-0-
07	11253	X	7585	-0-	-3668	-0-	7585	2		N	-0-			-0-
08	11253	X	8553	-0-	-2700	-0-	8553	2		N	-0-			-0-
09	10890	X	8612	-0-	-2278	-0-	8612	2		N	-0-			-0-
10	11005	X	8446	-0-	-2559	-0-	8446	2		N	-0-			-0-

WAKEMAN WELL #: 3H RRCID -> 257688 COMPL. DATE 05/30/2010 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 8076 - 10967

05	17112	X	13062	-0-	-4050	-0-	13062	2		N	-0-			-0-
06	16560	X	9925	-0-	-6635	-0-	9925	2		N	-0-			-0-
07	17112	X	2415	-0-	-14697	-0-	2415	2		N	-0-			-0-
08	13516	X	609	-0-	-12907	-0-	609	2		N	-0-			-0-
09	13080	X	3052	-0-	-10028	-0-	3052	2		N	-0-			-0-
10	13051	X	4425	-0-	-8626	-0-	4425	2		N	-0-			-0-

RIVER OAKS WELL #: 1H RRCID -> 257700 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 7555 - 11649

05	51739	X	39805	-0-	-11934	-0-	39805	2		N	-0-			-0-
06	50070	X	37290	-0-	-12780	-0-	37290	2		N	-0-			-0-
07	50623	X	36854	-0-	-13769	-0-	36854	2		N	-0-			-0-
08	45973	X	34863	-0-	-11110	-0-	34863	2		N	-0-			-0-
09	38940	X	31076	-0-	-7864	-0-	31076	2		N	-0-			-0-
10	39804	X	28371	-0-	-11433	-0-	28371	2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

CHANEY WELL #: 3H RRCID -> 257701 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7900 - 10702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18910	X	-0-	-0-	-18910	-0-					N	-0-					-0-
06	18300	X	-0-	-0-	-18300	-0-					N	-0-					-0-
07	18910	X	-0-	-0-	-18910	-0-					N	-0-					-0-
08	13113	X	-0-	-0-	-13113	-0-					N	-0-					-0-
09	1740	X	1312	-0-	-428	-0-	1312	2			N	-0-					-0-
*10	31586	X	31586	-0-	-0-	-0-	31586	2			N	-0-					-0-

MAYFIELD 361 WELL #: 6H RRCID -> 257704 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 6946 PERF. 7779 - 10064

05	10106	X	9490	-0-	-616	-0-	9490	2			N	-0-					-0-
06	9450	X	7083	-0-	-2367	-0-	7083	2			N	-0-					-0-
07	8990	X	8835	-0-	-155	-0-	8835	2			N	-0-					-0-
08	9486	X	6876	-0-	-2610	-0-	6876	2			N	-0-					-0-
09	9180	X	6554	-0-	-2626	-0-	6554	2			N	-0-					-0-
10	9486	X	6687	-0-	-2799	-0-	6687	2			N	-0-					-0-

PALOS VERDES WELL #: 2H RRCID -> 257707 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 8601 - 13154

05	80507	X	48070	-0-	-32437	-0-	48070	2			N	-0-					-0-
06	77610	X	35035	-0-	-42575	-0-	35035	2			N	-0-					-0-
07	65689	X	47349	-0-	-18340	-0-	47349	2			N	-0-					-0-
08	50468	X	43173	-0-	-7295	-0-	43173	2			N	-0-					-0-
09	47910	X	20706	-0-	-27204	-0-	20706	2			N	-0-					-0-
10	48081	X	17956	-0-	-30125	-0-	17956	2			N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 14H RRCID -> 257709 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 7420 - 11051

05	11470	X	-0-	-0-	-11470	-0-					N	-0-					-0-
06	10680	X	-0-	-0-	-10680	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIG DADDY WELL #: 1H RRCID -> 257711 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 7359 PERF. 7775 - 11337

05	36208	X	32256	-0-	-3952	-0-	32256	2			N	-0-					-0-
06	33210	X	30565	-0-	-2645	-0-	30565	2			N	-0-					-0-
07	34317	X	29090	-0-	-5227	-0-	29090	2			N	-0-					-0-
08	33945	X	29610	-0-	-4335	-0-	29610	2			N	-0-					-0-
09	31890	X	27856	-0-	-4034	-0-	27856	2			N	-0-					-0-
10	32271	X	27796	-0-	-4475	-0-	27796	2			N	-0-					-0-

RISINGER WELL #: 8H RRCID -> 257712 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 7091 PERF. 7380 - 10078

05	10077	X	10077	-0-	-0-	-0-	10077	2			N	-0-					-0-
06	10530	X	8443	-0-	-2087	-0-	8443	2			N	-0-					-0-
07	10881	X	9672	-0-	-1209	-0-	9672	2			N	-0-					-0-
08	10881	X	5946	-0-	-4935	-0-	5946	2			N	-0-					-0-
09	10380	X	8590	-0-	-1790	-0-	8590	2			N	-0-					-0-
10	10075	X	7441	-0-	-2634	-0-	7441	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: V 4H RRCID -> 257721 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 6366 PERF. 6724 - 10336

05	9889	X	-0-	-0-	-9889	-0-					N	57	73	1			20
06	9570	X	7796	-0-	-1774	-0-	7723	2	73	9	N	66	38	1			48
07	12648	X	12648	-0-	-0-	-0-	12591	2	57	9	N	52	78	1			22
08	12958	X	12958	-0-	-0-	-0-	12904	2	54	9	N	49	39	1			32
09	12720	X	12720	-0-	-0-	-0-	12642	2	78	9	N	71	39	1			64
10	12648	X	10643	-0-	-2005	-0-	10576	2	67	9	N	61	42	1			83

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
WELBORN WELL #: 3H RRCID -> 257722 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8532 - 10142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16089	X	15899	-0-	-190	-0-	15899	2			N	-0-					-0-
06	15270	X	10169	-0-	-5101	-0-	10169	2			N	-0-					-0-
07	16988	X	-0-	-0-	-16988	-0-					N	-0-					-0-
08	16988	X	5720	-0-	-11268	-0-	5720	2			N	-0-					-0-
09	16440	X	11774	-0-	-4666	-0-	11774	2			N	-0-					-0-
10	15903	X	10903	-0-	-5000	-0-	10903	2			N	-0-					-0-

FIELDERDALE WELL #: 3H RRCID -> 257723 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 8691 - 11056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9517	X	103	-0-	-9414	-0-	103	2			N	-0-					-0-
06	8790	X	-0-	-0-	-8790	-0-					N	-0-					-0-
07	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					N	-0-					-0-
08	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
09	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
10	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

TRWD BEND WELL #: 1H RRCID -> 257727 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 7445 - 11157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	79422	X	68768	-0-	-10654	-0-	68768	2			N	-0-					-0-
06	76860	X	50321	-0-	-26539	-0-	50321	2			N	-0-					-0-
07	79422	X	58068	-0-	-21354	-0-	58068	2			N	-0-					-0-
08	74741	X	62641	-0-	-12100	-0-	62641	2			N	-0-					-0-
09	68850	X	60780	-0-	-8070	-0-	60780	2			N	-0-					-0-
10	68758	X	60443	-0-	-8315	-0-	60443	2			N	-0-					-0-

HOME RUN WELL #: 1H RRCID -> 257730 COMPL. DATE 09/19/2011 TOTAL DEPTH 6823 PERF. 7640 - 12741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	53258	X	33201	-0-	-20057	-0-	33201	2			N	-0-					-0-
06	51540	X	22103	-0-	-29437	-0-	22103	2			N	-0-					-0-
07	45942	X	16911	-0-	-29031	-0-	16911	2			N	-0-					-0-
08	45942	X	10905	-0-	-35037	-0-	10905	2			N	-0-					-0-
09	44460	X	-0-	-0-	-44460	-0-					N	-0-					-0-
10	33201	X	-0-	-0-	-33201	-0-					N	-0-					-0-

WELCH WELL #: 1H RRCID -> 257735 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 7900 - 13782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	37200	X	28931	-0-	-8269	-0-	28931	2			N	-0-					-0-
06	34350	X	26328	-0-	-8022	-0-	26328	2			N	-0-					-0-
07	35495	X	20173	-0-	-15322	-0-	20173	2			N	-0-					-0-
08	31620	X	19888	-0-	-11732	-0-	19888	2			N	-0-					-0-
09	27990	X	19525	-0-	-8465	-0-	19525	2			N	-0-					-0-
10	28923	X	24386	-0-	-4537	-0-	24386	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
05	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-					-0-
06	840	X	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOGI WELL #: 5H RRCID -> 257742 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8401 - 11028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	74617	X	51509	-0-	-23108	-0-	51509	2			N	-0-					-0-
06	72210	X	49642	-0-	-22568	-0-	49642	2			N	-0-					-0-
07	70587	X	63361	-0-	-7226	-0-	63361	2			N	-0-					-0-
08	66879	X	66879	-0-	-0-	-0-	66879	2			N	-0-					-0-
09	57993	X	57993	-0-	-0-	-0-	57993	2			N	-0-					-0-
10	63364	X	61865	-0-	-1499	-0-	61865	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

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
05	10881	X	10370	-0-	-511	-0-	10370	2			N	-0-					-0-
06	10500	X	9129	-0-	-1371	-0-	9129	2			N	-0-					-0-
07	10850	X	9104	-0-	-1746	-0-	9104	2			N	-0-					-0-
08	10850	X	5041	-0-	-5809	-0-	5041	2			N	-0-					-0-
09	10050	X	9136	-0-	-914	-0-	9136	2			N	-0-					-0-
10	10385	X	10208	-0-	-177	-0-	10208	2			N	-0-					-0-

HART WELL #: 2H RRCID -> 257748 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 8960 - 13107

05	55118	X	46136	-0-	-8982	-0-	46136	2			N	-0-					-0-
06	52410	X	43932	-0-	-8478	-0-	43932	2			N	-0-					-0-
07	51150	X	43392	-0-	-7758	-0-	43392	2			N	-0-					-0-
08	48701	X	43320	-0-	-5381	-0-	43320	2			N	-0-					-0-
09	47130	X	36695	-0-	-10435	-0-	36695	2			N	-0-					-0-
10	46128	X	40557	-0-	-5571	-0-	40557	2			N	-0-					-0-

WEST WILLIS WELL #: 3H RRCID -> 257777 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 7852 - 12347

05	31961	X	26235	-0-	-5726	-0-	26235	2			N	-0-					-0-
06	30930	X	18458	-0-	-12472	-0-	18458	2			N	-0-					-0-
07	31961	X	17442	-0-	-14519	-0-	17442	2			N	-0-					-0-
08	29574	X	15662	-0-	-13912	-0-	15662	2			N	-0-					-0-
09	26640	X	16245	-0-	-10395	-0-	16245	2			N	-0-					-0-
10	26226	X	19962	-0-	-6264	-0-	19962	2			N	-0-					-0-

TAR HEEL WELL #: 1H RRCID -> 257782 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 6929 PERF. 7170 - 8897

05	9145	X	6570	-0-	-2575	-0-	6570	2			N	-0-					-0-
06	7530	X	6393	-0-	-1137	-0-	6393	2			N	-0-					-0-
07	7409	X	6524	-0-	-885	-0-	6524	2			N	-0-					-0-
08	7409	X	6344	-0-	-1065	-0-	6344	2			N	-0-					-0-
09	6930	X	6126	-0-	-804	-0-	6126	2			N	-0-					-0-
10	6603	X	6425	-0-	-178	-0-	6425	2			N	-0-					-0-

FIELDERDALE WELL #: 4H RRCID -> 257788 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 8354 PERF. 8569 - 10839

05	13020	X	11074	-0-	-1946	-0-	11074	2			N	-0-					-0-
06	11400	X	10646	-0-	-754	-0-	10646	2			N	-0-					-0-
07	10106	X	10106	-0-	-0-	-0-	10106	2			N	-0-					-0-
08	11067	X	8305	-0-	-2762	-0-	8305	2			N	-0-					-0-
09	10710	X	6526	-0-	-4184	-0-	6526	2			N	-0-					-0-
10	11067	X	6605	-0-	-4462	-0-	6605	2			N	-0-					-0-

SCHWARZ WELL #: 1H RRCID -> 257790 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 7109 PERF. 7568 - 10267

05	22878	X	16640	-0-	-6238	-0-	16640	2			N	-0-					-0-
06	22140	X	19388	-0-	-2752	-0-	19388	2			N	-0-					-0-
07	23467	X	22234	-0-	-1233	-0-	22234	2			N	-0-					-0-
08	23467	X	19633	-0-	-3834	-0-	19633	2			N	-0-					-0-
09	22710	X	15765	-0-	-6945	-0-	15765	2			N	-0-					-0-
10	22227	X	16518	-0-	-5709	-0-	16518	2			N	-0-					-0-

CHRISTIAN SCHOOL WELL #: 5H RRCID -> 257791 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 7309 - 11845

05	30287	X	23876	-0-	-6411	-0-	23876	2			N	-0-					-0-
06	29310	X	22008	-0-	-7302	-0-	22008	2			N	-0-					-0-
07	30287	X	16844	-0-	-13443	-0-	16844	2			N	-0-					-0-
08	27869	X	18446	-0-	-9423	-0-	18446	2			N	-0-					-0-
09	25140	X	22864	-0-	-2276	-0-	22864	2			N	-0-					-0-
10	23870	X	16198	-0-	-7672	-0-	16198	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

BRANSOM WELL #: 2H RRCID -> 257793 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7951 - 9832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16306	X	4430	-0-	-11876	-0-	4430	2			N	-0-					-0-
06	14100	X	1644	-0-	-12456	-0-	1644	2			N	-0-					-0-
07	14570	X	3508	-0-	-11062	-0-	3508	2			N	-0-					-0-
08	12090	X	5140	-0-	-6950	-0-	5140	2			N	-0-					-0-
09	8460	X	5287	-0-	-3173	-0-	5287	2			N	-0-					-0-
*10	11664	X	11664	-0-	-0-	-0-	11664	2			N	-0-					-0-

BOGI WELL #: 4H RRCID -> 257794 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 8288 - 10852

05	73377	X	54421	-0-	-18956	-0-	54421	2			N	-0-					-0-
06	65370	X	51012	-0-	-14358	-0-	51012	2			N	-0-					-0-
07	64604	X	51269	-0-	-13335	-0-	51269	2			N	-0-					-0-
08	62155	X	47351	-0-	-14804	-0-	47351	2			N	-0-					-0-
09	54720	X	44065	-0-	-10655	-0-	44065	2			N	-0-					-0-
10	54436	X	46696	-0-	-7740	-0-	46696	2			N	-0-					-0-

BEWLEY WELL #: 1H RRCID -> 257796 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 7460 - 10757

05	42966	X	31033	-0-	-11933	-0-	31033	2			N	-0-					-0-
06	41580	X	24833	-0-	-16747	-0-	24833	2			N	-0-					-0-
07	42284	X	21932	-0-	-20352	-0-	21932	2			N	-0-					-0-
08	36642	X	17094	-0-	-19548	-0-	17094	2			N	-0-					-0-
09	32520	X	20234	-0-	-12286	-0-	20234	2			N	-0-					-0-
10	31031	X	23235	-0-	-7796	-0-	23235	2			N	-0-					-0-

DIXIE RUTH WELL #: 9H RRCID -> 257797 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 6672 PERF. 6835 - 11181

05	12896	X	9453	-0-	-3443	-0-	9453	2			N	-0-					-0-
06	11246	X	11246	-0-	-0-	-0-	11246	2			N	-0-					-0-
07	14911	X	8769	-0-	-6142	-0-	8769	2			N	-0-					-0-
08	14911	X	9276	-0-	-5635	-0-	9276	2			N	-0-					-0-
09	14430	X	10915	-0-	-3515	-0-	10915	2			N	-0-					-0-
10	11625	X	10564	-0-	-1061	-0-	10564	2			N	-0-					-0-

TINDALL WELL #: 3H RRCID -> 257805 COMPL. DATE 11/26/2011 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 7420 - 9996

05	19375	X	9579	-0-	-9796	-0-	9579	2			N	-0-					-0-
06	18990	X	12784	-0-	-6206	-0-	12784	2			N	-0-					-0-
07	19623	X	12136	-0-	-7487	-0-	12136	2			N	-0-					-0-
08	19623	X	9001	-0-	-10622	-0-	9001	2			N	-0-					-0-
09	16440	X	12986	-0-	-3454	-0-	12986	2			N	-0-					-0-
*10	20843	X	20843	-0-	-0-	-0-	20843	2			N	-0-					-0-

WHITE B WELL #: 3H RRCID -> 257807 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 8680 - 11757

05	40672	X	34283	-0-	-6389	-0-	34283	2			N	-0-					-0-
06	39360	X	32053	-0-	-7307	-0-	32053	2			N	-0-					-0-
07	37417	X	32826	-0-	-4591	-0-	32826	2			N	-0-					-0-
08	37417	X	31364	-0-	-6053	-0-	31364	2			N	-0-					-0-
09	35250	X	27898	-0-	-7352	-0-	27898	2			N	-0-					-0-
10	34286	X	30952	-0-	-3334	-0-	30952	2			N	-0-					-0-

OLD TOWN WELL #: 3H RRCID -> 257809 COMPL. DATE 03/02/2011 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7589 - 11456

05	100161	X	99866	-0-	-295	-0-	99866	2			N	-0-					-0-
06	96930	X	53408	-0-	-43522	-0-	53408	2			N	-0-					-0-
07	94705	X	89539	-0-	-5166	-0-	89539	2			N	-0-					-0-
08	99851	X	83446	-0-	-16405	-0-	83446	2			N	-0-					-0-
09	96630	X	78484	-0-	-18146	-0-	78484	2			N	-0-					-0-
10	99851	X	77784	-0-	-22067	-0-	77784	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 #: G 2H RRCID -> 257817 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 6331 PERF. 6511 - 9606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9313	X	9313	-0-	-0-	-0-	9302	2	11	9	N	10	23	1			4
06	8005	X	8005	-0-	-0-	-0-	7993	2	12	9	N	11					15
07	8618	X	8136	-0-	-482	-0-	8127	2	9	9	N	8	21	1			2
08	9300	X	7361	-0-	-1939	-0-	7352	2	9	9	N	8					10
09	9000	X	7109	-0-	-1891	-0-	7103	2	6	9	N	5					15
10	9300	X	6708	-0-	-2592	-0-	6689	2	19	9	N	17	21	1			11

ANDIE P WELL #: 1H RRCID -> 257819 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 8843 - 14238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	46872	X	-0-	-0-	-46872	-0-					N	-0-					-0-
06	39690	X	-0-	-0-	-39690	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	10580	X	10580	-0-	-0-	-0-	10580	2			N	-0-					-0-

WELBORN WELL #: 4H RRCID -> 257830 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 8328 - 10648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1147	X	12	-0-	-1135	-0-	12	2			N	-0-					-0-
06	1110	X	43	-0-	-1067	-0-	43	2			N	-0-					-0-
07	16559	X	16559	-0-	-0-	-0-	16559	2			N	-0-					-0-
08	28226	X	28226	-0-	-0-	-0-	28226	2			N	-0-					-0-
09	21035	X	21035	-0-	-0-	-0-	21035	2			N	-0-					-0-
*10	21387	X	21387	-0-	-0-	-0-	21387	2			N	-0-					-0-

RAINTREE WELL #: 4H RRCID -> 257831 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 8475 - 10187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14508	X	12313	-0-	-2195	-0-	12313	2			N	-0-					-0-
06	14040	X	10125	-0-	-3915	-0-	10125	2			N	-0-					-0-
07	13857	X	10734	-0-	-3123	-0-	10734	2			N	-0-					-0-
08	13857	X	11973	-0-	-1884	-0-	11973	2			N	-0-					-0-
09	13410	X	10768	-0-	-2642	-0-	10768	2			N	-0-					-0-
10	12307	X	10698	-0-	-1609	-0-	10698	2			N	-0-					-0-

WEBB WELL #: 4H RRCID -> 257870 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7900 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6510	X	4835	-0-	-1675	-0-	4835	2			N	-0-					-0-
06	6300	X	5397	-0-	-903	-0-	5397	2			N	-0-					-0-
07	6510	X	5500	-0-	-1010	-0-	5500	2			N	-0-					-0-
08	4991	X	4962	-0-	-29	-0-	4962	2			N	-0-					-0-
09	5400	X	4980	-0-	-420	-0-	4980	2			N	-0-					-0-
10	5580	X	4868	-0-	-712	-0-	4868	2			N	-0-					-0-

GRAPEVINE MILLS WELL #: 3H RRCID -> 257883 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 8333 PERF. 8555 - 11617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19375	X	14711	-0-	-4664	-0-	14711	2			N	-0-					-0-
06	17730	X	14452	-0-	-3278	-0-	14452	2			N	-0-					-0-
07	17701	X	15016	-0-	-2685	-0-	15016	2			N	-0-					-0-
08	17143	X	14636	-0-	-2507	-0-	14636	2			N	-0-					-0-
09	14460	X	14111	-0-	-349	-0-	14111	2			N	-0-					-0-
10	15004	X	12315	-0-	-2689	-0-	12315	2			N	-0-					-0-

DOC OWEN WELL #: 7H RRCID -> 257884 COMPL. DATE 07/19/2010 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 7165 - 9297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7967	X	6985	-0-	-982	-0-	6985	2			N	-0-					-0-
06	7140	X	6081	-0-	-1059	-0-	6081	2			N	-0-					-0-
07	7347	X	6169	-0-	-1178	-0-	6169	2			N	-0-					-0-
08	7223	X	5955	-0-	-1268	-0-	5955	2			N	-0-					-0-
09	6930	X	5387	-0-	-1543	-0-	5387	2			N	-0-					-0-
10	6975	X	5450	-0-	-1525	-0-	5450	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

JAMMER A WELL #: 1H RRCID -> 257887 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 7119 PERF. 7440 - 11716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	67394	X	53835	-0-	-13559	-0-	53835	2			N	-0-					-0-
06	65220	X	51472	-0-	-13748	-0-	51472	2			N	-0-					-0-
07	63271	X	50921	-0-	-12350	-0-	50921	2			N	-0-					-0-
08	59613	X	48577	-0-	-11036	-0-	48577	2			N	-0-					-0-
09	53820	X	45520	-0-	-8300	-0-	45520	2			N	-0-					-0-
10	53847	X	45445	-0-	-8402	-0-	45445	2			N	-0-					-0-

BRONCO WELL #: 1H RRCID -> 257893 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 7660 - 12793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	46965	X	41824	-0-	-5141	-0-	41824	2			N	-0-					-0-
06	40980	X	39978	-0-	-1002	-0-	39978	2			N	-0-					-0-
07	42346	X	36402	-0-	-5944	-0-	36402	2			N	-0-					-0-
08	42346	X	33749	-0-	-8597	-0-	33749	2			N	-0-					-0-
09	40470	X	30272	-0-	-10198	-0-	30272	2			N	-0-					-0-
10	41819	X	26820	-0-	-14999	-0-	26820	2			N	-0-					-0-

WEST WING WELL #: 1H RRCID -> 257923 COMPL. DATE 02/20/2011 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 8590 - 13103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	55707	X	47795	-0-	-7912	-0-	47795	2			N	-0-					-0-
06	53910	X	23909	-0-	-30001	-0-	23909	2			N	-0-					-0-
07	55025	X	32962	-0-	-22063	-0-	32962	2			N	-0-					-0-
08	51398	X	41008	-0-	-10390	-0-	41008	2			N	-0-					-0-
09	49350	X	41292	-0-	-8058	-0-	41292	2			N	-0-					-0-
10	47802	X	44269	-0-	-3533	-0-	44269	2			N	-0-					-0-

RENZO WELL #: 4H RRCID -> 257939 COMPL. DATE 01/22/2012 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 7642 - 11059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	30225	X	22084	-0-	-8141	-0-	22084	2			N	-0-					-0-
06	29250	X	19102	-0-	-10148	-0-	19102	2			N	-0-					-0-
07	30225	X	18302	-0-	-11923	-0-	18302	2			N	-0-					-0-
08	25668	X	15714	-0-	-9954	-0-	15714	2			N	-0-					-0-
09	22530	X	13061	-0-	-9469	-0-	13061	2			N	-0-					-0-
10	22072	X	13985	-0-	-8087	-0-	13985	2			N	-0-					-0-

CROWLEY EAGLES WELL #: 5H RRCID -> 257943 COMPL. DATE 07/17/2010 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 7750 - 13276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	53000	X	53000	-0-	-0-	-0-	53000	2			N	-0-					-0-
06	58395	X	58395	-0-	-0-	-0-	58395	2			N	-0-					-0-
07	56578	X	56578	-0-	-0-	-0-	56578	2			N	-0-					-0-
08	54182	X	54182	-0-	-0-	-0-	54182	2			N	-0-					-0-
09	58020	X	51161	-0-	-6859	-0-	51161	2			N	-0-					-0-
10	59954	X	51411	-0-	-8543	-0-	51411	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
05	4216	X	3668	-0-	-548	-0-	3668	2			N	-0-					-0-
06	6960	X	5232	-0-	-1728	-0-	5232	2			N	-0-					-0-
07	7192	X	6637	-0-	-555	-0-	6637	2			N	-0-					-0-
08	7192	X	4369	-0-	-2823	-0-	4369	2			N	-0-					-0-
09	6150	X	-0-	-0-	-6150	-0-					N	-0-					-0-
10	6634	X	2100	-0-	-4534	-0-	2100	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
05	25017	X	23860	-0-	-1157	-0-	23860	2			N	-0-					-0-
06	23700	X	15898	-0-	-7802	-0-	15898	2			N	-0-					-0-
07	25761	X	10380	-0-	-15381	-0-	10380	2			N	-0-					-0-
08	30592	X	30592	-0-	-0-	-0-	30592	2			N	-0-					-0-
09	24930	X	23020	-0-	-1910	-0-	23020	2			N	-0-					-0-
10	23870	X	21826	-0-	-2044	-0-	21826	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

LILLY WELL #: 3H RRCID -> 258058 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 7874 PERF. 8323 - 11095

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	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

05	61380	X	49921	-0-	-11459	-0-	49921	2			N	-0-					-0-
06	59400	X	44282	-0-	-15118	-0-	44282	2			N	-0-					-0-
07	57009	X	41870	-0-	-15139	-0-	41870	2			N	-0-					-0-
08	57009	X	38247	-0-	-18762	-0-	38247	2			N	-0-					-0-
09	55170	X	25961	-0-	-29209	-0-	25961	2			N	-0-					-0-
10	49910	X	1400	-0-	-48510	-0-	1400	2			N	-0-					-0-

QUAIL HOLLOW WELL #: 7H RRCID -> 258064 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 7643 - 11625

05	16151	X	11424	-0-	-4727	-0-	11424	2			N	-0-					-0-
06	15630	X	1379	-0-	-14251	-0-	1379	2			N	-0-					-0-
07	12493	X	-0-	-0-	-12493	-0-					N	-0-					-0-
08	15549	X	15549	-0-	-0-	-0-	15549	2			N	-0-					-0-
09	23515	X	23515	-0-	-0-	-0-	23515	2			N	-0-					-0-
10	11439	X	9939	-0-	-1500	-0-	9939	2			N	-0-					-0-

WEST WILLIS WELL #: 2H RRCID -> 258067 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 7570 - 12098

05	38719	X	26945	-0-	-11774	-0-	26945	2			N	-0-					-0-
06	34650	X	30887	-0-	-3763	-0-	30887	2			N	-0-					-0-
07	34100	X	31523	-0-	-2577	-0-	31523	2			N	-0-					-0-
08	32705	X	28898	-0-	-3807	-0-	28898	2			N	-0-					-0-
09	32795	X	32795	-0-	-0-	-0-	32795	2			N	-0-					-0-
*10	34307	X	34307	-0-	-0-	-0-	34307	2			N	-0-					-0-

FIELDERDALE WELL #: 5H RRCID -> 258091 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8566 - 10806

05	19902	X	18694	-0-	-1208	-0-	18694	2			N	-0-					-0-
06	18750	X	15545	-0-	-3205	-0-	15545	2			N	-0-					-0-
07	19313	X	16590	-0-	-2723	-0-	16590	2			N	-0-					-0-
08	19034	X	15800	-0-	-3234	-0-	15800	2			N	-0-					-0-
09	18420	X	14937	-0-	-3483	-0-	14937	2			N	-0-					-0-
10	18693	X	15531	-0-	-3162	-0-	15531	2			N	-0-					-0-

KEEP A STEPPIN WEST WELL #: 1H RRCID -> 258094 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 8690 - 11627

05	64418	X	49443	-0-	-14975	-0-	49443	2			N	-0-					-0-
06	59610	X	45777	-0-	-13833	-0-	45777	2			N	-0-					-0-
07	59241	X	45858	-0-	-13383	-0-	45858	2			N	-0-					-0-
08	55862	X	44635	-0-	-11227	-0-	44635	2			N	-0-					-0-
09	48750	X	39792	-0-	-8958	-0-	39792	2			N	-0-					-0-
10	49445	X	40216	-0-	-9229	-0-	40216	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

CHANEY WELL #: 4H RRCID -> 258110 COMPL. DATE 09/12/2010 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 9650 - 11652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21793	X	5281	-0-	-16512	-0-	5281	2			N	-0-					-0-
06	24360	X	12283	-0-	-12077	-0-	12283	2			N	-0-					-0-
07	25172	X	11586	-0-	-13586	-0-	11586	2			N	-0-					-0-
08	25172	X	11386	-0-	-13786	-0-	11386	2			N	-0-					-0-
09	12270	X	10572	-0-	-1698	-0-	10572	2			N	-0-					-0-
*10	12765	X	12765	-0-	-0-	-0-	12765	2			N	-0-					-0-

BRANSOM WELL #: 3H RRCID -> 258111 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7718 - 9570

05	5952	X	-0-	-0-	-5952	-0-					N	-0-					-0-
06	3690	X	-0-	-0-	-3690	-0-					N	-0-					-0-
07	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
08	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWELL WELL #: 3H RRCID -> 258159 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7800 - 10211

05	29016	X	8606	-0-	-20410	-0-	8606	2			N	-0-					-0-
06	8610	X	553	-0-	-8057	-0-	553	2			N	-0-					-0-
07	12400	X	11	-0-	-12389	-0-	11	2			N	-0-					-0-
08	12400	X	143	-0-	-12257	-0-	143	2			N	-0-					-0-
09	12000	X	-0-	-0-	-12000	-0-					N	-0-					-0-
10	8618	X	36	-0-	-8582	-0-	36	2			N	-0-					-0-

KISD WELL #: 2H RRCID -> 258164 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 8092 PERF. 8450 - 11825

05	74896	X	55936	-0-	-18960	-0-	55936	2			N	-0-					-0-
06	69960	X	51260	-0-	-18700	-0-	51260	2			N	-0-					-0-
07	65534	X	52469	-0-	-13065	-0-	52469	2			N	-0-					-0-
08	63519	X	49079	-0-	-14440	-0-	49079	2			N	-0-					-0-
09	55710	X	42898	-0-	-12812	-0-	42898	2			N	-0-					-0-
10	55924	X	43770	-0-	-12154	-0-	43770	2			N	-0-					-0-

BEEDY WELL #: 1H RRCID -> 258165 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 7794 PERF. 8113 - 10565

05	16554	X	11566	-0-	-4988	-0-	11566	2			N	-0-					-0-
06	13500	X	11356	-0-	-2144	-0-	11356	2			N	-0-					-0-
07	14105	X	10383	-0-	-3722	-0-	10383	2			N	-0-					-0-
08	14105	X	9674	-0-	-4431	-0-	9674	2			N	-0-					-0-
09	13650	X	6873	-0-	-6777	-0-	6873	2			N	-0-					-0-
10	11749	X	6687	-0-	-5062	-0-	6687	2			N	-0-					-0-

NAUTILUS WELL #: 1H RRCID -> 258174 COMPL. DATE 01/30/2011 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 8500 - 13013

05	19251	X	15339	-0-	-3912	-0-	15339	2			N	-0-					-0-
06	19170	X	10781	-0-	-8389	-0-	10781	2			N	-0-					-0-
07	20026	X	17712	-0-	-2314	-0-	17712	2			N	-0-					-0-
08	20026	X	6335	-0-	-13691	-0-	6335	2			N	-0-					-0-
09	19380	X	3264	-0-	-16116	-0-	3264	2			N	-0-					-0-
10	17701	X	13485	-0-	-4216	-0-	13485	2			N	-0-					-0-

GRAPEVINE MILLS WELL #: 1H RRCID -> 258205 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 8288 PERF. 9140 - 11892

05	13454	X	10090	-0-	-3364	-0-	10090	2			N	-0-					-0-
06	12060	X	6412	-0-	-5648	-0-	6412	2			N	-0-					-0-
07	10633	X	10259	-0-	-374	-0-	10259	2			N	-0-					-0-
08	10633	X	9965	-0-	-668	-0-	9965	2			N	-0-					-0-
09	9810	X	9235	-0-	-575	-0-	9235	2			N	-0-					-0-
*10	10993	X	10993	-0-	-0-	-0-	10993	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
BURLESON ELKS WELL #: 2H RRCID -> 258226 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 7369 PERF. 7605 - 13175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	57412	X	45687	-0-	-11725	-0-	45687	2			N	-0-					-0-
06	55560	X	43615	-0-	-11945	-0-	43615	2			N	-0-					-0-
07	55490	X	43048	-0-	-12442	-0-	43048	2			N	-0-					-0-
08	52669	X	42064	-0-	-10605	-0-	42064	2			N	-0-					-0-
09	46440	X	39814	-0-	-6626	-0-	39814	2			N	-0-					-0-
10	45694	X	41278	-0-	-4416	-0-	41278	2			N	-0-					-0-

STOCKYARDS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258229 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 6949 PERF. 7300 - 12463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	39273	X	39273	-0-	-0-	-0-	39273	2			N	-0-					-0-
06	33690	X	7651	-0-	-26039	-0-	7651	2			N	-0-					-0-
07	34813	X	-0-	-0-	-34813	-0-					N	-0-					-0-
08	39277	X	-0-	-0-	-39277	-0-					N	-0-					-0-
09	38010	X	-0-	-0-	-38010	-0-					N	-0-					-0-
10	39277	X	13064	-0-	-26213	-0-	13064	2			N	-0-					-0-

WELBORN WELL #: 6H RRCID -> 258234 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 8495 - 9942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2387	X	39	-0-	-2348	-0-	39	2			N	-0-					-0-
06	1470	X	87	-0-	-1383	-0-	87	2			N	-0-					-0-
07	8476	X	8476	-0-	-0-	-0-	8476	2			N	-0-					-0-
08	17320	X	17320	-0-	-0-	-0-	17320	2			N	-0-					-0-
09	14279	X	14279	-0-	-0-	-0-	14279	2			N	-0-					-0-
*10	14774	X	14774	-0-	-0-	-0-	14774	2			N	-0-					-0-

RIVERCREST WELL #: N 7H RRCID -> 258237 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 7078 - 10051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	46035	X	39555	-0-	-6480	-0-	39555	2			N	-0-					-0-
06	44550	X	37394	-0-	-7156	-0-	37394	2			N	-0-					-0-
07	43772	X	33122	-0-	-10650	-0-	33122	2			N	-0-					-0-
08	42036	X	33308	-0-	-8728	-0-	33308	2			N	-0-					-0-
09	39420	X	27545	-0-	-11875	-0-	27545	2			N	-0-					-0-
10	39556	X	4176	-0-	-35380	-0-	4176	2			N	-0-					-0-

LITTLE BEAR SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 258240 COMPL. DATE 05/14/2012 TOTAL DEPTH 7642 PERF. 7688 - 13519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	64857	X	64857	-0-	-0-	-0-	64857	2			N	-0-					-0-
06	55471	X	55471	-0-	-0-	-0-	55471	2			N	-0-					-0-
07	66061	X	40504	-0-	-25557	-0-	40504	2			N	-0-					-0-
08	66061	X	41363	-0-	-24698	-0-	41363	2			N	-0-					-0-
09	63930	X	13085	-0-	-50845	-0-	13085	2			N	-0-					-0-
10	64852	X	24695	-0-	-40157	-0-	24695	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
05	75237	X	60025	-0-	-15212	-0-	60025	2			N	-0-					-0-
06	71790	X	57495	-0-	-14295	-0-	57495	2			N	-0-					-0-
07	69533	X	55098	-0-	-14435	-0-	55098	2			N	-0-					-0-
08	67549	X	51227	-0-	-16322	-0-	51227	2			N	-0-					-0-
09	61980	X	46800	-0-	-15180	-0-	46800	2			N	-0-					-0-
10	60016	X	49815	-0-	-10201	-0-	49815	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
05	61566	X	52298	-0-	-9268	-0-	52298	2			N	-0-					-0-
06	47551	X	47551	-0-	-0-	-0-	47551	2			N	-0-					-0-
07	55986	X	45589	-0-	-10397	-0-	45589	2			N	-0-					-0-
08	55986	X	35017	-0-	-20969	-0-	35017	2			N	-0-					-0-
09	54180	X	269	-0-	-53911	-0-	269	2			N	-0-					-0-
10	52297	X	169	-0-	-52128	-0-	169	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
05	10199	X	5867	-0-	-4332	-0-	5867	2			N	-0-					-0-
06	13253	X	13253	-0-	-0-	-0-	13253	2			N	-0-					-0-
07	12917	X	12917	-0-	-0-	-0-	12917	2			N	-0-					-0-
08	10748	X	10748	-0-	-0-	-0-	10748	2			N	-0-					-0-
09	10680	X	9448	-0-	-1232	-0-	9448	2			N	-0-					-0-
10	11036	X	8696	-0-	-2340	-0-	8696	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
05	37665	X	7457	-0-	-30208	-0-	7457	2			N	-0-					-0-
06	19080	X	19080	-0-	-0-	-0-	19080	2			N	-0-					-0-
07	17918	X	7473	-0-	-10445	-0-	7473	2			N	-0-					-0-
08	17918	X	1011	-0-	-16907	-0-	1011	2			N	-0-					-0-
09	19080	X	-0-	-0-	-19080	-0-					N	-0-					-0-
10	19716	X	-0-	-0-	-19716	-0-					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
05	74803	X	66772	-0-	-8031	-0-	66772	2			N	-0-					-0-
06	70920	X	61489	-0-	-9431	-0-	61489	2			N	-0-					-0-
07	68820	X	63833	-0-	-4987	-0-	63833	2			N	-0-					-0-
08	68820	X	61082	-0-	-7738	-0-	61082	2			N	-0-					-0-
09	66600	X	58976	-0-	-7624	-0-	58976	2			N	-0-					-0-
10	66774	X	60123	-0-	-6651	-0-	60123	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
05	36053	X	27294	-0-	-8759	-0-	27294	2			N	-0-					-0-
06	32730	X	24690	-0-	-8040	-0-	24690	2			N	-0-					-0-
07	33821	X	25312	-0-	-8509	-0-	25312	2			N	-0-					-0-
08	31341	X	27460	-0-	-3881	-0-	27460	2			N	-0-					-0-
09	26400	X	23351	-0-	-3049	-0-	23351	2			N	-0-					-0-
10	27280	X	17882	-0-	-9398	-0-	17882	2			N	-0-					-0-

MORROW STEVENS A WELL #: 2H RRCID -> 258286 COMPL. DATE 10/17/2011 TOTAL DEPTH 7679 PERF. 7900 - 12125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		41648	-0-	41648	67382	41648	2			N	-0-					-0-
06	105013	X	37631	-0-	-67382	-0-	37631	2			N	-0-					-0-
07	37742	X	37742	-0-	-0-	-0-	37742	2			N	-0-					-0-
08	41633	X	38559	-0-	-3074	-0-	38559	2			N	-0-					-0-
09	40290	X	27210	-0-	-13080	-0-	27210	2			N	-0-					-0-
10	41633	X	11941	-0-	-29692	-0-	11941	2			N	-0-					-0-

FIELDERDALE WELL #: 6H RRCID -> 258297 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 8649 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6727	X	6567	-0-	-160	-0-	6567	2			N	-0-					-0-
06	6510	X	5867	-0-	-643	-0-	5867	2			N	-0-					-0-
07	6727	X	4704	-0-	-2023	-0-	4704	2			N	-0-					-0-
08	6727	X	6054	-0-	-673	-0-	6054	2			N	-0-					-0-
09	6510	X	6372	-0-	-138	-0-	6372	2			N	-0-					-0-
10	6572	X	6493	-0-	-79	-0-	6493	2			N	-0-					-0-

ANDIE P WELL #: 2H RRCID -> 258298 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 8411 PERF. 8909 - 14360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	48131	X	48131	-0-	-0-	-0-	48131	2			N	-0-					-0-
06	49200	X	44140	-0-	-5060	-0-	44140	2			N	-0-					-0-
07	50840	X	47246	-0-	-3594	-0-	47246	2			N	-0-					-0-
08	50840	X	45457	-0-	-5383	-0-	45457	2			N	-0-					-0-
09	46590	X	42136	-0-	-4454	-0-	42136	2			N	-0-					-0-
10	48143	X	26630	-0-	-21513	-0-	26630	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
HOWELL WELL #: 3H RRCID -> 258302 COMPL. DATE 03/31/2011 TOTAL DEPTH 8691 PERF. 9480 - 12888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	58497	X	48336	-0-	-10161	-0-	48336	2			N	-0-					-0-
06	52710	X	45588	-0-	-7122	-0-	45588	2			N	-0-					-0-
07	52607	X	45921	-0-	-6686	-0-	45921	2			N	-0-					-0-
08	48577	X	43031	-0-	-5546	-0-	43031	2			N	-0-					-0-
09	47010	X	40537	-0-	-6473	-0-	40537	2			N	-0-					-0-
10	48329	X	43109	-0-	-5220	-0-	43109	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: X 7H RRCID -> 258303 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6835 - 11237

05	7037	X	6495	-0-	-542	-0-	6488	2	7	9	N	6					21
06	10131	X	10131	-0-	-0-	-0-	10124	2	7	9	N	6	15	1			12
07	12191	X	12191	-0-	-0-	-0-	12184	2	7	9	N	6					18
08	9299	X	9299	-0-	-0-	-0-	9295	2	4	9	N	4					22
09	6810	X	1976	-0-	-4834	-0-	1974	2	2	9	N	2					24
10	7037	X	905	-0-	-6132	-0-	898	2	7	9	N	6					30

CITY OF CLEBURNE WELL #: 12H RRCID -> 258305 COMPL. DATE 01/09/2011 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 7470 - 9756

05	12679	X	11165	-0-	-1514	-0-	11165	2			N	-0-					-0-
06	12270	X	8604	-0-	-3666	-0-	8604	2			N	-0-					-0-
07	12679	X	-0-	-0-	-12679	-0-					N	-0-					-0-
08	11966	X	11319	-0-	-647	-0-	11319	2			N	-0-					-0-
09	11580	X	9891	-0-	-1689	-0-	9891	2			N	-0-					-0-
10	11160	X	8290	-0-	-2870	-0-	8290	2			N	-0-					-0-

DOC OWEN WELL #: 8H RRCID -> 258306 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 7350 - 10087

05	14291	X	12105	-0-	-2186	-0-	12105	2			N	-0-					-0-
06	13320	X	11708	-0-	-1612	-0-	11708	2			N	-0-					-0-
07	13268	X	11379	-0-	-1889	-0-	11379	2			N	-0-					-0-
08	12183	X	11754	-0-	-429	-0-	11754	2			N	-0-					-0-
09	11790	X	11023	-0-	-767	-0-	11023	2			N	-0-					-0-
10	12090	X	10966	-0-	-1124	-0-	10966	2			N	-0-					-0-

HARBISON-FISCHER WELL #: 4H RRCID -> 258307 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 7677 - 9472

05	16306	X	13998	-0-	-2308	-0-	13998	2			N	-0-					-0-
06	15480	X	13105	-0-	-2375	-0-	13105	2			N	-0-					-0-
07	15779	X	12898	-0-	-2881	-0-	12898	2			N	-0-					-0-
08	15221	X	12271	-0-	-2950	-0-	12271	2			N	-0-					-0-
09	13950	X	11739	-0-	-2211	-0-	11739	2			N	-0-					-0-
10	14012	X	10950	-0-	-3062	-0-	10950	2			N	-0-					-0-

WELLIVER WELL #: 4H RRCID -> 258312 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 7265 - 10656

05	29605	X	24188	-0-	-5417	-0-	24188	2			N	-0-					-0-
06	28650	X	22312	-0-	-6338	-0-	22312	2			N	-0-					-0-
07	26133	X	22406	-0-	-3727	-0-	22406	2			N	-0-					-0-
08	26133	X	22087	-0-	-4046	-0-	22087	2			N	-0-					-0-
09	23703	X	23703	-0-	-0-	-0-	23703	2			N	-0-					-0-
10	24180	X	23536	-0-	-644	-0-	23536	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: H 6H RRCID -> 258339 COMPL. DATE 03/20/2011 TOTAL DEPTH 6393 PERF. 6641 - 11130

05	12741	X	9083	-0-	-3658	-0-	9079	2	4	9	N	4					27
06	12330	X	5754	-0-	-6576	-0-	5751	2	3	9	N	3					30
07	12741	X	5967	-0-	-6774	-0-	5966	2	1	9	N	1					31
08	9083	X	-0-	-0-	-9083	-0-					N	3	26	1			8
09	8790	X	6253	-0-	-2537	-0-	6253	2			N	-0-					8
*10	10875	X	10875	-0-	-0-	-0-	10873	2	2	9	N	2					10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
DUCK LAKE WELL #: 13H RRCID -> 258342 COMPL. DATE 02/19/2011 TOTAL DEPTH 7519 PERF. 7630 - 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
05	21804	X	21804	-0-	-0-	-0-	21804	2			N	-0-					-0-
06	20250	X	13308	-0-	-6942	-0-	13308	2			N	-0-					-0-
07	20925	X	13481	-0-	-7444	-0-	13481	2			N	-0-					-0-
08	21793	X	9160	-0-	-12633	-0-	9160	2			N	-0-					-0-
09	21090	X	-0-	-0-	-21090	-0-					N	-0-					-0-
10	21793	X	4490	-0-	-17303	-0-	4490	2			N	-0-					-0-

MADDOX-BADGER WELL #: 6H RRCID -> 258343 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 7410 - 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
05	46717	X	34800	-0-	-11917	-0-	34800	2			N	-0-					-0-
06	45210	X	31900	-0-	-13310	-0-	31900	2			N	-0-					-0-
07	46717	X	31563	-0-	-15154	-0-	31563	2			N	-0-					-0-
08	37293	X	32818	-0-	-4475	-0-	32818	2			N	-0-					-0-
09	36090	X	30167	-0-	-5923	-0-	30167	2			N	-0-					-0-
10	34813	X	30349	-0-	-4464	-0-	30349	2			N	-0-					-0-

BIRDVILLE ISD WELL #: 2H RRCID -> 258346 COMPL. DATE 12/15/2011 TOTAL DEPTH 7247 PERF. 7549 - 11566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	57536	X	45355	-0-	-12181	-0-	45355	2			N	-0-					-0-
06	55680	X	16999	-0-	-38681	-0-	16999	2			N	-0-					-0-
07	55893	X	-0-	-0-	-55893	-0-					N	-0-					-0-
08	51677	X	8	-0-	-51669	-0-	8	2			N	-0-					-0-
09	47640	X	18144	-0-	-29496	-0-	18144	2			N	-0-					-0-
*10	45605	X	45605	-0-	-0-	-0-	45605	2			N	-0-					-0-

COLBY WELL #: 4H RRCID -> 258374 COMPL. DATE 12/07/2010 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 8750 - 12760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31329	X	31329	-0-	-0-	-0-	31329	2			N	-0-					-0-
06	26340	X	25226	-0-	-1114	-0-	25226	2			N	-0-					-0-
07	27218	X	18352	-0-	-8866	-0-	18352	2			N	-0-					-0-
08	27618	X	27618	-0-	-0-	-0-	27618	2			N	-0-					-0-
09	26340	X	11329	-0-	-15011	-0-	11329	2			N	-0-					-0-
10	27218	X	115	-0-	-27103	-0-	115	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 3 WELL #: L 3H RRCID -> 258380 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 6251 PERF. 6465 - 10274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13082	X	12965	-0-	-117	-0-	12953	2	12	9	N	11					37
06	14932	X	14932	-0-	-0-	-0-	14925	2	7	9	N	6					43
07	17298	X	10578	-0-	-6720	-0-	10568	2	10	9	N	9					52
08	17298	X	12557	-0-	-4741	-0-	12546	2	11	9	N	10	41	1			21
09	16740	X	12200	-0-	-4540	-0-	12200	2			N	-0-					21
10	15438	X	13408	-0-	-2030	-0-	13408	2			N	-0-					21

BIRD WELL #: 1H RRCID -> 258384 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7725 - 10421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	30969	X	28296	-0-	-2673	-0-	28296	2			N	-0-					-0-
06	29970	X	25628	-0-	-4342	-0-	25628	2			N	-0-					-0-
07	29791	X	24651	-0-	-5140	-0-	24651	2			N	-0-					-0-
08	28303	X	24599	-0-	-3704	-0-	24599	2			N	-0-					-0-
09	27390	X	23878	-0-	-3512	-0-	23878	2			N	-0-					-0-
10	28303	X	24190	-0-	-4113	-0-	24190	2			N	-0-					-0-

MCCULLEY WELL #: 3H RRCID -> 258385 COMPL. DATE 01/30/2011 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7600 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7967	X	-0-	-0-	-7967	-0-					N	-0-					-0-
06	10261	X	10261	-0-	-0-	-0-	10261	2			N	-0-					-0-
07	10385	X	4549	-0-	-5836	-0-	4549	2			N	-0-					-0-
08	10385	X	7208	-0-	-3177	-0-	7208	2			N	-0-					-0-
09	10260	X	675	-0-	-9585	-0-	675	2			N	-0-					-0-
10	10602	X	1214	-0-	-9388	-0-	1214	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
ATHERTON MURPHY WELL #: D 3H RRCID -> 258390 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 9110 - 12932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	26846	X	24806	-0-	-2040	-0-	24806	2			N	-0-					-0-
06	25200	X	23137	-0-	-2063	-0-	23137	2			N	-0-					-0-
07	25050	X	25050	-0-	-0-	-0-	25050	2			N	-0-					-0-
08	24800	X	21645	-0-	-3155	-0-	21645	2			N	-0-					-0-
09	24000	X	20532	-0-	-3468	-0-	20532	2			N	-0-					-0-
10	25048	X	19759	-0-	-5289	-0-	19759	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: H 4H RRCID -> 258391 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 6389 PERF. 6620 - 10194

05	9207	X	7888	-0-	-1319	-0-	7885	2	3	9	N	3					14
06	8805	X	8805	-0-	-0-	-0-	8803	2	2	9	N	2					16
07	7533	X	5611	-0-	-1922	-0-	5610	2	1	9	N	1					17
08	7874	X	-0-	-0-	-7874	-0-					N	1	15	1			3
09	8820	X	260	-0-	-8560	-0-	260	2			N	-0-					3
10	9114	X	5503	-0-	-3611	-0-	5502	2	1	9	N	1					4

LAKEVIEW WELL #: 3H RRCID -> 258403 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 6811 PERF. 6941 - 10638

05	15779	X	13658	-0-	-2121	-0-	13658	2			N	-0-					-0-
06	15090	X	13020	-0-	-2070	-0-	13020	2			N	-0-					-0-
07	15252	X	13599	-0-	-1653	-0-	13599	2			N	-0-					-0-
08	14601	X	13167	-0-	-1434	-0-	13167	2			N	-0-					-0-
09	13740	X	12463	-0-	-1277	-0-	12463	2			N	-0-					-0-
10	13671	X	12558	-0-	-1113	-0-	12558	2			N	-0-					-0-

AIRFIELD WELL #: 4H RRCID -> 258404 COMPL. DATE 12/24/2010 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 9467 - 11950

05	34534	X	28602	-0-	-5932	-0-	28602	2			N	-0-					-0-
06	32550	X	26477	-0-	-6073	-0-	26477	2			N	-0-					-0-
07	32116	X	24078	-0-	-8038	-0-	24078	2			N	-0-					-0-
08	30938	X	25933	-0-	-5005	-0-	25933	2			N	-0-					-0-
09	28410	X	22042	-0-	-6368	-0-	22042	2			N	-0-					-0-
10	28613	X	23507	-0-	-5106	-0-	23507	2			N	-0-					-0-

E BROWN-I G KENNON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 258409 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7360 - 11606

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOIL WELL #: 1H RRCID -> 258410 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7234 - 12159

05	53196	X	44312	-0-	-8884	-0-	44312	2			N	-0-					-0-
06	51480	X	40809	-0-	-10671	-0-	40809	2			N	-0-					-0-
07	49631	X	42078	-0-	-7553	-0-	42078	2			N	-0-					-0-
08	48391	X	40009	-0-	-8382	-0-	40009	2			N	-0-					-0-
09	44850	X	38106	-0-	-6744	-0-	38106	2			N	-0-					-0-
10	44299	X	38117	-0-	-6182	-0-	38117	2			N	-0-					-0-

SMITH WELL #: 4H RRCID -> 258420 COMPL. DATE 01/22/2011 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7893 - 12512

05	37913	X	25305	-0-	-12608	-0-	25305	2			N	-0-					-0-
06	32730	X	24285	-0-	-8445	-0-	24285	2			N	-0-					-0-
07	33821	X	24477	-0-	-9344	-0-	24477	2			N	-0-					-0-
08	27652	X	25001	-0-	-2651	-0-	25001	2			N	-0-					-0-
09	25357	X	25357	-0-	-0-	-0-	25357	2			N	-0-					-0-
*10	26072	X	26072	-0-	-0-	-0-	26072	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
WESTWORTH VILLAGE WELL #: 12H RRCID -> 258422 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 6717 PERF. 7285 - 9957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31341	X	8479	-0-	-22862	-0-	8479	2			N	-0-					-0-
06	29040	X	20976	-0-	-8064	-0-	20976	2			N	-0-					-0-
07	30008	X	8849	-0-	-21159	-0-	8849	2			N	-0-					-0-
08	24893	X	5296	-0-	-19597	-0-	5296	2			N	-0-					-0-
09	20970	X	9185	-0-	-11785	-0-	9185	2			N	-0-					-0-
10	21669	X	6474	-0-	-15195	-0-	6474	2			N	-0-					-0-

MORROW STEVENS A WELL #: 4H RRCID -> 258552 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 11937 PERF. 8015 - 11978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	46221	X	28351	-0-	-17870	-0-	28351	2			N	-0-					-0-
06	38040	X	29155	-0-	-8885	-0-	29155	2			N	-0-					-0-
07	30690	X	28307	-0-	-2383	-0-	28307	2			N	-0-					-0-
08	29543	X	16610	-0-	-12933	-0-	16610	2			N	-0-					-0-
09	29542	X	29542	-0-	-0-	-0-	29542	2			N	-0-					-0-
10	30132	X	3645	-0-	-26487	-0-	3645	2			N	-0-					-0-

MARMET D WELL #: 1H RRCID -> 258560 COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 8662 PERF. 8955 - 14141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19313	X	16248	-0-	-3065	-0-	16248	2			N	-0-					-0-
06	18210	X	15173	-0-	-3037	-0-	15173	2			N	-0-					-0-
07	18817	X	15103	-0-	-3714	-0-	15103	2			N	-0-					-0-
08	19458	X	19458	-0-	-0-	-0-	19458	2			N	-0-					-0-
09	21945	X	21945	-0-	-0-	-0-	21945	2			N	-0-					-0-
*10	19525	X	19525	-0-	-0-	-0-	19525	2			N	-0-					-0-

ELLISTON WELL #: 1H RRCID -> 258573 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 7706 - 12876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	37231	X	33115	-0-	-4116	-0-	33115	2			N	-0-					-0-
06	34320	X	29598	-0-	-4722	-0-	29598	2			N	-0-					-0-
07	34720	X	28407	-0-	-6313	-0-	28407	2			N	-0-					-0-
08	34720	X	27570	-0-	-7150	-0-	27570	2			N	-0-					-0-
09	32040	X	28116	-0-	-3924	-0-	28116	2			N	-0-					-0-
10	33108	X	28944	-0-	-4164	-0-	28944	2			N	-0-					-0-

MADDOX-BADGER WELL #: 4H RRCID -> 258574 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7318 - 9794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	51243	X	40075	-0-	-11168	-0-	40075	2			N	-0-					-0-
06	49590	X	36357	-0-	-13233	-0-	36357	2			N	-0-					-0-
07	51243	X	34920	-0-	-16323	-0-	34920	2			N	-0-					-0-
08	42966	X	29669	-0-	-13297	-0-	29669	2			N	-0-					-0-
09	41580	X	27641	-0-	-13939	-0-	27641	2			N	-0-					-0-
10	40083	X	27646	-0-	-12437	-0-	27646	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
05	21689	X	21689	-0-	-0-	-0-	21689	2			N	-0-					-0-
06	21404	X	21404	-0-	-0-	-0-	21404	2			N	-0-					-0-
07	26505	X	15365	-0-	-11140	-0-	15365	2			N	-0-					-0-
08	26505	X	7807	-0-	-18698	-0-	7807	2			N	-0-					-0-
09	25650	X	9553	-0-	-16097	-0-	9553	2			N	-0-					-0-
10	22103	X	7073	-0-	-15030	-0-	7073	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
05	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

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
05	11997	X	11382	-0-	-615	-0-	11382	2			N	-0-					-0-
06	11280	X	10831	-0-	-449	-0-	10831	2			N	-0-					-0-
07	11708	X	11708	-0-	-0-	-0-	11708	2			N	-0-					-0-
08	11408	X	10799	-0-	-609	-0-	10799	2			N	-0-					-0-
09	11010	X	9570	-0-	-1440	-0-	9570	2			N	-0-					-0-
10	11718	X	9783	-0-	-1935	-0-	9783	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
05	10354	X	8855	-0-	-1499	-0-	8855	2			N	-0-					-0-
06	9480	X	8061	-0-	-1419	-0-	8061	2			N	-0-					-0-
07	9796	X	7754	-0-	-2042	-0-	7754	2			N	-0-					-0-
08	9796	X	7707	-0-	-2089	-0-	7707	2			N	-0-					-0-
09	9180	X	6846	-0-	-2334	-0-	6846	2			N	-0-					-0-
10	8866	X	7563	-0-	-1303	-0-	7563	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
05	81685	X	50998	-0-	-30687	-0-	50998	2			N	-0-					-0-
06	79050	X	48584	-0-	-30466	-0-	48584	2			N	-0-					-0-
07	70246	X	47555	-0-	-22691	-0-	47555	2			N	-0-					-0-
08	64015	X	44281	-0-	-19734	-0-	44281	2			N	-0-					-0-
09	56700	X	38068	-0-	-18632	-0-	38068	2			N	-0-					-0-
10	50995	X	37485	-0-	-13510	-0-	37485	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
05	89497	X	64146	-0-	-25351	-0-	64146	2			N	-0-					-0-
06	86610	X	61223	-0-	-25387	-0-	61223	2			N	-0-					-0-
07	76911	X	64460	-0-	-12451	-0-	64460	2			N	-0-					-0-
08	76911	X	63893	-0-	-13018	-0-	63893	2			N	-0-					-0-
09	72030	X	30697	-0-	-41333	-0-	30697	2			N	-0-					-0-
10	64449	X	2234	-0-	-62215	-0-	2234	2			N	-0-					-0-

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
05	13082	X	12225	-0-	-857	-0-	12225	2			N	-0-					-0-
06	12660	X	7558	-0-	-5102	-0-	7558	2			N	-0-					-0-
07	11687	X	1321	-0-	-10366	-0-	1321	2			N	-0-					-0-
08	12214	X	4355	-0-	-7859	-0-	4355	2			N	-0-					-0-
09	11820	X	2632	-0-	-9188	-0-	2632	2			N	-0-					-0-
10	12214	X	-0-	-0-	-12214	-0-					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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
06	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
07	23	X	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

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
05	25978	X	25890	-0-	-88	-0-	25890	2			N	-0-					-0-
06	25140	X	24473	-0-	-667	-0-	24473	2			N	-0-					-0-
07	25978	X	19344	-0-	-6634	-0-	19344	2			N	-0-					-0-
08	25885	X	11260	-0-	-14625	-0-	11260	2			N	-0-					-0-
09	25050	X	20876	-0-	-4174	-0-	20876	2			N	-0-					-0-
10	25885	X	3900	-0-	-21985	-0-	3900	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
05	12090	X	11366	-0-	-724	-0-	11366	2			N	-0-					-0-
06	12120	X	10392	-0-	-1728	-0-	10392	2			N	-0-					-0-
07	12524	X	11294	-0-	-1230	-0-	11294	2			N	-0-					-0-
08	12524	X	10751	-0-	-1773	-0-	10751	2			N	-0-					-0-
09	11910	X	9451	-0-	-2459	-0-	9451	2			N	-0-					-0-
*10	11865	X	11865	-0-	-0-	-0-	11865	2			N	-0-					-0-

CLEAR CREEK WELL #: 7H RRCID -> 258625 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 6859 PERF. 7326 - 9346

05	10943	X	7463	-0-	-3480	-0-	7463	2			N	-0-					-0-
06	8580	X	6462	-0-	-2118	-0-	6462	2			N	-0-					-0-
07	8866	X	8226	-0-	-640	-0-	8226	2			N	-0-					-0-
08	8866	X	7977	-0-	-889	-0-	7977	2			N	-0-					-0-
09	8040	X	7530	-0-	-510	-0-	7530	2			N	-0-					-0-
10	8215	X	8106	-0-	-109	-0-	8106	2			N	-0-					-0-

BRUDER-WATSON WELL #: 1H RRCID -> 258643 COMPL. DATE 02/23/2012 TOTAL DEPTH 8183 PERF. 8320 - 12880

05	176266	X	95513	-0-	-80753	-0-	95513	2			N	-0-					-0-
06	170580	X	53051	-0-	-117529	-0-	53051	2			N	-0-					-0-
07	176266	X	56693	-0-	-119573	-0-	56693	2			N	-0-					-0-
08	119939	X	113743	-0-	-6196	-0-	113743	2			N	-0-					-0-
09	115680	X	95925	-0-	-19755	-0-	95925	2			N	-0-					-0-
10	95511	X	94290	-0-	-1221	-0-	94290	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: X 9H RRCID -> 258654 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 6409 PERF. 7116 - 11216

05	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					1
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIDSON, DICK WELL #: 1H RRCID -> 258656 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 7515 - 12788

05	187209	X	105891	-0-	-81318	-0-	105891	2			N	-0-					-0-
06	98520	X	85808	-0-	-12712	-0-	85808	2			N	-0-					-0-
07	101804	X	91337	-0-	-10467	-0-	91337	2			N	-0-					-0-
08	105896	X	82259	-0-	-23637	-0-	82259	2			N	-0-					-0-
09	102480	X	75673	-0-	-26807	-0-	75673	2			N	-0-					-0-
10	105896	X	73935	-0-	-31961	-0-	73935	2			N	-0-					-0-

HF MEADOWS WELL #: 2H RRCID -> 258831 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7325 - 9799

05	12586	X	10981	-0-	-1605	-0-	10981	2			N	-0-					-0-
06	12180	X	11327	-0-	-853	-0-	11327	2			N	-0-					-0-
07	11873	X	11555	-0-	-318	-0-	11555	2			N	-0-					-0-
08	10974	X	10907	-0-	-67	-0-	10907	2			N	-0-					-0-
09	11340	X	8079	-0-	-3261	-0-	8079	2			N	-0-					-0-
10	11718	X	8671	-0-	-3047	-0-	8671	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: H 2H RRCID -> 258837 COMPL. DATE 03/20/2011 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 6590 - 10419

05	19313	X	16928	-0-	-2385	-0-	16920	2	8	9	N	7					34
06	18420	X	16519	-0-	-1901	-0-	16513	2	6	9	N	5	1	8			38
07	19871	X	15936	-0-	-3935	-0-	15935	2	1	9	N	1					39
08	19871	X	12764	-0-	-7107	-0-	12761	2	3	9	N	3	32	1			10
09	19230	X	13847	-0-	-5383	-0-	13847	2			N	-0-					10
10	17081	X	8770	-0-	-8311	-0-	8769	2	1	9	N	1					11

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
05	32550	X	-0-	-0-	-32550	-0-					N	-0-					-0-
06	22560	X	-0-	-0-	-22560	-0-					N	-0-					-0-
07	20956	X	-0-	-0-	-20956	-0-					N	-0-					-0-
08	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	16774	X	16774	-0-	-0-	-0-	16774	2			N	-0-					-0-

TXI C WELL #: 1H RRCID -> 258840 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 7586 PERF. 7830 - 10994

05	6758	X	4645	-0-	-2113	-0-	4645	2			N	-0-					-0-
06	6540	X	2386	-0-	-4154	-0-	2386	2			N	-0-					-0-
07	6758	X	-0-	-0-	-6758	-0-					N	-0-					-0-
08	5487	X	2443	-0-	-3044	-0-	2443	2			N	-0-					-0-
09	4500	X	2132	-0-	-2368	-0-	2132	2			N	-0-					-0-
10	4650	X	490	-0-	-4160	-0-	490	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: X 5H RRCID -> 258841 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6670 - 10170

05	3100	N	14227	-0-	11127	15888	14225	2	2	9	N	2					3
06	25876	X	9988	-0-	-15888	-0-	9987	2	1	9	N	1	3	1			1
07	13282	X	13282	-0-	-0-	-0-	13280	2	2	9	N	2					3
08	13221	X	13221	-0-	-0-	-0-	13220	2	1	9	N	1					4
09	10896	X	10896	-0-	-0-	-0-	10895	2	1	9	N	1					5
*10	10145	X	10145	-0-	-0-	-0-	10144	2	1	9	N	1					6

JEFFRESS WELL #: 2H RRCID -> 258843 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 7517 PERF. 7650 - 8769

05	10385	X	8705	-0-	-1680	-0-	8705	2			N	-0-					-0-
06	9960	X	5687	-0-	-4273	-0-	5687	2			N	-0-					-0-
07	9827	X	1400	-0-	-8427	-0-	1400	2			N	-0-					-0-
08	9734	X	6169	-0-	-3565	-0-	6169	2			N	-0-					-0-
09	8850	X	5737	-0-	-3113	-0-	5737	2			N	-0-					-0-
10	8711	X	5628	-0-	-3083	-0-	5628	2			N	-0-					-0-

RISINGER B WELL #: 3H RRCID -> 258844 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 7574 - 11536

05	20863	X	17145	-0-	-3718	-0-	17145	2			N	-0-					-0-
06	20040	X	13972	-0-	-6068	-0-	13972	2			N	-0-					-0-
07	20708	X	17002	-0-	-3706	-0-	17002	2			N	-0-					-0-
08	20708	X	16653	-0-	-4055	-0-	16653	2			N	-0-					-0-
09	18150	X	14204	-0-	-3946	-0-	14204	2			N	-0-					-0-
10	17143	X	15259	-0-	-1884	-0-	15259	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 3 WELL #: Q 4H RRCID -> 258845 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 6265 PERF. 6560 - 10927

05	8649	X	2616	-0-	-6033	-0-	2607	2	9	9	N	8					26
06	7350	X	1428	-0-	-5922	-0-	1424	2	4	9	N	4	22	1	1	8	7
07	5208	X	1786	-0-	-3422	-0-	1784	2	2	9	N	2					9
08	4061	X	3993	-0-	-68	-0-	3990	2	3	9	N	3					12
09	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	4020	2	1	9	N	1					13
*10	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	3628	2	1	9	N	1					14

PRINCETON WELL #: 1H RRCID -> 258847 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 6780 PERF. 8015 - 12286

05	79639	X	68669	-0-	-10970	-0-	68669	2			N	-0-					-0-
06	77070	X	64086	-0-	-12984	-0-	64086	2			N	-0-					-0-
07	79639	X	64378	-0-	-15261	-0-	64378	2			N	-0-					-0-
08	76508	X	61157	-0-	-15351	-0-	61157	2			N	-0-					-0-
09	70740	X	57270	-0-	-13470	-0-	57270	2			N	-0-					-0-
10	68665	X	57097	-0-	-11568	-0-	57097	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
05	82047	X	82047	-0-	-0-	-0-	82047	2			N	-0-					-0-
06	81843	X	81843	-0-	-0-	-0-	81843	2			N	-0-					-0-
07	86092	X	86092	-0-	-0-	-0-	86092	2			N	-0-					-0-
08	81283	X	81283	-0-	-0-	-0-	81283	2			N	-0-					-0-
09	71000	X	71000	-0-	-0-	-0-	71000	2			N	-0-					-0-
*10	67647	X	67647	-0-	-0-	-0-	67647	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
05	18879	X	16526	-0-	-2353	-0-	16526	2			N	-0-					-0-
06	17640	X	14535	-0-	-3105	-0-	14535	2			N	-0-					-0-
07	17918	X	14367	-0-	-3551	-0-	14367	2			N	-0-					-0-
08	17918	X	13723	-0-	-4195	-0-	13723	2			N	-0-					-0-
09	16620	X	13970	-0-	-2650	-0-	13970	2			N	-0-					-0-
10	16523	X	15875	-0-	-648	-0-	15875	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
05	7858	X	7858	-0-	-0-	-0-	7858	2			N	-0-					-0-
06	7133	X	7133	-0-	-0-	-0-	7133	2			N	-0-					-0-
07	7030	X	7030	-0-	-0-	-0-	7030	2			N	-0-					-0-
08	7963	X	7963	-0-	-0-	-0-	7963	2			N	-0-					-0-
09	7604	X	7604	-0-	-0-	-0-	7604	2			N	-0-					-0-
*10	5903	X	5903	-0-	-0-	-0-	5903	2			N	-0-					-0-

PAPPAJOHN WELL #: 2H RRCID -> 258879 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 6964 PERF. 7195 - 11203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31589	X	26553	-0-	-5036	-0-	26553	2			N	-0-					-0-
06	30570	X	25164	-0-	-5406	-0-	25164	2			N	-0-					-0-
07	31589	X	25085	-0-	-6504	-0-	25085	2			N	-0-					-0-
08	30566	X	18156	-0-	-12410	-0-	18156	2			N	-0-					-0-
09	26040	X	16623	-0-	-9417	-0-	16623	2			N	-0-					-0-
*10	27566	X	27566	-0-	-0-	-0-	27566	2			N	-0-					-0-

CHEVY WELL #: 5H RRCID -> 258880 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7740 - 12151

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

ENDER WELL #: 4H RRCID -> 258884 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 7994 - 12951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	61659	X	29014	-0-	-32645	-0-	29014	2			N	-0-					-0-
06	51840	X	51840	-0-	-0-	-0-	51840	2			N	-0-					-0-
07	48443	X	48443	-0-	-0-	-0-	48443	2			N	-0-					-0-
08	44834	X	44834	-0-	-0-	-0-	44834	2			N	-0-					-0-
09	51840	X	40470	-0-	-11370	-0-	40470	2			N	-0-					-0-
10	53568	X	41011	-0-	-12557	-0-	41011	2			N	-0-					-0-

JEFFRESS WELL #: 3H RRCID -> 258889 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 7784 - 9302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10191	X	10191	-0-	-0-	-0-	10191	2			N	-0-					-0-
06	8220	X	2764	-0-	-5456	-0-	2764	2			N	-0-					-0-
07	8494	X	3969	-0-	-4525	-0-	3969	2			N	-0-					-0-
08	8494	X	5617	-0-	-2877	-0-	5617	2			N	-0-					-0-
09	8220	X	2060	-0-	-6160	-0-	2060	2			N	-0-					-0-
10	8494	X	4913	-0-	-3581	-0-	4913	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
RALL RANCH WELL #: 8H RRCID -> 258890 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7690 - 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
05	38347	X	34216	-0-	-4131	-0-	34216	2			N	-0-					-0-
06	35550	X	32143	-0-	-3407	-0-	32143	2			N	-0-					-0-
07	36239	X	31838	-0-	-4401	-0-	31838	2			N	-0-					-0-
08	36239	X	31346	-0-	-4893	-0-	31346	2			N	-0-					-0-
09	33450	X	28973	-0-	-4477	-0-	28973	2			N	-0-					-0-
10	34224	X	29626	-0-	-4598	-0-	29626	2			N	-0-					-0-

CHEVY WELL #: 6H RRCID -> 258892 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 7725 - 12305

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	41940	X	-0-	-0-	-41940	-0-					N	-0-					-0-
07	43338	X	-0-	-0-	-43338	-0-					N	-0-					-0-
08	29543	X	-0-	-0-	-29543	-0-					N	-0-					-0-
09	7530	X	-0-	-0-	-7530	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TXI C WELL #: 3H RRCID -> 258893 COMPL. DATE 04/23/2011 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 8220 - 12261

05	16275	X	10695	-0-	-5580	-0-	10695	2			N	-0-					-0-
06	14340	X	2367	-0-	-11973	-0-	2367	2			N	-0-					-0-
07	12896	X	2944	-0-	-9952	-0-	2944	2			N	-0-					-0-
08	12648	X	-0-	-0-	-12648	-0-					N	-0-					-0-
09	12240	X	-0-	-0-	-12240	-0-					N	-0-					-0-
10	10695	X	-0-	-0-	-10695	-0-					N	-0-					-0-

UNICORN WELL #: 3H RRCID -> 258894 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7600 - 9470

05	29171	X	24997	-0-	-4174	-0-	24997	2			N	-0-					-0-
06	27420	X	22781	-0-	-4639	-0-	22781	2			N	-0-					-0-
07	27032	X	22948	-0-	-4084	-0-	22948	2			N	-0-					-0-
08	27032	X	22516	-0-	-4516	-0-	22516	2			N	-0-					-0-
09	24750	X	20660	-0-	-4090	-0-	20660	2			N	-0-					-0-
10	24986	X	20828	-0-	-4158	-0-	20828	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: A 5H RRCID -> 258910 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 6177 PERF. 6369 - 10266

05	8091	X	7490	-0-	-601	-0-	7476	2	14	9	N	13	24	1			16
06	10752	X	10752	-0-	-0-	-0-	10739	2	13	9	N	12					28
07	12352	X	12352	-0-	-0-	-0-	12338	2	14	9	N	13	30	1			11
08	12259	X	12259	-0-	-0-	-0-	12245	2	14	9	N	13					24
09	10273	X	10273	-0-	-0-	-0-	10260	2	13	9	N	12					36
*10	10775	X	10775	-0-	-0-	-0-	10761	2	14	9	N	13	34	1			15

MAYFLOWER WELL #: 1H RRCID -> 258911 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 8437 PERF. 9165 - 13092

05	59210	X	46662	-0-	-12548	-0-	46662	2			N	-0-					-0-
06	49020	X	40738	-0-	-8282	-0-	40738	2			N	-0-					-0-
07	50654	X	41274	-0-	-9380	-0-	41274	2			N	-0-					-0-
08	50654	X	41182	-0-	-9472	-0-	41182	2			N	-0-					-0-
09	48690	X	35728	-0-	-12962	-0-	35728	2			N	-0-					-0-
10	46655	X	37382	-0-	-9273	-0-	37382	2			N	-0-					-0-

JAMMER A WELL #: 5H RRCID -> 258912 COMPL. DATE 12/24/2010 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 7646 - 11168

05	55955	X	37266	-0-	-18689	-0-	37266	2			N	-0-					-0-
06	44250	X	35490	-0-	-8760	-0-	35490	2			N	-0-					-0-
07	43214	X	34619	-0-	-8595	-0-	34619	2			N	-0-					-0-
08	40951	X	32593	-0-	-8358	-0-	32593	2			N	-0-					-0-
09	37950	X	30599	-0-	-7351	-0-	30599	2			N	-0-					-0-
10	37262	X	29169	-0-	-8093	-0-	29169	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
05	4929	X	-0-	-0-	-4929	-0-					N	-0-					-0-
06	4770	X	-0-	-0-	-4770	-0-					N	-0-					-0-
07	4929	X	-0-	-0-	-4929	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	7780	X	7780	-0-	-0-	-0-	7780	2			N	-0-					-0-
*10	20369	X	20369	-0-	-0-	-0-	20369	2			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
05	12741	X	-0-	-0-	-12741	-0-					N	-0-					-0-
06	12330	X	6477	-0-	-5853	-0-	6477	2			N	-0-					-0-
07	10633	X	3231	-0-	-7402	-0-	3231	2			N	-0-					-0-
08	8029	X	6642	-0-	-1387	-0-	6642	2			N	-0-					-0-
09	6480	X	-0-	-0-	-6480	-0-					N	-0-					-0-
*10	10009	X	10009	-0-	-0-	-0-	10009	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
05	17391	X	-0-	-0-	-17391	-0-					N	-0-					-0-
06	16830	X	-0-	-0-	-16830	-0-					N	-0-					-0-
07	12493	X	766	-0-	-11727	-0-	766	2			N	-0-					-0-
08	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	3745	2			N	-0-					-0-
09	5314	X	5314	-0-	-0-	-0-	5314	2			N	-0-					-0-
10	775	X	685	-0-	-90	-0-	685	2			N	-0-					-0-

BOZARTH WELL #: 6H RRCID -> 258916 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 6941 PERF. 7234 - 11215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31062	X	27189	-0-	-3873	-0-	27189	2			N	-0-					-0-
06	27540	X	27369	-0-	-171	-0-	27369	2			N	-0-					-0-
07	28566	X	28566	-0-	-0-	-0-	28566	2			N	-0-					-0-
08	27187	X	26729	-0-	-458	-0-	26729	2			N	-0-					-0-
09	27360	X	24390	-0-	-2970	-0-	24390	2			N	-0-					-0-
10	28551	X	19398	-0-	-9153	-0-	19398	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
05	10802	X	10802	-0-	-0-	-0-	10802	2			N	-0-					-0-
06	10470	X	9182	-0-	-1288	-0-	9182	2			N	-0-					-0-
07	10819	X	10612	-0-	-207	-0-	10612	2			N	-0-					-0-
08	10819	X	10247	-0-	-572	-0-	10247	2			N	-0-					-0-
09	10440	X	9792	-0-	-648	-0-	9792	2			N	-0-					-0-
10	10788	X	9966	-0-	-822	-0-	9966	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
05	73098	X	56757	-0-	-16341	-0-	56757	2			N	-0-					-0-
06	64410	X	51731	-0-	-12679	-0-	51731	2			N	-0-					-0-
07	66557	X	50657	-0-	-15900	-0-	50657	2			N	-0-					-0-
08	66557	X	47785	-0-	-18772	-0-	47785	2			N	-0-					-0-
09	58050	X	40362	-0-	-17688	-0-	40362	2			N	-0-					-0-
10	56761	X	44527	-0-	-12234	-0-	44527	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
05	11656	X	10163	-0-	-1493	-0-	10163	2			N	-0-					-0-
06	14880	X	12786	-0-	-2094	-0-	12786	2			N	-0-					-0-
07	15376	X	10609	-0-	-4767	-0-	10609	2			N	-0-					-0-
08	15376	X	9973	-0-	-5403	-0-	9973	2			N	-0-					-0-
09	12780	X	8834	-0-	-3946	-0-	8834	2			N	-0-					-0-
10	13206	X	6515	-0-	-6691	-0-	6515	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

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
05	61659	X	49981	-0-	-11678	-0-	49981	2			N	-0-					-0-
06	59670	X	48603	-0-	-11067	-0-	48603	2			N	-0-					-0-
07	58559	X	48587	-0-	-9972	-0-	48587	2			N	-0-					-0-
08	55211	X	47307	-0-	-7904	-0-	47307	2			N	-0-					-0-
09	53430	X	44615	-0-	-8815	-0-	44615	2			N	-0-					-0-
10	50220	X	45165	-0-	-5055	-0-	45165	2			N	-0-					-0-

CJD WELL #: 2H RRCID -> 258952 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 7825 - 10390

05	61876	X	42757	-0-	-19119	-0-	42757	2			N	-0-					-0-
06	55950	X	41283	-0-	-14667	-0-	41283	2			N	-0-					-0-
07	52762	X	40077	-0-	-12685	-0-	40077	2			N	-0-					-0-
08	50406	X	37477	-0-	-12929	-0-	37477	2			N	-0-					-0-
09	45780	X	28867	-0-	-16913	-0-	28867	2			N	-0-					-0-
10	42749	X	27505	-0-	-15244	-0-	27505	2			N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 18H RRCID -> 258957 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 7214 PERF. 7375 - 9427

05	17484	X	8148	-0-	-9336	-0-	8148	2			N	-0-					-0-
06	16920	X	10618	-0-	-6302	-0-	10618	2			N	-0-					-0-
07	13454	X	12503	-0-	-951	-0-	12503	2			N	-0-					-0-
08	11501	X	8846	-0-	-2655	-0-	8846	2			N	-0-					-0-
09	10620	X	6076	-0-	-4544	-0-	6076	2			N	-0-					-0-
10	12493	X	7936	-0-	-4557	-0-	7936	2			N	-0-					-0-

BUSTER BROWN WELL #: 2H RRCID -> 258958 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 7183 PERF. 7356 - 11023

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-

RISINGER WELL #: 9H RRCID -> 258961 COMPL. DATE 01/10/2011 TOTAL DEPTH 7116 PERF. 7400 - 9586

05	6913	X	6170	-0-	-743	-0-	6170	2			N	-0-					-0-
06	6420	X	5292	-0-	-1128	-0-	5292	2			N	-0-					-0-
07	6262	X	5127	-0-	-1135	-0-	5127	2			N	-0-					-0-
08	6262	X	5123	-0-	-1139	-0-	5123	2			N	-0-					-0-
09	6060	X	4308	-0-	-1752	-0-	4308	2			N	-0-					-0-
10	6169	X	2765	-0-	-3404	-0-	2765	2			N	-0-					-0-

LANDING SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 258963 COMPL. DATE 11/28/2011 TOTAL DEPTH 8266 PERF. 8750 - 14850

05	95108	X	75479	-0-	-19629	-0-	75479	2			N	-0-					-0-
06	92040	X	72081	-0-	-19959	-0-	72081	2			N	-0-					-0-
07	85746	X	83250	-0-	-2496	-0-	83250	2			N	-0-					-0-
08	87197	X	87197	-0-	-0-	-0-	87197	2			N	-0-					-0-
*09	77580	X	76071	-0-	-1509	-0-	76071	2			N	-0-					-0-
10	83235	X	81532	-0-	-1703	-0-	81532	2			N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 19H RRCID -> 258965 COMPL. DATE 06/26/2011 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 7380 - 10633

05	27993	X	24708	-0-	-3285	-0-	3572	1	21136	2	N	-0-					-0-
06	26220	X	18123	-0-	-8097	-0-	2800	1	15323	2	N	-0-					-0-
07	26908	X	18745	-0-	-8163	-0-	3134	1	15611	2	N	-0-					-0-
08	26908	X	19849	-0-	-7059	-0-	3433	1	16416	2	N	-0-					-0-
09	26040	X	18583	-0-	-7457	-0-	3191	1	15392	2	N	-0-					-0-
10	24707	X	18885	-0-	-5822	-0-	3223	1	15662	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
05	42346	X	32982	-0-	-9364	-0-	32982	2			N	-0-					-0-
06	38700	X	31116	-0-	-7584	-0-	31116	2			N	-0-					-0-
07	38161	X	29847	-0-	-8314	-0-	29847	2			N	-0-					-0-
08	36487	X	26565	-0-	-9922	-0-	26565	2			N	-0-					-0-
09	33780	X	23086	-0-	-10694	-0-	23086	2			N	-0-					-0-
10	32984	X	27596	-0-	-5388	-0-	27596	2			N	-0-					-0-

TRADERS VILLAGE WELL #: 4H RRCID -> 258986 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 8619 PERF. 8880 - 11255

05	32054	X	18011	-0-	-14043	-0-	18011	2			N	-0-					-0-
06	31020	X	18216	-0-	-12804	-0-	18216	2			N	-0-					-0-
07	31062	X	20985	-0-	-10077	-0-	20985	2			N	-0-					-0-
08	25017	X	22754	-0-	-2263	-0-	22754	2			N	-0-					-0-
09	21817	X	21817	-0-	-0-	-0-	21817	2			N	-0-					-0-
10	20987	X	18530	-0-	-2457	-0-	18530	2			N	-0-					-0-

WEST CARPO WELL #: 3H RRCID -> 259011 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 9534 - 12872

05	9070	X	9070	-0-	-0-	-0-	9070	2			N	-0-					-0-
06	18354	X	18354	-0-	-0-	-0-	18354	2			N	-0-					-0-
07	17229	X	17229	-0-	-0-	-0-	17229	2			N	-0-					-0-
08	19847	X	19847	-0-	-0-	-0-	19847	2			N	-0-					-0-
09	16365	X	16365	-0-	-0-	-0-	16365	2			N	-0-					-0-
*10	17991	X	17991	-0-	-0-	-0-	17991	2			N	-0-					-0-

EDERVILLE WELL #: 1H RRCID -> 259015 COMPL. DATE 12/27/2011 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 9712 - 10911

05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	24817	-0-	24817	24817	24817	2			N	-0-					-0-
08	0	W	26178	-0-	26178	50995	26178	2			N	-0-					-0-
09	0	W	6491	-0-	6491	57486	6491	2			N	-0-					-0-
*10	82123	X	24637	-0-	-57486	-0-	24637	2			N	-0-					-0-

VALKYRIE WELL #: 1H RRCID -> 259037 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7373 - 11117

05	74090	X	56439	-0-	-17651	-0-	56439	2			N	-0-					-0-
06	71700	X	51514	-0-	-20186	-0-	51514	2			N	-0-					-0-
07	68572	X	52406	-0-	-16166	-0-	52406	2			N	-0-					-0-
08	64325	X	50832	-0-	-13493	-0-	50832	2			N	-0-					-0-
09	58500	X	48196	-0-	-10304	-0-	48196	2			N	-0-					-0-
10	56451	X	49612	-0-	-6839	-0-	49612	2			N	-0-					-0-

BUCHANAN-I G KENNON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259097 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 7450 - 10914

05	4960	X	333	-0-	-4627	-0-	333	2			N	-0-					-0-
06	3540	X	-0-	-0-	-3540	-0-					N	-0-					-0-
07	3658	X	33	-0-	-3625	-0-	33	2			N	-0-					-0-
08	2480	X	1470	-0-	-1010	-0-	1470	2			N	-0-					-0-
09	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
*10	1048	X	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			N	-0-					-0-

AC STONE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259098 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 7868 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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
05	17112	X	14133	-0-	-2979	-0-	14133	2			N	-0-					-0-
06	6420	X	6294	-0-	-126	-0-	6294	2			N	-0-					-0-
07	17701	X	4671	-0-	-13030	-0-	4671	2			N	-0-					-0-
08	17701	X	-0-	-0-	-17701	-0-					N	-0-					-0-
09	17130	X	1051	-0-	-16079	-0-	1051	2			N	-0-					-0-
10	14136	X	1529	-0-	-12607	-0-	1529	2			N	-0-					-0-

FULSON WELL #: 1H RRCID -> 259101 COMPL. DATE 02/20/2011 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 8680 - 13850

05	63767	X	56537	-0-	-7230	-0-	56537	2			N	-0-					-0-
06	61710	X	49329	-0-	-12381	-0-	49329	2			N	-0-					-0-
07	63550	X	51468	-0-	-12082	-0-	51468	2			N	-0-					-0-
08	58497	X	50737	-0-	-7760	-0-	50737	2			N	-0-					-0-
09	56610	X	47444	-0-	-9166	-0-	47444	2			N	-0-					-0-
10	56544	X	49545	-0-	-6999	-0-	49545	2			N	-0-					-0-

GATEWAY GIBSON WELL #: 3H RRCID -> 259102 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 8572 - 11403

05	14198	X	2443	-0-	-11755	-0-	2443	2			N	-0-					-0-
06	13740	X	1454	-0-	-12286	-0-	1454	2			N	-0-					-0-
07	14074	X	765	-0-	-13309	-0-	765	2			N	-0-					-0-
08	12400	X	-0-	-0-	-12400	-0-					N	-0-					-0-
09	6990	X	3529	-0-	-3461	-0-	3529	2			N	-0-					-0-
10	2449	X	848	-0-	-1601	-0-	848	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: I 5H RRCID -> 259103 COMPL. DATE 07/17/2011 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 9000 - 12316

05	15872	X	13596	-0-	-2276	-0-	13595	2	1	9	N	1	1	8			8
06	14520	X	12095	-0-	-2425	-0-	12093	2	2	9	N	2	2	8			8
07	14756	X	12410	-0-	-2346	-0-	12410	2			N	-0-					8
08	13609	X	12636	-0-	-973	-0-	12636	2			N	-0-					8
09	13170	X	12038	-0-	-1132	-0-	12038	2			N	-0-					8
10	13609	X	11163	-0-	-2446	-0-	11163	2			N	-0-					8

LITTLE HOSS 7 WELL #: B 1H RRCID -> 259104 COMPL. DATE 04/17/2011 TOTAL DEPTH 6292 PERF. 6631 - 10160

05	4495	X	-0-	-0-	-4495	-0-					N	51	152	1	1	8	118
06	4350	X	-0-	-0-	-4350	-0-					N	41	2	8			157
07	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	16	127	1			46
08	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	7					53
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25					78
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	43					121

BING WELL #: 2H RRCID -> 259105 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 7087 - 11044

05	32612	X	31105	-0-	-1507	-0-	31105	2			N	-0-					-0-
06	31560	X	26708	-0-	-4852	-0-	26708	2			N	-0-					-0-
07	33139	X	28031	-0-	-5108	-0-	28031	2			N	-0-					-0-
08	33139	X	28455	-0-	-4684	-0-	28455	2			N	-0-					-0-
09	32070	X	25708	-0-	-6362	-0-	25708	2			N	-0-					-0-
10	31093	X	22849	-0-	-8244	-0-	22804	2	45	9	N	41					41

GREENBRIAR WELL #: 1H RRCID -> 259108 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7412 - 12368

05	45818	X	40917	-0-	-4901	-0-	40917	2			N	-0-					-0-
06	44340	X	37611	-0-	-6729	-0-	37611	2			N	-0-					-0-
07	45818	X	37427	-0-	-8391	-0-	37427	2			N	-0-					-0-
08	42656	X	37069	-0-	-5587	-0-	37069	2			N	-0-					-0-
09	39600	X	35742	-0-	-3858	-0-	35742	2			N	-0-					-0-
10	40920	X	35530	-0-	-5390	-0-	35530	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
05	38161	X	29324	-0-	-8837	-0-	29324	2			N	-0-					-0-
06	36150	X	27868	-0-	-8282	-0-	27868	2			N	-0-					-0-
07	35619	X	27436	-0-	-8183	-0-	27436	2			N	-0-					-0-
08	33294	X	25875	-0-	-7419	-0-	25875	2			N	-0-					-0-
09	30330	X	23308	-0-	-7022	-0-	23308	2			N	-0-					-0-
10	29326	X	22760	-0-	-6566	-0-	22760	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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	9565	X	9565	-0-	-0-	-0-	9565	2			N	-0-					-0-
07	13565	X	13565	-0-	-0-	-0-	13565	2			N	-0-					-0-
08	21313	X	21313	-0-	-0-	-0-	21313	2			N	-0-					-0-
09	18943	X	18943	-0-	-0-	-0-	18943	2			N	-0-					-0-
*10	30172	X	30172	-0-	-0-	-0-	30172	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: F 5H RRCID -> 259112 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 6176 PERF. 6530 - 10433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	3764	2	25	9	N	23	19	1			24
06	5416	X	5416	-0-	-0-	-0-	5393	2	23	9	N	21	19	1	1	8	25
07	5097	X	5097	-0-	-0-	-0-	5074	2	23	9	N	21	19	1			27
08	4882	X	4882	-0-	-0-	-0-	4852	2	30	9	N	27	39	1			15
09	5430	X	2081	-0-	-3349	-0-	2063	2	18	9	N	16	20	1			11
10	5611	X	3211	-0-	-2400	-0-	3190	2	21	9	N	19	20	1			10

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
05	23126	X	14135	-0-	-8991	-0-	14135	2			N	-0-					-0-
06	29160	X	17864	-0-	-11296	-0-	17864	2			N	-0-					-0-
07	30132	X	16475	-0-	-13657	-0-	16475	2			N	-0-					-0-
08	30132	X	-0-	-0-	-30132	-0-					N	-0-					-0-
09	20340	X	7497	-0-	-12843	-0-	7497	2			N	-0-					-0-
*10	19704	X	19704	-0-	-0-	-0-	19704	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
05	86800	X	68780	-0-	-18020	-0-	68780	2			N	-0-					-0-
06	79470	X	60145	-0-	-19325	-0-	60145	2			N	-0-					-0-
07	73656	X	63629	-0-	-10027	-0-	63629	2			N	-0-					-0-
08	73656	X	62809	-0-	-10847	-0-	62809	2			N	-0-					-0-
09	69150	X	56117	-0-	-13033	-0-	56117	2			N	-0-					-0-
10	68789	X	59697	-0-	-9092	-0-	59697	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
05	8246	X	6660	-0-	-1586	-0-	6660	2			N	-0-					-0-
06	7980	X	1990	-0-	-5990	-0-	1990	2			N	-0-					-0-
07	8215	X	2842	-0-	-5373	-0-	2842	2			N	-0-					-0-
08	8215	X	3730	-0-	-4485	-0-	3730	2			N	-0-					-0-
09	6450	X	5399	-0-	-1051	-0-	5399	2			N	-0-					-0-
10	6665	X	1092	-0-	-5573	-0-	1092	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
05	21545	X	19134	-0-	-2411	-0-	19134	2			N	-0-					-0-
06	20850	X	12704	-0-	-8146	-0-	12704	2			N	-0-					-0-
07	21545	X	15961	-0-	-5584	-0-	15961	2			N	-0-					-0-
08	19282	X	15575	-0-	-3707	-0-	15575	2			N	-0-					-0-
09	18660	X	13711	-0-	-4949	-0-	13711	2			N	-0-					-0-
10	19127	X	11046	-0-	-8081	-0-	11046	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
05	44113	X	33142	-0-	-10971	-0-	33142	2			N	-0-					-0-
06	38010	X	32328	-0-	-5682	-0-	32328	2			N	-0-					-0-
07	37231	X	33292	-0-	-3939	-0-	33292	2			N	-0-					-0-
08	35526	X	32785	-0-	-2741	-0-	32785	2			N	-0-					-0-
09	32340	X	30554	-0-	-1786	-0-	30554	2			N	-0-					-0-
10	33418	X	30361	-0-	-3057	-0-	30361	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
05	15159	X	2103	-0-	-13056	-0-	2103	2			N	-0-					-0-
06	17810	X	17810	-0-	-0-	-0-	17810	2			N	-0-					-0-
07	18197	X	17045	-0-	-1152	-0-	17045	2			N	-0-					-0-
08	18197	X	16168	-0-	-2029	-0-	16168	2			N	-0-					-0-
09	17820	X	15108	-0-	-2712	-0-	15108	2			N	-0-					-0-
10	18414	X	16715	-0-	-1699	-0-	16715	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
05	28768	X	17522	-0-	-11246	-0-	17522	2			N	-0-					-0-
06	27840	X	18432	-0-	-9408	-0-	18432	2			N	-0-					-0-
07	28024	X	19517	-0-	-8507	-0-	19517	2			N	-0-					-0-
08	23932	X	18409	-0-	-5523	-0-	18409	2			N	-0-					-0-
09	21030	X	15152	-0-	-5878	-0-	15152	2			N	-0-					-0-
10	19530	X	15145	-0-	-4385	-0-	15145	2			N	-0-					-0-

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
05	20367	X	17780	-0-	-2587	-0-	17780	2			N	-0-					-0-
06	19710	X	15841	-0-	-3869	-0-	15841	2			N	-0-					-0-
07	18600	X	16420	-0-	-2180	-0-	16420	2			N	-0-					-0-
08	18507	X	16089	-0-	-2418	-0-	16089	2			N	-0-					-0-
09	17910	X	11963	-0-	-5947	-0-	11963	2			N	-0-					-0-
10	17794	X	14845	-0-	-2949	-0-	14845	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
05	22692	X	15325	-0-	-7367	-0-	15325	2			N	-0-					-0-
06	21210	X	16771	-0-	-4439	-0-	16771	2			N	-0-					-0-
07	20708	X	16647	-0-	-4061	-0-	16647	2			N	-0-					-0-
08	20708	X	15058	-0-	-5650	-0-	15058	2			N	-0-					-0-
09	19236	X	19236	-0-	-0-	-0-	19236	2			N	-0-					-0-
10	17329	X	16158	-0-	-1171	-0-	16158	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
05	46159	X	39540	-0-	-6619	-0-	39540	2			N	-0-					-0-
06	44670	X	38396	-0-	-6274	-0-	38396	2			N	-0-					-0-
07	44206	X	37546	-0-	-6660	-0-	37546	2			N	-0-					-0-
08	44206	X	37264	-0-	-6942	-0-	37264	2			N	-0-					-0-
09	39900	X	35155	-0-	-4745	-0-	35155	2			N	-0-					-0-
10	39680	X	35672	-0-	-4008	-0-	35672	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
05	19809	X	7554	-0-	-12255	-0-	7554	2			N	-0-					-0-
06	12630	X	4957	-0-	-7673	-0-	4957	2			N	-0-					-0-
07	13051	X	8227	-0-	-4824	-0-	8227	2			N	-0-					-0-
08	11253	X	5333	-0-	-5920	-0-	5333	2			N	-0-					-0-
09	10890	X	4085	-0-	-6805	-0-	4085	2			N	-0-					-0-
10	8215	X	1748	-0-	-6467	-0-	1748	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 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
05	22320	X	18717	-0-	-3603	-0-	18717	2			N	-0-					-0-
06	20610	X	17463	-0-	-3147	-0-	17463	2			N	-0-					-0-
07	21297	X	17517	-0-	-3780	-0-	17517	2			N	-0-					-0-
08	21297	X	17300	-0-	-3997	-0-	17300	2			N	-0-					-0-
09	20100	X	16632	-0-	-3468	-0-	16632	2			N	-0-					-0-
10	18724	X	15732	-0-	-2992	-0-	15732	2			N	-0-					-0-

TECH CENTER WELL #: 1H RRCID -> 259177 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 8551 PERF. 8765 - 14524

05	105152	X	71508	-0-	-33644	-0-	71508	2			N	-0-					-0-
06	96600	X	62447	-0-	-34153	-0-	62447	2			N	-0-					-0-
07	92318	X	62024	-0-	-30294	-0-	62024	2			N	-0-					-0-
08	83452	X	62243	-0-	-21209	-0-	62243	2			N	-0-					-0-
09	74070	X	53875	-0-	-20195	-0-	53875	2			N	-0-					-0-
10	71517	X	53952	-0-	-17565	-0-	53952	2			N	-0-					-0-

TCCD SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 259178 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 7638 PERF. 7800 - 14184

05	103168	X	84601	-0-	-18567	-0-	84601	2			N	-0-					-0-
06	99840	X	83350	-0-	-16490	-0-	83350	2			N	-0-					-0-
07	99634	X	81614	-0-	-18020	-0-	81614	2			N	-0-					-0-
08	84599	X	76841	-0-	-7758	-0-	76841	2			N	-0-					-0-
09	83340	X	71356	-0-	-11984	-0-	71356	2			N	-0-					-0-
10	86118	X	72139	-0-	-13979	-0-	72139	2			N	-0-					-0-

GATEWAY GIBSON WELL #: 2H RRCID -> 259179 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 8441 PERF. 8595 - 12420

05	15345	X	9945	-0-	-5400	-0-	9945	2			N	-0-					-0-
06	14850	X	9244	-0-	-5606	-0-	9244	2			N	-0-					-0-
07	15345	X	9555	-0-	-5790	-0-	9555	2			N	-0-					-0-
08	13299	X	7811	-0-	-5488	-0-	7811	2			N	-0-					-0-
09	10245	X	10245	-0-	-0-	-0-	10245	2			N	-0-					-0-
*10	11689	X	11689	-0-	-0-	-0-	11689	2			N	-0-					-0-

ENGLER-MANN WELL #: 2H RRCID -> 259180 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 8050 - 10584

05	28626	X	28626	-0-	-0-	-0-	28626	2			N	-0-					-0-
06	18730	X	18730	-0-	-0-	-0-	18730	2			N	-0-					-0-
07	32333	X	25232	-0-	-7101	-0-	25232	2			N	-0-					-0-
08	32333	X	12293	-0-	-20040	-0-	12293	2			N	-0-					-0-
09	31290	X	5549	-0-	-25741	-0-	5549	2			N	-0-					-0-
10	28613	X	23087	-0-	-5526	-0-	23087	2			N	-0-					-0-

PARNELL WELL #: 14H RRCID -> 259181 COMPL. DATE 04/23/2011 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7360 - 9845

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROGERS WELL #: 2H RRCID -> 259182 COMPL. DATE 05/22/2011 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 7980 - 13337

05	88257	X	51261	-0-	-36996	-0-	51261	2			N	-0-					-0-
06	77880	X	48898	-0-	-28982	-0-	48898	2			N	-0-					-0-
07	74493	X	45467	-0-	-29026	-0-	45467	2			N	-0-					-0-
08	63023	X	40181	-0-	-22842	-0-	40181	2			N	-0-					-0-
09	57540	X	30059	-0-	-27481	-0-	30059	2			N	-0-					-0-
10	51274	X	33333	-0-	-17941	-0-	33333	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

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
05	89280	X	48409	-0-	-40871	-0-	48409	2			N	-0-					-0-
06	86400	X	39163	-0-	-47237	-0-	39163	2			N	-0-					-0-
07	84895	X	84895	-0-	-0-	-0-	84895	2			N	-0-					-0-
08	82435	X	82435	-0-	-0-	-0-	82435	2			N	-0-					-0-
09	78066	X	78066	-0-	-0-	-0-	78066	2			N	-0-					-0-
10	84909	X	77891	-0-	-7018	-0-	77891	2			N	-0-					-0-

MALLICK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259184 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 6679 PERF. 7461 - 12202

05	31899	X	24482	-0-	-7417	-0-	24482	2			N	-0-					-0-
06	29940	X	22128	-0-	-7812	-0-	22128	2			N	-0-					-0-
07	30938	X	25267	-0-	-5671	-0-	25267	2			N	-0-					-0-
08	26908	X	25709	-0-	-1199	-0-	25709	2			N	-0-					-0-
09	26040	X	23581	-0-	-2459	-0-	23581	2			N	-0-					-0-
10	25265	X	23022	-0-	-2243	-0-	23022	2			N	-0-					-0-

GATEWAY GIBSON WELL #: 1H RRCID -> 259185 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 8745 - 12919

05	16678	X	10214	-0-	-6464	-0-	10214	2			N	-0-					-0-
06	10830	X	1061	-0-	-9769	-0-	1061	2			N	-0-					-0-
07	18042	X	16153	-0-	-1889	-0-	16153	2			N	-0-					-0-
08	18042	X	15274	-0-	-2768	-0-	15274	2			N	-0-					-0-
09	17460	X	10517	-0-	-6943	-0-	10517	2			N	-0-					-0-
10	16151	X	2613	-0-	-13538	-0-	2613	2			N	-0-					-0-

DUCK LAKE WELL #: 3H RRCID -> 259186 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 8000 - 13892

05	40300	X	31844	-0-	-8456	-0-	31844	2			N	-0-					-0-
06	37590	X	20359	-0-	-17231	-0-	20359	2			N	-0-					-0-
07	38843	X	17867	-0-	-20976	-0-	17867	2			N	-0-					-0-
08	36332	X	8956	-0-	-27376	-0-	8956	2			N	-0-					-0-
09	34680	X	15096	-0-	-19584	-0-	15096	2			N	-0-					-0-
10	31837	X	22328	-0-	-9509	-0-	22328	2			N	-0-					-0-

GEARHART WELL #: 6H RRCID -> 259187 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 8203 - 11759

05	11470	X	3950	-0-	-7520	-0-	3950	2			N	-0-					-0-
06	11100	X	5424	-0-	-5676	-0-	5424	2			N	-0-					-0-
07	15273	X	15273	-0-	-0-	-0-	15273	2			N	-0-					-0-
08	18327	X	18327	-0-	-0-	-0-	18327	2			N	-0-					-0-
09	20785	X	20785	-0-	-0-	-0-	20785	2			N	-0-					-0-
*10	23037	X	23037	-0-	-0-	-0-	23037	2			N	-0-					-0-

CHEVY WELL #: 7H RRCID -> 259188 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7460 - 11624

05	20894	X	15340	-0-	-5554	-0-	15340	2			N	-0-					-0-
06	20220	X	12743	-0-	-7477	-0-	12743	2			N	-0-					-0-
07	20894	X	18028	-0-	-2866	-0-	18028	2			N	-0-					-0-
08	20181	X	6495	-0-	-13686	-0-	6495	2			N	-0-					-0-
09	17490	X	-0-	-0-	-17490	-0-					N	-0-					-0-
10	18042	X	5895	-0-	-12147	-0-	5895	2			N	-0-					-0-

DOUG D WELL #: 1H RRCID -> 259198 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 6726 PERF. 7385 - 13667

05	77159	X	63283	-0-	-13876	-0-	63283	2			N	-0-					-0-
06	74670	X	59044	-0-	-15626	-0-	59044	2			N	-0-					-0-
07	71672	X	61389	-0-	-10283	-0-	61389	2			N	-0-					-0-
08	69068	X	61036	-0-	-8032	-0-	61036	2			N	-0-					-0-
09	64350	X	57089	-0-	-7261	-0-	57089	2			N	-0-					-0-
10	63271	X	57232	-0-	-6039	-0-	57232	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

BLAIR WELL #: 3H RRCID -> 259200 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7697 - 9268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12710	X	11393	-0-	-1317	-0-	11393	2			N	-0-					-0-
06	12930	X	8645	-0-	-4285	-0-	8645	2			N	-0-					-0-
07	13578	X	6295	-0-	-7283	-0-	6295	2			N	-0-					-0-
08	13578	X	10130	-0-	-3448	-0-	10130	2			N	-0-					-0-
09	13140	X	5904	-0-	-7236	-0-	5904	2			N	-0-					-0-
10	11408	X	6803	-0-	-4605	-0-	6803	2			N	-0-					-0-

NUGENT WELL #: 3H RRCID -> 259201 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 7290 - 11176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	64201	X	49353	-0-	-14848	-0-	49352	2	1	9	N	1					132
06	62130	X	43484	-0-	-18646	-0-	43482	2	2	9	N	2					134
07	60357	X	45754	-0-	-14603	-0-	45747	2	7	9	N	6	38	1			102
08	52576	X	36704	-0-	-15872	-0-	36704	2			N	-0-					102
09	50910	X	39502	-0-	-11408	-0-	39495	2	7	9	N	6					108
10	49352	X	40848	-0-	-8504	-0-	40805	2	43	9	N	39					147

DICK DAVIDSON WELL #: 2H RRCID -> 259202 COMPL. DATE 08/12/2012 TOTAL DEPTH 6984 PERF. 7625 - 12699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	88926	X	88926	-0-	-0-	-0-	88926	2			N	-0-					-0-
06	98310	X	84976	-0-	-13334	-0-	84976	2			N	-0-					-0-
07	101587	X	98470	-0-	-3117	-0-	98470	2			N	-0-					-0-
08	101587	X	90282	-0-	-11305	-0-	90282	2			N	-0-					-0-
09	91320	X	80552	-0-	-10768	-0-	80552	2			N	-0-					-0-
10	98456	X	80605	-0-	-17851	-0-	80605	2			N	-0-					-0-

TANTARRA ESTATE WELL #: 6H RRCID -> 259211 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7989 - 9038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18817	X	14950	-0-	-3867	-0-	14950	2			N	-0-					-0-
06	18210	X	11506	-0-	-6704	-0-	11506	2			N	-0-					-0-
07	18817	X	14639	-0-	-4178	-0-	14639	2			N	-0-					-0-
08	16833	X	13397	-0-	-3436	-0-	13397	2			N	-0-					-0-
09	15420	X	7780	-0-	-7640	-0-	7780	2			N	-0-					-0-
10	14942	X	14310	-0-	-632	-0-	14310	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
05	50530	X	32954	-0-	-17576	-0-	32954	2			N	-0-					-0-
06	47160	X	29435	-0-	-17725	-0-	29435	2			N	-0-					-0-
07	42625	X	28271	-0-	-14354	-0-	28271	2			N	-0-					-0-
08	41075	X	25878	-0-	-15197	-0-	25878	2			N	-0-					-0-
09	35100	X	20246	-0-	-14854	-0-	20246	2			N	-0-					-0-
10	32953	X	17826	-0-	-15127	-0-	17826	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
05	7872	X	7872	-0-	-0-	-0-	7872	2			N	-0-					-0-
06	8730	X	6984	-0-	-1746	-0-	6984	2			N	-0-					-0-
07	9021	X	7102	-0-	-1919	-0-	7102	2			N	-0-					-0-
08	9021	X	6659	-0-	-2362	-0-	6659	2			N	-0-					-0-
09	7620	X	6163	-0-	-1457	-0-	6163	2			N	-0-					-0-
10	7874	X	6358	-0-	-1516	-0-	6358	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
05	36487	X	31785	-0-	-4702	-0-	31785	2			N	-0-					-0-
06	33810	X	29569	-0-	-4241	-0-	29569	2			N	-0-					-0-
07	34937	X	29591	-0-	-5346	-0-	29591	2			N	-0-					-0-
08	33480	X	28737	-0-	-4743	-0-	28737	2			N	-0-					-0-
09	31230	X	27423	-0-	-3807	-0-	27423	2			N	-0-					-0-
10	31775	X	28006	-0-	-3769	-0-	28006	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

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
05	135315	X	117535	-0-	-17780	-0-	117535	2			N	-0-					-0-
06	130950	X	112859	-0-	-18091	-0-	112859	2			N	-0-					-0-
07	135315	X	110028	-0-	-25287	-0-	110028	2			N	-0-					-0-
08	129890	X	109101	-0-	-20789	-0-	109101	2			N	-0-					-0-
09	119460	X	102191	-0-	-17269	-0-	102191	2			N	-0-					-0-
10	117521	X	103085	-0-	-14436	-0-	103085	2			N	-0-					-0-

BC ASSOCIATES WELL #: 1H RRCID -> 259233 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 7827 PERF. 8250 - 14080

05	42501	X	-0-	-0-	-42501	-0-					N	-0-					-0-
06	40702	X	40702	-0-	-0-	-0-	40702	2			N	-0-					-0-
07	38875	X	38875	-0-	-0-	-0-	38875	2			N	-0-					-0-
08	36146	X	22280	-0-	-13866	-0-	22280	2			N	-0-					-0-
09	40710	X	6278	-0-	-34432	-0-	6278	2			N	-0-					-0-
10	42067	X	37275	-0-	-4792	-0-	37275	2			N	-0-					-0-

NEWELL WELL #: 4H RRCID -> 259234 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7840 - 10649

05	24397	X	20283	-0-	-4114	-0-	20283	2			N	-0-					-0-
06	7484	X	7484	-0-	-0-	-0-	7484	2			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	20274	X	-0-	-0-	-20274	-0-					N	-0-					-0-
09	19620	X	-0-	-0-	-19620	-0-					N	-0-					-0-
10	20274	X	-0-	-0-	-20274	-0-					N	-0-					-0-

EAST WILLIS WELL #: 2H RRCID -> 259235 COMPL. DATE 08/13/2011 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 7550 - 12524

05	65813	X	52919	-0-	-12894	-0-	52919	2			N	-0-					-0-
06	63690	X	47829	-0-	-15861	-0-	47829	2			N	-0-					-0-
07	65813	X	48564	-0-	-17249	-0-	48564	2			N	-0-					-0-
08	56885	X	45447	-0-	-11438	-0-	45447	2			N	-0-					-0-
09	55050	X	41640	-0-	-13410	-0-	41640	2			N	-0-					-0-
10	52917	X	42837	-0-	-10080	-0-	42837	2			N	-0-					-0-

GREENWOOD A WELL #: 1H RRCID -> 259236 COMPL. DATE 04/27/2011 TOTAL DEPTH 6934 PERF. 7452 - 12736

05	43741	X	8616	-0-	-35125	-0-	8616	2			N	-0-					-0-
06	42330	X	849	-0-	-41481	-0-	849	2			N	-0-					-0-
07	27001	X	14	-0-	-26987	-0-	14	2			N	-0-					-0-
08	27001	X	12287	-0-	-14714	-0-	12287	2			N	-0-					-0-
09	26130	X	7606	-0-	-18524	-0-	7606	2			N	-0-					-0-
*10	34085	X	34085	-0-	-0-	-0-	34085	2			N	-0-					-0-

CORDELIA WELL #: 9H RRCID -> 259240 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7826 - 10295

05	16709	X	13767	-0-	-2942	-0-	13767	2			N	-0-					-0-
06	16170	X	13842	-0-	-2328	-0-	13842	2			N	-0-					-0-
07	15004	X	14160	-0-	-844	-0-	14160	2			N	-0-					-0-
08	15004	X	12597	-0-	-2407	-0-	12597	2			N	-0-					-0-
09	14370	X	9102	-0-	-5268	-0-	9102	2			N	-0-					-0-
10	14291	X	5773	-0-	-8518	-0-	5773	2			N	-0-					-0-

GEARHART WELL #: 7H RRCID -> 259241 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 8332 - 12215

05	30659	X	12407	-0-	-18252	-0-	12407	2			N	-0-					-0-
06	28590	X	11025	-0-	-17565	-0-	11025	2			N	-0-					-0-
07	29140	X	21976	-0-	-7164	-0-	21976	2			N	-0-					-0-
08	29140	X	19060	-0-	-10080	-0-	19060	2			N	-0-					-0-
09	21900	X	17028	-0-	-4872	-0-	17028	2			N	-0-					-0-
10	21979	X	18757	-0-	-3222	-0-	18757	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

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
05	8153	X	1193	-0-	-6960	-0-	1193	2			N	-0-					-0-
06	7890	X	-0-	-0-	-7890	-0-					N	-0-					-0-
07	10447	X	-0-	-0-	-10447	-0-					N	-0-					-0-
08	10447	X	-0-	-0-	-10447	-0-					N	-0-					-0-
09	10110	X	675	-0-	-9435	-0-	675	2			N	-0-					-0-
*10	2657	X	2657	-0-	-0-	-0-	2657	2			N	-0-					-0-

BEEDY WELL #: 2H RRCID -> 259243 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 7830 - 10272

05	50747	X	29710	-0-	-21037	-0-	29710	2			N	-0-					-0-
06	47160	X	22381	-0-	-24779	-0-	22381	2			N	-0-					-0-
07	42439	X	21357	-0-	-21082	-0-	21357	2			N	-0-					-0-
08	37448	X	17596	-0-	-19852	-0-	17596	2			N	-0-					-0-
09	32730	X	15252	-0-	-17478	-0-	15252	2			N	-0-					-0-
10	29698	X	22033	-0-	-7665	-0-	22033	2			N	-0-					-0-

HIGHTOWER WELL #: 2H RRCID -> 259285 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 8085 - 11927

05	37944	X	19705	-0-	-18239	-0-	19705	2			N	-0-					-0-
06	26039	X	26039	-0-	-0-	-0-	26039	2			N	-0-					-0-
07	21421	X	7990	-0-	-13431	-0-	7990	2			N	-0-					-0-
08	20584	X	18651	-0-	-1933	-0-	18651	2			N	-0-					-0-
09	26767	X	26767	-0-	-0-	-0-	26767	2			N	-0-					-0-
10	26908	X	26595	-0-	-313	-0-	26595	2			N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 15H RRCID -> 259345 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7433 - 8982

05	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-					-0-
06	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
07	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STONE SOUTH WELL #: 2 H RRCID -> 259361 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 7765 PERF. N/A

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

HOG B WELL #: 2H RRCID -> 259391 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 7138 PERF. 7580 - 14900

05	95964	X	95964	-0-	-0-	-0-	95964	2			N	-0-					-0-
06	92012	X	92012	-0-	-0-	-0-	92012	2			N	-0-					-0-
07	97278	X	86506	-0-	-10772	-0-	86506	2			N	-0-					-0-
08	97278	X	83778	-0-	-13500	-0-	83778	2			N	-0-					-0-
09	94140	X	78637	-0-	-15503	-0-	78637	2			N	-0-					-0-
10	95976	X	78975	-0-	-17001	-0-	78975	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

HUDSON WELL #: 8H RRCID -> 259392 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 7189 - 9156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17298	X	7994	-0-	-9304	-0-	7994	2			N	-0-					-0-
06	16290	X	2114	-0-	-14176	-0-	2114	2			N	-0-					-0-
07	14260	X	2780	-0-	-11480	-0-	2780	2			N	-0-					-0-
08	12338	X	6048	-0-	-6290	-0-	6048	2			N	-0-					-0-
09	10260	X	3197	-0-	-7063	-0-	3197	2			N	-0-					-0-
*10	12355	X	12355	-0-	-0-	-0-	12355	2			N	-0-					-0-

WESTERN HILLS WELL #: 20H RRCID -> 259393 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 6761 PERF. 7150 - 11002

05	49724	X	38472	-0-	-11252	-0-	38472	2			N	-0-					-0-
06	48120	X	40906	-0-	-7214	-0-	40906	2			N	-0-					-0-
07	49724	X	36870	-0-	-12854	-0-	36870	2			N	-0-					-0-
08	47461	X	33102	-0-	-14359	-0-	33102	2			N	-0-					-0-
09	45930	X	33579	-0-	-12351	-0-	33579	2			N	-0-					-0-
10	42284	X	32452	-0-	-9832	-0-	32452	2			N	-0-					-0-

STRAWBERRY RIDGE WELL #: 1H RRCID -> 259394 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7660 - 11478

05	25513	X	20871	-0-	-4642	-0-	71	1	20800	2	N	-0-					-0-
06	23280	X	18661	-0-	-4619	-0-	68	1	18593	2	N	-0-					-0-
07	23467	X	18277	-0-	-5190	-0-	18277	2			N	-0-					-0-
08	22475	X	17598	-0-	-4877	-0-	17598	2			N	-0-					-0-
09	21540	X	16623	-0-	-4917	-0-	24	1	16599	2	N	-0-					-0-
10	20863	X	17757	-0-	-3106	-0-	17757	2			N	-0-					-0-

AIRPORT CROSSING JV WELL #: 3H RRCID -> 259395 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8770 - 15326

05	40579	X	-0-	-0-	-40579	-0-					N	-0-					-0-
06	7650	X	523	-0-	-7127	-0-	523	2			N	-0-					-0-
07	24066	X	24066	-0-	-0-	-0-	24066	2			N	-0-					-0-
08	23563	X	23563	-0-	-0-	-0-	23563	2			N	-0-					-0-
09	40618	X	40618	-0-	-0-	-0-	40618	2			N	-0-					-0-
*10	37590	X	37590	-0-	-0-	-0-	37590	2			N	-0-					-0-

SCHWARZ WELL #: 2H RRCID -> 259396 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 7078 PERF. 7480 - 10485

05	10757	X	10246	-0-	-511	-0-	10246	2			N	-0-					-0-
06	10410	X	8702	-0-	-1708	-0-	8702	2			N	-0-					-0-
07	10757	X	-0-	-0-	-10757	-0-					N	-0-					-0-
08	10261	X	513	-0-	-9748	-0-	513	2			N	-0-					-0-
09	9930	X	-0-	-0-	-9930	-0-					N	-0-					-0-
10	10261	X	-0-	-0-	-10261	-0-					N	-0-					-0-

CHEVY WELL #: 9H RRCID -> 259397 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7593 - 12142

05	248	X	231	-0-	-17	-0-	231	2			N	-0-					-0-
06	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
07	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
08	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
09	9436	X	9436	-0-	-0-	-0-	9436	2			N	-0-					-0-
*10	57106	X	57106	-0-	-0-	-0-	57106	2			N	-0-					-0-

CALMONT WELL #: 5H RRCID -> 259398 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 6885 PERF. 7665 - 10017

05	25544	X	14136	-0-	-11408	-0-	14136	2			N	-0-					-0-
06	19320	X	19244	-0-	-76	-0-	19244	2			N	-0-					-0-
07	20710	X	20710	-0-	-0-	-0-	20710	2			N	-0-					-0-
08	21353	X	21353	-0-	-0-	-0-	21353	2			N	-0-					-0-
09	19230	X	18880	-0-	-350	-0-	18880	2			N	-0-					-0-
*10	20845	X	20845	-0-	-0-	-0-	20845	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

CORDELIA WELL #: 10H RRCID -> 259400 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 8017 - 10592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15314	X	13842	-0-	-1472	-0-	13842	2			N	-0-					-0-
06	14820	X	12109	-0-	-2711	-0-	12109	2			N	-0-					-0-
07	15314	X	11334	-0-	-3980	-0-	11334	2			N	-0-					-0-
08	15314	X	11905	-0-	-3409	-0-	11905	2			N	-0-					-0-
09	14400	X	11709	-0-	-2691	-0-	11709	2			N	-0-					-0-
10	13857	X	12547	-0-	-1310	-0-	12547	2			N	-0-					-0-

CHEVY WELL #: 8H RRCID -> 259401 COMPL. DATE 06/24/2011 TOTAL DEPTH 7311 PERF. 7716 - 12739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	33618	X	33618	-0-	-0-	-0-	33618	2			N	-0-					-0-

DON JERNIGAN WELL #: 1H RRCID -> 259402 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6880 - 10126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9300	X	1213	-0-	-8087	-0-	1213	2			N	-0-					-0-
06	9000	X	1120	-0-	-7880	-0-	1120	2			N	-0-					-0-
07	6603	X	1694	-0-	-4909	-0-	1694	2			N	-0-					-0-
08	5332	X	-0-	-0-	-5332	-0-					N	-0-					-0-
09	1170	X	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					-0-
10	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					-0-

DUKE B WELL #: 5H RRCID -> 259403 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8435 - 11068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	64635	X	51251	-0-	-13384	-0-	51251	2			N	-0-					-0-
06	57480	X	42037	-0-	-15443	-0-	42037	2			N	-0-					-0-
07	55242	X	47154	-0-	-8088	-0-	47154	2			N	-0-					-0-
08	55242	X	44466	-0-	-10776	-0-	44466	2			N	-0-					-0-
09	52440	X	37622	-0-	-14818	-0-	37622	2			N	-0-					-0-
10	51243	X	40897	-0-	-10346	-0-	40897	2			N	-0-					-0-

GEARHART WELL #: 4H RRCID -> 259404 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7825 - 11737

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

GREENWOOD B WELL #: 1H RRCID -> 259405 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 7121 - 11532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	45756	X	37365	-0-	-8391	-0-	37365	2			N	-0-					-0-
06	44280	X	33995	-0-	-10285	-0-	33995	2			N	-0-					-0-
07	44516	X	18777	-0-	-25739	-0-	18777	2			N	-0-					-0-
08	41478	X	-0-	-0-	-41478	-0-					N	-0-					-0-
09	37950	X	32142	-0-	-5808	-0-	32142	2			N	-0-					-0-
10	37355	X	33671	-0-	-3684	-0-	33671	2			N	-0-					-0-

HITSON WELL #: 3H RRCID -> 259406 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 7781 - 12071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	102207	X	78997	-0-	-23210	-0-	78997	2			N	-0-					-0-
06	98910	X	75159	-0-	-23751	-0-	75159	2			N	-0-					-0-
07	90086	X	73191	-0-	-16895	-0-	73191	2			N	-0-					-0-
08	90086	X	68776	-0-	-21310	-0-	68776	2			N	-0-					-0-
09	82830	X	63940	-0-	-18890	-0-	63940	2			N	-0-					-0-
10	78988	X	65510	-0-	-13478	-0-	65510	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
UNISON WELL #: 1H RRCID -> 259407 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7990 - 10627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	35123	X	25678	-0-	-9445	-0-	25678	2			N	-0-					-0-
06	30450	X	24092	-0-	-6358	-0-	24092	2			N	-0-					-0-
07	31217	X	24123	-0-	-7094	-0-	24123	2			N	-0-					-0-
08	28644	X	19149	-0-	-9495	-0-	19149	2			N	-0-					-0-
09	26850	X	19739	-0-	-7111	-0-	19739	2			N	-0-					-0-
10	25668	X	24155	-0-	-1513	-0-	24155	2			N	-0-					-0-

BC ASSOCIATES WELL #: 6H RRCID -> 259408 COMPL. DATE 09/17/2011 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8461 - 12794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	41261	X	-0-	-0-	-41261	-0-					N	-0-					-0-
06	42210	X	42210	-0-	-0-	-0-	42210	2			N	-0-					-0-
07	37948	X	37948	-0-	-0-	-0-	37948	2			N	-0-					-0-
08	35402	X	21935	-0-	-13467	-0-	21935	2			N	-0-					-0-
09	42210	X	9918	-0-	-32292	-0-	9918	2			N	-0-					-0-
10	43617	X	36798	-0-	-6819	-0-	36798	2			N	-0-					-0-

DON JERNIGAN WELL #: 2H RRCID -> 259422 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 6940 - 10132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11377	X	9152	-0-	-2225	-0-	9152	2			N	-0-					-0-
06	11010	X	7736	-0-	-3274	-0-	7736	2			N	-0-					-0-
07	11377	X	7326	-0-	-4051	-0-	7326	2			N	-0-					-0-
08	9486	X	7632	-0-	-1854	-0-	7632	2			N	-0-					-0-
09	9180	X	5332	-0-	-3848	-0-	5332	2			N	-0-					-0-
10	9145	X	1110	-0-	-8035	-0-	1110	2			N	-0-					-0-

JOSHUA WELL #: 2H RRCID -> 259434 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 8000 - 12177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	24614	X	-0-	-0-	-24614	-0-					N	-0-					-0-
06	23820	X	-0-	-0-	-23820	-0-					N	-0-					-0-
07	9486	X	-0-	-0-	-9486	-0-					N	-0-					-0-
08	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	3022	2			N	-0-					-0-
09	2363	X	2363	-0-	-0-	-0-	2363	2			N	-0-					-0-
*10	132	X	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-

RALL RANCH WELL #: 10H RRCID -> 259436 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 7039 PERF. 7510 - 9802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19592	X	15140	-0-	-4452	-0-	15140	2			N	-0-					-0-
06	17760	X	10836	-0-	-6924	-0-	10836	2			N	-0-					-0-
07	17949	X	14130	-0-	-3819	-0-	14130	2			N	-0-					-0-
08	17949	X	13719	-0-	-4230	-0-	13719	2			N	-0-					-0-
09	16770	X	14474	-0-	-2296	-0-	14474	2			N	-0-					-0-
10	15128	X	14685	-0-	-443	-0-	14685	2			N	-0-					-0-

NW MERCADO WELL #: 2H RRCID -> 259437 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 7288 - 11298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	34782	X	27813	-0-	-6969	-0-	27813	2			N	-0-					-0-
06	30870	X	27111	-0-	-3759	-0-	27111	2			N	-0-					-0-
07	29078	X	2979	-0-	-26099	-0-	2979	2			N	-0-					-0-
08	32877	X	32877	-0-	-0-	-0-	32877	2			N	-0-					-0-
09	27120	X	26635	-0-	-485	-0-	26635	2			N	-0-					-0-
10	28024	X	26875	-0-	-1149	-0-	26875	2			N	-0-					-0-

CONATSER SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 259484 COMPL. DATE 01/08/2011 TOTAL DEPTH 7108 PERF. N/A

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/06/2013 - PLUGGED 05-06-2013

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

KINNEAR WELL #: 1H RRCID -> 259494 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 8528 - 11629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-					-0-
06	9118	X	9118	-0-	-0-	-0-	9118	2			N	-0-					-0-
07	2234	X	2234	-0-	-0-	-0-	2234	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	9120	X	-0-	-0-	-9120	-0-					N	-0-					-0-
10	9424	X	-0-	-0-	-9424	-0-					N	-0-					-0-

MADDOX WELL #: 1H RRCID -> 259495 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 7537 - 9714

05	40889	X	32670	-0-	-8219	-0-	32670	2			N	-0-					-0-
06	39570	X	29705	-0-	-9865	-0-	29705	2			N	-0-					-0-
07	40889	X	29104	-0-	-11785	-0-	29104	2			N	-0-					-0-
08	32674	X	27106	-0-	-5568	-0-	27106	2			N	-0-					-0-
09	31620	X	25293	-0-	-6327	-0-	25293	2			N	-0-					-0-
10	32674	X	25265	-0-	-7409	-0-	25265	2			N	-0-					-0-

LITTLE BEAR SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 259496 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7828 - 16260

05	93531	X	93531	-0-	-0-	-0-	93531	2			N	-0-					-0-
06	79509	X	79509	-0-	-0-	-0-	79509	2			N	-0-					-0-
07	77624	X	58594	-0-	-19030	-0-	58594	2			N	-0-					-0-
08	93527	X	57849	-0-	-35678	-0-	57849	2			N	-0-					-0-
09	90510	X	51	-0-	-90459	-0-	51	2			N	-0-					-0-
10	93527	X	50	-0-	-93477	-0-	50	2			N	-0-					-0-

JENNINGS WELL #: 1H RRCID -> 259498 COMPL. DATE 06/24/2011 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7525 - 11390

05	13144	X	9465	-0-	-3679	-0-	9465	2			N	-0-					-0-
06	14250	X	8706	-0-	-5544	-0-	8706	2			N	-0-					-0-
07	17608	X	9425	-0-	-8183	-0-	9425	2			N	-0-					-0-
08	17608	X	8906	-0-	-8702	-0-	8906	2			N	-0-					-0-
09	17040	X	4795	-0-	-12245	-0-	4795	2			N	-0-					-0-
*10	10423	X	10423	-0-	-0-	-0-	10423	2			N	-0-					-0-

CART BARN-COLE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259500 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 7026 PERF. 7500 - 11690

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	661	X	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					-0-
07	17015	X	17015	-0-	-0-	-0-	17015	2			N	-0-					-0-
08	17583	X	17583	-0-	-0-	-0-	17583	2			N	-0-					-0-
09	18199	X	18199	-0-	-0-	-0-	18199	2			N	-0-					-0-
*10	19203	X	19203	-0-	-0-	-0-	19203	2			N	-0-					-0-

MCCULLAR WELL #: 4H RRCID -> 259505 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7401 - 11570

05	69006	X	1062	-0-	-67944	-0-	1062	2			N	-0-					-0-
06	66780	X	50186	-0-	-16594	-0-	50186	2			N	-0-					-0-
07	61194	X	25156	-0-	-36038	-0-	25156	2			N	-0-					-0-
08	54746	X	2743	-0-	-52003	-0-	2743	2			N	-0-					-0-
09	50190	X	-0-	-0-	-50190	-0-					N	-0-					-0-
10	51863	X	25870	-0-	-25993	-0-	25870	2			N	-0-					-0-

JOSHUA WELL #: 3H RRCID -> 259506 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7700 - 12404

05	36549	X	14460	-0-	-22089	-0-	14460	2			N	-0-					-0-
06	32040	X	-0-	-0-	-32040	-0-					N	-0-					-0-
07	26970	X	-0-	-0-	-26970	-0-					N	-0-					-0-
08	24304	X	2433	-0-	-21871	-0-	2433	2			N	-0-					-0-
09	25982	X	25982	-0-	-0-	-0-	25982	2			N	-0-					-0-
*10	26079	X	26079	-0-	-0-	-0-	26079	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
MORROW STEVENS B WELL #: 1H RRCID -> 259507 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 8094 - 13751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	60109	X	51991	-0-	-8118	-0-	51991	2			N	-0-					-0-
06	58170	X	46472	-0-	-11698	-0-	46472	2			N	-0-					-0-
07	59582	X	45232	-0-	-14350	-0-	45232	2			N	-0-					-0-
08	59582	X	42592	-0-	-16990	-0-	42592	2			N	-0-					-0-
09	53850	X	35319	-0-	-18531	-0-	35319	2			N	-0-					-0-
10	51987	X	6545	-0-	-45442	-0-	6545	2			N	-0-					-0-

CORN VALLEY A WELL #: 1H RRCID -> 259534 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 9244 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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
05	15770	X	15770	-0-	-0-	-0-	15722	2	48	9			N	44	61	1	3	8	65
06	13686	X	13686	-0-	-0-	-0-	13649	2	37	9			N	34	62	1	5	8	32
07	14446	X	10198	-0-	-4248	-0-	10187	2	11	9			N	10					42
08	14446	X	10454	-0-	-3992	-0-	10440	2	14	9			N	13					55
09	13980	X	8639	-0-	-5341	-0-	8625	2	14	9			N	13					68
10	14446	X	7214	-0-	-7232	-0-	7197	2	17	9			N	15					83

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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: A 6H RRCID -> 259624 COMPL. DATE 08/28/2011 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 6975 - 9795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-	5	1			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JLB "A" WELL #: 2H RRCID -> 259712 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7730 - 11124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	28985	X	21227	-0-	-7758	-0-	21227	2			N	-0-					-0-
06	24180	X	17803	-0-	-6377	-0-	17803	2			N	-0-					-0-
07	24986	X	-0-	-0-	-24986	-0-					N	-0-					-0-
08	21979	X	14059	-0-	-7920	-0-	14059	2			N	-0-					-0-
09	20550	X	13533	-0-	-7017	-0-	13533	2			N	-0-					-0-
10	21235	X	16824	-0-	-4411	-0-	16824	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: E 5H RRCID -> 259714 COMPL. DATE 07/04/2011 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 6550 - 10307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10436	X	10436	-0-	-0-	-0-	10360	2	76	9			N	69	123	1			42
06	10590	X	9141	-0-	-1449	-0-	9094	2	47	9			N	43	58	1			27
07	10943	X	9101	-0-	-1842	-0-	9035	2	66	9			N	60					87
08	10943	X	8920	-0-	-2023	-0-	8865	2	55	9			N	50	63	1			74
09	10230	X	8622	-0-	-1608	-0-	8572	2	50	9			N	45	62	1			57
10	10447	X	9290	-0-	-1157	-0-	9216	2	74	9			N	67	62	1			62

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
GOODRICH WELL #: 1H RRCID -> 259717 COMPL. DATE 02/28/2012 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8155 - 11049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	29047	X	7061	-0-	-21986	-0-	7061	2			N	-0-					-0-
06	28110	X	1520	-0-	-26590	-0-	1520	2			N	-0-					-0-
07	29047	X	37	-0-	-29010	-0-	37	2			N	-0-					-0-
08	19096	X	-0-	-0-	-19096	-0-					N	-0-					-0-
09	14520	X	723	-0-	-13797	-0-	723	2			N	-0-					-0-
*10	15982	X	15982	-0-	-0-	-0-	15982	2			N	-0-					-0-

ATHERTON MURPHY WELL #: D 9H RRCID -> 259718 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 8787 PERF. 9245 - 12334

05	19375	X	15279	-0-	-4096	-0-	15279	2			N	-0-					-0-
06	18750	X	14163	-0-	-4587	-0-	14163	2			N	-0-					-0-
07	16368	X	15063	-0-	-1305	-0-	15063	2			N	-0-					-0-
08	15438	X	14937	-0-	-501	-0-	14937	2			N	-0-					-0-
09	14790	X	14670	-0-	-120	-0-	14670	2			N	-0-					-0-
10	15283	X	14114	-0-	-1169	-0-	14114	2			N	-0-					-0-

AGAPE WELL #: 8H RRCID -> 259814 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 8539 PERF. 8650 - 11542

05	35557	X	29682	-0-	-5875	-0-	29682	2			N	-0-					-0-
06	33300	X	27084	-0-	-6216	-0-	27084	2			N	-0-					-0-
07	32767	X	26671	-0-	-6096	-0-	26671	2			N	-0-					-0-
08	31527	X	26609	-0-	-4918	-0-	26609	2			N	-0-					-0-
09	28710	X	23000	-0-	-5710	-0-	23000	2			N	-0-					-0-
10	29667	X	25421	-0-	-4246	-0-	25421	2			N	-0-					-0-

FOSSIL RIDGE A WELL #: 3H RRCID -> 259815 COMPL. DATE 04/04/2011 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7444 - 9677

05	12500	X	12500	-0-	-0-	-0-	12500	2			N	-0-					-0-
06	9390	X	8521	-0-	-869	-0-	8521	2			N	-0-					-0-
07	10168	X	8606	-0-	-1562	-0-	8606	2			N	-0-					-0-
08	12493	X	8094	-0-	-4399	-0-	8094	2			N	-0-					-0-
09	12090	X	7879	-0-	-4211	-0-	7879	2			N	-0-					-0-
10	12493	X	7168	-0-	-5325	-0-	7168	2			N	-0-					-0-

NW MERCADO WELL #: 1H RRCID -> 259816 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 7072 PERF. 7424 - 10607

05	35061	X	21902	-0-	-13159	-0-	21902	2			N	-0-					-0-
06	29430	X	17537	-0-	-11893	-0-	17537	2			N	-0-					-0-
07	27156	X	3536	-0-	-23620	-0-	3536	2			N	-0-					-0-
08	26908	X	13569	-0-	-13339	-0-	13569	2			N	-0-					-0-
09	24600	X	17494	-0-	-7106	-0-	17494	2			N	-0-					-0-
10	21917	X	16778	-0-	-5139	-0-	16778	2			N	-0-					-0-

SUMMER CREEK WELL #: 6H RRCID -> 259820 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 7380 - 11624

05	30349	X	25987	-0-	-4362	-0-	25987	2			N	-0-					-0-
06	29370	X	23648	-0-	-5722	-0-	23648	2			N	-0-					-0-
07	29543	X	20777	-0-	-8766	-0-	20777	2			N	-0-					-0-
08	29543	X	20372	-0-	-9171	-0-	20372	2			N	-0-					-0-
09	26910	X	24816	-0-	-2094	-0-	24816	2			N	-0-					-0-
10	25978	X	25155	-0-	-823	-0-	25155	2			N	-0-					-0-

PENNINGTON WELL #: 4H RRCID -> 259821 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 7250 - 9211

05	10912	X	9270	-0-	-1642	-0-	9270	2			N	-0-					-0-
06	10440	X	8972	-0-	-1468	-0-	8972	2			N	-0-					-0-
07	10106	X	9262	-0-	-844	-0-	9262	2			N	-0-					-0-
08	9548	X	8408	-0-	-1140	-0-	8408	2			N	-0-					-0-
09	8970	X	2975	-0-	-5995	-0-	2975	2			N	-0-					-0-
10	9269	X	5523	-0-	-3746	-0-	5523	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
RIDGLEA TRIANGLE WELL #: 2H RRCID -> 259822 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 6826 PERF. 6996 - 10412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	47430	X	39521	-0-	-7909	-0-	39521	2			N	-0-					-0-
06	45900	X	20583	-0-	-25317	-0-	20583	2			N	-0-					-0-
07	43524	X	26523	-0-	-17001	-0-	26523	2			N	-0-					-0-
08	43245	X	28344	-0-	-14901	-0-	28344	2			N	-0-					-0-
09	39720	X	28275	-0-	-11445	-0-	28275	2			N	-0-					-0-
10	39525	X	30436	-0-	-9089	-0-	30436	2			N	-0-					-0-

MS SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 259823 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 8384 - 12022

05	54529	X	43859	-0-	-10670	-0-	43859	2			N	-0-					-0-
06	52770	X	40201	-0-	-12569	-0-	40201	2			N	-0-					-0-
07	50809	X	39167	-0-	-11642	-0-	39167	2			N	-0-					-0-
08	50809	X	36506	-0-	-14303	-0-	36506	2			N	-0-					-0-
09	45450	X	30591	-0-	-14859	-0-	30591	2			N	-0-					-0-
10	43865	X	18473	-0-	-25392	-0-	18473	2			N	-0-					-0-

SWAPO II B UNIT WELL #: 11H RRCID -> 259825 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8628 - 12718

05	95201	X	76296	-0-	-18905	-0-	76296	2			N	-0-					-0-
06	92130	X	71460	-0-	-20670	-0-	71460	2			N	-0-					-0-
07	88877	X	70581	-0-	-18296	-0-	70581	2			N	-0-					-0-
08	84320	X	66082	-0-	-18238	-0-	66082	2			N	-0-					-0-
09	76320	X	59941	-0-	-16379	-0-	59941	2			N	-0-					-0-
10	76291	X	62893	-0-	-13398	-0-	62893	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: H 1H RRCID -> 259826 COMPL. DATE 09/04/2011 TOTAL DEPTH 7021 PERF. 7340 - 10554

05	35898	X	31099	-0-	-4799	-0-	31099	2			N	-0-					-0-
06	33060	X	29332	-0-	-3728	-0-	29332	2			N	-0-					-0-
07	33511	X	29451	-0-	-4060	-0-	29451	2			N	-0-					-0-
08	33511	X	28554	-0-	-4957	-0-	28554	2			N	-0-					-0-
09	31140	X	26306	-0-	-4834	-0-	26306	2			N	-0-					-0-
10	31093	X	26751	-0-	-4342	-0-	26751	2			N	-0-					-0-

HARVEY WELL #: 2H RRCID -> 259828 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 8719 PERF. 9210 - 14220

05	44175	X	33923	-0-	-10252	-0-	33923	2			N	-0-					-0-
06	41790	X	31611	-0-	-10179	-0-	31611	2			N	-0-					-0-
07	38843	X	28980	-0-	-9863	-0-	28980	2			N	-0-					-0-
08	38316	X	30069	-0-	-8247	-0-	30069	2			N	-0-					-0-
09	34050	X	14029	-0-	-20021	-0-	14029	2			N	-0-					-0-
10	33914	X	28805	-0-	-5109	-0-	28805	2			N	-0-					-0-

CART BARN-COLE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 259830 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 6981 PERF. 7600 - 11705

05	23808	X	10345	-0-	-13463	-0-	10345	2			N	-0-					-0-
06	20940	X	19364	-0-	-1576	-0-	19364	2			N	-0-					-0-
07	21638	X	6957	-0-	-14681	-0-	6957	2			N	-0-					-0-
08	21390	X	9542	-0-	-11848	-0-	9542	2			N	-0-					-0-
09	19350	X	11854	-0-	-7496	-0-	11854	2			N	-0-					-0-
10	19995	X	12834	-0-	-7161	-0-	12834	2			N	-0-					-0-

AGAPE WELL #: 9H RRCID -> 259831 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 8680 - 11600

05	37882	X	32713	-0-	-5169	-0-	32713	2			N	-0-					-0-
06	36660	X	29588	-0-	-7072	-0-	29588	2			N	-0-					-0-
07	36053	X	28851	-0-	-7202	-0-	28851	2			N	-0-					-0-
08	34472	X	28083	-0-	-6389	-0-	28083	2			N	-0-					-0-
09	31950	X	25608	-0-	-6342	-0-	25608	2			N	-0-					-0-
10	32705	X	27239	-0-	-5466	-0-	27239	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
05	42842	X	35529	-0-	-7313	-0-	35529	2			N	-0-					-0-
06	41460	X	13169	-0-	-28291	-0-	13169	2			N	-0-					-0-
07	42842	X	5310	-0-	-37532	-0-	5310	2			N	-0-					-0-
08	40052	X	20690	-0-	-19362	-0-	20690	2			N	-0-					-0-
09	37499	X	37499	-0-	-0-	-0-	37499	2			N	-0-					-0-
*10	37514	X	37514	-0-	-0-	-0-	37514	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
05	19220	X	17649	-0-	-1571	-0-	17649	2			N	-0-					-0-
06	18600	X	3360	-0-	-15240	-0-	3360	2			N	-0-					-0-
07	19220	X	12548	-0-	-6672	-0-	12548	2			N	-0-					-0-
08	18011	X	1275	-0-	-16736	-0-	1275	2			N	-0-					-0-
09	17070	X	3787	-0-	-13283	-0-	3787	2			N	-0-					-0-
10	17639	X	9152	-0-	-8487	-0-	9152	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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	7843	X	7843	-0-	-0-	-0-	7843	2			N	-0-					-0-
09	18659	X	18659	-0-	-0-	-0-	18659	2			N	-0-					-0-
*10	21243	X	21243	-0-	-0-	-0-	21243	2			N	-0-					-0-

STRUCTURAL STEEL WELL #: 4H RRCID -> 259840 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 7105 PERF. 7561 - 11744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	61907	X	47878	-0-	-14029	-0-	47878	2			N	-0-					-0-
06	59910	X	44454	-0-	-15456	-0-	44454	2			N	-0-					-0-
07	57133	X	43886	-0-	-13247	-0-	43886	2			N	-0-					-0-
08	55924	X	41899	-0-	-14025	-0-	41899	2			N	-0-					-0-
09	50880	X	37781	-0-	-13099	-0-	37781	2			N	-0-					-0-
10	47864	X	38646	-0-	-9218	-0-	38646	2			N	-0-					-0-

SAWYER WELL #: 1H RRCID -> 259844 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 7795 - 13154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	65999	X	48771	-0-	-17228	-0-	48771	2			N	-0-					-0-
06	63870	X	44352	-0-	-19518	-0-	44352	2			N	-0-					-0-
07	59892	X	43732	-0-	-16160	-0-	43732	2			N	-0-					-0-
08	54653	X	42223	-0-	-12430	-0-	42223	2			N	-0-					-0-
09	50130	X	38954	-0-	-11176	-0-	38954	2			N	-0-					-0-
10	48763	X	39199	-0-	-9564	-0-	39199	2			N	-0-					-0-

GM WELL #: 6H RRCID -> 259847 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 8729 PERF. 8925 - 10961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	78027	X	39632	-0-	-38395	-0-	39632	2			N	-0-					-0-
06	75510	X	31172	-0-	-44338	-0-	31172	2			N	-0-					-0-
07	78027	X	27145	-0-	-50882	-0-	27145	2			N	-0-					-0-
08	78027	X	26063	-0-	-51964	-0-	26063	2			N	-0-					-0-
09	75510	X	19482	-0-	-56028	-0-	19482	2			N	-0-					-0-
10	78027	X	23752	-0-	-54275	-0-	23752	2			N	-0-					-0-

ATHERTON MURPHY WELL #: D 4H RRCID -> 259849 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 8813 PERF. 9350 - 12733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17391	X	14556	-0-	-2835	-0-	14556	2			N	-0-					-0-
06	16830	X	11534	-0-	-5296	-0-	11534	2			N	-0-					-0-
07	16058	X	14937	-0-	-1121	-0-	14937	2			N	-0-					-0-
08	14880	X	14015	-0-	-865	-0-	14015	2			N	-0-					-0-
09	14100	X	13162	-0-	-938	-0-	13162	2			N	-0-					-0-
10	14942	X	12132	-0-	-2810	-0-	12132	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
BING WELL #: 3H RRCID -> 259850 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 7037 - 11006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	34317	X	30564	-0-	-3753	-0-	30564	2			N	-0-					-0-
06	33210	X	28909	-0-	-4301	-0-	28909	2			N	-0-					-0-
07	34317	X	30622	-0-	-3695	-0-	30622	2			N	-0-					-0-
08	31155	X	28994	-0-	-2161	-0-	28994	2			N	-0-					-0-
09	30150	X	26030	-0-	-4120	-0-	26030	2			N	-0-					-0-
*10	32556	X	32556	-0-	-0-	-0-	32398	2	158	9	N	144					144

MORTIMER WELL #: 1H RRCID -> 259851 COMPL. DATE 11/25/2011 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7540 - 11536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	51460	X	38316	-0-	-13144	-0-	38316	2			N	-0-					-0-
06	49800	X	35322	-0-	-14478	-0-	35322	2			N	-0-					-0-
07	47120	X	35407	-0-	-11713	-0-	35407	2			N	-0-					-0-
08	43245	X	33534	-0-	-9711	-0-	33534	2			N	-0-					-0-
09	39390	X	31105	-0-	-8285	-0-	31105	2			N	-0-					-0-
10	38316	X	31866	-0-	-6450	-0-	31866	2			N	-0-					-0-

DUCK LAKE WELL #: 5H RRCID -> 259852 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 7534 PERF. 7819 - 13834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	42501	X	31168	-0-	-11333	-0-	31168	2			N	-0-					-0-
06	39510	X	29481	-0-	-10029	-0-	29481	2			N	-0-					-0-
07	40827	X	32801	-0-	-8026	-0-	32801	2			N	-0-					-0-
08	37789	X	5841	-0-	-31948	-0-	5841	2			N	-0-					-0-
09	32040	X	654	-0-	-31386	-0-	654	2			N	-0-					-0-
10	32798	X	1314	-0-	-31484	-0-	1314	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
05	151714	X	108392	-0-	-43322	-0-	108392	2			N	-0-					-0-
06	145080	X	99074	-0-	-46006	-0-	99074	2			N	-0-					-0-
07	136369	X	94098	-0-	-42271	-0-	94098	2			N	-0-					-0-
08	121644	X	90750	-0-	-30894	-0-	90750	2			N	-0-					-0-
09	111270	X	72097	-0-	-39173	-0-	72097	2			N	-0-					-0-
10	108407	X	75798	-0-	-32609	-0-	75798	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
05	40393	X	32884	-0-	-7509	-0-	32884	2			N	-0-					-0-
06	36390	X	29984	-0-	-6406	-0-	29984	2			N	-0-					-0-
07	37293	X	31606	-0-	-5687	-0-	31606	2			N	-0-					-0-
08	37293	X	29190	-0-	-8103	-0-	29190	2			N	-0-					-0-
09	34200	X	26852	-0-	-7348	-0-	26852	2			N	-0-					-0-
10	32891	X	28750	-0-	-4141	-0-	28750	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
05	63674	X	51357	-0-	-12317	-0-	51357	2			N	-0-					-0-
06	59160	X	46558	-0-	-12602	-0-	46558	2			N	-0-					-0-
07	61132	X	49306	-0-	-11826	-0-	49306	2			N	-0-					-0-
08	60202	X	47233	-0-	-12969	-0-	47233	2			N	-0-					-0-
09	54840	X	40590	-0-	-14250	-0-	40590	2			N	-0-					-0-
10	51367	X	45292	-0-	-6075	-0-	45292	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
05	20491	X	15098	-0-	-5393	-0-	15098	2			N	-0-					-0-
06	16740	X	16317	-0-	-423	-0-	16317	2			N	-0-					-0-
07	17298	X	15163	-0-	-2135	-0-	15163	2			N	-0-					-0-
08	15097	X	14337	-0-	-760	-0-	14337	2			N	-0-					-0-
09	16320	X	10213	-0-	-6107	-0-	10213	2			N	-0-					-0-
10	16864	X	6761	-0-	-10103	-0-	6761	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 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
05	13640	X	7859	-0-	-5781	-0-	7859	2			N	-0-					-0-
06	13200	X	9091	-0-	-4109	-0-	9091	2			N	-0-					-0-
07	10323	X	10065	-0-	-258	-0-	10065	2			N	-0-					-0-
08	10638	X	10638	-0-	-0-	-0-	10638	2			N	-0-					-0-
09	10470	X	10470	-0-	-0-	-0-	10470	2			N	-0-					-0-
10	10075	X	4770	-0-	-5305	-0-	4770	2			N	-0-					-0-

UNISON WELL #: 2H RRCID -> 259906 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 7399 PERF. N/A

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

GM WELL #: 5H RRCID -> 259924 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 8736 PERF. 8834 - 10845

05	78616	X	45588	-0-	-33028	-0-	45588	2			N	-0-					-0-
06	76080	X	39491	-0-	-36589	-0-	39491	2			N	-0-					-0-
07	78616	X	34785	-0-	-43831	-0-	34785	2			N	-0-					-0-
08	78616	X	32925	-0-	-45691	-0-	32925	2			N	-0-					-0-
09	76080	X	29092	-0-	-46988	-0-	29092	2			N	-0-					-0-
10	78616	X	28150	-0-	-50466	-0-	28150	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: A 7H RRCID -> 259925 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 7040 - 10376

05	11811	X	10523	-0-	-1288	-0-	10483	2	40	9	N	36	51	1	3	8	55
06	9952	X	9952	-0-	-0-	-0-	9921	2	31	9	N	28	52	1	5	8	26
07	11532	X	7246	-0-	-4286	-0-	7236	2	10	9	N	9					35
08	11532	X	9317	-0-	-2215	-0-	9305	2	12	9	N	11					46
09	11160	X	9170	-0-	-1990	-0-	9158	2	12	9	N	11					57
10	10509	X	8279	-0-	-2230	-0-	8265	2	14	9	N	13					70

BC ASSOCIATES WELL #: 4H RRCID -> 259926 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 8202 - 15394

05	42811	X	-0-	-0-	-42811	-0-					N	-0-					-0-
06	38430	X	19949	-0-	-18481	-0-	19949	2			N	-0-					-0-
07	41457	X	41457	-0-	-0-	-0-	41457	2			N	-0-					-0-
08	29481	X	19721	-0-	-9760	-0-	19721	2			N	-0-					-0-
09	19950	X	382	-0-	-19568	-0-	382	2			N	-0-					-0-
10	41447	X	31077	-0-	-10370	-0-	31077	2			N	-0-					-0-

DUKE UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 259928 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8350 - 11164

05	53754	X	44434	-0-	-9320	-0-	44434	2			N	-0-					-0-
06	52020	X	38081	-0-	-13939	-0-	38081	2			N	-0-					-0-
07	53754	X	40222	-0-	-13532	-0-	40222	2			N	-0-					-0-
08	47492	X	39318	-0-	-8174	-0-	39318	2			N	-0-					-0-
09	45960	X	33644	-0-	-12316	-0-	33644	2			N	-0-					-0-
10	44423	X	36045	-0-	-8378	-0-	36045	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: G 7H RRCID -> 259934 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 6391 PERF. 6542 - 11722

05	23653	X	19833	-0-	-3820	-0-	19801	2	32	9	N	29	61	1			30
06	22620	X	21201	-0-	-1419	-0-	21164	2	37	9	N	34	1	8			63
07	23095	X	20074	-0-	-3021	-0-	20050	2	24	9	N	22	59	1			26
08	21576	X	20323	-0-	-1253	-0-	20299	2	24	9	N	22					48
09	21210	X	20401	-0-	-809	-0-	20384	2	17	9	N	15					63
10	21917	X	20341	-0-	-1576	-0-	20285	2	56	9	N	51	61	1			53

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

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
05	35061	X	28363	-0-	-6698	-0-	28363	2			N	-0-					-0-
06	33930	X	25912	-0-	-8018	-0-	25912	2			N	-0-					-0-
07	32426	X	24498	-0-	-7928	-0-	24498	2			N	-0-					-0-
08	31372	X	22616	-0-	-8756	-0-	22616	2			N	-0-					-0-
09	28020	X	25366	-0-	-2654	-0-	25366	2			N	-0-					-0-
10	28365	X	25743	-0-	-2622	-0-	25743	2			N	-0-					-0-

BIRD WELL #: 2H RRCID -> 259938 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7724 - 10599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	55738	X	49285	-0-	-6453	-0-	49285	2			N	-0-					-0-
06	53940	X	44297	-0-	-9643	-0-	44297	2			N	-0-					-0-
07	54436	X	43319	-0-	-11117	-0-	43319	2			N	-0-					-0-
08	50933	X	43225	-0-	-7708	-0-	43225	2			N	-0-					-0-
09	47700	X	41384	-0-	-6316	-0-	41384	2			N	-0-					-0-
10	49290	X	41928	-0-	-7362	-0-	41928	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
05	21359	X	18570	-0-	-2789	-0-	3309	1	15261	2	N	-0-					-0-
06	20670	X	16623	-0-	-4047	-0-	3524	1	13099	2	N	-0-					-0-
07	21359	X	16756	-0-	-4603	-0-	3419	1	13337	2	N	-0-					-0-
08	20119	X	17082	-0-	-3037	-0-	3316	1	13766	2	N	-0-					-0-
09	18990	X	15364	-0-	-3626	-0-	3001	1	12363	2	N	-0-					-0-
10	18569	X	15670	-0-	-2899	-0-	2926	1	12744	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
05	59427	X	44382	-0-	-15045	-0-	44382	2			N	-0-					-0-
06	57510	X	40819	-0-	-16691	-0-	40819	2			N	-0-					-0-
07	52576	X	41328	-0-	-11248	-0-	41328	2			N	-0-					-0-
08	48608	X	39803	-0-	-8805	-0-	39803	2			N	-0-					-0-
09	44790	X	37464	-0-	-7326	-0-	37464	2			N	-0-					-0-
10	44392	X	37851	-0-	-6541	-0-	37851	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
05	13640	X	12837	-0-	-803	-0-	2514	1	10323	2	N	-0-					-0-
06	13200	X	11838	-0-	-1362	-0-	2462	1	9376	2	N	-0-					-0-
07	12896	X	10949	-0-	-1947	-0-	2309	1	8640	2	N	-0-					-0-
08	12834	X	10350	-0-	-2484	-0-	2218	1	8132	2	N	-0-					-0-
09	12420	X	9930	-0-	-2490	-0-	2031	1	7899	2	N	-0-					-0-
10	12834	X	10179	-0-	-2655	-0-	1996	1	8183	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
05	36239	X	29937	-0-	-6302	-0-	29937	2			N	-0-					-0-
06	32790	X	27514	-0-	-5276	-0-	27514	2			N	-0-					-0-
07	33232	X	28264	-0-	-4968	-0-	28264	2			N	-0-					-0-
08	33232	X	32186	-0-	-1046	-0-	32186	2			N	-0-					-0-
09	29910	X	27800	-0-	-2110	-0-	27800	2			N	-0-					-0-
10	29946	X	27364	-0-	-2582	-0-	27364	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
05	51026	X	33754	-0-	-17272	-0-	33754	2			N	-0-					-0-
06	49380	X	29328	-0-	-20052	-0-	29328	2			N	-0-					-0-
07	47988	X	21927	-0-	-26061	-0-	21927	2			N	-0-					-0-
08	47988	X	3072	-0-	-44916	-0-	3072	2			N	-0-					-0-
09	39330	X	1495	-0-	-37835	-0-	1495	2			N	-0-					-0-
10	33759	X	6	-0-	-33753	-0-	6	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

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
05	41447	X	32668	-0-	-8779	-0-	32668	2			N	-0-					-0-
06	52415	X	52415	-0-	-0-	-0-	52415	2			N	-0-					-0-
07	52221	X	52221	-0-	-0-	-0-	52221	2			N	-0-					-0-
08	47878	X	47878	-0-	-0-	-0-	47878	2			N	-0-					-0-
09	52410	X	43589	-0-	-8821	-0-	43589	2			N	-0-					-0-
10	54157	X	43183	-0-	-10974	-0-	43183	2			N	-0-					-0-

GORBETT WELL #: 1H RRCID -> 259954 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 7039 PERF. 7301 - 9589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22723	X	19388	-0-	-3335	-0-	19388	2			N	-0-					-0-
06	21210	X	17845	-0-	-3365	-0-	17845	2			N	-0-					-0-
07	22227	X	3558	-0-	-18669	-0-	3558	2			N	-0-					-0-
08	22227	X	22033	-0-	-194	-0-	22033	2			N	-0-					-0-
09	21510	X	17873	-0-	-3637	-0-	17873	2			N	-0-					-0-
*10	20426	X	20426	-0-	-0-	-0-	20426	2			N	-0-					-0-

I-20 JV WELL #: 5H RRCID -> 259964 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 8865 - 11666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	42284	X	33584	-0-	-8700	-0-	33584	2			N	-0-					-0-
06	40920	X	30724	-0-	-10196	-0-	30724	2			N	-0-					-0-
07	40796	X	30487	-0-	-10309	-0-	30487	2			N	-0-					-0-
08	37789	X	29133	-0-	-8656	-0-	29133	2			N	-0-					-0-
09	33930	X	26943	-0-	-6987	-0-	26943	2			N	-0-					-0-
10	33573	X	14451	-0-	-19122	-0-	14451	2			N	-0-					-0-

RHETT WELL #: 2H RRCID -> 259967 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 8993 - 11649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15376	X	15180	-0-	-196	-0-	15180	2			N	-0-					-0-
06	14880	X	11194	-0-	-3686	-0-	11194	2			N	-0-					-0-
07	14818	X	6780	-0-	-8038	-0-	6780	2			N	-0-					-0-
08	15190	X	5496	-0-	-9694	-0-	5496	2			N	-0-					-0-
09	14700	X	5542	-0-	-9158	-0-	5542	2			N	-0-					-0-
10	15190	X	5000	-0-	-10190	-0-	5000	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: H 3H RRCID -> 259969 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 7235 - 10387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	38316	X	29313	-0-	-9003	-0-	29313	2			N	-0-					-0-
06	34860	X	17969	-0-	-16891	-0-	17969	2			N	-0-					-0-
07	35123	X	23839	-0-	-11284	-0-	23839	2			N	-0-					-0-
08	35123	X	23157	-0-	-11966	-0-	23157	2			N	-0-					-0-
09	31560	X	21580	-0-	-9980	-0-	21580	2			N	-0-					-0-
10	29326	X	16383	-0-	-12943	-0-	16383	2			N	-0-					-0-

SAWYER WELL #: 2H RRCID -> 259970 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7698 - 12992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	68200	X	50472	-0-	-17728	-0-	50472	2			N	-0-					-0-
06	66000	X	45515	-0-	-20485	-0-	45515	2			N	-0-					-0-
07	62496	X	45767	-0-	-16729	-0-	45767	2			N	-0-					-0-
08	57164	X	44437	-0-	-12727	-0-	44437	2			N	-0-					-0-
09	52230	X	41187	-0-	-11043	-0-	41187	2			N	-0-					-0-
10	50468	X	41452	-0-	-9016	-0-	41452	2			N	-0-					-0-

DARBY WELL #: 2H RRCID -> 259971 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 7650 - 9515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31186	X	23561	-0-	-7625	-0-	23561	2			N	-0-					-0-
06	30180	X	21447	-0-	-8733	-0-	21447	2			N	-0-					-0-
07	27652	X	21879	-0-	-5773	-0-	21879	2			N	-0-					-0-
08	27652	X	18765	-0-	-8887	-0-	18765	2			N	-0-					-0-
09	24551	X	24551	-0-	-0-	-0-	24551	2			N	-0-					-0-
*10	24223	X	24223	-0-	-0-	-0-	24223	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

HARVEY WELL #: 3H RRCID -> 259973 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 9307 - 14344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	41478	X	30311	-0-	-11167	-0-	30311	2			N	-0-					-0-
06	39060	X	29577	-0-	-9483	-0-	29577	2			N	-0-					-0-
07	36146	X	26796	-0-	-9350	-0-	26796	2			N	-0-					-0-
08	36146	X	29048	-0-	-7098	-0-	29048	2			N	-0-					-0-
09	32040	X	22579	-0-	-9461	-0-	22579	2			N	-0-					-0-
10	30566	X	20719	-0-	-9847	-0-	20719	2			N	-0-					-0-

SUMMER CREEK WELL #: 7H RRCID -> 259975 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7260 - 9907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31403	X	26198	-0-	-5205	-0-	26198	2			N	-0-					-0-
06	28560	X	23527	-0-	-5033	-0-	23527	2			N	-0-					-0-
07	29512	X	22837	-0-	-6675	-0-	22837	2			N	-0-					-0-
08	29512	X	10095	-0-	-19417	-0-	10095	2			N	-0-					-0-
09	26400	X	17959	-0-	-8441	-0-	17959	2			N	-0-					-0-
10	26195	X	18867	-0-	-7328	-0-	18867	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
05	57982	X	57982	-0-	-0-	-0-	57982	2			N	-0-					-0-
06	62670	X	53402	-0-	-9268	-0-	53402	2			N	-0-					-0-
07	64759	X	53005	-0-	-11754	-0-	53005	2			N	-0-					-0-
08	64759	X	51227	-0-	-13532	-0-	51227	2			N	-0-					-0-
09	58920	X	46976	-0-	-11944	-0-	46976	2			N	-0-					-0-
10	57970	X	46550	-0-	-11420	-0-	46550	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
05	11973	X	11973	-0-	-0-	-0-	11973	2			N	-0-					-0-
06	18660	X	16128	-0-	-2532	-0-	16128	2			N	-0-					-0-
07	19282	X	15752	-0-	-3530	-0-	15752	2			N	-0-					-0-
08	19282	X	14894	-0-	-4388	-0-	14894	2			N	-0-					-0-
09	16140	X	13405	-0-	-2735	-0-	13405	2			N	-0-					-0-
10	16678	X	14299	-0-	-2379	-0-	14299	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
05	40982	X	33431	-0-	-7551	-0-	33431	2			N	-0-					-0-
06	39660	X	31065	-0-	-8595	-0-	31065	2			N	-0-					-0-
07	37541	X	30610	-0-	-6931	-0-	30610	2			N	-0-					-0-
08	37355	X	29504	-0-	-7851	-0-	29504	2			N	-0-					-0-
09	34020	X	27415	-0-	-6605	-0-	27415	2			N	-0-					-0-
10	33418	X	27544	-0-	-5874	-0-	27544	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
05	104625	X	49771	-0-	-54854	-0-	49771	2			N	-0-					-0-
06	101250	X	51054	-0-	-50196	-0-	51054	2			N	-0-					-0-
07	92949	X	92949	-0-	-0-	-0-	92949	2			N	-0-					-0-
08	86409	X	86409	-0-	-0-	-0-	86409	2			N	-0-					-0-
09	79725	X	79725	-0-	-0-	-0-	79725	2			N	-0-					-0-
10	92938	X	79932	-0-	-13006	-0-	79932	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
05	56389	X	44018	-0-	-12371	-0-	44018	2			N	-0-					-0-
06	54570	X	38975	-0-	-15595	-0-	38975	2			N	-0-					-0-
07	54963	X	42026	-0-	-12937	-0-	42026	2			N	-0-					-0-
08	49383	X	39570	-0-	-9813	-0-	39570	2			N	-0-					-0-
09	45300	X	35797	-0-	-9503	-0-	35797	2			N	-0-					-0-
10	44020	X	37043	-0-	-6977	-0-	37043	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
05	11284	X	3202	-0-	-8082	-0-	3202	2			N	-0-					-0-
06	9360	X	4026	-0-	-5334	-0-	4026	2			N	-0-					-0-
07	9672	X	7597	-0-	-2075	-0-	7597	2			N	-0-					-0-
08	17412	X	17412	-0-	-0-	-0-	17412	2			N	-0-					-0-
09	15334	X	15334	-0-	-0-	-0-	15334	2			N	-0-					-0-
*10	16181	X	16181	-0-	-0-	-0-	16181	2			N	-0-					-0-

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
05	25451	X	21626	-0-	-3825	-0-	21626	2			N	-0-					-0-
06	22830	X	18626	-0-	-4204	-0-	18626	2			N	-0-					-0-
07	23343	X	16750	-0-	-6593	-0-	16750	2			N	-0-					-0-
08	21638	X	15220	-0-	-6418	-0-	15220	2			N	-0-					-0-
09	20940	X	16784	-0-	-4156	-0-	16784	2			N	-0-					-0-
*10	22347	X	22347	-0-	-0-	-0-	22347	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: Q 2H RRCID -> 260423 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 8600 - 11430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16926	X	13919	-0-	-3007	-0-	13893	2	26	9	N	24	1	8			62
06	15600	X	12878	-0-	-2722	-0-	12865	2	13	9	N	12	54	1	1	8	19
07	15965	X	13247	-0-	-2718	-0-	13240	2	7	9	N	6					25
08	15314	X	12381	-0-	-2933	-0-	12372	2	9	9	N	8					33
09	13470	X	12281	-0-	-1189	-0-	12279	2	2	9	N	2					35
10	13919	X	11121	-0-	-2798	-0-	11120	2	1	9	N	1					36

SMITH WELL #: 5H RRCID -> 260424 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 7614 PERF. 7830 - 12834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	41974	X	33430	-0-	-8544	-0-	33430	2			N	-0-					-0-
06	40620	X	30398	-0-	-10222	-0-	30398	2			N	-0-					-0-
07	41974	X	22514	-0-	-19460	-0-	22514	2			N	-0-					-0-
08	40703	X	14156	-0-	-26547	-0-	14156	2			N	-0-					-0-
09	32340	X	-0-	-0-	-32340	-0-					N	-0-					-0-
10	33418	X	20250	-0-	-13168	-0-	20250	2			N	-0-					-0-

BIRD WELL #: 3H RRCID -> 260425 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7850 - 14350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	109988	X	87608	-0-	-22380	-0-	87608	2			N	-0-					-0-
06	106440	X	80913	-0-	-25527	-0-	80913	2			N	-0-					-0-
07	97526	X	80638	-0-	-16888	-0-	80638	2			N	-0-					-0-
08	91698	X	78294	-0-	-13404	-0-	78294	2			N	-0-					-0-
09	84780	X	73480	-0-	-11300	-0-	73480	2			N	-0-					-0-
10	87606	X	74355	-0-	-13251	-0-	74355	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: H 4H RRCID -> 260426 COMPL. DATE 09/04/2011 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 7267 - 11090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	37634	X	33990	-0-	-3644	-0-	33990	2			N	-0-					-0-
06	36180	X	30104	-0-	-6076	-0-	30104	2			N	-0-					-0-
07	36611	X	29480	-0-	-7131	-0-	29480	2			N	-0-					-0-
08	36611	X	27490	-0-	-9121	-0-	27490	2			N	-0-					-0-
09	33780	X	26508	-0-	-7272	-0-	26508	2			N	-0-					-0-
10	33976	X	26425	-0-	-7551	-0-	26425	2			N	-0-					-0-

ESCALADE WELL #: 5H RRCID -> 260427 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 8814 PERF. 9040 - 10978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	92659	X	35251	-0-	-57408	-0-	35251	2			N	-0-					-0-
06	89670	X	27049	-0-	-62621	-0-	27049	2			N	-0-					-0-
07	92659	X	25788	-0-	-66871	-0-	25788	2			N	-0-					-0-
08	92659	X	24153	-0-	-68506	-0-	24153	2			N	-0-					-0-
09	89670	X	11309	-0-	-78361	-0-	11309	2			N	-0-					-0-
10	35247	X	14024	-0-	-21223	-0-	14024	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
DARBY WELL #: 6H RRCID -> 260428 COMPL. DATE 07/17/2011 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 8045 - 9509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22010	X	14505	-0-	-7505	-0-	14505	2			N	-0-					-0-
06	15780	X	14310	-0-	-1470	-0-	14310	2			N	-0-					-0-
07	16306	X	13837	-0-	-2469	-0-	13837	2			N	-0-					-0-
08	14508	X	13406	-0-	-1102	-0-	13406	2			N	-0-					-0-
09	14310	X	13530	-0-	-780	-0-	13530	2			N	-0-					-0-
10	14787	X	12980	-0-	-1807	-0-	12980	2			N	-0-					-0-

UPRR WELL #: 5H RRCID -> 260434 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 8830 - 13532

05	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	30442	X	15408	-0-	-15034	-0-	15408	2			N	-0-					-0-
06	27930	X	18330	-0-	-9600	-0-	18330	2			N	-0-					-0-
07	25854	X	5501	-0-	-20353	-0-	5501	2			N	-0-					-0-
08	25854	X	18332	-0-	-7522	-0-	18332	2			N	-0-					-0-
09	18330	X	17004	-0-	-1326	-0-	17004	2			N	-0-					-0-
*10	21460	X	21460	-0-	-0-	-0-	21460	2			N	-0-					-0-

TURNBOW WELL #: 2H RRCID -> 260460 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7800 - 13097

05	25483	X	25483	-0-	-0-	-0-	25483	2			N	-0-					-0-
06	26807	X	26807	-0-	-0-	-0-	26807	2			N	-0-					-0-
07	24924	X	22001	-0-	-2923	-0-	22001	2			N	-0-					-0-
08	25482	X	22094	-0-	-3388	-0-	22094	2			N	-0-					-0-
09	26820	X	18589	-0-	-8231	-0-	18589	2			N	-0-					-0-
10	27714	X	21574	-0-	-6140	-0-	21574	2			N	-0-					-0-

MORROW STEVENS A WELL #: 5H RRCID -> 260467 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 7699 PERF. 8193 - 12451

05	45322	X	31800	-0-	-13522	-0-	31800	2			N	-0-					-0-
06	37530	X	24439	-0-	-13091	-0-	24439	2			N	-0-					-0-
07	37479	X	16883	-0-	-20596	-0-	16883	2			N	-0-					-0-
08	37479	X	12721	-0-	-24758	-0-	12721	2			N	-0-					-0-
09	33540	X	7802	-0-	-25738	-0-	7802	2			N	-0-					-0-
10	31806	X	71	-0-	-31735	-0-	71	2			N	-0-					-0-

BALLARD WELL #: 4H RRCID -> 260493 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 7567 PERF. 7830 - 9982

05	18879	X	18754	-0-	-125	-0-	18754	2			N	-0-					-0-
06	18270	X	12639	-0-	-5631	-0-	12639	2			N	-0-					-0-
07	18879	X	9282	-0-	-9597	-0-	9282	2			N	-0-					-0-
08	18755	X	8429	-0-	-10326	-0-	8429	2			N	-0-					-0-
09	18150	X	12267	-0-	-5883	-0-	12267	2			N	-0-					-0-
10	18755	X	14833	-0-	-3922	-0-	14833	2			N	-0-					-0-

DEER CREEK ESTATES WELL #: 1H RRCID -> 260494 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 7402 - 8997

05	31558	X	636	-0-	-30922	-0-	636	2			N	-0-					-0-
06	30540	X	18679	-0-	-11861	-0-	18679	2			N	-0-					-0-
07	31558	X	25116	-0-	-6442	-0-	25116	2			N	-0-					-0-
08	23234	X	23234	-0-	-0-	-0-	23234	2			N	-0-					-0-
09	20653	X	20653	-0-	-0-	-0-	20653	2			N	-0-					-0-
10	25110	X	19487	-0-	-5623	-0-	19487	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
LITTLE HOSS WELL #: Q 3H RRCID -> 260497 COMPL. DATE 12/04/2011 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 8995 - 12936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12524	X	11235	-0-	-1289	-0-	11220	2	15	9	N	14	1	8			37
06	12720	X	7446	-0-	-5274	-0-	7438	2	8	9	N	7	34	1	1	8	9
07	13144	X	8504	-0-	-4640	-0-	8500	2	4	9	N	4					13
08	13144	X	10768	-0-	-2376	-0-	10762	2	6	9	N	5					18
09	11400	X	10079	-0-	-1321	-0-	10077	2	2	9	N	2					20
10	11222	X	9208	-0-	-2014	-0-	9207	2	1	9	N	1					21

BMX COOK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260502 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 7810 - 11339

05	26753	X	12967	-0-	-13786	-0-	12967	2			N	-0-					-0-
06	25890	X	14652	-0-	-11238	-0-	14652	2			N	-0-					-0-
07	26753	X	-0-	-0-	-26753	-0-					N	-0-					-0-
08	23312	X	20930	-0-	-2382	-0-	20930	2			N	-0-					-0-
09	23190	X	23190	-0-	-0-	-0-	23190	2			N	-0-					-0-
*10	20512	X	20512	-0-	-0-	-0-	20512	2			N	-0-					-0-

TCCD NORTH WELL #: 4H RRCID -> 260530 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 8185 - 13937

05	87110	X	76991	-0-	-10119	-0-	76991	2			N	-0-					-0-
06	84300	X	63530	-0-	-20770	-0-	63530	2			N	-0-					-0-
07	81592	X	63852	-0-	-17740	-0-	63852	2			N	-0-					-0-
08	78740	X	63011	-0-	-15729	-0-	63011	2			N	-0-					-0-
09	76200	X	61303	-0-	-14897	-0-	61303	2			N	-0-					-0-
10	77004	X	62349	-0-	-14655	-0-	62349	2			N	-0-					-0-

I-20 JV WELL #: 4H RRCID -> 260780 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 8376 PERF. 8500 - 10726

05	26226	X	22222	-0-	-4004	-0-	22222	2			N	-0-					-0-
06	22140	X	12976	-0-	-9164	-0-	12976	2			N	-0-					-0-
07	23463	X	23463	-0-	-0-	-0-	23463	2			N	-0-					-0-
08	22227	X	12207	-0-	-10020	-0-	12207	2			N	-0-					-0-
09	21510	X	2926	-0-	-18584	-0-	2926	2			N	-0-					-0-
10	23467	X	2040	-0-	-21427	-0-	2040	2			N	-0-					-0-

PLEASANT RIDGE WELL #: 2H RRCID -> 260791 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8300 - 15356

05	208816	X	56013	-0-	-152803	-0-	56013	2			N	-0-					-0-
06	202080	X	44630	-0-	-157450	-0-	44630	2			N	-0-					-0-
07	208816	X	46988	-0-	-161828	-0-	46988	2			N	-0-					-0-
08	180717	X	180717	-0-	-0-	-0-	180717	2			N	-0-					-0-
09	148570	X	148570	-0-	-0-	-0-	148570	2			N	-0-					-0-
*10	118499	X	118499	-0-	-0-	-0-	118499	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: H 5H RRCID -> 260794 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 7031 PERF. 7334 - 10400

05	35247	X	30071	-0-	-5176	-0-	30071	2			N	-0-					-0-
06	32520	X	27354	-0-	-5166	-0-	27354	2			N	-0-					-0-
07	32767	X	26724	-0-	-6043	-0-	26724	2			N	-0-					-0-
08	32767	X	25997	-0-	-6770	-0-	25997	2			N	-0-					-0-
09	30450	X	24119	-0-	-6331	-0-	24119	2			N	-0-					-0-
10	30070	X	24451	-0-	-5619	-0-	24451	2			N	-0-					-0-

CENTREPORT NORTH WELL #: 2H RRCID -> 260807 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 9815 - 15600

05	43865	X	37992	-0-	-5873	-0-	37992	2			N	-0-					-0-
06	42450	X	33958	-0-	-8492	-0-	33958	2			N	-0-					-0-
07	43865	X	33090	-0-	-10775	-0-	33090	2			N	-0-					-0-
08	43369	X	25891	-0-	-17478	-0-	25891	2			N	-0-					-0-
09	38520	X	28862	-0-	-9658	-0-	28862	2			N	-0-					-0-
10	38006	X	28598	-0-	-9408	-0-	28598	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

MAYNARD WELL #: 1H RRCID -> 260808 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 1041 - 13683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62341	X	51564	-0-	-10777	-0-	51564	2			N	-0-					-0-
06	60330	X	40391	-0-	-19939	-0-	40391	2			N	-0-					-0-
07	58435	X	45760	-0-	-12675	-0-	45760	2			N	-0-					-0-
08	58435	X	37971	-0-	-20464	-0-	37971	2			N	-0-					-0-
09	54210	X	40152	-0-	-14058	-0-	40152	2			N	-0-					-0-
10	51553	X	34878	-0-	-16675	-0-	34878	2			N	-0-					-0-

STANLEY WELL #: 1H RRCID -> 260809 COMPL. DATE 11/27/2011 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 7806 - 12027

05	67611	X	52462	-0-	-15149	-0-	52462	2			N	-0-					-0-
06	65430	X	48364	-0-	-17066	-0-	48364	2			N	-0-					-0-
07	62372	X	48197	-0-	-14175	-0-	48197	2			N	-0-					-0-
08	59892	X	45220	-0-	-14672	-0-	45220	2			N	-0-					-0-
09	54480	X	42183	-0-	-12297	-0-	42183	2			N	-0-					-0-
10	52452	X	42449	-0-	-10003	-0-	42449	2			N	-0-					-0-

DARBY WELL #: 5H RRCID -> 260810 COMPL. DATE 07/17/2011 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7900 - 11082

05	29698	X	21244	-0-	-8454	-0-	21244	2			N	-0-					-0-
06	28740	X	14100	-0-	-14640	-0-	14100	2			N	-0-					-0-
07	27342	X	16123	-0-	-11219	-0-	16123	2			N	-0-					-0-
08	26536	X	11412	-0-	-15124	-0-	11412	2			N	-0-					-0-
09	22380	X	13741	-0-	-8639	-0-	13741	2			N	-0-					-0-
10	21235	X	8187	-0-	-13048	-0-	8187	2			N	-0-					-0-

SESSIONS WELL #: 2H RRCID -> 260811 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 7369 PERF. 7638 - 9802

05	15088	X	15088	-0-	-0-	-0-	15088	2			N	-0-					-0-
06	15780	X	15463	-0-	-317	-0-	15463	2			N	-0-					-0-
07	16833	X	14583	-0-	-2250	-0-	14583	2			N	-0-					-0-
08	16833	X	14351	-0-	-2482	-0-	14351	2			N	-0-					-0-
09	16290	X	13831	-0-	-2459	-0-	13831	2			N	-0-					-0-
10	15965	X	14890	-0-	-1075	-0-	14890	2			N	-0-					-0-

BALLARD WELL #: 3H RRCID -> 260812 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 7789 - 10799

05	27683	X	18305	-0-	-9378	-0-	18305	2			N	-0-					-0-
06	23130	X	18888	-0-	-4242	-0-	18888	2			N	-0-					-0-
07	19871	X	13454	-0-	-6417	-0-	13454	2			N	-0-					-0-
08	19871	X	13528	-0-	-6343	-0-	13528	2			N	-0-					-0-
09	18900	X	2724	-0-	-16176	-0-	2724	2			N	-0-					-0-
10	19530	X	15146	-0-	-4384	-0-	15146	2			N	-0-					-0-

BALLARD WELL #: 2H RRCID -> 260813 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7765 - 10739

05	38099	X	28611	-0-	-9488	-0-	28611	2			N	-0-					-0-
06	34380	X	24872	-0-	-9508	-0-	24872	2			N	-0-					-0-
07	35526	X	28576	-0-	-6950	-0-	28576	2			N	-0-					-0-
08	29946	X	28289	-0-	-1657	-0-	28289	2			N	-0-					-0-
09	29320	X	29320	-0-	-0-	-0-	29320	2			N	-0-					-0-
10	28613	X	27163	-0-	-1450	-0-	27163	2			N	-0-					-0-

CORLEY WELL #: 4H RRCID -> 260814 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7360 - 9679

05	116808	X	90178	-0-	-26630	-0-	90178	2			N	-0-					-0-
06	113040	X	68977	-0-	-44063	-0-	68977	2			N	-0-					-0-
07	109399	X	83681	-0-	-25718	-0-	83681	2			N	-0-					-0-
08	101711	X	63303	-0-	-38408	-0-	63303	2			N	-0-					-0-
09	92970	X	79367	-0-	-13603	-0-	79367	2			N	-0-					-0-
10	90179	X	76930	-0-	-13249	-0-	76930	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

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
05	62062	X	52536	-0-	-9526	-0-	52536	2			N	-0-					-0-
06	60060	X	51340	-0-	-8720	-0-	51340	2			N	-0-					-0-
07	62000	X	50385	-0-	-11615	-0-	50385	2			N	-0-					-0-
08	58342	X	48094	-0-	-10248	-0-	48094	2			N	-0-					-0-
09	53580	X	42997	-0-	-10583	-0-	42997	2			N	-0-					-0-
10	53041	X	46610	-0-	-6431	-0-	46610	2			N	-0-					-0-

C STATION WELL #: 7H RRCID -> 260821 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7768 - 10447

05	33325	X	23533	-0-	-9792	-0-	23533	2			N	-0-					-0-
06	28680	X	17492	-0-	-11188	-0-	17492	2			N	-0-					-0-
07	28892	X	24576	-0-	-4316	-0-	24576	2			N	-0-					-0-
08	28892	X	24151	-0-	-4741	-0-	24151	2			N	-0-					-0-
09	27960	X	21349	-0-	-6611	-0-	21349	2			N	-0-					-0-
10	24583	X	24020	-0-	-563	-0-	24020	2			N	-0-					-0-

HARVEY WELL #: 4H RRCID -> 260822 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 8773 PERF. 9590 - 14052

05	50251	X	40315	-0-	-9936	-0-	40315	2			N	-0-					-0-
06	48150	X	38237	-0-	-9913	-0-	38237	2			N	-0-					-0-
07	48298	X	36742	-0-	-11556	-0-	36742	2			N	-0-					-0-
08	48298	X	36706	-0-	-11592	-0-	36706	2			N	-0-					-0-
09	41640	X	23857	-0-	-17783	-0-	23857	2			N	-0-					-0-
10	40300	X	37230	-0-	-3070	-0-	37230	2			N	-0-					-0-

BILLIE WELL #: 1H RRCID -> 260826 COMPL. DATE 04/24/2011 TOTAL DEPTH 7525 PERF. N/A

05	93248	X	17905	-0-	-75343	-0-	17905	2			N	-0-					-0-
06	90240	X	741	-0-	-89499	-0-	741	2			N	-0-					-0-
07	23374	X	13630	-0-	-9744	-0-	13630	2			N	-0-					-0-
08	23374	X	16327	-0-	-7047	-0-	16327	2			N	-0-					-0-
09	22620	X	-0-	-0-	-22620	-0-					N	-0-					-0-
10	17918	X	-0-	-0-	-17918	-0-					N	-0-					-0-

DARBY WELL #: 4H RRCID -> 260827 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7810 - 11012

05	42346	X	31649	-0-	-10697	-0-	31649	2			N	-0-					-0-
06	35730	X	29468	-0-	-6262	-0-	29468	2			N	-0-					-0-
07	35340	X	28003	-0-	-7337	-0-	28003	2			N	-0-					-0-
08	34720	X	28721	-0-	-5999	-0-	28721	2			N	-0-					-0-
09	32340	X	26865	-0-	-5475	-0-	26865	2			N	-0-					-0-
10	31651	X	23282	-0-	-8369	-0-	23282	2			N	-0-					-0-

AC360 WELL #: 2H RRCID -> 260840 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 8574 PERF. 9100 - 15932

05	112592	X	90933	-0-	-21659	-0-	90933	2			N	-0-					-0-
06	108960	X	86232	-0-	-22728	-0-	86232	2			N	-0-					-0-
07	108283	X	104253	-0-	-4030	-0-	104253	2			N	-0-					-0-
08	109754	X	109754	-0-	-0-	-0-	109754	2			N	-0-					-0-
09	99750	X	97328	-0-	-2422	-0-	97328	2			N	-0-					-0-
10	104253	X	98191	-0-	-6062	-0-	98191	2			N	-0-					-0-

ELLA WELL #: 1H RRCID -> 260841 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 7558 PERF. 7650 - 12698

05	102548	X	74241	-0-	-28307	-0-	74241	2			N	-0-					-0-
06	99240	X	68158	-0-	-31082	-0-	68158	2			N	-0-					-0-
07	95852	X	62956	-0-	-32896	-0-	62956	2			N	-0-					-0-
08	84134	X	62956	-0-	-21178	-0-	62956	2			N	-0-					-0-
09	76620	X	56169	-0-	-20451	-0-	56169	2			N	-0-					-0-
10	74245	X	56779	-0-	-17466	-0-	56779	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
05	72571	X	50466	-0-	-22105	-0-	50466	2			N	-0-					-0-
06	64290	X	44485	-0-	-19805	-0-	44485	2			N	-0-					-0-
07	59923	X	45696	-0-	-14227	-0-	45696	2			N	-0-					-0-
08	56606	X	40406	-0-	-16200	-0-	40406	2			N	-0-					-0-
09	51570	X	31138	-0-	-20432	-0-	31138	2			N	-0-					-0-
10	50468	X	37902	-0-	-12566	-0-	37902	2			N	-0-					-0-

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
05	39525	X	37097	-0-	-2428	-0-	37097	2			N	-0-					-0-
06	64546	X	64546	-0-	-0-	-0-	64546	2			N	-0-					-0-
07	70494	X	60178	-0-	-10316	-0-	60178	2			N	-0-					-0-
08	70494	X	53309	-0-	-17185	-0-	53309	2			N	-0-					-0-
09	68220	X	49604	-0-	-18616	-0-	49604	2			N	-0-					-0-
10	66712	X	48602	-0-	-18110	-0-	48602	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
05	64294	X	52911	-0-	-11383	-0-	52911	2			N	-0-					-0-
06	62220	X	19921	-0-	-42299	-0-	19921	2			N	-0-					-0-
07	64139	X	4544	-0-	-59595	-0-	4544	2			N	-0-					-0-
08	59551	X	28496	-0-	-31055	-0-	28496	2			N	-0-					-0-
09	55320	X	53713	-0-	-1607	-0-	53713	2			N	-0-					-0-
*10	54002	X	54002	-0-	-0-	-0-	54002	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
05	9486	X	4308	-0-	-5178	-0-	4308	2			N	-0-					-0-
06	9180	X	3270	-0-	-5910	-0-	3270	2			N	-0-					-0-
07	9486	X	2565	-0-	-6921	-0-	2565	2			N	-0-					-0-
08	7347	X	2340	-0-	-5007	-0-	2340	2			N	-0-					-0-
09	5520	X	2817	-0-	-2703	-0-	2817	2			N	-0-					-0-
10	4309	X	2647	-0-	-1662	-0-	2647	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
05	20491	X	20491	-0-	-0-	-0-	20491	2			N	-0-					-0-
06	20455	X	20455	-0-	-0-	-0-	20455	2			N	-0-					-0-
07	22475	X	19032	-0-	-3443	-0-	19032	2			N	-0-					-0-
08	22475	X	18678	-0-	-3797	-0-	18678	2			N	-0-					-0-
09	21750	X	14893	-0-	-6857	-0-	14893	2			N	-0-					-0-
10	21142	X	14149	-0-	-6993	-0-	14149	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
05	68200	X	54404	-0-	-13796	-0-	54404	2			N	-0-					-0-
06	66000	X	50680	-0-	-15320	-0-	50680	2			N	-0-					-0-
07	62930	X	50704	-0-	-12226	-0-	50704	2			N	-0-					-0-
08	61256	X	48140	-0-	-13116	-0-	48140	2			N	-0-					-0-
09	55470	X	45228	-0-	-10242	-0-	45228	2			N	-0-					-0-
10	54405	X	45953	-0-	-8452	-0-	45953	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
05	47471	X	47471	-0-	-0-	-0-	47471	2			N	-0-					-0-
06	65310	X	39529	-0-	-25781	-0-	39529	2			N	-0-					-0-
07	67487	X	37990	-0-	-29497	-0-	37990	2			N	-0-					-0-
08	67487	X	29689	-0-	-37798	-0-	29689	2			N	-0-					-0-
09	57150	X	37863	-0-	-19287	-0-	37863	2			N	-0-					-0-
10	47461	X	47033	-0-	-428	-0-	47033	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
05	36115	X	30712	-0-	-5403	-0-	30712	2			N	-0-					-0-
06	34950	X	27617	-0-	-7333	-0-	27617	2			N	-0-					-0-
07	36115	X	26861	-0-	-9254	-0-	26861	2			N	-0-					-0-
08	32488	X	23382	-0-	-9106	-0-	23382	2			N	-0-					-0-
09	31440	X	25126	-0-	-6314	-0-	25126	2			N	-0-					-0-
10	30721	X	27962	-0-	-2759	-0-	27962	2			N	-0-					-0-

CHELSEA WELL #: 1H RRCID -> 260913 COMPL. DATE 11/27/2011 TOTAL DEPTH 8453 PERF. 8700 - 11706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20057	X	-0-	-0-	-20057	-0-					N	-0-					-0-
06	19110	X	-0-	-0-	-19110	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	16306	X	9541	-0-	-6765	-0-	9541	2			N	-0-					-0-
06	15780	X	-0-	-0-	-15780	-0-					N	-0-					-0-
07	15624	X	-0-	-0-	-15624	-0-					N	-0-					-0-
08	14074	X	-0-	-0-	-14074	-0-					N	-0-					-0-
09	11520	X	-0-	-0-	-11520	-0-					N	-0-					-0-
10	9548	X	5448	-0-	-4100	-0-	5448	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
05	121334	X	92288	-0-	-29046	-0-	92288	2			N	-0-					-0-
06	112050	X	87905	-0-	-24145	-0-	87905	2			N	-0-					-0-
07	107322	X	87345	-0-	-19977	-0-	87345	2			N	-0-					-0-
08	104439	X	83849	-0-	-20590	-0-	83849	2			N	-0-					-0-
09	96330	X	73251	-0-	-23079	-0-	73251	2			N	-0-					-0-
10	92287	X	79317	-0-	-12970	-0-	79317	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
05	59706	X	43401	-0-	-16305	-0-	43401	2			N	-0-					-0-
06	57780	X	40967	-0-	-16813	-0-	40967	2			N	-0-					-0-
07	54281	X	40425	-0-	-13856	-0-	40425	2			N	-0-					-0-
08	49135	X	29623	-0-	-19512	-0-	29623	2			N	-0-					-0-
09	45780	X	1228	-0-	-44552	-0-	1228	2			N	-0-					-0-
10	43400	X	15674	-0-	-27726	-0-	15674	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
05	54684	X	41414	-0-	-13270	-0-	41414	2			N	-0-					-0-
06	49500	X	38487	-0-	-11013	-0-	38487	2			N	-0-					-0-
07	48887	X	37790	-0-	-11097	-0-	37790	2			N	-0-					-0-
08	45756	X	37080	-0-	-8676	-0-	37080	2			N	-0-					-0-
09	42750	X	33225	-0-	-9525	-0-	33225	2			N	-0-					-0-
10	41416	X	30358	-0-	-11058	-0-	30358	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
05	114793	X	91082	-0-	-23711	-0-	91082	2			N	-0-					-0-
06	111090	X	83437	-0-	-27653	-0-	83437	2			N	-0-					-0-
07	98270	X	84115	-0-	-14155	-0-	84115	2			N	-0-					-0-
08	93527	X	82765	-0-	-10762	-0-	82765	2			N	-0-					-0-
09	88140	X	77520	-0-	-10620	-0-	77520	2			N	-0-					-0-
10	91078	X	78862	-0-	-12216	-0-	78862	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

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
05	14322	X	12675	-0-	-1647	-0-	12675	2			N	-0-					-0-
06	13620	X	10653	-0-	-2967	-0-	10653	2			N	-0-					-0-
07	14074	X	8997	-0-	-5077	-0-	8997	2			N	-0-					-0-
08	13144	X	5126	-0-	-8018	-0-	5126	2			N	-0-					-0-
09	12270	X	11818	-0-	-452	-0-	11818	2			N	-0-					-0-
10	12679	X	10533	-0-	-2146	-0-	10533	2			N	-0-					-0-

C STATION WELL #: 2H RRCID -> 260939 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7813 - 13187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	61318	X	47237	-0-	-14081	-0-	47237	2			N	-0-					-0-
06	55560	X	42658	-0-	-12902	-0-	42658	2			N	-0-					-0-
07	54405	X	45480	-0-	-8925	-0-	45480	2			N	-0-					-0-
08	50654	X	42944	-0-	-7710	-0-	42944	2			N	-0-					-0-
09	47670	X	38158	-0-	-9512	-0-	38158	2			N	-0-					-0-
10	47244	X	37850	-0-	-9394	-0-	37850	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
05	76322	X	-0-	-0-	-76322	-0-					N	-0-					-0-
06	73860	X	-0-	-0-	-73860	-0-					N	-0-					-0-
07	76322	X	-0-	-0-	-76322	-0-					N	-0-					-0-
08	67952	X	-0-	-0-	-67952	-0-					N	-0-					-0-
09	37234	X	37234	-0-	-0-	-0-	37234	2			N	-0-					-0-
*10	70856	X	70856	-0-	-0-	-0-	70856	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
05	6727	X	4829	-0-	-1898	-0-	4817	2	12	9	N	11	19	1			23
06	8207	X	8207	-0-	-0-	-0-	8195	2	12	9	N	11					34
07	7440	X	6940	-0-	-500	-0-	6928	2	12	9	N	11	25	1			20
08	7440	X	6768	-0-	-672	-0-	6756	2	12	9	N	11					31
09	7260	X	6842	-0-	-418	-0-	6830	2	12	9	N	11					42
10	7502	X	7476	-0-	-26	-0-	7464	2	12	9	N	11	29	1			24

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
05	30814	X	22419	-0-	-8395	-0-	22419	2			N	-0-					-0-
06	29190	X	19696	-0-	-9494	-0-	19696	2			N	-0-					-0-
07	28520	X	6608	-0-	-21912	-0-	6608	2			N	-0-					-0-
08	25761	X	16151	-0-	-9610	-0-	16151	2			N	-0-					-0-
09	24030	X	18669	-0-	-5361	-0-	18669	2			N	-0-					-0-
10	22413	X	18182	-0-	-4231	-0-	18182	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
05	67222	X	67222	-0-	-0-	-0-	67222	2			N	-0-					-0-
06	76320	X	57951	-0-	-18369	-0-	57951	2			N	-0-					-0-
07	78864	X	70012	-0-	-8852	-0-	70012	2			N	-0-					-0-
08	78864	X	68136	-0-	-10728	-0-	68136	2			N	-0-					-0-
09	73020	X	58062	-0-	-14958	-0-	58062	2			N	-0-					-0-
10	69998	X	52865	-0-	-17133	-0-	52865	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
05	70587	X	49287	-0-	-21300	-0-	49287	2			N	-0-					-0-
06	68310	X	49338	-0-	-18972	-0-	49338	2			N	-0-					-0-
07	55428	X	39844	-0-	-15584	-0-	39844	2			N	-0-					-0-
08	55428	X	46216	-0-	-9212	-0-	46216	2			N	-0-					-0-
09	50760	X	23329	-0-	-27431	-0-	23329	2			N	-0-					-0-
10	50995	X	35938	-0-	-15057	-0-	35938	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	24615	X	24615	-0-	-0-	-0-	24615	2			N	-0-					-0-
*10	31214	X	31214	-0-	-0-	-0-	31214	2			N	-0-					-0-

VERMONT HARES EAR WELL #: 11H RRCID -> 261033 COMPL. DATE 09/04/2011 TOTAL DEPTH 6184 PERF. 6530 - 9318

05	8928	X	7646	-0-	-1282	-0-	7532	2	114	9	N	104	90	1			67
06	8310	X	7534	-0-	-776	-0-	7465	2	69	9	N	63	47	1			83
07	7812	X	7759	-0-	-53	-0-	7673	2	86	9	N	78	92	1			69
08	7688	X	7227	-0-	-461	-0-	7147	2	80	9	N	73	90	1			52
09	7560	X	7560	-0-	-0-	-0-	7463	2	97	9	N	88	46	1			94
*10	8264	X	8264	-0-	-0-	-0-	8173	2	91	9	N	83	139	1			38

NEWELL WELL #: 6H RRCID -> 261054 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 7605 - 10568

05	34937	X	30132	-0-	-4805	-0-	30132	2			N	-0-					-0-
06	33810	X	26725	-0-	-7085	-0-	26725	2			N	-0-					-0-
07	34689	X	19059	-0-	-15630	-0-	19059	2			N	-0-					-0-
08	33666	X	27375	-0-	-6291	-0-	27375	2			N	-0-					-0-
09	29160	X	17895	-0-	-11265	-0-	17895	2			N	-0-					-0-
10	30132	X	19753	-0-	-10379	-0-	19753	2			N	-0-					-0-

VERMONT HARES EAR WELL #: 10H RRCID -> 261125 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 6500 - 9199

05	6138	X	4447	-0-	-1691	-0-	4366	2	81	9	N	74	64	1			52
06	5700	X	5152	-0-	-548	-0-	5101	2	51	9	N	46	34	1			64
07	5766	X	3890	-0-	-1876	-0-	3828	2	62	9	N	56	66	1			54
08	5766	X	3470	-0-	-2296	-0-	3412	2	58	9	N	53	64	1			43
09	5160	X	4814	-0-	-346	-0-	4745	2	69	9	N	63	33	1			73
10	5332	X	5115	-0-	-217	-0-	5050	2	65	9	N	59	99	1			33

KYLE WELL #: 4H RRCID -> 261126 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 8119 - 13291

05	57164	X	44210	-0-	-12954	-0-	44210	2			N	-0-					-0-
06	55320	X	37801	-0-	-17519	-0-	37801	2			N	-0-					-0-
07	55583	X	40915	-0-	-14668	-0-	40915	2			N	-0-					-0-
08	50158	X	38317	-0-	-11841	-0-	38317	2			N	-0-					-0-
09	45960	X	34321	-0-	-11639	-0-	34321	2			N	-0-					-0-
10	44206	X	34184	-0-	-10022	-0-	34184	2			N	-0-					-0-

HARVEY WELL #: 5H RRCID -> 261152 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 9780 - 14002

05	538	X	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					-0-
06	19590	X	-0-	-0-	-19590	-0-					N	-0-					-0-
07	20243	X	-0-	-0-	-20243	-0-					N	-0-					-0-
08	15252	X	-0-	-0-	-15252	-0-					N	-0-					-0-
09	18689	X	18689	-0-	-0-	-0-	18689	2			N	-0-					-0-
*10	79954	X	79954	-0-	-0-	-0-	79954	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: G 9H RRCID -> 261153 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 6442 PERF. 6560 - 10576

05	6138	X	5122	-0-	-1016	-0-	5114	2	8	9	N	7	15	1			4
06	10260	X	10260	-0-	-0-	-0-	10251	2	9	9	N	8					12
07	10757	X	10757	-0-	-0-	-0-	10750	2	7	9	N	6	15	1			3
08	8939	X	8939	-0-	-0-	-0-	8933	2	6	9	N	5					8
09	8604	X	8604	-0-	-0-	-0-	8600	2	4	9	N	4					12
*10	9774	X	9774	-0-	-0-	-0-	9760	2	14	9	N	13	15	1			10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
WELKER WELL #: 3H RRCID -> 261154 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 6896 PERF. 7445 - 12286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	175305	X	147099	-0-	-28206	-0-	147099	2			N	-0-					-0-
06	169650	X	135587	-0-	-34063	-0-	135587	2			N	-0-					-0-
07	175305	X	133201	-0-	-42104	-0-	133201	2			N	-0-					-0-
08	168175	X	126700	-0-	-41475	-0-	126700	2			N	-0-					-0-
09	155310	X	118164	-0-	-37146	-0-	118164	2			N	-0-					-0-
10	147095	X	119369	-0-	-27726	-0-	119369	2			N	-0-					-0-

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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	842	X	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					-0-
07	31465	X	31465	-0-	-0-	-0-	31465	2			N	-0-					-0-
08	30649	X	30649	-0-	-0-	-0-	30649	2			N	-0-					-0-
09	27842	X	27842	-0-	-0-	-0-	27842	2			N	-0-					-0-
10	31465	X	26610	-0-	-4855	-0-	26610	2			N	-0-					-0-

ESCALADE WELL #: 4H RRCID -> 261158 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 8816 PERF. 9072 - 11568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	77810	X	51621	-0-	-26189	-0-	51621	2			N	-0-					-0-
06	75300	X	42908	-0-	-32392	-0-	42908	2			N	-0-					-0-
07	77810	X	38094	-0-	-39716	-0-	38094	2			N	-0-					-0-
08	77810	X	35928	-0-	-41882	-0-	35928	2			N	-0-					-0-
09	75300	X	30549	-0-	-44751	-0-	30549	2			N	-0-					-0-
10	77810	X	31181	-0-	-46629	-0-	31181	2			N	-0-					-0-

ZIEGLER WELL #: 1H RRCID -> 261159 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7800 - 10382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	26753	X	8957	-0-	-17796	-0-	8957	2			N	-0-					-0-
06	21060	X	-0-	-0-	-21060	-0-					N	-0-					-0-
07	24676	X	-0-	-0-	-24676	-0-					N	-0-					-0-
08	24676	X	20366	-0-	-4310	-0-	20366	2			N	-0-					-0-
09	23880	X	20873	-0-	-3007	-0-	20873	2			N	-0-					-0-
*10	21003	X	21003	-0-	-0-	-0-	21003	2			N	-0-					-0-

EAST ALLEN WELL #: 3H RRCID -> 261160 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7688 - 10858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12741	X	6267	-0-	-6474	-0-	6267	2			N	-0-					-0-
06	12330	X	3735	-0-	-8595	-0-	3735	2			N	-0-					-0-
07	9734	X	843	-0-	-8891	-0-	843	2			N	-0-					-0-
08	9734	X	6864	-0-	-2870	-0-	6864	2			N	-0-					-0-
09	12153	X	12153	-0-	-0-	-0-	12153	2			N	-0-					-0-
*10	10459	X	10459	-0-	-0-	-0-	10459	2			N	-0-					-0-

BARRON WELL #: 3H RRCID -> 261161 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 7647 PERF. 7932 - 11963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	24211	X	18745	-0-	-5466	-0-	18745	2			N	-0-					-0-
06	22500	X	17139	-0-	-5361	-0-	17139	2			N	-0-					-0-
07	23250	X	15867	-0-	-7383	-0-	15867	2			N	-0-					-0-
08	18755	X	14352	-0-	-4403	-0-	14352	2			N	-0-					-0-
09	18150	X	15716	-0-	-2434	-0-	15716	2			N	-0-					-0-
10	18755	X	12297	-0-	-6458	-0-	12297	2			N	-0-					-0-

BARRON WELL #: 4H RRCID -> 261162 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8200 - 11353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11245	X	11245	-0-	-0-	-0-	11245	2			N	-0-					-0-
06	5174	X	5174	-0-	-0-	-0-	5174	2			N	-0-					-0-
07	5580	X	2821	-0-	-2759	-0-	2821	2			N	-0-					-0-
08	11253	X	7614	-0-	-3639	-0-	7614	2			N	-0-					-0-
09	10890	X	1747	-0-	-9143	-0-	1747	2			N	-0-					-0-
10	11253	X	2825	-0-	-8428	-0-	2825	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
05	17701	X	8251	-0-	-9450	-0-	8251	2			N	-0-					-0-
06	17130	X	13216	-0-	-3914	-0-	13216	2			N	-0-					-0-
07	17391	X	12008	-0-	-5383	-0-	12008	2			N	-0-					-0-
08	14663	X	8577	-0-	-6086	-0-	8577	2			N	-0-					-0-
09	13230	X	11497	-0-	-1733	-0-	11497	2			N	-0-					-0-
10	13671	X	10552	-0-	-3119	-0-	10552	2			N	-0-					-0-

KINNEAR WELL #: 5H RRCID -> 261165 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7885 - 12032

05	35836	X	32851	-0-	-2985	-0-	32851	2			N	-0-					-0-
06	32190	X	26823	-0-	-5367	-0-	26823	2			N	-0-					-0-
07	32736	X	26505	-0-	-6231	-0-	26505	2			N	-0-					-0-
08	32860	X	12437	-0-	-20423	-0-	12437	2			N	-0-					-0-
09	31800	X	11349	-0-	-20451	-0-	11349	2			N	-0-					-0-
10	32860	X	11386	-0-	-21474	-0-	11386	2			N	-0-					-0-

COWTOWN WELL #: 1H RRCID -> 261166 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7460 - 11639

05	62000	X	50824	-0-	-11176	-0-	50824	2			N	-0-					-0-
06	60000	X	47671	-0-	-12329	-0-	47671	2			N	-0-					-0-
07	61411	X	47501	-0-	-13910	-0-	47501	2			N	-0-					-0-
08	56978	X	45374	-0-	-11604	-0-	45374	2			N	-0-					-0-
09	52020	X	42483	-0-	-9537	-0-	42483	2			N	-0-					-0-
10	50809	X	42923	-0-	-7886	-0-	42923	2			N	-0-					-0-

DIAMOND OAKS WELL #: 3H RRCID -> 261213 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7458 - 13160

05	88040	X	75677	-0-	-12363	-0-	75677	2			N	-0-					-0-
06	85200	X	29660	-0-	-55540	-0-	29660	2			N	-0-					-0-
07	88040	X	-0-	-0-	-88040	-0-					N	-0-					-0-
08	85405	X	508	-0-	-84897	-0-	508	2			N	-0-					-0-
09	76350	X	56955	-0-	-19395	-0-	56955	2			N	-0-					-0-
10	75671	X	70916	-0-	-4755	-0-	70916	2			N	-0-					-0-

BARNES WELL #: 5H RRCID -> 261345 COMPL. DATE 01/15/2012 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 7994 - 11600

05	54281	X	37359	-0-	-16922	-0-	37359	2			N	-0-					-0-
06	51630	X	34542	-0-	-17088	-0-	34542	2			N	-0-					-0-
07	49104	X	33997	-0-	-15107	-0-	33997	2			N	-0-					-0-
08	44578	X	31331	-0-	-13247	-0-	31331	2			N	-0-					-0-
09	39000	X	28442	-0-	-10558	-0-	28442	2			N	-0-					-0-
10	37355	X	29075	-0-	-8280	-0-	29075	2			N	-0-					-0-

RANDOLPH WELL #: 3H RRCID -> 261649 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 7760 - 11150

05	17918	X	16403	-0-	-1515	-0-	16403	2			N	-0-					-0-
06	16710	X	13851	-0-	-2859	-0-	13851	2			N	-0-					-0-
07	17267	X	14148	-0-	-3119	-0-	14148	2			N	-0-					-0-
08	16678	X	13529	-0-	-3149	-0-	13529	2			N	-0-					-0-
09	15870	X	9567	-0-	-6303	-0-	9567	2			N	-0-					-0-
10	16399	X	15143	-0-	-1256	-0-	15143	2			N	-0-					-0-

GREENWOOD C WELL #: 1H RRCID -> 261650 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 7580 - 13003

05	50809	X	39753	-0-	-11056	-0-	39753	2			N	-0-					-0-
06	49170	X	20681	-0-	-28489	-0-	20681	2			N	-0-					-0-
07	47957	X	19511	-0-	-28446	-0-	19511	2			N	-0-					-0-
08	42036	X	576	-0-	-41460	-0-	576	2			N	-0-					-0-
09	40680	X	27561	-0-	-13119	-0-	27561	2			N	-0-					-0-
10	39742	X	36920	-0-	-2822	-0-	36920	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
05	68138	X	54916	-0-	-13222	-0-	54916	2			N	-0-					-0-
06	65940	X	50817	-0-	-15123	-0-	50817	2			N	-0-					-0-
07	67580	X	50679	-0-	-16901	-0-	50679	2			N	-0-					-0-
08	56761	X	48708	-0-	-8053	-0-	48708	2			N	-0-					-0-
09	53130	X	45592	-0-	-7538	-0-	45592	2			N	-0-					-0-
10	54901	X	45374	-0-	-9527	-0-	45374	2			N	-0-					-0-

MAVERICK WELL #: 1H RRCID -> 261656 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 8611 PERF. 9000 - 13679

05	50685	X	47865	-0-	-2820	-0-	47865	2			N	-0-					-0-
06	47160	X	37150	-0-	-10010	-0-	37150	2			N	-0-					-0-
07	48732	X	38415	-0-	-10317	-0-	38415	2			N	-0-					-0-
08	47864	X	36843	-0-	-11021	-0-	36843	2			N	-0-					-0-
09	46320	X	32754	-0-	-13566	-0-	32754	2			N	-0-					-0-
10	47864	X	33752	-0-	-14112	-0-	33752	2			N	-0-					-0-

DUNN WELL #: 4H RRCID -> 261658 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 7583 PERF. 7620 - 10777

05	49879	X	37744	-0-	-12135	-0-	37744	2			N	-0-					-0-
06	48270	X	35130	-0-	-13140	-0-	35130	2			N	-0-					-0-
07	45012	X	33077	-0-	-11935	-0-	33077	2			N	-0-					-0-
08	42966	X	1065	-0-	-41901	-0-	1065	2			N	-0-					-0-
09	39270	X	-0-	-0-	-39270	-0-					N	-0-					-0-
10	37758	X	-0-	-0-	-37758	-0-					N	-0-					-0-

LOOP WELL #: 1H RRCID -> 261660 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 6930 - 10451

05	20057	X	13316	-0-	-6741	-0-	13316	2			N	-0-					-0-
06	19410	X	12018	-0-	-7392	-0-	12018	2			N	-0-					-0-
07	17484	X	13194	-0-	-4290	-0-	13194	2			N	-0-					-0-
08	17484	X	14382	-0-	-3102	-0-	14382	2			N	-0-					-0-
09	16920	X	10882	-0-	-6038	-0-	10882	2			N	-0-					-0-
10	13330	X	9819	-0-	-3511	-0-	9819	2			N	-0-					-0-

DEL BOCA VISTA WELL #: 1H RRCID -> 261661 COMPL. DATE 02/05/2012 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8155 - 14530

05	55831	X	38939	-0-	-16892	-0-	38939	2			N	-0-					-0-
06	54030	X	36266	-0-	-17764	-0-	36266	2			N	-0-					-0-
07	50127	X	35027	-0-	-15100	-0-	35027	2			N	-0-					-0-
08	44361	X	33427	-0-	-10934	-0-	33427	2			N	-0-					-0-
09	40980	X	31586	-0-	-9394	-0-	31586	2			N	-0-					-0-
10	38936	X	28523	-0-	-10413	-0-	28523	2			N	-0-					-0-

RAMBO WELL #: 3H RRCID -> 261673 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 7241 PERF. 7575 - 11802

05	52452	X	44117	-0-	-8335	-0-	44117	2			N	-0-					-0-
06	50760	X	41053	-0-	-9707	-0-	41053	2			N	-0-					-0-
07	50127	X	40648	-0-	-9479	-0-	40648	2			N	-0-					-0-
08	48050	X	35311	-0-	-12739	-0-	35311	2			N	-0-					-0-
09	44490	X	38362	-0-	-6128	-0-	38362	2			N	-0-					-0-
10	44113	X	38284	-0-	-5829	-0-	38284	2			N	-0-					-0-

KINNEAR WELL #: 6H RRCID -> 261686 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 8120 - 12828

05	11036	X	-0-	-0-	-11036	-0-					N	-0-					-0-
06	10680	X	-0-	-0-	-10680	-0-					N	-0-					-0-
07	11036	X	-0-	-0-	-11036	-0-					N	-0-					-0-
08	8277	X	-0-	-0-	-8277	-0-					N	-0-					-0-
09	8010	X	-0-	-0-	-8010	-0-					N	-0-					-0-
10	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

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
05	19437	X	6404	-0-	-13033	-0-	6404	2			N	-0-					-0-
06	18660	X	5761	-0-	-12899	-0-	5761	2			N	-0-					-0-
07	19282	X	6499	-0-	-12783	-0-	6499	2			N	-0-					-0-
08	17794	X	1427	-0-	-16367	-0-	1427	2			N	-0-					-0-
09	13830	X	-0-	-0-	-13830	-0-					N	-0-					-0-
*10	9318	X	9318	-0-	-0-	-0-	9318	2			N	-0-					-0-

SIENNA HILLS WELL #: 2H RRCID -> 261696 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 6771 PERF. 7000 - 9589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13611	X	13611	-0-	-0-	-0-	13611	2			N	-0-					-0-
06	12060	X	12060	-0-	-0-	-0-	12060	2			N	-0-					-0-
07	10757	X	8635	-0-	-2122	-0-	8635	2			N	-0-					-0-
08	13609	X	6096	-0-	-7513	-0-	6096	2			N	-0-					-0-
09	13170	X	8328	-0-	-4842	-0-	8328	2			N	-0-					-0-
10	13609	X	10899	-0-	-2710	-0-	10899	2			N	-0-					-0-

VAQUERO WELL #: 1H RRCID -> 261724 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7545 - 13948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	112065	X	37257	-0-	-74808	-0-	37257	2			N	-0-					-0-
06	108450	X	-0-	-0-	-108450	-0-					N	-0-					-0-
07	103168	X	-0-	-0-	-103168	-0-					N	-0-					-0-
08	95356	X	66691	-0-	-28665	-0-	66691	2			N	-0-					-0-
09	90270	X	76833	-0-	-13437	-0-	76833	2			N	-0-					-0-
*10	85872	X	85872	-0-	-0-	-0-	85872	2			N	-0-					-0-

BOXER WELL #: 3H RRCID -> 261725 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7516 - 11387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	71765	X	-0-	-0-	-71765	-0-					N	-0-					-0-
06	69450	X	43945	-0-	-25505	-0-	43945	2			N	-0-					-0-
07	60357	X	23539	-0-	-36818	-0-	23539	2			N	-0-					-0-
08	53072	X	16	-0-	-53056	-0-	16	2			N	-0-					-0-
09	43950	X	-0-	-0-	-43950	-0-					N	-0-					-0-
10	45415	X	27835	-0-	-17580	-0-	27835	2			N	-0-					-0-

RUDDER WELL #: 3H RRCID -> 261727 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 7296 PERF.12208 - 12954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	102920	X	64108	-0-	-38812	-0-	64108	2			N	-0-					-0-
06	99600	X	57606	-0-	-41994	-0-	57606	2			N	-0-					-0-
07	101277	X	48464	-0-	-52813	-0-	48464	2			N	-0-					-0-
08	79701	X	31727	-0-	-47974	-0-	31727	2			N	-0-					-0-
09	69000	X	49779	-0-	-19221	-0-	49779	2			N	-0-					-0-
10	64108	X	48797	-0-	-15311	-0-	48797	2			N	-0-					-0-

BARNES WELL #: 4H RRCID -> 261729 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7939 - 11545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	37231	X	23930	-0-	-13301	-0-	23930	2			N	-0-					-0-
06	31830	X	22815	-0-	-9015	-0-	22815	2			N	-0-					-0-
07	31558	X	22154	-0-	-9404	-0-	22154	2			N	-0-					-0-
08	26939	X	20870	-0-	-6069	-0-	20870	2			N	-0-					-0-
09	24090	X	21066	-0-	-3024	-0-	21066	2			N	-0-					-0-
10	23932	X	22406	-0-	-1526	-0-	22406	2			N	-0-					-0-

QUAIL HOLLOW WELL #: 8H RRCID -> 261731 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7639 - 11240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23439	X	23439	-0-	-0-	-0-	23439	2			N	-0-					-0-
06	24226	X	24226	-0-	-0-	-0-	24226	2			N	-0-					-0-
07	24521	X	23943	-0-	-578	-0-	23943	2			N	-0-					-0-
08	24521	X	4465	-0-	-20056	-0-	4465	2			N	-0-					-0-
09	24240	X	1870	-0-	-22370	-0-	1870	2			N	-0-					-0-
10	25048	X	20134	-0-	-4914	-0-	20134	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
05	37231	X	30511	-0-	-6720	-0-	30511	2			N	-0-					-0-
06	36030	X	25953	-0-	-10077	-0-	25953	2			N	-0-					-0-
07	35805	X	20103	-0-	-15702	-0-	20103	2			N	-0-					-0-
08	34069	X	34050	-0-	-19	-0-	34050	2			N	-0-					-0-
09	35486	X	35486	-0-	-0-	-0-	35486	2			N	-0-					-0-
*10	32275	X	32275	-0-	-0-	-0-	32275	2			N	-0-					-0-

ENDER WELL #: 3H RRCID -> 261757 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 7876 - 13012

05	41819	X	29080	-0-	-12739	-0-	29080	2			N	-0-					-0-
06	57959	X	57959	-0-	-0-	-0-	57959	2			N	-0-					-0-
07	54640	X	54640	-0-	-0-	-0-	54640	2			N	-0-					-0-
08	49507	X	48431	-0-	-1076	-0-	48431	2			N	-0-					-0-
09	57960	X	43464	-0-	-14496	-0-	43464	2			N	-0-					-0-
10	59892	X	42698	-0-	-17194	-0-	42698	2			N	-0-					-0-

BENSON WELL #: 1H RRCID -> 261760 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 8750 - 12902

05	53041	X	41119	-0-	-11922	-0-	41119	2			N	-0-					-0-
06	51330	X	36832	-0-	-14498	-0-	36832	2			N	-0-					-0-
07	48050	X	36025	-0-	-12025	-0-	36025	2			N	-0-					-0-
08	46345	X	34485	-0-	-11860	-0-	34485	2			N	-0-					-0-
09	41250	X	32300	-0-	-8950	-0-	32300	2			N	-0-					-0-
10	41106	X	33219	-0-	-7887	-0-	33219	2			N	-0-					-0-

SASHA WELL #: 1H RRCID -> 261801 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 7866 - 12600

05	85002	X	-0-	-0-	-85002	-0-					N	-0-					-0-
06	82260	X	-0-	-0-	-82260	-0-					N	-0-					-0-
07	76012	X	-0-	-0-	-76012	-0-					N	-0-					-0-
08	65999	X	16971	-0-	-49028	-0-	16971	2			N	-0-					-0-
09	67072	X	67072	-0-	-0-	-0-	67072	2			N	-0-					-0-
*10	68456	X	68456	-0-	-0-	-0-	68456	2			N	-0-					-0-

LOUIS WELL #: 1H RRCID -> 261802 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7604 - 12675

05	64139	X	42713	-0-	-21426	-0-	42713	2			N	-0-					-0-
06	56520	X	42575	-0-	-13945	-0-	42575	2			N	-0-					-0-
07	51584	X	33266	-0-	-18318	-0-	33266	2			N	-0-					-0-
08	42718	X	37629	-0-	-5089	-0-	37629	2			N	-0-					-0-
09	42570	X	34155	-0-	-8415	-0-	34155	2			N	-0-					-0-
10	43989	X	36921	-0-	-7068	-0-	36921	2			N	-0-					-0-

JOVI WELL #: 2H RRCID -> 261803 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7534 - 13105

05	41633	X	-0-	-0-	-41633	-0-					N	-0-					-0-
06	57618	X	57618	-0-	-0-	-0-	57618	2			N	-0-					-0-
07	52375	X	52375	-0-	-0-	-0-	52375	2			N	-0-					-0-
08	48659	X	48659	-0-	-0-	-0-	48659	2			N	-0-					-0-
09	51570	X	32687	-0-	-18883	-0-	32687	2			N	-0-					-0-
10	53289	X	28538	-0-	-24751	-0-	28538	2			N	-0-					-0-

NEYLAND WELL #: 1H RRCID -> 261897 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 6785 PERF. 6917 - 10996

05	47895	X	36718	-0-	-11177	-0-	36718	2			N	-0-					-0-
06	46350	X	33358	-0-	-12992	-0-	33358	2			N	-0-					-0-
07	45384	X	33572	-0-	-11812	-0-	33572	2			N	-0-					-0-
08	39649	X	32860	-0-	-6789	-0-	32860	2			N	-0-					-0-
09	37560	X	31542	-0-	-6018	-0-	31542	2			N	-0-					-0-
10	36704	X	32423	-0-	-4281	-0-	32423	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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	36425	X	30367	-0-	-6058	-0-	30367	2			N	-0-					-0-
06	33450	X	30683	-0-	-2767	-0-	30683	2			N	-0-					-0-
07	33139	X	27011	-0-	-6128	-0-	27011	2			N	-0-					-0-
08	33139	X	27507	-0-	-5632	-0-	27507	2			N	-0-					-0-
09	30690	X	25514	-0-	-5176	-0-	25514	2			N	-0-					-0-
10	31713	X	26384	-0-	-5329	-0-	26384	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
05	53940	X	42270	-0-	-11670	-0-	42270	2			N	-0-					-0-
06	52200	X	38846	-0-	-13354	-0-	38846	2			N	-0-					-0-
07	49290	X	39062	-0-	-10228	-0-	39062	2			N	-0-					-0-
08	44640	X	37708	-0-	-6932	-0-	37708	2			N	-0-					-0-
09	42240	X	35210	-0-	-7030	-0-	35210	2			N	-0-					-0-
10	42284	X	35394	-0-	-6890	-0-	35394	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
05	89838	X	-0-	-0-	-89838	-0-					N	-0-					-0-
06	86940	X	-0-	-0-	-86940	-0-					N	-0-					-0-
07	76229	X	369	-0-	-75860	-0-	369	2			N	-0-					-0-
08	67890	X	-0-	-0-	-67890	-0-					N	-0-					-0-
09	54362	X	54362	-0-	-0-	-0-	54362	2			N	-0-					-0-
*10	58772	X	58772	-0-	-0-	-0-	58772	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
05	61814	X	44408	-0-	-17406	-0-	44408	2			N	-0-					-0-
06	59820	X	39395	-0-	-20425	-0-	39395	2			N	-0-					-0-
07	55428	X	37982	-0-	-17446	-0-	37982	2			N	-0-					-0-
08	47151	X	36295	-0-	-10856	-0-	36295	2			N	-0-					-0-
09	45630	X	32798	-0-	-12832	-0-	32798	2			N	-0-					-0-
10	44423	X	30772	-0-	-13651	-0-	30772	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
05	23099	X	23099	-0-	-0-	-0-	23099	2			N	-0-					-0-
06	26319	X	26319	-0-	-0-	-0-	26319	2			N	-0-					-0-
07	17639	X	16789	-0-	-850	-0-	16789	2			N	-0-					-0-
08	23095	X	7996	-0-	-15099	-0-	7996	2			N	-0-					-0-
09	26310	X	3761	-0-	-22549	-0-	3761	2			N	-0-					-0-
10	27187	X	7042	-0-	-20145	-0-	7042	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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	64294	X	53272	-0-	-11022	-0-	53272	2			N	-0-					-0-
06	62220	X	24718	-0-	-37502	-0-	24718	2			N	-0-					-0-
07	63705	X	24385	-0-	-39320	-0-	24385	2			N	-0-					-0-
08	60822	X	53581	-0-	-7241	-0-	53581	2			N	-0-					-0-
09	51540	X	47954	-0-	-3586	-0-	47954	2			N	-0-					-0-
10	53258	X	47190	-0-	-6068	-0-	47190	2			N	-0-					-0-

BEWLEY WELL #: 2H RRCID -> 262032 COMPL. DATE 11/30/2011 TOTAL DEPTH 7242 PERF. 7503 - 11571

05	57071	X	39301	-0-	-17770	-0-	39301	2			N	-0-					-0-
06	55230	X	35098	-0-	-20132	-0-	35098	2			N	-0-					-0-
07	53537	X	34700	-0-	-18837	-0-	34700	2			N	-0-					-0-
08	47089	X	18300	-0-	-28789	-0-	18300	2			N	-0-					-0-
09	41580	X	32736	-0-	-8844	-0-	32736	2			N	-0-					-0-
10	39308	X	31774	-0-	-7534	-0-	31774	2			N	-0-					-0-

MERRIMAC WELL #: 2H RRCID -> 262033 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 7128 - 11957

05	0	W	37778	-0-	37778	327554	37778	2			N	-0-					-0-
06	0	W	31269	-0-	31269	358823	31269	2			N	-0-					-0-
07	0	W	31974	-0-	31974	390797	31974	2			N	-0-					-0-
08	425597	X	34800	-0-	-390797	-0-	34800	2			N	-0-					-0-
09	38730	X	24734	-0-	-13996	-0-	24734	2			N	-0-					-0-
10	37789	X	19667	-0-	-18122	-0-	19667	2			N	-0-					-0-

BEWLEY WELL #: 3H RRCID -> 262034 COMPL. DATE 01/01/2013 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7640 - 11991

05	119102	X	46940	-0-	-72162	-0-	46940	2			N	-0-					-0-
06	115260	X	40359	-0-	-74901	-0-	40359	2			N	-0-					-0-
07	119102	X	37690	-0-	-81412	-0-	37690	2			N	-0-					-0-
08	119102	X	36257	-0-	-82845	-0-	36257	2			N	-0-					-0-
09	52410	X	31784	-0-	-20626	-0-	31784	2			N	-0-					-0-
10	46934	X	22723	-0-	-24211	-0-	22723	2			N	-0-					-0-

RIDGMAR WELL #: 1H RRCID -> 262038 COMPL. DATE 05/03/2013 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7091 - 11786

05	192386	X	124369	-0-	-68017	-0-	124369	2			N	-0-					-0-
06	186180	X	100876	-0-	-85304	-0-	100876	2			N	-0-					-0-
07	192386	X	102878	-0-	-89508	-0-	102878	2			N	-0-					-0-
08	192386	X	88234	-0-	-104152	-0-	88234	2			N	-0-					-0-
09	186180	X	77124	-0-	-109056	-0-	77124	2			N	-0-					-0-
10	192386	X	71220	-0-	-121166	-0-	71220	2			N	-0-					-0-

GREENBRIAR WELL #: 3H RRCID -> 262039 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7668 - 11363

05	34503	X	28291	-0-	-6212	-0-	28291	2			N	-0-					-0-
06	31920	X	26244	-0-	-5676	-0-	26244	2			N	-0-					-0-
07	31713	X	26215	-0-	-5498	-0-	26215	2			N	-0-					-0-
08	30690	X	25369	-0-	-5321	-0-	25369	2			N	-0-					-0-
09	28590	X	23690	-0-	-4900	-0-	23690	2			N	-0-					-0-
10	28303	X	22510	-0-	-5793	-0-	22510	2			N	-0-					-0-

CHRISTIAN SCHOOL WELL #: 3H RRCID -> 262040 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7300 - 12248

05	19592	X	178	-0-	-19414	-0-	178	2			N	-0-					-0-
06	720	X	77	-0-	-643	-0-	77	2			N	-0-					-0-
07	620	X	187	-0-	-433	-0-	187	2			N	-0-					-0-
08	9685	X	9685	-0-	-0-	-0-	9685	2			N	-0-					-0-
09	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
*10	8351	X	8351	-0-	-0-	-0-	8351	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
05	11935	X	9639	-0-	-2296	-0-	9639	2			N	-0-					-0-
06	11550	X	8420	-0-	-3130	-0-	8420	2			N	-0-					-0-
07	11935	X	9068	-0-	-2867	-0-	9068	2			N	-0-					-0-
08	11842	X	6564	-0-	-5278	-0-	6564	2			N	-0-					-0-
09	11460	X	-0-	-0-	-11460	-0-					N	-0-					-0-
10	9641	X	262	-0-	-9379	-0-	262	2			N	-0-					-0-

YORN WELL #: 5H RRCID -> 262051 COMPL. DATE 01/07/2012 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 8326 - 11859

05	117025	X	85621	-0-	-31404	-0-	85621	2			N	-0-					-0-
06	109710	X	79207	-0-	-30503	-0-	79207	2			N	-0-					-0-
07	105400	X	77888	-0-	-27512	-0-	77888	2			N	-0-					-0-
08	94767	X	73606	-0-	-21161	-0-	73606	2			N	-0-					-0-
09	89070	X	64868	-0-	-24202	-0-	64868	2			N	-0-					-0-
10	85622	X	67561	-0-	-18061	-0-	67561	2			N	-0-					-0-

BARNES WELL #: 3H RRCID -> 262059 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 7964 - 11345

05	28954	X	22548	-0-	-6406	-0-	22548	2			N	-0-					-0-
06	26130	X	22909	-0-	-3221	-0-	22909	2			N	-0-					-0-
07	27001	X	21368	-0-	-5633	-0-	21368	2			N	-0-					-0-
08	22537	X	17097	-0-	-5440	-0-	17097	2			N	-0-					-0-
09	22920	X	17658	-0-	-5262	-0-	17658	2			N	-0-					-0-
10	23684	X	17891	-0-	-5793	-0-	17891	2			N	-0-					-0-

ESCALADE WELL #: 2H RRCID -> 262060 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 8819 PERF. 8900 - 11136

05	87327	X	36415	-0-	-50912	-0-	36415	2			N	-0-					-0-
06	84510	X	27953	-0-	-56557	-0-	27953	2			N	-0-					-0-
07	87327	X	18068	-0-	-69259	-0-	18068	2			N	-0-					-0-
08	87327	X	27794	-0-	-59533	-0-	27794	2			N	-0-					-0-
09	84510	X	20574	-0-	-63936	-0-	20574	2			N	-0-					-0-
10	36425	X	23172	-0-	-13253	-0-	23172	2			N	-0-					-0-

BLAIR WELL #: 1H RRCID -> 262061 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 7905 - 9702

05	12028	X	-0-	-0-	-12028	-0-					N	-0-					-0-
06	11490	X	-0-	-0-	-11490	-0-					N	-0-					-0-
07	9393	X	-0-	-0-	-9393	-0-					N	-0-					-0-
08	9393	X	1205	-0-	-8188	-0-	1205	2			N	-0-					-0-
09	9090	X	-0-	-0-	-9090	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YORN WELL #: 6H RRCID -> 262092 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8442 - 11974

05	112995	X	79321	-0-	-33674	-0-	79321	2			N	-0-					-0-
06	104430	X	75087	-0-	-29343	-0-	75087	2			N	-0-					-0-
07	97960	X	73548	-0-	-24412	-0-	73548	2			N	-0-					-0-
08	92907	X	68984	-0-	-23923	-0-	68984	2			N	-0-					-0-
09	83700	X	62729	-0-	-20971	-0-	62729	2			N	-0-					-0-
10	79329	X	65254	-0-	-14075	-0-	65254	2			N	-0-					-0-

BARNES WELL #: 1H RRCID -> 262093 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7850 - 10661

05	34813	X	25135	-0-	-9678	-0-	25135	2			N	-0-					-0-
06	33690	X	23971	-0-	-9719	-0-	23971	2			N	-0-					-0-
07	34813	X	25582	-0-	-9231	-0-	25582	2			N	-0-					-0-
08	32488	X	18694	-0-	-13794	-0-	18694	2			N	-0-					-0-
09	25140	X	20081	-0-	-5059	-0-	20081	2			N	-0-					-0-
10	25575	X	21308	-0-	-4267	-0-	21308	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
05	78523	X	64739	-0-	-13784	-0-	64738	2	1	9	N	1					163
06	75990	X	57664	-0-	-18326	-0-	57662	2	2	9	N	2					165
07	72633	X	60991	-0-	-11642	-0-	60981	2	10	9	N	9	47	1			127
08	68479	X	49141	-0-	-19338	-0-	49141	2			N	-0-					127
09	66330	X	54212	-0-	-12118	-0-	54209	2	3	9	N	3					130
10	64728	X	56054	-0-	-8674	-0-	56011	2	43	9	N	39					169

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
05	36270	X	29133	-0-	-7137	-0-	29133	2			N	-0-					-0-
06	35100	X	27398	-0-	-7702	-0-	27398	2			N	-0-					-0-
07	34472	X	25770	-0-	-8702	-0-	25770	2			N	-0-					-0-
08	31868	X	20702	-0-	-11166	-0-	20702	2			N	-0-					-0-
09	29520	X	25898	-0-	-3622	-0-	25898	2			N	-0-					-0-
10	29140	X	26833	-0-	-2307	-0-	26833	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
05	68882	X	54159	-0-	-14723	-0-	54159	2			N	-0-					-0-
06	66660	X	27384	-0-	-39276	-0-	27384	2			N	-0-					-0-
07	67332	X	53784	-0-	-13548	-0-	53784	2			N	-0-					-0-
08	60016	X	49470	-0-	-10546	-0-	49470	2			N	-0-					-0-
09	56430	X	46975	-0-	-9455	-0-	46975	2			N	-0-					-0-
10	54157	X	46503	-0-	-7654	-0-	46503	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
05	81468	X	70270	-0-	-11198	-0-	70270	2			N	-0-					-0-
06	78840	X	67047	-0-	-11793	-0-	67047	2			N	-0-					-0-
07	81468	X	65999	-0-	-15469	-0-	65999	2			N	-0-					-0-
08	74865	X	63359	-0-	-11506	-0-	63359	2			N	-0-					-0-
09	72450	X	60054	-0-	-12396	-0-	60054	2			N	-0-					-0-
10	70277	X	61428	-0-	-8849	-0-	61428	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
05	43338	X	33421	-0-	-9917	-0-	33421	2			N	-0-					-0-
06	41940	X	31426	-0-	-10514	-0-	31426	2			N	-0-					-0-
07	40455	X	23082	-0-	-17373	-0-	23082	2			N	-0-					-0-
08	37913	X	30666	-0-	-7247	-0-	30666	2			N	-0-					-0-
09	34470	X	27889	-0-	-6581	-0-	27889	2			N	-0-					-0-
10	33418	X	25748	-0-	-7670	-0-	25748	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
05	60915	X	47754	-0-	-13161	-0-	47754	2			N	-0-					-0-
06	58950	X	44526	-0-	-14424	-0-	44526	2			N	-0-					-0-
07	57722	X	43207	-0-	-14515	-0-	43207	2			N	-0-					-0-
08	53289	X	42683	-0-	-10606	-0-	42683	2			N	-0-					-0-
09	48810	X	39901	-0-	-8909	-0-	39901	2			N	-0-					-0-
10	47740	X	40051	-0-	-7689	-0-	40051	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
05	34968	X	28125	-0-	-6843	-0-	28125	2			N	-0-					-0-
06	31440	X	28603	-0-	-2837	-0-	28603	2			N	-0-					-0-
07	32488	X	24912	-0-	-7576	-0-	24912	2			N	-0-					-0-
08	30504	X	27660	-0-	-2844	-0-	27660	2			N	-0-					-0-
09	29520	X	21251	-0-	-8269	-0-	21251	2			N	-0-					-0-
10	29543	X	23796	-0-	-5747	-0-	23796	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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	58962	X	43487	-0-	-15475	-0-	43486	2	1	9	N	1					116
06	57060	X	39200	-0-	-17860	-0-	39199	2	1	9	N	1					117
07	55397	X	39107	-0-	-16290	-0-	39103	2	4	9	N	4	33	1			88
08	46593	X	26013	-0-	-20580	-0-	26013	2			N	-0-					88
09	44460	X	32431	-0-	-12029	-0-	32422	2	9	9	N	8					96
10	43493	X	36587	-0-	-6906	-0-	36547	2	40	9	N	36					132

SMP WELL #: 2H RRCID -> 262380 COMPL. DATE 12/18/2011 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 7761 - 10541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23281	X	18395	-0-	-4886	-0-	18395	2			N	-0-					-0-
06	21690	X	20867	-0-	-823	-0-	20867	2			N	-0-					-0-
07	20491	X	12687	-0-	-7804	-0-	12687	2			N	-0-					-0-
08	18662	X	4438	-0-	-14224	-0-	4438	2			N	-0-					-0-
09	20880	X	307	-0-	-20573	-0-	307	2			N	-0-					-0-
10	21576	X	105	-0-	-21471	-0-	105	2			N	-0-					-0-

KINNEAR WELL #: 8H RRCID -> 262384 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7930 - 11748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		34445	-0-	34445	79252	34445	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		724	-0-	724	79976	724	2			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		38638	-0-	38638	118614	38638	2			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		42901	-0-	42901	161515	42901	2			N	-0-					-0-
09	200805	X	39290	-0-	-161515	-0-	39290	2			N	-0-					-0-
*10	18409	X	18409	-0-	-0-	-0-	18409	2			N	-0-					-0-

DEANN WELL #: 3H RRCID -> 262494 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 7273 - 12119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	45074	X	36863	-0-	-8211	-0-	36863	2			N	-0-					-0-
06	43620	X	33270	-0-	-10350	-0-	33270	2			N	-0-					-0-
07	42966	X	29793	-0-	-13173	-0-	29793	2			N	-0-					-0-
08	38967	X	30357	-0-	-8610	-0-	30357	2			N	-0-					-0-
09	37710	X	27593	-0-	-10117	-0-	27593	2			N	-0-					-0-
10	36859	X	27361	-0-	-9498	-0-	27361	2			N	-0-					-0-

ROGERS WELL #: 1H RRCID -> 262510 COMPL. DATE 12/11/2011 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 8160 - 14282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	132866	X	73906	-0-	-58960	-0-	73906	2			N	-0-					-0-
06	128580	X	74760	-0-	-53820	-0-	74760	2			N	-0-					-0-
07	112189	X	69389	-0-	-42800	-0-	69389	2			N	-0-					-0-
08	100781	X	64026	-0-	-36755	-0-	64026	2			N	-0-					-0-
09	85560	X	55173	-0-	-30387	-0-	55173	2			N	-0-					-0-
10	77252	X	54003	-0-	-23249	-0-	54003	2			N	-0-					-0-

DRISKILL WELL #: 5H RRCID -> 262511 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 7924 PERF. 8317 - 12427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14539	X	521	-0-	-14018	-0-	521	2			N	-0-					-0-
06	13530	X	-0-	-0-	-13530	-0-					N	-0-					-0-
07	13981	X	-0-	-0-	-13981	-0-					N	-0-					-0-
08	7781	X	-0-	-0-	-7781	-0-					N	-0-					-0-
09	3840	X	-0-	-0-	-3840	-0-					N	-0-					-0-
10	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-

SANDERS VIEW WELL #: 6H RRCID -> 262512 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 7800 - 11098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21793	X	11966	-0-	-9827	-0-	11966	2			N	-0-					-0-
06	21090	X	11201	-0-	-9889	-0-	11201	2			N	-0-					-0-
07	24994	X	24994	-0-	-0-	-0-	24994	2			N	-0-					-0-
08	35309	X	35309	-0-	-0-	-0-	35309	2			N	-0-					-0-
09	25681	X	25681	-0-	-0-	-0-	25681	2			N	-0-					-0-
10	24986	X	13927	-0-	-11059	-0-	13927	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
05	61070	X	45160	-0-	-15910	-0-	45160	2			N	-0-					-0-
06	57840	X	41117	-0-	-16723	-0-	41117	2			N	-0-					-0-
07	55490	X	40637	-0-	-14853	-0-	40637	2			N	-0-					-0-
08	51367	X	40403	-0-	-10964	-0-	40403	2			N	-0-					-0-
09	46230	X	35778	-0-	-10452	-0-	35778	2			N	-0-					-0-
10	45167	X	37267	-0-	-7900	-0-	37267	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
05	89063	X	70609	-0-	-18454	-0-	70609	2			N	-0-					-0-
06	82800	X	28797	-0-	-54003	-0-	28797	2			N	-0-					-0-
07	85560	X	22450	-0-	-63110	-0-	22450	2			N	-0-					-0-
08	74710	X	39334	-0-	-35376	-0-	39334	2			N	-0-					-0-
09	72300	X	51414	-0-	-20886	-0-	51414	2			N	-0-					-0-
10	70618	X	54293	-0-	-16325	-0-	54293	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
05	61752	X	50734	-0-	-11018	-0-	50734	2			N	-0-					-0-
06	56460	X	48302	-0-	-8158	-0-	48302	2			N	-0-					-0-
07	56947	X	47816	-0-	-9131	-0-	47816	2			N	-0-					-0-
08	54777	X	46463	-0-	-8314	-0-	46463	2			N	-0-					-0-
09	51150	X	43016	-0-	-8134	-0-	43016	2			N	-0-					-0-
10	50747	X	43793	-0-	-6954	-0-	43793	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
05	34379	X	26641	-0-	-7738	-0-	26641	2			N	-0-					-0-
06	33270	X	21306	-0-	-11964	-0-	21306	2			N	-0-					-0-
07	34379	X	15549	-0-	-18830	-0-	15549	2			N	-0-					-0-
08	30783	X	15439	-0-	-15344	-0-	15439	2			N	-0-					-0-
09	25770	X	23104	-0-	-2666	-0-	23104	2			N	-0-					-0-
10	26629	X	26572	-0-	-57	-0-	26572	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
05	54560	X	43454	-0-	-11106	-0-	43454	2			N	-0-					-0-
06	52800	X	40304	-0-	-12496	-0-	40304	2			N	-0-					-0-
07	50530	X	40180	-0-	-10350	-0-	40180	2			N	-0-					-0-
08	47740	X	38964	-0-	-8776	-0-	38964	2			N	-0-					-0-
09	43920	X	36514	-0-	-7406	-0-	36514	2			N	-0-					-0-
10	43462	X	37087	-0-	-6375	-0-	37087	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
05	56389	X	43453	-0-	-12936	-0-	43453	2			N	-0-					-0-
06	48030	X	40300	-0-	-7730	-0-	40300	2			N	-0-					-0-
07	48577	X	40292	-0-	-8285	-0-	40292	2			N	-0-					-0-
08	46345	X	39313	-0-	-7032	-0-	39313	2			N	-0-					-0-
09	43500	X	36662	-0-	-6838	-0-	36662	2			N	-0-					-0-
10	43462	X	37258	-0-	-6204	-0-	37258	2			N	-0-					-0-

BRUDER WELL #: 3H RRCID -> 262559 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 8388 - 12305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	188821	X	96420	-0-	-92401	-0-	96420	2			N	-0-					-0-
06	182730	X	44072	-0-	-138658	-0-	44072	2			N	-0-					-0-
07	188821	X	57798	-0-	-131023	-0-	57798	2			N	-0-					-0-
08	188821	X	93111	-0-	-95710	-0-	93111	2			N	-0-					-0-
09	182730	X	76398	-0-	-106332	-0-	76398	2			N	-0-					-0-
10	96410	X	77627	-0-	-18783	-0-	77627	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 03/05/2013 TOTAL DEPTH 8746 PERF. 8940 - 11129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	78833	X	39288	-0-	-39545	-0-	39288	2			N	-0-					-0-
06	76290	X	33160	-0-	-43130	-0-	33160	2			N	-0-					-0-
07	78833	X	31986	-0-	-46847	-0-	31986	2			N	-0-					-0-
08	78833	X	29227	-0-	-49606	-0-	29227	2			N	-0-					-0-
09	76290	X	25528	-0-	-50762	-0-	25528	2			N	-0-					-0-
10	39277	X	25063	-0-	-14214	-0-	25063	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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		117227	-0-	117227	117227	117227	2			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		82651	-0-	82651	199878	82651	2			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		60179	-0-	60179	260057	60179	2			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		55575	-0-	55575	315632	55575	2			N	-0-					-0-

LINKS WELL #: 5H RRCID -> 262562 COMPL. DATE 12/24/2011 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 8320 - 10299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	37324	X	33625	-0-	-3699	-0-	33625	2			N	-0-					-0-
06	36120	X	31535	-0-	-4585	-0-	31535	2			N	-0-					-0-
07	37324	X	26334	-0-	-10990	-0-	26334	2			N	-0-					-0-
08	36146	X	22631	-0-	-13515	-0-	22631	2			N	-0-					-0-
09	32550	X	21268	-0-	-11282	-0-	21268	2			N	-0-					-0-
10	33635	X	24797	-0-	-8838	-0-	24797	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
05	29915	X	20555	-0-	-9360	-0-	20555	2			N	-0-					-0-
06	27150	X	19321	-0-	-7829	-0-	19321	2			N	-0-					-0-
07	28055	X	17863	-0-	-10192	-0-	17863	2			N	-0-					-0-
08	23746	X	16616	-0-	-7130	-0-	16616	2			N	-0-					-0-
09	19890	X	14527	-0-	-5363	-0-	14527	2			N	-0-					-0-
10	20553	X	20156	-0-	-397	-0-	20156	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
05	32798	X	22956	-0-	-9842	-0-	22956	2			N	-0-					-0-
06	30780	X	19962	-0-	-10818	-0-	19962	2			N	-0-					-0-
07	27807	X	20055	-0-	-7752	-0-	20055	2			N	-0-					-0-
08	25079	X	18089	-0-	-6990	-0-	18089	2			N	-0-					-0-
09	24270	X	15468	-0-	-8802	-0-	15468	2			N	-0-					-0-
10	22971	X	14190	-0-	-8781	-0-	14190	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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	92256	X	43967	-0-	-48289	-0-	43967	2			N	-0-					-0-
06	96060	X	60709	-0-	-35351	-0-	60709	2			N	-0-					-0-
07	99262	X	56551	-0-	-42711	-0-	56551	2			N	-0-					-0-
08	99262	X	47092	-0-	-52170	-0-	47092	2			N	-0-					-0-
09	79920	X	16084	-0-	-63836	-0-	16084	2			N	-0-					-0-
10	62744	X	205	-0-	-62539	-0-	205	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
05	23157	X	20216	-0-	-2941	-0-	20216	2			N	-0-					-0-
06	22290	X	21330	-0-	-960	-0-	21330	2			N	-0-					-0-
07	21731	X	20943	-0-	-788	-0-	20943	2			N	-0-					-0-
08	20460	X	19941	-0-	-519	-0-	19941	2			N	-0-					-0-
09	21330	X	18438	-0-	-2892	-0-	18438	2			N	-0-					-0-
10	22041	X	18208	-0-	-3833	-0-	18208	2			N	-0-					-0-

BMX COOK UNIT WELL #: 4H RRCID -> 262610 COMPL. DATE 08/19/2011 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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		31021	-0-	31021	31021	31021	2			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		76733	-0-	76733	107754	76733	2			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		56186	-0-	56186	163940	56186	2			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		48733	-0-	48733	212673	48733	2			N	-0-					-0-

DUNN WELL #: 5H RRCID -> 262687 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7726 - 11089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	55583	X	37672	-0-	-17911	-0-	37672	2			N	-0-					-0-
06	53790	X	37680	-0-	-16110	-0-	37680	2			N	-0-					-0-
07	47616	X	34944	-0-	-12672	-0-	34944	2			N	-0-					-0-
08	45012	X	1120	-0-	-43892	-0-	1120	2			N	-0-					-0-
09	40740	X	-0-	-0-	-40740	-0-					N	-0-					-0-
10	38936	X	-0-	-0-	-38936	-0-					N	-0-					-0-

DUKE UNITED WELL #: 1H RRCID -> 262688 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 8820 - 13009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	52483	X	41701	-0-	-10782	-0-	41701	2			N	-0-					-0-
06	50490	X	38734	-0-	-11756	-0-	38734	2			N	-0-					-0-
07	49135	X	35771	-0-	-13364	-0-	35771	2			N	-0-					-0-
08	46872	X	36203	-0-	-10669	-0-	36203	2			N	-0-					-0-
09	42060	X	35636	-0-	-6424	-0-	35636	2			N	-0-					-0-
10	41695	X	33837	-0-	-7858	-0-	33837	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: V 6H RRCID -> 262758 COMPL. DATE 12/10/2011 TOTAL DEPTH 6456 PERF. 6950 - 10832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12400	X	10007	-0-	-2393	-0-	9933	2	74	9	N	67	88	1			26
06	11760	X	2726	-0-	-9034	-0-	2641	2	85	9	N	77	46	1			57
07	10912	X	-0-	-0-	-10912	-0-					N	61	92	1			26
08	10912	X	-0-	-0-	-10912	-0-					N	57	46	1			37
09	10560	X	-0-	-0-	-10560	-0-					N	78	44	1			71
10	10013	X	-0-	-0-	-10013	-0-					N	39	38	1			72

ALVARADO WELBORN WELL #: 5H RRCID -> 262762 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 8675 - 13142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	58125	X	11369	-0-	-46756	-0-	11369	2			N	-0-					-0-
06	56250	X	-0-	-0-	-56250	-0-					N	-0-					-0-
07	58125	X	19653	-0-	-38472	-0-	19653	2			N	-0-					-0-
08	54157	X	27888	-0-	-26269	-0-	27888	2			N	-0-					-0-
09	36750	X	26270	-0-	-10480	-0-	26270	2			N	-0-					-0-
*10	35491	X	35491	-0-	-0-	-0-	35491	2			N	-0-					-0-

WARD C WELL #: 1H RRCID -> 262763 COMPL. DATE 11/26/2011 TOTAL DEPTH 6659 PERF. 6967 - 12049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	28799	X	27240	-0-	-1559	-0-	27240	2			N	-0-					-0-
06	27870	X	21841	-0-	-6029	-0-	21841	2			N	-0-					-0-
07	27311	X	18961	-0-	-8350	-0-	18961	2			N	-0-					-0-
08	27249	X	23003	-0-	-4246	-0-	23003	2			N	-0-					-0-
09	26370	X	19897	-0-	-6473	-0-	19897	2			N	-0-					-0-
10	27249	X	16500	-0-	-10749	-0-	16500	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
05	12090	X	11502	-0-	-588	-0-	11502	2			N	-0-					-0-
06	11700	X	9037	-0-	-2663	-0-	9037	2			N	-0-					-0-
07	12090	X	4834	-0-	-7256	-0-	4834	2			N	-0-					-0-
08	11501	X	8239	-0-	-3262	-0-	8239	2			N	-0-					-0-
09	11130	X	1454	-0-	-9676	-0-	1454	2			N	-0-					-0-
10	11501	X	2240	-0-	-9261	-0-	2240	2			N	-0-					-0-

CLEBURNE PROPANE WELL #: 5H RRCID -> 262765 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 7105 PERF. 9800 - 13331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	49107	X	49107	-0-	-0-	-0-	49107	2			N	-0-					-0-
06	46260	X	43032	-0-	-3228	-0-	43032	2			N	-0-					-0-
07	47802	X	46022	-0-	-1780	-0-	46022	2			N	-0-					-0-
08	49104	X	44316	-0-	-4788	-0-	44316	2			N	-0-					-0-
09	47520	X	39231	-0-	-8289	-0-	39231	2			N	-0-					-0-
10	49104	X	38059	-0-	-11045	-0-	38059	2			N	-0-					-0-

DIMOCK-CORDELIA (SA) WELL #: 1H RRCID -> 262771 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7478 - 13132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31837	X	25519	-0-	-6318	-0-	25519	2			N	-0-					-0-
06	28830	X	19947	-0-	-8883	-0-	19947	2			N	-0-					-0-
07	29047	X	20098	-0-	-8949	-0-	20098	2			N	-0-					-0-
08	27497	X	19505	-0-	-7992	-0-	19505	2			N	-0-					-0-
09	25710	X	15547	-0-	-10163	-0-	15547	2			N	-0-					-0-
10	25513	X	13606	-0-	-11907	-0-	13606	2			N	-0-					-0-

DIMOCK-CORDELIA (SA) WELL #: 2H RRCID -> 262777 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7400 - 12078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16244	X	15416	-0-	-828	-0-	15416	2			N	-0-					-0-
06	19114	X	19114	-0-	-0-	-0-	19114	2			N	-0-					-0-
07	19008	X	19008	-0-	-0-	-0-	19008	2			N	-0-					-0-
08	17995	X	17995	-0-	-0-	-0-	17995	2			N	-0-					-0-
09	19110	X	17617	-0-	-1493	-0-	17617	2			N	-0-					-0-
10	19747	X	9337	-0-	-10410	-0-	9337	2			N	-0-					-0-

WEAVER WELL #: 1H RRCID -> 262798 COMPL. DATE 08/27/2011 TOTAL DEPTH 6498 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		35012	-0-	35012	35012	35012	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		102681	-0-	102681	137693	102681	2			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		120381	-0-	120381	258074	120381	2			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		110467	-0-	110467	368541	110467	2			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		48491	-0-	48491	417032	48491	2			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		27040	-0-	27040	444072	27040	2			N	-0-					-0-

PELICAN BAY WELL #: 4H RRCID -> 262806 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 7555 - 12773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	158720	X	109040	-0-	-49680	-0-	109040	2			N	-0-					-0-
06	153600	X	94698	-0-	-58902	-0-	94698	2			N	-0-					-0-
07	158720	X	89937	-0-	-68783	-0-	89937	2			N	-0-					-0-
08	158720	X	86959	-0-	-71761	-0-	86959	2			N	-0-					-0-
09	153600	X	80800	-0-	-72800	-0-	80800	2			N	-0-					-0-
10	109027	X	80326	-0-	-28701	-0-	80326	2			N	-0-					-0-

DEANN WELL #: 9H RRCID -> 262808 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 7080 PERF. 7325 - 10771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	41788	X	22159	-0-	-19629	-0-	22159	2			N	-0-					-0-
06	40440	X	20348	-0-	-20092	-0-	20348	2			N	-0-					-0-
07	31341	X	13977	-0-	-17364	-0-	13977	2			N	-0-					-0-
08	25699	X	10966	-0-	-14733	-0-	10966	2			N	-0-					-0-
09	22470	X	17694	-0-	-4776	-0-	17694	2			N	-0-					-0-
10	22165	X	15182	-0-	-6983	-0-	15182	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
05	18256	X	18256	-0-	-0-	-0-	18256	2			N	-0-					-0-
06	17566	X	17566	-0-	-0-	-0-	17566	2			N	-0-					-0-
07	19034	X	14588	-0-	-4446	-0-	14588	2			N	-0-					-0-
08	19034	X	18321	-0-	-713	-0-	18321	2			N	-0-					-0-
09	18420	X	13657	-0-	-4763	-0-	13657	2			N	-0-					-0-
10	18259	X	6829	-0-	-11430	-0-	6829	2			N	-0-					-0-

HALLMARK WEST WELL #: 4H RRCID -> 262829 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 8465 - 11973

05	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-					-0-
06	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
07	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
08	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
09	1448	X	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WATSON SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 262832 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7570 - 9906

05	160890	X	28406	-0-	-132484	-0-	28406	2			N	-0-					-0-
06	155700	X	25376	-0-	-130324	-0-	25376	2			N	-0-					-0-
07	160890	X	23737	-0-	-137153	-0-	23737	2			N	-0-					-0-
08	35247	X	21362	-0-	-13885	-0-	21362	2			N	-0-					-0-
09	30480	X	19045	-0-	-11435	-0-	19045	2			N	-0-					-0-
10	28396	X	18340	-0-	-10056	-0-	18340	2			N	-0-					-0-

SANDERS VIEW WELL #: 4H RRCID -> 262833 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 8275 - 10825

05	28551	X	18637	-0-	-9914	-0-	18637	2			N	-0-					-0-
06	24300	X	23203	-0-	-1097	-0-	23203	2			N	-0-					-0-
07	23793	X	23793	-0-	-0-	-0-	23793	2			N	-0-					-0-
08	22086	X	22086	-0-	-0-	-0-	22086	2			N	-0-					-0-
09	23190	X	18640	-0-	-4550	-0-	18640	2			N	-0-					-0-
10	23963	X	21220	-0-	-2743	-0-	21220	2			N	-0-					-0-

BERRY-TANTERRA-1ST BAPTIST (SA) WELL #: 1H RRCID -> 262837 COMPL. DATE 10/22/2011 TOTAL DEPTH 7303 PERF. 8053 - 10470

05	26970	X	19550	-0-	-7420	-0-	19550	2			N	-0-					-0-
06	23665	X	23665	-0-	-0-	-0-	23665	2			N	-0-					-0-
07	22720	X	22720	-0-	-0-	-0-	22720	2			N	-0-					-0-
08	23331	X	23331	-0-	-0-	-0-	23331	2			N	-0-					-0-
09	23882	X	23882	-0-	-0-	-0-	23882	2			N	-0-					-0-
10	24459	X	23256	-0-	-1203	-0-	23256	2			N	-0-					-0-

BARNES ASSEMBLY A WELL #: 3H RRCID -> 262844 COMPL. DATE 05/22/2011 TOTAL DEPTH 9204 PERF. 9420 - 11524

05	18011	X	4247	-0-	-13764	-0-	4247	2			N	-0-					-0-
06	17430	X	7052	-0-	-10378	-0-	7052	2			N	-0-					-0-
07	14291	X	10140	-0-	-4151	-0-	10140	2			N	-0-					-0-
08	12152	X	9147	-0-	-3005	-0-	9147	2			N	-0-					-0-
09	8550	X	6757	-0-	-1793	-0-	6757	2			N	-0-					-0-
*10	10142	X	10142	-0-	-0-	-0-	10142	2			N	-0-					-0-

ARKANSAS WELL #: 4H RRCID -> 262862 COMPL. DATE 11/18/2011 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 9037 - 15938

05	95387	X	79975	-0-	-15412	-0-	79975	2			N	-0-					-0-
06	88440	X	74250	-0-	-14190	-0-	74250	2			N	-0-					-0-
07	84258	X	75473	-0-	-8785	-0-	75473	2			N	-0-					-0-
08	84258	X	69065	-0-	-15193	-0-	69065	2			N	-0-					-0-
09	81540	X	64327	-0-	-17213	-0-	64327	2			N	-0-					-0-
10	79980	X	66981	-0-	-12999	-0-	66981	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
05	14322	X	3872	-0-	-10450	-0-	3872	2			N	-0-					-0-
06	13248	X	13248	-0-	-0-	-0-	13248	2			N	-0-					-0-
07	11656	X	10710	-0-	-946	-0-	10710	2			N	-0-					-0-
08	11656	X	10248	-0-	-1408	-0-	10248	2			N	-0-					-0-
09	13260	X	9190	-0-	-4070	-0-	9190	2			N	-0-					-0-
10	13702	X	4602	-0-	-9100	-0-	4602	2			N	-0-					-0-

BMX COOK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 262880 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 7618 - 13804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	67766	X	50045	-0-	-17721	-0-	50045	2			N	-0-					-0-
06	65580	X	30921	-0-	-34659	-0-	30921	2			N	-0-					-0-
07	62186	X	3265	-0-	-58921	-0-	3265	2			N	-0-					-0-
08	56234	X	39516	-0-	-16718	-0-	39516	2			N	-0-					-0-
09	49860	X	39934	-0-	-9926	-0-	39934	2			N	-0-					-0-
10	50034	X	40164	-0-	-9870	-0-	40164	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: V 5H RRCID -> 262882 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 6600 - 9751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23591	X	15381	-0-	-8210	-0-	15254	2	127	9	N	115	151	1			36
06	20340	X	14001	-0-	-6339	-0-	13856	2	145	9	N	132	78	1	1	8	89
07	17887	X	13359	-0-	-4528	-0-	13243	2	116	9	N	105	158	1			36
08	17887	X	15987	-0-	-1900	-0-	15879	2	108	9	N	98	78	1			56
09	14880	X	13853	-0-	-1027	-0-	13696	2	157	9	N	143	79	1			120
10	15376	X	11604	-0-	-3772	-0-	11473	2	131	9	N	119	85	1			154

JACKSBORO WELL #: 1H RRCID -> 262902 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7115 - 12233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62217	X	54064	-0-	-8153	-0-	54064	2			N	-0-					-0-
06	60210	X	47397	-0-	-12813	-0-	47397	2			N	-0-					-0-
07	61659	X	49168	-0-	-12491	-0-	49168	2			N	-0-					-0-
08	60915	X	47554	-0-	-13361	-0-	47554	2			N	-0-					-0-
09	55290	X	43735	-0-	-11555	-0-	43735	2			N	-0-					-0-
10	54064	X	42885	-0-	-11179	-0-	42885	2			N	-0-					-0-

DEANN WELL #: 8H RRCID -> 262905 COMPL. DATE 07/10/2012 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7285 - 10731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19375	X	-0-	-0-	-19375	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHEVY WELL #: 10H RRCID -> 262906 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7660 - 10977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	36239	X	30063	-0-	-6176	-0-	30063	2			N	-0-					-0-
06	35190	X	24259	-0-	-10931	-0-	24259	2			N	-0-					-0-
07	36363	X	21508	-0-	-14855	-0-	21508	2			N	-0-					-0-
08	36363	X	23249	-0-	-13114	-0-	23249	2			N	-0-					-0-
09	32700	X	7603	-0-	-25097	-0-	7603	2			N	-0-					-0-
10	30070	X	3554	-0-	-26516	-0-	3554	2			N	-0-					-0-

ESCALADE WELL #: 6H RRCID -> 262907 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 8887 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14708	X	14708	-0-	-0-	-0-	14708	2			N	-0-					-0-
06	18250	X	18250	-0-	-0-	-0-	18250	2			N	-0-					-0-
07	15314	X	13310	-0-	-2004	-0-	13310	2			N	-0-					-0-
08	15314	X	12793	-0-	-2521	-0-	12793	2			N	-0-					-0-
09	14820	X	9205	-0-	-5615	-0-	9205	2			N	-0-					-0-
10	15314	X	10634	-0-	-4680	-0-	10634	2			N	-0-					-0-

RUTHERFORD WELL #: 1H RRCID -> 262911 COMPL. DATE 01/02/2013 TOTAL DEPTH 7547 PERF. 8984 - 12781

05	79608	X	41807	-0-	-37801	-0-	41807	2			N	-0-					-0-
06	77040	X	30047	-0-	-46993	-0-	30047	2			N	-0-					-0-
07	79608	X	34834	-0-	-44774	-0-	34834	2			N	-0-					-0-
08	79608	X	19790	-0-	-59818	-0-	19790	2			N	-0-					-0-
09	77040	X	20807	-0-	-56233	-0-	20807	2			N	-0-					-0-
10	41819	X	28671	-0-	-13148	-0-	28671	2			N	-0-					-0-

EDGECLIFF A WELL #: 1H RRCID -> 262956 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 7269 PERF. 7500 - 11317

05	45570	X	32821	-0-	-12749	-0-	32821	2			N	-0-					-0-
06	44100	X	4176	-0-	-39924	-0-	4176	2			N	-0-					-0-
07	43617	X	-0-	-0-	-43617	-0-					N	-0-					-0-
08	38564	X	678	-0-	-37886	-0-	678	2			N	-0-					-0-
09	34148	X	34148	-0-	-0-	-0-	34148	2			N	-0-					-0-
10	32829	X	31517	-0-	-1312	-0-	31517	2			N	-0-					-0-

SANDERS VIEW WELL #: 3H RRCID -> 262957 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 8175 - 10546

05	13733	X	3569	-0-	-10164	-0-	3569	2			N	-0-					-0-
06	13290	X	1597	-0-	-11693	-0-	1597	2			N	-0-					-0-
07	13733	X	12549	-0-	-1184	-0-	12549	2			N	-0-					-0-
08	13454	X	5380	-0-	-8074	-0-	5380	2			N	-0-					-0-
09	7930	X	7930	-0-	-0-	-0-	7930	2			N	-0-					-0-
*10	17726	X	17726	-0-	-0-	-0-	17726	2			N	-0-					-0-

ANDERSON WELL #: 1H RRCID -> 262962 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7607 - 11297

05	80228	X	67277	-0-	-12951	-0-	67277	2			N	-0-					-0-
06	77640	X	60499	-0-	-17141	-0-	60499	2			N	-0-					-0-
07	80228	X	39660	-0-	-40568	-0-	39660	2			N	-0-					-0-
08	76074	X	-0-	-0-	-76074	-0-					N	-0-					-0-
09	66570	X	45467	-0-	-21103	-0-	45467	2			N	-0-					-0-
10	67270	X	42034	-0-	-25236	-0-	42034	2			N	-0-					-0-

HORNED FROG WELL #: 2H RRCID -> 262964 COMPL. DATE 02/05/2012 TOTAL DEPTH 7158 PERF. 7625 - 14208

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	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

05	47244	X	31354	-0-	-15890	-0-	31354	2			N	-0-					-0-
06	45720	X	28319	-0-	-17401	-0-	28319	2			N	-0-					-0-
07	40982	X	25265	-0-	-15717	-0-	25265	2			N	-0-					-0-
08	34937	X	26401	-0-	-8536	-0-	26401	2			N	-0-					-0-
09	32880	X	22698	-0-	-10182	-0-	22698	2			N	-0-					-0-
10	31341	X	26095	-0-	-5246	-0-	26095	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
05	19685	X	11624	-0-	-8061	-0-	11624	2			N	-0-					-0-
06	17340	X	14766	-0-	-2574	-0-	14766	2			N	-0-					-0-
07	17205	X	13926	-0-	-3279	-0-	13926	2			N	-0-					-0-
08	16492	X	11957	-0-	-4535	-0-	11957	2			N	-0-					-0-
09	14760	X	10590	-0-	-4170	-0-	10590	2			N	-0-					-0-
10	15252	X	9824	-0-	-5428	-0-	9824	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
05	103520	X	103520	-0-	-0-	-0-	103520	2			N	-0-					-0-
06	93120	X	86754	-0-	-6366	-0-	86754	2			N	-0-					-0-
07	99076	X	92241	-0-	-6835	-0-	92241	2			N	-0-					-0-
08	103509	X	83923	-0-	-19586	-0-	83923	2			N	-0-					-0-
09	100170	X	75370	-0-	-24800	-0-	75370	2			N	-0-					-0-
10	103509	X	73355	-0-	-30154	-0-	73355	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
05	55335	X	44861	-0-	-10474	-0-	44861	2			N	-0-					-0-
06	53550	X	41620	-0-	-11930	-0-	41620	2			N	-0-					-0-
07	51677	X	38967	-0-	-12710	-0-	38967	2			N	-0-					-0-
08	50065	X	36934	-0-	-13131	-0-	36934	2			N	-0-					-0-
09	45630	X	38647	-0-	-6983	-0-	38647	2			N	-0-					-0-
10	44857	X	35667	-0-	-9190	-0-	35667	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
05	38657	X	31306	-0-	-7351	-0-	31306	2			N	-0-					-0-
06	37410	X	32322	-0-	-5088	-0-	32322	2			N	-0-					-0-
07	38657	X	30145	-0-	-8512	-0-	30145	2			N	-0-					-0-
08	36518	X	30397	-0-	-6121	-0-	30397	2			N	-0-					-0-
09	34410	X	28580	-0-	-5830	-0-	28580	2			N	-0-					-0-
10	33387	X	28908	-0-	-4479	-0-	28908	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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		4963	-0-	4963	4963	4963	2			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		67835	-0-	67835	72798	67835	2			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		58520	-0-	58520	131318	58520	2			N	-0-					-0-

CORDELIA-HUSKEY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 262978 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7760 - 11976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	38812	X	25830	-0-	-12982	-0-	25830	2			N	-0-					-0-
06	37560	X	25158	-0-	-12402	-0-	25158	2			N	-0-					-0-
07	35278	X	23149	-0-	-12129	-0-	23149	2			N	-0-					-0-
08	32426	X	23050	-0-	-9376	-0-	23050	2			N	-0-					-0-
09	27900	X	20727	-0-	-7173	-0-	20727	2			N	-0-					-0-
10	26009	X	19642	-0-	-6367	-0-	19642	2			N	-0-					-0-

PALOS VERDES WELL #: 1H RRCID -> 262980 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 8490 - 13145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	58841	X	58841	-0-	-0-	-0-	58841	2			N	-0-					-0-
06	54580	X	54580	-0-	-0-	-0-	54580	2			N	-0-					-0-
07	52194	X	52194	-0-	-0-	-0-	52194	2			N	-0-					-0-
08	48547	X	48547	-0-	-0-	-0-	48547	2			N	-0-					-0-
09	42913	X	42913	-0-	-0-	-0-	42913	2			N	-0-					-0-
*10	44254	X	44254	-0-	-0-	-0-	44254	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
05	60636	X	40445	-0-	-20191	-0-	40445	2			N	-0-					-0-
06	51090	X	37088	-0-	-14002	-0-	37088	2			N	-0-					-0-
07	48174	X	35961	-0-	-12213	-0-	35961	2			N	-0-					-0-
08	45663	X	35507	-0-	-10156	-0-	35507	2			N	-0-					-0-
09	41550	X	32902	-0-	-8648	-0-	32902	2			N	-0-					-0-
10	40455	X	32478	-0-	-7977	-0-	32478	2			N	-0-					-0-

LYNCH WELL #: 1H RRCID -> 263001 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7905 - 11253

05	76229	X	62142	-0-	-14087	-0-	62142	2			N	-0-					-0-
06	73770	X	23475	-0-	-50295	-0-	23475	2			N	-0-					-0-
07	76229	X	17299	-0-	-58930	-0-	17299	2			N	-0-					-0-
08	69192	X	33339	-0-	-35853	-0-	33339	2			N	-0-					-0-
09	64470	X	57855	-0-	-6615	-0-	57855	2			N	-0-					-0-
10	62155	X	60901	-0-	-1254	-0-	60901	2			N	-0-					-0-

BRAYLON WELL #: 2H RRCID -> 263004 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7646 - 13137

05	83514	X	66409	-0-	-17105	-0-	66409	2			N	-0-					-0-
06	80820	X	62732	-0-	-18088	-0-	62732	2			N	-0-					-0-
07	77810	X	43129	-0-	-34681	-0-	43129	2			N	-0-					-0-
08	74090	X	-0-	-0-	-74090	-0-					N	-0-					-0-
09	64890	X	47360	-0-	-17530	-0-	47360	2			N	-0-					-0-
10	66402	X	41760	-0-	-24642	-0-	41760	2			N	-0-					-0-

CH ENTERPRISE WELL #: 1H RRCID -> 263006 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 9260 - 11826

05	54963	X	33460	-0-	-21503	-0-	33460	2			N	-0-					-0-
06	53190	X	31297	-0-	-21893	-0-	31297	2			N	-0-					-0-
07	46407	X	24694	-0-	-21713	-0-	24694	2			N	-0-					-0-
08	46407	X	13034	-0-	-33373	-0-	13034	2			N	-0-					-0-
09	39270	X	30973	-0-	-8297	-0-	30973	2			N	-0-					-0-
10	33449	X	21963	-0-	-11486	-0-	21963	2			N	-0-					-0-

JOVI WELL #: 3H RRCID -> 263019 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 7176 PERF. 7375 - 12475

05	41385	X	1776	-0-	-39609	-0-	1776	2			N	-0-					-0-
06	40050	X	6266	-0-	-33784	-0-	6266	2			N	-0-					-0-
07	39990	X	37385	-0-	-2605	-0-	37385	2			N	-0-					-0-
08	39990	X	35306	-0-	-4684	-0-	35306	2			N	-0-					-0-
09	33570	X	29610	-0-	-3960	-0-	29610	2			N	-0-					-0-
10	37386	X	19622	-0-	-17764	-0-	19622	2			N	-0-					-0-

EDGECLIFF A WELL #: 2H RRCID -> 263024 COMPL. DATE 10/22/2011 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	98026	-0-	98026	98026		98026	2			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	79647	-0-	79647	177673		79647	2			N	-0-					-0-

DEANN WELL #: 7H RRCID -> 263027 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7525 - 11791

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	11750	X	11750	-0-	-0-	-0-	11750	2			N	-0-					-0-
08	31831	X	31831	-0-	-0-	-0-	31831	2			N	-0-					-0-
09	23502	X	23502	-0-	-0-	-0-	23502	2			N	-0-					-0-
*10	18144	X	18144	-0-	-0-	-0-	18144	2			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
05	87947	X	62766	-0-	-25181	-0-	62766	2			N	-0-					-0-
06	85110	X	66056	-0-	-19054	-0-	66056	2			N	-0-					-0-
07	79422	X	61641	-0-	-17781	-0-	61641	2			N	-0-					-0-
08	74245	X	57732	-0-	-16513	-0-	57732	2			N	-0-					-0-
09	66060	X	53370	-0-	-12690	-0-	53370	2			N	-0-					-0-
10	68262	X	52846	-0-	-15416	-0-	52846	2			N	-0-					-0-

WATSON SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 263031 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7636 - 9663

05	128247	X	24745	-0-	-103502	-0-	24745	2			N	-0-					-0-
06	124110	X	21579	-0-	-102531	-0-	21579	2			N	-0-					-0-
07	128247	X	19428	-0-	-108819	-0-	19428	2			N	-0-					-0-
08	32333	X	19930	-0-	-12403	-0-	19930	2			N	-0-					-0-
09	27510	X	18574	-0-	-8936	-0-	18574	2			N	-0-					-0-
10	24738	X	18433	-0-	-6305	-0-	18433	2			N	-0-					-0-

BLACKWELL WELL #: 1H RRCID -> 263037 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 8553 PERF. 8715 - 10752

05	25172	X	22408	-0-	-2764	-0-	22408	2			N	-0-					-0-
06	24360	X	20308	-0-	-4052	-0-	20308	2			N	-0-					-0-
07	25172	X	20394	-0-	-4778	-0-	20394	2			N	-0-					-0-
08	22413	X	18794	-0-	-3619	-0-	18794	2			N	-0-					-0-
09	21690	X	16034	-0-	-5656	-0-	16034	2			N	-0-					-0-
10	22413	X	17364	-0-	-5049	-0-	17364	2			N	-0-					-0-

LITTLE BEAR A WELL #: 1H RRCID -> 263050 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 7026 PERF.10503 - 16218

05	57462	X	57462	-0-	-0-	-0-	57462	2			N	-0-					-0-
06	47565	X	47565	-0-	-0-	-0-	47565	2			N	-0-					-0-
07	79918	X	35298	-0-	-44620	-0-	35298	2			N	-0-					-0-
08	79918	X	36797	-0-	-43121	-0-	36797	2			N	-0-					-0-
09	77340	X	-0-	-0-	-77340	-0-					N	-0-					-0-
10	57474	X	44461	-0-	-13013	-0-	44461	2			N	-0-					-0-

VOLUNTEER WELL #: 1H RRCID -> 263087 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 7774 - 12957

05	79794	X	61554	-0-	-18240	-0-	61554	2			N	-0-					-0-
06	77220	X	23722	-0-	-53498	-0-	23722	2			N	-0-					-0-
07	78802	X	7430	-0-	-71372	-0-	7430	2			N	-0-					-0-
08	73408	X	36036	-0-	-37372	-0-	36036	2			N	-0-					-0-
09	65490	X	62567	-0-	-2923	-0-	62567	2			N	-0-					-0-
*10	61967	X	61967	-0-	-0-	-0-	61967	2			N	-0-					-0-

CASE-PRICKETT WELL #: 2H RRCID -> 263088 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7550 - 12160

05	176173	X	71765	-0-	-104408	-0-	71765	2			N	-0-					-0-
06	170490	X	37772	-0-	-132718	-0-	37772	2			N	-0-					-0-
07	176173	X	73412	-0-	-102761	-0-	73412	2			N	-0-					-0-
08	176173	X	70438	-0-	-105735	-0-	70438	2			N	-0-					-0-
09	170490	X	57941	-0-	-112549	-0-	57941	2			N	-0-					-0-
10	73408	X	60931	-0-	-12477	-0-	60931	2			N	-0-					-0-

SCHWARZ WELL #: 7H RRCID -> 263121 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7600 - 9889

05	40858	X	21302	-0-	-19556	-0-	21302	2			N	-0-					-0-
06	31530	X	17651	-0-	-13879	-0-	17651	2			N	-0-					-0-
07	30504	X	23046	-0-	-7458	-0-	23046	2			N	-0-					-0-
08	29233	X	21341	-0-	-7892	-0-	21341	2			N	-0-					-0-
09	27600	X	19502	-0-	-8098	-0-	19502	2			N	-0-					-0-
10	23033	X	19326	-0-	-3707	-0-	19326	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
05	49972	X	37082	-0-	-12890	-0-	37082	2			N	-0-					-0-
06	48360	X	33245	-0-	-15115	-0-	33245	2			N	-0-					-0-
07	46221	X	29099	-0-	-17122	-0-	29099	2			N	-0-					-0-
08	43369	X	31073	-0-	-12296	-0-	31073	2			N	-0-					-0-
09	38250	X	28221	-0-	-10029	-0-	28221	2			N	-0-					-0-
10	37076	X	30242	-0-	-6834	-0-	30242	2			N	-0-					-0-

SCHWARZ WELL #: 8H RRCID -> 263127 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7600 - 10392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	42439	X	31670	-0-	-10769	-0-	31670	2			N	-0-					-0-
06	41070	X	18374	-0-	-22696	-0-	18374	2			N	-0-					-0-
07	40176	X	27718	-0-	-12458	-0-	27718	2			N	-0-					-0-
08	38626	X	29011	-0-	-9615	-0-	29011	2			N	-0-					-0-
09	30660	X	26220	-0-	-4440	-0-	26220	2			N	-0-					-0-
10	31682	X	24612	-0-	-7070	-0-	24612	2			N	-0-					-0-

SCHWARZ WELL #: 6H RRCID -> 263152 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7430 - 9633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	26536	X	14484	-0-	-12052	-0-	14484	2			N	-0-					-0-
06	25680	X	17142	-0-	-8538	-0-	17142	2			N	-0-					-0-
07	25110	X	14022	-0-	-11088	-0-	14022	2			N	-0-					-0-
08	20460	X	13064	-0-	-7396	-0-	13064	2			N	-0-					-0-
09	17130	X	11609	-0-	-5521	-0-	11609	2			N	-0-					-0-
10	17701	X	11375	-0-	-6326	-0-	11375	2			N	-0-					-0-

DOSKOCIL WELL #: 2H RRCID -> 263158 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 8500 - 15390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	204035	X	81425	-0-	-122610	-0-	81425	2			N	-0-					-0-
06	197070	X	6926	-0-	-190144	-0-	6926	2			N	-0-					-0-
07	203639	X	-0-	-0-	-203639	-0-					N	-0-					-0-
08	203639	X	10075	-0-	-193564	-0-	10075	2			N	-0-					-0-
09	197070	X	53862	-0-	-143208	-0-	53862	2			N	-0-					-0-
10	203639	X	1712	-0-	-201927	-0-	1712	2			N	-0-					-0-

EDGECLIFF C WELL #: 5H RRCID -> 263162 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 7240 PERF. N/A

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

FORKS WELL #: 1H RRCID -> 263163 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 8407 PERF. 8575 - 11047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22351	X	19513	-0-	-2838	-0-	19513	2			N	-0-					-0-
06	21630	X	14369	-0-	-7261	-0-	14369	2			N	-0-					-0-
07	22351	X	17746	-0-	-4605	-0-	17746	2			N	-0-					-0-
08	19499	X	16242	-0-	-3257	-0-	16242	2			N	-0-					-0-
09	18870	X	4453	-0-	-14417	-0-	4453	2			N	-0-					-0-
10	19499	X	13644	-0-	-5855	-0-	13644	2			N	-0-					-0-

GRAHAM B WELL #: 3H RRCID -> 263164 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 8167 - 12596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		57529	-0-	57529	57529	57529	2			N	-0-					-0-
06	140220	X	69216	-0-	-71004	-0-	69216	2			N	-0-					-0-
07	144894	X	72280	-0-	-72614	-0-	72280	2			N	-0-					-0-
08	144894	X	64445	-0-	-80449	-0-	64445	2			N	-0-					-0-
09	140220	X	57870	-0-	-82350	-0-	57870	2			N	-0-					-0-
10	144894	X	54737	-0-	-90157	-0-	54737	2			N	-0-					-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
05	35464	X	29609	-0-	-5855	-0-	29609	2			N	-0-					-0-
06	32490	X	23679	-0-	-8811	-0-	23679	2			N	-0-					-0-
07	30132	X	25208	-0-	-4924	-0-	25208	2			N	-0-					-0-
08	29605	X	29379	-0-	-226	-0-	29379	2			N	-0-					-0-
09	28650	X	21045	-0-	-7605	-0-	21045	2			N	-0-					-0-
10	29605	X	12524	-0-	-17081	-0-	12524	2			N	-0-					-0-

RLB WELL #: 2H RRCID -> 263199 COMPL. DATE 04/12/2013 TOTAL DEPTH 7183 PERF. 7330 - 12389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		41884	-0-	41884	41884	41884	2			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		79827	-0-	79827	121711	79827	2			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		69771	-0-	69771	191482	69771	2			N	-0-					-0-
09	255086	X	63604	-0-	-191482	-0-	63604	2			N	-0-					-0-
10	83824	X	60734	-0-	-23090	-0-	60734	2			N	-0-					-0-

BOXER WELL #: 1H RRCID -> 263220 COMPL. DATE 11/03/2011 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	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-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	T. A.		78461	-0-	78461	78461	78461	2			N	-0-					-0-

CORDELIA-HUSKEY (SA) WELL #: 2H RRCID -> 263221 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7890 - 12401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	38099	X	19277	-0-	-18822	-0-	19277	2			N	-0-					-0-
06	36870	X	19495	-0-	-17375	-0-	19495	2			N	-0-					-0-
07	31496	X	20955	-0-	-10541	-0-	20955	2			N	-0-					-0-
08	26567	X	8607	-0-	-17960	-0-	8607	2			N	-0-					-0-
09	22770	X	18119	-0-	-4651	-0-	18119	2			N	-0-					-0-
10	20956	X	17494	-0-	-3462	-0-	17494	2			N	-0-					-0-

DEANN WELL #: 5H RRCID -> 263222 COMPL. DATE 06/30/2012 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7490 - 11222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	52049	X	32295	-0-	-19754	-0-	32295	2			N	-0-					-0-
06	43860	X	29430	-0-	-14430	-0-	29430	2			N	-0-					-0-
07	41509	X	26471	-0-	-15038	-0-	26471	2			N	-0-					-0-
08	36580	X	27959	-0-	-8621	-0-	27959	2			N	-0-					-0-
09	33900	X	25680	-0-	-8220	-0-	25680	2			N	-0-					-0-
10	32302	X	25401	-0-	-6901	-0-	25401	2			N	-0-					-0-

KEEP A STEPPIN WEST WELL #: 2H RRCID -> 263223 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 8547 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

CASE TRT WELL #: 5H RRCID -> 263234 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 7303 PERF. 7373 - 9030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	53692	X	40711	-0-	-12981	-0-	40711	2			N	-0-					-0-
06	51960	X	22630	-0-	-29330	-0-	22630	2			N	-0-					-0-
07	53692	X	44670	-0-	-9022	-0-	44670	2			N	-0-					-0-
08	47709	X	41816	-0-	-5893	-0-	41816	2			N	-0-					-0-
09	39390	X	35324	-0-	-4066	-0-	35324	2			N	-0-					-0-
10	44671	X	36699	-0-	-7972	-0-	36699	2			N	-0-					-0-

SCHWARZ WELL #: 9H RRCID -> 263304 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 7246 PERF. 7950 - 10796

05	22444	X	5143	-0-	-17301	-0-	5143	2			N	-0-					-0-
06	30636	X	30636	-0-	-0-	-0-	30636	2			N	-0-					-0-
07	50849	X	50849	-0-	-0-	-0-	50849	2			N	-0-					-0-
08	47544	X	47544	-0-	-0-	-0-	47544	2			N	-0-					-0-
09	42214	X	42214	-0-	-0-	-0-	42214	2			N	-0-					-0-
10	40920	X	40739	-0-	-181	-0-	40739	2			N	-0-					-0-

GRAHAM B WELL #: 4H RRCID -> 263306 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 7690 PERF. N/A

05	14B2	EXT	66182	-0-	66182	66182	66182	2			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	84149	-0-	84149	150331	84149	2			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	70592	-0-	70592	220923	70592	2			N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	62386	-0-	62386	283309	62386	2			N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	53945	-0-	53945	337254	53945	2			N	-0-					-0-
10	SHUT	IN	50296	-0-	50296	387550	50296	2			N	-0-					-0-

JAMMER A WELL #: 7H RRCID -> 263307 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 7650 - 12544

05	83173	X	64138	-0-	-19035	-0-	64138	2			N	-0-					-0-
06	80490	X	58061	-0-	-22429	-0-	58061	2			N	-0-					-0-
07	76756	X	59455	-0-	-17301	-0-	59455	2			N	-0-					-0-
08	71982	X	56642	-0-	-15340	-0-	56642	2			N	-0-					-0-
09	65190	X	52765	-0-	-12425	-0-	52765	2			N	-0-					-0-
10	64139	X	52489	-0-	-11650	-0-	52489	2			N	-0-					-0-

MAYFLOWER WELL #: 3H RRCID -> 263308 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 8675 - 12906

05	58373	X	39761	-0-	-18612	-0-	39761	2			N	-0-					-0-
06	52710	X	36407	-0-	-16303	-0-	36407	2			N	-0-					-0-
07	49910	X	36107	-0-	-13803	-0-	36107	2			N	-0-					-0-
08	46748	X	38436	-0-	-8312	-0-	38436	2			N	-0-					-0-
09	42210	X	32763	-0-	-9447	-0-	32763	2			N	-0-					-0-
10	39773	X	35376	-0-	-4397	-0-	35376	2			N	-0-					-0-

CORDELIA-HUSKEY (SA) WELL #: 3H RRCID -> 263309 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7985 - 13291

05	35588	X	27326	-0-	-8262	-0-	27326	2			N	-0-					-0-
06	34440	X	24045	-0-	-10395	-0-	24045	2			N	-0-					-0-
07	35588	X	22465	-0-	-13123	-0-	22465	2			N	-0-					-0-
08	33046	X	22716	-0-	-10330	-0-	22716	2			N	-0-					-0-
09	29550	X	13903	-0-	-15647	-0-	13903	2			N	-0-					-0-
10	27311	X	19049	-0-	-8262	-0-	19049	2			N	-0-					-0-

KEEP A STEPPIN WEST WELL #: 3H RRCID -> 263310 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 8541 PERF. N/A

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
BOXER WELL #: 2H RRCID -> 263311 COMPL. DATE 11/18/2011 TOTAL DEPTH 7349 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	T. A.		113377	-0-	113377	113377	113377	2			N	-0-					-0-

GREENWOOD D WELL #: 1H RRCID -> 263313 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 6894 PERF. 8751 - 10823

05	35092	X	16790	-0-	-18302	-0-	16790	2			N	-0-					-0-
06	26160	X	24475	-0-	-1685	-0-	24475	2			N	-0-					-0-
07	27032	X	11883	-0-	-15149	-0-	11883	2			N	-0-					-0-
08	27032	X	17768	-0-	-9264	-0-	17768	2			N	-0-					-0-
09	25254	X	25254	-0-	-0-	-0-	25254	2			N	-0-					-0-
10	25296	X	19684	-0-	-5612	-0-	19684	2			N	-0-					-0-

SCHWARZ WELL #: 4H RRCID -> 263314 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7451 - 11054

05	49166	X	31242	-0-	-17924	-0-	31242	2			N	-0-					-0-
06	38820	X	32921	-0-	-5899	-0-	32921	2			N	-0-					-0-
07	39680	X	30846	-0-	-8834	-0-	30846	2			N	-0-					-0-
08	37944	X	29122	-0-	-8822	-0-	29122	2			N	-0-					-0-
09	36720	X	25154	-0-	-11566	-0-	25154	2			N	-0-					-0-
10	34007	X	26423	-0-	-7584	-0-	26423	2			N	-0-					-0-

PALOS VERDES STEPHENS WELL #: 1H RRCID -> 263318 COMPL. DATE 05/07/2012 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8941 - 13880

05	54250	X	40237	-0-	-14013	-0-	40237	2			N	-0-					-0-
06	52500	X	30564	-0-	-21936	-0-	30564	2			N	-0-					-0-
07	50468	X	23974	-0-	-26494	-0-	23974	2			N	-0-					-0-
08	47771	X	32817	-0-	-14954	-0-	32817	2			N	-0-					-0-
09	42240	X	16353	-0-	-25887	-0-	16353	2			N	-0-					-0-
10	40238	X	22796	-0-	-17442	-0-	22796	2			N	-0-					-0-

EDGECLIFF D WELL #: 4H RRCID -> 263319 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 7238 PERF. N/A

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	55618	-0-	55618	55618	55618	2			N	-0-					-0-
10	T. A.		47522	-0-	47522	103140	47522	2			N	-0-					-0-

RENZO WELL #: 1H RRCID -> 263320 COMPL. DATE 02/02/2012 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 7080 - 11361

05	57412	X	44092	-0-	-13320	-0-	44092	2			N	-0-					-0-
06	55560	X	40144	-0-	-15416	-0-	40144	2			N	-0-					-0-
07	57412	X	39515	-0-	-17897	-0-	39515	2			N	-0-					-0-
08	51336	X	37466	-0-	-13870	-0-	37466	2			N	-0-					-0-
09	45810	X	34813	-0-	-10997	-0-	34813	2			N	-0-					-0-
10	44082	X	34149	-0-	-9933	-0-	34149	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
NORMANDALE WELL #: 3H RRCID -> 263321 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 7586 - 9326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12400	X	9473	-0-	-2927	-0-	9449	2	24	9	N	22					124
06	11820	X	8786	-0-	-3034	-0-	8763	2	23	9	N	21	102	1			43
07	12214	X	7325	-0-	-4889	-0-	7312	2	13	9	N	12					55
08	9889	X	3782	-0-	-6107	-0-	3739	2	43	9	N	39					94
09	9300	X	9240	-0-	-60	-0-	9219	2	21	9	N	19					113
10	9486	X	8925	-0-	-561	-0-	8867	2	58	9	N	53	50	1			116

SCHWARZ WELL #: 3H RRCID -> 263337 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7400 - 10338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	29667	X	18854	-0-	-10813	-0-	18854	2			N	-0-					-0-
06	26490	X	17719	-0-	-8771	-0-	17719	2			N	-0-					-0-
07	25358	X	19666	-0-	-5692	-0-	19666	2			N	-0-					-0-
08	22568	X	18510	-0-	-4058	-0-	18510	2			N	-0-					-0-
09	18245	X	18245	-0-	-0-	-0-	18245	2			N	-0-					-0-
10	19654	X	18585	-0-	-1069	-0-	18585	2			N	-0-					-0-

RLB WELL #: 4H RRCID -> 263370 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7194 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		51695	-0-	51695	51695	51695	2			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		114737	-0-	114737	166432	114737	2			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		89134	-0-	89134	255566	89134	2			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		78319	-0-	78319	333885	78319	2			N	-0-					-0-
10	T. A.		74513	-0-	74513	408398	74513	2			N	-0-					-0-

GM WEST WELL #: 2H RRCID -> 263402 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 8673 PERF. N/A

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	66340	X	50101	-0-	-16239	-0-	50101	2			N	-0-					-0-
06	64200	X	46321	-0-	-17879	-0-	46321	2			N	-0-					-0-
07	60388	X	39754	-0-	-20634	-0-	39754	2			N	-0-					-0-
08	54467	X	44053	-0-	-10414	-0-	44053	2			N	-0-					-0-
09	51330	X	41113	-0-	-10217	-0-	41113	2			N	-0-					-0-
10	50096	X	41076	-0-	-9020	-0-	41076	2			N	-0-					-0-

SNOW WELL #: 4H RRCID -> 263414 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 7189 PERF. 7290 - 12973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	73563	X	58083	-0-	-15480	-0-	58083	2			N	-0-					-0-
06	71190	X	37303	-0-	-33887	-0-	37303	2			N	-0-					-0-
07	69750	X	9872	-0-	-59878	-0-	9872	2			N	-0-					-0-
08	64232	X	55631	-0-	-8601	-0-	55631	2			N	-0-					-0-
09	58770	X	52575	-0-	-6195	-0-	52575	2			N	-0-					-0-
10	58094	X	51474	-0-	-6620	-0-	51474	2			N	-0-					-0-

WELCH WELL #: 2H RRCID -> 263415 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 8646 - 13317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	178684	X	52313	-0-	-126371	-0-	52313	2			N	-0-					-0-
06	73920	X	46889	-0-	-27031	-0-	46889	2			N	-0-					-0-
07	67394	X	44086	-0-	-23308	-0-	44086	2			N	-0-					-0-
08	60512	X	42394	-0-	-18118	-0-	42394	2			N	-0-					-0-
09	50640	X	38241	-0-	-12399	-0-	38241	2			N	-0-					-0-
10	52328	X	37001	-0-	-15327	-0-	37001	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
ESCALADE WELL #: 7H RRCID -> 263416 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 8722 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	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

05	14B2 EXT	64076	-0-	64076	64076	64076	2		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	176813	-0-	176813	240889	176813	2		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	141324	-0-	141324	382213	141324	2		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	127009	-0-	127009	509222	127009	2		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	55825	-0-	55825	565047	55825	2		N	-0-			-0-
10	SHUT IN	40191	-0-	40191	605238	40191	2		N	-0-			-0-

GM WEST WELL #: 3H RRCID -> 263570 COMPL. DATE 09/05/2011 TOTAL DEPTH 8788 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	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

05	88629 X	52784	-0-	-35845	-0-	52784	2		N	-0-			-0-
06	84030 X	28061	-0-	-55969	-0-	28061	2		N	-0-			-0-
07	73966 X	55741	-0-	-18225	-0-	55741	2		N	-0-			-0-
08	64759 X	53486	-0-	-11273	-0-	53486	2		N	-0-			-0-
09	51090 X	45171	-0-	-5919	-0-	45171	2		N	-0-			-0-
10	55738 X	47515	-0-	-8223	-0-	47515	2		N	-0-			-0-

RLB WELL #: 3H RRCID -> 263575 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7585 - 13720

05	101618 X	26044	-0-	-75574	-0-	26044	2		N	-0-			-0-
06	98340 X	30484	-0-	-67856	-0-	30484	2		N	-0-			-0-
07	95170 X	84604	-0-	-10566	-0-	84604	2		N	-0-			-0-
08	77222 X	77222	-0-	-0-	-0-	77222	2		N	-0-			-0-
09	68210 X	68210	-0-	-0-	-0-	68210	2		N	-0-			-0-
10	84599 X	65402	-0-	-19197	-0-	65402	2		N	-0-			-0-

BMX COOK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263590 COMPL. DATE 10/01/2011 TOTAL DEPTH 7116 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	30531	-0-	30531	30531	30531	2		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	109799	-0-	109799	140330	109799	2		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	83470	-0-	83470	223800	83470	2		N	-0-			-0-
10	T. A.	73773	-0-	73773	297573	73773	2		N	-0-			-0-

RLB WELL #: 5H RRCID -> 263612 COMPL. DATE 11/28/2011 TOTAL DEPTH 7202 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	38707	-0-	38707	38707	38707	2		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	141080	-0-	141080	179787	141080	2		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	103757	-0-	103757	283544	103757	2		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	84872	-0-	84872	368416	84872	2		N	-0-			-0-
10	T. A.	79393	-0-	79393	447809	79393	2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
KENNEDY WELL #: 1H RRCID -> 263615 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7900 - 10613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	45043	X	23604	-0-	-21439	-0-	23604	2			N	-0-					-0-
06	35910	X	19611	-0-	-16299	-0-	19611	2			N	-0-					-0-
07	33325	X	20040	-0-	-13285	-0-	20040	2			N	-0-					-0-
08	31434	X	21083	-0-	-10351	-0-	21083	2			N	-0-					-0-
09	27210	X	17900	-0-	-9310	-0-	17900	2			N	-0-					-0-
10	23591	X	18057	-0-	-5534	-0-	18057	2			N	-0-					-0-

JAMMER A WELL #: 3H RRCID -> 263616 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 7700 - 12303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	102300	X	76582	-0-	-25718	-0-	76582	2			N	-0-					-0-
06	99000	X	72761	-0-	-26239	-0-	72761	2			N	-0-					-0-
07	93217	X	71644	-0-	-21573	-0-	71644	2			N	-0-					-0-
08	87234	X	70025	-0-	-17209	-0-	70025	2			N	-0-					-0-
09	79020	X	64981	-0-	-14039	-0-	64981	2			N	-0-					-0-
10	76570	X	64053	-0-	-12517	-0-	64053	2			N	-0-					-0-

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
05	171492	X	-0-	-0-	-171492	-0-					N	-0-					-0-
06	165960	X	61721	-0-	-104239	-0-	61721	2			N	-0-					-0-
07	79608	X	29067	-0-	-50541	-0-	29067	2			N	-0-					-0-
08	68448	X	5160	-0-	-63288	-0-	5160	2			N	-0-					-0-
09	61710	X	-0-	-0-	-61710	-0-					N	-0-					-0-
10	63767	X	46211	-0-	-17556	-0-	46211	2			N	-0-					-0-

PENSKE WELL #: 4H RRCID -> 263622 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 7341 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8091	X	-0-	-0-	-8091	-0-					N	-0-					-0-
06	5580	X	-0-	-0-	-5580	-0-					N	-0-					-0-
07	1891	X	1359	-0-	-532	-0-	1359	2			N	-0-					-0-
08	9457	X	9457	-0-	-0-	-0-	9457	2			N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	6644	X	6644	-0-	-0-	-0-	6644	2			N	-0-					-0-

HALLMARK EAST WELL #: 4H RRCID -> 263627 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 7335 PERF.10590 - 13862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13547	X	-0-	-0-	-13547	-0-					N	-0-					-0-
06	13110	X	-0-	-0-	-13110	-0-					N	-0-					-0-
07	13547	X	-0-	-0-	-13547	-0-					N	-0-					-0-
08	8773	X	-0-	-0-	-8773	-0-					N	-0-					-0-
09	24233	X	24233	-0-	-0-	-0-	24233	2			N	-0-					-0-
*10	22763	X	22763	-0-	-0-	-0-	22763	2			N	-0-					-0-

KEEP A STEPPIN WEST WELL #: 4H RRCID -> 263628 COMPL. DATE 12/10/2011 TOTAL DEPTH 8482 PERF. N/A

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

EDGECLIFF A WELL #: 3H RRCID -> 263630 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 7081 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		7646	-0-	7646	7646	7646	2			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		101481	-0-	101481	109127	101481	2			N	-0-					-0-
10	T. A.		80831	-0-	80831	189958	80831	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
PENSKE WELL #: 3H RRCID -> 263633 COMPL. DATE 03/31/2012 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 7294 - 10583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	37107	X	16594	-0-	-20513	-0-	16594	2			N	-0-					-0-
06	35910	X	15179	-0-	-20731	-0-	15179	2			N	-0-					-0-
07	37107	X	18799	-0-	-18308	-0-	18799	2			N	-0-					-0-
08	33439	X	33439	-0-	-0-	-0-	33439	2			N	-0-					-0-
09	22380	X	13494	-0-	-8886	-0-	13494	2			N	-0-					-0-
*10	30386	X	30386	-0-	-0-	-0-	30386	2			N	-0-					-0-

JAMMER A WELL #: 4H RRCID -> 263634 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 7700 - 12148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	66681	X	53150	-0-	-13531	-0-	53150	2			N	-0-					-0-
06	64530	X	49271	-0-	-15259	-0-	49271	2			N	-0-					-0-
07	62806	X	50363	-0-	-12443	-0-	50363	2			N	-0-					-0-
08	60512	X	48866	-0-	-11646	-0-	48866	2			N	-0-					-0-
09	54900	X	45560	-0-	-9340	-0-	45560	2			N	-0-					-0-
10	53165	X	45802	-0-	-7363	-0-	45802	2			N	-0-					-0-

HEIDI WELL #: 1H RRCID -> 263637 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 9809 - 15084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	111910	X	9867	-0-	-102043	-0-	9867	2			N	-0-					-0-
06	108300	X	53521	-0-	-54779	-0-	53521	2			N	-0-					-0-
07	97371	X	58163	-0-	-39208	-0-	58163	2			N	-0-					-0-
08	87699	X	79492	-0-	-8207	-0-	79492	2			N	-0-					-0-
09	78510	X	68328	-0-	-10182	-0-	68328	2			N	-0-					-0-
*10	67927	X	67927	-0-	-0-	-0-	67927	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
05	35433	X	27427	-0-	-8006	-0-	27039	2	388	9	N	353					353
06	32250	X	24410	-0-	-7840	-0-	24341	2	69	9	N	63	292	1			124
07	32116	X	25296	-0-	-6820	-0-	25260	2	36	9	N	33					157
08	28861	X	23215	-0-	-5646	-0-	23168	2	47	9	N	43					200
09	27690	X	23519	-0-	-4171	-0-	23455	2	64	9	N	58					258
10	27435	X	22889	-0-	-4546	-0-	22830	2	59	9	N	54	109	1			203

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
05	81034	X	67861	-0-	-13173	-0-	67861	2			N	-0-					-0-
06	78420	X	63754	-0-	-14666	-0-	63754	2			N	-0-					-0-
07	78492	X	63696	-0-	-14796	-0-	63696	2			N	-0-					-0-
08	76849	X	60873	-0-	-15976	-0-	60873	2			N	-0-					-0-
09	69900	X	56128	-0-	-13772	-0-	56128	2			N	-0-					-0-
10	67859	X	56120	-0-	-11739	-0-	56120	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
05	59024	X	42066	-0-	-16958	-0-	42066	2			N	-0-					-0-
06	57120	X	38173	-0-	-18947	-0-	38173	2			N	-0-					-0-
07	52328	X	33543	-0-	-18785	-0-	33543	2			N	-0-					-0-
08	47523	X	35763	-0-	-11760	-0-	35763	2			N	-0-					-0-
09	44010	X	33615	-0-	-10395	-0-	33615	2			N	-0-					-0-
10	42067	X	33681	-0-	-8386	-0-	33681	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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		106269	-0-	106269	106269	106269	2			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		89304	-0-	89304	195573	89304	2			N	-0-					-0-
10	T. A.		76392	-0-	76392	271965	76392	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
CLEBURNE PROPANE WELL #: 3H RRCID -> 264033 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 7450 PERF.10000 - 13350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		64585	-0-	64585	75935	64585	2			N	-0-					-0-
06	129781	X	53846	-0-	-75935	-0-	53846	2			N	-0-					-0-
07	71796	X	49043	-0-	-22753	-0-	49043	2			N	-0-					-0-
08	71796	X	44263	-0-	-27533	-0-	44263	2			N	-0-					-0-
09	69480	X	38931	-0-	-30549	-0-	38931	2			N	-0-					-0-
10	71796	X	38277	-0-	-33519	-0-	38277	2			N	-0-					-0-

MOLLY TAR WELL #: 2H RRCID -> 264045 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 8750 - 14835

05	44206	X	-0-	-0-	-44206	-0-					N	-0-					-0-
06	45487	X	45487	-0-	-0-	-0-	45487	2			N	-0-					-0-
07	83097	X	83097	-0-	-0-	-0-	83097	2			N	-0-					-0-
08	5841	X	5841	-0-	-0-	-0-	5841	2			N	-0-					-0-
09	45480	X	31237	-0-	-14243	-0-	31237	2			N	-0-					-0-
10	83111	X	38662	-0-	-44449	-0-	38662	2			N	-0-					-0-

CRESTWOOD WELL #: 5H RRCID -> 264050 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 6854 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		30614	-0-	30614	30614	30614	2			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		39432	-0-	39432	70046	39432	2			N	-0-					-0-
10	T. A.		30866	-0-	30866	100912	30866	2			N	-0-					-0-

GLENCREST WELL #: 8H RRCID -> 264051 COMPL. DATE 03/17/2012 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 7656 - 12418

05	95604	X	65750	-0-	-29854	-0-	65750	2			N	-0-					-0-
06	92520	X	50983	-0-	-41537	-0-	50983	2			N	-0-					-0-
07	87048	X	64226	-0-	-22822	-0-	64226	2			N	-0-					-0-
08	80538	X	63082	-0-	-17456	-0-	63082	2			N	-0-					-0-
09	72240	X	60708	-0-	-11532	-0-	60708	2			N	-0-					-0-
10	65751	X	63021	-0-	-2730	-0-	63021	2			N	-0-					-0-

CLEBURNE PROPANE WELL #: 2H RRCID -> 264054 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 9118 - 13013

05	14B2 EXT		58469	-0-	58469	69892	58469	2			N	-0-					-0-
06	114063	X	44171	-0-	-69892	-0-	44171	2			N	-0-					-0-
07	74369	X	38623	-0-	-35746	-0-	38623	2			N	-0-					-0-
08	74369	X	34012	-0-	-40357	-0-	34012	2			N	-0-					-0-
09	71970	X	28852	-0-	-43118	-0-	28852	2			N	-0-					-0-
10	74369	X	24402	-0-	-49967	-0-	24402	2			N	-0-					-0-

RLB WELL #: 6H RRCID -> 264055 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7289 - 12966

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		17965	-0-	17965	17965	17965	2			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		118157	-0-	118157	136122	118157	2			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		115484	-0-	115484	251606	115484	2			N	-0-					-0-
*09	341127	X	89521	-0-	-251606	-0-	89521	2			N	-0-					-0-
*10	80104	X	78618	-0-	-1486	-0-	78618	2			N	-0-					-0-

LEAF WELL #: 3H RRCID -> 264056 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 7826 - 13203

05	182900	X	77875	-0-	-105025	-0-	77875	2			N	-0-					-0-
06	177000	X	43945	-0-	-133055	-0-	43945	2			N	-0-					-0-
07	110453	X	70607	-0-	-39846	-0-	70607	2			N	-0-					-0-
08	89745	X	62564	-0-	-27181	-0-	62564	2			N	-0-					-0-
09	86850	X	55893	-0-	-30957	-0-	55893	2			N	-0-					-0-
10	77872	X	54712	-0-	-23160	-0-	54712	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	99760	-0-	99760	99760	99760	2			N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	99845	-0-	99845	199605	99845	2			N	-0-					-0-
10	T.	A.	80221	-0-	80221	279826	80221	2			N	-0-					-0-

JAMMER A WELL #: 6H RRCID -> 264073 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 7550 - 11870

05	78926	X	58503	-0-	-20423	-0-	58503	2			N	-0-					-0-
06	76380	X	56014	-0-	-20366	-0-	56014	2			N	-0-					-0-
07	70959	X	55154	-0-	-15805	-0-	55154	2			N	-0-					-0-
08	66433	X	52201	-0-	-14232	-0-	52201	2			N	-0-					-0-
09	59760	X	47893	-0-	-11867	-0-	47893	2			N	-0-					-0-
10	58497	X	46952	-0-	-11545	-0-	46952	2			N	-0-					-0-

DEANN WELL #: 6H RRCID -> 264074 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 7470 - 10243

05	43276	X	30495	-0-	-12781	-0-	30495	2			N	-0-					-0-
06	41880	X	30294	-0-	-11586	-0-	30294	2			N	-0-					-0-
07	36022	X	24956	-0-	-11066	-0-	24956	2			N	-0-					-0-
08	36022	X	15316	-0-	-20706	-0-	15316	2			N	-0-					-0-
09	34860	X	16767	-0-	-18093	-0-	16767	2			N	-0-					-0-
10	31310	X	17061	-0-	-14249	-0-	17061	2			N	-0-					-0-

CRESTWOOD WELL #: 4H RRCID -> 264075 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 7591 - 10501

05	29605	X	18545	-0-	-11060	-0-	18545	2			N	-0-					-0-
06	24150	X	17946	-0-	-6204	-0-	17946	2			N	-0-					-0-
07	23064	X	10939	-0-	-12125	-0-	10939	2			N	-0-					-0-
08	21638	X	5455	-0-	-16183	-0-	5455	2			N	-0-					-0-
09	19800	X	15370	-0-	-4430	-0-	15370	2			N	-0-					-0-
10	18538	X	17658	-0-	-880	-0-	17658	2			N	-0-					-0-

NORMANDALE WELL #: 5H RRCID -> 264076 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 6821 PERF. 7482 - 9924

05	11222	X	7876	-0-	-3346	-0-	7854	2	22	9	N	20					113
06	9990	X	6318	-0-	-3672	-0-	6297	2	21	9	N	19	92	1			40
07	10323	X	8447	-0-	-1876	-0-	8436	2	11	9	N	10					50
08	10096	X	10096	-0-	-0-	-0-	10059	2	37	9	N	34					84
09	8250	X	6408	-0-	-1842	-0-	6408	2			N	-0-					84
10	8432	X	5726	-0-	-2706	-0-	5669	2	57	9	N	52	23	1			113

MCCULLAR WELL #: 3H RRCID -> 264280 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 7232 PERF. N/A

05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOZARTH WELL #: 2H RRCID -> 264281 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 6971 PERF. 7060 - 11001

05	14B2	EXT	97549	-0-	97549	97549	97549	2			N	-0-					-0-
06	176160	X	71532	-0-	-104628	-0-	71532	2			N	-0-					-0-
07	182032	X	59630	-0-	-122402	-0-	59630	2			N	-0-					-0-
08	182032	X	51011	-0-	-131021	-0-	51011	2			N	-0-					-0-
09	176160	X	43401	-0-	-132759	-0-	43401	2			N	-0-					-0-
10	182032	X	39516	-0-	-142516	-0-	39516	2			N	-0-					-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
05	57009	X	42413	-0-	-14596	-0-	42413	2			N	-0-					-0-
06	49590	X	31870	-0-	-17720	-0-	31870	2			N	-0-					-0-
07	49042	X	36007	-0-	-13035	-0-	36007	2			N	-0-					-0-
08	46686	X	39946	-0-	-6740	-0-	39946	2			N	-0-					-0-
09	42900	X	38106	-0-	-4794	-0-	38106	2			N	-0-					-0-
10	42408	X	38125	-0-	-4283	-0-	38125	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	67947	-0-	67947	67947	67947	2			N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	68616	-0-	68616	136563	68616	2			N	-0-					-0-
10	T.	A.	57348	-0-	57348	193911	57348	2			N	-0-					-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
05	63767	X	50416	-0-	-13351	-0-	50416	2			N	-0-					-0-
06	49115	X	49115	-0-	-0-	-0-	49115	2			N	-0-					-0-
07	46699	X	46699	-0-	-0-	-0-	46699	2			N	-0-					-0-
08	50406	X	43342	-0-	-7064	-0-	43342	2			N	-0-					-0-
09	49110	X	39116	-0-	-9994	-0-	39116	2			N	-0-					-0-
10	50747	X	37915	-0-	-12832	-0-	37915	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
05	82398	X	64179	-0-	-18219	-0-	64179	2			N	-0-					-0-
06	79740	X	37280	-0-	-42460	-0-	37280	2			N	-0-					-0-
07	77469	X	22367	-0-	-55102	-0-	22367	2			N	-0-					-0-
08	71362	X	53129	-0-	-18233	-0-	53129	2			N	-0-					-0-
09	64770	X	49172	-0-	-15598	-0-	49172	2			N	-0-					-0-
10	64170	X	51023	-0-	-13147	-0-	51023	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
05	96596	X	537	-0-	-96059	-0-	537	2			N	-0-					-0-
06	93480	X	39930	-0-	-53550	-0-	39930	2			N	-0-					-0-
07	45911	X	21502	-0-	-24409	-0-	21502	2			N	-0-					-0-
08	40176	X	1327	-0-	-38849	-0-	1327	2			N	-0-					-0-
09	39930	X	-0-	-0-	-39930	-0-					N	-0-					-0-
10	41261	X	25731	-0-	-15530	-0-	25731	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	37956	-0-	37956	37956	37956	2			N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	46939	-0-	46939	84895	46939	2			N	-0-					-0-
10	T.	A.	42028	-0-	42028	126923	42028	2			N	-0-					-0-

BRASSIE WELL #: 2H RRCID -> 264335 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 7454 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
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
05	33697	X	28501	-0-	-5196	-0-	28501	2		N	-0-			-0-
06	30810	X	23202	-0-	-7608	-0-	23202	2		N	-0-			-0-
07	30070	X	10431	-0-	-19639	-0-	10431	2		N	-0-			-0-
08	28489	X	14253	-0-	-14236	-0-	14253	2		N	-0-			-0-
09	27570	X	9387	-0-	-18183	-0-	9387	2		N	-0-			-0-
10	28489	X	5276	-0-	-23213	-0-	5276	2		N	-0-			-0-

BIG BEND WELL #: 2H RRCID -> 264355 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 7144 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		34154	-0-	34154	34154	34154	2		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		55736	-0-	55736	89890	55736	2		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		49423	-0-	49423	139313	49423	2		N	-0-			-0-
10	SHUT IN		46692	-0-	46692	186005	46692	2		N	-0-			-0-

HALLMARK WEST WELL #: 3H RRCID -> 264362 COMPL. DATE 01/07/2012 TOTAL DEPTH 7185 PERF. N/A

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		36403	-0-	36403	36403	36403	2		N	-0-			-0-
10	T. A.		34511	-0-	34511	70914	34511	2		N	-0-			-0-

RYDER WELL #: 1H RRCID -> 264363 COMPL. DATE 05/12/2012 TOTAL DEPTH 7441 PERF. 7550 - 11608

05	48639	X	30248	-0-	-18391	-0-	30248	2		N	-0-			-0-
06	47070	X	23159	-0-	-23911	-0-	23159	2		N	-0-			-0-
07	40982	X	19932	-0-	-21050	-0-	19932	2		N	-0-			-0-
08	37944	X	23321	-0-	-14623	-0-	23321	2		N	-0-			-0-
09	32700	X	22825	-0-	-9875	-0-	22825	2		N	-0-			-0-
10	30256	X	20421	-0-	-9835	-0-	20421	2		N	-0-			-0-

RICHLAND HILLS WELL #: 2H RRCID -> 264366 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 7379 PERF. 7467 - 11795

05	49569	X	24957	-0-	-24612	-0-	24957	2		N	-0-			-0-
06	47970	X	14127	-0-	-33843	-0-	14127	2		N	-0-			-0-
07	49569	X	10879	-0-	-38690	-0-	10879	2		N	-0-			-0-
08	44640	X	33370	-0-	-11270	-0-	33370	2		N	-0-			-0-
09	36413	X	36413	-0-	-0-	-0-	36413	2		N	-0-			-0-
*10	37134	X	37134	-0-	-0-	-0-	37134	2		N	-0-			-0-

SASHA WELL #: 2H RRCID -> 264367 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 7172 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		100866	-0-	100866	100866	100866	2		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		123226	-0-	123226	224092	123226	2		N	-0-			-0-
10	T. A.		88831	-0-	88831	312923	88831	2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	T. A.	84731	-0-	84731	84731	84731	2		N	-0-			-0-

LENA WELL #: 1H RRCID -> 264369 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 7969 - 13342

05	147250 X	41226	-0-	-106024	-0-	41226	2		N	-0-			-0-
06	142500 X	35342	-0-	-107158	-0-	35342	2		N	-0-			-0-
07	53661 X	31883	-0-	-21778	-0-	31883	2		N	-0-			-0-
08	53661 X	31120	-0-	-22541	-0-	31120	2		N	-0-			-0-
09	45030 X	24163	-0-	-20867	-0-	24163	2		N	-0-			-0-
10	41230 X	23006	-0-	-18224	-0-	23006	2		N	-0-			-0-

ALVARADO WELBORN WELL #: 2H RRCID -> 264371 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 7992 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	65805	-0-	65805	65805	65805	2		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	54410	-0-	54410	120215	54410	2		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	47433	-0-	47433	167648	47433	2		N	-0-			-0-
10	T. A.	42666	-0-	42666	210314	42666	2		N	-0-			-0-

HALLMARK EAST WELL #: 2H RRCID -> 264372 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 7286 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRASSIE WELL #: 1H RRCID -> 264373 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 7840 - 12709

05	68386 X	9072	-0-	-59314	-0-	9072	2		N	-0-			-0-
06	66180 X	33587	-0-	-32593	-0-	33587	2		N	-0-			-0-
07	68386 X	1674	-0-	-66712	-0-	1674	2		N	-0-			-0-
08	68386 X	-0-	-0-	-68386	-0-				N	-0-			-0-
09	66180 X	-0-	-0-	-66180	-0-				N	-0-			-0-
10	34720 X	-0-	-0-	-34720	-0-				N	-0-			-0-

SASHA WELL #: 3H RRCID -> 264374 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 7185 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	118555	-0-	118555	118555	118555	2		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	110250	-0-	110250	228805	110250	2		N	-0-			-0-
10	T. A.	89962	-0-	89962	318767	89962	2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
BROAD WELL #: 4H RRCID -> 264406 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8755 - 11987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	63736	X	49106	-0-	-14630	-0-	49106	2			N	-0-					-0-
06	61680	X	44496	-0-	-17184	-0-	44496	2			N	-0-					-0-
07	58032	X	44709	-0-	-13323	-0-	44709	2			N	-0-					-0-
08	53785	X	42808	-0-	-10977	-0-	42808	2			N	-0-					-0-
09	51150	X	38318	-0-	-12832	-0-	38318	2			N	-0-					-0-
10	49104	X	10514	-0-	-38590	-0-	10514	2			N	-0-					-0-

BUCKEYE WELL #: 1H RRCID -> 264421 COMPL. DATE 06/19/2012 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 8335 - 13927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	125922	X	65749	-0-	-60173	-0-	65749	2			N	-0-					-0-
06	121860	X	35114	-0-	-86746	-0-	35114	2			N	-0-					-0-
07	125922	X	38130	-0-	-87792	-0-	38130	2			N	-0-					-0-
08	80166	X	71730	-0-	-8436	-0-	71730	2			N	-0-					-0-
09	77580	X	60267	-0-	-17313	-0-	60267	2			N	-0-					-0-
10	65751	X	58321	-0-	-7430	-0-	58321	2			N	-0-					-0-

MCCULLAR WELL #: 5H RRCID -> 264422 COMPL. DATE 02/01/2012 TOTAL DEPTH 7083 PERF. N/A

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

BILLIE WELL #: 2H RRCID -> 264423 COMPL. DATE 02/01/2012 TOTAL DEPTH 7502 PERF. N/A

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

NAUTILUS WELL #: 4H RRCID -> 264433 COMPL. DATE 02/16/2012 TOTAL DEPTH 7245 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	138043	X	30830	-0-	-107213	-0-	30830	2			N	-0-					-0-
06	133590	X	27695	-0-	-105895	-0-	27695	2			N	-0-					-0-
07	36301	X	26236	-0-	-10065	-0-	26236	2			N	-0-					-0-
08	36301	X	24839	-0-	-11462	-0-	24839	2			N	-0-					-0-
09	31050	X	21275	-0-	-9775	-0-	21275	2			N	-0-					-0-
10	30845	X	21388	-0-	-9457	-0-	21388	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

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 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	63445	-0-	63445	63445	63445	2			N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	76715	-0-	76715	140160	76715	2			N	-0-					-0-
10	T. A.		65812	-0-	65812	205972	65812	2			N	-0-					-0-

BOZARTH WELL #: 3H RRCID -> 264893 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 7027 PERF. 7428 - 11273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	81513	-0-	81513	81513	81513	2			N	-0-					-0-
06	150611	X	69098	-0-	-81513	-0-	69098	2			N	-0-					-0-
07	123442	X	60513	-0-	-62929	-0-	60513	2			N	-0-					-0-
08	123442	X	50671	-0-	-72771	-0-	50671	2			N	-0-					-0-
09	119460	X	44640	-0-	-74820	-0-	44640	2			N	-0-					-0-
10	123442	X	42518	-0-	-80924	-0-	42518	2			N	-0-					-0-

CALMONT WELL #: 4H RRCID -> 264895 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 6941 PERF. 7313 - 11294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	118017	X	83601	-0-	-34416	-0-	83601	2			N	-0-					-0-
06	114210	X	66161	-0-	-48049	-0-	66161	2			N	-0-					-0-
07	118017	X	60387	-0-	-57630	-0-	60387	2			N	-0-					-0-
08	118017	X	54386	-0-	-63631	-0-	54386	2			N	-0-					-0-
09	114210	X	44855	-0-	-69355	-0-	44855	2			N	-0-					-0-
10	118017	X	48727	-0-	-69290	-0-	48715	2	12	9	N	11					11

BOZARTH WELL #: 4H RRCID -> 264899 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 6988 PERF. 7210 - 10867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	83698	-0-	83698	83698	83698	2			N	-0-					-0-
06	153301	X	69603	-0-	-83698	-0-	69603	2			N	-0-					-0-
07	123442	X	58742	-0-	-64700	-0-	58742	2			N	-0-					-0-
08	123442	X	50146	-0-	-73296	-0-	50146	2			N	-0-					-0-
09	119460	X	42575	-0-	-76885	-0-	42575	2			N	-0-					-0-
10	123442	X	38962	-0-	-84480	-0-	38962	2			N	-0-					-0-

KEEP A STEPPIN NORTH WELL #: 1H RRCID -> 264923 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 8535 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15944	-0-	15944	15944	15855	2	89	9	N	81					81
09	14B2	EXT	10189	-0-	10189	26133	9998	2	191	9	N	174	194	1			61
10	T. A.		8962	-0-	8962	35095	8815	2	147	9	N	134	67	1			128

CALMONT WELL #: 3H RRCID -> 264952 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 6951 PERF. 7177 - 12527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	130076	X	77526	-0-	-52550	-0-	77526	2			N	-0-					-0-
06	125880	X	61699	-0-	-64181	-0-	61699	2			N	-0-					-0-
07	130076	X	56380	-0-	-73696	-0-	56380	2			N	-0-					-0-
08	130076	X	50740	-0-	-79336	-0-	50740	2			N	-0-					-0-
09	125880	X	42482	-0-	-83398	-0-	42482	2			N	-0-					-0-
10	130076	X	45377	-0-	-84699	-0-	45243	2	134	9	N	122					122

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
JESTER WELL #: 2H RRCID -> 264961 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 7472 PERF. 7600 - 12254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	84382	X	52008	-0-	-32374	-0-	52008	2			N	-0-					-0-
06	81660	X	54706	-0-	-26954	-0-	54706	2			N	-0-					-0-
07	84382	X	49734	-0-	-34648	-0-	49734	2			N	-0-					-0-
08	84382	X	44996	-0-	-39386	-0-	44996	2			N	-0-					-0-
09	81660	X	40042	-0-	-41618	-0-	40042	2			N	-0-					-0-
10	84382	X	38612	-0-	-45770	-0-	38612	2			N	-0-					-0-

CENTREPORT SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 264962 COMPL. DATE 07/14/2012 TOTAL DEPTH 9476 PERF. 9860 - 14279

05	40517	X	29999	-0-	-10518	-0-	29999	2			N	-0-					-0-
06	36060	X	27508	-0-	-8552	-0-	27508	2			N	-0-					-0-
07	35309	X	24703	-0-	-10606	-0-	24703	2			N	-0-					-0-
08	33356	X	25231	-0-	-8125	-0-	25231	2			N	-0-					-0-
09	30450	X	25296	-0-	-5154	-0-	25296	2			N	-0-					-0-
10	30008	X	24670	-0-	-5338	-0-	24670	2			N	-0-					-0-

SHADY OAKS WELL #: 11H RRCID -> 264963 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 6795 PERF. 7219 - 10750

05	44051	X	31250	-0-	-12801	-0-	31250	2			N	-0-					-0-
06	42630	X	27206	-0-	-15424	-0-	27206	2			N	-0-					-0-
07	40858	X	26828	-0-	-14030	-0-	26828	2			N	-0-					-0-
08	36456	X	24349	-0-	-12107	-0-	24349	2			N	-0-					-0-
09	32880	X	21807	-0-	-11073	-0-	21807	2			N	-0-					-0-
10	31248	X	21108	-0-	-10140	-0-	21108	2			N	-0-					-0-

SASHA WELL #: 6H RRCID -> 264964 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 7167 PERF. N/A

05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	7488	-0-	7488	7488	7488	2			N	-0-					-0-
08	0	W	92849	-0-	92849	100337	92849	2			N	-0-					-0-
09	0	W	135082	-0-	135082	235419	135082	2			N	-0-					-0-
10	0	W	105976	-0-	105976	341395	105976	2			N	-0-					-0-

ALVARADO WELBORN WELL #: 3H RRCID -> 264965 COMPL. DATE 02/13/2012 TOTAL DEPTH 8024 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		96621	-0-	96621	96621	96621	2			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		78790	-0-	78790	175411	78790	2			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		61330	-0-	61330	236741	61330	2			N	-0-					-0-
10	T. A.		53444	-0-	53444	290185	53444	2			N	-0-					-0-

MILES WELL #: 2H RRCID -> 264972 COMPL. DATE 01/13/2013 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7645 - 11128

05	43927	X	12424	-0-	-31503	-0-	12424	2			N	-0-					-0-
06	42510	X	5943	-0-	-36567	-0-	5943	2			N	-0-					-0-
07	43927	X	1696	-0-	-42231	-0-	1696	2			N	-0-					-0-
08	43927	X	-0-	-0-	-43927	-0-					N	-0-					-0-
09	42510	X	5081	-0-	-37429	-0-	5081	2			N	-0-					-0-
10	12431	X	4135	-0-	-8296	-0-	4135	2			N	-0-					-0-

GRAHAM B WELL #: 6H RRCID -> 264975 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7645 PERF. N/A

05	T. A.		47840	-0-	47840	47840	47840	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		81015	-0-	81015	128855	81015	2			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		67104	-0-	67104	195959	67104	2			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		56698	-0-	56698	252657	56698	2			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		50312	-0-	50312	302969	50312	2			N	-0-					-0-
10	SHUT IN		46308	-0-	46308	349277	46308	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

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
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	6601	-0-	6601	6601	6601	2		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	131496	-0-	131496	138097	131496	2		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	168452	-0-	168452	306549	168452	2		N	-0-			-0-
10	T. A.	129976	-0-	129976	436525	129976	2		N	-0-			-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
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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
05	T. A.	46145	-0-	46145	46145	46145	2		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	81910	-0-	81910	128055	81910	2		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	69002	-0-	69002	197057	69002	2		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	59006	-0-	59006	256063	59006	2		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	50518	-0-	50518	306581	50518	2		N	-0-			-0-
10	SHUT IN	47164	-0-	47164	353745	47164	2		N	-0-			-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
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	2406	-0-	2406	2406	2406	2		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2406				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	58319	-0-	58319	60725	58319	2		N	-0-			-0-
10	T. A.	45520	-0-	45520	106245	45520	2		N	-0-			-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
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	90680	-0-	90680	90680	90680	2		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	99666	-0-	99666	190346	99666	2		N	-0-			-0-
10	T. A.	81239	-0-	81239	271585	81239	2		N	-0-			-0-

NAUTILUS WELL #: 3H RRCID -> 265039 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 7214 PERF. N/A

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

TEE WELL #: 1H RRCID -> 265045 COMPL. DATE 03/02/2013 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 9706 - 13899

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	137113 X	50356	-0-	-86757	-0-	50356	2		N	-0-			-0-
06	132690 X	42628	-0-	-90062	-0-	42628	2		N	-0-			-0-
07	137113 X	40354	-0-	-96759	-0-	40354	2		N	-0-			-0-
08	137113 X	1128	-0-	-135985	-0-	1128	2		N	-0-			-0-
09	132690 X	45156	-0-	-87534	-0-	45156	2		N	-0-			-0-
*10	57636 X	57636	-0-	-0-	-0-	57636	2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

BREES WELL #: 4H RRCID -> 265048 COMPL. DATE 10/08/2012 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7710 - 12552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	46531	X	30584	-0-	-15947	-0-	30584	2			N	-0-					-0-
06	45030	X	27138	-0-	-17892	-0-	27138	2			N	-0-					-0-
07	46531	X	15882	-0-	-30649	-0-	15882	2			N	-0-					-0-
08	42470	X	-0-	-0-	-42470	-0-					N	-0-					-0-
09	29610	X	-0-	-0-	-29610	-0-					N	-0-					-0-
10	30597	X	-0-	-0-	-30597	-0-					N	-0-					-0-

MATLOCK WELL #: 1H RRCID -> 265342 COMPL. DATE 03/11/2013 TOTAL DEPTH 8517 PERF. 9230 - 14301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	240268	X	68288	-0-	-171980	-0-	68288	2			N	-0-					-0-
*06	157710	X	51527	-0-	-106183	-0-	51527	2			N	-0-					-0-
*07	162967	X	62203	-0-	-100764	-0-	62203	2			N	-0-					-0-
*08	162967	X	56195	-0-	-106772	-0-	56195	2			N	-0-					-0-
*09	157710	X	47021	-0-	-110689	-0-	47021	2			N	-0-					-0-
*10	162967	X	51236	-0-	-111731	-0-	51236	2			N	-0-					-0-

WOODHAVEN WELL #: 4H RRCID -> 265344 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 7481 PERF. 7880 - 10617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	122202	X	47849	-0-	-74353	-0-	47849	2			N	-0-					-0-
06	118260	X	41103	-0-	-77157	-0-	41103	2			N	-0-					-0-
07	57970	X	39036	-0-	-18934	-0-	39036	2			N	-0-					-0-
08	57970	X	29591	-0-	-28379	-0-	29591	2			N	-0-					-0-
09	46320	X	38229	-0-	-8091	-0-	38229	2			N	-0-					-0-
10	47864	X	30282	-0-	-17582	-0-	30282	2			N	-0-					-0-

NAUTILUS WELL #: 6H RRCID -> 265573 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 7258 PERF. N/A

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

TRUMAN WELL #: 1H RRCID -> 265575 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 8643 - 13328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	164393	X	113111	-0-	-51282	-0-	113111	2			N	-0-					-0-
06	159090	X	101138	-0-	-57952	-0-	101138	2			N	-0-					-0-
07	164393	X	89427	-0-	-74966	-0-	89427	2			N	-0-					-0-
08	164393	X	50570	-0-	-113823	-0-	50570	2			N	-0-					-0-
09	159090	X	72192	-0-	-86898	-0-	72192	2			N	-0-					-0-
10	164393	X	68385	-0-	-96008	-0-	68385	2			N	-0-					-0-

ENDER WELL #: 2H RRCID -> 265576 COMPL. DATE 05/27/2013 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7720 - 12467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		25862	-0-	25862	25862	25862	2			N	-0-					-0-
06	96870	X	70781	-0-	-26089	-0-	70781	2			N	-0-					-0-
07	100099	X	61176	-0-	-38923	-0-	61176	2			N	-0-					-0-
08	100099	X	61032	-0-	-39067	-0-	61032	2			N	-0-					-0-
09	96870	X	53409	-0-	-43461	-0-	53409	2			N	-0-					-0-
10	100099	X	51174	-0-	-48925	-0-	51174	2			N	-0-					-0-

OLD TOWN WELL #: 1H RRCID -> 265578 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 7303 PERF. 7550 - 10558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		45946	-0-	45946	45946	45946	2			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		84692	-0-	84692	130638	84692	2			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		72765	-0-	72765	203403	72765	2			N	-0-					-0-
09	266392	X	62989	-0-	-203403	-0-	62989	2			N	-0-					-0-
10	102145	X	60358	-0-	-41787	-0-	60358	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	104249	-0-	104249	104249	104249	2			N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	78556	-0-	78556	182805	78556	2			N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	60773	-0-	60773	243578	60773	2			N	-0-					-0-
10	T. A.		50831	-0-	50831	294409	50831	2			N	-0-					-0-

PAR WELL #: 1H RRCID -> 265585 COMPL. DATE 02/12/2013 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7340 - 14097

05	149265	X	69037	-0-	-80228	-0-	69037	2			N	-0-					-0-
06	144450	X	50141	-0-	-94309	-0-	50141	2			N	-0-					-0-
07	149265	X	51434	-0-	-97831	-0-	51434	2			N	-0-					-0-
08	149265	X	5010	-0-	-144255	-0-	5010	2			N	-0-					-0-
09	144450	X	30905	-0-	-113545	-0-	30905	2			N	-0-					-0-
10	69037	X	47461	-0-	-21576	-0-	47461	2			N	-0-					-0-

WOODHAVEN WELL #: 1H RRCID -> 265586 COMPL. DATE 04/01/2012 TOTAL DEPTH 7444 PERF. N/A

05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOBCAT WELL #: 1H RRCID -> 265910 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 8753 PERF. 8957 - 14874

05	0	Z	140339	-0-	140339	164767	140339	2			N	-0-					-0-
06	0	Z	122530	-0-	122530	287297	122530	2			N	-0-					-0-
07	0	Z	146561	-0-	146561	433858	146561	2			N	-0-					-0-
08	0	Z	19458	-0-	19458	453316	19458	2			N	-0-					-0-
09	0	Z	118574	-0-	118574	571890	118574	2			N	-0-					-0-
10	0	Z	113153	-0-	113153	685043	113153	2			N	-0-					-0-

OLD TOWN WELL #: 4H RRCID -> 265920 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 7818 - 11721

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		44888	-0-	44888	44888	44888	2			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	87943	-0-	87943	132831	87943	2			N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	76811	-0-	76811	209642	76811	2			N	-0-					-0-
09	276885	X	67243	-0-	-209642	-0-	67243	2			N	-0-					-0-
10	103695	X	64899	-0-	-38796	-0-	64899	2			N	-0-					-0-

PAR WELL #: 2H RRCID -> 265921 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 6946 PERF. N/A

05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	64393	-0-	64393	64393	64393	2			N	-0-					-0-
10	0	W	71432	-0-	71432	135825	71432	2			N	-0-					-0-

TRUMAN WELL #: 2H RRCID -> 265922 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 8504 PERF. 8695 - 12772

05	152737	X	109002	-0-	-43735	-0-	109002	2			N	-0-					-0-
06	147810	X	91743	-0-	-56067	-0-	91743	2			N	-0-					-0-
07	152737	X	80455	-0-	-72282	-0-	80455	2			N	-0-					-0-
08	152737	X	46648	-0-	-106089	-0-	46648	2			N	-0-					-0-
09	147810	X	65434	-0-	-82376	-0-	65434	2			N	-0-					-0-
10	152737	X	61827	-0-	-90910	-0-	61827	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	81728	-0-	81728	81728	81728	2			N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	76867	-0-	76867	158595	76867	2			N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	60304	-0-	60304	218899	60304	2			N	-0-					-0-
10	T. A.		55788	-0-	55788	274687	55788	2			N	-0-					-0-

BREES WELL #: 2H RRCID -> 265924 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 7524 PERF. N/A

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

IGOR TRT WELL #: 1H RRCID -> 265925 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7604 - 10976

05	70711	X	6739	-0-	-63972	-0-	6739	2			N	-0-					-0-
06	68430	X	20728	-0-	-47702	-0-	20728	2			N	-0-					-0-
07	70711	X	13916	-0-	-56795	-0-	13916	2			N	-0-					-0-
08	70711	X	3054	-0-	-67657	-0-	3054	2			N	-0-					-0-
09	68430	X	12123	-0-	-56307	-0-	12123	2			N	-0-					-0-
10	21421	X	-0-	-0-	-21421	-0-					N	-0-					-0-

RAZORBACK WELL #: 2H RRCID -> 265926 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 7977 - 10997

05	78523	X	31510	-0-	-47013	-0-	31510	2			N	-0-					-0-
06	75990	X	25825	-0-	-50165	-0-	25825	2			N	-0-					-0-
07	78523	X	20882	-0-	-57641	-0-	20882	2			N	-0-					-0-
08	78523	X	22960	-0-	-55563	-0-	22960	2			N	-0-					-0-
09	75990	X	22507	-0-	-53483	-0-	22507	2			N	-0-					-0-
10	31496	X	21663	-0-	-9833	-0-	21663	2			N	-0-					-0-

MULLIGAN WELL #: 1H RRCID -> 265929 COMPL. DATE 02/23/2013 TOTAL DEPTH 6943 PERF. 7125 - 14338

05	161417	X	81817	-0-	-79600	-0-	81817	2			N	-0-					-0-
06	156210	X	67935	-0-	-88275	-0-	67935	2			N	-0-					-0-
07	161417	X	64010	-0-	-97407	-0-	64010	2			N	-0-					-0-
08	161417	X	6198	-0-	-155219	-0-	6198	2			N	-0-					-0-
09	156210	X	29845	-0-	-126365	-0-	29845	2			N	-0-					-0-
10	81809	X	57518	-0-	-24291	-0-	57518	2			N	-0-					-0-

NAUTILUS WELL #: 7H RRCID -> 265984 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 7401 PERF. N/A

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLD TOWN WELL #: 5H RRCID -> 265985 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 7824 - 11726

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		54460	-0-	54460	54460	54460	2			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	107121	-0-	107121	161581	107121	2			N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	95436	-0-	95436	257017	95436	2			N	-0-					-0-
09	341360	X	84343	-0-	-257017	-0-	84343	2			N	-0-					-0-
10	103695	X	82045	-0-	-21650	-0-	82045	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
CONATSER NORTH WELL #: 2H RRCID -> 265986 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 7532 - 11852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	76725	X	54932	-0-	-21793	-0-	54932	2			N	-0-					-0-
06	74250	X	54451	-0-	-19799	-0-	54451	2			N	-0-					-0-
07	76725	X	27215	-0-	-49510	-0-	27215	2			N	-0-					-0-
08	76725	X	28540	-0-	-48185	-0-	28540	2			N	-0-					-0-
09	74250	X	39100	-0-	-35150	-0-	39100	2			N	-0-					-0-
10	56265	X	24693	-0-	-31572	-0-	24693	2			N	-0-					-0-

HAWK TRT WELL #: 6H RRCID -> 265988 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7800 - 12183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	194246	X	87204	-0-	-107042	-0-	87204	2			N	-0-					-0-
06	187980	X	76920	-0-	-111060	-0-	76920	2			N	-0-					-0-
07	194246	X	74203	-0-	-120043	-0-	74203	2			N	-0-					-0-
08	194246	X	69301	-0-	-124945	-0-	69301	2			N	-0-					-0-
09	187980	X	63370	-0-	-124610	-0-	63370	2			N	-0-					-0-
10	87203	X	61037	-0-	-26166	-0-	61037	2			N	-0-					-0-

MATSON WELL #: 3H RRCID -> 265989 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 8550 - 11799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		21146	-0-	21146	63631	21146	2			N	-0-					-0-
06	79811	X	16180	-0-	-63631	-0-	16180	2			N	-0-					-0-
07	40486	X	14318	-0-	-26168	-0-	14318	2			N	-0-					-0-
08	40486	X	13363	-0-	-27123	-0-	13363	2			N	-0-					-0-
09	39180	X	10916	-0-	-28264	-0-	10916	2			N	-0-					-0-
10	40486	X	10953	-0-	-29533	-0-	10953	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
05	11658	X	11658	-0-	-0-	-0-	11658	2			N	-0-					-0-
06	27630	X	12887	-0-	-14743	-0-	12887	2			N	-0-					-0-
07	28551	X	6700	-0-	-21851	-0-	6700	2			N	-0-					-0-
08	28551	X	9540	-0-	-19011	-0-	9540	2			N	-0-					-0-
09	18720	X	6262	-0-	-12458	-0-	6262	2			N	-0-					-0-
10	13330	X	10020	-0-	-3310	-0-	10020	2			N	-0-					-0-

SUBLETT WELL #: 2H RRCID -> 266011 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 7247 PERF. 7505 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	105958	X	42745	-0-	-63213	-0-	42745	2			N	-0-					-0-
06	102540	X	34173	-0-	-68367	-0-	34173	2			N	-0-					-0-
07	105958	X	30054	-0-	-75904	-0-	30054	2			N	-0-					-0-
08	105958	X	26458	-0-	-79500	-0-	26458	2			N	-0-					-0-
09	102540	X	22477	-0-	-80063	-0-	22477	2			N	-0-					-0-
10	105958	X	21581	-0-	-84377	-0-	21581	2			N	-0-					-0-

EAGLE WELL #: 1H RRCID -> 266226 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 6922 PERF. 7348 - 14842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	138601	X	104409	-0-	-34192	-0-	104409	2			N	-0-					-0-
06	134130	X	90084	-0-	-44046	-0-	90084	2			N	-0-					-0-
07	138601	X	82496	-0-	-56105	-0-	82496	2			N	-0-					-0-
08	138601	X	30038	-0-	-108563	-0-	30038	2			N	-0-					-0-
09	101040	X	67010	-0-	-34030	-0-	67010	2			N	-0-					-0-
10	104408	X	73823	-0-	-30585	-0-	73823	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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		46301	-0-	46301	46301	46301	2			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		83752	-0-	83752	130053	83752	2			N	-0-					-0-
10	T. A.		63489	-0-	63489	193542	63489	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

BIRDIE WELL #: 1H RRCID -> 266228 COMPL. DATE 02/23/2013 TOTAL DEPTH 6937 PERF. 7038 - 13074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	125023	X	79886	-0-	-45137	-0-	79886	2			N	-0-					-0-
06	120990	X	65187	-0-	-55803	-0-	65187	2			N	-0-					-0-
07	125023	X	58845	-0-	-66178	-0-	58845	2			N	-0-					-0-
08	0	W	1962	-0-	1962	1962	1962	2			N	-0-					-0-
09	108891	X	43218	-0-	-65673	-0-	43218	2			N	-0-					-0-
10	79887	X	56381	-0-	-23506	-0-	56381	2			N	-0-					-0-

GINGER WELL #: 3H RRCID -> 266515 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 7863 PERF. 8780 - 13192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	45229	X	13619	-0-	-31610	-0-	13619	2			N	-0-					-0-
06	43770	X	9067	-0-	-34703	-0-	9067	2			N	-0-					-0-
07	45229	X	8443	-0-	-36786	-0-	8443	2			N	-0-					-0-
08	45229	X	8490	-0-	-36739	-0-	8490	2			N	-0-					-0-
09	43770	X	7071	-0-	-36699	-0-	7071	2			N	-0-					-0-
10	45229	X	6507	-0-	-38722	-0-	6507	2			N	-0-					-0-

AIRBORNE WELL #: 1H RRCID -> 266516 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 8190 - 12780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	147126	X	57426	-0-	-89700	-0-	57426	2			N	-0-					-0-
06	142380	X	45751	-0-	-96629	-0-	45751	2			N	-0-					-0-
07	147126	X	40287	-0-	-106839	-0-	40287	2			N	-0-					-0-
08	147126	X	35130	-0-	-111996	-0-	35130	2			N	-0-					-0-
09	142380	X	31976	-0-	-110404	-0-	31976	2			N	-0-					-0-
10	57412	X	27868	-0-	-29544	-0-	27868	2			N	-0-					-0-

GALLATIN WELL #: 1H RRCID -> 266519 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8100 - 12810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	144987	X	57847	-0-	-87140	-0-	57847	2			N	-0-					-0-
06	140310	X	46832	-0-	-93478	-0-	46832	2			N	-0-					-0-
07	144987	X	42950	-0-	-102037	-0-	42950	2			N	-0-					-0-
08	144987	X	36341	-0-	-108646	-0-	36341	2			N	-0-					-0-
09	140310	X	30735	-0-	-109575	-0-	30735	2			N	-0-					-0-
10	57846	X	27259	-0-	-30587	-0-	27259	2			N	-0-					-0-

BLUTH TRT WELL #: 4H RRCID -> 266756 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 6648 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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.		55425	-0-	55425	55425	55425	2			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		66398	-0-	66398	121823	66398	2			N	-0-					-0-
10	T. A.		50199	-0-	50199	172022	50199	2			N	-0-					-0-

LANCASTER WELL #: 1H RRCID -> 266760 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 7581 PERF. N/A

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

WYATT-CHAPARRALS TRT WELL #: 4H RRCID -> 266762 COMPL. DATE 05/11/2013 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 8157 - 11154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	60171	X	25523	-0-	-34648	-0-	25523	2			N	-0-					-0-
06	58230	X	26896	-0-	-31334	-0-	26896	2			N	-0-					-0-
07	60171	X	20464	-0-	-39707	-0-	20464	2			N	-0-					-0-
08	60171	X	15358	-0-	-44813	-0-	15358	2			N	-0-					-0-
09	58230	X	9410	-0-	-48820	-0-	9410	2			N	-0-					-0-
10	60171	X	8431	-0-	-51740	-0-	8431	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

BUNGE WEST WELL #: 1H RRCID -> 266764 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 7016 PERF. 7326 - 11436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	136493	X	115737	-0-	-20756	-0-	115737	2			N	-0-					-0-
06	132090	X	78825	-0-	-53265	-0-	78825	2			N	-0-					-0-
07	136493	X	66666	-0-	-69827	-0-	66666	2			N	-0-					-0-
08	136493	X	58806	-0-	-77687	-0-	58806	2			N	-0-					-0-
09	132090	X	50944	-0-	-81146	-0-	50944	2			N	-0-					-0-
10	136493	X	47234	-0-	-89259	-0-	47234	2			N	-0-					-0-

PUMPKIN WELL #: 1H RRCID -> 267127 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 8430 - 13292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	88598	X	39685	-0-	-48913	-0-	39685	2			N	-0-					-0-
06	85740	X	29512	-0-	-56228	-0-	29512	2			N	-0-					-0-
07	88598	X	23323	-0-	-65275	-0-	23323	2			N	-0-					-0-
08	88598	X	24082	-0-	-64516	-0-	24082	2			N	-0-					-0-
09	85740	X	14360	-0-	-71380	-0-	14360	2			N	-0-					-0-
10	88598	X	5415	-0-	-83183	-0-	5415	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
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT IN		73129	-0-	73129	73129	73129	2			N	-0-					-0-
08	SHUT IN		73669	-0-	73669	146798	73669	2			N	-0-					-0-
09	SHUT IN		28240	-0-	28240	175038	28240	2			N	-0-					-0-
10	SHUT IN		30974	-0-	30974	206012	30974	2			N	-0-					-0-

LORIKEET TRT WELL #: 4H RRCID -> 267283 COMPL. DATE 05/27/2013 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 8024 - 12057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		24241	-0-	24241	24241	24241	2			N	-0-					-0-
06	99283	X	75042	-0-	-24241	-0-	75042	2			N	-0-					-0-
07	101184	X	60264	-0-	-40920	-0-	60264	2			N	-0-					-0-
08	101184	X	51864	-0-	-49320	-0-	51864	2			N	-0-					-0-
09	97920	X	44009	-0-	-53911	-0-	44009	2			N	-0-					-0-
10	101184	X	41697	-0-	-59487	-0-	41697	2			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
05	T. A.		71788	-0-	71788	71788	71788	2			N	-0-					-0-
06	T. A.		171424	-0-	171424	243212	171424	2			N	-0-					-0-
07	T. A.		143739	-0-	143739	386951	143739	2			N	-0-					-0-
08	T. A.		129163	-0-	129163	516114	129163	2			N	-0-					-0-
09	SHUT IN		112378	-0-	112378	628492	112378	2			N	-0-					-0-
10	SHUT IN		105031	-0-	105031	733523	105031	2			N	-0-					-0-

MCCULLEY-PARIS WELL #: 1H RRCID -> 267308 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7600 - 12714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		81434	-0-	81434	81434	81434	2			N	-0-					-0-
06	189553	X	108119	-0-	-81434	-0-	108119	2			N	-0-					-0-
07	133982	X	86841	-0-	-47141	-0-	86841	2			N	-0-					-0-
08	133982	X	72697	-0-	-61285	-0-	72697	2			N	-0-					-0-
09	129660	X	64557	-0-	-65103	-0-	64557	2			N	-0-					-0-
10	133982	X	64796	-0-	-69186	-0-	64796	2			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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		15941	-0-	15941	15941	15941	2			N	-0-					-0-
07	T. A.		159814	-0-	159814	175755	159814	2			N	-0-					-0-
08	T. A.		122640	-0-	122640	298395	122640	2			N	-0-					-0-
09	T. A.		96283	-0-	96283	394678	96283	2			N	-0-					-0-
10	SHUT IN		92413	-0-	92413	487091	92413	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * 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.		92641	-0-	92641	92641	92641	2			N	-0-					-0-
07	T. A.		120463	-0-	120463	213104	120463	2			N	-0-					-0-
08	T. A.		98348	-0-	98348	311452	98348	2			N	-0-					-0-
09	SHUT IN		83160	-0-	83160	394612	83160	2			N	-0-					-0-
10	SHUT IN		73608	-0-	73608	468220	73608	2			N	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		35502	-0-	35502	35502	35502	2			N	-0-					-0-
06	T. A.		54918	-0-	54918	90420	54918	2			N	-0-					-0-
07	T. A.		45534	-0-	45534	135954	45534	2			N	-0-					-0-
08	T. A.		38657	-0-	38657	174611	38657	2			N	-0-					-0-
09	SHUT IN		33350	-0-	33350	207961	33350	2			N	-0-					-0-
10	SHUT IN		30004	-0-	30004	237965	30004	2			N	-0-					-0-

CASE TRT WELL #: 7H RRCID -> 268230 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 7336 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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		148722	-0-	148722	148722	148722	2			N	-0-					-0-
08	T. A.		118803	-0-	118803	267525	118803	2			N	-0-					-0-
09	T. A.		88904	-0-	88904	356429	88904	2			N	-0-					-0-
10	SHUT IN		87776	-0-	87776	444205	87776	2			N	-0-					-0-

PEGASUS WELL #: 3H RRCID -> 268231 COMPL. DATE 09/04/2012 TOTAL DEPTH 7292 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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		201665	-0-	201665	201665	201665	2			N	-0-					-0-
07	T. A.		201929	-0-	201929	403594	201929	2			N	-0-					-0-
08	T. A.		170527	-0-	170527	574121	170527	2			N	-0-					-0-
09	T. A.		142211	-0-	142211	716332	142211	2			N	-0-					-0-
10	SHUT IN		130350	-0-	130350	846682	130350	2			N	-0-					-0-

CHILDS KELLEY C WELL #: 1H RRCID -> 268232 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 9768 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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		43473	-0-	43473	43473	43473	2			N	-0-					-0-
08	T. A.		64043	-0-	64043	107516	64043	2			N	-0-					-0-
09	T. A.		74639	-0-	74639	182155	74639	2			N	-0-					-0-
10	T. A.		69148	-0-	69148	251303	69148	2			N	-0-					-0-

COWBOY WELL #: 4H RRCID -> 268233 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 7274 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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		212661	-0-	212661	212661	212661	2			N	-0-					-0-
07	T. A.		201876	-0-	201876	414537	201876	2			N	-0-					-0-
08	T. A.		172259	-0-	172259	586796	172259	2			N	-0-					-0-
09	T. A.		146858	-0-	146858	733654	146858	2			N	-0-					-0-
10	T. A.		135892	-0-	135892	869546	135892	2			N	-0-					-0-

HACKMAN WELL #: 3H RRCID -> 268235 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 9720 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
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.		56773	-0-	56773	56773	56773	2			N	-0-					-0-
09	T. A.		125918	-0-	125918	182691	125918	2			N	-0-					-0-
10	T. A.		109698	-0-	109698	292389	109698	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

COWBOY WELL #: 3H RRCID -> 268236 COMPL. DATE 10/16/2012 TOTAL DEPTH 7277 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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.		182746	-0-	182746	182746	182746	2			N	-0-					-0-
07	T. A.		177943	-0-	177943	360689	177943	2			N	-0-					-0-
08	T. A.		148362	-0-	148362	509051	148362	2			N	-0-					-0-
09	T. A.		126188	-0-	126188	635239	126188	2			N	-0-					-0-
10	T. A.		118555	-0-	118555	753794	118555	2			N	-0-					-0-

NRH WELL #: 1H RRCID -> 268237 COMPL. DATE 10/23/2012 TOTAL DEPTH 7522 PERF. N/A

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		11199	-0-	11199	11199	11199	2			N	-0-					-0-
07	T. A.		150229	-0-	150229	161428	150229	2			N	-0-					-0-
08	T. A.		118275	-0-	118275	279703	118275	2			N	-0-					-0-
09	SHUT IN		95085	-0-	95085	374788	95085	2			N	-0-					-0-
10	SHUT IN		87080	-0-	87080	461868	87080	2			N	-0-					-0-

PEGASUS WELL #: 4H RRCID -> 268238 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 7306 PERF. N/A

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		196562	-0-	196562	196562	196562	2			N	-0-					-0-
07	T. A.		187485	-0-	187485	384047	187485	2			N	-0-					-0-
08	T. A.		158589	-0-	158589	542636	158589	2			N	-0-					-0-
09	T. A.		129909	-0-	129909	672545	129909	2			N	-0-					-0-
10	T. A.		119006	-0-	119006	791551	119006	2			N	-0-					-0-

PEGASUS WELL #: 2H RRCID -> 268242 COMPL. DATE 11/14/2012 TOTAL DEPTH 7297 PERF. N/A

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		144811	-0-	144811	144811	144811	2			N	-0-					-0-
07	T. A.		153033	-0-	153033	297844	153033	2			N	-0-					-0-
08	T. A.		127249	-0-	127249	425093	127249	2			N	-0-					-0-
09	T. A.		107984	-0-	107984	533077	107984	2			N	-0-					-0-
10	SHUT IN		102764	-0-	102764	635841	102764	2			N	-0-					-0-

CROWLEY EAGLES WELL #: 3H RRCID -> 268548 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 7116 PERF. 7350 - 12855

05	T. A.		61245	-0-	61245	61245	61245	2			N	-0-					-0-
06	0	Z	87329	-0-	87329	148574	87329	2			N	-0-					-0-
07	0	Z	78335	-0-	78335	226909	78335	2			N	-0-					-0-
08	297020	X	70111	-0-	-226909	-0-	70111	2			N	-0-					-0-
09	62675	X	62675	-0-	-0-	-0-	62675	2			N	-0-					-0-
10	90241	X	60037	-0-	-30204	-0-	60037	2			N	-0-					-0-

COLT WELL #: 2H RRCID -> 269039 COMPL. DATE 11/06/2012 TOTAL DEPTH 7518 PERF. N/A

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		21025	-0-	21025	21025	21025	2			N	-0-					-0-
07	T. A.		142413	-0-	142413	163438	142413	2			N	-0-					-0-
08	T. A.		115060	-0-	115060	278498	115060	2			N	-0-					-0-
09	T. A.		93642	-0-	93642	372140	93642	2			N	-0-					-0-
10	SHUT IN		85659	-0-	85659	457799	85659	2			N	-0-					-0-

COWBOY WELL #: 2H RRCID -> 269057 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7697 - 17078

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		152020	-0-	152020	152020	152020	2			N	-0-					-0-
07	T. A.		157395	-0-	157395	309415	157395	2			N	-0-					-0-
08	T. A.		129476	-0-	129476	438891	129476	2			N	-0-					-0-
09	550307	X	111416	-0-	-438891	-0-	111416	2			N	-0-					-0-
10	188914	X	106457	-0-	-82457	-0-	106457	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
CAPTAIN TRT WELL #: 2H RRCID -> 269060 COMPL. DATE 11/24/2012 TOTAL DEPTH 8193 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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.		65395	-0-	65395	65395	65395	2			N	-0-					-0-
08	T. A.		318742	-0-	318742	384137	318742	2			N	-0-					-0-
09	T. A.		219381	-0-	219381	603518	219381	2			N	-0-					-0-
10	T. A.		209580	-0-	209580	813098	209580	2			N	-0-					-0-

CROWLEY EAGLES WELL #: 2H RRCID -> 269062 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 7210 - 12614

05	T. A.		48360	-0-	48360	48360	48360	2			N	-0-					-0-
06	123419	X	75059	-0-	-48360	-0-	75059	2			N	-0-					-0-
07	77066	X	68985	-0-	-8081	-0-	68985	2			N	-0-					-0-
08	77066	X	63421	-0-	-13645	-0-	63421	2			N	-0-					-0-
09	74580	X	57512	-0-	-17068	-0-	57512	2			N	-0-					-0-
10	77066	X	56129	-0-	-20937	-0-	56129	2			N	-0-					-0-

PLANET TRT WELL #: 2H RRCID -> 269084 COMPL. DATE 12/13/2012 TOTAL DEPTH 8206 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.		56325	-0-	56325	56325	56325	2			N	-0-					-0-
08	T. A.		308747	-0-	308747	365072	308747	2			N	-0-					-0-
09	T. A.		221338	-0-	221338	586410	221338	2			N	-0-					-0-
10	T. A.		204732	-0-	204732	791142	204732	2			N	-0-					-0-

MASTODON WELL #: 4H RRCID -> 269085 COMPL. DATE 12/22/2012 TOTAL DEPTH 7234 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.		159310	-0-	159310	159310	159310	2			N	-0-					-0-
08	T. A.		125034	-0-	125034	284344	125034	2			N	-0-					-0-
09	T. A.		103315	-0-	103315	387659	103315	2			N	-0-					-0-
10	T. A.		95833	-0-	95833	483492	95833	2			N	-0-					-0-

RICHLAND HILLS WELL #: 3H RRCID -> 269086 COMPL. DATE 12/27/2012 TOTAL DEPTH 7350 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.		95246	-0-	95246	95246	95246	2			N	-0-					-0-
08	T. A.		72240	-0-	72240	167486	72240	2			N	-0-					-0-
09	T. A.		58245	-0-	58245	225731	58245	2			N	-0-					-0-
10	T. A.		52157	-0-	52157	277888	52157	2			N	-0-					-0-

MASTODON WELL #: 6H RRCID -> 269122 COMPL. DATE 01/04/2013 TOTAL DEPTH 7222 PERF. N/A

05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT IN		150296	-0-	150296	150296	150296	2			N	-0-					-0-
08	SHUT IN		118877	-0-	118877	269173	118877	2			N	-0-					-0-
09	SHUT IN		101100	-0-	101100	370273	101100	2			N	-0-					-0-
10	SHUT IN		93389	-0-	93389	463662	93389	2			N	-0-					-0-

MASTODON WELL #: 1H RRCID -> 269123 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 7233 PERF. N/A

05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT IN		13390	-0-	13390	13390	13390	2			N	-0-					-0-
07	SHUT IN		162315	-0-	162315	175705	162315	2			N	-0-					-0-
08	SHUT IN		134864	-0-	134864	310569	134864	2			N	-0-					-0-
09	SHUT IN		113503	-0-	113503	424072	113503	2			N	-0-					-0-
10	SHUT IN		106551	-0-	106551	530623	106551	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

BOBCAT WELL #: 2H RRCID -> 269124 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 8630 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SHUT IN		9988	-0-	9988	9988	9988	2			N	-0-					-0-
09	SHUT IN		157584	-0-	157584	167572	157584	2			N	-0-					-0-
10	SHUT IN		132567	-0-	132567	300139	132567	2			N	-0-					-0-

UNION CENTRAL WELL #: 5H RRCID -> 269143 COMPL. DATE 01/28/2013 TOTAL DEPTH 8586 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SHUT IN		36826	-0-	36826	36826	36826	2			N	-0-					-0-
09	SHUT IN		61706	-0-	61706	98532	61706	2			N	-0-					-0-
10	SHUT IN		48976	-0-	48976	147508	48976	2			N	-0-					-0-

HARRELL HOD WELL #: 2H RRCID -> 269737 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 6377 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SHUT IN		12253	-0-	12253	12253	12164	2	89	9	N	81					81
09	SHUT IN		18555	-0-	18555	30808	18364	2	191	9	N	174	194	1			61
10	SHUT IN		14303	-0-	14303	45111	14156	2	147	9	N	134	66	1			129

EMERSYN HOD WELL #: 1H RRCID -> 269740 COMPL. DATE 02/08/2013 TOTAL DEPTH 6387 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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.		21298	-0-	21298	21298	21210	2	88	9	N	80					80
09	T. A.		25384	-0-	25384	46682	25191	2	193	9	N	175	194	1			61
10	T. A.		19689	-0-	19689	66371	19542	2	147	9	N	134	66	1			129

LITTLE BEAR A WELL #: 3H RRCID -> 269741 COMPL. DATE 03/14/2013 TOTAL DEPTH 7692 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOME RUN WELL #: 2H RRCID -> 269744 COMPL. DATE 03/02/2013 TOTAL DEPTH 6837 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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.		46196	-0-	46196	46196	46196	2			N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	46196					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	46196					N	-0-					-0-

LITTLE BEAR A WELL #: 2H RRCID -> 269746 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 7693 PERF. N/A

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
BEAR TRT WELL #: 3H RRCID -> 269765 COMPL. DATE 01/30/2013 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
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	SHUT IN	85436	-0-	85436	85436	85436	2		N	-0-			-0-
10	SHUT IN	98957	-0-	98957	184393	98957	2		N	-0-			-0-

LITTLE BEAR SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 269809 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 7684 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.	69709	-0-	69709	69709	69709	2		N	-0-			-0-

RIDGLEA TRIANGLE WELL #: 7H RRCID -> 269810 COMPL. DATE 03/14/2013 TOTAL DEPTH 6884 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.	21238	-0-	21238	21238	21238	2		N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	21238				N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	21238				N	-0-			-0-

RIDGLEA TRIANGLE WELL #: 6H RRCID -> 269811 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 6890 PERF. N/A

05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 W	29523	-0-	29523	29523	29523	2		N	-0-			-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	29523				N	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	29523				N	-0-			-0-

LAKE WORTH A TRT WELL #: 5H RRCID -> 269817 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 6567 PERF. N/A

05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SHUT IN	28420	-0-	28420	28420	28420	2		N	-0-			-0-
07	SHUT IN	131263	-0-	131263	159683	131263	2		N	-0-			-0-
08	SHUT IN	46601	-0-	46601	206284	46601	2		N	-0-			-0-
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	206284				N	-0-			-0-
10	SHUT IN	137333	-0-	137333	343617	137333	2		N	-0-			-0-

EDERVILLE WELL #: 2H RRCID -> 269818 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 7583 PERF. N/A

05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	SHUT IN	38279	-0-	38279	38279	38279	2		N	-0-			-0-

TCCD NORTH WELL #: 5H RRCID -> 269826 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 7743 PERF. N/A

05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	SHUT IN	134228	-0-	134228	134228	134228	2		N	-0-			-0-
09	SHUT IN	135693	-0-	135693	269921	135693	2		N	-0-			-0-
10	SHUT IN	110510	-0-	110510	380431	110510	2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

TCCD NORTH WELL #: 6H RRCID -> 269876 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 7710 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	SHUT IN	103811	-0-	103811	103811	103811	2		N	-0-			-0-
09	SHUT IN	82926	-0-	82926	186737	82926	2		N	-0-			-0-
10	SHUT IN	74155	-0-	74155	260892	74155	2		N	-0-			-0-

TCCD NORTH WELL #: 2H RRCID -> 269878 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 7708 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	SHUT IN	118201	-0-	118201	118201	118201	2		N	-0-			-0-
09	SHUT IN	90152	-0-	90152	208353	90152	2		N	-0-			-0-
10	SHUT IN	81848	-0-	81848	290201	81848	2		N	-0-			-0-

CANUCKS WELL #: 3H RRCID -> 269891 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 7575 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CHALMERS TRT WELL #: 2H RRCID -> 269893 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 7911 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	SHUT IN	18380	-0-	18380	18380	18380	2		N	-0-			-0-
10	SHUT IN	90074	-0-	90074	108454	90074	2		N	-0-			-0-

EDERVILLE WELL #: 4H RRCID -> 270090 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 7538 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CANUCKS WELL #: 2H RRCID -> 270092 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 7631 PERF. N/A

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

BOXER WELL #: 5H RRCID -> 270157 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 7422 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0	-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.	53633	-0-	53633	53633	53633	2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
LANCASTER WELL #: 2H RRCID -> 270158 COMPL. DATE 05/26/2013 TOTAL DEPTH 7566 PERF. N/A

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

HODGES TRUST WELL #: 2H RRCID -> 270767 COMPL. DATE 07/13/2013 TOTAL DEPTH 7086 PERF. N/A

07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HODGES TRUST WELL #: 3H RRCID -> 270768 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 7092 PERF. N/A

07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HODGES TRUST WELL #: 4H RRCID -> 270769 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 7064 PERF. N/A

08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CHIEF OIL & GAS LLC 148216
RED OAK RANCH WELL #: 2H RRCID -> 228750 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 6187 PERF. 7471 - 8083

05	3472	X	1694	-0-	-1778	-0-	1694	2			N	-0-					327
06	3360	X	1508	-0-	-1852	-0-	1507	2	1	9	N	1					328
07	3472	X	1237	-0-	-2235	-0-	1237	2			N	-0-					328
08	2325	X	2	-0-	-2323	-0-	2	2			N	-0-					328
09	2100	X	-0-	-0-	-2100	-0-					N	-0-					328
*10	1705	X	800	-0-	-905	-0-	799	2	1	9	N	1					329

RED OAK RANCH WELL #: 1 H RRCID -> 231809 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 6359 PERF. 6600 - 7944

05	5581	X	5581	-0-	-0-	-0-	5539	2	42	9	N	38					820
06	5130	X	4282	-0-	-848	-0-	4227	2	55	9	N	50					870
07	7320	X	7320	-0-	-0-	-0-	7234	2	86	9	N	78					948
08	5394	X	4925	-0-	-469	-0-	4925	2			N	-0-					948
09	5220	X	5161	-0-	-59	-0-	5161	2			N	-0-					948
10	5394	X	5158	-0-	-236	-0-	5158	2			N	-0-					948

CLEARFORK PRODUCTION, LLC 159652
ARNOLD-BRYSON WELL #: 1 H RRCID -> 236983 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 8277 PERF. N/A

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CLEARFORK PRODUCTION, LLC //CONT.// 159652
POOLVILLE-BRADLEY WELL #: 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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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

DEAN, NEECE WELL #: 1H RRCID -> 241545 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. N/A

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

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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICHARDS RANCH "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 211734 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 5819 PERF. 6150 - 8700

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICHARDS RANCH WELL #: 2H RRCID -> 214652 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 5755 PERF. 6252 - 8150

05		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/02/2012

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
COBRA OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 163000
WOLFE, MARTHA WELL #: 1H RRCID -> 229068 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 5991 PERF. 6396 - 9359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2945	X	2261	-0-	-684	-0-	2203	2	58	9	N	53					217
06	2670	X	2153	-0-	-517	-0-	2133	2	20	9	N	18	170	1			65
07	2542	X	2458	-0-	-84	-0-	2445	2	13	9	N	12					77
08	2263	X	2256	-0-	-7	-0-	2253	2	3	9	N	3					80
*09	2306	X	2306	-0-	-0-	-0-	2252	2	54	9	N	49					129
10	2449	X	2367	-0-	-82	-0-	2345	2	22	9	N	20					149

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
05	4464	X	4263	-0-	-201	-0-	4201	2	62	9	N	56	169	1			84
06	4320	X	3755	-0-	-565	-0-	3724	2	31	9	N	28	8	8			104
07	4464	X	4238	-0-	-226	-0-	4210	2	28	9	N	25					129
08	4278	X	3983	-0-	-295	-0-	3980	2	3	9	N	3					132
09	4140	X	3761	-0-	-379	-0-	3742	2	19	9	N	17					149
10	4278	X	3927	-0-	-351	-0-	3894	2	33	9	N	30					179

RICHARDS RANCH WELL #: 7 RRCID -> 238671 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 6049 - 8286

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

RICHARDS RANCH WELL #: 10H RRCID -> 251686 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 5631 PERF. 6001 - 9077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

COLLINS & YOUNG OPER, L.L.C. 168355
SPRINGWOOD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 241420 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 8630 - 11333

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12462	X	11104	-0-	-1358	-0-	11104	2			N	-0-					-0-
06	12060	X	10962	-0-	-1098	-0-	10962	2			N	-0-					-0-
07	12431	X	11205	-0-	-1226	-0-	11205	2			N	-0-					-0-
08	12059	X	10732	-0-	-1327	-0-	10732	2			N	-0-					-0-
*09	13221	X	13221	-0-	-0-	-0-	13221	2			N	-0-					-0-
10	11315	X	NO RPT	-0-	-11315	-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
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.		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
05	15500	X	14232	-0-	-1268	-0-	14232	2			N	-0-					-0-
06	14460	X	13333	-0-	-1127	-0-	13333	2			N	-0-					-0-
07	14539	X	13555	-0-	-984	-0-	13555	2			N	-0-					-0-
08	14353	X	13262	-0-	-1091	-0-	13262	2			N	-0-					-0-
09	13770	X	12939	-0-	-831	-0-	12939	2			N	-0-					-0-
10	14229	X	NO RPT	-0-	-14229	-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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COOPER OIL & GAS, LLC 175118
PARK, BOB WELL #: 1 RRCID -> 203582 COMPL. DATE 07/12/2004 TOTAL DEPTH 6407 PERF. 6276 - 6364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	406	-0-	-59	-0-	406	2			N	-0-					33
06	390	N	388	-0-	-2	-0-	388	2			N	-0-					33
07	434	N	267	-0-	-167	-0-	267	2			N	-0-					33
08	403	N	229	-0-	-174	-0-	229	2			N	-0-					33
09	390	N	256	-0-	-134	-0-	256	2			N	-0-					33
*10	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	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
05	1116	N	256	-0-	-860	-0-	256	2			N	-0-					26
06	1050	N	807	-0-	-243	-0-	807	2			N	-0-					26
07	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					26
08	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					26
09	810	N	562	-0-	-248	-0-	562	2			N	-0-					26
10	589	N	NO RPT	-0-	-589	-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
05	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1156	2	6	9	N	5					45
06	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1342	2	6	9	N	5					50
07	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1391	2	6	9	N	5					55
08	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2			N	-0-					55
*09	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1468	2	3	9	N	3					58
10	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					58

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
05	279	N	166	-0-	-113	-0-	166	2			N	-0-					141
06	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-	117	1			24
07	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					24
08	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					24
*09	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					24
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					24

MCCONATHY WELL #: 1 RRCID -> 201619 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5960 - 6078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	N	418	-0-	-47	-0-	418	2			N	-0-					102
06	420	N	378	-0-	-42	-0-	375	2	3	9	N	3	69	1			36
07	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					36
08	403	N	248	-0-	-155	-0-	248	2			N	-0-					36
09	390	N	379	-0-	-11	-0-	379	2			N	-0-					36
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					36

BONE-DEAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202208 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 6002 - 6166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1841	X	1841	-0-	-0-	-0-	1838	2	3	9	N	3					139
06	1674	X	1674	-0-	-0-	-0-	1674	2			N	-0-					139
07	1557	X	1557	-0-	-0-	-0-	1549	2	8	9	N	7					146
08	1467	X	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2			N	-0-					146
*09	1334	X	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2			N	-0-					146
10	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					146

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
05	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					93
06	570	N	530	-0-	-40	-0-	530	2			N	-0-					93
07	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-	66	1			27
08	558	N	552	-0-	-6	-0-	551	2	1	9	N	1					28
*09	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					28
10	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					28

IRVINE WELL #: 1 RRCID -> 203668 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5980 - 6130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1116	N	579	-0-	-537	-0-	579	2			N	-0-					20
06	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-					20
07	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			N	-0-					20
08	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			N	-0-					20
09	990	N	974	-0-	-16	-0-	974	2			N	-0-					20
10	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					20

PICKARD WELL #: 2 RRCID -> 203757 COMPL. DATE 08/22/2004 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 5882 - 5958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1085	N	903	-0-	-182	-0-	902	2	1	9	N	1					49
06	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1306	2	11	9	N	10					59
07	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			N	-0-					59
08	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1025	2	3	9	N	3					62
09	1320	N	650	-0-	-670	-0-	650	2			N	-0-					62
10	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					62

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
05	930	N	925	-0-	-5	-0-	924	2	1	9	N	1					49
06	870	N	847	-0-	-23	-0-	836	2	11	9	N	10					59
07	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-					59
08	930	N	851	-0-	-79	-0-	848	2	3	9	N	3					62
09	840	N	618	-0-	-222	-0-	617	2	1	9	N	1					63
10	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					63

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
05	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2			N	-0-					80
06	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1267	2	1	9	N	1					81
07	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2			N	-0-					81
08	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2			N	-0-					81
*09	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2			N	-0-					81
10	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					81

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
05	1054	N	1029	-0-	-25	-0-	1029	2			N	-0-					64
06	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			N	-0-					64
07	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-					64
08	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			N	-0-					64
09	1140	N	964	-0-	-176	-0-	964	2			N	-0-					64
10	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					64

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
05	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			N	-0-					187
06	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1132	2	2	9	N	2					189
07	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			N	-0-					189
08	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			N	-0-					189
09	1050	N	1045	-0-	-5	-0-	1045	2			N	-0-					189
10	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					189

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
05	992	N	680	-0-	-312	-0-	680	2			N	-0-					36
06	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1090	2	2	9	N	2					38
07	722	N	722	-0-	-0-	-0-	716	2	6	9	N	5					43
08	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					43
09	1080	N	563	-0-	-517	-0-	563	2			N	-0-					43
10	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					43

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
05	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1247	2	2	9	N	2					50
06	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1306	2	2	9	N	2					52
07	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1550	2	1	9	N	1					53
08	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1508	2	1	9	N	1					54
*09	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1354	2	2	9	N	2					56
10	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT					56

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
05	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					49
06	821	N	821	-0-	-0-	-0-	817	2	4	9	N	4					53
07	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-					53
08	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					53
09	810	N	726	-0-	-84	-0-	720	2	6	9	N	5					58
10	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					58

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
05	702	N	702	-0-	-0-	-0-	700	2	2	9	N	2					50
06	690	N	630	-0-	-60	-0-	628	2	2	9	N	2					52
07	721	N	721	-0-	-0-	-0-	720	2	1	9	N	1					53
08	713	N	684	-0-	-29	-0-	684	2			N	-0-					53
*09	712	N	712	-0-	-0-	-0-	709	2	3	9	N	3					56
10	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					56

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
05	444	N	444	-0-	-0-	-0-	441	2	3	9	N	3					38
06	510	N	394	-0-	-116	-0-	394	2			N	-0-					38
07	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					38
08	434	N	405	-0-	-29	-0-	405	2			N	-0-					38
*09	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					38
10	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					38

HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 210102 COMPL. DATE 04/08/2006 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5448 - 5585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					58
06	240	N	231	-0-	-9	-0-	231	2			N	-0-					58
07	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					58
08	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	2			N	-0-	47	1			11
09	240	N	216	-0-	-24	-0-	216	2			N	-0-					11
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					11

POWELL WELL #: 2 RRCID -> 211935 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 6101 PERF. 5968 - 6082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2139	N	548	-0-	-1591	-0-	548	2			N	-0-					126
06	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	2			N	-0-					126
07	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	2211	2			N	-0-	114	1			12
08	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	2214	2			N	-0-					12
*09	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2223	2			N	-0-					12
10	2201	N	NO RPT	-0-	-2201	-0-					N	NO RPT					12

CATES WELL #: 2 RRCID -> 213565 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 6231 PERF. 6020 - 6204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1395	N	1194	-0-	-201	-0-	1194	2			N	-0-					84
06	1350	N	1093	-0-	-257	-0-	1090	2	3	9	N	3					87
07	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			N	-0-					87
08	1209	N	1105	-0-	-104	-0-	1105	2			N	-0-					87
09	1080	N	1064	-0-	-16	-0-	1062	2	2	9	N	2					89
10	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					89

LANKFORD WELL #: 3 RRCID -> 213652 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 6176 PERF. 6009 - 6136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1519	N	1367	-0-	-152	-0-	1367	2			N	-0-					74
06	1500	N	1341	-0-	-159	-0-	1341	2			N	-0-					74
07	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2			N	-0-					74
08	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2			N	-0-					74
09	1350	N	1239	-0-	-111	-0-	1238	2	1	9	N	1					75
10	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT					75

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 213710 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6151 - 6240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	620	N	620	-0-	-0-	-0-	612	2	8	9	N	7					58
06	990	N	546	-0-	-444	-0-	546	2			N	-0-					58
07	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					58
08	620	N	534	-0-	-86	-0-	534	2			N	-0-					58
09	540	N	536	-0-	-4	-0-	536	2			N	-0-					58
10	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					58

YEATS WELL #: 1 RRCID -> 214848 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 6004 - 6138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1209	N	1135	-0-	-74	-0-	1132	2	3	9	N	3					38
06	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1018	2	6	9	N	5					43
07	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1009	2	9	9	N	8					51
08	1147	N	1113	-0-	-34	-0-	1113	2			N	-0-					51
09	1020	N	973	-0-	-47	-0-	967	2	6	9	N	5					56
10	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					56

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
05	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					36
06	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					36
07	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					36
08	279	N	233	-0-	-46	-0-	233	2			N	-0-					36
09	270	N	219	-0-	-51	-0-	219	2			N	-0-					36
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1093	2	8	9	N	7					76
06	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			N	-0-					76
07	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1149	2	8	9	N	7					83
08	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			N	-0-					83
09	1110	N	1065	-0-	-45	-0-	1056	2	9	9	N	8					91
10	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					91

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
05	1674	N	1200	-0-	-474	-0-	1194	2	6	9	N	5					20
06	1320	N	1006	-0-	-314	-0-	1006	2			N	-0-					20
07	993	N	993	-0-	-0-	-0-	990	2	3	9	N	3					23
08	1209	N	864	-0-	-345	-0-	864	2			N	-0-					23
09	1020	N	828	-0-	-192	-0-	828	2			N	-0-					23
10	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					23

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
05	1519	N	1409	-0-	-110	-0-	1398	2	11	9	N	10					38
06	1380	N	1324	-0-	-56	-0-	1318	2	6	9	N	5					43
07	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1352	2	31	9	N	28					71
08	1395	N	1317	-0-	-78	-0-	1315	2	2	9	N	2					73
09	1320	N	1310	-0-	-10	-0-	1310	2			N	-0-					73
10	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					73

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
05	1829	N	1192	-0-	-637	-0-	1180	2	12	9	N	11					26
06	1740	N	1124	-0-	-616	-0-	1113	2	11	9	N	10					36
07	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1129	2	10	9	N	9					45
08	1178	N	1148	-0-	-30	-0-	1134	2	14	9	N	13					58
09	1110	N	1032	-0-	-78	-0-	1029	2	3	9	N	3					61
10	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					61

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
05	806	N	588	-0-	-218	-0-	586	2	2	9	N	2					48
06	610	N	610	-0-	-0-	-0-	607	2	3	9	N	3					51
07	705	N	705	-0-	-0-	-0-	694	2	11	9	N	10					61
08	589	N	587	-0-	-2	-0-	585	2	2	9	N	2					63
09	600	N	592	-0-	-8	-0-	592	2			N	-0-					63
10	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					63

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
05	837	N	656	-0-	-181	-0-	649	2	7	9	N	6					69
06	570	N	496	-0-	-74	-0-	492	2	4	9	N	4					73
07	640	N	640	-0-	-0-	-0-	629	2	11	9	N	10					83
08	651	N	512	-0-	-139	-0-	512	2			N	-0-					83
09	510	N	466	-0-	-44	-0-	466	2			N	-0-					83
10	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					83

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
05	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	3030	2	3	9	N	3					86
06	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	3087	2	7	9	N	6					92
07	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	2946	2			N	-0-					92
08	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	3154	2	4	9	N	4					96
*09	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	2922	2			N	-0-					96
10	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					N	NO RPT					96

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
05	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1085	2	6	9	N	5					49
06	1050	N	977	-0-	-73	-0-	977	2			N	-0-					49
07	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			N	-0-					49
08	1085	N	1017	-0-	-68	-0-	1017	2			N	-0-					49
*09	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			N	-0-					49
10	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					49

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
05	1767	N	1613	-0-	-154	-0-	1605	2	8	9	N	7					31
06	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2			N	-0-					31
07	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2			N	-0-					31
08	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1909	2	8	9	N	7					38
09	1560	N	1466	-0-	-94	-0-	1466	2			N	-0-					38
10	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					N	NO RPT					38

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
05	5270	X	4701	-0-	-569	-0-	4690	2	11	9	N	10					204
06	4890	X	4421	-0-	-469	-0-	4409	2	12	9	N	11					215
07	4960	X	4637	-0-	-323	-0-	4637	2			N	-0-					215
08	4805	X	4662	-0-	-143	-0-	4662	2			N	-0-					215
09	4650	X	4585	-0-	-65	-0-	4571	2	14	9	N	13	184	1			44
10	4712	X	NO RPT	-0-	-4712	-0-					N	NO RPT					44

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
05	6049	X	6049	-0-	-0-	-0-	4304	2	1745	5	N	-0-					50
06	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-	3818	2	10	9	N	9					59
07	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	3888	2	10	9	N	9					68
08	3782	X	3703	-0-	-79	-0-	3703	2			N	-0-					68
*09	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	3993	2	3	9	N	3					71
10	3782	X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					N	NO RPT					71

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
05	1643	N	1499	-0-	-144	-0-	1486	2	13	9	N	12					43
06	1680	N	1400	-0-	-280	-0-	1386	2	14	9	N	13					56
07	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1470	2	11	9	N	10					66
08	1488	N	1413	-0-	-75	-0-	1407	2	6	9	N	5					71
09	1410	N	1358	-0-	-52	-0-	1358	2			N	-0-					71
10	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT					71

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CROWN EQUIPMENT CO. //CONT.// 191534
IRVINE WELL #: 4H RRCID -> 237410 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 5991 PERF. 6320 - 8170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	3880	2	11	9	N	10					86
06	3720	X	3697	-0-	-23	-0-	3691	2	6	9	N	5					91
07	3844	X	3651	-0-	-193	-0-	3648	2	3	9	N	3					94
08	3844	X	3733	-0-	-111	-0-	3725	2	8	9	N	7					101
09	3720	X	3264	-0-	-456	-0-	3258	2	6	9	N	5					106
10	3844	X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					N	NO RPT					106

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
05	4712	X	4651	-0-	-61	-0-	4640	2	11	9	N	10					149
06	4560	X	4270	-0-	-290	-0-	4261	2	9	9	N	8					157
07	4712	X	4243	-0-	-469	-0-	4241	2	2	9	N	2					159
08	4650	X	4126	-0-	-524	-0-	4118	2	8	9	N	7					166
09	4500	X	4327	-0-	-173	-0-	4323	2	4	9	N	4					170
10	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					N	NO RPT					170

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
05	7099	X	5505	-0-	-1594	-0-	5498	2	7	9	N	6					44
06	5340	X	5280	-0-	-60	-0-	5280	2			N	-0-					44
07	5518	X	5309	-0-	-209	-0-	5309	2			N	-0-					44
08	5909	X	5909	-0-	-0-	-0-	5892	2	17	9	N	15					59
09	5340	X	5256	-0-	-84	-0-	5248	2	8	9	N	7					66
10	5518	X	NO RPT	-0-	-5518	-0-					N	NO RPT					66

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
05	7409	X	5892	-0-	-1517	-0-	5874	2	18	9	N	16					126
06	6120	X	6058	-0-	-62	-0-	6058	2			N	-0-					126
07	6324	X	5871	-0-	-453	-0-	5871	2			N	-0-					126
08	6479	X	6011	-0-	-468	-0-	6011	2			N	-0-					126
09	6270	X	5721	-0-	-549	-0-	5721	2			N	-0-					126
10	6262	X	NO RPT	-0-	-6262	-0-					N	NO RPT					126

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
05	4777	X	4777	-0-	-0-	-0-	4757	2	20	9	N	18					66
06	4531	X	4531	-0-	-0-	-0-	4531	2			N	-0-					66
07	6309	X	6309	-0-	-0-	-0-	6309	2			N	-0-					66
08	6127	X	6127	-0-	-0-	-0-	6103	2	24	9	N	22					88
*09	5914	X	5914	-0-	-0-	-0-	5914	2			N	-0-					88
10	5022	X	NO RPT	-0-	-5022	-0-					N	NO RPT					88

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
05	8370	X	6959	-0-	-1411	-0-	6948	2	11	9	N	10					176
06	8100	X	6655	-0-	-1445	-0-	6652	2	3	9	N	3					179
07	8171	X	8171	-0-	-0-	-0-	8159	2	12	9	N	11					190
08	7905	X	7074	-0-	-831	-0-	7064	2	10	9	N	9					199
09	7260	X	6178	-0-	-1082	-0-	6178	2			N	-0-					199
10	8184	X	NO RPT	-0-	-8184	-0-					N	NO RPT					199

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
05	5518	X	4449	-0-	-1069	-0-	4440	2	9	9	N	8					170
06	5340	X	4733	-0-	-607	-0-	4716	2	17	9	N	15					185
07	5456	X	4407	-0-	-1049	-0-	4397	2	10	9	N	9					194
08	5456	X	4412	-0-	-1044	-0-	4403	2	9	9	N	8					202
09	4740	X	4248	-0-	-492	-0-	4240	2	8	9	N	7					209
10	4898	X	NO RPT	-0-	-4898	-0-					N	NO RPT					209

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CROWN EQUIPMENT CO. //CONT.// 191534
WHEELER WELL #: 1H RRCID -> 255352 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 5838 PERF. 6320 - 8450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16363	X	16363	-0-	-0-	-0-	11267	2	5062	5	N	31					86
							34	9									
06	15101	X	15101	-0-	-0-	-0-	10333	2	4740	5	N	25					111
							28	9									
07	16304	X	16304	-0-	-0-	-0-	8994	2	7289	5	N	19					130
							21	9									
08	16588	X	16588	-0-	-0-	-0-	9097	2	7466	5	N	23					153
							25	9									
*09	15886	X	15886	-0-	-0-	-0-	8625	2	7242	5	N	17					170
							19	9									
10	12772	X	NO RPT	-0-	-12772	-0-					N	NO RPT					170

WOODWARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256939 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6358 - 6526

05	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	56	1			-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					-0-
06	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					-0-
07	620	N	503	-0-	-117	-0-	503	2			N	-0-					-0-
08	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					-0-
*09	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WIMBERLY WELL #: 2 RRCID -> 185478 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 6284 PERF. 5991 - 6159

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

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	851					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	851					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	851					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	851					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	851					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	851					N	NO RPT					-0-

MOE WELL #: 1H RRCID -> 217189 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 5259 PERF. 5553 - 7590

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CUMMING COMPANY, INC. THE //CONT.// 194204
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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

05	1860	N	1845	-0-	-15	-0-	1845	2			N	-0-					-0-
06	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	2			N	-0-					-0-
07	1860	N	1778	-0-	-82	-0-	1778	2			N	-0-					-0-
08	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	2			N	-0-					-0-
*09	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWART WELL #: 2H RRCID -> 224927 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 5300 PERF. N/A

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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

WAYNICK WELL #: RRCID -> 242806 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3762 - 3788

05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/17/2010

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CUMMING COMPANY, INC. THE //CONT.// 194204
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
05	1891	N	1309	-0-	-582	-0-	1296	2	13	9	N	12					25
06	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2			N	-0-					25
07	1891	N	1859	-0-	-32	-0-	1859	2			N	-0-					25
08	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2			N	-0-					25
*09	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2			N	-0-					25
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

INDIANOLA RAILROAD WELL #: 1 RRCID -> 249815 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4145 - 4300

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					134
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					134
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					134
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					134
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					134
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					134

HART ESTATE 451 WELL #: 1H RRCID -> 251419 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 5017 PERF. 5600 - 7961

05	2914	N	2131	-0-	-783	-0-	93	1	1248	2	N	718	668	1			111
							790	9									
06	2070	N	1517	-0-	-553	-0-	82	1	1094	2	N	310	325	1			96
							341	9									
07	877	N	877	-0-	-0-	-0-	28	1	509	2	N	309	344	1			61
							340	9									
08	2139	N	769	-0-	-1370	-0-	481	2	288	9	N	262	176	1			147
*09	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1240	2	314	9	N	285	182	1			250
10	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					250

INDIANOLA RAILROAD WELL #: 5 RRCID -> 252466 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 3912 PERF. 3789 - 3848

05	155	N	100	-0-	-55	-0-	100	2			N	-0-					-0-
06	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					-0-
07	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					-0-
08	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			N	-0-					-0-
*09	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNS WELL #: 1 RRCID -> 254047 COMPL. DATE 09/10/2009 TOTAL DEPTH 3956 PERF. 3814 - 3834

05	7222	X	7222	-0-	-0-	-0-	7222	2			N	-0-					-0-
06	7271	X	7271	-0-	-0-	-0-	7271	2			N	-0-					-0-
07	7161	X	6657	-0-	-504	-0-	6657	2			N	-0-					-0-
08	7161	X	6576	-0-	-585	-0-	6576	2			N	-0-					-0-
09	6990	X	6239	-0-	-751	-0-	6239	2			N	-0-					-0-
10	7502	X	NO RPT	-0-	-7502	-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
05	4433	X	3496	-0-	-937	-0-	3496	2			N	-0-					-0-
06	3660	X	3394	-0-	-266	-0-	3394	2			N	-0-					-0-
07	3782	X	3341	-0-	-441	-0-	3341	2			N	-0-					-0-
08	3658	X	3257	-0-	-401	-0-	3257	2			N	-0-					-0-
09	3420	X	2899	-0-	-521	-0-	2899	2			N	-0-					-0-
10	3503	X	NO RPT	-0-	-3503	-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
05	3906	X	3549	-0-	-357	-0-	3549	2			N	-0-					-0-
06	3780	X	3285	-0-	-495	-0-	3285	2			N	-0-					-0-
07	3906	X	3289	-0-	-617	-0-	3289	2			N	-0-					-0-
08	3658	X	3365	-0-	-293	-0-	3365	2			N	-0-					-0-
09	3540	X	3144	-0-	-396	-0-	3144	2			N	-0-					-0-
10	3534	X	NO RPT	-0-	-3534	-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
05	7688	X	7316	-0-	-372	-0-	7316	2			N	-0-					-0-
06	7440	X	7396	-0-	-44	-0-	7396	2			N	-0-					-0-
07	7688	X	7250	-0-	-438	-0-	7250	2			N	-0-					-0-
08	7533	X	7214	-0-	-319	-0-	7214	2			N	-0-					-0-
*09	7143	X	7143	-0-	-0-	-0-	7143	2			N	-0-					-0-
10	7657	X	NO RPT	-0-	-7657	-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
05	4774	X	1229	-0-	-3545	-0-	1229	2			N	-0-					-0-
06	4620	X	3398	-0-	-1222	-0-	3398	2			N	-0-					-0-
07	4774	X	4480	-0-	-294	-0-	4480	2			N	-0-					-0-
08	4681	X	4368	-0-	-313	-0-	4368	2			N	-0-					-0-
09	4470	X	4207	-0-	-263	-0-	4207	2			N	-0-					-0-
10	3503	X	NO RPT	-0-	-3503	-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
05	2387	X	2340	-0-	-47	-0-	2340	2			N	-0-					-0-
06	2310	X	2302	-0-	-8	-0-	2302	2			N	-0-					-0-
07	2418	X	2292	-0-	-126	-0-	2292	2			N	-0-					-0-
08	2418	X	2205	-0-	-213	-0-	2205	2			N	-0-					-0-
09	2310	X	2197	-0-	-113	-0-	2197	2			N	-0-					-0-
10	2387	X	NO RPT	-0-	-2387	-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
05	1085	N	58	-0-	-1027	-0-	58	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	1116	N	-0-	-0-	-1116	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOECK B WELL #: 1 RRCID -> 259336 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 3880 PERF. 3790 - 3810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2387	N	965	-0-	-1422	-0-	965	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	1736	N	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					-0-
08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
*09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CUMMING COMPANY, INC. THE //CONT.// 194204
DP SWANNER C WELL #: 2 RRCID -> 259562 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 4184 PERF. 4088 - 4108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	2511	N	2361	-0-	-150	-0-	2361	2			N	-0-					-0-
06	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2254	2			N	-0-					-0-
07	2418	N	2278	-0-	-140	-0-	2278	2			N	-0-					-0-
08	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	2235	2			N	-0-					-0-
*09	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUSAN LATHAM SWD WELL #: 2 RRCID -> 261530 COMPL. DATE 07/06/2011 TOTAL DEPTH 4458 PERF. 4410 - 4440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	1178	N	1027	-0-	-151	-0-	1027	2			N	-0-					-0-
06	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			N	-0-					-0-
07	1116	N	1048	-0-	-68	-0-	1048	2			N	-0-					-0-
08	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			N	-0-					-0-
*09	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPRADLING WELL #: 1 RRCID -> 262629 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 4167 PERF. 4055 - 4075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3813	X	3316	-0-	-497	-0-	3316	2			N	-0-					-0-
06	3690	X	3190	-0-	-500	-0-	3190	2			N	-0-					-0-
07	3534	X	3145	-0-	-389	-0-	3145	2			N	-0-					-0-
08	3317	X	3098	-0-	-219	-0-	3098	2			N	-0-					-0-
09	3210	X	2959	-0-	-251	-0-	2959	2			N	-0-					-0-
10	3317	X	NO RPT	-0-	-3317	-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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	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
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCBROOM WELL #: 1 RRCID -> 263344 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3816 - 3840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	2			N	-0-					-0-
06	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			N	-0-					-0-
07	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			N	-0-					-0-
08	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-
*09	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GW STEWART WELL #: 1 RRCID -> 264501 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 4128 PERF. 4032 - 4052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2108	X	581	-0-	-1527	-0-	581	2			N	-0-					-0-
06	2040	X	176	-0-	-1864	-0-	176	2			N	-0-					-0-
07	2108	X	500	-0-	-1608	-0-	500	2			N	-0-					-0-
08	1829	X	227	-0-	-1602	-0-	227	2			N	-0-					-0-
09	1560	X	295	-0-	-1265	-0-	295	2			N	-0-					-0-
10	589	X	NO RPT	-0-	-589	-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
05	0	W	1129	-0-	1129	17700	1129	2			N	-0-					-0-
06	18744	X	1044	-0-	-17700	-0-	1044	2			N	-0-					-0-
07	1395	X	1035	-0-	-360	-0-	1035	2			N	-0-					-0-
08	1302	X	989	-0-	-313	-0-	989	2			N	-0-					-0-
09	1170	X	923	-0-	-247	-0-	923	2			N	-0-					-0-
10	1116	X	NO RPT	-0-	-1116	-0-					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
05	2201	X	1770	-0-	-431	-0-	1770	2			N	-0-					-0-
06	2130	X	1678	-0-	-452	-0-	1678	2			N	-0-					-0-
07	1922	X	1677	-0-	-245	-0-	1677	2			N	-0-					-0-
08	1891	X	1647	-0-	-244	-0-	1647	2			N	-0-					-0-
09	1770	X	1523	-0-	-247	-0-	1523	2			N	-0-					-0-
10	1767	X	NO RPT	-0-	-1767	-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
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	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
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DALE, DOYLE C. 197636
DALE WELL #: 2 RRCID -> 238337 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 6070 - 6110

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
RYAN WELL #: 1 H RRCID -> 231478 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 4561 PERF. 4940 - 8485

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
10	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

05	1333	N	1268	-0-	-65	-0-	144	1	1115	3	N	8					58
							9	9									
06	1290	N	1204	-0-	-86	-0-	60	1	1144	3	N	-0-					58
07	1364	N	1069	-0-	-295	-0-	58	1	1011	3	N	-0-					58
08	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	62	1	1226	3	N	-0-					58
09	1200	N	1106	-0-	-94	-0-	60	1	1046	3	N	-0-					58
10	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					58

HICKMAN, MELISSA WELL #: 1H RRCID -> 238339 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 4807 PERF. 6594 - 8892

05	806	N	362	-0-	-444	-0-	30	1	323	3	N	8					125
							9	9									
06	720	N	481	-0-	-239	-0-	470	3	11	9	N	10					135
07	496	N	422	-0-	-74	-0-	413	3	9	9	N	8					143
08	377	N	377	-0-	-0-	-0-	369	3	8	9	N	7					150
09	480	N	139	-0-	-341	-0-	139	3			N	-0-					150
10	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					150

FIREWATER-WHARTON WELL #: 1HR RRCID -> 239167 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 4982 PERF. 5410 - 8624

05	4402	X	3579	-0-	-823	-0-	953	1	2576	3	N	45	169	1			45
							50	9									
06	4260	X	3329	-0-	-931	-0-	765	1	2533	3	N	28					73
							31	9									
07	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-	790	1	3655	3	N	69					142
							76	9									
08	4395	X	4395	-0-	-0-	-0-	790	1	3529	3	N	69	172	1			39
							76	9									
09	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	765	1	3067	3	N	61					100
							67	9									
10	4526	X	NO RPT	-0-	-4526	-0-					N	NO RPT					100

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
05	279	N	46	-0-	-233	-0-	32	1	14	3	N	-0-					56
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					56
07	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					56
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					56
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56

DARK HORSE OPERATING CO., L.L.C. 200532
SCRUGGS WELL #: 1H RRCID -> 230536 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 8949 PERF. 9170 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12586	X	10014	-0-	-2572	-0-	521	1	9493	2	N	-0-					-0-
06	12180	X	4643	-0-	-7537	-0-	328	1	4315	2	N	-0-					-0-
07	14198	X	9693	-0-	-4505	-0-	303	1	9390	2	N	-0-					-0-
08	14198	X	9969	-0-	-4229	-0-	575	1	9394	2	N	-0-					-0-
09	13740	X	8810	-0-	-4930	-0-	553	1	8257	2	N	-0-					-0-
10	10013	X	NO RPT	-0-	-10013	-0-					N	NO RPT					-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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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-

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
05	5797	X	5205	-0-	-592	-0-	137	1	5068	2	N	-0-					-0-
06	5430	X	5092	-0-	-338	-0-	136	1	4956	2	N	-0-					-0-
07	5611	X	5140	-0-	-471	-0-	205	1	4935	2	N	-0-					-0-
08	5487	X	5484	-0-	-3	-0-	217	1	5267	2	N	-0-					-0-
09	5100	X	4782	-0-	-318	-0-	186	1	4596	2	N	-0-					-0-
10	5270	X	4940	-0-	-330	-0-	191	1	4749	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
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	96	1	4076	3	Y	-0-					17
06	12120	X	3173	-0-	-8947	-0-	74	1	3099	3	Y	-0-					17
07	12524	X	2824	-0-	-9700	-0-	64	1	2760	3	Y	-0-					17
08	10602	X	2510	-0-	-8092	-0-	56	1	2454	3	Y	-0-					17
09	5490	X	2146	-0-	-3344	-0-	48	1	2098	3	Y	-0-					17
10	4185	X	2315	-0-	-1870	-0-	51	1	2262	3	Y	2					19
							2	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
05	4092	X	3565	-0-	-527	-0-	82	1	3474	3	Y	8					8
							9	9									
06	3930	X	3415	-0-	-515	-0-	79	1	3336	3	Y	-0-					8
07	4061	X	3419	-0-	-642	-0-	115	1	3302	3	Y	2					10
							2	9									
08	4061	X	3455	-0-	-606	-0-	115	1	3340	3	Y	-0-					10
09	3900	X	3459	-0-	-441	-0-	115	1	3344	3	Y	-0-					10
*10	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	119	1	3503	3	Y	-0-					10

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 3 RRCID -> 113556 COMPL. DATE 08/27/1984 TOTAL DEPTH 8168 PERF. 7332 - 7849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4543	X	4543	-0-	-0-	-0-	105	1	4438	3	Y	-0-					-0-
06	4260	X	4033	-0-	-227	-0-	93	1	3940	3	Y	-0-					-0-
07	4402	X	3874	-0-	-528	-0-	131	1	3743	3	Y	-0-					-0-
08	4557	X	3810	-0-	-747	-0-	85	1	3725	3	Y	-0-					-0-
09	4410	X	3566	-0-	-844	-0-	79	1	3487	3	Y	-0-					-0-
10	4557	X	3632	-0-	-925	-0-	119	1	3513	3	Y	-0-					-0-

SIMS, THOMAS P. WELL #: 1 RRCID -> 113933 COMPL. DATE 10/29/1984 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7404 - 7841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6293	X	5211	-0-	-1082	-0-	120	1	5091	3	N	-0-					-0-
06	6090	X	5343	-0-	-747	-0-	124	1	5219	3	N	-0-					-0-
07	6293	X	4053	-0-	-2240	-0-	92	1	3961	3	N	-0-					-0-
08	6340	X	6340	-0-	-0-	-0-	142	1	6198	3	N	-0-					-0-
09	5518	X	5518	-0-	-0-	-0-	124	1	5394	3	N	-0-					-0-
10	5518	X	5382	-0-	-136	-0-	176	1	5206	3	N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 114604 COMPL. DATE 11/10/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 4575 - 7475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	89	1	3758	3	N	-0-					213
06	516	X	516	-0-	-0-	-0-	12	1	504	3	N	-0-					213
07	527	X	23	-0-	-504	-0-	1	1	22	3	N	-0-	173	1			40
08	527	X	219	-0-	-308	-0-	7	1	211	3	N	1					41
							1	9									
09	510	X	81	-0-	-429	-0-	2	1	79	3	N	-0-					41
10	527	X	8	-0-	-519	-0-	8	3			N	-0-					41

MILLER, WILLIAM GU B-2 WELL #: 4 T RRCID -> 116024 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6978 - 7385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2914	X	2310	-0-	-604	-0-	53	1	2257	3	N	-0-					43
06	2730	X	2122	-0-	-608	-0-	49	1	2073	3	N	-0-					43
07	2604	X	2095	-0-	-509	-0-	71	1	2024	3	N	-0-					43
08	2542	X	2076	-0-	-466	-0-	69	1	2007	3	N	-0-					43
09	2340	X	1894	-0-	-446	-0-	63	1	1831	3	N	-0-					43
10	2325	X	1865	-0-	-460	-0-	61	1	1804	3	N	-0-					43

BOYD TOWNSITE WELL #: 2 RRCID -> 116578 COMPL. DATE 04/23/1985 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 6583 - 6960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2170	N	2067	-0-	-103	-0-	47	1	2020	3	Y	-0-					-0-
06	2100	N	1997	-0-	-103	-0-	46	1	1951	3	Y	-0-					-0-
07	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	51	1	2198	3	Y	-0-					-0-
08	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	50	1	2197	3	Y	-0-					-0-
09	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	46	1	1992	3	Y	-0-					-0-
10	2170	N	2065	-0-	-105	-0-	45	1	2008	3	Y	11					11
							12	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
05	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	48	1	2042	3	Y	-0-					-0-
06	2040	N	2003	-0-	-37	-0-	46	1	1957	3	Y	-0-					-0-
07	2108	N	2057	-0-	-51	-0-	46	1	2011	3	Y	-0-					-0-
08	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	48	1	2110	3	Y	-0-					-0-
09	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	47	1	2059	3	Y	-0-					-0-
*10	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	48	1	2124	3	Y	-0-					-0-

MAEYERS, DAN B. GU "B" WELL #: 7 RRCID -> 118318 COMPL. DATE 09/03/1985 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7315 - 7715

05	1915	X	1915	-0-	-0-	-0-	44	1	1871	3	N	-0-					-0-
06	1710	X	1360	-0-	-350	-0-	31	1	1329	3	N	-0-					-0-
07	1767	X	990	-0-	-777	-0-	34	1	956	3	N	-0-					-0-
08	1767	X	970	-0-	-797	-0-	32	1	938	3	N	-0-					-0-
09	1710	X	900	-0-	-810	-0-	30	1	870	3	N	-0-					-0-
*10	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	33	1	982	3	N	-0-					-0-

PERKINS, T. W. WELL #: 3 RRCID -> 119523 COMPL. DATE 09/06/1985 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 6623 - 7069

05	1612	N	792	-0-	-820	-0-	9	1	783	3	Y	-0-					-0-
06	1380	N	811	-0-	-569	-0-	9	1	802	3	Y	-0-					-0-
07	973	N	973	-0-	-0-	-0-	22	1	951	3	Y	-0-					-0-
08	947	N	947	-0-	-0-	-0-	21	1	926	3	Y	-0-					-0-
09	833	N	833	-0-	-0-	-0-	18	1	806	3	Y	8					8
							9	9									
10	961	N	699	-0-	-262	-0-	15	1	684	3	Y	-0-					8

BOWLES, D. T. GU "B" WELL #: 3 RRCID -> 119524 COMPL. DATE 11/08/1985 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 6666 - 6752

*11	690	N	362	-0-	-328	-0-	8	1	354	3	Y	-0-					-0-
*12	713	N	372	-0-	-341	-0-	8	1	364	3	Y	-0-					-0-
*01	558	N	311	-0-	-247	-0-	7	1	304	3	Y	-0-					-0-
*02	340	N	340	-0-	-0-	-0-	8	1	332	3	Y	-0-					-0-
*03	596	N	596	-0-	-0-	-0-	14	1	582	3	Y	-0-					-0-
*04	546	N	546	-0-	-0-	-0-	13	1	533	3	Y	-0-					-0-
*05	544	N	544	-0-	-0-	-0-	13	1	531	3	Y	-0-					-0-
*06	570	N	325	-0-	-245	-0-	8	1	317	3	Y	-0-					-0-
*07	558	N	441	-0-	-117	-0-	10	1	431	3	Y	-0-					-0-
*08	558	N	505	-0-	-53	-0-	11	1	494	3	Y	-0-					-0-
*09	454	N	454	-0-	-0-	-0-	10	1	444	3	Y	-0-					-0-
*10	435	N	435	-0-	-0-	-0-	9	1	426	3	Y	-0-					-0-

BIRDWELL, E. L. "GU" WELL #: 2 T RRCID -> 119528 COMPL. DATE 10/28/1985 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 6739 - 6920

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

JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 1T RRCID -> 120067 COMPL. DATE 01/22/1986 TOTAL DEPTH 7988 PERF. 7233 - 7741

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	702	N	702	-0-	-0-	-0-	23	1	679	3	N	-0-					10
08	774	N	774	-0-	-0-	-0-	25	1	749	3	N	-0-					10
09	680	N	680	-0-	-0-	-0-	23	1	657	3	N	-0-					10
*10	728	N	728	-0-	-0-	-0-	24	1	704	3	N	-0-					10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

FITCH, JAMES P. WELL #: 2 RRCID -> 121671 COMPL. DATE 06/06/1986 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 6881 - 7331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2294	N	1429	-0-	-865	-0-	32	1	1397	3	Y	-0-					-0-
06	2894	N	2894	-0-	-0-	-0-	67	1	2799	3	Y	25					25
							28	9									
07	3100	N	3328	-0-	228	228	75	1	3251	3	Y	2					27
							2	9									
08	3100	N	3065	-0-	-35	193	69	1	2996	3	Y	-0-					27
09	3000	N	2811	-0-	-189	4	63	1	2748	3	Y	-0-					27
*10	2941	X	2937	-0-	-4	-0-	65	1	2872	3	Y	-0-					27

CARTER, B. S. JR. WELL #: 1 RRCID -> 122080 COMPL. DATE 05/17/1985 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7347 - 7798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6076	X	5637	-0-	-439	-0-	129	1	5508	3	Y	-0-					-0-
06	5780	X	5780	-0-	-0-	-0-	134	1	5646	3	Y	-0-					-0-
07	5952	X	5903	-0-	-49	-0-	134	1	5769	3	Y	-0-					-0-
08	5952	X	5462	-0-	-490	-0-	123	1	5339	3	Y	-0-					-0-
09	5760	X	5714	-0-	-46	-0-	127	1	5587	3	Y	-0-					-0-
10	5952	X	5732	-0-	-220	-0-	188	1	5544	3	Y	-0-					-0-

ACOLA, SAM WELL #: 1 RRCID -> 122408 COMPL. DATE 08/11/1986 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7054 - 7233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1674	N	1127	-0-	-547	-0-	25	1	1102	3	Y	-0-					-0-
06	1080	N	1031	-0-	-49	-0-	24	1	1007	3	Y	-0-					-0-
07	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	38	1	1103	3	Y	-0-					-0-
08	1116	N	988	-0-	-128	-0-	33	1	955	3	Y	-0-					-0-
09	1020	N	857	-0-	-163	-0-	29	1	828	3	Y	-0-					-0-
10	1116	N	863	-0-	-253	-0-	28	1	835	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 1 RRCID -> 124538 COMPL. DATE 05/08/1987 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7233 - 7702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	45	1	1934	3	Y	-0-					3
06	2100	N	2062	-0-	-38	-0-	48	1	2012	3	Y	2					5
							2	9									
07	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	48	1	2080	3	Y	-0-					5
08	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	47	1	2046	3	Y	-0-					5
09	2070	N	2000	-0-	-70	-0-	45	1	1955	3	Y	-0-					5
10	2139	N	2119	-0-	-20	-0-	69	1	2050	3	Y	-0-					5

KNAPP WELL #: 3 RRCID -> 126480 COMPL. DATE 11/10/1987 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7234 - 7755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3007	X	2875	-0-	-132	-0-	66	1	2799	3	Y	9					17
							10	9									
06	2910	X	2850	-0-	-60	-0-	66	1	2784	3	Y	-0-					17
07	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	101	1	2893	3	Y	-0-					17
08	2937	N	2937	-0-	-0-	-0-	98	1	2839	3	Y	-0-					17
09	2850	N	2719	-0-	-131	-0-	90	1	2629	3	Y	-0-					17
*10	3007	N	2848	-0-	-159	-0-	93	1	2755	3	Y	-0-					17

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
05	5208	X	3819	-0-	-1389	-0-	88	1	3731	3	Y	-0-					-0-
06	5597	X	5597	-0-	-0-	-0-	130	1	5467	3	Y	-0-					-0-
07	5108	X	5108	-0-	-0-	-0-	116	1	4992	3	Y	-0-					-0-
08	5153	X	5153	-0-	-0-	-0-	116	1	5037	3	Y	-0-					-0-
09	4500	X	102	-0-	-4398	-0-	102	1			Y	-0-					-0-
10	4650	X	153	-0-	-4497	-0-	153	1			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCCURDY, FLOYD WELL #: 2 RRCID -> 127346 COMPL. DATE 04/21/1988 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 7263 - 7778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	47	1	2029	3	Y	2					99
							2	9									
06	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	45	1	1901	3	Y	7	103	1			3
							8	9									
07	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	72	1	2074	3	Y	2					5
							2	9									
08	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	71	1	2069	3	Y	6					11
							7	9									
09	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	67	1	1946	3	Y	3	12	1			2
							3	9									
*10	2139	N	2088	-0-	-51	-0-	68	1	2018	3	Y	2					4
							2	9									

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 2 RRCID -> 127352 COMPL. DATE 04/14/1988 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7222 - 7744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	54	1	1546	3	Y	14					14
							15	9									
*05	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	38	1	1635	3	Y	-0-					14
*06	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	55	1	1536	3	Y	-0-					14
*07	1674	N	1594	-0-	-80	-0-	53	1	1541	3	Y	-0-					14
*08	1674	N	1619	-0-	-55	-0-	54	1	1565	3	Y	-0-					14
*09	1590	N	1530	-0-	-60	-0-	51	1	1479	3	Y	-0-	14	1			-0-
*10	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	53	1	1570	3	Y	-0-					-0-

FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 127353 COMPL. DATE 04/29/1988 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 7112 - 7528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	160	1	3899	2	N	-0-					-0-
06	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	158	1	3800	2	N	-0-					-0-
07	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	146	1	3521	2	N	-0-					-0-
08	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	151	1	3680	2	N	-0-					-0-
09	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	140	1	3462	2	N	-0-					-0-
*10	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	133	1	3309	2	N	-0-					-0-

SEWELL RANCH, INC. WELL #: 1 RRCID -> 127359 COMPL. DATE 05/05/1988 TOTAL DEPTH 7528 PERF. 6864 - 7279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2449	N	2412	-0-	-37	-0-	55	1	2357	3	Y	-0-					-0-
06	3000	N	3022	-0-	22	22	70	1	2952	3	Y	-0-					-0-
07	3100	N	3247	-0-	147	169	109	1	3138	3	Y	-0-					-0-
08	3100	N	3257	-0-	157	326	108	1	3149	3	Y	-0-					-0-
09	3065	X	2739	-0-	-326	-0-	91	1	2648	3	Y	-0-					-0-
10	2697	X	2526	-0-	-171	-0-	83	1	2443	3	Y	-0-					-0-

GRAHAM RANCH WELL #: 1 RRCID -> 127792 COMPL. DATE 05/12/1988 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 7452 - 7929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1891	N	1848	-0-	-43	-0-	43	1	1805	3	N	-0-					-0-
06	1860	N	1735	-0-	-125	-0-	40	1	1695	3	N	-0-					-0-
07	1860	N	1853	-0-	-7	-0-	42	1	1811	3	N	-0-					-0-
08	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	42	1	1832	3	N	-0-					-0-
09	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	63	1	1829	3	N	-0-					-0-
*10	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	61	1	1806	3	N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 3 RRCID -> 129672 COMPL. DATE 11/12/1988 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7469 - 7705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1488	N	1482	-0-	-6	-0-	34	1	1448	3	Y	-0-					-0-
06	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	34	1	1442	3	Y	-0-					-0-
07	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	51	1	1457	3	Y	-0-					-0-
08	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	50	1	1463	3	Y	-0-					-0-
09	1410	N	1396	-0-	-14	-0-	46	1	1350	3	Y	-0-					-0-
10	1457	N	1447	-0-	-10	-0-	47	1	1400	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 129673 COMPL. DATE 11/17/1988 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7185 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3441	X	2921	-0-	-520	-0-	67	1	2854	3	N	-0-					19
06	3090	X	2921	-0-	-169	-0-	68	1	2853	3	N	-0-					19
07	4416	X	4416	-0-	-0-	-0-	148	1	4262	3	N	5					24
							6	9									
08	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	136	1	3965	3	N	-0-					24
09	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	101	1	2971	3	N	-0-					24
10	3720	X	3051	-0-	-669	-0-	99	1	2952	3	N	-0-					24

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
05	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	43	1	1589	2	N	-0-					-0-
06	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	44	1	1590	2	N	-0-					-0-
*07	1798	N	1617	-0-	-181	-0-	43	1	1574	2	N	-0-					-0-
08	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	47	1	1744	2	N	-0-					-0-
09	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	42	1	1586	2	N	-0-					-0-
10	1612	N	1583	-0-	-29	-0-	41	1	1542	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
05	7750	X	6643	-0-	-1107	-0-	152	1	6491	3	N	-0-					20
06	6690	X	6192	-0-	-498	-0-	144	1	6048	3	N	-0-					20
07	6913	X	6554	-0-	-359	-0-	220	1	6334	3	N	-0-					20
08	7145	X	7145	-0-	-0-	-0-	237	1	6908	3	N	-0-					20
09	6881	X	6881	-0-	-0-	-0-	227	1	6654	3	N	-0-					20
*10	6711	X	6711	-0-	-0-	-0-	219	1	6492	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
05	1922	N	1891	-0-	-31	-0-	50	1	1841	2	N	-0-					-0-
06	1920	N	1865	-0-	-55	-0-	50	1	1815	2	N	-0-					-0-
07	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	52	1	1890	2	N	-0-					-0-
08	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	52	1	1930	2	N	-0-					-0-
09	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	48	1	1817	2	N	-0-					-0-
10	1953	N	1925	-0-	-28	-0-	50	1	1875	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
05	1809	X	1809	-0-	-0-	-0-	41	1	1768	3	Y	-0-					-0-
06	T. A.		2286	-0-	2286	2286	53	1	2233	3	Y	-0-					-0-
07	T. A.		2977	-0-	2977	5263	67	1	2910	3	Y	-0-					-0-
08	T. A.		4107	-0-	4107	9370	92	1	4015	3	Y	-0-					-0-
09	12957	X	3587	-0-	-9370	-0-	80	1	3507	3	Y	-0-					-0-
*10	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	81	1	3587	3	Y	-0-					-0-

CHISM, ROYCE WELL #: 1 RRCID -> 130297 COMPL. DATE 10/23/1989 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6740 - 7135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2720	X	2720	-0-	-0-	-0-	62	1	2658	3	Y	-0-					-0-
06	2834	X	2834	-0-	-0-	-0-	65	1	2761	3	Y	7					7
							8	9									
07	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	68	1	2920	3	Y	1					8
							1	9									
08	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	69	1	2998	3	Y	2					10
							2	9									
09	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	65	1	2861	3	Y	-0-					10
*10	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	65	1	2881	3	Y	-0-					10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 1-PETERSON, RUDY WELL #: 1 RRCID -> 130298 COMPL. DATE 09/23/1988 TOTAL DEPTH 8462 PERF. 7470 - 8016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	66	1	2788	3	Y	-0-					-0-
06	2670	X	2570	-0-	-100	-0-	60	1	2510	3	Y	-0-					-0-
07	2759	X	2393	-0-	-366	-0-	54	1	2339	3	Y	-0-					-0-
08	2759	X	2351	-0-	-408	-0-	53	1	2298	3	Y	-0-					-0-
09	2670	X	2324	-0-	-346	-0-	52	1	2272	3	Y	-0-					-0-
*10	2759	X	2466	-0-	-293	-0-	54	1	2412	3	Y	-0-					-0-

MCALISTER, O. H. WELL #: 6 RRCID -> 130708 COMPL. DATE 03/28/1989 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7028 - 7456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9688	X	9688	-0-	-0-	-0-	222	1	9466	3	N	-0-					-0-
06	8976	X	8976	-0-	-0-	-0-	208	1	8768	3	N	-0-					-0-
07	10128	X	10128	-0-	-0-	-0-	340	1	9788	3	N	-0-					-0-
08	9003	X	9003	-0-	-0-	-0-	299	1	8704	3	N	-0-					-0-
09	8223	X	8223	-0-	-0-	-0-	272	1	7951	3	N	-0-					-0-
*10	9335	X	9335	-0-	-0-	-0-	306	1	9029	3	N	-0-					-0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 1 RRCID -> 130915 COMPL. DATE 02/02/1989 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 7669 - 8364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

DONALDSON-SMITH WELL #: 3T RRCID -> 133338 COMPL. DATE 01/17/1991 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6620 - 6805

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

MAEYERS, ELLA WELL #: 3 T RRCID -> 134043 COMPL. DATE 03/01/1990 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 7153 - 7675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2418	X	1038	-0-	-1380	-0-	24	1	1014	3	N	-0-					-0-
06	2340	X	923	-0-	-1417	-0-	32	1	891	3	N	-0-					-0-
07	2418	X	1107	-0-	-1311	-0-	37	1	1070	3	N	-0-					-0-
08	1273	X	1273	-0-	-0-	-0-	42	1	1231	3	N	-0-					-0-
09	1271	X	1271	-0-	-0-	-0-	42	1	1229	3	N	-0-					-0-
*10	1361	X	1361	-0-	-0-	-0-	45	1	1316	3	N	-0-					-0-

MORRIS, ADA WELL #: 5 RRCID -> 134466 COMPL. DATE 04/16/1990 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7172 - 7645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4298	X	4298	-0-	-0-	-0-	99	1	4199	3	Y	-0-					-0-
06	4140	X	3652	-0-	-488	-0-	85	1	3567	3	Y	-0-					-0-
07	4247	X	4059	-0-	-188	-0-	137	1	3922	3	Y	-0-					-0-
08	4309	X	3937	-0-	-372	-0-	131	1	3806	3	Y	-0-					-0-
09	4170	X	3745	-0-	-425	-0-	124	1	3621	3	Y	-0-					-0-
10	4309	X	3804	-0-	-505	-0-	125	1	3679	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
05	4657	X	4657	-0-	-0-	-0-	107	1	4550	3	N	-0-					10
06	4260	X	3721	-0-	-539	-0-	86	1	3635	3	N	-0-					10
07	4692	X	4692	-0-	-0-	-0-	157	1	4535	3	N	-0-					10
08	4738	X	4738	-0-	-0-	-0-	157	1	4581	3	N	-0-					10
09	4260	X	4256	-0-	-4	-0-	141	1	4115	3	N	-0-					10
*10	4744	X	4744	-0-	-0-	-0-	156	1	4588	3	N	-0-					10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MILLER, W. M. WELL #: 3 T RRCID -> 134867 COMPL. DATE 04/16/1990 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7045 - 7482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1147	N	804	-0-	-343	-0-	18	1	786	3	N	-0-					109
06	990	N	843	-0-	-147	-0-	20	1	823	3	N	-0-					109
07	899	N	842	-0-	-57	-0-	28	1	814	3	N	-0-					109
08	806	N	790	-0-	-16	-0-	26	1	764	3	N	-0-					109
09	840	N	758	-0-	-82	-0-	25	1	733	3	N	-0-					109
10	837	N	795	-0-	-42	-0-	26	1	769	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
05	4619	X	3667	-0-	-952	-0-	84	1	3583	3	N	-0-					47
06	4151	X	4151	-0-	-0-	-0-	96	1	4055	3	N	-0-					47
07	5213	X	5213	-0-	-0-	-0-	175	1	5038	3	N	-0-					47
08	5112	X	5112	-0-	-0-	-0-	170	1	4942	3	N	-0-					47
09	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	148	1	4330	3	N	2					49
							2	9									
10	5208	X	4570	-0-	-638	-0-	150	1	4420	3	N	-0-					49

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
05	2480	X	1569	-0-	-911	-0-	36	1	1527	3	N	5					15
							6	9									
06	2400	X	1660	-0-	-740	-0-	38	1	1619	3	N	3					18
							3	9									
07	2449	X	1989	-0-	-460	-0-	67	1	1916	3	N	5					23
							6	9									
08	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	56	1	1648	3	N	2					25
							2	9									
09	1650	N	1563	-0-	-87	-0-	52	1	1511	3	N	-0-					25
10	1984	N	1288	-0-	-696	-0-	42	1	1244	3	N	2					27
							2	9									

SLIMP, J. WELL #: 2 RRCID -> 134871 COMPL. DATE 03/13/1990 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6751 - 7226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	5183	X	5183	-0-	-0-	-0-	119	1	5064	3	N	-0-					-0-
06	5583	X	5583	-0-	-0-	-0-	130	1	5453	3	N	-0-					-0-
07	5863	X	5863	-0-	-0-	-0-	197	1	5666	3	N	-0-					-0-
08	5713	X	5713	-0-	-0-	-0-	190	1	5523	3	N	-0-					-0-
09	5419	X	5419	-0-	-0-	-0-	179	1	5240	3	N	-0-					-0-
*10	5817	X	5817	-0-	-0-	-0-	190	1	5627	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
05	901	X	901	-0-	-0-	-0-	21	1	880	3	Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		6061	-0-	6061	6061	137	1	5924	3	Y	-0-					-0-
08	T. A.		3153	-0-	3153	9214	70	1	3083	3	Y	-0-					-0-
09	11744	X	2530	-0-	-9214	-0-	56	1	2474	3	Y	-0-					-0-
*10	2278	X	2278	-0-	-0-	-0-	51	1	2227	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
COLE TRUST ONE "A" WELL #: 1 RRCID -> 135255 COMPL. DATE 03/20/1990 TOTAL DEPTH 11815 PERF. 7807 - 8526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	744	N	732	-0-	-12	-0-	17	1	715	3	N	-0-					-0-
06	771	N	771	-0-	-0-	-0-	18	1	753	3	N	-0-					-0-
07	806	N	796	-0-	-10	-0-	18	1	778	3	N	-0-					-0-
08	775	N	775	-0-	-0-	-0-	17	1	758	3	N	-0-					-0-
09	780	N	751	-0-	-29	-0-	17	1	734	3	N	-0-					-0-
10	806	N	805	-0-	-1	-0-	17	1	788	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
05	0	W	1077	-0-	1077	1077	24	1	1053	3	N	-0-					-0-
06	0	W	1185	-0-	1185	2262	28	1	1157	3	N	-0-					-0-
07	0	W	1275	-0-	1275	3537	29	1	1246	3	N	-0-					-0-
08	0	W	1324	-0-	1324	4861	30	1	1294	3	N	-0-					-0-
09	0	W	1281	-0-	1281	6142	29	1	1252	3	N	-0-					-0-
*10	200	N	1344	-0-	1144	7286	30	1	1314	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
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			3
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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
05	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	91	1	3355	2	N	-0-					-0-
06	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	82	1	2996	2	N	-0-					-0-
07	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	131	1	3152	2	N	-0-					-0-
08	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	85	1	3122	2	N	-0-					-0-
09	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	118	1	2930	2	N	-0-					-0-
*10	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	121	1	2999	2	N	-0-					-0-

MILLER, WILLIAM GU B-1 WELL #: 5 RRCID -> 135496 COMPL. DATE 07/16/1990 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7010 - 7426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2542	N	2041	-0-	-501	-0-	47	1	1994	3	N	-0-					111
06	2400	N	2232	-0-	-168	-0-	52	1	2178	3	N	2					113
							2	9									
07	2511	N	2086	-0-	-425	-0-	71	1	2015	3	N	-0-					113
08	2046	N	1700	-0-	-346	-0-	56	1	1644	3	N	-0-					113
09	2220	N	2169	-0-	-51	-0-	71	1	2098	3	N	-0-					113
10	2077	N	1820	-0-	-257	-0-	60	1	1759	3	N	1					114
							1	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
05	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	55	1	2337	3	Y	-0-					-0-
06	2670	N	2251	-0-	-419	-0-	52	1	2199	3	Y	-0-					-0-
07	2666	N	2648	-0-	-18	-0-	60	1	2588	3	Y	-0-					-0-
08	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	58	1	2547	3	Y	-0-					-0-
09	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	56	1	2459	3	Y	-0-					-0-
*10	2635	N	2603	-0-	-32	-0-	58	1	2545	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MORRIS, J. S. DR. WELL #: 4T RRCID -> 135547 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7185 - 7697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	3479	-0-	3479	25014	79	1	3400	3	N	-0-					50
06	0	W	3452	-0-	3452	28466	119	1	3329	3	N	4					54
							4	9									
07	0	W	3656	-0-	3656	32122	123	1	3533	3	N	-0-					54
08	35833	X	3711	-0-	-32122	-0-	123	1	3588	3	Y	-0-	54	1			-0-
09	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	117	1	3408	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*10	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	121	1	3599	3	Y	-0-					-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 1 RRCID -> 135548 COMPL. DATE 06/18/1990 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7565 - 8176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	52	1	2200	3	N	-0-					-0-
06	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	51	1	2123	3	N	-0-					-0-
07	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	50	1	2135	3	N	-0-					-0-
08	2263	N	2216	-0-	-47	-0-	49	1	2167	3	N	-0-					-0-
09	2160	N	2044	-0-	-116	-0-	46	1	1998	3	N	-0-					-0-
10	2170	N	2115	-0-	-55	-0-	47	1	2068	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
05	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	93	1	3974	3	N	-0-					18
06	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	136	1	3813	3	N	-0-					18
07	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	138	1	3975	3	N	-0-					18
08	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	134	1	3924	3	N	5					23
							6	9									
09	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	125	1	3661	3	N	2					25
							2	9									
*10	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	126	1	3710	3	N	5					30
							6	9									

COX, PEARL WELL #: 2T RRCID -> 135642 COMPL. DATE 05/08/1990 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7602 - 7856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4929	X	4455	-0-	-474	-0-	102	1	4353	3	Y	-0-					-0-
06	4440	X	4275	-0-	-165	-0-	99	1	4176	3	Y	-0-					-0-
07	11575	X	11575	-0-	-0-	-0-	262	1	11313	3	Y	-0-					-0-
08	28219	X	28219	-0-	-0-	-0-	632	1	27587	3	Y	-0-					-0-
09	16416	X	16416	-0-	-0-	-0-	543	1	15873	3	Y	-0-					-0-
*10	21829	X	21829	-0-	-0-	-0-	714	1	21115	3	Y	-0-					-0-

HARDEMAN, C. J. WELL #: 1 RRCID -> 135870 COMPL. DATE 08/16/1990 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7420 - 7948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	75	1	3188	3	N	-0-					-0-
06	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	73	1	3083	3	N	-0-					-0-
07	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	69	1	2996	3	N	-0-					-0-
08	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	70	1	3028	3	N	-0-					-0-
09	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	68	1	2970	3	N	-0-					-0-
*10	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	69	1	3067	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 135871 COMPL. DATE 07/05/1990 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7136 - 7619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2790	N	2055	-0-	-735	-0-	47	1	2008	3	Y	-0-					8
06	2430	N	2075	-0-	-355	-0-	48	1	2027	3	Y	-0-					8
07	2387	N	2181	-0-	-206	-0-	73	1	2108	3	Y	-0-					8
08	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	70	1	2050	3	Y	-0-					8
09	3000	N	3015	-0-	15	15	99	1	2905	3	Y	10					18
							11	9									
*10	3100	N	3099	-0-	-1	14	101	1	2998	3	Y	-0-					18

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
05	3937	X	3665	-0-	-272	-0-	84	1	3581	3	Y	-0-					1
06	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	93	1	3924	3	Y	-0-					1
07	4243	X	4243	-0-	-0-	-0-	96	1	4147	3	Y	-0-					1
08	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	92	1	3990	3	Y	-0-					1
09	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	89	1	3895	3	Y	-0-					1
10	3875	X	90	-0-	-3785	-0-	90	1			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
05	5093	X	5093	-0-	-0-	-0-	117	1	4976	3	N	-0-					-0-
06	5913	X	5913	-0-	-0-	-0-	137	1	5776	3	N	-0-					-0-
07	6500	X	6500	-0-	-0-	-0-	148	1	6352	3	N	-0-					-0-
*08	6400	X	6400	-0-	-0-	-0-	143	1	6257	3	N	-0-					-0-
09	5719	X	5719	-0-	-0-	-0-	128	1	5591	3	N	-0-					-0-
*10	6006	X	6006	-0-	-0-	-0-	132	1	5874	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
05	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	49	1	2099	3	N	-0-					-0-
06	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	48	1	2024	3	N	-0-					-0-
07	2356	N	2086	-0-	-270	-0-	47	1	2039	3	N	-0-					-0-
08	2139	N	2138	-0-	-1	-0-	48	1	2090	3	N	-0-					-0-
09	2070	N	2005	-0-	-65	-0-	45	1	1960	3	N	-0-					-0-
*10	2077	N	2042	-0-	-35	-0-	45	1	1997	3	N	-0-					-0-

HAM, J. A. WELL #: 2 RRCID -> 136981 COMPL. DATE 10/26/1990 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7287 - 7753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	33	1	1443	3	Y	-0-					-0-
06	1320	N	1283	-0-	-37	-0-	30	1	1253	3	Y	-0-					-0-
07	1364	N	193	-0-	-1171	-0-	5	1	188	3	Y	-0-					-0-
08	1364	N	1022	-0-	-342	-0-	34	1	988	3	Y	-0-					-0-
09	1290	N	727	-0-	-563	-0-	24	1	703	3	Y	-0-					-0-
*10	658	N	658	-0-	-0-	-0-	22	1	636	3	Y	-0-					-0-

HOUGH, H. V. WELL #: 4 RRCID -> 136982 COMPL. DATE 10/23/1990 TOTAL DEPTH 7301 PERF. 6712 - 7198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8864	X	1039	-0-	-7825	-0-	521	1	518	3	Y	-0-					-0-
06	T. A.		1127	-0-	1127	1127	516	1	611	3	Y	-0-					-0-
07	T. A.		19	-0-	19	1146	19	1			Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	1146					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	1146					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	1146					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MAEYERS-JANUARY WELL #: 3-T RRCID -> 136988 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7158 - 7653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	141	-0-	-14	-0-	3	1	138	3	N	-0-					22
06	239	N	239	-0-	-0-	-0-	6	1	233	3	N	-0-					22
07	302	N	302	-0-	-0-	-0-	10	1	285	3	N	6					28
							7	9									
08	155	N	108	-0-	-47	-0-	3	1	105	3	N	-0-					28
09	248	N	248	-0-	-0-	-0-	8	1	240	3	N	-0-					28
10	310	N	193	-0-	-117	-0-	6	1	187	3	N	-0-					28

PATTERSON, M. L. WELL #: 1 RRCID -> 136993 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 6872 - 7336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	992	N	800	-0-	-192	-0-	18	1	782	3	Y	-0-					-0-
06	810	N	678	-0-	-132	-0-	16	1	662	3	Y	-0-					-0-
07	837	N	569	-0-	-268	-0-	13	1	556	3	Y	-0-					-0-
08	806	N	579	-0-	-227	-0-	13	1	566	3	Y	-0-					-0-
09	690	N	521	-0-	-169	-0-	11	1	510	3	Y	-0-					-0-
*10	589	N	589	-0-	-0-	-0-	13	1	576	3	Y	-0-					-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 2 RRCID -> 136994 COMPL. DATE 11/20/1990 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 7358 - 7816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6758	X	6717	-0-	-41	-0-	154	1	6563	3	N	-0-					-0-
06	6540	X	6350	-0-	-190	-0-	147	1	6203	3	N	-0-					-0-
07	6758	X	4356	-0-	-2402	-0-	99	1	4257	3	N	-0-					-0-
08	6758	X	-0-	-0-	-6758	-0-					N	-0-					-0-
09	11579	X	11579	-0-	-0-	-0-	259	1	11320	3	N	-0-					-0-
*10	11869	X	11869	-0-	-0-	-0-	389	1	11480	3	N	-0-					-0-

TITCH, R. L. WELL #: 2 RRCID -> 137005 COMPL. DATE 12/27/1990 TOTAL DEPTH 7843 PERF. 7203 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	100	1	4286	3	Y	-0-					-0-
06	4481	X	4481	-0-	-0-	-0-	103	1	4378	3	Y	-0-					-0-
07	4750	X	4750	-0-	-0-	-0-	160	1	4590	3	Y	-0-					-0-
08	4641	X	4641	-0-	-0-	-0-	154	1	4487	3	Y	-0-					-0-
09	4417	X	4417	-0-	-0-	-0-	146	1	4271	3	Y	-0-					-0-
*10	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	150	1	4438	3	Y	-0-					-0-

WILSON, TRUETT WELL #: 1 RRCID -> 137007 COMPL. DATE 10/19/1990 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 7447 - 7901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	77	1	3257	3	N	-0-					-0-
06	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	80	1	3366	3	N	-0-					-0-
07	3648	X	3648	-0-	-0-	-0-	83	1	3565	3	N	-0-					-0-
08	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	78	1	3420	3	N	-0-					-0-
09	2940	X	68	-0-	-2872	-0-	68	1			N	-0-					-0-
10	3038	X	60	-0-	-2978	-0-	60	1			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
05	15483	X	15483	-0-	-0-	-0-	355	1	15128	3	Y	-0-					-0-
06	T. A.		12162	-0-	12162	12162	280	1	11839	3	Y	39					39
							43	9									
07	T. A.		12575	-0-	12575	24737	284	1	12287	3	Y	4	43	1			-0-
							4	9									
08	T. A.		11417	-0-	11417	36154	255	1	11160	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	46389	X	10235	-0-	-36154	-0-	228	1	10007	3	Y	-0-					-0-
*10	10122	X	10122	-0-	-0-	-0-	223	1	9899	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MOSES, LONNIE "B" WELL #: 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
05	3100	N	4399	-0-	1299	5199	100	1	4270	3	N	26	89	1			7
							29	9									
06	8950	X	3751	-0-	-5199	-0-	128	1	3606	3	N	15					22
							17	9									
07	4176	X	4176	-0-	-0-	-0-	140	1	4025	3	N	10					32
							11	9									
08	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	103	1	3020	3	N	8					40
							9	9									
09	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	100	1	2925	3	N	17					57
							19	9									
*10	2511	X	2511	-0-	-0-	-0-	82	1	2415	3	N	13					70
							14	9									

DUNN, HOBBY ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 137652 COMPL. DATE 12/26/1990 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 7545 - 8210

05	1488	N	1462	-0-	-26	-0-	33	1	1429	3	Y	-0-					3
06	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	33	1	1391	3	Y	-0-					3
07	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	35	1	1495	3	Y	-0-					3
08	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	32	1	1411	3	Y	-0-					3
09	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	27	1	1183	3	Y	-0-					3
*10	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	32	1	1437	3	Y	-0-					3

TCU WELL #: 1 RRCID -> 137654 COMPL. DATE 02/08/1991 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 7133 - 7500

05	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	70	1	2602	2	N	-0-					-0-
06	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	69	1	2531	2	N	-0-					-0-
07	2870	N	2870	-0-	-0-	-0-	76	1	2794	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	3302	-0-	202	202	87	1	3215	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	3431	-0-	431	633	89	1	3342	2	N	-0-					-0-
*10	3100	N	3406	-0-	306	939	88	1	3318	2	N	-0-					-0-

SOL CARPENTER HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 137656 COMPL. DATE 01/30/1991 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7258 - 7718

05	3844	X	3767	-0-	-77	-0-	86	1	3681	3	N	-0-					-0-
06	3720	X	3459	-0-	-261	-0-	80	1	3379	3	N	-0-					-0-
07	3844	X	3201	-0-	-643	-0-	108	1	3093	3	N	-0-					-0-
08	3813	X	3178	-0-	-635	-0-	106	1	3072	3	N	-0-					-0-
09	3660	X	3013	-0-	-647	-0-	100	1	2913	3	N	-0-					-0-
10	3782	X	3087	-0-	-695	-0-	101	1	2986	3	N	-0-					-0-

MORRIS, ADA WELL #: 6 RRCID -> 137744 COMPL. DATE 02/21/1991 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7057 - 7500

05	3751	X	2739	-0-	-1012	-0-	63	1	2676	3	Y	-0-					10
06	3480	X	2810	-0-	-670	-0-	65	1	2745	3	Y	-0-					10
07	3596	X	2975	-0-	-621	-0-	100	1	2875	3	Y	-0-					10
08	3596	X	2934	-0-	-662	-0-	98	1	2836	3	Y	-0-					10
09	3030	X	2889	-0-	-141	-0-	95	1	2794	3	Y	-0-					10
10	2976	X	2732	-0-	-244	-0-	89	1	2643	3	Y	-0-					10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MACKEY, W. L. GU 3 WELL #: 9 RRCID -> 137815 COMPL. DATE 01/03/1991 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6742 - 7197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2209	X	2209	-0-	-0-	-0-	51	1	2154	3	Y	4	1	1			8
							4	9									
06	2940	X	1968	-0-	-972	-0-	46	1	1922	3	Y	-0-					8
07	3038	X	2138	-0-	-900	-0-	49	1	2089	3	Y	-0-					8
*08	3038	X	2062	-0-	-976	-0-	46	1	2016	3	Y	-0-					8
09	2400	X	2005	-0-	-395	-0-	45	1	1960	3	Y	-0-					8
10	2201	X	1964	-0-	-237	-0-	44	1	1918	3	Y	2					10
							2	9									

SIMS, THOMAS P. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 137834 COMPL. DATE 04/03/1991 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 7376 - 7818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	28	1	1192	3	Y	-0-					-0-
06	1140	N	980	-0-	-160	-0-	23	1	957	3	Y	-0-					-0-
07	1178	N	973	-0-	-205	-0-	22	1	951	3	Y	-0-					-0-
08	1178	N	967	-0-	-211	-0-	22	1	945	3	Y	-0-					-0-
09	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	31	1	1349	3	Y	-0-					-0-
*10	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	69	1	2039	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
05	3999	X	2860	-0-	-1139	-0-	66	1	2794	3	Y	-0-					-0-
06	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	82	1	3430	3	Y	-0-					-0-
07	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	86	1	3699	3	Y	-0-					-0-
08	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	83	1	3600	3	Y	-0-					-0-
09	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	73	1	3226	3	Y	3					3
							3	9									
*10	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	84	1	3729	3	Y	24	22	1			5
							26	9									

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
05	7130	X	5446	-0-	-1684	-0-	124	1	5312	3	Y	9					43
							10	9									
06	6420	X	4509	-0-	-1911	-0-	105	1	4393	3	Y	10					53
							11	9									
07	6262	X	5524	-0-	-738	-0-	185	1	5331	3	Y	7					60
							8	9									
08	6262	X	4039	-0-	-2223	-0-	134	1	3904	3	Y	1					61
							1	9									
09	5370	X	3430	-0-	-1940	-0-	114	1	3309	3	Y	6	57	1			10
							7	9									
10	5518	X	2867	-0-	-2651	-0-	93	1	2773	3	Y	1	1	1			10
							1	9									

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
05	2604	N	2298	-0-	-306	-0-	47	1	2251	2	N	-0-					-0-
06	2460	N	2147	-0-	-313	-0-	45	1	2102	2	N	-0-					-0-
07	2387	N	1725	-0-	-662	-0-	39	1	1686	3	N	-0-					-0-
08	2294	N	1550	-0-	-744	-0-	34	1	1516	3	N	-0-					-0-
09	2160	N	1378	-0-	-782	-0-	31	1	1347	3	N	-0-					-0-
*10	1736	N	1331	-0-	-405	-0-	30	1	1301	3	N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 3 RRCID -> 140527 COMPL. DATE 12/04/1991 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7048 - 7440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1519	N	1439	-0-	-80	-0-	38	1	1401	2	N	-0-					-0-
06	1320	N	1038	-0-	-282	-0-	28	1	1010	2	N	-0-					-0-
07	1581	N	1125	-0-	-456	-0-	45	1	1080	2	N	-0-					-0-
08	1426	N	1217	-0-	-209	-0-	48	1	1169	2	N	-0-					-0-
09	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	42	1	1041	2	N	-0-					-0-
*10	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	44	1	1100	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SHOOP, GLENN P. WELL #: 1 RRCID -> 140538 COMPL. DATE 12/10/1991 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7349 - 7833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2883	X	2533	-0-	-350	-0-	59	1	2474	3	Y	-0-					-0-
06	2640	X	2112	-0-	-528	-0-	49	1	2063	3	Y	-0-					-0-
07	2635	N	658	-0-	-1977	-0-	15	1	643	3	Y	-0-					-0-
08	3100	N	3434	-0-	334	334	77	1	3357	3	Y	-0-					-0-
09	2100	N	60	-0-	-2040	-0-	60	1			Y	-0-					-0-
10	651	N	57	-0-	-594	-0-	57	1			Y	-0-					-0-

TIMM, TULLIE WELL #: 2 RRCID -> 140620 COMPL. DATE 01/06/1992 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6780 - 7209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PERKINS, T. W. WELL #: 4 RRCID -> 140793 COMPL. DATE 01/21/1992 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6582 - 7012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4960	X	4481	-0-	-479	-0-	482	1	3981	3	Y	16					28
							18	9									
06	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	400	1	3826	3	Y	-0-					28
07	4360	X	4360	-0-	-0-	-0-	468	1	3892	3	Y	-0-					28
*08	4351	X	4351	-0-	-0-	-0-	500	1	3851	3	Y	-0-					28
09	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	484	1	3638	3	Y	1					29
							1	9									
*10	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	486	1	3428	3	Y	-0-					29

STEVENSON, N. R. WELL #: 2 RRCID -> 141209 COMPL. DATE 03/27/1992 TOTAL DEPTH 8105 PERF. 7387 - 7873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3503	X	3475	-0-	-28	-0-	79	1	3396	3	Y	-0-					-0-
06	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	79	1	3337	3	Y	-0-					-0-
07	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	123	1	3518	3	Y	-0-					-0-
08	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	81	1	3541	3	Y	-0-					-0-
09	3150	X	76	-0-	-3074	-0-	76	1			Y	-0-					-0-
10	3255	X	114	-0-	-3141	-0-	114	1			Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 7 RRCID -> 141245 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 7333 - 7817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	43	1	1834	3	Y	-0-					-0-
06	1830	N	1817	-0-	-13	-0-	42	1	1775	3	Y	-0-					-0-
07	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	45	1	1920	3	Y	-0-					-0-
08	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	44	1	1915	3	Y	-0-					-0-
09	1830	N	1821	-0-	-9	-0-	40	1	1781	3	Y	-0-					-0-
10	1922	N	1826	-0-	-96	-0-	40	1	1786	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
05	7770	X	7770	-0-	-0-	-0-	178	1	7592	3	Y	-0-					-0-
06	7944	X	7944	-0-	-0-	-0-	184	1	7760	3	Y	-0-					-0-
07	8161	X	8161	-0-	-0-	-0-	185	1	7976	3	Y	-0-					-0-
08	7998	X	7356	-0-	-642	-0-	165	1	7191	3	Y	-0-					-0-
09	7890	X	7360	-0-	-530	-0-	164	1	7196	3	Y	-0-					-0-
10	8153	X	7910	-0-	-243	-0-	258	1	7652	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PAVILLARD, ALBERT "A" WELL #: 1 RRCID -> 141787 COMPL. DATE 05/18/1992 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 6693 - 7110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1953	X	374	-0-	-1579	-0-	8	1	366	3	Y	-0-					23
06	T. A.		1130	-0-	1130	1130	26	1	1104	3	Y	-0-					23
07	T. A.		1437	-0-	1437	2567	32	1	1405	3	Y	-0-					23
*08	T. A.		1650	-0-	1650	4217	37	1	1613	3	Y	-0-					23
09	6111	X	1894	-0-	-4217	-0-	42	1	1851	3	Y	1					24
							1	9									
*10	2492	X	2492	-0-	-0-	-0-	55	1	2436	3	Y	1					23
							1	9									

MORRIS, TED WELL #: 1 RRCID -> 141910 COMPL. DATE 06/10/1992 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7460 - 8040

05	5873	X	5873	-0-	-0-	-0-	135	1	5738	3	N	-0-					-0-
06	5271	X	5271	-0-	-0-	-0-	122	1	5149	3	N	-0-					-0-
07	5526	X	5526	-0-	-0-	-0-	126	1	5400	3	N	-0-					-0-
08	5645	X	5645	-0-	-0-	-0-	126	1	5519	3	N	-0-					-0-
09	5529	X	5529	-0-	-0-	-0-	124	1	5405	3	N	-0-					-0-
*10	5831	X	5831	-0-	-0-	-0-	129	1	5702	3	N	-0-					-0-

SPAIN, MAGGIE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 141987 COMPL. DATE 07/24/1992 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7387 - 7841

05	7326	X	7326	-0-	-0-	-0-	168	1	7158	3	N	-0-					-0-
06	7036	X	7036	-0-	-0-	-0-	163	1	6873	3	N	-0-					-0-
07	5206	X	5206	-0-	-0-	-0-	118	1	5088	3	N	-0-					-0-
08	7907	X	7907	-0-	-0-	-0-	177	1	7730	3	N	-0-					-0-
09	6686	X	6686	-0-	-0-	-0-	149	1	6537	3	N	-0-					-0-
*10	7238	X	7238	-0-	-0-	-0-	160	1	7078	3	N	-0-					-0-

PAVILLARD, ALBERT "A" WELL #: 2 RRCID -> 142257 COMPL. DATE 07/07/1992 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 6749 - 7163

05	12312	X	12312	-0-	-0-	-0-	282	1	12028	3	Y	2					22
							2	9									
06	15210	X	11928	-0-	-3282	-0-	276	1	11652	3	Y	-0-					22
07	15717	X	11217	-0-	-4500	-0-	254	1	10956	3	Y	6					28
							7	9									
08	15717	X	11008	-0-	-4709	-0-	246	1	10762	3	Y	-0-					28
09	14820	X	9742	-0-	-5078	-0-	217	1	9525	3	Y	-0-					28
10	12338	X	9431	-0-	-2907	-0-	208	1	9223	3	Y	-0-					28

PERKINS, T. W. WELL #: 5 RRCID -> 142481 COMPL. DATE 08/27/1992 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 6597 - 7054

05	4988	X	4988	-0-	-0-	-0-	417	1	4571	3	Y	-0-					3
06	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	405	1	3812	3	Y	-0-					3
07	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	437	1	3527	3	Y	-0-					3
*08	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	408	1	3447	3	Y	4					7
							4	9									
09	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	405	1	2851	3	Y	-0-					7
*10	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	320	1	2956	3	Y	13					20
							14	9									

SEWELL RANCH INC. "B" WELL #: 1 RRCID -> 142894 COMPL. DATE 10/20/1992 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 6730 - 7111

05	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	32	1	1381	3	Y	-0-					-0-
06	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	32	1	1334	3	Y	-0-					-0-
07	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	32	1	1382	3	Y	-0-					-0-
08	1426	N	1414	-0-	-12	-0-	32	1	1382	3	Y	-0-					-0-
09	1380	N	1271	-0-	-109	-0-	42	1	1229	3	Y	-0-					-0-
10	1426	N	1421	-0-	-5	-0-	46	1	1375	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
L.B.M. BRYAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 143054 COMPL. DATE 08/05/1992 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7305 - 7829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	4348	-0-	1248	1248	99	1	4228	3	N	19					103
							21	9									
06	3000	N	3487	-0-	487	1735	80	1	3394	3	N	12					115
							13	9									
07	3100	N	3764	-0-	664	2399	126	1	3638	3	N	-0-					115
08	5703	X	3304	-0-	-2399	-0-	109	1	3193	3	N	2					117
							2	9									
09	2034	X	2034	-0-	-0-	-0-	67	1	1948	3	N	17					134
							19	9									
*10	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	96	1	2847	3	N	-0-	92	1			40

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
05	5332	X	4590	-0-	-742	-0-	106	1	4484	3	Y	-0-					-0-
06	4800	X	3487	-0-	-1313	-0-	80	1	3407	3	Y	-0-					-0-
07	4960	X	4656	-0-	-304	-0-	105	1	4551	3	Y	-0-					-0-
08	5053	X	5053	-0-	-0-	-0-	113	1	4940	3	Y	-0-					-0-
09	4440	X	4397	-0-	-43	-0-	99	1	4298	3	Y	-0-					-0-
*10	4650	X	4346	-0-	-304	-0-	96	1	4250	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
05	21749	X	21749	-0-	-0-	-0-	499	1	21250	3	Y	-0-					5
06	T. A.		9844	-0-	9844	9844	228	1	9616	3	Y	-0-					5
07	T. A.		5995	-0-	5995	15839	136	1	5859	3	Y	-0-					5
08	T. A.		7880	-0-	7880	23719	177	1	7703	3	Y	-0-					5
09	30116	X	6397	-0-	-23719	-0-	142	1	6255	3	Y	-0-					5
*10	6936	X	6936	-0-	-0-	-0-	153	1	6783	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
05	1412	X	1412	-0-	-0-	-0-	32	1	1380	3	N	-0-					-0-
06	2749	X	2749	-0-	-0-	-0-	94	1	2655	3	N	-0-					-0-
07	2639	X	2639	-0-	-0-	-0-	89	1	2550	3	N	-0-					-0-
08	2527	X	2527	-0-	-0-	-0-	84	1	2443	3	N	-0-					-0-
09	2350	X	2350	-0-	-0-	-0-	78	1	2272	3	N	-0-					-0-
*10	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	78	1	2315	3	N	-0-					-0-

TROXELL, P. K. GU WELL #: 2 RRCID -> 143754 COMPL. DATE 12/04/1992 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7324 - 7782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6805	X	6805	-0-	-0-	-0-	157	1	6648	3	Y	-0-					-0-
06	7020	X	6820	-0-	-200	-0-	158	1	6662	3	Y	-0-					-0-
07	7223	X	5730	-0-	-1493	-0-	193	1	5537	3	Y	-0-					-0-
08	7223	X	1078	-0-	-6145	-0-	36	1	1042	3	Y	-0-					-0-
09	6990	X	6599	-0-	-391	-0-	148	1	6451	3	Y	-0-					-0-
10	7037	X	6562	-0-	-475	-0-	215	1	6347	3	Y	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. WELL #: 2 T RRCID -> 143815 COMPL. DATE 12/16/1992 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 6794 - 7267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	25	1	1099	3	Y	3					31
							3	9									
06	T. A.		1114	-0-	1114	1114	25	1	1085	3	Y	4					35
							4	9									
07	T. A.		2033	-0-	2033	3147	46	1	1986	3	Y	1					36
							1	9									
08	T. A.		1971	-0-	1971	5118	44	1	1923	3	Y	4					40
							4	9									
09	6657	X	1539	-0-	-5118	-0-	51	1	1488	3	Y	-0-					40
*10	1511	X	1511	-0-	-0-	-0-	50	1	1460	3	Y	1	28	1			8
							1	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

FITCH, GEORGIE K. WELL #: 2 RRCID -> 143931 COMPL. DATE 01/04/1993 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 6900 - 7311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3007	X	2737	-0-	-270	-0-	63	1	2674	3	N	-0-					94
06	3000	N	3082	-0-	82	82	71	1	3011	3	N	-0-					94
07	3100	N	3255	-0-	155	237	110	1	3145	3	N	-0-					94
08	3100	N	3170	-0-	70	307	106	1	3064	3	N	-0-					94
09	3181	X	2874	-0-	-307	-0-	95	1	2779	3	N	-0-					94
10	3038	X	2770	-0-	-268	-0-	90	1	2679	3	N	1					95
							1	9									

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 5 RRCID -> 143950 COMPL. DATE 12/30/1992 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7214 - 7642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	775	N	774	-0-	-1	-0-	17	1	757	3	Y	-0-					60
06	750	N	728	-0-	-22	-0-	17	1	711	3	Y	-0-					60
07	775	N	741	-0-	-34	-0-	25	1	716	3	Y	-0-					60
08	775	N	743	-0-	-32	-0-	24	1	719	3	Y	-0-					60
09	720	N	699	-0-	-21	-0-	23	1	676	3	Y	-0-					60
10	744	N	695	-0-	-49	-0-	23	1	672	3	Y	-0-					60

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 1 RRCID -> 143985 COMPL. DATE 11/24/1992 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 7605 - 8224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2232	N	2123	-0-	-109	-0-	48	1	2075	3	N	-0-					-0-
06	2160	N	2048	-0-	-112	-0-	47	1	2001	3	N	-0-					-0-
07	2170	N	2082	-0-	-88	-0-	47	1	2035	3	N	-0-					-0-
08	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	47	1	2070	3	N	-0-					-0-
09	2040	N	2016	-0-	-24	-0-	45	1	1971	3	N	-0-					-0-
10	2077	N	2062	-0-	-15	-0-	46	1	2016	3	N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU "A" WELL #: 4 RRCID -> 144638 COMPL. DATE 01/28/1993 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7039 - 7504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1054	N	865	-0-	-189	-0-	20	1	845	3	N	-0-					40
06	990	N	113	-0-	-877	-0-	2	1	111	3	N	-0-					40
07	3100	N	13855	-0-	10755	10755	312	1	13452	3	N	83	105	1			18
							91	9									
08	3100	N	7125	-0-	4025	14780	237	1	6888	3	N	-0-					18
09	3000	N	5946	-0-	2946	17726	196	1	5750	3	N	-0-					18
*10	22987	X	5261	-0-	-17726	-0-	172	1	5088	3	N	1					19
							1	9									

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
05	2825	N	2825	-0-	-0-	-0-	74	1	2751	2	N	-0-					-0-
06	2730	N	2611	-0-	-119	-0-	70	1	2541	2	N	-0-					-0-
07	2821	N	2555	-0-	-266	-0-	102	1	2453	2	N	-0-					-0-
08	2821	N	2343	-0-	-478	-0-	93	1	2250	2	N	-0-					-0-
09	2610	N	2104	-0-	-506	-0-	82	1	2022	2	N	-0-					-0-
10	2542	N	2103	-0-	-439	-0-	81	1	2022	2	N	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 1 RRCID -> 145095 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7042 - 7352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	90	1	3326	2	N	-0-					-0-
06	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	87	1	3188	2	N	-0-					-0-
07	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	84	1	3074	2	N	-0-					-0-
08	3410	X	3226	-0-	-184	-0-	85	1	3141	2	N	-0-					-0-
09	3300	X	3054	-0-	-246	-0-	79	1	2975	2	N	-0-					-0-
10	3410	X	2987	-0-	-423	-0-	77	1	2910	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

THURMOND, JOE WELL #: 1 RRCID -> 145143 COMPL. DATE 03/17/1993 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7342 - 7822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7130	X	6984	-0-	-146	-0-	160	1	6824	3	Y	-0-					-0-
06	6870	X	6856	-0-	-14	-0-	159	1	6697	3	Y	-0-					-0-
07	7099	X	5830	-0-	-1269	-0-	132	1	5698	3	Y	-0-					-0-
08	7311	X	7311	-0-	-0-	-0-	164	1	7147	3	Y	-0-					-0-
09	7140	X	7140	-0-	-0-	-0-	159	1	6981	3	Y	-0-					-0-
*10	7202	X	7202	-0-	-0-	-0-	235	1	6967	3	Y	-0-					-0-

JONES, LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 145309 COMPL. DATE 03/31/1993 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 7432 - 7987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6355	X	5815	-0-	-540	-0-	134	1	5681	3	Y	-0-					-0-
06	5820	X	5479	-0-	-341	-0-	127	1	5352	3	Y	-0-					-0-
07	6014	X	5340	-0-	-674	-0-	121	1	5219	3	Y	-0-					-0-
08	6014	X	5341	-0-	-673	-0-	119	1	5222	3	Y	-0-					-0-
09	5760	X	5268	-0-	-492	-0-	118	1	5150	3	Y	-0-					-0-
*10	5828	X	5325	-0-	-503	-0-	117	1	5208	3	Y	-0-					-0-

SULLIVAN, PAULINE G. "A" WELL #: 1 RRCID -> 145343 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7483 - 8049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6789	X	6152	-0-	-637	-0-	142	1	6010	3	Y	-0-					-0-
06	6240	X	6005	-0-	-235	-0-	139	1	5866	3	Y	-0-					-0-
07	6448	X	5874	-0-	-574	-0-	133	1	5741	3	Y	-0-					-0-
08	6448	X	5838	-0-	-610	-0-	131	1	5707	3	Y	-0-					-0-
09	6060	X	5762	-0-	-298	-0-	128	1	5634	3	Y	-0-					-0-
10	6200	X	5994	-0-	-206	-0-	132	1	5862	3	Y	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 145459 COMPL. DATE 03/10/1993 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7084 - 7494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5495	X	5495	-0-	-0-	-0-	145	1	5350	2	N	-0-					-0-
06	5279	X	5279	-0-	-0-	-0-	141	1	5138	2	N	-0-					-0-
07	5611	X	5611	-0-	-0-	-0-	149	1	5462	2	N	-0-					-0-
08	5511	X	5511	-0-	-0-	-0-	218	1	5293	2	N	-0-					-0-
09	5224	X	5224	-0-	-0-	-0-	203	1	5021	2	N	-0-					-0-
*10	5306	X	5306	-0-	-0-	-0-	205	1	5101	2	N	-0-					-0-

FITCH, JAMES P. WELL #: 3 RRCID -> 145706 COMPL. DATE 02/11/1993 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6899 - 7317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2666	X	1657	-0-	-1009	-0-	38	1	1619	3	Y	-0-					-0-
06	2119	X	2119	-0-	-0-	-0-	49	1	2070	3	Y	-0-					-0-
07	2022	X	2022	-0-	-0-	-0-	46	1	1976	3	Y	-0-					-0-
08	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	48	1	2082	3	Y	-0-					-0-
09	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	53	1	2331	3	Y	-0-					-0-
*10	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	51	1	2222	3	Y	-0-					-0-

MAEYERS, DAN B. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 145714 COMPL. DATE 05/24/1993 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7292 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2852	X	2572	-0-	-280	-0-	59	1	2513	3	N	-0-					-0-
06	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	90	1	2513	3	N	-0-					-0-
07	2745	N	2745	-0-	-0-	-0-	93	1	2652	3	N	-0-					-0-
08	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	90	1	2608	3	N	-0-					-0-
09	2610	N	2596	-0-	-14	-0-	86	1	2510	3	N	-0-					-0-
10	2759	N	2658	-0-	-101	-0-	87	1	2571	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
05	4185	X	3941	-0-	-244	-0-	91	1	3850	3	Y	-0-					-0-
06	5357	X	5357	-0-	-0-	-0-	124	1	5233	3	Y	-0-					-0-
07	6149	X	6149	-0-	-0-	-0-	207	1	5942	3	Y	-0-					-0-
08	6202	X	6202	-0-	-0-	-0-	139	1	6063	3	Y	-0-					-0-
09	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	131	1	3818	3	Y	-0-					-0-
10	4030	X	3072	-0-	-958	-0-	100	1	2972	3	Y	-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 #: 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
05	6944	X	6599	-0-	-345	-0-	152	1	6447	3	N	-0-					-0-
06	6660	X	6428	-0-	-232	-0-	149	1	6279	3	N	-0-					-0-
07	7006	X	2782	-0-	-4224	-0-	63	1	2719	3	N	-0-					-0-
08	7006	X	3380	-0-	-3626	-0-	76	1	3304	3	N	-0-					-0-
09	10587	X	10587	-0-	-0-	-0-	236	1	10351	3	N	-0-					-0-
*10	11382	X	11382	-0-	-0-	-0-	251	1	11131	3	N	-0-					-0-

WILLIAMS, RAY WELL #: 1 RRCID -> 145958 COMPL. DATE 06/09/1993 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7461 - 7977

05	5088	X	5088	-0-	-0-	-0-	117	1	4971	3	N	-0-					-0-
06	4625	X	4625	-0-	-0-	-0-	107	1	4518	3	N	-0-					-0-
07	5145	X	5145	-0-	-0-	-0-	117	1	5028	3	N	-0-					-0-
08	4746	X	4746	-0-	-0-	-0-	107	1	4639	3	N	-0-					-0-
09	4902	X	4902	-0-	-0-	-0-	110	1	4792	3	N	-0-					-0-
*10	5040	X	5040	-0-	-0-	-0-	112	1	4928	3	N	-0-					-0-

BRYAN-ASKEY GU WELL #: 1 RRCID -> 145961 COMPL. DATE 05/14/1993 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 7327 - 7819

05	3968	X	3963	-0-	-5	-0-	91	1	3872	3	Y	-0-					12
06	3810	X	3777	-0-	-33	-0-	87	1	3690	3	Y	-0-					12
07	3937	X	3894	-0-	-43	-0-	131	1	3763	3	Y	-0-					12
08	3937	X	3747	-0-	-190	-0-	124	1	3623	3	Y	-0-					12
09	3810	X	3543	-0-	-267	-0-	117	1	3420	3	Y	5	17	1			-0-
							6	9									
*10	3937	X	3477	-0-	-460	-0-	114	1	3363	3	Y	-0-					-0-

TXI GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146079 COMPL. DATE 06/30/1993 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 6704 - 7100

05	10088	X	10088	-0-	-0-	-0-	231	1	9857	3	Y	-0-					-0-
06	9835	X	9835	-0-	-0-	-0-	228	1	9607	3	Y	-0-					-0-
07	10137	X	8723	-0-	-1414	-0-	198	1	8525	3	Y	-0-					-0-
08	10370	X	10370	-0-	-0-	-0-	232	1	10138	3	Y	-0-					-0-
09	9810	X	8582	-0-	-1228	-0-	191	1	8391	3	Y	-0-					-0-
10	10137	X	7292	-0-	-2845	-0-	161	1	7131	3	Y	-0-					-0-

HOYL, DALE WELL #: 1 RRCID -> 146132 COMPL. DATE 07/19/1993 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7430 - 7708

05	4092	X	3330	-0-	-762	-0-	76	1	3254	3	Y	-0-	60	1			7
06	3690	X	3353	-0-	-337	-0-	77	1	3265	3	Y	10	10	1			7
							11	9									
07	4496	X	4496	-0-	-0-	-0-	102	1	4391	3	Y	3	2	1			8
							3	9									
08	3813	X	3498	-0-	-315	-0-	78	1	3418	3	Y	2					10
							2	9									
09	3360	X	2751	-0-	-609	-0-	61	1	2688	3	Y	2					12
							2	9									
*10	4092	X	3585	-0-	-507	-0-	79	1	3506	3	Y	-0-					12

CURRIE, FLORENCE WELL #: 3 RRCID -> 146144 COMPL. DATE 07/08/1993 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 6848 - 7260

05	3286	X	3141	-0-	-145	-0-	72	1	3069	3	Y	-0-					-0-
06	3180	X	3046	-0-	-134	-0-	70	1	2976	3	Y	-0-					-0-
07	3286	X	3217	-0-	-69	-0-	73	1	3144	3	Y	-0-					-0-
08	3193	X	3071	-0-	-122	-0-	69	1	3002	3	Y	-0-					-0-
09	3090	X	2966	-0-	-124	-0-	66	1	2900	3	Y	-0-					-0-
10	3224	X	3112	-0-	-112	-0-	102	1	3010	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 1 RRCID -> 146242 COMPL. DATE 06/17/1993 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 7537 - 8127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7657	X	4892	-0-	-2765	-0-	113	1	4779	3	N	-0-					-0-
06	7410	X	4223	-0-	-3187	-0-	98	1	4125	3	N	-0-					-0-
07	7657	X	4011	-0-	-3646	-0-	91	1	3920	3	N	-0-					-0-
08	7564	X	4082	-0-	-3482	-0-	92	1	3990	3	N	-0-					-0-
09	6870	X	2774	-0-	-4096	-0-	62	1	2712	3	N	-0-					-0-
10	4898	X	2087	-0-	-2811	-0-	46	1	2041	3	N	-0-					-0-

MOORE, GORDON F. WELL #: 1 RRCID -> 146245 COMPL. DATE 06/28/1993 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7595 - 8202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2691	X	2691	-0-	-0-	-0-	62	1	2629	3	N	-0-					-0-
06	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	65	1	2762	3	N	-0-					-0-
07	2817	X	2817	-0-	-0-	-0-	64	1	2753	3	N	-0-					-0-
08	2832	X	2832	-0-	-0-	-0-	63	1	2769	3	N	-0-					-0-
09	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	54	1	2373	3	N	-0-					-0-
*10	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	55	1	2446	3	N	-0-					-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 1 RRCID -> 146429 COMPL. DATE 07/26/1993 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 7600 - 8268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	84	1	3554	3	N	-0-					-0-
06	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	86	1	3627	3	N	-0-					-0-
07	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	88	1	3799	3	N	-0-					-0-
08	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	87	1	3826	3	N	-0-					-0-
09	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	84	1	3664	3	N	-0-					-0-
*10	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	83	1	3692	3	N	-0-					-0-

SOL CARPENTER HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 146431 COMPL. DATE 07/30/1993 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7265 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3286	X	2668	-0-	-618	-0-	61	1	2607	3	N	-0-					-0-
06	2970	X	2476	-0-	-494	-0-	57	1	2419	3	N	-0-					-0-
07	2945	X	2462	-0-	-483	-0-	83	1	2379	3	N	-0-					-0-
08	2852	X	2477	-0-	-375	-0-	83	1	2394	3	N	-0-					-0-
09	2610	X	2485	-0-	-125	-0-	83	1	2402	3	N	-0-					-0-
10	2666	X	2628	-0-	-38	-0-	86	1	2542	3	N	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146556 COMPL. DATE 08/20/1993 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7198 - 7624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2139	N	1833	-0-	-306	-0-	48	1	1785	2	N	-0-					-0-
06	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	49	1	1804	2	N	-0-					-0-
07	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	85	1	2046	2	N	-0-					-0-
08	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	76	1	1837	2	N	-0-					-0-
09	1860	N	1645	-0-	-215	-0-	64	1	1581	2	N	-0-					-0-
10	2139	N	1593	-0-	-546	-0-	62	1	1531	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
05	8586	X	8586	-0-	-0-	-0-	197	1	8387	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	T. A.		4046	-0-	4046	4046	93	1	3953	3	Y	-0-					-0-
07	T. A.		4398	-0-	4398	8444	99	1	4299	3	Y	-0-					-0-
08	T. A.		4990	-0-	4990	13434	111	1	4879	3	Y	-0-					-0-
09	18108	X	4674	-0-	-13434	-0-	103	1	4505	3	Y	60					60
							66	9									
*10	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	66	1	2894	3	Y	14	74	1			-0-
							15	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ASKEY, W. A. "B" WELL #: 3 RRCID -> 146591 COMPL. DATE 08/18/1993 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7371 - 7860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4309	X	3519	-0-	-790	-0-	81	1	3437	3	Y	1					4
							1	9									
06	3510	X	3177	-0-	-333	-0-	74	1	3102	3	Y	1					5
							1	9									
07	3627	X	3313	-0-	-314	-0-	111	1	3202	3	Y	-0-					5
08	3627	X	3219	-0-	-408	-0-	107	1	3112	3	Y	-0-					5
09	3510	X	3124	-0-	-386	-0-	103	1	3021	3	Y	-0-					5
*10	3534	X	3305	-0-	-229	-0-	108	1	3197	3	Y	-0-					5

BRYAN "D" WELL #: 1 RRCID -> 146898 COMPL. DATE 09/02/1993 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 7279 - 7802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	71	1	3030	3	N	-0-					3
06	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	70	1	2969	3	N	1					4
							1	9									
07	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	105	1	3024	3	N	1					5
							1	9									
08	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	104	1	3034	3	N	2					7
							2	9									
09	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	101	1	2941	3	N	1					8
							1	9									
*10	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	103	1	3048	3	N	-0-					8

SHEPHERD, W. J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147132 COMPL. DATE 09/13/1993 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 6662 - 7052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15514	X	15514	-0-	-0-	-0-	356	1	15158	3	Y	-0-					1
06	T. A.		7333	-0-	7333	7333	170	1	7163	3	Y	-0-					1
07	T. A.		5384	-0-	5384	12717	122	1	5262	3	Y	-0-					1
08	T. A.		6285	-0-	6285	19002	141	1	6144	3	Y	-0-					1
09	23544	X	4542	-0-	-19002	-0-	101	1	4434	3	Y	6					7
							7	9									
*10	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	84	1	3715	3	Y	2	9	1			-0-
							2	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
05	496	N	446	-0-	-50	-0-	12	1	434	2	N	-0-					-0-
06	420	N	415	-0-	-5	-0-	11	1	404	2	N	-0-					-0-
*07	465	N	433	-0-	-32	-0-	12	1	421	2	N	-0-					-0-
08	467	N	467	-0-	-0-	-0-	12	1	455	2	N	-0-					-0-
09	445	N	445	-0-	-0-	-0-	12	1	433	2	N	-0-					-0-
*10	437	N	437	-0-	-0-	-0-	11	1	426	2	N	-0-					-0-

BAKER, JAMES GU WELL #: 1 RRCID -> 147837 COMPL. DATE 09/30/1993 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7464 - 7980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6975	X	5884	-0-	-1091	-0-	155	1	5729	2	N	-0-					-0-
06	6240	X	5583	-0-	-657	-0-	149	1	5434	2	N	-0-					-0-
*07	6293	X	5681	-0-	-612	-0-	152	1	5529	2	N	-0-					-0-
08	6293	X	5618	-0-	-675	-0-	222	1	5396	2	N	-0-					-0-
09	5910	X	5286	-0-	-624	-0-	205	1	5081	2	N	-0-					-0-
10	5890	X	5422	-0-	-468	-0-	210	1	5212	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
05	4110	X	4110	-0-	-0-	-0-	108	1	4002	2	N	-0-					-0-
06	2471	X	2471	-0-	-0-	-0-	66	1	2405	2	N	-0-					-0-
*07	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	92	1	3342	2	N	-0-					-0-
*08	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	85	1	3130	2	N	-0-					-0-
*09	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	81	1	3047	2	N	-0-					-0-
*10	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	81	1	3042	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 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
05	10786	X	10786	-0-	-0-	-0-	248	1	10538	3	N	-0-					-0-
06	10407	X	10407	-0-	-0-	-0-	358	1	10049	3	N	-0-					-0-
07	10033	X	10033	-0-	-0-	-0-	338	1	9695	3	N	-0-					-0-
08	9150	X	9150	-0-	-0-	-0-	304	1	8846	3	N	-0-					-0-
09	9367	X	9367	-0-	-0-	-0-	310	1	9057	3	N	-0-					-0-
*10	8950	X	8950	-0-	-0-	-0-	293	1	8657	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
05	837	N	330	-0-	-507	-0-	8	1	322	3	Y	-0-					-0-
06	T. A.		205	-0-	205	205	5	1	200	3	Y	-0-					-0-
07	T. A.		165	-0-	165	370	4	1	161	3	Y	-0-					-0-
08	T. A.		74	-0-	74	444	1	1	73	3	Y	-0-					-0-
*09	1095	X	651	-0-	-444	-0-	651	1			Y	-0-					-0-
*10	458	X	458	-0-	-0-	-0-	851	1	429	3	Y	18					18
							20	9									

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
05	4681	X	4035	-0-	-646	-0-	92	1	3943	3	N	-0-					-0-
06	4530	X	4123	-0-	-407	-0-	95	1	4028	3	N	-0-					-0-
07	4588	X	4370	-0-	-218	-0-	99	1	4271	3	N	-0-					-0-
08	4557	X	4057	-0-	-500	-0-	91	1	3966	3	N	-0-					-0-
09	4410	X	4226	-0-	-184	-0-	140	1	4086	3	N	-0-					-0-
*10	4544	X	4544	-0-	-0-	-0-	149	1	4395	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
05	6867	X	6867	-0-	-0-	-0-	158	1	6709	3	Y	-0-					-0-
06	6874	X	6874	-0-	-0-	-0-	160	1	6714	3	Y	-0-					-0-
07	6841	X	6841	-0-	-0-	-0-	230	1	6611	3	Y	-0-					-0-
08	7853	X	7853	-0-	-0-	-0-	261	1	7592	3	Y	-0-					-0-
09	7632	X	7632	-0-	-0-	-0-	171	1	7461	3	Y	-0-					-0-
*10	7884	X	7884	-0-	-0-	-0-	257	1	7627	3	Y	-0-					-0-

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
05	3844	X	3432	-0-	-412	-0-	79	1	3353	3	N	-0-					-0-
06	3510	X	3399	-0-	-111	-0-	79	1	3320	3	N	-0-					-0-
07	3596	X	3325	-0-	-271	-0-	75	1	3250	3	N	-0-					-0-
08	3596	X	3257	-0-	-339	-0-	73	1	3184	3	N	-0-					-0-
09	3390	X	3227	-0-	-163	-0-	72	1	3155	3	N	-0-					-0-
10	3503	X	3430	-0-	-73	-0-	76	1	3354	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
05	4619	X	4040	-0-	-579	-0-	92	1	3948	3	N	-0-					32
06	4050	X	4002	-0-	-48	-0-	93	1	3909	3	N	-0-					32
07	4185	X	4042	-0-	-143	-0-	135	1	3907	3	N	-0-					32
08	4185	X	3102	-0-	-1083	-0-	103	1	2999	3	N	-0-					32
09	3990	X	3387	-0-	-603	-0-	112	1	3275	3	N	-0-					32
10	4123	X	3466	-0-	-657	-0-	113	1	3353	3	N	-0-					32

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
05	3720	X	3454	-0-	-266	-0-	79	1	3375	3	N	-0-			-0-
06	3510	X	3120	-0-	-390	-0-	72	1	3048	3	N	-0-			-0-
07	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	85	1	3673	3	N	-0-			-0-
08	3627	X	3577	-0-	-50	-0-	80	1	3497	3	N	-0-			-0-
09	3360	X	3328	-0-	-32	-0-	74	1	3254	3	N	-0-			-0-
*10	3751	X	3477	-0-	-274	-0-	77	1	3400	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
05	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	61	1	2604	3	N	-0-			-0-
06	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	59	1	2470	3	N	-0-			-0-
07	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	58	1	2493	3	N	-0-			-0-
08	2666	N	2526	-0-	-140	-0-	56	1	2470	3	N	-0-			-0-
09	2520	N	2515	-0-	-5	-0-	56	1	2459	3	N	-0-			-0-
*10	2542	N	2267	-0-	-275	-0-	51	1	2216	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
05	9231	X	9231	-0-	-0-	-0-	109	1	9122	3	Y	-0-			20
06	7924	X	7924	-0-	-0-	-0-	94	1	7830	3	Y	-0-			20
07	8060	X	8060	-0-	-0-	-0-	183	1	7877	3	Y	-0-			20
08	7731	X	7731	-0-	-0-	-0-	173	1	7558	3	Y	-0-			20
09	7222	X	7222	-0-	-0-	-0-	161	1	7060	3	Y	1			21
							1	9							
*10	7110	X	7110	-0-	-0-	-0-	157	1	6953	3	Y	-0-			21

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
05	2480	N	1845	-0-	-635	-0-	43	1	1802	3	N	-0-			129
06	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	83	1	2338	3	N	-0-			129
07	2798	N	2798	-0-	-0-	-0-	94	1	2701	3	N	3			132
							3	9							
08	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	88	1	2587	3	N	-0-			132
09	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	84	1	2435	3	N	7			139
							8	9							
10	2790	N	2648	-0-	-142	-0-	87	1	2561	3	N	-0-			139

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
05	5177	X	4968	-0-	-209	-0-	114	1	4854	3	N	-0-			-0-
06	5010	X	4697	-0-	-313	-0-	109	1	4588	3	N	-0-			-0-
07	5133	X	5133	-0-	-0-	-0-	117	1	5016	3	N	-0-			-0-
08	5200	X	5200	-0-	-0-	-0-	117	1	5083	3	N	-0-			-0-
09	4920	X	108	-0-	-4812	-0-	108	1			N	-0-			-0-
10	5146	X	109	-0-	-5037	-0-	109	1			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
05	44	N	44	-0-	-0-	-0-	1	1	43	3	N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
*08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	1	1	35	3	N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*10	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 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
05	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	79	1	3362	3	N	-0-					-0-
06	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	75	1	3160	3	N	-0-					-0-
07	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	70	1	3235	3	N	-0-					-0-
08	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	74	1	3235	3	N	-0-					-0-
09	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	76	1	3332	3	N	-0-					-0-
10	651	X	76	-0-	-575	-0-	76	1			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
05	744	N	368	-0-	-376	-0-	8	1	360	3	N	-0-					-0-
06	398	N	398	-0-	-0-	-0-	9	1	389	3	N	-0-					-0-
07	403	N	388	-0-	-15	-0-	9	1	379	3	N	-0-					-0-
08	372	N	348	-0-	-24	-0-	8	1	340	3	N	-0-					-0-
09	390	N	346	-0-	-44	-0-	8	1	338	3	N	-0-					-0-
*10	403	N	402	-0-	-1	-0-	9	1	393	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
05	7983	X	7983	-0-	-0-	-0-	183	1	7800	3	N	-0-					-0-
06	7922	X	7922	-0-	-0-	-0-	184	1	7738	3	N	-0-					-0-
07	8116	X	8116	-0-	-0-	-0-	273	1	7843	3	N	-0-					-0-
08	7715	X	7715	-0-	-0-	-0-	173	1	7542	3	N	-0-					-0-
09	7250	X	7250	-0-	-0-	-0-	240	1	7010	3	N	-0-					-0-
*10	7221	X	7221	-0-	-0-	-0-	236	1	6985	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
05	5735	X	5302	-0-	-433	-0-	122	1	5180	3	Y	-0-					-0-
06	5370	X	5361	-0-	-9	-0-	124	1	5237	3	Y	-0-					-0-
07	5549	X	5464	-0-	-85	-0-	184	1	5280	3	Y	-0-					-0-
08	5549	X	5339	-0-	-210	-0-	119	1	5220	3	Y	-0-					-0-
09	5370	X	164	-0-	-5206	-0-	164	1			Y	-0-					-0-
10	5549	X	174	-0-	-5375	-0-	174	1			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
05	3038	N	2871	-0-	-167	-0-	113	1	2758	2	Y	-0-					-0-
06	3000	X	2904	-0-	-96	-0-	116	1	2788	2	Y	-0-					-0-
07	3038	X	2825	-0-	-213	-0-	113	1	2712	2	Y	-0-					-0-
08	2976	X	2773	-0-	-203	-0-	110	1	2663	2	Y	-0-					-0-
09	2910	X	2601	-0-	-309	-0-	101	1	2500	2	Y	-0-					-0-
10	3007	X	2712	-0-	-295	-0-	105	1	2607	2	Y	-0-					-0-

ASKEY "A" WELL #: 2 RRCID -> 150390 COMPL. DATE 02/23/1994 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 7293 - 7817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8673	X	8673	-0-	-0-	-0-	199	1	8474	3	N	-0-					-0-
06	8448	X	8448	-0-	-0-	-0-	195	1	8253	3	N	-0-					-0-
07	8769	X	8769	-0-	-0-	-0-	199	1	8570	3	N	-0-					-0-
08	8434	X	8434	-0-	-0-	-0-	189	1	8245	3	N	-0-					-0-
09	8895	X	8895	-0-	-0-	-0-	198	1	8697	3	N	-0-					-0-
*10	9170	X	9170	-0-	-0-	-0-	203	1	8967	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
05	6200	X	5727	-0-	-473	-0-	131	1	5596	3	Y	-0-					-0-
06	6000	X	5752	-0-	-248	-0-	133	1	5619	3	Y	-0-					-0-
07	6200	X	5987	-0-	-213	-0-	201	1	5786	3	Y	-0-					-0-
08	6045	X	5890	-0-	-155	-0-	132	1	5758	3	Y	-0-					-0-
09	5760	X	5632	-0-	-128	-0-	126	1	5506	3	Y	-0-					-0-
10	5983	X	5781	-0-	-202	-0-	189	1	5592	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FITCH, JAMES P. WELL #: 4 RRCID -> 150395 COMPL. DATE 04/11/1994 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7014 - 7450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	837	N	807	-0-	-30	-0-	18	1	789	3	Y	-0-					2
06	984	N	984	-0-	-0-	-0-	23	1	961	3	Y	-0-					2
07	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	24	1	1026	3	Y	-0-					2
08	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	24	1	1052	3	Y	-0-					2
09	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	23	1	1027	3	Y	-0-					2
*10	999	N	999	-0-	-0-	-0-	22	1	952	3	Y	23					25
							25	9									

HUDDLESTON, NELL "C" WELL #: 1 RRCID -> 150453 COMPL. DATE 02/16/1994 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 6975 - 7344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	91	1	3347	2	N	-0-					-0-
06	4253	X	4253	-0-	-0-	-0-	113	1	4140	2	N	-0-					-0-
07	5427	X	5427	-0-	-0-	-0-	144	1	5283	2	N	-0-					-0-
08	5203	X	5203	-0-	-0-	-0-	206	1	4997	2	N	-0-					-0-
09	5140	X	5140	-0-	-0-	-0-	200	1	4940	2	N	-0-					-0-
*10	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	75	1	2834	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
05	2759	N	2589	-0-	-170	-0-	60	1	2529	3	Y	-0-					-0-
06	2460	N	2258	-0-	-202	-0-	53	1	2205	3	Y	-0-					-0-
07	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	62	1	2664	3	Y	-0-					-0-
08	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	58	1	2559	3	Y	-0-					-0-
09	2250	N	55	-0-	-2195	-0-	55	1			Y	-0-					-0-
10	2542	N	60	-0-	-2482	-0-	60	1			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
05	2723	N	2723	-0-	-0-	-0-	72	1	2651	2	N	-0-					-0-
06	2580	N	2444	-0-	-136	-0-	65	1	2379	2	N	-0-					-0-
07	2666	N	2561	-0-	-105	-0-	102	1	2459	2	N	-0-					-0-
08	2851	N	2851	-0-	-0-	-0-	113	1	2738	2	N	-0-					-0-
09	2430	N	2100	-0-	-330	-0-	82	1	2018	2	N	-0-					-0-
*10	2960	N	2960	-0-	-0-	-0-	114	1	2846	2	N	-0-					-0-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 2 RRCID -> 150569 COMPL. DATE 06/17/1994 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7477 - 8051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4613	X	4613	-0-	-0-	-0-	106	1	4507	3	Y	-0-					-0-
06	4500	X	4206	-0-	-294	-0-	98	1	4108	3	Y	-0-					-0-
07	4650	X	4451	-0-	-199	-0-	101	1	4350	3	Y	-0-					-0-
08	4650	X	4186	-0-	-464	-0-	94	1	4092	3	Y	-0-					-0-
09	4500	X	4193	-0-	-307	-0-	94	1	4099	3	Y	-0-					-0-
*10	4619	X	4398	-0-	-221	-0-	97	1	4301	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 2 RRCID -> 150631 COMPL. DATE 07/05/1994 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7473 - 8037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	92	1	3913	3	N	-0-					-0-
06	3840	X	3655	-0-	-185	-0-	85	1	3570	3	N	-0-					-0-
07	3999	X	3712	-0-	-287	-0-	84	1	3628	3	N	-0-					-0-
08	3999	X	3627	-0-	-372	-0-	81	1	3546	3	N	-0-					-0-
09	3870	X	3389	-0-	-481	-0-	76	1	3313	3	N	-0-					-0-
*10	3999	X	3532	-0-	-467	-0-	78	1	3454	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SHOOP, GLENN P. "B" WELL #: 1 RRCID -> 150709 COMPL. DATE 06/06/1994 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7500 - 8000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2170	N	2011	-0-	-159	-0-	53	1	1958	2	N	-0-					-0-
06	2070	N	1856	-0-	-214	-0-	49	1	1807	2	N	-0-					-0-
*07	2170	N	1988	-0-	-182	-0-	53	1	1935	2	N	-0-					-0-
08	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	55	1	2044	2	N	-0-					-0-
09	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	82	1	2026	2	N	-0-					-0-
*10	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	88	1	2189	2	N	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 2 RRCID -> 150762 COMPL. DATE 07/07/1994 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7510 - 8075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4205	X	4205	-0-	-0-	-0-	97	1	4108	3	Y	-0-					-0-
06	4890	X	3535	-0-	-1355	-0-	82	1	3453	3	Y	-0-					-0-
07	5053	X	3655	-0-	-1398	-0-	83	1	3572	3	Y	-0-					-0-
08	5053	X	3377	-0-	-1676	-0-	76	1	3301	3	Y	-0-					-0-
09	4620	X	3470	-0-	-1150	-0-	78	1	3392	3	Y	-0-					-0-
*10	4216	X	3415	-0-	-801	-0-	76	1	3339	3	Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "C" WELL #: 1 RRCID -> 150994 COMPL. DATE 03/10/1994 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 7385 - 7846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4570	X	4570	-0-	-0-	-0-	105	1	4465	3	N	-0-					-0-
06	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	105	1	4396	3	N	-0-					-0-
07	4812	X	4812	-0-	-0-	-0-	110	1	4702	3	N	-0-					-0-
08	4668	X	4668	-0-	-0-	-0-	104	1	4564	3	N	-0-					-0-
09	4410	X	97	-0-	-4313	-0-	97	1			N	-0-					-0-
10	4557	X	101	-0-	-4456	-0-	101	1			N	-0-					-0-

SIMS, THOMAS P. "B" WELL #: 2 RRCID -> 151329 COMPL. DATE 06/09/1994 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7460 - 7942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5828	X	5455	-0-	-373	-0-	125	1	5330	3	N	-0-					-0-
06	5640	X	5615	-0-	-25	-0-	130	1	5485	3	N	-0-					-0-
07	5828	X	5682	-0-	-146	-0-	129	1	5553	3	N	-0-					-0-
08	5501	X	5501	-0-	-0-	-0-	123	1	5378	3	N	-0-					-0-
09	5610	X	5165	-0-	-445	-0-	116	1	5049	3	N	-0-					-0-
10	5797	X	5381	-0-	-416	-0-	176	1	5205	3	N	-0-					-0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 3T RRCID -> 151502 COMPL. DATE 08/16/1994 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7482 - 8060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
07	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
08	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
09	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 1 RRCID -> 151533 COMPL. DATE 09/03/1994 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7128 - 7496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	84	1	3091	2	Y	-0-					-0-
06	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	81	1	2940	2	Y	-0-					-0-
07	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	88	1	3215	2	Y	-0-					-0-
08	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	90	1	3323	2	Y	-0-					-0-
09	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	82	1	3074	2	Y	-0-					-0-
*10	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	76	1	2888	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
05	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	44	1	1870	3	N	-0-					-0-
06	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	43	1	1808	3	N	-0-					-0-
07	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	43	1	1843	3	N	-0-					-0-
08	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	41	1	1824	3	N	-0-					-0-
09	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	39	1	1713	3	N	-0-					-0-
*10	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	41	1	1833	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 3 RRCID -> 151944 COMPL. DATE 08/24/1994 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7495 - 8044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5146	X	4853	-0-	-293	-0-	112	1	4741	3	Y	-0-					-0-
06	4770	X	4693	-0-	-77	-0-	109	1	4584	3	Y	-0-					-0-
07	4929	X	4850	-0-	-79	-0-	110	1	4740	3	Y	-0-					-0-
08	4929	X	4782	-0-	-147	-0-	107	1	4675	3	Y	-0-					-0-
09	4770	X	4618	-0-	-152	-0-	103	1	4515	3	Y	-0-					-0-
*10	4867	X	4760	-0-	-107	-0-	105	1	4655	3	Y	-0-					-0-
05	110	N	110	-0-	-0-	-0-	5	1	105	3	Y	-0-					15
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	6	1	115	3	Y	-0-					15
07	137	N	137	-0-	-0-	-0-	6	1	131	3	Y	-0-					15
08	122	N	122	-0-	-0-	-0-	6	1	116	3	Y	-0-					15
09	90	N	54	-0-	-36	-0-	2	1	52	3	Y	-0-					15
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	8	23	1			-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
05	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	77	1	3270	3	N	-0-					60
06	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	76	1	3203	3	N	-0-					60
07	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	103	1	2974	3	N	-0-					60
08	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	114	1	3315	3	N	-0-					60
09	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	111	1	3269	3	N	-0-					60
*10	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	114	1	3376	3	N	-0-					60

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
05	4526	X	4473	-0-	-53	-0-	102	1	4371	3	N	-0-					68
06	7458	X	7458	-0-	-0-	-0-	172	1	7286	3	N	-0-					68
07	4433	X	1954	-0-	-2479	-0-	44	1	1892	3	N	16	83	1			1
							18	9									
08	5554	X	5554	-0-	-0-	-0-	184	1	5369	3	N	1					2
							1	9									
09	4740	X	4550	-0-	-190	-0-	150	1	4400	3	N	-0-					2
10	4898	X	4456	-0-	-442	-0-	145	1	4311	3	N	-0-					2

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
05	4782	X	4782	-0-	-0-	-0-	110	1	4672	3	N	-0-					-0-
06	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	102	1	4318	3	N	-0-					-0-
07	4453	X	4453	-0-	-0-	-0-	102	1	4351	3	N	-0-					-0-
08	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-	102	1	4476	3	N	-0-					-0-
09	4393	X	4393	-0-	-0-	-0-	99	1	4294	3	N	-0-					-0-
*10	4474	X	4474	-0-	-0-	-0-	99	1	4375	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
05	2759	X	2037	-0-	-722	-0-	47	1	1990	3	N	-0-					126
06	2670	X	1848	-0-	-822	-0-	41	1	1723	3	N	76					202
							84	9									
07	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					N	-0-	169	1			33
08	2542	X	431	-0-	-2111	-0-	14	1	417	3	N	-0-					33
09	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	110	1	3230	3	N	-0-					33
*10	3100	N	3211	-0-	111	111	105	1	3106	3	N	-0-					33

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 12 RRCID -> 152552 COMPL. DATE 10/20/1994 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7080 - 7568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2356	N	2268	-0-	-88	-0-	52	1	2216	3	N	-0-					-0-
06	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	52	1	2196	3	N	-0-					-0-
07	2232	N	29	-0-	-2203	-0-	1	1	28	3	N	-0-					-0-
08	2263	N	1442	-0-	-821	-0-	48	1	1394	3	N	-0-					-0-
09	2250	N	463	-0-	-1787	-0-	15	1	448	3	N	-0-					-0-
*10	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	40	1	1202	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
05	4991	X	4696	-0-	-295	-0-	108	1	4588	3	Y	-0-					2
06	4830	X	4747	-0-	-83	-0-	110	1	4636	3	Y	1					3
							1	9									
07	4991	X	4575	-0-	-416	-0-	154	1	4421	3	Y	-0-					3
08	5250	X	5250	-0-	-0-	-0-	175	1	5075	3	Y	-0-					3
09	5007	X	5007	-0-	-0-	-0-	165	1	4842	3	Y	-0-					3
*10	5120	X	5120	-0-	-0-	-0-	167	1	4953	3	Y	-0-					3

KELLEY, JIM BILL GU WELL #: 1 RRCID -> 152798 COMPL. DATE 07/28/1994 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7309 - 7775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5022	X	4755	-0-	-267	-0-	109	1	4646	3	N	-0-					-0-
06	4860	X	4851	-0-	-9	-0-	113	1	4738	3	N	-0-					-0-
07	4898	X	4775	-0-	-123	-0-	109	1	4666	3	N	-0-					-0-
08	4898	X	4890	-0-	-8	-0-	110	1	4780	3	N	-0-					-0-
09	4860	X	4641	-0-	-219	-0-	104	1	4537	3	N	-0-					-0-
10	5022	X	4569	-0-	-453	-0-	101	1	4468	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
05	5115	X	4784	-0-	-331	-0-	110	1	4674	3	N	-0-					-0-
06	4980	X	4772	-0-	-208	-0-	110	1	4662	3	N	-0-					-0-
07	5146	X	4926	-0-	-220	-0-	112	1	4814	3	N	-0-					-0-
08	5146	X	4789	-0-	-357	-0-	108	1	4681	3	N	-0-					-0-
09	4800	X	4463	-0-	-337	-0-	100	1	4363	3	N	-0-					-0-
10	4929	X	4676	-0-	-253	-0-	104	1	4572	3	N	-0-					-0-

FRANK, J. J. GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 152872 COMPL. DATE 09/14/1994 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 6864 - 7236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6921	X	6921	-0-	-0-	-0-	159	1	6762	3	N	-0-					-0-
06	6789	X	6789	-0-	-0-	-0-	157	1	6632	3	N	-0-					-0-
07	6870	X	6870	-0-	-0-	-0-	231	1	6639	3	N	-0-					-0-
08	6287	X	6287	-0-	-0-	-0-	209	1	6078	3	N	-0-					-0-
09	5931	X	5931	-0-	-0-	-0-	196	1	5735	3	N	-0-					-0-
*10	6584	X	6584	-0-	-0-	-0-	216	1	6368	3	N	-0-					-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 2 RRCID -> 152885 COMPL. DATE 09/21/1994 TOTAL DEPTH 8148 PERF. 7463 - 8017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2767	N	2767	-0-	-0-	-0-	63	1	2704	3	N	-0-					-0-
06	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	60	1	2528	3	N	-0-					-0-
07	2732	N	2732	-0-	-0-	-0-	62	1	2670	3	N	-0-					-0-
08	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	60	1	2606	3	N	-0-					-0-
09	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	59	1	2573	3	N	-0-					-0-
*10	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	59	1	2580	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 3 RRCID -> 152905 COMPL. DATE 11/18/1994 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7440 - 7973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5673	X	5426	-0-	-247	-0-	124	1	5302	3	N	-0-					-0-
06	5490	X	5193	-0-	-297	-0-	121	1	5072	3	N	-0-					-0-
07	5611	X	5173	-0-	-438	-0-	118	1	5055	3	N	-0-					-0-
08	5611	X	5249	-0-	-362	-0-	118	1	5131	3	N	-0-					-0-
09	5340	X	5255	-0-	-85	-0-	117	1	5138	3	N	-0-					-0-
*10	5425	X	5247	-0-	-178	-0-	116	1	5131	3	N	-0-					-0-
	VITITOW, MYRT				WELL #: 1	RRCID -> 153307	COMPL. DATE 11/24/1994		TOTAL DEPTH 7780		PERF. 7119 - 7643						
05	3844	X	3332	-0-	-512	-0-	113	1	3219	3	Y	-0-	33	1			10
06	3840	X	3793	-0-	-47	-0-	130	1	3650	3	Y	12	6	1			16
							13	9									
07	3999	X	3853	-0-	-146	-0-	130	1	3715	3	Y	7	1	1			22
							8	9									
08	3999	X	3670	-0-	-329	-0-	122	1	3548	3	Y	-0-					22
09	3870	X	3474	-0-	-396	-0-	115	1	3352	3	Y	6					28
							7	9									
*10	3906	X	3669	-0-	-237	-0-	120	1	3547	3	Y	2					30
							2	9									
	FARLOW, J. F. GAS UNIT "A"				WELL #: 1	RRCID -> 153329	COMPL. DATE 05/19/1994		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 6666 - 7160						
05	3100	N	3105	-0-	5	5	71	1	3034	3	Y	-0-					-0-
06	3000	N	3388	-0-	388	393	78	1	3310	3	Y	-0-					-0-
07	3100	N	3036	-0-	-64	329	69	1	2967	3	Y	-0-					-0-
08	2790	N	2215	-0-	-575	-0-	49	1	2166	3	Y	-0-					-0-
09	2700	X	2019	-0-	-681	-0-	45	1	1974	3	Y	-0-					-0-
10	2790	X	1996	-0-	-794	-0-	66	1	1930	3	Y	-0-					-0-
	BRYAN "D"				WELL #: 2	RRCID -> 153331	COMPL. DATE 12/16/1994		TOTAL DEPTH 7930		PERF. 7267 - 7786						
05	4185	X	3900	-0-	-285	-0-	90	1	3810	3	Y	-0-					-0-
06	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	90	1	3799	3	Y	-0-					-0-
07	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	135	1	3888	3	Y	-0-					-0-
08	3968	X	3942	-0-	-26	-0-	131	1	3811	3	Y	-0-					-0-
09	3840	X	3769	-0-	-71	-0-	125	1	3644	3	Y	-0-					-0-
*10	3968	X	3852	-0-	-116	-0-	126	1	3726	3	Y	-0-					-0-
	JOHNSON, L. B. ESTATE				WELL #: 1	RRCID -> 153488	COMPL. DATE 01/13/1995		TOTAL DEPTH 7631		PERF. 7081 - 7507						
05	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	181	1	4395	2	N	-0-					-0-
06	4348	X	4348	-0-	-0-	-0-	174	1	4174	2	N	-0-					-0-
07	4347	X	4347	-0-	-0-	-0-	173	1	4174	2	N	-0-					-0-
08	3937	X	3787	-0-	-150	-0-	150	1	3637	2	N	-0-					-0-
09	3810	X	3678	-0-	-132	-0-	143	1	3535	2	N	-0-					-0-
10	3937	X	3802	-0-	-135	-0-	147	1	3655	2	N	-0-					-0-
	KNAPP				WELL #: 2	RRCID -> 153589	COMPL. DATE 12/18/1994		TOTAL DEPTH 7855		PERF. 7148 - 7708						
05	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	75	1	3208	3	Y	22					107
							24	9									
06	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	78	1	3285	3	Y	28					135
							31	9									
07	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	116	1	3315	3	Y	-0-					135
*08	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	113	1	3286	3	Y	1					136
							1	9									
09	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	107	1	3120	3	Y	2	138	1			-0-
							2	9									
*10	3286	X	3233	-0-	-53	-0-	105	1	3127	3	Y	1					1
							1	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BUCKSHOT WELL #: 1 RRCID -> 153665 COMPL. DATE 07/25/1995 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7381 - 7846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	144	1	3495	2	Y	-0-					-0-
06	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	162	1	3881	2	Y	-0-					-0-
07	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	170	1	4082	2	Y	-0-					-0-
08	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	126	1	3063	2	Y	-0-					-0-
09	4300	X	4300	-0-	-0-	-0-	167	1	4133	2	Y	-0-					-0-
*10	4337	X	4337	-0-	-0-	-0-	168	1	4169	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
05	5053	X	4901	-0-	-152	-0-	113	1	4788	3	Y	-0-					-0-
06	4800	X	4738	-0-	-62	-0-	110	1	4628	3	Y	-0-					-0-
07	5007	X	5007	-0-	-0-	-0-	113	1	4894	3	Y	-0-					-0-
08	4960	X	4898	-0-	-62	-0-	110	1	4788	3	Y	-0-					-0-
09	4800	X	4772	-0-	-28	-0-	107	1	4665	3	Y	-0-					-0-
*10	4960	X	4943	-0-	-17	-0-	109	1	4834	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
05	4671	X	4671	-0-	-0-	-0-	107	1	4556	3	N	7					27
							8	9									
06	4650	X	4650	-0-	-0-	-0-	160	1	4484	3	N	5					32
							6	9									
07	4731	X	4731	-0-	-0-	-0-	159	1	4563	3	N	8					40
							9	9									
08	4443	X	4443	-0-	-0-	-0-	147	1	4292	3	N	4					44
							4	9									
09	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	137	1	3983	3	N	6					50
							7	9									
*10	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	138	1	4088	3	N	12					62
							13	9									

COLE, M. T. TRUST TWO "A" WELL #: 1 RRCID -> 154134 COMPL. DATE 03/17/1995 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 7154 - 7590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1736	N	1629	-0-	-107	-0-	43	1	1586	2	N	-0-					-0-
06	1650	N	1467	-0-	-183	-0-	39	1	1428	2	N	-0-					-0-
07	1736	N	1579	-0-	-157	-0-	42	1	1537	2	N	-0-					-0-
08	1643	N	1606	-0-	-37	-0-	42	1	1564	2	N	-0-					-0-
09	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	39	1	1461	2	N	-0-					-0-
*10	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	42	1	1576	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
05	4408	X	4408	-0-	-0-	-0-	101	1	4307	3	N	-0-					-0-
06	4763	X	4763	-0-	-0-	-0-	110	1	4653	3	N	-0-					-0-
07	5046	X	5046	-0-	-0-	-0-	114	1	4932	3	N	-0-					-0-
08	5157	X	5157	-0-	-0-	-0-	116	1	5041	3	N	-0-					-0-
09	4965	X	4965	-0-	-0-	-0-	111	1	4854	3	N	-0-					-0-
*10	5495	X	5495	-0-	-0-	-0-	121	1	5374	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
05	2728	N	2529	-0-	-199	-0-	58	1	2471	3	Y	-0-					20
06	2820	X	2454	-0-	-366	-0-	57	1	2397	3	Y	-0-					20
07	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	98	1	2842	3	Y	-0-					20
08	2914	X	2497	-0-	-417	-0-	83	1	2414	3	Y	-0-					20
09	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	94	1	2736	3	Y	-0-					20
10	2914	X	2331	-0-	-583	-0-	76	1	2255	3	Y	-0-					20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ACOLA, SAM "A" WELL #: 5T RRCID -> 154307 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 6908 - 7392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2046	N	1473	-0-	-573	-0-	33	1	1438	3	Y	2					15
							2	9									
06	T. A.		1535	-0-	1535	1535	35	1	1476	3	Y	22					37
							24	9									
07	T. A.		1282	-0-	1282	2817	43	1	1233	3	Y	5					42
							6	9									
*08	T. A.		1070	-0-	1070	3887	36	1	1031	3	Y	3					45
							3	9									
*09	4806	X	919	-0-	-3887	-0-	30	1	885	3	Y	4					49
							4	9									
*10	1212	X	1212	-0-	-0-	-0-	39	1	1171	3	Y	2					51
							2	9									

MILLER, WILLIAM GU B-2 WELL #: 7 RRCID -> 154460 COMPL. DATE 04/12/1995 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 6969 - 7383

05	5759	X	5759	-0-	-0-	-0-	132	1	5627	3	N	-0-					42
06	6052	X	6052	-0-	-0-	-0-	140	1	5912	3	N	-0-					42
07	6612	X	6612	-0-	-0-	-0-	222	1	6390	3	N	-0-					42
08	6328	X	6328	-0-	-0-	-0-	210	1	6118	3	N	-0-					42
09	5401	X	5401	-0-	-0-	-0-	179	1	5222	3	N	-0-					42
*10	5952	X	5952	-0-	-0-	-0-	195	1	5757	3	N	-0-					42

LOGAN, H. H. WELL #: 3 RRCID -> 154683 COMPL. DATE 03/28/1995 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7158 - 7598

05	4433	X	4058	-0-	-375	-0-	93	1	3965	3	Y	-0-					-0-
06	4290	X	3581	-0-	-709	-0-	83	1	3498	3	Y	-0-					-0-
07	4402	X	4329	-0-	-73	-0-	146	1	4183	3	Y	-0-					-0-
08	4520	X	4520	-0-	-0-	-0-	150	1	4370	3	Y	-0-					-0-
09	4388	X	4388	-0-	-0-	-0-	145	1	4243	3	Y	-0-					-0-
10	4340	X	4227	-0-	-113	-0-	138	1	4089	3	Y	-0-					-0-

MILLER, WILLIAM "D" WELL #: 1 RRCID -> 154684 COMPL. DATE 01/18/1995 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7000 - 7427

05	1457	N	1209	-0-	-248	-0-	28	1	1181	3	N	-0-					33
06	1350	N	1136	-0-	-214	-0-	26	1	1106	3	N	4					37
							4	9									
07	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	71	1	2029	3	N	8					45
							9	9									
08	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	69	1	2022	3	N	-0-					45
09	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	53	1	1562	3	N	-0-					45
*10	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	60	1	1787	3	N	-0-					45

MILLER, WILLIAM GU B-1 WELL #: 6 RRCID -> 154685 COMPL. DATE 01/27/1995 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7119 - 7578

05	1674	N	1295	-0-	-379	-0-	30	1	1265	3	Y	-0-					3
06	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	39	1	1672	3	Y	-0-					3
07	1116	N	47	-0-	-1069	-0-	1	1	46	3	Y	-0-					3
08	1271	N	192	-0-	-1079	-0-	7	1	185	3	Y	-0-					3
09	1230	N	70	-0-	-1160	-0-	1	1	69	3	Y	-0-					3
10	62	N	19	-0-	-43	-0-	1	1	18	3	Y	-0-					3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

RENSHAW, ANNA WELL #: 3 RRCID -> 154686 COMPL. DATE 03/21/1995 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7120 - 7712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7812	X	6059	-0-	-1753	-0-	138	1	5903	3	Y	16	1	1			15
							18	9									
06	7560	X	4358	-0-	-3202	-0-	101	1	4257	3	Y	-0-					15
07	7812	X	3840	-0-	-3972	-0-	87	1	3752	3	Y	1					16
							1	9									
08	7006	X	5065	-0-	-1941	-0-	112	1	4934	3	Y	17					33
							19	9									
09	5850	X	3267	-0-	-2583	-0-	72	1	3189	3	Y	5					38
							6	9									
*10	6045	X	2320	-0-	-3725	-0-	51	1	2269	3	Y	-0-					38

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
05	2418	N	2068	-0-	-350	-0-	47	1	2021	3	N	-0-					-0-
06	2160	N	1932	-0-	-228	-0-	45	1	1887	3	N	-0-					-0-
07	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	44	1	1877	3	N	-0-					-0-
08	2077	N	1764	-0-	-313	-0-	59	1	1705	3	N	-0-					-0-
09	1920	N	1470	-0-	-450	-0-	33	1	1437	3	N	-0-					-0-
10	1922	N	1309	-0-	-613	-0-	43	1	1266	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
*03	5704	X	5521	-0-	-183	-0-	126	1	5395	3	Y	-0-					-0-
*04	5460	X	5127	-0-	-333	-0-	117	1	5010	3	Y	-0-					-0-
*05	5518	X	5213	-0-	-305	-0-	120	1	5093	3	Y	-0-					-0-
*06	5269	X	5269	-0-	-0-	-0-	122	1	5147	3	Y	-0-					-0-
*07	5451	X	5451	-0-	-0-	-0-	183	1	5268	3	Y	-0-					-0-
*08	5359	X	5359	-0-	-0-	-0-	178	1	5181	3	Y	-0-					-0-
*09	5061	X	5061	-0-	-0-	-0-	168	1	4893	3	Y	-0-					-0-
*10	5278	X	5278	-0-	-0-	-0-	173	1	5105	3	Y	-0-					-0-

TXI GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 154853 COMPL. DATE 03/01/1995 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6866 - 7062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5128	X	5128	-0-	-0-	-0-	606	1	4522	3	Y	-0-					-0-
06	8746	X	8746	-0-	-0-	-0-	702	1	8044	3	Y	-0-					-0-
07	4670	X	4670	-0-	-0-	-0-	730	1	3940	3	Y	-0-					-0-
08	9772	X	9772	-0-	-0-	-0-	914	1	8858	3	Y	-0-					-0-
09	12942	X	12942	-0-	-0-	-0-	708	1	12234	3	Y	-0-					-0-
*10	11976	X	11976	-0-	-0-	-0-	391	1	11585	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 7 RRCID -> 154889 COMPL. DATE 06/23/1995 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 7257 - 7753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4642	X	4642	-0-	-0-	-0-	106	1	4536	3	N	-0-					18
06	4657	X	4657	-0-	-0-	-0-	108	1	4549	3	N	-0-					18
07	4555	X	4555	-0-	-0-	-0-	153	1	4402	3	N	-0-					18
08	4340	X	4325	-0-	-15	-0-	144	1	4181	3	N	-0-					18
09	4200	X	4168	-0-	-32	-0-	138	1	4030	3	N	-0-					18
*10	4362	X	4362	-0-	-0-	-0-	143	1	4219	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
05	2914	N	2838	-0-	-76	-0-	66	1	2772	3	N	-0-					-0-
06	2880	N	2734	-0-	-146	-0-	63	1	2671	3	N	-0-					-0-
07	2914	N	2752	-0-	-162	-0-	62	1	2690	3	N	-0-					-0-
08	2852	N	2742	-0-	-110	-0-	62	1	2680	3	N	-0-					-0-
09	2730	N	2629	-0-	-101	-0-	59	1	2570	3	N	-0-					-0-
*10	2759	N	2688	-0-	-71	-0-	60	1	2628	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CARTER, B. S. JR. WELL #: 3 RRCID -> 154962 COMPL. DATE 04/05/1995 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7371 - 7922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7347	X	7313	-0-	-34	-0-	168	1	7145	3	Y	-0-					-0-
06	7410	X	7218	-0-	-192	-0-	168	1	7050	3	Y	-0-					-0-
07	7657	X	7599	-0-	-58	-0-	172	1	7427	3	Y	-0-					-0-
08	7657	X	7337	-0-	-320	-0-	164	1	7173	3	Y	-0-					-0-
09	7290	X	7060	-0-	-230	-0-	158	1	6902	3	Y	-0-					-0-
10	7595	X	7378	-0-	-217	-0-	241	1	7137	3	Y	-0-					-0-

SEWELL RANCH, INC. WELL #: 2 RRCID -> 155091 COMPL. DATE 04/26/1995 TOTAL DEPTH 7372 PERF. 6807 - 7242

05	4749	X	4749	-0-	-0-	-0-	109	1	4640	3	N	-0-					-0-
06	5304	X	5304	-0-	-0-	-0-	123	1	5181	3	N	-0-					-0-
07	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	131	1	3755	3	N	-0-					-0-
08	3534	X	3288	-0-	-246	-0-	109	1	3179	3	N	-0-					-0-
09	3420	X	2981	-0-	-439	-0-	99	1	2882	3	N	-0-					-0-
10	3534	X	3344	-0-	-190	-0-	110	1	3234	3	N	-0-					-0-

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 3 RRCID -> 155103 COMPL. DATE 05/05/1995 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7429 - 7958

05	3038	X	2967	-0-	-71	-0-	68	1	2899	3	Y	-0-					-0-
06	3060	X	2479	-0-	-581	-0-	57	1	2422	3	Y	-0-					-0-
07	3162	X	3003	-0-	-159	-0-	68	1	2935	3	Y	-0-					-0-
08	3162	X	3029	-0-	-133	-0-	68	1	2961	3	Y	-0-					-0-
09	3000	X	2865	-0-	-135	-0-	64	1	2801	3	Y	-0-					-0-
*10	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	68	1	3031	3	Y	-0-					-0-

TIMM, TULLIE WELL #: 3 RRCID -> 155120 COMPL. DATE 06/28/1995 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 6892 - 7307

05	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	55	1	2330	3	Y	-0-					-0-
06	2490	N	2460	-0-	-30	-0-	57	1	2403	3	Y	-0-					-0-
07	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	90	1	2587	3	Y	-0-					-0-
08	2855	N	2855	-0-	-0-	-0-	94	1	2761	3	Y	-0-					-0-
09	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	88	1	2580	3	Y	-0-					-0-
*10	2764	N	2764	-0-	-0-	-0-	90	1	2674	3	Y	-0-					-0-

SEWELL RANCH INC. "B" WELL #: 2 RRCID -> 155280 COMPL. DATE 04/28/1995 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 6742 - 7121

05	3472	X	934	-0-	-2538	-0-	22	1	912	3	Y	-0-					-0-
06	T. A.		155	-0-	155	155	3	1	152	3	Y	-0-					-0-
07	T. A.		1884	-0-	1884	2039	43	1	1841	3	Y	-0-					-0-
08	T. A.		2184	-0-	2184	4223	49	1	2135	3	Y	-0-					-0-
09	6398	X	2175	-0-	-4223	-0-	48	1	2127	3	Y	-0-					-0-
*10	174	X	174	-0-	-0-	-0-	4	1	170	3	Y	-0-					-0-

BRYAN-ASKEY GU WELL #: 2 RRCID -> 155291 COMPL. DATE 06/15/1995 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 7347 - 7869

05	3131	X	2662	-0-	-469	-0-	61	1	2601	3	Y	-0-					1
06	3000	X	2916	-0-	-84	-0-	68	1	2848	3	Y	-0-					1
07	3038	X	2882	-0-	-156	-0-	97	1	2785	3	Y	-0-					1
08	3038	X	3037	-0-	-1	-0-	101	1	2936	3	Y	-0-					1
09	2940	X	2787	-0-	-153	-0-	92	1	2695	3	Y	-0-					1
*10	3007	X	2828	-0-	-179	-0-	92	1	2736	3	Y	-0-					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ASKEY, W. A. WELL #: 2 RRCID -> 155298 COMPL. DATE 06/10/1995 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7253 - 7786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	4333	-0-	4333	4554	99	1	4195	3	N	35	183	1			16
							39	9									
06	0	W	44	-0-	44	4598	1	1	43	3	N	-0-					16
07	0	W	1138	-0-	1138	5736	38	1	1100	3	N	-0-					16
*08	0	W	2625	-0-	2625	8361	87	1	2538	3	N	-0-					16
09	0	W	3153	-0-	3153	11514	103	1	3016	3	Y	31	31	1			16
							34	9									
*10	14788	X	3274	-0-	-11514	-0-	107	1	3167	3	Y	-0-					16

WCCO 1-STEVENSON, D. WELL #: 3 RRCID -> 155325 COMPL. DATE 06/02/1995 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7445 - 7909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2201	N	1894	-0-	-307	-0-	44	1	1850	3	N	-0-					-0-
06	2070	N	1960	-0-	-110	-0-	46	1	1914	3	N	-0-					-0-
07	2015	N	1920	-0-	-95	-0-	65	1	1855	3	N	-0-					-0-
08	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	70	1	2049	3	N	-0-					-0-
09	1950	N	68	-0-	-1882	-0-	68	1			N	-0-					-0-
10	1922	N	71	-0-	-1851	-0-	71	1			N	-0-					-0-

MILLER, W. M. WELL #: 5 RRCID -> 155386 COMPL. DATE 10/14/1994 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 6974 - 7414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1860	N	1595	-0-	-265	-0-	37	1	1558	3	N	-0-					-0-
06	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	45	1	1885	3	N	-0-					-0-
07	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	69	1	1982	3	N	-0-					-0-
08	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	60	1	1735	3	N	-0-					-0-
09	1800	N	1585	-0-	-215	-0-	53	1	1532	3	N	-0-					-0-
10	1860	N	1677	-0-	-183	-0-	55	1	1622	3	N	-0-					-0-

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. WELL #: 2 RRCID -> 155566 COMPL. DATE 05/10/1995 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 7432 - 7916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7688	X	6942	-0-	-746	-0-	160	1	6782	3	N	-0-					-0-
06	7350	X	6824	-0-	-526	-0-	159	1	6665	3	N	-0-					-0-
07	7471	X	3680	-0-	-3791	-0-	83	1	3597	3	N	-0-					-0-
08	7471	X	6868	-0-	-603	-0-	154	1	6714	3	N	-0-					-0-
09	6930	X	157	-0-	-6773	-0-	157	1			N	-0-					-0-
10	7037	X	225	-0-	-6812	-0-	225	1			N	-0-					-0-

CARPENTER, J. H. GU WELL #: 1 RRCID -> 155573 COMPL. DATE 06/06/1995 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7328 - 7774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	97	1	4118	3	N	-0-					-0-
06	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	91	1	3800	3	N	-0-					-0-
07	4342	X	4342	-0-	-0-	-0-	98	1	4244	3	N	-0-					-0-
08	4445	X	4445	-0-	-0-	-0-	100	1	4345	3	N	-0-					-0-
09	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	97	1	4234	3	N	-0-					-0-
*10	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	129	1	3804	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
05	10881	X	9897	-0-	-984	-0-	391	1	9506	2	N	-0-					-0-
06	10530	X	9485	-0-	-1045	-0-	253	1	9232	2	N	-0-					-0-
*07	10757	X	9711	-0-	-1046	-0-	260	1	9451	2	N	-0-					-0-
08	10509	X	9812	-0-	-697	-0-	388	1	9424	2	N	-0-					-0-
09	9720	X	9258	-0-	-462	-0-	360	1	8898	2	N	-0-					-0-
10	9889	X	9201	-0-	-688	-0-	356	1	8845	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BAKER, JAMES GU WELL #: 2 RRCID -> 155575 COMPL. DATE 07/08/1995 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7485 - 8011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4588	X	4262	-0-	-326	-0-	168	1	4094	2	N	-0-					-0-
06	4440	X	4080	-0-	-360	-0-	163	1	3917	2	N	-0-					-0-
*07	4495	X	4130	-0-	-365	-0-	166	1	3964	2	N	-0-					-0-
08	4371	X	4243	-0-	-128	-0-	168	1	4075	2	N	-0-					-0-
09	4200	X	4000	-0-	-200	-0-	155	1	3845	2	N	-0-					-0-
10	4247	X	4034	-0-	-213	-0-	156	1	3878	2	N	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 4 RRCID -> 155581 COMPL. DATE 07/31/1995 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7478 - 8047

05	2949	N	2949	-0-	-0-	-0-	68	1	2881	3	Y	-0-					-0-
06	2850	N	2837	-0-	-13	-0-	66	1	2771	3	Y	-0-					-0-
07	2945	N	2879	-0-	-66	-0-	66	1	2813	3	Y	-0-					-0-
08	2945	N	2768	-0-	-177	-0-	62	1	2706	3	Y	-0-					-0-
09	2850	N	2841	-0-	-9	-0-	63	1	2778	3	Y	-0-					-0-
*10	2957	N	2957	-0-	-0-	-0-	66	1	2891	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 3 RRCID -> 155647 COMPL. DATE 08/01/1995 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7480 - 8070

05	2758	X	2758	-0-	-0-	-0-	63	1	2695	3	N	-0-					-0-
06	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	71	1	3014	3	N	-0-					-0-
07	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	74	1	3199	3	N	-0-					-0-
08	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	75	1	3276	3	N	-0-					-0-
09	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	64	1	2786	3	N	-0-					-0-
*10	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	69	1	3038	3	N	-0-					-0-

MCCURDY, ANNA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155658 COMPL. DATE 05/19/1995 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7450 - 7922

05	1674	N	1673	-0-	-1	-0-	38	1	1635	3	N	-0-					-0-
06	1650	N	1523	-0-	-127	-0-	36	1	1487	3	N	-0-					-0-
07	1736	N	1505	-0-	-231	-0-	35	1	1470	3	N	-0-					-0-
08	1674	N	1494	-0-	-180	-0-	33	1	1461	3	N	-0-					-0-
09	1530	N	1451	-0-	-79	-0-	32	1	1419	3	N	-0-					-0-
*10	1519	N	1497	-0-	-22	-0-	33	1	1464	3	N	-0-					-0-

DCCO 1-PETERSON, RUBY WELL #: 3 RRCID -> 155661 COMPL. DATE 08/10/1995 TOTAL DEPTH 8061 PERF. 7417 - 7929

05	1860	N	1802	-0-	-58	-0-	41	1	1761	3	Y	-0-					-0-
06	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	41	1	1763	3	Y	-0-					-0-
07	1829	N	1806	-0-	-23	-0-	41	1	1765	3	Y	-0-					-0-
08	1798	N	1786	-0-	-12	-0-	40	1	1746	3	Y	-0-					-0-
09	1800	N	1773	-0-	-27	-0-	40	1	1733	3	Y	-0-					-0-
*10	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	40	1	1802	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-PETERSON, RUBY WELL #: 2 RRCID -> 155663 COMPL. DATE 08/06/1995 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7395 - 7960

05	2387	N	2167	-0-	-220	-0-	50	1	2117	3	N	-0-					-0-
06	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	54	1	2287	3	N	-0-					-0-
07	2387	N	2072	-0-	-315	-0-	47	1	2025	3	N	-0-					-0-
08	2170	N	2003	-0-	-167	-0-	45	1	1958	3	N	-0-					-0-
09	2310	N	2142	-0-	-168	-0-	48	1	2094	3	N	-0-					-0-
*10	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	48	1	2149	3	N	-0-					-0-

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 2 RRCID -> 155664 COMPL. DATE 07/23/1995 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7552 - 8127

05	5611	X	2325	-0-	-3286	-0-	53	1	2272	3	N	-0-					-0-
06	4980	X	1688	-0-	-3292	-0-	39	1	1649	3	N	-0-					-0-
07	4340	X	1758	-0-	-2582	-0-	40	1	1718	3	N	-0-					-0-
08	3441	X	1781	-0-	-1660	-0-	40	1	1741	3	N	-0-					-0-
09	3330	X	1625	-0-	-1705	-0-	37	1	1588	3	N	-0-					-0-
10	2325	X	1634	-0-	-691	-0-	36	1	1598	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
05	341	N	252	-0-	-89	-0-	252	3			N	-0-			22
06	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-			22
07	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-			22
08	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-			22
09	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-			22
10	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-			22

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
05	775	N	718	-0-	-57	-0-	24	1	694	3	N	-0-			-0-
06	798	N	798	-0-	-0-	-0-	28	1	770	3	N	-0-			-0-
07	923	N	923	-0-	-0-	-0-	31	1	892	3	N	-0-			-0-
*08	837	N	837	-0-	-0-	-0-	28	1	809	3	N	-0-			-0-
09	810	N	784	-0-	-26	-0-	26	1	758	3	N	-0-			-0-
*10	930	N	841	-0-	-89	-0-	28	1	813	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
05	3596	X	3267	-0-	-329	-0-	75	1	3192	3	Y	-0-			-0-
06	3150	X	3114	-0-	-36	-0-	72	1	3042	3	Y	-0-			-0-
07	3255	X	3179	-0-	-76	-0-	73	1	3106	3	Y	-0-			-0-
08	4061	X	4061	-0-	-0-	-0-	91	1	3970	3	Y	-0-			-0-
09	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	71	1	3100	3	Y	-0-			-0-
*10	3255	X	3112	-0-	-143	-0-	69	1	3043	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
05	4340	X	3112	-0-	-1228	-0-	82	1	3030	2	N	-0-			-0-
06	3930	X	2699	-0-	-1231	-0-	72	1	2627	2	N	-0-			-0-
*07	3286	X	3195	-0-	-91	-0-	86	1	3109	2	N	-0-			-0-
08	3255	X	2652	-0-	-603	-0-	70	1	2582	2	N	-0-			-0-
09	3150	X	2873	-0-	-277	-0-	74	1	2799	2	N	-0-			-0-
10	3193	X	2524	-0-	-669	-0-	65	1	2459	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
05	3751	X	3370	-0-	-381	-0-	77	1	3293	3	Y	-0-			-0-
06	3570	X	3248	-0-	-322	-0-	76	1	3172	3	Y	-0-			-0-
07	3565	X	3419	-0-	-146	-0-	115	1	3304	3	Y	-0-			-0-
08	3565	X	3363	-0-	-202	-0-	76	1	3287	3	Y	-0-			-0-
09	3420	X	71	-0-	-3349	-0-	71	1			Y	-0-			-0-
10	3410	X	78	-0-	-3332	-0-	78	1			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
05	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	75	1	3158	3	Y	-0-			60
06	3180	X	3165	-0-	-15	-0-	74	1	3091	3	Y	-0-			60
07	3286	X	3093	-0-	-193	-0-	70	1	3023	3	Y	-0-			60
08	3286	X	3103	-0-	-183	-0-	70	1	3033	3	Y	-0-			60
09	3180	X	3087	-0-	-93	-0-	69	1	3018	3	Y	-0-			60
*10	3286	X	3046	-0-	-240	-0-	67	1	2979	3	Y	-0-			60

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 8 RRCID -> 155833 COMPL. DATE 10/04/1995 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7307 - 7799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	4929	X	4243	-0-	-686	-0-	98	1	4145	3	Y	-0-			-0-
06	4590	X	4278	-0-	-312	-0-	99	1	4179	3	Y	-0-			-0-
07	4808	X	4808	-0-	-0-	-0-	162	1	4646	3	Y	-0-			-0-
08	4749	X	4749	-0-	-0-	-0-	157	1	4592	3	Y	-0-			-0-
09	4590	X	4367	-0-	-223	-0-	145	1	4222	3	Y	-0-			-0-
10	4743	X	4693	-0-	-50	-0-	153	1	4540	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WCCO 1-WILSON, TRUETT WELL #: 3 RRCID -> 155897 COMPL. DATE 08/30/1995 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7534 - 7990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4763	X	4763	-0-	-0-	-0-	109	1	4654	3	N	-0-					-0-
06	4709	X	4709	-0-	-0-	-0-	109	1	4600	3	N	-0-					-0-
07	4832	X	4832	-0-	-0-	-0-	110	1	4722	3	N	-0-					-0-
08	4713	X	4713	-0-	-0-	-0-	105	1	4608	3	N	-0-					-0-
09	2760	X	84	-0-	-2676	-0-	84	1			N	-0-					-0-
10	2852	X	103	-0-	-2749	-0-	103	1			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
05	5239	X	4973	-0-	-266	-0-	114	1	4859	3	Y	-0-					-0-
06	4950	X	4837	-0-	-113	-0-	113	1	4724	3	Y	-0-					-0-
07	5115	X	4938	-0-	-177	-0-	112	1	4826	3	Y	-0-					-0-
08	5115	X	4787	-0-	-328	-0-	108	1	4679	3	Y	-0-					-0-
09	4890	X	4625	-0-	-265	-0-	103	1	4522	3	Y	-0-					-0-
*10	4991	X	4769	-0-	-222	-0-	106	1	4663	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
05	7793	X	7793	-0-	-0-	-0-	180	1	7613	3	N	-0-					-0-
06	6951	X	6951	-0-	-0-	-0-	161	1	6790	3	N	-0-					-0-
07	6747	X	6747	-0-	-0-	-0-	154	1	6593	3	N	-0-					-0-
08	6728	X	6728	-0-	-0-	-0-	151	1	6577	3	N	-0-					-0-
09	6451	X	6451	-0-	-0-	-0-	144	1	6307	3	N	-0-					-0-
*10	6891	X	6891	-0-	-0-	-0-	152	1	6739	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
05	3720	X	3213	-0-	-507	-0-	74	1	3139	3	Y	-0-					-0-
06	3270	X	3198	-0-	-72	-0-	110	1	3088	3	Y	-0-					-0-
07	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	125	1	3589	3	Y	-0-					-0-
08	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	116	1	3397	3	Y	-0-					-0-
09	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	109	1	3189	3	Y	-0-					-0-
*10	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	111	1	3271	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
05	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	41	1	1744	3	Y	-0-					-0-
06	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	36	1	1494	3	Y	-0-					-0-
07	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	62	1	1780	3	Y	-0-					-0-
08	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	61	1	1776	3	Y	-0-					-0-
09	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	56	1	1657	3	Y	13					13
							14	9									
*10	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	59	1	1752	3	Y	-0-					13

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
05	7840	X	7840	-0-	-0-	-0-	180	1	7660	3	N	-0-					-0-
06	8445	X	8445	-0-	-0-	-0-	195	1	8250	3	N	-0-					-0-
07	8008	X	8008	-0-	-0-	-0-	181	1	7827	3	N	-0-					-0-
08	6810	X	6810	-0-	-0-	-0-	152	1	6658	3	N	-0-					-0-
09	6074	X	6074	-0-	-0-	-0-	135	1	5939	3	N	-0-					-0-
*10	5767	X	5767	-0-	-0-	-0-	127	1	5640	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CALLAWAY, P. S. GU WELL #: 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
05	1395	N	1364	-0-	-31	-0-	36	1	1328	2	Y	-0-					-0-
06	1320	N	1287	-0-	-33	-0-	34	1	1253	2	Y	-0-					-0-
07	1488	N	1305	-0-	-183	-0-	35	1	1270	2	Y	-0-					-0-
08	1364	N	1331	-0-	-33	-0-	35	1	1296	2	Y	-0-					-0-
09	1290	N	1228	-0-	-62	-0-	32	1	1196	2	Y	-0-					-0-
10	1302	N	1269	-0-	-33	-0-	33	1	1236	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
05	2325	N	2257	-0-	-68	-0-	52	1	2205	3	Y	-0-					70
06	2190	N	2096	-0-	-94	-0-	48	1	2048	3	Y	-0-					70
07	2263	N	2258	-0-	-5	-0-	51	1	2207	3	Y	-0-					70
*08	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	52	1	2239	3	Y	-0-					70
09	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	49	1	2154	3	Y	-0-					70
10	2263	N	2178	-0-	-85	-0-	48	1	2130	3	Y	-0-					70

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
05	5022	X	4602	-0-	-420	-0-	121	1	4481	2	Y	-0-					-0-
06	5100	X	4855	-0-	-245	-0-	129	1	4726	2	Y	-0-					-0-
*07	5270	X	4907	-0-	-363	-0-	131	1	4776	2	Y	-0-					-0-
08	5270	X	4818	-0-	-452	-0-	127	1	4691	2	Y	-0-					-0-
09	4860	X	4411	-0-	-449	-0-	114	1	4297	2	Y	-0-					-0-
10	5022	X	4467	-0-	-555	-0-	115	1	4352	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
05	4557	X	4061	-0-	-496	-0-	93	1	3968	3	Y	-0-					-0-
06	4080	X	3956	-0-	-124	-0-	92	1	3864	3	Y	-0-					-0-
07	4216	X	4024	-0-	-192	-0-	135	1	3889	3	Y	-0-					-0-
08	4216	X	4048	-0-	-168	-0-	91	1	3957	3	Y	-0-					-0-
09	4020	X	3810	-0-	-210	-0-	126	1	3684	3	Y	-0-					-0-
10	4092	X	3971	-0-	-121	-0-	130	1	3841	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
05	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	91	1	3854	3	Y	-0-					-0-
06	3930	X	3831	-0-	-99	-0-	89	1	3742	3	Y	-0-					-0-
07	4061	X	3877	-0-	-184	-0-	88	1	3789	3	Y	-0-					-0-
08	4030	X	3960	-0-	-70	-0-	88	1	3872	3	Y	-0-					-0-
09	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	86	1	3764	3	Y	-0-					-0-
*10	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	89	1	3906	3	Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 1 RRCID -> 156514 COMPL. DATE 09/15/1995 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 7371 - 7918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	727	X	727	-0-	-0-	-0-	17	1	710	3	Y	-0-					13
06	T. A.		113	-0-	113	113	2	1	111	3	Y	-0-					13
07	T. A.		702	-0-	702	815	16	1	686	3	Y	-0-					13
08	T. A.		795	-0-	795	1610	18	1	777	3	Y	-0-					13
09	2358	X	748	-0-	-1610	-0-	17	1	731	3	Y	-0-					13
*10	792	X	792	-0-	-0-	-0-	17	1	775	3	Y	-0-					13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
THATCHER, MATTIE WELL #: 1 RRCID -> 156666 COMPL. DATE 10/05/1995 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7401 - 8006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	54	1	2287	3	Y	1					12
							1	9									
06	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	54	1	2274	3	Y	-0-					12
07	2418	N	2392	-0-	-26	-0-	54	1	2338	3	Y	-0-					12
08	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	54	1	2339	3	Y	-0-					12
09	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	53	1	2312	3	Y	-0-					12
*10	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	54	1	2398	3	Y	-0-					12

KNAPP-DODSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156667 COMPL. DATE 06/20/1996 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7233 - 7748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	54	1	2324	3	Y	-0-					-0-
06	2400	N	2337	-0-	-63	-0-	54	1	2283	3	Y	-0-					-0-
07	2449	N	2425	-0-	-24	-0-	81	1	2344	3	Y	-0-					-0-
08	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	79	1	2325	3	Y	-0-					-0-
09	2340	N	2303	-0-	-37	-0-	76	1	2227	3	Y	-0-					-0-
*10	2418	N	2388	-0-	-30	-0-	78	1	2310	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
05	8395	X	8395	-0-	-0-	-0-	192	1	8186	3	Y	15					20
							17	9									
06	8138	X	8138	-0-	-0-	-0-	188	1	7950	3	Y	-0-					20
07	7223	X	7092	-0-	-131	-0-	161	1	6931	3	Y	-0-					20
08	7223	X	6993	-0-	-230	-0-	156	1	6837	3	Y	-0-					20
09	6990	X	6415	-0-	-575	-0-	143	1	6272	3	Y	-0-					20
10	7223	X	5821	-0-	-1402	-0-	128	1	5693	3	Y	-0-					20

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
05	3100	N	8304	-0-	5204	8457	190	1	8114	3	Y	-0-					5
06	T. A.		5854	-0-	5854	14311	134	1	5681	3	Y	35					40
							39	9									
07	T. A.		5499	-0-	5499	19810	124	1	5362	3	Y	12	49	1			3
							13	9									
08	T. A.		5446	-0-	5446	25256	122	1	5318	3	Y	5	2	1			6
							6	9									
09	30049	X	4793	-0-	-25256	-0-	107	1	4686	3	Y	-0-					6
*10	4508	X	4508	-0-	-0-	-0-	99	1	4409	3	Y	-0-					6

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
05	4030	X	1946	-0-	-2084	-0-	45	1	1900	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	2850	X	1181	-0-	-1669	-0-	28	1	1153	3	Y	-0-					-0-
07	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	74	1	3203	3	Y	-0-					-0-
08	4587	X	4587	-0-	-0-	-0-	102	1	4485	3	Y	-0-					-0-
09	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	95	1	4171	3	Y	-0-					-0-
*10	4433	X	4433	-0-	-0-	-0-	98	1	4335	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BURNS, ANNA BETH WELL #: 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
05	3472	X	2547	-0-	-925	-0-	59	1	2488	3	N	-0-					-0-
06	3360	X	2789	-0-	-571	-0-	64	1	2725	3	N	-0-					-0-
07	3472	X	2338	-0-	-1134	-0-	53	1	2285	3	N	-0-					-0-
08	3348	X	1909	-0-	-1439	-0-	42	1	1867	3	N	-0-					-0-
09	2970	X	2145	-0-	-825	-0-	48	1	2097	3	N	-0-					-0-
10	2883	X	2332	-0-	-551	-0-	52	1	2279	3	N	1					1
							1	9									

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 4 RRCID -> 156816 COMPL. DATE 11/10/1995 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7482 - 8019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6789	X	6764	-0-	-25	-0-	155	1	6609	3	Y	-0-					-0-
06	6630	X	6608	-0-	-22	-0-	153	1	6455	3	Y	-0-					-0-
07	6851	X	6688	-0-	-163	-0-	151	1	6537	3	Y	-0-					-0-
08	6851	X	6549	-0-	-302	-0-	147	1	6402	3	Y	-0-					-0-
09	6600	X	6133	-0-	-467	-0-	137	1	5996	3	Y	-0-					-0-
*10	6820	X	6780	-0-	-40	-0-	150	1	6630	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
05	5665	X	5665	-0-	-0-	-0-	130	1	5535	3	Y	-0-					-0-
06	5730	X	5522	-0-	-208	-0-	129	1	5393	3	Y	-0-					-0-
07	6076	X	5689	-0-	-387	-0-	129	1	5560	3	Y	-0-					-0-
08	6076	X	5412	-0-	-664	-0-	121	1	5291	3	Y	-0-					-0-
09	5880	X	5100	-0-	-780	-0-	114	1	4986	3	Y	-0-					-0-
10	5704	X	5067	-0-	-637	-0-	112	1	4955	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
05	4444	X	4444	-0-	-0-	-0-	102	1	4342	3	Y	-0-					-0-
06	4950	X	4502	-0-	-448	-0-	105	1	4397	3	Y	-0-					-0-
07	5177	X	4593	-0-	-584	-0-	104	1	4489	3	Y	-0-					-0-
08	5177	X	3925	-0-	-1252	-0-	88	1	3837	3	Y	-0-					-0-
09	5010	X	4331	-0-	-679	-0-	96	1	4235	3	Y	-0-					-0-
10	4650	X	4099	-0-	-551	-0-	91	1	4008	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
05	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	65	1	1382	3	Y	-0-					5
06	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	62	1	1308	3	Y	-0-					5
07	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	64	1	1368	3	Y	-0-					5
08	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	47	1	1376	3	Y	-0-					5
09	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	45	1	1314	3	Y	-0-					5
*10	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	44	1	1311	3	Y	-0-					5

FARLOW, J. F. GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 157086 COMPL. DATE 11/16/1995 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6662 - 7021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6425	X	6425	-0-	-0-	-0-	147	1	6278	3	Y	-0-					-0-
06	6592	X	6592	-0-	-0-	-0-	153	1	6439	3	Y	-0-					-0-
07	6638	X	6638	-0-	-0-	-0-	150	1	6488	3	Y	-0-					-0-
08	6138	X	5016	-0-	-1122	-0-	112	1	4904	3	Y	-0-					-0-
09	5940	X	3954	-0-	-1986	-0-	131	1	3823	3	Y	-0-					-0-
10	6138	X	3535	-0-	-2603	-0-	115	1	3420	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 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
05	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	106	1	4512	3	N	-0-					-0-
06	4546	X	4546	-0-	-0-	-0-	106	1	4440	3	N	-0-					-0-
07	4622	X	4622	-0-	-0-	-0-	105	1	4517	3	N	-0-					-0-
08	4555	X	4555	-0-	-0-	-0-	102	1	4453	3	N	-0-					-0-
09	4735	X	4735	-0-	-0-	-0-	106	1	4629	3	N	-0-					-0-
*10	4922	X	4922	-0-	-0-	-0-	108	1	4814	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
05	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	79	1	3356	3	Y	-0-					-0-
06	3540	X	3359	-0-	-181	-0-	78	1	3281	3	Y	-0-					-0-
07	3503	X	3388	-0-	-115	-0-	77	1	3311	3	Y	-0-					-0-
08	3503	X	3146	-0-	-357	-0-	70	1	3076	3	Y	-0-					-0-
09	3390	X	77	-0-	-3313	-0-	77	1			Y	-0-					-0-
10	3472	X	77	-0-	-3395	-0-	77	1			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
05	4465	X	4465	-0-	-0-	-0-	102	1	4363	3	Y	-0-	26	1			5
06	4590	X	4431	-0-	-159	-0-	102	1	4325	3	Y	4	4	1			5
							4	9									
07	4650	X	4627	-0-	-23	-0-	155	1	4471	3	Y	1	1	1			5
							1	9									
08	4650	X	4630	-0-	-20	-0-	154	1	4476	3	Y	-0-					5
09	4440	X	4357	-0-	-83	-0-	144	1	4213	3	Y	-0-					5
*10	4619	X	4358	-0-	-261	-0-	142	1	4216	3	Y	-0-					5

DCCO 1-DCTC WELL #: 4 RRCID -> 157537 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7416 - 7967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6473	X	6473	-0-	-0-	-0-	149	1	6324	3	N	-0-					40
06	6299	X	6299	-0-	-0-	-0-	146	1	6153	3	N	-0-					40
07	6344	X	6344	-0-	-0-	-0-	144	1	6200	3	N	-0-					40
08	6106	X	6106	-0-	-0-	-0-	136	1	5970	3	N	-0-					40
09	5480	X	5480	-0-	-0-	-0-	123	1	5357	3	N	-0-					40
*10	5761	X	5761	-0-	-0-	-0-	128	1	5633	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
05	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	79	1	2248	3	N	35					48
							39	9									
06	3000	N	4710	-0-	1710	1710	161	1	4520	3	N	26					74
							29	9									
07	3100	N	4112	-0-	1012	2722	137	1	3942	3	N	30					104
							33	9									
08	3100	N	3811	-0-	711	3433	126	1	3674	3	N	10	114	1			-0-
							11	9									
09	7324	X	3891	-0-	-3433	-0-	129	1	3762	3	N	-0-					-0-
*10	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	115	1	3410	3	N	11					11
							12	9									

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
05	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	65	1	2757	3	N	-0-					1
06	2530	X	2530	-0-	-0-	-0-	59	1	2471	3	N	-0-					1
07	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	65	1	2811	3	N	1					2
							1	9									
08	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	64	1	2808	3	N	-0-					2
09	2788	X	2788	-0-	-0-	-0-	62	1	2726	3	N	-0-					2
*10	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	62	1	2765	3	N	-0-					2

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
05	1085	N	144	-0-	-941	-0-	3	1	141	3	N	-0-					18
06	660	N	144	-0-	-516	-0-	3	1	141	3	N	-0-					18
07	315	N	315	-0-	-0-	-0-	7	1	308	3	N	-0-					18
08	257	N	257	-0-	-0-	-0-	6	1	251	3	N	-0-					18
09	317	N	317	-0-	-0-	-0-	7	1	310	3	N	-0-					18
*10	310	N	212	-0-	-98	-0-	5	1	207	3	N	-0-					18

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
05	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	73	1	3080	3	Y	-0-					15
06	3360	X	2872	-0-	-488	-0-	67	1	2805	3	Y	-0-					15
07	3472	X	3453	-0-	-19	-0-	116	1	3337	3	Y	-0-					15
08	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	119	1	3477	3	Y	-0-					15
09	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	115	1	3352	3	Y	-0-					15
*10	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	116	1	3434	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
05	5580	X	5204	-0-	-376	-0-	120	1	5084	3	Y	-0-					-0-
06	5250	X	4970	-0-	-280	-0-	115	1	4855	3	Y	-0-					-0-
07	5425	X	5073	-0-	-352	-0-	115	1	4958	3	Y	-0-					-0-
08	5425	X	5013	-0-	-412	-0-	112	1	4901	3	Y	-0-					-0-
09	5130	X	4785	-0-	-345	-0-	107	1	4678	3	Y	-0-					-0-
10	5208	X	4930	-0-	-278	-0-	109	1	4821	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
05	4929	X	4740	-0-	-189	-0-	125	1	4615	2	N	-0-					-0-
06	4770	X	4327	-0-	-443	-0-	115	1	4212	2	N	-0-					-0-
*07	4929	X	4264	-0-	-665	-0-	114	1	4150	2	N	-0-					-0-
08	4743	X	4284	-0-	-459	-0-	113	1	4171	2	N	-0-					-0-
09	4590	X	3939	-0-	-651	-0-	102	1	3837	2	N	-0-					-0-
10	4743	X	4001	-0-	-742	-0-	103	1	3898	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
05	3131	X	2569	-0-	-562	-0-	59	1	2510	3	Y	-0-					3
06	3000	X	2733	-0-	-267	-0-	63	1	2670	3	Y	-0-					3
07	3100	X	3096	-0-	-4	-0-	70	1	3026	3	Y	-0-					3
08	3100	X	2966	-0-	-134	-0-	66	1	2900	3	Y	-0-					3
09	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	64	1	2805	3	Y	-0-					3
10	3100	X	2908	-0-	-192	-0-	64	1	2844	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
05	14006	X	14006	-0-	-0-	-0-	369	1	13637	2	N	-0-					-0-
06	13905	X	13905	-0-	-0-	-0-	371	1	13534	2	N	-0-					-0-
*07	14567	X	14567	-0-	-0-	-0-	390	1	14177	2	N	-0-					-0-
08	13551	X	13551	-0-	-0-	-0-	357	1	13194	2	N	-0-					-0-
09	12815	X	12815	-0-	-0-	-0-	332	1	12483	2	N	-0-					-0-
*10	12988	X	12988	-0-	-0-	-0-	335	1	12653	2	N	-0-					-0-

JENNINGS, BOYD WELL #: 2 RRCID -> 159293 COMPL. DATE 05/15/1996 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 6925 - 7098

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

MORRIS, J. S. DR. WELL #: 5T RRCID -> 159294 COMPL. DATE 01/23/1996 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7096 - 7620

05	0	W	2282	-0-	2282	15480	52	1	2230	3	Y	-0-	32	1			5
06	0	W	2238	-0-	2238	17718	52	1	2180	3	Y	5	5	1			5
							6	9									
07	0	W	2288	-0-	2288	20006	52	1	2235	3	Y	1	1	1			5
							1	9									
08	2000	N	2289	-0-	289	20295	76	1	2213	3	Y	-0-					5
*09	3000	N	2163	-0-	-837	19458	71	1	2092	3	Y	-0-					5
*10	3100	N	2347	-0-	-753	18705	76	1	2271	3	Y	-0-					5

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 159526 COMPL. DATE 07/16/1996 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7347 - 7822

05	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	76	1	3229	3	Y	-0-					-0-
06	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	77	1	3220	3	Y	-0-					-0-
07	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	118	1	3377	3	Y	-0-					-0-
08	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	129	1	3735	3	Y	-0-					-0-
09	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	123	1	3584	3	Y	-0-					-0-
10	3286	X	1941	-0-	-1345	-0-	63	1	1878	3	Y	-0-					-0-

NALER, MAE C. WELL #: 5 RRCID -> 159817 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 7566 - 8115

05	7139	X	7139	-0-	-0-	-0-	188	1	6951	2	N	-0-					-0-
06	7190	X	7190	-0-	-0-	-0-	192	1	6998	2	N	-0-					-0-
*07	7292	X	7292	-0-	-0-	-0-	195	1	7097	2	N	-0-					-0-
08	7881	X	7881	-0-	-0-	-0-	208	1	7673	2	N	-0-					-0-
09	7623	X	7623	-0-	-0-	-0-	197	1	7426	2	N	-0-					-0-
*10	8039	X	8039	-0-	-0-	-0-	207	1	7832	2	N	-0-					-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 159818 COMPL. DATE 07/20/1996 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7456 - 8029

05	4495	X	4131	-0-	-364	-0-	94	1	4037	3	Y	-0-					-0-
06	4320	X	4043	-0-	-277	-0-	94	1	3949	3	Y	-0-					-0-
07	4464	X	4301	-0-	-163	-0-	97	1	4204	3	Y	-0-					-0-
08	4464	X	4121	-0-	-343	-0-	92	1	4029	3	Y	-0-					-0-
09	4050	X	3836	-0-	-214	-0-	86	1	3750	3	Y	-0-					-0-
10	4309	X	3873	-0-	-436	-0-	85	1	3788	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 6 RRCID -> 159822 COMPL. DATE 08/09/1996 TOTAL DEPTH 8157 PERF. 7460 - 8079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	90	1	3798	3	N	-0-					-0-
06	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	84	1	3510	3	N	-0-					-0-
07	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	85	1	3680	3	N	-0-					-0-
08	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	80	1	3498	3	N	-0-					-0-
09	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	78	1	3394	3	N	-0-					-0-
*10	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	77	1	3431	3	N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU "A" WELL #: 5 RRCID -> 160076 COMPL. DATE 08/05/1996 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7016 - 7496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2542	X	2489	-0-	-53	-0-	58	1	2431	3	N	-0-					25
06	2460	X	15	-0-	-2445	-0-	15	3			N	-0-					25
07	2542	X	1994	-0-	-548	-0-	45	1	1949	3	N	-0-					25
08	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	92	1	3995	3	N	1					26
							1	9									
09	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	93	1	4079	3	N	-0-					26
*10	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	127	1	3771	3	N	-0-					26

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
10	T. A.		-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
05	5440	X	5440	-0-	-0-	-0-	124	1	5316	3	Y	-0-					-0-
06	6060	X	4613	-0-	-1447	-0-	107	1	4506	3	Y	-0-					-0-
07	6262	X	5457	-0-	-805	-0-	124	1	5333	3	Y	-0-					-0-
*08	6262	X	6170	-0-	-92	-0-	138	1	6032	3	Y	-0-					-0-
09	5808	X	5808	-0-	-0-	-0-	130	1	5678	3	Y	-0-					-0-
10	5456	X	4821	-0-	-635	-0-	106	1	4715	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
05	3782	X	2786	-0-	-996	-0-	64	1	2722	3	N	-0-					-0-
06	3660	X	2633	-0-	-1027	-0-	61	1	2572	3	N	-0-					-0-
07	3627	X	2557	-0-	-1070	-0-	58	1	2499	3	N	-0-					-0-
08	3379	X	2510	-0-	-869	-0-	56	1	2454	3	N	-0-					-0-
09	2850	X	2461	-0-	-389	-0-	55	1	2406	3	N	-0-					-0-
10	2790	X	2487	-0-	-303	-0-	55	1	2432	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
05	3379	X	2579	-0-	-800	-0-	59	1	2520	3	Y	-0-					-0-
06	2499	X	2499	-0-	-0-	-0-	58	1	2441	3	Y	-0-					-0-
07	2465	X	2465	-0-	-0-	-0-	56	1	2409	3	Y	-0-					-0-
08	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	70	1	3076	3	Y	-0-					-0-
09	600	X	36	-0-	-564	-0-	36	1			Y	-0-					-0-
10	620	X	65	-0-	-555	-0-	65	1			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BURNS, ANNA BETH WELL #: 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
05	7192	X	5369	-0-	-1823	-0-	123	1	5246	3	N	-0-					-0-
06	5730	X	5082	-0-	-648	-0-	118	1	4964	3	N	-0-					-0-
07	5921	X	4841	-0-	-1080	-0-	110	1	4731	3	N	-0-					-0-
08	5921	X	4769	-0-	-1152	-0-	107	1	4662	3	N	-0-					-0-
09	5520	X	4587	-0-	-933	-0-	102	1	4485	3	N	-0-					-0-
10	5363	X	4544	-0-	-819	-0-	100	1	4444	3	N	-0-					-0-

TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 160381 COMPL. DATE 09/04/1996 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 6824 - 7204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7130	X	6475	-0-	-655	-0-	149	1	6326	3	Y	-0-					-0-
06	6360	X	6038	-0-	-322	-0-	140	1	5898	3	Y	-0-					-0-
07	6572	X	5673	-0-	-899	-0-	191	1	5482	3	Y	-0-					-0-
*08	6479	X	5741	-0-	-738	-0-	191	1	5550	3	Y	-0-					-0-
*09	6270	X	5284	-0-	-986	-0-	175	1	5109	3	Y	-0-					-0-
10	6479	X	5950	-0-	-529	-0-	195	1	5755	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
05	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	76	1	3218	3	Y	-0-	12	1			5
06	3630	X	3173	-0-	-457	-0-	74	1	3097	3	Y	2	2	1			5
							2	9									
07	3751	X	3279	-0-	-472	-0-	74	1	3205	3	Y	-0-					5
08	3441	X	3259	-0-	-182	-0-	73	1	3186	3	Y	-0-					5
09	3270	X	2365	-0-	-905	-0-	53	1	2312	3	Y	-0-					5
*10	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	76	1	3378	3	Y	-0-					5

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
05	4526	X	3770	-0-	-756	-0-	86	1	3684	3	N	-0-					-0-
06	4380	X	3607	-0-	-773	-0-	84	1	3523	3	N	-0-					-0-
07	4526	X	3990	-0-	-536	-0-	90	1	3900	3	N	-0-					-0-
08	4526	X	3699	-0-	-827	-0-	83	1	3616	3	N	-0-					-0-
09	4020	X	3636	-0-	-384	-0-	81	1	3555	3	N	-0-					-0-
10	3999	X	3893	-0-	-106	-0-	86	1	3807	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
05	2852	N	1857	-0-	-995	-0-	43	1	1813	3	N	1					12
							1	9									
06	2700	N	111	-0-	-2589	-0-	2	1	109	3	N	-0-					12
07	1829	N	731	-0-	-1098	-0-	16	1	715	3	N	-0-					12
08	1860	N	330	-0-	-1530	-0-	7	1	323	3	N	-0-					12
09	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	36	1	1568	3	N	-0-					12
*10	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	51	1	2249	3	N	-0-					12

YOUNG, STELLA GU WELL #: 9 RRCID -> 161103 COMPL. DATE 10/10/1996 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 6550 - 6959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18476	X	10613	-0-	-7863	-0-	243	1	10370	3	Y	-0-					-0-
06	17880	X	10708	-0-	-7172	-0-	248	1	10460	3	Y	-0-					-0-
07	18476	X	12525	-0-	-5951	-0-	283	1	12242	3	Y	-0-					-0-
08	18476	X	13982	-0-	-4494	-0-	312	1	13670	3	Y	-0-					-0-
09	13858	X	13858	-0-	-0-	-0-	309	1	13549	3	Y	-0-					-0-
*10	13188	X	13188	-0-	-0-	-0-	290	1	12898	3	Y	-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 #: 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
05	4907	X	4907	-0-	-0-	-0-	113	1	4794	3	N	-0-					-0-
06	4882	X	4882	-0-	-0-	-0-	114	1	4768	3	N	-0-					-0-
07	5035	X	5035	-0-	-0-	-0-	169	1	4866	3	N	-0-					-0-
08	5573	X	5573	-0-	-0-	-0-	185	1	5388	3	N	-0-					-0-
09	5896	X	5896	-0-	-0-	-0-	132	1	5764	3	N	-0-					-0-
*10	4815	X	4815	-0-	-0-	-0-	158	1	4657	3	N	-0-					-0-

BAKER, JAMES GU WELL #: 4 RRCID -> 161106 COMPL. DATE 10/02/1996 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7543 - 8063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3022	N	3022	-0-	-0-	-0-	80	1	2942	2	N	-0-					-0-
06	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	69	1	2517	2	N	-0-					-0-
*07	2387	N	2369	-0-	-18	-0-	63	1	2306	2	N	-0-					-0-
08	2883	N	2323	-0-	-560	-0-	61	1	2262	2	N	-0-					-0-
09	2580	N	2134	-0-	-446	-0-	55	1	2079	2	N	-0-					-0-
10	2356	N	1911	-0-	-445	-0-	49	1	1862	2	N	-0-					-0-

YOUNG, W. C. "BILL" WELL #: 3 RRCID -> 161108 COMPL. DATE 09/24/1996 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6692 - 7140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7471	X	2996	-0-	-4475	-0-	69	1	2926	3	Y	1					4
							1	9									
06	6330	X	3882	-0-	-2448	-0-	90	1	3786	3	Y	5					9
							6	9									
07	6386	X	3974	-0-	-2412	-0-	90	1	3875	3	Y	8					17
							9	9									
08	6386	X	4694	-0-	-1692	-0-	104	1	4590	3	Y	-0-					17
09	3870	X	3536	-0-	-334	-0-	79	1	3457	3	Y	-0-					17
10	3999	X	3583	-0-	-416	-0-	79	1	3501	3	Y	3					20
							3	9									

MCCURDY, FLOYD "A" WELL #: 1 RRCID -> 161111 COMPL. DATE 09/03/1998 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7144 - 7698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12009	X	12009	-0-	-0-	-0-	275	1	11725	3	Y	8	2	1			13
							9	9									
06	12420	X	11519	-0-	-901	-0-	266	1	11223	3	Y	27					40
							30	9									
07	12834	X	10710	-0-	-2124	-0-	243	1	10450	3	Y	15					55
							17	9									
08	12834	X	9586	-0-	-3248	-0-	214	1	9370	3	Y	2	45	1			12
							2	9									
09	11970	X	9101	-0-	-2869	-0-	203	1	8886	3	Y	11	2	1			21
							12	9									
*10	11997	X	10521	-0-	-1476	-0-	344	1	10169	3	Y	7					28
							8	9									

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 9 RRCID -> 161114 COMPL. DATE 10/22/1996 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7273 - 7796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2759	N	2655	-0-	-104	-0-	61	1	2594	3	Y	-0-					22
06	2640	N	2620	-0-	-20	-0-	90	1	2530	3	Y	-0-					22
07	2697	N	2667	-0-	-30	-0-	89	1	2578	3	Y	-0-					22
08	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	89	1	2593	3	Y	-0-					22
09	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	86	1	2518	3	Y	9	24	1			7
							10	9									
*10	2714	N	2714	-0-	-0-	-0-	89	1	2625	3	Y	-0-					7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PAVILLARD, ALBERT "A" WELL #: 3 RRCID -> 161117 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 6884 - 7100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17980	X	14109	-0-	-3871	-0-	324	1	13783	3	Y	2	1	1			12
							2	9									
06	13390	X	13390	-0-	-0-	-0-	310	1	13080	3	Y	-0-					12
07	13410	X	13410	-0-	-0-	-0-	303	1	13057	3	Y	45	47	1			10
							50	9									
08	11856	X	11856	-0-	-0-	-0-	265	1	11587	3	Y	4	2	1			12
							4	9									
09	9452	X	9452	-0-	-0-	-0-	211	1	9235	3	Y	5					17
							6	9									
*10	11868	X	11868	-0-	-0-	-0-	261	1	11607	3	Y	-0-					17

BUCKSHOT WELL #: 2 RRCID -> 161118 COMPL. DATE 11/06/1996 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7405 - 7870

05	5483	X	5483	-0-	-0-	-0-	217	1	5266	2	Y	-0-					-0-
06	4110	X	3153	-0-	-957	-0-	126	1	3027	2	Y	-0-					-0-
07	4557	X	3347	-0-	-1210	-0-	133	1	3214	2	Y	-0-					-0-
08	4557	X	2302	-0-	-2255	-0-	91	1	2211	2	Y	-0-					-0-
09	4410	X	2588	-0-	-1822	-0-	101	1	2487	2	Y	-0-					-0-
10	4557	X	2929	-0-	-1628	-0-	113	1	2816	2	Y	-0-					-0-

SEWELL RANCH INC. "B" WELL #: 3 RRCID -> 161214 COMPL. DATE 10/30/1996 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6754 - 7189

05	3751	X	3401	-0-	-350	-0-	78	1	3323	3	Y	-0-					5
06	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	86	1	3613	3	Y	-0-					5
07	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	126	1	3644	3	Y	-0-					5
08	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	129	1	3752	3	Y	-0-					5
09	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	121	1	3524	3	Y	-0-					5
10	3658	X	3527	-0-	-131	-0-	115	1	3412	3	Y	-0-					5

JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 2 RRCID -> 161892 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7200 - 7711

05	2387	N	1835	-0-	-552	-0-	62	1	1773	3	Y	-0-					-0-
06	2160	N	1846	-0-	-314	-0-	63	1	1769	3	Y	13					13
							14	9									
07	2325	N	1694	-0-	-631	-0-	57	1	1634	3	Y	3					16
							3	9									
08	1829	N	1370	-0-	-459	-0-	45	1	1322	3	Y	3					19
							3	9									
09	1860	N	1443	-0-	-417	-0-	47	1	1387	3	Y	8	27	1			-0-
							9	9									
10	1705	N	1479	-0-	-226	-0-	48	1	1431	3	Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "G" WELL #: 1 RRCID -> 161934 COMPL. DATE 11/12/1996 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7345 - 7857

05	7905	X	7691	-0-	-214	-0-	177	1	7514	3	Y	-0-					-0-
06	8370	X	7338	-0-	-1032	-0-	170	1	7168	3	Y	-0-					-0-
07	8649	X	7449	-0-	-1200	-0-	169	1	7280	3	Y	-0-					-0-
08	8618	X	7262	-0-	-1356	-0-	163	1	7099	3	Y	-0-					-0-
09	7980	X	6666	-0-	-1314	-0-	149	1	6517	3	Y	-0-					-0-
*10	7688	X	7181	-0-	-507	-0-	159	1	7022	3	Y	-0-					-0-

SANDERS, FRED GU WELL #: 2 RRCID -> 161960 COMPL. DATE 12/31/1996 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7560 - 8117

05	3875	X	3566	-0-	-309	-0-	94	1	3472	2	N	-0-					-0-
06	3660	X	3451	-0-	-209	-0-	92	1	3359	2	N	-0-					-0-
*07	3751	X	3552	-0-	-199	-0-	95	1	3457	2	N	-0-					-0-
08	3689	X	3596	-0-	-93	-0-	95	1	3501	2	N	-0-					-0-
09	3570	X	3376	-0-	-194	-0-	87	1	3289	2	N	-0-					-0-
10	3565	X	3410	-0-	-155	-0-	88	1	3322	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
05	5270	X	4899	-0-	-371	-0-	113	1	4786	3	N	-0-					-0-
06	5157	X	5157	-0-	-0-	-0-	119	1	5038	3	N	-0-					-0-
07	5270	X	5229	-0-	-41	-0-	176	1	5053	3	N	-0-					-0-
08	5270	X	4912	-0-	-358	-0-	163	1	4749	3	N	-0-					-0-
09	5100	X	4795	-0-	-305	-0-	159	1	4636	3	N	-0-					-0-
10	5270	X	5031	-0-	-239	-0-	165	1	4866	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
05	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	53	1	2260	3	N	-0-					-0-
06	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	49	1	2062	3	N	-0-					-0-
07	2077	N	2036	-0-	-41	-0-	46	1	1990	3	N	-0-					-0-
08	2077	N	1963	-0-	-114	-0-	44	1	1919	3	N	-0-					-0-
09	2010	N	1816	-0-	-194	-0-	40	1	1776	3	N	-0-					-0-
10	2046	N	1850	-0-	-196	-0-	40	1	1810	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
05	4967	X	4967	-0-	-0-	-0-	114	1	4853	3	Y	-0-					-0-
06	5160	X	5151	-0-	-9	-0-	119	1	5032	3	Y	-0-					-0-
07	5394	X	5206	-0-	-188	-0-	175	1	5031	3	Y	-0-					-0-
08	5394	X	5032	-0-	-362	-0-	167	1	4865	3	Y	-0-					-0-
09	5220	X	4794	-0-	-426	-0-	107	1	4687	3	Y	-0-					-0-
10	5332	X	4953	-0-	-379	-0-	162	1	4791	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
05	6727	X	6168	-0-	-559	-0-	142	1	6026	3	Y	-0-					-0-
06	6600	X	6026	-0-	-574	-0-	140	1	5886	3	Y	-0-					-0-
07	6820	X	6259	-0-	-561	-0-	142	1	6117	3	Y	-0-					-0-
08	6820	X	6142	-0-	-678	-0-	138	1	6004	3	Y	-0-					-0-
09	6390	X	5841	-0-	-549	-0-	131	1	5710	3	Y	-0-					-0-
10	6262	X	5959	-0-	-303	-0-	195	1	5764	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
05	9300	X	8702	-0-	-598	-0-	199	1	8493	3	Y	9	1	1			15
							10	9									
06	8820	X	8411	-0-	-409	-0-	194	1	8206	3	Y	10					25
							11	9									
07	9114	X	8721	-0-	-393	-0-	198	1	8512	3	Y	10					35
							11	9									
08	9114	X	8508	-0-	-606	-0-	190	1	8318	3	Y	-0-	27	1			8
09	8700	X	8151	-0-	-549	-0-	181	1	7964	3	Y	5	1	1			12
							6	9									
*10	8711	X	8371	-0-	-340	-0-	184	1	8175	3	Y	11					23
							12	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
05	4551	X	4551	-0-	-0-	-0-	105	1	4446	3	N	-0-					-0-
06	4416	X	4416	-0-	-0-	-0-	102	1	4314	3	N	-0-					-0-
07	4495	X	4442	-0-	-53	-0-	101	1	4341	3	N	-0-					-0-
08	4495	X	4492	-0-	-3	-0-	101	1	4391	3	N	-0-					-0-
09	4350	X	4327	-0-	-23	-0-	96	1	4231	3	N	-0-					-0-
*10	4495	X	4460	-0-	-35	-0-	99	1	4361	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
05	2635	N	2586	-0-	-49	-0-	60	1	2526	3	Y	-0-					-0-
06	2640	X	2631	-0-	-9	-0-	61	1	2570	3	Y	-0-					-0-
07	2666	X	2575	-0-	-91	-0-	87	1	2488	3	Y	-0-					-0-
08	2689	X	2689	-0-	-0-	-0-	90	1	2599	3	Y	-0-					-0-
09	2640	X	2595	-0-	-45	-0-	86	1	2509	3	Y	-0-					-0-
*10	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	104	1	3060	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
05	16509	X	16509	-0-	-0-	-0-	378	1	16100	3	Y	28	1	1			38
							31	9									
06	17790	X	14025	-0-	-3765	-0-	325	1	13700	3	Y	-0-					38
07	18662	X	12009	-0-	-6653	-0-	272	1	11737	3	Y	-0-					38
08	18662	X	9716	-0-	-8946	-0-	217	1	9499	3	Y	-0-					38
09	18060	X	6016	-0-	-12044	-0-	134	1	5882	3	Y	-0-					38
10	16523	X	5920	-0-	-10603	-0-	130	1	5790	3	Y	-0-					38

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
05	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	98	1	4143	3	N	-0-					-0-
06	4370	X	4370	-0-	-0-	-0-	101	1	4269	3	N	-0-					-0-
07	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	131	1	3763	3	N	-0-					-0-
08	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	130	1	3768	3	N	-0-					-0-
09	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	126	1	3682	3	N	-0-					-0-
*10	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	136	1	4032	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
05	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	90	1	3801	3	Y	-0-					-0-
06	3750	X	3424	-0-	-326	-0-	79	1	3345	3	Y	-0-					-0-
07	3875	X	3303	-0-	-572	-0-	111	1	3192	3	Y	-0-					-0-
08	3875	X	3058	-0-	-817	-0-	101	1	2957	3	Y	-0-					-0-
09	3750	X	3060	-0-	-690	-0-	101	1	2959	3	Y	-0-					-0-
10	3875	X	2978	-0-	-897	-0-	97	1	2881	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
05	7223	X	7015	-0-	-208	-0-	161	1	6854	3	Y	-0-					-0-
06	7193	X	7193	-0-	-0-	-0-	167	1	7026	3	Y	-0-					-0-
07	7347	X	6909	-0-	-438	-0-	233	1	6676	3	Y	-0-					-0-
08	7347	X	6988	-0-	-359	-0-	232	1	6756	3	Y	-0-					-0-
09	7110	X	6771	-0-	-339	-0-	224	1	6547	3	Y	-0-					-0-
10	7347	X	6947	-0-	-400	-0-	227	1	6720	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
05	3007	X	2875	-0-	-132	-0-	66	1	2809	3	Y	-0-					15
06	3090	X	2735	-0-	-355	-0-	63	1	2672	3	Y	-0-					15
07	3193	X	2983	-0-	-210	-0-	101	1	2882	3	Y	-0-					15
08	3193	X	3130	-0-	-63	-0-	103	1	3027	3	Y	-0-					15
09	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	97	1	2833	3	Y	-0-					15
10	2976	X	2934	-0-	-42	-0-	96	1	2838	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
05	5104	X	5104	-0-	-0-	-0-	117	1	4987	3	N	-0-					52
06	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	80	1	3373	3	Y	7	59	1			-0-
							8	9									
07	5294	X	5294	-0-	-0-	-0-	177	1	5102	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
08	4475	X	4475	-0-	-0-	-0-	148	1	4326	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	138	1	4040	3	Y	-0-					-0-
*10	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	130	1	3855	3	Y	12					12
							13	9									

CRABTREE WELL #: 2 RRCID -> 163510 COMPL. DATE 04/03/1997 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7404 - 7918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1922	N	1570	-0-	-352	-0-	36	1	1534	3	Y	-0-					-0-
06	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	47	1	1988	3	Y	-0-					-0-
07	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	78	1	2228	3	Y	-0-					-0-
08	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	59	1	2577	3	Y	-0-					-0-
09	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	75	1	2193	3	Y	-0-					-0-
*10	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	75	1	2214	3	Y	-0-					-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 4 RRCID -> 163511 COMPL. DATE 05/07/1997 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7307 - 7753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3348	X	2915	-0-	-433	-0-	67	1	2848	3	N	-0-					-0-
06	3240	X	3011	-0-	-229	-0-	70	1	2941	3	N	-0-					-0-
07	3348	X	2805	-0-	-543	-0-	64	1	2741	3	N	-0-					-0-
08	3317	X	2847	-0-	-470	-0-	64	1	2783	3	N	-0-					-0-
09	3000	X	2924	-0-	-76	-0-	65	1	2859	3	N	-0-					-0-
10	3100	X	2845	-0-	-255	-0-	93	1	2752	3	N	-0-					-0-

SEWELL RANCH, INC. WELL #: 3 RRCID -> 163576 COMPL. DATE 05/20/1997 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6855 - 7254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	60	1	2546	3	Y	-0-					-0-
06	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	62	1	2620	3	Y	-0-					-0-
07	3100	N	3205	-0-	105	105	108	1	3097	3	Y	-0-					-0-
08	3100	N	3060	-0-	-40	65	101	1	2959	3	Y	-0-					-0-
09	2983	N	2918	-0-	-65	-0-	96	1	2822	3	Y	-0-					-0-
*10	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	100	1	2959	3	Y	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER, W. M. WELL #: 7 RRCID -> 163770 COMPL. DATE 05/05/1997 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7034 - 7504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	55	1	2370	3	N	-0-					92
06	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	62	1	2594	3	N	-0-					92
07	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	89	1	2549	3	N	-0-					92
08	2710	N	2710	-0-	-0-	-0-	90	1	2620	3	N	-0-					92
09	2670	N	2515	-0-	-155	-0-	83	1	2429	3	N	3					95
							3	9									
10	2635	N	2390	-0-	-245	-0-	78	1	2312	3	N	-0-					95

SEWELL RANCH "A" WELL #: 2 RRCID -> 163771 COMPL. DATE 05/09/1997 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6880 - 7280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3596	X	3399	-0-	-197	-0-	78	1	3321	3	Y	-0-					-0-
06	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	90	1	3770	3	Y	-0-					-0-
07	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	138	1	3954	3	Y	-0-					-0-
*08	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	131	1	3818	3	Y	-0-					-0-
*09	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	122	1	3564	3	Y	-0-					-0-
*10	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	125	1	3694	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
05	19189	X	11680	-0-	-7509	-0-	268	1	11412	3	Y	-0-					-0-
06	17010	X	11235	-0-	-5775	-0-	261	1	10974	3	Y	-0-					-0-
07	17577	X	15588	-0-	-1989	-0-	354	1	15234	3	Y	-0-					-0-
08	17577	X	13150	-0-	-4427	-0-	295	1	12855	3	Y	-0-					-0-
09	16110	X	13132	-0-	-2978	-0-	293	1	12839	3	Y	-0-					-0-
10	15593	X	13476	-0-	-2117	-0-	441	1	13035	3	Y	-0-					-0-

GAGE, STEVEN L. WELL #: 1 RRCID -> 164097 COMPL. DATE 04/29/1997 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 7120 - 7640

05	3224	X	2412	-0-	-812	-0-	82	1	2330	3	Y	-0-	23	1			13
06	2405	X	2405	-0-	-0-	-0-	82	1	2312	3	Y	10	4	1			19
							11	9									
07	2373	X	2373	-0-	-0-	-0-	80	1	2285	3	Y	7	1	1			25
							8	9									
08	2455	X	2455	-0-	-0-	-0-	82	1	2373	3	Y	-0-					25
09	2160	X	2127	-0-	-33	-0-	70	1	2053	3	Y	4					29
							4	9									
*10	2242	X	2242	-0-	-0-	-0-	73	1	2169	3	Y	-0-					29

BRYAN-ASKEY GU WELL #: 4 RRCID -> 164099 COMPL. DATE 05/23/1997 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 7371 - 7867

05	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
06	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ASKEY, W. A. "B" WELL #: 4 RRCID -> 164100 COMPL. DATE 06/09/1997 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 7374 - 7892

05	3751	X	3497	-0-	-254	-0-	81	1	3416	3	Y	-0-					12
06	3450	X	3357	-0-	-93	-0-	78	1	3279	3	Y	-0-					12
07	3565	X	3519	-0-	-46	-0-	80	1	3439	3	Y	-0-					12
08	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	93	1	4034	3	Y	-0-					12
09	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	89	1	3924	3	Y	-0-					12
*10	4261	X	4261	-0-	-0-	-0-	140	1	4121	3	Y	-0-					12

SHOOP "A" WELL #: 3 RRCID -> 164359 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7580 - 7824

05	4123	X	4042	-0-	-81	-0-	93	1	3949	3	Y	-0-					-0-
06	3960	X	3885	-0-	-75	-0-	90	1	3795	3	Y	-0-					-0-
07	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	96	1	4119	3	Y	-0-					-0-
08	4166	X	4166	-0-	-0-	-0-	93	1	4073	3	Y	-0-					-0-
09	3930	X	88	-0-	-3842	-0-	88	1			Y	-0-					-0-
10	4092	X	91	-0-	-4001	-0-	91	1			Y	-0-					-0-

BRYAN-ASKEY GU WELL #: 3 RRCID -> 164441 COMPL. DATE 07/11/1997 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7319 - 7822

05	4185	X	3710	-0-	-475	-0-	85	1	3625	3	Y	-0-					-0-
06	3600	X	3562	-0-	-38	-0-	83	1	3479	3	Y	-0-					-0-
07	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	125	1	3601	3	Y	-0-					-0-
08	3720	X	3622	-0-	-98	-0-	121	1	3501	3	Y	-0-					-0-
09	3600	X	3439	-0-	-161	-0-	114	1	3325	3	Y	-0-					-0-
*10	3720	X	3502	-0-	-218	-0-	114	1	3388	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
05	2945	X	2438	-0-	-507	-0-	56	1	2382	3	Y	-0-					-0-
06	2283	X	2283	-0-	-0-	-0-	78	1	2205	3	Y	-0-					-0-
07	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	78	1	2222	3	Y	-0-					-0-
08	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	77	1	2250	3	Y	-0-					-0-
09	2190	N	1969	-0-	-221	-0-	65	1	1904	3	Y	-0-					-0-
*10	2263	N	2072	-0-	-191	-0-	68	1	2004	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 13 RRCID -> 164627 COMPL. DATE 07/22/1997 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7266 - 7755

*03	4681	X	4329	-0-	-352	-0-	98	1	4228	3	Y	3					9
							3	9									
*04	4410	X	4103	-0-	-307	-0-	94	1	4009	3	Y	-0-					9
*05	4495	X	4133	-0-	-362	-0-	94	1	4039	3	Y	-0-					9
*06	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	133	1	3746	3	Y	-0-					9
*07	4227	X	4227	-0-	-0-	-0-	142	1	4085	3	Y	-0-					9
*08	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	141	1	4100	3	Y	-0-					9
*09	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	137	1	3991	3	Y	-0-	9	1			-0-
*10	4292	X	4292	-0-	-0-	-0-	141	1	4151	3	Y	-0-					-0-

SPAIN, MAGGIE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 164629 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 7370 - 7839

05	7626	X	7132	-0-	-494	-0-	164	1	6968	3	N	-0-					-0-
06	7380	X	7081	-0-	-299	-0-	164	1	6917	3	N	-0-					-0-
07	7626	X	4801	-0-	-2825	-0-	109	1	4692	3	N	-0-					-0-
08	11438	X	11438	-0-	-0-	-0-	256	1	11182	3	N	-0-					-0-
09	11811	X	11811	-0-	-0-	-0-	264	1	11547	3	N	-0-					-0-
*10	11489	X	11489	-0-	-0-	-0-	376	1	11113	3	N	-0-					-0-

MCCURDY, FLOYD "A" WELL #: 2 RRCID -> 164918 COMPL. DATE 07/24/1997 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7105 - 7660

05	7211	X	7211	-0-	-0-	-0-	165	1	7039	3	Y	6	1	1			12
							7	9									
06	7380	X	6703	-0-	-677	-0-	155	1	6539	3	Y	8					20
							9	9									
07	7626	X	6764	-0-	-862	-0-	153	1	6600	3	Y	10					30
							11	9									
08	7626	X	6755	-0-	-871	-0-	151	1	6603	3	Y	1	23	1			8
							1	9									
09	7320	X	6347	-0-	-973	-0-	141	1	6204	3	Y	2	2	1			8
							2	9									
*10	7223	X	6471	-0-	-752	-0-	211	1	6259	3	Y	1					9
							1	9									

BRYAN "D" WELL #: 3 RRCID -> 164963 COMPL. DATE 06/17/1997 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7266 - 7765

05	3410	X	3354	-0-	-56	-0-	77	1	3277	3	Y	-0-					5
06	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	114	1	3213	3	Y	-0-					5
07	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	118	1	3396	3	Y	-0-					5
08	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	115	1	3347	3	Y	-0-					5
09	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	109	1	3188	3	Y	-0-					5
*10	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	113	1	3353	3	Y	-0-					5

SHOOP "A" WELL #: 4 RRCID -> 164965 COMPL. DATE 07/15/1997 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7340 - 7838

05	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	25	1	1081	3	N	-0-					-0-
06	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	29	1	1202	3	N	-0-					-0-
07	806	N	626	-0-	-180	-0-	14	1	612	3	N	-0-					-0-
08	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	30	1	1314	3	N	-0-					-0-
09	780	N	27	-0-	-753	-0-	27	1			N	-0-					-0-
10	620	N	28	-0-	-592	-0-	28	1			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
05	4867	X	3394	-0-	-1473	-0-	78	1	3316	3	Y	-0-					-0-
06	3510	X	2899	-0-	-611	-0-	68	1	2831	3	Y	-0-					-0-
07	3627	X	3010	-0-	-617	-0-	102	1	2908	3	Y	-0-					-0-
08	3472	X	2936	-0-	-536	-0-	98	1	2838	3	Y	-0-					-0-
09	3360	X	3010	-0-	-350	-0-	100	1	2910	3	Y	-0-					-0-
10	3379	X	3146	-0-	-233	-0-	103	1	3043	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
05	4588	X	4484	-0-	-104	-0-	103	1	4381	3	Y	-0-					-0-
06	4500	X	4418	-0-	-82	-0-	102	1	4316	3	Y	-0-					-0-
07	4650	X	3944	-0-	-706	-0-	133	1	3811	3	Y	-0-					-0-
08	5022	X	5022	-0-	-0-	-0-	167	1	4855	3	Y	-0-					-0-
09	4410	X	4122	-0-	-288	-0-	137	1	3985	3	Y	-0-					-0-
10	4557	X	4040	-0-	-517	-0-	133	1	3907	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
05	868	N	752	-0-	-116	-0-	17	1	735	3	Y	-0-					-0-
06	702	N	702	-0-	-0-	-0-	16	1	686	3	Y	-0-					-0-
07	686	N	686	-0-	-0-	-0-	23	1	663	3	Y	-0-					-0-
08	875	N	875	-0-	-0-	-0-	29	1	846	3	Y	-0-					-0-
09	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	38	1	1105	3	Y	-0-					-0-
*10	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	35	1	1024	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
05	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	52	1	2189	3	Y	-0-					-0-
06	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	51	1	2124	3	Y	-0-					-0-
07	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	80	1	2290	3	Y	41					41
							45	9									
08	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	78	1	2262	3	Y	-0-					41
09	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	75	1	2167	3	Y	13					54
							14	9									
*10	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	76	1	2266	3	Y	-0-					54

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
05	2585	X	2585	-0-	-0-	-0-	60	1	2525	3	N	-0-					-0-
06	2608	X	2608	-0-	-0-	-0-	61	1	2547	3	N	-0-					-0-
07	2267	X	2267	-0-	-0-	-0-	52	1	2215	3	N	-0-					-0-
08	2263	N	1873	-0-	-390	-0-	42	1	1831	3	N	-0-					-0-
09	2190	N	1852	-0-	-338	-0-	41	1	1811	3	N	-0-					-0-
10	2263	N	2116	-0-	-147	-0-	69	1	2047	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
05	2635	N	2621	-0-	-14	-0-	60	1	2561	3	Y	-0-					-0-
06	2610	N	2513	-0-	-97	-0-	59	1	2454	3	Y	-0-					-0-
07	2666	N	2578	-0-	-88	-0-	87	1	2491	3	Y	-0-					-0-
08	2635	N	2574	-0-	-61	-0-	85	1	2489	3	Y	-0-					-0-
09	2520	N	63	-0-	-2457	-0-	63	1			Y	-0-					-0-
10	2573	N	82	-0-	-2491	-0-	82	1			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 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
05	5301	X	5082	-0-	-219	-0-	116	1	4966	3	Y	-0-					-0-
06	4910	X	4910	-0-	-0-	-0-	114	1	4796	3	Y	-0-					-0-
07	4898	X	4651	-0-	-247	-0-	107	1	4544	3	Y	-0-					-0-
08	4898	X	4648	-0-	-250	-0-	104	1	4544	3	Y	-0-					-0-
09	4740	X	4354	-0-	-386	-0-	97	1	4257	3	Y	-0-					-0-
10	4898	X	105	-0-	-4793	-0-	105	1			Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 15 RRCID -> 165448 COMPL. DATE 08/26/1997 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7272 - 7733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1116	N	880	-0-	-236	-0-	21	1	859	3	Y	-0-					-0-
06	840	N	794	-0-	-46	-0-	28	1	766	3	Y	-0-					-0-
07	868	N	772	-0-	-96	-0-	26	1	746	3	Y	-0-					-0-
08	927	N	927	-0-	-0-	-0-	31	1	896	3	Y	-0-					-0-
*09	873	N	873	-0-	-0-	-0-	29	1	834	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*10	927	N	927	-0-	-0-	-0-	30	1	897	3	Y	-0-					-0-

WILKES, ROY M. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 165452 COMPL. DATE 08/29/1997 TOTAL DEPTH 7846 PERF. 7451 - 7719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5239	X	4704	-0-	-535	-0-	108	1	4596	3	Y	-0-					8
06	4890	X	4004	-0-	-886	-0-	92	1	3901	3	Y	10					18
							11	9									
07	5053	X	4175	-0-	-878	-0-	140	1	4035	3	Y	-0-					18
08	5053	X	4087	-0-	-966	-0-	136	1	3950	3	Y	1					19
							1	9									
09	5321	X	5321	-0-	-0-	-0-	176	1	5144	3	Y	1					20
							1	9									
*10	5221	X	5221	-0-	-0-	-0-	171	1	5050	3	Y	-0-					20

WCCO 4-FITCH, GEORGIE K. WELL #: 4 RRCID -> 165459 COMPL. DATE 08/18/1997 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 6880 - 7324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2480	N	2227	-0-	-253	-0-	51	1	2176	3	N	-0-					134
06	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	61	1	2591	3	N	-0-					134
07	3028	N	3028	-0-	-0-	-0-	102	1	2926	3	N	-0-					134
08	2979	N	2979	-0-	-0-	-0-	99	1	2880	3	N	-0-					134
09	2854	N	2854	-0-	-0-	-0-	94	1	2760	3	N	-0-					134
*10	2872	N	2872	-0-	-0-	-0-	94	1	2778	3	N	-0-					134

MCCURDY, FLOYD WELL #: 3 RRCID -> 165467 COMPL. DATE 08/31/1997 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7241 - 7776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4836	X	4728	-0-	-108	-0-	107	1	4589	3	Y	29					119
							32	9									
06	4797	X	4797	-0-	-0-	-0-	111	1	4685	3	Y	1					120
							1	9									
07	4979	X	4979	-0-	-0-	-0-	167	1	4812	3	Y	-0-	110	1			10
08	4892	X	4892	-0-	-0-	-0-	162	1	4730	3	Y	-0-					10
09	4649	X	4649	-0-	-0-	-0-	154	1	4491	3	Y	4	14	1			-0-
							4	9									
*10	4824	X	4824	-0-	-0-	-0-	158	1	4666	3	Y	-0-					-0-

SANDERS, FRED GU WELL #: 3 RRCID -> 165472 COMPL. DATE 07/10/1997 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 7822 - 8094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	75	1	2777	2	N	-0-					-0-
06	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	71	1	2599	2	N	-0-					-0-
*07	2759	X	2723	-0-	-36	-0-	73	1	2650	2	N	-0-					-0-
08	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-	112	1	2723	2	N	-0-					-0-
09	2670	X	2582	-0-	-88	-0-	100	1	2482	2	N	-0-					-0-
10	2759	X	2679	-0-	-80	-0-	104	1	2575	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
05	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	56	1	2386	3	Y	-0-					5
06	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	57	1	2431	3	Y	-0-					5
07	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	85	1	2433	3	Y	3					8
							3	9									
08	2449	N	2436	-0-	-13	-0-	80	1	2356	3	Y	-0-					8
09	2370	N	2351	-0-	-19	-0-	78	1	2273	3	Y	-0-					8
*10	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	81	1	2386	3	Y	-0-					8

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
05	2108	X	1127	-0-	-981	-0-	25	1	1102	3	Y	-0-					28
06	2310	X	1081	-0-	-1229	-0-	25	1	1056	3	Y	-0-					28
07	2387	X	1185	-0-	-1202	-0-	27	1	1158	3	Y	-0-					28
08	1798	X	1429	-0-	-369	-0-	32	1	1397	3	Y	-0-					28
09	1404	X	1404	-0-	-0-	-0-	31	1	1373	3	Y	-0-					28
*10	1398	X	1398	-0-	-0-	-0-	31	1	1366	3	Y	1					29
							1	9									

GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 165489 COMPL. DATE 08/22/1997 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 6710 - 7072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4781	X	4781	-0-	-0-	-0-	109	1	4672	3	N	-0-					-0-
06	5530	X	5530	-0-	-0-	-0-	129	1	5401	3	N	-0-					-0-
07	5791	X	5791	-0-	-0-	-0-	132	1	5659	3	N	-0-					-0-
08	6237	X	6237	-0-	-0-	-0-	140	1	6097	3	N	-0-					-0-
09	6264	X	6264	-0-	-0-	-0-	140	1	6124	3	N	-0-					-0-
*10	6709	X	6709	-0-	-0-	-0-	148	1	6561	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
05	4402	X	4402	-0-	-0-	-0-	101	1	4301	3	N	-0-					30
06	4620	X	4513	-0-	-107	-0-	105	1	4408	3	N	-0-					30
07	4774	X	4751	-0-	-23	-0-	160	1	4590	3	N	1					31
							1	9									
08	4774	X	4682	-0-	-92	-0-	155	1	4527	3	N	-0-					31
09	4500	X	3728	-0-	-772	-0-	123	1	3605	3	N	-0-					31
10	4743	X	2729	-0-	-2014	-0-	89	1	2640	3	N	-0-					31

NEIL, AILEEN WELL #: 1 RRCID -> 166186 COMPL. DATE 11/08/1997 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7148 - 7353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	620	N	620	-0-	-0-	-0-	14	1	606	3	Y	-0-					7
06	597	N	597	-0-	-0-	-0-	14	1	583	3	Y	-0-					7
07	606	N	606	-0-	-0-	-0-	21	1	585	3	Y	-0-					7
08	603	N	603	-0-	-0-	-0-	20	1	583	3	Y	-0-					7
09	575	N	575	-0-	-0-	-0-	19	1	556	3	Y	-0-					7
*10	604	N	604	-0-	-0-	-0-	20	1	584	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
05	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	79	1	3370	3	N	-0-					-0-
06	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	84	1	3524	3	N	-0-					-0-
07	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	89	1	3818	3	N	-0-					-0-
08	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	85	1	3689	3	N	-0-					-0-
09	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	86	1	3731	3	N	-0-					-0-
*10	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	79	1	3485	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
05	5307	X	5307	-0-	-0-	-0-	122	1	5185	3	N	-0-			-0-
06	5379	X	5379	-0-	-0-	-0-	125	1	5254	3	N	-0-			-0-
07	5488	X	5488	-0-	-0-	-0-	185	1	5303	3	N	-0-			-0-
08	5740	X	5740	-0-	-0-	-0-	191	1	5549	3	N	-0-			-0-
09	5370	X	4968	-0-	-402	-0-	164	1	4804	3	N	-0-			-0-
10	5549	X	5231	-0-	-318	-0-	171	1	5060	3	N	-0-			-0-

LOGAN-MILLER WELL #: 4 RRCID -> 166257 COMPL. DATE 12/05/1997 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7022 - 7448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	5239	X	4613	-0-	-626	-0-	106	1	4507	3	N	-0-			59
06	5070	X	2818	-0-	-2252	-0-	65	1	2753	3	N	-0-			59
07	5642	X	5642	-0-	-0-	-0-	190	1	5452	3	N	-0-			59
08	5146	X	5043	-0-	-103	-0-	168	1	4875	3	N	-0-			59
09	4911	X	4911	-0-	-0-	-0-	162	1	4749	3	N	-0-			59
10	5239	X	5055	-0-	-184	-0-	165	1	4890	3	N	-0-			59

DEARMAN, H. H. WELL #: 2M RRCID -> 166278 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 6585 - 6677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BAKER, JAMES GU WELL #: 5 RRCID -> 166364 COMPL. DATE 11/24/1997 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7497 - 8029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	6684	X	6684	-0-	-0-	-0-	176	1	6508	2	N	-0-			-0-
06	6517	X	6517	-0-	-0-	-0-	174	1	6343	2	N	-0-			-0-
*07	6768	X	6768	-0-	-0-	-0-	181	1	6587	2	N	-0-			-0-
08	7014	X	7014	-0-	-0-	-0-	185	1	6829	2	N	-0-			-0-
09	6446	X	6446	-0-	-0-	-0-	167	1	6279	2	N	-0-			-0-
*10	5993	X	5993	-0-	-0-	-0-	155	1	5838	2	N	-0-			-0-

BLAKLEY, VILLA ESTATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 166393 COMPL. DATE 11/05/1997 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7070 - 7423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2759	N	2316	-0-	-443	-0-	61	1	2255	2	N	-0-			-0-
06	2580	N	2213	-0-	-367	-0-	59	1	2154	2	N	-0-			-0-
07	2788	N	2788	-0-	-0-	-0-	111	1	2677	2	N	-0-			-0-
08	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	106	1	2569	2	N	-0-			-0-
09	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	103	1	2554	2	N	-0-			-0-
10	2790	N	2786	-0-	-4	-0-	108	1	2678	2	N	-0-			-0-

TROXELL, P. K. GU WELL #: 4 RRCID -> 166675 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 7308 - 7791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	8432	X	7763	-0-	-669	-0-	178	1	7585	3	N	-0-			-0-
06	8100	X	7873	-0-	-227	-0-	183	1	7690	3	N	-0-			-0-
07	8060	X	7770	-0-	-290	-0-	261	1	7509	3	N	-0-			-0-
08	7812	X	7378	-0-	-434	-0-	245	1	7133	3	N	-0-			-0-
09	7860	X	7051	-0-	-809	-0-	233	1	6818	3	N	-0-			-0-
10	8122	X	7290	-0-	-832	-0-	239	1	7051	3	N	-0-			-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 166677 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7427 - 8025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3782	X	3417	-0-	-365	-0-	78	1	3339	3	Y	-0-			-0-
06	3660	X	3256	-0-	-404	-0-	76	1	3180	3	Y	-0-			-0-
07	3782	X	3623	-0-	-159	-0-	82	1	3541	3	Y	-0-			-0-
08	3782	X	3553	-0-	-229	-0-	79	1	3474	3	Y	-0-			-0-
09	3450	X	3417	-0-	-33	-0-	77	1	3340	3	Y	-0-			-0-
10	3627	X	3582	-0-	-45	-0-	79	1	3503	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 3 RRCID -> 166687 COMPL. DATE 12/22/1997 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7052 - 7508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1984	N	1615	-0-	-369	-0-	37	1	1578	3	N	-0-					92
06	1920	N	450	-0-	-1470	-0-	10	1	440	3	N	-0-					92
07	1984	N	2	-0-	-1982	-0-	2	3			N	-0-					92
08	3100	N	3293	-0-	193	193	109	1	3177	3	N	6					98
							7	9									
09	3000	N	2967	-0-	-33	160	98	1	2869	3	N	-0-					98
*10	3100	N	3425	-0-	325	485	112	1	3313	3	N	-0-					98

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
05	9858	X	6089	-0-	-3769	-0-	140	1	5949	3	N	-0-					-0-
06	8340	X	6105	-0-	-2235	-0-	141	1	5964	3	N	-0-					-0-
07	7347	X	6367	-0-	-980	-0-	144	1	6223	3	N	-0-					-0-
08	7347	X	6137	-0-	-1210	-0-	204	1	5933	3	N	-0-					-0-
09	6180	X	5706	-0-	-474	-0-	127	1	5579	3	N	-0-					-0-
10	6355	X	5776	-0-	-579	-0-	189	1	5587	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
05	2883	X	2385	-0-	-498	-0-	55	1	2330	3	Y	-0-					-0-
06	2610	N	2427	-0-	-183	-0-	56	1	2371	3	Y	-0-					-0-
07	2604	N	2408	-0-	-196	-0-	54	1	2354	3	Y	-0-					-0-
08	2387	N	2219	-0-	-168	-0-	49	1	2170	3	Y	-0-					-0-
09	2430	N	2218	-0-	-212	-0-	49	1	2169	3	Y	-0-					-0-
*10	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	55	1	2444	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
05	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	61	1	2583	3	Y	-0-					-0-
06	2738	N	2738	-0-	-0-	-0-	63	1	2675	3	Y	-0-					-0-
07	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	60	1	2594	3	Y	-0-					-0-
08	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	56	1	2436	3	Y	-0-					-0-
09	2280	N	2203	-0-	-77	-0-	49	1	2154	3	Y	-0-					-0-
*10	2356	N	2153	-0-	-203	-0-	47	1	2106	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
05	1829	N	1717	-0-	-112	-0-	39	1	1678	3	N	-0-					-0-
06	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	41	1	1760	3	N	-0-					-0-
07	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	43	1	1822	3	N	-0-					-0-
08	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	42	1	1831	3	N	-0-					-0-
09	1800	N	1790	-0-	-10	-0-	40	1	1750	3	N	-0-					-0-
*10	1860	N	1796	-0-	-64	-0-	40	1	1756	3	N	-0-					-0-

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 4 RRCID -> 166859 COMPL. DATE 11/04/1997 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7414 - 7907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WCCO 1-STEVENSON, D. WELL #: 5 RRCID -> 166861 COMPL. DATE 11/18/1997 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7448 - 7914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	39	1	1644	3	Y	-0-					-0-
06	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	38	1	1618	3	Y	-0-					-0-
07	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	60	1	1728	3	Y	-0-					-0-
08	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	60	1	1730	3	Y	-0-					-0-
09	1650	N	38	-0-	-1612	-0-	38	1			Y	-0-					-0-
10	1767	N	40	-0-	-1727	-0-	40	1			Y	-0-					-0-

WCCO 4-FITCH, J. P. WELL #: 5 RRCID -> 166865 COMPL. DATE 11/11/1997 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 6902 - 7346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	48	1	2070	3	N	-0-					-0-
06	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	49	1	2093	3	N	-0-					-0-
07	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	45	1	1970	3	N	2					2
							2	9									
*08	2798	N	2798	-0-	-0-	-0-	63	1	2735	3	N	-0-					2
09	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	57	1	2501	3	N	-0-					2
*10	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	56	1	2508	3	N	14					16
							15	9									

GARRETT, R. S. "B" WELL #: 2 RRCID -> 167215 COMPL. DATE 12/16/1997 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7050 - 7435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4929	X	4830	-0-	-99	-0-	127	1	4703	2	N	-0-					-0-
06	5107	X	5107	-0-	-0-	-0-	136	1	4971	2	N	-0-					-0-
07	5843	X	5843	-0-	-0-	-0-	155	1	5688	2	N	-0-					-0-
08	5451	X	5451	-0-	-0-	-0-	215	1	5236	2	N	-0-					-0-
09	5100	X	4808	-0-	-292	-0-	187	1	4621	2	N	-0-					-0-
10	5518	X	4676	-0-	-842	-0-	181	1	4495	2	N	-0-					-0-

BLAKLEY, VILLA ESTATE "A" WELL #: 2 RRCID -> 167218 COMPL. DATE 02/13/1998 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7050 - 7389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4154	X	3915	-0-	-239	-0-	155	1	3760	2	N	-0-					-0-
06	3960	X	3775	-0-	-185	-0-	151	1	3624	2	N	-0-					-0-
07	4030	X	3927	-0-	-103	-0-	157	1	3770	2	N	-0-					-0-
08	3999	X	3872	-0-	-127	-0-	153	1	3719	2	N	-0-					-0-
09	3810	X	3642	-0-	-168	-0-	141	1	3501	2	N	-0-					-0-
10	3937	X	3658	-0-	-279	-0-	141	1	3517	2	N	-0-					-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 6 RRCID -> 167220 COMPL. DATE 01/29/1998 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 7569 - 8172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5230	X	5230	-0-	-0-	-0-	120	1	5110	3	N	-0-					-0-
06	4847	X	4847	-0-	-0-	-0-	113	1	4734	3	N	-0-					-0-
07	4759	X	4759	-0-	-0-	-0-	108	1	4651	3	N	-0-					-0-
08	4595	X	4595	-0-	-0-	-0-	103	1	4492	3	N	-0-					-0-
09	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	97	1	4261	3	N	-0-					-0-
*10	7678	X	7678	-0-	-0-	-0-	169	1	7509	3	N	-0-					-0-

SOL CARPENTER HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 167271 COMPL. DATE 02/16/1998 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7254 - 7728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5239	X	5179	-0-	-60	-0-	119	1	5060	3	Y	-0-					-0-
06	5082	X	5082	-0-	-0-	-0-	118	1	4964	3	Y	-0-					-0-
07	5210	X	5210	-0-	-0-	-0-	175	1	5035	3	Y	-0-					-0-
08	5100	X	5100	-0-	-0-	-0-	169	1	4931	3	Y	-0-					-0-
09	4920	X	4869	-0-	-51	-0-	161	1	4708	3	Y	-0-					-0-
*10	5462	X	5462	-0-	-0-	-0-	179	1	5283	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
05	5964	X	5964	-0-	-0-	-0-	157	1	5807	2	N	-0-					-0-
06	4925	X	4925	-0-	-0-	-0-	131	1	4794	2	N	-0-					-0-
*07	5160	X	5160	-0-	-0-	-0-	138	1	5022	2	N	-0-					-0-
08	5473	X	5473	-0-	-0-	-0-	144	1	5329	2	N	-0-					-0-
09	5314	X	5314	-0-	-0-	-0-	206	1	5108	2	N	-0-					-0-
*10	5334	X	5334	-0-	-0-	-0-	138	1	5196	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
05	3410	X	3237	-0-	-173	-0-	75	1	3162	3	Y	-0-					1
06	3630	X	2778	-0-	-852	-0-	64	1	2714	3	Y	-0-					1
07	3751	X	2750	-0-	-1001	-0-	62	1	2688	3	Y	-0-					1
08	3689	X	2477	-0-	-1212	-0-	55	1	2422	3	Y	-0-					1
09	3300	X	2425	-0-	-875	-0-	54	1	2371	3	Y	-0-					1
10	3224	X	2544	-0-	-680	-0-	56	1	2488	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
05	4213	X	4213	-0-	-0-	-0-	97	1	4116	3	Y	-0-					12
06	5118	X	5118	-0-	-0-	-0-	118	1	4999	3	Y	1					13
							1	9									
07	5065	X	5065	-0-	-0-	-0-	114	1	4951	3	Y	-0-					13
08	4340	X	3970	-0-	-370	-0-	132	1	3838	3	Y	-0-					13
09	4200	X	3791	-0-	-409	-0-	125	1	3654	3	Y	11	24	1			-0-
							12	9									
10	4340	X	4025	-0-	-315	-0-	132	1	3893	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 4 RRCID -> 167728 COMPL. DATE 12/03/1997 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7497 - 8059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7316	X	6325	-0-	-991	-0-	145	1	6180	3	Y	-0-					-0-
06	6780	X	6314	-0-	-466	-0-	146	1	6168	3	Y	-0-					-0-
07	7006	X	5039	-0-	-1967	-0-	114	1	4925	3	Y	-0-					-0-
08	7006	X	5009	-0-	-1997	-0-	112	1	4897	3	Y	-0-					-0-
09	6300	X	5572	-0-	-728	-0-	125	1	5447	3	Y	-0-					-0-
10	6510	X	5469	-0-	-1041	-0-	121	1	5348	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
05	12567	X	12567	-0-	-0-	-0-	288	1	12279	3	Y	-0-					4
06	T. A.		8847	-0-	8847	8847	205	1	8642	3	Y	-0-					4
07	T. A.		8351	-0-	8351	17198	189	1	8162	3	Y	-0-					4
08	T. A.		7206	-0-	7206	24404	162	1	7044	3	Y	-0-					4
09	31022	X	6618	-0-	-24404	-0-	148	1	6470	3	Y	-0-					4
*10	6383	X	6383	-0-	-0-	-0-	141	1	6242	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
05	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	84	1	3584	3	N	-0-					-0-
06	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	79	1	3340	3	N	-0-					-0-
07	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	65	1	2759	3	N	-0-					-0-
08	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	69	1	3004	3	N	-0-					-0-
09	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	68	1	2954	3	N	-0-					-0-
*10	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	68	1	3009	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
05	7099	X	6180	-0-	-919	-0-	142	1	6038	3	N	-0-					-0-
06	6870	X	5786	-0-	-1084	-0-	134	1	5652	3	N	-0-					-0-
07	7099	X	5764	-0-	-1335	-0-	131	1	5633	3	N	-0-					-0-
08	7068	X	5344	-0-	-1724	-0-	119	1	5225	3	N	-0-					-0-
09	6270	X	5139	-0-	-1131	-0-	115	1	5024	3	N	-0-					-0-
*10	6169	X	5427	-0-	-742	-0-	120	1	5307	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
05	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	75	1	3205	3	Y	-0-					-0-
06	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	82	1	3446	3	Y	-0-					-0-
07	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	123	1	3523	3	Y	-0-					-0-
08	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	116	1	3379	3	Y	-0-					-0-
09	3390	X	3317	-0-	-73	-0-	110	1	3207	3	Y	-0-					-0-
10	3503	X	3480	-0-	-23	-0-	114	1	3366	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
05	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	77	1	3301	3	Y	-0-					-0-
06	3300	X	3271	-0-	-29	-0-	76	1	3195	3	Y	-0-					-0-
07	3410	X	3380	-0-	-30	-0-	76	1	3304	3	Y	-0-					-0-
08	3410	X	3364	-0-	-46	-0-	76	1	3288	3	Y	-0-					-0-
09	3300	X	3225	-0-	-75	-0-	72	1	3153	3	Y	-0-					-0-
*10	3379	X	3244	-0-	-135	-0-	71	1	3173	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
05	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	1	1	1			2
06	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					2
07	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					2
08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-					2
09	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			Y	-0-					2
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

PEEK-CRABTREE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 168728 COMPL. DATE 03/24/1998 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7408 - 7922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7192	X	6604	-0-	-588	-0-	152	1	6452	3	Y	-0-					10
06	6791	X	6791	-0-	-0-	-0-	157	1	6634	3	Y	-0-					10
07	6965	X	6965	-0-	-0-	-0-	234	1	6731	3	Y	-0-					10
08	6851	X	6779	-0-	-72	-0-	151	1	6628	3	Y	-0-					10
09	6720	X	6596	-0-	-124	-0-	148	1	6448	3	Y	-0-					10
10	6944	X	6683	-0-	-261	-0-	218	1	6465	3	Y	-0-					-0-

SANDERS, FRED GU WELL #: 4 RRCID -> 168735 COMPL. DATE 04/23/1998 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7589 - 8101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2976	X	1931	-0-	-1045	-0-	51	1	1880	2	N	-0-					-0-
06	2880	X	2616	-0-	-264	-0-	70	1	2546	2	N	-0-					-0-
*07	2976	X	2432	-0-	-544	-0-	65	1	2367	2	N	-0-					-0-
08	2406	X	2406	-0-	-0-	-0-	63	1	2343	2	N	-0-					-0-
09	2610	X	2199	-0-	-411	-0-	85	1	2114	2	N	-0-					-0-
10	2418	N	2131	-0-	-287	-0-	82	1	2049	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 #: 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
05	2664	N	2664	-0-	-0-	-0-	61	1	2602	3	N	1					8
							1	9									
06	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	47	1	2011	3	N	-0-					8
07	2511	N	347	-0-	-2164	-0-	12	1	335	3	N	-0-					8
08	2666	N	844	-0-	-1822	-0-	28	1	816	3	N	-0-					8
09	2070	N	655	-0-	-1415	-0-	22	1	633	3	N	-0-					8
*10	635	N	635	-0-	-0-	-0-	21	1	614	3	N	-0-					8

YOUNG, STELLA GU "A" WELL #: 8 RRCID -> 168748 COMPL. DATE 05/07/1998 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 6642 - 7108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	806	N	708	-0-	-98	-0-	8	1	700	3	Y	-0-					-0-
06	770	N	770	-0-	-0-	-0-	18	1	752	3	Y	-0-					-0-
07	651	N	513	-0-	-138	-0-	12	1	501	3	Y	-0-					-0-
08	682	N	137	-0-	-545	-0-	3	1	134	3	Y	-0-					-0-
09	660	N	454	-0-	-206	-0-	10	1	444	3	Y	-0-					-0-
*10	3100	N	3215	-0-	115	115	70	1	3121	3	Y	22					22
							24	9									

THURMOND, JOE WELL #: 2 RRCID -> 168783 COMPL. DATE 04/02/1998 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 7337 - 7836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6076	X	5798	-0-	-278	-0-	133	1	5665	3	Y	-0-					-0-
06	5757	X	5757	-0-	-0-	-0-	133	1	5624	3	Y	-0-					-0-
07	6507	X	6507	-0-	-0-	-0-	219	1	6288	3	Y	-0-					-0-
08	6904	X	6904	-0-	-0-	-0-	155	1	6749	3	Y	-0-					-0-
09	5964	X	5964	-0-	-0-	-0-	133	1	5831	3	Y	-0-					-0-
*10	6410	X	6410	-0-	-0-	-0-	210	1	6200	3	Y	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. WELL #: 4 RRCID -> 168822 COMPL. DATE 05/11/1998 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 6876 - 7322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	44	1	1875	3	Y	-0-					-0-
06	T. A.		1874	-0-	1874	1874	44	1	1830	3	Y	-0-					-0-
07	T. A.		1183	-0-	1183	3057	27	1	1156	3	Y	-0-					-0-
08	T. A.		2365	-0-	2365	5422	734	1	1631	3	Y	-0-					-0-
09	6854	X	1432	-0-	-5422	-0-	839	1	593	3	Y	-0-					-0-
*10	654	X	654	-0-	-0-	-0-	921	1	632	3	Y	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 168823 COMPL. DATE 05/14/1998 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7043 - 7336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5854	X	5854	-0-	-0-	-0-	154	1	5700	2	N	-0-					-0-
06	5780	X	5780	-0-	-0-	-0-	154	1	5626	2	N	-0-					-0-
07	6067	X	6067	-0-	-0-	-0-	161	1	5906	2	N	-0-					-0-
08	6801	X	6801	-0-	-0-	-0-	179	1	6622	2	N	-0-					-0-
09	7448	X	7448	-0-	-0-	-0-	193	1	7255	2	N	-0-					-0-
*10	7510	X	7510	-0-	-0-	-0-	194	1	7316	2	N	-0-					-0-

WALLACE, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 168842 COMPL. DATE 03/11/1998 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7086 - 7636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	X	1830	-0-	-1270	-0-	42	1	1788	3	Y	-0-					13
06	3000	X	2615	-0-	-385	-0-	90	1	2525	3	Y	-0-					13
07	3100	X	2790	-0-	-310	-0-	94	1	2696	3	Y	-0-					13
08	3069	X	2855	-0-	-214	-0-	94	1	2761	3	Y	-0-					13
09	2790	X	2675	-0-	-115	-0-	88	1	2587	3	Y	-0-					13
*10	2790	X	2775	-0-	-15	-0-	90	1	2678	3	Y	6					19
							7	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PENNINGTON GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 168892 COMPL. DATE 04/29/1998 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7554 - 8097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4123	X	3354	-0-	-769	-0-	88	1	3266	2	N	-0-					-0-
06	3660	X	3226	-0-	-434	-0-	86	1	3140	2	N	-0-					-0-
*07	3782	X	3340	-0-	-442	-0-	89	1	3251	2	N	-0-					-0-
08	3472	X	3277	-0-	-195	-0-	86	1	3191	2	N	-0-					-0-
09	3240	X	3113	-0-	-127	-0-	81	1	3032	2	N	-0-					-0-
10	3348	X	3152	-0-	-196	-0-	81	1	3071	2	N	-0-					-0-

WILSON, L. B. GU WELL #: 1 RRCID -> 169165 COMPL. DATE 06/08/1998 TOTAL DEPTH 8628 PERF. 7010 - 8521

05	6430	X	6430	-0-	-0-	-0-	147	1	6277	3	Y	5	1	1			13
							6	9									
06	6990	X	5800	-0-	-1190	-0-	134	1	5663	3	Y	3					16
							3	9									
07	7223	X	6067	-0-	-1156	-0-	137	1	5927	3	Y	3					19
							3	9									
08	6417	X	1860	-0-	-4557	-0-	41	1	1819	3	Y	-0-					19
09	6210	X	880	-0-	-5330	-0-	20	1	860	3	Y	-0-					19
*10	6417	X	5362	-0-	-1055	-0-	175	1	5187	3	Y	-0-					19

SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 3 RRCID -> 169261 COMPL. DATE 05/18/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7348 - 7886

05	4092	X	2686	-0-	-1406	-0-	62	1	2624	3	Y	-0-					10
06	3900	X	3253	-0-	-647	-0-	76	1	3177	3	Y	-0-					10
07	4030	X	3723	-0-	-307	-0-	84	1	3639	3	Y	-0-					10
08	4030	X	3445	-0-	-585	-0-	77	1	3368	3	Y	-0-					10
09	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	79	1	3470	3	Y	-0-					10
*10	3720	X	3687	-0-	-33	-0-	82	1	3605	3	Y	-0-					10

SHOOP, GLENN P. "E" WELL #: 2 RRCID -> 169323 COMPL. DATE 05/26/1998 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7307 - 7833

05	7688	X	7370	-0-	-318	-0-	169	1	7201	3	Y	-0-					-0-
06	7140	X	6809	-0-	-331	-0-	157	1	6652	3	Y	-0-					-0-
07	7657	X	7657	-0-	-0-	-0-	173	1	7484	3	Y	-0-					-0-
08	7460	X	7460	-0-	-0-	-0-	167	1	7293	3	Y	-0-					-0-
09	7140	X	160	-0-	-6980	-0-	160	1			Y	-0-					-0-
10	7378	X	166	-0-	-7212	-0-	166	1			Y	-0-					-0-

KNAPP WELL #: 5 RRCID -> 169327 COMPL. DATE 06/04/1998 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7182 - 7740

05	4278	X	4228	-0-	-50	-0-	97	1	4131	3	Y	-0-	28	1			10
06	4310	X	4310	-0-	-0-	-0-	100	1	4204	3	Y	5	5	1			10
							6	9									
07	4371	X	3884	-0-	-487	-0-	131	1	3753	3	Y	-0-	1	1			9
08	4371	X	4289	-0-	-82	-0-	142	1	4147	3	Y	-0-					9
09	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	140	1	4093	3	Y	1					10
							1	9									
*10	4371	X	4369	-0-	-2	-0-	143	1	4226	3	Y	-0-					10

ASKEY "A" WELL #: 3 RRCID -> 169433 COMPL. DATE 05/28/1998 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 7297 - 7816

05	6603	X	6402	-0-	-201	-0-	147	1	6255	3	Y	-0-					15
06	6320	X	6320	-0-	-0-	-0-	147	1	6173	3	Y	-0-					15
07	6585	X	6585	-0-	-0-	-0-	149	1	6436	3	Y	-0-					15
*08	6379	X	6379	-0-	-0-	-0-	143	1	6236	3	Y	-0-					15
09	6108	X	6108	-0-	-0-	-0-	136	1	5972	3	Y	-0-					15
*10	6467	X	6467	-0-	-0-	-0-	143	1	6324	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
05	9920	X	9525	-0-	-395	-0-	219	1	9306	3	Y	-0-					-0-
06	9720	X	9277	-0-	-443	-0-	215	1	9062	3	Y	-0-					-0-
07	10075	X	5143	-0-	-4932	-0-	117	1	5026	3	Y	-0-					-0-
08	10323	X	10323	-0-	-0-	-0-	232	1	10091	3	Y	-0-					-0-
09	9750	X	7400	-0-	-2350	-0-	165	1	7235	3	Y	-0-					-0-
10	9579	X	7560	-0-	-2019	-0-	247	1	7313	3	Y	-0-					-0-

TCU WELL #: 2 RRCID -> 169453 COMPL. DATE 06/30/1998 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 7138 - 7492

05	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	32	1	1188	2	N	-0-					-0-
06	1410	N	1115	-0-	-295	-0-	30	1	1085	2	N	-0-					-0-
07	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	315	1	1659	2	N	-0-					-0-
08	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	45	1	1672	2	N	-0-					-0-
09	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	40	1	1507	2	N	-0-					-0-
10	1984	N	1632	-0-	-352	-0-	42	1	1590	2	N	-0-					-0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 169543 COMPL. DATE 07/07/1998 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7226 - 8556

05	6200	X	5793	-0-	-407	-0-	133	1	5660	3	N	-0-					-0-
06	6030	X	5421	-0-	-609	-0-	126	1	5295	3	N	-0-					-0-
07	6231	X	5553	-0-	-678	-0-	126	1	5427	3	N	-0-					-0-
08	6231	X	5523	-0-	-708	-0-	124	1	5399	3	N	-0-					-0-
09	5610	X	5289	-0-	-321	-0-	118	1	5171	3	N	-0-					-0-
*10	5797	X	5503	-0-	-294	-0-	122	1	5381	3	N	-0-					-0-

WCCO 4-H. H. LOGAN WELL #: 4 RRCID -> 169688 COMPL. DATE 07/09/1998 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7214 - 7648

05	6200	X	5683	-0-	-517	-0-	130	1	5553	3	Y	-0-					-0-
06	5940	X	5667	-0-	-273	-0-	131	1	5536	3	Y	-0-					-0-
07	6721	X	6721	-0-	-0-	-0-	226	1	6495	3	Y	-0-					-0-
08	6258	X	6258	-0-	-0-	-0-	208	1	6050	3	Y	-0-					-0-
09	6000	X	6000	-0-	-0-	-0-	199	1	5801	3	Y	-0-					-0-
10	6138	X	6063	-0-	-75	-0-	198	1	5865	3	Y	-0-					-0-

STELLA YOUNG GU WELL #: 5 RRCID -> 169848 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6662 - 7074

05	14291	X	12972	-0-	-1319	-0-	297	1	12662	3	Y	12	2	1			26
							13	9									
06	14670	X	12083	-0-	-2587	-0-	279	1	11789	3	Y	14					40
							15	9									
07	15159	X	11981	-0-	-3178	-0-	271	1	11699	3	Y	10					50
							11	9									
*08	15159	X	12937	-0-	-2222	-0-	289	1	12644	3	Y	4					54
							4	9									
09	13732	X	13732	-0-	-0-	-0-	306	1	13398	3	Y	25	74	1			5
							28	9									
10	12958	X	10533	-0-	-2425	-0-	233	1	10299	3	Y	1	1	1			5
							1	9									

PENNINGTON GU "A" WELL #: 3 RRCID -> 169879 COMPL. DATE 08/03/1998 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7539 - 8104

05	2511	X	2146	-0-	-365	-0-	57	1	2089	2	N	-0-					-0-
06	2430	X	2086	-0-	-344	-0-	56	1	2030	2	N	-0-					-0-
*07	2511	X	2314	-0-	-197	-0-	62	1	2252	2	N	-0-					-0-
08	2480	X	2255	-0-	-225	-0-	59	1	2196	2	N	-0-					-0-
09	2400	X	1575	-0-	-825	-0-	41	1	1534	2	N	-0-					-0-
10	2325	X	1759	-0-	-566	-0-	45	1	1714	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
05	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	35	1	1486	3	N	-0-					-0-
06	1500	N	1468	-0-	-32	-0-	34	1	1434	3	N	-0-					-0-
07	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	37	1	1601	3	N	-0-					-0-
08	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	36	1	1548	3	N	-0-					-0-
09	1470	N	33	-0-	-1437	-0-	33	1			N	-0-					-0-
10	1643	N	48	-0-	-1595	-0-	48	1			N	-0-					-0-

WCCO 4-GEORGIE FITCH WELL #: 5T RRCID -> 170062 COMPL. DATE 08/03/1998 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7114 - 7546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3596	X	2780	-0-	-816	-0-	63	1	2717	3	Y	-0-					25
06	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	75	1	3136	3	Y	3					28
							3	9									
07	4110	X	4110	-0-	-0-	-0-	94	1	4016	3	Y	-0-					28
*08	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	78	1	3406	3	Y	-0-					28
09	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	79	1	3470	3	Y	11					39
							12	9									
10	3224	X	3173	-0-	-51	-0-	70	1	3103	3	Y	-0-	30	1			8

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 6 RRCID -> 170073 COMPL. DATE 08/10/1998 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7467 - 8006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1674	N	1672	-0-	-2	-0-	38	1	1634	3	Y	-0-					-0-
06	1710	N	1587	-0-	-123	-0-	37	1	1550	3	Y	-0-					-0-
07	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	39	1	1689	3	Y	-0-					-0-
08	1674	N	1650	-0-	-24	-0-	37	1	1613	3	Y	-0-					-0-
09	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	37	1	1625	3	Y	-0-					-0-
*10	1736	N	1732	-0-	-4	-0-	38	1	1694	3	Y	-0-					-0-

WCCO 4-FITCH, J. P. WELL #: 6 RRCID -> 170514 COMPL. DATE 08/18/1998 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 6820 - 7250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3038	X	1861	-0-	-1177	-0-	43	1	1818	3	Y	-0-					-0-
06	2250	X	1733	-0-	-517	-0-	40	1	1693	3	Y	-0-					-0-
07	2325	X	1616	-0-	-709	-0-	37	1	1579	3	Y	-0-					-0-
08	4479	X	4479	-0-	-0-	-0-	100	1	4379	3	Y	-0-					-0-
09	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	84	1	3684	3	Y	30	23	1			7
							33	9									
*10	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	96	1	2821	3	Y	-0-					7

MCCURDY, FLOYD WELL #: 5 RRCID -> 170638 COMPL. DATE 08/26/1998 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7207 - 7720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3038	X	2440	-0-	-598	-0-	55	1	2339	3	Y	42	73	1			96
							46	9									
06	3000	N	3008	-0-	8	8	69	1	2911	3	Y	25	121	1			-0-
							28	9									
07	3019	N	3011	-0-	-8	-0-	101	1	2907	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
08	2982	N	2982	-0-	-0-	-0-	99	1	2881	3	Y	2					2
							2	9									
09	2861	N	2861	-0-	-0-	-0-	94	1	2748	3	Y	17	19	1			-0-
							19	9									
*10	2970	N	2970	-0-	-0-	-0-	97	1	2873	3	Y	-0-					-0-

CLOUGH, MICHAEL WELL #: 3 RRCID -> 171079 COMPL. DATE 09/14/1998 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 7219 - 7690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3224	X	3040	-0-	-184	-0-	70	1	2970	3	Y	-0-					-0-
06	3150	X	3026	-0-	-124	-0-	70	1	2956	3	Y	-0-					-0-
07	3162	X	3128	-0-	-34	-0-	71	1	3057	3	Y	-0-					-0-
08	3162	X	3142	-0-	-20	-0-	70	1	3072	3	Y	-0-					-0-
09	3030	X	2730	-0-	-300	-0-	61	1	2669	3	Y	-0-					-0-
10	3131	X	2926	-0-	-205	-0-	64	1	2862	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
05	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					10
06	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					10
07	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					10
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

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
05	1426	N	1260	-0-	-166	-0-	29	1	1231	3	Y	-0-					-0-
06	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	41	1	1733	3	Y	-0-					-0-
07	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	60	1	1740	3	Y	-0-					-0-
08	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	61	1	1776	3	Y	-0-					-0-
09	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	62	1	1824	3	Y	-0-					-0-
*10	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	59	1	1728	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
05	5735	X	5617	-0-	-118	-0-	148	1	5469	2	N	-0-					-0-
06	5460	X	5345	-0-	-115	-0-	142	1	5203	2	N	-0-					-0-
*07	5735	X	5533	-0-	-202	-0-	148	1	5385	2	N	-0-					-0-
08	5735	X	5542	-0-	-193	-0-	219	1	5323	2	N	-0-					-0-
*09	5550	X	5318	-0-	-232	-0-	207	1	5111	2	N	-0-					-0-
10	5611	X	5455	-0-	-156	-0-	211	1	5244	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
05	6634	X	5783	-0-	-851	-0-	132	1	5642	3	Y	8	2	1			19
							9	9									
06	5640	X	5623	-0-	-17	-0-	130	1	5457	3	Y	33	36	1			16
							36	9									
07	5828	X	5646	-0-	-182	-0-	127	1	5500	3	Y	17	8	1			25
							19	9									
08	5797	X	1137	-0-	-4660	-0-	25	1	1112	3	Y	-0-					25
09	5610	X	1068	-0-	-4542	-0-	24	1	1044	3	Y	-0-					25
*10	5797	X	4508	-0-	-1289	-0-	148	1	4360	3	Y	-0-					25

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
05	2046	N	2024	-0-	-22	-0-	46	1	1978	3	N	-0-					54
06	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	47	1	1967	3	N	-0-					54
07	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	72	1	2074	3	N	-0-					54
08	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	71	1	2085	3	N	-0-					54
09	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	69	1	2026	3	N	-0-					54
*10	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	71	1	2102	3	N	-0-					54

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
05	3193	X	2244	-0-	-949	-0-	52	1	2192	3	Y	-0-					-0-
06	2370	X	1823	-0-	-547	-0-	42	1	1781	3	Y	-0-					-0-
07	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	72	1	3085	3	Y	-0-					-0-
08	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	92	1	4000	3	Y	8					8
							9	9									
09	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	79	1	3451	3	Y	22					30
							24	9									
*10	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	77	1	3442	3	Y	-0-					30

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
05	2511	N	2391	-0-	-120	-0-	55	1	2336	3	Y	-0-					34
06	2310	N	2167	-0-	-143	-0-	51	1	2116	3	Y	-0-					34
07	2387	N	2257	-0-	-130	-0-	76	1	2181	3	Y	-0-					34
08	2387	N	2293	-0-	-94	-0-	76	1	2217	3	Y	-0-					34
09	2160	N	2094	-0-	-66	-0-	69	1	2025	3	Y	-0-					34
10	2263	N	2155	-0-	-108	-0-	70	1	2085	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
05	5022	X	4677	-0-	-345	-0-	107	1	4570	3	N	-0-					-0-
06	4800	X	4624	-0-	-176	-0-	107	1	4517	3	N	-0-					-0-
07	4960	X	4893	-0-	-67	-0-	164	1	4729	3	N	-0-					-0-
08	4960	X	4776	-0-	-184	-0-	159	1	4617	3	N	-0-					-0-
09	4680	X	4556	-0-	-124	-0-	150	1	4406	3	N	-0-					-0-
10	4898	X	4612	-0-	-286	-0-	151	1	4461	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
05	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	51	1	2156	3	Y	-0-					18
06	2160	N	2080	-0-	-80	-0-	48	1	2032	3	Y	-0-					18
07	2077	N	2036	-0-	-41	-0-	68	1	1968	3	Y	-0-					18
08	2201	N	1952	-0-	-249	-0-	64	1	1888	3	Y	-0-					18
09	2070	N	1916	-0-	-154	-0-	63	1	1853	3	Y	-0-					18
10	2046	N	1857	-0-	-189	-0-	61	1	1796	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
05	3224	X	69	-0-	-3155	-0-	1	1	68	3	Y	-0-					-0-
06	3060	X	-0-	-0-	-3060	-0-					Y	-0-					-0-
07	3162	X	64	-0-	-3098	-0-	1	1	63	3	Y	-0-					-0-
08	3162	X	441	-0-	-2721	-0-	22	1	419	3	Y	-0-					-0-
09	106	X	106	-0-	-0-	-0-	2	1	104	3	Y	-0-					-0-
*10	309	X	309	-0-	-0-	-0-	7	1	302	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
05	683	N	683	-0-	-0-	-0-	16	1	667	3	Y	-0-					-0-
06	720	N	572	-0-	-148	-0-	14	1	558	3	Y	-0-					-0-
07	682	N	485	-0-	-197	-0-	16	1	469	3	Y	-0-					-0-
08	719	N	719	-0-	-0-	-0-	24	1	695	3	Y	-0-					-0-
09	791	N	791	-0-	-0-	-0-	26	1	765	3	Y	-0-					-0-
*10	817	N	817	-0-	-0-	-0-	27	1	790	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
05	577	N	577	-0-	-0-	-0-	14	1	563	3	Y	-0-					-0-
06	545	N	545	-0-	-0-	-0-	13	1	532	3	Y	-0-					-0-
07	586	N	586	-0-	-0-	-0-	14	1	572	3	Y	-0-					-0-
08	581	N	581	-0-	-0-	-0-	13	1	568	3	Y	-0-					-0-
09	620	N	620	-0-	-0-	-0-	14	1	606	3	Y	-0-					-0-
*10	552	N	552	-0-	-0-	-0-	13	1	539	3	Y	-0-					-0-

CRABTREE WELL #: 4 RRCID -> 171943 COMPL. DATE 11/30/1998 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 7412 - 7474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	31	1	1321	3	Y	-0-					-0-
06	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	31	1	1299	3	Y	-0-					-0-
07	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	32	1	1380	3	Y	-0-					-0-
08	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	33	1	1432	3	Y	-0-					-0-
09	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	31	1	1369	3	Y	-0-					-0-
*10	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	46	1	1360	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CLOUGH, ADELE GU "A" WELL #: 6 RRCID -> 171992 COMPL. DATE 12/30/1998 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7007 - 7456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	X	2523	-0-	-577	-0-	58	1	2465	3	Y	-0-					15
06	3330	X	-0-	-0-	-3330	-0-					Y	-0-					15
07	3286	X	661	-0-	-2625	-0-	15	1	646	3	Y	-0-					15
08	3286	X	1071	-0-	-2215	-0-	24	1	1032	3	Y	14					29
							15	9									
09	3090	X	800	-0-	-2290	-0-	17	1	777	3	Y	5					34
							6	9									
10	2511	X	763	-0-	-1748	-0-	24	1	733	3	Y	5					39
							6	9									

MACKEY, W. L. GU 2 WELL #: 11 RRCID -> 171997 COMPL. DATE 12/15/1998 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 6618 - 7062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2015	N	1653	-0-	-362	-0-	74	1	1576	3	Y	3					13
							3	9									
06	1890	N	1877	-0-	-13	-0-	85	1	1790	3	Y	2					15
							2	9									
07	1953	N	1825	-0-	-128	-0-	81	1	1744	3	Y	-0-					15
08	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	85	1	1852	3	Y	-0-					15
09	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	84	1	1844	3	Y	2					17
							2	9									
*10	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	83	1	1848	3	Y	1	12	1			3
							1	9									

THURMOND, JOE "A" WELL #: 2 RRCID -> 172190 COMPL. DATE 01/25/1999 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7445 - 7917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4619	X	4201	-0-	-418	-0-	97	1	4104	3	Y	-0-					-0-
06	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	96	1	4056	3	Y	-0-					-0-
07	4304	X	4304	-0-	-0-	-0-	145	1	4159	3	Y	-0-					-0-
08	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	99	1	4313	3	Y	-0-					-0-
09	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	95	1	4141	3	Y	-0-					-0-
*10	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	142	1	4191	3	Y	-0-					-0-

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 172243 COMPL. DATE 01/22/1999 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 7400 - 7855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1953	N	1856	-0-	-97	-0-	43	1	1813	3	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	43	1	1845	3	Y	-0-					-0-
08	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	66	1	1951	3	Y	-0-					-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 6 RRCID -> 172661 COMPL. DATE 01/20/1999 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7350 - 7766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1581	N	1323	-0-	-258	-0-	30	1	1293	3	N	-0-					-0-
06	1530	N	1519	-0-	-11	-0-	36	1	1483	3	N	-0-					-0-
07	1581	N	1052	-0-	-529	-0-	24	1	1028	3	N	-0-					-0-
08	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	40	1	1725	3	N	-0-					-0-
09	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	36	1	1570	3	N	-0-					-0-
*10	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	50	1	1450	3	N	-0-					-0-

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
05	7130	X	4232	-0-	-2898	-0-	98	1	4134	3	N	-0-					20
06	6780	X	3631	-0-	-3149	-0-	84	1	3547	3	N	-0-					20
07	6634	X	3079	-0-	-3555	-0-	70	1	3009	3	N	-0-					20
08	6138	X	3499	-0-	-2639	-0-	78	1	3421	3	N	-0-					20
09	5250	X	3378	-0-	-1872	-0-	76	1	3302	3	N	-0-					20
10	4247	X	3919	-0-	-328	-0-	128	1	3791	3	N	-0-					20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
05	9655	X	9655	-0-	-0-	-0-	221	1	9434	3	Y	-0-					8
06	T. A.		6959	-0-	6959	6959	161	1	6798	3	Y	-0-					8
07	T. A.		6583	-0-	6583	13542	149	1	6434	3	Y	-0-					8
08	T. A.		5139	-0-	5139	18681	115	1	5024	3	Y	-0-					8
09	23847	X	5166	-0-	-18681	-0-	115	1	5051	3	Y	-0-					8
*10	5828	X	5828	-0-	-0-	-0-	129	1	5699	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
*05	5972	X	5972	-0-	-0-	-0-	137	1	5831	3	N	4					52
							4	9									
*06	5834	X	5834	-0-	-0-	-0-	136	1	5698	3	N	-0-					52
*07	5943	X	5943	-0-	-0-	-0-	200	1	5743	3	N	-0-					52
*08	5795	X	5795	-0-	-0-	-0-	192	1	5603	3	N	-0-					52
*09	5201	X	5201	-0-	-0-	-0-	172	1	5029	3	N	-0-					52
*10	5587	X	5587	-0-	-0-	-0-	182	1	5405	3	N	-0-					52

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
05	4650	X	4588	-0-	-62	-0-	121	1	4467	2	N	-0-					-0-
06	4500	X	4365	-0-	-135	-0-	116	1	4249	2	N	-0-					-0-
*07	4743	X	4433	-0-	-310	-0-	119	1	4314	2	N	-0-					-0-
08	4743	X	4244	-0-	-499	-0-	112	1	4132	2	N	-0-					-0-
09	4590	X	4337	-0-	-253	-0-	112	1	4225	2	N	-0-					-0-
10	4588	X	4521	-0-	-67	-0-	117	1	4404	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
05	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	36	1	1337	2	N	-0-					-0-
06	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	44	1	1589	2	N	-0-					-0-
07	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	47	1	1718	2	N	-0-					-0-
08	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	45	1	1648	2	N	-0-					-0-
09	1440	N	1299	-0-	-141	-0-	34	1	1265	2	N	-0-					-0-
10	1488	N	560	-0-	-928	-0-	14	1	546	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
05	1550	N	1243	-0-	-307	-0-	33	1	1210	2	N	-0-					-0-
06	1320	N	1209	-0-	-111	-0-	32	1	1177	2	N	-0-					-0-
07	1302	N	1010	-0-	-292	-0-	27	1	983	2	N	-0-					-0-
08	1240	N	941	-0-	-299	-0-	25	1	916	2	N	-0-					-0-
09	1200	N	834	-0-	-366	-0-	22	1	812	2	N	-0-					-0-
10	1023	N	749	-0-	-274	-0-	19	1	730	2	N	-0-					-0-

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
05	1953	N	1612	-0-	-341	-0-	42	1	1570	2	N	-0-					-0-
06	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	47	1	1717	2	N	-0-					-0-
*07	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	49	1	1773	2	N	-0-					-0-
08	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	82	1	1988	2	N	-0-					-0-
09	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	75	1	1858	2	N	-0-					-0-
*10	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	77	1	1910	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 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
05	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	29	1	1203	3	Y	-0-			-0-
06	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	30	1	1258	3	Y	-0-			-0-
07	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	49	1	1388	3	Y	-0-			-0-
08	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	47	1	1363	3	Y	-0-			-0-
09	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	42	1	1229	3	Y	-0-			-0-
10	1271	N	1184	-0-	-87	-0-	39	1	1145	3	Y	-0-			-0-

SEWELL RANCH INC. "B" WELL #: 4 RRCID -> 173513 COMPL. DATE 04/30/1999 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 6767 - 7160

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 173522 COMPL. DATE 03/23/1999 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7619 - 8182

05	1736	N	1606	-0-	-130	-0-	37	1	1569	3	N	-0-			-0-
06	1710	N	1616	-0-	-94	-0-	38	1	1578	3	N	-0-			-0-
07	1674	N	1620	-0-	-54	-0-	37	1	1583	3	N	-0-			-0-
08	1612	N	1504	-0-	-108	-0-	33	1	1471	3	N	-0-			-0-
09	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	37	1	1595	3	N	-0-			-0-
*10	1612	N	1589	-0-	-23	-0-	36	1	1553	3	N	-0-			-0-

BAKER, JAMES GU WELL #: 8 RRCID -> 173533 COMPL. DATE 02/04/1999 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 7504 - 8006

05	9300	X	7956	-0-	-1344	-0-	210	1	7746	2	N	-0-			-0-
06	8640	X	7774	-0-	-866	-0-	207	1	7567	2	N	-0-			-0-
*07	8742	X	7901	-0-	-841	-0-	212	1	7689	2	N	-0-			-0-
08	8463	X	7863	-0-	-600	-0-	311	1	7552	2	N	-0-			-0-
09	8040	X	7475	-0-	-565	-0-	290	1	7185	2	N	-0-			-0-
10	8029	X	7493	-0-	-536	-0-	290	1	7203	2	N	-0-			-0-

HOYL-MCCURDY WELL #: 1 RRCID -> 173545 COMPL. DATE 03/03/1999 TOTAL DEPTH 7776 PERF. 7110 - 7660

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.		106	-0-	106	106	2	1	104	3	Y	-0-			-0-
08	T. A.		274	-0-	274	380	6	1	268	3	Y	-0-			-0-
09	631	X	251	-0-	-380	-0-	6	1	245	3	Y	-0-			-0-
*10	320	X	320	-0-	-0-	-0-	7	1	313	3	Y	-0-			-0-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 6 RRCID -> 173555 COMPL. DATE 04/19/1999 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7758 - 8037

05	4402	X	4171	-0-	-231	-0-	96	1	4075	3	Y	-0-			-0-
06	4050	X	3998	-0-	-52	-0-	93	1	3905	3	Y	-0-			-0-
07	4185	X	4041	-0-	-144	-0-	91	1	3950	3	Y	-0-			-0-
08	4185	X	4010	-0-	-175	-0-	89	1	3921	3	Y	-0-			-0-
09	4050	X	3785	-0-	-265	-0-	85	1	3700	3	Y	-0-			-0-
10	4185	X	4013	-0-	-172	-0-	89	1	3924	3	Y	-0-			-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 6 RRCID -> 173557 COMPL. DATE 05/05/1999 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 7478 - 8014

05	1798	N	1704	-0-	-94	-0-	39	1	1665	3	Y	-0-			-0-
06	1740	N	1688	-0-	-52	-0-	39	1	1649	3	Y	-0-			-0-
07	1798	N	1753	-0-	-45	-0-	39	1	1714	3	Y	-0-			-0-
08	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	39	1	1706	3	Y	-0-			-0-
09	1680	N	1666	-0-	-14	-0-	37	1	1629	3	Y	-0-			-0-
*10	1767	N	1718	-0-	-49	-0-	38	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

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 7 RRCID -> 173558 COMPL. DATE 04/26/1999 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7514 - 8052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1302	N	1285	-0-	-17	-0-	30	1	1255	3	Y	-0-					-0-
06	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	30	1	1234	3	Y	-0-					-0-
*07	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	30	1	1275	3	Y	-0-					-0-
08	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	29	1	1268	3	Y	-0-					-0-
09	1260	N	1247	-0-	-13	-0-	28	1	1219	3	Y	-0-					-0-
*10	1302	N	1279	-0-	-23	-0-	29	1	1250	3	Y	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER B-2 WELL #: 9 RRCID -> 173573 COMPL. DATE 05/25/1999 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6895 - 7299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2852	N	2169	-0-	-683	-0-	50	1	2119	3	N	-0-					65
06	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	56	1	2389	3	N	-0-					65
07	2778	N	2778	-0-	-0-	-0-	94	1	2684	3	N	-0-					65
08	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	84	1	2438	3	N	-0-					65
09	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	86	1	2532	3	N	-0-					65
*10	2897	N	2897	-0-	-0-	-0-	95	1	2802	3	N	-0-					65

ACOLA, SAM "B" WELL #: 4 RRCID -> 173581 COMPL. DATE 04/08/1999 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 6984 - 7432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	24	1	1010	3	N	3					31
							3	9									
06	1020	N	431	-0-	-589	-0-	10	1	419	3	N	2					33
							2	9									
07	1023	N	962	-0-	-61	-0-	32	1	927	3	N	3					36
							3	9									
08	1023	N	858	-0-	-165	-0-	29	1	825	3	N	4					40
							4	9									
09	755	N	755	-0-	-0-	-0-	25	1	729	3	N	1					41
							1	9									
10	961	N	795	-0-	-166	-0-	26	1	769	3	N	-0-					41

GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 173592 COMPL. DATE 06/11/1999 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6660 - 7107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8723	X	8723	-0-	-0-	-0-	200	1	8523	3	Y	-0-					-0-
06	9000	X	8879	-0-	-121	-0-	206	1	8673	3	Y	-0-					-0-
07	9438	X	9438	-0-	-0-	-0-	214	1	9224	3	Y	-0-					-0-
08	9300	X	9127	-0-	-173	-0-	204	1	8923	3	Y	-0-					-0-
09	8880	X	8814	-0-	-66	-0-	197	1	8617	3	Y	-0-					-0-
10	9300	X	8849	-0-	-451	-0-	196	1	8653	3	Y	-0-					-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 2 RRCID -> 173792 COMPL. DATE 05/24/1999 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7605 - 8215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4310	X	4310	-0-	-0-	-0-	99	1	4211	3	N	-0-					-0-
06	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	87	1	3682	3	N	-0-					-0-
07	4344	X	4344	-0-	-0-	-0-	98	1	4246	3	N	-0-					-0-
08	4360	X	4360	-0-	-0-	-0-	97	1	4263	3	N	-0-					-0-
09	4188	X	4188	-0-	-0-	-0-	94	1	4094	3	N	-0-					-0-
*10	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	93	1	4141	3	N	-0-					-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 3 RRCID -> 173795 COMPL. DATE 06/04/1999 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7634 - 8272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1333	N	1319	-0-	-14	-0-	30	1	1289	3	N	-0-					-0-
06	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	33	1	1422	3	N	-0-					-0-
07	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	33	1	1437	3	N	-0-					-0-
08	1333	N	955	-0-	-378	-0-	22	1	933	3	N	-0-					-0-
09	1470	N	1422	-0-	-48	-0-	32	1	1390	3	N	-0-					-0-
*10	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	33	1	1475	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

COX, 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
05	8773	X	8402	-0-	-371	-0-	193	1	8209	3	Y	-0-			-0-
06	8323	X	8323	-0-	-0-	-0-	193	1	8130	3	Y	-0-			-0-
07	8184	X	4389	-0-	-3795	-0-	99	1	4290	3	Y	-0-			-0-
08	10239	X	10239	-0-	-0-	-0-	340	1	9899	3	Y	-0-			-0-
09	7920	X	7841	-0-	-79	-0-	260	1	7581	3	Y	-0-			-0-
10	8184	X	7467	-0-	-717	-0-	245	1	7222	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
05	8215	X	7728	-0-	-487	-0-	177	1	7551	3	N	-0-			-0-
06	7950	X	7547	-0-	-403	-0-	175	1	7372	3	N	-0-			-0-
07	8122	X	1822	-0-	-6300	-0-	42	1	1780	3	N	-0-			-0-
08	15332	X	15332	-0-	-0-	-0-	343	1	14989	3	N	-0-			-0-
09	19523	X	19523	-0-	-0-	-0-	437	1	19086	3	N	-0-			-0-
*10	16712	X	16712	-0-	-0-	-0-	369	1	16343	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
05	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	93	1	3950	3	N	-0-			-0-
06	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	91	1	3799	3	N	-0-			-0-
07	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	87	1	3735	3	N	-0-			-0-
08	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	91	1	3932	3	N	-0-			-0-
09	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	83	1	3607	3	N	-0-			-0-
*10	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	85	1	3768	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
05	1829	N	1041	-0-	-788	-0-	24	1	1017	3	Y	-0-			-0-
06	T. A.		1280	-0-	1280	1280	30	1	1242	3	Y	7			7
							8	9							
07	T. A.		1356	-0-	1356	2636	30	1	1317	3	Y	8			15
							9	9							
08	T. A.		1409	-0-	1409	4045	31	1	1378	3	Y	-0-			15
09	5265	X	1220	-0-	-4045	-0-	27	1	1193	3	Y	-0-			15
*10	1349	X	1349	-0-	-0-	-0-	44	1	1305	3	Y	-0-			15

PAVILLARD, ALBERT GU "B" WELL #: 2 RRCID -> 174352 COMPL. DATE 07/06/1999 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 6676 - 7072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	8649	X	6689	-0-	-1960	-0-	153	1	6536	3	Y	-0-			-0-
06	8160	X	6105	-0-	-2055	-0-	141	1	5964	3	Y	-0-			-0-
07	8432	X	5856	-0-	-2576	-0-	133	1	5723	3	Y	-0-			-0-
08	7874	X	5450	-0-	-2424	-0-	122	1	5328	3	Y	-0-			-0-
09	7620	X	4952	-0-	-2668	-0-	110	1	4842	3	Y	-0-			-0-
10	6696	X	4928	-0-	-1768	-0-	108	1	4820	3	Y	-0-			-0-

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
05	9330	X	9330	-0-	-0-	-0-	214	1	9116	3	N	-0-			-0-
06	8640	X	7422	-0-	-1218	-0-	172	1	7250	3	N	-0-			-0-
07	8928	X	8136	-0-	-792	-0-	273	1	7863	3	N	-0-			-0-
08	8928	X	7294	-0-	-1634	-0-	163	1	7131	3	N	-0-			-0-
09	8640	X	6198	-0-	-2442	-0-	139	1	6059	3	N	-0-			-0-
10	8928	X	6572	-0-	-2356	-0-	215	1	6357	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TXI GAS UNIT WELL #: 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
05	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	90	1	3843	3	Y	-0-					-0-
06	4359	X	4359	-0-	-0-	-0-	101	1	4258	3	Y	-0-					-0-
07	4963	X	4963	-0-	-0-	-0-	112	1	4851	3	Y	-0-					-0-
08	4839	X	4839	-0-	-0-	-0-	108	1	4731	3	Y	-0-					-0-
09	4528	X	4528	-0-	-0-	-0-	101	1	4427	3	Y	-0-					-0-
*10	4668	X	4668	-0-	-0-	-0-	152	1	4516	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
05	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	60	1	2545	3	Y	-0-					-0-
06	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	59	1	2471	3	Y	-0-					-0-
07	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	58	1	2505	3	Y	-0-					-0-
08	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	57	1	2516	3	Y	-0-					-0-
09	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	55	1	2402	3	Y	3					3
							3	9									
*10	2480	N	2433	-0-	-47	-0-	54	1	2373	3	Y	5					8
							6	9									

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
05	4836	X	4649	-0-	-187	-0-	107	1	4542	3	N	-0-					34
06	4867	X	4867	-0-	-0-	-0-	113	1	4754	3	N	-0-					34
07	5036	X	5036	-0-	-0-	-0-	169	1	4867	3	N	-0-					34
08	4929	X	4920	-0-	-9	-0-	163	1	4757	3	N	-0-					34
09	4860	X	4782	-0-	-78	-0-	158	1	4624	3	N	-0-					34
10	5022	X	4862	-0-	-160	-0-	159	1	4703	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
05	3100	N	10535	-0-	7435	15582	242	1	10293	3	Y	-0-					5
06	T. A.		5048	-0-	5048	20630	117	1	4931	3	Y	-0-					5
07	T. A.		4578	-0-	4578	25208	104	1	4474	3	Y	-0-					5
08	T. A.		4321	-0-	4321	29529	96	1	4225	3	Y	-0-					5
09	33716	X	4187	-0-	-29529	-0-	93	1	4094	3	Y	-0-					5
*10	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	91	1	4024	3	Y	13	18	1			-0-
							14	9									

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
05	7037	X	6788	-0-	-249	-0-	268	1	6520	2	N	-0-					-0-
06	6690	X	6234	-0-	-456	-0-	249	1	5985	2	N	-0-					-0-
07	6913	X	6600	-0-	-313	-0-	263	1	6337	2	N	-0-					-0-
08	6789	X	6482	-0-	-307	-0-	256	1	6226	2	N	-0-					-0-
09	6570	X	6007	-0-	-563	-0-	233	1	5774	2	N	-0-					-0-
10	6789	X	6051	-0-	-738	-0-	234	1	5817	2	N	-0-					-0-

NALER, MAE C. WELL #: 6 RRCID -> 174930 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7514 - 8066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1798	N	1633	-0-	-165	-0-	38	1	1595	3	N	-0-					-0-
06	1740	N	1694	-0-	-46	-0-	39	1	1655	3	N	-0-					-0-
07	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	39	1	1686	3	N	-0-					-0-
08	1643	N	1293	-0-	-350	-0-	29	1	1264	3	N	-0-					-0-
09	1680	N	1622	-0-	-58	-0-	37	1	1585	3	N	-0-					-0-
10	1736	N	1566	-0-	-170	-0-	35	1	1531	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ASKEY, W. A. "B" WELL #: 5 RRCID -> 174938 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 7341 - 7860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3689	X	3114	-0-	-575	-0-	71	1	3043	3	Y	-0-					-0-
06	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	71	1	2987	3	Y	-0-					-0-
07	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	72	1	3075	3	Y	-0-					-0-
08	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	73	1	3185	3	Y	-0-					-0-
09	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	69	1	2996	3	Y	-0-					-0-
*10	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	70	1	3105	3	Y	-0-					-0-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 10 RRCID -> 175003 COMPL. DATE 09/09/1999 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7041 - 7470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	698	N	698	-0-	-0-	-0-	16	1	682	3	N	-0-					22
06	683	N	683	-0-	-0-	-0-	16	1	667	3	N	-0-					22
07	713	N	709	-0-	-4	-0-	24	1	685	3	N	-0-					22
08	713	N	712	-0-	-1	-0-	24	1	688	3	N	-0-					22
09	694	N	694	-0-	-0-	-0-	23	1	671	3	N	-0-					22
*10	725	N	725	-0-	-0-	-0-	24	1	701	3	N	-0-					22

PAVILLARD, ALBERT "A" WELL #: 5 RRCID -> 175255 COMPL. DATE 07/29/1999 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6663 - 7070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	N	16	-0-	-232	-0-	16	3			Y	-0-					-0-
06	T. A.		1	-0-	1	1	1	3			Y	-0-					-0-
07	T. A.		255	-0-	255	256	6	1	249	3	Y	-0-					-0-
08	T. A.		290	-0-	290	546	7	1	283	3	Y	-0-					-0-
09	1927	X	1381	-0-	-546	-0-	31	1	1350	3	Y	-0-					-0-
*10	2399	X	2399	-0-	-0-	-0-	53	1	2346	3	Y	-0-					-0-

SLIMP, J. WELL #: 6 RRCID -> 175265 COMPL. DATE 08/13/1999 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6787 - 7218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	887	N	887	-0-	-0-	-0-	21	1	866	3	Y	-0-					3
06	883	N	883	-0-	-0-	-0-	21	1	862	3	Y	-0-					3
07	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	43	1	1867	3	Y	-0-					3
08	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	49	1	2144	3	Y	-0-					3
09	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	45	1	1940	3	Y	-0-					3
*10	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	38	1	1681	3	Y	-0-					3

SLIMP, J. WELL #: 7 RRCID -> 175266 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 6723 - 7168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6377	X	6377	-0-	-0-	-0-	146	1	6229	3	Y	2	1	1			6
							2	9									
06	9630	X	6241	-0-	-3389	-0-	145	1	6096	3	Y	-0-					6
07	9951	X	4896	-0-	-5055	-0-	111	1	4785	3	Y	-0-					6
08	9951	X	5347	-0-	-4604	-0-	119	1	5227	3	Y	1					7
							1	9									
09	7260	X	5917	-0-	-1343	-0-	132	1	5785	3	Y	-0-					7
10	6448	X	6350	-0-	-98	-0-	139	1	6197	3	Y	13					20
							14	9									

GARRETT, R. S. "B" WELL #: 3 RRCID -> 175283 COMPL. DATE 10/06/1999 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7031 - 7404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6820	X	4492	-0-	-2328	-0-	118	1	4374	2	N	-0-					-0-
06	6360	X	3240	-0-	-3120	-0-	86	1	3154	2	N	-0-					-0-
07	6200	X	4507	-0-	-1693	-0-	120	1	4387	2	N	-0-					-0-
08	6014	X	3738	-0-	-2276	-0-	148	1	3590	2	N	-0-					-0-
09	5550	X	3793	-0-	-1757	-0-	147	1	3646	2	N	-0-					-0-
10	4495	X	3819	-0-	-676	-0-	148	1	3671	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GARRETT, R. S. "B" WELL #: 4 RRCID -> 175284 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7041 - 7401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	527	N	164	-0-	-363	-0-	4	1	160	2	N	-0-					-0-
06	330	N	143	-0-	-187	-0-	4	1	139	2	N	-0-					-0-
07	279	N	136	-0-	-143	-0-	5	1	131	2	N	-0-					-0-
08	155	N	89	-0-	-66	-0-	4	1	85	2	N	-0-					-0-
09	150	N	78	-0-	-72	-0-	3	1	75	2	N	-0-					-0-
10	124	N	122	-0-	-2	-0-	5	1	117	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
05	2945	X	2830	-0-	-115	-0-	75	1	2755	2	N	-0-					-0-
06	2850	X	2818	-0-	-32	-0-	75	1	2743	2	N	-0-					-0-
07	2945	X	2902	-0-	-43	-0-	116	1	2786	2	N	-0-					-0-
08	2945	X	2810	-0-	-135	-0-	111	1	2699	2	N	-0-					-0-
09	2850	X	2717	-0-	-133	-0-	106	1	2611	2	N	-0-					-0-
10	2914	X	2794	-0-	-120	-0-	108	1	2686	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
05	9362	X	8773	-0-	-589	-0-	347	1	8426	2	Y	-0-					-0-
06	8455	X	8455	-0-	-0-	-0-	338	1	8117	2	Y	-0-					-0-
07	8680	X	8628	-0-	-52	-0-	344	1	8284	2	Y	-0-					-0-
08	8680	X	8371	-0-	-309	-0-	331	1	8040	2	Y	-0-					-0-
09	8400	X	8137	-0-	-263	-0-	316	1	7821	2	Y	-0-					-0-
10	8680	X	8224	-0-	-456	-0-	318	1	7906	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
05	7626	X	7347	-0-	-279	-0-	290	1	7057	2	N	-0-					-0-
06	7380	X	6986	-0-	-394	-0-	279	1	6707	2	N	-0-					-0-
07	7471	X	7282	-0-	-189	-0-	290	1	6992	2	N	-0-					-0-
08	7488	X	7488	-0-	-0-	-0-	296	1	7192	2	N	-0-					-0-
09	7170	X	6673	-0-	-497	-0-	259	1	6408	2	N	5					5
							6	9									
10	7347	X	6729	-0-	-618	-0-	260	1	6469	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
05	6014	X	5739	-0-	-275	-0-	227	1	5512	2	N	-0-					-0-
06	5730	X	5527	-0-	-203	-0-	221	1	5306	2	N	-0-					-0-
07	5890	X	5685	-0-	-205	-0-	227	1	5458	2	N	-0-					-0-
08	5859	X	5629	-0-	-230	-0-	222	1	5407	2	N	-0-					-0-
09	5640	X	5366	-0-	-274	-0-	208	1	5158	2	N	-0-					-0-
10	5735	X	5396	-0-	-339	-0-	209	1	5187	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
05	6327	X	6327	-0-	-0-	-0-	145	1	6182	3	N	-0-					-0-
06	5993	X	5993	-0-	-0-	-0-	139	1	5854	3	N	-0-					-0-
07	6093	X	6093	-0-	-0-	-0-	139	1	5954	3	N	-0-					-0-
08	6282	X	6282	-0-	-0-	-0-	141	1	6141	3	N	-0-					-0-
09	5784	X	5784	-0-	-0-	-0-	130	1	5654	3	N	-0-					-0-
*10	5845	X	5845	-0-	-0-	-0-	191	1	5654	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
05	1767	N	1537	-0-	-230	-0-	36	1	1499	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	35	1	1477	3	Y	-0-					-0-
07	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	57	1	1616	3	Y	-0-					-0-
08	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	53	1	1545	3	Y	-0-					-0-
09	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	49	1	1460	3	Y	-0-					-0-
10	1674	N	1533	-0-	-141	-0-	50	1	1483	3	Y	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER, W. M. WELL #: 8 RRCID -> 175893 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7034 - 7481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	24	1	1029	3	N	-0-					46
06	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	24	1	1015	3	N	-0-					46
07	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	37	1	1077	3	N	-0-					46
08	995	N	995	-0-	-0-	-0-	22	1	973	3	N	-0-					46
09	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	37	1	1089	3	N	-0-					46
*10	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	38	1	1125	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
05	2170	N	2142	-0-	-28	-0-	48	1	2071	3	Y	21					23
							23	9									
06	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	47	1	2007	3	Y	-0-					23
07	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	72	1	2050	3	Y	9					32
							10	9									
08	2108	N	2097	-0-	-11	-0-	70	1	2027	3	Y	-0-					32
09	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	68	1	1993	3	Y	1					33
							1	9									
*10	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	69	1	2062	3	Y	-0-					33

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
05	1736	N	1705	-0-	-31	-0-	67	1	1638	2	N	-0-					-0-
06	1710	N	1635	-0-	-75	-0-	65	1	1570	2	N	-0-					-0-
07	1767	N	1684	-0-	-83	-0-	67	1	1617	2	N	-0-					-0-
08	1705	N	1591	-0-	-114	-0-	63	1	1528	2	N	-0-					-0-
09	1650	N	1473	-0-	-177	-0-	57	1	1416	2	N	-0-					-0-
10	1674	N	1537	-0-	-137	-0-	59	1	1478	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
05	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	46	1	1708	2	N	-0-					-0-
06	1680	N	1661	-0-	-19	-0-	44	1	1617	2	N	-0-					-0-
07	1798	N	1611	-0-	-187	-0-	43	1	1568	2	N	-0-					-0-
08	1767	N	1713	-0-	-54	-0-	45	1	1668	2	N	-0-					-0-
09	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	45	1	1704	2	N	-0-					-0-
10	1612	N	1539	-0-	-73	-0-	40	1	1499	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
05	3658	X	3395	-0-	-263	-0-	89	1	3306	2	N	-0-					-0-
06	3540	X	2815	-0-	-725	-0-	75	1	2740	2	N	-0-					-0-
07	3565	X	3443	-0-	-122	-0-	92	1	3351	2	N	-0-					-0-
08	3565	X	3427	-0-	-138	-0-	90	1	3337	2	N	-0-					-0-
09	3450	X	3132	-0-	-318	-0-	81	1	3051	2	N	-0-					-0-
10	3441	X	3236	-0-	-205	-0-	83	1	3153	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GARRETT, R. S. GAS UNIT "C" WELL #: 2 RRCID -> 175912 COMPL. DATE 12/08/1999 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7020 - 7383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2108	N	1798	-0-	-310	-0-	47	1	1751	2	N	-0-					-0-
06	2070	N	1754	-0-	-316	-0-	47	1	1707	2	N	-0-					-0-
07	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	83	1	2009	2	N	-0-					-0-
08	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	81	1	1965	2	N	-0-					-0-
09	1740	N	1706	-0-	-34	-0-	66	1	1640	2	N	-0-					-0-
10	2077	N	2000	-0-	-77	-0-	77	1	1923	2	N	-0-					-0-

SPAIN, MAGGIE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 175914 COMPL. DATE 11/03/1999 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7382 - 7840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8215	X	7818	-0-	-397	-0-	180	1	7638	3	N	-0-					-0-
06	7950	X	7588	-0-	-362	-0-	176	1	7412	3	N	-0-					-0-
07	8215	X	8210	-0-	-5	-0-	186	1	8024	3	N	-0-					-0-
08	8184	X	8023	-0-	-161	-0-	180	1	7843	3	N	-0-					-0-
09	7800	X	7734	-0-	-66	-0-	173	1	7561	3	N	-0-					-0-
10	8215	X	7861	-0-	-354	-0-	174	1	7687	3	N	-0-					-0-

SPAIN, MAGGIE GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 175920 COMPL. DATE 10/28/1999 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 7371 - 7812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8773	X	8550	-0-	-223	-0-	197	1	8353	3	N	-0-					-0-
06	8640	X	8492	-0-	-148	-0-	197	1	8295	3	N	-0-					-0-
07	8928	X	7063	-0-	-1865	-0-	161	1	6902	3	N	-0-					-0-
08	8928	X	8032	-0-	-896	-0-	180	1	7852	3	N	-0-					-0-
09	8490	X	8099	-0-	-391	-0-	181	1	7918	3	N	-0-					-0-
10	8773	X	8405	-0-	-368	-0-	185	1	8220	3	N	-0-					-0-

FRANK, J. J. GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 175923 COMPL. DATE 10/20/1999 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6893 - 7243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	89	1	3765	3	N	-0-					-0-
06	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	88	1	3724	3	N	-0-					-0-
07	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	127	1	3662	3	N	-0-					-0-
08	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	117	1	3425	3	N	-0-					-0-
09	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	100	1	2932	3	N	-0-					-0-
*10	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	110	1	3229	3	N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 6 RRCID -> 175928 COMPL. DATE 12/10/1999 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7073 - 7446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1457	N	1334	-0-	-123	-0-	35	1	1299	2	N	-0-					-0-
06	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	35	1	1286	2	N	-0-					-0-
07	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	62	1	1497	2	N	-0-					-0-
08	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	55	1	1344	2	N	-0-					-0-
09	1320	N	1284	-0-	-36	-0-	50	1	1234	2	N	-0-					-0-
10	1550	N	1489	-0-	-61	-0-	58	1	1431	2	N	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 175930 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7210 - 7626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	102	1	3782	2	N	-0-					-0-
06	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	99	1	3619	2	N	-0-					-0-
07	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	155	1	3734	2	N	-0-					-0-
08	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	148	1	3598	2	N	-0-					-0-
09	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	139	1	3441	2	N	-0-					-0-
*10	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	144	1	3591	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 #: 1 RRCID -> 175932 COMPL. DATE 12/30/1999 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 7326 - 7880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1674	N	1644	-0-	-30	-0-	38	1	1606	3	Y	-0-					32
06	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	37	1	1532	3	Y	-0-					32
07	1612	N	1418	-0-	-194	-0-	32	1	1380	3	Y	5					37
							6	9									
08	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	37	1	1597	3	Y	-0-					37
09	1560	N	1553	-0-	-7	-0-	34	1	1519	3	Y	-0-					37
*10	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	36	1	1582	3	Y	-0-					37

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
05	5084	X	4320	-0-	-764	-0-	99	1	4221	3	N	-0-					-0-
06	4920	X	4323	-0-	-597	-0-	100	1	4223	3	N	-0-					-0-
07	5084	X	4450	-0-	-634	-0-	101	1	4349	3	N	-0-					-0-
08	4619	X	4267	-0-	-352	-0-	95	1	4172	3	N	-0-					-0-
09	4320	X	92	-0-	-4228	-0-	92	1			N	-0-					-0-
10	4464	X	134	-0-	-4330	-0-	134	1			N	-0-					-0-

HAM, J. A. WELL #: 7 RRCID -> 175998 COMPL. DATE 12/16/1999 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7280 - 7758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1860	N	1843	-0-	-17	-0-	43	1	1800	3	Y	-0-					-0-
06	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	42	1	1767	3	Y	-0-					-0-
07	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	62	1	1786	3	Y	-0-					-0-
08	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	60	1	1747	3	Y	-0-					-0-
09	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	57	1	1680	3	Y	-0-					-0-
*10	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	59	1	1735	3	Y	-0-					-0-

SPRADLING "A" WELL #: 1 RRCID -> 176064 COMPL. DATE 01/17/2000 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 7966 - 8299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	46	1	1936	3	N	-0-					-0-
06	943	N	943	-0-	-0-	-0-	22	1	921	3	N	-0-					-0-
07	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					-0-
08	1984	N	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-					-0-
09	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TCU WELL #: 4 RRCID -> 176561 COMPL. DATE 11/23/1999 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 7138 - 7496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2786	X	2786	-0-	-0-	-0-	73	1	2713	2	N	-0-					-0-
06	2648	X	2648	-0-	-0-	-0-	71	1	2577	2	N	-0-					-0-
07	2387	N	2334	-0-	-53	-0-	62	1	2272	2	N	-0-					-0-
08	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	65	1	2395	2	N	-0-					-0-
09	2310	N	2173	-0-	-137	-0-	56	1	2117	2	N	-0-					-0-
*10	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	60	1	2267	2	N	-0-					-0-

TCU WELL #: 5 RRCID -> 176562 COMPL. DATE 11/23/1999 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7102 - 7444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1085	N	799	-0-	-286	-0-	21	1	778	2	N	-0-					-0-
06	1230	N	383	-0-	-847	-0-	10	1	373	2	N	-0-					-0-
07	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	329	1	1511	2	N	-0-					-0-
08	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	46	1	1697	2	N	-0-					-0-
09	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	41	1	1554	2	N	-0-					-0-
10	1829	N	1654	-0-	-175	-0-	43	1	1611	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 #: 6 RRCID -> 176563 COMPL. DATE 12/14/1999 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7137 - 7484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2604	X	2597	-0-	-7	-0-	68	1	2529	2	N	-0-					-0-
06	2520	X	2410	-0-	-110	-0-	64	1	2346	2	N	-0-					-0-
07	2666	X	2666	-0-	-0-	-0-	71	1	2595	2	N	-0-					-0-
08	2840	N	2840	-0-	-0-	-0-	75	1	2765	2	N	-0-					-0-
09	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	69	1	2580	2	N	-0-					-0-
*10	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	70	1	2663	2	N	-0-					-0-

TCU WELL #: 7 RRCID -> 176564 COMPL. DATE 01/05/2000 TOTAL DEPTH 7639 PERF. 7142 - 7526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	86	1	3186	2	N	-0-					-0-
06	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	82	1	2996	2	N	-0-					-0-
07	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	96	1	3501	2	N	-0-					-0-
08	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	98	1	3631	2	N	-0-					-0-
09	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	91	1	3407	2	N	-0-					-0-
*10	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	93	1	3521	2	N	-0-					-0-

TCU WELL #: 9 RRCID -> 176566 COMPL. DATE 01/26/2000 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 7126 - 7474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	73	1	2711	2	N	-0-					-0-
06	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	59	1	2169	2	N	-0-					-0-
07	3039	N	3039	-0-	-0-	-0-	81	1	2958	2	N	-0-					-0-
08	2997	N	2997	-0-	-0-	-0-	79	1	2918	2	N	-0-					-0-
09	2739	N	2739	-0-	-0-	-0-	71	1	2668	2	N	-0-					-0-
*10	2857	N	2857	-0-	-0-	-0-	74	1	2783	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
05	2511	N	1941	-0-	-570	-0-	51	1	1890	2	N	-0-					-0-
06	2460	N	1718	-0-	-742	-0-	46	1	1672	2	N	-0-					-0-
07	2542	N	2279	-0-	-263	-0-	61	1	2218	2	N	-0-					-0-
08	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	66	1	2436	2	N	-0-					-0-
09	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	63	1	2358	2	N	-0-					-0-
*10	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	66	1	2497	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
05	1333	N	1259	-0-	-74	-0-	50	1	1209	2	N	-0-					-0-
06	1260	N	1212	-0-	-48	-0-	48	1	1164	2	N	-0-					-0-
07	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	51	1	1219	2	N	-0-					-0-
08	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	51	1	1241	2	N	-0-					-0-
09	1200	N	1181	-0-	-19	-0-	46	1	1135	2	N	-0-					-0-
10	1271	N	1222	-0-	-49	-0-	47	1	1175	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
05	682	N	460	-0-	-222	-0-	12	1	448	2	N	-0-					-0-
06	780	N	386	-0-	-394	-0-	10	1	376	2	N	-0-					-0-
07	558	N	481	-0-	-77	-0-	19	1	462	2	N	-0-					-0-
08	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	51	1	1245	2	N	-0-					-0-
09	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	99	1	2452	2	N	-0-					-0-
*10	3100	N	3199	-0-	99	99	124	1	3075	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
05	3410	X	3009	-0-	-401	-0-	79	1	2930	2	N	-0-					-0-
06	3300	X	2677	-0-	-623	-0-	71	1	2606	2	N	-0-					-0-
07	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	128	1	3071	2	N	-0-					-0-
08	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	132	1	3218	2	N	-0-					-0-
09	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	120	1	2958	2	N	-0-					-0-
10	3193	X	2951	-0-	-242	-0-	114	1	2837	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, 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
05	9920	X	8862	-0-	-1058	-0-	204	1	8658	3	Y	-0-					-0-
06	9570	X	8902	-0-	-668	-0-	207	1	8695	3	Y	-0-					-0-
07	11123	X	11123	-0-	-0-	-0-	252	1	10871	3	Y	-0-					-0-
08	14123	X	14123	-0-	-0-	-0-	316	1	13807	3	Y	-0-					-0-
09	13315	X	13315	-0-	-0-	-0-	297	1	13018	3	Y	-0-					-0-
*10	11888	X	11888	-0-	-0-	-0-	389	1	11499	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
05	9385	X	9385	-0-	-0-	-0-	215	1	9170	3	N	-0-					-0-
06	8612	X	8612	-0-	-0-	-0-	200	1	8412	3	N	-0-					-0-
07	8556	X	8449	-0-	-107	-0-	285	1	8164	3	N	-0-					-0-
08	8556	X	8011	-0-	-545	-0-	179	1	7832	3	N	-0-					-0-
09	8280	X	7842	-0-	-438	-0-	175	1	7667	3	N	-0-					-0-
10	8556	X	7574	-0-	-982	-0-	248	1	7326	3	N	-0-					-0-

THURMOND, JOE "A" WELL #: 3 RRCID -> 176746 COMPL. DATE 02/09/2000 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7413 - 7890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10106	X	10023	-0-	-83	-0-	230	1	9793	3	Y	-0-					-0-
06	10260	X	9983	-0-	-277	-0-	231	1	9752	3	Y	-0-					-0-
07	10695	X	8825	-0-	-1870	-0-	200	1	8625	3	Y	-0-					-0-
08	14820	X	14820	-0-	-0-	-0-	331	1	14489	3	Y	-0-					-0-
09	11309	X	11309	-0-	-0-	-0-	252	1	11057	3	Y	-0-					-0-
*10	11590	X	11590	-0-	-0-	-0-	379	1	11211	3	Y	-0-					-0-

BLALOCK, BOB WELL #: 1 RRCID -> 176761 COMPL. DATE 02/21/2000 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 7595 - 8235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1302	N	1192	-0-	-110	-0-	28	1	1164	3	N	-0-					-0-
06	1350	N	1153	-0-	-197	-0-	26	1	1127	3	N	-0-					-0-
07	1240	N	1143	-0-	-97	-0-	25	1	1118	3	N	-0-					-0-
08	1178	N	1047	-0-	-131	-0-	23	1	1024	3	N	-0-					-0-
09	1140	N	979	-0-	-161	-0-	22	1	957	3	N	-0-					-0-
10	1147	N	990	-0-	-157	-0-	22	1	968	3	N	-0-					-0-

TROXELL, P. K. GU WELL #: 5 RRCID -> 176769 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7275 - 7718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3844	X	3431	-0-	-413	-0-	78	1	3353	3	Y	-0-					-0-
06	3510	X	3411	-0-	-99	-0-	79	1	3332	3	Y	-0-					-0-
07	3627	X	3503	-0-	-124	-0-	118	1	3385	3	Y	-0-					-0-
08	3627	X	3421	-0-	-206	-0-	114	1	3307	3	Y	-0-					-0-
09	3450	X	3264	-0-	-186	-0-	108	1	3156	3	Y	-0-					-0-
10	3534	X	3326	-0-	-208	-0-	108	1	3218	3	Y	-0-					-0-

GARRETT, R. S. GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 176847 COMPL. DATE 01/11/2000 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7061 - 7420

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

TROXELL, P. K. GU WELL #: 6 RRCID -> 176890 COMPL. DATE 03/06/2000 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7332 - 7772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5921	X	4925	-0-	-996	-0-	113	1	4812	3	N	-0-					-0-
06	5730	X	4863	-0-	-867	-0-	113	1	4750	3	N	-0-					-0-
07	5518	X	4858	-0-	-660	-0-	163	1	4695	3	N	-0-					-0-
08	5719	X	5719	-0-	-0-	-0-	190	1	5529	3	N	-0-					-0-
09	5481	X	5481	-0-	-0-	-0-	181	1	5300	3	N	-0-					-0-
10	5022	X	4620	-0-	-402	-0-	151	1	4469	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 #: 11 RRCID -> 176892 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 7170 - 7519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3596	X	3417	-0-	-179	-0-	90	1	3327	2	Y	-0-					-0-
06	3000	X	2747	-0-	-253	-0-	73	1	2674	2	Y	-0-					-0-
07	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	100	1	3675	2	Y	-0-					-0-
08	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	105	1	3870	2	Y	-0-					-0-
09	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	100	1	3760	2	Y	-0-					-0-
*10	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	103	1	3873	2	Y	-0-					-0-

SEWELL RANCH INC. "B" WELL #: 5 RRCID -> 176925 COMPL. DATE 02/28/2000 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 6751 - 7148

05	1612	X	719	-0-	-893	-0-	16	1	703	3	N	-0-					-0-
06	7080	X	4557	-0-	-2523	-0-	511	1	4046	3	N	-0-					-0-
07	7316	X	102	-0-	-7214	-0-	45	1	57	3	N	-0-					-0-
*08	7316	X	-0-	-0-	-7316	-0-					N	-0-					-0-
09	4560	X	640	-0-	-3920	-0-	14	1	626	3	N	-0-					-0-
10	4712	X	48	-0-	-4664	-0-	1	1	47	3	N	-0-					-0-

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 6 RRCID -> 176949 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7534 - 8125

05	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	24	1	1026	3	Y	-0-					-0-
06	842	N	842	-0-	-0-	-0-	20	1	822	3	Y	-0-					-0-
07	982	N	982	-0-	-0-	-0-	22	1	960	3	Y	-0-					-0-
08	957	N	957	-0-	-0-	-0-	22	1	935	3	Y	-0-					-0-
09	854	N	854	-0-	-0-	-0-	19	1	835	3	Y	-0-					-0-
*10	893	N	893	-0-	-0-	-0-	20	1	873	3	Y	-0-					-0-

SEWELL RANCH, INC. WELL #: 5 RRCID -> 177043 COMPL. DATE 02/24/2000 TOTAL DEPTH 7295 PERF. 6750 - 7164

05	719	N	719	-0-	-0-	-0-	16	1	703	3	Y	-0-					-0-
06	777	N	777	-0-	-0-	-0-	18	1	759	3	Y	-0-					-0-
07	889	N	889	-0-	-0-	-0-	20	1	869	3	Y	-0-					-0-
08	902	N	902	-0-	-0-	-0-	21	1	881	3	Y	-0-					-0-
09	879	N	879	-0-	-0-	-0-	20	1	859	3	Y	-0-					-0-
*10	904	N	904	-0-	-0-	-0-	30	1	874	3	Y	-0-					-0-

SEWELL RANCH, INC. WELL #: 6 RRCID -> 177044 COMPL. DATE 03/31/2000 TOTAL DEPTH 7305 PERF. 6783 - 7185

05	5270	X	5177	-0-	-93	-0-	119	1	5058	3	N	-0-					-0-
06	5580	X	5580	-0-	-0-	-0-	130	1	5450	3	N	-0-					-0-
07	5737	X	5737	-0-	-0-	-0-	193	1	5544	3	N	-0-					-0-
08	5499	X	5499	-0-	-0-	-0-	123	1	5376	3	N	-0-					-0-
09	5520	X	5025	-0-	-495	-0-	112	1	4913	3	N	-0-					-0-
10	5704	X	5270	-0-	-434	-0-	172	1	5098	3	N	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 177147 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7216 - 7650

05	4309	X	4234	-0-	-75	-0-	167	1	4067	2	N	-0-					-0-
06	4200	X	4055	-0-	-145	-0-	162	1	3893	2	N	-0-					-0-
07	4371	X	4168	-0-	-203	-0-	166	1	4002	2	N	-0-					-0-
08	4371	X	4178	-0-	-193	-0-	165	1	4013	2	N	-0-					-0-
09	4230	X	4023	-0-	-207	-0-	156	1	3867	2	N	-0-					-0-
10	4247	X	4001	-0-	-246	-0-	155	1	3846	2	N	-0-					-0-

TCU WELL #: 12 RRCID -> 177159 COMPL. DATE 02/07/2000 TOTAL DEPTH 7646 PERF. 7167 - 7526

05	2201	N	1904	-0-	-297	-0-	50	1	1854	2	N	-0-					-0-
06	2190	N	1576	-0-	-614	-0-	42	1	1534	2	N	-0-					-0-
07	2387	N	2095	-0-	-292	-0-	56	1	2039	2	N	-0-					-0-
08	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	61	1	2254	2	N	-0-					-0-
09	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	58	1	2182	2	N	-0-					-0-
*10	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	58	1	2186	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, 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
05	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	43	1	1793	3	Y	-0-					-0-
06	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	48	1	2041	3	Y	-0-					-0-
07	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	49	1	2085	3	Y	-0-					-0-
08	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	60	1	2602	3	Y	-0-					-0-
09	1980	N	1887	-0-	-93	-0-	42	1	1845	3	Y	-0-					-0-
*10	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	47	1	2107	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
05	9009	X	9009	-0-	-0-	-0-	356	1	8653	2	N	-0-					-0-
06	8524	X	8524	-0-	-0-	-0-	341	1	8183	2	N	-0-					-0-
07	8561	X	8561	-0-	-0-	-0-	341	1	8220	2	N	-0-					-0-
08	8443	X	8443	-0-	-0-	-0-	334	1	8109	2	N	-0-					-0-
09	8042	X	8042	-0-	-0-	-0-	312	1	7730	2	N	-0-					-0-
*10	8211	X	8211	-0-	-0-	-0-	318	1	7893	2	N	-0-					-0-

CLOUGH, MICHAEL WELL #: 4 RRCID -> 177349 COMPL. DATE 03/21/2000 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7275 - 7782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8277	X	7221	-0-	-1056	-0-	166	1	7055	3	Y	-0-					-0-
06	7470	X	7078	-0-	-392	-0-	164	1	6914	3	Y	-0-					-0-
07	7719	X	7387	-0-	-332	-0-	249	1	7138	3	Y	-0-					-0-
08	7719	X	6910	-0-	-809	-0-	230	1	6680	3	Y	-0-					-0-
09	7230	X	6530	-0-	-700	-0-	216	1	6314	3	Y	-0-					-0-
10	7378	X	6707	-0-	-671	-0-	219	1	6488	3	Y	-0-					-0-

ACOLA, SAM "A" WELL #: 7 RRCID -> 177364 COMPL. DATE 04/10/2000 TOTAL DEPTH 7449 PERF. 6880 - 7352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2852	X	2759	-0-	-93	-0-	63	1	2694	3	Y	2	1	1			13
							2	9									
06	T. A.		3169	-0-	3169	3169	74	1	3093	3	Y	2					15
							2	9									
07	T. A.		3347	-0-	3347	6516	112	1	3234	3	Y	1					16
							1	9									
08	T. A.		3117	-0-	3117	9633	103	1	3013	3	Y	1					17
							1	9									
09	12804	X	3171	-0-	-9633	-0-	105	1	3065	3	Y	1					18
							1	9									
*10	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	96	1	2843	3	Y	3					21
							3	9									

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY WELL #: 5 RRCID -> 177365 COMPL. DATE 04/15/2000 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7480 - 8050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1085	N	1076	-0-	-9	-0-	24	1	1052	3	N	-0-					-0-
06	1140	N	936	-0-	-204	-0-	22	1	914	3	N	-0-					-0-
07	1178	N	994	-0-	-184	-0-	23	1	971	3	N	-0-					-0-
08	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	26	1	1171	3	N	-0-					-0-
09	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	25	1	1115	3	N	-0-					-0-
*10	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	26	1	1177	3	N	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 7 RRCID -> 177372 COMPL. DATE 04/12/2000 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7483 - 8062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6076	X	6076	-0-	-0-	-0-	139	1	5937	3	N	-0-					-0-
06	5737	X	5737	-0-	-0-	-0-	133	1	5604	3	N	-0-					-0-
*07	5482	X	5482	-0-	-0-	-0-	125	1	5357	3	N	-0-					-0-
08	6230	X	6230	-0-	-0-	-0-	140	1	6090	3	N	-0-					-0-
09	5865	X	5865	-0-	-0-	-0-	131	1	5734	3	N	-0-					-0-
*10	6152	X	6152	-0-	-0-	-0-	136	1	6016	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ASKEY "A" WELL #: 4 RRCID -> 177594 COMPL. DATE 04/07/2000 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7294 - 7816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	5580	X	5366	-0-	-214	-0-	123	1	5243	3	Y	-0-			10
06	5285	X	5285	-0-	-0-	-0-	123	1	5162	3	Y	-0-			10
07	5590	X	5590	-0-	-0-	-0-	127	1	5463	3	Y	-0-			10
08	5425	X	5412	-0-	-13	-0-	121	1	5291	3	Y	-0-			10
09	5250	X	5209	-0-	-41	-0-	116	1	5093	3	Y	-0-			10
*10	5425	X	5102	-0-	-323	-0-	113	1	4989	3	Y	-0-			10

HADDOCK, E. L. WELL #: 1L RRCID -> 177598 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7205 - 7645

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

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
05	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	85	1	2074	2	N	-0-			-0-
06	2766	N	2766	-0-	-0-	-0-	111	1	2655	2	N	-0-			-0-
07	3100	N	3119	-0-	19	19	124	1	2995	2	N	-0-			-0-
08	2472	N	2453	-0-	-19	-0-	97	1	2356	2	N	-0-			-0-
09	2943	N	2943	-0-	-0-	-0-	114	1	2829	2	N	-0-			-0-
*10	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	117	1	2912	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
05	8184	X	7489	-0-	-695	-0-	172	1	7317	3	Y	-0-			17
06	8106	X	8106	-0-	-0-	-0-	188	1	7918	3	Y	-0-			17
07	9278	X	9278	-0-	-0-	-0-	312	1	8966	3	Y	-0-			17
08	8383	X	8383	-0-	-0-	-0-	278	1	8105	3	Y	-0-			17
09	8144	X	8144	-0-	-0-	-0-	270	1	7874	3	Y	-0-			17
10	8649	X	8608	-0-	-41	-0-	281	1	8327	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
05	8897	X	7696	-0-	-1201	-0-	177	1	7519	3	N	-0-			-0-
06	8610	X	7538	-0-	-1072	-0-	175	1	7363	3	N	-0-			-0-
07	8804	X	7459	-0-	-1345	-0-	251	1	7208	3	N	-0-			-0-
08	8680	X	7358	-0-	-1322	-0-	245	1	7113	3	N	-0-			-0-
09	7890	X	6927	-0-	-963	-0-	230	1	6697	3	N	-0-			-0-
10	7781	X	7051	-0-	-730	-0-	231	1	6820	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
05	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	66	1	2799	3	N	-0-			-0-
06	2760	X	2604	-0-	-156	-0-	61	1	2543	3	N	-0-			-0-
07	2852	X	2575	-0-	-277	-0-	59	1	2516	3	N	-0-			-0-
08	2852	X	2633	-0-	-219	-0-	59	1	2574	3	N	-0-			-0-
09	2760	X	53	-0-	-2707	-0-	53	1			N	-0-			-0-
10	2852	X	81	-0-	-2771	-0-	81	1			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
05	1705	N	1430	-0-	-275	-0-	38	1	1392	2	Y	-0-			-0-
06	1440	N	1204	-0-	-236	-0-	32	1	1172	2	Y	-0-			-0-
07	1457	N	1399	-0-	-58	-0-	37	1	1362	2	Y	-0-			-0-
08	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	45	1	1650	2	Y	-0-			-0-
09	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	45	1	1676	2	Y	-0-			-0-
*10	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	47	1	1767	2	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PAVILLARD, ALBERT "A" WELL #: 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
05	2163	X	2163	-0-	-0-	-0-	50	1	2113	3	Y	-0-					21
06	2160	X	2050	-0-	-110	-0-	47	1	2003	3	Y	-0-					21
07	2369	X	2369	-0-	-0-	-0-	53	1	2316	3	Y	-0-					21
*08	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	72	1	3170	3	Y	-0-					21
09	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	79	1	3456	3	Y	-0-					21
*10	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	69	1	3081	3	Y	-0-					21

PAVILLARD, ALBERT "A" WELL #: 7 RRCID -> 178132 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6703 - 7132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2341	X	2341	-0-	-0-	-0-	54	1	2284	3	Y	3					23
							3	9									
06	3210	X	2893	-0-	-317	-0-	67	1	2826	3	Y	-0-					23
07	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	77	1	3328	3	Y	-0-					23
*08	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	87	1	3792	3	Y	-0-					23
09	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	83	1	3618	3	Y	-0-					23
*10	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	92	1	4077	3	Y	-0-					23

PAVILLARD, ALBERT "A" WELL #: 8 RRCID -> 178133 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6703 - 7122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	4978	-0-	1878	7070	114	1	4858	3	Y	5					25
							6	9									
06	11639	X	4569	-0-	-7070	-0-	106	1	4463	3	Y	-0-					25
07	5735	X	3948	-0-	-1787	-0-	89	1	3859	3	Y	-0-					25
08	5735	X	3660	-0-	-2075	-0-	81	1	3579	3	Y	-0-					25
09	5250	X	1444	-0-	-3806	-0-	32	1	1412	3	Y	-0-					25
10	4991	X	3456	-0-	-1535	-0-	76	1	3380	3	Y	-0-					25

WCCO 4-MILLER B-2 WELL #: 10T RRCID -> 178135 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7005 - 7446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	N	5	-0-	-274	-0-	5	3			N	-0-					88
06	210	N	36	-0-	-174	-0-	1	1	35	3	N	-0-					88
07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	3	1	99	3	N	-0-					88
08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					88
09	30	N	18	-0-	-12	-0-	1	1	17	3	N	-0-					88
*10	146	N	146	-0-	-0-	-0-	5	1	141	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4536	X	4536	-0-	-0-	-0-	105	1	4431	3	Y	-0-					-0-
06	4470	X	4403	-0-	-67	-0-	102	1	4301	3	Y	-0-					-0-
07	4632	X	4632	-0-	-0-	-0-	105	1	4527	3	Y	-0-					-0-
08	4619	X	4496	-0-	-123	-0-	101	1	4395	3	Y	-0-					-0-
09	4470	X	4328	-0-	-142	-0-	96	1	4232	3	Y	-0-					-0-
10	4619	X	4467	-0-	-152	-0-	99	1	4368	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3007	X	2826	-0-	-181	-0-	74	1	2752	2	N	-0-					-0-
06	2880	X	2629	-0-	-251	-0-	70	1	2559	2	N	-0-					-0-
07	2976	X	2586	-0-	-390	-0-	69	1	2517	2	N	-0-					-0-
08	2945	X	2449	-0-	-496	-0-	97	1	2352	2	N	-0-					-0-
09	2850	X	2376	-0-	-474	-0-	92	1	2284	2	N	-0-					-0-
10	2821	X	2343	-0-	-478	-0-	91	1	2252	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 #: 13 RRCID -> 178304 COMPL. DATE 05/30/2000 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7167 - 7533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2697	X	2581	-0-	-116	-0-	68	1	2513	2	Y	-0-					-0-
06	2520	X	2502	-0-	-18	-0-	67	1	2435	2	Y	-0-					-0-
07	2604	X	2443	-0-	-161	-0-	65	1	2378	2	Y	-0-					-0-
08	2604	X	2244	-0-	-360	-0-	59	1	2185	2	Y	-0-					-0-
09	2520	X	2327	-0-	-193	-0-	60	1	2267	2	Y	-0-					-0-
10	2449	N	2338	-0-	-111	-0-	60	1	2278	2	Y	-0-					-0-

MCRAE, L. DEUSSEN WELL #: 2 RRCID -> 178409 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7430 - 8092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	718	N	718	-0-	-0-	-0-	16	1	702	3	Y	-0-					49
06	776	N	776	-0-	-0-	-0-	18	1	758	3	Y	-0-					49
07	793	N	793	-0-	-0-	-0-	18	1	775	3	Y	-0-					49
08	696	N	696	-0-	-0-	-0-	16	1	680	3	Y	-0-	21	1			28
09	669	N	669	-0-	-0-	-0-	15	1	654	3	Y	-0-					28
*10	808	N	808	-0-	-0-	-0-	17	1	791	3	Y	-0-					28

LOGAN, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 178422 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7111 - 7509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10633	X	9664	-0-	-969	-0-	255	1	9409	2	Y	-0-					-0-
06	10020	X	9116	-0-	-904	-0-	243	1	8873	2	Y	-0-					-0-
07	10292	X	9800	-0-	-492	-0-	261	1	9539	2	Y	-0-					-0-
08	9920	X	9677	-0-	-243	-0-	382	1	9295	2	Y	-0-					-0-
09	9600	X	9139	-0-	-461	-0-	355	1	8784	2	Y	-0-					-0-
10	9796	X	9332	-0-	-464	-0-	361	1	8971	2	Y	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 8 RRCID -> 178429 COMPL. DATE 06/25/2000 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 6991 - 7465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14756	X	13650	-0-	-1106	-0-	360	1	13290	2	N	-0-					-0-
06	14280	X	13324	-0-	-956	-0-	355	1	12969	2	N	-0-					-0-
07	14935	X	14935	-0-	-0-	-0-	596	1	14339	2	N	-0-					-0-
08	14663	X	14360	-0-	-303	-0-	567	1	13793	2	N	-0-					-0-
09	13680	X	13197	-0-	-483	-0-	513	1	12684	2	N	-0-					-0-
10	14942	X	13371	-0-	-1571	-0-	517	1	12854	2	N	-0-					-0-

YOUNG, W. M. WELL #: 1 RRCID -> 178431 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6745 - 7212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	1	1	72	3	Y	-0-					-0-
06	T. A.		211	-0-	211	211	5	1	206	3	Y	-0-					-0-
07	T. A.		1321	-0-	1321	1532	30	1	1291	3	Y	-0-					-0-
08	T. A.		1393	-0-	1393	2925	31	1	1362	3	Y	-0-					-0-
09	4322	X	1397	-0-	-2925	-0-	31	1	1366	3	Y	-0-					-0-
*10	1943	X	1943	-0-	-0-	-0-	43	1	1900	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 9 RRCID -> 178551 COMPL. DATE 06/13/2000 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7483 - 8033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5442	X	5442	-0-	-0-	-0-	143	1	5299	2	N	-0-					-0-
06	5174	X	5174	-0-	-0-	-0-	138	1	5036	2	N	-0-					-0-
*07	5250	X	5250	-0-	-0-	-0-	141	1	5109	2	N	-0-					-0-
08	5216	X	5216	-0-	-0-	-0-	137	1	5079	2	N	-0-					-0-
09	5062	X	5062	-0-	-0-	-0-	131	1	4931	2	N	-0-					-0-
*10	5022	X	5022	-0-	-0-	-0-	130	1	4892	2	N	-0-					-0-

SOL CARPENTER HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 178567 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 7844 PERF. 7258 - 7696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3286	X	3041	-0-	-245	-0-	70	1	2971	3	N	-0-					-0-
06	3120	X	3031	-0-	-89	-0-	70	1	2961	3	N	-0-					-0-
07	3224	X	3077	-0-	-147	-0-	103	1	2974	3	N	-0-					-0-
08	3224	X	3002	-0-	-222	-0-	100	1	2902	3	N	-0-					-0-
09	3030	X	2908	-0-	-122	-0-	96	1	2812	3	N	-0-					-0-
10	3131	X	3076	-0-	-55	-0-	100	1	2976	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
05	1209	N	1200	-0-	-9	-0-	25	1	295	2	N	-0-					25
							880	3									
06	1170	N	1130	-0-	-40	-0-	25	1	277	2	N	1					26
							827	3	1	9							
07	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	25	1	295	2	N	-0-					26
							878	3									
*08	1209	N	1146	-0-	-63	-0-	24	1	282	2	N	-0-					26
							840	3									
09	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	26	1	301	2	N	-0-					26
							896	3									
*10	1209	N	571	-0-	-638	-0-	11	1	140	2	N	-0-	24	1			-0-
							420	3									

BARNETT WELL #: 3 RRCID -> 178604 COMPL. DATE 08/16/2000 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 7650 - 8476

05	2108	N	2051	-0-	-57	-0-	2031	3	20	9	N	18					204
06	2010	N	1993	-0-	-17	-0-	1959	3	34	9	N	31	185	1			50
07	2077	N	1853	-0-	-224	-0-	1831	3	22	9	N	20					70
08	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2187	3	36	9	N	33					103
09	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1971	3	24	9	N	22					125
*10	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	1995	3	25	9	N	23					148

GARRETT, RUFUS WELL #: 11 RRCID -> 178626 COMPL. DATE 06/29/2000 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7053 - 7459

05	7781	X	6915	-0-	-866	-0-	182	1	6733	2	N	-0-					-0-
06	7170	X	6697	-0-	-473	-0-	178	1	6519	2	N	-0-					-0-
07	7289	X	7289	-0-	-0-	-0-	291	1	6998	2	N	-0-					-0-
08	7115	X	7115	-0-	-0-	-0-	281	1	6834	2	N	-0-					-0-
09	6870	X	6768	-0-	-102	-0-	263	1	6505	2	N	-0-					-0-
10	7285	X	6850	-0-	-435	-0-	265	1	6585	2	N	-0-					-0-

WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 178627 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 7335 - 7895

05	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	68	1	1947	3	Y	19					111
							21	9									
06	1980	N	1940	-0-	-40	-0-	66	1	1860	3	Y	13					124
							14	9									
07	2077	N	1966	-0-	-111	-0-	65	1	1881	3	Y	18					142
							20	9									
08	2046	N	1897	-0-	-149	-0-	62	1	1816	3	Y	17					159
							19	9									
09	1950	N	1896	-0-	-54	-0-	62	1	1804	3	Y	27					186
							30	9									
10	1953	N	1926	-0-	-27	-0-	62	1	1864	3	Y	-0-	185	1			-0-

NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 178631 COMPL. DATE 07/05/2000 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 7309 - 7709

05	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	73	1	3095	3	N	-0-					-0-
06	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	71	1	2998	3	N	-0-					-0-
07	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	101	1	2877	3	N	-0-					-0-
08	2542	X	2459	-0-	-83	-0-	82	1	2377	3	N	-0-					-0-
09	2731	X	2731	-0-	-0-	-0-	91	1	2640	3	N	-0-					-0-
*10	2729	X	2729	-0-	-0-	-0-	89	1	2640	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

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
05	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	61	1	2588	3	N	-0-					-0-
06	2730	N	2456	-0-	-274	-0-	57	1	2399	3	N	-0-					-0-
07	2883	N	2636	-0-	-247	-0-	89	1	2547	3	N	-0-					-0-
08	2635	N	2335	-0-	-300	-0-	78	1	2257	3	N	-0-					-0-
09	2460	N	2240	-0-	-220	-0-	75	1	2165	3	N	-0-					-0-
10	2635	N	2322	-0-	-313	-0-	76	1	2246	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
05	1426	N	599	-0-	-827	-0-	14	1	585	3	N	-0-					-0-
06	1320	N	1034	-0-	-286	-0-	24	1	1010	3	N	-0-					-0-
07	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	46	1	1317	3	N	-0-					-0-
08	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	46	1	1340	3	N	-0-					-0-
09	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	47	1	1361	3	N	-0-					-0-
*10	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	47	1	1404	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
05	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	68	1	2522	2	N	-0-					-0-
06	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	68	1	2490	2	N	-0-					-0-
07	2959	N	2959	-0-	-0-	-0-	79	1	2880	2	N	-0-					-0-
08	2867	N	2867	-0-	-0-	-0-	113	1	2754	2	N	-0-					-0-
09	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	101	1	2506	2	N	-0-					-0-
*10	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	99	1	2460	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
05	0	W	5433	-0-	5433	16946	124	1	5301	3	Y	7	2	1			15
							8	9									
06	0	W	5646	-0-	5646	22592	131	1	5507	3	Y	7					22
							8	9									
07	0	W	5620	-0-	5620	28212	127	1	5493	3	Y	-0-					22
08	0	W	5869	-0-	5869	34081	131	1	5734	3	Y	4					26
							4	9									
09	0	W	5416	-0-	5416	39497	120	1	5295	3	Y	1					27
							1	9									
*10	44505	X	5008	-0-	-39497	-0-	111	1	4897	3	Y	-0-					27

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
05	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	33	1	1396	3	N	-0-					-0-
06	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	56	1	1571	3	N	-0-					-0-
07	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	58	1	1674	3	N	-0-					-0-
08	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	60	1	1743	3	N	-0-					-0-
09	1620	N	1497	-0-	-123	-0-	49	1	1448	3	N	-0-					-0-
10	1736	N	1706	-0-	-30	-0-	55	1	1651	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
05	7502	X	6976	-0-	-526	-0-	160	1	6816	3	Y	-0-					-0-
06	6930	X	6695	-0-	-235	-0-	155	1	6540	3	Y	-0-					-0-
07	7161	X	6833	-0-	-328	-0-	155	1	6678	3	Y	-0-					-0-
08	7161	X	6764	-0-	-397	-0-	151	1	6613	3	Y	-0-					-0-
09	6900	X	6458	-0-	-442	-0-	144	1	6314	3	Y	-0-					-0-
*10	6975	X	6643	-0-	-332	-0-	146	1	6497	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
05	3100	X	3033	-0-	-67	-0-	70	1	2963	3	N	-0-					-0-
06	3000	X	2988	-0-	-12	-0-	69	1	2919	3	N	-0-					-0-
07	3100	X	3067	-0-	-33	-0-	69	1	2998	3	N	-0-					-0-
08	3100	X	3072	-0-	-28	-0-	69	1	3003	3	N	-0-					-0-
09	3000	X	2889	-0-	-111	-0-	64	1	2825	3	N	-0-					-0-
*10	3069	N	2968	-0-	-101	-0-	66	1	2902	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
05	2418	X	1869	-0-	-549	-0-	49	1	1820	2	Y	-0-					-0-
06	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	47	1	1702	2	Y	-0-					-0-
07	1922	N	1766	-0-	-156	-0-	47	1	1719	2	Y	-0-					-0-
08	1860	N	1733	-0-	-127	-0-	46	1	1687	2	Y	-0-					-0-
09	1740	N	1585	-0-	-155	-0-	41	1	1544	2	Y	-0-					-0-
10	1767	N	1658	-0-	-109	-0-	64	1	1594	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
05	7285	X	6713	-0-	-572	-0-	177	1	6536	2	Y	-0-					-0-
06	6750	X	6150	-0-	-600	-0-	164	1	5986	2	Y	-0-					-0-
07	6913	X	6446	-0-	-467	-0-	171	1	6275	2	Y	-0-					-0-
08	6820	X	6529	-0-	-291	-0-	258	1	6271	2	Y	-0-					-0-
09	6600	X	6301	-0-	-299	-0-	245	1	6056	2	Y	-0-					-0-
10	6727	X	6289	-0-	-438	-0-	243	1	6046	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
05	722	N	722	-0-	-0-	-0-	16	1	706	3	N	-0-					-0-
06	715	N	715	-0-	-0-	-0-	16	1	699	3	N	-0-					-0-
07	726	N	726	-0-	-0-	-0-	16	1	710	3	N	-0-					-0-
08	713	N	711	-0-	-2	-0-	16	1	695	3	N	-0-					-0-
09	720	N	691	-0-	-29	-0-	15	1	676	3	N	-0-					-0-
*10	715	N	715	-0-	-0-	-0-	23	1	692	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
05	4591	X	4591	-0-	-0-	-0-	121	1	4470	2	N	-0-					-0-
06	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	112	1	4077	2	N	-0-					-0-
07	4549	X	4549	-0-	-0-	-0-	121	1	4428	2	N	-0-					-0-
08	4528	X	4528	-0-	-0-	-0-	119	1	4409	2	N	-0-					-0-
09	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-	109	1	4097	2	N	-0-					-0-
*10	4276	X	4276	-0-	-0-	-0-	110	1	4166	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
05	3720	X	3277	-0-	-443	-0-	75	1	3202	3	N	-0-					-0-
06	3570	X	3138	-0-	-432	-0-	72	1	3066	3	N	-0-					-0-
07	3441	X	3257	-0-	-184	-0-	74	1	3183	3	N	-0-					-0-
08	3348	X	3227	-0-	-121	-0-	72	1	3155	3	N	-0-					-0-
09	3210	X	3070	-0-	-140	-0-	69	1	3001	3	N	-0-					-0-
*10	3286	X	3015	-0-	-271	-0-	67	1	2948	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
05	2785	X	2785	-0-	-0-	-0-	73	1	2712	2	N	-0-					-0-
06	2488	X	2488	-0-	-0-	-0-	66	1	2422	2	N	-0-					-0-
07	2290	X	2290	-0-	-0-	-0-	91	1	2199	2	N	-0-					-0-
08	1841	X	1841	-0-	-0-	-0-	73	1	1768	2	N	-0-					-0-
09	1844	X	1844	-0-	-0-	-0-	72	1	1772	2	N	-0-					-0-
*10	1988	X	1988	-0-	-0-	-0-	77	1	1911	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

05	1240	N	1218	-0-	-22	-0-	48	1	1170	2	N	-0-					-0-
06	1170	N	1145	-0-	-25	-0-	46	1	1099	2	N	-0-					-0-
07	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	47	1	1126	2	N	-0-					-0-
08	1209	N	1122	-0-	-87	-0-	44	1	1078	2	N	-0-					-0-
09	1140	N	1082	-0-	-58	-0-	42	1	1040	2	N	-0-					-0-
10	1178	N	1087	-0-	-91	-0-	42	1	1045	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

05	1922	N	1852	-0-	-70	-0-	43	1	1809	3	Y	-0-					-0-
06	1830	N	1792	-0-	-38	-0-	41	1	1751	3	Y	-0-					-0-
07	1891	N	1862	-0-	-29	-0-	43	1	1819	3	Y	-0-					-0-
08	1860	N	1840	-0-	-20	-0-	41	1	1799	3	Y	-0-					-0-
09	1800	N	40	-0-	-1760	-0-	40	1			Y	-0-					-0-
10	1860	N	59	-0-	-1801	-0-	59	1			Y	-0-					-0-

TXI GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 179460 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 6683 - 7081

05	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	40	1	1717	3	Y	-0-					-0-
06	2400	N	2049	-0-	-351	-0-	47	1	2002	3	Y	-0-					-0-
07	2046	N	1845	-0-	-201	-0-	42	1	1803	3	Y	-0-					-0-
08	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	62	1	1823	3	Y	-0-					-0-
09	2040	N	1834	-0-	-206	-0-	61	1	1773	3	Y	-0-					-0-
*10	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	44	1	1919	3	Y	-0-					-0-

TXI GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 179462 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 7576 PERF. 7046 - 7460

05	1272	X	1272	-0-	-0-	-0-	29	1	1243	3	Y	-0-					3
06	860	N	860	-0-	-0-	-0-	20	1	840	3	Y	-0-					3
07	837	N	675	-0-	-162	-0-	15	1	660	3	Y	-0-					3
08	837	N	723	-0-	-114	-0-	24	1	699	3	Y	-0-					3
09	925	N	925	-0-	-0-	-0-	21	1	904	3	Y	-0-					3
*10	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	39	1	1159	3	Y	-0-					3

RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 179464 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 7548 - 8208

05	7502	X	7475	-0-	-27	-0-	172	1	7303	3	Y	-0-					-0-
06	7260	X	7075	-0-	-185	-0-	164	1	6911	3	Y	-0-					-0-
07	7657	X	7507	-0-	-150	-0-	170	1	7337	3	Y	-0-					-0-
08	7657	X	7406	-0-	-251	-0-	166	1	7240	3	Y	-0-					-0-
09	7410	X	7076	-0-	-334	-0-	158	1	6918	3	Y	-0-					-0-
10	7502	X	7489	-0-	-13	-0-	166	1	7323	3	Y	-0-					-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 8 RRCID -> 179466 COMPL. DATE 07/31/2000 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7292 - 7710

05	4836	X	4719	-0-	-117	-0-	108	1	4611	3	N	-0-					-0-
06	4680	X	4673	-0-	-7	-0-	108	1	4565	3	N	-0-					-0-
07	4836	X	4822	-0-	-14	-0-	110	1	4712	3	N	-0-					-0-
08	4836	X	4796	-0-	-40	-0-	108	1	4688	3	N	-0-					-0-
09	4680	X	4515	-0-	-165	-0-	101	1	4414	3	N	-0-					-0-
10	4836	X	4602	-0-	-234	-0-	101	1	4501	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
05	3596	X	3490	-0-	-106	-0-	81	1	3409	3	Y	-0-					-0-
06	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	79	1	3323	3	Y	-0-					-0-
07	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	80	1	3410	3	Y	-0-					-0-
08	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	76	1	3278	3	Y	-0-					-0-
09	2430	X	71	-0-	-2359	-0-	71	1			Y	-0-					-0-
10	2511	X	112	-0-	-2399	-0-	112	1			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
05	4774	X	3863	-0-	-911	-0-	89	1	3774	3	N	-0-					-0-
06	4380	X	3634	-0-	-746	-0-	84	1	3550	3	N	-0-					-0-
07	4526	X	3152	-0-	-1374	-0-	72	1	3080	3	N	-0-					-0-
08	9147	X	9147	-0-	-0-	-0-	205	1	8942	3	N	-0-					-0-
09	6170	X	6170	-0-	-0-	-0-	138	1	6032	3	N	-0-					-0-
*10	5182	X	5182	-0-	-0-	-0-	114	1	5068	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
05	7068	X	6686	-0-	-382	-0-	154	1	6532	3	N	-0-					-0-
06	6840	X	6731	-0-	-109	-0-	156	1	6575	3	N	-0-					-0-
07	7068	X	5394	-0-	-1674	-0-	122	1	5272	3	N	-0-					-0-
08	7609	X	7609	-0-	-0-	-0-	171	1	7438	3	N	-0-					-0-
09	8816	X	8816	-0-	-0-	-0-	197	1	8619	3	N	-0-					-0-
*10	7800	X	7800	-0-	-0-	-0-	255	1	7545	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
05	5352	X	5352	-0-	-0-	-0-	123	1	5229	3	N	-0-					-0-
06	5232	X	5232	-0-	-0-	-0-	122	1	5110	3	N	-0-					-0-
07	6746	X	6746	-0-	-0-	-0-	154	1	6592	3	N	-0-					-0-
08	5853	X	5853	-0-	-0-	-0-	131	1	5722	3	N	-0-					-0-
09	1950	X	118	-0-	-1832	-0-	118	1			N	-0-					-0-
10	2015	X	123	-0-	-1892	-0-	123	1			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
05	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	92	1	3904	3	Y	-0-					-0-
06	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	86	1	3609	3	Y	-0-					-0-
07	4216	X	3786	-0-	-430	-0-	86	1	3700	3	Y	-0-					-0-
08	4216	X	3611	-0-	-605	-0-	81	1	3530	3	Y	-0-					-0-
09	4080	X	3375	-0-	-705	-0-	76	1	3299	3	Y	-0-					-0-
10	3999	X	3440	-0-	-559	-0-	76	1	3364	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
05	8742	X	8687	-0-	-55	-0-	199	1	8488	3	Y	-0-					-0-
06	8610	X	8349	-0-	-261	-0-	194	1	8155	3	Y	-0-					-0-
07	8897	X	8856	-0-	-41	-0-	201	1	8655	3	Y	-0-					-0-
08	8897	X	8525	-0-	-372	-0-	191	1	8334	3	Y	-0-					-0-
09	8610	X	188	-0-	-8422	-0-	188	1			Y	-0-					-0-
10	8866	X	190	-0-	-8676	-0-	190	1			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
05	7724	X	7724	-0-	-0-	-0-	177	1	7547	3	N	-0-					-0-
06	7560	X	7560	-0-	-0-	-0-	176	1	7384	3	N	-0-					-0-
07	7800	X	7800	-0-	-0-	-0-	177	1	7623	3	N	-0-					-0-
08	7813	X	7813	-0-	-0-	-0-	175	1	7638	3	N	-0-					-0-
09	7410	X	167	-0-	-7243	-0-	167	1			N	-0-					-0-
10	7657	X	168	-0-	-7489	-0-	168	1			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
05	2294	N	2247	-0-	-47	-0-	52	1	2195	3	N	-0-					-0-
06	2310	N	2115	-0-	-195	-0-	49	1	2066	3	N	-0-					-0-
*07	2325	N	2149	-0-	-176	-0-	49	1	2100	3	N	-0-					-0-
08	2232	N	1833	-0-	-399	-0-	41	1	1792	3	N	-0-					-0-
09	2130	N	1649	-0-	-481	-0-	37	1	1612	3	N	-0-					-0-
*10	2139	N	1658	-0-	-481	-0-	37	1	1621	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
05	5115	X	4617	-0-	-498	-0-	106	1	4511	3	Y	-0-					-0-
06	4807	X	4807	-0-	-0-	-0-	166	1	4641	3	Y	-0-					-0-
07	4960	X	4960	-0-	-0-	-0-	167	1	4793	3	Y	-0-					-0-
08	4960	X	4887	-0-	-73	-0-	162	1	4725	3	Y	-0-					-0-
09	4800	X	4672	-0-	-128	-0-	155	1	4517	3	Y	-0-					-0-
10	4960	X	4871	-0-	-89	-0-	159	1	4712	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
05	1116	N	912	-0-	-204	-0-	21	1	891	3	N	-0-					-0-
06	960	N	616	-0-	-344	-0-	14	1	602	3	N	-0-					-0-
07	976	N	976	-0-	-0-	-0-	22	1	954	3	N	-0-					-0-
08	899	N	804	-0-	-95	-0-	18	1	786	3	N	-0-					-0-
09	630	N	316	-0-	-314	-0-	7	1	309	3	N	-0-					-0-
*10	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	23	1	1019	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
05	2449	N	2031	-0-	-418	-0-	47	1	1984	3	N	-0-					-0-
06	2190	N	1868	-0-	-322	-0-	44	1	1824	3	N	-0-					-0-
07	2108	N	2000	-0-	-108	-0-	67	1	1933	3	N	-0-					-0-
08	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	71	1	2064	3	N	-0-					-0-
09	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	62	1	1822	3	N	-0-					-0-
*10	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	68	1	2013	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
05	9523	X	9523	-0-	-0-	-0-	218	1	9283	3	Y	20	1	1			24
							22	9									
06	9540	X	8940	-0-	-600	-0-	206	1	8698	3	Y	33					57
							36	9									
07	9858	X	9111	-0-	-747	-0-	206	1	8864	3	Y	37					94
							41	9									
08	9858	X	8742	-0-	-1116	-0-	195	1	8547	3	Y	-0-	86	1			8
09	9540	X	8457	-0-	-1083	-0-	188	1	8246	3	Y	21	1	1			28
							23	9									
*10	9517	X	8528	-0-	-989	-0-	188	1	8304	3	Y	33					61
							36	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
05	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	90	1	3834	3	N	-0-					-0-
06	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	94	1	3968	3	N	-0-					-0-
07	4272	X	4272	-0-	-0-	-0-	97	1	4175	3	N	-0-					-0-
08	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	95	1	4146	3	N	-0-					-0-
09	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	87	1	3812	3	N	-0-					-0-
*10	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	90	1	3948	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
05	6293	X	5446	-0-	-847	-0-	143	1	5303	2	Y	-0-					-0-
06	5340	X	5057	-0-	-283	-0-	135	1	4922	2	Y	-0-					-0-
07	5518	X	5027	-0-	-491	-0-	134	1	4893	2	Y	-0-					-0-
08	5518	X	4968	-0-	-550	-0-	131	1	4837	2	Y	-0-					-0-
09	5340	X	4622	-0-	-718	-0-	120	1	4502	2	Y	-0-					-0-
10	5456	X	4732	-0-	-724	-0-	122	1	4610	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
05	5952	X	5684	-0-	-268	-0-	225	1	5459	2	N	-0-					-0-
06	5640	X	5433	-0-	-207	-0-	217	1	5216	2	N	-0-					-0-
07	5766	X	5561	-0-	-205	-0-	222	1	5339	2	N	-0-					-0-
08	5735	X	5480	-0-	-255	-0-	217	1	5263	2	N	-0-					-0-
09	5490	X	5268	-0-	-222	-0-	205	1	5063	2	N	-0-					-0-
10	5673	X	5381	-0-	-292	-0-	208	1	5173	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
05	504	N	504	-0-	-0-	-0-	12	1	492	3	N	-0-					5
06	563	N	563	-0-	-0-	-0-	13	1	549	3	N	1					6
							1	9									
07	710	N	710	-0-	-0-	-0-	29	1	680	3	N	1					7
							1	9									
08	935	N	935	-0-	-0-	-0-	31	1	904	3	N	-0-					7
09	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	34	1	1013	3	N	-0-					7
*10	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	36	1	1059	3	N	6					13
							7	9									

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
05	644	N	644	-0-	-0-	-0-	643	3	1	9	Y	1					50
06	890	N	890	-0-	-0-	-0-	879	3	11	9	Y	10					60
07	799	N	799	-0-	-0-	-0-	771	3	28	9	Y	25					85
08	937	N	937	-0-	-0-	-0-	927	3	10	9	Y	9					94
09	730	N	730	-0-	-0-	-0-	729	3	1	9	Y	1					95
*10	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			Y	-0-					95

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
05	1550	N	96	-0-	-1454	-0-	3	1	93	2	N	-0-					-0-
06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	4	1	92	2	N	-0-					-0-
07	299	N	299	-0-	-0-	-0-	13	1	286	2	N	-0-					-0-
08	275	N	275	-0-	-0-	-0-	11	1	264	2	N	-0-					-0-
09	158	N	158	-0-	-0-	-0-	7	1	151	2	N	-0-					-0-
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 2 RRCID -> 180417 COMPL. DATE 10/06/2000 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7025 - 7367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	X	2616	-0-	-484	-0-	69	1	2547	2	N	-0-					-0-
06	3000	X	2545	-0-	-455	-0-	68	1	2477	2	N	-0-					-0-
07	3100	X	2410	-0-	-690	-0-	64	1	2346	2	N	-0-					-0-
08	3100	X	2036	-0-	-1064	-0-	80	1	1956	2	N	-0-					-0-
09	2880	X	1880	-0-	-1000	-0-	73	1	1807	2	N	-0-					-0-
10	2635	X	1761	-0-	-874	-0-	68	1	1693	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
05	6572	X	6295	-0-	-277	-0-	166	1	6129	2	N	-0-					-0-
06	6448	X	6448	-0-	-0-	-0-	172	1	6276	2	N	-0-					-0-
07	6572	X	6133	-0-	-439	-0-	163	1	5970	2	N	-0-					-0-
08	6448	X	5417	-0-	-1031	-0-	214	1	5203	2	N	-0-					-0-
09	6450	X	4733	-0-	-1717	-0-	184	1	4549	2	N	-0-					-0-
10	6665	X	5008	-0-	-1657	-0-	194	1	4814	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
05	10106	X	9564	-0-	-542	-0-	252	1	9312	2	N	-0-					-0-
06	9600	X	9114	-0-	-486	-0-	243	1	8871	2	N	-0-					-0-
07	9920	X	9515	-0-	-405	-0-	253	1	9262	2	N	-0-					-0-
08	9672	X	9304	-0-	-368	-0-	368	1	8936	2	N	-0-					-0-
09	9330	X	8833	-0-	-497	-0-	343	1	8490	2	N	-0-					-0-
10	9579	X	8718	-0-	-861	-0-	337	1	8381	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
*10	T. A.		-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
05	11284	X	10666	-0-	-618	-0-	421	1	10245	2	N	-0-					-0-
06	10710	X	10242	-0-	-468	-0-	409	1	9833	2	N	-0-					-0-
07	10974	X	10456	-0-	-518	-0-	417	1	10039	2	N	-0-					-0-
08	10850	X	10461	-0-	-389	-0-	413	1	10048	2	N	-0-					-0-
09	10500	X	10067	-0-	-433	-0-	391	1	9676	2	N	-0-					-0-
10	10664	X	10143	-0-	-521	-0-	392	1	9751	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
05	6944	X	6782	-0-	-162	-0-	155	1	6627	3	N	-0-					-0-
06	6660	X	6587	-0-	-73	-0-	153	1	6434	3	N	-0-					-0-
07	6944	X	6732	-0-	-212	-0-	153	1	6579	3	N	-0-					-0-
08	6944	X	6549	-0-	-395	-0-	147	1	6402	3	N	-0-					-0-
09	6720	X	6403	-0-	-317	-0-	143	1	6260	3	N	-0-					-0-
10	6820	X	6721	-0-	-99	-0-	149	1	6572	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
05	5580	X	4642	-0-	-938	-0-	183	1	4459	2	N	-0-					-0-
06	5130	X	4910	-0-	-220	-0-	196	1	4714	2	N	-0-					-0-
07	5301	X	4699	-0-	-602	-0-	187	1	4512	2	N	-0-					-0-
08	5644	X	5644	-0-	-0-	-0-	223	1	5421	2	N	-0-					-0-
09	6153	X	6153	-0-	-0-	-0-	239	1	5914	2	N	-0-					-0-
*10	6316	X	6316	-0-	-0-	-0-	244	1	6072	2	N	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 180589 COMPL. DATE 07/23/2000 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 6872 - 7140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6058	X	6058	-0-	-0-	-0-	371	1	5687	2	N	-0-					-0-
06	5618	X	5618	-0-	-0-	-0-	320	1	5298	2	N	-0-					-0-
07	6074	X	6074	-0-	-0-	-0-	224	1	5850	2	N	-0-					-0-
08	5782	X	5782	-0-	-0-	-0-	215	1	5567	2	N	-0-					-0-
09	5767	X	5767	-0-	-0-	-0-	210	1	5557	2	N	-0-					-0-
*10	5593	X	5593	-0-	-0-	-0-	202	1	5391	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SEALS, G. T. WELL #: 2 RRCID -> 180602 COMPL. DATE 10/23/2000 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7641 - 8263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1333	N	1131	-0-	-202	-0-	23	1	1108	2	N	-0-					-0-
06	1200	N	1025	-0-	-175	-0-	21	1	1004	2	N	-0-					-0-
07	1209	N	1004	-0-	-205	-0-	23	1	981	3	N	-0-					-0-
08	1116	N	1027	-0-	-89	-0-	23	1	1004	3	N	-0-					-0-
09	1020	N	829	-0-	-191	-0-	18	1	811	3	N	-0-					-0-
*10	992	N	826	-0-	-166	-0-	18	1	808	3	N	-0-					-0-

MCCURDY, ANNA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 180603 COMPL. DATE 08/31/2000 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7441 - 7896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6623	X	6623	-0-	-0-	-0-	152	1	6471	3	N	-0-					-0-
06	6636	X	6636	-0-	-0-	-0-	154	1	6482	3	N	-0-					-0-
07	6776	X	6776	-0-	-0-	-0-	154	1	6622	3	N	-0-					-0-
08	6614	X	6614	-0-	-0-	-0-	148	1	6466	3	N	-0-					-0-
09	6348	X	6348	-0-	-0-	-0-	142	1	6206	3	N	-0-					-0-
*10	6421	X	6421	-0-	-0-	-0-	142	1	6279	3	N	-0-					-0-

ROBERTSON, RENNO K. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 180604 COMPL. DATE 09/06/2000 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 6990 - 7354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5363	X	5143	-0-	-220	-0-	203	1	4940	2	N	-0-					-0-
06	5190	X	4491	-0-	-699	-0-	120	1	4371	2	N	-0-					-0-
07	5363	X	4354	-0-	-1009	-0-	174	1	4180	2	N	-0-					-0-
08	5208	X	4089	-0-	-1119	-0-	162	1	3927	2	N	-0-					-0-
09	4980	X	4059	-0-	-921	-0-	158	1	3901	2	N	-0-					-0-
10	5146	X	5132	-0-	-14	-0-	198	1	4934	2	N	-0-					-0-

YARBROUGH GU WELL #: 1 RRCID -> 180605 COMPL. DATE 10/06/2000 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 7769 - 8385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2883	X	2849	-0-	-34	-0-	58	1	2791	2	N	-0-					-0-
06	2790	N	2723	-0-	-67	-0-	57	1	2666	2	N	-0-					-0-
*07	2852	N	2626	-0-	-226	-0-	62	1	2564	3	N	-0-					-0-
08	2852	N	2690	-0-	-162	-0-	61	1	2629	3	N	-0-					-0-
09	2730	N	2580	-0-	-150	-0-	57	1	2523	3	N	-0-					-0-
*10	2728	N	2568	-0-	-160	-0-	56	1	2512	3	N	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER "F" WELL #: 2 RRCID -> 180607 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 6935 - 7338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2976	X	1016	-0-	-1960	-0-	23	1	993	3	N	-0-					50
06	2550	X	844	-0-	-1706	-0-	20	1	818	3	N	5					55
							6	9									
07	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	96	1	2752	3	N	8					63
							9	9									
08	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	85	1	2489	3	N	-0-					63
09	2732	N	2732	-0-	-0-	-0-	91	1	2641	3	N	-0-					63
10	2852	N	2692	-0-	-160	-0-	88	1	2604	3	N	-0-					63

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
05	2046	N	1945	-0-	-101	-0-	1923	3	22	9	N	20					45
06	1950	N	1768	-0-	-182	-0-	1753	3	15	9	N	14					59
07	1953	N	1282	-0-	-671	-0-	1275	3	7	9	N	6					65
08	1953	N	1563	-0-	-390	-0-	1559	3	4	9	N	4					69
09	1770	N	588	-0-	-1182	-0-	587	3	1	9	N	1					70
*10	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1709	3	30	9	N	27					97

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CHIEF-PENT WELL #: 1 RRCID -> 180910 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6824 - 7161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4628	X	4628	-0-	-0-	-0-	284	1	4344	2	N	-0-					-0-
06	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	194	1	3209	2	N	-0-					-0-
07	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	118	1	3000	2	N	-0-					-0-
08	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	120	1	3197	2	N	-0-					-0-
09	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	115	1	3053	2	N	-0-					-0-
*10	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	118	1	3037	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
05	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-					-0-
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	9	N	3	-0-	-6	-0-	3	2			N	-0-					-0-
09	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
*10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	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
05	4743	X	4743	-0-	-0-	-0-	291	1	4452	2	N	-0-					-0-
06	4616	X	4616	-0-	-0-	-0-	263	1	4353	2	N	-0-					-0-
07	4831	X	4831	-0-	-0-	-0-	177	1	4654	2	N	-0-					-0-
08	4694	X	4694	-0-	-0-	-0-	172	1	4522	2	N	-0-					-0-
09	4627	X	4627	-0-	-0-	-0-	168	1	4459	2	N	-0-					-0-
*10	4932	X	4932	-0-	-0-	-0-	178	1	4754	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
05	6138	X	5768	-0-	-370	-0-	192	1	5576	2	Y	-0-					-0-
06	6518	X	6518	-0-	-0-	-0-	243	1	6275	2	Y	-0-					-0-
07	6691	X	6691	-0-	-0-	-0-	288	1	6403	2	Y	-0-					-0-
08	6707	X	6707	-0-	-0-	-0-	264	1	6443	2	Y	-0-					-0-
09	6471	X	6471	-0-	-0-	-0-	267	1	6204	2	Y	-0-					-0-
*10	6249	X	6249	-0-	-0-	-0-	261	1	5988	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
05	5276	X	5276	-0-	-0-	-0-	208	1	5068	2	N	-0-					-0-
06	4997	X	4997	-0-	-0-	-0-	200	1	4797	2	N	-0-					-0-
07	5017	X	5017	-0-	-0-	-0-	200	1	4817	2	N	-0-					-0-
08	4995	X	4995	-0-	-0-	-0-	197	1	4798	2	N	-0-					-0-
09	4720	X	4720	-0-	-0-	-0-	183	1	4537	2	N	-0-					-0-
*10	4657	X	4657	-0-	-0-	-0-	180	1	4477	2	N	-0-					-0-

STEVENS, THOMAS WELL #: 2 RRCID -> 180977 COMPL. DATE 10/30/2000 TOTAL DEPTH 8364 PERF. 7637 - 8265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2077	N	1650	-0-	-427	-0-	38	1	1612	3	N	-0-					3
06	1980	N	1628	-0-	-352	-0-	38	1	1590	3	N	-0-					3
07	1860	N	1749	-0-	-111	-0-	39	1	1710	3	N	-0-					3
08	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	37	1	1623	3	N	-0-					3
09	1620	N	1517	-0-	-103	-0-	34	1	1483	3	N	-0-					3
10	1736	N	1454	-0-	-282	-0-	32	1	1422	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
05	6479	X	5943	-0-	-536	-0-	235	1	5708	2	N	-0-					-0-
06	6150	X	5654	-0-	-496	-0-	226	1	5428	2	N	-0-					-0-
07	6262	X	5821	-0-	-441	-0-	232	1	5589	2	N	-0-					-0-
08	6169	X	5733	-0-	-436	-0-	227	1	5506	2	N	-0-					-0-
09	5910	X	5428	-0-	-482	-0-	211	1	5217	2	N	-0-					-0-
10	5952	X	5486	-0-	-466	-0-	212	1	5274	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CHISM, ROYCE WELL #: 6 RRCID -> 181158 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7322 - 7810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	31	1	1328	3	Y	-0-					-0-
06	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	32	1	1372	3	Y	-0-					-0-
07	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	30	1	1304	3	Y	-0-					-0-
08	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	34	1	1529	3	Y	-0-					-0-
09	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	33	1	1437	3	Y	-0-					-0-
*10	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	36	1	1572	3	Y	-0-					-0-

CARTER FAMILY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 181205 COMPL. DATE 07/29/2000 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 7268 - 7778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	961	N	839	-0-	-122	-0-	22	1	817	2	N	-0-					-0-
06	930	N	715	-0-	-215	-0-	19	1	696	2	N	-0-					-0-
07	961	N	691	-0-	-270	-0-	18	1	673	2	N	-0-					-0-
08	837	N	819	-0-	-18	-0-	22	1	797	2	N	-0-					-0-
09	766	N	766	-0-	-0-	-0-	20	1	746	2	N	-0-					-0-
*10	812	N	812	-0-	-0-	-0-	21	1	791	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
05	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	43	1	1605	2	N	-0-					-0-
06	1680	N	1444	-0-	-236	-0-	38	1	1406	2	N	-0-					-0-
07	1829	N	1417	-0-	-412	-0-	38	1	1379	2	N	-0-					-0-
08	1643	N	1266	-0-	-377	-0-	33	1	1233	2	N	-0-					-0-
09	1440	N	1123	-0-	-317	-0-	29	1	1094	2	N	-0-					-0-
10	1426	N	1080	-0-	-346	-0-	28	1	1052	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
05	3844	X	3818	-0-	-26	-0-	87 8	1 9	3723	3	Y	7	32	1			5
06	3750	X	3699	-0-	-51	-0-	85 6	1 9	3608	3	Y	5	5	1			5
07	3875	X	3818	-0-	-57	-0-	87 1	1 9	3730	3	Y	1	1	1			5
08	3875	X	3771	-0-	-104	-0-	85	1	3686	3	Y	-0-					5
09	3750	X	3602	-0-	-148	-0-	80	1	3522	3	Y	-0-					5
*10	3813	X	3559	-0-	-254	-0-	78	1	3481	3	Y	-0-					5

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
05	341	N	202	-0-	-139	-0-	5	1	197	3	Y	-0-					-0-
06	185	N	185	-0-	-0-	-0-	5	1	180	3	Y	-0-					-0-
07	155	N	102	-0-	-53	-0-	2	1	100	3	Y	-0-					-0-
08	346	N	346	-0-	-0-	-0-	8	1	338	3	Y	-0-					-0-
09	650	N	650	-0-	-0-	-0-	15	1	635	3	Y	-0-					-0-
*10	336	N	336	-0-	-0-	-0-	7	1	329	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
05	2387	N	2089	-0-	-298	-0-	55	1	2034	2	N	-0-					-0-
06	2220	N	1978	-0-	-242	-0-	53	1	1925	2	N	-0-					-0-
07	2170	N	1767	-0-	-403	-0-	70	1	1697	2	N	-0-					-0-
08	2077	N	1800	-0-	-277	-0-	71	1	1729	2	N	-0-					-0-
09	1980	N	1747	-0-	-233	-0-	68	1	1679	2	N	-0-					-0-
10	1767	N	1727	-0-	-40	-0-	67	1	1660	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SPAIN, MAGGIE GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 181210 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 7343 - 7769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	4557	X	3748	-0-	-809	-0-	86	1	3662	3	N	-0-			-0-
06	4080	X	3852	-0-	-228	-0-	90	1	3762	3	N	-0-			-0-
07	4216	X	3369	-0-	-847	-0-	76	1	3293	3	N	-0-			-0-
08	4216	X	3858	-0-	-358	-0-	86	1	3772	3	N	-0-			-0-
09	3840	X	3603	-0-	-237	-0-	80	1	3523	3	N	-0-			-0-
10	3968	X	3622	-0-	-346	-0-	119	1	3503	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
05	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	83	1	3077	2	N	-0-			-0-
06	2850	X	2712	-0-	-138	-0-	72	1	2640	2	N	-0-			-0-
07	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	87	1	3182	2	N	-0-			-0-
08	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	95	1	3522	2	N	-0-			-0-
09	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	85	1	3211	2	N	-0-			-0-
*10	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	86	1	3263	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
05	2511	X	1518	-0-	-993	-0-	35	1	1483	3	N	-0-			-0-
06	2310	X	2254	-0-	-56	-0-	53	1	2201	3	N	-0-			-0-
07	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	54	1	2338	3	N	-0-			-0-
08	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	45	1	1957	3	N	-0-			-0-
09	2250	N	2202	-0-	-48	-0-	49	1	2153	3	N	-0-			-0-
*10	2387	N	1981	-0-	-406	-0-	44	1	1937	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
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KELLEY, JIM BILL GU WELL #: 2 RRCID -> 181227 COMPL. DATE 10/19/2000 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7301 - 7731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	6560	X	6560	-0-	-0-	-0-	151	1	6409	3	N	-0-			-0-
06	6547	X	6547	-0-	-0-	-0-	152	1	6395	3	N	-0-			-0-
07	6898	X	6898	-0-	-0-	-0-	157	1	6741	3	N	-0-			-0-
08	6261	X	6261	-0-	-0-	-0-	140	1	6121	3	N	-0-			-0-
09	6000	X	5894	-0-	-106	-0-	132	1	5762	3	N	-0-			-0-
10	6200	X	5790	-0-	-410	-0-	128	1	5662	3	N	-0-			-0-

AAT-UP-VIC WELL #: 4 RRCID -> 181228 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7099 - 7494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	5983	X	5785	-0-	-198	-0-	152	1	5633	2	N	-0-			-0-
06	5790	X	5618	-0-	-172	-0-	150	1	5468	2	N	-0-			-0-
07	6045	X	5875	-0-	-170	-0-	156	1	5719	2	N	-0-			-0-
08	6045	X	5835	-0-	-210	-0-	231	1	5604	2	N	-0-			-0-
09	5850	X	5476	-0-	-374	-0-	213	1	5263	2	N	-0-			-0-
10	5890	X	5666	-0-	-224	-0-	219	1	5447	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
05	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	45	1	1652	2	N	-0-			-0-
06	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	43	1	1578	2	N	-0-			-0-
07	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	41	1	1491	2	N	-0-			-0-
08	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	42	1	1561	2	N	-0-			-0-
09	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	35	1	1304	2	N	-0-			-0-
*10	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	34	1	1298	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

POOL "B" WELL #: 2 RRCID -> 181235 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 7095 - 7449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7099	X	6636	-0-	-463	-0-	175	1	6461	2	Y	-0-					-0-
06	6630	X	6356	-0-	-274	-0-	169	1	6187	2	Y	-0-					-0-
07	6851	X	6688	-0-	-163	-0-	178	1	6510	2	Y	-0-					-0-
08	6851	X	6554	-0-	-297	-0-	259	1	6295	2	Y	-0-					-0-
09	6630	X	6356	-0-	-274	-0-	247	1	6109	2	Y	-0-					-0-
10	6696	X	6041	-0-	-655	-0-	234	1	5807	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
05	1984	N	1272	-0-	-712	-0-	29	1	1243	3	N	-0-					124
06	2010	N	1448	-0-	-562	-0-	33	1	1415	3	N	-0-					124
07	1798	N	1093	-0-	-705	-0-	37	1	1056	3	N	-0-					124
08	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	61	1	1784	3	N	-0-					124
09	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	60	1	1746	3	N	-0-					124
*10	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	53	1	1569	3	N	1					125
							1	9									

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
05	1767	N	1702	-0-	-65	-0-	39	1	1657	3	N	5					114
							6	9									
06	1740	N	1729	-0-	-11	-0-	40	1	1688	3	N	1					115
							1	9									
07	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	61	1	1753	3	N	-0-					115
08	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	59	1	1708	3	N	-0-					115
09	1740	N	1663	-0-	-77	-0-	55	1	1608	3	N	-0-					115
10	1829	N	1667	-0-	-162	-0-	54	1	1613	3	N	-0-					115

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
05	3441	X	3370	-0-	-71	-0-	77	1	3293	3	N	-0-					-0-
06	3330	X	3226	-0-	-104	-0-	75	1	3151	3	N	-0-					-0-
07	3441	X	3289	-0-	-152	-0-	75	1	3214	3	N	-0-					-0-
08	3441	X	3283	-0-	-158	-0-	73	1	3210	3	N	-0-					-0-
09	3270	X	3151	-0-	-119	-0-	70	1	3081	3	N	-0-					-0-
*10	3379	X	3225	-0-	-154	-0-	71	1	3154	3	N	-0-					-0-

LAU WELL #: 1 RRCID -> 181271 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7174 - 7567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10695	X	-0-	-0-	-10695	-0-					N	-0-					-0-
06	6150	X	5955	-0-	-195	-0-	159	1	5796	2	N	-0-					-0-
07	9208	X	9208	-0-	-0-	-0-	245	1	8963	2	N	-0-					-0-
08	8346	X	8346	-0-	-0-	-0-	220	1	8126	2	N	-0-					-0-
09	7497	X	7497	-0-	-0-	-0-	194	1	7303	2	N	-0-					-0-
10	9207	X	7254	-0-	-1953	-0-	187	1	7067	2	N	-0-					-0-

FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 181274 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7143 - 7559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4425	X	4425	-0-	-0-	-0-	175	1	4250	2	N	-0-					-0-
06	4200	X	4007	-0-	-193	-0-	160	1	3847	2	N	-0-					-0-
07	4340	X	3560	-0-	-780	-0-	142	1	3418	2	N	-0-					-0-
08	4340	X	3559	-0-	-781	-0-	141	1	3418	2	N	-0-					-0-
09	4200	X	3184	-0-	-1016	-0-	124	1	3060	2	N	-0-					-0-
10	4340	X	3304	-0-	-1036	-0-	128	1	3176	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BLAKLEY WELL #: 1 RRCID -> 181404 COMPL. DATE 11/14/2000 TOTAL DEPTH 7858 PERF. 7055 - 7393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2201	N	2096	-0-	-105	-0-	83	1	2013	2	N	-0-					-0-
06	2100	N	1948	-0-	-152	-0-	78	1	1870	2	N	-0-					-0-
07	2170	N	1940	-0-	-230	-0-	77	1	1863	2	N	-0-					-0-
08	2108	N	2038	-0-	-70	-0-	81	1	1957	2	N	-0-					-0-
09	1950	N	1919	-0-	-31	-0-	75	1	1844	2	N	-0-					-0-
10	1953	N	1882	-0-	-71	-0-	73	1	1809	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
05	3627	X	3392	-0-	-235	-0-	78	1	3314	3	N	-0-					40
06	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	84	1	3559	3	N	-0-					40
07	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	133	1	3843	3	N	-0-					40
08	3565	X	3414	-0-	-151	-0-	114	1	3300	3	N	-0-					40
09	3510	X	2198	-0-	-1312	-0-	72	1	2126	3	N	-0-					40
10	3627	X	3219	-0-	-408	-0-	105	1	3114	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
05	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	40	1	1722	3	N	-0-					-0-
06	1770	N	1663	-0-	-107	-0-	39	1	1624	3	N	-0-					-0-
07	1798	N	1719	-0-	-79	-0-	39	1	1680	3	N	-0-					-0-
08	1767	N	1660	-0-	-107	-0-	37	1	1623	3	N	-0-					-0-
09	1650	N	1589	-0-	-61	-0-	36	1	1553	3	N	-0-					-0-
*10	1705	N	1610	-0-	-95	-0-	36	1	1574	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
05	8184	X	6856	-0-	-1328	-0-	158	1	6698	3	Y	-0-					-0-
06	7350	X	7285	-0-	-65	-0-	169	1	7116	3	Y	-0-					-0-
07	7595	X	7369	-0-	-226	-0-	248	1	7121	3	Y	-0-					-0-
08	7595	X	7284	-0-	-311	-0-	242	1	7042	3	Y	-0-					-0-
09	7290	X	7048	-0-	-242	-0-	233	1	6815	3	Y	-0-					-0-
10	7533	X	7220	-0-	-313	-0-	236	1	6984	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
05	4846	X	4846	-0-	-0-	-0-	191	1	4655	2	N	-0-					-0-
06	4720	X	4720	-0-	-0-	-0-	126	1	4594	2	N	-0-					-0-
07	5084	X	5084	-0-	-0-	-0-	203	1	4881	2	N	-0-					-0-
08	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	154	1	3749	2	N	-0-					-0-
09	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	136	1	3376	2	N	-0-					-0-
*10	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	142	1	3525	2	N	-0-					-0-

MCALISTER, O. H. GU WELL #: 11 RRCID -> 181902 COMPL. DATE 01/31/2001 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7117 - 7460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5465	X	5465	-0-	-0-	-0-	125	1	5340	3	N	-0-					-0-
06	5576	X	5576	-0-	-0-	-0-	130	1	5446	3	N	-0-					-0-
07	5328	X	5328	-0-	-0-	-0-	121	1	5207	3	N	-0-					-0-
08	5387	X	5387	-0-	-0-	-0-	120	1	5267	3	N	-0-					-0-
09	5198	X	5198	-0-	-0-	-0-	116	1	5082	3	N	-0-					-0-
*10	5234	X	5234	-0-	-0-	-0-	116	1	5118	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
05	6975	X	1803	-0-	-5172	-0-	41	1	1762	3	N	-0-					-0-
06	6510	X	4438	-0-	-2072	-0-	103	1	4335	3	N	-0-					-0-
07	6169	X	4943	-0-	-1226	-0-	112	1	4831	3	N	-0-					-0-
08	5425	X	4525	-0-	-900	-0-	150	1	4375	3	N	-0-					-0-
09	4651	X	4651	-0-	-0-	-0-	154	1	4497	3	N	-0-					-0-
10	4929	X	4570	-0-	-359	-0-	150	1	4420	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JOHNSON, W. D. "D" WELL #: 1 RRCID -> 181943 COMPL. DATE 12/18/2000 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7215 - 7699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3782	X	3256	-0-	-526	-0-	75	1	3178	3	N	3					37
							3	9									
06	3480	X	3449	-0-	-31	-0-	80	1	3368	3	N	1					38
							1	9									
07	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	119	1	3416	3	N	-0-					38
08	3534	X	2970	-0-	-564	-0-	99	1	2870	3	N	1					39
							1	9									
09	3450	X	3391	-0-	-59	-0-	113	1	3278	3	N	-0-					39
10	3565	X	3358	-0-	-207	-0-	110	1	3247	3	N	1					38
							1	9									

DCCO 2-GRAHAM RANCH WELL #: 6 RRCID -> 181944 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7453 - 7957

05	1302	N	1190	-0-	-112	-0-	28	1	1162	3	N	-0-					-0-
06	1320	N	1260	-0-	-60	-0-	29	1	1231	3	N	-0-					-0-
07	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	29	1	1246	3	N	-0-					-0-
08	1178	N	965	-0-	-213	-0-	22	1	943	3	N	-0-					-0-
09	1260	N	963	-0-	-297	-0-	22	1	941	3	N	-0-					-0-
*10	1271	N	885	-0-	-386	-0-	20	1	865	3	N	-0-					-0-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 11 RRCID -> 182023 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7150 - 7612

05	6417	X	6008	-0-	-409	-0-	138	1	5870	3	Y	-0-					-0-
06	6090	X	5609	-0-	-481	-0-	130	1	5479	3	Y	-0-					-0-
07	6293	X	6264	-0-	-29	-0-	142	1	6122	3	Y	-0-					-0-
08	6293	X	6261	-0-	-32	-0-	140	1	6121	3	Y	-0-					-0-
09	6579	X	6579	-0-	-0-	-0-	218	1	6361	3	Y	-0-					-0-
*10	6749	X	6749	-0-	-0-	-0-	220	1	6529	3	Y	-0-					-0-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 12 RRCID -> 182024 COMPL. DATE 01/29/2001 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7137 - 7247

05	5766	X	5452	-0-	-314	-0-	125	1	5327	3	Y	-0-					-0-
06	5640	X	5548	-0-	-92	-0-	129	1	5419	3	Y	-0-					-0-
07	5828	X	5657	-0-	-171	-0-	190	1	5467	3	Y	-0-					-0-
08	5828	X	5551	-0-	-277	-0-	184	1	5367	3	Y	-0-					-0-
09	5550	X	5345	-0-	-205	-0-	177	1	5168	3	Y	-0-					-0-
10	5735	X	5561	-0-	-174	-0-	182	1	5379	3	Y	-0-					-0-

BLALOCK, BOB WELL #: 3 RRCID -> 182142 COMPL. DATE 03/12/2001 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 7669 - 8289

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

HARDEMAN, DOROTHY JEAN WELL #: 2 RRCID -> 182143 COMPL. DATE 12/21/2000 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 7322 - 7797

05	6443	X	6443	-0-	-0-	-0-	170	1	6273	2	N	-0-					-0-
06	5980	X	5980	-0-	-0-	-0-	159	1	5821	2	N	-0-					-0-
07	5551	X	5551	-0-	-0-	-0-	148	1	5403	2	N	-0-					-0-
08	5817	X	5817	-0-	-0-	-0-	153	1	5664	2	N	-0-					-0-
09	5857	X	5857	-0-	-0-	-0-	152	1	5705	2	N	-0-					-0-
*10	5794	X	5794	-0-	-0-	-0-	149	1	5645	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GRAHAM-SHOOP WELL #: 2 RRCID -> 182144 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7443 - 7943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1798	N	1473	-0-	-325	-0-	33	1	1440	3	N	-0-			-0-
06	1710	N	1472	-0-	-238	-0-	34	1	1438	3	N	-0-			-0-
07	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	42	1	1795	3	N	-0-			-0-
08	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	38	1	1626	3	N	-0-			-0-
09	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	39	1	1704	3	N	-0-			-0-
*10	1829	N	1776	-0-	-53	-0-	39	1	1737	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
05	7347	X	7012	-0-	-335	-0-	277	1	6735	2	Y	-0-			-0-
06	6990	X	6774	-0-	-216	-0-	271	1	6503	2	Y	-0-			-0-
07	7192	X	6967	-0-	-225	-0-	278	1	6689	2	Y	-0-			-0-
08	7130	X	6945	-0-	-185	-0-	274	1	6671	2	Y	-0-			-0-
09	6900	X	6591	-0-	-309	-0-	256	1	6335	2	Y	-0-			-0-
10	7006	X	6828	-0-	-178	-0-	264	1	6564	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
05	1240	N	1134	-0-	-106	-0-	30	1	1104	2	N	-0-			-0-
06	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	32	1	1184	2	N	-0-			-0-
07	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	33	1	1203	2	N	-0-			-0-
08	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	33	1	1212	2	N	-0-			-0-
09	1230	N	1205	-0-	-25	-0-	31	1	1174	2	N	-0-			-0-
10	1240	N	1236	-0-	-4	-0-	32	1	1204	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
05	3255	X	2672	-0-	-583	-0-	89	1	2583	2	N	-0-			-0-
06	3150	X	2672	-0-	-478	-0-	122	1	2550	2	N	-0-			-0-
07	3038	X	2125	-0-	-913	-0-	91	1	2034	2	N	-0-			-0-
08	3038	X	2666	-0-	-372	-0-	105	1	2561	2	N	-0-			-0-
09	2790	X	2113	-0-	-677	-0-	87	1	2026	2	N	-0-			-0-
10	2759	X	1743	-0-	-1016	-0-	73	1	1670	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
05	4061	X	3281	-0-	-780	-0-	75	1	3206	3	Y	-0-			-0-
06	3810	X	3791	-0-	-19	-0-	87	1	3704	3	Y	-0-			-0-
07	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	135	1	3882	3	Y	-0-			-0-
08	3937	X	3936	-0-	-1	-0-	131	1	3805	3	Y	-0-			-0-
09	3810	X	3594	-0-	-216	-0-	119	1	3475	3	Y	-0-			-0-
10	3937	X	3835	-0-	-102	-0-	126	1	3709	3	Y	-0-			-0-

ADAMS, CORINNE WELL #: 2 RRCID -> 182285 COMPL. DATE 03/07/2001 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 7203 - 7643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1736	N	1695	-0-	-41	-0-	45	1	1650	2	N	-0-			-0-
06	1590	N	1381	-0-	-209	-0-	37	1	1344	2	N	-0-			-0-
07	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	45	1	1641	2	N	-0-			-0-
08	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	46	1	1708	2	N	-0-			-0-
09	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	44	1	1645	2	N	-0-			-0-
10	1674	N	1653	-0-	-21	-0-	43	1	1610	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
05	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	67	1	2484	2	N	-0-			-0-
06	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	65	1	2379	2	N	-0-			-0-
07	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	70	1	2572	2	N	-0-			-0-
08	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	70	1	2588	2	N	-0-			-0-
09	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	61	1	2282	2	N	-0-			-0-
*10	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	60	1	2278	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 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
05	5337	X	5337	-0-	-0-	-0-	211	1	5126	2	Y	-0-					-0-
06	5276	X	5276	-0-	-0-	-0-	211	1	5065	2	Y	-0-					-0-
07	5234	X	5234	-0-	-0-	-0-	209	1	5025	2	Y	-0-					-0-
08	5076	X	5076	-0-	-0-	-0-	201	1	4875	2	Y	-0-					-0-
09	4838	X	4838	-0-	-0-	-0-	188	1	4650	2	Y	-0-					-0-
*10	4959	X	4959	-0-	-0-	-0-	192	1	4767	2	Y	-0-					-0-

TITCH, R. L. WELL #: 6 RRCID -> 182288 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7266 - 7746

05	4495	X	4178	-0-	-317	-0-	96	1	4082	3	Y	-0-					2
06	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	97	1	4067	3	Y	13					15
							14	9									
07	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	145	1	4170	3	Y	15					30
							17	9									
08	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	142	1	4145	3	Y	8					38
							9	9									
09	4140	X	4059	-0-	-81	-0-	134	1	3912	3	Y	12					50
							13	9									
10	4278	X	4082	-0-	-196	-0-	134	1	3948	3	Y	-0-					50

RENSHAW, ANNA WELL #: 5 RRCID -> 182289 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7155 - 7739

05	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	54	1	2308	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	53	1	2219	3	Y	-0-					-0-
07	2325	N	1884	-0-	-441	-0-	43	1	1840	3	Y	1					1
							1	9									
08	2356	N	1886	-0-	-470	-0-	42	1	1842	3	Y	2					3
							2	9									
09	2280	N	2238	-0-	-42	-0-	49	1	2178	3	Y	10					13
							11	9									
*10	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	55	1	2460	3	Y	5					18
							6	9									

FRAZIER, JAMES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 182297 COMPL. DATE 02/12/2001 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7495 - 7989

05	1240	N	1182	-0-	-58	-0-	31	1	1151	2	N	-0-					-0-
06	1230	N	1153	-0-	-77	-0-	31	1	1122	2	N	-0-					-0-
*07	1271	N	1045	-0-	-226	-0-	28	1	1017	2	N	-0-					-0-
08	1178	N	1094	-0-	-84	-0-	29	1	1065	2	N	-0-					-0-
09	1140	N	1032	-0-	-108	-0-	40	1	992	2	N	-0-					-0-
10	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	27	1	1027	2	N	-0-					-0-

FRAZIER, JAMES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 182299 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 7476 - 7957

05	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	76	1	2815	2	N	-0-					-0-
06	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	74	1	2688	2	N	-0-					-0-
*07	2711	X	2711	-0-	-0-	-0-	73	1	2638	2	N	-0-					-0-
08	2696	X	2696	-0-	-0-	-0-	71	1	2625	2	N	-0-					-0-
09	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	64	1	2415	2	N	-0-					-0-
*10	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	66	1	2487	2	N	-0-					-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 2 RRCID -> 182300 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 8395 PERF. 7611 - 8270

05	6355	X	6046	-0-	-309	-0-	139	1	5907	3	Y	-0-					-0-
06	6030	X	5903	-0-	-127	-0-	137	1	5766	3	Y	-0-					-0-
07	6231	X	6043	-0-	-188	-0-	137	1	5906	3	Y	-0-					-0-
08	6231	X	5804	-0-	-427	-0-	130	1	5674	3	Y	-0-					-0-
09	6000	X	5736	-0-	-264	-0-	128	1	5608	3	Y	-0-					-0-
10	6107	X	5908	-0-	-199	-0-	130	1	5778	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 182302 COMPL. DATE 04/02/2001 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7107 - 7517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4898	X	4846	-0-	-52	-0-	191	1	4655	2	Y	-0-					-0-
06	4756	X	4756	-0-	-0-	-0-	190	1	4566	2	Y	-0-					-0-
07	5016	X	5016	-0-	-0-	-0-	200	1	4816	2	Y	-0-					-0-
08	4921	X	4921	-0-	-0-	-0-	194	1	4727	2	Y	-0-					-0-
09	4655	X	4655	-0-	-0-	-0-	181	1	4474	2	Y	-0-					-0-
10	4805	X	4796	-0-	-9	-0-	185	1	4611	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
05	5146	X	4811	-0-	-335	-0-	127	1	4684	2	N	-0-					-0-
06	4980	X	4654	-0-	-326	-0-	124	1	4530	2	N	-0-					-0-
07	5115	X	4695	-0-	-420	-0-	125	1	4570	2	N	-0-					-0-
08	4836	X	4014	-0-	-822	-0-	106	1	3908	2	N	-0-					-0-
09	4680	X	4407	-0-	-273	-0-	171	1	4236	2	N	-0-					-0-
10	4805	X	4645	-0-	-160	-0-	180	1	4465	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
05	8240	X	8240	-0-	-0-	-0-	190	1	8050	3	N	-0-					-0-
06	7672	X	7672	-0-	-0-	-0-	178	1	7494	3	N	-0-					-0-
07	7787	X	7787	-0-	-0-	-0-	177	1	7610	3	N	-0-					-0-
08	7874	X	7617	-0-	-257	-0-	171	1	7446	3	N	-0-					-0-
09	7620	X	7257	-0-	-363	-0-	163	1	7094	3	N	-0-					-0-
10	7874	X	7383	-0-	-491	-0-	163	1	7220	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
05	2573	X	2095	-0-	-478	-0-	48	1	2047	3	N	-0-					-0-
06	2280	X	1919	-0-	-361	-0-	45	1	1874	3	N	-0-					-0-
07	2170	X	2059	-0-	-111	-0-	69	1	1990	3	N	-0-					-0-
08	2108	N	1994	-0-	-114	-0-	67	1	1927	3	N	-0-					-0-
09	1920	N	1867	-0-	-53	-0-	62	1	1805	3	N	-0-					-0-
10	2046	N	1875	-0-	-171	-0-	61	1	1814	3	N	-0-					-0-

MILLER, WILLIAM "D" WELL #: 2 RRCID -> 182360 COMPL. DATE 03/19/2001 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7018 - 7453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3751	X	2954	-0-	-797	-0-	68	1	2886	3	N	-0-					13
06	3570	X	2847	-0-	-723	-0-	66	1	2781	3	N	-0-					13
07	3689	X	2871	-0-	-818	-0-	96	1	2775	3	N	-0-					13
08	5088	X	5088	-0-	-0-	-0-	169	1	4919	3	N	-0-					13
09	5331	X	5331	-0-	-0-	-0-	176	1	5151	3	N	4					17
							4	9									
*10	5471	X	5471	-0-	-0-	-0-	179	1	5292	3	N	-0-					17

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
05	9393	X	8858	-0-	-535	-0-	350	1	8508	2	N	-0-					-0-
06	9090	X	8494	-0-	-596	-0-	339	1	8155	2	N	-0-					-0-
07	9331	X	8564	-0-	-767	-0-	342	1	8222	2	N	-0-					-0-
08	9176	X	8497	-0-	-679	-0-	336	1	8161	2	N	-0-					-0-
09	8820	X	7985	-0-	-835	-0-	310	1	7675	2	N	-0-					-0-
10	8866	X	8305	-0-	-561	-0-	321	1	7984	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PKF WELL #: 3 RRCID -> 182362 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 8455 PERF. 7680 - 8305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1457	N	1396	-0-	-61	-0-	46	1	1350	2	N	-0-					2
06	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	64	1	1333	2	N	-0-					2
07	1364	N	1363	-0-	-1	-0-	59	1	1304	2	N	-0-					2
08	1395	N	1348	-0-	-47	-0-	53	1	1295	2	N	-0-					2
09	1410	N	1271	-0-	-139	-0-	52	1	1219	2	N	-0-					2
10	1364	N	1326	-0-	-38	-0-	55	1	1270	2	N	1					3
							1	9									

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
05	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	48	1	2078	3	N	-0-					-0-
06	2100	N	2026	-0-	-74	-0-	47	1	1979	3	N	-0-					-0-
07	2139	N	2040	-0-	-99	-0-	46	1	1994	3	N	-0-					-0-
08	2139	N	2047	-0-	-92	-0-	46	1	2001	3	N	-0-					-0-
09	2040	N	1961	-0-	-79	-0-	44	1	1917	3	N	-0-					-0-
*10	2046	N	1930	-0-	-116	-0-	43	1	1887	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
05	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	30	1	1266	3	Y	-0-	112	1			35
06	1410	N	1279	-0-	-131	-0-	30	1	1249	3	Y	-0-					35
07	1333	N	1318	-0-	-15	-0-	30	1	1288	3	Y	-0-					35
08	1302	N	1247	-0-	-55	-0-	28	1	1219	3	Y	-0-					35
09	1290	N	1166	-0-	-124	-0-	26	1	1140	3	Y	-0-					35
*10	1333	N	1291	-0-	-42	-0-	29	1	1262	3	Y	-0-					35

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
05	8680	X	8341	-0-	-339	-0-	191	1	8150	3	Y	-0-					-0-
06	8280	X	8040	-0-	-240	-0-	186	1	7854	3	Y	-0-					-0-
07	8556	X	8217	-0-	-339	-0-	186	1	8031	3	Y	-0-					-0-
08	8556	X	8126	-0-	-430	-0-	182	1	7941	3	Y	3					3
							3	9									
09	8220	X	7604	-0-	-616	-0-	170	1	7434	3	Y	-0-					3
10	8339	X	7554	-0-	-785	-0-	167	1	7387	3	Y	-0-					3

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
05	1736	N	1697	-0-	-39	-0-	45	1	1652	2	N	-0-					-0-
06	1710	N	1500	-0-	-210	-0-	40	1	1460	2	N	-0-					-0-
07	1829	N	1717	-0-	-112	-0-	46	1	1671	2	N	-0-					-0-
08	1705	N	1539	-0-	-166	-0-	61	1	1478	2	N	-0-					-0-
09	1500	N	1388	-0-	-112	-0-	54	1	1334	2	N	-0-					-0-
10	1705	N	1445	-0-	-260	-0-	56	1	1389	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
05	6262	X	6003	-0-	-259	-0-	237	1	5766	2	N	-0-					-0-
06	5940	X	5799	-0-	-141	-0-	232	1	5567	2	N	-0-					-0-
07	6138	X	6114	-0-	-24	-0-	244	1	5870	2	N	-0-					-0-
08	6107	X	6033	-0-	-74	-0-	238	1	5795	2	N	-0-					-0-
09	5910	X	5836	-0-	-74	-0-	227	1	5609	2	N	-0-					-0-
10	6107	X	5975	-0-	-132	-0-	231	1	5744	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MORRIS, J. S. DR. WELL #: 6 RRCID -> 182771 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7112 - 7642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	1948	-0-	1948	13429	45	1	1903	3	Y	-0-					12
06	0	W	1934	-0-	1934	15363	45	1	1889	3	Y	-0-					12
07	0	W	1985	-0-	1985	17348	45	1	1940	3	Y	-0-					12
08	2000	N	1980	-0-	-20	17328	45	1	1935	3	Y	-0-					12
09	3000	N	1885	-0-	-1115	16213	42	1	1843	3	Y	-0-					12
*10	3100	N	1945	-0-	-1155	15058	63	1	1882	3	Y	-0-					12

ADAMS, CORINNE WELL #: 5 RRCID -> 182774 COMPL. DATE 03/08/2001 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7199 - 7634

05	5177	X	4973	-0-	-204	-0-	131	1	4842	2	N	-0-					-0-
06	5010	X	4764	-0-	-246	-0-	127	1	4637	2	N	-0-					-0-
07	5146	X	4860	-0-	-286	-0-	129	1	4731	2	N	-0-					-0-
08	5022	X	4902	-0-	-120	-0-	129	1	4773	2	N	-0-					-0-
09	4860	X	4661	-0-	-199	-0-	181	1	4480	2	N	-0-					-0-
10	4960	X	4830	-0-	-130	-0-	125	1	4705	2	N	-0-					-0-

SHOOP-SOUTH WELL #: C 3 RRCID -> 182833 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7081 - 7650

05	186	N	103	-0-	-83	-0-	2	1	100	3	Y	1	1	1			3
							1	9									
06	168	N	168	-0-	-0-	-0-	4	1	164	3	Y	-0-					3
07	140	N	140	-0-	-0-	-0-	3	1	137	3	Y	-0-					3
08	138	N	138	-0-	-0-	-0-	3	1	135	3	Y	-0-					3
09	120	N	106	-0-	-14	-0-	2	1	104	3	Y	-0-					3
*10	131	N	131	-0-	-0-	-0-	3	1	128	3	Y	-0-					3

SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 182884 COMPL. DATE 03/26/2001 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 7459 - 8031

05	1736	N	1552	-0-	-184	-0-	36	1	1516	3	Y	-0-					13
06	1710	N	1445	-0-	-265	-0-	33	1	1412	3	Y	-0-					13
07	1643	N	1642	-0-	-1	-0-	37	1	1605	3	Y	-0-					13
08	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	38	1	1647	3	Y	-0-					13
09	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	37	1	1603	3	Y	-0-					13
*10	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	38	1	1679	3	Y	-0-					13

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 4T RRCID -> 182885 COMPL. DATE 03/20/2001 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7203 - 7683

05	616	N	616	-0-	-0-	-0-	14	1	602	3	Y	-0-					15
06	594	N	594	-0-	-0-	-0-	21	1	573	3	Y	-0-					15
07	708	N	708	-0-	-0-	-0-	24	1	684	3	Y	-0-					15
08	604	N	604	-0-	-0-	-0-	20	1	584	3	Y	-0-					15
09	570	N	496	-0-	-74	-0-	16	1	478	3	Y	2					17
							2	9									
10	589	N	564	-0-	-25	-0-	18	1	546	3	Y	-0-					17

SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 182886 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7397 - 7990

05	8037	X	8037	-0-	-0-	-0-	184	1	7853	3	Y	-0-					-0-
06	8010	X	7676	-0-	-334	-0-	178	1	7498	3	Y	-0-					-0-
07	8277	X	7828	-0-	-449	-0-	178	1	7650	3	Y	-0-					-0-
08	8277	X	7721	-0-	-556	-0-	173	1	7545	3	Y	3					3
							3	9									
09	7920	X	7068	-0-	-852	-0-	158	1	6910	3	Y	-0-					3
10	8029	X	7508	-0-	-521	-0-	166	1	7342	3	Y	-0-					3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SEALS, G. T. WELL #: 3 RRCID -> 182887 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 8373 PERF. 7651 - 8259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7541	X	7541	-0-	-0-	-0-	153	1	7388	2	N	-0-					-0-
06	7169	X	7169	-0-	-0-	-0-	150	1	7019	2	N	-0-					-0-
07	7210	X	7210	-0-	-0-	-0-	164	1	7046	3	N	-0-					-0-
08	7146	X	7146	-0-	-0-	-0-	160	1	6986	3	N	-0-					-0-
09	6782	X	6782	-0-	-0-	-0-	151	1	6631	3	N	-0-					-0-
*10	7010	X	7010	-0-	-0-	-0-	155	1	6855	3	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
05	5971	X	5971	-0-	-0-	-0-	236	1	5735	2	N	-0-					-0-
06	5375	X	5375	-0-	-0-	-0-	215	1	5160	2	N	-0-					-0-
07	5417	X	5417	-0-	-0-	-0-	216	1	5201	2	N	-0-					-0-
08	5255	X	5255	-0-	-0-	-0-	208	1	5047	2	N	-0-					-0-
09	5022	X	5022	-0-	-0-	-0-	195	1	4827	2	N	-0-					-0-
*10	5087	X	5087	-0-	-0-	-0-	197	1	4890	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
05	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	24	1	282	2	Y	-0-					-0-
							837	3									
06	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	25	1	273	2	Y	-0-					-0-
							816	3									
07	1147	N	1139	-0-	-8	-0-	24	1	281	2	Y	-0-					-0-
							834	3									
*08	1147	N	1119	-0-	-28	-0-	23	1	275	2	Y	1					1
							820	3	1	9							
09	1110	N	1062	-0-	-48	-0-	22	1	261	2	Y	1					2
							778	3	1	9							
*10	1147	N	1105	-0-	-42	-0-	22	1	272	2	Y	-0-					2
							811	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
05	7011	X	7011	-0-	-0-	-0-	185	1	6826	2	N	-0-					-0-
06	6598	X	6598	-0-	-0-	-0-	176	1	6422	2	N	-0-					-0-
*07	6916	X	6916	-0-	-0-	-0-	185	1	6731	2	N	-0-					-0-
08	6761	X	6761	-0-	-0-	-0-	178	1	6583	2	N	-0-					-0-
09	6287	X	6287	-0-	-0-	-0-	163	1	6124	2	N	-0-					-0-
*10	6429	X	6429	-0-	-0-	-0-	166	1	6263	2	N	-0-					-0-

ROWAN ESTATE TRUST WELL #: 3 RRCID -> 182928 COMPL. DATE 01/13/2001 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7418 - 7890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9300	X	8332	-0-	-968	-0-	191	1	8141	3	N	-0-					-0-
06	8760	X	7882	-0-	-878	-0-	183	1	7699	3	N	-0-					-0-
07	8959	X	8197	-0-	-762	-0-	186	1	8011	3	N	-0-					-0-
08	13252	X	13252	-0-	-0-	-0-	297	1	12955	3	N	-0-					-0-
09	9681	X	9681	-0-	-0-	-0-	217	1	9464	3	N	-0-					-0-
*10	9446	X	9446	-0-	-0-	-0-	309	1	9137	3	N	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 8 RRCID -> 182929 COMPL. DATE 03/08/2001 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 7497 - 8071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1395	N	1391	-0-	-4	-0-	32	1	1359	3	Y	-0-					-0-
06	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	34	1	1434	3	Y	-0-					-0-
07	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	33	1	1419	3	Y	-0-					-0-
08	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	33	1	1452	3	Y	-0-					-0-
09	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	36	1	1544	3	Y	-0-					-0-
*10	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	37	1	1615	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DERTING, B. G. WELL #: 5 RRCID -> 182930 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7048 - 7424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	16126	X	16126	-0-	-0-	-0-	371	1	15755	3	N	-0-			-0-
06	14633	X	14633	-0-	-0-	-0-	340	1	14293	3	N	-0-			-0-
07	12918	X	12918	-0-	-0-	-0-	293	1	12625	3	N	-0-			-0-
08	12972	X	12972	-0-	-0-	-0-	290	1	12682	3	N	-0-			-0-
09	12414	X	12414	-0-	-0-	-0-	277	1	12137	3	N	-0-			-0-
*10	12647	X	12647	-0-	-0-	-0-	280	1	12367	3	N	-0-			-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 182931 COMPL. DATE 03/29/2001 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7450 - 8014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1612	N	1577	-0-	-35	-0-	36	1	1541	3	Y	-0-			-0-
06	1590	N	1527	-0-	-63	-0-	36	1	1491	3	Y	-0-			-0-
07	1612	N	1548	-0-	-64	-0-	35	1	1513	3	Y	-0-			-0-
08	1581	N	1518	-0-	-63	-0-	34	1	1484	3	Y	-0-			-0-
09	1530	N	1460	-0-	-70	-0-	32	1	1428	3	Y	-0-			-0-
10	1550	N	1491	-0-	-59	-0-	33	1	1458	3	Y	-0-			-0-

DUNN, HOBBY ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 183037 COMPL. DATE 04/25/2001 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 7752 - 8440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*12	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-
*05	1829	N	1792	-0-	-37	-0-	41	1	1751	3	Y	-0-			-0-
*06	1710	N	1648	-0-	-62	-0-	38	1	1610	3	Y	-0-			-0-
*07	1798	N	1751	-0-	-47	-0-	39	1	1712	3	Y	-0-			-0-
*08	1798	N	1718	-0-	-80	-0-	39	1	1679	3	Y	-0-			-0-
09	1650	N	1326	-0-	-324	-0-	30	1	1296	3	Y	-0-			-0-
*10	1736	N	1687	-0-	-49	-0-	37	1	1650	3	Y	-0-			-0-

FOSTER, WANDA WELL #: 1 RRCID -> 183038 COMPL. DATE 05/05/2001 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7020 - 7400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	95	1	2299	2	N	-0-			-0-
06	2160	N	2106	-0-	-54	-0-	84	1	2022	2	N	-0-			-0-
07	2480	N	2045	-0-	-435	-0-	82	1	1963	2	N	-0-			-0-
08	2387	N	1792	-0-	-595	-0-	71	1	1721	2	N	-0-			-0-
09	2100	N	1677	-0-	-423	-0-	65	1	1612	2	N	-0-			-0-
10	2046	N	1685	-0-	-361	-0-	65	1	1620	2	N	-0-			-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 2 RRCID -> 183039 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 7088 - 7407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1395	N	1072	-0-	-323	-0-	28	1	1044	2	N	-0-			-0-
06	977	N	977	-0-	-0-	-0-	26	1	951	2	N	-0-			-0-
07	909	N	909	-0-	-0-	-0-	24	1	885	2	N	-0-			-0-
08	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	37	1	1354	2	N	-0-			-0-
09	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	39	1	1452	2	N	-0-			-0-
*10	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	34	1	1267	2	N	-0-			-0-

SEALS, G. T. WELL #: 4 RRCID -> 183040 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7660 - 8278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2823	N	2823	-0-	-0-	-0-	57	1	2766	2	N	-0-			-0-
06	2700	N	2642	-0-	-58	-0-	55	1	2587	2	N	-0-			-0-
07	2790	N	2658	-0-	-132	-0-	60	1	2598	3	N	-0-			-0-
08	2790	N	2668	-0-	-122	-0-	60	1	2608	3	N	-0-			-0-
09	2640	N	2557	-0-	-83	-0-	57	1	2500	3	N	-0-			-0-
*10	2666	N	2614	-0-	-52	-0-	58	1	2556	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

STEVENS, THOMAS WELL #: 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
05	2356	X	24	-0-	-2332	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
06	T. A.		12	-0-	12	12	12	3			Y	-0-					-0-
07	T. A.		522	-0-	522	534	12	1	510	3	Y	-0-					-0-
08	T. A.		1181	-0-	1181	1715	26	1	1155	3	Y	-0-					-0-
09	2911	X	1196	-0-	-1715	-0-	26	1	1170	3	Y	-0-					-0-
*10	847	X	847	-0-	-0-	-0-	18	1	829	3	Y	-0-					-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 3 RRCID -> 183042 COMPL. DATE 03/15/2001 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7621 - 8287

05	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	40	1	1726	3	Y	-0-					-0-
06	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	40	1	1696	3	Y	-0-					-0-
07	1767	N	1747	-0-	-20	-0-	39	1	1708	3	Y	-0-					-0-
08	1767	N	1724	-0-	-43	-0-	39	1	1685	3	Y	-0-					-0-
09	1740	N	1647	-0-	-93	-0-	37	1	1610	3	Y	-0-					-0-
10	1736	N	1720	-0-	-16	-0-	38	1	1682	3	Y	-0-					-0-

HARMONSON, MORRIS WELL #: 1 RRCID -> 183043 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7050 - 7352

05	5456	X	5232	-0-	-224	-0-	138	1	5094	2	N	-0-					-0-
06	5280	X	5204	-0-	-76	-0-	139	1	5065	2	N	-0-					-0-
07	5425	X	5150	-0-	-275	-0-	137	1	5013	2	N	-0-					-0-
08	5239	X	5032	-0-	-207	-0-	133	1	4899	2	N	-0-					-0-
09	5190	X	5170	-0-	-20	-0-	134	1	5036	2	N	-0-					-0-
10	5363	X	4803	-0-	-560	-0-	124	1	4679	2	N	-0-					-0-

DUNN, HOBBY ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 183113 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7601 - 8266

05	1891	N	1804	-0-	-87	-0-	41	1	1762	3	Y	1					21
							1	9									
06	1800	N	1749	-0-	-51	-0-	40	1	1709	3	Y	-0-					21
07	1829	N	1782	-0-	-47	-0-	40	1	1742	3	Y	-0-					21
08	1798	N	1778	-0-	-20	-0-	40	1	1732	3	Y	5					26
							6	9									
09	1740	N	1709	-0-	-31	-0-	38	1	1671	3	Y	-0-					26
*10	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	39	1	1735	3	Y	1					27
							1	9									

TALLY, E. C. WELL #: 5 RRCID -> 183184 COMPL. DATE 03/19/2001 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 7155 - 7593

05	7288	X	7288	-0-	-0-	-0-	288	1	7000	2	N	-0-					-0-
06	7206	X	7206	-0-	-0-	-0-	288	1	6918	2	N	-0-					-0-
07	7451	X	7451	-0-	-0-	-0-	297	1	7154	2	N	-0-					-0-
08	7243	X	7243	-0-	-0-	-0-	286	1	6957	2	N	-0-					-0-
09	6694	X	6694	-0-	-0-	-0-	260	1	6434	2	N	-0-					-0-
*10	6726	X	6726	-0-	-0-	-0-	260	1	6466	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 5 RRCID -> 183185 COMPL. DATE 05/16/2001 TOTAL DEPTH 7571 PERF. 7089 - 7405

05	6200	X	5407	-0-	-793	-0-	142	1	5265	2	N	-0-					-0-
06	6000	X	707	-0-	-5293	-0-	19	1	688	2	N	-0-					-0-
07	6200	X	2483	-0-	-3717	-0-	66	1	2417	2	N	-0-					-0-
08	6200	X	2825	-0-	-3375	-0-	74	1	2751	2	N	-0-					-0-
09	5220	X	1759	-0-	-3461	-0-	46	1	1713	2	N	-0-					-0-
10	5394	X	3782	-0-	-1612	-0-	98	1	3684	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 #: 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
05	7223	X	6969	-0-	-254	-0-	184	1	6785	2	N	-0-					-0-
06	6990	X	6312	-0-	-678	-0-	168	1	6144	2	N	-0-					-0-
07	7223	X	5639	-0-	-1584	-0-	150	1	5489	2	N	-0-					-0-
*08	7223	X	6262	-0-	-961	-0-	165	1	6097	2	N	-0-					-0-
09	6750	X	6120	-0-	-630	-0-	159	1	5961	2	N	-0-					-0-
10	6975	X	5062	-0-	-1913	-0-	131	1	4931	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
05	3565	X	3377	-0-	-188	-0-	77	1	3300	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	T. A.		3267	-0-	3267	3267	76	1	3191	3	Y	-0-					-0-
07	T. A.		3410	-0-	3410	6677	77	1	3333	3	Y	-0-					-0-
08	T. A.		3576	-0-	3576	10253	80	1	3496	3	Y	-0-					-0-
09	13663	X	3410	-0-	-10253	-0-	76	1	3334	3	Y	-0-					-0-
*10	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	75	1	3327	3	Y	-0-					-0-

TAYLOR, CORA "A" WELL #: 1 RRCID -> 183197 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7419 - 7997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	146	1	3090	3	N	2					34
							2	9									
06	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	136	1	2847	3	N	-0-					34
07	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	134	1	2885	3	N	-0-					34
08	2763	X	2763	-0-	-0-	-0-	92	1	2670	3	N	1					35
							1	9									
09	2520	X	2177	-0-	-343	-0-	71	1	2098	3	N	7					42
							8	9									
*10	2604	X	2517	-0-	-87	-0-	82	1	2418	3	N	15					57
							17	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
05	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	66	1	1860	3	Y	18					48
							20	9									
06	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	66	1	1833	3	Y	14					62
							15	9									
07	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	65	1	1870	3	Y	8					70
							9	9									
08	1922	N	1867	-0-	-55	-0-	62	1	1795	3	Y	9					79
							10	9									
09	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	63	1	1836	3	Y	14	70	1			23
							15	9									
*10	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	63	1	1875	3	Y	20					43
							22	9									

GARRETT, RUFUS WELL #: 12 RRCID -> 183213 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7102 - 7343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4763	X	4763	-0-	-0-	-0-	125	1	4638	2	N	-0-					-0-
06	4389	X	4389	-0-	-0-	-0-	117	1	4272	2	N	-0-					-0-
07	5324	X	5324	-0-	-0-	-0-	212	1	5112	2	N	-0-					-0-
08	5359	X	5359	-0-	-0-	-0-	212	1	5147	2	N	-0-					-0-
09	5100	X	5100	-0-	-0-	-0-	198	1	4902	2	N	-0-					-0-
*10	5203	X	5203	-0-	-0-	-0-	201	1	5002	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
05	2866	N	2866	-0-	-0-	-0-	76	1	2790	2	N	-0-					-0-
06	2715	N	2715	-0-	-0-	-0-	72	1	2643	2	N	-0-					-0-
*07	3057	N	3057	-0-	-0-	-0-	82	1	2975	2	N	-0-					-0-
08	2930	N	2930	-0-	-0-	-0-	77	1	2853	2	N	-0-					-0-
09	2700	N	2548	-0-	-152	-0-	66	1	2482	2	N	-0-					-0-
10	2790	N	2613	-0-	-177	-0-	67	1	2546	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCALISTER, O. H. GU WELL #: 15 RRCID -> 183408 COMPL. DATE 05/16/2001 TOTAL DEPTH 7586 PERF. 7075 - 7361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2085	X	2085	-0-	-0-	-0-	48	1	2037	3	N	-0-			-0-
06	2036	X	2036	-0-	-0-	-0-	47	1	1989	3	N	-0-			-0-
07	2045	X	2045	-0-	-0-	-0-	46	1	1999	3	N	-0-			-0-
08	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	40	1	1767	3	N	-0-			-0-
09	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	34	1	1480	3	N	-0-			-0-
10	1426	N	1308	-0-	-118	-0-	29	1	1279	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
05	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	31	1	1302	3	Y	18			20
							20	9							
06	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	29	1	1220	3	Y	-0-			20
07	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	32	1	1398	3	Y	-0-			20
08	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	33	1	1436	3	Y	-0-			20
09	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	32	1	1389	3	Y	1			21
							1	9							
*10	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	30	1	1343	3	Y	1			20
							1	9							

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
05	13702	X	12582	-0-	-1120	-0-	289	1	12293	3	Y	-0-			-0-
06	12810	X	12379	-0-	-431	-0-	287	1	12092	3	Y	-0-			-0-
07	13237	X	12621	-0-	-616	-0-	425	1	12196	3	Y	-0-			-0-
08	13237	X	12258	-0-	-979	-0-	407	1	11851	3	Y	-0-			-0-
09	12570	X	11771	-0-	-799	-0-	389	1	11382	3	Y	-0-			-0-
10	12803	X	12173	-0-	-630	-0-	398	1	11775	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
05	1953	N	933	-0-	-1020	-0-	22	1	911	3	N	-0-			-0-
06	1920	N	1199	-0-	-721	-0-	28	1	1171	3	N	-0-			-0-
07	1829	N	1340	-0-	-489	-0-	30	1	1310	3	N	-0-			-0-
08	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	31	1	1332	3	N	-0-			-0-
09	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	35	1	1532	3	N	-0-			-0-
*10	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	35	1	1546	3	N	-0-			-0-

TCU WELL #: 14 RRCID -> 183444 COMPL. DATE 04/30/2001 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 7176 - 7528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1829	N	1733	-0-	-96	-0-	46	1	1687	2	N	-0-			-0-
06	1740	N	1585	-0-	-155	-0-	42	1	1543	2	N	-0-			-0-
07	1860	N	1785	-0-	-75	-0-	47	1	1738	2	N	-0-			-0-
08	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	47	1	1745	2	N	-0-			-0-
09	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	44	1	1645	2	N	-0-			-0-
10	1798	N	1702	-0-	-96	-0-	44	1	1658	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
05	6085	X	6085	-0-	-0-	-0-	140	1	5945	3	N	-0-			-0-
06	6005	X	6005	-0-	-0-	-0-	139	1	5866	3	N	-0-			-0-
07	5988	X	5988	-0-	-0-	-0-	136	1	5852	3	N	-0-			-0-
08	5941	X	5941	-0-	-0-	-0-	133	1	5808	3	N	-0-			-0-
09	5554	X	5554	-0-	-0-	-0-	124	1	5430	3	N	-0-			-0-
*10	5714	X	5714	-0-	-0-	-0-	127	1	5587	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 183485 COMPL. DATE 05/07/2001 TOTAL DEPTH 8243 PERF. 7535 - 8097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1395	N	1351	-0-	-44	-0-	31	1	1320	3	N	-0-					-0-
06	1350	N	1309	-0-	-41	-0-	30	1	1279	3	N	-0-					-0-
07	1395	N	1326	-0-	-69	-0-	30	1	1296	3	N	-0-					-0-
08	1364	N	1295	-0-	-69	-0-	29	1	1266	3	N	-0-					-0-
09	1320	N	1255	-0-	-65	-0-	28	1	1227	3	N	-0-					-0-
*10	1333	N	1274	-0-	-59	-0-	28	1	1246	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
05	2015	N	1998	-0-	-17	-0-	46	1	1952	3	N	-0-					5
06	1950	N	1948	-0-	-2	-0-	67	1	1879	3	N	2					7
							2	9									
07	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	68	1	1948	3	N	-0-					7
08	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	68	1	1958	3	N	-0-					7
*09	1950	N	1946	-0-	-4	-0-	64	1	1880	3	Y	2	9	1			-0-
							2	9									
*10	2015	N	1961	-0-	-54	-0-	65	1	1896	3	Y	-0-					-0-

ASKEY, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 183508 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7229 - 7747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					85
06	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					85
07	495	N	495	-0-	-0-	-0-	11	1	476	3	Y	7					92
							8	9									
*08	582	N	582	-0-	-0-	-0-	13	1	569	3	Y	-0-					92
09	662	N	662	-0-	-0-	-0-	22	1	630	3	Y	9	32	1			69
							10	9									
*10	716	N	716	-0-	-0-	-0-	23	1	693	3	Y	-0-					69

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
05	11067	X	10119	-0-	-948	-0-	233	1	9886	3	N	-0-					-0-
06	10710	X	9688	-0-	-1022	-0-	225	1	9463	3	N	-0-					-0-
07	12205	X	12205	-0-	-0-	-0-	277	1	11928	3	N	-0-					-0-
08	21561	X	21561	-0-	-0-	-0-	483	1	21078	3	N	-0-					-0-
09	17112	X	17112	-0-	-0-	-0-	566	1	16546	3	N	-0-					-0-
*10	15363	X	15363	-0-	-0-	-0-	503	1	14860	3	N	-0-					-0-

ROWAN ESTATE TRUST WELL #: 5 RRCID -> 183550 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7393 - 7852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3999	X	3734	-0-	-265	-0-	86	1	3648	3	N	-0-					-0-
06	3870	X	3722	-0-	-148	-0-	86	1	3636	3	N	-0-					-0-
07	3937	X	2721	-0-	-1216	-0-	61	1	2660	3	N	-0-					-0-
08	4459	X	4459	-0-	-0-	-0-	100	1	4359	3	N	-0-					-0-
09	4377	X	4377	-0-	-0-	-0-	97	1	4280	3	N	-0-					-0-
*10	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	93	1	4123	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
05	7709	X	7709	-0-	-0-	-0-	177	1	7532	3	N	-0-					-0-
06	7272	X	7272	-0-	-0-	-0-	169	1	7103	3	N	-0-					-0-
07	6869	X	6869	-0-	-0-	-0-	156	1	6713	3	N	-0-					-0-
08	6378	X	6378	-0-	-0-	-0-	143	1	6235	3	N	-0-					-0-
09	5875	X	5875	-0-	-0-	-0-	132	1	5743	3	N	-0-					-0-
*10	5950	X	5950	-0-	-0-	-0-	131	1	5819	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GRAHAM HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 183572 COMPL. DATE 06/05/2001 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 7447 - 7925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2077	N	1939	-0-	-138	-0-	45	1	1894	3	N	-0-					-0-
06	2070	N	1910	-0-	-160	-0-	45	1	1865	3	N	-0-					-0-
07	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	46	1	1975	3	N	-0-					-0-
08	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	46	1	1977	3	N	-0-					-0-
09	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	44	1	1912	3	N	-0-					-0-
*10	2015	N	1954	-0-	-61	-0-	44	1	1910	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
05	6076	X	6067	-0-	-9	-0-	139	1	5928	3	Y	-0-					-0-
06	5700	X	5609	-0-	-91	-0-	130	1	5479	3	Y	-0-					-0-
07	6045	X	5783	-0-	-262	-0-	132	1	5651	3	Y	-0-					-0-
08	6076	X	5668	-0-	-408	-0-	127	1	5541	3	Y	-0-					-0-
09	5880	X	5391	-0-	-489	-0-	120	1	5271	3	Y	-0-					-0-
*10	6076	X	5734	-0-	-342	-0-	127	1	5607	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
05	6820	X	6464	-0-	-356	-0-	148	1	6316	3	N	-0-					-0-
06	6600	X	6440	-0-	-160	-0-	149	1	6291	3	N	-0-					-0-
07	6820	X	4182	-0-	-2638	-0-	95	1	4087	3	N	-0-					-0-
08	10618	X	10618	-0-	-0-	-0-	237	1	10381	3	N	-0-					-0-
09	9031	X	9031	-0-	-0-	-0-	202	1	8829	3	N	-0-					-0-
*10	8519	X	8519	-0-	-0-	-0-	279	1	8240	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
05	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	22	1	267	2	Y	-0-					-0-
							796	3									
06	957	N	957	-0-	-0-	-0-	21	1	235	2	Y	-0-					-0-
							701	3									
07	1054	N	978	-0-	-76	-0-	19	1	241	2	Y	-0-					-0-
							718	3									
*08	1085	N	525	-0-	-560	-0-	11	1	129	2	Y	-0-					-0-
							385	3									
09	960	N	689	-0-	-271	-0-	13	1	170	2	Y	-0-					-0-
							506	3									
*10	992	N	581	-0-	-411	-0-	11	1	143	2	Y	-0-					-0-
							427	3									

BURNS BRANCH WELL #: 1 RRCID -> 184186 COMPL. DATE 07/20/2001 TOTAL DEPTH 8627 PERF. 7704 - 8470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1170	3	14	9	Y	13					165
06	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1148	3	17	9	Y	15					180
07	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1200	3	11	9	Y	10					190
08	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1206	3	37	9	Y	34	153	1			71
09	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1244	3	4	9	Y	4					75
*10	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1198	3	18	9	Y	16					91

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
05	1178	N	1137	-0-	-41	-0-	26	1	1111	3	Y	-0-					7
06	1140	N	965	-0-	-175	-0-	22	1	943	3	Y	-0-					7
07	1147	N	1064	-0-	-83	-0-	24	1	1040	3	Y	-0-					7
08	1147	N	1017	-0-	-130	-0-	23	1	994	3	Y	-0-					7
09	960	N	827	-0-	-133	-0-	18	1	809	3	Y	-0-					7
*10	1054	N	870	-0-	-184	-0-	20	1	850	3	Y	-0-					7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MORRIS, J. S. DR. WELL #: 9 RRCID -> 184209 COMPL. DATE 06/16/2001 TOTAL DEPTH 7791 PERF. 7193 - 7683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ANDERSON WELL #: 2 RRCID -> 184221 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7839 - 8614

05	620	N	405	-0-	-215	-0-	9	1	396	3	Y	-0-					-0-
06	510	N	401	-0-	-109	-0-	9	1	392	3	Y	-0-					-0-
07	465	N	400	-0-	-65	-0-	9	1	391	3	Y	-0-					-0-
08	403	N	348	-0-	-55	-0-	8	1	340	3	Y	-0-					-0-
09	390	N	379	-0-	-11	-0-	8	1	371	3	Y	-0-					-0-
*10	403	N	363	-0-	-40	-0-	8	1	355	3	Y	-0-					-0-

MORRIS, J. S. DR. WELL #: 10 RRCID -> 184222 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7084 - 7615

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	T. A.		-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

05	2573	X	2181	-0-	-392	-0-	57	1	2124	2	N	-0-					-0-
06	2490	X	1887	-0-	-603	-0-	50	1	1837	2	N	-0-					-0-
07	2480	X	2136	-0-	-344	-0-	85	1	2051	2	N	-0-					-0-
08	2418	X	2218	-0-	-200	-0-	243	1	1975	2	N	-0-					-0-
09	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	429	1	3052	2	N	-0-					-0-
*10	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	141	1	3513	2	N	-0-					-0-

GARRETT, R. S. "B" WELL #: 7 RRCID -> 184271 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7055 - 7431

05	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	84	1	3101	2	N	-0-					-0-
06	3000	X	2328	-0-	-672	-0-	62	1	2266	2	N	-0-					-0-
07	3317	X	2747	-0-	-570	-0-	110	1	2637	2	N	-0-					-0-
08	3317	X	2723	-0-	-594	-0-	108	1	2615	2	N	-0-					-0-
09	3210	X	2799	-0-	-411	-0-	109	1	2690	2	N	-0-					-0-
10	3193	X	2606	-0-	-587	-0-	101	1	2505	2	N	-0-					-0-

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 184292 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 7684 - 8374

05	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	50	1	2118	3	Y	-0-					-0-
06	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	48	1	2050	3	Y	-0-					-0-
07	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	49	1	2105	3	Y	-0-					-0-
08	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	48	1	2108	3	Y	3					3
							3	9									
09	2070	N	2046	-0-	-24	-0-	46	1	2000	3	Y	-0-					3
*10	2139	N	2133	-0-	-6	-0-	47	1	2086	3	Y	-0-					3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
COLE TRUSTS 576 WELL #: 1 RRCID -> 184293 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7803 - 8447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3937	X	3655	-0-	-282	-0-	84	1	3571	3	Y	-0-					-0-
06	3570	X	3495	-0-	-75	-0-	82	1	3413	3	Y	-0-					-0-
07	3689	X	3589	-0-	-100	-0-	82	1	3507	3	Y	-0-					-0-
08	3689	X	3548	-0-	-141	-0-	79	1	3469	3	Y	-0-					-0-
09	3570	X	3391	-0-	-179	-0-	76	1	3315	3	Y	-0-					-0-
10	3658	X	3503	-0-	-155	-0-	77	1	3426	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
05	11346	X	11239	-0-	-107	-0-	258	1	10981	3	N	-0-					-0-
06	10920	X	10822	-0-	-98	-0-	251	1	10571	3	N	-0-					-0-
07	11315	X	9051	-0-	-2264	-0-	206	1	8845	3	N	-0-					-0-
08	13731	X	13731	-0-	-0-	-0-	307	1	13424	3	N	-0-					-0-
09	11596	X	11596	-0-	-0-	-0-	259	1	11337	3	N	-0-					-0-
*10	11594	X	11594	-0-	-0-	-0-	379	1	11215	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
05	1333	N	1151	-0-	-182	-0-	26	1	1125	3	N	-0-					-0-
06	1260	N	1036	-0-	-224	-0-	24	1	1012	3	N	-0-					-0-
07	1209	N	1148	-0-	-61	-0-	26	1	1122	3	N	-0-					-0-
08	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	26	1	1155	3	N	-0-					-0-
09	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	24	1	1064	3	N	-0-					-0-
*10	1147	N	1078	-0-	-69	-0-	24	1	1054	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
05	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	48	1	2061	3	N	-0-					-0-
06	2070	N	1998	-0-	-72	-0-	46	1	1952	3	N	-0-					-0-
07	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	47	1	2049	3	N	-0-					-0-
08	2108	N	2003	-0-	-105	-0-	45	1	1958	3	N	-0-					-0-
09	2010	N	1837	-0-	-173	-0-	41	1	1796	3	N	-0-					-0-
*10	2108	N	1767	-0-	-341	-0-	39	1	1728	3	N	-0-					-0-

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. WELL #: 3 RRCID -> 184534 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 7570 - 8023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3999	X	3775	-0-	-224	-0-	86	1	3689	3	N	-0-					-0-
06	3960	X	3747	-0-	-213	-0-	87	1	3660	3	N	-0-					-0-
07	4092	X	2780	-0-	-1312	-0-	63	1	2717	3	N	-0-					-0-
08	4092	X	3936	-0-	-156	-0-	88	1	3848	3	N	-0-					-0-
09	3780	X	123	-0-	-3657	-0-	123	1			N	-0-					-0-
10	3875	X	123	-0-	-3752	-0-	123	1			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
05	9238	X	8363	-0-	-875	-0-	192	1	8171	3	N	-0-					-0-
06	8880	X	8234	-0-	-646	-0-	191	1	8043	3	N	-0-					-0-
07	9021	X	6874	-0-	-2147	-0-	156	1	6718	3	N	-0-					-0-
08	10020	X	10020	-0-	-0-	-0-	225	1	9795	3	N	-0-					-0-
09	8460	X	195	-0-	-8265	-0-	195	1			N	-0-					-0-
10	8494	X	284	-0-	-8210	-0-	284	1			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SAUDER, J. M. WELL #: 3 RRCID -> 184543 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7262 - 7806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	750	N	733	-0-	-17	-0-	32	1	701	3	Y	-0-					41
*12	853	N	853	-0-	-0-	-0-	39	1	814	3	Y	-0-					41
*01	837	N	797	-0-	-40	-0-	36	1	761	3	Y	-0-					41
*02	700	N	625	-0-	-75	-0-	28	1	597	3	Y	-0-					41
*03	868	N	725	-0-	-143	-0-	33	1	692	3	Y	-0-					41
*04	788	N	788	-0-	-0-	-0-	35	1	753	3	Y	-0-					41
*05	746	N	746	-0-	-0-	-0-	34	1	712	3	Y	-0-					41
*06	778	N	778	-0-	-0-	-0-	36	1	742	3	Y	-0-					41
*07	837	N	765	-0-	-72	-0-	34	1	731	3	Y	-0-					41
*08	783	N	783	-0-	-0-	-0-	34	1	749	3	Y	-0-					41
*09	780	N	667	-0-	-113	-0-	29	1	638	3	Y	-0-					41
*10	775	N	511	-0-	-264	-0-	22	1	478	3	Y	10					51
							11	9									

YOUNG, JEAN WELL #: 2 RRCID -> 184544 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 7705 - 8359

05	10106	X	8727	-0-	-1379	-0-	200	1	8527	3	Y	-0-					-0-
06	8940	X	8668	-0-	-272	-0-	201	1	8467	3	Y	-0-					-0-
07	9238	X	8811	-0-	-427	-0-	200	1	8611	3	Y	-0-					-0-
08	9238	X	8538	-0-	-700	-0-	191	1	8347	3	Y	-0-					-0-
09	8730	X	8140	-0-	-590	-0-	182	1	7958	3	Y	-0-					-0-
10	8959	X	8448	-0-	-511	-0-	187	1	8261	3	Y	-0-					-0-

MCCURDY, ANNA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 184547 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7469 - 7941

05	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	33	1	1430	3	N	-0-					-0-
06	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	33	1	1393	3	N	-0-					-0-
07	1395	N	1389	-0-	-6	-0-	31	1	1358	3	N	-0-					-0-
08	1457	N	1392	-0-	-65	-0-	31	1	1361	3	N	-0-					-0-
09	1440	N	1372	-0-	-68	-0-	31	1	1341	3	N	-0-					-0-
*10	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	32	1	1401	3	N	-0-					-0-

MCCURDY, ANNA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 184548 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 7471 - 7943

05	336	N	336	-0-	-0-	-0-	8	1	328	3	N	-0-					-0-
06	330	N	294	-0-	-36	-0-	7	1	287	3	N	-0-					-0-
07	341	N	300	-0-	-41	-0-	7	1	293	3	N	-0-					-0-
08	341	N	262	-0-	-79	-0-	6	1	256	3	N	-0-					-0-
09	300	N	240	-0-	-60	-0-	6	1	234	3	N	-0-					-0-
*10	310	N	236	-0-	-74	-0-	6	1	230	3	N	-0-					-0-

TROXELL, P. K. GU WELL #: 7 RRCID -> 184565 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7346 - 7796

05	4278	X	4079	-0-	-199	-0-	93	1	3986	3	N	-0-					-0-
06	4140	X	4094	-0-	-46	-0-	95	1	3999	3	N	-0-					-0-
07	4123	X	3575	-0-	-548	-0-	120	1	3455	3	N	-0-					-0-
08	4409	X	4409	-0-	-0-	-0-	146	1	4263	3	N	-0-					-0-
09	7577	X	7577	-0-	-0-	-0-	170	1	7407	3	N	-0-					-0-
*10	5405	X	5405	-0-	-0-	-0-	177	1	5228	3	N	-0-					-0-

TROXELL, P. K. GU WELL #: 8 RRCID -> 184566 COMPL. DATE 06/17/2001 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 7365 - 7810

05	2945	X	2087	-0-	-858	-0-	48	1	2039	3	N	-0-					-0-
06	2850	X	-0-	-0-	-2850	-0-					N	-0-					-0-
07	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-					-0-
08	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					-0-
09	2220	X	935	-0-	-1285	-0-	21	1	914	3	N	-0-					-0-
*10	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	40	1	1806	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ELKINS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 184574 COMPL. DATE 10/04/2001 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6816 - 7102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4557	X	3813	-0-	-744	-0-	247	1	3566	2	N	-0-					-0-
06	4230	X	3480	-0-	-750	-0-	218	1	3262	2	N	-0-					-0-
07	4092	X	3732	-0-	-360	-0-	147	1	3585	2	N	-0-					-0-
08	3813	X	3776	-0-	-37	-0-	150	1	3626	2	N	-0-					-0-
09	3690	X	3628	-0-	-62	-0-	142	1	3486	2	N	-0-					-0-
10	3813	X	3625	-0-	-188	-0-	142	1	3483	2	N	-0-					-0-

GARRETT, R. S. "B" WELL #: 5 RRCID -> 184584 COMPL. DATE 07/02/2001 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 7035 - 7409

05	3286	X	2800	-0-	-486	-0-	74	1	2726	2	N	-0-					-0-
06	3180	X	2587	-0-	-593	-0-	69	1	2518	2	N	-0-					-0-
07	3193	X	2753	-0-	-440	-0-	73	1	2680	2	N	-0-					-0-
08	3100	X	2769	-0-	-331	-0-	109	1	2660	2	N	-0-					-0-
09	2940	X	2641	-0-	-299	-0-	103	1	2538	2	N	-0-					-0-
10	2790	X	2588	-0-	-202	-0-	100	1	2488	2	N	-0-					-0-

HICKEY, DON WELL #: 1 RRCID -> 184856 COMPL. DATE 04/27/2001 TOTAL DEPTH 8694 PERF. 7863 - 8674

05	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	26	1	1122	3	Y	-0-					-0-
06	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	25	1	1070	3	Y	42	42	1			-0-
							46	9									
07	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	24	1	1050	3	Y	29	19	1			10
							32	9									
08	1023	N	947	-0-	-76	-0-	21	1	925	3	Y	1	1	1			10
							1	9									
09	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	26	1	1131	3	Y	-0-					10
*10	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	25	1	1111	3	Y	-0-					10

KELLEY, JIM BILL GU WELL #: 3 RRCID -> 184857 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 7308 - 7730

05	7285	X	6885	-0-	-400	-0-	158	1	6727	3	N	-0-					-0-
06	7020	X	6786	-0-	-234	-0-	157	1	6629	3	N	-0-					-0-
07	7254	X	7178	-0-	-76	-0-	163	1	7015	3	N	-0-					-0-
08	8072	X	8072	-0-	-0-	-0-	181	1	7891	3	N	-0-					-0-
09	6813	X	6813	-0-	-0-	-0-	152	1	6661	3	N	-0-					-0-
10	7192	X	6883	-0-	-309	-0-	225	1	6658	3	N	-0-					-0-

MORRIS, J. S. DR. "A" WELL #: 1 RRCID -> 184862 COMPL. DATE 06/18/2001 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7105 - 7659

05	6851	X	5889	-0-	-962	-0-	135	1	5754	3	N	-0-					20
06	6630	X	4916	-0-	-1714	-0-	114	1	4802	3	N	-0-					20
07	6541	X	5047	-0-	-1494	-0-	114	1	4932	3	N	1					21
							1	9									
08	6541	X	4723	-0-	-1818	-0-	105	1	4609	3	N	8					29
							9	9									
09	6270	X	4148	-0-	-2122	-0-	93	1	4052	3	N	3					32
							3	9									
*10	5890	X	5452	-0-	-438	-0-	120	1	5326	3	N	5					37
							6	9									

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 1 RRCID -> 184863 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 8763 PERF. 836 - 8506

05	465	N	422	-0-	-43	-0-	9	1	413	3	Y	-0-					-0-
06	1200	N	836	-0-	-364	-0-	20	1	816	3	Y	-0-					-0-
07	861	N	861	-0-	-0-	-0-	20	1	841	3	Y	-0-					-0-
08	542	N	542	-0-	-0-	-0-	13	1	529	3	Y	-0-					-0-
09	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	32	1	1378	3	Y	-0-					-0-
*10	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	28	1	1215	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 2 RRCID -> 184864 COMPL. DATE 06/18/2001 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 7788 - 8542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISTON, R. M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184868 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6917 - 7165

05	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

YOUNG, JEAN WELL #: 5 RRCID -> 184874 COMPL. DATE 08/08/2001 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 7703 - 8383

05	10230	X	9066	-0-	-1164	-0-	208	1	8858	3	N	-0-					-0-
06	9330	X	8844	-0-	-486	-0-	206	1	8638	3	N	-0-					-0-
07	9641	X	8769	-0-	-872	-0-	199	1	8570	3	N	-0-					-0-
08	9641	X	8906	-0-	-735	-0-	199	1	8707	3	N	-0-					-0-
09	8970	X	8553	-0-	-417	-0-	191	1	8362	3	N	-0-					-0-
10	9145	X	8728	-0-	-417	-0-	193	1	8535	3	N	-0-					-0-

NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 5 RRCID -> 184876 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 8312 - 8930

05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 184880 COMPL. DATE 07/20/2001 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7458 - 7924

05	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	91	1	3846	3	N	-0-					-0-
06	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	91	1	3808	3	N	-0-					-0-
07	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	92	1	3965	3	N	-0-					-0-
08	4018	X	4018	-0-	-0-	-0-	91	1	3927	3	N	-0-					-0-
09	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	85	1	3687	3	N	-0-					-0-
*10	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	83	1	3690	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

05	5909	X	5909	-0-	-0-	-0-	136	1	5773	3	N	-0-					-0-
06	7349	X	7349	-0-	-0-	-0-	171	1	7178	3	N	-0-					-0-
07	8135	X	8135	-0-	-0-	-0-	274	1	7861	3	N	-0-					-0-
08	8197	X	8197	-0-	-0-	-0-	272	1	7925	3	N	-0-					-0-
09	6909	X	6909	-0-	-0-	-0-	229	1	6680	3	N	-0-					-0-
*10	6062	X	6062	-0-	-0-	-0-	198	1	5864	3	N	-0-					-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 2 RRCID -> 184884 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 7746 PERF. 7186 - 7635

05	8308	X	7536	-0-	-772	-0-	199	1	7337	2	N	-0-					-0-
06	7770	X	7437	-0-	-333	-0-	198	1	7239	2	N	-0-					-0-
07	8029	X	7375	-0-	-654	-0-	196	1	7179	2	N	-0-					-0-
08	8029	X	7647	-0-	-382	-0-	202	1	7445	2	N	-0-					-0-
09	7620	X	7171	-0-	-449	-0-	186	1	6985	2	N	-0-					-0-
10	7688	X	7407	-0-	-281	-0-	286	1	7121	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 184888 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 7709 - 8371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	31	1	1345	3	Y	-0-					-0-
06	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	31	1	1311	3	Y	-0-					-0-
07	1426	N	1371	-0-	-55	-0-	31	1	1340	3	Y	-0-					-0-
08	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	31	1	1342	3	Y	-0-					-0-
09	1350	N	1325	-0-	-25	-0-	30	1	1295	3	Y	-0-					-0-
*10	1364	N	1246	-0-	-118	-0-	28	1	1215	3	Y	3					3
							3	9									

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
05	5890	X	5509	-0-	-381	-0-	145	1	5364	2	N	-0-					-0-
06	5580	X	5071	-0-	-509	-0-	135	1	4936	2	N	-0-					-0-
07	6045	X	4822	-0-	-1223	-0-	128	1	4694	2	N	-0-					-0-
08	6045	X	4685	-0-	-1360	-0-	123	1	4562	2	N	-0-					-0-
09	5850	X	4443	-0-	-1407	-0-	115	1	4328	2	N	-0-					-0-
10	5518	X	4508	-0-	-1010	-0-	116	1	4392	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
05	3844	X	3592	-0-	-252	-0-	83	1	3509	3	Y	-0-					-0-
06	3720	X	3425	-0-	-295	-0-	79	1	3346	3	Y	-0-					-0-
07	3844	X	3587	-0-	-257	-0-	82	1	3505	3	Y	-0-					-0-
08	3844	X	3481	-0-	-363	-0-	78	1	3403	3	Y	-0-					-0-
09	3630	X	3292	-0-	-338	-0-	73	1	3219	3	Y	-0-					-0-
10	3596	X	3568	-0-	-28	-0-	79	1	3489	3	Y	-0-					-0-

YOUNG, JEAN WELL #: 4 RRCID -> 184920 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 8436 PERF. 7651 - 8331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	2069	-0-	-1031	1763	47	1	2022	3	Y	-0-					-0-
06	3814	X	2051	-0-	-1763	-0-	47	1	2004	3	Y	-0-					-0-
07	2480	X	2113	-0-	-367	-0-	48	1	2065	3	Y	-0-					-0-
08	2480	X	2047	-0-	-433	-0-	46	1	2001	3	Y	-0-					-0-
09	2220	X	2100	-0-	-120	-0-	47	1	2053	3	Y	-0-					-0-
10	2108	X	1938	-0-	-170	-0-	43	1	1895	3	Y	-0-					-0-

MCKELVEY, CLARK W. FLP WELL #: 2 RRCID -> 184955 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7224 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4938	X	4938	-0-	-0-	-0-	130	1	4808	2	N	-0-					-0-
06	4466	X	4466	-0-	-0-	-0-	119	1	4347	2	N	-0-					-0-
07	4688	X	4688	-0-	-0-	-0-	125	1	4563	2	N	-0-					-0-
08	4553	X	4553	-0-	-0-	-0-	120	1	4433	2	N	-0-					-0-
09	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	103	1	3873	2	N	-0-					-0-
10	1891	X	1851	-0-	-40	-0-	48	1	1803	2	N	-0-					-0-

STAGLIANO, VINCENT J. WELL #: 2 RRCID -> 184958 COMPL. DATE 07/29/2001 TOTAL DEPTH 8706 PERF. 7890 - 8634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4836	X	3993	-0-	-843	-0-	133	1	3860	3	Y	-0-					-0-
06	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	143	1	3697	3	Y	-0-					-0-
07	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	166	1	3681	3	Y	-0-					-0-
08	3844	X	3679	-0-	-165	-0-	145	1	3534	3	Y	-0-					-0-
09	3720	X	3527	-0-	-193	-0-	146	1	3381	3	Y	-0-					-0-
10	3844	X	3356	-0-	-488	-0-	140	1	3216	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
STAGLIANO, VINCENT J. WELL #: 3 RRCID -> 184959 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7889 - 8630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5928	X	5928	-0-	-0-	-0-	197	1	5731	3	N	-0-					-0-
06	5723	X	5723	-0-	-0-	-0-	214	1	5509	3	N	-0-					-0-
*07	5899	X	5899	-0-	-0-	-0-	254	1	5645	3	N	-0-					-0-
08	5828	X	5828	-0-	-0-	-0-	230	1	5598	3	N	-0-					-0-
09	5578	X	5578	-0-	-0-	-0-	230	1	5348	3	N	-0-					-0-
*10	5747	X	5747	-0-	-0-	-0-	240	1	5507	3	N	-0-					-0-

CHIEF-PENT WELL #: 2 RRCID -> 184963 COMPL. DATE 06/05/2001 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 6788 - 7065

05	3224	X	3131	-0-	-93	-0-	192	1	2939	2	N	-0-					-0-
06	3120	X	2968	-0-	-152	-0-	169	1	2799	2	N	-0-					-0-
07	3224	X	3043	-0-	-181	-0-	112	1	2931	2	N	-0-					-0-
08	3162	X	3014	-0-	-148	-0-	111	1	2903	2	N	-0-					-0-
09	3060	X	2866	-0-	-194	-0-	103	1	2763	2	N	-0-					-0-
10	3131	X	2764	-0-	-367	-0-	99	1	2665	2	N	-0-					-0-

CHIEF-PENT WELL #: 3 RRCID -> 184964 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 6854 - 7160

05	7719	X	6451	-0-	-1268	-0-	395	1	6056	2	N	-0-					-0-
06	7320	X	6606	-0-	-714	-0-	377	1	6229	2	N	-0-					-0-
07	7006	X	6648	-0-	-358	-0-	244	1	6404	2	N	-0-					-0-
08	7006	X	6513	-0-	-493	-0-	239	1	6274	2	N	-0-					-0-
09	6600	X	6559	-0-	-41	-0-	237	1	6322	2	N	-0-					-0-
10	6820	X	6306	-0-	-514	-0-	227	1	6079	2	N	-0-					-0-

ACOLA, SAM WELL #: 2 RRCID -> 184965 COMPL. DATE 05/30/2001 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 7040 - 7250

*11	1470	N	1343	-0-	-127	-0-	31	1	1312	3	Y	-0-					-0-
*12	1519	N	1368	-0-	-151	-0-	32	1	1336	3	Y	-0-					-0-
*01	1395	N	1329	-0-	-66	-0-	31	1	1298	3	Y	-0-					-0-
*02	1260	N	1156	-0-	-104	-0-	27	1	1129	3	Y	-0-					-0-
*03	1364	N	447	-0-	-917	-0-	10	1	437	3	Y	-0-					-0-
*04	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	34	1	1452	3	Y	-0-					-0-
*05	1271	N	429	-0-	-842	-0-	10	1	419	3	Y	-0-					-0-
*06	T. A.		318	-0-	318	318	7	1	311	3	Y	-0-					-0-
*07	T. A.		749	-0-	749	1067	17	1	732	3	Y	-0-					-0-
*08	T. A.		617	-0-	617	1684	21	1	596	3	Y	-0-					-0-
*09	2221	X	537	-0-	-1684	-0-	17	1	520	3	Y	-0-					-0-
*10	694	X	694	-0-	-0-	-0-	23	1	671	3	Y	-0-					-0-

CASTO WELL #: 2 RRCID -> 184967 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 8352 PERF. 7636 - 8274

05	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	124	1	3594	2	N	-0-					-0-
06	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	169	1	3549	2	N	-0-					-0-
07	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	154	1	3424	2	N	-0-					-0-
08	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	135	1	3284	2	N	-0-					-0-
09	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	132	1	3076	2	N	-0-					-0-
*10	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	137	1	3136	2	N	-0-					-0-

VISTA MANUFACTURING WELL #: 1 RRCID -> 184972 COMPL. DATE 06/02/2001 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 7860 - 8590

05	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	130	1	3765	2	N	-0-					-0-
06	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	138	1	3556	2	N	-0-					-0-
07	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	162	1	3609	2	N	-0-					-0-
08	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	147	1	3574	2	N	-0-					-0-
09	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	146	1	3381	2	N	-0-					-0-
*10	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	146	1	3354	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

VISTA MANUFACTURING WELL #: 3 RRCID -> 184973 COMPL. DATE 07/27/2003 TOTAL DEPTH 8742 PERF. 7890 - 8528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VISTA MANUFACTURING WELL #: 2 RRCID -> 184974 COMPL. DATE 09/09/2001 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 7858 - 8610

05	1395	N	1373	-0-	-22	-0-	31	1	1342	3	N	-0-					-0-
06	1410	N	1397	-0-	-13	-0-	32	1	1365	3	N	-0-					-0-
07	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	35	1	1484	3	N	-0-					-0-
08	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	37	1	1622	3	N	-0-					-0-
09	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	36	1	1556	3	N	-0-					-0-
*10	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	35	1	1543	3	N	-0-					-0-

COLE-LUKENS WELL #: 1 RRCID -> 184981 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 8659 PERF. 8779 - 9830

05	2790	X	2638	-0-	-152	-0-	70	1	2568	2	N	-0-					-0-
06	2700	X	2123	-0-	-577	-0-	57	1	2066	2	N	-0-					-0-
07	2790	X	2474	-0-	-316	-0-	66	1	2408	2	N	-0-					-0-
08	2790	X	2055	-0-	-735	-0-	54	1	2001	2	N	-0-					-0-
09	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	63	1	2353	2	N	-0-					-0-
*10	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	64	1	2433	2	N	-0-					-0-

MAEYERS, DAN B. GU "B" WELL #: 6 RRCID -> 184982 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 7851 PERF. 7277 - 7685

05	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	44	1	1857	3	N	-0-					-0-
06	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	45	1	1881	3	N	-0-					-0-
07	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	49	1	2095	3	N	-0-					-0-
08	1891	N	1767	-0-	-124	-0-	59	1	1708	3	N	-0-					-0-
09	1920	N	1260	-0-	-660	-0-	29	1	1231	3	N	-0-					-0-
10	2139	N	1615	-0-	-524	-0-	53	1	1562	3	N	-0-					-0-

CHIEF-PENT WELL #: 4 RRCID -> 184994 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 6806 - 7120

05	5115	X	4849	-0-	-266	-0-	297	1	4552	2	N	-0-					-0-
06	4920	X	4572	-0-	-348	-0-	261	1	4311	2	N	-0-					-0-
07	5022	X	4737	-0-	-285	-0-	173	1	4564	2	N	-0-					-0-
08	5022	X	4963	-0-	-59	-0-	181	1	4782	2	N	-0-					-0-
09	4860	X	4754	-0-	-106	-0-	172	1	4582	2	N	-0-					-0-
10	4836	X	4783	-0-	-53	-0-	171	1	4612	2	N	-0-					-0-

PKF WELL #: 2 RRCID -> 184995 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 7650 - 8264

05	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	132	1	3837	2	N	-0-					-0-
06	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	181	1	3788	2	N	-0-					-0-
07	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	166	1	3695	2	N	-0-					-0-
08	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	149	1	3623	2	N	-0-					-0-
09	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	149	1	3466	2	N	-0-					-0-
*10	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	151	1	3463	2	N	-0-					-0-

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184996 COMPL. DATE 06/05/2001 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7613 - 8277

05	2891	N	2891	-0-	-0-	-0-	67	1	2824	3	Y	-0-					-0-
06	2760	N	2672	-0-	-88	-0-	62	1	2610	3	Y	-0-					-0-
07	2821	N	2730	-0-	-91	-0-	62	1	2668	3	Y	-0-					-0-
08	2852	N	2706	-0-	-146	-0-	61	1	2645	3	Y	-0-					-0-
09	2670	N	2604	-0-	-66	-0-	58	1	2546	3	Y	-0-					-0-
10	2728	N	2675	-0-	-53	-0-	59	1	2616	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 184997 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 8071 - 8447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	41	1	1777	3	Y	-0-					-0-
06	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	40	1	1714	3	Y	-0-					-0-
07	1798	N	1577	-0-	-221	-0-	36	1	1541	3	Y	-0-					-0-
08	1798	N	1624	-0-	-174	-0-	37	1	1585	3	Y	2					2
							2	9									
09	1740	N	1586	-0-	-154	-0-	36	1	1550	3	Y	-0-					2
*10	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	37	1	1634	3	Y	-0-					2

GRAHAM HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 184998 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 7447 - 7929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2263	N	1721	-0-	-542	-0-	39	1	1682	3	Y	-0-					-0-
06	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	53	1	2219	3	Y	-0-					-0-
07	2263	N	2218	-0-	-45	-0-	51	1	2167	3	Y	-0-					-0-
08	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	46	1	2015	3	Y	-0-					-0-
09	2250	N	1957	-0-	-293	-0-	44	1	1913	3	Y	-0-					-0-
*10	2232	N	1950	-0-	-282	-0-	43	1	1907	3	Y	-0-					-0-

MCCURDY, ANNA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 184999 COMPL. DATE 08/02/2001 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 7529 - 8011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	2	1	102	3	N	-0-					-0-
06	97	N	97	-0-	-0-	-0-	2	1	95	3	N	-0-					-0-
07	93	N	61	-0-	-32	-0-	1	1	60	3	N	-0-					-0-
08	305	N	305	-0-	-0-	-0-	7	1	298	3	N	-0-					-0-
09	259	N	259	-0-	-0-	-0-	6	1	253	3	N	-0-					-0-
*10	191	N	191	-0-	-0-	-0-	5	1	186	3	N	-0-					-0-

LAU WELL #: 2 RRCID -> 185065 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 7724 PERF. 7183 - 7565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	24258	X	24258	-0-	-0-	-0-	639	1	23619	2	N	-0-					-0-
06	22268	X	22268	-0-	-0-	-0-	593	1	21675	2	N	-0-					-0-
07	12183	X	9073	-0-	-3110	-0-	241	1	8832	2	N	-0-					-0-
08	13547	X	8474	-0-	-5073	-0-	223	1	8251	2	N	-0-					-0-
09	13110	X	7696	-0-	-5414	-0-	199	1	7497	2	N	-0-					-0-
10	13547	X	7059	-0-	-6488	-0-	182	1	6877	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
05	8036	X	8036	-0-	-0-	-0-	212	1	7824	2	N	-0-					-0-
06	7735	X	7735	-0-	-0-	-0-	206	1	7529	2	N	-0-					-0-
07	8046	X	8046	-0-	-0-	-0-	214	1	7832	2	N	-0-					-0-
08	7935	X	7935	-0-	-0-	-0-	209	1	7726	2	N	-0-					-0-
09	7524	X	7524	-0-	-0-	-0-	195	1	7329	2	N	-0-					-0-
*10	7660	X	7660	-0-	-0-	-0-	198	1	7462	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
05	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	83	1	3504	3	N	-0-					-0-
06	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	77	1	3236	3	N	-0-					-0-
07	3286	X	3252	-0-	-34	-0-	74	1	3178	3	N	-0-					-0-
08	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	86	1	3767	3	N	-0-					-0-
09	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	80	1	3514	3	N	-0-					-0-
10	3286	X	82	-0-	-3204	-0-	82	1			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HADDOCK, E. L. WELL #: 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
05	10695	X	10131	-0-	-564	-0-	267	1	9864	2	N	-0-					-0-
06	10200	X	9608	-0-	-592	-0-	256	1	9352	2	N	-0-					-0-
07	10540	X	10196	-0-	-344	-0-	271	1	9925	2	N	-0-					-0-
08	10416	X	9976	-0-	-440	-0-	263	1	9713	2	N	-0-					-0-
09	10080	X	9516	-0-	-564	-0-	247	1	9269	2	N	-0-					-0-
10	10199	X	9813	-0-	-386	-0-	253	1	9560	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-					12
*12	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	48	1	2022	3	Y	-0-					12
*01	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	48	1	2021	3	Y	-0-					12
*02	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	43	1	1831	3	Y	-0-					12
*03	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	47	1	2030	3	Y	-0-					12
*04	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	45	1	1932	3	Y	-0-					12
*05	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	46	1	1975	3	Y	-0-					12
*06	1950	N	1914	-0-	-36	-0-	45	1	1869	3	Y	-0-					12
*07	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	50	1	2126	3	Y	-0-					12
*08	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	52	1	2249	3	Y	-0-					12
*09	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	52	1	2233	3	Y	-0-	12	1			-0-
*10	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	55	1	2442	3	Y	-0-					-0-

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 185137 COMPL. DATE 08/10/2001 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 7734 - 8428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	55	1	2350	3	Y	-0-					-0-
06	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	54	1	2287	3	Y	-0-					-0-
07	2418	N	2398	-0-	-20	-0-	54	1	2344	3	Y	-0-					-0-
08	2418	N	2368	-0-	-50	-0-	53	1	2315	3	Y	-0-					-0-
09	2340	N	2270	-0-	-70	-0-	49	1	2164	3	Y	52	52	1			-0-
							57	9									
*10	2387	N	2290	-0-	-97	-0-	51	1	2238	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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
05	4146	X	4146	-0-	-0-	-0-	254	1	3892	2	N	-0-					-0-
06	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	216	1	3577	2	N	-0-					-0-
07	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	153	1	3931	2	N	-0-					-0-
08	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	153	1	3912	2	N	-0-					-0-
09	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	132	1	3535	2	N	-0-					-0-
*10	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	126	1	3280	2	N	-0-					-0-

WAGGONER, MARIE "C" WELL #: 12 RRCID -> 185150 COMPL. DATE 05/30/2001 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7298 - 7811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	589	N	449	-0-	-140	-0-	346	1	103	3	Y	-0-					52
06	928	N	928	-0-	-0-	-0-	358	1	569	3	Y	1	53	1			-0-
							1	9									
07	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	398	1	1223	3	Y	10					10
							11	9									
08	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	389	1	1044	3	Y	20					30
							22	9									
09	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	371	1	902	3	Y	-0-					30
*10	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	381	1	886	3	Y	8					38
							9	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 4 RRCID -> 185152 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7295 - 7675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	36926	X	10320	-0-	-26606	-0-	237	1	10083	3	N	-0-					-0-
06	9782	X	9782	-0-	-0-	-0-	227	1	9555	3	N	-0-					-0-
07	9414	X	9414	-0-	-0-	-0-	317	1	9097	3	N	-0-					-0-
08	8905	X	8905	-0-	-0-	-0-	296	1	8609	3	N	-0-					-0-
09	8260	X	8260	-0-	-0-	-0-	273	1	7987	3	N	-0-					-0-
*10	8261	X	8261	-0-	-0-	-0-	270	1	7991	3	N	-0-					-0-

RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 185293 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 8468 PERF. 7702 - 8385

05	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	51	1	2154	3	Y	-0-					-0-
06	2160	N	1993	-0-	-167	-0-	46	1	1947	3	Y	-0-					-0-
07	2232	N	2213	-0-	-19	-0-	50	1	2163	3	Y	-0-					-0-
08	2201	N	2189	-0-	-12	-0-	49	1	2140	3	Y	-0-					-0-
09	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	47	1	2047	3	Y	-0-					-0-
*10	2201	N	2152	-0-	-49	-0-	47	1	2105	3	Y	-0-					-0-

RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 185294 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7568 - 8225

05	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	67	1	2865	3	Y	-0-					10
06	2731	X	2731	-0-	-0-	-0-	63	1	2668	3	Y	-0-					10
07	2697	X	2678	-0-	-19	-0-	61	1	2617	3	Y	-0-					10
08	2786	X	2786	-0-	-0-	-0-	62	1	2723	3	Y	1					11
							1	9									
09	2682	X	2682	-0-	-0-	-0-	60	1	2622	3	Y	-0-					11
*10	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	61	1	2710	3	Y	1					12
							1	9									

RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185295 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7555 - 8227

05	6355	X	5786	-0-	-569	-0-	132	1	5654	3	Y	-0-					-0-
06	5790	X	5608	-0-	-182	-0-	130	1	5478	3	Y	-0-					-0-
07	5983	X	5698	-0-	-285	-0-	129	1	5569	3	Y	-0-					-0-
08	5983	X	5613	-0-	-370	-0-	126	1	5487	3	Y	-0-					-0-
09	5700	X	5387	-0-	-313	-0-	120	1	5267	3	Y	-0-					-0-
10	5797	X	5543	-0-	-254	-0-	122	1	5421	3	Y	-0-					-0-

MCCURDY, ANNA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 185317 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 7568 - 8030

05	403	N	372	-0-	-31	-0-	8	1	364	3	N	-0-					-0-
06	390	N	361	-0-	-29	-0-	8	1	353	3	N	-0-					-0-
07	403	N	366	-0-	-37	-0-	8	1	358	3	N	-0-					-0-
08	399	N	399	-0-	-0-	-0-	9	1	390	3	N	-0-					-0-
09	371	N	371	-0-	-0-	-0-	8	1	363	3	N	-0-					-0-
*10	372	N	297	-0-	-75	-0-	7	1	290	3	N	-0-					-0-

FOSTER, WANDA WELL #: 2 RRCID -> 185387 COMPL. DATE 09/04/2001 TOTAL DEPTH 7639 PERF. 7143 - 7516

05	5456	X	4508	-0-	-948	-0-	178	1	4330	2	N	-0-					-0-
06	5070	X	4731	-0-	-339	-0-	189	1	4542	2	N	-0-					-0-
07	5393	X	5393	-0-	-0-	-0-	215	1	5178	2	N	-0-					-0-
08	5372	X	5372	-0-	-0-	-0-	212	1	5160	2	N	-0-					-0-
09	5095	X	5095	-0-	-0-	-0-	198	1	4897	2	N	-0-					-0-
10	5394	X	4982	-0-	-412	-0-	193	1	4789	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MARES, H. F. JR. WELL #: 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
05	496	N	485	-0-	-11	-0-	11	1	474	3	Y	-0-					5
06	630	N	324	-0-	-306	-0-	8	1	316	3	Y	-0-					5
07	651	N	345	-0-	-306	-0-	8	1	337	3	Y	-0-					5
08	496	N	411	-0-	-85	-0-	9	1	402	3	Y	-0-					5
09	658	N	658	-0-	-0-	-0-	178	1	474	3	Y	5					10
							6	9									
*10	486	N	486	-0-	-0-	-0-	10	1	474	3	Y	2					12
							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
05	3813	X	3024	-0-	-789	-0-	80	1	2944	2	N	-0-					-0-
06	3690	X	2665	-0-	-1025	-0-	71	1	2594	2	N	-0-					-0-
07	3782	X	2078	-0-	-1704	-0-	55	1	2023	2	N	-0-					-0-
*08	3472	X	2362	-0-	-1110	-0-	62	1	2300	2	N	-0-					-0-
09	3360	X	2612	-0-	-748	-0-	68	1	2544	2	N	-0-					-0-
10	3038	X	2787	-0-	-251	-0-	72	1	2715	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
05	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	49	1	1826	2	N	-0-					-0-
06	1770	N	1697	-0-	-73	-0-	45	1	1652	2	N	-0-					-0-
07	1953	N	827	-0-	-1126	-0-	22	1	805	2	N	-0-					-0-
*08	1860	N	980	-0-	-880	-0-	26	1	954	2	N	-0-					-0-
09	1710	N	1187	-0-	-523	-0-	31	1	1156	2	N	-0-					-0-
*10	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	30	1	1124	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
05	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-					-0-
06	2100	X	-0-	-0-	-2100	-0-					N	-0-					-0-
07	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	78	1	3327	3	N	-0-					-0-
06	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	76	1	3193	3	N	-0-					-0-
07	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	74	1	3198	3	N	-0-					-0-
08	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	75	1	3249	3	N	-0-					-0-
09	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	70	1	3061	3	N	-0-					-0-
*10	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	73	1	3202	3	N	-0-					-0-

ADAMS, ROSA WELL #: 1 RRCID -> 185606 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 8666 PERF. 8022 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	434	N	434	-0-	-0-	-0-	432	3	2	9	Y	2					17
06	410	N	410	-0-	-0-	-0-	402	3	8	9	Y	7					24
07	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			Y	-0-	20	1			4
08	403	N	398	-0-	-5	-0-	390	3	8	9	Y	7	1	1			10
09	390	N	382	-0-	-8	-0-	380	3	2	9	Y	2					12
10	403	N	401	-0-	-2	-0-	400	3	1	9	Y	1					13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BOYD WELL #: 4 RRCID -> 185607 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7874 - 8650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	724	N	724	-0-	-0-	-0-	16	1	178	2	Y	-0-					54
							530	3									
06	825	N	825	-0-	-0-	-0-	18	1	202	2	Y	3					57
							602	3	3	9							
07	839	N	839	-0-	-0-	-0-	17	1	206	2	Y	3					60
							613	3	3	9							
*08	776	N	776	-0-	-0-	-0-	16	1	190	2	Y	4					64
							566	3	4	9							
09	975	N	975	-0-	-0-	-0-	20	1	238	2	Y	8					72
							708	3	9	9							
*10	837	N	583	-0-	-254	-0-	11	1	143	2	Y	1	53	1			18
							428	3	1	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	449	N	449	-0-	-0-	-0-	9	1	111	2	Y	-0-					-0-
							329	3									
06	1380	N	324	-0-	-1056	-0-	7	1	80	2	Y	-0-					-0-
							237	3									
07	620	N	278	-0-	-342	-0-	6	1	68	2	Y	-0-					-0-
							204	3									
*08	434	N	205	-0-	-229	-0-	4	1	50	2	Y	-0-					-0-
							151	3									
09	330	N	184	-0-	-146	-0-	4	1	45	2	Y	-0-					-0-
							135	3									
*10	279	N	182	-0-	-97	-0-	4	1	44	2	Y	-0-					-0-
							134	3									

EVERS WELL #: 4 RRCID -> 185609 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 8736 PERF. 7890 - 8630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	1891	N	1832	-0-	-59	-0-	37	1	448	2	Y	14					19
							1332	3	15	9							
*06	1830	N	1696	-0-	-134	-0-	37	1	416	2	Y	-0-					19
							1243	3									
*07	1798	N	1785	-0-	-13	-0-	36	1	440	2	Y	-0-					19
							1309	3									
*08	1860	N	1803	-0-	-57	-0-	37	1	442	2	Y	5					45
							1318	3	6	9							
*09	1710	N	1698	-0-	-12	-0-	35	1	418	2	Y	-0-	19	1			-0-
							1245	3									
*10	1798	N	1790	-0-	-8	-0-	36	1	440	2	Y	2					2
							1312	3	2	9							

ACOLA, SAM WELL #: 3 RRCID -> 185643 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH 7459 PERF. 6865 - 7358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3906	X	3257	-0-	-649	-0-	75	1	3182	3	Y	-0-					-0-
06	3600	X	3463	-0-	-137	-0-	80	1	3383	3	Y	-0-					-0-
07	3720	X	3718	-0-	-2	-0-	125	1	3593	3	Y	-0-					-0-
*08	3720	X	3629	-0-	-91	-0-	121	1	3508	3	Y	-0-					-0-
09	3450	X	3383	-0-	-67	-0-	111	1	3272	3	Y	-0-					-0-
10	3720	X	3558	-0-	-162	-0-	116	1	3442	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
05	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	90	1	3311	2	N	-0-					-0-
06	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	80	1	2939	2	N	-0-					-0-
07	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	82	1	2993	2	N	-0-					-0-
08	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	91	1	3362	2	N	-0-					-0-
09	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	82	1	3083	2	N	-0-					-0-
*10	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	76	1	2862	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LAU WELL #: 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
05	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	37	-0-	-23	-0-	1	1	36	2	N	-0-					-0-
07	29	N	29	-0-	-0-	-0-	1	1	28	2	N	-0-					-0-
08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

WAGGONER WELL #: 32 RRCID -> 185719 COMPL. DATE 08/30/2001 TOTAL DEPTH 8092 PERF. 7319 - 7933

05	2511	N	2212	-0-	-299	-0-	75	1	2133	3	Y	4					56
							4	9									
06	2340	N	2106	-0-	-234	-0-	71	1	1999	3	Y	33					89
							36	9									
07	2387	N	2086	-0-	-301	-0-	69	1	2009	3	Y	7	81	1			15
							8	9									
08	2201	N	2007	-0-	-194	-0-	66	1	1924	3	Y	15	4	1			26
							17	9									
09	2100	N	1884	-0-	-216	-0-	61	1	1778	3	Y	41					67
							45	9									
10	2077	N	1826	-0-	-251	-0-	58	1	1711	3	Y	52	112	1			7
							57	9									

EVERS "A" WELL #: 2 RRCID -> 185720 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 7770 - 8477

*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-
*05	1364	X	1071	-0-	-293	-0-	24	1	1047	3	Y	-0-					-0-
*06	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	26	1	1132	3	Y	-0-					-0-
*07	1333	N	1110	-0-	-223	-0-	25	1	1083	3	Y	2					2
							2	9									
*08	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	28	1	1196	3	Y	-0-					2
*09	1170	N	957	-0-	-213	-0-	22	1	935	3	Y	-0-					2
*10	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	28	1	1232	3	Y	-0-					2

WEIL, LYNNE WELL #: 6 RRCID -> 185721 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7204 - 7593

05	9386	X	9386	-0-	-0-	-0-	247	1	9139	2	N	-0-					-0-
06	8571	X	8571	-0-	-0-	-0-	228	1	8343	2	N	-0-					-0-
07	9005	X	9005	-0-	-0-	-0-	239	1	8766	2	N	-0-					-0-
08	9538	X	9538	-0-	-0-	-0-	251	1	9287	2	N	-0-					-0-
09	8180	X	8180	-0-	-0-	-0-	212	1	7968	2	N	-0-					-0-
*10	8186	X	8186	-0-	-0-	-0-	211	1	7975	2	N	-0-					-0-

RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 185722 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 8537 PERF. 7740 - 8350

05	2728	X	2142	-0-	-586	-0-	49	1	2093	3	Y	-0-					-0-
06	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	49	1	2069	3	Y	-0-					-0-
07	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	43	1	1831	3	Y	52	52	1			-0-
							57	9									
08	2015	N	1674	-0-	-341	-0-	38	1	1634	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	1950	N	1557	-0-	-393	-0-	34	1	1523	3	Y	-0-					-0-
*10	1922	N	1612	-0-	-310	-0-	36	1	1576	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KNAPP WELL #: 6 RRCID -> 185723 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7446 - 7996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9889	X	9747	-0-	-142	-0-	223	1	9522	3	Y	2	36	1			10
							2	9									
06	9480	X	9441	-0-	-39	-0-	218	1	9217	3	Y	5	6	1			9
							6	9									
07	9997	X	9997	-0-	-0-	-0-	336	1	9652	3	Y	8	1	1			16
							9	9									
08	10215	X	10215	-0-	-0-	-0-	339	1	9875	3	Y	1					17
							1	9									
09	9608	X	9608	-0-	-0-	-0-	317	1	9285	3	Y	5					22
							6	9									
*10	9833	X	9833	-0-	-0-	-0-	321	1	9509	3	Y	3					25
							3	9									

MCALISTER, O. H. GU WELL #: 14 RRCID -> 185754 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7007 - 7337

05	1860	X	1311	-0-	-549	-0-	30	1	1281	3	N	-0-					-0-
06	1230	X	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					-0-
07	1209	N	434	-0-	-775	-0-	10	1	424	3	N	-0-					-0-
08	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	32	1	1384	3	N	-0-					-0-
09	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	32	1	1415	3	N	-0-					-0-
*10	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	33	1	1477	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-
*05	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	49	1	2090	3	Y	-0-					-0-
*06	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	49	1	2090	3	Y	-0-					-0-
*07	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	47	1	2033	3	Y	-0-					-0-
*08	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	48	1	2116	3	Y	-0-					-0-
*09	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	43	1	1883	3	Y	-0-					-0-
*10	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	40	1	1780	3	Y	5					5
							6	9									

RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 185763 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 7753 - 8348

05	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	71	1	3030	3	Y	-0-					-0-
06	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	68	1	2876	3	Y	-0-					-0-
07	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	69	1	2984	3	Y	-0-					-0-
08	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	68	1	2961	3	Y	-0-					-0-
09	2901	N	2901	-0-	-0-	-0-	65	1	2836	3	Y	-0-					-0-
*10	3015	N	3015	-0-	-0-	-0-	67	1	2948	3	Y	-0-					-0-

WCCO 4-MORELAND, E. B. WELL #: 1 RRCID -> 185764 COMPL. DATE 07/25/2001 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 6919 - 7329

05	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	67	1	2854	3	N	-0-					-0-
06	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	74	1	3103	3	N	-0-					-0-
07	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	106	1	3066	3	N	-0-					-0-
08	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	103	1	2999	3	N	-0-					-0-
09	3150	X	2693	-0-	-457	-0-	90	1	2603	3	N	-0-					-0-
10	3255	X	2747	-0-	-508	-0-	90	1	2657	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
05	2759	X	424	-0-	-2335	-0-	9	1	415	3	Y	-0-					10
06	T. A.		283	-0-	283	283	6	1	260	3	Y	15					25
							17	9									
07	T. A.		425	-0-	425	708	9	1	416	3	Y	-0-					25
08	T. A.		468	-0-	468	1176	72	1	394	3	Y	2					27
							2	9									
09	1963	X	787	-0-	-1176	-0-	162	1	625	3	Y	-0-					27
*10	790	X	790	-0-	-0-	-0-	25	1	765	3	Y	-0-					27

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
05	797	N	797	-0-	-0-	-0-	17	1	194	2	Y	7					97
							578	3	8	9							
06	840	N	804	-0-	-36	-0-	18	1	195	2	Y	7					104
							583	3	8	9							
07	868	N	865	-0-	-3	-0-	18	1	210	2	Y	11					115
							625	3	12	9							
*08	855	N	855	-0-	-0-	-0-	18	1	209	2	Y	5					120
							622	3	6	9							
09	846	N	846	-0-	-0-	-0-	18	1	206	2	Y	6					126
							615	3	7	9							
*10	868	N	832	-0-	-36	-0-	18	1	204	2	Y	4					130
							606	3	4	9							

STAGLIANO, VINCENT J. WELL #: 5 RRCID -> 186303 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH 8714 PERF. 7854 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5270	X	4824	-0-	-446	-0-	111	1	4713	3	Y	-0-					-0-
06	4920	X	4743	-0-	-177	-0-	110	1	4633	3	Y	-0-					-0-
07	5084	X	4725	-0-	-359	-0-	107	1	4618	3	Y	-0-					-0-
08	5053	X	4394	-0-	-659	-0-	99	1	4295	3	Y	-0-					-0-
09	4800	X	4110	-0-	-690	-0-	92	1	4018	3	Y	-0-					-0-
*10	4898	X	4787	-0-	-111	-0-	106	1	4681	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
05	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	74	1	3121	3	Y	-0-					-0-
06	2790	X	2784	-0-	-6	-0-	64	1	2720	3	Y	-0-					-0-
07	2883	X	2673	-0-	-210	-0-	90	1	2583	3	Y	-0-					-0-
08	2883	X	2779	-0-	-104	-0-	92	1	2687	3	Y	-0-					-0-
09	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	93	1	2704	3	Y	-0-					-0-
10	2883	X	2845	-0-	-38	-0-	93	1	2752	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
05	8866	X	8349	-0-	-517	-0-	172	1	2040	2	N	55					241
							6076	3	61	9							
06	8520	X	8092	-0-	-428	-0-	172	1	1972	2	N	60					301
							5882	3	66	9							
07	8680	X	8413	-0-	-267	-0-	168	1	2048	2	N	91	186	1			206
							6097	3	100	9							
*08	8680	X	8339	-0-	-341	-0-	171	1	2039	2	N	42	190	1			58
							6083	3	46	9							
09	8400	X	8056	-0-	-344	-0-	164	1	1965	2	N	63					121
							5858	3	69	9							
*10	8401	X	8193	-0-	-208	-0-	166	1	1996	2	N	66					187
							5958	3	73	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
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1067					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1067					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1067					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1067					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1067					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1067					N	-0-					-0-

MORRIS, J. S. DR. WELL #: 7 RRCID -> 186454 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7129 - 7593

05	7208	X	7208	-0-	-0-	-0-	165	1	7036	3	Y	6					45
							7	9									
06	7230	X	6560	-0-	-670	-0-	152	1	6405	3	Y	3					48
							3	9									
07	7471	X	6789	-0-	-682	-0-	154	1	6629	3	Y	5					53
							6	9									
08	7471	X	6563	-0-	-908	-0-	147	1	6412	3	Y	4					57
							4	9									
09	7140	X	6201	-0-	-939	-0-	205	1	5990	3	Y	5					62
							6	9									
*10	7223	X	6174	-0-	-1049	-0-	202	1	5969	3	Y	3					65
							3	9									

NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 6 RRCID -> 186460 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 7341 - 7721

05	4929	X	3663	-0-	-1266	-0-	84	1	3579	3	N	-0-					-0-
06	4770	X	2935	-0-	-1835	-0-	68	1	2867	3	N	-0-					-0-
07	4929	X	4235	-0-	-694	-0-	96	1	4139	3	N	-0-					-0-
08	4929	X	4525	-0-	-404	-0-	101	1	4424	3	N	-0-					-0-
09	4018	X	4018	-0-	-0-	-0-	89	1	3929	3	N	-0-					-0-
10	4247	X	3834	-0-	-413	-0-	85	1	3749	3	N	-0-					-0-

LAMBERT, CHARLIE "A" WELL #: 1 RRCID -> 186467 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 7263 - 7583

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANI WELL #: 1 RRCID -> 186470 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 8666 PERF. 7647 - 8583

05	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	45	1	1918	3	Y	10					47
							11	9									
06	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	43	1	1790	3	Y	12					59
							13	9									
07	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	42	1	1771	3	Y	10					69
							11	9									
08	1984	N	1761	-0-	-223	-0-	39	1	1719	3	Y	3					72
							3	9									
09	1860	N	1671	-0-	-189	-0-	37	1	1624	3	Y	9					81
							10	9									
*10	1829	N	1429	-0-	-400	-0-	31	1	1397	3	Y	1					82
							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 #: 8 RRCID -> 186472 COMPL. DATE 07/03/2001 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7007 - 7199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1116	N	911	-0-	-205	-0-	24	1	887	2	N	-0-					-0-
06	1050	N	740	-0-	-310	-0-	20	1	720	2	N	-0-					-0-
07	992	N	663	-0-	-329	-0-	26	1	637	2	N	-0-					-0-
08	899	N	635	-0-	-264	-0-	25	1	610	2	N	-0-					-0-
09	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	249	1	813	2	N	-0-					-0-
*10	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	389	1	1608	2	N	-0-					-0-

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 186474 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 8652 PERF. 7809 - 8489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7874	X	7508	-0-	-366	-0-	173	1	7334	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	7410	X	7137	-0-	-273	-0-	165	1	6972	3	Y	-0-					-0-
07	7657	X	7419	-0-	-238	-0-	168	1	7234	3	Y	15					15
							17	9									
08	7657	X	7271	-0-	-386	-0-	163	1	7108	3	Y	-0-					15
09	7320	X	6858	-0-	-462	-0-	154	1	6704	3	Y	-0-					15
*10	7502	X	6982	-0-	-520	-0-	154	1	6826	3	Y	2					17
							2	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
05	6231	X	5739	-0-	-492	-0-	131	1	5607	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	5790	X	5561	-0-	-229	-0-	129	1	5432	3	Y	-0-					-0-
07	5983	X	5637	-0-	-346	-0-	127	1	5493	3	Y	15					15
							17	9									
08	5983	X	5582	-0-	-401	-0-	125	1	5454	3	Y	3					18
							3	9									
09	5640	X	5284	-0-	-356	-0-	118	1	5166	3	Y	-0-					18
*10	5735	X	5650	-0-	-85	-0-	124	1	5526	3	Y	-0-					18

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-
*05	654	N	654	-0-	-0-	-0-	15	1	639	3	Y	-0-					-0-
*06	636	N	636	-0-	-0-	-0-	15	1	621	3	Y	-0-					-0-
*07	660	N	660	-0-	-0-	-0-	15	1	645	3	Y	-0-					-0-
*08	656	N	656	-0-	-0-	-0-	15	1	641	3	Y	-0-					-0-
*09	631	N	631	-0-	-0-	-0-	14	1	617	3	Y	-0-					-0-
*10	677	N	677	-0-	-0-	-0-	15	1	662	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
05	1488	N	1285	-0-	-203	-0-	30	1	1255	3	Y	-0-					-0-
06	1380	N	1226	-0-	-154	-0-	29	1	1197	3	Y	-0-					-0-
07	1395	N	1228	-0-	-167	-0-	28	1	1200	3	Y	-0-					-0-
08	1271	N	1251	-0-	-20	-0-	28	1	1223	3	Y	-0-					-0-
09	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	31	1	1367	3	Y	29	29	1			-0-
							32	9									
*10	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	31	1	1384	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
COX, 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
05	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	48	1	2085	3	N	-0-					69
06	1110	N	677	-0-	-433	-0-	16	1	647	3	N	13	56	1			26
							14	9									
07	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	44	1	1871	3	N	-0-					26
*08	2170	N	1528	-0-	-642	-0-	35	1	1493	3	N	-0-					26
09	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	34	1	1469	3	N	-0-					26
*10	1922	N	1501	-0-	-421	-0-	34	1	1467	3	N	-0-					26

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
05	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	56	1	2080	2	N	-0-					-0-
06	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	54	1	1960	2	N	-0-					-0-
07	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	66	1	2431	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	3791	-0-	691	691	100	1	3691	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	5379	-0-	2379	3070	139	1	5240	2	N	-0-					-0-
*10	3100	N	5420	-0-	2320	5390	140	1	5274	2	N	5					5
							6	9									

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
05	1953	X	1787	-0-	-166	-0-	47	1	1740	2	N	-0-					-0-
06	1830	N	1531	-0-	-299	-0-	41	1	1490	2	N	-0-					-0-
07	2542	N	1364	-0-	-1178	-0-	36	1	1328	2	N	-0-					-0-
08	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	48	1	1789	2	N	-0-					-0-
09	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	49	1	1858	2	N	-0-					-0-
*10	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	50	1	1900	2	N	-0-					-0-

REED, TEDDY WELL #: 1 RRCID -> 186573 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7397 - 7855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1271	N	1200	-0-	-71	-0-	47	1	1153	2	Y	-0-					-0-
06	1230	N	1198	-0-	-32	-0-	48	1	1150	2	Y	-0-					-0-
07	1271	N	1245	-0-	-26	-0-	50	1	1195	2	Y	-0-					-0-
08	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	48	1	1178	2	Y	-0-					-0-
09	1200	N	1170	-0-	-30	-0-	45	1	1125	2	Y	-0-					-0-
10	1240	N	1176	-0-	-64	-0-	45	1	1131	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
05	1612	N	697	-0-	-915	-0-	16	1	681	3	N	-0-					-0-
06	1080	N	514	-0-	-566	-0-	12	1	502	3	N	-0-					-0-
07	868	N	674	-0-	-194	-0-	15	1	659	3	N	-0-					-0-
08	682	N	614	-0-	-68	-0-	14	1	600	3	N	-0-					-0-
09	629	N	629	-0-	-0-	-0-	14	1	615	3	N	-0-					-0-
10	682	N	481	-0-	-201	-0-	16	1	465	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
05	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	56	1	2401	3	Y	15					177
							17	9									
06	2688	X	2688	-0-	-0-	-0-	62	1	2619	3	Y	6					183
							7	9									
07	2551	X	2551	-0-	-0-	-0-	58	1	2492	3	Y	1					184
							1	9									
08	2480	X	2118	-0-	-362	-0-	47	1	2071	3	Y	-0-					184
09	2700	X	1889	-0-	-811	-0-	42	1	1846	3	Y	1					185
							1	9									
*10	2790	X	2477	-0-	-313	-0-	54	1	2378	3	Y	41					226
							45	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MCKAMY WELL #: 2 RRCID -> 186582 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7737 - 8009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EVERS "A" WELL #: 4 RRCID -> 186586 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 8657 PERF. 7849 - 8529

05	5487	X	5202	-0-	-285	-0-	120	1	5082	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	5220	X	5038	-0-	-182	-0-	117	1	4921	3	Y	-0-					-0-
07	5394	X	5154	-0-	-240	-0-	117	1	5023	3	Y	13					13
							14	9									
08	5332	X	5060	-0-	-272	-0-	113	1	4943	3	Y	4					17
							4	9									
09	5160	X	4438	-0-	-722	-0-	99	1	4326	3	Y	12	26	1			3
							13	9									
*10	5208	X	4219	-0-	-989	-0-	93	1	4126	3	Y	-0-					3

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 186588 COMPL. DATE 09/17/2001 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7649 - 8264

05	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	28	1	1157	3	N	-0-					-0-
06	1080	N	1027	-0-	-53	-0-	24	1	1003	3	N	-0-					-0-
07	1302	N	1033	-0-	-269	-0-	23	1	1010	3	N	-0-					-0-
08	1178	N	1020	-0-	-158	-0-	23	1	997	3	N	-0-					-0-
09	1020	N	977	-0-	-43	-0-	22	1	955	3	N	-0-					-0-
*10	1023	N	995	-0-	-28	-0-	22	1	973	3	N	-0-					-0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 186592 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 7607 - 8178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 186597 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7618 - 8173

05	961	N	818	-0-	-143	-0-	18	1	800	3	N	-0-					-0-
06	900	N	832	-0-	-68	-0-	20	1	812	3	N	-0-					-0-
07	868	N	842	-0-	-26	-0-	20	1	822	3	N	-0-					-0-
08	806	N	674	-0-	-132	-0-	15	1	659	3	N	-0-					-0-
09	840	N	679	-0-	-161	-0-	15	1	664	3	N	-0-					-0-
*10	837	N	660	-0-	-177	-0-	15	1	645	3	N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 13 RRCID -> 186598 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7085 - 7467

05	2108	N	2088	-0-	-20	-0-	55	1	2033	2	N	-0-					-0-
06	2040	N	1852	-0-	-188	-0-	49	1	1803	2	N	-0-					-0-
07	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	104	1	2508	2	N	-0-					-0-
08	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	103	1	2501	2	N	-0-					-0-
09	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	93	1	2303	2	N	-0-					-0-
*10	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	93	1	2319	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KNAPP WELL #: 7 RRCID -> 186599 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7362 - 7900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5766	X	5200	-0-	-566	-0-	119	1	5078	3	Y	3	54	1			16
							3	9									
06	5130	X	5042	-0-	-88	-0-	116	1	4913	3	Y	12	9	1			19
							13	9									
07	5301	X	5117	-0-	-184	-0-	171	1	4944	3	Y	2	2	1			19
							2	9									
08	5301	X	4971	-0-	-330	-0-	165	1	4806	3	Y	-0-					19
09	5130	X	4692	-0-	-438	-0-	155	1	4526	3	Y	10					29
							11	9									
*10	5208	X	4953	-0-	-255	-0-	162	1	4790	3	Y	1					30
							1	9									

PIRKLE, LORENE WELL #: 4 RRCID -> 186600 COMPL. DATE 11/26/2001 TOTAL DEPTH 8406 PERF. 7611 - 8260

05	5673	X	5325	-0-	-348	-0-	122	1	5203	3	Y	-0-					-0-
06	5160	X	5153	-0-	-7	-0-	119	1	5034	3	Y	-0-					-0-
07	5332	X	5171	-0-	-161	-0-	118	1	5053	3	Y	-0-					-0-
08	5332	X	5120	-0-	-212	-0-	115	1	5005	3	Y	-0-					-0-
09	5160	X	4899	-0-	-261	-0-	110	1	4789	3	Y	-0-					-0-
10	5332	X	4986	-0-	-346	-0-	110	1	4876	3	Y	-0-					-0-

ROBERTSON, RENNO K. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 186702 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7058 - 7433

05	12247	X	12247	-0-	-0-	-0-	484	1	11763	2	N	-0-					-0-
06	11310	X	11084	-0-	-226	-0-	443	1	10641	2	N	-0-					-0-
07	11687	X	11108	-0-	-579	-0-	443	1	10665	2	N	-0-					-0-
08	12245	X	11169	-0-	-1076	-0-	441	1	10728	2	N	-0-					-0-
09	11850	X	10506	-0-	-1344	-0-	408	1	10098	2	N	-0-					-0-
10	12245	X	10973	-0-	-1272	-0-	424	1	10549	2	N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "E" WELL #: 3 RRCID -> 186704 COMPL. DATE 11/26/2001 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 7338 - 7836

05	3007	X	2987	-0-	-20	-0-	69	1	2918	3	Y	-0-					-0-
06	2700	X	2680	-0-	-20	-0-	62	1	2618	3	Y	-0-					-0-
07	2715	N	2715	-0-	-0-	-0-	61	1	2654	3	Y	-0-					-0-
08	2790	N	2772	-0-	-18	-0-	62	1	2710	3	Y	-0-					-0-
09	2670	N	62	-0-	-2608	-0-	62	1			Y	-0-					-0-
10	2728	N	64	-0-	-2664	-0-	64	1			Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "E" WELL #: 5 RRCID -> 186705 COMPL. DATE 11/08/2001 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7295 - 7813

05	3162	X	3033	-0-	-129	-0-	70	1	2963	3	Y	-0-					-0-
06	3000	X	2950	-0-	-50	-0-	69	1	2881	3	Y	-0-					-0-
07	3100	X	3034	-0-	-66	-0-	69	1	2965	3	Y	-0-					-0-
08	3100	X	2999	-0-	-101	-0-	68	1	2931	3	Y	-0-					-0-
09	2970	X	65	-0-	-2905	-0-	65	1			Y	-0-					-0-
10	3038	X	66	-0-	-2972	-0-	66	1			Y	-0-					-0-

BECK, FRED WELL #: 3 RRCID -> 186706 COMPL. DATE 10/04/2001 TOTAL DEPTH 7643 PERF. 7133 - 7507

05	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-	112	1	4142	2	N	-0-					-0-
06	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	100	1	3664	2	N	-0-					-0-
07	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	116	1	4234	2	N	-0-					-0-
08	4596	X	4596	-0-	-0-	-0-	121	1	4475	2	N	-0-					-0-
09	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	101	1	3813	2	N	-0-					-0-
*10	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	95	1	3583	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BECK, FRED WELL #: 5 RRCID -> 186707 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7143 - 7511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4805	X	4624	-0-	-181	-0-	122	1	4502	2	N	-0-					-0-
06	4650	X	4288	-0-	-362	-0-	114	1	4174	2	N	-0-					-0-
07	5177	X	4411	-0-	-766	-0-	117	1	4294	2	N	-0-					-0-
08	5177	X	4391	-0-	-786	-0-	116	1	4275	2	N	-0-					-0-
09	5010	X	4311	-0-	-699	-0-	112	1	4199	2	N	-0-					-0-
10	4619	X	4094	-0-	-525	-0-	106	1	3988	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
05	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	100	1	4246	3	N	-0-					-0-
06	4184	X	4184	-0-	-0-	-0-	98	1	4086	3	N	-0-					-0-
07	4376	X	4376	-0-	-0-	-0-	99	1	4277	3	N	-0-					-0-
08	4230	X	4230	-0-	-0-	-0-	95	1	4135	3	N	-0-					-0-
09	4106	X	4106	-0-	-0-	-0-	92	1	4014	3	N	-0-					-0-
*10	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	90	1	3981	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
05	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	28	1	328	2	Y	5					109
							976	3	6	9							
06	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	26	1	295	2	Y	3					112
							880	3	3	9							
07	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	24	1	290	2	Y	7					119
							862	3	8	9							
*08	1178	N	1162	-0-	-16	-0-	24	1	285	2	Y	2					121
							851	3	2	9							
09	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	29	1	348	2	Y	30	129	1			22
							1036	3	33	9							
*10	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	26	1	300	2	Y	5					27
							898	3	6	9							

CUFFMAN WELL #: 4 RRCID -> 186732 COMPL. DATE 12/01/2001 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7772 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	457	N	457	-0-	-0-	-0-	9	1	113	2	Y	1					107
							334	3	1	9							
06	464	N	464	-0-	-0-	-0-	10	1	114	2	Y	-0-					107
							340	3									
07	434	N	416	-0-	-18	-0-	8	1	103	2	Y	-0-					107
							305	3									
*08	465	N	397	-0-	-68	-0-	8	1	96	2	Y	5					112
							287	3	6	9							
09	450	N	396	-0-	-54	-0-	8	1	96	2	Y	5	53	1			64
							286	3	6	9							
*10	462	N	462	-0-	-0-	-0-	9	1	112	2	Y	9					73
							331	3	10	9							

SHOOP, GLENN P. "G" WELL #: 2 RRCID -> 187012 COMPL. DATE 11/13/2001 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 7316 - 7855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9672	X	9309	-0-	-363	-0-	214	1	9095	3	Y	-0-					-0-
06	9270	X	8929	-0-	-341	-0-	207	1	8722	3	Y	-0-					-0-
07	9579	X	9042	-0-	-537	-0-	206	1	8836	3	Y	-0-					-0-
08	9455	X	8844	-0-	-611	-0-	198	1	8646	3	Y	-0-					-0-
09	9060	X	7958	-0-	-1102	-0-	178	1	7780	3	Y	-0-					-0-
*10	9300	X	8109	-0-	-1191	-0-	180	1	7929	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SHOOP, GLENN P. "E" WELL #: 7 RRCID -> 187015 COMPL. DATE 12/03/2001 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 7335 - 7857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	62					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	62					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	62					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	62					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	62					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	62					Y	-0-					-0-

DUNN, HOBBY ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 187016 COMPL. DATE 09/22/2001 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7747 - 8430

05	3317	X	3131	-0-	-186	-0-	71	1	3060	3	Y	-0-					-0-
06	3090	X	3051	-0-	-39	-0-	71	1	2980	3	Y	-0-					-0-
07	3193	X	3170	-0-	-23	-0-	72	1	3096	3	Y	2					2
							2	9									
08	3193	X	3171	-0-	-22	-0-	71	1	3099	3	Y	1					3
							1	9									
09	3090	X	2994	-0-	-96	-0-	67	1	2927	3	Y	-0-					3
*10	3162	X	3056	-0-	-106	-0-	68	1	2986	3	Y	2					5
							2	9									

THATCHER, MATTIE WELL #: 2 RRCID -> 187037 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7434 - 8016

05	2139	N	2097	-0-	-42	-0-	48	1	2049	3	Y	-0-					10
06	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	47	1	1992	3	Y	-0-					10
07	2077	N	2070	-0-	-7	-0-	47	1	2023	3	Y	-0-					10
08	2077	N	2045	-0-	-32	-0-	46	1	1999	3	Y	-0-					10
09	2010	N	1952	-0-	-58	-0-	44	1	1908	3	Y	-0-					10
10	2077	N	1999	-0-	-78	-0-	44	1	1955	3	Y	-0-					10

COLE TRUST FOUR WELL #: 2 RRCID -> 187047 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 7707 - 8387

05	3100	N	2134	-0-	-966	905	49	1	2085	3	Y	-0-					-0-
06	3000	N	2095	-0-	-905	-0-	48	1	2047	3	Y	-0-					-0-
07	2294	N	2217	-0-	-77	-0-	51	1	2166	3	Y	-0-					-0-
08	2139	N	2034	-0-	-105	-0-	46	1	1988	3	Y	-0-					-0-
09	2100	N	1973	-0-	-127	-0-	45	1	1928	3	Y	-0-					-0-
10	2232	N	2120	-0-	-112	-0-	47	1	2073	3	Y	-0-					-0-

HUDDLESTON, NELL "D" WELL #: 1 RRCID -> 187059 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 6995 - 7345

05	7564	X	5074	-0-	-2490	-0-	200	1	4874	2	N	-0-					-0-
06	6870	X	5192	-0-	-1678	-0-	138	1	5054	2	N	-0-					-0-
07	6603	X	5574	-0-	-1029	-0-	222	1	5352	2	N	-0-					-0-
08	5965	X	5965	-0-	-0-	-0-	236	1	5729	2	N	-0-					-0-
09	6029	X	6029	-0-	-0-	-0-	234	1	5795	2	N	-0-					-0-
*10	6509	X	6509	-0-	-0-	-0-	252	1	6257	2	N	-0-					-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 6 RRCID -> 187062 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7608 - 8245

05	2325	N	2245	-0-	-80	-0-	52	1	2193	3	N	-0-					-0-
06	2310	N	2185	-0-	-125	-0-	51	1	2134	3	N	-0-					-0-
07	2356	N	2227	-0-	-129	-0-	51	1	2176	3	N	-0-					-0-
08	2232	N	2189	-0-	-43	-0-	49	1	2140	3	N	-0-					-0-
09	2190	N	2125	-0-	-65	-0-	47	1	2078	3	N	-0-					-0-
10	2232	N	2229	-0-	-3	-0-	49	1	2180	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BURNS, ANNA BETH WELL #: 7 RRCID -> 187066 COMPL. DATE 10/16/2001 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7676 - 8167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2914	X	2500	-0-	-414	-0-	58	1	2442	3	N	-0-					-0-
06	2820	X	2568	-0-	-252	-0-	60	1	2508	3	N	-0-					-0-
07	1622	X	1622	-0-	-0-	-0-	37	1	1585	3	N	-0-					-0-
08	2511	X	1679	-0-	-832	-0-	38	1	1641	3	N	-0-					-0-
09	2580	X	1654	-0-	-926	-0-	37	1	1617	3	N	-0-					-0-
*10	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	36	1	1602	3	N	-0-					-0-

GARRETT, R. S. "B" WELL #: 9 RRCID -> 187068 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 7499 PERF. 7015 - 7370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	48	1	1788	2	N	-0-					-0-
06	1650	N	1585	-0-	-65	-0-	42	1	1543	2	N	-0-					-0-
07	1705	N	1620	-0-	-85	-0-	65	1	1555	2	N	-0-					-0-
08	1705	N	1666	-0-	-39	-0-	66	1	1600	2	N	-0-					-0-
09	1590	N	1498	-0-	-92	-0-	58	1	1440	2	N	-0-					-0-
10	1612	N	1564	-0-	-48	-0-	60	1	1504	2	N	-0-					-0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 187073 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 8328 PERF. 7616 - 8229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2108	N	2049	-0-	-59	-0-	47	1	2002	3	N	-0-					-0-
06	2100	N	1919	-0-	-181	-0-	45	1	1874	3	N	-0-					-0-
07	2170	N	1868	-0-	-302	-0-	43	1	1825	3	N	-0-					-0-
08	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	47	1	2075	3	N	-0-					-0-
09	1920	N	1861	-0-	-59	-0-	41	1	1820	3	N	-0-					-0-
*10	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	44	1	1957	3	N	-0-					-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 4 RRCID -> 187088 COMPL. DATE 10/12/2001 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 7610 - 8202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8649	X	7783	-0-	-866	-0-	179	1	7604	3	N	-0-					-0-
06	8370	X	7650	-0-	-720	-0-	178	1	7472	3	N	-0-					-0-
07	8618	X	7800	-0-	-818	-0-	177	1	7623	3	N	-0-					-0-
08	8122	X	7713	-0-	-409	-0-	173	1	7540	3	N	-0-					-0-
09	7860	X	7411	-0-	-449	-0-	166	1	7245	3	N	-0-					-0-
10	7905	X	7612	-0-	-293	-0-	168	1	7444	3	N	-0-					-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 8 RRCID -> 187096 COMPL. DATE 10/29/2001 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7630 - 8253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2666	N	2465	-0-	-201	-0-	56	1	2409	3	N	-0-					-0-
06	2490	N	2327	-0-	-163	-0-	54	1	2273	3	N	-0-					-0-
07	2604	N	2471	-0-	-133	-0-	57	1	2414	3	N	-0-					-0-
08	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	58	1	2543	3	N	-0-					-0-
09	2340	N	2217	-0-	-123	-0-	49	1	2168	3	N	-0-					-0-
*10	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	58	1	2538	3	N	-0-					-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 5 RRCID -> 187098 COMPL. DATE 10/17/2001 TOTAL DEPTH 8378 PERF. 7652 - 8280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1953	N	1927	-0-	-26	-0-	45	1	1882	3	N	-0-					-0-
06	1920	N	1918	-0-	-2	-0-	45	1	1873	3	N	-0-					-0-
07	1953	N	1918	-0-	-35	-0-	44	1	1874	3	N	-0-					-0-
08	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	44	1	1889	3	N	-0-					-0-
09	1920	N	1836	-0-	-84	-0-	41	1	1795	3	N	-0-					-0-
10	1922	N	1881	-0-	-41	-0-	41	1	1840	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 187108 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 8621 PERF. 7747 - 8460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	38	1	1595	3	Y	-0-					-0-
06	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	37	1	1551	3	Y	-0-					-0-
07	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	37	1	1603	3	Y	-0-					-0-
08	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	37	1	1603	3	Y	3					3
							3	9									
09	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	36	1	1547	3	Y	12	14	1			1
							13	9									
*10	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	36	1	1600	3	Y	-0-					1

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
05	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	86	1	3679	3	N	-0-					-0-
06	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	85	1	3569	3	N	-0-					-0-
07	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	86	1	3701	3	N	-0-					-0-
08	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	85	1	3693	3	N	-0-					-0-
09	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	76	1	3289	3	N	-0-					-0-
*10	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	81	1	3589	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
05	9331	X	8471	-0-	-860	-0-	195	1	8276	3	N	-0-					-0-
06	8820	X	8247	-0-	-573	-0-	192	1	8055	3	N	-0-					-0-
07	8959	X	8259	-0-	-700	-0-	187	1	8072	3	N	-0-					-0-
08	8866	X	8158	-0-	-708	-0-	183	1	7975	3	N	-0-					-0-
09	8400	X	7724	-0-	-676	-0-	173	1	7551	3	N	-0-					-0-
10	8525	X	7917	-0-	-608	-0-	175	1	7742	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
05	1674	N	1197	-0-	-477	-0-	32	1	1165	2	N	-0-					-0-
06	2160	N	1156	-0-	-1004	-0-	31	1	1125	2	N	-0-					-0-
07	1612	N	1198	-0-	-414	-0-	32	1	1166	2	N	-0-					-0-
08	1209	N	1166	-0-	-43	-0-	31	1	1135	2	N	-0-					-0-
09	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	33	1	1233	2	N	-0-					-0-
*10	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	32	1	1217	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
05	5146	X	5146	-0-	-0-	-0-	203	1	4943	2	N	-0-					-0-
06	4950	X	4629	-0-	-321	-0-	185	1	4444	2	N	-0-					-0-
07	5115	X	4587	-0-	-528	-0-	183	1	4404	2	N	-0-					-0-
08	5115	X	4358	-0-	-757	-0-	172	1	4186	2	N	-0-					-0-
09	4950	X	4079	-0-	-871	-0-	158	1	3921	2	N	-0-					-0-
10	5115	X	4222	-0-	-893	-0-	163	1	4059	2	N	-0-					-0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 2 RRCID -> 187204 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 7787 - 8460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1271	N	1257	-0-	-14	-0-	29	1	1227	3	Y	1					45
							1	9									
*06	240	N	119	-0-	-121	-0-	2	1	117	3	Y	-0-					45
*07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					45
*08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					45
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					45
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MOORE, GORDON F. WELL #: 2 RRCID -> 187214 COMPL. DATE 11/12/2001 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 7567 - 8165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3875	X	3712	-0-	-163	-0-	85	1	3627	3	N	-0-			-0-
06	3750	X	3647	-0-	-103	-0-	85	1	3562	3	N	-0-			-0-
07	3844	X	3724	-0-	-120	-0-	84	1	3640	3	N	-0-			-0-
08	3844	X	3523	-0-	-321	-0-	79	1	3444	3	N	-0-			-0-
09	3690	X	3250	-0-	-440	-0-	72	1	3178	3	N	-0-			-0-
10	3782	X	3707	-0-	-75	-0-	82	1	3625	3	N	-0-			-0-

HUDDLESTON, NELL "D" WELL #: 2 RRCID -> 187215 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 6954 - 7295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	5859	X	5224	-0-	-635	-0-	206	1	5018	2	N	-0-			-0-
06	5670	X	5264	-0-	-406	-0-	140	1	5124	2	N	-0-			-0-
07	5970	X	5970	-0-	-0-	-0-	238	1	5732	2	N	-0-			-0-
08	5879	X	5879	-0-	-0-	-0-	232	1	5647	2	N	-0-			-0-
09	5423	X	5423	-0-	-0-	-0-	211	1	5212	2	N	-0-			-0-
10	5952	X	5073	-0-	-879	-0-	196	1	4877	2	N	-0-			-0-

NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 2 RRCID -> 187216 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 7315 - 7713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	7192	X	6278	-0-	-914	-0-	144	1	6134	3	N	-0-			-0-
06	6690	X	5861	-0-	-829	-0-	136	1	5725	3	N	-0-			-0-
07	6882	X	6277	-0-	-605	-0-	142	1	6135	3	N	-0-			-0-
08	6727	X	6086	-0-	-641	-0-	136	1	5950	3	N	-0-			-0-
09	6120	X	5698	-0-	-422	-0-	127	1	5571	3	N	-0-			-0-
10	6293	X	5849	-0-	-444	-0-	191	1	5658	3	N	-0-			-0-

SHOOP, GLENN P. "E" WELL #: 6 RRCID -> 187217 COMPL. DATE 11/27/2001 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7372 - 7898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	6239	X	6239	-0-	-0-	-0-	144	1	6095	3	Y	-0-			-0-
06	6090	X	6066	-0-	-24	-0-	140	1	5926	3	Y	-0-			-0-
07	6293	X	5817	-0-	-476	-0-	132	1	5685	3	Y	-0-			-0-
08	6262	X	5902	-0-	-360	-0-	132	1	5770	3	Y	-0-			-0-
09	6060	X	5546	-0-	-514	-0-	124	1	5422	3	Y	-0-			-0-
*10	6262	X	5872	-0-	-390	-0-	130	1	5742	3	Y	-0-			-0-

SHOOP, GLENN P. "E" WELL #: 4 RRCID -> 187221 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 7397 - 7897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2945	X	2915	-0-	-30	-0-	67	1	2848	3	N	-0-			-0-
06	2880	X	2810	-0-	-70	-0-	65	1	2745	3	N	-0-			-0-
07	2976	X	2880	-0-	-96	-0-	66	1	2814	3	N	-0-			-0-
08	2976	X	2854	-0-	-122	-0-	64	1	2790	3	N	-0-			-0-
09	2820	X	62	-0-	-2758	-0-	62	1			N	-0-			-0-
10	2914	X	61	-0-	-2853	-0-	61	1			N	-0-			-0-

SEWELL RANCH, INC. WELL #: 7 RRCID -> 187223 COMPL. DATE 12/08/2001 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7139 - 7551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1364	N	1220	-0-	-144	-0-	28	1	1192	3	N	-0-			-0-
06	1470	N	1393	-0-	-77	-0-	32	1	1361	3	N	-0-			-0-
07	1457	N	1417	-0-	-40	-0-	47	1	1370	3	N	-0-			-0-
08	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	47	1	1357	3	N	-0-			-0-
09	1380	N	1280	-0-	-100	-0-	42	1	1238	3	N	-0-			-0-
10	1426	N	1316	-0-	-110	-0-	43	1	1273	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
05	2759	N	2728	-0-	-31	-0-	62	1	2666	3	Y	-0-			-0-
06	2610	N	2602	-0-	-8	-0-	61	1	2541	3	Y	-0-			-0-
07	2735	N	2735	-0-	-0-	-0-	92	1	2643	3	Y	-0-			-0-
08	2722	N	2722	-0-	-0-	-0-	91	1	2631	3	Y	-0-			-0-
09	2610	N	86	-0-	-2524	-0-	86	1			Y	-0-			-0-
10	2697	N	88	-0-	-2609	-0-	88	1			Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 1-STEVENSON, D. WELL #: 7 RRCID -> 187227 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 7424 - 7889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4092	X	3954	-0-	-138	-0-	91	1	3863	3	Y	-0-					-0-
06	3960	X	3883	-0-	-77	-0-	90	1	3793	3	Y	-0-					-0-
07	4092	X	4035	-0-	-57	-0-	135	1	3900	3	Y	-0-					-0-
08	4092	X	3987	-0-	-105	-0-	89	1	3898	3	Y	-0-					-0-
09	3900	X	85	-0-	-3815	-0-	85	1			Y	-0-					-0-
10	4030	X	127	-0-	-3903	-0-	127	1			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
05	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	99	1	3654	2	N	-0-					-0-
06	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	92	1	3374	2	N	-0-					-0-
07	4203	X	4203	-0-	-0-	-0-	112	1	4091	2	N	-0-					-0-
08	4547	X	4547	-0-	-0-	-0-	120	1	4427	2	N	-0-					-0-
09	4429	X	4429	-0-	-0-	-0-	115	1	4314	2	N	-0-					-0-
*10	4360	X	4360	-0-	-0-	-0-	112	1	4248	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
05	124	N	55	-0-	-69	-0-	1	1	54	3	N	-0-					-0-
06	120	N	53	-0-	-67	-0-	1	1	52	3	N	-0-					-0-
07	93	N	59	-0-	-34	-0-	1	1	58	3	N	-0-					-0-
08	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	3			N	-0-					-0-
09	113	N	113	-0-	-0-	-0-	2	1	111	3	N	-0-					-0-
*10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	1	1	62	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
05	2976	X	2870	-0-	-106	-0-	66	1	2804	3	Y	-0-					-0-
06	2807	N	2807	-0-	-0-	-0-	65	1	2742	3	Y	-0-					-0-
07	2914	N	2850	-0-	-64	-0-	65	1	2771	3	Y	13					13
							14	9									
08	2891	N	2891	-0-	-0-	-0-	64	1	2825	3	Y	2					15
							2	9									
09	2820	N	2483	-0-	-337	-0-	55	1	2415	3	Y	12	27	1			-0-
							13	9									
*10	2852	N	2605	-0-	-247	-0-	58	1	2547	3	Y	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 187240 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 7142 - 7506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3534	X	3408	-0-	-126	-0-	90	1	3318	2	N	-0-					-0-
06	3420	X	3210	-0-	-210	-0-	86	1	3124	2	N	-0-					-0-
07	3565	X	3276	-0-	-289	-0-	87	1	3189	2	N	-0-					-0-
08	3565	X	3227	-0-	-338	-0-	85	1	3142	2	N	-0-					-0-
09	3450	X	3013	-0-	-437	-0-	78	1	2935	2	N	-0-					-0-
10	3410	X	2984	-0-	-426	-0-	77	1	2907	2	N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 187243 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7102 - 7483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3999	X	3508	-0-	-491	-0-	92	1	3416	2	Y	-0-					-0-
06	3300	X	3285	-0-	-15	-0-	88	1	3197	2	Y	-0-					-0-
07	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	95	1	3493	2	Y	-0-					-0-
08	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	93	1	3424	2	Y	-0-					-0-
09	3300	X	3096	-0-	-204	-0-	80	1	3016	2	Y	-0-					-0-
10	3410	X	3015	-0-	-395	-0-	78	1	2937	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 187246 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 7122 - 7493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4836	X	4754	-0-	-82	-0-	125	1	4629	2	Y	-0-					-0-
06	4680	X	4480	-0-	-200	-0-	119	1	4361	2	Y	-0-					-0-
07	4898	X	4488	-0-	-410	-0-	119	1	4369	2	Y	-0-					-0-
08	4898	X	4464	-0-	-434	-0-	118	1	4346	2	Y	-0-					-0-
09	4740	X	4155	-0-	-585	-0-	108	1	4047	2	Y	-0-					-0-
10	4743	X	4154	-0-	-589	-0-	107	1	4047	2	Y	-0-					-0-

PEEK-CRABTREE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 187249 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 7624 - 8110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15004	X	11632	-0-	-3372	-0-	267	1	11365	3	Y	-0-					-0-
06	11130	X	11116	-0-	-14	-0-	257	1	10859	3	Y	-0-					-0-
07	11597	X	11597	-0-	-0-	-0-	263	1	11334	3	Y	-0-					-0-
08	11501	X	10819	-0-	-682	-0-	242	1	10577	3	Y	-0-					-0-
09	11130	X	10188	-0-	-942	-0-	228	1	9960	3	Y	-0-					-0-
10	11501	X	10343	-0-	-1158	-0-	338	1	10005	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 7 RRCID -> 187250 COMPL. DATE 10/03/2001 TOTAL DEPTH 8192 PERF. 7487 - 8082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4280	X	4280	-0-	-0-	-0-	98	1	4182	3	Y	-0-					-0-
06	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	98	1	4093	3	Y	-0-					-0-
07	4608	X	4608	-0-	-0-	-0-	105	1	4503	3	Y	-0-					-0-
08	4510	X	4510	-0-	-0-	-0-	101	1	4409	3	Y	-0-					-0-
09	4278	X	4278	-0-	-0-	-0-	95	1	4183	3	Y	-0-					-0-
*10	4428	X	4428	-0-	-0-	-0-	98	1	4330	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 8 RRCID -> 187259 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 7020 - 7295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1240	N	1016	-0-	-224	-0-	27	1	989	2	N	-0-					-0-
06	1080	N	1009	-0-	-71	-0-	27	1	982	2	N	-0-					-0-
07	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	28	1	1034	2	N	-0-					-0-
08	1023	N	219	-0-	-804	-0-	6	1	213	2	N	-0-					-0-
09	1020	N	3	-0-	-1017	-0-	3	2			N	-0-					-0-
10	1054	N	4	-0-	-1050	-0-	4	2			N	-0-					-0-

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 187261 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 7727 - 8429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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-
*05	992	N	972	-0-	-20	-0-	22	1	950	3	Y	-0-					-0-
*06	950	N	950	-0-	-0-	-0-	22	1	928	3	Y	-0-					-0-
*07	967	N	967	-0-	-0-	-0-	22	1	945	3	Y	-0-					-0-
*08	966	N	966	-0-	-0-	-0-	22	1	944	3	Y	-0-					-0-
*09	927	N	927	-0-	-0-	-0-	21	1	906	3	Y	-0-					-0-
*10	967	N	967	-0-	-0-	-0-	22	1	945	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
05	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	25	1	1078	3	Y	-0-					-0-
06	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	25	1	1061	3	Y	-0-					-0-
07	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	25	1	1081	3	Y	-0-					-0-
08	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	26	1	1140	3	Y	2					2
							2	9									
09	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	27	1	1197	3	Y	-0-					2
*10	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	30	1	1311	3	Y	-0-					2

ELKINS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 187368 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 6860 - 7150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	806	N	382	-0-	-424	-0-	23	1	359	2	N	-0-					-0-
06	1050	N	842	-0-	-208	-0-	48	1	794	2	N	-0-					-0-
07	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	42	1	1104	2	N	-0-					-0-
08	989	N	989	-0-	-0-	-0-	36	1	953	2	N	-0-					-0-
09	954	N	954	-0-	-0-	-0-	35	1	919	2	N	-0-					-0-
10	1147	N	996	-0-	-151	-0-	36	1	960	2	N	-0-					-0-

GARNETT-LAPRELLE WELL #: 2 RRCID -> 187369 COMPL. DATE 01/22/2002 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7064 - 7392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	184	1	2821	2	N	-0-					-0-
06	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	164	1	2718	2	N	-0-					-0-
07	2821	X	2417	-0-	-404	-0-	91	1	2326	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	3591	-0-	491	491	137	1	3454	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	3423	-0-	423	914	124	1	3299	2	N	-0-					-0-
*10	3100	N	2965	-0-	-135	779	106	1	2859	2	N	-0-					-0-

EVERS WELL #: 5 RRCID -> 187380 COMPL. DATE 12/05/2001 TOTAL DEPTH 8653 PERF. 7786 - 8510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	N	274	-0-	-5	-0-	6	1	67	2	Y	-0-					-0-
							201	3									
06	270	N	270	-0-	-0-	-0-	6	1	66	2	Y	-0-					-0-
							198	3									
07	262	N	262	-0-	-0-	-0-	6	1	64	2	Y	-0-					-0-
							192	3									
*08	279	N	253	-0-	-26	-0-	6	1	62	2	Y	-0-					-0-
							185	3									
09	270	N	235	-0-	-35	-0-	5	1	58	2	Y	-0-					-0-
							172	3									
*10	248	N	207	-0-	-41	-0-	4	1	51	2	Y	-0-					-0-
							152	3									

SEALS, G. T. WELL #: 5 RRCID -> 187524 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 8352 PERF. 7618 - 8245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5952	X	5392	-0-	-560	-0-	109	1	5283	2	N	-0-					-0-
06	5760	X	4929	-0-	-831	-0-	103	1	4826	2	N	-0-					-0-
07	5890	X	5074	-0-	-816	-0-	115	1	4959	3	N	-0-					-0-
08	5704	X	4879	-0-	-825	-0-	109	1	4770	3	N	-0-					-0-
09	5310	X	4766	-0-	-544	-0-	107	1	4659	3	N	-0-					-0-
*10	5394	X	4956	-0-	-438	-0-	109	1	4847	3	N	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 6 RRCID -> 187528 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 7677 - 8290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3038	X	2758	-0-	-280	-0-	56	1	2702	2	N	-0-					-0-
06	2940	X	2666	-0-	-274	-0-	56	1	2610	2	N	-0-					-0-
07	2914	X	2659	-0-	-255	-0-	60	1	2599	3	N	-0-					-0-
08	2759	N	2564	-0-	-195	-0-	57	1	2507	3	N	-0-					-0-
09	2670	N	2446	-0-	-224	-0-	55	1	2391	3	N	-0-					-0-
*10	2666	N	2468	-0-	-198	-0-	54	1	2414	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SEALS, G. T. WELL #: 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
05	5487	X	4998	-0-	-489	-0-	101	1	4897	2	N	-0-					-0-
06	5250	X	4575	-0-	-675	-0-	95	1	4480	2	N	-0-					-0-
07	5332	X	4739	-0-	-593	-0-	107	1	4632	3	N	-0-					-0-
08	5208	X	4831	-0-	-377	-0-	108	1	4723	3	N	-0-					-0-
09	4920	X	4567	-0-	-353	-0-	102	1	4465	3	N	-0-					-0-
*10	4991	X	4476	-0-	-515	-0-	99	1	4377	3	N	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 8 RRCID -> 187530 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 7698 - 8283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2914	N	2761	-0-	-153	-0-	56	1	2705	2	N	-0-					-0-
06	2790	N	2580	-0-	-210	-0-	54	1	2526	2	N	-0-					-0-
07	2790	N	2654	-0-	-136	-0-	60	1	2594	3	N	-0-					-0-
08	2759	N	2639	-0-	-120	-0-	60	1	2579	3	N	-0-					-0-
09	2580	N	2534	-0-	-46	-0-	56	1	2478	3	N	-0-					-0-
*10	2666	N	2606	-0-	-60	-0-	58	1	2548	3	N	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 9 RRCID -> 187531 COMPL. DATE 12/06/2001 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 7690 - 8295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7037	X	6402	-0-	-635	-0-	130	1	6272	2	N	-0-					-0-
06	6630	X	6049	-0-	-581	-0-	126	1	5923	2	N	-0-					-0-
07	6603	X	6319	-0-	-284	-0-	143	1	6176	3	N	-0-					-0-
08	6603	X	6219	-0-	-384	-0-	140	1	6079	3	N	-0-					-0-
09	6210	X	5978	-0-	-232	-0-	134	1	5844	3	N	-0-					-0-
*10	6417	X	5907	-0-	-510	-0-	131	1	5776	3	N	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 11 RRCID -> 187532 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH 8403 PERF. 7708 - 8280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2170	N	1884	-0-	-286	-0-	38	1	1846	2	N	-0-					-0-
06	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	43	1	2005	2	N	-0-					-0-
07	2046	N	1932	-0-	-114	-0-	44	1	1888	3	N	-0-					-0-
08	1891	N	1876	-0-	-15	-0-	42	1	1834	3	N	-0-					-0-
09	2040	N	1789	-0-	-251	-0-	40	1	1749	3	N	-0-					-0-
*10	1922	N	1828	-0-	-94	-0-	40	1	1788	3	N	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 12 RRCID -> 187533 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 8403 PERF. 7683 - 8275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5823	X	5823	-0-	-0-	-0-	118	1	5705	2	N	-0-					-0-
06	5399	X	5399	-0-	-0-	-0-	113	1	5286	2	N	-0-					-0-
07	5738	X	5738	-0-	-0-	-0-	130	1	5608	3	N	-0-					-0-
08	5471	X	5471	-0-	-0-	-0-	123	1	5348	3	N	-0-					-0-
09	5169	X	5169	-0-	-0-	-0-	116	1	5053	3	N	-0-					-0-
*10	5324	X	5324	-0-	-0-	-0-	117	1	5207	3	N	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 13 RRCID -> 187534 COMPL. DATE 12/14/2001 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 7685 - 8297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5757	X	5757	-0-	-0-	-0-	117	1	5640	2	N	-0-					-0-
06	5310	X	5310	-0-	-0-	-0-	111	1	5199	2	N	-0-					-0-
07	5486	X	5486	-0-	-0-	-0-	125	1	5361	3	N	-0-					-0-
08	5254	X	5254	-0-	-0-	-0-	118	1	5136	3	N	-0-					-0-
09	4873	X	4873	-0-	-0-	-0-	109	1	4764	3	N	-0-					-0-
*10	4879	X	4879	-0-	-0-	-0-	108	1	4771	3	N	-0-					-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 10 RRCID -> 187542 COMPL. DATE 01/03/2002 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7580 - 8193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6696	X	6325	-0-	-371	-0-	145	1	6180	3	N	-0-					-0-
06	6480	X	6241	-0-	-239	-0-	145	1	6096	3	N	-0-					-0-
07	6696	X	6346	-0-	-350	-0-	144	1	6202	3	N	-0-					-0-
08	6541	X	6315	-0-	-226	-0-	141	1	6174	3	N	-0-					-0-
09	6240	X	6042	-0-	-198	-0-	135	1	5907	3	N	-0-					-0-
10	6448	X	6327	-0-	-121	-0-	140	1	6187	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
05	6634	X	6191	-0-	-443	-0-	143	1	6048	3	N	-0-			-0-
06	6420	X	6141	-0-	-279	-0-	142	1	5999	3	N	-0-			-0-
07	6634	X	6195	-0-	-439	-0-	141	1	6054	3	N	-0-			-0-
08	6448	X	6114	-0-	-334	-0-	137	1	5977	3	N	-0-			-0-
09	6150	X	5817	-0-	-333	-0-	130	1	5687	3	N	-0-			-0-
10	6355	X	6010	-0-	-345	-0-	132	1	5878	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
05	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	26	1	1111	3	Y	-0-			-0-
06	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	24	1	1038	3	Y	-0-			-0-
07	1085	N	1083	-0-	-2	-0-	25	1	1058	3	Y	-0-			-0-
08	1085	N	1082	-0-	-3	-0-	24	1	1058	3	Y	-0-			-0-
09	1050	N	1041	-0-	-9	-0-	23	1	1018	3	Y	-0-			-0-
10	1085	N	23	-0-	-1062	-0-	23	1			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
05	7626	X	6954	-0-	-672	-0-	160	1	6794	3	Y	-0-			-0-
06	7170	X	6613	-0-	-557	-0-	153	1	6460	3	Y	-0-			-0-
07	7409	X	6390	-0-	-1019	-0-	149	1	6241	3	Y	-0-			-0-
08	7409	X	6384	-0-	-1025	-0-	143	1	6241	3	Y	-0-			-0-
09	6990	X	6137	-0-	-853	-0-	138	1	5999	3	Y	-0-			-0-
10	6944	X	142	-0-	-6802	-0-	142	1			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
05	6727	X	6474	-0-	-253	-0-	149	1	6325	3	Y	-0-			-0-
06	6300	X	6246	-0-	-54	-0-	145	1	6101	3	Y	-0-			-0-
07	6510	X	6412	-0-	-98	-0-	146	1	6266	3	Y	-0-			-0-
08	6510	X	6353	-0-	-157	-0-	142	1	6211	3	Y	-0-			-0-
09	6300	X	6035	-0-	-265	-0-	135	1	5900	3	Y	-0-			-0-
*10	6479	X	6038	-0-	-441	-0-	134	1	5904	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
05	7099	X	6726	-0-	-373	-0-	154	1	6572	3	Y	-0-			-0-
06	6570	X	6558	-0-	-12	-0-	152	1	6406	3	Y	-0-			-0-
*07	6789	X	6696	-0-	-93	-0-	152	1	6544	3	Y	-0-			-0-
08	6789	X	6640	-0-	-149	-0-	149	1	6491	3	Y	-0-			-0-
09	6570	X	6350	-0-	-220	-0-	142	1	6208	3	Y	-0-			-0-
*10	6789	X	6464	-0-	-325	-0-	143	1	6321	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
05	8618	X	8138	-0-	-480	-0-	187	1	7951	3	Y	-0-			-0-
06	8040	X	7830	-0-	-210	-0-	182	1	7648	3	Y	-0-			-0-
07	8308	X	8003	-0-	-305	-0-	181	1	7822	3	Y	-0-			-0-
08	8308	X	7957	-0-	-351	-0-	178	1	7779	3	Y	-0-			-0-
09	8040	X	7559	-0-	-481	-0-	169	1	7390	3	Y	-0-			-0-
10	8153	X	7741	-0-	-412	-0-	171	1	7570	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
05	5888	X	5888	-0-	-0-	-0-	136	1	5752	3	Y	-0-			-0-
06	5525	X	5525	-0-	-0-	-0-	129	1	5396	3	Y	-0-			-0-
07	5586	X	5586	-0-	-0-	-0-	127	1	5459	3	Y	-0-			-0-
08	5469	X	5469	-0-	-0-	-0-	123	1	5346	3	Y	-0-			-0-
09	5160	X	5141	-0-	-19	-0-	115	1	5026	3	Y	-0-			-0-
10	5332	X	5256	-0-	-76	-0-	116	1	5140	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
*07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					20
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 9 RRCID -> 187726 COMPL. DATE 12/17/2001 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7714 - 8430

*05	113	N	113	-0-	-0-	-0-	2	1	111	3	N	-0-					60
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
*07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					60
*08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					60
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

BURNS, ANNA BETH WELL #: 9 RRCID -> 187735 COMPL. DATE 10/29/2001 TOTAL DEPTH 8304 PERF. 7602 - 8207

05	7533	X	7299	-0-	-234	-0-	168	1	7131	3	N	-0-					-0-
06	7290	X	7070	-0-	-220	-0-	164	1	6906	3	N	-0-					-0-
07	7502	X	7223	-0-	-279	-0-	164	1	7059	3	N	-0-					-0-
08	7440	X	7160	-0-	-280	-0-	160	1	7000	3	N	-0-					-0-
09	7170	X	6881	-0-	-289	-0-	154	1	6727	3	N	-0-					-0-
10	7316	X	7079	-0-	-237	-0-	157	1	6922	3	N	-0-					-0-

WAGGONER, C. "A" WELL #: 5 RRCID -> 187736 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7259 - 7800

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EVERS "A" WELL #: 5 RRCID -> 187737 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 8651 PERF. 7854 - 8560

05	7595	X	7169	-0-	-426	-0-	163	1	6960	3	Y	42	2	1			40
							46	9									
06	7200	X	6852	-0-	-348	-0-	159	1	6692	3	Y	1					41
							1	9									
07	7440	X	6991	-0-	-449	-0-	158	1	6805	3	Y	25					66
							28	9									
08	7378	X	6874	-0-	-504	-0-	154	1	6711	3	Y	8					74
							9	9									
09	7110	X	6595	-0-	-515	-0-	147	1	6430	3	Y	16	86	1			4
							18	9									
*10	7161	X	6761	-0-	-400	-0-	149	1	6601	3	Y	10	1	1			13
							11	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
05	2511	N	2443	-0-	-68	-0-	56	1	2387	3	Y	-0-					-0-
06	2460	N	2373	-0-	-87	-0-	55	1	2318	3	Y	-0-					-0-
07	2511	N	2452	-0-	-59	-0-	55	1	2391	3	Y	5					5
							6	9									
08	2449	N	2427	-0-	-22	-0-	54	1	2371	3	Y	2					7
							2	9									
09	2370	N	2339	-0-	-31	-0-	53	1	2286	3	Y	-0-					7
*10	2449	N	2419	-0-	-30	-0-	53	1	2366	3	Y	-0-					7

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
05	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	86	1	3165	2	N	-0-					-0-
06	2397	X	2397	-0-	-0-	-0-	64	1	2333	2	N	-0-					-0-
07	3255	X	2891	-0-	-364	-0-	77	1	2814	2	N	-0-					-0-
08	3255	X	3014	-0-	-241	-0-	79	1	2935	2	N	-0-					-0-
09	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	83	1	3103	2	N	-0-					-0-
10	3255	X	2735	-0-	-520	-0-	71	1	2664	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
05	9920	X	8591	-0-	-1329	-0-	339	1	8252	2	N	-0-					-0-
06	9060	X	8367	-0-	-693	-0-	334	1	8033	2	N	-0-					-0-
07	9238	X	9070	-0-	-168	-0-	362	1	8708	2	N	-0-					-0-
08	9238	X	8799	-0-	-439	-0-	348	1	8451	2	N	-0-					-0-
09	8940	X	7980	-0-	-960	-0-	310	1	7670	2	N	-0-					-0-
10	9083	X	8351	-0-	-732	-0-	323	1	8028	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
05	2852	N	2730	-0-	-122	-0-	63	1	2667	3	Y	-0-					13
06	2730	N	2626	-0-	-104	-0-	61	1	2565	3	Y	-0-					13
07	2821	N	2717	-0-	-104	-0-	61	1	2656	3	Y	-0-					13
08	2728	N	2677	-0-	-51	-0-	60	1	2617	3	Y	-0-					13
09	2640	N	2587	-0-	-53	-0-	57	1	2530	3	Y	-0-					13
*10	2728	N	2658	-0-	-70	-0-	59	1	2599	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
05	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	80	1	2270	3	Y	16	112	1			40
							18	9									
06	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	78	1	2207	3	Y	55					95
							61	9									
07	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	79	1	2279	3	Y	12					107
							13	9									
08	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	77	1	2254	3	Y	39					146
							43	9									
09	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	75	1	2183	3	Y	31	125	1			52
							34	9									
*10	2356	N	2321	-0-	-35	-0-	75	1	2224	3	Y	20					72
							22	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WOOD, JAMES L. GU WELL #: 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
05	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	30	1	1121	2	N	-0-					-0-
06	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	29	1	1073	2	N	-0-					-0-
07	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	30	1	1102	2	N	-0-					-0-
08	1147	N	1106	-0-	-41	-0-	29	1	1077	2	N	-0-					-0-
09	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	29	1	1092	2	N	1					1
							1	9									
10	1147	N	1130	-0-	-17	-0-	29	1	1097	2	N	4					5
							4	9									

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									
*05	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	97	1	2755	3	Y	8					60
							9	9									
*06	3420	X	3228	-0-	-192	-0-	111	1	3110	3	Y	6					66
							7	9									
*07	3348	X	3033	-0-	-315	-0-	102	1	2931	3	Y	-0-					66
*08	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	107	1	3114	3	Y	4					70
							4	9									
09	3240	X	2786	-0-	-454	-0-	92	1	2679	3	Y	14	74	1			10
							15	9									
*10	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	115	1	3423	3	Y	1	1	1			10
							1	9									

SANDFIELD, L. P. WELL #: 2 RRCID -> 187766 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 7851 - 8596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	54	1	2300	3	Y	-0-					10
06	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	53	1	2242	3	Y	-0-					10
07	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	54	1	2319	3	Y	16	26	1			-0-
							18	9									
08	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	53	1	2326	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	2310	N	2228	-0-	-82	-0-	49	1	2179	3	Y	-0-					-0-
*10	2387	N	2275	-0-	-112	-0-	51	1	2224	3	Y	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 14 RRCID -> 187771 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7073 - 7450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5425	X	5320	-0-	-105	-0-	140	1	5180	2	N	-0-					-0-
06	5100	X	5008	-0-	-92	-0-	133	1	4875	2	N	-0-					-0-
07	5464	X	5464	-0-	-0-	-0-	218	1	5246	2	N	-0-					-0-
08	5410	X	5410	-0-	-0-	-0-	214	1	5196	2	N	-0-					-0-
09	5248	X	5248	-0-	-0-	-0-	204	1	5044	2	N	-0-					-0-
*10	5472	X	5472	-0-	-0-	-0-	212	1	5260	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 10 RRCID -> 187774 COMPL. DATE 12/06/2001 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7500 - 8048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1426	N	1278	-0-	-148	-0-	30	1	1248	3	Y	-0-					-0-
06	1350	N	1116	-0-	-234	-0-	26	1	1090	3	Y	-0-					-0-
07	1364	N	957	-0-	-407	-0-	22	1	935	3	Y	-0-					-0-
08	1271	N	987	-0-	-284	-0-	22	1	965	3	Y	-0-					-0-
09	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	27	1	1188	3	Y	-0-					-0-
*10	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	27	1	1181	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

05	4650	X	4358	-0-	-292	-0-	100	1	4258	3	Y	-0-					-0-
06	4380	X	4215	-0-	-165	-0-	98	1	4117	3	Y	-0-					-0-
07	4526	X	4303	-0-	-223	-0-	98	1	4205	3	Y	-0-					-0-
08	4526	X	4237	-0-	-289	-0-	95	1	4142	3	Y	-0-					-0-
09	4320	X	4034	-0-	-286	-0-	91	1	3943	3	Y	-0-					-0-
10	4371	X	4115	-0-	-256	-0-	91	1	4024	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

05	4867	X	4285	-0-	-582	-0-	99	1	4186	3	N	-0-					-0-
06	4650	X	4138	-0-	-512	-0-	96	1	4042	3	N	-0-					-0-
07	4588	X	4180	-0-	-408	-0-	95	1	4085	3	N	-0-					-0-
08	4588	X	4096	-0-	-492	-0-	92	1	4004	3	N	-0-					-0-
09	4290	X	4028	-0-	-262	-0-	90	1	3938	3	N	-0-					-0-
*10	4278	X	4026	-0-	-252	-0-	89	1	3937	3	N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 15 RRCID -> 187779 COMPL. DATE 01/07/2002 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7118 - 7474

05	6851	X	6697	-0-	-154	-0-	265	1	6432	2	Y	-0-					-0-
06	6510	X	6392	-0-	-118	-0-	255	1	6137	2	Y	-0-					-0-
07	6727	X	6420	-0-	-307	-0-	256	1	6164	2	Y	-0-					-0-
08	6727	X	6569	-0-	-158	-0-	260	1	6309	2	Y	-0-					-0-
09	6510	X	6477	-0-	-33	-0-	252	1	6225	2	Y	-0-					-0-
10	6696	X	6690	-0-	-6	-0-	259	1	6431	2	Y	-0-					-0-

HUDDLESTON, NELL "D" WELL #: 3 RRCID -> 187780 COMPL. DATE 01/24/2002 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 6981 - 7337

05	5325	X	5325	-0-	-0-	-0-	372	1	4953	2	N	-0-					-0-
06	5566	X	5566	-0-	-0-	-0-	148	1	5418	2	N	-0-					-0-
07	6140	X	6140	-0-	-0-	-0-	245	1	5895	2	N	-0-					-0-
08	6366	X	6366	-0-	-0-	-0-	252	1	6114	2	N	-0-					-0-
09	6357	X	6357	-0-	-0-	-0-	247	1	6110	2	N	-0-					-0-
10	6138	X	5147	-0-	-991	-0-	199	1	4948	2	N	-0-					-0-

PEEK-CRABTREE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 187782 COMPL. DATE 10/15/2001 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 7538 - 8014

05	4433	X	3978	-0-	-455	-0-	91	1	3887	3	Y	-0-					-0-
06	4050	X	3880	-0-	-170	-0-	90	1	3790	3	Y	-0-					-0-
07	4185	X	3891	-0-	-294	-0-	88	1	3803	3	Y	-0-					-0-
08	4185	X	3501	-0-	-684	-0-	78	1	3423	3	Y	-0-					-0-
09	4020	X	3630	-0-	-390	-0-	81	1	3549	3	Y	-0-					-0-
10	3999	X	3350	-0-	-649	-0-	110	1	3240	3	Y	-0-					-0-

STEVENS, THOMAS WELL #: 5 RRCID -> 187789 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 8395 PERF. 7637 - 8260

05	3534	X	2977	-0-	-557	-0-	69	1	2908	3	N	-0-					-0-
06	3420	X	2972	-0-	-448	-0-	69	1	2903	3	N	-0-					-0-
07	3534	X	3124	-0-	-410	-0-	71	1	3053	3	N	-0-					-0-
08	3534	X	2829	-0-	-705	-0-	63	1	2766	3	N	-0-					-0-
09	3240	X	2428	-0-	-812	-0-	54	1	2374	3	N	-0-					-0-
10	3131	X	2471	-0-	-660	-0-	55	1	2416	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BECK, FRED WELL #: 6 RRCID -> 187791 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 7614 PERF. 7100 - 7512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6045	X	5604	-0-	-441	-0-	148	1	5456	2	N	-0-					-0-
06	5850	X	5256	-0-	-594	-0-	140	1	5116	2	N	-0-					-0-
07	6014	X	5642	-0-	-372	-0-	150	1	5492	2	N	-0-					-0-
08	5921	X	5580	-0-	-341	-0-	147	1	5433	2	N	-0-					-0-
09	5730	X	5281	-0-	-449	-0-	137	1	5144	2	N	-0-					-0-
10	5642	X	5377	-0-	-265	-0-	139	1	5238	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
05	10789	X	10789	-0-	-0-	-0-	248	1	10541	3	N	-0-					-0-
06	9742	X	9742	-0-	-0-	-0-	225	1	9517	3	N	-0-					-0-
07	8609	X	8609	-0-	-0-	-0-	289	1	8320	3	N	-0-					-0-
08	7729	X	7729	-0-	-0-	-0-	256	1	7473	3	N	-0-					-0-
09	6849	X	6849	-0-	-0-	-0-	226	1	6623	3	N	-0-					-0-
*10	7202	X	7202	-0-	-0-	-0-	235	1	6967	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
05	6029	X	6029	-0-	-0-	-0-	138	1	5891	3	N	-0-					-0-
06	5594	X	5594	-0-	-0-	-0-	130	1	5464	3	N	-0-					-0-
07	5478	X	5478	-0-	-0-	-0-	125	1	5353	3	N	-0-					-0-
08	5816	X	5816	-0-	-0-	-0-	131	1	5685	3	N	-0-					-0-
09	5220	X	5220	-0-	-0-	-0-	117	1	5103	3	N	-0-					-0-
*10	5000	X	5000	-0-	-0-	-0-	111	1	4889	3	N	-0-					-0-

SPRADLING "B" WELL #: 2 RRCID -> 187803 COMPL. DATE 05/29/2000 TOTAL DEPTH 8512 PERF. 8027 - 8418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	65	N	-0-	-0-	-65	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/14/2013 - PLUGGED 05-14-2013

LEA WELL #: 3 RRCID -> 187822 COMPL. DATE 02/06/2002 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7710 - 8510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

BURNS BRANCH WELL #: 3 RRCID -> 187828 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 8548 PERF. 7650 - 8450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1812	3	12	9	Y	11					173
06	1770	N	1764	-0-	-6	-0-	1744	3	20	9	Y	18					191
07	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1680	3	24	9	Y	22	187	1			26
08	1829	N	1646	-0-	-183	-0-	1624	3	22	9	Y	20					46
09	1770	N	1766	-0-	-4	-0-	1742	3	24	9	Y	22					68
*10	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1758	3	33	9	Y	30					98

PARKS WELL #: 1 RRCID -> 187855 COMPL. DATE 12/14/2001 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7913 - 8807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
07	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
08	84	N	84	-0-	-0-	-0-	2	1	82	3	N	-0-					-0-
09	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	3			N	-0-					-0-
*10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ALLEN WELL #: 2 RRCID -> 188263 COMPL. DATE 06/09/2003 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 8778 - 9805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4030	X	3989	-0-	-41	-0-	91	1	3857	3	Y	37	138	1			36
							41	9									
06	3900	X	3857	-0-	-43	-0-	89	1	3742	3	Y	24					60
							26	9									
07	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	91	1	3930	3	Y	67	81	1			46
							74	9									
08	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	90	1	3933	3	Y	52					98
							57	9									
09	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	87	1	3808	3	Y	28	77	1			49
							31	9									
*10	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	89	1	3931	3	Y	30					79
							33	9									

KNAPP WELL #: 1 RRCID -> 188272 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7126 - 7580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	893	N	893	-0-	-0-	-0-	21	1	872	3	Y	-0-					50
06	850	N	850	-0-	-0-	-0-	20	1	830	3	Y	-0-					50
07	873	N	873	-0-	-0-	-0-	20	1	853	3	Y	-0-					50
08	899	N	835	-0-	-64	-0-	18	1	817	3	Y	-0-					50
09	840	N	788	-0-	-52	-0-	17	1	771	3	Y	-0-					50
*10	868	N	831	-0-	-37	-0-	18	1	813	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
05	1302	N	649	-0-	-653	-0-	22	1	627	2	Y	-0-					-0-
06	1080	N	675	-0-	-405	-0-	25	1	650	2	Y	-0-					-0-
07	1116	N	730	-0-	-386	-0-	31	1	699	2	Y	-0-					-0-
08	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	41	1	997	2	Y	-0-					-0-
09	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	42	1	979	2	Y	-0-					-0-
*10	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	46	1	1053	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
05	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	49	1	1416	2	Y	-0-					-0-
06	1410	N	427	-0-	-983	-0-	16	1	411	2	Y	-0-					-0-
07	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	95	1	2120	2	Y	-0-					-0-
08	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	65	1	1590	2	Y	-0-					-0-
09	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	63	1	1454	2	Y	-0-					-0-
*10	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	72	1	1662	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
05	5239	X	473	-0-	-4766	-0-	29	1	444	2	N	-0-					-0-
06	4080	X	1361	-0-	-2719	-0-	78	1	1283	2	N	-0-					-0-
07	3565	X	1104	-0-	-2461	-0-	41	1	1063	2	N	-0-					-0-
08	2387	X	1235	-0-	-1152	-0-	41	1	1194	2	N	-0-					-0-
09	1350	X	1305	-0-	-45	-0-	44	1	1261	2	N	-0-					-0-
10	1395	X	1086	-0-	-309	-0-	39	1	1047	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
05	2542	X	2452	-0-	-90	-0-	82	1	2370	2	Y	-0-					-0-
06	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	89	1	2302	2	Y	-0-					-0-
07	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	102	1	2270	2	Y	-0-					-0-
08	2449	N	2054	-0-	-395	-0-	81	1	1973	2	Y	-0-					-0-
09	2400	N	1960	-0-	-440	-0-	81	1	1879	2	Y	-0-					-0-
10	2387	N	1954	-0-	-433	-0-	82	1	1872	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GARNETT-LAPRELLE WELL #: 1 RRCID -> 188306 COMPL. DATE 02/16/2002 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7042 - 7350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2573	X	2354	-0-	-219	-0-	144	1	2210	2	N	-0-					-0-
06	2490	X	2077	-0-	-413	-0-	130	1	1947	2	N	-0-					-0-
07	2573	X	2375	-0-	-198	-0-	87	1	2288	2	N	-0-					-0-
08	2573	X	2170	-0-	-403	-0-	80	1	2090	2	N	-0-					-0-
09	2490	X	1854	-0-	-636	-0-	67	1	1787	2	N	-0-					-0-
*10	2761	X	2761	-0-	-0-	-0-	100	1	2661	2	N	-0-					-0-

LAPRELLE WELL #: 5 RRCID -> 188308 COMPL. DATE 03/06/2002 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7048 - 7349

05	10726	X	9872	-0-	-854	-0-	605	1	9267	2	N	-0-					-0-
06	11153	X	11153	-0-	-0-	-0-	636	1	10517	2	N	-0-					-0-
07	10851	X	10851	-0-	-0-	-0-	399	1	10452	2	N	-0-					-0-
08	10541	X	10541	-0-	-0-	-0-	388	1	10153	2	N	-0-					-0-
09	11160	X	10226	-0-	-934	-0-	368	1	9858	2	N	-0-					-0-
10	11532	X	10415	-0-	-1117	-0-	373	1	10042	2	N	-0-					-0-

TODD NORTH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188310 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7000 - 7290

05	6813	X	6813	-0-	-0-	-0-	417	1	6396	2	N	-0-					-0-
06	6282	X	6282	-0-	-0-	-0-	358	1	5924	2	N	-0-					-0-
07	6449	X	6449	-0-	-0-	-0-	237	1	6212	2	N	-0-					-0-
08	6409	X	6409	-0-	-0-	-0-	233	1	6176	2	N	-0-					-0-
09	6675	X	6675	-0-	-0-	-0-	247	1	6428	2	N	-0-					-0-
*10	6624	X	6624	-0-	-0-	-0-	227	1	6397	2	N	-0-					-0-

JARVIS-CHIEF WELL #: 1 RRCID -> 188316 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 6968 - 7261

05	6194	X	6194	-0-	-0-	-0-	379	1	5815	2	N	-0-					-0-
06	5337	X	5337	-0-	-0-	-0-	304	1	5033	2	N	-0-					-0-
07	5342	X	5342	-0-	-0-	-0-	196	1	5146	2	N	-0-					-0-
08	5167	X	5167	-0-	-0-	-0-	191	1	4976	2	N	-0-					-0-
09	5011	X	5011	-0-	-0-	-0-	187	1	4824	2	N	-0-					-0-
*10	5175	X	5175	-0-	-0-	-0-	190	1	4985	2	N	-0-					-0-

MCKELVEY, CLARK W. FLP WELL #: 4 RRCID -> 188317 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 7566 - 7906

05	1426	N	1280	-0-	-146	-0-	34	1	1246	2	N	-0-					-0-
06	1350	N	1139	-0-	-211	-0-	31	1	1108	2	N	-0-					-0-
07	1333	N	1158	-0-	-175	-0-	31	1	1127	2	N	-0-					-0-
08	1271	N	1015	-0-	-256	-0-	27	1	988	2	N	-0-					-0-
09	1140	N	908	-0-	-232	-0-	24	1	884	2	N	-0-					-0-
10	1147	N	969	-0-	-178	-0-	25	1	944	2	N	-0-					-0-

MCKELVEY, CLARK W. FLP WELL #: 3 RRCID -> 188319 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 7523 - 7894

05	465	N	448	-0-	-17	-0-	12	1	436	2	N	-0-					-0-
06	510	N	381	-0-	-129	-0-	10	1	371	2	N	-0-					-0-
07	527	N	368	-0-	-159	-0-	10	1	358	2	N	-0-					-0-
08	434	N	330	-0-	-104	-0-	9	1	321	2	N	-0-					-0-
09	390	N	288	-0-	-102	-0-	7	1	281	2	N	-0-					-0-
10	372	N	309	-0-	-63	-0-	8	1	301	2	N	-0-					-0-

MCKELVEY, CLARK W. FLP WELL #: 5 RRCID -> 188320 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7372 - 7762

05	124	N	13	-0-	-111	-0-	13	2			N	-0-					-0-
06	150	N	10	-0-	-140	-0-	10	2			N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	13	N	6	-0-	-7	-0-	6	2			N	-0-					-0-
09	10	N	1	-0-	-9	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	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
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
05	4213	X	4213	-0-	-0-	-0-	97	1	4116	3	N	-0-					-0-
06	4109	X	4109	-0-	-0-	-0-	95	1	4014	3	N	-0-					-0-
07	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	96	1	4104	3	N	-0-					-0-
08	4151	X	4151	-0-	-0-	-0-	93	1	4058	3	N	-0-					-0-
09	4018	X	4018	-0-	-0-	-0-	89	1	3929	3	N	-0-					-0-
*10	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	91	1	4013	3	N	-0-					-0-

BARNETT WELL #: 4 RRCID -> 188468 COMPL. DATE 02/10/2002 TOTAL DEPTH 8548 PERF. 7640 - 8460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1116	N	847	-0-	-269	-0-	841	3	6	9	N	5					84
06	1080	N	861	-0-	-219	-0-	861	3			N	-0-					84
07	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1041	3	1	9	N	1					85
08	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	993	3	29	9	N	26					111
09	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1107	3	9	9	N	8					119
*10	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1115	3	11	9	N	10					129

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
05	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2013	3	20	9	N	18					31
06	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2028	3	24	9	N	22					53
07	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	3			N	-0-					53
08	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2036	3	36	9	N	33					86
09	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1971	3	17	9	N	15					101
*10	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	2012	3	23	9	N	21					122

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
05	6098	X	6098	-0-	-0-	-0-	161	1	5937	2	N	-0-					-0-
06	5755	X	5755	-0-	-0-	-0-	153	1	5602	2	N	-0-					-0-
07	6510	X	5751	-0-	-759	-0-	153	1	5598	2	N	-0-					-0-
08	6510	X	5595	-0-	-915	-0-	147	1	5448	2	N	-0-					-0-
09	6300	X	5583	-0-	-717	-0-	145	1	5438	2	N	-0-					-0-
10	6107	X	5433	-0-	-674	-0-	140	1	5293	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
05	4557	X	4334	-0-	-223	-0-	171	1	4163	2	N	-0-					-0-
06	4410	X	4228	-0-	-182	-0-	169	1	4059	2	N	-0-					-0-
07	4557	X	4209	-0-	-348	-0-	168	1	4041	2	N	-0-					-0-
08	4464	X	3773	-0-	-691	-0-	149	1	3624	2	N	-0-					-0-
09	4290	X	3464	-0-	-826	-0-	135	1	3329	2	N	-0-					-0-
10	4371	X	3600	-0-	-771	-0-	139	1	3461	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
05	7297	X	7297	-0-	-0-	-0-	167	1	7106	3	Y	22					27
							24	9									
06	T. A.		7097	-0-	7097	7097	164	1	6933	3	Y	-0-					27
07	T. A.		7217	-0-	7217	14314	163	1	7051	3	Y	3					30
							3	9									
*08	T. A.		7466	-0-	7466	21780	166	1	7293	3	Y	6					36
							7	9									
09	29162	X	7382	-0-	-21780	-0-	164	1	7190	3	Y	25	56	1			5
							28	9									
*10	7538	X	7538	-0-	-0-	-0-	166	1	7369	3	Y	3	1	1			7
							3	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 9 RRCID -> 188579 COMPL. DATE 12/26/2001 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 7331 - 7711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	233	N	49	-0-	-184	-0-	1	1	48	3	N	-0-					-0-
06	1200	N	35	-0-	-1165	-0-	1	1	34	3	N	-0-					-0-
07	3038	X	49	-0-	-2989	-0-	1	1	48	3	N	-0-					-0-
08	3038	X	42	-0-	-2996	-0-	1	1	41	3	N	-0-					-0-
09	2940	X	526	-0-	-2414	-0-	12	1	514	3	N	-0-					-0-
*10	1140	X	1140	-0-	-0-	-0-	25	1	1115	3	N	-0-					-0-

HARMONSON, MORRIS WELL #: 3 RRCID -> 188580 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7306 - 7596

05	3565	X	3194	-0-	-371	-0-	84	1	3110	2	N	-0-					-0-
06	3450	X	3032	-0-	-418	-0-	81	1	2951	2	N	-0-					-0-
07	3565	X	3093	-0-	-472	-0-	82	1	3011	2	N	-0-					-0-
08	3534	X	3063	-0-	-471	-0-	81	1	2982	2	N	-0-					-0-
09	3240	X	3059	-0-	-181	-0-	79	1	2980	2	N	-0-					-0-
10	3193	X	2576	-0-	-617	-0-	66	1	2510	2	N	-0-					-0-

HARMONSON, MORRIS WELL #: 2 RRCID -> 188587 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7241 - 7544

05	6820	X	6627	-0-	-193	-0-	175	1	6452	2	N	-0-					-0-
06	6600	X	6231	-0-	-369	-0-	166	1	6065	2	N	-0-					-0-
07	6820	X	6362	-0-	-458	-0-	169	1	6193	2	N	-0-					-0-
08	6820	X	6141	-0-	-679	-0-	162	1	5979	2	N	-0-					-0-
09	6600	X	6128	-0-	-472	-0-	159	1	5969	2	N	-0-					-0-
10	6634	X	6199	-0-	-435	-0-	160	1	6039	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-
*05	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	51	1	2163	3	Y	-0-					-0-
*06	2160	N	2126	-0-	-34	-0-	49	1	2077	3	Y	-0-					-0-
*07	2232	N	2181	-0-	-51	-0-	50	1	2123	3	Y	7					7
							8	9									
*08	2201	N	2153	-0-	-48	-0-	48	1	2104	3	Y	1					8
							1	9									
*09	2130	N	2037	-0-	-93	-0-	46	1	1991	3	Y	-0-					8
*10	2170	N	2113	-0-	-57	-0-	47	1	2066	3	Y	-0-					8

SANDFIELD, L. P. WELL #: 4 RRCID -> 188591 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 7855 - 8585

05	1736	N	1664	-0-	-72	-0-	38	1	1626	3	Y	-0-					15
06	1980	N	1500	-0-	-480	-0-	34	1	1459	3	Y	6					21
							7	9									
07	1922	N	1285	-0-	-637	-0-	29	1	1256	3	Y	-0-					21
08	1674	N	1529	-0-	-145	-0-	34	1	1495	3	Y	-0-					21
09	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	46	1	1982	3	Y	1					22
							1	9									
*10	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	44	1	1927	3	Y	-0-					22

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SEALS, G. T. WELL #: 10 RRCID -> 188592 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 8368 PERF. 7678 - 8270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4309	X	3363	-0-	-946	-0-	68	1	3295	2	N	-0-					-0-
06	4170	X	3135	-0-	-1035	-0-	65	1	3070	2	N	-0-					-0-
07	4123	X	3462	-0-	-661	-0-	79	1	3383	3	N	-0-					-0-
08	3813	X	3481	-0-	-332	-0-	78	1	3403	3	N	-0-					-0-
09	3420	X	3380	-0-	-40	-0-	76	1	3304	3	N	-0-					-0-
*10	3472	X	3470	-0-	-2	-0-	77	1	3393	3	N	-0-					-0-

ROBERTSON, RENNO K. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 188593 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 6993 - 7353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11315	X	9571	-0-	-1744	-0-	378	1	9193	2	N	-0-					-0-
06	10650	X	9191	-0-	-1459	-0-	245	1	8946	2	N	-0-					-0-
07	10633	X	9752	-0-	-881	-0-	389	1	9363	2	N	-0-					-0-
08	9951	X	9881	-0-	-70	-0-	390	1	9491	2	N	-0-					-0-
09	9469	X	9469	-0-	-0-	-0-	368	1	9101	2	N	-0-					-0-
10	9765	X	9712	-0-	-53	-0-	376	1	9336	2	N	-0-					-0-

MOORE, GORDON F. WELL #: 5 RRCID -> 188594 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 7587 - 8194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1829	N	1777	-0-	-52	-0-	41	1	1736	3	N	-0-					-0-
06	1800	N	1769	-0-	-31	-0-	41	1	1728	3	N	-0-					-0-
07	1829	N	1812	-0-	-17	-0-	42	1	1770	3	N	-0-					-0-
08	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	40	1	1755	3	N	-0-					-0-
09	1770	N	1732	-0-	-38	-0-	39	1	1693	3	N	-0-					-0-
*10	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	40	1	1773	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
05	1984	N	1809	-0-	-175	-0-	48	1	1761	2	N	-0-					-0-
06	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	47	1	1708	2	N	-0-					-0-
07	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	48	1	1766	2	N	-0-					-0-
*08	1798	N	1729	-0-	-69	-0-	46	1	1683	2	N	-0-					-0-
09	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	47	1	1757	2	N	-0-					-0-
10	1829	N	1787	-0-	-42	-0-	46	1	1741	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
05	3131	X	3105	-0-	-26	-0-	71	1	3034	3	Y	-0-					3
06	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	70	1	2932	3	Y	-0-					3
07	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	73	1	3117	3	Y	-0-					3
08	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	67	1	2924	3	Y	-0-					3
09	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	64	1	2818	3	Y	-0-					3
*10	2914	X	2210	-0-	-704	-0-	48	1	2162	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
05	5611	X	4890	-0-	-721	-0-	113	1	4777	3	N	-0-					-0-
06	5430	X	5182	-0-	-248	-0-	121	1	5061	3	N	-0-					-0-
07	5487	X	5379	-0-	-108	-0-	181	1	5198	3	N	-0-					-0-
08	5487	X	5396	-0-	-91	-0-	179	1	5217	3	N	-0-					-0-
09	5199	X	5199	-0-	-0-	-0-	172	1	5027	3	N	-0-					-0-
10	5394	X	5079	-0-	-315	-0-	166	1	4913	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SANDFIELD, L. P. WELL #: 6 RRCID -> 188600 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 8698 PERF. 7855 - 8597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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									
*05	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	31	1	1307	3	Y	2					15
							2	9									
*06	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	30	1	1269	3	Y	-0-					15
*07	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	30	1	1309	3	Y	-0-					-0-
*08	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	30	1	1290	3	Y	-0-					-0-
*09	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	28	1	1213	3	Y	-0-					-0-
*10	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	29	1	1267	3	Y	-0-					-0-

DAY, J. E. HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 188601 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7239 - 7653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2201	N	1972	-0-	-229	-0-	52	1	1920	2	N	-0-					-0-
06	2130	N	1834	-0-	-296	-0-	49	1	1785	2	N	-0-					-0-
07	1984	N	1980	-0-	-4	-0-	53	1	1927	2	N	-0-					-0-
08	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	55	1	2028	2	N	-0-					-0-
09	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	52	1	1970	2	N	-0-					-0-
*10	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	53	1	2003	2	N	-0-					-0-

SANDFIELD, L. P. WELL #: 3 RRCID -> 188602 COMPL. DATE 02/02/2002 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 7871 - 8615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	53	1	2264	3	Y	-0-					-0-
06	2280	N	2260	-0-	-20	-0-	53	1	2204	3	Y	3					3
							3	9									
07	2356	N	2226	-0-	-130	-0-	51	1	2175	3	Y	-0-					3
08	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	53	1	2287	3	Y	-0-					3
09	2250	N	2209	-0-	-41	-0-	49	1	2153	3	Y	6	9	1			-0-
							7	9									
*10	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	50	1	2205	3	Y	-0-					-0-

WOMACK, L. C. WELL #: 3 RRCID -> 188603 COMPL. DATE 01/31/2002 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6538 - 6937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	3618	-0-	518	518	83	1	3535	3	Y	-0-					-0-
06	T. A.		2781	-0-	2781	3299	64	1	2717	3	Y	-0-					-0-
07	T. A.		2670	-0-	2670	5969	60	1	2610	3	Y	-0-					-0-
08	T. A.		2539	-0-	2539	8508	56	1	2483	3	Y	-0-					-0-
09	11027	X	2519	-0-	-8508	-0-	56	1	2463	3	Y	-0-					-0-
*10	2465	X	2465	-0-	-0-	-0-	54	1	2411	3	Y	-0-					-0-

WOOD, JAMES L. GU WELL #: 3 RRCID -> 188611 COMPL. DATE 12/27/2001 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7265 - 7722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1054	N	1039	-0-	-15	-0-	27	1	1012	2	N	-0-					-0-
06	1020	N	995	-0-	-25	-0-	27	1	968	2	N	-0-					-0-
07	1116	N	1021	-0-	-95	-0-	27	1	994	2	N	-0-					-0-
08	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	28	1	1038	2	N	-0-					-0-
09	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	26	1	983	2	N	-0-					-0-
*10	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	28	1	1040	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 7 RRCID -> 188612 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 7466 PERF. 7035 - 7338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5890	X	5168	-0-	-722	-0-	136	1	5032	2	N	-0-					-0-
06	5610	X	5025	-0-	-585	-0-	134	1	4891	2	N	-0-					-0-
07	5611	X	5170	-0-	-441	-0-	137	1	5033	2	N	-0-					-0-
08	5363	X	4927	-0-	-436	-0-	130	1	4797	2	N	-0-					-0-
09	5190	X	4708	-0-	-482	-0-	122	1	4586	2	N	-0-					-0-
10	5208	X	4742	-0-	-466	-0-	122	1	4620	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 12 RRCID -> 188613 COMPL. DATE 02/06/2002 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7074 - 7382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6324	X	4548	-0-	-1776	-0-	120	1	4428	2	N	-0-					-0-
06	5940	X	4972	-0-	-968	-0-	132	1	4840	2	N	-0-					-0-
07	6138	X	5810	-0-	-328	-0-	155	1	5655	2	N	-0-					-0-
08	5884	X	5884	-0-	-0-	-0-	155	1	5729	2	N	-0-					-0-
09	5362	X	5362	-0-	-0-	-0-	139	1	5223	2	N	-0-					-0-
10	5797	X	5277	-0-	-520	-0-	136	1	5141	2	N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 188614 COMPL. DATE 02/04/2002 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 7250 - 7620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6479	X	6424	-0-	-55	-0-	169	1	6255	2	N	-0-					-0-
06	6240	X	5508	-0-	-732	-0-	147	1	5361	2	N	-0-					-0-
07	6448	X	6104	-0-	-344	-0-	162	1	5942	2	N	-0-					-0-
08	6417	X	6373	-0-	-44	-0-	168	1	6205	2	N	-0-					-0-
09	6210	X	6116	-0-	-94	-0-	158	1	5958	2	N	-0-					-0-
10	6417	X	6238	-0-	-179	-0-	161	1	6077	2	N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 188615 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 7816 PERF. 7327 - 7691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	713	N	522	-0-	-191	-0-	14	1	508	2	Y	-0-					-0-
06	780	N	747	-0-	-33	-0-	20	1	727	2	Y	-0-					-0-
07	744	N	227	-0-	-517	-0-	6	1	221	2	Y	-0-					-0-
08	527	N	4	-0-	-523	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
09	750	N	6	-0-	-744	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					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
05	124	N	79	-0-	-45	-0-	2	1	77	3	Y	-0-					31
06	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					Y	-0-					31
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					31
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					31
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31

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
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BANNER WELL #: 1 RRCID -> 188618 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7250 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5611	X	5227	-0-	-384	-0-	138	1	5089	2	N	-0-					-0-
06	5370	X	4982	-0-	-388	-0-	133	1	4849	2	N	-0-					-0-
07	5487	X	5130	-0-	-357	-0-	136	1	4994	2	N	-0-					-0-
08	5239	X	5028	-0-	-211	-0-	133	1	4895	2	N	-0-					-0-
09	5070	X	5007	-0-	-63	-0-	130	1	4877	2	N	-0-					-0-
10	5239	X	5133	-0-	-106	-0-	132	1	5001	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
05	3317	X	3122	-0-	-195	-0-	82	1	3040	2	N	-0-					-0-
06	3180	X	3149	-0-	-31	-0-	84	1	3065	2	N	-0-					-0-
07	3348	X	3208	-0-	-140	-0-	85	1	3123	2	N	-0-					-0-
08	3348	X	3340	-0-	-8	-0-	88	1	3252	2	N	-0-					-0-
09	3240	X	3133	-0-	-107	-0-	122	1	3011	2	N	-0-					-0-
10	3255	X	3208	-0-	-47	-0-	83	1	3125	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 #: 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
05	474	N	474	-0-	-0-	-0-	10	1	464	3	Y	-0-					34
06	545	N	545	-0-	-0-	-0-	13	1	532	3	Y	-0-					34
07	551	N	551	-0-	-0-	-0-	13	1	538	3	Y	-0-					34
08	465	N	442	-0-	-23	-0-	10	1	432	3	Y	-0-					34
09	540	N	403	-0-	-137	-0-	9	1	394	3	Y	-0-					34
*10	558	N	482	-0-	-76	-0-	10	1	472	3	Y	-0-					34

MOORE, GORDON F. WELL #: 3 RRCID -> 188623 COMPL. DATE 02/12/2002 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 7575 - 8211

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

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 11 RRCID -> 188624 COMPL. DATE 01/23/2002 TOTAL DEPTH 8428 PERF. 7619 - 8209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5607	X	5607	-0-	-0-	-0-	129	1	5478	3	N	-0-					-0-
06	5303	X	5303	-0-	-0-	-0-	123	1	5180	3	N	-0-					-0-
07	5363	X	5363	-0-	-0-	-0-	121	1	5242	3	N	-0-					-0-
08	5298	X	5298	-0-	-0-	-0-	118	1	5180	3	N	-0-					-0-
09	5130	X	5130	-0-	-0-	-0-	115	1	5015	3	N	-0-					-0-
*10	5210	X	5210	-0-	-0-	-0-	115	1	5095	3	N	-0-					-0-

SANDFIELD, L. P. WELL #: 5 RRCID -> 188651 COMPL. DATE 02/05/2002 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7847 - 8599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	50	1	2121	3	Y	-0-					15
06	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	49	1	2064	3	Y	-0-					15
07	2201	N	2179	-0-	-22	-0-	50	1	2129	3	Y	-0-					15
08	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	48	1	2118	3	Y	5					20
							6	9									
09	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	47	1	2059	3	Y	3	16	1			7
							3	9									
*10	2170	N	2167	-0-	-3	-0-	48	1	2119	3	Y	-0-					7

SANDFIELD, L. P. WELL #: 8 RRCID -> 188652 COMPL. DATE 03/05/2002 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 7895 - 8548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	4218	X	4218	-0-	-0-	-0-	96	1	4121	3	Y	1					14
							1	9									
*05	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	97	1	4125	3	Y	-0-					14
*06	4200	X	3340	-0-	-860	-0-	77	1	3263	3	Y	-0-					14
*07	4371	X	3592	-0-	-779	-0-	82	1	3510	3	Y	-0-	13	1			1
*08	4371	X	4238	-0-	-133	-0-	95	1	4143	3	Y	-0-	1	1			-0-
*09	4230	X	3662	-0-	-568	-0-	81	1	3581	3	Y	-0-					-0-
*10	4216	X	4052	-0-	-164	-0-	90	1	3962	3	Y	-0-					-0-

SANDFIELD, L. P. WELL #: 9 RRCID -> 188653 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7886 - 8616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	70	1	3002	3	Y	-0-					-0-
06	3090	X	2940	-0-	-150	-0-	68	1	2872	3	Y	-0-					-0-
07	3193	X	2963	-0-	-230	-0-	67	1	2896	3	Y	-0-					-0-
08	3193	X	2467	-0-	-726	-0-	55	1	2412	3	Y	-0-					-0-
09	3090	X	2945	-0-	-145	-0-	65	1	2850	3	Y	27	27	1			-0-
							30	9									
*10	3069	X	3042	-0-	-27	-0-	67	1	2975	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 #: 10 RRCID -> 188654 COMPL. DATE 02/07/2002 TOTAL DEPTH 8714 PERF. 7904 - 8623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8060	X	7846	-0-	-214	-0-	181	1	7665	3	Y	-0-					-0-
06	7770	X	7496	-0-	-274	-0-	174	1	7322	3	Y	-0-					-0-
07	7998	X	7739	-0-	-259	-0-	176	1	7563	3	Y	-0-					-0-
08	7936	X	7640	-0-	-296	-0-	171	1	7469	3	Y	-0-					-0-
09	7680	X	7335	-0-	-345	-0-	164	1	7171	3	Y	-0-					-0-
*10	7843	X	7596	-0-	-247	-0-	168	1	7428	3	Y	-0-					-0-

MALONE, SAMUEL WELL #: 3 RRCID -> 188655 COMPL. DATE 01/31/2002 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 7875 - 8569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5580	X	5259	-0-	-321	-0-	121	1	5138	3	N	-0-					-0-
06	5400	X	4268	-0-	-1132	-0-	99	1	4169	3	N	-0-					-0-
07	5580	X	5509	-0-	-71	-0-	125	1	5384	3	N	-0-					-0-
08	5580	X	5354	-0-	-226	-0-	120	1	5234	3	N	-0-					-0-
09	5400	X	5116	-0-	-284	-0-	115	1	5001	3	N	-0-					-0-
*10	5518	X	5072	-0-	-446	-0-	112	1	4960	3	N	-0-					-0-

NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 10 RRCID -> 188656 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7344 - 7740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5208	X	3452	-0-	-1756	-0-	79	1	3373	3	N	-0-					-0-
06	4890	X	1568	-0-	-3322	-0-	37	1	1531	3	N	-0-					-0-
07	4929	X	359	-0-	-4570	-0-	8	1	351	3	N	-0-					-0-
08	4774	X	213	-0-	-4561	-0-	5	1	208	3	N	-0-					-0-
09	4320	X	511	-0-	-3809	-0-	11	1	500	3	N	-0-					-0-
*10	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	90	1	3988	3	N	-0-					-0-

TAYLOR, DAN WELL #: 1 RRCID -> 188657 COMPL. DATE 02/18/2002 TOTAL DEPTH 8077 PERF. 7421 - 8012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4402	X	4213	-0-	-189	-0-	97	1	4102	3	Y	13					64
							14	9									
06	4260	X	4142	-0-	-118	-0-	95	1	4029	3	Y	16					80
							18	9									
07	4402	X	4123	-0-	-279	-0-	94	1	4020	3	Y	8					88
							9	9									
08	4402	X	4260	-0-	-142	-0-	94	1	4132	3	Y	31					119
							34	9									
09	4286	X	4286	-0-	-0-	-0-	95	1	4171	3	Y	18					137
							20	9									
*10	4355	X	4355	-0-	-0-	-0-	96	1	4246	3	Y	12					149
							13	9									

WOOD, JAMES L. GU WELL #: 7 RRCID -> 188658 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 7318 - 7798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1674	N	1572	-0-	-102	-0-	41	1	1531	2	N	-0-					-0-
06	1590	N	1463	-0-	-127	-0-	39	1	1424	2	N	-0-					-0-
07	1705	N	1466	-0-	-239	-0-	39	1	1427	2	N	-0-					-0-
08	1581	N	1511	-0-	-70	-0-	40	1	1471	2	N	-0-					-0-
09	1470	N	1346	-0-	-124	-0-	35	1	1311	2	N	-0-					-0-
10	1457	N	1288	-0-	-169	-0-	33	1	1255	2	N	-0-					-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 5 RRCID -> 188659 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 7624 - 8258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2666	N	2641	-0-	-25	-0-	61	1	2580	3	Y	-0-					-0-
06	2610	N	2526	-0-	-84	-0-	59	1	2467	3	Y	-0-					-0-
07	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	60	1	2584	3	Y	-0-					-0-
08	2635	N	2609	-0-	-26	-0-	58	1	2551	3	Y	-0-					-0-
09	2520	N	2507	-0-	-13	-0-	56	1	2451	3	Y	-0-					-0-
10	2635	N	2576	-0-	-59	-0-	56	1	2520	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PIRKLE, LORENE WELL #: 9 RRCID -> 188660 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 8409 PERF. 7632 - 8297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6448	X	6207	-0-	-241	-0-	143	1	6064	3	Y	-0-					-0-
06	6060	X	6008	-0-	-52	-0-	139	1	5869	3	Y	-0-					-0-
07	6169	X	6049	-0-	-120	-0-	137	1	5912	3	Y	-0-					-0-
08	6200	X	5943	-0-	-257	-0-	133	1	5810	3	Y	-0-					-0-
09	6000	X	5676	-0-	-324	-0-	127	1	5549	3	Y	-0-					-0-
10	6200	X	5840	-0-	-360	-0-	129	1	5711	3	Y	-0-					-0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 188661 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 8406 PERF. 7645 - 8259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3720	X	3636	-0-	-84	-0-	84	1	3552	3	N	-0-					-0-
06	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	86	1	3614	3	N	-0-					-0-
07	3720	X	3706	-0-	-14	-0-	84	1	3622	3	N	-0-					-0-
08	3720	X	3633	-0-	-87	-0-	81	1	3552	3	N	-0-					-0-
09	3600	X	3464	-0-	-136	-0-	78	1	3386	3	N	-0-					-0-
*10	3720	X	3688	-0-	-32	-0-	82	1	3606	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
05	6727	X	6338	-0-	-389	-0-	167	1	6171	2	N	-0-					-0-
06	6360	X	5803	-0-	-557	-0-	155	1	5648	2	N	-0-					-0-
07	6386	X	5938	-0-	-448	-0-	158	1	5780	2	N	-0-					-0-
08	6324	X	5907	-0-	-417	-0-	156	1	5751	2	N	-0-					-0-
09	6120	X	5712	-0-	-408	-0-	148	1	5564	2	N	-0-					-0-
10	6324	X	5950	-0-	-374	-0-	153	1	5797	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
05	4999	X	4999	-0-	-0-	-0-	115	1	4884	3	Y	-0-					-0-
06	5010	X	4693	-0-	-317	-0-	109	1	4584	3	Y	-0-					-0-
07	5177	X	4520	-0-	-657	-0-	152	1	4368	3	Y	-0-					-0-
08	5084	X	4012	-0-	-1072	-0-	133	1	3879	3	Y	-0-					-0-
09	4920	X	3722	-0-	-1198	-0-	123	1	3599	3	Y	-0-					-0-
10	4991	X	3618	-0-	-1373	-0-	119	1	3499	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
05	403	N	120	-0-	-283	-0-	3	1	117	2	N	-0-					-0-
06	390	N	28	-0-	-362	-0-	1	1	27	2	N	-0-					-0-
07	403	N	8	-0-	-395	-0-	8	2			N	-0-					-0-
08	124	N	9	-0-	-115	-0-	9	2			N	-0-					-0-
09	30	N	22	-0-	-8	-0-	1	1	21	2	N	-0-					-0-
*10	41	N	41	-0-	-0-	-0-	1	1	40	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
05	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	93	1	3974	3	N	-0-					-0-
06	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	92	1	3864	3	N	-0-					-0-
07	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	90	1	3857	3	N	-0-					-0-
08	3927	X	3927	-0-	-0-	-0-	88	1	3839	3	N	-0-					-0-
09	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	84	1	3647	3	N	-0-					-0-
*10	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	85	1	3762	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
05	1426	N	1293	-0-	-133	-0-	30	1	1263	3	N	-0-					-0-
06	1320	N	1276	-0-	-44	-0-	30	1	1246	3	N	-0-					-0-
07	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	31	1	1319	3	N	-0-					-0-
08	1302	N	1250	-0-	-52	-0-	28	1	1222	3	N	-0-					-0-
09	1290	N	1209	-0-	-81	-0-	27	1	1182	3	N	-0-					-0-
10	1364	N	1243	-0-	-121	-0-	28	1	1215	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
05	4844	X	3708	-0-	-1136	-0-	85	1	3623	3	N	-0-					-0-
06	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	77	1	3250	3	N	-0-					-0-
07	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	85	1	3685	3	N	-0-					-0-
08	4199	X	4199	-0-	-0-	-0-	94	1	4105	3	N	-0-					-0-
09	540	X	97	-0-	-443	-0-	97	1			N	-0-					-0-
10	558	X	97	-0-	-461	-0-	97	1			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
05	5270	X	4784	-0-	-486	-0-	110	1	4674	3	Y	-0-					-0-
06	4830	X	4560	-0-	-270	-0-	106	1	4454	3	Y	-0-					-0-
07	4991	X	4522	-0-	-469	-0-	104	1	4418	3	Y	-0-					-0-
08	4991	X	4519	-0-	-472	-0-	101	1	4418	3	Y	-0-					-0-
09	4740	X	4297	-0-	-443	-0-	96	1	4201	3	Y	-0-					-0-
10	4774	X	98	-0-	-4676	-0-	98	1			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
05	5084	X	4608	-0-	-476	-0-	106	1	4502	3	Y	-0-					-0-
06	4680	X	4461	-0-	-219	-0-	103	1	4358	3	Y	-0-					-0-
07	4836	X	4589	-0-	-247	-0-	104	1	4485	3	Y	-0-					-0-
08	4836	X	4584	-0-	-252	-0-	103	1	4481	3	Y	-0-					-0-
09	4500	X	4367	-0-	-133	-0-	97	1	4270	3	Y	-0-					-0-
10	4619	X	4461	-0-	-158	-0-	99	1	4362	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
05	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	93	1	3991	3	Y	-0-					-0-
06	3930	X	3899	-0-	-31	-0-	91	1	3808	3	Y	-0-					-0-
07	4061	X	3884	-0-	-177	-0-	88	1	3796	3	Y	-0-					-0-
08	4061	X	3834	-0-	-227	-0-	86	1	3748	3	Y	-0-					-0-
09	3930	X	3574	-0-	-356	-0-	80	1	3494	3	Y	-0-					-0-
10	4061	X	3665	-0-	-396	-0-	81	1	3584	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
05	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	28	1	1161	3	N	-0-					-0-
06	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	25	1	1085	3	N	-0-					-0-
07	1302	N	1131	-0-	-171	-0-	25	1	1106	3	N	-0-					-0-
08	1178	N	1118	-0-	-60	-0-	25	1	1093	3	N	-0-					-0-
09	1110	N	1032	-0-	-78	-0-	23	1	1009	3	N	-0-					-0-
*10	1116	N	1021	-0-	-95	-0-	23	1	998	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
*05	616	N	616	-0-	-0-	-0-	14	1	602	3	N	-0-					47
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	2	1	66	3	N	-0-					47
08	620	N	207	-0-	-413	-0-	5	1	202	3	N	-0-					47
09	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	N	-0-					47
*10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					47

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
05	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	48	1	2067	3	N	-0-	165	1			12
06	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	49	1	2081	3	N	38					50
							42	9									
07	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	51	1	2170	3	N	6					56
							7	9									
08	2325	N	2229	-0-	-96	-0-	49	1	2154	3	N	24					80
							26	9									
09	2160	N	2029	-0-	-131	-0-	45	1	1961	3	N	21					101
							23	9									
*10	2232	N	2058	-0-	-174	-0-	45	1	1999	3	N	13					114
							14	9									

ISRAEL ESTATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 189130 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7388 - 7990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1023	N	970	-0-	-53	-0-	606	1	364	3	Y	-0-					33
06	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	591	1	424	3	Y	3					36
							3	9									
07	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	606	1	507	3	Y	-0-	36	1			-0-
08	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	609	1	431	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	584	1	415	3	Y	8					8
							9	9									
*10	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	606	1	515	3	Y	1					9
							1	9									

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 16 RRCID -> 189131 COMPL. DATE 03/24/2002 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7077 - 7366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4557	X	2235	-0-	-2322	-0-	59	1	2176	2	N	-0-					-0-
06	4410	X	2445	-0-	-1965	-0-	65	1	2380	2	N	-0-					-0-
07	4557	X	3127	-0-	-1430	-0-	83	1	3044	2	N	-0-					-0-
08	4340	X	3568	-0-	-772	-0-	94	1	3474	2	N	-0-					-0-
09	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	110	1	4127	2	N	-0-					-0-
*10	5056	X	5056	-0-	-0-	-0-	130	1	4926	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
05	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	40	1	1696	3	N	-0-					-0-
06	1980	N	1681	-0-	-299	-0-	39	1	1642	3	N	-0-					-0-
07	1860	N	1666	-0-	-194	-0-	38	1	1628	3	N	-0-					-0-
08	1736	N	1679	-0-	-57	-0-	38	1	1641	3	N	-0-					-0-
09	1680	N	1610	-0-	-70	-0-	36	1	1574	3	N	-0-					-0-
10	1674	N	1630	-0-	-44	-0-	36	1	1594	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
05	4030	X	2937	-0-	-1093	-0-	68	1	2869	3	Y	-0-					-0-
06	3210	X	2766	-0-	-444	-0-	64	1	2702	3	Y	-0-					-0-
07	3317	X	2858	-0-	-459	-0-	65	1	2793	3	Y	-0-					-0-
08	3317	X	2616	-0-	-701	-0-	58	1	2558	3	Y	-0-					-0-
09	3060	X	2615	-0-	-445	-0-	58	1	2557	3	Y	-0-					-0-
10	2945	X	2728	-0-	-217	-0-	60	1	2668	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
05	3131	X	2711	-0-	-420	-0-	62	1	2649	3	N	-0-					-0-
06	3090	X	2813	-0-	-277	-0-	65	1	2748	3	N	-0-					-0-
07	3193	X	2995	-0-	-198	-0-	68	1	2927	3	N	-0-					-0-
08	3193	X	2848	-0-	-345	-0-	64	1	2784	3	N	-0-					-0-
09	2970	X	61	-0-	-2909	-0-	61	1			N	-0-					-0-
10	3007	X	63	-0-	-2944	-0-	63	1			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 #: 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
05	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	46	1	1959	3	Y	-0-					-0-
06	1860	N	1844	-0-	-16	-0-	43	1	1801	3	Y	-0-					-0-
07	1922	N	1875	-0-	-47	-0-	43	1	1829	3	Y	3					3
							3	9									
08	1922	N	1865	-0-	-57	-0-	41	1	1820	3	Y	4					7
							4	9									
09	1830	N	1803	-0-	-27	-0-	40	1	1763	3	Y	-0-					7
*10	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	43	1	1865	3	Y	-0-					7

HICKEY, DON WELL #: 2 RRCID -> 189142 COMPL. DATE 03/12/2002 TOTAL DEPTH 8866 PERF. 7855 - 8660

05	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	33	1	1414	3	Y	-0-					18
06	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	33	1	1411	3	Y	14	32	1			-0-
							15	9									
07	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	31	1	1369	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
08	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	32	1	1391	3	Y	-0-					-0-
09	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	29	1	1239	3	Y	-0-					-0-
*10	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	31	1	1387	3	Y	-0-					-0-

DAY, J. E. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 189149 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 7767 PERF. 7260 - 7680

05	5082	X	5082	-0-	-0-	-0-	134	1	4948	2	N	-0-					-0-
06	4634	X	4634	-0-	-0-	-0-	123	1	4511	2	N	-0-					-0-
07	4826	X	4826	-0-	-0-	-0-	128	1	4698	2	N	-0-					-0-
08	4803	X	4803	-0-	-0-	-0-	127	1	4676	2	N	-0-					-0-
09	4593	X	4593	-0-	-0-	-0-	119	1	4474	2	N	-0-					-0-
*10	4747	X	4747	-0-	-0-	-0-	122	1	4625	2	N	-0-					-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 10 RRCID -> 189150 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7606 - 8272

05	7223	X	7076	-0-	-147	-0-	162	1	6914	3	Y	-0-					20
06	6931	X	6931	-0-	-0-	-0-	161	1	6769	3	Y	1					21
							1	9									
07	7161	X	6964	-0-	-197	-0-	158	1	6806	3	Y	-0-					21
08	7099	X	6965	-0-	-134	-0-	156	1	6809	3	Y	-0-					21
09	6930	X	6626	-0-	-304	-0-	148	1	6477	3	Y	1					22
							1	9									
10	7161	X	6821	-0-	-340	-0-	151	1	6667	3	Y	3					25
							3	9									

PIRKLE, LORENE WELL #: 11 RRCID -> 189151 COMPL. DATE 04/02/2002 TOTAL DEPTH 8378 PERF. 7581 - 8249

05	5084	X	4935	-0-	-149	-0-	113	1	4822	3	Y	-0-					-0-
06	4920	X	4829	-0-	-91	-0-	112	1	4717	3	Y	-0-					-0-
07	4991	X	4945	-0-	-46	-0-	112	1	4833	3	Y	-0-					-0-
08	4991	X	4921	-0-	-70	-0-	110	1	4811	3	Y	-0-					-0-
09	4830	X	4719	-0-	-111	-0-	105	1	4614	3	Y	-0-					-0-
10	4991	X	4869	-0-	-122	-0-	107	1	4762	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PADDACK, NANCY WELL #: 1 RRCID -> 189183 COMPL. DATE 10/09/2001 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 7751 - 8863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	42	-0-	-51	-0-	1	1	41	3	Y	-0-					32
06	120	N	31	-0-	-89	-0-	1	1	28	3	Y	2					34
							2	9									
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	2	1	93	3	Y	-0-					34
08	93	N	88	-0-	-5	-0-	2	1	83	3	Y	3					37
							3	9									
09	151	N	151	-0-	-0-	-0-	3	1	148	3	Y	-0-					37
*10	139	N	139	-0-	-0-	-0-	3	1	136	3	Y	-0-					37

BLALOCK, BOB WELL #: 4 RRCID -> 189214 COMPL. DATE 03/06/2002 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7607 - 8212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1054	N	830	-0-	-224	-0-	20	1	810	3	N	-0-					15
06	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	26	1	1116	3	N	-0-					15
07	1085	N	810	-0-	-275	-0-	18	1	792	3	N	-0-					15
08	844	N	844	-0-	-0-	-0-	19	1	825	3	N	-0-					15
09	1140	N	762	-0-	-378	-0-	17	1	744	3	N	1					16
							1	9									
*10	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	25	1	1106	3	N	1					15
							1	9									

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
05	3379	X	3101	-0-	-278	-0-	71	1	3030	3	Y	-0-					-0-
06	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	76	1	3203	3	Y	-0-					-0-
07	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	116	1	3323	3	Y	-0-					-0-
08	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	110	1	3215	3	Y	-0-					-0-
09	3210	X	3132	-0-	-78	-0-	103	1	3029	3	Y	-0-					-0-
10	3317	X	3264	-0-	-53	-0-	107	1	3157	3	Y	-0-					-0-

BANNER WELL #: 6 RRCID -> 189219 COMPL. DATE 01/23/2002 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7245 - 7695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2139	N	2069	-0-	-70	-0-	55	1	2014	2	N	-0-					-0-
06	2040	N	1968	-0-	-72	-0-	52	1	1916	2	N	-0-					-0-
07	2077	N	1930	-0-	-147	-0-	51	1	1879	2	N	-0-					-0-
08	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	58	1	2127	2	N	-0-					-0-
09	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	81	1	2003	2	N	-0-					-0-
*10	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	54	1	2025	2	N	-0-					-0-

BANNER WELL #: 8 RRCID -> 189220 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 7942 PERF. 7267 - 7740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1364	N	1180	-0-	-184	-0-	31	1	1149	2	N	-0-					-0-
06	1260	N	1222	-0-	-38	-0-	33	1	1189	2	N	-0-					-0-
07	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	38	1	1392	2	N	-0-					-0-
08	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	38	1	1408	2	N	-0-					-0-
09	1230	N	1049	-0-	-181	-0-	27	1	1022	2	N	-0-					-0-
10	1426	N	1243	-0-	-183	-0-	32	1	1211	2	N	-0-					-0-

BANNER WELL #: 5 RRCID -> 189221 COMPL. DATE 03/12/2002 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 7243 - 7704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1023	N	845	-0-	-178	-0-	22	1	823	2	N	-0-					-0-
06	870	N	788	-0-	-82	-0-	21	1	767	2	N	-0-					-0-
07	868	N	755	-0-	-113	-0-	20	1	735	2	N	-0-					-0-
08	878	N	878	-0-	-0-	-0-	23	1	855	2	N	-0-					-0-
09	780	N	638	-0-	-142	-0-	25	1	613	2	N	-0-					-0-
*10	798	N	798	-0-	-0-	-0-	21	1	777	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BANNER WELL #: 4 RRCID -> 189222 COMPL. DATE 02/12/2002 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7259 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4198	X	4198	-0-	-0-	-0-	111	1	4087	2	N	-0-					-0-
06	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	108	1	3932	2	N	-0-					-0-
07	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	112	1	4117	2	N	-0-					-0-
08	4302	X	4302	-0-	-0-	-0-	113	1	4189	2	N	-0-					-0-
09	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	158	1	3911	2	N	-0-					-0-
*10	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	105	1	3978	2	N	-0-					-0-

BANNER WELL #: 2 RRCID -> 189223 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7267 - 7732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5887	X	5887	-0-	-0-	-0-	155	1	5732	2	N	-0-					-0-
06	5577	X	5577	-0-	-0-	-0-	149	1	5428	2	N	-0-					-0-
07	5611	X	5530	-0-	-81	-0-	147	1	5383	2	N	-0-					-0-
08	5611	X	5501	-0-	-110	-0-	145	1	5356	2	N	-0-					-0-
09	5457	X	5457	-0-	-0-	-0-	141	1	5316	2	N	-0-					-0-
10	5611	X	5530	-0-	-81	-0-	143	1	5387	2	N	-0-					-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 12 RRCID -> 189224 COMPL. DATE 01/09/2002 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7495 - 8034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7595	X	6987	-0-	-608	-0-	160	1	6827	3	Y	-0-					-0-
06	6990	X	6637	-0-	-353	-0-	154	1	6483	3	Y	-0-					-0-
07	7223	X	6739	-0-	-484	-0-	155	1	6584	3	Y	-0-					-0-
08	7223	X	6735	-0-	-488	-0-	151	1	6584	3	Y	-0-					-0-
09	6900	X	6448	-0-	-452	-0-	144	1	6304	3	Y	-0-					-0-
10	6975	X	147	-0-	-6828	-0-	147	1			Y	-0-					-0-

LAPRELLE WELL #: 2 RRCID -> 189230 COMPL. DATE 04/09/2002 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7076 - 7370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4712	X	4442	-0-	-270	-0-	272	1	4170	2	N	-0-					-0-
06	4560	X	4272	-0-	-288	-0-	244	1	4028	2	N	-0-					-0-
07	4712	X	4484	-0-	-228	-0-	164	1	4320	2	N	-0-					-0-
08	4557	X	4414	-0-	-143	-0-	160	1	4254	2	N	-0-					-0-
09	4293	X	4293	-0-	-0-	-0-	154	1	4139	2	N	-0-					-0-
10	4495	X	4391	-0-	-104	-0-	160	1	4231	2	N	-0-					-0-

HUDDLESTON, NELL "C" WELL #: 2 RRCID -> 189233 COMPL. DATE 08/13/2001 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 6987 - 7379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-

FOX, JEFF S. WELL #: 4 RRCID -> 189234 COMPL. DATE 03/21/2002 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7391 - 7983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	N	218	-0-	-30	-0-	7 2	1 9	209	3	Y	2					82
06	1410	N	244	-0-	-1166	-0-	8 11	1 9	225	3	Y	10					92
*07	1023	N	290	-0-	-733	-0-	9	1	281	3	Y	-0-	70	1			22
08	217	N	156	-0-	-61	-0-	5 3	1 9	148	3	Y	3	3	1			22
09	270	N	181	-0-	-89	-0-	6	1	175	3	Y	-0-					22
*10	279	N	157	-0-	-122	-0-	5	1	152	3	Y	-0-					22

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BOAZ, W. O. WELL #: 11 RRCID -> 189238 COMPL. DATE 02/26/2002 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 7061 - 7324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5332	X	4373	-0-	-959	-0-	115	1	4258	2	N	-0-					-0-
06	5160	X	4319	-0-	-841	-0-	115	1	4204	2	N	-0-					-0-
07	5208	X	4954	-0-	-254	-0-	132	1	4822	2	N	-0-					-0-
08	4743	X	4595	-0-	-148	-0-	121	1	4474	2	N	-0-					-0-
09	4440	X	4206	-0-	-234	-0-	109	1	4097	2	N	-0-					-0-
*10	5062	X	5062	-0-	-0-	-0-	131	1	4931	2	N	-0-					-0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 6 RRCID -> 189242 COMPL. DATE 04/02/2002 TOTAL DEPTH 8581 PERF. 7783 - 8492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	527	N	368	-0-	-159	-0-	9	1	358	3	Y	1					50
							1	9									
06	660	N	97	-0-	-563	-0-	2	1	93	3	Y	2					52
							2	9									
07	749	N	749	-0-	-0-	-0-	16	1	687	3	Y	42					94
							46	9									
08	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	28	1	1204	3	Y	20					114
							22	9									
09	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	31	1	1380	3	Y	-0-					114
*10	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	30	1	1343	3	Y	-0-					114

WCCO 4-FITCH, J. P. WELL #: 11 RRCID -> 189246 COMPL. DATE 03/25/2002 TOTAL DEPTH 7407 PERF. 6870 - 7294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1457	N	1391	-0-	-66	-0-	32	1	1359	3	Y	-0-					-0-
06	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	33	1	1405	3	Y	-0-					-0-
07	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	34	1	1452	3	Y	-0-					-0-
08	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	34	1	1498	3	Y	-0-					-0-
09	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	33	1	1461	3	Y	2					2
							2	9									
*10	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	45	1	1968	3	Y	16					18
							18	9									

SCHWARZ, DIETER WELL #: 7 RRCID -> 189249 COMPL. DATE 02/26/2002 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7438 - 8066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRANTHAM, FANNIE WELL #: 1 RRCID -> 189250 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7284 - 7336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	158	X	158	-0-	-0-	-0-	5	1	144	3	Y	8					33
							9	9									
06	150	X	142	-0-	-8	-0-	5	1	137	3	Y	-0-					33
07	155	X	146	-0-	-9	-0-	5	1	135	3	Y	5					38
							6	9									
08	155	X	154	-0-	-1	-0-	5	1	149	3	Y	-0-					38
09	150	X	146	-0-	-4	-0-	5	1	141	3	Y	-0-					38
*10	156	X	156	-0-	-0-	-0-	5	1	151	3	Y	-0-					38

SCHWARZ, DIETER WELL #: 3 RRCID -> 189254 COMPL. DATE 02/19/2002 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7479 - 7567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	620	N	395	-0-	-225	-0-	9	1	386	3	N	-0-					-0-
06	450	N	395	-0-	-55	-0-	9	1	386	3	N	-0-					-0-
07	434	N	338	-0-	-96	-0-	8	1	330	3	N	-0-					-0-
08	403	N	215	-0-	-188	-0-	5	1	210	3	N	-0-					-0-
09	390	N	167	-0-	-223	-0-	3	1	164	3	N	-0-					-0-
10	341	N	253	-0-	-88	-0-	6	1	247	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 189256 COMPL. DATE 04/04/2002 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7599 - 8259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10075	X	8923	-0-	-1152	-0-	205	1	8718	3	Y	-0-					-0-
06	9000	X	8750	-0-	-250	-0-	203	1	8547	3	Y	-0-					-0-
07	9300	X	8827	-0-	-473	-0-	200	1	8627	3	Y	-0-					-0-
08	9207	X	8851	-0-	-356	-0-	198	1	8653	3	Y	-0-					-0-
09	8820	X	8430	-0-	-390	-0-	188	1	8242	3	Y	-0-					-0-
10	9052	X	8637	-0-	-415	-0-	191	1	8446	3	Y	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER WELL #: 2 RRCID -> 189261 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 7433 - 8040

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CURRIE, FLORENCE WELL #: 6 RRCID -> 189262 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 6886 - 7266

05	8463	X	7941	-0-	-522	-0-	182	1	7759	3	N	-0-					-0-
06	8250	X	7820	-0-	-430	-0-	181	1	7639	3	N	-0-					-0-
07	8525	X	8159	-0-	-366	-0-	274	1	7885	3	N	-0-					-0-
08	8525	X	7928	-0-	-597	-0-	263	1	7665	3	N	-0-					-0-
09	7830	X	7454	-0-	-376	-0-	247	1	7207	3	N	-0-					-0-
10	8153	X	7621	-0-	-532	-0-	249	1	7372	3	N	-0-					-0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 8 RRCID -> 189266 COMPL. DATE 04/04/2002 TOTAL DEPTH 8547 PERF. 7745 - 8414

05	168	N	168	-0-	-0-	-0-	4	1	164	3	Y	-0-					37
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37

POOL "B" WELL #: 6 RRCID -> 189269 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 7059 - 7395

05	5332	X	4919	-0-	-413	-0-	194	1	4725	2	Y	-0-					-0-
06	4800	X	4756	-0-	-44	-0-	190	1	4566	2	Y	-0-					-0-
07	4960	X	4841	-0-	-119	-0-	193	1	4648	2	Y	-0-					-0-
08	4960	X	4903	-0-	-57	-0-	194	1	4709	2	Y	-0-					-0-
09	4800	X	4652	-0-	-148	-0-	181	1	4471	2	Y	-0-					-0-
10	4929	X	4683	-0-	-246	-0-	181	1	4502	2	Y	-0-					-0-

YOUNG, STELLA GU WELL #: 11 RRCID -> 189276 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 6654 - 7064

05	5456	X	4187	-0-	-1269	-0-	96	1	4079	3	Y	11	1	1			13
							12	9									
06	4616	X	4616	-0-	-0-	-0-	107	1	4509	3	Y	-0-					13
07	5123	X	5123	-0-	-0-	-0-	116	1	5007	3	Y	-0-					13
08	5652	X	5652	-0-	-0-	-0-	126	1	5525	3	Y	1					14
							1	9									
09	4320	X	4035	-0-	-285	-0-	90	1	3945	3	Y	-0-					14
10	4464	X	3842	-0-	-622	-0-	84	1	3752	3	Y	5					19
							6	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BLAKLEY WELL #: 2 RRCID -> 189277 COMPL. DATE 12/04/2001 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 7065 - 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
05	3162	X	3018	-0-	-144	-0-	119	1	2899	2	N	-0-					-0-
06	3030	X	2863	-0-	-167	-0-	114	1	2749	2	N	-0-					-0-
07	3100	X	2933	-0-	-167	-0-	117	1	2816	2	N	-0-					-0-
08	3038	X	2946	-0-	-92	-0-	116	1	2830	2	N	-0-					-0-
09	2940	X	2788	-0-	-152	-0-	108	1	2680	2	N	-0-					-0-
10	3007	X	2845	-0-	-162	-0-	110	1	2735	2	N	-0-					-0-

SHOOP "A" WELL #: 8 RRCID -> 189278 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7404 - 7861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	77	1	3262	3	N	-0-					-0-
06	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	82	1	3436	3	N	-0-					-0-
07	3038	X	2109	-0-	-929	-0-	47	1	2062	3	N	-0-					-0-
08	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	126	1	3662	3	N	-0-					-0-
09	2940	X	119	-0-	-2821	-0-	119	1			N	-0-					-0-
10	3038	X	121	-0-	-2917	-0-	121	1			N	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 5 RRCID -> 189280 COMPL. DATE 04/02/2002 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7053 - 7497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	46	1	1316	3	N	-0-					-0-
08	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	88	1	2582	3	N	-0-					-0-
09	3000	N	3267	-0-	267	267	108	1	3159	3	N	-0-					-0-
*10	3100	N	3284	-0-	184	451	107	1	3177	3	N	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 9 RRCID -> 189290 COMPL. DATE 03/12/2002 TOTAL DEPTH 7388 PERF. 6988 - 7260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2480	X	2121	-0-	-359	-0-	56	1	2065	2	N	-0-					-0-
06	2370	X	1310	-0-	-1060	-0-	35	1	1275	2	N	-0-					-0-
07	2449	X	983	-0-	-1466	-0-	26	1	957	2	N	-0-					-0-
08	2325	X	1069	-0-	-1256	-0-	28	1	1041	2	N	-0-					-0-
09	2070	X	2008	-0-	-62	-0-	394	1	1614	2	N	-0-					-0-
10	2108	X	1195	-0-	-913	-0-	31	1	1164	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
05	1860	N	1822	-0-	-38	-0-	41	1	1779	3	Y	2					32
							2	9									
06	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	67	1	1864	3	Y	1					33
							1	9									
07	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	66	1	1885	3	Y	-0-					33
08	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	66	1	1923	3	Y	-0-					33
09	1920	N	1834	-0-	-86	-0-	61	1	1773	3	Y	-0-					33
10	1953	N	1915	-0-	-38	-0-	62	1	1851	3	Y	2					35
							2	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
05	4014	X	4014	-0-	-0-	-0-	106	1	3908	2	N	-0-					-0-
06	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	96	1	3500	2	N	-0-					-0-
07	3880	X	3880	-0-	-0-	-0-	103	1	3777	2	N	-0-					-0-
08	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	96	1	3544	2	N	-0-					-0-
09	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	97	1	3641	2	N	-0-					-0-
*10	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	98	1	3700	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
05	3751	X	3251	-0-	-500	-0-	86	1	3165	2	N	-0-					-0-
06	3630	X	2904	-0-	-726	-0-	77	1	2827	2	N	-0-					-0-
07	3689	X	2964	-0-	-725	-0-	79	1	2885	2	N	-0-					-0-
08	3472	X	3008	-0-	-464	-0-	79	1	2929	2	N	-0-					-0-
09	3300	X	3012	-0-	-288	-0-	78	1	2934	2	N	-0-					-0-
10	3255	X	3050	-0-	-205	-0-	79	1	2971	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
05	6510	X	6048	-0-	-462	-0-	139	1	5909	3	Y	-0-					-0-
06	6120	X	5906	-0-	-214	-0-	137	1	5769	3	Y	-0-					-0-
07	6324	X	5961	-0-	-363	-0-	135	1	5815	3	Y	10					10
							11	9									
08	6324	X	5980	-0-	-344	-0-	134	1	5843	3	Y	3					13
							3	9									
09	6060	X	5707	-0-	-353	-0-	127	1	5580	3	Y	-0-					13
*10	6107	X	5811	-0-	-296	-0-	128	1	5683	3	Y	-0-					13

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
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOORE, GORDON F. WELL #: 9 RRCID -> 189296 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7580 - 8204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3875	X	3723	-0-	-152	-0-	85	1	3638	3	Y	-0-					-0-
06	3990	X	3596	-0-	-394	-0-	84	1	3512	3	Y	-0-					-0-
07	4123	X	3579	-0-	-544	-0-	81	1	3498	3	Y	-0-					-0-
08	4123	X	3684	-0-	-439	-0-	83	1	3601	3	Y	-0-					-0-
09	3810	X	3340	-0-	-470	-0-	75	1	3265	3	Y	-0-					-0-
10	3720	X	3368	-0-	-352	-0-	75	1	3293	3	Y	-0-					-0-

HARDEMAN, DOROTHY JEAN WELL #: 3 RRCID -> 189298 COMPL. DATE 03/14/2002 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 7326 - 7778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9241	X	9241	-0-	-0-	-0-	243	1	8998	2	N	-0-					-0-
06	8677	X	8677	-0-	-0-	-0-	231	1	8446	2	N	-0-					-0-
07	8781	X	8781	-0-	-0-	-0-	234	1	8547	2	N	-0-					-0-
08	8642	X	8642	-0-	-0-	-0-	228	1	8414	2	N	-0-					-0-
09	8079	X	8079	-0-	-0-	-0-	209	1	7870	2	N	-0-					-0-
*10	8112	X	8112	-0-	-0-	-0-	209	1	7903	2	N	-0-					-0-

POOL "B" WELL #: 7 RRCID -> 189300 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7054 - 7376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6138	X	5669	-0-	-469	-0-	224	1	5445	2	N	-0-					-0-
06	5850	X	5492	-0-	-358	-0-	146	1	5346	2	N	-0-					-0-
07	5890	X	5591	-0-	-299	-0-	149	1	5442	2	N	-0-					-0-
08	5766	X	5552	-0-	-214	-0-	219	1	5333	2	N	-0-					-0-
09	5580	X	5253	-0-	-327	-0-	204	1	5049	2	N	-0-					-0-
10	5673	X	5413	-0-	-260	-0-	209	1	5204	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-WILSON, TRUETT WELL #: 5 RRCID -> 189308 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 7448 - 7858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	62	1	1500	2	N	-0-					-0-
06	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	70	1	1680	2	N	-0-					-0-
07	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	74	1	1771	2	N	-0-					-0-
08	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	67	1	1616	2	N	-0-					-0-
09	1740	N	1394	-0-	-346	-0-	54	1	1340	2	N	-0-					-0-
10	1860	N	1411	-0-	-449	-0-	55	1	1356	2	N	-0-					-0-

BOYD WELL #: 5 RRCID -> 189336 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7858 - 8592

05	14B DENY		21	-0-	21	22	5	2	16	3	N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	22					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	22					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	22					N	-0-					100
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	22					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	22					N	-0-					-0-

LEA WELL #: 5 RRCID -> 189338 COMPL. DATE 05/21/2002 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 7704 - 8510

05	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1193	3	8	9	Y	7					123
06	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1057	3	8	9	Y	7					130
07	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1200	3	4	9	Y	4					134
*08	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1085	3	10	9	Y	9					143
*09	1020	N	991	-0-	-29	-0-	991	3			Y	-0-	71	1			72
*10	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1163	3	6	9	Y	5					77

LEA WELL #: 4 RRCID -> 189346 COMPL. DATE 04/01/2002 TOTAL DEPTH 8628 PERF. 7724 - 8540

05	1054	N	1020	-0-	-34	-0-	1011	3	9	9	Y	8					139
06	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1423	3	22	9	Y	20					159
*07	1178	N	1144	-0-	-34	-0-	1143	3	1	9	Y	1					160
*08	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3			Y	-0-					160
*09	1440	N	895	-0-	-545	-0-	895	3			Y	-0-	137	1			23
10	1147	N	892	-0-	-255	-0-	892	3			Y	-0-					23

SCHLUTER WELL #: 3 RRCID -> 189347 COMPL. DATE 03/11/2002 TOTAL DEPTH 8649 PERF. 7210 - 8524

05	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	2238	1	1112	3	Y	7					57
							8	9									
06	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	2132	1	1093	3	Y	6					63
							7	9									
07	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	2130	1	1035	3	Y	2					65
							2	9									
08	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	2120	1	927	3	Y	2					67
							2	9									
09	2880	X	2316	-0-	-564	-0-	1985	1	331	3	Y	-0-					67
*10	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	2189	1	844	3	Y	-0-					67

STAGLIANO, VINCENT J. WELL #: 4 RRCID -> 189361 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 8753 PERF. 8155 - 8582

05	6448	X	6073	-0-	-375	-0-	139	1	5934	3	Y	-0-					-0-
06	5719	X	5719	-0-	-0-	-0-	132	1	5587	3	Y	-0-					-0-
07	5860	X	5860	-0-	-0-	-0-	133	1	5727	3	Y	-0-					-0-
08	5766	X	5714	-0-	-52	-0-	128	1	5586	3	Y	-0-					-0-
09	5622	X	5622	-0-	-0-	-0-	126	1	5496	3	Y	-0-					-0-
*10	6004	X	6004	-0-	-0-	-0-	132	1	5872	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 #: 4 RRCID -> 189364 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7810 - 8490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2387	N	2233	-0-	-154	-0-	74	1	2159	2	Y	-0-					-0-
06	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	81	1	2086	2	Y	-0-					-0-
07	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	94	1	2087	2	Y	-0-					-0-
08	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	86	1	2091	2	Y	-0-					-0-
09	1920	N	1913	-0-	-7	-0-	79	1	1834	2	Y	-0-					-0-
*10	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	88	1	2009	2	Y	-0-					-0-

PORTER ET AL WELL #: 1 RRCID -> 189584 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 7491 PERF. 7089 - 7386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4061	X	3700	-0-	-361	-0-	227	1	3473	2	N	-0-					-0-
06	3780	X	3508	-0-	-272	-0-	200	1	3308	2	N	-0-					-0-
07	3906	X	3431	-0-	-475	-0-	126	1	3305	2	N	-0-					-0-
08	3906	X	3490	-0-	-416	-0-	128	1	3362	2	N	-0-					-0-
09	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	134	1	3588	2	N	-0-					-0-
10	3689	X	3624	-0-	-65	-0-	130	1	3494	2	N	-0-					-0-

SHOOP "A" WELL #: 7 RRCID -> 189766 COMPL. DATE 05/07/2002 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 7365 - 7809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2356	N	2282	-0-	-74	-0-	53	1	2229	3	Y	-0-					-0-
06	2310	N	2237	-0-	-73	-0-	52	1	2185	3	Y	-0-					-0-
07	2387	N	2118	-0-	-269	-0-	48	1	2070	3	Y	-0-					-0-
08	2294	N	2222	-0-	-72	-0-	49	1	2173	3	Y	-0-					-0-
09	2250	N	49	-0-	-2201	-0-	49	1			Y	-0-					-0-
10	2108	N	48	-0-	-2060	-0-	48	1			Y	-0-					-0-

MOORE, GORDON F. WELL #: 4 RRCID -> 189816 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7574 - 8219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	50	1	2123	3	N	-0-					5
06	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	51	1	2135	3	N	-0-					5
07	2170	N	2127	-0-	-43	-0-	48	1	2079	3	N	-0-					5
08	2170	N	2136	-0-	-34	-0-	48	1	2088	3	N	-0-					5
09	2190	N	1917	-0-	-273	-0-	42	1	1875	3	N	-0-					5
*10	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	48	1	2156	3	N	-0-					5

MOORE, GORDON F. WELL #: 6 RRCID -> 189818 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 7548 - 8193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

MOORE, GORDON F. WELL #: 7 RRCID -> 189822 COMPL. DATE 04/15/2002 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7569 - 8207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2387	N	2364	-0-	-23	-0-	54	1	2310	3	N	-0-					3
06	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	53	1	2229	3	N	-0-					3
07	2480	N	2344	-0-	-136	-0-	53	1	2291	3	N	-0-					3
08	2356	N	2294	-0-	-62	-0-	52	1	2242	3	N	-0-					3
09	2280	N	2213	-0-	-67	-0-	49	1	2164	3	N	-0-					3
10	2356	N	2262	-0-	-94	-0-	50	1	2212	3	N	-0-					3

MOORE, GORDON F. WELL #: 10 RRCID -> 189823 COMPL. DATE 05/06/2002 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 7599 - 8202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2015	N	1882	-0-	-133	-0-	44	1	1838	3	Y	-0-					-0-
06	1920	N	1825	-0-	-95	-0-	42	1	1783	3	Y	-0-					-0-
07	1984	N	1863	-0-	-121	-0-	43	1	1820	3	Y	-0-					-0-
08	1891	N	1614	-0-	-277	-0-	37	1	1577	3	Y	-0-					-0-
09	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	42	1	1832	3	Y	-0-					-0-
10	1860	N	1816	-0-	-44	-0-	40	1	1776	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 #: 11 RRCID -> 189824 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7597 - 8205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2914	N	2780	-0-	-134	-0-	64	1	2716	3	N	-0-					-0-
06	2760	N	2728	-0-	-32	-0-	63	1	2665	3	N	-0-					-0-
07	2780	N	2780	-0-	-0-	-0-	63	1	2717	3	N	-0-					-0-
08	2790	N	2649	-0-	-141	-0-	60	1	2589	3	N	-0-					-0-
09	2730	N	2605	-0-	-125	-0-	58	1	2547	3	N	-0-					-0-
10	2790	N	2522	-0-	-268	-0-	55	1	2467	3	N	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 6 RRCID -> 189926 COMPL. DATE 04/08/2002 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7033 - 7349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1860	N	1116	-0-	-744	-0-	29	1	1087	2	N	-0-					-0-
06	1590	N	79	-0-	-1511	-0-	2	1	77	2	N	-0-					-0-
07	1891	N	161	-0-	-1730	-0-	4	1	157	2	N	-0-					-0-
08	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
09	90	N	2	-0-	-88	-0-	2	2			N	-0-					-0-
10	155	N	1	-0-	-154	-0-	1	2			N	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 8 RRCID -> 189927 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 7498 PERF. 7026 - 7287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8076	X	8076	-0-	-0-	-0-	213	1	7863	2	N	-0-					-0-
06	7603	X	7603	-0-	-0-	-0-	203	1	7400	2	N	-0-					-0-
07	8618	X	7489	-0-	-1129	-0-	199	1	7290	2	N	-0-					-0-
08	8618	X	8585	-0-	-33	-0-	226	1	8359	2	N	-0-					-0-
09	8633	X	8633	-0-	-0-	-0-	224	1	8407	2	N	2					2
							2	9									
10	8091	X	7390	-0-	-701	-0-	191	1	7199	2	N	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 12 RRCID -> 189928 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7036 - 7324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7550	X	7550	-0-	-0-	-0-	199	1	7351	2	N	-0-					-0-
06	7069	X	7069	-0-	-0-	-0-	188	1	6881	2	N	-0-					-0-
07	6838	X	6838	-0-	-0-	-0-	182	1	6656	2	N	-0-					-0-
08	7377	X	7377	-0-	-0-	-0-	194	1	7183	2	N	-0-					-0-
09	6842	X	6842	-0-	-0-	-0-	177	1	6665	2	N	-0-					-0-
*10	6641	X	6641	-0-	-0-	-0-	171	1	6470	2	N	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 13 RRCID -> 189929 COMPL. DATE 05/09/2002 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7024 - 7280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANDFORD, W. R. WELL #: 2 RRCID -> 189930 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 7773 PERF. 7223 - 7646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5446	X	5446	-0-	-0-	-0-	143	1	5303	2	N	-0-					-0-
06	4867	X	4867	-0-	-0-	-0-	130	1	4737	2	N	-0-					-0-
07	5318	X	5318	-0-	-0-	-0-	141	1	5177	2	N	-0-					-0-
08	5354	X	5354	-0-	-0-	-0-	141	1	5213	2	N	-0-					-0-
09	4824	X	4824	-0-	-0-	-0-	125	1	4699	2	N	-0-					-0-
*10	4773	X	4773	-0-	-0-	-0-	123	1	4650	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JARVIS-CHIEF WELL #: 2 RRCID -> 190033 COMPL. DATE 04/24/2002 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 6984 - 7260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7874	X	6672	-0-	-1202	-0-	409	1	6263	2	N	-0-					-0-
06	6510	X	5760	-0-	-750	-0-	328	1	5432	2	N	-0-					-0-
07	6603	X	6269	-0-	-334	-0-	234	1	6035	2	N	-0-					-0-
08	6665	X	5110	-0-	-1555	-0-	188	1	4922	2	N	-0-					-0-
09	6450	X	5180	-0-	-1270	-0-	187	1	4993	2	N	-0-					-0-
10	6665	X	5015	-0-	-1650	-0-	178	1	4837	2	N	-0-					-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 190034 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 7006 - 7330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	5859	X	5190	-0-	-669	-0-	420	1	4770	2	N	-0-					-0-
06	5670	X	5293	-0-	-377	-0-	400	1	4893	2	N	-0-					-0-
07	5115	X	4747	-0-	-368	-0-	233	1	4514	2	N	-0-					-0-
*08	5115	X	4971	-0-	-144	-0-	244	1	4727	2	N	-0-					-0-
09	5280	X	4882	-0-	-398	-0-	231	1	4651	2	N	-0-					-0-
10	5456	X	4785	-0-	-671	-0-	230	1	4555	2	N	-0-					-0-

GARNETT-LAPRELLE WELL #: 4 RRCID -> 190036 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7058 - 7328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6789	X	5804	-0-	-985	-0-	355	1	5449	2	N	-0-					-0-
06	6360	X	5282	-0-	-1078	-0-	301	1	4981	2	N	-0-					-0-
07	6386	X	5404	-0-	-982	-0-	198	1	5206	2	N	-0-					-0-
08	6262	X	4452	-0-	-1810	-0-	164	1	4288	2	N	-0-					-0-
09	6000	X	4164	-0-	-1836	-0-	150	1	4014	2	N	-0-					-0-
10	5797	X	4901	-0-	-896	-0-	176	1	4725	2	N	-0-					-0-

LAPRELLE WELL #: 1 RRCID -> 190053 COMPL. DATE 07/15/2002 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7044 - 7340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2759	X	2339	-0-	-420	-0-	143	1	2196	2	N	-0-					-0-
06	2670	X	2234	-0-	-436	-0-	127	1	2107	2	N	-0-					-0-
07	2759	X	2375	-0-	-384	-0-	88	1	2287	2	N	-0-					-0-
08	2325	N	2297	-0-	-28	-0-	84	1	2213	2	N	-0-					-0-
09	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	83	1	2204	2	N	-0-					-0-
10	2387	N	2163	-0-	-224	-0-	78	1	2085	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
05	4495	X	4257	-0-	-238	-0-	261	1	3996	2	N	-0-					-0-
06	4350	X	4103	-0-	-247	-0-	234	1	3869	2	N	-0-					-0-
07	4495	X	4298	-0-	-197	-0-	158	1	4140	2	N	-0-					-0-
08	4309	X	3995	-0-	-314	-0-	147	1	3848	2	N	-0-					-0-
09	4110	X	4046	-0-	-64	-0-	146	1	3900	2	N	-0-					-0-
*10	4654	X	4654	-0-	-0-	-0-	167	1	4487	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
05	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	32 22	1 9	1350	3	Y	20					98
06	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	25 13	1 9	1080	3	Y	12					110
07	1271	N	1094	-0-	-177	-0-	24 17	1 9	1053	3	Y	15					125
08	1271	N	1098	-0-	-173	-0-	24 9	1 9	1065	3	Y	8	91	1			42
09	1110	N	949	-0-	-161	-0-	21 9	1 9	919	3	Y	8					50
*10	1085	N	731	-0-	-354	-0-	16 12	1 9	703	3	Y	11					61

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JARVIS-COHEN WELL #: 1 RRCID -> 190058 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7030 - 7308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2108	N	1886	-0-	-222	-0-	118	1	1768	2	N	-0-					-0-
06	2070	N	1834	-0-	-236	-0-	109	1	1725	2	N	-0-					-0-
07	2201	N	1780	-0-	-421	-0-	72	1	1708	2	N	-0-					-0-
08	1891	N	1734	-0-	-157	-0-	71	1	1663	2	N	-0-					-0-
09	1830	N	1609	-0-	-221	-0-	64	1	1545	2	N	-0-					-0-
10	1767	N	1743	-0-	-24	-0-	71	1	1672	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
05	4247	X	3844	-0-	-403	-0-	89	1	3755	3	N	-0-					-0-
06	4020	X	3714	-0-	-306	-0-	86	1	3628	3	N	-0-					-0-
07	4154	X	3712	-0-	-442	-0-	125	1	3587	3	N	-0-					-0-
08	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	140	1	4070	3	N	-0-					-0-
09	3870	X	3826	-0-	-44	-0-	126	1	3700	3	N	-0-					-0-
10	3844	X	3616	-0-	-228	-0-	119	1	3497	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
05	2573	N	2457	-0-	-116	-0-	56	1	2401	3	N	-0-					-0-
06	2520	N	2412	-0-	-108	-0-	56	1	2356	3	N	-0-					-0-
07	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	89	1	2549	3	N	-0-					-0-
08	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	83	1	2416	3	N	-0-					-0-
09	2400	N	2361	-0-	-39	-0-	78	1	2283	3	N	-0-					-0-
10	2635	N	2400	-0-	-235	-0-	78	1	2322	3	N	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER WELL #: 4 RRCID -> 190068 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 7572 - 8217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5735	X	5473	-0-	-262	-0-	126	1	5347	3	Y	-0-					-0-
06	5400	X	5329	-0-	-71	-0-	124	1	5205	3	Y	-0-					-0-
07	5580	X	5465	-0-	-115	-0-	124	1	5341	3	Y	-0-					-0-
08	5580	X	5512	-0-	-68	-0-	124	1	5388	3	Y	-0-					-0-
09	5370	X	5238	-0-	-132	-0-	117	1	5121	3	Y	-0-					-0-
10	5518	X	5443	-0-	-75	-0-	120	1	5323	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
05	2728	N	2643	-0-	-85	-0-	61	1	2582	3	Y	-0-					-0-
06	2670	N	2425	-0-	-245	-0-	56	1	2369	3	Y	-0-					-0-
07	2759	N	2687	-0-	-72	-0-	61	1	2626	3	Y	-0-					-0-
08	2635	N	2559	-0-	-76	-0-	57	1	2502	3	Y	-0-					-0-
09	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	56	1	2436	3	Y	-0-					-0-
10	2697	N	2574	-0-	-123	-0-	56	1	2518	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
05	2015	N	1975	-0-	-40	-0-	45	1	1930	3	Y	-0-					-0-
06	2040	N	1959	-0-	-81	-0-	46	1	1913	3	Y	-0-					-0-
07	2077	N	2003	-0-	-74	-0-	45	1	1958	3	Y	-0-					-0-
08	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	45	1	1944	3	Y	-0-					-0-
09	1950	N	1924	-0-	-26	-0-	43	1	1881	3	Y	-0-					-0-
10	2015	N	1974	-0-	-41	-0-	44	1	1930	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
05	7161	X	6890	-0-	-271	-0-	158	1	6732	3	Y	-0-					-0-
06	6900	X	6679	-0-	-221	-0-	155	1	6524	3	Y	-0-					-0-
07	7130	X	6849	-0-	-281	-0-	155	1	6694	3	Y	-0-					-0-
08	7130	X	6784	-0-	-346	-0-	151	1	6633	3	Y	-0-					-0-
09	6900	X	6516	-0-	-384	-0-	146	1	6370	3	Y	-0-					-0-
10	6913	X	6774	-0-	-139	-0-	150	1	6624	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ELKINS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 190089 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 6778 - 7032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5301	X	4741	-0-	-560	-0-	290	1	4451	2	N	-0-					-0-
06	4950	X	4108	-0-	-842	-0-	234	1	3874	2	N	-0-					-0-
07	4805	X	4544	-0-	-261	-0-	162	1	4382	2	N	-0-					-0-
08	4805	X	4268	-0-	-537	-0-	160	1	4108	2	N	-0-					-0-
09	4650	X	4148	-0-	-502	-0-	150	1	3998	2	N	-0-					-0-
10	4743	X	4013	-0-	-730	-0-	140	1	3873	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-
*05	7564	X	7241	-0-	-323	-0-	166	1	7075	3	Y	-0-					-0-
*06	7140	X	7044	-0-	-96	-0-	163	1	6881	3	Y	-0-					-0-
*07	7378	X	7220	-0-	-158	-0-	163	1	7045	3	Y	11					11
							12	9									
*08	7378	X	7002	-0-	-376	-0-	157	1	6843	3	Y	2					13
							2	9									
*09	7140	X	6549	-0-	-591	-0-	146	1	6403	3	Y	-0-					13
*10	7285	X	7015	-0-	-270	-0-	154	1	6861	3	Y	-0-					13

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
*05	2201	N	2171	-0-	-30	-0-	50	1	2121	3	Y	-0-					20
*06	2130	N	2098	-0-	-32	-0-	48	1	2050	3	Y	-0-					20
*07	2201	N	2146	-0-	-55	-0-	49	1	2097	3	Y	-0-					20
*08	2170	N	2122	-0-	-48	-0-	47	1	2075	3	Y	-0-					20
*09	2100	N	2035	-0-	-65	-0-	46	1	1986	3	Y	3	16	1			7
							3	9									
*10	2139	N	2104	-0-	-35	-0-	46	1	2058	3	Y	-0-					7

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
05	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	45	1	1936	3	N	-0-					148
06	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	52	1	2170	3	N	-0-					148
07	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	80	1	2289	3	N	-0-	142	1			6
08	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	87	1	2549	3	N	-0-					6
09	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	82	1	2398	3	N	-0-					6
10	2356	N	921	-0-	-1435	-0-	21	1	900	3	N	-0-					6

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
05	1147	X	10	-0-	-1137	-0-	10	2			N	-0-					-0-
06	1110	X	640	-0-	-470	-0-	455	1	185	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	3348	-0-	248	248	424	1	2924	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	6853	-0-	3753	4001	472	1	6381	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	4854	-0-	1854	5855	532	1	4322	2	N	-0-					-0-
*10	11151	X	5296	-0-	-5855	-0-	452	1	5159	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 18 RRCID -> 190187 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7036 - 7320

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 4 RRCID -> 190189 COMPL. DATE 04/02/2002 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6942 - 7372

05	4340	X	2792	-0-	-1548	-0-	63	1	2716	3	Y	12					60
							13	9									
06	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	73	1	3082	3	Y	11					71
							12	9									
07	3007	X	2634	-0-	-373	-0-	60	1	2570	3	Y	4					75
							4	9									
08	3007	X	2582	-0-	-425	-0-	57	1	2519	3	Y	5					80
							6	9									
09	2910	X	2484	-0-	-426	-0-	55	1	2416	3	Y	12	76	1			16
							13	9									
10	3007	X	2600	-0-	-407	-0-	58	1	2540	3	Y	2	1	1			17
							2	9									

SLIMP, J. WELL #: 8 RRCID -> 190196 COMPL. DATE 04/30/2002 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 6749 - 7179

05	3100	N	4836	-0-	1736	2805	111	1	4725	3	Y	-0-					-0-
06	7318	X	4513	-0-	-2805	-0-	105	1	4408	3	Y	-0-					-0-
07	4397	X	4397	-0-	-0-	-0-	99	1	4298	3	Y	-0-					-0-
08	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	94	1	4100	3	Y	-0-					-0-
09	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	87	1	3838	3	Y	-0-					-0-
*10	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	128	1	3780	3	Y	13					13
							14	9									

WCCO 1-WILSON, TRUETT WELL #: 4 RRCID -> 190210 COMPL. DATE 05/02/2002 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 7441 - 7860

05	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	91	1	2223	2	Y	-0-					-0-
06	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	83	1	1996	2	Y	-0-					-0-
07	2170	N	2076	-0-	-94	-0-	83	1	1993	2	Y	-0-					-0-
08	2294	N	2048	-0-	-246	-0-	81	1	1967	2	Y	-0-					-0-
09	2070	N	1905	-0-	-165	-0-	74	1	1831	2	Y	-0-					-0-
10	2077	N	1975	-0-	-102	-0-	76	1	1899	2	Y	-0-					-0-

WCCO 1-WILSON, TRUETT WELL #: 6 RRCID -> 190213 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 7454 - 7880

05	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	25	1	1099	3	N	-0-					-0-
06	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	29	1	1196	3	N	-0-					-0-
07	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	30	1	1308	3	N	-0-					-0-
08	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	29	1	1231	3	N	-0-					-0-
09	1230	N	24	-0-	-1206	-0-	24	1			N	-0-					-0-
10	1333	N	37	-0-	-1296	-0-	37	1			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 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
05	6187	X	6187	-0-	-0-	-0-	1246	1	4941	2	N	-0-					-0-
06	6155	X	6155	-0-	-0-	-0-	1087	1	5068	2	N	-0-					-0-
07	7258	X	7258	-0-	-0-	-0-	913	1	6345	2	N	-0-					-0-
08	7671	X	7671	-0-	-0-	-0-	943	1	6728	2	N	-0-					-0-
09	6430	X	6430	-0-	-0-	-0-	886	1	5544	2	N	-0-					-0-
*10	5858	X	5858	-0-	-0-	-0-	931	1	4927	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
05	2852	N	2736	-0-	-116	-0-	168	1	2568	2	N	-0-					-0-
06	2580	N	2298	-0-	-282	-0-	131	1	2167	2	N	-0-					-0-
07	2954	N	2954	-0-	-0-	-0-	104	1	2850	2	N	-0-					-0-
08	3026	N	3026	-0-	-0-	-0-	111	1	2915	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	3034	-0-	34	34	105	1	2929	2	N	-0-					-0-
*10	3036	N	3002	-0-	-34	-0-	107	1	2895	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
05	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	62	1	2293	2	Y	-0-					-0-
06	2400	N	2198	-0-	-202	-0-	59	1	2139	2	Y	-0-					-0-
07	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	62	1	2278	2	Y	-0-					-0-
*08	2356	N	2090	-0-	-266	-0-	55	1	2035	2	Y	-0-					-0-
09	2190	N	2177	-0-	-13	-0-	56	1	2121	2	Y	-0-					-0-
10	2325	N	2270	-0-	-55	-0-	59	1	2211	2	Y	-0-					-0-

SCHLUTER WELL #: 4 RRCID -> 190515 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 7560 - 8451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	3			Y	-0-					49
06	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	3			Y	-0-					49
07	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1049	3	1	9	Y	1					50
08	925	N	925	-0-	-0-	-0-	923	3	2	9	Y	2					52
09	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1089	3	9	9	Y	8					60
*10	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	3			Y	-0-					60

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
05	2046	N	1795	-0-	-251	-0-	41	1	1754	3	N	-0-					-0-
06	1860	N	1647	-0-	-213	-0-	38	1	1609	3	N	-0-					-0-
07	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	57	1	1624	3	N	-0-					-0-
08	1798	N	1606	-0-	-192	-0-	53	1	1553	3	N	-0-					-0-
09	1650	N	1412	-0-	-238	-0-	47	1	1365	3	N	-0-					-0-
*10	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	60	1	1788	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
05	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	33	1	1411	3	N	-0-					5
06	1410	N	1400	-0-	-10	-0-	32	1	1366	3	N	2					7
							2	9									
07	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	53	1	1545	3	N	-0-					7
08	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	51	1	1464	3	N	-0-					7
09	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	48	1	1412	3	N	-0-					7
10	1612	N	1441	-0-	-171	-0-	47	1	1394	3	N	-0-					7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
05	7341	X	7341	-0-	-0-	-0-	193	1	7148	2	N	-0-					-0-
06	7038	X	7038	-0-	-0-	-0-	188	1	6850	2	N	-0-					-0-
07	6959	X	6959	-0-	-0-	-0-	185	1	6774	2	N	-0-					-0-
08	6210	X	6210	-0-	-0-	-0-	164	1	6046	2	N	-0-					-0-
09	6801	X	6801	-0-	-0-	-0-	176	1	6625	2	N	-0-					-0-
*10	7194	X	7194	-0-	-0-	-0-	186	1	7008	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
05	7440	X	5158	-0-	-2282	-0-	136	1	5022	2	N	-0-					-0-
06	7140	X	4396	-0-	-2744	-0-	117	1	4279	2	N	-0-					-0-
07	6758	X	4195	-0-	-2563	-0-	112	1	4083	2	N	-0-					-0-
08	5611	X	3960	-0-	-1651	-0-	104	1	3856	2	N	-0-					-0-
09	5430	X	3689	-0-	-1741	-0-	96	1	3593	2	N	-0-					-0-
10	5146	X	3766	-0-	-1380	-0-	97	1	3669	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
05	4030	X	3493	-0-	-537	-0-	92	1	3401	2	N	-0-					-0-
06	3900	X	3267	-0-	-633	-0-	87	1	3180	2	N	-0-					-0-
07	3968	X	3568	-0-	-400	-0-	95	1	3473	2	N	-0-					-0-
08	3782	X	3137	-0-	-645	-0-	83	1	3054	2	N	-0-					-0-
09	3480	X	2367	-0-	-1113	-0-	61	1	2306	2	N	-0-					-0-
10	3565	X	2144	-0-	-1421	-0-	55	1	2089	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
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ACOLA, SAM "D" WELL #: 3 RRCID -> 190724 COMPL. DATE 04/30/2002 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7094 - 7557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1054	N	917	-0-	-137	-0-	21	1	896	3	Y	-0-					23
06	960	N	802	-0-	-158	-0-	18	1	784	3	Y	-0-					23
07	1085	N	763	-0-	-322	-0-	25	1	738	3	Y	-0-					23
08	943	N	943	-0-	-0-	-0-	31	1	912	3	Y	-0-					23
09	810	N	729	-0-	-81	-0-	24	1	705	3	Y	-0-					23
10	775	N	707	-0-	-68	-0-	23	1	684	3	Y	-0-					23

ACOLA, SAM "D" WELL #: 5 RRCID -> 190725 COMPL. DATE 05/30/2002 TOTAL DEPTH 7661 PERF. 7162 - 7611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2604	N	2408	-0-	-196	-0-	55	1	2353	3	N	-0-					38
06	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	90	1	2514	3	N	-0-					38
07	2781	N	2781	-0-	-0-	-0-	94	1	2686	3	N	1					39
							1	9									
08	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	89	1	2590	3	N	1					40
							1	9									
09	2610	N	2522	-0-	-88	-0-	84	1	2438	3	N	-0-					40
10	2790	N	2505	-0-	-285	-0-	82	1	2417	3	N	5					45
							6	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BLALOCK, BOB WELL #: 5 RRCID -> 190727 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 8451 PERF. 7625 - 8270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2604	X	2119	-0-	-485	-0-	48	1	2071	3	N	-0-					-0-
06	2130	X	1860	-0-	-270	-0-	44	1	1816	3	N	-0-					-0-
07	2418	X	1868	-0-	-550	-0-	43	1	1825	3	N	-0-					-0-
08	2418	X	1848	-0-	-570	-0-	41	1	1807	3	N	-0-					-0-
09	2340	X	1746	-0-	-594	-0-	39	1	1707	3	N	-0-					-0-
10	2108	X	1730	-0-	-378	-0-	38	1	1692	3	N	-0-					-0-

BLALOCK, BOB WELL #: 6 RRCID -> 190728 COMPL. DATE 04/30/2002 TOTAL DEPTH 8369 PERF. 7597 - 8214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7316	X	5446	-0-	-1870	-0-	125	1	5321	3	Y	-0-					-0-
06	5790	X	4906	-0-	-884	-0-	114	1	4792	3	Y	-0-					-0-
07	5983	X	4483	-0-	-1500	-0-	102	1	4381	3	Y	-0-					-0-
08	5456	X	4291	-0-	-1165	-0-	96	1	4195	3	Y	-0-					-0-
09	5280	X	3986	-0-	-1294	-0-	89	1	3897	3	Y	-0-					-0-
10	5456	X	3875	-0-	-1581	-0-	85	1	3790	3	Y	-0-					-0-

BLALOCK, BOB WELL #: 11 RRCID -> 190729 COMPL. DATE 04/15/2002 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7626 - 8252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5549	X	860	-0-	-4689	-0-	20	1	840	3	Y	-0-					-0-
06	671	X	671	-0-	-0-	-0-	16	1	655	3	Y	-0-					-0-
07	578	X	578	-0-	-0-	-0-	13	1	565	3	Y	-0-					-0-
08	631	X	631	-0-	-0-	-0-	14	1	617	3	Y	-0-					-0-
09	1656	X	1656	-0-	-0-	-0-	37	1	1619	3	Y	-0-					-0-
*10	2224	X	2224	-0-	-0-	-0-	49	1	2175	3	Y	-0-					-0-

STEVENS, THOMAS WELL #: 7 RRCID -> 190732 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7606 - 8244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2154	N	1110	-0-	-1044	-0-	25	1	1085	3	Y	-0-					-0-
06	2160	X	1251	-0-	-909	-0-	29	1	1222	3	Y	-0-					-0-
07	3317	X	1273	-0-	-2044	-0-	29	1	1244	3	Y	-0-					-0-
08	3317	X	1168	-0-	-2149	-0-	26	1	1142	3	Y	-0-					-0-
09	3210	X	1059	-0-	-2151	-0-	24	1	1035	3	Y	-0-					-0-
10	1302	X	999	-0-	-303	-0-	22	1	977	3	Y	-0-					-0-

STEVENS, THOMAS WELL #: 8 RRCID -> 190733 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7621 - 8265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1209	N	1099	-0-	-110	-0-	25	1	1074	3	N	-0-					-0-
06	985	N	985	-0-	-0-	-0-	23	1	962	3	N	-0-					-0-
07	1860	N	774	-0-	-1086	-0-	17	1	757	3	N	-0-					-0-
08	1085	N	682	-0-	-403	-0-	15	1	667	3	N	-0-					-0-
09	990	N	710	-0-	-280	-0-	16	1	694	3	N	-0-					-0-
10	775	N	673	-0-	-102	-0-	15	1	658	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
05	2449	N	2211	-0-	-238	-0-	51	1	2160	3	Y	-0-					-0-
06	2400	X	2108	-0-	-292	-0-	49	1	2059	3	Y	-0-					-0-
07	2480	X	2102	-0-	-378	-0-	47	1	2055	3	Y	-0-					-0-
08	2480	X	2049	-0-	-431	-0-	46	1	2003	3	Y	-0-					-0-
09	2310	X	1791	-0-	-519	-0-	40	1	1751	3	Y	-0-					-0-
10	2201	X	1705	-0-	-496	-0-	38	1	1667	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
05	10545	X	10545	-0-	-0-	-0-	278	1	10267	2	N	-0-					-0-
06	10007	X	10007	-0-	-0-	-0-	267	1	9740	2	N	-0-					-0-
07	10184	X	10184	-0-	-0-	-0-	271	1	9913	2	N	-0-					-0-
08	10090	X	10090	-0-	-0-	-0-	266	1	9824	2	N	-0-					-0-
09	9569	X	9569	-0-	-0-	-0-	248	1	9321	2	N	-0-					-0-
*10	9700	X	9700	-0-	-0-	-0-	250	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

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
05	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	79	1	3357	3	Y	-0-					-0-
06	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	75	1	3169	3	Y	-0-					-0-
07	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	72	1	3069	3	Y	-0-					-0-
08	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	71	1	3129	3	Y	-0-					-0-
09	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	69	1	2995	3	Y	-0-					-0-
*10	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	74	1	3240	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
05	9672	X	8851	-0-	-821	-0-	204	1	8647	3	Y	-0-					-0-
06	9090	X	8477	-0-	-613	-0-	196	1	8281	3	Y	-0-					-0-
07	9269	X	7985	-0-	-1284	-0-	181	1	7804	3	Y	-0-					-0-
08	9269	X	8660	-0-	-609	-0-	194	1	8466	3	Y	-0-					-0-
09	8970	X	8150	-0-	-820	-0-	182	1	7968	3	Y	-0-					-0-
10	8866	X	8262	-0-	-604	-0-	183	1	8079	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
05	1364	N	1336	-0-	-28	-0-	35	1	1301	2	N	-0-					-0-
06	1290	N	1204	-0-	-86	-0-	32	1	1172	2	N	-0-					-0-
07	1395	N	1257	-0-	-138	-0-	33	1	1224	2	N	-0-					-0-
08	1333	N	1190	-0-	-143	-0-	31	1	1159	2	N	-0-					-0-
09	1200	N	1188	-0-	-12	-0-	31	1	1157	2	N	-0-					-0-
10	1271	N	1197	-0-	-74	-0-	31	1	1166	2	N	-0-					-0-

WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 190959 COMPL. DATE 06/10/2002 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 7300 - 7880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3193	X	3117	-0-	-76	-0-	105	1	2992	3	Y	18					35
							20	9									
06	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	106	1	2966	3	Y	-0-	27	1			-0-
07	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	109	1	3133	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*08	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	105	1	3054	3	Y	11					11
							12	9									
09	3000	X	2830	-0-	-170	-0-	93	1	2722	3	Y	14					25
							15	9									
*10	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	110	1	3252	3	Y	15	40	1			-0-
							17	9									

POOL "B" WELL #: 3 RRCID -> 190960 COMPL. DATE 12/28/2001 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7129 - 7482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8122	X	7574	-0-	-548	-0-	200	1	7374	2	N	-0-					-0-
06	7800	X	6994	-0-	-806	-0-	186	1	6808	2	N	-0-					-0-
07	8202	X	8202	-0-	-0-	-0-	327	1	7875	2	N	-0-					-0-
08	7905	X	7896	-0-	-9	-0-	312	1	7584	2	N	-0-					-0-
09	7650	X	7577	-0-	-73	-0-	294	1	7283	2	N	-0-					-0-
10	8215	X	7660	-0-	-555	-0-	296	1	7364	2	N	-0-					-0-

LAU WELL #: 5 RRCID -> 190964 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7190 - 7562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9675	X	9675	-0-	-0-	-0-	255	1	9420	2	N	-0-					-0-
06	9287	X	9287	-0-	-0-	-0-	247	1	9040	2	N	-0-					-0-
07	7960	X	7960	-0-	-0-	-0-	212	1	7748	2	N	-0-					-0-
08	7672	X	7672	-0-	-0-	-0-	202	1	7470	2	N	-0-					-0-
09	7290	X	7237	-0-	-53	-0-	187	1	7050	2	N	-0-					-0-
10	7533	X	7354	-0-	-179	-0-	190	1	7164	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ASKEY, W. A. "B" WELL #: 6 RRCID -> 190965 COMPL. DATE 04/25/2002 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 7389 - 7849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11873	X	11082	-0-	-791	-0-	254	1	10828	3	Y	-0-					-0-
06	11161	X	11161	-0-	-0-	-0-	259	1	10902	3	Y	-0-					-0-
07	11540	X	11540	-0-	-0-	-0-	388	1	11152	3	Y	-0-					-0-
08	11036	X	10750	-0-	-286	-0-	357	1	10393	3	Y	-0-					-0-
09	10680	X	9605	-0-	-1075	-0-	318	1	9287	3	Y	-0-					-0-
10	11036	X	370	-0-	-10666	-0-	370	1			Y	-0-					-0-

LAU WELL #: 4 RRCID -> 190966 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7196 - 7560

05	6789	X	6564	-0-	-225	-0-	173	1	6391	2	N	-0-					-0-
06	6480	X	5838	-0-	-642	-0-	156	1	5682	2	N	-0-					-0-
07	6696	X	6156	-0-	-540	-0-	164	1	5992	2	N	-0-					-0-
08	6696	X	6139	-0-	-557	-0-	162	1	5977	2	N	-0-					-0-
09	6420	X	5855	-0-	-565	-0-	152	1	5703	2	N	-0-					-0-
10	6572	X	6364	-0-	-208	-0-	164	1	6200	2	N	-0-					-0-

CRABTREE WELL #: 5 RRCID -> 190968 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7391 - 7860

05	5890	X	5800	-0-	-90	-0-	133	1	5667	3	N	-0-					-0-
06	5700	X	5642	-0-	-58	-0-	131	1	5511	3	N	-0-					-0-
07	5890	X	5819	-0-	-71	-0-	196	1	5623	3	N	-0-					-0-
08	5859	X	5652	-0-	-207	-0-	187	1	5465	3	N	-0-					-0-
09	5640	X	5393	-0-	-247	-0-	179	1	5214	3	N	-0-					-0-
10	5828	X	5585	-0-	-243	-0-	182	1	5403	3	N	-0-					-0-

ANDERSON WELL #: 9 RRCID -> 190971 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 7850 - 8610

05	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	26	1	1118	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	46	1	1925	3	Y	-0-					-0-
07	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	45	1	1956	3	Y	8					8
							9	9									
08	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	42	1	1846	3	Y	5					13
							6	9									
09	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	41	1	1804	3	Y	16	29	1			-0-
							18	9									
*10	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	41	1	1843	3	Y	3					3
							3	9									

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 7 RRCID -> 190972 COMPL. DATE 04/01/2002 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 7756 - 8442

05	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					18
06	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					18
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

ANDERSON WELL #: 4 RRCID -> 190973 COMPL. DATE 05/31/2002 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 7877 - 8568

05	482	N	482	-0-	-0-	-0-	11	1	471	3	Y	-0-					-0-
06	471	N	471	-0-	-0-	-0-	11	1	460	3	Y	-0-					-0-
07	547	N	547	-0-	-0-	-0-	13	1	534	3	Y	-0-					-0-
08	511	N	511	-0-	-0-	-0-	11	1	500	3	Y	-0-					-0-
09	371	N	371	-0-	-0-	-0-	8	1	363	3	Y	-0-					-0-
*10	541	N	541	-0-	-0-	-0-	12	1	529	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ANDERSON WELL #: 8 RRCID -> 190974 COMPL. DATE 06/21/2002 TOTAL DEPTH 8802 PERF. 7870 - 8620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	41	1	1757	3	Y	21	1	1			20
							23	9									
06	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	40	1	1717	3	Y	-0-					20
07	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	41	1	1765	3	Y	5					25
							6	9									
08	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	40	1	1739	3	Y	6					31
							7	9									
09	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	39	1	1685	3	Y	16	47	1			-0-
							18	9									
*10	1581	N	1563	-0-	-18	-0-	35	1	1524	3	Y	4	1	1			3
							4	9									

ANDERSON WELL #: 7 RRCID -> 190978 COMPL. DATE 05/24/2002 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 7870 - 8592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1984	X	128	-0-	-1856	-0-	3	1	125	3	Y	-0-					2
06	510	N	170	-0-	-340	-0-	4	1	166	3	Y	-0-					2
07	310	N	230	-0-	-80	-0-	6	1	224	3	Y	-0-					2
08	213	N	213	-0-	-0-	-0-	5	1	208	3	Y	-0-					2
09	211	N	211	-0-	-0-	-0-	5	1	206	3	Y	-0-					2
*10	217	N	199	-0-	-18	-0-	5	1	194	3	Y	-0-					2

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 190979 COMPL. DATE 04/23/2002 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 7720 - 8410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2511	N	1931	-0-	-580	-0-	45	1	1886	3	Y	-0-					-0-
06	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	57	1	2397	3	Y	-0-					-0-
07	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	54	1	2321	3	Y	-0-					-0-
08	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	56	1	2464	3	Y	-0-					-0-
09	2400	N	2330	-0-	-70	-0-	52	1	2278	3	Y	-0-					-0-
*10	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	54	1	2383	3	Y	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU "A" WELL #: 7 RRCID -> 190980 COMPL. DATE 05/31/2002 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 6900 - 7375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3968	X	2570	-0-	-1398	-0-	59	1	2511	3	Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		6028	-0-	6028	6028	136	1	5892	3	Y	-0-					-0-
08	T. A.		1585	-0-	1585	7613	36	1	1549	3	Y	-0-					-0-
09	9208	X	1595	-0-	-7613	-0-	36	1	1559	3	Y	-0-					-0-
*10	1141	X	1141	-0-	-0-	-0-	25	1	1116	3	Y	-0-					-0-

WALLACE, FRANK WELL #: 4 RRCID -> 190983 COMPL. DATE 06/18/2002 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 7127 - 7669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1922	N	1619	-0-	-303	-0-	37	1	1582	3	Y	-0-	20	1			5
06	1740	N	1678	-0-	-62	-0-	39	1	1636	3	Y	3	3	1			5
							3	9									
07	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	42	1	1818	3	Y	1	1	1			5
							1	9									
08	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	40	1	1750	3	Y	-0-					5
09	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	38	1	1647	3	Y	-0-					5
*10	1798	N	1692	-0-	-106	-0-	37	1	1655	3	Y	-0-					5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
YOUNG, STELLA GU WELL #: 12 RRCID -> 191075 COMPL. DATE 03/19/2002 TOTAL DEPTH 7301 PERF. 6778 - 7183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6200	X	5075	-0-	-1125	-0-	116	1	4940	3	Y	17					20
							19	9									
06	5430	X	5027	-0-	-403	-0-	116	1	4911	3	Y	-0-					20
07	5780	X	5780	-0-	-0-	-0-	131	1	5645	3	Y	4					24
							4	9									
08	6233	X	6233	-0-	-0-	-0-	139	1	6093	3	Y	1					25
							1	9									
09	5130	X	4156	-0-	-974	-0-	93	1	4063	3	Y	-0-					25
10	5611	X	4435	-0-	-1176	-0-	98	1	4333	3	Y	4					29
							4	9									

TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 191139 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 6940 - 7305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6727	X	6653	-0-	-74	-0-	153	1	6500	3	N	-0-					-0-
06	6510	X	6053	-0-	-457	-0-	140	1	5913	3	N	-0-					-0-
07	6936	X	6936	-0-	-0-	-0-	234	1	6702	3	N	-0-					-0-
08	6976	X	6976	-0-	-0-	-0-	232	1	6744	3	N	-0-					-0-
09	6579	X	6579	-0-	-0-	-0-	218	1	6361	3	N	-0-					-0-
10	6944	X	6167	-0-	-777	-0-	202	1	5965	3	N	-0-					-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 12 RRCID -> 191140 COMPL. DATE 05/30/2002 TOTAL DEPTH 8363 PERF. 7565 - 8146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2998	N	2998	-0-	-0-	-0-	69	1	2929	3	N	-0-					-0-
06	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	63	1	2638	3	N	-0-					-0-
07	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	61	1	2611	3	N	-0-					-0-
08	2717	N	2717	-0-	-0-	-0-	61	1	2656	3	N	-0-					-0-
09	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	47	1	2047	3	N	-0-					-0-
*10	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	43	1	1868	3	N	-0-					-0-

WALLACE, FRANK WELL #: 5 RRCID -> 191180 COMPL. DATE 06/14/2002 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7102 - 7576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	3144	-0-	3144	25214	72	1	3069	3	Y	3	26	1			16
							3	9									
06	28207	X	2993	-0-	-25214	-0-	102	1	2880	3	Y	10	4	1			22
							11	9									
07	3472	X	3262	-0-	-210	-0-	110	1	3151	3	Y	1	1	1			22
							1	9									
08	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	122	1	3539	3	Y	3					25
							3	9									
09	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	113	1	3300	3	Y	-0-					25
*10	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	110	1	3247	3	Y	1					26
							1	9									

SHOOP, GLENN P. "G" WELL #: 3 RRCID -> 191181 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7370 - 7859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5828	X	5778	-0-	-50	-0-	132	1	5646	3	Y	-0-					-0-
06	5555	X	5555	-0-	-0-	-0-	129	1	5426	3	Y	-0-					-0-
07	5735	X	5674	-0-	-61	-0-	128	1	5546	3	Y	-0-					-0-
08	5735	X	5652	-0-	-83	-0-	126	1	5526	3	Y	-0-					-0-
09	5550	X	5512	-0-	-38	-0-	123	1	5389	3	Y	-0-					-0-
*10	5735	X	5559	-0-	-176	-0-	123	1	5436	3	Y	-0-					-0-

MAEYERS-JANUARY WELL #: 5 RRCID -> 191184 COMPL. DATE 06/13/2002 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7135 - 7623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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 #: 11 RRCID -> 191186 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7286 - 7770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3038	N	2903	-0-	-135	-0-	67	1	2835	3	N	1					42
							1	9									
06	2880	N	2818	-0-	-62	-0-	65	1	2749	3	N	4					46
							4	9									
07	2994	N	2994	-0-	-0-	-0-	101	1	2893	3	N	-0-					46
08	2969	N	2969	-0-	-0-	-0-	99	1	2870	3	N	-0-					46
09	2820	N	2749	-0-	-71	-0-	91	1	2658	3	N	-0-					46
10	3007	N	2914	-0-	-93	-0-	95	1	2818	3	N	1					47
							1	9									

LOGAN, JACKIE WELL #: 1 RRCID -> 191188 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7172 - 7588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5332	X	4839	-0-	-493	-0-	191	1	4648	2	Y	-0-					-0-
06	4860	X	4666	-0-	-194	-0-	186	1	4480	2	Y	-0-					-0-
07	5027	X	5027	-0-	-0-	-0-	200	1	4827	2	Y	-0-					-0-
08	4991	X	4937	-0-	-54	-0-	195	1	4742	2	Y	-0-					-0-
09	4830	X	4560	-0-	-270	-0-	177	1	4383	2	Y	-0-					-0-
10	5022	X	4617	-0-	-405	-0-	179	1	4438	2	Y	-0-					-0-

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
05	279	N	142	-0-	-137	-0-	3	1	137	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
07	372	N	10	-0-	-362	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
08	155	N	71	-0-	-84	-0-	1	1	70	3	Y	-0-					-0-
09	78	N	78	-0-	-0-	-0-	2	1	76	3	Y	-0-					-0-
*10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	1	1	38	3	Y	-0-					-0-

TAYLOR, CORA "A" WELL #: 4 RRCID -> 191210 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 7387 - 7919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2387	N	2352	-0-	-35	-0-	53	1	2249	3	N	45					60
							50	9									
06	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	53	1	2234	3	N	53					113
							58	9									
07	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	50	1	2150	3	N	31					144
							34	9									
08	2356	N	2330	-0-	-26	-0-	50	1	2212	3	N	62	161	1			45
							68	9									
09	2340	N	2062	-0-	-278	-0-	45	1	1971	3	N	42					87
							46	9									
*10	2232	N	2131	-0-	-101	-0-	68	1	2027	3	N	33					120
							36	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
05	1240	N	1146	-0-	-94	-0-	26	1	1120	3	N	-0-					23
06	1170	N	1099	-0-	-71	-0-	25	1	1074	3	N	-0-					23
07	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	39	1	1128	3	N	-0-					23
08	1147	N	1140	-0-	-7	-0-	38	1	1102	3	N	-0-					23
09	1110	N	1076	-0-	-34	-0-	36	1	1040	3	N	-0-					23
*10	1178	N	1124	-0-	-54	-0-	37	1	1087	3	N	-0-					23

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
05	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	37	1	1563	3	N	8					73
							9	9									
06	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	37	1	1534	3	N	8					81
							9	9									
07	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	36	1	1561	3	Y	14	70	1			25
							15	9									
08	1612	N	1546	-0-	-66	-0-	34	1	1506	3	Y	5	3	1			27
							6	9									
09	1590	N	1471	-0-	-119	-0-	32	1	1427	3	Y	11					38
							12	9									
*10	1612	N	1470	-0-	-142	-0-	47	1	1395	3	Y	25					63
							28	9									

COX WELL #: 3 RRCID -> 191215 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 8546 PERF. 7746 - 8434

05	2356	N	2271	-0-	-85	-0-	47	1	559	2	Y	-0-					5
							1665	3									
06	2280	N	1394	-0-	-886	-0-	30	1	342	2	Y	2					7
							1020	3	2	9							
07	2294	N	1850	-0-	-444	-0-	37	1	454	2	Y	6	13	1			-0-
							1352	3	7	9							
*08	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	47	1	559	2	Y	1	1	1			-0-
							1665	3	1	9							
09	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	46	1	534	2	Y	9	9	1			-0-
							1591	3	10	9							
*10	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	46	1	551	2	Y	5					5
							1644	3	6	9							

CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 15 RRCID -> 191218 COMPL. DATE 06/05/2002 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7130 - 7580

05	2263	N	1920	-0-	-343	-0-	44	1	1875	3	N	1					143
							1	9									
06	2010	N	1536	-0-	-474	-0-	36	1	1500	3	N	-0-					143
07	1953	N	4	-0-	-1949	-0-	4	3			N	-0-	109	1			34
08	1922	N	109	-0-	-1813	-0-	2	1	107	3	N	-0-					34
09	1530	N	42	-0-	-1488	-0-	1	1	41	3	N	-0-					34
*10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					34

MORRIS, DR. J. S. WELL #: 11 RRCID -> 191222 COMPL. DATE 06/19/2002 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7130 - 7659

*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	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	56	1	2405	3	Y	-0-					15
04	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	53	1	2298	3	Y	-0-					15
05	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	54	1	2330	3	Y	-0-					15
06	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	55	1	2341	3	Y	-0-					15
07	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	83	1	2391	3	Y	-0-					15
08	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	83	1	2398	3	Y	-0-					15
09	2400	N	2313	-0-	-87	-0-	77	1	2236	3	Y	-0-					15
*10	2480	N	2447	-0-	-33	-0-	80	1	2367	3	Y	-0-					15

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. "B" WELL #: 5 RRCID -> 191238 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 7474 - 7942

05	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	44	1	1851	3	N	-0-					-0-
06	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	43	1	1793	3	N	-0-					-0-
07	1891	N	1882	-0-	-9	-0-	43	1	1839	3	N	-0-					-0-
08	1891	N	1810	-0-	-81	-0-	40	1	1770	3	N	-0-					-0-
09	1830	N	37	-0-	-1793	-0-	37	1			N	-0-					-0-
10	1891	N	54	-0-	-1837	-0-	54	1			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 #: 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
05	3069	X	2826	-0-	-243	-0-	65	1	2761	3	Y	-0-					-0-
06	2820	N	2475	-0-	-345	-0-	57	1	2418	3	Y	-0-					-0-
07	2914	N	2594	-0-	-320	-0-	59	1	2535	3	Y	-0-					-0-
08	2821	N	2695	-0-	-126	-0-	61	1	2634	3	Y	-0-					-0-
09	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	57	1	2529	3	Y	-0-					-0-
*10	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	60	1	2633	3	Y	-0-					-0-

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. "A" WELL #: 4 RRCID -> 191352 COMPL. DATE 05/06/2002 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 7437 - 7850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4247	X	2814	-0-	-1433	-0-	64	1	2750	3	Y	-0-					-0-
06	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	69	1	2880	3	Y	-0-					-0-
07	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	78	1	3361	3	Y	-0-					-0-
08	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	86	1	3739	3	Y	-0-					-0-
09	2670	X	84	-0-	-2586	-0-	84	1			Y	-0-					-0-
10	2759	X	79	-0-	-2680	-0-	79	1			Y	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 10 RRCID -> 191371 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 7479 - 8060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2325	N	2233	-0-	-92	-0-	52	1	2181	3	Y	-0-					-0-
06	2160	N	2134	-0-	-26	-0-	49	1	2085	3	Y	-0-					-0-
07	2232	N	2146	-0-	-86	-0-	49	1	2097	3	Y	-0-					-0-
08	2232	N	2054	-0-	-178	-0-	46	1	2008	3	Y	-0-					-0-
09	2130	N	1835	-0-	-295	-0-	41	1	1794	3	Y	-0-					-0-
*10	2139	N	1887	-0-	-252	-0-	41	1	1846	3	Y	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: A 3 RRCID -> 191551 COMPL. DATE 09/20/2002 TOTAL DEPTH 7599 PERF. 7154 - 7406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1023	N	912	-0-	-111	-0-	56	1	856	2	N	-0-					-0-
06	970	N	970	-0-	-0-	-0-	55	1	915	2	N	-0-					-0-
07	983	N	983	-0-	-0-	-0-	36	1	947	2	N	-0-					-0-
08	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	37	1	979	2	N	-0-					-0-
09	960	N	772	-0-	-188	-0-	28	1	744	2	N	-0-					-0-
10	992	N	586	-0-	-406	-0-	21	1	565	2	N	-0-					-0-

HAYTER, A. L. WELL #: 1 RRCID -> 191559 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 5260 PERF. 5103 - 5240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

CHAPEL HILL WELL #: A 3 RRCID -> 191756 COMPL. DATE 09/07/2002 TOTAL DEPTH 7558 PERF. 7154 - 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
05	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	1303	1	1133	2	N	-0-					-0-
06	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	1			N	-0-					-0-
07	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	1			N	-0-					-0-
08	2263	N	2143	-0-	-120	-0-	1196	1	947	2	N	-0-					-0-
09	990	N	912	-0-	-78	-0-	912	1			N	-0-					-0-
10	1085	N	757	-0-	-328	-0-	757	1			N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: A 2 RRCID -> 191757 COMPL. DATE 09/09/2002 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 7304 - 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
05	403	X	260	-0-	-143	-0-	77	1	183	2	N	-0-					-0-
06	908	X	908	-0-	-0-	-0-	188	1	720	2	N	-0-					-0-
07	1031	X	1031	-0-	-0-	-0-	89	1	942	2	N	-0-					-0-
08	310	N	310	-0-	-0-	-0-	27	1	283	2	N	-0-					-0-
09	598	N	598	-0-	-0-	-0-	55	1	543	2	N	-0-					-0-
*10	997	N	997	-0-	-0-	-0-	102	1	895	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 #: A 1 RRCID -> 191767 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 7032 - 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
05	4607	X	4607	-0-	-0-	-0-	282	1	4325	2	N	-0-					-0-
06	4894	X	4894	-0-	-0-	-0-	279	1	4615	2	N	-0-					-0-
07	4954	X	4954	-0-	-0-	-0-	182	1	4772	2	N	-0-					-0-
08	5131	X	5131	-0-	-0-	-0-	188	1	4943	2	N	-0-					-0-
09	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	141	1	3766	2	N	-0-					-0-
10	3038	X	1990	-0-	-1048	-0-	71	1	1919	2	N	-0-					-0-

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
05	8892	X	8892	-0-	-0-	-0-	545	1	8347	2	N	-0-					-0-
06	8791	X	8791	-0-	-0-	-0-	501	1	8290	2	N	-0-					-0-
07	8201	X	8201	-0-	-0-	-0-	302	1	7899	2	N	-0-					-0-
08	7378	X	4392	-0-	-2986	-0-	160	1	4232	2	N	-0-					-0-
09	7140	X	1688	-0-	-5452	-0-	62	1	1626	2	N	-0-					-0-
10	7378	X	3469	-0-	-3909	-0-	128	1	3341	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
05	5115	X	4438	-0-	-677	-0-	272	1	4166	2	N	-0-					-0-
06	4710	X	4065	-0-	-645	-0-	232	1	3833	2	N	-0-					-0-
07	4836	X	4094	-0-	-742	-0-	151	1	3943	2	N	-0-					-0-
08	4836	X	3930	-0-	-906	-0-	141	1	3789	2	N	-0-					-0-
09	4500	X	3884	-0-	-616	-0-	135	1	3749	2	N	-0-					-0-
10	4433	X	3741	-0-	-692	-0-	129	1	3612	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
05	9610	X	8490	-0-	-1120	-0-	520	1	7970	2	N	-0-					-0-
06	8820	X	7667	-0-	-1153	-0-	437	1	7230	2	N	-0-					-0-
07	8990	X	7951	-0-	-1039	-0-	293	1	7658	2	N	-0-					-0-
08	8742	X	7532	-0-	-1210	-0-	274	1	7258	2	N	-0-					-0-
09	8400	X	7208	-0-	-1192	-0-	258	1	6950	2	N	-0-					-0-
10	8494	X	7718	-0-	-776	-0-	276	1	7442	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
05	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	187	1	2859	2	N	-0-					-0-
06	2800	X	2800	-0-	-0-	-0-	160	1	2640	2	N	-0-					-0-
07	2796	X	2796	-0-	-0-	-0-	98	1	2698	2	N	-0-					-0-
08	2616	X	2616	-0-	-0-	-0-	96	1	2520	2	N	-0-					-0-
09	2679	X	2679	-0-	-0-	-0-	93	1	2586	2	N	-0-					-0-
*10	2708	X	2708	-0-	-0-	-0-	96	1	2612	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
05	5084	X	4631	-0-	-453	-0-	284	1	4347	2	N	-0-					-0-
06	4650	X	4480	-0-	-170	-0-	255	1	4225	2	N	-0-					-0-
07	4836	X	4526	-0-	-310	-0-	166	1	4360	2	N	-0-					-0-
08	4836	X	4211	-0-	-625	-0-	151	1	4060	2	N	-0-					-0-
09	4680	X	4069	-0-	-611	-0-	149	1	3920	2	N	-0-					-0-
10	4619	X	4114	-0-	-505	-0-	151	1	3963	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
05	11532	X	9963	-0-	-1569	-0-	331	1	9632	2	N	-0-					-0-
06	10950	X	9638	-0-	-1312	-0-	360	1	9278	3	N	-0-					-0-
07	11098	X	9886	-0-	-1212	-0-	425	1	9461	2	N	-0-					-0-
08	10664	X	9805	-0-	-859	-0-	387	1	9418	2	N	-0-					-0-
09	9960	X	9122	-0-	-838	-0-	376	1	8746	2	N	-0-					-0-
10	10292	X	9068	-0-	-1224	-0-	378	1	8690	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 #: 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
05	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	182	1	2785	2	N	-0-			-0-
06	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	180	1	2971	2	N	-0-			-0-
07	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	117	1	3073	2	N	-0-			-0-
08	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	121	1	3181	2	N	-0-			-0-
09	2850	X	2515	-0-	-335	-0-	91	1	2424	2	N	-0-			-0-
10	2945	X	1908	-0-	-1037	-0-	68	1	1840	2	N	-0-			-0-

CHAPEL HILL WELL #: H 3 RRCID -> 191867 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7015 - 7022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	7354	X	7354	-0-	-0-	-0-	847	1	6507	2	N	-0-			-0-
06	6041	X	6041	-0-	-0-	-0-	704	1	5337	2	N	-0-			-0-
07	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	501	1	3643	2	N	-0-			-0-
08	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	443	1	3278	2	N	-0-			-0-
09	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	521	1	3899	2	N	-0-			-0-
*10	5632	X	5632	-0-	-0-	-0-	967	1	4665	2	N	-0-			-0-

NAUGLE GU WELL #: 1 RRCID -> 191868 COMPL. DATE 12/07/2001 TOTAL DEPTH 7063 PERF. 6790 - 6988

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

CHAPEL HILL WELL #: H 4 RRCID -> 191872 COMPL. DATE 06/27/2005 TOTAL DEPTH 7547 PERF. 7450 - 8362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	6288	X	6288	-0-	-0-	-0-	814	1	5474	2	N	-0-			-0-
06	4582	X	4582	-0-	-0-	-0-	730	1	3852	2	N	-0-			-0-
07	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	652	1	2399	2	N	-0-			-0-
08	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	739	1	3388	2	N	-0-			-0-
09	2118	X	2118	-0-	-0-	-0-	755	1	1363	2	N	-0-			-0-
*10	4734	X	4734	-0-	-0-	-0-	1052	1	3682	2	N	-0-			-0-

DAY WELL #: 2 RRCID -> 191878 COMPL. DATE 08/23/2002 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 7240 - 7520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DAY WELL #: 3 RRCID -> 191879 COMPL. DATE 07/18/2002 TOTAL DEPTH 7551 PERF. 7140 - 7398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	5177	X	3343	-0-	-1834	-0-	205	1	3138	2	N	-0-			-0-
06	5010	X	2888	-0-	-2122	-0-	165	1	2723	2	N	-0-			-0-
07	4588	X	2745	-0-	-1843	-0-	101	1	2644	2	N	-0-			-0-
08	3875	X	2613	-0-	-1262	-0-	97	1	2516	2	N	-0-			-0-
09	3630	X	2238	-0-	-1392	-0-	81	1	2157	2	N	-0-			-0-
10	3348	X	2162	-0-	-1186	-0-	74	1	2088	2	N	-0-			-0-

DAY WELL #: 4 RRCID -> 191880 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 7388 - 7680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	7409	X	7409	-0-	-0-	-0-	454	1	6955	2	N	-0-			-0-
06	7049	X	7049	-0-	-0-	-0-	402	1	6647	2	N	-0-			-0-
07	7403	X	7403	-0-	-0-	-0-	276	1	7127	2	N	-0-			-0-
08	7569	X	7569	-0-	-0-	-0-	281	1	7288	2	N	-0-			-0-
09	7047	X	7047	-0-	-0-	-0-	251	1	6796	2	N	-0-			-0-
*10	6515	X	6515	-0-	-0-	-0-	232	1	6283	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BLALOCK, BOB WELL #: 9 RRCID -> 191990 COMPL. DATE 07/09/2002 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 7618 - 8240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1543	X	1543	-0-	-0-	-0-	36	1	1507	3	Y	-0-					-0-
06	T. A.		3108	-0-	3108	3108	72	1	3036	3	Y	-0-					-0-
07	T. A.		3883	-0-	3883	6991	88	1	3795	3	Y	-0-					-0-
08	T. A.		3479	-0-	3479	10470	78	1	3401	3	Y	-0-					-0-
09	14037	X	3567	-0-	-10470	-0-	80	1	3487	3	Y	-0-					-0-
*10	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-	91	1	3999	3	Y	-0-					-0-

MAEYERS, ELLA WELL #: 5 RRCID -> 191998 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 7136 - 7660

05	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	39	1	1667	3	N	8					68
							9	9									
06	1890	N	1635	-0-	-255	-0-	56	1	1571	3	N	7					75
							8	9									
07	1829	N	1779	-0-	-50	-0-	59	1	1714	3	N	5	80	1			-0-
							6	9									
08	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	59	1	1716	3	N	1					1
							1	9									
09	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	59	1	1705	3	N	7					8
							8	9									
*10	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	61	1	1818	3	N	2					10
							2	9									

BLALOCK, BOB WELL #: 8 RRCID -> 191999 COMPL. DATE 07/08/2002 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 7635 - 8280

05	1463	X	1463	-0-	-0-	-0-	33	1	1430	3	Y	-0-					-0-
06	T. A.		2073	-0-	2073	2073	48	1	2025	3	Y	-0-					-0-
07	T. A.		1811	-0-	1811	3884	42	1	1769	3	Y	-0-					-0-
08	T. A.		1237	-0-	1237	5121	28	1	1209	3	Y	-0-					-0-
09	6056	X	935	-0-	-5121	-0-	21	1	914	3	Y	-0-					-0-
*10	927	X	927	-0-	-0-	-0-	21	1	906	3	Y	-0-					-0-

TAYLOR, CORA "A" WELL #: 2 RRCID -> 192000 COMPL. DATE 06/13/2002 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7401 - 7948

05	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	25	1	1061	3	N	13					13
							14	9									
06	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	28	1	1174	3	N	14					27
							15	9									
07	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	31	1	1363	3	N	1					28
							1	9									
08	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	30	1	1315	3	N	-0-					28
09	1230	N	1156	-0-	-74	-0-	38	1	1094	3	N	22					50
							24	9									
*10	1395	N	1127	-0-	-268	-0-	37	1	1089	3	N	1					51
							1	9									

BURNS, ANNA BETH WELL #: 13 RRCID -> 192001 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7517 - 8121

05	2438	X	2438	-0-	-0-	-0-	56	1	2382	3	Y	-0-					-0-
06	2517	X	2517	-0-	-0-	-0-	59	1	2458	3	Y	-0-					-0-
07	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	65	1	2762	3	Y	-0-					-0-
08	2730	N	2730	-0-	-0-	-0-	61	1	2669	3	Y	-0-					-0-
09	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	54	1	2378	3	Y	-0-					-0-
*10	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	52	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
SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 192112 COMPL. DATE 05/31/2002 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7421 - 8005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3534	X	2958	-0-	-576	-0-	68	1	2890	3	Y	-0-					-0-
06	3240	X	2685	-0-	-555	-0-	62	1	2623	3	Y	-0-					-0-
07	3348	X	2838	-0-	-510	-0-	65	1	2773	3	Y	-0-					-0-
08	3038	X	2920	-0-	-118	-0-	65	1	2855	3	Y	-0-					-0-
09	2880	X	2861	-0-	-19	-0-	64	1	2797	3	Y	-0-					-0-
10	2945	X	2836	-0-	-109	-0-	62	1	2774	3	Y	-0-					-0-

SHADOW ENTERPRISES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192113 COMPL. DATE 04/09/2002 TOTAL DEPTH 8378 PERF. 7666 - 8240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1612	N	1600	-0-	-12	-0-	32	1	1568	2	N	-0-					-0-
06	1560	N	1499	-0-	-61	-0-	31	1	1468	2	N	-0-					-0-
07	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	36	1	1563	3	N	-0-					-0-
08	1612	N	1556	-0-	-56	-0-	34	1	1522	3	N	-0-					-0-
09	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	35	1	1528	3	N	-0-					-0-
*10	1612	N	1531	-0-	-81	-0-	33	1	1498	3	N	-0-					-0-

STEVENS, THOMAS WELL #: 4 RRCID -> 192114 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7605 - 8229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2418	N	2043	-0-	-375	-0-	47	1	1996	3	Y	-0-					3
06	2490	N	2184	-0-	-306	-0-	51	1	2133	3	Y	-0-					3
07	2356	N	2119	-0-	-237	-0-	48	1	2071	3	Y	-0-					3
08	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	46	1	2017	3	Y	-0-					3
09	2190	N	1893	-0-	-297	-0-	42	1	1851	3	Y	-0-					3
10	2108	N	1925	-0-	-183	-0-	43	1	1882	3	Y	-0-					3

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
05	589	N	589	-0-	-0-	-0-	14	1	575	3	Y	-0-					-0-
06	576	N	576	-0-	-0-	-0-	14	1	562	3	Y	-0-					-0-
07	603	N	603	-0-	-0-	-0-	14	1	589	3	Y	-0-					-0-
08	591	N	591	-0-	-0-	-0-	14	1	577	3	Y	-0-					-0-
09	570	N	570	-0-	-0-	-0-	13	1	557	3	Y	-0-					-0-
*10	589	N	559	-0-	-30	-0-	13	1	544	3	Y	2					2
							2	9									

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
05	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	62	1	2636	3	Y	-0-					15
06	2640	N	2492	-0-	-148	-0-	85	1	2407	3	Y	-0-					15
07	2728	N	2666	-0-	-62	-0-	89	1	2569	3	Y	7					22
							8	9									
08	2697	N	2663	-0-	-34	-0-	88	1	2575	3	Y	-0-					22
09	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	85	1	2475	3	Y	-0-	22	1			-0-
10	2666	N	2620	-0-	-46	-0-	85	1	2535	3	Y	-0-					-0-

BILTMORE WELL #: 1 RRCID -> 192126 COMPL. DATE 08/09/2002 TOTAL DEPTH 8712 PERF. 7833 - 8483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2852	X	2800	-0-	-52	-0-	85	1	2715	2	N	-0-					-0-
06	2793	X	2793	-0-	-0-	-0-	87	1	2706	2	N	-0-					-0-
07	2845	N	2845	-0-	-0-	-0-	107	1	2738	2	N	-0-					-0-
08	2918	N	2918	-0-	-0-	-0-	111	1	2807	2	N	-0-					-0-
09	2790	N	2477	-0-	-313	-0-	2477	2			N	-0-					-0-
10	2852	N	2461	-0-	-391	-0-	96	1	2365	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
05	381	N	381	-0-	-0-	-0-	17	1	364	3	Y	-0-					-0-
06	360	N	334	-0-	-26	-0-	15	1	319	3	Y	-0-					-0-
07	392	N	392	-0-	-0-	-0-	13	1	379	3	Y	-0-					-0-
08	383	N	383	-0-	-0-	-0-	17	1	366	3	Y	-0-					-0-
09	358	N	358	-0-	-0-	-0-	12	1	346	3	Y	-0-					-0-
10	372	N	370	-0-	-2	-0-	16	1	354	3	Y	-0-					-0-

THATCHER, MATTIE WELL #: 5 RRCID -> 192128 COMPL. DATE 06/21/2002 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7422 - 8058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	37	1	1578	3	Y	-0-					-0-
06	1590	N	1474	-0-	-116	-0-	34	1	1440	3	Y	-0-					-0-
07	1643	N	1581	-0-	-62	-0-	36	1	1545	3	Y	-0-					-0-
08	1612	N	1494	-0-	-118	-0-	33	1	1461	3	Y	-0-					-0-
09	1470	N	1448	-0-	-22	-0-	32	1	1416	3	Y	-0-					-0-
*10	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	38	1	1674	3	Y	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 14 RRCID -> 192129 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH 8432 PERF. 7650 - 8227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2356	N	2336	-0-	-20	-0-	47	1	2289	2	N	-0-					-0-
06	2280	N	2152	-0-	-128	-0-	45	1	2107	2	N	-0-					-0-
07	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	55	1	2391	3	N	-0-					-0-
08	2325	N	2291	-0-	-34	-0-	52	1	2239	3	N	-0-					-0-
09	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	49	1	2156	3	N	-0-					-0-
*10	2356	N	2246	-0-	-110	-0-	50	1	2196	3	N	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 13 RRCID -> 192130 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7450 - 8027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7316	X	6848	-0-	-468	-0-	158	1	6690	3	Y	-0-					-0-
06	7020	X	6669	-0-	-351	-0-	155	1	6514	3	Y	-0-					-0-
07	7254	X	6814	-0-	-440	-0-	155	1	6659	3	Y	-0-					-0-
08	7223	X	6757	-0-	-466	-0-	151	1	6606	3	Y	-0-					-0-
09	6810	X	6466	-0-	-344	-0-	144	1	6322	3	Y	-0-					-0-
10	6882	X	6624	-0-	-258	-0-	146	1	6478	3	Y	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 192131 COMPL. DATE 07/17/2002 TOTAL DEPTH 8136 PERF. 7399 - 7997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2418	N	2394	-0-	-24	-0-	55	1	2339	3	Y	-0-					2
06	2340	N	2319	-0-	-21	-0-	54	1	2265	3	Y	-0-					2
07	2387	N	2377	-0-	-10	-0-	54	1	2323	3	Y	-0-					2
08	2387	N	2361	-0-	-26	-0-	53	1	2308	3	Y	-0-					2
09	2310	N	2265	-0-	-45	-0-	50	1	2215	3	Y	-0-					2
10	2387	N	2323	-0-	-64	-0-	52	1	2271	3	Y	-0-					2

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 192132 COMPL. DATE 06/13/2002 TOTAL DEPTH 8245 PERF. 7401 - 8018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	651	X	396	-0-	-255	-0-	9	1	387	3	Y	-0-					-0-
06	614	N	614	-0-	-0-	-0-	14	1	600	3	Y	-0-					-0-
07	392	N	392	-0-	-0-	-0-	9	1	383	3	Y	-0-					-0-
08	341	N	311	-0-	-30	-0-	7	1	304	3	Y	-0-					-0-
09	330	N	261	-0-	-69	-0-	6	1	255	3	Y	-0-					-0-
*10	416	N	416	-0-	-0-	-0-	9	1	407	3	Y	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 192133 COMPL. DATE 06/17/2002 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 7422 - 8006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1116	N	866	-0-	-250	-0-	20	1	846	3	Y	-0-					5
06	1080	N	783	-0-	-297	-0-	18	1	765	3	Y	-0-					5
07	992	N	608	-0-	-384	-0-	14	1	594	3	Y	-0-					5
08	868	N	617	-0-	-251	-0-	14	1	603	3	Y	-0-					5
09	780	N	558	-0-	-222	-0-	13	1	545	3	Y	-0-					5
10	620	N	565	-0-	-55	-0-	13	1	552	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
05	1271	N	1262	-0-	-9	-0-	29	1	1233	3	Y	-0-					8
06	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	29	1	1199	3	Y	-0-					8
07	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	28	1	1216	3	Y	-0-					8
08	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	28	1	1207	3	Y	-0-					8
09	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	26	1	1155	3	Y	-0-					8
10	1209	N	1169	-0-	-40	-0-	25	1	1144	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
05	6727	X	6641	-0-	-86	-0-	153	1	6488	3	Y	-0-					-0-
06	7050	X	5982	-0-	-1068	-0-	139	1	5843	3	Y	-0-					-0-
07	7843	X	6379	-0-	-1464	-0-	144	1	6235	3	Y	-0-					-0-
08	7843	X	6325	-0-	-1518	-0-	142	1	6183	3	Y	-0-					-0-
09	7590	X	6053	-0-	-1537	-0-	135	1	5918	3	Y	-0-					-0-
10	6634	X	6157	-0-	-477	-0-	136	1	6021	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
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBERTSON, RENNO K. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 192137 COMPL. DATE 07/10/2002 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7010 - 7366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8990	X	8485	-0-	-505	-0-	335	1	8150	2	N	-0-					-0-
06	8550	X	8226	-0-	-324	-0-	219	1	8007	2	N	-0-					-0-
07	8773	X	8590	-0-	-183	-0-	343	1	8247	2	N	-0-					-0-
08	8864	X	8864	-0-	-0-	-0-	350	1	8514	2	N	-0-					-0-
09	8561	X	8561	-0-	-0-	-0-	333	1	8228	2	N	-0-					-0-
*10	8593	X	8593	-0-	-0-	-0-	332	1	8261	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
05	2325	N	2148	-0-	-177	-0-	73	1	2072	3	Y	3					33
							3	9									
06	2190	N	2102	-0-	-88	-0-	72	1	2029	3	Y	1					34
							1	9									
07	2387	N	2059	-0-	-328	-0-	69	1	1989	3	Y	1					35
							1	9									
08	2139	N	2107	-0-	-32	-0-	70	1	2037	3	Y	-0-					35
09	2100	N	1957	-0-	-143	-0-	64	1	1889	3	Y	4	39	1			-0-
							4	9									
10	2046	N	2024	-0-	-22	-0-	66	1	1958	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 13 RRCID -> 192139 COMPL. DATE 07/28/2002 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 7095 - 7412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5983	X	5587	-0-	-396	-0-	147	1	5440	2	N	-0-					-0-
06	5760	X	5219	-0-	-541	-0-	139	1	5080	2	N	-0-					-0-
07	5859	X	5614	-0-	-245	-0-	149	1	5465	2	N	-0-					-0-
08	5789	X	5789	-0-	-0-	-0-	153	1	5636	2	N	-0-					-0-
09	5568	X	5568	-0-	-0-	-0-	144	1	5424	2	N	-0-					-0-
10	5611	X	4230	-0-	-1381	-0-	109	1	4121	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
05	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	64	1	2375	2	N	-0-			-0-
06	2160	N	1669	-0-	-491	-0-	44	1	1625	2	N	-0-			-0-
07	2263	N	1989	-0-	-274	-0-	53	1	1936	2	N	-0-			-0-
*08	2449	N	2168	-0-	-281	-0-	57	1	2111	2	N	-0-			-0-
09	3000	N	4649	-0-	1649	1649	120	1	4529	2	N	-0-			-0-
*10	3100	N	2242	-0-	-858	791	58	1	2184	2	N	-0-			-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 9 RRCID -> 192141 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 7481 PERF. 7043 - 7322

05	1240	N	1127	-0-	-113	-0-	30	1	1097	2	N	-0-			-0-
06	1140	N	1082	-0-	-58	-0-	29	1	1053	2	N	-0-			-0-
07	1178	N	1095	-0-	-83	-0-	29	1	1066	2	N	-0-			-0-
08	1116	N	1104	-0-	-12	-0-	29	1	1075	2	N	-0-			-0-
09	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	30	1	1139	2	N	-0-			-0-
10	1085	N	953	-0-	-132	-0-	25	1	928	2	N	-0-			-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 7 RRCID -> 192142 COMPL. DATE 03/28/2002 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 6999 - 7298

05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BLALOCK, BOB WELL #: 10 RRCID -> 192143 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 7611 - 8269

05	1984	X	1939	-0-	-45	-0-	45	1	1894	3	Y	-0-			-0-
06	2520	X	1724	-0-	-796	-0-	40	1	1684	3	Y	-0-			-0-
07	2697	X	1756	-0-	-941	-0-	40	1	1716	3	Y	-0-			-0-
08	2697	X	1688	-0-	-1009	-0-	38	1	1650	3	Y	-0-			-0-
09	2610	X	1619	-0-	-991	-0-	37	1	1582	3	Y	-0-			-0-
10	1953	X	1636	-0-	-317	-0-	36	1	1600	3	Y	-0-			-0-

AGF RANCH ET AL "A" WELL #: 1 RRCID -> 192144 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 8763 PERF. 7807 - 8618

05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 10 RRCID -> 192145 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 7702 - 8442

05	T. A.		393	-0-	393	608	9	1	374	3	Y	9			12
							10	9							
06	T. A.		341	-0-	341	949	8	1	333	3	Y	-0-			12
07	T. A.		544	-0-	544	1493	13	1	531	3	Y	-0-			12
08	T. A.		448	-0-	448	1941	10	1	431	3	Y	6			18
							7	9							
*09	2503	X	562	-0-	-1941	-0-	13	1	545	3	Y	4			22
							4	9							
*10	836	X	836	-0-	-0-	-0-	18	1	818	3	Y	-0-			21

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
05	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	35	1	1488	3	N	7					15
							8	9									
06	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	73	1	2046	3	N	5					20
							6	9									
07	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	61	1	1779	3	N	7					27
							8	9									
08	1519	N	1246	-0-	-273	-0-	41	1	1204	3	N	1					28
							1	9									
09	1860	N	1852	-0-	-8	-0-	61	1	1785	3	N	5					33
							6	9									
*10	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	65	1	1902	3	N	5					38
							6	9									

MAEYERS, ELLA WELL #: 4 RRCID -> 192147 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7141 - 7620

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOOD, JAMES L. GU WELL #: 6 RRCID -> 192148 COMPL. DATE 01/29/2002 TOTAL DEPTH 7829 PERF. 7277 - 7735

05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALLACE, FRANK WELL #: 6 RRCID -> 192149 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 7154 - 7700

05	0	W	5085	-0-	5085	36838	173	1	4912	3	Y	-0-	56	1			11
06	41860	X	5022	-0-	-36838	-0-	172	1	4835	3	Y	14	9	1			16
							15	9									
07	5425	X	4819	-0-	-606	-0-	162	1	4655	3	Y	2	2	1			16
							2	9									
08	5363	X	4700	-0-	-663	-0-	156	1	4544	3	Y	-0-					16
09	5190	X	4368	-0-	-822	-0-	145	1	4223	3	Y	-0-					16
*10	5177	X	4510	-0-	-667	-0-	148	1	4362	3	Y	-0-					16

JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 4 RRCID -> 192150 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 7203 - 7698

05	1023	N	808	-0-	-215	-0-	28	1	780	3	Y	-0-					7
06	1020	N	967	-0-	-53	-0-	33	1	934	3	Y	-0-					7
07	963	N	963	-0-	-0-	-0-	32	1	931	3	Y	-0-					7
08	806	N	655	-0-	-151	-0-	22	1	633	3	Y	-0-					7
09	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	38	1	1105	3	Y	-0-					7
*10	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	37	1	1101	3	Y	-0-					7

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 #: 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
05	2170	N	2121	-0-	-49	-0-	48	1	2054	3	Y	17					40
							19	9									
06	2190	N	2132	-0-	-58	-0-	49	1	2072	3	Y	10	48	1			2
							11	9									
07	2232	N	2194	-0-	-38	-0-	50	1	2129	3	Y	14	11	1			5
							15	9									
*08	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	47	1	2078	3	Y	20					25
							22	9									
09	2130	N	2037	-0-	-93	-0-	45	1	1942	3	Y	45					70
							50	9									
10	2201	N	2090	-0-	-111	-0-	46	1	2025	3	Y	17	87	1			-0-
							19	9									

PENLEY, W. E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 192789 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 8859 PERF. 7777 - 8573

05	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	41	1	1755	3	Y	-0-					-0-
06	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	42	1	1776	3	Y	-0-					-0-
07	1891	N	1438	-0-	-453	-0-	32	1	1406	3	Y	-0-					-0-
08	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	41	1	1804	3	Y	-0-					-0-
09	1830	N	1719	-0-	-111	-0-	39	1	1680	3	Y	-0-					-0-
*10	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	36	1	1595	3	Y	-0-					-0-

MCKINNEY, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 192790 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7006 - 7282

05	1581	N	1311	-0-	-270	-0-	35	1	1276	2	N	-0-					-0-
06	1680	N	1061	-0-	-619	-0-	28	1	1033	2	N	-0-					-0-
07	1457	N	725	-0-	-732	-0-	19	1	706	2	N	-0-					-0-
08	1302	N	638	-0-	-664	-0-	17	1	621	2	N	-0-					-0-
09	1050	N	510	-0-	-540	-0-	13	1	497	2	N	-0-					-0-
10	713	N	435	-0-	-278	-0-	11	1	424	2	N	-0-					-0-

THATCHER, MATTIE WELL #: 6 RRCID -> 192791 COMPL. DATE 07/16/2002 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7385 - 7979

05	1550	N	1405	-0-	-145	-0-	32	1	1373	3	Y	-0-					2
06	1500	N	1328	-0-	-172	-0-	31	1	1297	3	Y	-0-					2
07	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	35	1	1494	3	Y	-0-					2
08	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	33	1	1431	3	Y	-0-					2
09	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	31	1	1333	3	Y	-0-					2
10	1519	N	1419	-0-	-100	-0-	31	1	1388	3	Y	-0-					2

THATCHER, MATTIE WELL #: 3 RRCID -> 192792 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 7401 - 8020

05	2387	N	2188	-0-	-199	-0-	51	1	2137	3	Y	-0-					13
06	2396	X	2396	-0-	-0-	-0-	55	1	2341	3	Y	-0-					13
07	2401	X	2401	-0-	-0-	-0-	54	1	2347	3	Y	-0-					13
08	2344	X	2344	-0-	-0-	-0-	53	1	2291	3	Y	-0-					13
09	2400	X	2373	-0-	-27	-0-	53	1	2320	3	Y	-0-					13
10	2480	X	2401	-0-	-79	-0-	53	1	2348	3	Y	-0-					13

MORRIS, DR. J. S. WELL #: 13 RRCID -> 192793 COMPL. DATE 08/05/2002 TOTAL DEPTH 7971 PERF. 7198 - 7675

05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MCDONALD, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 192794 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 9024 PERF. 7878 - 8784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	682	N	490	-0-	-192	-0-	11	1	475	3	N	4					43
							4	9									
*06	780	N	461	-0-	-319	-0-	10	1	451	3	N	-0-					43
*07	527	N	458	-0-	-69	-0-	10	1	448	3	N	-0-					43
*08	587	N	587	-0-	-0-	-0-	13	1	574	3	N	-0-					43
*09	480	N	270	-0-	-210	-0-	6	1	264	3	N	-0-					43
*10	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	1	33	1			-0-

HORNBACK, RUTH WELL #: 2 RRCID -> 192795 COMPL. DATE 07/22/2002 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7370 - 7950

05	1147	N	987	-0-	-160	-0-	23	1	964	3	Y	-0-					165
06	1050	N	921	-0-	-129	-0-	21	1	892	3	Y	7					172
							8	9									
07	1116	N	825	-0-	-291	-0-	19	1	804	3	Y	2					174
							2	9									
08	992	N	746	-0-	-246	-0-	16	1	723	3	Y	6					180
							7	9									
09	930	N	817	-0-	-113	-0-	18	1	793	3	Y	5					185
							6	9									
*10	837	N	784	-0-	-53	-0-	25	1	744	3	Y	14					199
							15	9									

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 12 RRCID -> 192796 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 7851 PERF. 7214 - 7736

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 14 RRCID -> 192798 COMPL. DATE 07/15/2002 TOTAL DEPTH 8292 PERF. 7583 - 8181

05	7167	X	7167	-0-	-0-	-0-	165	1	7002	3	N	-0-					-0-
06	6632	X	6632	-0-	-0-	-0-	154	1	6478	3	N	-0-					-0-
07	6538	X	6538	-0-	-0-	-0-	148	1	6390	3	N	-0-					-0-
08	6145	X	6145	-0-	-0-	-0-	138	1	6007	3	N	-0-					-0-
09	5870	X	5870	-0-	-0-	-0-	131	1	5739	3	N	-0-					-0-
*10	5572	X	5572	-0-	-0-	-0-	123	1	5449	3	N	-0-					-0-

HICKEY-HUDSON WELL #: 2 RRCID -> 192799 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7863 - 8686

05	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	24	1	1026	3	N	1					108
							1	9									
06	720	N	645	-0-	-75	-0-	15	1	630	3	N	-0-					108
07	1209	N	1137	-0-	-72	-0-	25	1	1112	3	Y	-0-	70	1			38
08	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	39	1	1682	3	Y	3	3	1			38
							3	9									
09	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	31	1	1360	3	Y	60					98
							66	9									
*10	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	35	1	1520	3	Y	-0-					98

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 #: 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
05	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	55	1	2346	3	Y	25	183	1			4
							28	9									
06	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	55	1	2331	3	Y	18					22
							20	9									
07	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	55	1	2385	3	Y	19					41
							21	9									
08	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	54	1	2379	3	Y	17					58
							19	9									
09	2400	N	2388	-0-	-12	-0-	53	1	2310	3	Y	23					81
							25	9									
10	2449	N	2392	-0-	-57	-0-	52	1	2315	3	Y	23	75	1			29
							25	9									

WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 192801 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 7313 - 7900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2449	N	2417	-0-	-32	-0-	54	1	2330	3	Y	30					62
							33	9									
06	2160	N	2080	-0-	-80	-0-	48	1	2030	3	Y	2	61	1			3
							2	9									
07	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	54	1	2331	3	Y	31	14	1			20
							34	9									
*08	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	53	1	2318	3	Y	18	1	1			37
							20	9									
09	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	52	1	2247	3	Y	33					70
							36	9									
*10	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	52	1	2299	3	Y	17	87	1			-0-
							19	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	1519	N	1510	-0-	-9	-0-	35	1	1465	3	Y	9					80
							10	9									
06	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	32	1	1376	3	Y	3	78	1			5
							3	9									
07	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	33	1	1426	3	Y	31	18	1			18
							34	9									
*08	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	32	1	1426	3	Y	9	1	1			26
							10	9									
09	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	31	1	1339	3	Y	16					42
							18	9									
*10	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	32	1	1437	3	Y	17	59	1			-0-
							19	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
05	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
05	11955	X	4575	-0-	-7380	-0-	105	1	4467	3	N	3					40
							3	9									
06	4166	X	4166	-0-	-0-	-0-	143	1	4012	3	N	10					50
							11	9									
07	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	136	1	3914	3	N	34	84	1			-0-
							37	9									
08	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	122	1	3563	3	N	-0-					-0-
09	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	108	1	3165	3	N	3					3
							3	9									
10	3069	X	2861	-0-	-208	-0-	93	1	2758	3	N	9					12
							10	9									

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
05	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	52	1	1108	3	Y	8					71
							9	9									
06	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	51	1	1072	3	Y	34					105
							37	9									
07	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	38	1	1103	3	Y	11	98	1			18
							12	9									
08	1085	N	1058	-0-	-27	-0-	46	1	990	3	Y	20	4	1			34
							22	9									
09	1050	N	940	-0-	-110	-0-	30	1	886	3	Y	22					56
							24	9									
10	1085	N	973	-0-	-112	-0-	31	1	912	3	Y	27	70	1			13
							30	9									

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 2 RRCID -> 192806 COMPL. DATE 08/25/2002 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7040 - 7363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4247	X	3805	-0-	-442	-0-	150	1	3655	2	Y	-0-					-0-
06	3690	X	3575	-0-	-115	-0-	143	1	3432	2	Y	-0-					-0-
07	3813	X	3436	-0-	-377	-0-	91	1	3345	2	Y	-0-					-0-
08	3813	X	3247	-0-	-566	-0-	128	1	3119	2	Y	-0-					-0-
*09	3690	X	3242	-0-	-448	-0-	126	1	3116	2	Y	-0-					-0-
10	3813	X	3298	-0-	-515	-0-	127	1	3171	2	Y	-0-					-0-

ACOLA, SAM "C" WELL #: 3 RRCID -> 192807 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7142 - 7625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2294	X	2001	-0-	-293	-0-	46	1	1953	3	N	2					27
							2	9									
06	2220	X	2007	-0-	-213	-0-	46	1	1955	3	N	5					32
							6	9									
07	2294	X	1950	-0-	-344	-0-	66	1	1882	3	N	2					34
							2	9									
08	2201	X	2120	-0-	-81	-0-	70	1	2047	3	N	3					37
							3	9									
09	2040	X	2040	-0-	-0-	-0-	68	1	1972	3	N	-0-					37
10	2077	X	2062	-0-	-15	-0-	67	1	1994	3	N	1					38
							1	9									

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 11 RRCID -> 192808 COMPL. DATE 08/11/2002 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7042 - 7356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1333	N	1112	-0-	-221	-0-	29	1	1083	2	N	-0-					-0-
06	1110	N	1054	-0-	-56	-0-	28	1	1026	2	N	-0-					-0-
07	1116	N	1104	-0-	-12	-0-	29	1	1075	2	N	-0-					-0-
08	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	33	1	1214	2	N	-0-					-0-
09	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	33	1	1229	2	N	-0-					-0-
*10	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	32	1	1227	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JOHNSON, W. D. "D" WELL #: 2 RRCID -> 192809 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 7171 - 7621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1302	N	1132	-0-	-170	-0-	26	1	1106	3	Y	-0-					54
06	1350	N	1110	-0-	-240	-0-	25	1	1085	3	Y	-0-					54
07	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	43	1	1218	3	Y	-0-					54
08	1147	N	850	-0-	-297	-0-	29	1	821	3	Y	-0-					54
09	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	40	1	1181	3	Y	-0-					54
10	1271	N	1207	-0-	-64	-0-	39	1	1168	3	Y	-0-					54

SLAY, C. W. WELL #: 7 RRCID -> 192810 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7050 - 7392

05	13113	X	11832	-0-	-1281	-0-	467	1	11365	2	N	-0-					-0-
06	12480	X	11578	-0-	-902	-0-	463	1	11115	2	N	-0-					-0-
07	12679	X	11437	-0-	-1242	-0-	456	1	10981	2	N	-0-					-0-
08	12090	X	11785	-0-	-305	-0-	466	1	11319	2	N	-0-					-0-
09	11610	X	11112	-0-	-498	-0-	432	1	10680	2	N	-0-					-0-
10	11966	X	10977	-0-	-989	-0-	424	1	10553	2	N	-0-					-0-

MORRIS, DR. J. S. WELL #: 12 RRCID -> 192811 COMPL. DATE 08/05/2002 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7160 - 7703

05	7564	X	7531	-0-	-33	-0-	173	1	7358	3	N	-0-					55
06	7020	X	6754	-0-	-266	-0-	232	1	6522	3	N	-0-					55
07	7068	X	6731	-0-	-337	-0-	226	1	6505	3	N	-0-					55
08	7533	X	6646	-0-	-887	-0-	221	1	6425	3	Y	-0-	53	1			2
09	7290	X	6379	-0-	-911	-0-	211	1	6168	3	Y	-0-	2	1			-0-
10	7533	X	6902	-0-	-631	-0-	225	1	6677	3	Y	-0-					-0-

WALKER, MABEL GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 192812 COMPL. DATE 07/07/2002 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7363 - 7736

05	17824	X	17824	-0-	-0-	-0-	704	1	17120	2	N	-0-					-0-
06	17891	X	17891	-0-	-0-	-0-	477	1	17414	2	N	-0-					-0-
07	16899	X	16899	-0-	-0-	-0-	674	1	16225	2	N	-0-					-0-
08	17825	X	16447	-0-	-1378	-0-	650	1	15797	2	N	-0-					-0-
09	17400	X	14178	-0-	-3222	-0-	551	1	13627	2	N	-0-					-0-
10	17980	X	16761	-0-	-1219	-0-	648	1	16113	2	N	-0-					-0-

BLALOCK, BOB WELL #: 7 RRCID -> 192813 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 8453 PERF. 7596 - 8242

05	3100	N	4882	-0-	1782	1782	112	1	4770	3	N	-0-					-0-
06	3000	N	1908	-0-	-1092	690	45	1	1863	3	N	-0-					-0-
07	2222	N	1532	-0-	-690	-0-	35	1	1497	3	N	-0-					-0-
08	2821	X	1699	-0-	-1122	-0-	38	1	1661	3	N	-0-					-0-
09	2730	X	1423	-0-	-1307	-0-	32	1	1391	3	N	-0-					-0-
10	2821	X	1327	-0-	-1494	-0-	29	1	1298	3	N	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 10 RRCID -> 192814 COMPL. DATE 08/13/2002 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 7423 - 8013

05	4402	X	3361	-0-	-1041	-0-	77	1	3284	3	Y	-0-					-0-
06	4170	X	2661	-0-	-1509	-0-	62	1	2599	3	Y	-0-					-0-
07	4309	X	2632	-0-	-1677	-0-	60	1	2572	3	Y	-0-					-0-
08	4309	X	2601	-0-	-1708	-0-	58	1	2543	3	Y	-0-					-0-
09	4020	X	2457	-0-	-1563	-0-	55	1	2402	3	Y	-0-					-0-
10	3348	X	2382	-0-	-966	-0-	53	1	2329	3	Y	-0-					-0-

THATCHER, MATTIE WELL #: 4 RRCID -> 192815 COMPL. DATE 06/19/2002 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 7413 - 8022

05	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	37	1	1555	3	Y	-0-					-0-
06	1620	N	1592	-0-	-28	-0-	37	1	1555	3	Y	-0-					-0-
07	1674	N	1591	-0-	-83	-0-	36	1	1555	3	Y	-0-					-0-
08	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	36	1	1562	3	Y	-0-					-0-
09	1590	N	1362	-0-	-228	-0-	31	1	1331	3	Y	-0-					-0-
*10	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	38	1	1660	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. "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
*03	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	82	1	2347	3	Y	15					15
							17	9									
*04	2340	N	2204	-0-	-136	-0-	74	1	2130	3	Y	-0-					15
*05	2449	N	2284	-0-	-165	-0-	52	1	2232	3	Y	-0-					15
*06	2370	N	2253	-0-	-117	-0-	77	1	2176	3	Y	-0-					15
*07	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	80	1	2281	3	Y	-0-					15
*08	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	82	1	2364	3	Y	-0-					15
*09	2250	N	2228	-0-	-22	-0-	74	1	2154	3	Y	-0-	15	1			-0-
*10	2356	N	2186	-0-	-170	-0-	72	1	2114	3	Y	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 9 RRCID -> 192817 COMPL. DATE 09/07/2002 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7814 - 8546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	899	N	892	-0-	-7	-0-	21	1	871	3	Y	-0-					-0-
06	1260	N	760	-0-	-500	-0-	17	1	743	3	Y	-0-					-0-
07	1581	N	681	-0-	-900	-0-	15	1	666	3	Y	-0-					-0-
08	899	N	655	-0-	-244	-0-	15	1	640	3	Y	-0-					-0-
09	750	N	593	-0-	-157	-0-	14	1	579	3	Y	-0-					-0-
*10	682	N	577	-0-	-105	-0-	13	1	564	3	Y	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 4 RRCID -> 192818 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 8833 PERF. 7834 - 8631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1674	N	1364	-0-	-310	-0-	31	1	1333	3	N	-0-					-0-
06	1530	N	1279	-0-	-251	-0-	30	1	1249	3	N	-0-					-0-
07	1426	N	1012	-0-	-414	-0-	23	1	989	3	N	-0-					-0-
08	1364	N	1099	-0-	-265	-0-	24	1	1075	3	N	-0-					-0-
09	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	34	1	1500	3	N	-0-					-0-
*10	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	33	1	1453	3	N	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 4 RRCID -> 192819 COMPL. DATE 08/19/2002 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7094 - 7430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	34	1	1259	2	Y	-0-					-0-
06	1320	N	1311	-0-	-9	-0-	35	1	1276	2	Y	-0-					-0-
07	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	37	1	1344	2	Y	-0-					-0-
08	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	38	1	1401	2	Y	-0-					-0-
09	1320	N	1318	-0-	-2	-0-	34	1	1284	2	Y	-0-					-0-
10	1364	N	984	-0-	-380	-0-	25	1	959	2	Y	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 11 RRCID -> 192820 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7370 - 7927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	713	N	659	-0-	-54	-0-	15	1	643	3	Y	1					7
							1	9									
06	682	N	682	-0-	-0-	-0-	16	1	666	3	Y	-0-					7
07	687	N	687	-0-	-0-	-0-	16	1	671	3	Y	-0-					7
08	753	N	753	-0-	-0-	-0-	17	1	736	3	Y	-0-					7
09	728	N	728	-0-	-0-	-0-	16	1	712	3	Y	-0-					7
*10	908	N	908	-0-	-0-	-0-	20	1	888	3	Y	-0-					7

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 12 RRCID -> 192821 COMPL. DATE 09/10/2002 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 7361 - 7939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WOOD, JAMES L. GU WELL #: 8 RRCID -> 192822 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7146 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1891	N	1831	-0-	-60	-0-	48	1	1783	2	N	-0-					-0-
06	1890	N	1835	-0-	-55	-0-	49	1	1786	2	N	-0-					-0-
07	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	49	1	1775	2	N	-0-					-0-
08	1829	N	1586	-0-	-243	-0-	42	1	1544	2	N	-0-					-0-
09	1830	N	1622	-0-	-208	-0-	42	1	1580	2	N	-0-					-0-
10	1829	N	1678	-0-	-151	-0-	43	1	1635	2	N	-0-					-0-

MALONE, SAMUEL WELL #: 4 RRCID -> 192824 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 8689 PERF. 7857 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9176	X	8799	-0-	-377	-0-	203	1	8596	3	Y	-0-					-0-
06	8582	X	8582	-0-	-0-	-0-	199	1	8383	3	Y	-0-					-0-
07	8711	X	8711	-0-	-0-	-0-	198	1	8513	3	Y	-0-					-0-
08	8790	X	8790	-0-	-0-	-0-	197	1	8593	3	Y	-0-					-0-
09	8418	X	8418	-0-	-0-	-0-	188	1	8230	3	Y	-0-					-0-
*10	8655	X	8655	-0-	-0-	-0-	191	1	8464	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 8 RRCID -> 192825 COMPL. DATE 07/22/2002 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7493 - 8090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1604	X	1604	-0-	-0-	-0-	37	1	1567	3	Y	-0-					-0-
06	1644	X	1644	-0-	-0-	-0-	38	1	1606	3	Y	-0-					-0-
07	1619	X	1619	-0-	-0-	-0-	37	1	1582	3	Y	-0-					-0-
08	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	38	1	1643	3	Y	-0-					-0-
09	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	36	1	1567	3	Y	-0-					-0-
*10	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	32	1	1450	3	Y	-0-					-0-

ROBERTSON, RENNO K. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 192826 COMPL. DATE 07/09/2002 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7195 - 7550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5330	X	5330	-0-	-0-	-0-	211	1	5119	2	N	-0-					-0-
06	4509	X	4509	-0-	-0-	-0-	120	1	4389	2	N	-0-					-0-
07	4836	X	4137	-0-	-699	-0-	165	1	3972	2	N	-0-					-0-
08	5332	X	4499	-0-	-833	-0-	178	1	4321	2	N	-0-					-0-
09	5160	X	4439	-0-	-721	-0-	172	1	4267	2	N	-0-					-0-
10	5332	X	4587	-0-	-745	-0-	177	1	4410	2	N	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER "F" WELL #: 3 RRCID -> 192940 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 6902 - 7322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1302	N	1247	-0-	-55	-0-	29 1	1 9	1217	3	N	1					24
06	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	31	1	1301	3	N	-0-					24
07	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	46	1	1339	3	N	-0-					24
08	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	45	1	1295	3	N	-0-					24
09	1320	N	1261	-0-	-59	-0-	41	1	1220	3	N	-0-					24
10	1395	N	1305	-0-	-90	-0-	43	1	1262	3	N	-0-					24

BENNETT, WILLIAM WELL #: 12 RRCID -> 192963 COMPL. DATE 09/11/2002 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6962 - 7312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 7 RRCID -> 192964 COMPL. DATE 11/04/2002 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7254 - 7746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1085	N	1082	-0-	-3	-0-	37	1	1045	3	N	-0-					3
06	1080	N	1068	-0-	-12	-0-	37	1	1031	3	N	-0-					3
07	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	37	1	1077	3	N	-0-					3
08	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	36	1	1049	3	N	-0-					3
09	1080	N	1048	-0-	-32	-0-	34	1	1014	3	N	-0-					3
10	1116	N	1085	-0-	-31	-0-	36	1	1049	3	N	-0-					3

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
05	7068	X	6790	-0-	-278	-0-	155	1	6635	3	Y	-0-					8
06	6840	X	6798	-0-	-42	-0-	157	1	6641	3	Y	-0-					8
07	7068	X	6998	-0-	-70	-0-	235	1	6763	3	Y	-0-					8
08	7068	X	6864	-0-	-204	-0-	227	1	6637	3	Y	-0-					8
09	6810	X	6555	-0-	-255	-0-	217	1	6338	3	Y	-0-					8
10	7037	X	6774	-0-	-263	-0-	221	1	6553	3	Y	-0-	7	1			-0-

THATCHER, MATTIE WELL #: 11 RRCID -> 192966 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 7393 - 7991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1395	N	1320	-0-	-75	-0-	30	1	1290	3	Y	-0-					21
06	1320	N	906	-0-	-414	-0-	21	1	885	3	Y	-0-					21
07	1364	N	499	-0-	-865	-0-	12	1	487	3	Y	-0-					21
08	1333	N	351	-0-	-982	-0-	8	1	343	3	Y	-0-					21
09	900	N	265	-0-	-635	-0-	6	1	259	3	Y	-0-					21
10	496	N	272	-0-	-224	-0-	6	1	266	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
05	1550	N	1421	-0-	-129	-0-	37	1	1384	2	N	-0-					-0-
06	1500	N	1375	-0-	-125	-0-	37	1	1338	2	N	-0-					-0-
07	1643	N	1471	-0-	-172	-0-	39	1	1432	2	N	-0-					-0-
08	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	40	1	1461	2	N	-0-					-0-
09	1380	N	1336	-0-	-44	-0-	35	1	1301	2	N	-0-					-0-
10	1457	N	1379	-0-	-78	-0-	36	1	1343	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
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
*10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

PAYTON, J. O. WELL #: 1 RRCID -> 192969 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7281 - 7730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2449	N	2190	-0-	-259	-0-	58	1	2132	2	N	-0-					-0-
06	2280	N	2057	-0-	-223	-0-	55	1	2002	2	N	-0-					-0-
07	2325	N	2016	-0-	-309	-0-	54	1	1962	2	N	-0-					-0-
08	2201	N	1921	-0-	-280	-0-	51	1	1870	2	N	-0-					-0-
09	2070	N	1831	-0-	-239	-0-	47	1	1784	2	N	-0-					-0-
10	2015	N	1920	-0-	-95	-0-	50	1	1870	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
05	2945	X	2749	-0-	-196	-0-	56	1	2693	2	N	-0-					-0-
06	2850	X	2619	-0-	-231	-0-	55	1	2564	2	N	-0-					-0-
07	2945	X	2671	-0-	-274	-0-	61	1	2610	3	N	-0-					-0-
08	2852	X	2631	-0-	-221	-0-	59	1	2572	3	N	-0-					-0-
09	2700	X	2525	-0-	-175	-0-	56	1	2469	3	N	-0-					-0-
*10	2759	X	2581	-0-	-178	-0-	57	1	2524	3	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
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HORNBACK, RUTH WELL #: 4 RRCID -> 192972 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 8208 PERF. 7403 - 7984

05	12617	X	10899	-0-	-1718	-0-	248	1	10590	3	Y	55	180	1			49
							61	9									
06	11310	X	10454	-0-	-856	-0-	240	1	10152	3	Y	56					105
							62	9									
07	11687	X	9911	-0-	-1776	-0-	223	1	9642	3	Y	42					147
							46	9									
*08	11687	X	10240	-0-	-1447	-0-	227	1	9967	3	Y	42					189
							46	9									
09	10770	X	9659	-0-	-1111	-0-	214	1	9406	3	Y	35					224
							39	9									
*10	10912	X	10708	-0-	-204	-0-	235	1	10426	3	Y	43	187	1			80
							47	9									

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 192973 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7611 - 8270

05	5115	X	4739	-0-	-376	-0-	109	1	4630	3	Y	-0-					-0-
06	5010	X	4457	-0-	-553	-0-	103	1	4354	3	Y	-0-					-0-
07	5177	X	4676	-0-	-501	-0-	106	1	4570	3	Y	-0-					-0-
08	5177	X	4434	-0-	-743	-0-	100	1	4334	3	Y	-0-					-0-
09	4950	X	4481	-0-	-469	-0-	100	1	4381	3	Y	-0-					-0-
10	4743	X	4485	-0-	-258	-0-	99	1	4386	3	Y	-0-					-0-

WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 192974 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 7316 - 7940

05	4260	X	4260	-0-	-0-	-0-	97	1	4108	3	Y	50					124
							55	9									
06	3690	X	3529	-0-	-161	-0-	80	1	3410	3	Y	35					159
							39	9									
07	3813	X	3160	-0-	-653	-0-	72	1	3074	3	Y	13	172	1			-0-
							14	9									
08	3813	X	-0-	-0-	-3813	-0-					Y	-0-					-0-
09	3690	X	1359	-0-	-2331	-0-	30	1	1329	3	Y	-0-					-0-
10	3813	X	2107	-0-	-1706	-0-	46	1	2061	3	Y	-0-					-0-

BLALOCK, BOB WELL #: 12 RRCID -> 193002 COMPL. DATE 08/30/2002 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 7663 - 8281

05	1364	N	1185	-0-	-179	-0-	28	1	1157	3	N	-0-					-0-
06	1350	N	1039	-0-	-311	-0-	24	1	1015	3	N	-0-					-0-
07	1333	N	1021	-0-	-312	-0-	23	1	996	3	N	2					2
							2	9									
08	1178	N	978	-0-	-200	-0-	22	1	956	3	N	-0-					2
09	1050	N	880	-0-	-170	-0-	20	1	860	3	N	-0-					2
10	1023	N	759	-0-	-264	-0-	17	1	742	3	N	-0-					2

PAYTON, J. O. WELL #: 4 RRCID -> 193003 COMPL. DATE 04/15/2002 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7527 - 7970

05	2046	N	1877	-0-	-169	-0-	49	1	1828	2	N	-0-					-0-
06	1860	N	1761	-0-	-99	-0-	47	1	1714	2	N	-0-					-0-
07	2077	N	1700	-0-	-377	-0-	45	1	1655	2	N	-0-					-0-
08	1891	N	1616	-0-	-275	-0-	43	1	1573	2	N	-0-					-0-
09	1770	N	1373	-0-	-397	-0-	36	1	1337	2	N	-0-					-0-
10	1705	N	1470	-0-	-235	-0-	38	1	1432	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 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
05	4681	X	4407	-0-	-274	-0-	116	1	4291	2	N	-0-					-0-
06	4530	X	4099	-0-	-431	-0-	109	1	3990	2	N	-0-					-0-
07	4712	X	4667	-0-	-45	-0-	124	1	4543	2	N	-0-					-0-
08	4712	X	4631	-0-	-81	-0-	122	1	4509	2	N	-0-					-0-
09	4560	X	4390	-0-	-170	-0-	114	1	4276	2	N	-0-					-0-
10	4681	X	4427	-0-	-254	-0-	114	1	4313	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
05	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	76	1	1848	2	Y	-0-					-0-
06	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	76	1	1820	2	Y	-0-					-0-
07	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	54	1	1984	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	3128	-0-	28	28	124	1	3004	2	Y	-0-					-0-
*09	2572	N	2544	-0-	-28	-0-	99	1	2445	2	Y	-0-					-0-
*10	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	99	1	2469	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
05	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	41	1	1530	2	Y	-0-					-0-
06	1380	N	1318	-0-	-62	-0-	35	1	1283	2	Y	-0-					-0-
07	1426	N	1252	-0-	-174	-0-	33	1	1219	2	Y	-0-					-0-
08	1426	N	995	-0-	-431	-0-	26	1	969	2	Y	-0-					-0-
09	1320	N	1117	-0-	-203	-0-	29	1	1088	2	Y	-0-					-0-
10	1240	N	966	-0-	-274	-0-	25	1	941	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
05	2852	N	2344	-0-	-508	-0-	62	1	2282	2	N	-0-					-0-
06	2430	N	2163	-0-	-267	-0-	58	1	2105	2	N	-0-					-0-
07	2480	N	2260	-0-	-220	-0-	60	1	2200	2	N	-0-					-0-
08	2356	N	2240	-0-	-116	-0-	59	1	2181	2	N	-0-					-0-
09	2160	N	2075	-0-	-85	-0-	54	1	2021	2	N	-0-					-0-
10	2263	N	2096	-0-	-167	-0-	54	1	2042	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
05	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	89	1	2532	3	N	91					197
							100	9									
06	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	85	1	2392	3	N	51	154	1			94
							56	9									
07	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	85	1	2437	3	N	64					158
							70	9									
08	2728	N	2533	-0-	-195	-0-	83	1	2427	3	N	21	112	1			67
							23	9									
09	2520	N	2475	-0-	-45	-0-	80	1	2338	3	N	52					119
							57	9									
*10	2604	N	2509	-0-	-95	-0-	81	1	2383	3	N	41	108	1			52
							45	9									

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 193010 COMPL. DATE 09/11/2002 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 7765 - 8417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	90	1	3805	3	N	-0-					-0-
06	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	70	1	2963	3	N	-0-					-0-
07	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	88	1	3759	3	N	-0-					-0-
08	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	86	1	3745	3	N	-0-					-0-
09	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	80	1	3529	3	N	-0-					-0-
*10	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	83	1	3642	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 #: 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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2170	N	1942	-0-	-228	-0-	51	1	1891	2	Y	-0-					-0-
06	2460	N	1858	-0-	-602	-0-	49	1	1809	2	Y	-0-					-0-
07	2759	N	2095	-0-	-664	-0-	56	1	2039	2	Y	-0-					-0-
08	1953	N	1800	-0-	-153	-0-	47	1	1753	2	Y	-0-					-0-
09	1860	N	1751	-0-	-109	-0-	45	1	1706	2	Y	-0-					-0-
10	2108	N	1826	-0-	-282	-0-	47	1	1779	2	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 14 RRCID -> 193012 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7230 - 7730

05	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	32	1	1386	3	Y	-0-					9
06	1410	N	1361	-0-	-49	-0-	47	1	1314	3	Y	-0-					9
07	1457	N	1363	-0-	-94	-0-	46	1	1317	3	Y	-0-					9
08	1426	N	1373	-0-	-53	-0-	46	1	1327	3	Y	-0-	9	1			-0-
09	1350	N	1266	-0-	-84	-0-	41	1	1224	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	1364	N	1358	-0-	-6	-0-	44	1	1314	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 15 RRCID -> 193013 COMPL. DATE 10/24/2002 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 7256 - 7750

05	785	N	785	-0-	-0-	-0-	27	1	758	3	Y	-0-					-0-
06	816	N	816	-0-	-0-	-0-	28	1	788	3	Y	-0-					-0-
07	828	N	828	-0-	-0-	-0-	28	1	800	3	Y	-0-					-0-
08	824	N	824	-0-	-0-	-0-	28	1	796	3	Y	-0-					-0-
09	810	N	764	-0-	-46	-0-	25	1	739	3	Y	-0-					-0-
10	837	N	797	-0-	-40	-0-	26	1	771	3	Y	-0-					-0-

MOSES, LONNIE "B" WELL #: 5 RRCID -> 193014 COMPL. DATE 10/17/2002 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7084 - 7610

05	4542	X	4542	-0-	-0-	-0-	104	1	4421	3	N	15					57
							17	9									
06	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	93	1	3929	3	N	22	79	1			-0-
							24	9									
07	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	133	1	3830	3	N	12					12
							13	9									
08	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	119	1	3488	3	N	8					20
							9	9									
09	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	107	1	3116	3	N	14					34
							15	9									
*10	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	96	1	2828	3	N	6					40
							7	9									

MOSES, LONNIE "B" WELL #: 7 RRCID -> 193015 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 6983 - 7479

05	808	N	808	-0-	-0-	-0-	18	1	784	3	N	5					5
							6	9									
06	768	N	768	-0-	-0-	-0-	17	1	749	3	N	2					7
							2	9									
07	868	N	787	-0-	-81	-0-	27	1	759	3	N	1					8
							1	9									
08	806	N	755	-0-	-51	-0-	25	1	724	3	N	5					13
							6	9									
09	780	N	694	-0-	-86	-0-	23	1	669	3	N	2					15
							2	9									
10	775	N	700	-0-	-75	-0-	23	1	677	3	N	-0-					15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JOHNSON, 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
05	4216	X	3927	-0-	-289	-0-	90	1	3837	3	N	-0-					-0-
06	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	145	1	4066	3	N	-0-					-0-
07	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	141	1	4050	3	N	-0-					-0-
08	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	139	1	4038	3	N	-0-					-0-
09	4200	X	3861	-0-	-339	-0-	128	1	3733	3	N	-0-					-0-
10	4340	X	3987	-0-	-353	-0-	130	1	3857	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
05	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	45	1	1898	3	N	2					79
							2	9									
06	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	40	1	1684	3	N	-0-					79
07	1798	N	1687	-0-	-111	-0-	57	1	1630	3	N	-0-					79
08	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	67	1	1954	3	N	-0-					79
09	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	62	1	1801	3	N	1					80
							1	9									
*10	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	63	1	1888	3	N	-0-					80

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
05	2604	X	213	-0-	-2391	-0-	5	1	208	3	Y	-0-					3
06	2730	X	968	-0-	-1762	-0-	80	1	888	3	Y	-0-					3
07	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	102	1	2819	3	Y	-0-					3
08	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	68	1	2956	3	Y	-0-					3
09	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	68	1	2972	3	Y	-0-					3
*10	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	70	1	3120	3	Y	-0-					3

HUDSON, HENRY WELL #: 2 RRCID -> 193019 COMPL. DATE 09/03/2002 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 7867 - 8669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	702	N	702	-0-	-0-	-0-	16	1	686	3	Y	-0-					27
06	667	N	667	-0-	-0-	-0-	15	1	642	3	Y	9					36
							10	9									
07	643	N	643	-0-	-0-	-0-	14	1	610	3	Y	17	48	1			5
							19	9									
08	689	N	689	-0-	-0-	-0-	15	1	672	3	Y	2	2	1			5
							2	9									
09	590	N	590	-0-	-0-	-0-	13	1	577	3	Y	-0-					5
*10	647	N	647	-0-	-0-	-0-	14	1	633	3	Y	-0-					5

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
05	6758	X	6438	-0-	-320	-0-	148	1	6290	3	Y	-0-					-0-
06	6300	X	6205	-0-	-95	-0-	144	1	6061	3	Y	-0-					-0-
07	6510	X	6315	-0-	-195	-0-	143	1	6172	3	Y	-0-					-0-
08	6510	X	6225	-0-	-285	-0-	140	1	6085	3	Y	-0-					-0-
09	6300	X	5945	-0-	-355	-0-	133	1	5812	3	Y	-0-					-0-
*10	6448	X	6115	-0-	-333	-0-	135	1	5980	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SANDFIELD, L. P. WELL #: 11 RRCID -> 193021 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH 8795 PERF. 7896 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8618	X	6562	-0-	-2056	-0-	151	1	6411	3	Y	-0-					2
06	8940	X	8092	-0-	-848	-0-	187	1	7905	3	Y	-0-					2
*07	9238	X	7438	-0-	-1800	-0-	169	1	7261	3	Y	7					9
							8	9									
*08	9238	X	6944	-0-	-2294	-0-	156	1	6788	3	Y	-0-					9
*09	8940	X	7058	-0-	-1882	-0-	158	1	6900	3	Y	-0-	9	1			-0-
*10	8370	X	7638	-0-	-732	-0-	169	1	7469	3	Y	-0-					-0-

MALONE, SAMUEL WELL #: 5 RRCID -> 193144 COMPL. DATE 09/30/2002 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7869 - 8545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7471	X	7471	-0-	-0-	-0-	172	1	7299	3	Y	-0-					35
06	7581	X	7581	-0-	-0-	-0-	176	1	7405	3	Y	-0-					35
07	7353	X	7353	-0-	-0-	-0-	167	1	7186	3	Y	-0-					35
08	5902	X	5902	-0-	-0-	-0-	132	1	5770	3	Y	-0-					35
09	5370	X	5334	-0-	-36	-0-	119	1	5215	3	Y	-0-					35
*10	5549	X	5393	-0-	-156	-0-	120	1	5273	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
05	3131	X	3106	-0-	-25	-0-	70	1	3004	3	Y	29					104
							32	9									
06	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	104	1	2923	3	Y	13					117
							14	9									
07	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	68	1	2925	3	Y	20	56	1			81
							22	9									
08	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	67	1	2917	3	Y	36					117
							40	9									
09	2880	X	2870	-0-	-10	-0-	64	1	2797	3	Y	8					125
							9	9									
*10	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	66	1	2903	3	Y	7					132
							8	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
05	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	32	1	1175	2	N	-0-					-0-
06	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	30	1	1106	2	N	-0-					-0-
07	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	33	1	1210	2	N	-0-					-0-
08	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	31	1	1137	2	N	-0-					-0-
09	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	30	1	1116	2	N	-0-					-0-
*10	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	27	1	1037	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
05	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	41	1	1737	3	Y	-0-					-0-
06	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	43	1	1801	3	Y	-0-					-0-
07	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	43	1	1838	3	Y	-0-					-0-
08	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	41	1	1794	3	Y	-0-					-0-
09	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	39	1	1715	3	Y	-0-					-0-
*10	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	40	1	1774	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HORNBACK, RUTH WELL #: 5 RRCID -> 193155 COMPL. DATE 09/26/2002 TOTAL DEPTH 8333 PERF. 7458 - 8070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	1974	-0-	-1126	395	45	1	1919	3	Y	9					96
							10	9									
06	2276	N	1881	-0-	-395	-0-	44	1	1830	3	Y	6					102
							7	9									
07	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	45	1	1935	3	Y	2					104
							2	9									
08	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	44	1	1921	3	Y	7					111
							8	9									
09	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	42	1	1841	3	Y	5					116
							6	9									
*10	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	43	1	1874	3	Y	6					122
							7	9									

THATCHER, MATTIE WELL #: 12 RRCID -> 193157 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7427 - 8025

05	4836	X	4219	-0-	-617	-0-	97	1	4122	3	Y	-0-					-0-
06	4410	X	3910	-0-	-500	-0-	91	1	3819	3	Y	-0-					-0-
07	4557	X	3983	-0-	-574	-0-	90	1	3893	3	Y	-0-					-0-
08	4557	X	3353	-0-	-1204	-0-	75	1	3278	3	Y	-0-					-0-
09	4410	X	3821	-0-	-589	-0-	85	1	3736	3	Y	-0-					-0-
10	4216	X	3717	-0-	-499	-0-	82	1	3635	3	Y	-0-					-0-

O'NEAL, RAY "A" WELL #: 5 RRCID -> 193159 COMPL. DATE 09/18/2002 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7395 - 8008

05	5275	X	5275	-0-	-0-	-0-	120	1	5107	3	N	44	188	1			63
							48	9									
06	5324	X	5324	-0-	-0-	-0-	122	1	5158	3	N	40					103
							44	9									
07	4677	X	4677	-0-	-0-	-0-	105	1	4524	3	N	44	81	1			66
							48	9									
*08	2852	X	2384	-0-	-468	-0-	53	1	2318	3	N	12					78
							13	9									
09	2760	X	402	-0-	-2358	-0-	9	1	390	3	N	3					81
							3	9									
*10	2852	X	10	-0-	-2842	-0-	10	3			N	-0-					81

O'NEAL, RAY "A" WELL #: 2 RRCID -> 193160 COMPL. DATE 08/29/2002 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 7458 - 8044

05	5859	X	5118	-0-	-741	-0-	116	1	4974	3	Y	25					138
							28	9									
06	5430	X	4913	-0-	-517	-0-	113	1	4770	3	Y	27					165
							30	9									
07	5611	X	4856	-0-	-755	-0-	110	1	4723	3	Y	21					186
							23	9									
*08	5611	X	4069	-0-	-1542	-0-	91	1	3960	3	Y	16					202
							18	9									
09	5070	X	4378	-0-	-692	-0-	97	1	4262	3	Y	17	174	1			45
							19	9									
*10	5115	X	4351	-0-	-764	-0-	96	1	4230	3	Y	23					68
							25	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

O'NEAL, RAY "A" WELL #: 1 RRCID -> 193161 COMPL. DATE 09/10/2002 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7424 - 8036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8610	X	8610	-0-	-0-	-0-	196	1	8360	3	N	49					77
							54	9									
06	8199	X	8199	-0-	-0-	-0-	189	1	7988	3	N	20					97
							22	9									
07	8440	X	8440	-0-	-0-	-0-	190	1	8198	3	N	47	99	1			45
							52	9									
08	8057	X	8057	-0-	-0-	-0-	179	1	7831	3	N	43					88
							47	9									
09	7488	X	7488	-0-	-0-	-0-	166	1	7283	3	N	35					123
							39	9									
*10	7698	X	7698	-0-	-0-	-0-	168	1	7472	3	N	53					176
							58	9									

MOSES, LONNIE "B" WELL #: 6 RRCID -> 193162 COMPL. DATE 10/28/2002 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7000 - 7534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	35	1	1481	3	N	3					33
							3	9									
06	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	44	1	1228	3	N	7					40
							8	9									
07	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	42	1	1188	3	N	3					43
							3	9									
08	1519	N	1208	-0-	-311	-0-	40	1	1166	3	N	2					45
							2	9									
09	1290	N	1083	-0-	-207	-0-	36	1	1045	3	N	2					47
							2	9									
10	1240	N	1150	-0-	-90	-0-	37	1	1106	3	N	6					53
							7	9									

JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 8 RRCID -> 193164 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7211 - 7722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3348	X	3250	-0-	-98	-0-	111	1	3139	3	Y	-0-					64
*06	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	109	1	3077	3	Y	-0-					64
*07	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	108	1	3105	3	Y	-0-					64
*08	3162	X	3128	-0-	-34	-0-	103	1	3025	3	Y	-0-					64
*09	3060	X	2911	-0-	-149	-0-	96	1	2815	3	Y	-0-					64
*10	3162	X	2868	-0-	-294	-0-	93	1	2766	3	Y	8	72	1			-0-
							9	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
05	6293	X	6129	-0-	-164	-0-	140	1	5966	3	Y	21	4	1			17
							23	9									
06	6090	X	5967	-0-	-123	-0-	138	1	5828	3	Y	1	1	1			17
							1	9									
07	6293	X	6142	-0-	-151	-0-	139	1	5989	3	Y	13					30
							14	9									
08	6231	X	6094	-0-	-137	-0-	136	1	5947	3	Y	10					40
							11	9									
09	6030	X	5818	-0-	-212	-0-	130	1	5687	3	Y	1					41
							1	9									
*10	6169	X	6023	-0-	-146	-0-	132	1	5889	3	Y	2					43
							2	9									

RENSHAW, ANNA WELL #: 7 RRCID -> 193166 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7137 - 7696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					8
06	90	N	58	-0-	-32	-0-	1	1	57	3	N	-0-					8
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					8
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					8
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

VITITOW, MYRT WELL #: 4 RRCID -> 193167 COMPL. DATE 10/28/2002 TOTAL DEPTH 7776 PERF. 7137 - 7676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1767	N	1572	-0-	-195	-0-	36	1	1536	3	Y	-0-					9
06	1650	N	1408	-0-	-242	-0-	48	1	1360	3	Y	-0-					9
07	1674	N	1392	-0-	-282	-0-	46	1	1342	3	Y	4					13
							4	9									
08	1581	N	1355	-0-	-226	-0-	45	1	1310	3	Y	-0-					13
09	1410	N	1408	-0-	-2	-0-	47	1	1361	3	Y	-0-					13
*10	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	50	1	1459	3	Y	-0-					13

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
05	1767	N	1652	-0-	-115	-0-	33	1	1619	2	N	-0-					-0-
06	1680	N	1582	-0-	-98	-0-	33	1	1549	2	N	-0-					-0-
07	1674	N	1533	-0-	-141	-0-	35	1	1498	3	N	-0-					-0-
08	1643	N	1537	-0-	-106	-0-	34	1	1503	3	N	-0-					-0-
09	1590	N	1479	-0-	-111	-0-	33	1	1446	3	N	-0-					-0-
*10	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	33	1	1489	3	N	-0-					-0-

WALLACE, FRANK WELL #: 8 RRCID -> 193170 COMPL. DATE 11/06/2002 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7111 - 7691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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
*05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
*06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
*07	0	W	5	-0-	5	5	5	3			Y	-0-					17
*08	0	W	55	-0-	55	60	2	1	53	3	Y	-0-					17
*09	0	W	273	-0-	273	333	9	1	264	3	Y	-0-					16
*10	333	X	-0-	-0-	-333	-0-					Y	-0-					16

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
05	3100	N	1395	-0-	-1705	391	32	1	1363	3	Y	-0-					13
06	1759	N	1368	-0-	-391	-0-	47	1	1318	3	Y	3					16
							3	9									
07	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	49	1	1396	3	Y	-0-					16
08	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	48	1	1409	3	Y	-0-					16
09	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	48	1	1403	3	Y	-0-					16
*10	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	51	1	1498	3	Y	3					19
							3	9									

MCALISTER, O. H. WELL #: 16 RRCID -> 193175 COMPL. DATE 12/15/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7740 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	32236	X	32236	-0-	-0-	-0-	741	1	31495	3	N	-0-					-0-
06	30893	X	30893	-0-	-0-	-0-	1063	1	29830	3	N	-0-					-0-
07	29816	X	29816	-0-	-0-	-0-	1003	1	28813	3	N	-0-					-0-
08	28864	X	28864	-0-	-0-	-0-	959	1	27905	3	N	-0-					-0-
09	26847	X	26847	-0-	-0-	-0-	889	1	25958	3	N	-0-					-0-
*10	27099	X	27099	-0-	-0-	-0-	887	1	26212	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
05	217	N	198	-0-	-19	-0-	5	1	193	3	Y	-0-					8
06	182	N	182	-0-	-0-	-0-	5	1	177	3	Y	-0-					8
07	186	N	183	-0-	-3	-0-	5	1	178	3	Y	-0-					8
08	209	N	209	-0-	-0-	-0-	5	1	204	3	Y	-0-					8
09	243	N	243	-0-	-0-	-0-	6	1	237	3	Y	-0-					8
*10	214	N	214	-0-	-0-	-0-	5	1	209	3	Y	-0-					8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
RICHARDSON, PAULINE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 193182 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7206 - 7492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1457	N	671	-0-	-786	-0-	15	1	656	3	N	-0-					-0-
06	870	N	680	-0-	-190	-0-	16	1	664	3	N	-0-					-0-
07	992	N	672	-0-	-320	-0-	22	1	636	3	N	13					13
							14	9									
08	682	N	511	-0-	-171	-0-	17	1	494	3	N	-0-					13
09	690	N	502	-0-	-188	-0-	16	1	486	3	N	-0-					13
10	682	N	286	-0-	-396	-0-	9	1	277	3	N	-0-					13

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
05	3596	X	3569	-0-	-27	-0-	82	1	3487	3	N	-0-					56
06	3750	X	3127	-0-	-623	-0-	72	1	3055	3	N	-0-					56
07	3875	X	2130	-0-	-1745	-0-	72	1	2058	3	N	-0-					56
08	3875	X	3374	-0-	-501	-0-	111	1	3244	3	N	17					73
							19	9									
09	3600	X	2679	-0-	-921	-0-	88	1	2588	3	N	3					76
							3	9									
10	3565	X	2766	-0-	-799	-0-	90	1	2676	3	N	-0-					76

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
05	708	X	708	-0-	-0-	-0-	16	1	692	3	N	-0-					-0-
06	768	X	768	-0-	-0-	-0-	26	1	742	3	N	-0-					-0-
07	899	X	717	-0-	-182	-0-	24	1	693	3	N	-0-					-0-
08	899	X	832	-0-	-67	-0-	28	1	804	3	N	-0-					-0-
09	1780	X	1780	-0-	-0-	-0-	59	1	1721	3	N	-0-					-0-
*10	2092	X	2092	-0-	-0-	-0-	68	1	2024	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
05	1426	N	1295	-0-	-131	-0-	30	1	1262	3	Y	3					11
							3	9									
06	1290	N	1105	-0-	-185	-0-	38	1	1067	3	Y	-0-					11
07	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	45	1	1294	3	Y	-0-					11
08	1302	N	1226	-0-	-76	-0-	40	1	1186	3	Y	-0-	11	1			-0-
09	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	39	1	1131	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	1333	N	1245	-0-	-88	-0-	40	1	1205	3	Y	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 8 RRCID -> 193193 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 6956 - 7289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5890	X	5285	-0-	-605	-0-	139	1	5146	2	N	-0-					-0-
06	5610	X	5105	-0-	-505	-0-	136	1	4969	2	N	-0-					-0-
07	5518	X	5373	-0-	-145	-0-	143	1	5230	2	N	-0-					-0-
08	5392	X	5392	-0-	-0-	-0-	142	1	5250	2	N	-0-					-0-
09	5301	X	5301	-0-	-0-	-0-	137	1	5164	2	N	-0-					-0-
10	5363	X	5303	-0-	-60	-0-	137	1	5166	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-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
05	194	N	194	-0-	-0-	-0-	5	1	189	3	N	-0-					34
06	193	N	193	-0-	-0-	-0-	7	1	186	3	N	-0-					34
07	233	N	233	-0-	-0-	-0-	8	1	225	3	N	-0-					34
08	202	N	202	-0-	-0-	-0-	7	1	195	3	N	-0-					34
09	213	N	213	-0-	-0-	-0-	7	1	206	3	N	-0-					34
10	248	N	176	-0-	-72	-0-	6	1	166	3	N	4					38
							4	9									

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 6 RRCID -> 193201 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7303 - 7632

05	3441	X	2666	-0-	-775	-0-	70	1	2596	2	Y	-0-					-0-
06	2760	X	1781	-0-	-979	-0-	48	1	1733	2	Y	-0-					-0-
07	2852	X	1691	-0-	-1161	-0-	45	1	1646	2	Y	-0-					-0-
08	2852	X	2665	-0-	-187	-0-	70	1	2595	2	Y	-0-					-0-
09	2610	X	2142	-0-	-468	-0-	55	1	2087	2	Y	-0-					-0-
10	2666	X	2407	-0-	-259	-0-	62	1	2345	2	Y	-0-					-0-

SLAY, C. W. WELL #: 6 RRCID -> 193344 COMPL. DATE 12/16/2002 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7064 - 7400

05	9641	X	8893	-0-	-748	-0-	351	1	8542	2	N	-0-					-0-
06	9240	X	8214	-0-	-1026	-0-	328	1	7886	2	N	-0-					-0-
07	9548	X	8029	-0-	-1519	-0-	320	1	7709	2	N	-0-					-0-
08	9269	X	8317	-0-	-952	-0-	329	1	7988	2	N	-0-					-0-
09	8970	X	7767	-0-	-1203	-0-	302	1	7465	2	N	-0-					-0-
10	8897	X	7913	-0-	-984	-0-	306	1	7607	2	N	-0-					-0-

SLAY, C. W. WELL #: 8 RRCID -> 193345 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7066 - 7392

05	8773	X	8117	-0-	-656	-0-	321	1	7796	2	N	-0-					-0-
06	8130	X	7808	-0-	-322	-0-	312	1	7496	2	N	-0-					-0-
07	8401	X	7975	-0-	-426	-0-	318	1	7657	2	N	-0-					-0-
08	8339	X	7898	-0-	-441	-0-	312	1	7586	2	N	-0-					-0-
09	8070	X	7686	-0-	-384	-0-	299	1	7387	2	N	-0-					-0-
10	8122	X	7699	-0-	-423	-0-	298	1	7401	2	N	-0-					-0-

THATCHER, MATTIE WELL #: 8 RRCID -> 193347 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 7401 - 8011

05	310	N	248	-0-	-62	-0-	6	1	242	3	Y	-0-					-0-
06	210	N	157	-0-	-53	-0-	3	1	154	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	115	-0-	-102	-0-	2	1	113	3	Y	-0-					-0-
08	248	N	58	-0-	-190	-0-	1	1	57	3	Y	-0-					-0-
09	150	N	134	-0-	-16	-0-	3	1	131	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	5	-0-	-119	-0-	5	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

05	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	70	1	2572	2	N	-0-					-0-
06	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	68	1	2483	2	N	-0-					-0-
07	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	107	1	2581	2	N	-0-					-0-
08	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	106	1	2578	2	N	-0-					-0-
09	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	98	1	2426	2	N	-0-					-0-
*10	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	101	1	2501	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GENERAL LAND CO. GAS UNIT WELL #: 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
05	1705	N	1588	-0-	-117	-0-	42	1	1546	2	N	-0-					-0-
06	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	44	1	1607	2	N	-0-					-0-
07	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	47	1	1738	2	N	-0-					-0-
08	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	74	1	1801	2	N	-0-					-0-
09	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	46	1	1742	2	N	-0-					-0-
10	1798	N	1711	-0-	-87	-0-	44	1	1667	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
05	7440	X	6777	-0-	-663	-0-	155	1	6622	3	Y	-0-					-0-
06	6750	X	6377	-0-	-373	-0-	148	1	6229	3	Y	-0-					-0-
07	6975	X	6417	-0-	-558	-0-	146	1	6271	3	Y	-0-					-0-
08	6975	X	6456	-0-	-519	-0-	144	1	6312	3	Y	-0-					-0-
09	6630	X	6159	-0-	-471	-0-	138	1	6021	3	Y	-0-					-0-
10	6789	X	6266	-0-	-523	-0-	138	1	6128	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-					-0-
*12	5478	X	5478	-0-	-0-	-0-	128	1	5350	3	Y	-0-					-0-
*01	5387	X	5387	-0-	-0-	-0-	125	1	5262	3	Y	-0-					-0-
*02	4859	X	4859	-0-	-0-	-0-	112	1	4747	3	Y	-0-					-0-
*03	5239	X	5050	-0-	-189	-0-	116	1	4934	3	Y	-0-					-0-
*04	5070	X	4667	-0-	-403	-0-	107	1	4560	3	Y	-0-					-0-
*05	5239	X	5132	-0-	-107	-0-	118	1	5014	3	Y	-0-					-0-
*06	5280	X	5280	-0-	-0-	-0-	123	1	5157	3	Y	-0-					-0-
*07	5394	X	5379	-0-	-15	-0-	122	1	5257	3	Y	-0-					-0-
*08	5146	X	4596	-0-	-550	-0-	103	1	4493	3	Y	-0-					-0-
*09	5280	X	4159	-0-	-1121	-0-	93	1	4066	3	Y	-0-					-0-
*10	5503	X	5503	-0-	-0-	-0-	122	1	5381	3	Y	-0-					-0-

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
05	2883	X	2856	-0-	-27	-0-	175	1	2681	2	N	-0-					-0-
06	4402	X	4402	-0-	-0-	-0-	251	1	4151	2	N	-0-					-0-
07	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	136	1	3574	2	N	-0-					-0-
08	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	153	1	4007	2	N	-0-					-0-
09	4410	X	4344	-0-	-66	-0-	156	1	4188	2	N	-0-					-0-
10	4557	X	4250	-0-	-307	-0-	152	1	4098	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
05	7909	X	7909	-0-	-0-	-0-	485	1	7424	2	N	-0-					-0-
06	7713	X	7713	-0-	-0-	-0-	440	1	7273	2	N	-0-					-0-
07	7236	X	7236	-0-	-0-	-0-	265	1	6971	2	N	-0-					-0-
08	7976	X	7976	-0-	-0-	-0-	293	1	7683	2	N	-0-					-0-
09	7557	X	7557	-0-	-0-	-0-	272	1	7285	2	N	-0-					-0-
*10	7393	X	7393	-0-	-0-	-0-	265	1	7128	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
05	2077	N	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BONDS RANCH WELL #: F 2 RRCID -> 193568 COMPL. DATE 11/06/2002 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 7228 - 7504

05	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	78	1	1194	2	N	-0-			-0-
06	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	81	1	1345	2	N	-0-			-0-
07	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	91	1	2391	2	N	-0-			-0-
08	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	90	1	2366	2	N	-0-			-0-
09	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	88	1	2365	2	N	-0-			-0-
*10	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	74	1	1981	2	N	-0-			-0-

CHAPEL HILL WELL #: B 2 RRCID -> 193570 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7132 - 7411

05	2573	X	1754	-0-	-819	-0-	107	1	1647	2	N	-0-			-0-
06	2047	X	2047	-0-	-0-	-0-	117	1	1930	2	N	-0-			-0-
07	1953	X	1953	-0-	-0-	-0-	72	1	1881	2	N	-0-			-0-
08	2030	X	2030	-0-	-0-	-0-	75	1	1955	2	N	-0-			-0-
09	2040	X	1934	-0-	-106	-0-	70	1	1864	2	N	-0-			-0-
10	2108	X	1937	-0-	-171	-0-	69	1	1868	2	N	-0-			-0-

CHAPEL HILL WELL #: B 3 RRCID -> 193571 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 7310 - 7568

05	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

CHAPEL HILL WELL #: B 4 RRCID -> 193572 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7160 - 7416

05	2418	N	2290	-0-	-128	-0-	140	1	2150	2	N	-0-			-0-
06	2340	N	2117	-0-	-223	-0-	121	1	1996	2	N	-0-			-0-
07	2387	N	2025	-0-	-362	-0-	74	1	1951	2	N	-0-			-0-
08	2294	N	2104	-0-	-190	-0-	77	1	2027	2	N	-0-			-0-
09	2130	N	1998	-0-	-132	-0-	72	1	1926	2	N	-0-			-0-
10	2015	N	2001	-0-	-14	-0-	72	1	1929	2	N	-0-			-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193573 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 7609 PERF. 7162 - 7470

*05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

DONALDSON WELL #: 1 RRCID -> 193574 COMPL. DATE 11/06/2002 TOTAL DEPTH 7451 PERF. 7072 - 7305

05	2823	X	2823	-0-	-0-	-0-	173	1	2650	2	N	-0-			-0-
06	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	182	1	3017	2	N	-0-			-0-
07	2846	X	2846	-0-	-0-	-0-	101	1	2745	2	N	-0-			-0-
08	2821	X	2264	-0-	-557	-0-	82	1	2182	2	N	-0-			-0-
09	3210	X	2446	-0-	-764	-0-	87	1	2359	2	N	-0-			-0-
10	3317	X	2708	-0-	-609	-0-	92	1	2616	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 #: 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
05	5928	X	5928	-0-	-0-	-0-	363	1	5565	2	N	-0-					-0-
06	9471	X	9471	-0-	-0-	-0-	540	1	8931	2	N	-0-					-0-
07	8942	X	8942	-0-	-0-	-0-	324	1	8618	2	N	-0-					-0-
08	7880	X	7880	-0-	-0-	-0-	288	1	7592	2	N	-0-					-0-
09	7018	X	7018	-0-	-0-	-0-	252	1	6766	2	N	-0-					-0-
*10	6280	X	6280	-0-	-0-	-0-	218	1	6062	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
05	3224	X	3043	-0-	-181	-0-	186	1	2857	2	N	-0-					-0-
06	3120	X	2860	-0-	-260	-0-	163	1	2697	2	N	-0-					-0-
07	3224	X	2819	-0-	-405	-0-	103	1	2716	2	N	-0-					-0-
08	3038	X	2826	-0-	-212	-0-	104	1	2722	2	N	-0-					-0-
09	2940	X	2892	-0-	-48	-0-	104	1	2788	2	N	-0-					-0-
10	3038	X	2638	-0-	-400	-0-	96	1	2542	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
05	8029	X	7269	-0-	-760	-0-	445	1	6824	2	N	-0-					-0-
06	7500	X	7046	-0-	-454	-0-	402	1	6644	2	N	-0-					-0-
07	7750	X	7114	-0-	-636	-0-	261	1	6853	2	N	-0-					-0-
08	7471	X	6898	-0-	-573	-0-	253	1	6645	2	N	-0-					-0-
09	7230	X	6753	-0-	-477	-0-	243	1	6510	2	N	-0-					-0-
10	7285	X	6231	-0-	-1054	-0-	223	1	6008	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
05	1612	N	1362	-0-	-250	-0-	45	1	1317	2	Y	-0-					-0-
06	1410	N	1399	-0-	-11	-0-	52	1	1347	2	Y	-0-					-0-
07	1426	N	1410	-0-	-16	-0-	61	1	1349	2	Y	-0-					-0-
08	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	54	1	1327	2	Y	-0-					-0-
09	1410	N	1325	-0-	-85	-0-	55	1	1270	2	Y	-0-					-0-
10	1395	N	1367	-0-	-28	-0-	57	1	1310	2	Y	-0-					-0-

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
05	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	134	1	2058	2	N	-0-					-0-
06	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	130	1	2143	2	N	-0-					-0-
07	2449	N	1983	-0-	-466	-0-	72	1	1911	2	N	-0-					-0-
08	2201	N	2116	-0-	-85	-0-	76	1	2040	2	N	-0-					-0-
09	2280	N	2057	-0-	-223	-0-	71	1	1986	2	N	-0-					-0-
*10	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	65	1	1954	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
05	1147	N	725	-0-	-422	-0-	16	1	709	3	Y	-0-					-0-
06	1110	N	724	-0-	-386	-0-	17	1	707	3	Y	-0-					-0-
07	921	N	921	-0-	-0-	-0-	21	1	900	3	Y	-0-					-0-
08	713	N	666	-0-	-47	-0-	15	1	651	3	Y	-0-					-0-
09	720	N	447	-0-	-273	-0-	10	1	437	3	Y	-0-					-0-
*10	930	N	482	-0-	-448	-0-	10	1	472	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
05	5983	X	3027	-0-	-2956	-0-	185	1	2842	2	N	-0-					-0-
06	5790	X	2918	-0-	-2872	-0-	166	1	2752	2	N	-0-					-0-
07	5332	X	4803	-0-	-529	-0-	176	1	4627	2	N	-0-					-0-
08	6401	X	6401	-0-	-0-	-0-	237	1	6164	2	N	-0-					-0-
09	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	129	1	3482	2	N	-0-					-0-
*10	5735	X	5735	-0-	-0-	-0-	203	1	5532	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SLAY, C. W. WELL #: 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
05	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	142	1	3454	2	N	-0-					-0-
06	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	129	1	3098	2	N	-0-					-0-
07	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	112	1	2706	2	N	-0-					-0-
08	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	125	1	3045	2	N	-0-					-0-
09	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	119	1	2942	2	N	-0-					-0-
*10	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	121	1	3002	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
05	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	53	1	2246	3	Y	-0-					-0-
06	2220	N	2217	-0-	-3	-0-	52	1	2165	3	Y	-0-					-0-
07	2387	N	2322	-0-	-65	-0-	53	1	2269	3	Y	-0-					-0-
08	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	52	1	2250	3	Y	-0-					-0-
09	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	52	1	2240	3	Y	-0-					-0-
*10	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	54	1	2390	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
05	465	N	436	-0-	-29	-0-	10	1	426	3	Y	-0-					-0-
06	480	N	398	-0-	-82	-0-	8	1	356	3	Y	31	31	1			-0-
							34	9									
07	496	N	458	-0-	-38	-0-	9	1	416	3	Y	30	20	1			10
							33	9									
08	434	N	427	-0-	-7	-0-	9	1	417	3	Y	1	1	1			10
							1	9									
09	444	N	444	-0-	-0-	-0-	10	1	434	3	Y	-0-					10
*10	465	N	355	-0-	-110	-0-	8	1	347	3	Y	-0-					10

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	1	1	38	3	Y	-0-					-0-
07	48	N	48	-0-	-0-	-0-	1	1	47	3	Y	-0-					-0-
08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	2	1	98	3	Y	-0-					-0-
09	98	N	98	-0-	-0-	-0-	2	1	96	3	Y	-0-					-0-
*10	62	N	60	-0-	-2	-0-	1	1	59	3	Y	-0-					-0-

AGF RANCH ET AL "A" WELL #: 2 RRCID -> 194113 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 8951 PERF. 7916 - 8748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 16 RRCID -> 194114 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 7292 - 7810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	31	1	1337	3	Y	-0-					15
06	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	31	1	1324	3	Y	-0-					15
07	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	47	1	1359	3	Y	-0-					15
08	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	46	1	1344	3	Y	1	14	1			2
							1	9									
09	1350	N	1332	-0-	-18	-0-	44	1	1287	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
10	1395	N	1383	-0-	-12	-0-	45	1	1338	3	Y	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 22 RRCID -> 194115 COMPL. DATE 12/31/2002 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7182 - 7676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5332	X	5030	-0-	-302	-0-	115	1	4915	3	Y	-0-					-0-
06	5100	X	4941	-0-	-159	-0-	115	1	4826	3	Y	-0-					-0-
07	5270	X	4930	-0-	-340	-0-	166	1	4764	3	Y	-0-					-0-
08	5270	X	5101	-0-	-169	-0-	169	1	4932	3	Y	-0-					-0-
09	4950	X	4717	-0-	-233	-0-	156	1	4561	3	Y	-0-					-0-
10	5115	X	5080	-0-	-35	-0-	166	1	4914	3	Y	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 7 RRCID -> 194118 COMPL. DATE 11/04/2002 TOTAL DEPTH 8956 PERF. 7905 - 8692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6696	X	6630	-0-	-66	-0-	153	1	6477	3	N	-0-					-0-
06	6480	X	6237	-0-	-243	-0-	145	1	6092	3	N	-0-					-0-
07	6696	X	4558	-0-	-2138	-0-	104	1	4454	3	N	-0-					-0-
08	6696	X	6018	-0-	-678	-0-	135	1	5883	3	N	-0-					-0-
09	6480	X	6414	-0-	-66	-0-	143	1	6271	3	N	-0-					-0-
*10	6634	X	6490	-0-	-144	-0-	144	1	6346	3	N	-0-					-0-

O'NEAL, RAY "A" WELL #: 3 RRCID -> 194121 COMPL. DATE 10/02/2002 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7474 - 8090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5239	X	4752	-0-	-487	-0-	108	1	4637	3	Y	6					149
							7	9									
06	4950	X	4427	-0-	-523	-0-	102	1	4299	3	Y	24					173
							26	9									
07	5115	X	4480	-0-	-635	-0-	101	1	4364	3	Y	14	79	1			108
							15	9									
08	4867	X	4533	-0-	-334	-0-	101	1	4414	3	Y	16					124
							18	9									
09	4710	X	4705	-0-	-5	-0-	104	1	4590	3	Y	10					134
							11	9									
*10	4848	X	4848	-0-	-0-	-0-	106	1	4728	3	Y	13					147
							14	9									

O'NEAL, RAY "A" WELL #: 4 RRCID -> 194122 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 7466 - 8100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	2014	-0-	-1086	4084	46	1	1956	3	Y	11					135
							12	9									
06	3000	N	1686	-0-	-1314	2770	39	1	1645	3	Y	2					137
							2	9									
07	3100	N	1769	-0-	-1331	1439	40	1	1725	3	Y	4	111	1			30
							4	9									
08	3100	N	2043	-0-	-1057	382	46	1	1986	3	Y	10					40
							11	9									
09	2340	N	1958	-0-	-382	-0-	44	1	1905	3	Y	8					48
							9	9									
*10	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	40	1	1802	3	Y	5					53
							6	9									

WILSON, JACK GU WELL #: 1 RRCID -> 194139 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 6995 - 7314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5428	X	5428	-0-	-0-	-0-	143	1	5285	2	N	-0-					-0-
06	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	123	1	4489	2	N	-0-					-0-
07	5067	X	5067	-0-	-0-	-0-	135	1	4932	2	N	-0-					-0-
08	5595	X	5595	-0-	-0-	-0-	221	1	5374	2	N	-0-					-0-
09	5440	X	5440	-0-	-0-	-0-	141	1	5299	2	N	-0-					-0-
*10	5093	X	5093	-0-	-0-	-0-	197	1	4896	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WILSON, JACK GU WELL #: 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
05	11267	X	11267	-0-	-0-	-0-	297	1	10970	2	N	-0-					-0-
06	11091	X	11091	-0-	-0-	-0-	296	1	10795	2	N	-0-					-0-
07	10932	X	10932	-0-	-0-	-0-	291	1	10641	2	N	-0-					-0-
08	11253	X	10888	-0-	-365	-0-	287	1	10601	2	N	-0-					-0-
09	11100	X	10153	-0-	-947	-0-	263	1	9890	2	N	-0-					-0-
10	11470	X	10358	-0-	-1112	-0-	267	1	10091	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
05	2263	N	2188	-0-	-75	-0-	58	1	2130	2	N	-0-					-0-
06	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	58	1	2116	2	N	-0-					-0-
07	2263	N	2200	-0-	-63	-0-	58	1	2139	2	N	3					3
							3	9									
08	2201	N	2158	-0-	-43	-0-	57	1	2101	2	N	-0-					-0-
09	2160	N	2066	-0-	-94	-0-	54	1	2012	2	N	-0-					-0-
10	2201	N	2161	-0-	-40	-0-	56	1	2105	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	2883	X	2494	-0-	-389	-0-	153	1	2341	2	N	-0-					-0-
06	3030	X	2100	-0-	-930	-0-	120	1	1980	2	N	-0-					-0-
07	3131	X	2010	-0-	-1121	-0-	74	1	1936	2	N	-0-					-0-
08	3131	X	2084	-0-	-1047	-0-	77	1	2007	2	N	-0-					-0-
09	2760	X	1983	-0-	-777	-0-	72	1	1911	2	N	-0-					-0-
10	2480	X	1987	-0-	-493	-0-	71	1	1916	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: D 3 RRCID -> 194167 COMPL. DATE 12/30/2002 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7143 - 7404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13175	X	11730	-0-	-1445	-0-	719	1	11011	2	N	-0-					-0-
06	11880	X	11038	-0-	-842	-0-	629	1	10409	2	N	-0-					-0-
07	11966	X	9920	-0-	-2046	-0-	364	1	9556	2	N	-0-					-0-
08	11718	X	10940	-0-	-778	-0-	402	1	10538	2	N	-0-					-0-
09	11340	X	10365	-0-	-975	-0-	373	1	9992	2	N	-0-					-0-
10	11718	X	10144	-0-	-1574	-0-	364	1	9780	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
05	2945	X	2663	-0-	-282	-0-	163	1	2500	2	N	-0-					-0-
06	2820	X	2548	-0-	-272	-0-	145	1	2403	2	N	-0-					-0-
07	2883	X	2808	-0-	-75	-0-	102	1	2706	2	N	-0-					-0-
08	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	126	1	3323	2	N	-0-					-0-
09	2580	X	2534	-0-	-46	-0-	96	1	2438	2	N	-0-					-0-
10	2821	X	2415	-0-	-406	-0-	93	1	2322	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 #: 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
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
06	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
07	558	N	-0-	-0-	-558	-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-

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
05	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	115	1	1760	2	N	-0-					-0-
06	2190	N	1826	-0-	-364	-0-	104	1	1722	2	N	-0-					-0-
07	2170	N	1827	-0-	-343	-0-	67	1	1760	2	N	-0-					-0-
08	1860	N	1548	-0-	-312	-0-	55	1	1493	2	N	-0-					-0-
09	1830	N	1703	-0-	-127	-0-	61	1	1642	2	N	-0-					-0-
10	1829	N	1795	-0-	-34	-0-	64	1	1731	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
05	4712	X	4018	-0-	-694	-0-	246	1	3772	2	N	-0-					-0-
06	4560	X	3794	-0-	-766	-0-	216	1	3578	2	N	-0-					-0-
07	4712	X	3999	-0-	-713	-0-	148	1	3851	2	N	-0-					-0-
08	4712	X	3278	-0-	-1434	-0-	123	1	3155	2	N	-0-					-0-
09	4530	X	2868	-0-	-1662	-0-	100	1	2768	2	N	-0-					-0-
10	4030	X	2731	-0-	-1299	-0-	99	1	2632	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
05	5839	X	5839	-0-	-0-	-0-	358	1	5481	2	N	-0-					-0-
06	5256	X	5256	-0-	-0-	-0-	300	1	4956	2	N	-0-					-0-
07	5203	X	5203	-0-	-0-	-0-	193	1	5010	2	N	-0-					-0-
08	4902	X	4902	-0-	-0-	-0-	181	1	4721	2	N	-0-					-0-
09	4771	X	4771	-0-	-0-	-0-	169	1	4602	2	N	-0-					-0-
*10	5058	X	5058	-0-	-0-	-0-	179	1	4879	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
05	1085	N	1067	-0-	-18	-0-	24	1	1043	2	N	-0-					-0-
06	1110	N	1081	-0-	-29	-0-	25	1	1056	2	N	-0-					-0-
07	1147	N	1135	-0-	-12	-0-	25	1	1110	2	N	-0-					-0-
08	1054	N	999	-0-	-55	-0-	23	1	976	2	N	-0-					-0-
09	1080	N	937	-0-	-143	-0-	21	1	916	2	N	-0-					-0-
*10	1147	N	1098	-0-	-49	-0-	24	1	1074	2	N	-0-					-0-

DONALDSON WELL #: 5 RRCID -> 194201 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 6925 - 7260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5022	X	4569	-0-	-453	-0-	280	1	4289	2	N	-0-					-0-
06	4749	X	4749	-0-	-0-	-0-	271	1	4478	2	N	-0-					-0-
07	4774	X	4275	-0-	-499	-0-	157	1	4118	2	N	-0-					-0-
08	4774	X	3935	-0-	-839	-0-	141	1	3794	2	N	-0-					-0-
09	4740	X	2855	-0-	-1885	-0-	101	1	2754	2	N	-0-					-0-
10	4898	X	1171	-0-	-3727	-0-	45	1	1126	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
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
05	6541	X	5960	-0-	-581	-0-	365	1	5595	2	N	-0-					-0-
06	6330	X	5260	-0-	-1070	-0-	300	1	4960	2	N	-0-					-0-
07	6448	X	5573	-0-	-875	-0-	205	1	5368	2	N	-0-					-0-
08	6293	X	2774	-0-	-3519	-0-	102	1	2672	2	N	-0-					-0-
09	6000	X	5199	-0-	-801	-0-	187	1	5012	2	N	-0-					-0-
10	5952	X	5687	-0-	-265	-0-	204	1	5483	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
05	11997	X	10655	-0-	-1342	-0-	653	1	10002	2	N	-0-					-0-
06	11160	X	10107	-0-	-1053	-0-	576	1	9531	2	N	-0-					-0-
07	11408	X	10275	-0-	-1133	-0-	377	1	9898	2	N	-0-					-0-
*08	11129	X	10092	-0-	-1037	-0-	371	1	9721	2	N	-0-					-0-
09	10650	X	9690	-0-	-960	-0-	349	1	9341	2	N	-0-					-0-
10	10664	X	9507	-0-	-1157	-0-	341	1	9166	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
05	9114	X	7285	-0-	-1829	-0-	192	1	7093	2	N	-0-					-0-
06	8820	X	6463	-0-	-2357	-0-	172	1	6291	2	N	-0-					-0-
07	9114	X	7794	-0-	-1320	-0-	207	1	7587	2	N	-0-					-0-
08	9796	X	9796	-0-	-0-	-0-	387	1	9409	2	N	-0-					-0-
09	9089	X	9089	-0-	-0-	-0-	353	1	8736	2	N	-0-					-0-
*10	9116	X	9116	-0-	-0-	-0-	235	1	8881	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
05	2728	N	2603	-0-	-125	-0-	103	1	2500	2	N	-0-					-0-
06	2580	N	2372	-0-	-208	-0-	95	1	2275	2	N	2					2
							2	9									
07	2635	N	2415	-0-	-220	-0-	96	1	2319	2	N	-0-					2
08	2604	N	2382	-0-	-222	-0-	94	1	2288	2	N	-0-					-0-
09	2370	N	2304	-0-	-66	-0-	89	1	2215	2	N	-0-					-0-
10	2418	N	2338	-0-	-80	-0-	90	1	2248	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
05	2731	N	2731	-0-	-0-	-0-	72	1	2659	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	3120	-0-	120	120	83	1	3037	2	N	-0-					-0-
07	2948	N	2828	-0-	-120	-0-	75	1	2753	2	N	-0-					-0-
08	2666	N	2592	-0-	-74	-0-	68	1	2524	2	N	-0-					-0-
09	2581	X	2581	-0-	-0-	-0-	67	1	2514	2	N	-0-					-0-
10	2666	X	2530	-0-	-136	-0-	65	1	2465	2	N	-0-					-0-

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
05	5828	X	5473	-0-	-355	-0-	216	1	5257	2	N	-0-					-0-
06	5640	X	5100	-0-	-540	-0-	204	1	4896	2	N	-0-					-0-
07	5828	X	5221	-0-	-607	-0-	208	1	5013	2	N	-0-					-0-
08	5580	X	5073	-0-	-507	-0-	200	1	4873	2	N	-0-					-0-
09	5400	X	4683	-0-	-717	-0-	182	1	4501	2	N	-0-					-0-
10	5487	X	4620	-0-	-867	-0-	179	1	4441	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 #: 4 RRCID -> 194459 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 7790 PERF. 7289 - 7659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	7285	X	6433	-0-	-852	-0-	169	1	6264	2	N	-0-			-0-
06	6570	X	5322	-0-	-1248	-0-	142	1	5180	2	N	-0-			-0-
07	6789	X	5795	-0-	-994	-0-	231	1	5564	2	N	-0-			-0-
08	6789	X	5993	-0-	-796	-0-	237	1	5756	2	N	-0-			-0-
09	6570	X	6417	-0-	-153	-0-	249	1	6168	2	N	-0-			-0-
*10	7288	X	7288	-0-	-0-	-0-	282	1	7006	2	N	-0-			-0-

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 4 RRCID -> 194469 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7033 - 7354

05	16833	X	15483	-0-	-1350	-0-	408	1	15075	2	N	-0-			-0-
06	16080	X	14879	-0-	-1201	-0-	396	1	14483	2	N	-0-			-0-
07	16275	X	15174	-0-	-1101	-0-	404	1	14770	2	N	-0-			-0-
08	15841	X	15467	-0-	-374	-0-	611	1	14856	2	N	-0-			-0-
09	15210	X	14767	-0-	-443	-0-	574	1	14193	2	N	-0-			-0-
10	15469	X	15057	-0-	-412	-0-	388	1	14669	2	N	-0-			-0-

MARES, H. F. JR. WELL #: 10 RRCID -> 194537 COMPL. DATE 11/14/2002 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7147 - 7710

05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MOSES, LONNIE "C" WELL #: 1 RRCID -> 194539 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 7120 - 7662

05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	2	1	94	3	N	-0-			44
06	85	N	85	-0-	-0-	-0-	2	1	83	3	N	-0-			44
07	112	N	112	-0-	-0-	-0-	4	1	108	3	N	-0-			44
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			44
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			44
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			44

BENNETT, WILLIAM WELL #: 6 RRCID -> 194560 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 6972 - 7315

05	11005	X	10204	-0-	-801	-0-	269	1	9935	2	N	-0-			-0-
06	10650	X	10021	-0-	-629	-0-	267	1	9754	2	N	-0-			-0-
07	10416	X	9931	-0-	-485	-0-	264	1	9667	2	N	-0-			-0-
08	10199	X	9639	-0-	-560	-0-	381	1	9258	2	N	-0-			-0-
09	10020	X	8955	-0-	-1065	-0-	348	1	8607	2	N	-0-			-0-
10	10354	X	8780	-0-	-1574	-0-	340	1	8440	2	N	-0-			-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 5 RRCID -> 194561 COMPL. DATE 11/04/2002 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 6992 - 7335

05	2695	N	2695	-0-	-0-	-0-	485	1	2210	2	N	-0-			-0-
06	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	212	1	2134	2	N	-0-			-0-
07	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	59	1	2146	2	N	-0-			-0-
08	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	82	1	1996	2	N	-0-			-0-
09	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	71	1	1757	2	N	-0-			-0-
*10	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	78	1	1936	2	N	-0-			-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 9 RRCID -> 194562 COMPL. DATE 12/16/2002 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 6998 - 7320

05	3658	X	3472	-0-	-186	-0-	91	1	3381	2	N	-0-			-0-
06	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	91	1	3317	2	N	-0-			-0-
07	3596	X	3390	-0-	-206	-0-	90	1	3300	2	N	-0-			-0-
08	3596	X	3393	-0-	-203	-0-	89	1	3304	2	N	-0-			-0-
09	3480	X	3243	-0-	-237	-0-	84	1	3159	2	N	-0-			-0-
10	3534	X	3218	-0-	-316	-0-	83	1	3135	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 #: 14 RRCID -> 194563 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 6964 - 7284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2790	X	2389	-0-	-401	-0-	63	1	2326	2	N	-0-					-0-
06	2565	X	2565	-0-	-0-	-0-	68	1	2497	2	N	-0-					-0-
07	2602	X	2602	-0-	-0-	-0-	69	1	2533	2	N	-0-					-0-
08	2609	X	2609	-0-	-0-	-0-	69	1	2540	2	N	-0-					-0-
09	2580	X	2336	-0-	-244	-0-	61	1	2275	2	N	-0-					-0-
10	2666	X	2252	-0-	-414	-0-	58	1	2194	2	N	-0-					-0-

ROBERTSON, RENNO K. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194595 COMPL. DATE 01/08/2003 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7010 - 7403

05	13361	X	12052	-0-	-1309	-0-	476	1	11576	2	N	-0-					-0-
06	12930	X	11392	-0-	-1538	-0-	455	1	10937	2	N	-0-					-0-
07	12834	X	11204	-0-	-1630	-0-	447	1	10757	2	N	-0-					-0-
08	12834	X	11168	-0-	-1666	-0-	441	1	10727	2	N	-0-					-0-
09	11670	X	10280	-0-	-1390	-0-	399	1	9881	2	N	-0-					-0-
10	12059	X	11056	-0-	-1003	-0-	428	1	10628	2	N	-0-					-0-

VITITOW, MYRT WELL #: 2 RRCID -> 194737 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 7119 - 7643

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 9 RRCID -> 194738 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 8052 PERF. 7362 - 7932

05	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	41	1	1758	3	Y	-0-					-0-
06	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	41	1	1734	3	Y	-0-					-0-
07	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	42	1	1767	3	Y	-0-					-0-
08	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	40	1	1761	3	Y	5					5
							6	9									
09	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	38	1	1661	3	Y	-0-					5
*10	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	38	1	1675	3	Y	2					7
							2	9									

SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 8 RRCID -> 194741 COMPL. DATE 12/31/2002 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7384 - 7950

05	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	56	1	2379	3	Y	-0-					-0-
06	2370	N	2344	-0-	-26	-0-	54	1	2290	3	Y	-0-					-0-
07	2449	N	2415	-0-	-34	-0-	54	1	2361	3	Y	-0-					-0-
08	2449	N	2396	-0-	-53	-0-	54	1	2336	3	Y	5					5
							6	9									
09	2340	N	2308	-0-	-32	-0-	52	1	2256	3	Y	-0-					5
10	2418	N	2388	-0-	-30	-0-	53	1	2335	3	Y	-0-					5

ROBERTSON, RENNO K. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194742 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7027 - 7424

05	2449	N	2276	-0-	-173	-0-	90	1	2186	2	N	-0-					-0-
06	2400	N	2145	-0-	-255	-0-	86	1	2059	2	N	-0-					-0-
07	2449	N	2275	-0-	-174	-0-	91	1	2184	2	N	-0-					-0-
08	2263	N	2234	-0-	-29	-0-	88	1	2146	2	N	-0-					-0-
09	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	84	1	2076	2	N	-0-					-0-
10	2263	N	2195	-0-	-68	-0-	85	1	2110	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
05	124	N	78	-0-	-46	-0-	2	1	76	3	N	-0-					42
06	90	N	82	-0-	-8	-0-	2	1	80	3	N	-0-					42
07	62	N	59	-0-	-3	-0-	1	1	47	3	Y	10	52	1			-0-
							11	9									
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	7	2	1			5
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					5
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

SANDFIELD, L. P. WELL #: 7 RRCID -> 194747 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 8784 PERF. 7862 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2077	N	1942	-0-	-135	-0-	45	1	1897	3	Y	-0-					3
06	1920	N	1842	-0-	-78	-0-	43	1	1797	3	Y	2					5
							2	9									
07	2015	N	1851	-0-	-164	-0-	42	1	1809	3	Y	-0-					5
08	1953	N	1878	-0-	-75	-0-	42	1	1836	3	Y	-0-					5
09	1830	N	1808	-0-	-22	-0-	40	1	1768	3	Y	-0-					5
*10	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	43	1	1901	3	Y	-0-					5

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 23 RRCID -> 194748 COMPL. DATE 12/02/2002 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7280 - 7794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	776	N	776	-0-	-0-	-0-	17	1	757	3	N	2					5
							2	9									
06	810	N	766	-0-	-44	-0-	26	1	740	3	N	-0-					5
07	775	N	764	-0-	-11	-0-	25	1	739	3	N	-0-					5
08	775	N	767	-0-	-8	-0-	25	1	742	3	N	-0-					5
09	780	N	730	-0-	-50	-0-	24	1	706	3	N	-0-					5
10	775	N	763	-0-	-12	-0-	25	1	738	3	N	-0-					5

PORTER, JOHN W. WELL #: 3 RRCID -> 194749 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8018 - 8448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1240	N	1185	-0-	-55	-0-	28	1	1157	3	Y	-0-					-0-
06	1170	N	1149	-0-	-21	-0-	26	1	1123	3	Y	-0-					-0-
07	1209	N	1160	-0-	-49	-0-	27	1	1133	3	Y	-0-					-0-
08	1178	N	1131	-0-	-47	-0-	25	1	1106	3	Y	-0-					-0-
09	1140	N	1079	-0-	-61	-0-	24	1	1055	3	Y	-0-					-0-
*10	1147	N	1093	-0-	-54	-0-	24	1	1069	3	Y	-0-					-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 194752 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 7465 - 8036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4433	X	3608	-0-	-825	-0-	83	1	3525	3	Y	-0-					-0-
06	3690	X	3427	-0-	-263	-0-	79	1	3348	3	Y	-0-					-0-
07	3813	X	3423	-0-	-390	-0-	77	1	3346	3	Y	-0-					-0-
08	3813	X	3433	-0-	-380	-0-	77	1	3356	3	Y	-0-					-0-
09	3690	X	2964	-0-	-726	-0-	66	1	2898	3	Y	-0-					-0-
10	3596	X	3174	-0-	-422	-0-	70	1	3104	3	Y	-0-					-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 194753 COMPL. DATE 11/12/2002 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7490 - 8087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	2635	N	2595	-0-	-40	-0-	60	1	2535	3	Y	-0-					-0-
06	2550	X	2479	-0-	-71	-0-	57	1	2422	3	Y	-0-					-0-
07	2635	X	2276	-0-	-359	-0-	52	1	2224	3	Y	-0-					-0-
08	2604	X	2470	-0-	-134	-0-	55	1	2415	3	Y	-0-					-0-
09	2520	X	2348	-0-	-172	-0-	53	1	2295	3	Y	-0-					-0-
10	2604	X	2493	-0-	-111	-0-	55	1	2438	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
05	4774	X	4577	-0-	-197	-0-	121	1	4456	2	N	-0-					-0-
06	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	120	1	4379	2	N	-0-					-0-
*07	4495	X	4482	-0-	-13	-0-	120	1	4362	2	N	-0-					-0-
08	4588	X	4202	-0-	-386	-0-	111	1	4091	2	N	-0-					-0-
09	4500	X	4236	-0-	-264	-0-	110	1	4126	2	N	-0-					-0-
10	4650	X	4393	-0-	-257	-0-	113	1	4280	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
05	2232	N	2213	-0-	-19	-0-	51	1	2162	3	Y	-0-					-0-
06	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	52	1	2171	3	Y	-0-					-0-
07	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	78	1	2240	3	Y	-0-					-0-
08	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	76	1	2194	3	Y	-0-					-0-
09	2220	N	2175	-0-	-45	-0-	72	1	2103	3	Y	-0-					-0-
10	2294	N	2273	-0-	-21	-0-	74	1	2199	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
05	2604	N	2553	-0-	-51	-0-	59	1	2494	3	Y	-0-					-0-
06	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	62	1	2638	3	Y	-0-					-0-
07	2755	N	2755	-0-	-0-	-0-	93	1	2662	3	Y	-0-					-0-
08	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	90	1	2618	3	Y	-0-					-0-
09	2700	N	2424	-0-	-276	-0-	80	1	2344	3	Y	-0-					-0-
10	2759	N	2398	-0-	-361	-0-	78	1	2320	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
05	6351	X	6351	-0-	-0-	-0-	167	1	6184	2	N	-0-					-0-
06	6060	X	5211	-0-	-849	-0-	139	1	5072	2	N	-0-					-0-
07	6262	X	5259	-0-	-1003	-0-	140	1	5119	2	N	-0-					-0-
08	6262	X	5352	-0-	-910	-0-	211	1	5141	2	N	-0-					-0-
09	6060	X	5028	-0-	-1032	-0-	195	1	4833	2	N	-0-					-0-
10	6262	X	5177	-0-	-1085	-0-	200	1	4977	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
05	6758	X	3602	-0-	-3156	-0-	95	1	3507	2	N	-0-					-0-
06	5460	X	2960	-0-	-2500	-0-	79	1	2881	2	N	-0-					-0-
07	4960	X	3009	-0-	-1951	-0-	80	1	2929	2	N	-0-					-0-
08	4185	X	2367	-0-	-1818	-0-	94	1	2273	2	N	-0-					-0-
09	4050	X	2584	-0-	-1466	-0-	100	1	2484	2	N	-0-					-0-
10	3596	X	1620	-0-	-1976	-0-	63	1	1557	2	N	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 11 RRCID -> 194779 COMPL. DATE 12/26/2002 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 6980 - 7320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	58	1	2153	2	N	-0-					-0-
06	2280	N	2156	-0-	-124	-0-	57	1	2099	2	N	-0-					-0-
07	2325	N	2091	-0-	-234	-0-	56	1	2035	2	N	-0-					-0-
08	2201	N	1884	-0-	-317	-0-	74	1	1810	2	N	-0-					-0-
09	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	90	1	2228	2	N	-0-					-0-
*10	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	97	1	2422	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MARES, H. F. JR. WELL #: 6 RRCID -> 194780 COMPL. DATE 10/27/2002 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7213 - 7780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2201	N	2194	-0-	-7	-0-	51	1	2139	3	Y	4					41
							4	9									
06	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	49	1	2086	3	Y	-0-					41
07	2170	N	2089	-0-	-81	-0-	47	1	2042	3	Y	-0-					41
08	2170	N	2116	-0-	-54	-0-	47	1	2066	3	Y	3					44
							3	9									
09	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	47	1	2067	3	Y	83					127
							91	9									
*10	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	48	1	2167	3	Y	11	82	1			56
							12	9									

MCCURDY, FLOYD WELL #: 6 RRCID -> 194784 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 8054 PERF. 7254 - 7796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	51	1	2143	3	Y	12					39
							13	9									
*06	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	51	1	2126	3	Y	10					49
							11	9									
*07	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	75	1	2152	3	Y	-0-					49
*08	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	73	1	2137	3	Y	-0-					49
*09	2130	N	2110	-0-	-20	-0-	70	1	2040	3	Y	-0-	32	1			17
*10	2201	N	2179	-0-	-22	-0-	71	1	2108	3	Y	-0-					17

SLAY, C. W. WELL #: 4 RRCID -> 194785 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7011 - 7336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3255	X	3040	-0-	-215	-0-	80	1	2960	2	N	-0-					-0-
06	3150	X	2894	-0-	-256	-0-	77	1	2817	2	N	-0-					-0-
07	3255	X	2721	-0-	-534	-0-	72	1	2649	2	N	-0-					-0-
08	3255	X	2540	-0-	-715	-0-	100	1	2440	2	N	-0-					-0-
09	3060	X	2310	-0-	-750	-0-	90	1	2220	2	N	-0-					-0-
10	3038	X	2275	-0-	-763	-0-	88	1	2187	2	N	-0-					-0-

BUCKLEY FAMILY GU WELL #: 1 RRCID -> 194786 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7886 - 8720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1953	N	1685	-0-	-268	-0-	38	1	1643	3	N	4					54
							4	9									
06	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	45	1	1907	3	N	1	40	1			15
							1	9									
07	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	43	1	1845	3	N	15					30
							17	9									
08	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	44	1	1898	3	N	13					43
							14	9									
09	1950	N	788	-0-	-1162	-0-	17	1	771	3	N	-0-					43
*10	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	34					77

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
*05	837	N	679	-0-	-158	-0-	673	1	6	2	N	-0-					-0-
06	762	N	762	-0-	-0-	-0-	625	1	137	2	N	-0-					-0-
07	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	697	1	539	2	N	-0-					-0-
*08	682	N	271	-0-	-411	-0-	271	1			N	-0-					-0-
*09	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-
10	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					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
05	10044	X	9594	-0-	-450	-0-	253	1	9341	2	N	-0-					-0-
06	9600	X	9260	-0-	-340	-0-	247	1	9013	2	N	-0-					-0-
07	9920	X	9618	-0-	-302	-0-	256	1	9362	2	N	-0-					-0-
08	9734	X	9482	-0-	-252	-0-	250	1	9232	2	N	-0-					-0-
09	9360	X	8901	-0-	-459	-0-	231	1	8670	2	N	-0-					-0-
10	9610	X	9046	-0-	-564	-0-	233	1	8813	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DAY WELL #: 6 RRCID -> 194803 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 7390 - 7652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2573	X	1711	-0-	-862	-0-	105	1	1606	2	N	-0-					-0-
06	2490	X	2322	-0-	-168	-0-	132	1	2190	2	N	-0-					-0-
07	2573	X	1794	-0-	-779	-0-	67	1	1727	2	N	-0-					-0-
08	2379	X	2379	-0-	-0-	-0-	89	1	2290	2	N	-0-					-0-
09	2310	X	1438	-0-	-872	-0-	52	1	1386	2	N	-0-					-0-
10	2387	X	1908	-0-	-479	-0-	70	1	1838	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
05	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	565	1	859	2	N	-0-					-0-
06	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	498	1	731	2	N	-0-					-0-
07	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	571	1	1673	2	N	-0-					-0-
08	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	559	1	614	2	N	-0-					-0-
09	2801	N	2801	-0-	-0-	-0-	560	1	2241	2	N	-0-					-0-
*10	3100	N	3448	-0-	348	348	1130	1	2318	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
05	3937	X	3840	-0-	-97	-0-	89	1	3751	3	N	-0-					-0-
06	3900	X	3818	-0-	-82	-0-	88	1	3730	3	N	-0-					-0-
07	4030	X	3983	-0-	-47	-0-	134	1	3849	3	N	-0-					-0-
08	4030	X	3865	-0-	-165	-0-	129	1	3736	3	N	-0-					-0-
09	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	127	1	3703	3	N	-0-					-0-
10	3968	X	118	-0-	-3850	-0-	118	1			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
05	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	45	1	1923	3	N	-0-					-0-
06	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	46	1	1911	3	N	-0-					-0-
07	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	46	1	1972	3	N	-0-					-0-
08	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	45	1	1947	3	N	-0-					-0-
09	1950	N	1906	-0-	-44	-0-	42	1	1864	3	N	-0-					-0-
*10	2015	N	1909	-0-	-106	-0-	43	1	1866	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
05	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	53	1	1947	2	N	-0-					-0-
06	1890	N	1421	-0-	-469	-0-	38	1	1383	2	N	-0-					-0-
07	2077	N	1715	-0-	-362	-0-	46	1	1669	2	N	-0-					-0-
08	2015	N	962	-0-	-1053	-0-	25	1	937	2	N	-0-					-0-
09	1410	N	959	-0-	-451	-0-	25	1	934	2	N	-0-					-0-
10	1705	N	862	-0-	-843	-0-	22	1	840	2	N	-0-					-0-

TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 194818 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 6839 - 7220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8215	X	7070	-0-	-1145	-0-	162	1	6908	3	N	-0-					-0-
06	7470	X	7193	-0-	-277	-0-	167	1	7026	3	N	-0-					-0-
07	7719	X	7374	-0-	-345	-0-	248	1	7126	3	N	-0-					-0-
*08	7719	X	7166	-0-	-553	-0-	238	1	6928	3	N	-0-					-0-
*09	7200	X	6765	-0-	-435	-0-	224	1	6541	3	N	-0-					-0-
10	7440	X	6883	-0-	-557	-0-	225	1	6658	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
05	3410	X	3107	-0-	-303	-0-	123	1	2984	2	N	-0-					-0-
06	3210	X	2697	-0-	-513	-0-	108	1	2589	2	N	-0-					-0-
07	3224	X	2687	-0-	-537	-0-	107	1	2580	2	N	-0-					-0-
08	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	130	1	3151	2	N	-0-					-0-
09	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	120	1	2962	2	N	-0-					-0-
*10	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	120	1	2995	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
05	5611	X	5375	-0-	-236	-0-	142	1	5233	2	N	-0-			-0-
06	5370	X	5125	-0-	-245	-0-	137	1	4988	2	N	-0-			-0-
07	5518	X	5393	-0-	-125	-0-	143	1	5250	2	N	-0-			-0-
08	5518	X	5219	-0-	-299	-0-	138	1	5081	2	N	-0-			-0-
09	5340	X	5003	-0-	-337	-0-	130	1	4873	2	N	-0-			-0-
10	5394	X	5149	-0-	-245	-0-	133	1	5016	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
05	7161	X	7157	-0-	-4	-0-	165	1	6992	3	Y	-0-			-0-
06	6788	X	6788	-0-	-0-	-0-	157	1	6631	3	Y	-0-			-0-
07	6603	X	6467	-0-	-136	-0-	218	1	6249	3	Y	-0-			-0-
08	6603	X	5390	-0-	-1213	-0-	179	1	5211	3	Y	-0-			-0-
09	6390	X	4898	-0-	-1492	-0-	162	1	4736	3	Y	-0-			-0-
*10	7129	X	7129	-0-	-0-	-0-	233	1	6896	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
05	1922	N	1913	-0-	-9	-0-	44	1	1869	3	N	-0-			-0-
06	1920	N	1917	-0-	-3	-0-	66	1	1851	3	N	-0-			-0-
07	1984	N	1943	-0-	-41	-0-	66	1	1877	3	N	-0-			-0-
08	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	67	1	1926	3	N	-0-			-0-
09	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	68	1	1983	3	N	-0-			-0-
*10	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	67	1	1980	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
05	16461	X	13134	-0-	-3327	-0-	302	1	12832	3	Y	-0-			-0-
06	13470	X	12347	-0-	-1123	-0-	286	1	12061	3	Y	-0-			-0-
07	13919	X	12301	-0-	-1618	-0-	279	1	12022	3	Y	-0-			-0-
08	13919	X	11915	-0-	-2004	-0-	267	1	11648	3	Y	-0-			-0-
09	13470	X	11308	-0-	-2162	-0-	252	1	11056	3	Y	-0-			-0-
10	13144	X	11990	-0-	-1154	-0-	392	1	11598	3	Y	-0-			-0-

CARTER, B. S. JR. WELL #: 6 RRCID -> 194853 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 7394 - 7906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	5673	X	5385	-0-	-288	-0-	123	1	5262	3	Y	-0-			-0-
06	5670	X	5375	-0-	-295	-0-	124	1	5251	3	Y	-0-			-0-
07	5859	X	5713	-0-	-146	-0-	192	1	5521	3	Y	-0-			-0-
08	5859	X	5549	-0-	-310	-0-	124	1	5425	3	Y	-0-			-0-
09	5490	X	5293	-0-	-197	-0-	118	1	5175	3	Y	-0-			-0-
10	5704	X	5609	-0-	-95	-0-	183	1	5426	3	Y	-0-			-0-

GENERAL LAND CO. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194855 COMPL. DATE 11/11/2002 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6855 - 7170

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

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 22 RRCID -> 194862 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7290 - 7800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3410	X	2972	-0-	-438	-0-	68	1	2904	3	Y	-0-			-0-
06	3000	X	2601	-0-	-399	-0-	60	1	2541	3	Y	-0-			-0-
07	3100	X	2485	-0-	-615	-0-	57	1	2428	3	Y	-0-			-0-
08	3100	X	2404	-0-	-696	-0-	54	1	2350	3	Y	-0-			-0-
09	2940	X	2278	-0-	-662	-0-	51	1	2227	3	Y	-0-			-0-
10	2976	X	2338	-0-	-638	-0-	76	1	2262	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MOSES, LONNIE WELL #: 4 RRCID -> 194869 COMPL. DATE 01/24/2003 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7055 - 7578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUCKSHOT WELL #: 4 RRCID -> 194870 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7384 - 7796

05	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	126	1	3069	2	Y	-0-					-0-
06	2880	X	2810	-0-	-70	-0-	112	1	2698	2	Y	-0-					-0-
07	3193	X	2913	-0-	-280	-0-	116	1	2797	2	Y	-0-					-0-
08	3193	X	2406	-0-	-787	-0-	95	1	2311	2	Y	-0-					-0-
09	3090	X	2126	-0-	-964	-0-	83	1	2043	2	Y	-0-					-0-
10	3193	X	2836	-0-	-357	-0-	110	1	2726	2	Y	-0-					-0-

LOGAN-MILLER WELL #: 7 RRCID -> 194875 COMPL. DATE 04/14/2003 TOTAL DEPTH 8188 PERF. 7522 - 7948

05	6132	X	6132	-0-	-0-	-0-	140	1	5992	3	N	-0-					91
06	5489	X	5489	-0-	-0-	-0-	127	1	5362	3	N	-0-					91
07	5518	X	5289	-0-	-229	-0-	178	1	5111	3	N	-0-					91
08	5518	X	5006	-0-	-512	-0-	166	1	4840	3	N	-0-					91
09	5340	X	4630	-0-	-710	-0-	153	1	4477	3	N	-0-					91
10	5518	X	4620	-0-	-898	-0-	151	1	4469	3	N	-0-					91

SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 194876 COMPL. DATE 01/28/2003 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 7418 - 8000

05	1488	N	1476	-0-	-12	-0-	33	1	1443	3	Y	-0-					-0-
06	1380	N	1345	-0-	-35	-0-	31	1	1314	3	Y	-0-					-0-
07	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	32	1	1402	3	Y	-0-					-0-
08	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	33	1	1449	3	Y	-0-					-0-
09	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	33	1	1458	3	Y	-0-					-0-
*10	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	35	1	1549	3	Y	-0-					-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 194877 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 7347 - 7933

05	904	N	904	-0-	-0-	-0-	21	1	883	3	Y	-0-					-0-
06	876	N	876	-0-	-0-	-0-	21	1	855	3	Y	-0-					-0-
07	889	N	889	-0-	-0-	-0-	20	1	869	3	Y	-0-					-0-
08	978	N	978	-0-	-0-	-0-	22	1	956	3	Y	-0-					-0-
09	945	N	945	-0-	-0-	-0-	21	1	924	3	Y	-0-					-0-
*10	950	N	950	-0-	-0-	-0-	21	1	929	3	Y	-0-					-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 8 RRCID -> 194881 COMPL. DATE 02/04/2003 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 7215 - 7671

05	4030	X	3559	-0-	-471	-0-	94	1	3465	2	N	-0-					-0-
06	3630	X	3335	-0-	-295	-0-	89	1	3246	2	N	-0-					-0-
07	3658	X	3485	-0-	-173	-0-	93	1	3392	2	N	-0-					-0-
08	3658	X	3549	-0-	-109	-0-	94	1	3455	2	N	-0-					-0-
09	3540	X	3424	-0-	-116	-0-	89	1	3335	2	N	-0-					-0-
10	3565	X	3480	-0-	-85	-0-	90	1	3390	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 20 RRCID -> 194882 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7323 - 7840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3286	X	3160	-0-	-126	-0-	73	1	3083	3	Y	4					17
							4	9									
06	3120	X	3094	-0-	-26	-0-	71	1	3023	3	Y	-0-					17
07	3224	X	3218	-0-	-6	-0-	73	1	3134	3	Y	10					27
							11	9									
08	3224	X	3183	-0-	-41	-0-	70	1	3049	3	Y	58					85
							64	9									
09	3120	X	3013	-0-	-107	-0-	67	1	2916	3	Y	27					112
							30	9									
10	3224	X	3148	-0-	-76	-0-	69	1	3079	3	Y	-0-					112

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
05	2821	X	2459	-0-	-362	-0-	56	1	2403	3	Y	-0-					25
06	2520	N	2402	-0-	-118	-0-	55	1	2347	3	Y	-0-					25
07	2480	N	2201	-0-	-279	-0-	50	1	2151	3	Y	-0-					25
08	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	60	1	2587	3	Y	-0-					25
09	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	58	1	2552	3	Y	-0-					25
*10	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	56	1	2503	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
05	682	N	617	-0-	-65	-0-	14	1	603	3	N	-0-					20
06	670	N	670	-0-	-0-	-0-	23	1	647	3	N	-0-					20
07	702	N	702	-0-	-0-	-0-	23	1	675	3	N	4					24
							4	9									
08	887	N	887	-0-	-0-	-0-	30	1	857	3	N	-0-					24
09	855	N	855	-0-	-0-	-0-	28	1	821	3	N	5					29
							6	9									
*10	867	N	867	-0-	-0-	-0-	28	1	833	3	N	5					34
							6	9									

NALER, MAE C. WELL #: 9 RRCID -> 194895 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7543 - 8116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4650	X	4046	-0-	-604	-0-	93	1	3953	3	N	-0-					-0-
06	4260	X	3952	-0-	-308	-0-	92	1	3860	3	N	-0-					-0-
07	4402	X	3938	-0-	-464	-0-	89	1	3849	3	N	-0-					-0-
08	4402	X	3777	-0-	-625	-0-	85	1	3692	3	N	-0-					-0-
09	4050	X	3493	-0-	-557	-0-	78	1	3415	3	N	-0-					-0-
10	4092	X	3370	-0-	-722	-0-	75	1	3295	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
05	3224	X	2975	-0-	-249	-0-	68	1	2907	3	Y	-0-					-0-
06	2970	X	2898	-0-	-72	-0-	67	1	2831	3	Y	-0-					-0-
07	3069	X	3012	-0-	-57	-0-	68	1	2944	3	Y	-0-					-0-
08	3069	X	2852	-0-	-217	-0-	64	1	2788	3	Y	-0-					-0-
09	2970	X	2820	-0-	-150	-0-	63	1	2757	3	Y	-0-					-0-
10	3007	X	62	-0-	-2945	-0-	62	1			Y	-0-					-0-

TIMM, TULLIE WELL #: 5 RRCID -> 194926 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 6866 - 7280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	40	1	1722	3	Y	-0-					-0-
06	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	44	1	1822	3	Y	-0-					-0-
07	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	62	1	1782	3	Y	-0-					-0-
*08	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	56	1	1655	3	Y	-0-					-0-
*09	1650	N	1606	-0-	-44	-0-	53	1	1553	3	Y	-0-					-0-
10	1705	N	1656	-0-	-49	-0-	54	1	1602	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LOGAN-MILLER WELL #: 6 RRCID -> 194931 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7304 - 7738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7289	X	7289	-0-	-0-	-0-	167	1	7122	3	Y	-0-					69
06	7045	X	7045	-0-	-0-	-0-	163	1	6882	3	Y	-0-					69
07	6963	X	6963	-0-	-0-	-0-	234	1	6729	3	Y	-0-					69
08	6735	X	6735	-0-	-0-	-0-	224	1	6511	3	Y	-0-					69
09	7198	X	7198	-0-	-0-	-0-	238	1	6960	3	Y	-0-					69
*10	7010	X	7010	-0-	-0-	-0-	230	1	6780	3	Y	-0-					69

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
05	9215	X	9215	-0-	-0-	-0-	243	1	8972	2	N	-0-					-0-
06	8717	X	8717	-0-	-0-	-0-	232	1	8485	2	N	-0-					-0-
07	9170	X	9170	-0-	-0-	-0-	244	1	8926	2	N	-0-					-0-
08	8755	X	8755	-0-	-0-	-0-	231	1	8524	2	N	-0-					-0-
09	8273	X	8273	-0-	-0-	-0-	214	1	8059	2	N	-0-					-0-
*10	8619	X	8619	-0-	-0-	-0-	222	1	8397	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
05	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	55	1	2364	3	N	-0-					83
06	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	83	1	2333	3	N	-0-					83
07	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	74	1	2120	3	N	-0-					83
08	2418	N	2293	-0-	-125	-0-	76	1	2217	3	N	-0-					83
09	2430	N	1722	-0-	-708	-0-	57	1	1665	3	N	-0-					83
10	2201	N	1162	-0-	-1039	-0-	38	1	1124	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
05	2139	X	2128	-0-	-11	-0-	49	1	2079	3	N	-0-					-0-
06	2040	N	2006	-0-	-34	-0-	47	1	1959	3	N	-0-					-0-
07	2108	N	2043	-0-	-65	-0-	46	1	1997	3	N	-0-					-0-
08	2139	N	2028	-0-	-111	-0-	46	1	1982	3	N	-0-					-0-
09	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	53	1	2322	3	N	-0-					-0-
*10	2046	N	1899	-0-	-147	-0-	42	1	1857	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
05	3224	X	3097	-0-	-127	-0-	711	1	2386	3	Y	-0-					-0-
06	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	682	1	2646	3	Y	-0-					-0-
07	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	749	1	2892	3	Y	-0-					-0-
08	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	742	1	2831	3	Y	-0-					-0-
09	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	716	1	2448	3	Y	-0-					-0-
*10	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	742	1	2667	3	Y	-0-					-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 8 RRCID -> 194938 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7649 - 8190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	23	1	992	3	N	-0-					-0-
06	990	N	953	-0-	-37	-0-	22	1	931	3	N	-0-					-0-
07	1023	N	1003	-0-	-20	-0-	23	1	980	3	N	-0-					-0-
08	1023	N	941	-0-	-82	-0-	21	1	920	3	N	-0-					-0-
09	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	31	1	1336	3	N	-0-					-0-
*10	992	N	929	-0-	-63	-0-	21	1	908	3	N	-0-					-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 16 RRCID -> 194943 COMPL. DATE 01/10/2003 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7486 - 8024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8184	X	7919	-0-	-265	-0-	182	1	7737	3	Y	-0-					-0-
06	7800	X	7700	-0-	-100	-0-	178	1	7522	3	Y	-0-					-0-
07	8060	X	7945	-0-	-115	-0-	180	1	7765	3	Y	-0-					-0-
08	8060	X	7845	-0-	-215	-0-	175	1	7670	3	Y	-0-					-0-
09	7800	X	7506	-0-	-294	-0-	167	1	7339	3	Y	-0-					-0-
*10	7967	X	7705	-0-	-262	-0-	170	1	7535	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 7 RRCID -> 194945 COMPL. DATE 12/30/2002 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7437 - 7961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	44	1	1872	3	N	-0-					-0-
06	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	61	1	2560	3	N	-0-					-0-
*07	2983	N	2983	-0-	-0-	-0-	68	1	2915	3	N	-0-					-0-
08	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	26	1	1162	3	N	-0-					-0-
09	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	38	1	1659	3	N	-0-					-0-
*10	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	54	1	2377	3	N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 WELL #: 2 RRCID -> 194952 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 8068 - 8774

05	16864	X	13070	-0-	-3794	-0-	300	1	12770	3	Y	-0-					-0-
06	13170	X	12150	-0-	-1020	-0-	283	1	11867	3	Y	-0-					-0-
07	13609	X	12039	-0-	-1570	-0-	274	1	11765	3	Y	-0-					-0-
08	13609	X	11768	-0-	-1841	-0-	264	1	11504	3	Y	-0-					-0-
09	12960	X	11048	-0-	-1912	-0-	248	1	10800	3	Y	-0-					-0-
10	13082	X	11155	-0-	-1927	-0-	246	1	10909	3	Y	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: C 4 RRCID -> 194991 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 7068 - 7320

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER GU B-2 WELL #: 12 RRCID -> 194994 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 6992 - 7428

05	155	N	41	-0-	-114	-0-	1	1	40	3	Y	-0-					17
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	1	1	36	3	Y	-0-					17
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					17
09	72	N	72	-0-	-0-	-0-	1	1	71	3	Y	-0-					17
*10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					17

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 9 RRCID -> 194995 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 8105 PERF. 7440 - 7986

05	8153	X	7332	-0-	-821	-0-	168	1	7164	3	Y	-0-					-0-
06	7200	X	6916	-0-	-284	-0-	161	1	6755	3	Y	-0-					-0-
07	7440	X	7064	-0-	-376	-0-	161	1	6903	3	Y	-0-					-0-
08	7440	X	6912	-0-	-528	-0-	155	1	6757	3	Y	-0-					-0-
09	7200	X	6605	-0-	-595	-0-	148	1	6457	3	Y	-0-					-0-
*10	7347	X	6668	-0-	-679	-0-	147	1	6521	3	Y	-0-					-0-

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 12 RRCID -> 194996 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7451 - 7932

05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WCCO 4-FITCH, GEORGIE WELL #: 6 RRCID -> 194997 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 7677 PERF. 6886 - 7330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1240	N	1208	-0-	-32	-0-	28	1	1180	3	N	-0-					100
06	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	30	1	1237	3	N	-0-					100
07	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	43	1	1243	3	N	-0-					100
08	1209	N	1207	-0-	-2	-0-	40	1	1167	3	N	-0-					100
09	1260	N	1083	-0-	-177	-0-	36	1	1043	3	N	4					104
							4	9									
10	1271	N	1167	-0-	-104	-0-	38	1	1129	3	N	-0-					104

WCCO 4-MILLER GU B-1 WELL #: 8 RRCID -> 194998 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 7642 PERF. 7065 - 7530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5456	X	5179	-0-	-277	-0-	119	1	5054	3	N	5					112
							6	9									
06	5558	X	5558	-0-	-0-	-0-	129	1	5427	3	N	2					114
							2	9									
07	6211	X	6211	-0-	-0-	-0-	208	1	6001	3	N	2					116
							2	9									
08	5767	X	5767	-0-	-0-	-0-	192	1	5575	3	N	-0-					116
09	5550	X	5184	-0-	-366	-0-	171	1	4999	3	N	13					129
							14	9									
10	6045	X	5460	-0-	-585	-0-	179	1	5278	3	N	3					132
							3	9									

WCCO 1-WILSON, TRUETT WELL #: 7 RRCID -> 194999 COMPL. DATE 02/24/2003 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 7434 - 7868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	806	N	800	-0-	-6	-0-	18	1	782	3	N	-0-					-0-
06	780	N	765	-0-	-15	-0-	17	1	748	3	N	-0-					-0-
07	806	N	756	-0-	-50	-0-	17	1	739	3	N	-0-					-0-
08	806	N	756	-0-	-50	-0-	17	1	739	3	N	-0-					-0-
09	780	N	15	-0-	-765	-0-	15	1			N	-0-					-0-
10	744	N	16	-0-	-728	-0-	16	1			N	-0-					-0-

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 11 RRCID -> 195000 COMPL. DATE 01/14/2003 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7422 - 7895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	709	N	709	-0-	-0-	-0-	16	1	693	3	Y	-0-					-0-
06	660	N	653	-0-	-7	-0-	15	1	638	3	Y	-0-					-0-
07	744	N	570	-0-	-174	-0-	13	1	557	3	Y	-0-					-0-
08	713	N	547	-0-	-166	-0-	13	1	534	3	Y	-0-					-0-
09	660	N	12	-0-	-648	-0-	12	1			Y	-0-					-0-
10	558	N	14	-0-	-544	-0-	14	1			Y	-0-					-0-

WCCO 4-FITCH, GEORGIE WELL #: 7 RRCID -> 195006 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7034 - 7478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5394	X	4710	-0-	-684	-0-	108	1	4602	3	Y	-0-					17
06	5040	X	4612	-0-	-428	-0-	107	1	4505	3	Y	-0-					17
07	5479	X	5479	-0-	-0-	-0-	124	1	5355	3	Y	-0-					17
08	5692	X	5692	-0-	-0-	-0-	127	1	5565	3	Y	-0-					17
09	5124	X	5124	-0-	-0-	-0-	115	1	5009	3	Y	-0-					17
*10	5414	X	5414	-0-	-0-	-0-	119	1	5252	3	Y	39	39	1			17
							43	9									

DCCO 1-PETERSON, RUBY WELL #: 5 RRCID -> 195007 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 7403 - 7955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1364	N	1269	-0-	-95	-0-	29	1	1240	3	Y	-0-					-0-
06	1260	N	1173	-0-	-87	-0-	28	1	1145	3	Y	-0-					-0-
07	1302	N	1160	-0-	-142	-0-	27	1	1133	3	Y	-0-					-0-
08	1271	N	1190	-0-	-81	-0-	26	1	1164	3	Y	-0-					-0-
09	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	30	1	1284	3	Y	-0-					-0-
*10	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	30	1	1300	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
05	1798	N	1463	-0-	-335	-0-	33	1	1430	3	Y	-0-			-0-
06	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	36	1	1493	3	Y	-0-			-0-
07	1519	N	1369	-0-	-150	-0-	31	1	1338	3	Y	-0-			-0-
08	1457	N	1299	-0-	-158	-0-	29	1	1270	3	Y	-0-			-0-
09	1470	N	1109	-0-	-361	-0-	25	1	1084	3	Y	-0-			-0-
*10	1364	N	1210	-0-	-154	-0-	27	1	1183	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
05	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	78	1	3312	3	N	-0-			-0-
06	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	75	1	3143	3	N	-0-			-0-
07	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	73	1	3118	3	N	-0-			-0-
08	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	71	1	3100	3	N	-0-			-0-
09	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	68	1	2935	3	N	-0-			-0-
*10	3100	X	2971	-0-	-129	-0-	66	1	2905	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
05	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	56	1	2386	3	N	-0-			-0-
06	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	57	1	2403	3	N	-0-			-0-
07	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	58	1	2469	3	N	-0-			-0-
08	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	56	1	2448	3	N	-0-			-0-
09	2460	N	2276	-0-	-184	-0-	50	1	2226	3	N	-0-			-0-
*10	2542	N	2383	-0-	-159	-0-	53	1	2330	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
05	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	45	1	1931	3	Y	-0-			-0-
06	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	44	1	1854	3	Y	-0-			-0-
07	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	43	1	1847	3	Y	-0-			-0-
08	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	45	1	1935	3	Y	-0-			-0-
09	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	42	1	1854	3	Y	-0-			-0-
*10	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	41	1	1841	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
05	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	76	1	2215	2	Y	-0-			20
06	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	76	1	1968	2	Y	-0-			20
07	2294	N	2145	-0-	-149	-0-	92	1	2053	2	Y	-0-			20
08	2294	N	2158	-0-	-136	-0-	85	1	2073	2	Y	-0-			20
09	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	87	1	2027	2	Y	-0-			20
10	2139	N	1826	-0-	-313	-0-	76	1	1750	2	Y	-0-			20

NICHOLSON WELL #: 5 RRCID -> 195051 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 8742 PERF. 7896 - 8596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	6758	X	6524	-0-	-234	-0-	217	1	6307	2	Y	-0-			-0-
06	6175	X	6175	-0-	-0-	-0-	231	1	5944	2	Y	-0-			-0-
07	6363	X	6363	-0-	-0-	-0-	274	1	6089	2	Y	-0-			-0-
08	6347	X	6347	-0-	-0-	-0-	250	1	6097	2	Y	-0-			-0-
09	6178	X	6178	-0-	-0-	-0-	255	1	5923	2	Y	-0-			-0-
*10	6274	X	6274	-0-	-0-	-0-	262	1	6012	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
05	2182	X	2182	-0-	-0-	-0-	51	1	2131	3	Y	-0-			-0-
06	2310	X	1720	-0-	-590	-0-	40	1	1680	3	Y	-0-			-0-
07	2387	X	2015	-0-	-372	-0-	46	1	1969	3	Y	-0-			-0-
08	2170	N	1973	-0-	-197	-0-	45	1	1928	3	Y	-0-			-0-
09	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	46	1	2025	3	Y	-0-			-0-
*10	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	47	1	2070	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 195245 COMPL. DATE 10/08/2002 TOTAL DEPTH 8642 PERF. 7800 - 8445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	39	1	1663	3	Y	-0-					-0-
06	1710	N	1698	-0-	-12	-0-	39	1	1659	3	Y	-0-					-0-
07	2015	N	1624	-0-	-391	-0-	37	1	1587	3	Y	-0-					-0-
08	1705	N	1396	-0-	-309	-0-	31	1	1365	3	Y	-0-					-0-
09	1710	N	704	-0-	-1006	-0-	16	1	688	3	Y	-0-					-0-
*10	1612	N	493	-0-	-1119	-0-	10	1	483	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
05	4185	X	3393	-0-	-792	-0-	652	1	2741	3	Y	-0-					-0-
06	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	718	1	3714	3	Y	-0-					-0-
07	4665	X	4665	-0-	-0-	-0-	742	1	3923	3	Y	-0-					-0-
*08	4185	X	3085	-0-	-1100	-0-	674	1	2411	3	Y	-0-					-0-
09	4050	X	2266	-0-	-1784	-0-	684	1	1582	3	Y	-0-					-0-
*10	5891	X	5891	-0-	-0-	-0-	766	1	5125	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
05	5797	X	5647	-0-	-150	-0-	130	1	5517	3	Y	-0-					-0-
06	5640	X	5542	-0-	-98	-0-	129	1	5413	3	Y	-0-					-0-
07	5921	X	5542	-0-	-379	-0-	126	1	5416	3	Y	-0-					-0-
08	5921	X	5511	-0-	-410	-0-	124	1	5387	3	Y	-0-					-0-
09	5730	X	5390	-0-	-340	-0-	120	1	5270	3	Y	-0-					-0-
*10	5933	X	5933	-0-	-0-	-0-	131	1	5802	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
05	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	37	1	1048	3	Y	1					7
							1	9									
06	1080	N	1063	-0-	-17	-0-	37	1	1024	3	Y	2					9
							2	9									
07	1116	N	1067	-0-	-49	-0-	36	1	1031	3	Y	-0-					9
08	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	36	1	1052	3	Y	-0-					9
09	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	36	1	1025	3	Y	-0-					9
*10	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	37	1	1082	3	Y	-0-					9

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
05	1209	N	1175	-0-	-34	-0-	27	1	1148	3	N	-0-					-0-
06	1170	N	1121	-0-	-49	-0-	26	1	1095	3	N	-0-					-0-
07	1178	N	1165	-0-	-13	-0-	39	1	1126	3	N	-0-					-0-
08	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	39	1	1147	3	N	-0-					-0-
09	1110	N	1023	-0-	-87	-0-	34	1	989	3	N	-0-					-0-
10	1178	N	1108	-0-	-70	-0-	36	1	1072	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
05	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	40	1	1698	3	N	-0-					-0-
06	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	40	1	1675	3	N	-0-					-0-
07	1767	N	1426	-0-	-341	-0-	32	1	1394	3	N	-0-					-0-
08	1736	N	1259	-0-	-477	-0-	29	1	1230	3	N	-0-					-0-
09	1710	N	1530	-0-	-180	-0-	34	1	1496	3	N	-0-					-0-
*10	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	59	1	1729	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CARPENTER, J. H. GU WELL #: 5 RRCID -> 195327 COMPL. DATE 04/11/2003 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 7378 - 7821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5766	X	4824	-0-	-942	-0-	111	1	4713	3	N	-0-					-0-
06	5580	X	4892	-0-	-688	-0-	114	1	4778	3	N	-0-					-0-
07	5580	X	4096	-0-	-1484	-0-	93	1	4003	3	N	-0-					-0-
08	5363	X	4700	-0-	-663	-0-	105	1	4595	3	N	-0-					-0-
09	4890	X	4130	-0-	-760	-0-	93	1	4037	3	N	-0-					-0-
10	5053	X	4127	-0-	-926	-0-	91	1	4036	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
05	3627	X	3621	-0-	-6	-0-	83	1	3538	3	Y	-0-					-0-
06	3600	X	3549	-0-	-51	-0-	83	1	3466	3	Y	-0-					-0-
07	3720	X	3576	-0-	-144	-0-	120	1	3456	3	Y	-0-					-0-
08	3720	X	3571	-0-	-149	-0-	118	1	3453	3	Y	-0-					-0-
09	3540	X	3423	-0-	-117	-0-	114	1	3309	3	Y	-0-					-0-
*10	3658	X	3552	-0-	-106	-0-	116	1	3436	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
05	2645	X	2645	-0-	-0-	-0-	218	1	2427	2	N	-0-					-0-
06	1530	X	659	-0-	-871	-0-	58	1	601	2	N	-0-					-0-
07	3472	X	1438	-0-	-2034	-0-	54	1	1384	2	N	-0-					-0-
08	3472	X	1444	-0-	-2028	-0-	55	1	1389	2	N	-0-					-0-
09	3360	X	1318	-0-	-2042	-0-	49	1	1269	2	N	-0-					-0-
10	2635	X	1214	-0-	-1421	-0-	46	1	1168	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
05	3971	X	3971	-0-	-0-	-0-	327	1	3644	2	N	-0-					-0-
06	1290	X	558	-0-	-732	-0-	49	1	509	2	N	-0-					-0-
07	4154	X	1219	-0-	-2935	-0-	46	1	1173	2	N	-0-					-0-
08	4154	X	1216	-0-	-2938	-0-	46	1	1170	2	N	-0-					-0-
09	4020	X	1173	-0-	-2847	-0-	44	1	1129	2	N	-0-					-0-
10	3968	X	1082	-0-	-2886	-0-	41	1	1041	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
05	7750	X	7034	-0-	-716	-0-	162	1	6872	3	Y	-0-					-0-
06	7230	X	7093	-0-	-137	-0-	164	1	6929	3	Y	-0-					-0-
07	7471	X	7397	-0-	-74	-0-	168	1	7229	3	Y	-0-					-0-
08	7471	X	7296	-0-	-175	-0-	164	1	7132	3	Y	-0-					-0-
09	7080	X	6946	-0-	-134	-0-	156	1	6790	3	Y	-0-					-0-
*10	7409	X	6976	-0-	-433	-0-	154	1	6822	3	Y	-0-					-0-

MCCURDY, FLOYD WELL #: 7 RRCID -> 195375 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 7210 - 7721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	33	1	1403	3	N	4					57
							4	9									
06	1440	N	1390	-0-	-50	-0-	32	1	1351	3	N	6					63
							7	9									
07	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	48	1	1380	3	N	-0-	56	1			7
08	1426	N	1422	-0-	-4	-0-	47	1	1375	3	N	-0-					7
09	1380	N	1366	-0-	-14	-0-	45	1	1315	3	Y	5	12	1			-0-
							6	9									
*10	1426	N	1401	-0-	-25	-0-	46	1	1355	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

VEALE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 195378 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 6940 - 8948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	751	1	2325	3	N	85					197
							94	9									
06	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	745	1	2327	3	N	23	190	1			30
							25	9									
07	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	782	1	2981	3	N	-0-					30
08	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	758	1	2482	3	N	-0-					30
09	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	735	1	2707	3	N	-0-					30
*10	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	772	1	2616	3	N	-0-					30

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
05	9114	X	7810	-0-	-1304	-0-	478	1	7332	2	N	-0-					-0-
06	8580	X	7498	-0-	-1082	-0-	428	1	7070	2	N	-0-					-0-
07	8680	X	7638	-0-	-1042	-0-	281	1	7357	2	N	-0-					-0-
08	8463	X	7516	-0-	-947	-0-	280	1	7236	2	N	-0-					-0-
09	7950	X	7327	-0-	-623	-0-	264	1	7063	2	N	-0-					-0-
10	7812	X	7099	-0-	-713	-0-	256	1	6843	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
05	4898	X	3948	-0-	-950	-0-	91	1	3857	3	Y	-0-					-0-
06	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	87	1	3667	3	Y	-0-					-0-
07	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	133	1	3821	3	Y	-0-					-0-
08	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	130	1	3781	3	Y	-0-					-0-
09	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	130	1	3780	3	Y	-0-					-0-
*10	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	135	1	3999	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
05	9951	X	9225	-0-	-726	-0-	243	1	8982	2	N	-0-					-0-
06	9420	X	8826	-0-	-594	-0-	235	1	8591	2	N	-0-					-0-
07	9548	X	8765	-0-	-783	-0-	233	1	8532	2	N	-0-					-0-
08	9424	X	8589	-0-	-835	-0-	339	1	8250	2	N	-0-					-0-
09	9120	X	8237	-0-	-883	-0-	320	1	7917	2	N	-0-					-0-
10	9238	X	8781	-0-	-457	-0-	226	1	8555	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
05	2573	N	2082	-0-	-491	-0-	82	1	2000	2	N	-0-					-0-
06	2490	N	1369	-0-	-1121	-0-	55	1	1314	2	N	-0-					-0-
07	2573	N	2310	-0-	-263	-0-	92	1	2218	2	N	-0-					-0-
08	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	88	1	2136	2	N	-0-					-0-
09	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	59	1	1450	2	N	-0-					-0-
10	2325	N	2259	-0-	-66	-0-	87	1	2172	2	N	-0-					-0-

PORTER, JOHN W. WELL #: 6 RRCID -> 195456 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7750 - 8442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7099	X	6295	-0-	-804	-0-	145	1	6150	3	Y	-0-					-0-
06	6240	X	5950	-0-	-290	-0-	138	1	5812	3	Y	-0-					-0-
07	6448	X	6049	-0-	-399	-0-	137	1	5912	3	Y	-0-					-0-
08	6448	X	6210	-0-	-238	-0-	139	1	6071	3	Y	-0-					-0-
09	6210	X	5818	-0-	-392	-0-	130	1	5688	3	Y	-0-					-0-
*10	6293	X	6049	-0-	-244	-0-	134	1	5915	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 15 RRCID -> 195520 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7530 - 8136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5797	X	5731	-0-	-66	-0-	131	1	5600	3	Y	-0-					-0-
06	5611	X	5611	-0-	-0-	-0-	130	1	5481	3	Y	-0-					-0-
07	5737	X	5737	-0-	-0-	-0-	130	1	5607	3	Y	-0-					-0-
08	5735	X	5492	-0-	-243	-0-	123	1	5369	3	Y	-0-					-0-
09	5550	X	5544	-0-	-6	-0-	124	1	5420	3	Y	-0-					-0-
10	5735	X	5487	-0-	-248	-0-	121	1	5366	3	Y	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 7 RRCID -> 195526 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7185 - 7498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3193	X	2880	-0-	-313	-0-	76	1	2804	2	N	-0-					-0-
06	3030	X	2869	-0-	-161	-0-	76	1	2793	2	N	-0-					-0-
07	3100	X	2714	-0-	-386	-0-	72	1	2642	2	N	-0-					-0-
08	3038	X	2705	-0-	-333	-0-	71	1	2634	2	N	-0-					-0-
09	2940	X	2871	-0-	-69	-0-	74	1	2797	2	N	-0-					-0-
10	2976	X	2881	-0-	-95	-0-	74	1	2807	2	N	-0-					-0-

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 195528 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7736 - 8380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	289	1	2092	3	Y	-0-					-0-
06	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	45	1	1889	3	Y	-0-					-0-
07	2046	N	1993	-0-	-53	-0-	45	1	1948	3	Y	-0-					-0-
08	2170	N	1969	-0-	-201	-0-	44	1	1925	3	Y	-0-					-0-
09	1920	N	1838	-0-	-82	-0-	41	1	1797	3	Y	-0-					-0-
*10	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	45	1	1966	3	Y	-0-					-0-

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 195534 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7776 - 8430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2356	N	2096	-0-	-260	-0-	48	1	2048	3	Y	-0-					-0-
06	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	261	1	2013	3	Y	-0-					-0-
07	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	367	1	2038	3	Y	-0-					-0-
08	2108	N	1941	-0-	-167	-0-	44	1	1897	3	Y	-0-					-0-
09	2160	N	1684	-0-	-476	-0-	38	1	1646	3	Y	-0-					-0-
10	2232	N	1523	-0-	-709	-0-	33	1	1490	3	Y	-0-					-0-

PORTER, JOHN W. WELL #: 15 RRCID -> 195539 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7749 - 8449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2759	X	2665	-0-	-94	-0-	61	1	2604	3	N	-0-					-0-
06	2670	X	2628	-0-	-42	-0-	61	1	2567	3	N	-0-					-0-
07	2480	N	2408	-0-	-72	-0-	54	1	2354	3	N	-0-					-0-
08	2666	N	2347	-0-	-319	-0-	53	1	2294	3	N	-0-					-0-
09	2640	N	2164	-0-	-476	-0-	48	1	2116	3	N	-0-					-0-
*10	2418	N	2100	-0-	-318	-0-	46	1	2054	3	N	-0-					-0-

SHEPHERD, W. J. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 195540 COMPL. DATE 03/21/2003 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 6678 - 7072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21615	X	21615	-0-	-0-	-0-	496	1	21119	3	Y	-0-					-0-
06	T. A.		14586	-0-	14586	14586	338	1	14248	3	Y	-0-					-0-
07	T. A.		12659	-0-	12659	27245	287	1	12372	3	Y	-0-					-0-
08	T. A.		11548	-0-	11548	38793	258	1	11290	3	Y	-0-					-0-
09	49125	X	10332	-0-	-38793	-0-	228	1	10021	3	Y	75					75
							83	9									
*10	8639	X	8639	-0-	-0-	-0-	190	1	8446	3	Y	3	78	1			-0-
							3	9									

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
05	7874	X	7598	-0-	-276	-0-	175	1	7423	3	Y	-0-					-0-
06	7590	X	7273	-0-	-317	-0-	169	1	7104	3	Y	-0-					-0-
07	7843	X	7465	-0-	-378	-0-	170	1	7295	3	Y	-0-					-0-
08	7843	X	7453	-0-	-390	-0-	166	1	7287	3	Y	-0-					-0-
09	7530	X	6995	-0-	-535	-0-	156	1	6839	3	Y	-0-					-0-
10	7595	X	7269	-0-	-326	-0-	160	1	7109	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
05	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	87	1	3718	3	Y	-0-					-0-
06	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	87	1	3672	3	Y	-0-					-0-
07	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	84	1	3646	3	Y	-0-					-0-
08	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	84	1	3635	3	Y	-0-					-0-
09	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	81	1	3562	3	Y	-0-					-0-
*10	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-	85	1	3743	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
05	6014	X	5310	-0-	-704	-0-	341	1	4969	3	Y	-0-					-0-
06	5700	X	5423	-0-	-277	-0-	485	1	4938	3	Y	-0-					-0-
07	5890	X	5376	-0-	-514	-0-	122	1	5254	3	Y	-0-					-0-
08	5890	X	5455	-0-	-435	-0-	123	1	5332	3	Y	-0-					-0-
09	5580	X	4994	-0-	-586	-0-	111	1	4883	3	Y	-0-					-0-
10	5611	X	5008	-0-	-603	-0-	111	1	4897	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
05	9920	X	9104	-0-	-816	-0-	240	1	8864	2	N	-0-					-0-
06	9330	X	8759	-0-	-571	-0-	233	1	8526	2	N	-0-					-0-
07	9517	X	9065	-0-	-452	-0-	241	1	8824	2	N	-0-					-0-
08	9393	X	8970	-0-	-423	-0-	236	1	8734	2	N	-0-					-0-
09	8970	X	8747	-0-	-223	-0-	227	1	8520	2	N	-0-					-0-
10	9114	X	8936	-0-	-178	-0-	230	1	8706	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
05	8711	X	8395	-0-	-316	-0-	193	1	8202	3	Y	-0-					-0-
06	8280	X	7997	-0-	-283	-0-	185	1	7812	3	Y	-0-					-0-
07	8556	X	8000	-0-	-556	-0-	181	1	7819	3	Y	-0-					-0-
*08	8556	X	8161	-0-	-395	-0-	182	1	7979	3	Y	-0-					-0-
09	8280	X	7900	-0-	-380	-0-	177	1	7723	3	Y	-0-					-0-
*10	8401	X	8110	-0-	-291	-0-	180	1	7930	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
05	6975	X	6427	-0-	-548	-0-	254	1	6173	2	N	-0-					-0-
06	6630	X	6079	-0-	-551	-0-	243	1	5836	2	N	-0-					-0-
07	6820	X	6297	-0-	-523	-0-	251	1	6046	2	N	-0-					-0-
08	6727	X	6262	-0-	-465	-0-	247	1	6015	2	N	-0-					-0-
09	6420	X	5936	-0-	-484	-0-	231	1	5705	2	N	-0-					-0-
10	6417	X	6020	-0-	-397	-0-	233	1	5787	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
05	4588	X	4398	-0-	-190	-0-	101	1	4297	3	N	-0-					122
06	4440	X	3228	-0-	-1212	-0-	75	1	3151	3	N	2					124
							2	9									
07	4557	X	427	-0-	-4130	-0-	9	1	398	3	N	18	130	1			12
							20	9									
08	4526	X	3864	-0-	-662	-0-	129	1	3735	3	N	-0-					12
09	4260	X	3152	-0-	-1108	-0-	104	1	3048	3	N	-0-					12
10	4402	X	3064	-0-	-1338	-0-	100	1	2964	3	N	-0-					12

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 195951 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7042 - 7432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2108	N	2059	-0-	-49	-0-	81	1	1978	2	N	-0-					-0-
06	2040	N	1932	-0-	-108	-0-	77	1	1855	2	N	-0-					-0-
07	2108	N	1982	-0-	-126	-0-	79	1	1903	2	N	-0-					-0-
08	2046	N	1996	-0-	-50	-0-	79	1	1917	2	N	-0-					-0-
09	1920	N	1887	-0-	-33	-0-	73	1	1814	2	N	-0-					-0-
10	1984	N	1922	-0-	-62	-0-	74	1	1848	2	N	-0-					-0-

THORELL, DOLLIE "A" WELL #: 4 RRCID -> 195954 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7060 - 7455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10323	X	9390	-0-	-933	-0-	371	1	9019	2	N	-0-					-0-
06	9840	X	8928	-0-	-912	-0-	357	1	8571	2	N	-0-					-0-
07	9982	X	9178	-0-	-804	-0-	366	1	8812	2	N	-0-					-0-
08	9641	X	9109	-0-	-532	-0-	360	1	8749	2	N	-0-					-0-
09	9270	X	8737	-0-	-533	-0-	339	1	8398	2	N	-0-					-0-
10	9393	X	8965	-0-	-428	-0-	347	1	8618	2	N	-0-					-0-

THORELL, DOLLIE "A" WELL #: 3 RRCID -> 195958 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7048 - 7456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7719	X	6711	-0-	-1008	-0-	265	1	6446	2	N	-0-					-0-
06	7410	X	6674	-0-	-736	-0-	267	1	6407	2	N	-0-					-0-
07	7409	X	6763	-0-	-646	-0-	270	1	6493	2	N	-0-					-0-
08	7037	X	6943	-0-	-94	-0-	274	1	6669	2	N	-0-					-0-
09	6810	X	6696	-0-	-114	-0-	260	1	6436	2	N	-0-					-0-
10	6882	X	6393	-0-	-489	-0-	247	1	6146	2	N	-0-					-0-

THORELL, DOLLIE "A" WELL #: 2 RRCID -> 195961 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 7050 - 7434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8525	X	7938	-0-	-587	-0-	314	1	7624	2	N	-0-					-0-
06	8250	X	7585	-0-	-665	-0-	303	1	7282	2	N	-0-					-0-
07	8215	X	7655	-0-	-560	-0-	305	1	7350	2	N	-0-					-0-
08	8122	X	7664	-0-	-458	-0-	303	1	7361	2	N	-0-					-0-
09	7860	X	7245	-0-	-615	-0-	281	1	6964	2	N	-0-					-0-
10	7936	X	7302	-0-	-634	-0-	282	1	7020	2	N	-0-					-0-

BRYAN "D" WELL #: 4 RRCID -> 195962 COMPL. DATE 03/31/2003 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 7330 - 7850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6328	X	6328	-0-	-0-	-0-	145	1	6183	3	Y	-0-					-0-
06	6199	X	6199	-0-	-0-	-0-	144	1	6055	3	Y	-0-					-0-
07	6333	X	6333	-0-	-0-	-0-	213	1	6120	3	Y	-0-					-0-
08	6324	X	6226	-0-	-98	-0-	207	1	6019	3	Y	-0-					-0-
09	6154	X	6154	-0-	-0-	-0-	203	1	5951	3	Y	-0-					-0-
*10	6324	X	6300	-0-	-24	-0-	206	1	6094	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
05	5332	X	4837	-0-	-495	-0-	191	1	4646	2	N	-0-					-0-
06	5130	X	4623	-0-	-507	-0-	185	1	4438	2	N	-0-					-0-
07	5270	X	4703	-0-	-567	-0-	188	1	4515	2	N	-0-					-0-
08	5177	X	4691	-0-	-486	-0-	185	1	4506	2	N	-0-					-0-
09	4920	X	4538	-0-	-382	-0-	176	1	4362	2	N	-0-					-0-
10	4836	X	4633	-0-	-203	-0-	179	1	4454	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
05	5006	X	5006	-0-	-0-	-0-	132	1	4874	2	N	-0-					-0-
06	4186	X	4186	-0-	-0-	-0-	112	1	4074	2	N	-0-					-0-
07	5092	X	5092	-0-	-0-	-0-	135	1	4957	2	N	-0-					-0-
08	4822	X	4822	-0-	-0-	-0-	127	1	4695	2	N	-0-					-0-
09	4781	X	4781	-0-	-0-	-0-	124	1	4657	2	N	-0-					-0-
*10	4863	X	4863	-0-	-0-	-0-	125	1	4738	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
05	2790	X	2421	-0-	-369	-0-	64	1	2357	2	N	-0-					-0-
06	2640	X	2410	-0-	-230	-0-	64	1	2346	2	N	-0-					-0-
*07	2728	X	2596	-0-	-132	-0-	70	1	2526	2	N	-0-					-0-
08	2728	X	2679	-0-	-49	-0-	71	1	2608	2	N	-0-					-0-
09	2634	X	2634	-0-	-0-	-0-	68	1	2566	2	N	-0-					-0-
10	2604	X	2474	-0-	-130	-0-	64	1	2410	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
05	5983	X	5646	-0-	-337	-0-	149	1	5497	2	N	-0-					-0-
06	5670	X	5248	-0-	-422	-0-	140	1	5108	2	N	-0-					-0-
07	5859	X	5368	-0-	-491	-0-	143	1	5225	2	N	-0-					-0-
08	5859	X	5143	-0-	-716	-0-	136	1	5007	2	N	-0-					-0-
09	5670	X	4847	-0-	-823	-0-	126	1	4721	2	N	-0-					-0-
10	5642	X	4998	-0-	-644	-0-	129	1	4869	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
05	4402	X	4044	-0-	-358	-0-	93	1	3951	3	N	-0-					-0-
06	4260	X	3934	-0-	-326	-0-	91	1	3843	3	N	-0-					-0-
07	4402	X	4036	-0-	-366	-0-	91	1	3945	3	N	-0-					-0-
08	4247	X	4057	-0-	-190	-0-	91	1	3966	3	N	-0-					-0-
09	4080	X	3892	-0-	-188	-0-	87	1	3805	3	N	-0-					-0-
*10	4061	X	3884	-0-	-177	-0-	86	1	3798	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
05	10416	X	9249	-0-	-1167	-0-	212	1	9037	3	N	-0-					229
06	9960	X	6538	-0-	-3422	-0-	149	1	6308	3	N	74					303
							81	9									
07	10261	X	7332	-0-	-2929	-0-	246	1	7086	3	N	-0-	185	1			118
08	10137	X	5749	-0-	-4388	-0-	191	1	5558	3	N	-0-					118
09	9780	X	4965	-0-	-4815	-0-	164	1	4801	3	N	-0-					118
10	9238	X	4995	-0-	-4243	-0-	163	1	4832	3	N	-0-					118

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
05	10230	X	8845	-0-	-1385	-0-	203	1	8642	3	N	-0-					-0-
06	9900	X	9520	-0-	-380	-0-	221	1	9299	3	N	-0-					-0-
07	10230	X	9745	-0-	-485	-0-	221	1	9524	3	N	-0-					-0-
08	10137	X	9960	-0-	-177	-0-	223	1	9737	3	N	-0-					-0-
09	9510	X	9382	-0-	-128	-0-	210	1	9172	3	N	-0-					-0-
10	9827	X	9536	-0-	-291	-0-	211	1	9325	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
05	1488	X	123	-0-	-1365	-0-	3	1	120	2	N	-0-					-0-
06	210	N	118	-0-	-92	-0-	3	1	115	2	N	-0-					-0-
07	248	N	108	-0-	-140	-0-	3	1	105	2	N	-0-					-0-
08	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	1			N	-0-					-0-
09	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	706	1	1276	2	N	-0-					-0-
*10	3100	N	7225	-0-	4125	4125	1042	1	7039	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
05	4681	X	4241	-0-	-440	-0-	260	1	3981	2	N	-0-					-0-
06	4560	X	4093	-0-	-467	-0-	233	1	3860	2	N	-0-					-0-
07	4712	X	3627	-0-	-1085	-0-	135	1	3492	2	N	-0-					-0-
08	4712	X	3385	-0-	-1327	-0-	122	1	3263	2	N	-0-					-0-
09	4230	X	2873	-0-	-1357	-0-	103	1	2770	2	N	-0-					-0-
10	4247	X	2251	-0-	-1996	-0-	84	1	2167	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
05	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	220	1	3369	2	N	-0-					-0-
06	3450	X	3106	-0-	-344	-0-	177	1	2929	2	N	-0-					-0-
07	3565	X	2998	-0-	-567	-0-	111	1	2887	2	N	-0-					-0-
08	3565	X	2932	-0-	-633	-0-	97	1	2835	2	N	-0-					-0-
09	3450	X	2898	-0-	-552	-0-	104	1	2794	2	N	-0-					-0-
10	3565	X	2945	-0-	-620	-0-	98	1	2847	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
05	6138	X	5780	-0-	-358	-0-	192	1	5588	2	Y	-0-					-0-
06	5872	X	5872	-0-	-0-	-0-	219	1	5653	2	Y	-0-					-0-
07	5953	X	5953	-0-	-0-	-0-	256	1	5697	2	Y	-0-					-0-
08	5871	X	5871	-0-	-0-	-0-	231	1	5640	2	Y	-0-					-0-
09	5420	X	5420	-0-	-0-	-0-	224	1	5196	2	Y	-0-					-0-
*10	5715	X	5715	-0-	-0-	-0-	238	1	5477	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
05	3565	X	3147	-0-	-418	-0-	105	1	3042	2	N	-0-					-0-
06	3210	X	2988	-0-	-222	-0-	112	1	2876	2	N	-0-					-0-
07	3255	X	3049	-0-	-206	-0-	131	1	2918	2	N	-0-					-0-
08	3193	X	2951	-0-	-242	-0-	116	1	2835	2	N	-0-					-0-
09	3060	X	2863	-0-	-197	-0-	118	1	2745	2	N	-0-					-0-
10	3162	X	2910	-0-	-252	-0-	121	1	2789	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
05	7254	X	6337	-0-	-917	-0-	211	1	6126	2	Y	-0-					-0-
06	6600	X	6295	-0-	-305	-0-	235	1	6060	2	Y	-0-					-0-
07	6820	X	6580	-0-	-240	-0-	283	1	6297	2	Y	-0-					-0-
08	6758	X	6503	-0-	-255	-0-	256	1	6247	2	Y	-0-					-0-
09	6300	X	6232	-0-	-68	-0-	257	1	5975	2	Y	-0-					-0-
10	6572	X	6356	-0-	-216	-0-	265	1	6091	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
05	6386	X	6010	-0-	-376	-0-	368	1	5642	2	N	-0-					-0-
06	6180	X	5544	-0-	-636	-0-	316	1	5228	2	N	-0-					-0-
07	6386	X	5762	-0-	-624	-0-	215	1	5547	2	N	-0-					-0-
08	6262	X	4982	-0-	-1280	-0-	180	1	4802	2	N	-0-					-0-
09	5820	X	5192	-0-	-628	-0-	185	1	5007	2	N	-0-					-0-
10	6014	X	5117	-0-	-897	-0-	184	1	4933	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
05	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	109	1	1665	2	N	-0-					-0-
06	1710	N	1633	-0-	-77	-0-	93	1	1540	2	N	-0-					-0-
07	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	64	1	1666	2	N	-0-					-0-
08	1767	N	1635	-0-	-132	-0-	63	1	1572	2	N	-0-					-0-
09	1620	N	1541	-0-	-79	-0-	62	1	1479	2	N	-0-					-0-
10	1736	N	1647	-0-	-89	-0-	64	1	1583	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
05	5115	X	3940	-0-	-1175	-0-	241	1	3699	2	N	-0-					-0-
06	4770	X	3527	-0-	-1243	-0-	201	1	3326	2	N	-0-					-0-
07	4774	X	3543	-0-	-1231	-0-	129	1	3414	2	N	-0-					-0-
08	4340	X	3450	-0-	-890	-0-	129	1	3321	2	N	-0-					-0-
09	3990	X	3390	-0-	-600	-0-	125	1	3265	2	N	-0-					-0-
10	3937	X	3490	-0-	-447	-0-	130	1	3360	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
05	6200	X	5655	-0-	-545	-0-	346	1	5309	2	N	-0-					-0-
06	5850	X	5363	-0-	-487	-0-	306	1	5057	2	N	-0-					-0-
07	5952	X	5456	-0-	-496	-0-	201	1	5255	2	N	-0-					-0-
08	5921	X	5308	-0-	-613	-0-	191	1	5117	2	N	-0-					-0-
09	5640	X	5101	-0-	-539	-0-	186	1	4915	2	N	-0-					-0-
10	5642	X	5085	-0-	-557	-0-	192	1	4893	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
05	5115	X	4051	-0-	-1064	-0-	248	1	3803	2	N	-0-					-0-
06	4500	X	3940	-0-	-560	-0-	225	1	3715	2	N	-0-					-0-
07	4588	X	4127	-0-	-461	-0-	151	1	3976	2	N	-0-					-0-
08	4216	X	4009	-0-	-207	-0-	147	1	3862	2	N	-0-					-0-
09	4080	X	3644	-0-	-436	-0-	132	1	3512	2	N	-0-					-0-
10	4123	X	3798	-0-	-325	-0-	137	1	3661	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
05	7006	X	6515	-0-	-491	-0-	399	1	6116	2	N	-0-					-0-
06	6630	X	6197	-0-	-433	-0-	353	1	5844	2	N	-0-					-0-
07	6820	X	6239	-0-	-581	-0-	229	1	6010	2	N	-0-					-0-
08	6727	X	6091	-0-	-636	-0-	224	1	5867	2	N	-0-					-0-
09	6420	X	5776	-0-	-644	-0-	207	1	5569	2	N	-0-					-0-
10	6510	X	5934	-0-	-576	-0-	212	1	5722	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
05	1922	N	1906	-0-	-16	-0-	75	1	1831	2	N	-0-					-0-
06	1860	N	1651	-0-	-209	-0-	66	1	1585	2	N	-0-					-0-
07	1922	N	1830	-0-	-92	-0-	73	1	1757	2	N	-0-					-0-
08	1891	N	1859	-0-	-32	-0-	73	1	1786	2	N	-0-					-0-
09	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	69	1	1718	2	N	-0-					-0-
10	1829	N	1799	-0-	-30	-0-	70	1	1729	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
05	6744	X	6744	-0-	-0-	-0-	178	1	6566	2	N	-0-					-0-
06	6450	X	6434	-0-	-16	-0-	171	1	6263	2	N	-0-					-0-
07	6727	X	6136	-0-	-591	-0-	163	1	5973	2	N	-0-					-0-
08	6943	X	6943	-0-	-0-	-0-	274	1	6669	2	N	-0-					-0-
09	6708	X	6708	-0-	-0-	-0-	261	1	6447	2	N	-0-					-0-
*10	7675	X	7675	-0-	-0-	-0-	297	1	7378	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
05	8372	X	8372	-0-	-0-	-0-	221	1	8151	2	N	-0-					-0-
06	7864	X	7864	-0-	-0-	-0-	210	1	7654	2	N	-0-					-0-
07	9413	X	9413	-0-	-0-	-0-	250	1	9163	2	N	-0-					-0-
08	9745	X	9745	-0-	-0-	-0-	385	1	9360	2	N	-0-					-0-
09	8949	X	8949	-0-	-0-	-0-	348	1	8601	2	N	-0-					-0-
*10	9006	X	9006	-0-	-0-	-0-	348	1	8658	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
05	1054	N	1053	-0-	-1	-0-	42	1	1011	2	N	-0-					-0-
06	1020	N	1019	-0-	-1	-0-	41	1	978	2	N	-0-					-0-
07	1085	N	1064	-0-	-21	-0-	42	1	1022	2	N	-0-					-0-
08	1054	N	1051	-0-	-3	-0-	42	1	1009	2	N	-0-					-0-
09	1020	N	987	-0-	-33	-0-	38	1	949	2	N	-0-					-0-
10	1054	N	1016	-0-	-38	-0-	39	1	977	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
05	10129	X	10129	-0-	-0-	-0-	267	1	9862	2	N	-0-					-0-
06	8144	X	8144	-0-	-0-	-0-	217	1	7927	2	N	-0-					-0-
07	12687	X	12687	-0-	-0-	-0-	337	1	12350	2	N	-0-					-0-
08	10159	X	10159	-0-	-0-	-0-	268	1	9891	2	N	-0-					-0-
09	9631	X	9631	-0-	-0-	-0-	249	1	9382	2	N	-0-					-0-
*10	6161	X	6161	-0-	-0-	-0-	159	1	6002	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
05	4297	X	4297	-0-	-0-	-0-	84	1	4213	2	N	-0-					-0-
06	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	85	1	3994	2	N	-0-					-0-
07	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	81	1	4110	2	N	-0-					-0-
08	4246	X	4246	-0-	-0-	-0-	86	1	4160	2	N	-0-					-0-
09	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	76	1	3967	2	N	-0-					-0-
*10	4186	X	4186	-0-	-0-	-0-	77	1	4109	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
05	9114	X	8483	-0-	-631	-0-	335	1	8148	2	N	-0-					-0-
06	8550	X	8124	-0-	-426	-0-	325	1	7799	2	N	-0-					-0-
07	8711	X	8317	-0-	-394	-0-	332	1	7985	2	N	-0-					-0-
08	8711	X	8390	-0-	-321	-0-	332	1	8058	2	N	-0-					-0-
09	8400	X	8043	-0-	-357	-0-	312	1	7731	2	N	-0-					-0-
10	8494	X	8206	-0-	-288	-0-	317	1	7889	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
05	7781	X	7311	-0-	-470	-0-	289	1	7022	2	N	-0-					-0-
06	7410	X	7024	-0-	-386	-0-	281	1	6743	2	N	-0-					-0-
07	7564	X	7240	-0-	-324	-0-	289	1	6951	2	N	-0-					-0-
08	7502	X	7234	-0-	-268	-0-	286	1	6948	2	N	-0-					-0-
09	7230	X	6992	-0-	-238	-0-	272	1	6720	2	N	-0-					-0-
10	7316	X	7144	-0-	-172	-0-	276	1	6868	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
05	1209	N	1089	-0-	-120	-0-	43	1	1046	2	N	-0-					-0-
06	1200	N	1006	-0-	-194	-0-	40	1	966	2	N	-0-					-0-
07	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	52	1	1256	2	N	-0-					-0-
08	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	51	1	1239	2	N	-0-					-0-
09	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	47	1	1158	2	N	-0-					-0-
10	1302	N	1223	-0-	-79	-0-	47	1	1176	2	N	-0-					-0-

GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 196427 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 7303 PERF. 6694 - 7052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4300	X	4300	-0-	-0-	-0-	99	1	4201	3	N	-0-					-0-
06	4663	X	4663	-0-	-0-	-0-	108	1	4555	3	N	-0-					-0-
07	4682	X	4682	-0-	-0-	-0-	106	1	4576	3	N	-0-					-0-
08	4647	X	4647	-0-	-0-	-0-	154	1	4493	3	N	-0-					-0-
09	4385	X	4385	-0-	-0-	-0-	145	1	4240	3	N	-0-					-0-
*10	4582	X	4582	-0-	-0-	-0-	150	1	4432	3	N	-0-					-0-

DERTING, B. G. WELL #: 6 RRCID -> 196429 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 7007 - 7385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	82	1	3481	3	N	-0-					-0-
06	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	78	1	3279	3	N	-0-					-0-
07	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	111	1	3205	3	N	-0-					-0-
08	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	104	1	3035	3	N	-0-					-0-
09	3000	X	2905	-0-	-95	-0-	96	1	2809	3	N	-0-					-0-
10	3100	X	2811	-0-	-289	-0-	92	1	2719	3	N	-0-					-0-

NALER, MAE C. WELL #: 7 RRCID -> 196431 COMPL. DATE 05/02/2003 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 7543 - 8107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1984	N	1963	-0-	-21	-0-	52	1	1911	2	N	-0-					-0-
06	1860	N	1788	-0-	-72	-0-	48	1	1740	2	N	-0-					-0-
*07	2170	N	1922	-0-	-248	-0-	51	1	1871	2	N	-0-					-0-
08	1953	N	1833	-0-	-120	-0-	48	1	1785	2	N	-0-					-0-
09	1800	N	1698	-0-	-102	-0-	44	1	1654	2	N	-0-					-0-
10	1922	N	1699	-0-	-223	-0-	44	1	1655	2	N	-0-					-0-

OSBURN, WENDELL GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 196439 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7365 - 9404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3813	X	336	-0-	-3477	-0-	12	1	324	3	Y	-0-					54
06	3600	X	-0-	-0-	-3600	-0-					Y	-0-					54
07	3720	X	126	-0-	-3594	-0-	32	1	94	3	Y	-0-					54
*08	3379	X	3357	-0-	-22	-0-	931	1	2426	3	Y	-0-					54
09	680	X	680	-0-	-0-	-0-	162	1	518	3	Y	-0-					54
*10	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	594	1	3282	3	Y	1					55
							1	9									

SPAIN, MAGGIE "C" WELL #: 3 RRCID -> 196445 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 7124 - 7550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3038	X	2857	-0-	-181	-0-	113	1	2744	2	N	-0-					-0-
06	2940	X	2762	-0-	-178	-0-	110	1	2652	2	N	-0-					-0-
07	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	122	1	2936	2	N	-0-					-0-
08	2976	X	2956	-0-	-20	-0-	117	1	2839	2	N	-0-					-0-
09	2880	X	2723	-0-	-157	-0-	106	1	2617	2	N	-0-					-0-
10	3069	X	2745	-0-	-324	-0-	106	1	2639	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
05	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	36	1	1492	3	N	-0-					-0-
06	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	44	1	1816	3	N	-0-					-0-
07	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	40	1	1734	3	N	-0-					-0-
08	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	40	1	1732	3	N	-0-					-0-
09	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	37	1	1612	3	N	-0-					-0-
*10	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	38	1	1671	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
05	1643	N	1013	-0-	-630	-0-	23	1	990	3	N	-0-					-0-
06	1590	N	1059	-0-	-531	-0-	24	1	1035	3	N	-0-					-0-
07	1116	N	1088	-0-	-28	-0-	24	1	1064	3	N	-0-					-0-
08	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	24	1	1046	3	N	-0-					-0-
09	1050	N	1016	-0-	-34	-0-	23	1	993	3	N	-0-					-0-
10	1085	N	988	-0-	-97	-0-	22	1	966	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
05	2976	X	2684	-0-	-292	-0-	106	1	2578	2	N	-0-					-0-
06	2730	N	2599	-0-	-131	-0-	104	1	2495	2	N	-0-					-0-
07	2759	N	2672	-0-	-87	-0-	107	1	2565	2	N	-0-					-0-
08	2697	N	2603	-0-	-94	-0-	103	1	2500	2	N	-0-					-0-
09	2610	N	2354	-0-	-256	-0-	91	1	2263	2	N	-0-					-0-
10	2666	N	2295	-0-	-371	-0-	89	1	2206	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
05	13479	X	13479	-0-	-0-	-0-	309	1	13164	3	Y	5	1	1			6
							6	9									
06	T. A.		9365	-0-	9365	9365	215	1	9086	3	Y	58					64
							64	9									
07	T. A.		5655	-0-	5655	15020	128	1	5515	3	Y	11	75	1			-0-
							12	9									
08	T. A.		1630	-0-	1630	16650	37	1	1590	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
09	17337	X	687	-0-	-16650	-0-	15	1	672	3	Y	-0-					-0-
*10	780	X	780	-0-	-0-	-0-	17	1	763	3	Y	-0-					-0-

HAM, J. A. WELL #: 4 RRCID -> 196506 COMPL. DATE 06/09/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8200 - 10052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	837	N	827	-0-	-10	-0-	19	1	808	3	Y	-0-					-0-
06	805	N	805	-0-	-0-	-0-	18	1	787	3	Y	-0-					-0-
07	834	N	834	-0-	-0-	-0-	28	1	806	3	Y	-0-					-0-
08	804	N	804	-0-	-0-	-0-	26	1	778	3	Y	-0-					-0-
09	771	N	771	-0-	-0-	-0-	25	1	746	3	Y	-0-					-0-
*10	804	N	804	-0-	-0-	-0-	27	1	777	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
05	7533	X	6859	-0-	-674	-0-	271	1	6588	2	N	-0-					-0-
06	7290	X	6554	-0-	-736	-0-	262	1	6292	2	N	-0-					-0-
07	7347	X	6886	-0-	-461	-0-	275	1	6611	2	N	-0-					-0-
08	7161	X	7031	-0-	-130	-0-	278	1	6753	2	N	-0-					-0-
09	6930	X	6436	-0-	-494	-0-	250	1	6186	2	N	-0-					-0-
10	6882	X	6579	-0-	-303	-0-	254	1	6325	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
05	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	125	1	3045	2	Y	-0-					-0-
06	4318	X	4318	-0-	-0-	-0-	173	1	4145	2	Y	-0-					-0-
07	4542	X	4542	-0-	-0-	-0-	181	1	4361	2	Y	-0-					-0-
08	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	137	1	3327	2	Y	-0-					-0-
09	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-	159	1	3931	2	Y	-0-					-0-
*10	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	154	1	3821	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
05	4495	X	3842	-0-	-653	-0-	152	1	3690	2	N	-0-					-0-
06	4290	X	3584	-0-	-706	-0-	143	1	3441	2	N	-0-					-0-
07	4371	X	3562	-0-	-809	-0-	142	1	3420	2	N	-0-					-0-
08	3999	X	3459	-0-	-540	-0-	137	1	3322	2	N	-0-					-0-
09	3810	X	3165	-0-	-645	-0-	123	1	3042	2	N	-0-					-0-
10	3844	X	3175	-0-	-669	-0-	123	1	3052	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
05	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	31	1	1332	3	N	-0-					-0-
06	1590	N	1279	-0-	-311	-0-	30	1	1249	3	N	-0-					-0-
07	1798	N	1618	-0-	-180	-0-	37	1	1581	3	N	-0-					-0-
08	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	35	1	1533	3	N	-0-					-0-
09	1290	N	1198	-0-	-92	-0-	26	1	1172	3	N	-0-					-0-
*10	1612	N	1294	-0-	-318	-0-	29	1	1265	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
05	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	40	1	1734	3	N	-0-					-0-
06	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	39	1	1658	3	N	-0-					-0-
07	1829	N	1780	-0-	-49	-0-	40	1	1740	3	N	-0-					-0-
08	1767	N	1682	-0-	-85	-0-	38	1	1644	3	N	-0-					-0-
09	1710	N	1681	-0-	-29	-0-	38	1	1643	3	N	-0-					-0-
*10	1767	N	1679	-0-	-88	-0-	37	1	1642	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
05	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	174	1	4236	2	N	-0-					-0-
06	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	164	1	3935	2	N	-0-					-0-
07	4820	X	4820	-0-	-0-	-0-	192	1	4628	2	N	-0-					-0-
08	4854	X	4854	-0-	-0-	-0-	192	1	4662	2	N	-0-					-0-
09	4809	X	4809	-0-	-0-	-0-	187	1	4622	2	N	-0-					-0-
*10	4905	X	4905	-0-	-0-	-0-	190	1	4715	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
05	4959	X	4959	-0-	-0-	-0-	196	1	4763	2	N	-0-					-0-
06	4925	X	4925	-0-	-0-	-0-	197	1	4728	2	N	-0-					-0-
07	5020	X	5020	-0-	-0-	-0-	200	1	4820	2	N	-0-					-0-
08	4976	X	4976	-0-	-0-	-0-	197	1	4779	2	N	-0-					-0-
09	5041	X	5041	-0-	-0-	-0-	196	1	4845	2	N	-0-					-0-
*10	5068	X	5068	-0-	-0-	-0-	196	1	4872	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
05	2356	N	2312	-0-	-44	-0-	53	1	2259	3	N	-0-					2
06	2310	N	2260	-0-	-50	-0-	53	1	2207	3	N	-0-					2
07	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	79	1	2250	3	N	-0-					2
08	2325	N	2245	-0-	-80	-0-	75	1	2170	3	N	-0-					2
09	2250	N	2152	-0-	-98	-0-	71	1	2081	3	N	-0-					2
*10	2325	N	2226	-0-	-99	-0-	73	1	2153	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
05	5469	X	5469	-0-	-0-	-0-	125	1	5344	3	N	-0-					-0-
06	5480	X	5480	-0-	-0-	-0-	127	1	5353	3	N	-0-					-0-
07	5674	X	5674	-0-	-0-	-0-	129	1	5545	3	N	-0-					-0-
08	5665	X	5665	-0-	-0-	-0-	127	1	5538	3	N	-0-					-0-
09	5376	X	5376	-0-	-0-	-0-	120	1	5256	3	N	-0-					-0-
*10	5444	X	5444	-0-	-0-	-0-	121	1	5323	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
05	5246	X	5246	-0-	-0-	-0-	121	1	5125	3	Y	-0-					-0-
06	5129	X	5129	-0-	-0-	-0-	119	1	5010	3	Y	-0-					-0-
07	5239	X	5239	-0-	-0-	-0-	119	1	5120	3	Y	-0-					-0-
08	5146	X	5050	-0-	-96	-0-	113	1	4937	3	Y	-0-					-0-
09	4980	X	4772	-0-	-208	-0-	107	1	4665	3	Y	-0-					-0-
*10	5146	X	4947	-0-	-199	-0-	109	1	4838	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
05	1798	N	1722	-0-	-76	-0-	39	1	1683	3	Y	-0-					-0-
06	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	40	1	1702	3	Y	-0-					-0-
07	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	42	1	1766	3	Y	-0-					-0-
08	1736	N	1690	-0-	-46	-0-	38	1	1652	3	Y	-0-					-0-
09	1740	N	1470	-0-	-270	-0-	33	1	1437	3	Y	-0-					-0-
10	1798	N	1397	-0-	-401	-0-	31	1	1366	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
05	4712	X	4598	-0-	-114	-0-	106	1	4492	3	Y	-0-					-0-
06	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	103	1	4377	3	Y	-0-					-0-
07	4588	X	4452	-0-	-136	-0-	101	1	4351	3	Y	-0-					-0-
08	4588	X	4221	-0-	-367	-0-	94	1	4127	3	Y	-0-					-0-
09	4440	X	4182	-0-	-258	-0-	94	1	4088	3	Y	-0-					-0-
*10	4588	X	4463	-0-	-125	-0-	99	1	4364	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
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPAIN, MAGGIE GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 196575 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 7338 - 7782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6634	X	5810	-0-	-824	-0-	134	1	5676	3	N	-0-					-0-
06	6420	X	5655	-0-	-765	-0-	131	1	5524	3	N	-0-					-0-
07	6603	X	5004	-0-	-1599	-0-	113	1	4891	3	N	-0-					-0-
08	6324	X	5727	-0-	-597	-0-	128	1	5599	3	N	-0-					-0-
09	5820	X	5187	-0-	-633	-0-	116	1	5071	3	N	-0-					-0-
10	5859	X	5555	-0-	-304	-0-	182	1	5373	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
05	15407	X	11777	-0-	-3630	-0-	271	1	11506	3	Y	-0-					-0-
06	12300	X	12281	-0-	-19	-0-	285	1	11996	3	Y	-0-					-0-
07	12710	X	10114	-0-	-2596	-0-	230	1	9884	3	Y	-0-					-0-
08	12988	X	12988	-0-	-0-	-0-	291	1	12697	3	Y	-0-					-0-
09	12270	X	11833	-0-	-437	-0-	265	1	11568	3	Y	-0-					-0-
10	12679	X	12281	-0-	-398	-0-	401	1	11880	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
05	9362	X	8902	-0-	-460	-0-	235	1	8667	2	N	-0-					-0-
06	9060	X	8327	-0-	-733	-0-	222	1	8105	2	N	-0-					-0-
*07	9300	X	8587	-0-	-713	-0-	230	1	8357	2	N	-0-					-0-
08	9207	X	8840	-0-	-367	-0-	233	1	8607	2	N	-0-					-0-
09	8910	X	8372	-0-	-538	-0-	217	1	8155	2	N	-0-					-0-
10	8897	X	8479	-0-	-418	-0-	219	1	8260	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
05	8525	X	7535	-0-	-990	-0-	199	1	7336	2	N	-0-					-0-
06	8040	X	7183	-0-	-857	-0-	191	1	6992	2	N	-0-					-0-
*07	7967	X	7321	-0-	-646	-0-	196	1	7125	2	N	-0-					-0-
08	7843	X	7328	-0-	-515	-0-	193	1	7135	2	N	-0-					-0-
09	7590	X	6945	-0-	-645	-0-	180	1	6765	2	N	-0-					-0-
10	7533	X	6875	-0-	-658	-0-	177	1	6698	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
05	7967	X	6191	-0-	-1776	-0-	163	1	6028	2	N	-0-					-0-
06	7710	X	5865	-0-	-1845	-0-	156	1	5709	2	N	-0-					-0-
*07	7657	X	5985	-0-	-1672	-0-	160	1	5825	2	N	-0-					-0-
08	7223	X	5791	-0-	-1432	-0-	153	1	5638	2	N	-0-					-0-
09	6600	X	5333	-0-	-1267	-0-	138	1	5195	2	N	-0-					-0-
10	6200	X	5438	-0-	-762	-0-	140	1	5298	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
05	1395	N	1359	-0-	-36	-0-	54	1	1305	2	N	-0-					-0-
06	1350	N	1317	-0-	-33	-0-	53	1	1264	2	N	-0-					-0-
07	1395	N	1349	-0-	-46	-0-	54	1	1295	2	N	-0-					-0-
08	1364	N	1336	-0-	-28	-0-	53	1	1283	2	N	-0-					-0-
09	1320	N	1284	-0-	-36	-0-	50	1	1234	2	N	-0-					-0-
10	1364	N	1300	-0-	-64	-0-	50	1	1250	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
05	4340	X	2197	-0-	-2143	-0-	87	1	2110	2	N	-0-					-0-
06	3600	X	1822	-0-	-1778	-0-	73	1	1749	2	N	-0-					-0-
07	3286	X	1603	-0-	-1683	-0-	64	1	1539	2	N	-0-					-0-
08	2914	X	1445	-0-	-1469	-0-	57	1	1388	2	N	-0-					-0-
09	2490	X	1414	-0-	-1076	-0-	55	1	1359	2	N	-0-					-0-
10	2201	X	1526	-0-	-675	-0-	59	1	1467	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
05	4889	X	4889	-0-	-0-	-0-	193	1	4696	2	N	-0-					-0-
06	4708	X	4708	-0-	-0-	-0-	188	1	4520	2	N	-0-					-0-
07	4792	X	4792	-0-	-0-	-0-	191	1	4601	2	N	-0-					-0-
08	4831	X	4831	-0-	-0-	-0-	191	1	4640	2	N	-0-					-0-
09	4490	X	4490	-0-	-0-	-0-	174	1	4316	2	N	-0-					-0-
*10	4665	X	4665	-0-	-0-	-0-	180	1	4485	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
05	3844	X	3701	-0-	-143	-0-	146	1	3555	2	N	-0-					-0-
06	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	145	1	3476	2	N	-0-					-0-
07	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	150	1	3600	2	N	-0-					-0-
08	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	149	1	3633	2	N	-0-					-0-
09	3630	X	3588	-0-	-42	-0-	139	1	3449	2	N	-0-					-0-
10	3751	X	3589	-0-	-162	-0-	139	1	3450	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
05	1519	N	1415	-0-	-104	-0-	32	1	1383	3	N	-0-					-0-
06	1470	N	1323	-0-	-147	-0-	31	1	1292	3	N	-0-					-0-
07	1488	N	1398	-0-	-90	-0-	31	1	1367	3	N	-0-					-0-
08	1426	N	1409	-0-	-17	-0-	32	1	1377	3	N	-0-					-0-
09	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	30	1	1294	3	N	-0-					-0-
10	1395	N	1355	-0-	-40	-0-	30	1	1325	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
05	2015	N	2014	-0-	-1	-0-	46	1	1968	3	Y	-0-					-0-
06	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	46	1	1931	3	Y	-0-					-0-
07	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	46	1	2005	3	Y	-0-					-0-
08	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	46	1	2017	3	Y	-0-					-0-
09	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	45	1	1943	3	Y	-0-					-0-
*10	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	45	1	2013	3	Y	-0-					-0-

ASKEY "A" WELL #: 6 RRCID -> 196619 COMPL. DATE 05/05/2003 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7349 - 7894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3968	X	3144	-0-	-824	-0-	72	1	3072	3	Y	-0-					-0-
06	3600	X	2894	-0-	-706	-0-	67	1	2827	3	Y	-0-					-0-
07	3720	X	2916	-0-	-804	-0-	66	1	2850	3	Y	-0-					-0-
08	3503	X	2830	-0-	-673	-0-	63	1	2767	3	Y	-0-					-0-
09	3300	X	2620	-0-	-680	-0-	58	1	2562	3	Y	-0-					-0-
*10	3131	X	2573	-0-	-558	-0-	56	1	2517	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
05	7285	X	5751	-0-	-1534	-0-	132	1	5619	3	N	-0-					-0-
06	6630	X	5971	-0-	-659	-0-	139	1	5832	3	N	-0-					-0-
*07	6293	X	6249	-0-	-44	-0-	142	1	6107	3	N	-0-					-0-
08	6293	X	6258	-0-	-35	-0-	140	1	6118	3	N	-0-					-0-
09	6019	X	6019	-0-	-0-	-0-	134	1	5885	3	N	-0-					-0-
*10	6262	X	6014	-0-	-248	-0-	133	1	5881	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
05	2325	X	1425	-0-	-900	-0-	32	1	1393	3	Y	-0-					13
06	2250	X	1586	-0-	-664	-0-	37	1	1549	3	Y	-0-					13
07	2325	X	1641	-0-	-684	-0-	37	1	1604	3	Y	-0-					13
*08	2325	X	1803	-0-	-522	-0-	40	1	1763	3	Y	-0-					13
09	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	36	1	1558	3	Y	-0-					13
*10	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	41	1	1821	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
05	281	N	281	-0-	-0-	-0-	7	1	274	3	N	-0-					-0-
06	270	N	252	-0-	-18	-0-	6	1	246	3	N	-0-					-0-
07	403	N	212	-0-	-191	-0-	7	1	205	3	N	-0-					-0-
08	279	N	203	-0-	-76	-0-	7	1	196	3	N	-0-					-0-
09	240	N	187	-0-	-53	-0-	6	1	181	3	N	-0-					-0-
10	217	N	143	-0-	-74	-0-	5	1	138	3	N	-0-					-0-

T C U WELL #: 17 RRCID -> 196678 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7950 - 9053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5270	X	5244	-0-	-26	-0-	138	1	5106	2	N	-0-					-0-
06	5460	X	4513	-0-	-947	-0-	120	1	4393	2	N	-0-					-0-
07	5642	X	5346	-0-	-296	-0-	142	1	5204	2	N	-0-					-0-
08	5642	X	5305	-0-	-337	-0-	140	1	5165	2	N	-0-					-0-
09	5070	X	4974	-0-	-96	-0-	129	1	4845	2	N	-0-					-0-
10	5332	X	5184	-0-	-148	-0-	134	1	5050	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TALLY, E. C. WELL #: 7 RRCID -> 196681 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7183 - 7622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2108	N	1904	-0-	-204	-0-	50	1	1854	2	N	-0-					-0-
06	2010	N	1869	-0-	-141	-0-	50	1	1819	2	N	-0-					-0-
07	2015	N	1837	-0-	-178	-0-	49	1	1788	2	N	-0-					-0-
08	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	58	1	2148	2	N	-0-					-0-
09	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	52	1	1958	2	N	-0-					-0-
*10	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	51	1	1945	2	N	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 196691 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 7852 PERF. 7232 - 7682

05	2573	N	2490	-0-	-83	-0-	66	1	2424	2	N	-0-					-0-
06	2460	N	2373	-0-	-87	-0-	63	1	2310	2	N	-0-					-0-
07	2542	N	2480	-0-	-62	-0-	66	1	2414	2	N	-0-					-0-
08	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	66	1	2426	2	N	-0-					-0-
09	2370	N	2318	-0-	-52	-0-	60	1	2258	2	N	-0-					-0-
10	2480	N	2328	-0-	-152	-0-	60	1	2268	2	N	-0-					-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 14 RRCID -> 196700 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 8159 PERF. 7438 - 7946

05	3441	X	2806	-0-	-635	-0-	64	1	2742	3	N	-0-					-0-
06	3210	X	2807	-0-	-403	-0-	65	1	2742	3	N	-0-					-0-
07	3162	X	3113	-0-	-49	-0-	70	1	3043	3	N	-0-					-0-
08	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	71	1	3115	3	N	-0-					-0-
09	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	67	1	2917	3	N	-0-					-0-
*10	3100	X	2993	-0-	-107	-0-	66	1	2927	3	N	-0-					-0-

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 9 RRCID -> 196704 COMPL. DATE 06/03/2003 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 7497 - 8070

05	8711	X	5865	-0-	-2846	-0-	135	1	5730	3	N	-0-					-0-
06	8040	X	5405	-0-	-2635	-0-	125	1	5280	3	N	-0-					-0-
07	8308	X	4527	-0-	-3781	-0-	103	1	4424	3	N	-0-					-0-
08	8153	X	4171	-0-	-3982	-0-	93	1	4078	3	N	-0-					-0-
09	7020	X	3895	-0-	-3125	-0-	87	1	3808	3	N	-0-					-0-
10	5859	X	4329	-0-	-1530	-0-	96	1	4233	3	N	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 14 RRCID -> 196705 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 7458 - 8046

05	4937	X	4937	-0-	-0-	-0-	114	1	4823	3	Y	-0-					-0-
06	4661	X	4661	-0-	-0-	-0-	108	1	4553	3	Y	-0-					-0-
07	4823	X	4823	-0-	-0-	-0-	110	1	4713	3	Y	-0-					-0-
08	4739	X	4739	-0-	-0-	-0-	107	1	4632	3	Y	-0-					-0-
09	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-	103	1	4489	3	Y	-0-					-0-
*10	4766	X	4766	-0-	-0-	-0-	105	1	4661	3	Y	-0-					-0-

GRIFFETH, JUNE, L. UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 196710 COMPL. DATE 06/04/2003 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7044 - 7462

05	10509	X	9695	-0-	-814	-0-	383	1	9312	2	N	-0-					-0-
06	9960	X	9227	-0-	-733	-0-	369	1	8858	2	N	-0-					-0-
07	10199	X	9517	-0-	-682	-0-	380	1	9137	2	N	-0-					-0-
08	10044	X	9576	-0-	-468	-0-	378	1	9198	2	N	-0-					-0-
09	9630	X	9215	-0-	-415	-0-	358	1	8857	2	N	-0-					-0-
10	9703	X	9155	-0-	-548	-0-	354	1	8801	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: B 2 RRCID -> 196741 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 7599 PERF. 7132 - 7400

05	10064	X	10064	-0-	-0-	-0-	617	1	9447	2	N	-0-					-0-
06	8022	X	8022	-0-	-0-	-0-	457	1	7565	2	N	-0-					-0-
07	8182	X	8182	-0-	-0-	-0-	300	1	7882	2	N	-0-					-0-
08	8311	X	8311	-0-	-0-	-0-	305	1	8006	2	N	-0-					-0-
09	7290	X	7256	-0-	-34	-0-	262	1	6994	2	N	-0-					-0-
10	7533	X	7376	-0-	-157	-0-	264	1	7112	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 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
05	5828	X	4566	-0-	-1262	-0-	280	1	4286	2	N	-0-					-0-
06	5490	X	4146	-0-	-1344	-0-	236	1	3910	2	N	-0-					-0-
07	5518	X	4228	-0-	-1290	-0-	155	1	4073	2	N	-0-					-0-
08	5518	X	4297	-0-	-1221	-0-	158	1	4139	2	N	-0-					-0-
09	5340	X	3749	-0-	-1591	-0-	135	1	3614	2	N	-0-					-0-
10	4557	X	3817	-0-	-740	-0-	137	1	3680	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
05	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	1886	1	2106	3	N	-0-					63
06	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	1753	1	2151	3	N	182	182	1			63
							200	9									
07	4452	X	4452	-0-	-0-	-0-	1851	1	2601	3	N	-0-					63
08	6627	X	6627	-0-	-0-	-0-	1986	1	4641	3	N	-0-					63
09	4385	X	4385	-0-	-0-	-0-	1798	1	2587	3	N	-0-					63
*10	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	1763	1	2813	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
05	2401	X	2401	-0-	-0-	-0-	147	1	2254	2	N	-0-					-0-
06	2190	X	1768	-0-	-422	-0-	101	1	1667	2	N	-0-					-0-
07	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	111	1	2922	2	N	-0-					-0-
08	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	114	1	2984	2	N	-0-					-0-
09	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	109	1	2906	2	N	-0-					-0-
*10	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	110	1	2953	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
05	4863	X	4863	-0-	-0-	-0-	298	1	4565	2	N	-0-					-0-
06	4650	X	4507	-0-	-143	-0-	257	1	4250	2	N	-0-					-0-
07	4805	X	4797	-0-	-8	-0-	175	1	4622	2	N	-0-					-0-
08	4805	X	4562	-0-	-243	-0-	166	1	4396	2	N	-0-					-0-
09	4650	X	4413	-0-	-237	-0-	159	1	4254	2	N	-0-					-0-
10	4805	X	3766	-0-	-1039	-0-	135	1	3631	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
05	5583	X	5583	-0-	-0-	-0-	342	1	5241	2	N	-0-					-0-
06	5350	X	5350	-0-	-0-	-0-	305	1	5045	2	N	-0-					-0-
07	5476	X	5476	-0-	-0-	-0-	201	1	5275	2	N	-0-					-0-
08	5465	X	5465	-0-	-0-	-0-	201	1	5264	2	N	-0-					-0-
09	5286	X	5286	-0-	-0-	-0-	191	1	5095	2	N	-0-					-0-
*10	5384	X	5384	-0-	-0-	-0-	190	1	5194	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
05	6107	X	5453	-0-	-654	-0-	125	1	5328	3	N	-0-					-0-
06	5790	X	5288	-0-	-502	-0-	123	1	5165	3	N	-0-					-0-
07	5766	X	5571	-0-	-195	-0-	127	1	5444	3	N	-0-					-0-
08	5735	X	5649	-0-	-86	-0-	126	1	5523	3	N	-0-					-0-
09	5400	X	5272	-0-	-128	-0-	118	1	5154	3	N	-0-					-0-
10	5580	X	5292	-0-	-288	-0-	117	1	5175	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
05	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	92	1	1410	2	N	-0-					-0-
06	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	84	1	1390	2	N	-0-					-0-
07	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	59	1	1433	2	N	-0-					-0-
08	1488	N	1104	-0-	-384	-0-	81	1	1023	2	N	-0-					-0-
09	1470	N	255	-0-	-1215	-0-	255	1			N	-0-					-0-
10	1488	N	344	-0-	-1144	-0-	344	1			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
05	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	199	1	3045	2	N	-0-					-0-
06	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	180	1	2977	2	N	-0-					-0-
07	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	119	1	3105	2	N	-0-					-0-
08	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	125	1	3066	2	N	-0-					-0-
09	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	108	1	2942	2	N	-0-					-0-
*10	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	108	1	3005	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
05	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	109	1	1668	2	N	-0-					-0-
06	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	99	1	1635	2	N	-0-					-0-
07	1798	N	1756	-0-	-42	-0-	64	1	1692	2	N	-0-					-0-
08	1767	N	1696	-0-	-71	-0-	62	1	1634	2	N	-0-					-0-
09	1740	N	1672	-0-	-68	-0-	62	1	1610	2	N	-0-					-0-
10	1767	N	1698	-0-	-69	-0-	64	1	1634	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
05	13020	X	12446	-0-	-574	-0-	286	1	12160	3	Y	-0-					-0-
06	13500	X	12166	-0-	-1334	-0-	282	1	11884	3	Y	-0-					-0-
07	13950	X	12225	-0-	-1725	-0-	277	1	11948	3	Y	-0-					-0-
08	13950	X	9092	-0-	-4858	-0-	203	1	8889	3	Y	-0-					-0-
09	12180	X	7189	-0-	-4991	-0-	238	1	6951	3	Y	-0-					-0-
10	12586	X	6646	-0-	-5940	-0-	217	1	6429	3	Y	-0-					-0-

SANDEFUR, R. V. WELL #: 1 RRCID -> 197127 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 7620 - 7880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2263	N	2241	-0-	-22	-0-	44	1	2197	2	N	-0-					-0-
06	2160	N	2155	-0-	-5	-0-	45	1	2110	2	N	-0-					-0-
07	2263	N	2154	-0-	-109	-0-	42	1	2112	2	N	-0-					-0-
08	2232	N	2065	-0-	-167	-0-	42	1	2023	2	N	-0-					-0-
09	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	41	1	2132	2	N	-0-					-0-
*10	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	43	1	2285	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
05	3968	X	3710	-0-	-258	-0-	98	1	3612	2	N	-0-					-0-
06	3840	X	3598	-0-	-242	-0-	96	1	3502	2	N	-0-					-0-
07	3968	X	3645	-0-	-323	-0-	145	1	3500	2	N	-0-					-0-
08	3968	X	3640	-0-	-328	-0-	144	1	3496	2	N	-0-					-0-
09	3840	X	3398	-0-	-442	-0-	132	1	3266	2	N	-0-					-0-
10	3720	X	3253	-0-	-467	-0-	84	1	3169	2	N	-0-					-0-

CARPENTER, J. H. GU WELL #: 8 RRCID -> 197134 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 7302 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4960	X	3874	-0-	-1086	-0-	89	1	3785	3	N	-0-					-0-
06	4650	X	1799	-0-	-2851	-0-	41	1	1758	3	N	-0-					-0-
07	4867	X	1875	-0-	-2992	-0-	43	1	1832	3	N	-0-					-0-
08	4867	X	1578	-0-	-3289	-0-	36	1	1542	3	N	-0-					-0-
09	4710	X	1598	-0-	-3112	-0-	36	1	1562	3	N	-0-					-0-
10	3875	X	2358	-0-	-1517	-0-	77	1	2281	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 #: 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
05	6696	X	5533	-0-	-1163	-0-	128	1	5405	3	N	-0-					-0-
06	6480	X	5071	-0-	-1409	-0-	117	1	4954	3	N	-0-					-0-
07	6479	X	5173	-0-	-1306	-0-	174	1	4999	3	N	-0-					-0-
08	6386	X	5483	-0-	-903	-0-	183	1	5300	3	N	-0-					-0-
09	5490	X	5157	-0-	-333	-0-	171	1	4986	3	N	-0-					-0-
10	5518	X	4716	-0-	-802	-0-	155	1	4561	3	N	-0-					-0-

KHRAISH, HANNA WELL #: 2 RRCID -> 197280 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 8714 PERF. 9300 - 11103

05	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	54	1	2318	3	N	19	142	1			25
							21	9									
06	3000	N	3149	-0-	149	149	72	1	3045	3	N	29					54
							32	9									
07	3100	N	3334	-0-	234	383	75	1	3250	3	N	8					62
							9	9									
08	3100	N	3600	-0-	500	883	80	1	3501	3	N	17					79
							19	9									
09	4256	X	3373	-0-	-883	-0-	75	1	3256	3	N	38					117
							42	9									
*10	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	74	1	3257	3	N	18					135
							20	9									

GLENN, MARY WELL #: 1 RRCID -> 197286 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 7925 - 8071

05	248	N	121	-0-	-127	-0-	2	1	119	2	N	-0-					-0-
06	267	N	267	-0-	-0-	-0-	6	1	261	2	N	-0-					-0-
07	251	N	251	-0-	-0-	-0-	5	1	246	2	N	-0-					-0-
08	236	N	236	-0-	-0-	-0-	5	1	231	2	N	-0-					-0-
09	270	N	219	-0-	-51	-0-	4	1	215	2	N	-0-					-0-
10	248	N	228	-0-	-20	-0-	4	1	224	2	N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 16 RRCID -> 197291 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 7061 - 7472

05	6603	X	6531	-0-	-72	-0-	172	1	6359	2	N	-0-					-0-
06	6570	X	6081	-0-	-489	-0-	162	1	5919	2	N	-0-					-0-
07	6789	X	6525	-0-	-264	-0-	260	1	6265	2	N	-0-					-0-
08	6789	X	6274	-0-	-515	-0-	248	1	6026	2	N	-0-					-0-
09	6330	X	6024	-0-	-306	-0-	234	1	5790	2	N	-0-					-0-
10	6541	X	6266	-0-	-275	-0-	242	1	6024	2	N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 17 RRCID -> 197292 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 7646 PERF. 7041 - 7432

05	1364	N	813	-0-	-551	-0-	21	1	792	2	N	-0-					-0-
06	1140	N	726	-0-	-414	-0-	19	1	707	2	N	-0-					-0-
07	1023	N	784	-0-	-239	-0-	31	1	753	2	N	-0-					-0-
08	884	N	884	-0-	-0-	-0-	35	1	849	2	N	-0-					-0-
09	900	N	900	-0-	-0-	-0-	35	1	865	2	N	-0-					-0-
*10	781	N	781	-0-	-0-	-0-	30	1	751	2	N	-0-					-0-

STAGLIANO, VINCENT J. WELL #: 7 RRCID -> 197295 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 7858 - 8550

05	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	23	1	990	3	Y	-0-					-0-
06	900	N	735	-0-	-165	-0-	17	1	718	3	Y	-0-					-0-
07	865	N	865	-0-	-0-	-0-	20	1	845	3	Y	-0-					-0-
08	930	N	858	-0-	-72	-0-	19	1	839	3	Y	-0-					-0-
09	750	N	729	-0-	-21	-0-	16	1	713	3	Y	-0-					-0-
*10	868	N	763	-0-	-105	-0-	17	1	746	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

NANCE WELL #: A 1 RRCID -> 197296 COMPL. DATE 07/23/2003 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6988 - 7234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10298	X	10298	-0-	-0-	-0-	631	1	9667	2	N	-0-					-0-
06	9993	X	9993	-0-	-0-	-0-	570	1	9423	2	N	-0-					-0-
07	10102	X	10102	-0-	-0-	-0-	372	1	9730	2	N	-0-					-0-
08	10053	X	10053	-0-	-0-	-0-	370	1	9683	2	N	-0-					-0-
09	9528	X	9528	-0-	-0-	-0-	344	1	9184	2	N	-0-					-0-
*10	8988	X	8988	-0-	-0-	-0-	322	1	8666	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
05	11436	X	11436	-0-	-0-	-0-	701	1	10735	2	N	-0-					-0-
06	11098	X	11098	-0-	-0-	-0-	633	1	10465	2	N	-0-					-0-
07	11215	X	11215	-0-	-0-	-0-	412	1	10803	2	N	-0-					-0-
08	11160	X	11160	-0-	-0-	-0-	410	1	10750	2	N	-0-					-0-
09	9800	X	9800	-0-	-0-	-0-	354	1	9446	2	N	-0-					-0-
*10	9207	X	9207	-0-	-0-	-0-	330	1	8877	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
05	1674	X	1467	-0-	-207	-0-	90	1	1377	2	N	-0-					-0-
06	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	204	1	3370	2	N	-0-					-0-
07	5234	X	5234	-0-	-0-	-0-	192	1	5042	2	N	-0-					-0-
08	5319	X	5319	-0-	-0-	-0-	195	1	5124	2	N	-0-					-0-
09	4641	X	4641	-0-	-0-	-0-	167	1	4474	2	N	-0-					-0-
*10	4720	X	4720	-0-	-0-	-0-	169	1	4551	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
05	1953	N	1805	-0-	-148	-0-	111	1	1694	2	N	-0-					-0-
06	1800	N	1752	-0-	-48	-0-	100	1	1652	2	N	-0-					-0-
07	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	64	1	1708	2	N	-0-					-0-
08	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	64	1	1801	2	N	-0-					-0-
09	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	64	1	1714	2	N	-0-					-0-
*10	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	65	1	1877	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
05	2604	N	1110	-0-	-1494	-0-	68	1	1042	2	N	-0-					-0-
06	2400	N	494	-0-	-1906	-0-	28	1	466	2	N	-0-					-0-
07	1798	N	204	-0-	-1594	-0-	5	1	199	2	N	-0-					-0-
08	1116	N	69	-0-	-1047	-0-	1	1	68	2	N	-0-					-0-
09	480	N	392	-0-	-88	-0-	392	1			N	-0-					-0-
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-	211	1			N	-0-					-0-

NANCE WELL #: A 3 RRCID -> 197314 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7224 - 7480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11236	X	11236	-0-	-0-	-0-	688	1	10548	2	N	-0-					-0-
06	10901	X	10901	-0-	-0-	-0-	621	1	10280	2	N	-0-					-0-
07	11020	X	11020	-0-	-0-	-0-	406	1	10614	2	N	-0-					-0-
08	10959	X	10959	-0-	-0-	-0-	403	1	10556	2	N	-0-					-0-
09	11124	X	11124	-0-	-0-	-0-	401	1	10723	2	N	-0-					-0-
*10	11429	X	11429	-0-	-0-	-0-	410	1	11019	2	N	-0-					-0-

EAST PONDER UNIT WELL #: B 1 RRCID -> 197315 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8000 - 8383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13640	X	11467	-0-	-2173	-0-	381	1	11086	2	N	-0-					-0-
06	12270	X	10762	-0-	-1508	-0-	402	1	10360	3	N	-0-					-0-
07	12245	X	10546	-0-	-1699	-0-	454	1	10092	2	N	-0-					-0-
08	12245	X	10383	-0-	-1862	-0-	409	1	9974	2	N	-0-					-0-
09	11460	X	9683	-0-	-1777	-0-	400	1	9283	2	N	-0-					-0-
10	11842	X	9708	-0-	-2134	-0-	405	1	9303	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DIXON, MCFARLAND WELL #: 1 RRCID -> 197390 COMPL. DATE 07/11/2003 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 7200 - 9404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1798	N	1794	-0-	-4	-0-	737	1	1042	3	N	14					83
							15	9									
06	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	709	1	1250	3	N	18	50	1			51
							20	9									
07	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	743	1	1281	3	N	11					62
							12	9									
08	1798	N	1766	-0-	-32	-0-	736	1	1024	3	N	5					67
							6	9									
09	1980	N	1886	-0-	-94	-0-	716	1	1155	3	N	14					81
							15	9									
10	2046	N	1422	-0-	-624	-0-	728	1	685	3	N	8					89
							9	9									

PETERSON, A. L. WELL #: 13 RRCID -> 197407 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7352 - 7776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7847	X	7847	-0-	-0-	-0-	181	1	7666	3	N	-0-					-0-
06	7073	X	7073	-0-	-0-	-0-	164	1	6909	3	N	-0-					-0-
07	7267	X	7267	-0-	-0-	-0-	165	1	7102	3	N	-0-					-0-
08	7898	X	7898	-0-	-0-	-0-	177	1	7721	3	N	-0-					-0-
09	8048	X	8048	-0-	-0-	-0-	180	1	7868	3	N	-0-					-0-
*10	8621	X	8621	-0-	-0-	-0-	283	1	8338	3	N	-0-					-0-

GREEN, YVONNE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197416 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 8855 PERF. 7942 - 8794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1168	3	21	9	N	19	163	1			22
06	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	3			N	-0-					22
07	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1137	3	7	9	N	6					28
08	1364	N	1199	-0-	-165	-0-	1178	3	21	9	N	19					47
*09	1110	N	480	-0-	-630	-0-	457	3	23	9	Y	21	68	1			-0-
10	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	1	1	1			-0-

LAU WELL #: 8 RRCID -> 197553 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7360 - 7748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	82	1	3027	2	N	-0-					-0-
06	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	70	1	2550	2	N	-0-					-0-
07	2725	N	2725	-0-	-0-	-0-	72	1	2653	2	N	-0-					-0-
08	2697	N	2583	-0-	-114	-0-	68	1	2515	2	N	-0-					-0-
09	2610	N	2487	-0-	-123	-0-	64	1	2423	2	N	-0-					-0-
10	2697	N	2517	-0-	-180	-0-	65	1	2452	2	N	-0-					-0-

COLE TRUST FOUR WELL #: 4 RRCID -> 197632 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 8849 PERF. 7940 - 8620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2294	N	1647	-0-	-647	-0-	38	1	1609	3	N	-0-					-0-
06	2970	X	1600	-0-	-1370	-0-	37	1	1563	3	N	-0-					-0-
07	3069	X	1657	-0-	-1412	-0-	38	1	1619	3	N	-0-					-0-
08	3069	X	1485	-0-	-1584	-0-	33	1	1452	3	N	-0-					-0-
09	1710	X	1378	-0-	-332	-0-	31	1	1347	3	N	-0-					-0-
10	1643	X	1422	-0-	-221	-0-	31	1	1391	3	N	-0-					-0-

COLE TRUST FOUR WELL #: 5 RRCID -> 197633 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 8771 PERF. 7900 - 8580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3813	X	3585	-0-	-228	-0-	83	1	3502	3	N	-0-					-0-
06	3570	X	3453	-0-	-117	-0-	80	1	3373	3	N	-0-					-0-
07	3689	X	3542	-0-	-147	-0-	81	1	3461	3	N	-0-					-0-
08	3658	X	3440	-0-	-218	-0-	77	1	3363	3	N	-0-					-0-
09	3510	X	3294	-0-	-216	-0-	73	1	3221	3	N	-0-					-0-
10	3596	X	3345	-0-	-251	-0-	74	1	3271	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 #: 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
05	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	76	1	3238	3	N	-0-					-0-
06	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	76	1	3185	3	N	-0-					-0-
07	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	77	1	3319	3	N	-0-					-0-
08	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	74	1	3234	3	N	-0-					-0-
09	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	71	1	3125	3	N	-0-					-0-
*10	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	74	1	3257	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
05	4092	X	2895	-0-	-1197	-0-	67	1	2828	3	N	-0-					-0-
06	3960	X	3366	-0-	-594	-0-	78	1	3288	3	N	-0-					-0-
07	4092	X	3365	-0-	-727	-0-	76	1	3289	3	N	-0-					-0-
08	4092	X	3065	-0-	-1027	-0-	69	1	2996	3	N	-0-					-0-
09	3510	X	2865	-0-	-645	-0-	64	1	2801	3	N	-0-					-0-
*10	3472	X	2906	-0-	-566	-0-	64	1	2842	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
05	13782	X	13782	-0-	-0-	-0-	317	1	13465	3	Y	-0-					-0-
06	13635	X	13635	-0-	-0-	-0-	317	1	13318	3	Y	-0-					-0-
07	14656	X	14656	-0-	-0-	-0-	333	1	14323	3	Y	-0-					-0-
08	13387	X	13387	-0-	-0-	-0-	300	1	13087	3	Y	-0-					-0-
09	11434	X	11434	-0-	-0-	-0-	256	1	11178	3	Y	-0-					-0-
*10	11109	X	11109	-0-	-0-	-0-	245	1	10864	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
05	3844	X	3495	-0-	-349	-0-	81	1	3413	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	3600	X	3411	-0-	-189	-0-	79	1	3329	3	Y	3					3
							3	9									
07	3720	X	3592	-0-	-128	-0-	81	1	3509	3	Y	2					5
							2	9									
08	3720	X	3445	-0-	-275	-0-	77	1	3366	3	Y	2					7
							2	9									
09	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	80	1	3528	3	Y	-0-					7
*10	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	79	1	3537	3	Y	2					9
							2	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
05	1488	N	1185	-0-	-303	-0-	31	1	1154	2	N	-0-					-0-
06	1440	N	1162	-0-	-278	-0-	31	1	1131	2	N	-0-					-0-
07	1240	N	1077	-0-	-163	-0-	29	1	1048	2	N	-0-					-0-
08	1178	N	1107	-0-	-71	-0-	29	1	1078	2	N	-0-					-0-
09	1170	N	1042	-0-	-128	-0-	27	1	1015	2	N	-0-					-0-
*10	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	30	1	1125	2	N	-0-					-0-

SHELTON, J. TOM WELL #: 1 RRCID -> 197741 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 6924 - 7214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4187	X	4187	-0-	-0-	-0-	110	1	4077	2	N	-0-					-0-
06	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	100	1	3656	2	N	-0-					-0-
07	4671	X	4671	-0-	-0-	-0-	124	1	4547	2	N	-0-					-0-
08	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	113	1	4190	2	N	-0-					-0-
09	3630	X	3207	-0-	-423	-0-	83	1	3124	2	N	-0-					-0-
10	3751	X	2869	-0-	-882	-0-	74	1	2795	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 #: 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
05	8189	X	8189	-0-	-0-	-0-	216	1	7973	2	N	-0-			-0-
06	7687	X	7687	-0-	-0-	-0-	205	1	7482	2	N	-0-			-0-
07	7815	X	7815	-0-	-0-	-0-	208	1	7607	2	N	-0-			-0-
08	7693	X	7693	-0-	-0-	-0-	203	1	7490	2	N	-0-			-0-
09	7348	X	7348	-0-	-0-	-0-	190	1	7158	2	N	-0-			-0-
*10	7478	X	7478	-0-	-0-	-0-	193	1	7285	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
05	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	55	1	2039	2	N	-0-			-0-
06	1980	N	1714	-0-	-266	-0-	46	1	1668	2	N	-0-			-0-
07	2139	N	2070	-0-	-69	-0-	55	1	2015	2	N	-0-			-0-
08	2108	N	2074	-0-	-34	-0-	55	1	2019	2	N	-0-			-0-
09	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	52	1	1962	2	N	-0-			-0-
10	2077	N	2063	-0-	-14	-0-	53	1	2010	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
05	2139	N	1692	-0-	-447	-0-	45	1	1647	2	N	-0-			-0-
06	2010	N	1886	-0-	-124	-0-	50	1	1836	2	N	-0-			-0-
07	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	54	1	1992	2	N	-0-			-0-
08	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	57	1	2118	2	N	-0-			-0-
09	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	49	1	1852	2	N	-0-			-0-
*10	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	54	1	2042	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
05	3007	X	2554	-0-	-453	-0-	67	1	2487	2	N	-0-			-0-
06	2820	X	2503	-0-	-317	-0-	67	1	2436	2	N	-0-			-0-
07	2697	X	2616	-0-	-81	-0-	70	1	2546	2	N	-0-			-0-
08	2697	X	2687	-0-	-10	-0-	71	1	2616	2	N	-0-			-0-
09	2509	X	2509	-0-	-0-	-0-	65	1	2444	2	N	-0-			-0-
10	2604	X	2511	-0-	-93	-0-	65	1	2446	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
05	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-	119	1	4402	2	N	-0-			-0-
06	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	116	1	4229	2	N	-0-			-0-
07	4685	X	4685	-0-	-0-	-0-	125	1	4560	2	N	-0-			-0-
08	4629	X	4629	-0-	-0-	-0-	122	1	4507	2	N	-0-			-0-
09	4391	X	4391	-0-	-0-	-0-	114	1	4277	2	N	-0-			-0-
*10	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	115	1	4357	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
05	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	27	1	985	2	N	-0-			-0-
06	910	N	910	-0-	-0-	-0-	24	1	886	2	N	-0-			-0-
07	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	31	1	1150	2	N	-0-			-0-
08	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	28	1	1044	2	N	-0-			-0-
09	905	N	905	-0-	-0-	-0-	23	1	882	2	N	-0-			-0-
10	1178	N	737	-0-	-441	-0-	19	1	718	2	N	-0-			-0-

BRYAN-ASKEY GU WELL #: 6 RRCID -> 197782 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 8148 PERF. 7390 - 7902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3627	X	3591	-0-	-36	-0-	83	1	3508	3	N	-0-			-0-
06	3510	X	3482	-0-	-28	-0-	80	1	3402	3	N	-0-			-0-
07	3627	X	3545	-0-	-82	-0-	119	1	3426	3	N	-0-			-0-
08	3627	X	3149	-0-	-478	-0-	105	1	3044	3	N	-0-			-0-
09	3510	X	2968	-0-	-542	-0-	99	1	2869	3	N	-0-			-0-
*10	3596	X	3000	-0-	-596	-0-	98	1	2902	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BRYAN-ASKEY GU WELL #: 7 RRCID -> 197783 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 7390 - 7902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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
*05	8888	X	8888	-0-	-0-	-0-	204	1	8684	3	Y	-0-					38
*06	9660	X	8519	-0-	-1141	-0-	198	1	8321	3	Y	-0-					38
*07	9982	X	8479	-0-	-1503	-0-	285	1	8194	3	Y	-0-					38
*08	9982	X	8409	-0-	-1573	-0-	279	1	8130	3	Y	-0-					38
*09	9270	X	7666	-0-	-1604	-0-	254	1	7412	3	Y	-0-					38
*10	8897	X	7835	-0-	-1062	-0-	256	1	7579	3	Y	-0-					38

AAT-UP-VIC WELL #: 6 RRCID -> 197796 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7900 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	120	1	2911	2	N	-0-					-0-
06	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	113	1	2709	2	N	-0-					-0-
07	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	119	1	2874	2	N	-0-					-0-
08	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	127	1	3095	2	N	-0-					-0-
09	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	125	1	3089	2	N	-0-					-0-
*10	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	112	1	2776	2	N	-0-					-0-

NALER, MAE C. WELL #: 8 RRCID -> 197801 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 8364 PERF. 7600 - 8202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4650	X	3695	-0-	-955	-0-	85	1	3610	3	N	-0-					-0-
06	4350	X	3460	-0-	-890	-0-	80	1	3380	3	N	-0-					-0-
07	4278	X	3507	-0-	-771	-0-	80	1	3427	3	N	-0-					-0-
08	4061	X	3462	-0-	-599	-0-	78	1	3384	3	N	-0-					-0-
09	3750	X	3268	-0-	-482	-0-	73	1	3195	3	N	-0-					-0-
*10	3689	X	3310	-0-	-379	-0-	74	1	3236	3	N	-0-					-0-

PITTARD, C. D. WELL #: 6 RRCID -> 197804 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7900 - 10106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8246	X	7387	-0-	-859	-0-	170	1	7217	3	N	-0-					-0-
06	7950	X	7069	-0-	-881	-0-	164	1	6905	3	N	-0-					-0-
07	7533	X	7490	-0-	-43	-0-	252	1	7238	3	N	-0-					-0-
08	7533	X	7426	-0-	-107	-0-	247	1	7179	3	N	-0-					-0-
09	7290	X	7043	-0-	-247	-0-	233	1	6810	3	N	-0-					-0-
10	7502	X	6764	-0-	-738	-0-	221	1	6543	3	N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "C" WELL #: 4 RRCID -> 197807 COMPL. DATE 06/23/2003 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 7418 - 7874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-	98	1	4156	3	Y	-0-					-0-
06	4260	X	3678	-0-	-582	-0-	85	1	3593	3	Y	-0-					-0-
07	4402	X	3370	-0-	-1032	-0-	113	1	3257	3	Y	-0-					-0-
08	4402	X	3478	-0-	-924	-0-	116	1	3362	3	Y	-0-					-0-
09	4230	X	67	-0-	-4163	-0-	67	1			Y	-0-					-0-
10	4247	X	62	-0-	-4185	-0-	62	1			Y	-0-					-0-

HUDDLESTON, NELL "D" WELL #: 6 RRCID -> 197808 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 6937 - 7290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4216	X	3896	-0-	-320	-0-	103	1	3793	2	N	-0-					-0-
06	4620	X	4620	-0-	-0-	-0-	123	1	4497	2	N	-0-					-0-
07	4324	X	4324	-0-	-0-	-0-	115	1	4209	2	N	-0-					-0-
08	4544	X	4544	-0-	-0-	-0-	120	1	4424	2	N	-0-					-0-
09	4624	X	4624	-0-	-0-	-0-	120	1	4504	2	N	-0-					-0-
*10	4494	X	4494	-0-	-0-	-0-	116	1	4378	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
05	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	28	1	1165	3	N	-0-					-0-
06	1170	N	1140	-0-	-30	-0-	26	1	1114	3	N	-0-					-0-
07	1147	N	1066	-0-	-81	-0-	24	1	1042	3	N	-0-					-0-
08	1178	N	1084	-0-	-94	-0-	24	1	1060	3	N	-0-					-0-
09	1140	N	846	-0-	-294	-0-	19	1	827	3	N	-0-					-0-
10	1054	N	23	-0-	-1031	-0-	23	1			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
05	11799	X	11799	-0-	-0-	-0-	140	1	11659	3	Y	-0-					-0-
06	9000	X	8163	-0-	-837	-0-	189	1	7974	3	Y	-0-					-0-
07	9300	X	7855	-0-	-1445	-0-	178	1	7677	3	Y	-0-					-0-
08	9300	X	7019	-0-	-2281	-0-	157	1	6862	3	Y	-0-					-0-
09	9000	X	6683	-0-	-2317	-0-	149	1	6534	3	Y	-0-					-0-
10	9300	X	7642	-0-	-1658	-0-	168	1	7474	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
05	5641	X	5641	-0-	-0-	-0-	149	1	5492	2	N	-0-					-0-
06	5306	X	5306	-0-	-0-	-0-	141	1	5165	2	N	-0-					-0-
07	4755	X	4755	-0-	-0-	-0-	126	1	4629	2	N	-0-					-0-
08	4349	X	4349	-0-	-0-	-0-	115	1	4234	2	N	-0-					-0-
09	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	102	1	3850	2	N	-0-					-0-
*10	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	102	1	3857	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
05	5487	X	5077	-0-	-410	-0-	116	1	4961	3	N	-0-					-0-
06	5280	X	5086	-0-	-194	-0-	118	1	4968	3	N	-0-					-0-
07	5456	X	3557	-0-	-1899	-0-	81	1	3476	3	N	-0-					-0-
08	9319	X	9319	-0-	-0-	-0-	209	1	9110	3	N	-0-					-0-
09	8194	X	8194	-0-	-0-	-0-	183	1	8011	3	N	-0-					-0-
*10	6443	X	6443	-0-	-0-	-0-	143	1	6300	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
05	4588	X	4395	-0-	-193	-0-	101	1	4294	3	Y	-0-					12
06	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	101	1	4264	3	Y	-0-					12
07	4556	X	4556	-0-	-0-	-0-	153	1	4403	3	Y	-0-					12
08	4464	X	4438	-0-	-26	-0-	100	1	4338	3	Y	-0-					12
09	4320	X	4230	-0-	-90	-0-	94	1	4136	3	Y	-0-					12
10	4464	X	4318	-0-	-146	-0-	141	1	4177	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
05	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	91	1	3369	2	N	-0-					-0-
06	3090	X	2865	-0-	-225	-0-	76	1	2789	2	N	-0-					-0-
07	3193	X	2626	-0-	-567	-0-	70	1	2556	2	N	-0-					-0-
08	3193	X	2703	-0-	-490	-0-	71	1	2632	2	N	-0-					-0-
09	3090	X	2428	-0-	-662	-0-	63	1	2365	2	N	-0-					-0-
10	3193	X	2467	-0-	-726	-0-	64	1	2403	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
05	9827	X	9665	-0-	-162	-0-	255	1	9410	2	N	-0-					-0-
06	9955	X	9955	-0-	-0-	-0-	265	1	9690	2	N	-0-					-0-
07	10075	X	9526	-0-	-549	-0-	253	1	9273	2	N	-0-					-0-
08	10075	X	9142	-0-	-933	-0-	241	1	8901	2	N	-0-					-0-
09	9750	X	8397	-0-	-1353	-0-	218	1	8179	2	N	-0-					-0-
10	10075	X	8954	-0-	-1121	-0-	231	1	8723	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
05	5208	X	5010	-0-	-198	-0-	132	1	4878	2	N	-0-					-0-
06	5040	X	4565	-0-	-475	-0-	122	1	4443	2	N	-0-					-0-
07	5239	X	4684	-0-	-555	-0-	125	1	4559	2	N	-0-					-0-
08	5239	X	4779	-0-	-460	-0-	126	1	4653	2	N	-0-					-0-
09	5070	X	4345	-0-	-725	-0-	113	1	4232	2	N	-0-					-0-
10	5022	X	4522	-0-	-500	-0-	117	1	4405	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
05	12285	X	12285	-0-	-0-	-0-	282	1	12003	3	Y	-0-					22
06	11130	X	10564	-0-	-566	-0-	245	1	10319	3	Y	-0-					22
07	18662	X	9853	-0-	-8809	-0-	224	1	9629	3	Y	-0-					22
08	18662	X	9261	-0-	-9401	-0-	208	1	9053	3	Y	-0-					22
09	18060	X	8440	-0-	-9620	-0-	189	1	8251	3	Y	-0-					22
10	12276	X	8112	-0-	-4164	-0-	180	1	7932	3	Y	-0-					20

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
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ASKEY, W. A. "B" WELL #: 9 RRCID -> 197914 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 8078 PERF. 7376 - 7896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4743	X	3935	-0-	-808	-0-	91	1	3844	3	N	-0-					-0-
06	4440	X	3854	-0-	-586	-0-	90	1	3764	3	N	-0-					-0-
07	4309	X	3937	-0-	-372	-0-	89	1	3848	3	N	-0-					-0-
08	4278	X	3777	-0-	-501	-0-	85	1	3692	3	N	-0-					-0-
09	3960	X	3644	-0-	-316	-0-	81	1	3563	3	N	-0-					-0-
*10	3968	X	3657	-0-	-311	-0-	120	1	3537	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
05	4867	X	4624	-0-	-243	-0-	106	1	4518	3	Y	-0-					-0-
06	4500	X	4337	-0-	-163	-0-	150	1	4187	3	Y	-0-					-0-
07	4668	X	4668	-0-	-0-	-0-	157	1	4511	3	Y	-0-					-0-
08	4650	X	4625	-0-	-25	-0-	154	1	4471	3	Y	-0-					-0-
09	4500	X	4404	-0-	-96	-0-	146	1	4258	3	Y	-0-					-0-
*10	4650	X	4543	-0-	-107	-0-	149	1	4394	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
05	17900	X	17900	-0-	-0-	-0-	411	1	17489	3	N	-0-					-0-
06	16980	X	16873	-0-	-107	-0-	581	1	16292	3	N	-0-					-0-
07	17546	X	17182	-0-	-364	-0-	578	1	16604	3	N	-0-					-0-
08	17546	X	16777	-0-	-769	-0-	557	1	16220	3	N	-0-					-0-
09	16980	X	16253	-0-	-727	-0-	539	1	15714	3	N	-0-					-0-
10	17546	X	16576	-0-	-970	-0-	542	1	16034	3	N	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 198067 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 8000 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5859	X	5782	-0-	-77	-0-	152	1	5630	2	N	-0-					-0-
06	5670	X	5378	-0-	-292	-0-	143	1	5235	2	N	-0-					-0-
07	5859	X	5625	-0-	-234	-0-	224	1	5401	2	N	-0-					-0-
08	5859	X	5554	-0-	-305	-0-	219	1	5335	2	N	-0-					-0-
09	5670	X	5268	-0-	-402	-0-	205	1	5063	2	N	-0-					-0-
10	5797	X	5348	-0-	-449	-0-	207	1	5141	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 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
05	6262	X	6179	-0-	-83	-0-	244	1	5935	2	N	-0-					-0-
06	6060	X	5963	-0-	-97	-0-	238	1	5725	2	N	-0-					-0-
07	6262	X	5935	-0-	-327	-0-	237	1	5698	2	N	-0-					-0-
08	6262	X	5865	-0-	-397	-0-	232	1	5633	2	N	-0-					-0-
09	6060	X	5612	-0-	-448	-0-	218	1	5394	2	N	-0-					-0-
10	6169	X	5837	-0-	-332	-0-	226	1	5611	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 19 RRCID -> 198074 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 7026 - 7342

05	11625	X	11352	-0-	-273	-0-	299	1	11053	2	N	-0-					-0-
06	11979	X	11979	-0-	-0-	-0-	319	1	11660	2	N	-0-					-0-
07	12143	X	12143	-0-	-0-	-0-	323	1	11820	2	N	-0-					-0-
08	12253	X	12253	-0-	-0-	-0-	323	1	11930	2	N	-0-					-0-
09	11970	X	10975	-0-	-995	-0-	284	1	10691	2	N	-0-					-0-
10	12369	X	10907	-0-	-1462	-0-	281	1	10626	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 21 RRCID -> 198075 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 7042 - 7318

05	9765	X	7300	-0-	-2465	-0-	192	1	7108	2	N	-0-					-0-
06	8850	X	6885	-0-	-1965	-0-	183	1	6702	2	N	-0-					-0-
07	9145	X	7198	-0-	-1947	-0-	191	1	7007	2	N	-0-					-0-
08	8742	X	6985	-0-	-1757	-0-	184	1	6801	2	N	-0-					-0-
09	8130	X	6639	-0-	-1491	-0-	172	1	6467	2	N	-0-					-0-
10	7285	X	6716	-0-	-569	-0-	173	1	6543	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 20 RRCID -> 198076 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 7790 PERF. 7300 - 7604

05	8172	X	8172	-0-	-0-	-0-	215	1	7957	2	N	-0-					-0-
06	7191	X	7191	-0-	-0-	-0-	192	1	6999	2	N	-0-					-0-
07	8032	X	8032	-0-	-0-	-0-	214	1	7818	2	N	-0-					-0-
08	7340	X	7340	-0-	-0-	-0-	193	1	7147	2	N	-0-					-0-
09	7231	X	7231	-0-	-0-	-0-	187	1	7044	2	N	-0-					-0-
*10	6940	X	6940	-0-	-0-	-0-	179	1	6761	2	N	-0-					-0-

TALLY, E. C. WELL #: 9 RRCID -> 198243 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7136 - 7556

05	2822	N	2822	-0-	-0-	-0-	111	1	2711	2	N	-0-					-0-
06	2763	N	2763	-0-	-0-	-0-	110	1	2653	2	N	-0-					-0-
07	2889	N	2889	-0-	-0-	-0-	115	1	2774	2	N	-0-					-0-
08	2874	N	2874	-0-	-0-	-0-	114	1	2760	2	N	-0-					-0-
09	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	102	1	2527	2	N	-0-					-0-
*10	2709	N	2709	-0-	-0-	-0-	105	1	2604	2	N	-0-					-0-

BAKER, JAMES GU WELL #: 10 RRCID -> 198247 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7530 - 8083

05	8344	X	8344	-0-	-0-	-0-	220	1	8124	2	N	-0-					-0-
06	8060	X	8060	-0-	-0-	-0-	215	1	7845	2	N	-0-					-0-
*07	8248	X	8248	-0-	-0-	-0-	221	1	8027	2	N	-0-					-0-
08	8285	X	8285	-0-	-0-	-0-	218	1	8067	2	N	-0-					-0-
09	7724	X	7724	-0-	-0-	-0-	200	1	7524	2	N	-0-					-0-
*10	7856	X	7856	-0-	-0-	-0-	203	1	7653	2	N	-0-					-0-

BAKER, JAMES GU WELL #: 11 RRCID -> 198248 COMPL. DATE 07/08/2003 TOTAL DEPTH 8269 PERF. 7514 - 8050

05	8242	X	8242	-0-	-0-	-0-	217	1	8025	2	N	-0-					-0-
06	7602	X	7602	-0-	-0-	-0-	203	1	7399	2	N	-0-					-0-
*07	7853	X	7853	-0-	-0-	-0-	210	1	7643	2	N	-0-					-0-
08	8014	X	8014	-0-	-0-	-0-	211	1	7803	2	N	-0-					-0-
09	7510	X	7510	-0-	-0-	-0-	195	1	7315	2	N	-0-					-0-
*10	7455	X	7455	-0-	-0-	-0-	192	1	7263	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

FINLAYSON, O. T. "A" WELL #: 5 RRCID -> 198254 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 7082 - 7476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3844	X	3646	-0-	-198	-0-	144	1	3502	2	N	-0-					-0-
06	3660	X	3513	-0-	-147	-0-	140	1	3373	2	N	-0-					-0-
07	3782	X	3618	-0-	-164	-0-	144	1	3474	2	N	-0-					-0-
08	3689	X	3578	-0-	-111	-0-	141	1	3437	2	N	-0-					-0-
09	3570	X	3432	-0-	-138	-0-	133	1	3299	2	N	-0-					-0-
10	3658	X	3518	-0-	-140	-0-	136	1	3382	2	N	-0-					-0-

FINLAYSON, O. T. "A" WELL #: 6 RRCID -> 198255 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 7094 - 7496

05	1364	N	1321	-0-	-43	-0-	52	1	1269	2	N	-0-					-0-
06	1320	N	1244	-0-	-76	-0-	50	1	1194	2	N	-0-					-0-
07	1364	N	1329	-0-	-35	-0-	53	1	1276	2	N	-0-					-0-
08	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	53	1	1299	2	N	-0-					-0-
09	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	49	1	1213	2	N	-0-					-0-
10	1333	N	1317	-0-	-16	-0-	51	1	1266	2	N	-0-					-0-

SESSIONS, THELMA WELL #: 1 RRCID -> 198259 COMPL. DATE 02/11/2003 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7015 - 7311

05	2635	X	2615	-0-	-20	-0-	69	1	2546	2	N	-0-					-0-
06	2743	X	2743	-0-	-0-	-0-	73	1	2670	2	N	-0-					-0-
07	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	79	1	2903	2	N	-0-					-0-
08	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	79	1	2909	2	N	-0-					-0-
09	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	76	1	2866	2	N	-0-					-0-
*10	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	78	1	2946	2	N	-0-					-0-

ADAMS, CORINNE WELL #: 7 RRCID -> 198260 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 7223 - 7661

05	7409	X	6061	-0-	-1348	-0-	239	1	5822	2	N	-0-					-0-
06	7170	X	5691	-0-	-1479	-0-	152	1	5539	2	N	-0-					-0-
07	7316	X	5848	-0-	-1468	-0-	156	1	5692	2	N	-0-					-0-
08	7316	X	5968	-0-	-1348	-0-	236	1	5732	2	N	-0-					-0-
09	7080	X	5718	-0-	-1362	-0-	222	1	5496	2	N	-0-					-0-
*10	6190	X	6190	-0-	-0-	-0-	239	1	5951	2	N	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 198265 COMPL. DATE 05/05/2003 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7216 - 7660

05	6386	X	5907	-0-	-479	-0-	156	1	5751	2	N	-0-					-0-
06	6180	X	5788	-0-	-392	-0-	154	1	5634	2	N	-0-					-0-
07	6386	X	5970	-0-	-416	-0-	238	1	5732	2	N	-0-					-0-
08	6324	X	5649	-0-	-675	-0-	223	1	5426	2	N	-0-					-0-
09	6060	X	5518	-0-	-542	-0-	214	1	5304	2	N	-0-					-0-
10	5983	X	5678	-0-	-305	-0-	220	1	5458	2	N	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 198266 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7237 - 7678

05	6143	X	6143	-0-	-0-	-0-	243	1	5900	2	N	-0-					-0-
06	5520	X	4983	-0-	-537	-0-	199	1	4784	2	N	-0-					-0-
07	5704	X	1810	-0-	-3894	-0-	72	1	1738	2	N	-0-					-0-
08	5704	X	183	-0-	-5521	-0-	7	1	176	2	N	-0-					-0-
09	5520	X	88	-0-	-5432	-0-	3	1	85	2	N	-0-					-0-
10	5704	X	2	-0-	-5702	-0-	2	2			N	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 198267 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7242 - 7692

05	10540	X	9884	-0-	-656	-0-	390	1	9494	2	N	-0-					-0-
06	9990	X	9435	-0-	-555	-0-	251	1	9184	2	N	-0-					-0-
07	10168	X	9991	-0-	-177	-0-	398	1	9593	2	N	-0-					-0-
08	10075	X	9851	-0-	-224	-0-	389	1	9462	2	N	-0-					-0-
09	9720	X	9421	-0-	-299	-0-	366	1	9055	2	N	-0-					-0-
10	9982	X	9717	-0-	-265	-0-	376	1	9341	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 #: 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
05	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	67	1	1620	2	N	-0-					-0-
06	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	63	1	1505	2	N	-0-					-0-
07	1705	N	1597	-0-	-108	-0-	64	1	1533	2	N	-0-					-0-
08	1674	N	1670	-0-	-4	-0-	66	1	1604	2	N	-0-					-0-
09	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	62	1	1542	2	N	-0-					-0-
10	1612	N	1444	-0-	-168	-0-	56	1	1388	2	N	-0-					-0-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 13 RRCID -> 198271 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 7200 - 7650

05	8742	X	8263	-0-	-479	-0-	190	1	8073	3	N	-0-					-0-
06	8460	X	8189	-0-	-271	-0-	190	1	7999	3	N	-0-					-0-
07	8742	X	8539	-0-	-203	-0-	287	1	8252	3	N	-0-					-0-
08	8711	X	8489	-0-	-222	-0-	281	1	8208	3	N	-0-					-0-
09	8190	X	8107	-0-	-83	-0-	269	1	7838	3	N	-0-					-0-
10	8525	X	8053	-0-	-472	-0-	263	1	7790	3	N	-0-					-0-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 14 RRCID -> 198274 COMPL. DATE 08/04/2003 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 7206 - 7690

05	2573	N	2568	-0-	-5	-0-	59	1	2509	3	N	-0-					17
06	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	60	1	2530	3	N	-0-					17
07	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	88	1	2541	3	N	-0-					17
08	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	87	1	2546	3	N	-0-					17
09	2580	N	2521	-0-	-59	-0-	84	1	2437	3	N	-0-					17
10	2635	N	2611	-0-	-24	-0-	85	1	2526	3	N	-0-					17

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 15 RRCID -> 198276 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 7516 - 8000

05	12989	X	9393	-0-	-3596	-0-	215	1	9178	3	N	-0-					-0-
06	11340	X	9108	-0-	-2232	-0-	211	1	8897	3	N	-0-					-0-
07	10881	X	9064	-0-	-1817	-0-	304	1	8760	3	N	-0-					-0-
08	10509	X	8768	-0-	-1741	-0-	291	1	8477	3	N	-0-					-0-
09	9600	X	8219	-0-	-1381	-0-	272	1	7947	3	N	-0-					-0-
10	9424	X	8359	-0-	-1065	-0-	273	1	8086	3	N	-0-					-0-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 16 RRCID -> 198277 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 7200 - 7666

05	2697	N	2522	-0-	-175	-0-	58	1	2464	3	Y	-0-					2
06	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	60	1	2526	3	Y	-0-					2
07	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	60	1	2590	3	Y	-0-					2
08	2511	N	2414	-0-	-97	-0-	80	1	2334	3	Y	-0-					2
09	2490	N	2093	-0-	-397	-0-	69	1	2024	3	Y	-0-					2
10	2573	N	2431	-0-	-142	-0-	80	1	2351	3	Y	-0-					2

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 17 RRCID -> 198278 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7084 - 7536

05	1767	N	1763	-0-	-4	-0-	40	1	1723	3	N	-0-					13
06	1740	N	1729	-0-	-11	-0-	40	1	1689	3	N	-0-					13
07	1798	N	1729	-0-	-69	-0-	58	1	1671	3	N	-0-					13
08	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	60	1	1743	3	N	-0-					13
09	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	60	1	1735	3	N	-0-					13
*10	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	61	1	1797	3	N	-0-					13

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 19 RRCID -> 198279 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7122 - 7594

05	6851	X	6374	-0-	-477	-0-	146	1	6228	3	N	-0-					20
06	6540	X	6345	-0-	-195	-0-	147	1	6198	3	N	-0-					20
07	6758	X	6569	-0-	-189	-0-	221	1	6348	3	N	-0-					20
08	6758	X	6457	-0-	-301	-0-	214	1	6243	3	N	-0-					20
09	6360	X	6152	-0-	-208	-0-	203	1	5949	3	N	-0-					20
10	6572	X	6127	-0-	-445	-0-	201	1	5926	3	N	-0-					20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
COX UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198442 COMPL. DATE 01/10/2004 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7090 - 8794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-	112	1			20
06	792	N	792	-0-	-0-	-0-	753	3	39	9	N	35					55
07	782	N	782	-0-	-0-	-0-	765	3	17	9	N	15					70
*08	931	N	931	-0-	-0-	-0-	846	3	85	9	N	77					77
09	780	N	762	-0-	-18	-0-	760	3	2	9	N	2	62	1			17
10	775	N	736	-0-	-39	-0-	736	3			N	-0-					17

HOLLEY WELL #: 2 RRCID -> 198504 COMPL. DATE 11/06/2003 TOTAL DEPTH 8927 PERF. 7899 - 8794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	1085	N	670	-0-	-415	-0-	14	1	601	3	N	50					50
							55	9									
06	1680	N	-0-	-0-	-1680	-0-					N	-0-					50
07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	1	1	66	3	N	1					51
							1	9									
08	682	N	207	-0-	-475	-0-	4	1	203	3	N	-0-					51
09	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					51
*10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					51

VANN CATTLE YARDS WELL #: A 1 RRCID -> 198589 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 7571 PERF. 7067 - 7300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	204	1	3123	2	N	-0-					-0-
06	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	173	1	2869	2	N	-0-					-0-
07	1829	X	1493	-0-	-336	-0-	55	1	1438	2	N	-0-					-0-
08	1829	X	86	-0-	-1743	-0-	3	1	83	2	N	-0-					-0-
09	4068	X	4068	-0-	-0-	-0-	220	1	3848	2	N	-0-					-0-
*10	8783	X	8783	-0-	-0-	-0-	516	1	8267	2	N	-0-					-0-

VANN CATTLE YARDS WELL #: A 2 RRCID -> 198590 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 7224 - 7486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6052	X	6052	-0-	-0-	-0-	371	1	5681	2	N	-0-					-0-
06	5446	X	5446	-0-	-0-	-0-	311	1	5135	2	N	-0-					-0-
07	4681	X	1011	-0-	-3670	-0-	37	1	974	2	N	-0-					-0-
08	5952	X	108	-0-	-5844	-0-	4	1	104	2	N	-0-					-0-
09	6907	X	6907	-0-	-0-	-0-	331	1	6576	2	N	-0-					-0-
*10	14506	X	14506	-0-	-0-	-0-	804	1	13702	2	N	-0-					-0-

JARVIS FOSSIL CREEK WELL #: 3 RRCID -> 198591 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 7661 PERF. 7212 - 7570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	516	N	516	-0-	-0-	-0-	32	1	484	2	N	-0-					-0-
06	439	N	439	-0-	-0-	-0-	25	1	414	2	N	-0-					-0-
07	462	N	462	-0-	-0-	-0-	17	1	445	2	N	-0-					-0-
08	527	N	456	-0-	-71	-0-	17	1	439	2	N	-0-					-0-
09	450	N	422	-0-	-28	-0-	15	1	407	2	N	-0-					-0-
10	465	N	447	-0-	-18	-0-	16	1	431	2	N	-0-					-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 198592 COMPL. DATE 10/05/2003 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7018 - 7348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6994	X	6994	-0-	-0-	-0-	428	1	6566	2	N	-0-					-0-
06	7044	X	7044	-0-	-0-	-0-	402	1	6642	2	N	-0-					-0-
07	7620	X	7620	-0-	-0-	-0-	281	1	7339	2	N	-0-					-0-
08	7384	X	7384	-0-	-0-	-0-	277	1	7107	2	N	-0-					-0-
09	7112	X	7112	-0-	-0-	-0-	254	1	6858	2	N	-0-					-0-
10	7626	X	7154	-0-	-472	-0-	252	1	6902	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
05	6893	X	6893	-0-	-0-	-0-	422	1	6471	2	N	-0-					-0-
06	6660	X	6660	-0-	-0-	-0-	380	1	6280	2	N	-0-					-0-
07	7777	X	7777	-0-	-0-	-0-	287	1	7490	2	N	-0-					-0-
08	7098	X	7098	-0-	-0-	-0-	258	1	6840	2	N	-0-					-0-
09	6941	X	6941	-0-	-0-	-0-	251	1	6690	2	N	-0-					-0-
*10	7179	X	7179	-0-	-0-	-0-	255	1	6924	2	N	-0-					-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 198599 COMPL. DATE 12/21/2003 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6958 - 7266

05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 10 RRCID -> 198985 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7347 - 7920

05	3565	X	3346	-0-	-219	-0-	77	1	3269	3	Y	-0-					-0-
06	3450	X	3219	-0-	-231	-0-	75	1	3144	3	Y	-0-					-0-
07	3565	X	3104	-0-	-461	-0-	70	1	3034	3	Y	-0-					-0-
08	3503	X	3283	-0-	-220	-0-	73	1	3210	3	Y	-0-					-0-
09	3300	X	3042	-0-	-258	-0-	68	1	2974	3	Y	-0-					-0-
10	3348	X	3121	-0-	-227	-0-	69	1	3052	3	Y	-0-					-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 17 RRCID -> 198986 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7454 - 7955

05	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	84	1	3582	3	N	-0-					-0-
06	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	85	1	3583	3	N	-0-					-0-
07	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	84	1	3636	3	N	-0-					-0-
08	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	84	1	3657	3	N	-0-					-0-
09	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	79	1	3456	3	N	-0-					-0-
*10	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	75	1	3299	3	N	-0-					-0-

GRAHAM, FRED GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 198987 COMPL. DATE 09/05/2003 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7750 - 10756

05	12276	X	10690	-0-	-1586	-0-	245	1	10445	3	N	-0-					-0-
06	11640	X	11161	-0-	-479	-0-	259	1	10902	3	N	-0-					-0-
07	11904	X	11703	-0-	-201	-0-	266	1	11437	3	N	-0-					-0-
08	12334	X	12334	-0-	-0-	-0-	276	1	12058	3	N	-0-					-0-
09	11835	X	11835	-0-	-0-	-0-	265	1	11570	3	N	-0-					-0-
*10	12530	X	12530	-0-	-0-	-0-	276	1	12254	3	N	-0-					-0-

DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 12 RRCID -> 198988 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 7442 - 7980

05	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	75	1	3183	3	N	-0-					-0-
06	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	75	1	3141	3	N	-0-					-0-
*07	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	72	1	3105	3	N	-0-					-0-
08	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	71	1	3122	3	N	-0-					-0-
09	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	70	1	3042	3	N	-0-					-0-
*10	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	70	1	3113	3	N	-0-					-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 11 RRCID -> 198989 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7396 - 7972

05	9858	X	8039	-0-	-1819	-0-	184	1	7855	3	Y	-0-					-0-
06	8220	X	7403	-0-	-817	-0-	171	1	7232	3	Y	-0-					-0-
07	8494	X	7410	-0-	-1084	-0-	169	1	7241	3	Y	-0-					-0-
08	8494	X	7345	-0-	-1149	-0-	164	1	7181	3	Y	-0-					-0-
09	8070	X	6922	-0-	-1148	-0-	155	1	6767	3	Y	-0-					-0-
10	8029	X	7046	-0-	-983	-0-	155	1	6891	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
05	5849	X	5849	-0-	-0-	-0-	135	1	5714	3	Y	-0-					-0-
06	5369	X	5369	-0-	-0-	-0-	124	1	5245	3	Y	-0-					-0-
07	5239	X	5204	-0-	-35	-0-	118	1	5086	3	Y	-0-					-0-
08	5239	X	5104	-0-	-135	-0-	115	1	4989	3	Y	-0-					-0-
09	5070	X	4494	-0-	-576	-0-	101	1	4393	3	Y	-0-					-0-
*10	5360	X	5360	-0-	-0-	-0-	119	1	5241	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
05	4497	X	4497	-0-	-0-	-0-	118	1	4379	2	N	-0-					-0-
06	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	99	1	3613	2	N	-0-					-0-
07	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	98	1	3574	2	N	-0-					-0-
08	4611	X	4611	-0-	-0-	-0-	122	1	4489	2	N	-0-					-0-
09	4478	X	4478	-0-	-0-	-0-	116	1	4362	2	N	-0-					-0-
*10	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	111	1	4180	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
05	4650	X	4593	-0-	-57	-0-	106	1	4487	3	N	-0-					-0-
06	4650	X	4364	-0-	-286	-0-	101	1	4263	3	N	-0-					-0-
07	4805	X	4738	-0-	-67	-0-	107	1	4631	3	N	-0-					-0-
08	4805	X	4637	-0-	-168	-0-	104	1	4533	3	N	-0-					-0-
09	4470	X	4427	-0-	-43	-0-	99	1	4328	3	N	-0-					-0-
*10	4743	X	4559	-0-	-184	-0-	100	1	4459	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
05	837	N	837	-0-	-0-	-0-	20	1	817	3	Y	-0-					-0-
06	810	N	801	-0-	-9	-0-	18	1	783	3	Y	-0-					-0-
07	844	N	844	-0-	-0-	-0-	29	1	815	3	Y	-0-					-0-
08	837	N	824	-0-	-13	-0-	28	1	796	3	Y	-0-					-0-
09	822	N	822	-0-	-0-	-0-	28	1	794	3	Y	-0-					-0-
*10	860	N	860	-0-	-0-	-0-	28	1	832	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
05	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	61	1	2242	2	N	-0-					-0-
06	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	58	1	2111	2	N	-0-					-0-
07	2294	N	1895	-0-	-399	-0-	50	1	1845	2	N	-0-					-0-
08	2294	N	1599	-0-	-695	-0-	63	1	1536	2	N	-0-					-0-
09	2160	N	1540	-0-	-620	-0-	60	1	1480	2	N	-0-					-0-
10	1891	N	1333	-0-	-558	-0-	52	1	1281	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
05	7321	X	7321	-0-	-0-	-0-	148	1	7173	2	N	-0-					-0-
06	6999	X	6999	-0-	-0-	-0-	146	1	6853	2	N	-0-					-0-
07	6998	X	6998	-0-	-0-	-0-	159	1	6839	3	N	-0-					-0-
08	6930	X	6930	-0-	-0-	-0-	156	1	6774	3	N	-0-					-0-
09	6605	X	6605	-0-	-0-	-0-	148	1	6457	3	N	-0-					-0-
*10	6820	X	6658	-0-	-162	-0-	147	1	6511	3	N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 29 RRCID -> 199000 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7302 - 7812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	60	1	2566	3	Y	-0-					-0-
06	2400	N	2102	-0-	-298	-0-	48	1	2054	3	Y	-0-					-0-
07	2728	N	2147	-0-	-581	-0-	49	1	2098	3	Y	-0-					-0-
08	2635	N	2083	-0-	-552	-0-	47	1	2036	3	Y	-0-					-0-
09	2100	N	2016	-0-	-84	-0-	45	1	1971	3	Y	-0-					-0-
10	2139	N	1921	-0-	-218	-0-	62	1	1859	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
05	3844	X	3577	-0-	-267	-0-	119	1	3458	2	Y	-0-					-0-
06	4230	X	3778	-0-	-452	-0-	141	1	3637	2	Y	-0-					-0-
07	4371	X	3853	-0-	-518	-0-	166	1	3687	2	Y	-0-					-0-
08	4185	X	3764	-0-	-421	-0-	148	1	3616	2	Y	-0-					-0-
09	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	164	1	3799	2	Y	-0-					-0-
*10	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	168	1	3860	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
05	5146	X	4716	-0-	-430	-0-	157	1	4559	2	N	-0-					-0-
06	4920	X	4213	-0-	-707	-0-	157	1	4056	2	N	-0-					-0-
07	5084	X	3908	-0-	-1176	-0-	168	1	3740	2	N	-0-					-0-
08	5084	X	4285	-0-	-799	-0-	169	1	4116	2	N	-0-					-0-
09	4860	X	4162	-0-	-698	-0-	172	1	3990	2	N	-0-					-0-
10	4712	X	4453	-0-	-259	-0-	186	1	4267	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
05	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	46	1	1338	2	Y	-0-					-0-
06	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	51	1	1303	2	Y	-0-					-0-
07	1395	N	1210	-0-	-185	-0-	52	1	1158	2	Y	-0-					-0-
08	1395	N	1168	-0-	-227	-0-	46	1	1122	2	Y	-0-					-0-
09	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	64	1	1498	2	Y	-0-					-0-
*10	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	53	1	1227	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
05	2850	N	2850	-0-	-0-	-0-	66	1	2784	3	N	-0-					-0-
06	2862	N	2862	-0-	-0-	-0-	67	1	2795	3	N	-0-					-0-
07	3045	N	3045	-0-	-0-	-0-	69	1	2976	3	N	-0-					-0-
08	3013	N	3013	-0-	-0-	-0-	68	1	2945	3	N	-0-					-0-
09	2879	N	2879	-0-	-0-	-0-	64	1	2815	3	N	-0-					-0-
*10	2978	N	2978	-0-	-0-	-0-	66	1	2912	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
05	9734	X	8537	-0-	-1197	-0-	196	1	8341	3	Y	-0-					-0-
06	8610	X	8575	-0-	-35	-0-	199	1	8376	3	Y	-0-					-0-
07	8897	X	8894	-0-	-3	-0-	299	1	8595	3	Y	-0-					-0-
08	9228	X	9228	-0-	-0-	-0-	307	1	8921	3	Y	-0-					-0-
09	8580	X	8518	-0-	-62	-0-	281	1	8237	3	Y	-0-					-0-
*10	9170	X	9170	-0-	-0-	-0-	300	1	8870	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
05	3875	X	3650	-0-	-225	-0-	96	1	3554	2	N	-0-					-0-
06	3720	X	3377	-0-	-343	-0-	90	1	3287	2	N	-0-					-0-
07	3813	X	3755	-0-	-58	-0-	100	1	3655	2	N	-0-					-0-
08	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	105	1	3881	2	N	-0-					-0-
09	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	97	1	3659	2	N	-0-					-0-
*10	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	102	1	3835	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
05	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	103	1	3804	2	N	-0-					-0-
06	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	91	1	3329	2	N	-0-					-0-
07	4909	X	4909	-0-	-0-	-0-	131	1	4778	2	N	-0-					-0-
08	4834	X	4834	-0-	-0-	-0-	127	1	4707	2	N	-0-					-0-
09	4524	X	4524	-0-	-0-	-0-	117	1	4407	2	N	-0-					-0-
*10	4715	X	4715	-0-	-0-	-0-	122	1	4593	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
05	2666	N	2602	-0-	-64	-0-	69	1	2533	2	N	-0-					-0-
06	2580	N	2503	-0-	-77	-0-	67	1	2436	2	N	-0-					-0-
07	2702	N	2702	-0-	-0-	-0-	72	1	2630	2	N	-0-					-0-
08	2685	N	2685	-0-	-0-	-0-	71	1	2614	2	N	-0-					-0-
09	2490	N	2488	-0-	-2	-0-	64	1	2424	2	N	-0-					-0-
10	2697	N	2623	-0-	-74	-0-	68	1	2555	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
05	1333	N	1244	-0-	-89	-0-	33	1	1211	2	N	-0-					-0-
06	1230	N	395	-0-	-835	-0-	213	1	182	2	N	-0-					-0-
07	1209	N	967	-0-	-242	-0-	26	1	941	2	N	-0-					-0-
08	1240	N	1181	-0-	-59	-0-	31	1	1150	2	N	-0-					-0-
09	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	30	1	1143	2	N	-0-					-0-
*10	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	32	1	1213	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
05	696	N	696	-0-	-0-	-0-	18	1	678	2	N	-0-					-0-
06	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
07	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
08	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TCU WELL #: 21 RRCID -> 199273 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 7160 - 7552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1860	N	1793	-0-	-67	-0-	47	1	1746	2	N	-0-					-0-
06	1770	N	1634	-0-	-136	-0-	44	1	1590	2	N	-0-					-0-
07	1922	N	1752	-0-	-170	-0-	47	1	1705	2	N	-0-					-0-
08	1798	N	1698	-0-	-100	-0-	45	1	1653	2	N	-0-					-0-
09	1620	N	1594	-0-	-26	-0-	41	1	1553	2	N	-0-					-0-
10	1767	N	1662	-0-	-105	-0-	43	1	1619	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
05	9269	X	9002	-0-	-267	-0-	207	1	8795	3	N	-0-					1
06	9480	X	7996	-0-	-1484	-0-	185	1	7811	3	N	-0-					1
07	9796	X	4962	-0-	-4834	-0-	111	1	4773	3	N	71					72
							78	9									
08	9796	X	7078	-0-	-2718	-0-	158	1	6920	3	N	-0-					72
09	8880	X	7583	-0-	-1297	-0-	170	1	7412	3	N	1					73
							1	9									
10	8990	X	7956	-0-	-1034	-0-	261	1	7695	3	N	-0-					73

THURMOND, JOE "A" WELL #: 4 RRCID -> 199281 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7408 - 7900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12245	X	10039	-0-	-2206	-0-	230	1	9809	3	Y	-0-					-0-
06	10320	X	9659	-0-	-661	-0-	224	1	9435	3	Y	-0-					-0-
07	10664	X	9799	-0-	-865	-0-	330	1	9469	3	Y	-0-					-0-
08	10664	X	9683	-0-	-981	-0-	322	1	9361	3	Y	-0-					-0-
09	10050	X	9124	-0-	-926	-0-	302	1	8822	3	Y	-0-					-0-
10	10044	X	9313	-0-	-731	-0-	305	1	9008	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 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
05	1984	N	1899	-0-	-85	-0-	44	1	1855	3	N	-0-			23
06	1920	N	1894	-0-	-26	-0-	44	1	1850	3	N	-0-			23
07	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	44	1	1893	3	N	-0-			23
08	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	42	1	1860	3	N	-0-			23
09	1890	N	1824	-0-	-66	-0-	41	1	1783	3	N	-0-			23
10	1922	N	1865	-0-	-57	-0-	61	1	1804	3	N	-0-			23

WCCO 4-MILLER, WM. GU 2 WELL #: 11 RRCID -> 199436 COMPL. DATE 10/07/2003 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 7138 - 7552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	4340	X	3624	-0-	-716	-0-	83	1	3541	3	N	-0-			-0-
06	4200	X	3842	-0-	-358	-0-	90	1	3752	3	N	-0-			-0-
07	4247	X	4074	-0-	-173	-0-	137	1	3937	3	N	-0-			-0-
08	4247	X	4163	-0-	-84	-0-	138	1	4025	3	N	-0-			-0-
09	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	130	1	3804	3	N	-0-			-0-
10	4061	X	3982	-0-	-79	-0-	130	1	3852	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
05	2852	N	2469	-0-	-383	-0-	56	1	2413	3	N	-0-			-0-
06	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	60	1	2524	3	N	-0-			-0-
07	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	89	1	2560	3	N	-0-			-0-
08	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	88	1	2570	3	N	-0-			-0-
09	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	86	1	2515	3	N	-0-			-0-
*10	3047	N	3047	-0-	-0-	-0-	99	1	2948	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
05	1302	N	1258	-0-	-44	-0-	29	1	1229	3	N	-0-			120
06	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	29	1	1230	3	N	-0-			120
07	1302	N	1230	-0-	-72	-0-	42	1	1188	3	N	-0-			120
08	1271	N	1228	-0-	-43	-0-	40	1	1188	3	N	-0-			120
09	1260	N	1204	-0-	-56	-0-	40	1	1164	3	N	-0-			120
10	1240	N	1227	-0-	-13	-0-	40	1	1187	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
05	4867	X	4867	-0-	-0-	-0-	298	1	4569	2	N	-0-			-0-
06	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	248	1	4102	2	N	-0-			-0-
07	4722	X	4722	-0-	-0-	-0-	174	1	4548	2	N	-0-			-0-
08	4998	X	4998	-0-	-0-	-0-	184	1	4814	2	N	-0-			-0-
09	4790	X	4790	-0-	-0-	-0-	173	1	4617	2	N	-0-			-0-
*10	4886	X	4886	-0-	-0-	-0-	175	1	4711	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
05	2806	N	2806	-0-	-0-	-0-	172	1	2634	2	N	-0-			-0-
06	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	147	1	2427	2	N	-0-			-0-
07	2792	N	2792	-0-	-0-	-0-	103	1	2689	2	N	-0-			-0-
08	2957	N	2957	-0-	-0-	-0-	109	1	2848	2	N	-0-			-0-
09	2835	N	2835	-0-	-0-	-0-	102	1	2733	2	N	-0-			-0-
*10	2887	N	2887	-0-	-0-	-0-	103	1	2784	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
05	23715	X	17714	-0-	-6001	-0-	602	1	17112	3	Y	-0-	46	1			14
06	19049	X	19049	-0-	-0-	-0-	654	1	18377	3	Y	16	8	1			22
							18	9									
07	19322	X	19322	-0-	-0-	-0-	648	1	18654	3	Y	18	2	1			38
							20	9									
08	19147	X	19147	-0-	-0-	-0-	634	1	18496	3	Y	15					53
							17	9									
09	18335	X	18335	-0-	-0-	-0-	605	1	17719	3	Y	10					63
							11	9									
*10	19343	X	19343	-0-	-0-	-0-	631	1	18687	3	Y	23					86
							25	9									

SPAIN, MAGGIE GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 199498 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 8200 - 10209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13950	X	13290	-0-	-660	-0-	306	1	12984	3	N	-0-					-0-
06	13350	X	13049	-0-	-301	-0-	303	1	12746	3	N	-0-					-0-
07	13733	X	13495	-0-	-238	-0-	306	1	13189	3	N	-0-					-0-
08	13733	X	13709	-0-	-24	-0-	307	1	13402	3	N	-0-					-0-
09	13290	X	12951	-0-	-339	-0-	290	1	12661	3	N	-0-					-0-
10	13485	X	13301	-0-	-184	-0-	295	1	13006	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
05	6944	X	6944	-0-	-0-	-0-	160	1	6784	3	N	-0-					-0-
06	6640	X	6640	-0-	-0-	-0-	154	1	6486	3	N	-0-					-0-
07	5301	X	4865	-0-	-436	-0-	111	1	4754	3	N	-0-					-0-
08	5301	X	1770	-0-	-3531	-0-	59	1	1711	3	N	-0-					-0-
09	5130	X	4618	-0-	-512	-0-	103	1	4515	3	N	-0-					-0-
10	5301	X	5149	-0-	-152	-0-	168	1	4981	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
05	6386	X	5873	-0-	-513	-0-	119	1	5754	2	N	-0-					-0-
06	6180	X	5435	-0-	-745	-0-	113	1	5322	2	N	-0-					-0-
07	6262	X	5659	-0-	-603	-0-	128	1	5531	3	N	-0-					-0-
08	6107	X	5476	-0-	-631	-0-	123	1	5353	3	N	-0-					-0-
09	5760	X	5312	-0-	-448	-0-	119	1	5193	3	N	-0-					-0-
*10	5859	X	5375	-0-	-484	-0-	119	1	5256	3	N	-0-					-0-

MCKAMY WELL #: 3 RRCID -> 199796 COMPL. DATE 10/27/2003 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 8622 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
*10	14B2 EXT		-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
05	6408	X	6408	-0-	-0-	-0-	147	1	6261	3	N	-0-					-0-
06	6108	X	6108	-0-	-0-	-0-	141	1	5967	3	N	-0-					-0-
07	6573	X	6573	-0-	-0-	-0-	149	1	6424	3	N	-0-					-0-
08	6953	X	6953	-0-	-0-	-0-	156	1	6797	3	N	-0-					-0-
09	6173	X	6173	-0-	-0-	-0-	138	1	6035	3	N	-0-					-0-
10	6200	X	6153	-0-	-47	-0-	202	1	5951	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KELLEY, JIM BILL GU WELL #: 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
05	3100	X	1122	-0-	-1978	-0-	25	1	1097	3	N	-0-					-0-
06	2280	X	1313	-0-	-967	-0-	31	1	1282	3	N	-0-					-0-
07	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	101	1	2902	3	N	-0-					-0-
08	4341	X	4341	-0-	-0-	-0-	145	1	4196	3	N	-0-					-0-
09	3000	N	3744	-0-	744	744	124	1	3620	3	N	-0-					-0-
*10	3100	N	3552	-0-	452	1196	116	1	3436	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
05	12152	X	11194	-0-	-958	-0-	295	1	10899	2	N	-0-					-0-
06	11610	X	10619	-0-	-991	-0-	283	1	10336	2	N	-0-					-0-
07	11811	X	11237	-0-	-574	-0-	299	1	10938	2	N	-0-					-0-
08	11410	X	11410	-0-	-0-	-0-	301	1	11109	2	N	-0-					-0-
09	11046	X	11046	-0-	-0-	-0-	286	1	10760	2	N	-0-					-0-
10	11222	X	11056	-0-	-166	-0-	285	1	10771	2	N	-0-					-0-

ANDERSON, M. G. WELL #: 4 RRCID -> 199800 COMPL. DATE 10/04/2003 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 9200 - 11204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7564	X	7096	-0-	-468	-0-	163	1	6933	3	Y	-0-					-0-
06	7260	X	6998	-0-	-262	-0-	162	1	6836	3	Y	-0-					-0-
07	7502	X	6621	-0-	-881	-0-	150	1	6471	3	Y	-0-					-0-
08	7502	X	6824	-0-	-678	-0-	153	1	6671	3	Y	-0-					-0-
09	7260	X	6747	-0-	-513	-0-	151	1	6596	3	Y	-0-					-0-
*10	7223	X	7169	-0-	-54	-0-	159	1	7010	3	Y	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 4 RRCID -> 199803 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 7197 - 9403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2715	X	2715	-0-	-0-	-0-	759	1	1956	3	Y	-0-					-0-
06	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	730	1	1707	3	Y	-0-					-0-
07	2991	N	2991	-0-	-0-	-0-	765	1	2226	3	Y	-0-					-0-
08	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	691	1	1950	3	Y	-0-					-0-
09	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	726	1	1552	3	Y	-0-					-0-
*10	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	67	1	1967	3	Y	-0-					-0-

CLOUGH, MICHAEL WELL #: 5 RRCID -> 199804 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 7242 - 7730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4495	X	4232	-0-	-263	-0-	97	1	4135	3	N	-0-					15
06	4230	X	4163	-0-	-67	-0-	97	1	4066	3	N	-0-					15
07	4371	X	4360	-0-	-11	-0-	147	1	4213	3	N	-0-					15
08	4371	X	4283	-0-	-88	-0-	142	1	4141	3	N	-0-					15
09	4170	X	4101	-0-	-69	-0-	136	1	3965	3	N	-0-					15
10	4371	X	4286	-0-	-85	-0-	140	1	4146	3	N	-0-					15

DAVIS-KIRK WELL #: 1 RRCID -> 199811 COMPL. DATE 12/30/2003 TOTAL DEPTH 8468 PERF. 9250 - 10985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	856	1	2043	3	Y	-0-					10
06	2128	X	2128	-0-	-0-	-0-	781	1	1347	3	Y	-0-					10
07	2076	X	2076	-0-	-0-	-0-	926	1	1150	3	Y	-0-					10
08	2043	X	2043	-0-	-0-	-0-	924	1	1119	3	Y	-0-					10
09	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	901	1	1345	3	Y	-0-					10
*10	3100	N	3126	-0-	26	26	948	1	2178	3	Y	-0-					10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 199812 COMPL. DATE 09/09/2003 TOTAL DEPTH 7528 PERF. 6982 - 7260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	6182	X	6182	-0-	-0-	-0-	140	1	6042	3	Y	-0-					-0-
*12	6077	X	6077	-0-	-0-	-0-	142	1	5935	3	Y	-0-					-0-
*01	5803	X	5803	-0-	-0-	-0-	135	1	5668	3	Y	-0-					-0-
*02	5432	X	5432	-0-	-0-	-0-	124	1	5308	3	Y	-0-					-0-
*03	6063	X	6063	-0-	-0-	-0-	138	1	5925	3	Y	-0-					-0-
*04	5850	X	5850	-0-	-0-	-0-	133	1	5717	3	Y	-0-					-0-
*05	5564	X	5564	-0-	-0-	-0-	128	1	5436	3	Y	-0-					-0-
*06	5962	X	5962	-0-	-0-	-0-	138	1	5824	3	Y	-0-					-0-
*07	6098	X	6098	-0-	-0-	-0-	139	1	5959	3	Y	-0-					-0-
*08	6076	X	5005	-0-	-1071	-0-	112	1	4893	3	Y	-0-					-0-
*09	5910	X	4810	-0-	-1100	-0-	108	1	4702	3	Y	-0-					-0-
*10	6994	X	6994	-0-	-0-	-0-	154	1	6840	3	Y	-0-					-0-

SOL CARPENTER HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 199813 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 8088 PERF. 7256 - 7700

05	3100	X	2965	-0-	-135	-0-	68	1	2897	3	N	-0-					-0-
06	3060	X	3040	-0-	-20	-0-	70	1	2970	3	N	-0-					-0-
07	3162	X	3098	-0-	-64	-0-	104	1	2994	3	N	-0-					-0-
08	3162	X	3045	-0-	-117	-0-	101	1	2944	3	N	-0-					-0-
09	3030	X	2890	-0-	-140	-0-	95	1	2795	3	N	-0-					-0-
10	3131	X	2960	-0-	-171	-0-	97	1	2863	3	N	-0-					-0-

TITCH, R. L. WELL #: 9 RRCID -> 199817 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 7190 - 7650

05	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	26	1	1105	3	N	-0-					3
06	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	26	1	1126	3	N	-0-					3
07	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	41	1	1179	3	N	2					5
							2	9									
08	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	40	1	1168	3	N	-0-					5
09	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	39	1	1148	3	N	-0-					5
*10	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	40	1	1184	3	N	-0-					5

PETERSON, A. L. WELL #: 15 RRCID -> 199818 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 7356 - 7786

05	6475	X	6475	-0-	-0-	-0-	149	1	6326	3	N	-0-					-0-
06	5994	X	5994	-0-	-0-	-0-	139	1	5855	3	N	-0-					-0-
07	6198	X	6198	-0-	-0-	-0-	141	1	6057	3	N	-0-					-0-
08	5985	X	5985	-0-	-0-	-0-	134	1	5851	3	N	-0-					-0-
09	5608	X	5608	-0-	-0-	-0-	125	1	5483	3	N	-0-					-0-
*10	6004	X	6004	-0-	-0-	-0-	132	1	5872	3	N	-0-					-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 16 RRCID -> 199819 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 7302 - 7692

05	4526	X	4129	-0-	-397	-0-	94	1	4035	3	N	-0-					-0-
06	4320	X	4219	-0-	-101	-0-	98	1	4121	3	N	-0-					-0-
07	4433	X	4204	-0-	-229	-0-	96	1	4108	3	N	-0-					-0-
08	4371	X	4218	-0-	-153	-0-	94	1	4124	3	N	-0-					-0-
09	4230	X	3725	-0-	-505	-0-	84	1	3641	3	N	-0-					-0-
10	4371	X	3759	-0-	-612	-0-	123	1	3636	3	N	-0-					-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 17 RRCID -> 199822 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7346 - 7750

05	4464	X	4458	-0-	-6	-0-	102	1	4356	3	N	-0-					-0-
06	4470	X	4461	-0-	-9	-0-	103	1	4358	3	N	-0-					-0-
07	4650	X	3258	-0-	-1392	-0-	74	1	3184	3	N	-0-					-0-
08	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					N	-0-					-0-
09	7015	X	7015	-0-	-0-	-0-	157	1	6858	3	N	-0-					-0-
*10	8321	X	8321	-0-	-0-	-0-	184	1	8137	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BECK, FRED WELL #: 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
05	3689	X	3604	-0-	-85	-0-	95	1	3509	2	N	-0-			-0-
06	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	89	1	3269	2	N	-0-			-0-
07	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	95	1	3493	2	N	-0-			-0-
08	3596	X	3568	-0-	-28	-0-	94	1	3474	2	N	-0-			-0-
09	3480	X	3384	-0-	-96	-0-	88	1	3296	2	N	-0-			-0-
10	3596	X	3402	-0-	-194	-0-	88	1	3314	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
05	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	92	1	3935	3	N	-0-			-0-
06	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	95	1	3994	3	N	-0-			-0-
07	4061	X	3896	-0-	-165	-0-	89	1	3807	3	N	-0-			-0-
08	4061	X	4029	-0-	-32	-0-	91	1	3938	3	N	-0-			-0-
09	4080	X	3835	-0-	-245	-0-	86	1	3749	3	N	-0-			-0-
*10	4216	X	3520	-0-	-696	-0-	78	1	3442	3	N	-0-			-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 26 RRCID -> 199828 COMPL. DATE 09/08/2003 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 7292 - 7788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2170	N	2142	-0-	-28	-0-	49	1	2093	3	N	-0-			29
06	2130	N	2069	-0-	-61	-0-	48	1	2021	3	N	-0-			29
07	2201	N	2143	-0-	-58	-0-	69	1	2004	3	N	64			93
							70	9							
08	2139	N	2090	-0-	-49	-0-	69	1	2021	3	N	-0-			93
09	2070	N	2021	-0-	-49	-0-	67	1	1954	3	N	-0-			93
*10	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	70	1	2072	3	N	-0-			93

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 28 RRCID -> 199829 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7317 - 7810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	53	1	2238	3	Y	-0-			-0-
06	2010	N	1903	-0-	-107	-0-	44	1	1859	3	Y	-0-			-0-
07	2077	N	1861	-0-	-216	-0-	63	1	1798	3	Y	-0-			-0-
08	2077	N	1785	-0-	-292	-0-	60	1	1725	3	Y	-0-			-0-
09	1890	N	1702	-0-	-188	-0-	56	1	1633	3	Y	12			12
							13	9							
10	1860	N	1787	-0-	-73	-0-	59	1	1728	3	Y	-0-			12

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 199830 COMPL. DATE 09/02/2003 TOTAL DEPTH 7858 PERF. 7204 - 7636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2945	X	2833	-0-	-112	-0-	75	1	2758	2	N	-0-			-0-
06	2850	X	2740	-0-	-110	-0-	73	1	2667	2	N	-0-			-0-
07	2914	X	2831	-0-	-83	-0-	75	1	2756	2	N	-0-			-0-
08	2914	X	2841	-0-	-73	-0-	75	1	2766	2	N	-0-			-0-
09	2820	X	2651	-0-	-169	-0-	69	1	2582	2	N	-0-			-0-
10	2821	X	2806	-0-	-15	-0-	72	1	2734	2	N	-0-			-0-

LYNE, FREDDY WELL #: 1 RRCID -> 199833 COMPL. DATE 10/16/2003 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8194 - 10342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	45	1	2247	2	N	-0-			-0-
06	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	42	1	1965	2	N	-0-			-0-
07	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	43	1	2200	2	N	-0-			-0-
08	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	45	1	2168	2	N	-0-			-0-
09	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	40	1	2071	2	N	-0-			-0-
*10	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	41	1	2157	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 #: 6 RRCID -> 199918 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 7411 - 9015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6913	X	5257	-0-	-1656	-0-	322	1	4935	2	N	-0-					-0-
06	6540	X	4647	-0-	-1893	-0-	265	1	4382	2	N	-0-					-0-
07	7484	X	7484	-0-	-0-	-0-	277	1	7207	2	N	-0-					-0-
08	7954	X	7954	-0-	-0-	-0-	297	1	7657	2	N	-0-					-0-
09	8155	X	8155	-0-	-0-	-0-	295	1	7860	2	N	-0-					-0-
10	7471	X	7353	-0-	-118	-0-	258	1	7095	2	N	-0-					-0-

VANN CATTLE YARDS WELL #: A 3 RRCID -> 199919 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 7444 - 7690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	186	1	2858	2	N	-0-					-0-
06	2682	X	2682	-0-	-0-	-0-	153	1	2529	2	N	-0-					-0-
07	1134	X	1134	-0-	-0-	-0-	41	1	1093	2	N	-0-					-0-
08	961	X	227	-0-	-734	-0-	9	1	218	2	N	-0-					-0-
09	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	341	1	3729	2	N	-0-					-0-
*10	12672	X	12672	-0-	-0-	-0-	714	1	11958	2	N	-0-					-0-

VANN CATTLE YARDS WELL #: A 4 RRCID -> 199920 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7200 - 7438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2239	X	2239	-0-	-0-	-0-	137	1	2102	2	N	-0-					-0-
06	1920	X	1920	-0-	-0-	-0-	109	1	1811	2	N	-0-					-0-
07	1147	X	164	-0-	-983	-0-	6	1	158	2	N	-0-					-0-
08	1147	X	69	-0-	-1078	-0-	3	1	66	2	N	-0-					-0-
09	5069	X	5069	-0-	-0-	-0-	274	1	4795	2	N	-0-					-0-
*10	7268	X	7268	-0-	-0-	-0-	596	1	6672	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
05	14291	X	13431	-0-	-860	-0-	823	1	12608	2	N	-0-					-0-
06	13470	X	13380	-0-	-90	-0-	763	1	12617	2	N	-0-					-0-
07	13899	X	13899	-0-	-0-	-0-	512	1	13387	2	N	-0-					-0-
*08	13888	X	13542	-0-	-346	-0-	498	1	13044	2	N	-0-					-0-
09	13440	X	13150	-0-	-290	-0-	475	1	12675	2	N	-0-					-0-
10	13888	X	13438	-0-	-450	-0-	483	1	12955	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
05	4805	X	3824	-0-	-981	-0-	234	1	3590	2	N	-0-					-0-
06	4500	X	3329	-0-	-1171	-0-	190	1	3139	2	N	-0-					-0-
07	4619	X	3613	-0-	-1006	-0-	133	1	3480	2	N	-0-					-0-
08	4495	X	3828	-0-	-667	-0-	141	1	3687	2	N	-0-					-0-
09	3750	X	3667	-0-	-83	-0-	133	1	3534	2	N	-0-					-0-
10	3813	X	3738	-0-	-75	-0-	134	1	3604	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
05	561	N	561	-0-	-0-	-0-	300	1	240	3	N	19					49
							21	9									
06	421	N	421	-0-	-0-	-0-	256	1	165	3	N	-0-					49
07	366	N	366	-0-	-0-	-0-	193	1	173	3	N	-0-					49
08	558	N	510	-0-	-48	-0-	340	1	170	3	N	-0-					49
09	420	N	379	-0-	-41	-0-	296	1	83	3	N	-0-					49
10	372	N	94	-0-	-278	-0-	149	1	92	3	N	-0-					49

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
05	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	86	1	1313	2	N	-0-					-0-
06	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	63	1	1036	2	N	-0-					-0-
07	1364	N	1080	-0-	-284	-0-	39	1	1041	2	N	-0-					-0-
08	1395	N	1029	-0-	-366	-0-	38	1	991	2	N	-0-					-0-
09	1110	N	1029	-0-	-81	-0-	40	1	989	2	N	-0-					-0-
10	1085	N	1066	-0-	-19	-0-	39	1	1027	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
05	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	141	1	2166	2	N	-0-					-0-
06	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	118	1	1947	2	N	-0-					-0-
07	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	83	1	2177	2	N	-0-					-0-
08	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	96	1	2358	2	N	-0-					-0-
09	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	75	1	2059	2	N	-0-					-0-
10	2263	N	2051	-0-	-212	-0-	64	1	1987	2	N	-0-					-0-

EAST PONDER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200091 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 8463 PERF. 7678 - 8327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10106	X	7693	-0-	-2413	-0-	256	1	7437	2	N	-0-					-0-
06	12330	X	7117	-0-	-5213	-0-	266	1	6851	3	N	-0-					-0-
07	12741	X	7018	-0-	-5723	-0-	302	1	6716	2	N	-0-					-0-
08	12741	X	6835	-0-	-5906	-0-	269	1	6566	2	N	-0-					-0-
09	7830	X	6410	-0-	-1420	-0-	265	1	6145	2	N	-0-					-0-
10	7936	X	6402	-0-	-1534	-0-	267	1	6135	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
05	4752	X	4752	-0-	-0-	-0-	158	1	4594	2	N	-0-					-0-
06	4327	X	4327	-0-	-0-	-0-	162	1	4165	3	N	-0-					-0-
07	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	180	1	4000	2	N	-0-					-0-
08	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	156	1	3794	2	N	-0-					-0-
09	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	150	1	3482	2	N	-0-					-0-
*10	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	152	1	3482	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
05	2697	X	1623	-0-	-1074	-0-	99	1	1524	2	N	-0-					-0-
06	2610	X	1659	-0-	-951	-0-	94	1	1565	2	N	-0-					-0-
07	2697	X	1755	-0-	-942	-0-	65	1	1690	2	N	-0-					-0-
08	1891	X	1714	-0-	-177	-0-	64	1	1650	2	N	-0-					-0-
09	1830	X	1568	-0-	-262	-0-	57	1	1511	2	N	-0-					-0-
10	1767	N	1587	-0-	-180	-0-	57	1	1530	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
05	3906	X	3796	-0-	-110	-0-	87	1	3709	3	Y	-0-					3
06	3690	X	3688	-0-	-2	-0-	85	1	3603	3	Y	-0-					3
07	3906	X	3835	-0-	-71	-0-	129	1	3706	3	Y	-0-					3
08	3906	X	3772	-0-	-134	-0-	125	1	3647	3	Y	-0-					3
09	3780	X	3575	-0-	-205	-0-	118	1	3457	3	Y	-0-					3
10	3844	X	3711	-0-	-133	-0-	121	1	3590	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
05	2831	N	2831	-0-	-0-	-0-	112	1	2719	2	N	-0-					-0-
06	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	109	1	2625	2	N	-0-					-0-
07	2801	N	2801	-0-	-0-	-0-	112	1	2689	2	N	-0-					-0-
08	2790	N	2721	-0-	-69	-0-	108	1	2613	2	N	-0-					-0-
09	2700	N	2568	-0-	-132	-0-	100	1	2468	2	N	-0-					-0-
10	2790	N	2742	-0-	-48	-0-	106	1	2636	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HADDOCK, E. L. WELL #: 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
05	5549	X	4694	-0-	-855	-0-	124	1	4570	2	N	-0-					-0-
06	5070	X	4509	-0-	-561	-0-	120	1	4389	2	N	-0-					-0-
07	4991	X	4514	-0-	-477	-0-	120	1	4394	2	N	-0-					-0-
08	4898	X	4557	-0-	-341	-0-	120	1	4437	2	N	-0-					-0-
09	4590	X	4279	-0-	-311	-0-	111	1	4168	2	N	-0-					-0-
10	4681	X	4261	-0-	-420	-0-	110	1	4151	2	N	-0-					-0-

FOX, JEFF S. "A" WELL #: 1 RRCID -> 200129 COMPL. DATE 10/04/2003 TOTAL DEPTH 7894 PERF. 8505 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	35	X	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34	3	N	-0-					20
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	23	X	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					20
08	57	X	57	-0-	-0-	-0-	2	1	55	3	N	-0-					20
09	30	X	14	-0-	-16	-0-	14	3			N	-0-					20
*10	31	X	-0-	-0-	-31	-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
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAEYERS, DAN B. GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 200135 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 7301 - 7695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6820	X	6384	-0-	-436	-0-	146	1	6238	3	N	-0-					-0-
06	6360	X	6263	-0-	-97	-0-	145	1	6118	3	N	-0-					-0-
07	6758	X	5983	-0-	-775	-0-	201	1	5782	3	N	-0-					-0-
08	6758	X	6293	-0-	-465	-0-	209	1	6084	3	N	-0-					-0-
09	6540	X	6028	-0-	-512	-0-	200	1	5828	3	N	-0-					-0-
10	6479	X	6229	-0-	-250	-0-	204	1	6025	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
05	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	150	1	3648	2	N	-0-					-0-
06	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	170	1	4097	2	N	-0-					-0-
07	4506	X	4506	-0-	-0-	-0-	180	1	4326	2	N	-0-					-0-
08	4370	X	4370	-0-	-0-	-0-	173	1	4197	2	N	-0-					-0-
09	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	153	1	3783	2	N	-0-					-0-
*10	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	152	1	3773	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
05	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	2			N	-0-					85
06	1590	N	1395	-0-	-195	-0-	1395	2			N	-0-					85
07	1798	N	1312	-0-	-486	-0-	1312	2			N	-0-					85
08	1395	N	897	-0-	-498	-0-	895	2	2	9	N	2					87
09	1320	N	459	-0-	-861	-0-	451	2	8	9	N	7	74	1			20
10	1023	N	92	-0-	-931	-0-	92	2			N	-0-					20

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
05	1674	N	1668	-0-	-6	-0-	38	1	1630	3	N	-0-					-0-
06	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	39	1	1622	3	N	-0-					-0-
07	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	57	1	1645	3	N	-0-					-0-
08	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	64	1	1876	3	N	-0-					-0-
09	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	60	1	1734	3	N	-0-					-0-
*10	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	58	1	1694	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
05	5249	X	5249	-0-	-0-	-0-	121	1	5128	3	N	-0-					-0-
06	4845	X	4845	-0-	-0-	-0-	113	1	4732	3	N	-0-					-0-
07	5033	X	5033	-0-	-0-	-0-	114	1	4919	3	N	-0-					-0-
08	5103	X	5103	-0-	-0-	-0-	115	1	4988	3	N	-0-					-0-
09	2340	X	107	-0-	-2233	-0-	107	1			N	-0-					-0-
10	2418	X	107	-0-	-2311	-0-	107	1			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
05	6169	X	5594	-0-	-575	-0-	129	1	5465	3	N	-0-					-0-
06	5850	X	5597	-0-	-253	-0-	130	1	5467	3	N	-0-					-0-
07	5859	X	5657	-0-	-202	-0-	128	1	5529	3	N	-0-					-0-
08	5859	X	5534	-0-	-325	-0-	124	1	5410	3	N	-0-					-0-
09	5610	X	5176	-0-	-434	-0-	116	1	5060	3	N	-0-					-0-
10	5797	X	5254	-0-	-543	-0-	116	1	5138	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
05	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	61	1	2608	3	N	-0-					13
06	2803	N	2803	-0-	-0-	-0-	65	1	2738	3	N	-0-					13
07	2748	N	2748	-0-	-0-	-0-	93	1	2655	3	N	-0-					13
08	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	88	1	2572	3	N	-0-					13
09	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	84	1	2464	3	N	-0-					13
*10	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	85	1	2528	3	N	-0-	7	1			-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 26 RRCID -> 200214 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 7152 - 7640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	38	1	1631	3	N	2					42
							2	9									
06	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	39	1	1656	3	N	-0-					42
07	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	57	1	1641	3	N	-0-					42
08	1674	N	1615	-0-	-59	-0-	54	1	1561	3	N	-0-					42
09	1710	N	1444	-0-	-266	-0-	48	1	1396	3	N	-0-					42
10	1705	N	1520	-0-	-185	-0-	50	1	1470	3	N	-0-					42

BOYD WELL #: 6 RRCID -> 200224 COMPL. DATE 10/14/2003 TOTAL DEPTH 8833 PERF. 7852 - 8602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	54	1	638	2	Y	12					144
							1899	3	13	9							
06	2640	N	2581	-0-	-59	-0-	56	1	630	2	Y	13					157
							1881	3	14	9							
07	2728	N	2586	-0-	-142	-0-	53	1	636	2	Y	4					161
							1893	3	4	9							
*08	2604	N	2574	-0-	-30	-0-	53	1	630	2	Y	13	151	1			23
							1877	3	14	9							
09	2580	N	2528	-0-	-52	-0-	52	1	620	2	Y	7					30
							1848	3	8	9							
*10	2573	N	2548	-0-	-25	-0-	52	1	623	2	Y	13					43
							1859	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
*02	10559	X	10559	-0-	-0-	-0-	242	1	10300	3	Y	15					15
							17	9									
*03	11439	X	10910	-0-	-529	-0-	249	1	10661	3	Y	-0-					15
*04	11460	X	11459	-0-	-1	-0-	261	1	11198	3	Y	-0-					15
*05	11842	X	11610	-0-	-232	-0-	267	1	11343	3	Y	-0-					15
*06	11460	X	11252	-0-	-208	-0-	261	1	10991	3	Y	-0-					15
*07	11842	X	11519	-0-	-323	-0-	261	1	11258	3	Y	-0-					15
*08	11842	X	11390	-0-	-452	-0-	255	1	11135	3	Y	-0-					15
*09	11460	X	10983	-0-	-477	-0-	245	1	10738	3	Y	-0-	15	1			-0-
*10	11625	X	11399	-0-	-226	-0-	251	1	11146	3	Y	2					2
							2	9									

EVERS WELL #: 6 RRCID -> 200287 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 8848 PERF. 7884 - 8644

05	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	44	1	519	2	Y	25					151
							1543	3	28	9							
06	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	45	1	503	2	Y	2					153
							1499	3	2	9							
07	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	43	1	518	2	Y	-0-					153
							1541	3									
*08	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	44	1	514	2	Y	14	36	1			131
							1534	3	15	9							
09	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	40	1	492	2	Y	11					142
							1467	3	12	9							
*10	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	43	1	511	2	Y	15					157
							1523	3	17	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							
*05	2201	N	1874	-0-	-327	-0-	38	1	461	2	Y	1	1	1			-0-
							1374	3	1	9							
*06	1830	N	1793	-0-	-37	-0-	38	1	441	2	Y	-0-					-0-
							1314	3									
*07	1891	N	1858	-0-	-33	-0-	37	1	458	2	Y	-0-					-0-
							1363	3									
*08	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	39	1	475	2	Y	8					8
							1415	3	9	9							
*09	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	40	1	484	2	Y	21	28	1			1
							1445	3	23	9							
*10	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	39	1	478	2	Y	2					3
							1426	3	2	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
EVERS WELL #: 8 RRCID -> 200289 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 8827 PERF. 7892 - 8626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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							
*05	2542	X	2430	-0-	-112	-0-	50	1	598	2	Y	1	1	1			-0-
							1781	3	1	9							
*06	2400	N	2299	-0-	-101	-0-	50	1	564	2	Y	-0-					-0-
							1685	3									
*07	2511	N	2415	-0-	-96	-0-	50	1	594	2	Y	2					2
							1769	3	2	9							
*08	2418	N	2406	-0-	-12	-0-	50	1	591	2	Y	-0-					2
							1765	3									
*09	2310	N	2297	-0-	-13	-0-	48	1	565	2	Y	1					3
							1683	3	1	9							
*10	2418	N	2281	-0-	-137	-0-	47	1	560	2	Y	-0-					3
							1674	3									

KHRAISH, HANNA WELL #: 4 RRCID -> 200331 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 8686 PERF. 9300 - 11405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5290	X	5290	-0-	-0-	-0-	119	1	5053	3	N	107	159	1			86
							118	9									
06	5130	X	5130	-0-	-0-	-0-	116	1	4887	3	N	115					201
							127	9									
07	5259	X	5259	-0-	-0-	-0-	117	1	5057	3	N	77	163	1			115
							85	9									
08	4819	X	4819	-0-	-0-	-0-	106	1	4627	3	N	78					193
							86	9									
09	4465	X	4465	-0-	-0-	-0-	96	1	4252	3	N	106	164	1			135
							117	9									
*10	4709	X	4709	-0-	-0-	-0-	101	1	4508	3	N	91					226
							100	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
05	6626	X	6626	-0-	-0-	-0-	151	1	6414	3	N	55					169
							61	9									
*06	5142	X	5142	-0-	-0-	-0-	118	1	5002	3	N	20					192
							22	9									
*07	1674	X	6	-0-	-1668	-0-	6	3			N	-0-	151	1			18
08	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					18
*09	1620	X	15	-0-	-1605	-0-	15	3			N	-0-					18
*10	1674	X	38	-0-	-1636	-0-	1	1	37	3	N	-0-					18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					2
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					2
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					2
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					2

WAYNICK, RUBY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200377 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7313 - 9819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2077	N	2059	-0-	-18	-0-	921	1	1138	3	N	-0-					-0-
06	2070	N	2056	-0-	-14	-0-	899	1	1157	3	N	-0-					-0-
07	2139	N	2105	-0-	-34	-0-	915	1	1190	3	N	-0-					-0-
08	2046	N	1821	-0-	-225	-0-	769	1	1052	3	N	-0-					-0-
*09	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	894	1	1279	3	N	-0-					-0-
*10	2108	N	2000	-0-	-108	-0-	935	1	1065	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
05	5797	X	4895	-0-	-902	-0-	129	1	4766	2	N	-0-					-0-
06	5250	X	4397	-0-	-853	-0-	117	1	4280	2	N	-0-					-0-
07	5239	X	4676	-0-	-563	-0-	124	1	4552	2	N	-0-					-0-
08	5239	X	5092	-0-	-147	-0-	134	1	4958	2	N	-0-					-0-
09	5010	X	4927	-0-	-83	-0-	128	1	4799	2	N	-0-					-0-
10	4898	X	4884	-0-	-14	-0-	126	1	4758	2	N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 19 RRCID -> 200380 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7070 - 7534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1953	N	1073	-0-	-880	-0-	24	1	1049	3	N	-0-					208
06	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	36	1	1512	3	N	-0-					208
07	1674	N	789	-0-	-885	-0-	17	1	772	3	N	-0-					208
*08	3100	N	4248	-0-	1148	1148	141	1	4107	3	N	-0-					208
*09	3000	N	2563	-0-	-437	711	85	1	2478	3	N	-0-					208
*10	2156	N	1445	-0-	-711	-0-	47	1	1398	3	N	-0-					208

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PHASE III INVESTMENTS WELL #: 1 RRCID -> 200390 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7000 - 7260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7874	X	7030	-0-	-844	-0-	185	1	6845	2	N	-0-					-0-
06	7620	X	6602	-0-	-1018	-0-	176	1	6426	2	N	-0-					-0-
07	7657	X	6919	-0-	-738	-0-	184	1	6735	2	N	-0-					-0-
08	7162	X	7162	-0-	-0-	-0-	189	1	6973	2	N	-0-					-0-
09	7181	X	7181	-0-	-0-	-0-	186	1	6995	2	N	-0-					-0-
10	7037	X	6909	-0-	-128	-0-	178	1	6731	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PATTERSON, M. L. 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
05	1054	N	1002	-0-	-52	-0-	23	1	979	3	N	-0-					67
06	990	N	90	-0-	-900	-0-	2	1	88	3	N	-0-					67
07	992	N	766	-0-	-226	-0-	17	1	749	3	N	-0-					67
08	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	34	1	1513	3	N	-0-					67
09	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	26	1	1164	3	N	5					72
							6	9									
*10	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	37	1	1088	3	N	-0-					72

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
05	14816	X	14816	-0-	-0-	-0-	341	1	14475	3	Y	-0-					-0-
06	15360	X	13164	-0-	-2196	-0-	306	1	12858	3	Y	-0-					-0-
07	15872	X	14293	-0-	-1579	-0-	325	1	13968	3	Y	-0-					-0-
08	15872	X	10428	-0-	-5444	-0-	234	1	10194	3	Y	-0-					-0-
09	15120	X	9809	-0-	-5311	-0-	219	1	9590	3	Y	-0-					-0-
*10	14818	X	9925	-0-	-4893	-0-	220	1	9705	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
05	6756	X	6756	-0-	-0-	-0-	155	1	6601	3	N	-0-					-0-
06	6341	X	6341	-0-	-0-	-0-	219	1	6122	3	N	-0-					-0-
07	6146	X	6146	-0-	-0-	-0-	207	1	5939	3	N	-0-					-0-
08	5825	X	5825	-0-	-0-	-0-	193	1	5632	3	N	-0-					-0-
09	5472	X	5472	-0-	-0-	-0-	181	1	5291	3	N	-0-					-0-
*10	5322	X	5322	-0-	-0-	-0-	174	1	5148	3	N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. WELL #: 3 RRCID -> 200427 COMPL. DATE 09/18/2003 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 7380 - 7856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4743	X	4705	-0-	-38	-0-	108	1	4597	3	Y	-0-					-0-
06	4710	X	4428	-0-	-282	-0-	102	1	4326	3	Y	-0-					-0-
07	4867	X	4162	-0-	-705	-0-	95	1	4067	3	Y	-0-					-0-
08	4867	X	4596	-0-	-271	-0-	103	1	4493	3	Y	-0-					-0-
09	4650	X	105	-0-	-4545	-0-	105	1			Y	-0-					-0-
10	4712	X	105	-0-	-4607	-0-	105	1			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
05	8587	X	7062	-0-	-1525	-0-	162	1	6900	3	N	-0-					-0-
06	7920	X	6717	-0-	-1203	-0-	156	1	6561	3	N	-0-					-0-
07	7905	X	6773	-0-	-1132	-0-	154	1	6619	3	N	-0-					-0-
08	7719	X	6504	-0-	-1215	-0-	146	1	6358	3	N	-0-					-0-
09	7200	X	141	-0-	-7059	-0-	141	1			N	-0-					-0-
10	7068	X	142	-0-	-6926	-0-	142	1			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
05	5874	X	5874	-0-	-0-	-0-	135	1	5739	3	N	-0-					70
06	5886	X	5886	-0-	-0-	-0-	136	1	5736	3	N	13					83
							14	9									
07	4120	X	4120	-0-	-0-	-0-	138	1	3975	3	N	6					89
							7	9									
08	6688	X	6688	-0-	-0-	-0-	222	1	6466	3	N	-0-					89
09	5914	X	5914	-0-	-0-	-0-	195	1	5719	3	N	-0-					89
*10	6579	X	6579	-0-	-0-	-0-	215	1	6364	3	N	-0-					89

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
05	3782	X	2759	-0-	-1023	-0-	63	1	2684	3	Y	11					51
							12	9									
06	3060	X	2602	-0-	-458	-0-	60	1	2538	3	Y	4					55
							4	9									
07	3162	X	2714	-0-	-448	-0-	61	1	2651	3	Y	2	52	1			5
							2	9									
08	3162	X	2850	-0-	-312	-0-	63	1	2785	3	Y	2	2	1			5
							2	9									
09	2760	X	2684	-0-	-76	-0-	60	1	2624	3	Y	-0-					5
10	2759	X	2530	-0-	-229	-0-	55	1	2475	3	Y	-0-					5

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
05	8587	X	8243	-0-	-344	-0-	189	1	8054	3	Y	-0-					10
06	8206	X	8206	-0-	-0-	-0-	190	1	7983	3	Y	30					40
							33	9									
07	8829	X	8829	-0-	-0-	-0-	199	1	8586	3	Y	40					80
							44	9									
08	8995	X	8995	-0-	-0-	-0-	201	1	8770	3	Y	22	102	1			-0-
							24	9									
09	8769	X	8769	-0-	-0-	-0-	195	1	8530	3	Y	40					40
							44	9									
*10	8967	X	8967	-0-	-0-	-0-	198	1	8769	3	Y	-0-					40

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 11 RRCID -> 200492 COMPL. DATE 09/22/2003 TOTAL DEPTH 7819 PERF. 7290 - 7676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	930	N	12	-0-	-918	-0-	12	2			N	-0-					-0-
06	956	N	956	-0-	-0-	-0-	206	1	750	2	N	-0-					-0-
07	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	55	1	1329	2	N	-0-					-0-
08	908	N	908	-0-	-0-	-0-	36	1	872	2	N	-0-					-0-
09	960	N	882	-0-	-78	-0-	34	1	848	2	N	-0-					-0-
10	1395	N	832	-0-	-563	-0-	32	1	800	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4154	X	3965	-0-	-189	-0-	157	1	3808	2	N	-0-					-0-
06	3960	X	3828	-0-	-132	-0-	153	1	3675	2	N	-0-					-0-
07	4030	X	3955	-0-	-75	-0-	158	1	3797	2	N	-0-					-0-
08	4030	X	3927	-0-	-103	-0-	155	1	3772	2	N	-0-					-0-
09	3900	X	3733	-0-	-167	-0-	145	1	3588	2	N	-0-					-0-
10	3968	X	3910	-0-	-58	-0-	151	1	3759	2	N	-0-					-0-

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 13 RRCID -> 200494 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 7758 PERF. 7178 - 7568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1240	N	1184	-0-	-56	-0-	47	1	1137	2	N	-0-					-0-
06	1170	N	1116	-0-	-54	-0-	45	1	1071	2	N	-0-					-0-
07	1240	N	1153	-0-	-87	-0-	46	1	1107	2	N	-0-					-0-
08	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	47	1	1135	2	N	-0-					-0-
09	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	44	1	1098	2	N	-0-					-0-
10	1147	N	1141	-0-	-6	-0-	44	1	1097	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BENTLEY, JAMES D. WELL #: 4 RRCID -> 200497 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 9550 - 10555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8918	X	8918	-0-	-0-	-0-	204	1	8708	3	Y	5					23
							6	9									
06	7920	X	7013	-0-	-907	-0-	161	1	6806	3	Y	42	57	1			8
							46	9									
07	8184	X	7070	-0-	-1114	-0-	159	1	6894	3	Y	15	13	1			10
							17	9									
*08	8184	X	7140	-0-	-1044	-0-	159	1	6980	3	Y	1	1	1			10
							1	9									
09	7920	X	6417	-0-	-1503	-0-	142	1	6261	3	Y	13					23
							14	9									
10	8184	X	6572	-0-	-1612	-0-	143	1	6353	3	Y	69	84	1			8
							76	9									

YARBROUGH, B. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 200498 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 8920 - 10723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12369	X	10882	-0-	-1487	-0-	251	1	10631	3	N	-0-					-0-
06	10617	X	10617	-0-	-0-	-0-	247	1	10370	3	N	-0-					-0-
07	11160	X	10262	-0-	-898	-0-	233	1	10029	3	N	-0-					-0-
08	11160	X	9787	-0-	-1373	-0-	219	1	9568	3	N	-0-					-0-
09	10800	X	9712	-0-	-1088	-0-	218	1	9494	3	N	-0-					-0-
10	10974	X	9565	-0-	-1409	-0-	212	1	9353	3	N	-0-					-0-

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 200499 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 7729 - 8433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7750	X	6343	-0-	-1407	-0-	145	1	6197	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	7230	X	6463	-0-	-767	-0-	149	1	6314	3	Y	-0-					-0-
07	7471	X	6704	-0-	-767	-0-	151	1	6523	3	Y	27					27
							30	9									
08	7471	X	6728	-0-	-743	-0-	150	1	6574	3	Y	4					31
							4	9									
09	6870	X	6696	-0-	-174	-0-	149	1	6545	3	Y	2	31	1			2
							2	9									
*10	7001	X	7001	-0-	-0-	-0-	154	1	6846	3	Y	1					3
							1	9									

DAN B. MAEYERS GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 200500 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 7292 - 7670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4030	X	4016	-0-	-14	-0-	92	1	3924	3	N	-0-					-0-
06	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	138	1	3883	3	N	-0-					-0-
07	4306	X	4306	-0-	-0-	-0-	145	1	4161	3	N	-0-					-0-
08	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	140	1	4068	3	N	-0-					-0-
09	3900	X	3722	-0-	-178	-0-	123	1	3599	3	N	-0-					-0-
10	4030	X	3762	-0-	-268	-0-	123	1	3639	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
05	620	N	550	-0-	-70	-0-	13	1	537	3	N	-0-					-0-
06	570	N	533	-0-	-37	-0-	13	1	520	3	N	-0-					-0-
07	561	N	561	-0-	-0-	-0-	13	1	548	3	N	-0-					-0-
08	558	N	558	-0-	-0-	-0-	13	1	545	3	N	-0-					-0-
09	542	N	542	-0-	-0-	-0-	13	1	529	3	N	-0-					-0-
10	558	N	501	-0-	-57	-0-	11	1	490	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
COX WELL #: 5 RRCID -> 200538 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 7630 - 8303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	7260	X	6514	-0-	-746	-0-	132	1	1605	2	Y	-0-					-0-
							4777	3									
*12	7874	X	6187	-0-	-1687	-0-	126	1	1529	2	Y	-0-					-0-
							4532	3									
*01	7874	X	6034	-0-	-1840	-0-	125	1	1487	2	Y	-0-					-0-
							4422	3									
*02	7112	X	5304	-0-	-1808	-0-	110	1	1306	2	Y	-0-					-0-
							3888	3									
*03	7781	X	5807	-0-	-1974	-0-	114	1	1436	2	Y	-0-					-0-
							4257	3									
*04	6510	X	5555	-0-	-955	-0-	110	1	1369	2	Y	-0-					-0-
							4076	3									
*05	6200	X	5681	-0-	-519	-0-	118	1	1398	2	Y	-0-					-0-
							4165	3									
*06	5760	X	5517	-0-	-243	-0-	118	1	1355	2	Y	-0-					-0-
							4044	3									
*07	5859	X	5556	-0-	-303	-0-	113	1	1369	2	Y	-0-					-0-
							4074	3									
*08	5797	X	5568	-0-	-229	-0-	116	1	1369	2	Y	-0-					20
							4083	3									
*09	5550	X	5328	-0-	-222	-0-	110	1	1311	2	Y	-0-					-0-
							3907	3									
*10	5704	X	5470	-0-	-234	-0-	112	1	1345	2	Y	-0-					-0-
							4013	3									

MCKINNEY, WILLIAM WELL #: 3 RRCID -> 200544 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 7239 PERF. 7752 - 9013

05	6851	X	6330	-0-	-521	-0-	167	1	6163	2	N	-0-					-0-
06	6600	X	5932	-0-	-668	-0-	158	1	5774	2	N	-0-					-0-
07	6727	X	6049	-0-	-678	-0-	161	1	5888	2	N	-0-					-0-
08	6324	X	5766	-0-	-558	-0-	152	1	5614	2	N	-0-					-0-
09	6120	X	5766	-0-	-354	-0-	149	1	5617	2	N	-0-					-0-
10	6324	X	6228	-0-	-96	-0-	161	1	6067	2	N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 6 RRCID -> 200578 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 7000 - 8604

05	3689	X	2719	-0-	-970	-0-	62	1	2657	3	N	-0-					-0-
06	3570	X	1982	-0-	-1588	-0-	46	1	1936	3	N	-0-					-0-
07	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	138	1	2831	3	N	-0-					-0-
08	2728	X	1965	-0-	-763	-0-	44	1	1921	3	N	-0-					-0-
09	2640	X	1755	-0-	-885	-0-	39	1	1716	3	N	-0-					-0-
10	2976	X	1694	-0-	-1282	-0-	37	1	1657	3	N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 5 RRCID -> 200579 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 6500 - 6758

05	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	23	1	997	3	N	-0-					51
06	1020	N	865	-0-	-155	-0-	20	1	845	3	N	-0-					51
07	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	30	1	1304	3	N	-0-					51
08	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	34	1	1518	3	N	-0-					51
09	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	34	1	1520	3	N	-0-					51
*10	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	35	1	1555	3	N	-0-					51

BURNS, ANNA BETH WELL #: 15 RRCID -> 200582 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8491 - 10123

05	4371	X	3700	-0-	-671	-0-	85	1	3615	3	Y	-0-					-0-
06	3840	X	3601	-0-	-239	-0-	84	1	3517	3	Y	-0-					-0-
07	3968	X	3581	-0-	-387	-0-	81	1	3500	3	Y	-0-					-0-
08	3968	X	3126	-0-	-842	-0-	70	1	3056	3	Y	-0-					-0-
09	3630	X	2904	-0-	-726	-0-	65	1	2839	3	Y	-0-					-0-
10	3720	X	2819	-0-	-901	-0-	62	1	2757	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BURNS, ANNA BETH WELL #: 17 RRCID -> 200583 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 8373 PERF. 7574 - 8180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1116	X	360	-0-	-756	-0-	8	1	352	3	N	-0-			-0-
06	638	X	638	-0-	-0-	-0-	15	1	623	3	N	-0-			-0-
07	648	X	648	-0-	-0-	-0-	15	1	633	3	N	-0-			-0-
08	521	N	521	-0-	-0-	-0-	11	1	510	3	N	-0-			-0-
09	630	N	586	-0-	-44	-0-	13	1	573	3	N	-0-			-0-
10	651	N	408	-0-	-243	-0-	9	1	399	3	N	-0-			-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 25 RRCID -> 200666 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7068 - 7384

05	2859	N	2859	-0-	-0-	-0-	75	1	2784	2	N	-0-			-0-
06	3000	N	3055	-0-	55	55	81	1	2974	2	N	-0-			-0-
07	2751	N	2696	-0-	-55	-0-	72	1	2624	2	N	-0-			-0-
08	2418	N	2288	-0-	-130	-0-	60	1	2228	2	N	-0-			-0-
09	2340	X	1853	-0-	-487	-0-	48	1	1805	2	N	-0-			-0-
10	2418	X	1854	-0-	-564	-0-	48	1	1806	2	N	-0-			-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 26 RRCID -> 200667 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 7082 - 7366

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 27 RRCID -> 200668 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7078 - 7370

05	447	N	447	-0-	-0-	-0-	12	1	435	2	N	-0-			-0-
06	360	N	250	-0-	-110	-0-	7	1	243	2	N	-0-			-0-
07	403	N	50	-0-	-353	-0-	1	1	49	2	N	-0-			-0-
08	434	N	23	-0-	-411	-0-	1	1	22	2	N	-0-			-0-
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-			-0-
*10	367	N	367	-0-	-0-	-0-	9	1	358	2	N	-0-			-0-

NALER, MAE C. WELL #: 11 RRCID -> 200725 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 8643 PERF. 7832 - 8400

05	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	55	1	2351	3	N	-0-			-0-
06	2220	N	1976	-0-	-244	-0-	46	1	1930	3	N	-0-			-0-
07	2108	N	1526	-0-	-582	-0-	35	1	1491	3	N	-0-			-0-
08	2387	N	1430	-0-	-957	-0-	32	1	1398	3	N	-0-			-0-
09	1980	N	1407	-0-	-573	-0-	31	1	1376	3	N	-0-			-0-
*10	1519	N	1463	-0-	-56	-0-	32	1	1431	3	N	-0-			-0-

NALER, MAE C. WELL #: 13 RRCID -> 200726 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 7756 - 8340

05	5611	X	3870	-0-	-1741	-0-	89	1	3781	3	N	-0-			-0-
06	5430	X	3443	-0-	-1987	-0-	80	1	3363	3	N	-0-			-0-
07	5456	X	3909	-0-	-1547	-0-	89	1	3820	3	N	-0-			-0-
08	5363	X	3471	-0-	-1892	-0-	78	1	3393	3	N	-0-			-0-
09	5040	X	3379	-0-	-1661	-0-	76	1	3303	3	N	-0-			-0-
*10	3906	X	3392	-0-	-514	-0-	75	1	3317	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 200778 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 8666 PERF. 7794 - 8470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5580	X	5491	-0-	-89	-0-	127	1	5363	3	Y	1					37
							1	9									
06	5400	X	5325	-0-	-75	-0-	123	1	5199	3	Y	3					40
							3	9									
07	5611	X	5597	-0-	-14	-0-	127	1	5467	3	Y	3					43
							3	9									
08	5611	X	5588	-0-	-23	-0-	125	1	5454	3	Y	8					51
							9	9									
09	5430	X	5285	-0-	-145	-0-	118	1	5167	3	Y	-0-	38	1			13
10	5611	X	5477	-0-	-134	-0-	121	1	5355	3	Y	1					14
							1	9									

MEEKINS-MAYS WELL #: 1 RRCID -> 200889 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 7408 PERF. 6890 - 7118

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRINITY INDUSTRIES WELL #: 1 RRCID -> 200890 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 7689 PERF. 7206 - 7484

05	4216	X	3887	-0-	-329	-0-	238	1	3649	2	N	-0-					-0-
06	3990	X	3511	-0-	-479	-0-	200	1	3311	2	N	-0-					-0-
07	4061	X	3694	-0-	-367	-0-	136	1	3558	2	N	-0-					-0-
08	3999	X	3724	-0-	-275	-0-	129	1	3595	2	N	-0-					-0-
09	3810	X	3621	-0-	-189	-0-	131	1	3490	2	N	-0-					-0-
10	3875	X	3663	-0-	-212	-0-	128	1	3535	2	N	-0-					-0-

STYROCHEM WELL #: 1 RRCID -> 200891 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7054 - 7334

05	4867	X	4783	-0-	-84	-0-	293	1	4490	2	N	-0-					-0-
06	4710	X	4649	-0-	-61	-0-	265	1	4384	2	N	-0-					-0-
07	4779	X	4779	-0-	-0-	-0-	175	1	4604	2	N	-0-					-0-
08	4865	X	4865	-0-	-0-	-0-	182	1	4683	2	N	-0-					-0-
09	4650	X	4530	-0-	-120	-0-	163	1	4367	2	N	-0-					-0-
10	4805	X	4171	-0-	-634	-0-	149	1	4022	2	N	-0-					-0-

TODD SOUTH WELL #: 2 RRCID -> 200892 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 7459 PERF. 7006 - 7240

05	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

CRANZ WELL #: 2 RRCID -> 200897 COMPL. DATE 02/16/2004 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7730 - 9408

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JARVIS-COHEN WELL #: 2 RRCID -> 200898 COMPL. DATE 01/20/2004 TOTAL DEPTH 7519 PERF. 7053 - 7298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	105	1	1561	2	N	-0-					-0-
06	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	96	1	1523	2	N	-0-					-0-
07	1736	N	1569	-0-	-167	-0-	63	1	1506	2	N	-0-					-0-
08	1674	N	1534	-0-	-140	-0-	62	1	1472	2	N	-0-					-0-
09	1620	N	1362	-0-	-258	-0-	55	1	1307	2	N	-0-					-0-
10	1581	N	1311	-0-	-270	-0-	53	1	1258	2	N	-0-					-0-

VISTA MANUFACTURING WELL #: 6 RRCID -> 200899 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 7858 - 8546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	58	1	1672	2	Y	-0-					-0-
06	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	60	1	1554	2	Y	-0-					-0-
07	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	74	1	1645	2	Y	-0-					-0-
08	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	82	1	1986	2	Y	-0-					-0-
09	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	82	1	1904	2	Y	-0-					-0-
*10	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	84	1	1936	2	Y	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: G 1 RRCID -> 200900 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 7283 PERF. 6848 - 7076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1085	X	869	-0-	-216	-0-	868	1	1	2	N	-0-					-0-
06	1260	X	841	-0-	-419	-0-	840	1	1	2	N	-0-					-0-
07	1302	X	803	-0-	-499	-0-	785	1	18	2	N	-0-					-0-
08	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					-0-
09	840	X	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-
10	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: G 2 RRCID -> 200904 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7238 - 7470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6665	X	4364	-0-	-2301	-0-	282	1	4082	2	N	-0-					-0-
06	4890	X	4541	-0-	-349	-0-	260	1	4281	2	N	-0-					-0-
07	5053	X	4197	-0-	-856	-0-	162	1	4035	2	N	-0-					-0-
08	5053	X	4000	-0-	-1053	-0-	149	1	3851	2	N	-0-					-0-
09	4860	X	4559	-0-	-301	-0-	166	1	4393	2	N	-0-					-0-
10	4681	X	4569	-0-	-112	-0-	164	1	4405	2	N	-0-					-0-

VANN CATTLE YARDS WELL #: B 1 RRCID -> 200914 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 7042 - 7268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	80	1	1234	2	N	-0-					-0-
06	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	69	1	1146	2	N	-0-					-0-
07	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	44	1	1153	2	N	-0-					-0-
08	1302	N	1142	-0-	-160	-0-	42	1	1100	2	N	-0-					-0-
09	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	48	1	1284	2	N	-0-					-0-
*10	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	61	1	1640	2	N	-0-					-0-

VANN CATTLE YARDS WELL #: B 2 RRCID -> 200915 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 7306 - 7538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	136	1	2083	2	N	-0-					-0-
06	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	117	1	1927	2	N	-0-					-0-
07	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	75	1	1943	2	N	-0-					-0-
08	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	71	1	1857	2	N	-0-					-0-
09	1440	N	856	-0-	-584	-0-	31	1	825	2	N	-0-					-0-
10	1488	N	1186	-0-	-302	-0-	43	1	1143	2	N	-0-					-0-

OLIVER "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200916 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 6670 - 6942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6913	X	6185	-0-	-728	-0-	379	1	5806	2	N	-0-					-0-
06	6630	X	6300	-0-	-330	-0-	359	1	5941	2	N	-0-					-0-
07	6851	X	6590	-0-	-261	-0-	242	1	6348	2	N	-0-					-0-
08	6851	X	6319	-0-	-532	-0-	228	1	6091	2	N	-0-					-0-
09	6360	X	5838	-0-	-522	-0-	208	1	5630	2	N	-0-					-0-
10	6603	X	6339	-0-	-264	-0-	222	1	6117	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 #: 3 RRCID -> 200917 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 7187 PERF. 6786 - 7008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WISE, JAMES E. WELL #: 8 RRCID -> 200935 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 6576 - 6984

05	2945	X	1728	-0-	-1217	-0-	39 1 1 9	1688	3	Y	1	1	1			-0-
06	T. A.		2012	-0-	2012	2012	47 1	1965	3	Y	-0-					-0-
07	T. A.		2294	-0-	2294	4306	52 1	2242	3	Y	-0-					-0-
08	T. A.		2375	-0-	2375	6681	53 1	2322	3	Y	-0-					-0-
09	8963	X	2282	-0-	-6681	-0-	50 1 17 9	2215	3	Y	15					15
*10	2386	X	2386	-0-	-0-	-0-	52 1 23 9	2311	3	Y	21	36	1			-0-

SEWELL RANCH "A" WELL #: 5 RRCID -> 200947 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 6898 - 7322

05	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	59 1	2492	3	Y	-0-					5
06	2892	N	2892	-0-	-0-	-0-	67 1	2825	3	Y	-0-					5
07	2985	N	2985	-0-	-0-	-0-	101 1	2884	3	Y	-0-					5
08	2852	N	2852	-0-	-0-	-0-	94 1	2758	3	Y	-0-					5
09	3000	N	3017	-0-	17	17	100 1	2917	3	Y	-0-					5
*10	2954	N	2937	-0-	-17	-0-	96 1	2841	3	Y	-0-					5

BONDS RANCH WELL #: E 2H RRCID -> 201040 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 7078 PERF. 7801 - 8308

05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NANCE WELL #: C 2 RRCID -> 201041 COMPL. DATE 04/03/2004 TOTAL DEPTH 7681 PERF. 7192 - 7444

05	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	126 1	1927	2	N	-0-					-0-
06	1950	N	1895	-0-	-55	-0-	108 1	1787	2	N	-0-					-0-
07	2108	N	1721	-0-	-387	-0-	63 1	1658	2	N	-0-					-0-
08	2046	N	1458	-0-	-588	-0-	54 1	1404	2	N	-0-					-0-
09	1890	N	1361	-0-	-529	-0-	49 1	1312	2	N	-0-					-0-
10	1736	N	1470	-0-	-266	-0-	52 1	1418	2	N	-0-					-0-

NICHOLSON WELL #: 9 RRCID -> 201046 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 8008 - 8418

05	9300	X	8446	-0-	-854	-0-	281 1	8165	2	Y	-0-					-0-
06	9000	X	7614	-0-	-1386	-0-	284 1	7330	2	Y	-0-					-0-
07	9300	X	7601	-0-	-1699	-0-	327 1	7274	2	Y	-0-					-0-
08	9021	X	8310	-0-	-711	-0-	328 1	7982	2	Y	-0-					-0-
09	8242	X	8242	-0-	-0-	-0-	340 1	7902	2	Y	-0-					-0-
10	8432	X	7726	-0-	-706	-0-	322 1	7404	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
YOUNG, W. C. "BILL" WELL #: 5 RRCID -> 201061 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 6683 - 7146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1488	N	1321	-0-	-167	-0-	30	1	1291	3	Y	-0-					20
06	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	33	1	1424	3	Y	-0-					20
07	1240	N	1101	-0-	-139	-0-	25	1	1076	3	Y	-0-					20
08	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	33	1	1476	3	Y	-0-					20
09	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	30	1	1315	3	Y	-0-					20
*10	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	26	1	1165	3	Y	22	37	1			5
							24	9									

MILLER, WILLIAM "D" WELL #: 3 RRCID -> 201063 COMPL. DATE 01/08/2004 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 7042 - 7446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2480	N	1290	-0-	-1190	-0-	30	1	1260	3	Y	-0-					82
06	2160	N	1641	-0-	-519	-0-	38	1	1602	3	Y	1					83
							1	9									
07	2818	N	2818	-0-	-0-	-0-	95	1	2722	3	Y	1					84
							1	9									
08	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	87	1	2536	3	Y	3					87
							3	9									
09	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	82	1	2391	3	Y	-0-					87
*10	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	75	1	2206	3	Y	-0-					87

FRAZIER, JAMES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 201069 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7460 - 7970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5890	X	5730	-0-	-160	-0-	151	1	5579	2	N	-0-					-0-
06	5640	X	5366	-0-	-274	-0-	143	1	5223	2	N	-0-					-0-
*07	5859	X	5603	-0-	-256	-0-	150	1	5453	2	N	-0-					-0-
08	5859	X	5750	-0-	-109	-0-	152	1	5598	2	N	-0-					-0-
09	5670	X	5349	-0-	-321	-0-	208	1	5141	2	N	-0-					-0-
*10	5735	X	5430	-0-	-305	-0-	140	1	5290	2	N	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 201071 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7282 - 7706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1271	N	512	-0-	-759	-0-	20	1	492	2	N	-0-					-0-
06	750	N	301	-0-	-449	-0-	12	1	289	2	N	-0-					-0-
07	890	N	890	-0-	-0-	-0-	35	1	855	2	N	-0-					-0-
08	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	42	1	1010	2	N	-0-					-0-
09	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	43	1	1066	2	N	-0-					-0-
*10	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	52	1	1301	2	N	-0-					-0-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 13 RRCID -> 201202 COMPL. DATE 10/14/2003 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7495 - 8050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3069	X	2986	-0-	-83	-0-	69	1	2917	3	N	-0-					-0-
06	2970	X	2909	-0-	-61	-0-	68	1	2841	3	N	-0-					-0-
07	3069	X	2967	-0-	-102	-0-	67	1	2900	3	N	-0-					-0-
08	3069	X	2933	-0-	-136	-0-	65	1	2868	3	N	-0-					-0-
09	2910	X	2832	-0-	-78	-0-	63	1	2769	3	N	-0-					-0-
*10	3007	X	2905	-0-	-102	-0-	64	1	2841	3	N	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 16 RRCID -> 201203 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7484 - 8081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2108	N	1922	-0-	-186	-0-	44	1	1878	3	Y	-0-					-0-
06	2070	N	1966	-0-	-104	-0-	46	1	1920	3	Y	-0-					-0-
07	2046	N	1498	-0-	-548	-0-	34	1	1464	3	Y	-0-					-0-
08	1922	N	1398	-0-	-524	-0-	31	1	1367	3	Y	-0-					-0-
09	1980	N	1253	-0-	-727	-0-	28	1	1225	3	Y	-0-					-0-
*10	1488	N	1438	-0-	-50	-0-	32	1	1406	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
05	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	62	1	2658	3	Y	-0-					-0-
06	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	56	1	2375	3	Y	-0-					-0-
07	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	57	1	2433	3	Y	-0-					-0-
08	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	57	1	2524	3	Y	-0-					-0-
09	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	55	1	2394	3	Y	-0-					-0-
*10	2934	N	2934	-0-	-0-	-0-	65	1	2869	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
05	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	68	1	2888	3	N	-0-					-0-
06	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	67	1	2810	3	N	-0-					-0-
07	2790	X	2612	-0-	-178	-0-	59	1	2553	3	N	-0-					-0-
08	2790	X	2401	-0-	-389	-0-	54	1	2347	3	N	-0-					-0-
*09	2700	X	2241	-0-	-459	-0-	50	1	2191	3	N	-0-					-0-
*10	2790	X	2093	-0-	-697	-0-	46	1	2047	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
05	5022	X	4964	-0-	-58	-0-	114	1	4850	3	N	-0-					-0-
06	4888	X	4888	-0-	-0-	-0-	114	1	4774	3	N	-0-					-0-
*07	5079	X	5079	-0-	-0-	-0-	115	1	4964	3	N	-0-					-0-
08	5022	X	5013	-0-	-9	-0-	112	1	4901	3	N	-0-					-0-
09	4860	X	4830	-0-	-30	-0-	108	1	4722	3	N	-0-					-0-
*10	5022	X	4986	-0-	-36	-0-	110	1	4876	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
05	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	64	1	2737	3	N	-0-					-0-
06	2658	X	2658	-0-	-0-	-0-	62	1	2596	3	N	-0-					-0-
07	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	67	1	2866	3	N	-0-					-0-
08	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	67	1	2923	3	N	-0-					-0-
09	2795	N	2795	-0-	-0-	-0-	63	1	2732	3	N	-0-					-0-
*10	2768	N	2768	-0-	-0-	-0-	61	1	2707	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
05	4557	X	4438	-0-	-119	-0-	102	1	4336	3	N	-0-					-0-
06	4410	X	4325	-0-	-85	-0-	100	1	4225	3	N	-0-					-0-
07	4557	X	4469	-0-	-88	-0-	102	1	4367	3	N	-0-					-0-
08	4557	X	4434	-0-	-123	-0-	100	1	4334	3	N	-0-					-0-
09	4380	X	4248	-0-	-132	-0-	95	1	4153	3	N	-0-					-0-
*10	4464	X	4387	-0-	-77	-0-	97	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
05	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	33	1	1424	3	N	-0-					-0-
06	1470	N	1314	-0-	-156	-0-	31	1	1283	3	N	-0-					-0-
07	1488	N	1339	-0-	-149	-0-	30	1	1309	3	N	-0-					-0-
08	1457	N	1208	-0-	-249	-0-	27	1	1181	3	N	-0-					-0-
09	1320	N	1192	-0-	-128	-0-	26	1	1166	3	N	-0-					-0-
*10	1333	N	1191	-0-	-142	-0-	26	1	1165	3	N	-0-					-0-

DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 14 RRCID -> 201300 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7538 - 8080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3038	X	2837	-0-	-201	-0-	66	1	2771	3	N	-0-					-0-
06	2880	X	2742	-0-	-138	-0-	63	1	2679	3	N	-0-					-0-
07	2852	N	2847	-0-	-5	-0-	65	1	2782	3	N	-0-					-0-
08	2852	N	2810	-0-	-42	-0-	63	1	2747	3	N	-0-					-0-
09	2730	N	2652	-0-	-78	-0-	60	1	2592	3	N	-0-					-0-
*10	2852	N	2723	-0-	-129	-0-	60	1	2663	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-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
05	4898	X	4203	-0-	-695	-0-	97	1	4106	3	N	-0-					3
06	4560	X	4129	-0-	-431	-0-	95	1	4034	3	N	-0-					3
07	4557	X	4397	-0-	-160	-0-	148	1	4249	3	N	-0-					3
08	4557	X	4219	-0-	-338	-0-	140	1	4079	3	N	-0-					3
09	4260	X	3867	-0-	-393	-0-	128	1	3739	3	N	-0-					3
10	4402	X	3993	-0-	-409	-0-	130	1	3863	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
05	7874	X	7111	-0-	-763	-0-	163	1	6948	3	N	-0-					-0-
06	7500	X	7460	-0-	-40	-0-	173	1	7287	3	N	-0-					-0-
07	7750	X	7743	-0-	-7	-0-	260	1	7483	3	N	-0-					-0-
08	7750	X	7467	-0-	-283	-0-	248	1	7219	3	N	-0-					-0-
09	7470	X	7081	-0-	-389	-0-	234	1	6847	3	N	-0-					-0-
10	7750	X	7198	-0-	-552	-0-	235	1	6963	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
05	6603	X	6003	-0-	-600	-0-	138	1	5865	3	N	-0-					22
06	6750	X	6621	-0-	-129	-0-	154	1	6467	3	N	-0-					22
07	6975	X	6715	-0-	-260	-0-	226	1	6489	3	N	-0-					22
08	6975	X	6569	-0-	-406	-0-	218	1	6351	3	N	-0-					22
09	6630	X	6224	-0-	-406	-0-	206	1	6018	3	N	-0-					22
10	6851	X	6463	-0-	-388	-0-	211	1	6252	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
05	3720	X	3534	-0-	-186	-0-	81	1	3453	3	N	-0-					-0-
06	3540	X	3528	-0-	-12	-0-	82	1	3446	3	N	-0-					-0-
07	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	123	1	3536	3	N	-0-					-0-
08	3658	X	3606	-0-	-52	-0-	119	1	3487	3	N	-0-					-0-
09	3540	X	3431	-0-	-109	-0-	114	1	3317	3	N	-0-					-0-
10	3658	X	3521	-0-	-137	-0-	115	1	3406	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
05	2046	N	2025	-0-	-21	-0-	46	1	1975	3	Y	4					27
							4	9									
06	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	48	1	2012	3	Y	-0-					27
07	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	71	1	2035	3	Y	-0-					27
08	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	69	1	2004	3	Y	-0-					27
09	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	64	1	1880	3	Y	-0-					27
*10	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	67	1	1972	3	Y	5					32
							6	9									

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
05	16802	X	11696	-0-	-5106	-0-	268	1	11428	3	Y	-0-					42
06	13020	X	12826	-0-	-194	-0-	297	1	12529	3	Y	-0-					42
07	13454	X	12523	-0-	-931	-0-	283	1	12240	3	Y	-0-					42
08	13423	X	12597	-0-	-826	-0-	281	1	12316	3	Y	-0-					42
09	12840	X	11429	-0-	-1411	-0-	255	1	11174	3	Y	-0-					42
10	13268	X	11579	-0-	-1689	-0-	255	1	11293	3	Y	28	65	1			5
							31	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
05	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					27
06	630	X	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-					27
07	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					27
08	10	X	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					27
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
*10	0	N	-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
05	25017	X	24355	-0-	-662	-0-	642	1	23713	2	N	-0-					-0-
06	24210	X	23409	-0-	-801	-0-	624	1	22785	2	N	-0-					-0-
07	25017	X	23942	-0-	-1075	-0-	637	1	23305	2	N	-0-					-0-
08	24831	X	23217	-0-	-1614	-0-	612	1	22605	2	N	-0-					-0-
*09	23790	X	22590	-0-	-1200	-0-	585	1	22005	2	N	-0-					-0-
10	24366	X	23694	-0-	-672	-0-	916	1	22766	2	N	11					11
							12	9									

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
05	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	614	1	736	3	Y	4					30
							4	9									
06	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	598	1	777	3	Y	7					37
							8	9									
07	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	623	1	971	3	Y	16					53
							18	9									
08	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	630	1	1191	3	Y	13					66
							14	9									
*09	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	589	1	1083	3	Y	8					74
							9	9									
*10	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	632	1	1259	3	Y	18					92
							20	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
05	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	76	1	3228	3	N	-0-					124
06	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	76	1	3197	3	N	-0-					124
07	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	112	1	3218	3	N	-0-					124
08	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	110	1	3214	3	N	-0-					124
09	3270	X	3187	-0-	-83	-0-	106	1	3081	3	N	-0-					124
*10	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	111	1	3286	3	N	-0-					124

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
05	4774	X	4669	-0-	-105	-0-	107	1	4553	3	Y	8					101
							9	9									
06	4470	X	4338	-0-	-132	-0-	100	1	4231	3	Y	6					107
							7	9									
07	4619	X	4440	-0-	-179	-0-	101	1	4337	3	Y	2					109
							2	9									
08	4666	X	4666	-0-	-0-	-0-	104	1	4556	3	Y	5					114
							6	9									
09	4747	X	4747	-0-	-0-	-0-	106	1	4634	3	Y	6					120
							7	9									
*10	4913	X	4913	-0-	-0-	-0-	107	1	4738	3	Y	62	108	1			74
							68	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ADAMI, G. E. WELL #: 2 RRCID -> 201738 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7389 - 8097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	70 24	1 9	2012	3	Y	22	75	1			99
06	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	66 20	1 9	1855	3	Y	18					117
07	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	64 23	1 9	1833	3	Y	21					138
08	1891	N	1877	-0-	-14	-0-	62 13	1 9	1802	3	Y	12					150
09	1830	N	1673	-0-	-157	-0-	55 17	1 9	1601	3	Y	15	120	1			45
*10	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	70 40	1 9	2101	3	Y	36					81

SHELTON, J. TOM WELL #: 5 RRCID -> 201744 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7730 - 9838

05	7170	X	7170	-0-	-0-	-0-	189	1	6981	2	N	-0-					-0-
06	7160	X	7160	-0-	-0-	-0-	191	1	6969	2	N	-0-					-0-
07	7917	X	7917	-0-	-0-	-0-	211	1	7706	2	N	-0-					-0-
08	8154	X	8154	-0-	-0-	-0-	215	1	7939	2	N	-0-					-0-
09	7148	X	7148	-0-	-0-	-0-	185	1	6963	2	N	-0-					-0-
*10	6740	X	6740	-0-	-0-	-0-	174	1	6566	2	N	-0-					-0-

LAU GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 201745 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 7889 - 10408

05	12834	X	11916	-0-	-918	-0-	314	1	11602	2	N	-0-					-0-
06	12210	X	10667	-0-	-1543	-0-	284	1	10383	2	N	-0-					-0-
07	14012	X	10987	-0-	-3025	-0-	292	1	10695	2	N	-0-					-0-
08	14012	X	10963	-0-	-3049	-0-	289	1	10674	2	N	-0-					-0-
09	13560	X	10388	-0-	-3172	-0-	269	1	10119	2	N	-0-					-0-
10	11904	X	10862	-0-	-1042	-0-	280	1	10582	2	N	-0-					-0-

ANDERSON, M. G. WELL #: 1 RRCID -> 201746 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 8750 - 10004

05	8277	X	8192	-0-	-85	-0-	188 1	1 9	8003	3	Y	1	1	1			-0-
06	7919	X	7919	-0-	-0-	-0-	184	1	7735	3	Y	-0-					-0-
07	8009	X	8009	-0-	-0-	-0-	181 2	1 9	7826	3	Y	2					2
08	7883	X	7883	-0-	-0-	-0-	177 9	1 9	7697	3	Y	8					10
09	7999	X	7999	-0-	-0-	-0-	179	1	7820	3	Y	-0-					10
*10	8099	X	8099	-0-	-0-	-0-	179	1	7920	3	Y	-0-					10

LASATER, J. W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201747 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 6794 - 7058

05	3224	X	2867	-0-	-357	-0-	76	1	2791	2	N	-0-					-0-
06	2940	X	2794	-0-	-146	-0-	74	1	2720	2	N	-0-					-0-
07	2976	X	2862	-0-	-114	-0-	76	1	2786	2	N	-0-					-0-
08	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	84	1	3114	2	N	-0-					-0-
09	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	90	1	3395	2	N	-0-					-0-
*10	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	91	1	3430	2	N	-0-					-0-

LAWSON, C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201748 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 8345 PERF. 9400 - 10405

05	4681	X	3811	-0-	-870	-0-	87	1	3724	3	Y	-0-					-0-
06	4950	X	3637	-0-	-1313	-0-	84	1	3553	3	Y	-0-					-0-
07	5084	X	3370	-0-	-1714	-0-	76	1	3294	3	Y	-0-					-0-
08	4836	X	4001	-0-	-835	-0-	89	1	3912	3	Y	-0-					-0-
09	4559	X	4559	-0-	-0-	-0-	102	1	4457	3	Y	-0-					-0-
*10	4842	X	4842	-0-	-0-	-0-	107	1	4735	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WALTON, ESTELLE WELL #: 1 RRCID -> 201749 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 7933 PERF. 8160 - 10253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6510	X	6282	-0-	-228	-0-	122	1	6160	2	N	-0-					-0-
06	6300	X	6023	-0-	-277	-0-	125	1	5898	2	N	-0-					-0-
07	6417	X	6230	-0-	-187	-0-	120	1	6110	2	N	-0-					-0-
08	6355	X	6291	-0-	-64	-0-	127	1	6164	2	N	-0-					-0-
09	6150	X	6143	-0-	-7	-0-	116	1	6027	2	N	-0-					-0-
*10	6463	X	6463	-0-	-0-	-0-	119	1	6344	2	N	-0-					-0-

GENERAL LAND CO. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201750 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 7570 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13497	X	13497	-0-	-0-	-0-	356	1	13141	2	N	-0-					-0-
06	13039	X	13039	-0-	-0-	-0-	347	1	12692	2	N	-0-					-0-
07	12894	X	12894	-0-	-0-	-0-	343	1	12551	2	N	-0-					-0-
08	12614	X	12614	-0-	-0-	-0-	332	1	12282	2	N	-0-					-0-
09	12046	X	12046	-0-	-0-	-0-	312	1	11734	2	N	-0-					-0-
*10	12025	X	12025	-0-	-0-	-0-	310	1	11715	2	N	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 15 RRCID -> 201751 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7918 - 8487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5890	X	5701	-0-	-189	-0-	115	1	5586	2	N	-0-					-0-
06	5700	X	5430	-0-	-270	-0-	113	1	5317	2	N	-0-					-0-
07	5890	X	5388	-0-	-502	-0-	17	1	5371	3	N	-0-					-0-
08	5890	X	5283	-0-	-607	-0-	15	1	5268	3	N	-0-					-0-
09	5670	X	5087	-0-	-583	-0-	15	1	5072	3	N	-0-					-0-
*10	5704	X	5201	-0-	-503	-0-	15	1	5186	3	N	-0-					-0-

MOORE, GORDON F. WELL #: 12 RRCID -> 201754 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 7628 - 8260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	70	1	2975	3	N	-0-					-0-
06	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	68	1	2863	3	N	-0-					-0-
07	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	68	1	2929	3	N	-0-					-0-
08	3038	X	3029	-0-	-9	-0-	68	1	2961	3	N	-0-					-0-
09	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	69	1	2997	3	N	-0-					-0-
*10	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	69	1	3042	3	N	-0-					-0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 201759 COMPL. DATE 02/14/2004 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7822 - 8442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3224	X	2937	-0-	-287	-0-	68	1	2869	3	N	-0-					-0-
06	3120	X	2894	-0-	-226	-0-	67	1	2827	3	N	-0-					-0-
07	3162	X	2791	-0-	-371	-0-	64	1	2727	3	N	-0-					-0-
08	3162	X	2749	-0-	-413	-0-	62	1	2687	3	N	-0-					-0-
09	2940	X	2657	-0-	-283	-0-	60	1	2597	3	N	-0-					-0-
*10	2976	X	2781	-0-	-195	-0-	61	1	2720	3	N	-0-					-0-

TIMM, TULLIE WELL #: 6 RRCID -> 201761 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 7673 PERF. 7042 - 7478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7967	X	6891	-0-	-1076	-0-	158	1	6733	3	Y	-0-					-0-
06	7421	X	7421	-0-	-0-	-0-	172	1	7249	3	Y	-0-					-0-
07	7657	X	7657	-0-	-0-	-0-	173	1	7484	3	Y	-0-					-0-
*08	7770	X	7770	-0-	-0-	-0-	173	1	7595	3	Y	2					2
							2	9									
09	7223	X	7223	-0-	-0-	-0-	161	1	7061	3	Y	1					3
							1	9									
*10	7448	X	7448	-0-	-0-	-0-	165	1	7283	3	Y	-0-					3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
05	5487	X	5267	-0-	-220	-0-	121	1	5146	3	Y	-0-					-0-
06	5381	X	5381	-0-	-0-	-0-	124	1	5257	3	Y	-0-					-0-
07	5522	X	5522	-0-	-0-	-0-	125	1	5397	3	Y	-0-					-0-
*08	5582	X	5582	-0-	-0-	-0-	125	1	5454	3	Y	3					3
							3	9									
09	5067	X	5067	-0-	-0-	-0-	113	1	4952	3	Y	2					5
							2	9									
*10	5276	X	5276	-0-	-0-	-0-	116	1	5160	3	Y	-0-					5

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
05	3162	X	2616	-0-	-546	-0-	60	1	2556	3	Y	-0-					-0-
06	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	67	1	2807	3	Y	-0-					-0-
07	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	101	1	2895	3	Y	-0-					-0-
*08	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	93	1	2699	3	Y	-0-					-0-
09	2670	X	2589	-0-	-81	-0-	86	1	2503	3	Y	-0-					-0-
10	2759	N	2642	-0-	-117	-0-	87	1	2555	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
05	10447	X	9571	-0-	-876	-0-	219	1	9343	3	Y	8					33
							9	9									
06	9570	X	9135	-0-	-435	-0-	211	1	8924	3	Y	-0-					33
07	9734	X	9424	-0-	-310	-0-	214	1	9203	3	Y	6					39
							7	9									
08	9734	X	9493	-0-	-241	-0-	212	1	9277	3	Y	4					43
							4	9									
09	9420	X	9158	-0-	-262	-0-	204	1	8954	3	Y	-0-					43
*10	9579	X	9460	-0-	-119	-0-	208	1	9239	3	Y	12					55
							13	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
05	310	X	211	-0-	-99	-0-	5	1	206	3	Y	-0-					-0-
06	T. A.		1292	-0-	1292	1292	30	1	1262	3	Y	-0-					-0-
07	T. A.		1898	-0-	1898	3190	64	1	1834	3	Y	-0-					-0-
08	T. A.		2063	-0-	2063	5253	69	1	1994	3	Y	-0-					-0-
09	7814	X	2561	-0-	-5253	-0-	85	1	2476	3	Y	-0-					-0-
*10	2385	X	2385	-0-	-0-	-0-	78	1	2307	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
05	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	91	1	3849	3	Y	-0-					-0-
06	3870	X	3844	-0-	-26	-0-	90	1	3754	3	Y	-0-					-0-
07	3999	X	3908	-0-	-91	-0-	89	1	3819	3	Y	-0-					-0-
08	3999	X	3887	-0-	-112	-0-	87	1	3800	3	Y	-0-					-0-
09	3840	X	3747	-0-	-93	-0-	84	1	3663	3	Y	-0-					-0-
10	3968	X	3899	-0-	-69	-0-	86	1	3813	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
05	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	51	1	2169	3	Y	2					5
							2	9									
06	2760	X	2036	-0-	-724	-0-	47	1	1987	3	Y	2					7
							2	9									
07	2852	X	1885	-0-	-967	-0-	43	1	1841	3	Y	1					8
							1	9									
08	2852	X	1772	-0-	-1080	-0-	40	1	1732	3	Y	-0-					8
09	2340	X	1509	-0-	-831	-0-	33	1	1476	3	Y	-0-					8
10	2232	X	1498	-0-	-734	-0-	33	1	1465	3	Y	-0-					8

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
05	9021	X	8499	-0-	-522	-0-	224	1	8275	2	N	-0-					-0-
06	8520	X	1856	-0-	-6664	-0-	49	1	1807	2	N	-0-					-0-
07	8804	X	68	-0-	-8736	-0-	2	1	66	2	N	-0-					-0-
08	8711	X	-0-	-0-	-8711	-0-					N	-0-					-0-
09	8430	X	-0-	-0-	-8430	-0-					N	-0-					-0-
10	8494	X	6483	-0-	-2011	-0-	3846	1	2637	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
05	1736	N	1505	-0-	-231	-0-	35	1	1470	3	Y	-0-					40
06	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	41	1	1725	3	Y	-0-					40
07	2170	N	2150	-0-	-20	-0-	49	1	2101	3	Y	-0-					40
08	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	50	1	2202	3	Y	-0-					40
09	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	42	1	1840	3	Y	-0-					40
10	2139	N	1940	-0-	-199	-0-	40	1	1798	3	Y	93	63	1			70
							102	9									

GRAHAM-SHOOP WELL #: 9 RRCID -> 201790 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 8277 PERF. 7654 - 8110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2968	N	2968	-0-	-0-	-0-	68	1	2900	3	N	-0-					-0-
06	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	64	1	2695	3	N	-0-					-0-
07	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	60	1	2585	3	N	-0-					-0-
08	2738	N	2738	-0-	-0-	-0-	62	1	2676	3	N	-0-					-0-
09	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	58	1	2544	3	N	-0-					-0-
*10	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	59	1	2602	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
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AUSTIN, R. E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201796 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 7325 - 10330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8680	X	8597	-0-	-83	-0-	198	1	8399	3	N	-0-					-0-
06	8400	X	8200	-0-	-200	-0-	190	1	8010	3	N	-0-					-0-
07	8680	X	8371	-0-	-309	-0-	189	1	8182	3	N	-0-					-0-
08	9161	X	9161	-0-	-0-	-0-	205	1	8956	3	N	-0-					-0-
09	8720	X	8720	-0-	-0-	-0-	195	1	8525	3	N	-0-					-0-
10	8587	X	7958	-0-	-629	-0-	176	1	7782	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
05	7192	X	5110	-0-	-2082	-0-	230	1	4873	3	N	6					144
							7	9									
06	6960	X	6245	-0-	-715	-0-	282	1	5929	3	N	31					175
							34	9									
07	7192	X	6272	-0-	-920	-0-	278	1	5979	3	N	14					189
							15	9									
08	11072	X	11072	-0-	-0-	-0-	484	1	10547	3	N	37	187	1			39
							41	9									
09	6300	X	3399	-0-	-2901	-0-	176	1	3212	3	N	10					49
							11	9									
10	6448	X	5859	-0-	-589	-0-	1144	1	5577	3	N	27					76
							30	9									

ALLEN WELL #: 3 RRCID -> 201802 COMPL. DATE 04/13/2004 TOTAL DEPTH 8304 PERF. 7412 - 8111

05	208	N	208	-0-	-0-	-0-	7	1	201	3	Y	-0-					23
06	244	N	244	-0-	-0-	-0-	8	1	236	3	Y	-0-					23
07	217	N	213	-0-	-4	-0-	7	1	206	3	Y	-0-					23
08	217	N	208	-0-	-9	-0-	7	1	201	3	Y	-0-					23
09	244	N	244	-0-	-0-	-0-	8	1	236	3	Y	-0-					23
*10	217	N	196	-0-	-21	-0-	7	1	189	3	Y	-0-					23

HARDEMAN, DOROTHY JEAN WELL #: 6 RRCID -> 201808 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 8215 - 11368

05	12474	X	12474	-0-	-0-	-0-	329	1	12145	2	N	-0-					-0-
06	11463	X	11463	-0-	-0-	-0-	305	1	11158	2	N	-0-					-0-
07	11004	X	11004	-0-	-0-	-0-	293	1	10711	2	N	-0-					-0-
08	11401	X	11401	-0-	-0-	-0-	300	1	11101	2	N	-0-					-0-
09	10825	X	10825	-0-	-0-	-0-	280	1	10545	2	N	-0-					-0-
*10	10813	X	10813	-0-	-0-	-0-	279	1	10534	2	N	-0-					-0-

TRUSSELL, SPENCER L. WELL #: 1 RRCID -> 201811 COMPL. DATE 04/07/2004 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 8240 - 10440

05	7254	X	7137	-0-	-117	-0-	139	1	6998	2	N	-0-					-0-
06	7020	X	6803	-0-	-217	-0-	142	1	6661	2	N	-0-					-0-
07	7254	X	6979	-0-	-275	-0-	135	1	6844	2	N	-0-					-0-
08	7254	X	6913	-0-	-341	-0-	140	1	6773	2	N	-0-					-0-
09	6990	X	6668	-0-	-322	-0-	126	1	6542	2	N	-0-					-0-
10	7130	X	7101	-0-	-29	-0-	131	1	6970	2	N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 21 RRCID -> 201814 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7097 - 7560

05	2294	N	-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-					-0-
06	1290	N	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-					-0-
07	873	N	873	-0-	-0-	-0-	29	1	844	3	N	-0-					-0-
08	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	71	1	2073	3	N	-0-					-0-
09	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	52	1	1508	3	N	-0-					-0-
*10	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	50	1	1457	3	N	-0-					-0-

SEWELL RANCH, INC. WELL #: 8 RRCID -> 201815 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7181 - 7614

05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
05	4476	X	4476	-0-	-0-	-0-	103	1	4373	3	Y	-0-			-0-
06	4439	X	4439	-0-	-0-	-0-	103	1	4336	3	Y	-0-			-0-
07	4743	X	4743	-0-	-0-	-0-	107	1	4636	3	Y	-0-			-0-
08	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-	103	1	4489	3	Y	-0-			-0-
09	4410	X	4293	-0-	-117	-0-	96	1	4197	3	Y	-0-			-0-
*10	4557	X	4253	-0-	-304	-0-	94	1	4159	3	Y	-0-			-0-

SLAY, C. W. WELL #: 10 RRCID -> 201817 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 10795 PERF. 7900 - 10605

05	11594	X	10302	-0-	-1292	-0-	271	1	10031	2	N	-0-			-0-
06	10830	X	10294	-0-	-536	-0-	274	1	10020	2	N	-0-			-0-
07	11129	X	10818	-0-	-311	-0-	431	1	10387	2	N	-0-			-0-
08	10831	X	10831	-0-	-0-	-0-	428	1	10403	2	N	-0-			-0-
09	10407	X	10407	-0-	-0-	-0-	404	1	10003	2	N	-0-			-0-
10	10819	X	10671	-0-	-148	-0-	413	1	10258	2	N	-0-			-0-

RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 201823 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 8600 - 9900

05	5211	X	5211	-0-	-0-	-0-	120	1	5091	3	Y	-0-			-0-
06	5100	X	5037	-0-	-63	-0-	117	1	4920	3	Y	-0-			-0-
07	5270	X	5141	-0-	-129	-0-	117	1	5024	3	Y	-0-			-0-
08	5270	X	5140	-0-	-130	-0-	115	1	5025	3	Y	-0-			-0-
09	5100	X	4957	-0-	-143	-0-	111	1	4846	3	Y	-0-			-0-
*10	5208	X	5066	-0-	-142	-0-	112	1	4954	3	Y	-0-			-0-

FINLAYSON, O. T. "A" WELL #: 7 RRCID -> 201824 COMPL. DATE 04/14/2003 TOTAL DEPTH 7869 PERF. 7212 - 7610

05	4278	X	4049	-0-	-229	-0-	160	1	3889	2	N	-0-			-0-
06	4110	X	3888	-0-	-222	-0-	155	1	3733	2	N	-0-			-0-
07	4216	X	4029	-0-	-187	-0-	161	1	3868	2	N	-0-			-0-
08	4185	X	4007	-0-	-178	-0-	158	1	3849	2	N	-0-			-0-
09	3990	X	3814	-0-	-176	-0-	148	1	3666	2	N	-0-			-0-
10	4061	X	3874	-0-	-187	-0-	150	1	3724	2	N	-0-			-0-

FINLAYSON, O. T. "A" WELL #: 8 RRCID -> 201825 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 7942 PERF. 7294 - 7688

05	3565	X	3404	-0-	-161	-0-	134	1	3270	2	N	-0-			-0-
06	3390	X	3160	-0-	-230	-0-	126	1	3034	2	N	-0-			-0-
07	3472	X	3290	-0-	-182	-0-	131	1	3159	2	N	-0-			-0-
08	3472	X	3344	-0-	-128	-0-	132	1	3212	2	N	-0-			-0-
09	3330	X	2955	-0-	-375	-0-	115	1	2840	2	N	-0-			-0-
10	3410	X	3300	-0-	-110	-0-	128	1	3172	2	N	-0-			-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 19 RRCID -> 201885 COMPL. DATE 04/05/2004 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 8580 - 11410

05	5546	X	5546	-0-	-0-	-0-	128	1	5418	3	N	-0-			-0-
06	5550	X	5550	-0-	-0-	-0-	191	1	5359	3	N	-0-			-0-
07	6293	X	6293	-0-	-0-	-0-	212	1	6081	3	N	-0-			-0-
08	6359	X	6359	-0-	-0-	-0-	211	1	6148	3	N	-0-			-0-
09	5647	X	5647	-0-	-0-	-0-	187	1	5460	3	N	-0-			-0-
*10	5912	X	5912	-0-	-0-	-0-	194	1	5718	3	N	-0-			-0-

SHELTON, J. TOM WELL #: 4 RRCID -> 201887 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 7105 PERF. 7565 - 9545

05	12989	X	9847	-0-	-3142	-0-	259	1	9588	2	N	-0-			-0-
06	11580	X	9566	-0-	-2014	-0-	255	1	9311	2	N	-0-			-0-
07	11873	X	10051	-0-	-1822	-0-	267	1	9784	2	N	-0-			-0-
08	10881	X	9878	-0-	-1003	-0-	260	1	9618	2	N	-0-			-0-
09	10170	X	9295	-0-	-875	-0-	241	1	9054	2	N	-0-			-0-
10	10044	X	9169	-0-	-875	-0-	236	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
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
05	3596	X	3113	-0-	-483	-0-	140	1	2961	3	N	11					52
							12	9									
06	3480	X	3015	-0-	-465	-0-	137	1	2876	3	N	2					54
							2	9									
07	3596	X	2583	-0-	-1013	-0-	115	1	2468	3	N	-0-					54
08	4283	X	4283	-0-	-0-	-0-	189	1	4093	3	N	1					55
							1	9									
09	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	145	1	3175	3	N	1					56
							1	9									
*10	3131	X	2760	-0-	-371	-0-	119	1	2637	3	N	4					60
							4	9									

LOGAN-MILLER WELL #: 8 RRCID -> 201898 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 7262 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5983	X	5983	-0-	-0-	-0-	137	1	5846	3	N	-0-					-0-
06	5951	X	5951	-0-	-0-	-0-	138	1	5813	3	N	-0-					-0-
07	5896	X	5896	-0-	-0-	-0-	198	1	5698	3	N	-0-					-0-
08	5663	X	5663	-0-	-0-	-0-	188	1	5475	3	N	-0-					-0-
09	5351	X	5351	-0-	-0-	-0-	177	1	5174	3	N	-0-					-0-
*10	5387	X	5387	-0-	-0-	-0-	176	1	5211	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
05	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1580	3	14	9	Y	13					151
06	1620	N	1544	-0-	-76	-0-	1530	3	14	9	Y	13					164
07	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1468	3	92	9	Y	84	189	1			59
08	1581	N	1570	-0-	-11	-0-	1558	3	12	9	Y	11					70
09	1530	N	1420	-0-	-110	-0-	1400	3	20	9	Y	18					88
*10	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1564	3	18	9	Y	16					104

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
05	1395	N	1383	-0-	-12	-0-	1364	3	19	9	N	17					178
06	1410	N	1367	-0-	-43	-0-	1346	3	21	9	N	19					197
07	1426	N	1308	-0-	-118	-0-	1268	3	40	9	N	36	188	1			45
08	1395	N	1234	-0-	-161	-0-	1234	3			N	-0-					45
09	1380	N	1315	-0-	-65	-0-	1292	3	23	9	N	21					66
*10	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1284	3	28	9	N	25					91

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
05	1612	N	1572	-0-	-40	-0-	1538	3	34	9	N	31					194
06	1620	N	1440	-0-	-180	-0-	1388	3	52	9	N	47					241
07	1519	N	1159	-0-	-360	-0-	1130	3	29	9	N	26	188	1			79
08	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1792	3	25	9	N	23					102
09	1440	N	1330	-0-	-110	-0-	1316	3	14	9	N	13					115
*10	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1508	3	30	9	N	27					142

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
05	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	36	1	1526	3	Y	-0-					-0-
06	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	34	1	1434	3	Y	-0-					-0-
07	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	32	1	1396	3	Y	17					17
							19	9									
08	1457	N	1422	-0-	-35	-0-	31	1	1369	3	Y	20					37
							22	9									
09	1410	N	1241	-0-	-169	-0-	28	1	1202	3	Y	10					47
							11	9									
*10	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	32	1	1447	3	Y	1					48
							1	9									

CHAPEL HILL WELL #: G 3 RRCID -> 202057 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 7589 - 8353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5422	X	5422	-0-	-0-	-0-	1365	1	4057	2	N	-0-					-0-
06	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	1202	1	2505	2	N	-0-					-0-
07	3813	X	3565	-0-	-248	-0-	1181	1	2384	2	N	-0-					-0-
08	3813	X	3503	-0-	-310	-0-	1175	1	2328	2	N	-0-					-0-
09	3690	X	3595	-0-	-95	-0-	1143	1	2452	2	N	-0-					-0-
10	3813	X	3809	-0-	-4	-0-	1183	1	2626	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
05	7781	X	6951	-0-	-830	-0-	231	1	6720	2	N	-0-					-0-
06	7470	X	6530	-0-	-940	-0-	244	1	6286	2	N	-0-					-0-
07	6696	X	5797	-0-	-899	-0-	249	1	5548	2	N	-0-					-0-
08	7109	X	7109	-0-	-0-	-0-	280	1	6829	2	N	-0-					-0-
09	6979	X	6979	-0-	-0-	-0-	288	1	6691	2	N	-0-					-0-
*10	7012	X	7012	-0-	-0-	-0-	293	1	6719	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
05	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	88	1	3257	2	N	-0-					-0-
06	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	107	1	3909	2	N	-0-					-0-
07	4246	X	4246	-0-	-0-	-0-	113	1	4133	2	N	-0-					-0-
08	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	164	1	3902	2	N	-0-					-0-
09	4293	X	4293	-0-	-0-	-0-	370	1	3923	2	N	-0-					-0-
*10	4394	X	4394	-0-	-0-	-0-	476	1	3918	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
05	2728	X	2637	-0-	-91	-0-	60	1	2567	3	Y	9					81
							10	9									
06	2640	X	2588	-0-	-52	-0-	60	1	2519	3	Y	8					89
							9	9									
07	2883	X	2782	-0-	-101	-0-	62	1	2702	3	Y	16					105
							18	9									
08	2883	X	2745	-0-	-138	-0-	61	1	2649	3	Y	32	92	1			45
							35	9									
09	2790	X	2577	-0-	-213	-0-	57	1	2520	3	Y	-0-					45
*10	2790	X	2678	-0-	-112	-0-	59	1	2619	3	Y	-0-					45

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
05	2604	N	2516	-0-	-88	-0-	154	1	2362	2	N	-0-					-0-
06	2550	N	2440	-0-	-110	-0-	139	1	2301	2	N	-0-					-0-
07	2697	N	2595	-0-	-102	-0-	96	1	2499	2	N	-0-					-0-
08	2511	N	2427	-0-	-84	-0-	89	1	2338	2	N	-0-					-0-
09	2430	N	2327	-0-	-103	-0-	84	1	2243	2	N	-0-					-0-
10	2604	N	2368	-0-	-236	-0-	85	1	2283	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
05	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	612	1	2541	2	N	-0-					-0-
06	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	559	1	2907	2	N	-0-					-0-
07	2697	X	1954	-0-	-743	-0-	52	1	1902	2	N	-0-					-0-
08	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	633	1	3319	2	N	-0-					-0-
09	2610	X	2445	-0-	-165	-0-	550	1	1895	2	N	-0-					-0-
10	2697	X	2604	-0-	-93	-0-	67	1	2537	2	N	-0-					-0-

LAKE COMANCHE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 202232 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 8250 - 10314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4378	X	4378	-0-	-0-	-0-	933	1	3445	2	N	-0-					-0-
06	4018	X	4018	-0-	-0-	-0-	883	1	3135	2	N	-0-					-0-
07	4188	X	4188	-0-	-0-	-0-	932	1	3256	2	N	-0-					-0-
08	3317	X	3005	-0-	-312	-0-	746	1	2259	2	N	-0-					-0-
09	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	899	1	3070	2	N	-0-					-0-
*10	4198	X	4198	-0-	-0-	-0-	840	1	3358	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
05	11098	X	11098	-0-	-0-	-0-	254	1	10844	3	N	-0-					32
06	10822	X	10822	-0-	-0-	-0-	251	1	10571	3	N	-0-					32
07	11840	X	11840	-0-	-0-	-0-	268	1	11572	3	N	-0-					32
08	12441	X	12441	-0-	-0-	-0-	410	1	11968	3	N	57					89
							63	9									
09	10905	X	10905	-0-	-0-	-0-	360	1	10522	3	N	21					110
							23	9									
*10	11844	X	11844	-0-	-0-	-0-	387	1	11445	3	N	11					121
							12	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
05	8426	X	8426	-0-	-0-	-0-	222	1	8204	2	N	-0-					-0-
06	7920	X	7891	-0-	-29	-0-	210	1	7681	2	N	-0-					-0-
07	8184	X	8159	-0-	-25	-0-	217	1	7942	2	N	-0-					-0-
08	8200	X	8200	-0-	-0-	-0-	216	1	7984	2	N	-0-					-0-
09	7940	X	7940	-0-	-0-	-0-	206	1	7734	2	N	-0-					-0-
10	8184	X	7624	-0-	-560	-0-	197	1	7427	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
05	6696	X	5767	-0-	-929	-0-	175	1	5592	2	N	-0-					-0-
06	6480	X	4713	-0-	-1767	-0-	148	1	4565	2	N	-0-					-0-
07	6665	X	4583	-0-	-2082	-0-	172	1	4411	2	N	-0-					-0-
08	6386	X	4825	-0-	-1561	-0-	183	1	4642	2	N	-0-					-0-
09	5670	X	4765	-0-	-905	-0-	4765	2			N	-0-					-0-
10	5766	X	5055	-0-	-711	-0-	198	1	4857	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
05	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	95	1	3032	2	N	-0-					-0-
06	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	97	1	3002	2	N	-0-					-0-
07	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	112	1	2859	2	N	-0-					-0-
08	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	114	1	2897	2	N	-0-					-0-
09	2783	X	2783	-0-	-0-	-0-	2783	2			N	-0-					-0-
*10	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	114	1	2792	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-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
05	1457	N	1285	-0-	-172	-0-	30	1	1255	3	N	-0-					-0-
06	1410	N	1157	-0-	-253	-0-	26	1	1131	3	N	-0-					-0-
07	1333	N	1235	-0-	-98	-0-	28	1	1207	3	N	-0-					-0-
08	1271	N	1256	-0-	-15	-0-	29	1	1227	3	N	-0-					-0-
09	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	28	1	1204	3	N	-0-					-0-
*10	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	29	1	1267	3	N	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER, WM. GU 2 WELL #: 12 RRCID -> 202267 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 7102 - 7534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5883	X	5883	-0-	-0-	-0-	135	1	5748	3	N	-0-					-0-
06	5718	X	5718	-0-	-0-	-0-	132	1	5586	3	N	-0-					-0-
07	5613	X	5613	-0-	-0-	-0-	189	1	5424	3	N	-0-					-0-
08	5336	X	5336	-0-	-0-	-0-	119	1	5217	3	N	-0-					-0-
09	4964	X	4964	-0-	-0-	-0-	164	1	4800	3	N	-0-					-0-
*10	4963	X	4963	-0-	-0-	-0-	163	1	4800	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
05	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	35	1	1493	3	Y	-0-					16
06	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	37	1	1552	3	Y	-0-					16
07	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	58	1	1668	3	Y	-0-					16
08	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	56	1	1656	3	Y	-0-					16
09	1530	N	1468	-0-	-62	-0-	48	1	1420	3	Y	-0-					16
*10	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	53	1	1568	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
05	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	83	1	3516	3	N	-0-					-0-
06	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	131	1	3693	3	N	-0-					-0-
07	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	127	1	3650	3	N	-0-					-0-
08	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	123	1	3569	3	N	-0-					-0-
09	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	114	1	3317	3	N	-0-					-0-
*10	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	115	1	3408	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
05	4989	X	4989	-0-	-0-	-0-	114	1	4875	3	N	-0-					21
06	5460	X	5460	-0-	-0-	-0-	126	1	5332	3	N	2					23
							2	9									
07	5429	X	5429	-0-	-0-	-0-	123	1	5306	3	N	-0-					23
08	5407	X	5407	-0-	-0-	-0-	120	1	5286	3	N	1					24
							1	9									
09	4914	X	4914	-0-	-0-	-0-	110	1	4803	3	N	1					25
							1	9									
*10	4965	X	4965	-0-	-0-	-0-	109	1	4856	3	N	-0-					25

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
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
05	2387	N	2313	-0-	-74	-0-	677	1	1633	3	N	3					88
							3	9									
06	2100	N	2073	-0-	-27	-0-	623	1	1442	3	N	7					95
							8	9									
07	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	606	1	1576	3	N	-0-					95
08	2325	N	2051	-0-	-274	-0-	589	1	1455	3	N	6					101
							7	9									
09	2070	N	2014	-0-	-56	-0-	630	1	1372	3	N	11					112
							12	9									
10	2170	N	2022	-0-	-148	-0-	593	1	1420	3	N	8					120
							9	9									

SYNERGY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202295 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 7981 - 9093

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEWEL "B" WELL #: 1 RRCID -> 202298 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 7234 - 7488

05	993	N	993	-0-	-0-	-0-	61	1	932	2	N	-0-					-0-
06	660	N	579	-0-	-81	-0-	33	1	546	2	N	-0-					-0-
07	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	42	1	1181	2	N	-0-					-0-
08	992	N	929	-0-	-63	-0-	33	1	896	2	N	-0-					-0-
09	785	N	785	-0-	-0-	-0-	29	1	756	2	N	-0-					-0-
10	1209	N	877	-0-	-332	-0-	36	1	841	2	N	-0-					-0-

SCHLUTER WELL #: 7 RRCID -> 202299 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 7666 - 8600

05	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1196	3	6	9	N	5					62
06	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1080	3	17	9	N	15					77
07	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1208	3	8	9	N	7					84
08	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	3			N	-0-					84
09	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	3			N	-0-					84
*10	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1225	3	22	9	N	20					104

SCHLUTER WELL #: 6 RRCID -> 202300 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 7603 - 8523

05	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	3			N	-0-					155
06	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	3			N	-0-					155
07	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	3			N	-0-					155
08	1643	N	1570	-0-	-73	-0-	1559	3	11	9	N	10					165
09	1650	N	732	-0-	-918	-0-	731	3	1	9	N	1					166
*10	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1813	3	9	9	N	8					174

H35 WELL #: 1 RRCID -> 202303 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7512 - 7768

05	2666	X	1119	-0-	-1547	-0-	69	1	1050	2	N	-0-					-0-
06	2580	X	1110	-0-	-1470	-0-	63	1	1047	2	N	-0-					-0-
07	2666	X	674	-0-	-1992	-0-	25	1	649	2	N	-0-					-0-
08	2666	X	575	-0-	-2091	-0-	28	1	547	2	N	-0-					-0-
09	2580	X	603	-0-	-1977	-0-	22	1	581	2	N	-0-					-0-
10	1147	X	454	-0-	-693	-0-	14	1	440	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
05	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	3			Y	-0-					113
06	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	3			Y	-0-					113
07	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	3			Y	-0-					113
08	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	3			Y	-0-					113
09	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1387	3	13	9	Y	12					125
*10	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1412	3	28	9	Y	25					150

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
05	6324	X	3514	-0-	-2810	-0-	81	1	3433	3	N	-0-					-0-
06	5640	X	3370	-0-	-2270	-0-	78	1	3292	3	N	-0-					-0-
07	4650	X	2690	-0-	-1960	-0-	90	1	2600	3	N	-0-					-0-
08	4650	X	3203	-0-	-1447	-0-	107	1	3096	3	N	-0-					-0-
09	3630	X	2971	-0-	-659	-0-	99	1	2872	3	N	-0-					-0-
10	3503	X	3199	-0-	-304	-0-	105	1	3094	3	N	-0-					-0-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 20 RRCID -> 202307 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7198 - 7678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2914	X	2422	-0-	-492	-0-	55	1	2367	3	N	-0-					23
06	2820	X	2476	-0-	-344	-0-	57	1	2419	3	N	-0-					23
07	2607	X	2607	-0-	-0-	-0-	88	1	2519	3	N	-0-					23
08	2644	X	2644	-0-	-0-	-0-	87	1	2557	3	N	-0-					23
09	2669	X	2669	-0-	-0-	-0-	88	1	2581	3	N	-0-					23
10	2604	X	2588	-0-	-16	-0-	84	1	2504	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
05	5054	X	5054	-0-	-0-	-0-	133	1	4921	2	N	-0-					-0-
06	5257	X	5257	-0-	-0-	-0-	140	1	5117	2	N	-0-					-0-
07	5427	X	5427	-0-	-0-	-0-	144	1	5283	2	N	-0-					-0-
08	5974	X	5974	-0-	-0-	-0-	761	1	5213	2	N	-0-					-0-
09	4873	X	4873	-0-	-0-	-0-	188	1	4685	2	N	-0-					-0-
*10	5935	X	5935	-0-	-0-	-0-	153	1	5782	2	N	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER, W. M. WELL #: 10 RRCID -> 202410 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 7104 - 7564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	893	N	893	-0-	-0-	-0-	21	1	872	3	N	-0-					151
*05	989	N	989	-0-	-0-	-0-	23	1	966	3	N	-0-					151
*06	970	N	970	-0-	-0-	-0-	23	1	947	3	N	-0-					151
*07	974	N	974	-0-	-0-	-0-	32	1	942	3	N	-0-					151
*08	992	N	824	-0-	-168	-0-	28	1	796	3	N	-0-					151
*09	960	N	527	-0-	-433	-0-	17	1	510	3	N	-0-					151
10	961	N	475	-0-	-486	-0-	15	1	460	3	N	-0-					151

YOUNG, STELLA GU "A" WELL #: 14 RRCID -> 202411 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 7440 - 9043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8927	X	8927	-0-	-0-	-0-	105	1	8805	3	Y	15					115
							17	9									
06	9243	X	9243	-0-	-0-	-0-	110	1	9103	3	Y	27					142
							30	9									
07	9052	X	8913	-0-	-139	-0-	201	1	8664	3	Y	44					186
							48	9									
*08	9436	X	9436	-0-	-0-	-0-	210	1	9211	3	Y	14	179	1			21
							15	9									
09	9359	X	9359	-0-	-0-	-0-	208	1	9110	3	Y	37					58
							41	9									
*10	9775	X	9775	-0-	-0-	-0-	214	1	9492	3	Y	63	105	1			16
							69	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
05	4743	X	4051	-0-	-692	-0-	248	1	3803	2	N	-0-					-0-
06	4410	X	3876	-0-	-534	-0-	221	1	3655	2	N	-0-					-0-
07	4495	X	4409	-0-	-86	-0-	162	1	4247	2	N	-0-					-0-
08	4278	X	4153	-0-	-125	-0-	153	1	4000	2	N	-0-					-0-
09	3930	X	3792	-0-	-138	-0-	137	1	3655	2	N	-0-					-0-
10	4402	X	3790	-0-	-612	-0-	136	1	3654	2	N	-0-					-0-

TODD NORTH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202413 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7090 - 7334

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR, DAN WELL #: 4 RRCID -> 202444 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7414 - 8046

05	2666	N	2236	-0-	-430	-0-	52	1	2184	3	Y	-0-					33
06	2220	N	1942	-0-	-278	-0-	45	1	1897	3	Y	-0-					33
07	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	47	1	2068	3	Y	-0-					33
08	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	53	1	2304	3	Y	12					45
							13	9									
09	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	49	1	2150	3	Y	6					51
							7	9									
*10	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	49	1	2183	3	Y	9					60
							10	9									

MCCURDY, FLOYD "A" WELL #: 3 RRCID -> 202448 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 7152 - 7722

05	6231	X	6050	-0-	-181	-0-	138	1	5909	3	Y	3	1	1			7
							3	9									
06	5970	X	5905	-0-	-65	-0-	137	1	5762	3	Y	5					12
							6	9									
07	6169	X	5838	-0-	-331	-0-	132	1	5699	3	Y	6					18
							7	9									
08	6169	X	5790	-0-	-379	-0-	130	1	5660	3	Y	-0-	13	1			5
09	5970	X	5421	-0-	-549	-0-	120	1	5298	3	Y	3	3	1			5
							3	9									
*10	6107	X	5608	-0-	-499	-0-	183	1	5419	3	Y	5					10
							6	9									

BRIDGES, C. R. "B" WELL #: 1 RRCID -> 202484 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 7440 - 8845

05	31	X	9	-0-	-22	-0-	9	3			Y	-0-					35
06	T. A.		2562	-0-	2562	2562	581	1	1942	3	Y	35					70
							39	9									
07	T. A.		3984	-0-	3984	6546	903	1	3073	3	Y	7					77
							8	9									
08	T. A.		21	-0-	21	6567	1	1	20	3	Y	-0-					77
09	8759	X	2192	-0-	-6567	-0-	773	1	1419	3	Y	-0-					77
*10	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	1024	1	3684	3	Y	19					96
							21	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
05	19499	X	18971	-0-	-528	-0-	500	1	18471	2	N	-0-					-0-
06	20155	X	20155	-0-	-0-	-0-	537	1	19618	2	N	-0-					-0-
07	20140	X	20140	-0-	-0-	-0-	536	1	19604	2	N	-0-					-0-
08	19546	X	19546	-0-	-0-	-0-	515	1	19031	2	N	-0-					-0-
09	18870	X	18728	-0-	-142	-0-	485	1	18243	2	N	-0-					-0-
10	19499	X	19215	-0-	-284	-0-	496	1	18719	2	N	-0-					-0-

SANI WELL #: 4 RRCID -> 202521 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7709 - 8620

05	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	46	1	1958	3	N	9					111
							10	9									
06	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	46	1	1917	3	N	8					119
							9	9									
07	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	45	1	1948	3	N	8					127
							9	9									
08	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	45	1	1973	3	N	8					135
							9	9									
09	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	44	1	1921	3	N	8					143
							9	9									
*10	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	45	1	1977	3	N	4					147
							4	9									

TRINITY INDUSTRIES UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202651 COMPL. DATE 06/19/2004 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7008 - 7280

05	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	243	1	3717	2	N	-0-					-0-
06	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	211	1	3497	2	N	-0-					-0-
07	3813	X	3469	-0-	-344	-0-	127	1	3342	2	N	-0-					-0-
08	3968	X	3253	-0-	-715	-0-	115	1	3138	2	N	-0-					-0-
09	3840	X	3758	-0-	-82	-0-	136	1	3622	2	N	-0-					-0-
10	3968	X	3669	-0-	-299	-0-	130	1	3539	2	N	-0-					-0-

DAY-ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 202685 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 8000 - 11301

05	9052	X	6507	-0-	-2545	-0-	934	1	5573	2	N	-0-					-0-
06	7050	X	517	-0-	-6533	-0-	517	1			N	-0-					-0-
07	5425	X	441	-0-	-4984	-0-	441	1			N	-0-					-0-
08	6510	X	373	-0-	-6137	-0-	373	1			N	-0-					-0-
09	6300	X	-0-	-0-	-6300	-0-					N	-0-					-0-
10	6510	X	-0-	-0-	-6510	-0-					N	-0-					-0-

MCPHERSON, M. K. WELL #: 1 RRCID -> 202687 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 7651 PERF. 8927 - 9790

05	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	80	1	2974	2	N	-0-					-0-
06	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	89	1	3244	2	N	-0-					-0-
07	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	96	1	3508	2	N	-0-					-0-
08	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	89	1	3301	2	N	-0-					-0-
09	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	90	1	3394	2	N	-0-					-0-
*10	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	75	1	2833	2	N	-0-					-0-

FAUGHT HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 202688 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8547 - 10400

05	7224	X	7224	-0-	-0-	-0-	190	1	7034	2	N	-0-					-0-
06	6210	X	6208	-0-	-2	-0-	165	1	6043	2	N	-0-					-0-
07	6389	X	6389	-0-	-0-	-0-	170	1	6219	2	N	-0-					-0-
08	6727	X	6385	-0-	-342	-0-	168	1	6217	2	N	-0-					-0-
09	6510	X	6334	-0-	-176	-0-	164	1	6170	2	N	-0-					-0-
*10	6856	X	6856	-0-	-0-	-0-	177	1	6679	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 #: 7 RRCID -> 202693 COMPL. DATE 06/27/2004 TOTAL DEPTH 8429 PERF. 9000 - 9990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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
*05	7688	X	7576	-0-	-112	-0-	174	1	7402	3	Y	-0-					-0-
*06	7258	X	7258	-0-	-0-	-0-	169	1	7089	3	Y	-0-					-0-
*07	7417	X	7417	-0-	-0-	-0-	169	1	7248	3	Y	-0-					-0-
*08	6833	X	6833	-0-	-0-	-0-	154	1	6679	3	Y	-0-					-0-
*09	6390	X	6371	-0-	-19	-0-	142	1	6229	3	Y	-0-					-0-
*10	7104	X	7104	-0-	-0-	-0-	157	1	6947	3	Y	-0-					-0-

LASATER, J. W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202976 COMPL. DATE 06/28/2004 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 7470 - 9675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6385	X	6385	-0-	-0-	-0-	168	1	6217	2	N	-0-					-0-
06	6225	X	6225	-0-	-0-	-0-	166	1	6059	2	N	-0-					-0-
07	6375	X	6375	-0-	-0-	-0-	170	1	6205	2	N	-0-					-0-
08	7129	X	7129	-0-	-0-	-0-	188	1	6941	2	N	-0-					-0-
09	7620	X	7620	-0-	-0-	-0-	197	1	7423	2	N	-0-					-0-
*10	8120	X	8120	-0-	-0-	-0-	209	1	7911	2	N	-0-					-0-

WCCO 4-FITCH, GEORGIE WELL #: 9 RRCID -> 202983 COMPL. DATE 06/22/2004 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7004 - 7437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	29	1	1212	3	Y	-0-					5
06	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	30	1	1268	3	Y	-0-					5
07	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	45	1	1282	3	Y	-0-					5
08	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	43	1	1252	3	Y	-0-					5
09	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	40	1	1190	3	Y	-0-					5
10	1271	N	1268	-0-	-3	-0-	42	1	1226	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
05	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	748	1	969	3	Y	42					97
							46	9									
06	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	726	1	1008	3	Y	70	98	1			69
							77	9									
07	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	744	1	892	3	Y	31					100
							34	9									
08	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	745	1	941	3	Y	40	80	1			60
							44	9									
09	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	722	1	947	3	Y	69					129
							76	9									
*10	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	742	1	860	3	Y	43	79	1			93
							47	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
05	4619	X	4579	-0-	-40	-0-	288	1	4291	2	N	-0-					-0-
06	4470	X	4449	-0-	-21	-0-	264	1	4185	2	N	-0-					-0-
07	4619	X	4315	-0-	-304	-0-	173	1	4142	2	N	-0-					-0-
08	4619	X	4209	-0-	-410	-0-	171	1	4038	2	N	-0-					-0-
09	4470	X	4380	-0-	-90	-0-	175	1	4205	2	N	-0-					-0-
*10	5207	X	5207	-0-	-0-	-0-	212	1	4995	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ATLAS, J. J. WELL #: 1 RRCID -> 203357 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8305 - 10080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4941	X	4941	-0-	-0-	-0-	96	1	4845	2	N	-0-					-0-
06	4577	X	4577	-0-	-0-	-0-	95	1	4482	2	N	-0-					-0-
07	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	88	1	4475	2	N	-0-					-0-
08	4340	X	4061	-0-	-279	-0-	82	1	3979	2	N	-0-					-0-
09	4765	X	4765	-0-	-0-	-0-	90	1	4675	2	N	-0-					-0-
*10	5304	X	5304	-0-	-0-	-0-	98	1	5206	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
05	1674	N	53	-0-	-1621	-0-	2	1	51	3	Y	-0-					164
06	2280	X	1696	-0-	-584	-0-	247	1	1427	3	Y	20					184
							22	9									
07	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	853	1	2920	3	Y	56	182	1			58
							62	9									
08	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	927	1	2352	3	Y	67					125
							74	9									
09	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	872	1	2183	3	Y	61					186
							67	9									
*10	3844	X	2300	-0-	-1544	-0-	941	1	2150	3	Y	70	169	1			87
							77	9									

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
05	5136	X	5136	-0-	-0-	-0-	315	1	4821	2	N	-0-					-0-
06	4369	X	4369	-0-	-0-	-0-	249	1	4120	2	N	-0-					-0-
07	4947	X	4947	-0-	-0-	-0-	184	1	4763	2	N	-0-					-0-
08	4163	X	4163	-0-	-0-	-0-	153	1	4010	2	N	-0-					-0-
09	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	149	1	3856	2	N	-0-					-0-
*10	4611	X	4611	-0-	-0-	-0-	162	1	4449	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
05	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	122	1	4497	2	N	-0-					-0-
06	4439	X	4439	-0-	-0-	-0-	118	1	4321	2	N	-0-					-0-
07	4584	X	4584	-0-	-0-	-0-	122	1	4462	2	N	-0-					-0-
08	4585	X	4585	-0-	-0-	-0-	121	1	4464	2	N	-0-					-0-
09	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-	112	1	4223	2	N	-0-					-0-
*10	4423	X	4423	-0-	-0-	-0-	114	1	4309	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
05	5706	X	5706	-0-	-0-	-0-	150	1	5556	2	N	-0-					-0-
06	5536	X	5536	-0-	-0-	-0-	148	1	5388	2	N	-0-					-0-
07	5558	X	5558	-0-	-0-	-0-	148	1	5410	2	N	-0-					-0-
08	4967	X	4967	-0-	-0-	-0-	131	1	4836	2	N	-0-					-0-
09	5165	X	5165	-0-	-0-	-0-	134	1	5031	2	N	-0-					-0-
*10	4781	X	4781	-0-	-0-	-0-	123	1	4658	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
05	4154	X	3481	-0-	-673	-0-	80	1	3401	3	N	-0-					65
06	3960	X	3803	-0-	-157	-0-	88	1	3715	3	N	-0-					65
07	3968	X	3892	-0-	-76	-0-	131	1	3761	3	N	-0-					65
08	3844	X	3775	-0-	-69	-0-	125	1	3650	3	N	-0-					65
09	3810	X	3587	-0-	-223	-0-	118	1	3469	3	N	-0-					65
10	3937	X	3711	-0-	-226	-0-	121	1	3590	3	N	-0-					65

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PENNINGTON GU "A" WELL #: 7 RRCID -> 203685 COMPL. DATE 07/13/2004 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7566 - 8084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	71	1	2633	2	N	-0-			-0-
06	2683	N	2683	-0-	-0-	-0-	71	1	2612	2	N	-0-			-0-
*07	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	68	1	2472	2	N	-0-			-0-
08	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	71	1	2630	2	N	-0-			-0-
*09	2731	N	2731	-0-	-0-	-0-	71	1	2660	2	N	-0-			-0-
*10	2937	N	2937	-0-	-0-	-0-	76	1	2861	2	N	-0-			-0-

TODD-JARVIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203712 COMPL. DATE 08/07/2004 TOTAL DEPTH 7094 PERF. 8037 - 8877

05	11625	X	10377	-0-	-1248	-0-	636	1	9741	2	N	-0-			-0-
06	11250	X	9907	-0-	-1343	-0-	565	1	9342	2	N	-0-			-0-
07	12251	X	12251	-0-	-0-	-0-	447	1	11804	2	N	-0-			-0-
08	13199	X	13199	-0-	-0-	-0-	482	1	12717	2	N	-0-			-0-
09	12567	X	12567	-0-	-0-	-0-	451	1	12116	2	N	-0-			-0-
*10	12586	X	12586	-0-	-0-	-0-	449	1	12137	2	N	-0-			-0-

FARLOW, J. F. GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 203772 COMPL. DATE 07/18/2004 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 7280 - 8484

05	7440	X	7116	-0-	-324	-0-	163	1	6953	3	N	-0-			-0-
06	7418	X	7418	-0-	-0-	-0-	172	1	7246	3	N	-0-			-0-
07	7631	X	7631	-0-	-0-	-0-	173	1	7458	3	N	-0-			-0-
08	7316	X	7222	-0-	-94	-0-	162	1	7060	3	N	-0-			-0-
09	7410	X	7402	-0-	-8	-0-	165	1	7237	3	N	-0-			-0-
*10	7847	X	7847	-0-	-0-	-0-	256	1	7591	3	N	-0-			-0-

PENNINGTON GU "A" WELL #: 8 RRCID -> 203775 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 8447 - 9500

05	7688	X	4794	-0-	-2894	-0-	126	1	4668	2	N	-0-			-0-
06	7440	X	4367	-0-	-3073	-0-	116	1	4251	2	N	-0-			-0-
*07	5301	X	4295	-0-	-1006	-0-	115	1	4180	2	N	-0-			-0-
08	4991	X	4476	-0-	-515	-0-	118	1	4358	2	N	-0-			-0-
09	4800	X	4306	-0-	-494	-0-	112	1	4194	2	N	-0-			-0-
10	4805	X	4360	-0-	-445	-0-	112	1	4248	2	N	-0-			-0-

MCCURDY, FLOYD "A" WELL #: 4 RRCID -> 203869 COMPL. DATE 07/30/2004 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 7138 - 7676

05	0	W	-0-	-0-	-0-	242					Y	-0-			7
06	T. A.		59	-0-	59	301	1	1	58	3	Y	-0-			7
07	T. A.		378	-0-	378	679	8	1	370	3	Y	-0-			7
08	T. A.		797	-0-	797	1476	18	1	779	3	Y	-0-			7
09	2206	X	730	-0-	-1476	-0-	16	1	714	3	Y	-0-			7
*10	559	X	559	-0-	-0-	-0-	18	1	541	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

05	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	45	1	1892	3	N	-0-			-0-
06	1890	N	1624	-0-	-266	-0-	56	1	1568	3	N	-0-			-0-
07	2015	N	1284	-0-	-731	-0-	43	1	1241	3	N	-0-			-0-
08	1922	N	852	-0-	-1070	-0-	29	1	823	3	N	-0-			-0-
09	1620	N	597	-0-	-1023	-0-	20	1	577	3	N	-0-			-0-
*10	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	75	1	2207	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

05	5270	X	4897	-0-	-373	-0-	113	1	4784	3	N	-0-			-0-
06	5130	X	4940	-0-	-190	-0-	170	1	4770	3	N	-0-			-0-
07	5301	X	4733	-0-	-568	-0-	160	1	4573	3	N	-0-			-0-
08	5301	X	4167	-0-	-1134	-0-	138	1	4029	3	N	-0-			-0-
09	4950	X	3984	-0-	-966	-0-	132	1	3852	3	N	-0-			-0-
10	5115	X	4069	-0-	-1046	-0-	133	1	3936	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JARVIS-NORTH RIDGE WELL #: 1 RRCID -> 203994 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7797 - 10086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10695	X	10337	-0-	-358	-0-	633	1	9704	2	N	-0-					-0-
06	10350	X	9581	-0-	-769	-0-	546	1	9035	2	N	-0-					-0-
07	10695	X	9619	-0-	-1076	-0-	353	1	9266	2	N	-0-					-0-
08	10664	X	8776	-0-	-1888	-0-	323	1	8453	2	N	-0-					-0-
09	10320	X	9918	-0-	-402	-0-	358	1	9560	2	N	-0-					-0-
10	10323	X	10247	-0-	-76	-0-	368	1	9879	2	N	-0-					-0-

TODD NORTH UNIT WELL #: 4 RRCID -> 203995 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 7678 - 9349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1612	X	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					-0-
06	1560	X	-0-	-0-	-1560	-0-					N	-0-					-0-
07	1612	X	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					-0-
08	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-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
05	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	110	1	1690	2	N	-0-					-0-
06	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	99	1	1639	2	N	-0-					-0-
07	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	80	1	2010	2	N	-0-					-0-
08	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	90	1	2200	2	N	-0-					-0-
09	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	79	1	2111	2	N	-0-					-0-
10	2077	N	1773	-0-	-304	-0-	64	1	1709	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
05	806	N	798	-0-	-8	-0-	18	1	780	3	N	-0-					8
06	808	N	808	-0-	-0-	-0-	28	1	780	3	N	-0-					8
07	795	N	795	-0-	-0-	-0-	27	1	768	3	N	-0-					8
08	806	N	803	-0-	-3	-0-	26	1	777	3	N	-0-					8
09	872	N	872	-0-	-0-	-0-	29	1	843	3	N	-0-					8
*10	902	N	902	-0-	-0-	-0-	30	1	872	3	N	-0-					8

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
05	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	70	1	2000	3	Y	-0-	23	1			9
06	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	69	1	1946	3	Y	4	4	1			9
							4	9									
07	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	69	1	1983	3	Y	1	1	1			9
							1	9									
08	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	68	1	1960	3	Y	-0-					9
09	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	64	1	1890	3	Y	-0-					9
*10	2015	N	2007	-0-	-8	-0-	66	1	1941	3	Y	-0-					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
05	10291	X	10291	-0-	-0-	-0-	200	1	10091	2	N	-0-					-0-
06	9708	X	9708	-0-	-0-	-0-	202	1	9506	2	N	-0-					-0-
07	10158	X	10158	-0-	-0-	-0-	196	1	9962	2	N	-0-					-0-
08	10231	X	10231	-0-	-0-	-0-	207	1	10024	2	N	-0-					-0-
09	9836	X	9836	-0-	-0-	-0-	186	1	9650	2	N	-0-					-0-
10	9951	X	9943	-0-	-8	-0-	183	1	9760	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TAYLOR, DAN WELL #: 5 RRCID -> 204274 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 8342 PERF. 7404 - 8035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2325	N	2157	-0-	-168	-0-	49	1	2093	3	N	14					124
							15	9									
06	2250	N	2170	-0-	-80	-0-	49	1	2104	3	N	15					139
							17	9									
07	2325	N	2253	-0-	-72	-0-	51	1	2199	3	N	3					142
							3	9									
08	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	49	1	2176	3	N	-0-	96	1			46
09	2160	N	2099	-0-	-61	-0-	47	1	2052	3	N	-0-					46
*10	2263	N	2130	-0-	-133	-0-	46	1	2028	3	N	51					97
							56	9									

AGF RANCH ET AL "A" WELL #: 3 RRCID -> 204280 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 9125 - 10180

05	2500	N	2003	-0-	-497	-0-	691	1	1312	3	Y	-0-					-0-
06	3450	X	2694	-0-	-756	-0-	170	1	2524	3	Y	-0-					-0-
07	3565	X	1555	-0-	-2010	-0-	36	1	1519	3	Y	-0-					-0-
08	3565	X	1680	-0-	-1885	-0-	38	1	1642	3	Y	-0-					-0-
09	3060	X	1510	-0-	-1550	-0-	33	1	1477	3	Y	-0-					-0-
*10	2790	X	1929	-0-	-861	-0-	43	1	1886	3	Y	-0-					-0-

RUSSELL, JEROME ET AL WELL #: 2 RRCID -> 204294 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 8160 - 10044

05	8060	X	7502	-0-	-558	-0-	198	1	7304	2	N	-0-					-0-
06	7770	X	7200	-0-	-570	-0-	192	1	7008	2	N	-0-					-0-
07	8029	X	7864	-0-	-165	-0-	209	1	7655	2	N	-0-					-0-
08	7626	X	7281	-0-	-345	-0-	192	1	7089	2	N	-0-					-0-
09	7380	X	6954	-0-	-426	-0-	180	1	6774	2	N	-0-					-0-
10	7874	X	7455	-0-	-419	-0-	192	1	7263	2	N	-0-					-0-

MAEYERS, DAN B. GU "B" WELL #: 8 RRCID -> 204298 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 7968 PERF. 7328 - 7776

05	5580	X	4981	-0-	-599	-0-	114	1	4867	3	N	-0-					-0-
06	5400	X	4671	-0-	-729	-0-	108	1	4563	3	N	-0-					-0-
07	5580	X	4692	-0-	-888	-0-	157	1	4535	3	N	-0-					-0-
08	5580	X	4493	-0-	-1087	-0-	149	1	4344	3	N	-0-					-0-
09	5010	X	4262	-0-	-748	-0-	141	1	4121	3	N	-0-					-0-
10	4991	X	4305	-0-	-686	-0-	141	1	4164	3	N	-0-					-0-

GARNETT-LAPRELLE WELL #: 6 RRCID -> 204322 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 7229 PERF. 8230 - 0

05	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	262	1	4015	2	N	-0-					-0-
06	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	237	1	3919	2	N	-0-					-0-
07	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	147	1	3887	2	N	-0-					-0-
08	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	147	1	3901	2	N	-0-					-0-
09	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	143	1	3812	2	N	-0-					-0-
*10	4246	X	4246	-0-	-0-	-0-	155	1	4091	2	N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: D 3 RRCID -> 204329 COMPL. DATE 03/14/2012 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7118 - 7362

05	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	100	1	1533	2	N	-0-					-0-
06	2070	N	1859	-0-	-211	-0-	106	1	1753	2	N	-0-					-0-
07	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	65	1	1605	2	N	-0-					-0-
08	1643	N	1508	-0-	-135	-0-	63	1	1445	2	N	-0-					-0-
09	1860	N	1501	-0-	-359	-0-	54	1	1447	2	N	-0-					-0-
10	1674	N	1531	-0-	-143	-0-	62	1	1469	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
NANCE WELL #: B 3 RRCID -> 204352 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 7196 - 7468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2015	N	1688	-0-	-327	-0-	103	1	1585	2	N	-0-					-0-
06	1950	N	1606	-0-	-344	-0-	91	1	1515	2	N	-0-					-0-
07	1891	N	1644	-0-	-247	-0-	60	1	1584	2	N	-0-					-0-
08	1674	N	1615	-0-	-59	-0-	59	1	1556	2	N	-0-					-0-
09	1620	N	1565	-0-	-55	-0-	56	1	1509	2	N	-0-					-0-
10	1643	N	1594	-0-	-49	-0-	57	1	1537	2	N	-0-					-0-

EVERS "A" WELL #: 7 RRCID -> 204358 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 8317 PERF. 8800 - 11154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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									
*05	7626	X	6383	-0-	-1243	-0-	146	1	6235	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*06	6840	X	4765	-0-	-2075	-0-	110	1	4655	3	Y	-0-					-0-
*07	8009	X	8009	-0-	-0-	-0-	181	1	7814	3	Y	13					13
							14	9									
*08	7404	X	7404	-0-	-0-	-0-	165	1	7210	3	Y	26					39
							29	9									
*09	6965	X	6965	-0-	-0-	-0-	155	1	6768	3	Y	38	68	1			9
							42	9									
*10	7221	X	7221	-0-	-0-	-0-	159	1	7058	3	Y	4	1	1			12
							4	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
05	7285	X	5704	-0-	-1581	-0-	131	1	5573	3	N	-0-					27
06	6720	X	5458	-0-	-1262	-0-	126	1	5332	3	N	-0-					27
07	7161	X	5881	-0-	-1280	-0-	133	1	5748	3	N	-0-					27
08	7161	X	6077	-0-	-1084	-0-	135	1	5942	3	N	-0-					27
09	6930	X	5732	-0-	-1198	-0-	127	1	5605	3	N	-0-					27
10	5890	X	5740	-0-	-150	-0-	127	1	5613	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
05	7130	X	5673	-0-	-1457	-0-	130	1	5543	3	N	-0-					-0-
06	6330	X	5440	-0-	-890	-0-	126	1	5314	3	N	-0-					-0-
07	6014	X	5288	-0-	-726	-0-	120	1	5168	3	N	-0-					-0-
08	5952	X	5111	-0-	-841	-0-	115	1	4996	3	N	-0-					-0-
09	5760	X	4862	-0-	-898	-0-	109	1	4753	3	N	-0-					-0-
10	5673	X	4940	-0-	-733	-0-	109	1	4831	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
05	6702	X	6702	-0-	-0-	-0-	411	1	6291	2	N	-0-					-0-
06	5717	X	5717	-0-	-0-	-0-	326	1	5391	2	N	-0-					-0-
07	6412	X	6412	-0-	-0-	-0-	236	1	6176	2	N	-0-					-0-
08	6209	X	6209	-0-	-0-	-0-	231	1	5978	2	N	-0-					-0-
09	5911	X	5911	-0-	-0-	-0-	214	1	5697	2	N	-0-					-0-
*10	5938	X	5938	-0-	-0-	-0-	216	1	5722	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PERRYMAN WELL #: 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
05	6913	X	4044	-0-	-2869	-0-	248	1	3796	2	N	-0-					-0-
06	6690	X	3259	-0-	-3431	-0-	186	1	3073	2	N	-0-					-0-
07	6913	X	3147	-0-	-3766	-0-	115	1	3032	2	N	-0-					-0-
08	6138	X	4247	-0-	-1891	-0-	157	1	4090	2	N	-0-					-0-
09	5430	X	4507	-0-	-923	-0-	162	1	4345	2	N	-0-					-0-
*10	7001	X	7001	-0-	-0-	-0-	252	1	6749	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
05	2125	X	2125	-0-	-0-	-0-	73	1	2052	3	Y	-0-					-0-
06	2339	X	2339	-0-	-0-	-0-	81	1	2252	3	Y	5					5
							6	9									
07	2154	X	2154	-0-	-0-	-0-	72	1	2079	3	Y	3					8
							3	9									
*08	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	85	1	2470	3	Y	2					10
							2	9									
09	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	80	1	2361	3	Y	20					30
							22	9									
*10	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	80	1	2346	3	Y	2					32
							2	9									

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 204856 COMPL. DATE 08/30/2004 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 7800 - 8400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5146	X	4589	-0-	-557	-0-	106	1	4483	3	N	-0-					-0-
06	4920	X	4818	-0-	-102	-0-	111	1	4707	3	N	-0-					-0-
07	5084	X	4914	-0-	-170	-0-	112	1	4802	3	N	-0-					-0-
08	5084	X	4656	-0-	-428	-0-	104	1	4552	3	N	-0-					-0-
09	4830	X	4451	-0-	-379	-0-	100	1	4351	3	N	-0-					-0-
*10	4991	X	4687	-0-	-304	-0-	104	1	4583	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
05	651	N	45	-0-	-606	-0-	3	1	42	2	N	-0-					-0-
06	1230	N	9	-0-	-1221	-0-	9	2			N	-0-					-0-
07	651	N	2	-0-	-649	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
*10	140	N	140	-0-	-0-	-0-	5	1	135	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
05	5797	X	5726	-0-	-71	-0-	24	1	5702	3	N	-0-					72
06	5610	X	5473	-0-	-137	-0-	25	1	5448	3	N	-0-					72
07	5797	X	5687	-0-	-110	-0-	22	1	5663	3	N	2					74
							2	9									
08	5797	X	5585	-0-	-212	-0-	24	1	5561	3	N	-0-					74
09	5550	X	5389	-0-	-161	-0-	25	1	5363	3	N	1					75
							1	9									
*10	5837	X	5837	-0-	-0-	-0-	22	1	5815	3	N	-0-					75

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
05	4960	X	3666	-0-	-1294	-0-	225	1	3441	2	N	-0-					-0-
06	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	199	1	3290	2	N	-0-					-0-
07	3596	X	3567	-0-	-29	-0-	131	1	3436	2	N	-0-					-0-
08	3658	X	3506	-0-	-152	-0-	128	1	3378	2	N	-0-					-0-
09	3540	X	3329	-0-	-211	-0-	119	1	3210	2	N	-0-					-0-
10	3658	X	3559	-0-	-99	-0-	127	1	3432	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 #: 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
05	6355	X	5710	-0-	-645	-0-	150	1	5560	2	N	-0-					-0-
06	6540	X	5908	-0-	-632	-0-	157	1	5751	2	N	-0-					-0-
*07	6758	X	6735	-0-	-23	-0-	180	1	6555	2	N	-0-					-0-
08	6758	X	6601	-0-	-157	-0-	174	1	6427	2	N	-0-					-0-
09	6271	X	6271	-0-	-0-	-0-	162	1	6109	2	N	-0-					-0-
10	6727	X	6390	-0-	-337	-0-	165	1	6225	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
05	8246	X	7807	-0-	-439	-0-	180	1	7627	3	N	-0-					-0-
06	8006	X	8006	-0-	-0-	-0-	186	1	7820	3	N	-0-					-0-
07	8252	X	8252	-0-	-0-	-0-	278	1	7974	3	N	-0-					-0-
08	8215	X	8085	-0-	-130	-0-	269	1	7816	3	N	-0-					-0-
09	8010	X	7537	-0-	-473	-0-	249	1	7288	3	N	-0-					-0-
10	8277	X	7606	-0-	-671	-0-	249	1	7357	3	N	-0-					-0-

WISE, JAMES E. WELL #: 9 RRCID -> 204963 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6588 - 6980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	8959	-0-	5859	8713	205	1	8731	3	Y	21	1	1			20
							23	9									
06	T. A.		3045	-0-	3045	11758	69	1	2926	3	Y	45					65
							50	9									
07	T. A.		2455	-0-	2455	14213	55	1	2383	3	Y	15	80	1			-0-
							17	9									
08	T. A.		3252	-0-	3252	17465	72	1	3177	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
09	19931	X	2466	-0-	-17465	-0-	55	1	2411	3	Y	-0-					-0-
*10	2557	X	2557	-0-	-0-	-0-	56	1	2501	3	Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 6 RRCID -> 204964 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 8121 PERF. 7376 - 7930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	48	1	2043	3	Y	-0-					-0-
06	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	47	1	1994	3	Y	-0-					-0-
07	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	47	1	2062	3	Y	-0-					-0-
08	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	47	1	2050	3	Y	-0-					-0-
09	2040	N	2003	-0-	-37	-0-	45	1	1958	3	Y	-0-					-0-
*10	2108	N	2066	-0-	-42	-0-	46	1	2020	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
05	5193	X	5193	-0-	-0-	-0-	101	1	5092	2	N	-0-					-0-
06	4826	X	4826	-0-	-0-	-0-	100	1	4726	2	N	-0-					-0-
07	4895	X	4895	-0-	-0-	-0-	95	1	4800	2	N	-0-					-0-
08	4896	X	4896	-0-	-0-	-0-	99	1	4797	2	N	-0-					-0-
09	4759	X	4759	-0-	-0-	-0-	90	1	4669	2	N	-0-					-0-
*10	5195	X	5195	-0-	-0-	-0-	96	1	5099	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
05	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	69	1	2918	3	N	-0-					12
06	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	68	1	2871	3	N	-0-					12
07	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	100	1	2873	3	N	-0-					12
08	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	93	1	2694	3	N	-0-					12
09	2670	X	2551	-0-	-119	-0-	85	1	2466	3	N	-0-					12
*10	2759	N	2548	-0-	-211	-0-	83	1	2465	3	N	-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 #: 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
05	5611	X	5377	-0-	-234	-0-	123	1	5235	3	Y	17	12	1			5
							19	9									
06	5220	X	5176	-0-	-44	-0-	120	1	5054	3	Y	2	2	1			5
							2	9									
07	5394	X	5369	-0-	-25	-0-	121	1	5248	3	Y	-0-					5
08	5394	X	5335	-0-	-59	-0-	119	1	5216	3	Y	-0-					5
09	5220	X	5134	-0-	-86	-0-	115	1	5019	3	Y	-0-					5
*10	5363	X	5277	-0-	-86	-0-	116	1	5161	3	Y	-0-					5

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
05	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	38	1	1614	3	Y	-0-					-0-
06	1650	N	581	-0-	-1069	-0-	14	1	567	3	Y	-0-					-0-
07	1767	N	1341	-0-	-426	-0-	30	1	1311	3	Y	-0-					-0-
08	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	39	1	1720	3	Y	-0-					-0-
09	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	37	1	1590	3	Y	-0-					-0-
*10	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	37	1	1614	3	Y	-0-					-0-

KNAPP WELL #: 9 RRCID -> 204986 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 8118 PERF. 7772 - 8068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5487	X	5410	-0-	-77	-0-	124	1	5276	3	Y	9					19
							10	9									
06	5520	X	5428	-0-	-92	-0-	125	1	5300	3	Y	3					22
							3	9									
07	5704	X	5627	-0-	-77	-0-	189	1	5438	3	Y	-0-					22
08	5704	X	5502	-0-	-202	-0-	183	1	5319	3	Y	-0-					22
09	5430	X	5255	-0-	-175	-0-	173	1	5082	3	Y	-0-					22
*10	5642	X	5508	-0-	-134	-0-	180	1	5328	3	Y	-0-					22

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
05	2976	X	2713	-0-	-263	-0-	62	1	2651	3	Y	-0-					-0-
06	2730	N	2679	-0-	-51	-0-	62	1	2617	3	Y	-0-					-0-
07	2759	N	2658	-0-	-101	-0-	60	1	2598	3	Y	-0-					-0-
08	2728	N	2446	-0-	-282	-0-	55	1	2391	3	Y	-0-					-0-
09	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	60	1	2628	3	Y	-0-					-0-
10	2666	N	2282	-0-	-384	-0-	51	1	2231	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
05	3503	X	3204	-0-	-299	-0-	74	1	3130	3	Y	-0-	18	1			6
06	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	75	1	3142	3	Y	7	3	1			10
							8	9									
07	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	112	1	3238	3	Y	7	1	1			16
							8	9									
08	3255	X	3163	-0-	-92	-0-	105	1	3058	3	Y	-0-					16
09	3150	X	2993	-0-	-157	-0-	99	1	2894	3	Y	-0-					16
*10	3255	X	3164	-0-	-91	-0-	104	1	3059	3	Y	1					17
							1	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ACOLA, SAM "A" WELL #: 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
05	3069	X	2534	-0-	-535	-0-	58	1	2473	3	Y	3	1	1			5
							3	9									
06	2482	X	2482	-0-	-0-	-0-	57	1	2416	3	Y	8					13
							9	9									
07	2449	X	2199	-0-	-250	-0-	73	1	2113	3	Y	12					25
							13	9									
08	2449	N	1563	-0-	-886	-0-	52	1	1509	3	Y	2					27
							2	9									
09	2370	N	2209	-0-	-161	-0-	73	1	2136	3	Y	-0-					27
10	2201	N	2141	-0-	-60	-0-	70	1	2071	3	Y	-0-					27

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
05	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	31	1	1321	3	Y	4					36
							4	9									
06	1440	N	1377	-0-	-63	-0-	32	1	1345	3	Y	-0-					36
07	1581	N	1301	-0-	-280	-0-	44	1	1256	3	Y	1					37
							1	9									
08	1364	N	1338	-0-	-26	-0-	45	1	1290	3	Y	3					40
							3	9									
09	1380	N	1253	-0-	-127	-0-	41	1	1212	3	Y	-0-					40
*10	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	44	1	1298	3	Y	3					43
							3	9									

ACOLA, SAM "C" WELL #: 4 RRCID -> 204992 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 7110 - 7618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	38	1	1600	3	N	-0-					13
06	1620	N	1578	-0-	-42	-0-	37	1	1541	3	N	-0-					13
07	1705	N	1661	-0-	-44	-0-	56	1	1605	3	N	-0-					13
08	1643	N	1625	-0-	-18	-0-	54	1	1571	3	N	-0-					13
09	1590	N	1472	-0-	-118	-0-	48	1	1424	3	N	-0-					13
10	1674	N	1574	-0-	-100	-0-	52	1	1520	3	N	2					15
							2	9									

RAMSEY, J. T. WELL #: 3 RRCID -> 204993 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 8529 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	67	1	1917	3	Y	97	181	1			71
							107	9									
06	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	66	1	1847	3	Y	43	86	1			28
							47	9									
07	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	64	1	1837	3	Y	27					55
							30	9									
08	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	64	1	1879	3	Y	29					84
							32	9									
09	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	63	1	1862	3	Y	18	69	1			33
							20	9									
*10	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	67	1	1986	3	Y	38					71
							42	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
05	10478	X	10025	-0-	-453	-0-	230	1	9795	3	N	-0-					18
06	10110	X	9800	-0-	-310	-0-	227	1	9573	3	N	-0-					18
07	10262	X	10262	-0-	-0-	-0-	345	1	9917	3	N	-0-					18
08	10261	X	10071	-0-	-190	-0-	334	1	9737	3	N	-0-					18
09	9900	X	9628	-0-	-272	-0-	318	1	9310	3	N	-0-					18
10	10261	X	9900	-0-	-361	-0-	324	1	9576	3	N	-0-					18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
05	4768	X	4768	-0-	-0-	-0-	849	1	3874	3	Y	41					97
							45	9									
06	4167	X	4167	-0-	-0-	-0-	807	1	3314	3	Y	42	97	1			42
							46	9									
07	4833	X	4833	-0-	-0-	-0-	850	1	3920	3	Y	57					99
							63	9									
08	4920	X	4920	-0-	-0-	-0-	851	1	4026	3	Y	39					138
							43	9									
09	4410	X	4325	-0-	-85	-0-	809	1	3483	3	Y	30	94	1			74
							33	9									
*10	4557	X	4428	-0-	-129	-0-	832	1	3508	3	Y	80	78	1			76
							88	9									

VEALE RANCH WELL #: 8 RRCID -> 204996 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 7000 - 9280

05	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	90	1	3808	3	N	-0-					10
06	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	88	1	3721	3	N	-0-					10
07	4136	X	4136	-0-	-0-	-0-	94	1	4042	3	N	-0-					10
08	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	89	1	3895	3	N	167					177
							184	9									
09	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	86	1	3766	3	N	17	181	1			13
							19	9									
*10	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	88	1	3895	3	N	-0-					13

TAYLOR, DAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 204997 COMPL. DATE 09/12/2004 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 8500 - 10379

05	5704	X	5081	-0-	-623	-0-	116	1	4948	3	Y	15					46
							17	9									
06	5177	X	5177	-0-	-0-	-0-	120	1	5040	3	Y	15					61
							17	9									
07	5053	X	4979	-0-	-74	-0-	112	1	4822	3	Y	41					102
							45	9									
08	5173	X	5173	-0-	-0-	-0-	116	1	5056	3	Y	1					103
							1	9									
09	5077	X	5077	-0-	-0-	-0-	113	1	4962	3	Y	2					105
							2	9									
*10	5275	X	5275	-0-	-0-	-0-	116	1	5159	3	Y	-0-					105

SCHLUTER, MARGARET WELL #: 2 RRCID -> 204998 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 8792 PERF. 7759 - 8632

05	961	N	846	-0-	-115	-0-	18	1	112	2	N	-0-					109
							716	3									
06	886	N	886	-0-	-0-	-0-	19	1	114	2	N	15					124
							736	3	17	9							
07	965	N	965	-0-	-0-	-0-	20	1	128	2	N	3					127
							814	3	3	9							
*08	945	N	945	-0-	-0-	-0-	20	1	124	2	N	4					131
							797	3	4	9							
09	900	N	831	-0-	-69	-0-	17	1	109	2	N	-0-					131
							705	3									
*10	961	N	880	-0-	-81	-0-	17	1	115	2	N	8	121	1			18
							739	3	9	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LAMM, FRANCES WELL #: 3 RRCID -> 204999 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8700 - 10604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6607	X	6607	-0-	-0-	-0-	150	1	6398	3	Y	54	98	1			100
							59	9									
06	6630	X	6480	-0-	-150	-0-	222	1	6237	3	Y	19					119
							21	9									
07	6851	X	5796	-0-	-1055	-0-	131	1	5618	3	Y	43					162
							47	9									
08	6851	X	6074	-0-	-777	-0-	135	1	5930	3	Y	8	111	1			59
							9	9									
09	6696	X	6696	-0-	-0-	-0-	149	1	6511	3	Y	33					92
							36	9									
*10	9081	X	9081	-0-	-0-	-0-	297	1	8781	3	Y	3					95
							3	9									

MCALISTER, O. H. WELL #: 10 RRCID -> 205000 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 7182 - 7590

05	2883	X	1476	-0-	-1407	-0-	33	1	1443	3	N	-0-					-0-
06	2550	X	1681	-0-	-869	-0-	58	1	1623	3	N	-0-					-0-
07	2635	X	1583	-0-	-1052	-0-	53	1	1530	3	N	-0-					-0-
08	2201	X	1734	-0-	-467	-0-	57	1	1677	3	N	-0-					-0-
09	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	57	1	1680	3	N	-0-					-0-
*10	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	62	1	1849	3	N	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 12 RRCID -> 205004 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 7716 - 8280

05	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	75	1	3166	3	N	-0-					-0-
06	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	68	1	2842	3	N	-0-					-0-
07	2565	X	2565	-0-	-0-	-0-	58	1	2507	3	N	-0-					-0-
08	1892	X	1892	-0-	-0-	-0-	42	1	1850	3	N	-0-					-0-
09	1830	X	1619	-0-	-211	-0-	37	1	1582	3	N	-0-					-0-
10	1891	X	1668	-0-	-223	-0-	37	1	1631	3	N	-0-					-0-

FITZGERALD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 205325 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7623 - 9087

05	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	146	1	3098	3	Y	-0-					-0-
06	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	142	1	2978	3	Y	-0-					-0-
07	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	155	1	3331	3	Y	37	37	1			-0-
							41	9									
08	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	144	1	3120	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	140	1	3063	3	Y	-0-					-0-
*10	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	149	1	3309	3	Y	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU "A" WELL #: 8 RRCID -> 205400 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7282 - 7510

05	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	100	1	4245	3	N	-0-					105
06	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	109	1	3083	3	N	-0-					105
07	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	76	1	3287	3	N	38	124	1			19
							42	9									
08	12902	X	12902	-0-	-0-	-0-	428	1	12474	3	N	-0-					19
09	6997	X	6997	-0-	-0-	-0-	231	1	6756	3	N	9					28
							10	9									
*10	5447	X	5447	-0-	-0-	-0-	178	1	5269	3	N	-0-					28

NALER, MAE C. WELL #: 10 RRCID -> 205412 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8353 - 11103

05	10208	X	10208	-0-	-0-	-0-	269	1	9939	2	N	-0-					-0-
06	9619	X	9619	-0-	-0-	-0-	256	1	9363	2	N	-0-					-0-
*07	9800	X	9800	-0-	-0-	-0-	262	1	9538	2	N	-0-					-0-
08	9731	X	9731	-0-	-0-	-0-	256	1	9475	2	N	-0-					-0-
09	9365	X	9365	-0-	-0-	-0-	243	1	9122	2	N	-0-					-0-
*10	9450	X	9450	-0-	-0-	-0-	244	1	9206	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MORROW WELL #: 1 RRCID -> 205470 COMPL. DATE 09/19/2011 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 6810 - 8553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4456	X	4456	-0-	-0-	-0-	102	1	4354	3	N	-0-					-0-
06	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	90	1	3783	3	N	-0-					-0-
07	6324	X	6324	-0-	-0-	-0-	143	1	6181	3	N	-0-					-0-
08	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	99	1	4273	3	N	-0-					-0-
09	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	87	1	3817	3	N	-0-					-0-
*10	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	79	1	2977	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
05	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	85	1	513	2	N	27					153
							3286	3	30	9							
06	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	84	1	493	2	N	61	190	1			24
							3168	3	67	9							
07	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	82	1	509	2	N	35					59
							3264	3	39	9							
*08	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	88	1	540	2	N	57					116
							3461	3	63	9							
09	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	85	1	519	2	N	41					157
							3329	3	45	9							
*10	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	86	1	534	2	N	75	68	1			164
							3428	3	83	9							

PETERSON, A. L. WELL #: 18 RRCID -> 205665 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 7310 - 7660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5773	X	5773	-0-	-0-	-0-	132	1	5641	3	N	-0-					-0-
06	5597	X	5597	-0-	-0-	-0-	130	1	5467	3	N	-0-					-0-
07	6341	X	6341	-0-	-0-	-0-	144	1	6197	3	N	-0-					-0-
08	5535	X	5535	-0-	-0-	-0-	124	1	5411	3	N	-0-					-0-
09	6557	X	6557	-0-	-0-	-0-	147	1	6410	3	N	-0-					-0-
*10	6860	X	6860	-0-	-0-	-0-	152	1	6708	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
05	10053	X	10053	-0-	-0-	-0-	938	1	9115	3	N	-0-					55
06	9690	X	8135	-0-	-1555	-0-	854	1	7255	3	N	24					79
							26	9									
07	10493	X	10493	-0-	-0-	-0-	938	1	9523	3	N	29					108
							32	9									
08	10013	X	9044	-0-	-969	-0-	929	1	8114	3	N	1					109
							1	9									
09	9690	X	9525	-0-	-165	-0-	887	1	8638	3	N	-0-					109
10	10013	X	9032	-0-	-981	-0-	635	1	8447	3	N	-0-					109

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
05	4444	X	4444	-0-	-0-	-0-	272	1	4172	2	N	-0-					-0-
06	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	252	1	4172	2	N	-0-					-0-
07	4339	X	4339	-0-	-0-	-0-	157	1	4182	2	N	-0-					-0-
08	4030	X	3996	-0-	-34	-0-	146	1	3850	2	N	-0-					-0-
09	3900	X	3142	-0-	-758	-0-	114	1	3028	2	N	-0-					-0-
10	4030	X	3856	-0-	-174	-0-	138	1	3715	2	N	3					3
							3	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCCURDY, A. C. WELL #: 4 RRCID -> 205828 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 7292 - 7792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3968	X	898	-0-	-3070	-0-	21	1	877	3	Y	-0-					135
06	3840	X	2392	-0-	-1448	-0-	55	1	2329	3	Y	7					142
							8	9									
07	3968	X	3059	-0-	-909	-0-	69	1	2980	3	Y	9					151
							10	9									
*08	3782	X	3111	-0-	-671	-0-	70	1	3038	3	Y	3					154
							3	9									
09	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	67	1	2920	3	Y	-0-					154
*10	3069	X	3056	-0-	-13	-0-	68	1	2987	3	Y	1					155
							1	9									

MACKEY, W. L. GU 3 WELL #: 13 RRCID -> 205840 COMPL. DATE 11/03/2004 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7350 - 8555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19520	X	3566	-0-	-15954	-0-	82	1	3475	3	Y	8	1	1			36
							9	9									
06	5670	X	3760	-0-	-1910	-0-	87	1	3672	3	Y	1					37
							1	9									
07	5859	X	3707	-0-	-2152	-0-	84	1	3623	3	Y	-0-					37
08	5859	X	3767	-0-	-2092	-0-	84	1	3682	3	Y	1					36
							1	9									
09	4920	X	2515	-0-	-2405	-0-	56	1	2459	3	Y	-0-					36
10	3875	X	3370	-0-	-505	-0-	74	1	3288	3	Y	7					43
							8	9									

JARVIS-COHEN WELL #: 4 RRCID -> 205860 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 7433 PERF. 7196 - 7430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	183	1	2798	2	N	-0-					-0-
06	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	166	1	2738	2	N	-0-					-0-
07	2821	X	2812	-0-	-9	-0-	103	1	2709	2	N	-0-					-0-
08	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	116	1	3015	2	N	-0-					-0-
09	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	112	1	2915	2	N	-0-					-0-
*10	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	115	1	3007	2	N	-0-					-0-

PORTER, JOHN W. WELL #: 9 RRCID -> 205997 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8985 - 10795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4681	X	4404	-0-	-277	-0-	101	1	4303	3	Y	-0-					-0-
06	4410	X	4273	-0-	-137	-0-	99	1	4174	3	Y	-0-					-0-
07	4557	X	4401	-0-	-156	-0-	100	1	4301	3	Y	-0-					-0-
08	4526	X	4293	-0-	-233	-0-	96	1	4197	3	Y	-0-					-0-
09	4260	X	4110	-0-	-150	-0-	92	1	4018	3	Y	-0-					-0-
*10	4402	X	4178	-0-	-224	-0-	92	1	4086	3	Y	-0-					-0-

HAMPTON, J. V. WELL #: 9H RRCID -> 205999 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 7663 PERF. 8150 - 9395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	339	N	339	-0-	-0-	-0-	8	1	330	3	Y	1	1	1			10
							1	9									
06	420	N	420	-0-	-0-	-0-	15	1	405	3	Y	-0-					10
07	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	53	1	1547	3	Y	-0-					10
08	3100	N	4133	-0-	1033	1033	137	1	3986	3	Y	9					19
							10	9									
*09	3000	N	3394	-0-	394	1427	113	1	3278	3	Y	3					22
							3	9									
*10	3100	N	3419	-0-	319	1746	112	1	3300	3	Y	6					28
							7	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
NANCE WELL #: B 1 RRCID -> 206187 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 6976 - 7206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	182	1	2785	2	N	-0-					-0-
06	2823	X	2823	-0-	-0-	-0-	161	1	2662	2	N	-0-					-0-
07	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	106	1	2779	2	N	-0-					-0-
08	2883	X	2836	-0-	-47	-0-	104	1	2732	2	N	-0-					-0-
09	2790	X	2598	-0-	-192	-0-	93	1	2505	2	N	-0-					-0-
10	2883	X	2684	-0-	-199	-0-	96	1	2588	2	N	-0-					-0-

ROBERTSON ET AL GU WELL #: 1 RRCID -> 206545 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 8188 PERF. 8650 - 10124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		40	-0-	40	40	40	1			Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	40					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	40					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	40					Y	-0-					-0-
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	40					Y	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: F 2H RRCID -> 206633 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 7700 - 8826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8326	X	8326	-0-	-0-	-0-	510	1	7816	2	N	-0-					-0-
06	8653	X	8653	-0-	-0-	-0-	493	1	8160	2	N	-0-					-0-
07	8128	X	8128	-0-	-0-	-0-	301	1	7827	2	N	-0-					-0-
08	8259	X	8259	-0-	-0-	-0-	305	1	7954	2	N	-0-					-0-
09	8007	X	8007	-0-	-0-	-0-	291	1	7716	2	N	-0-					-0-
*10	6681	X	6681	-0-	-0-	-0-	243	1	6438	2	N	-0-					-0-

LESLEY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 206638 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 8153 PERF. 8750 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8897	X	8538	-0-	-359	-0-	196	1	8342	3	Y	-0-					-0-
06	8256	X	8256	-0-	-0-	-0-	192	1	8064	3	Y	-0-					-0-
07	8858	X	8858	-0-	-0-	-0-	201	1	8651	3	Y	5					5
							6	9									
08	8792	X	8792	-0-	-0-	-0-	197	1	8592	3	Y	3					8
							3	9									
09	8307	X	8307	-0-	-0-	-0-	186	1	8121	3	Y	-0-					8
*10	8562	X	8562	-0-	-0-	-0-	189	1	8373	3	Y	-0-					8

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
05	7657	X	7400	-0-	-257	-0-	333	1	7060	3	Y	6					65
							7	9									
06	7200	X	6749	-0-	-451	-0-	307	1	6433	3	Y	8					73
							9	9									
07	7440	X	7340	-0-	-100	-0-	327	1	7009	3	Y	4					77
							4	9									
08	7440	X	7388	-0-	-52	-0-	324	1	7064	3	Y	-0-					77
09	7200	X	7000	-0-	-200	-0-	306	1	6686	3	Y	7					84
							8	9									
10	7409	X	7258	-0-	-151	-0-	314	1	6943	3	Y	1					85
							1	9									

MEEKINS-MAYS WELL #: 3H RRCID -> 206713 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 7270 - 8060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	247	1	3787	2	N	-0-					-0-
06	4347	X	4347	-0-	-0-	-0-	248	1	4099	2	N	-0-					-0-
07	2647	X	2647	-0-	-0-	-0-	98	1	2549	2	N	-0-					-0-
08	2609	X	2609	-0-	-0-	-0-	101	1	2508	2	N	-0-					-0-
09	3851	X	3851	-0-	-0-	-0-	137	1	3714	2	N	-0-					-0-
*10	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	132	1	3572	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
COLE TRUST FOUR WELL #: 6 RRCID -> 206763 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 8763 PERF. 7864 - 8530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7254	X	7071	-0-	-183	-0-	162	1	6909	3	N	-0-					-0-
06	7020	X	6931	-0-	-89	-0-	161	1	6770	3	N	-0-					-0-
07	7254	X	6714	-0-	-540	-0-	152	1	6562	3	N	-0-					-0-
08	7254	X	6414	-0-	-840	-0-	143	1	6271	3	N	-0-					-0-
09	7020	X	6333	-0-	-687	-0-	142	1	6191	3	N	-0-					-0-
10	7161	X	6201	-0-	-960	-0-	137	1	6064	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
05	14086	X	14086	-0-	-0-	-0-	322	1	13744	3	Y	18					38
							20	9									
06	T. A.		12411	-0-	12411	12411	287	1	12118	3	Y	5					43
							6	9									
07	T. A.		12377	-0-	12377	24788	280	1	12067	3	Y	27					70
							30	9									
08	T. A.		12143	-0-	12143	36931	272	1	11860	3	Y	10					80
							11	9									
09	48454	X	11523	-0-	-36931	-0-	257	1	11251	3	Y	14					94
							15	9									
*10	11828	X	11828	-0-	-0-	-0-	260	1	11564	3	Y	4	98	1			-0-
							4	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
05	1488	N	1477	-0-	-11	-0-	33	1	1444	3	N	-0-					65
06	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	36	1	1491	3	N	-0-					65
07	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	53	1	1528	3	N	-0-					65
08	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	52	1	1509	3	N	-0-					65
09	1530	N	1511	-0-	-19	-0-	50	1	1461	3	N	-0-					65
10	1581	N	1580	-0-	-1	-0-	51	1	1519	3	N	9					74
							10	9									

MACKEY, W. L. GU 3 WELL #: 14 RRCID -> 206800 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 6862 - 7308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5425	X	1804	-0-	-3621	-0-	41	1	1763	3	Y	-0-					5
06	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	91	1	3809	3	Y	-0-					5
07	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	97	1	4171	3	Y	-0-					5
*08	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	87	1	3820	3	Y	-0-					5
09	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	89	1	3904	3	Y	-0-					5
10	3968	X	3926	-0-	-42	-0-	86	1	3840	3	Y	-0-					5

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
05	1180	N	1019	-0-	-161	-0-	4	1	1013	3	N	2					86
							2	9									
06	1020	X	115	-0-	-905	-0-	1	1	114	3	N	-0-					86
07	1054	X	74	-0-	-980	-0-	73	3	1	9	N	1					87
08	1054	X	153	-0-	-901	-0-	1	1	152	3	N	-0-					87
09	1020	X	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					87
10	1023	X	5	-0-	-1018	-0-	5	3			N	-0-					87

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
05	18104	X	13180	-0-	-4924	-0-	267	1	12913	2	N	-0-					-0-
06	16890	X	11437	-0-	-5453	-0-	239	1	11198	2	N	-0-					-0-
07	17453	X	11739	-0-	-5714	-0-	441	1	11298	2	N	-0-					-0-
08	15810	X	11037	-0-	-4773	-0-	419	1	10618	2	N	-0-					-0-
09	13950	X	9670	-0-	-4280	-0-	372	1	9298	2	N	-0-					-0-
10	13175	X	8996	-0-	-4179	-0-	352	1	8644	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 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
05	4818	X	4818	-0-	-0-	-0-	111	1	4707	3	N	-0-					1
06	4531	X	4531	-0-	-0-	-0-	106	1	4425	3	N	-0-					1
07	4295	X	4295	-0-	-0-	-0-	97	1	4198	3	N	-0-					1
08	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-	104	1	4569	3	N	-0-					1
09	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	79	1	3451	3	N	-0-					1
*10	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	77	1	3423	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
05	6851	X	5447	-0-	-1404	-0-	604	1	4818	3	Y	23					150
							25	9									
06	6060	X	5801	-0-	-259	-0-	604	1	5172	3	Y	23					173
							25	9									
07	6562	X	6562	-0-	-0-	-0-	639	1	5904	3	Y	17	61	1			129
							19	9									
08	6271	X	6271	-0-	-0-	-0-	627	1	5634	3	Y	9					138
							10	9									
09	5880	X	5862	-0-	-18	-0-	599	1	5240	3	Y	21					159
							23	9									
*10	6423	X	6423	-0-	-0-	-0-	629	1	5784	3	Y	9	97	1			71
							10	9									

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 207000 COMPL. DATE 11/16/2004 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 7749 - 8408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	40	1	1696	3	N	-0-					-0-
06	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	39	1	1632	3	N	-0-					-0-
07	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	39	1	1708	3	N	-0-					-0-
08	1736	N	1722	-0-	-14	-0-	39	1	1683	3	N	-0-					-0-
09	1680	N	1656	-0-	-24	-0-	37	1	1619	3	N	-0-					-0-
*10	1736	N	1708	-0-	-28	-0-	38	1	1670	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
05	3751	X	3518	-0-	-233	-0-	81	1	3437	3	Y	-0-					-0-
06	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	83	1	3492	3	Y	-0-					-0-
07	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	118	1	3383	3	Y	-0-					-0-
08	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	122	1	3535	3	Y	-0-					-0-
09	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	117	1	3407	3	Y	-0-					-0-
*10	4300	X	4300	-0-	-0-	-0-	141	1	4159	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
05	5270	X	4272	-0-	-998	-0-	976	1	3296	3	N	-0-					-0-
06	5100	X	4543	-0-	-557	-0-	955	1	3588	3	N	-0-					-0-
07	5084	X	4151	-0-	-933	-0-	973	1	3178	3	N	-0-					-0-
08	4464	X	3987	-0-	-477	-0-	941	1	3046	3	N	-0-					-0-
09	4530	X	4091	-0-	-439	-0-	573	1	3518	3	N	-0-					-0-
*10	4681	X	4119	-0-	-562	-0-	228	1	3891	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
05	6975	X	6448	-0-	-527	-0-	148	1	6300	3	Y	-0-					-0-
06	6630	X	6331	-0-	-299	-0-	147	1	6184	3	Y	-0-					-0-
07	6789	X	6354	-0-	-435	-0-	214	1	6140	3	Y	-0-					-0-
08	6789	X	6459	-0-	-330	-0-	215	1	6244	3	Y	-0-					-0-
09	6390	X	6184	-0-	-206	-0-	204	1	5980	3	Y	-0-					-0-
10	6541	X	6407	-0-	-134	-0-	210	1	6197	3	Y	-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 #: 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
05	5477	X	5477	-0-	-0-	-0-	1100	1	4259	3	N	107	189	1			85
							118	9									
06	4583	X	4583	-0-	-0-	-0-	1035	1	3458	3	N	82	113	1			54
							90	9									
07	4907	X	4907	-0-	-0-	-0-	1032	1	3829	3	N	42	96	1			-0-
							46	9									
08	4987	X	4987	-0-	-0-	-0-	1073	1	3780	3	N	122					122
							134	9									
09	5135	X	5135	-0-	-0-	-0-	1008	1	4032	3	N	86	148	1			60
							95	9									
*10	5263	X	5263	-0-	-0-	-0-	1083	1	4059	3	N	110	169	1			1
							121	9									

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 27 RRCID -> 207129 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7214 - 7706

05	5301	X	5065	-0-	-236	-0-	116	1	4949	3	N	-0-					-0-
06	5100	X	4944	-0-	-156	-0-	170	1	4774	3	N	-0-					-0-
07	5270	X	5135	-0-	-135	-0-	172	1	4963	3	N	-0-					-0-
08	5270	X	5048	-0-	-222	-0-	168	1	4880	3	N	-0-					-0-
09	5010	X	4812	-0-	-198	-0-	160	1	4652	3	N	-0-					-0-
10	5146	X	4963	-0-	-183	-0-	163	1	4800	3	N	-0-					-0-

DUNN, HOBBY ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 207131 COMPL. DATE 12/21/2004 TOTAL DEPTH 8579 PERF. 7795 - 8454

05	7130	X	6522	-0-	-608	-0-	150	1	6372	3	Y	-0-					-0-
06	6691	X	6691	-0-	-0-	-0-	155	1	6536	3	Y	-0-					-0-
07	6806	X	6806	-0-	-0-	-0-	155	1	6651	3	Y	-0-					-0-
08	6738	X	6738	-0-	-0-	-0-	151	1	6587	3	Y	-0-					-0-
09	6540	X	6337	-0-	-203	-0-	141	1	6196	3	Y	-0-					-0-
*10	6758	X	6117	-0-	-641	-0-	135	1	5982	3	Y	-0-					-0-

YOUNG, STELLA GU "A" WELL #: 17 RRCID -> 207132 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6630 - 7100

05	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	217	1	1303	3	Y	-0-					22
06	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	17	1	1381	3	Y	-0-					22
07	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	34	1	1448	3	Y	-0-					22
08	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	38	1	1647	3	Y	-0-					22
09	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	37	1	1612	3	Y	-0-					22
*10	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	38	1	1701	3	Y	-0-					22

MCCURDY, A. C. WELL #: 2 RRCID -> 207146 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7214 - 7704

05	1953	N	267	-0-	-1686	-0-	6	1	242	3	Y	17					39
							19	9									
06	1530	N	236	-0-	-1294	-0-	6	1	227	3	Y	3					42
							3	9									
07	219	N	219	-0-	-0-	-0-	5	1	214	3	Y	-0-					42
08	279	N	278	-0-	-1	-0-	6	1	272	3	Y	-0-					42
09	338	N	338	-0-	-0-	-0-	7	1	321	3	Y	9	51	1			-0-
							10	9									
*10	339	N	339	-0-	-0-	-0-	7	1	331	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SWAFFORD, DON WELL #: 4 RRCID -> 207152 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 9033 PERF. 8387 - 8751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	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-
*05	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	32	1	1394	3	Y	-0-					-0-
*06	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	35	1	1466	3	Y	-0-					-0-
*07	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	32	1	1376	3	Y	-0-					-0-
*08	1426	N	1389	-0-	-37	-0-	31	1	1358	3	Y	-0-					-0-
09	1410	N	1343	-0-	-67	-0-	30	1	1313	3	Y	-0-					-0-
*10	1395	N	1367	-0-	-28	-0-	30	1	1337	3	Y	-0-					-0-

ROSE CHILDREN'S TRUST WELL #: 1 RRCID -> 207178 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7838 - 7892

05	1457	N	1437	-0-	-20	-0-	28	1	1409	2	N	-0-					-0-
06	1410	N	1348	-0-	-62	-0-	28	1	1320	2	N	-0-					-0-
07	1457	N	1362	-0-	-95	-0-	26	1	1336	2	N	-0-					-0-
08	1426	N	1339	-0-	-87	-0-	27	1	1312	2	N	-0-					-0-
09	1350	N	1290	-0-	-60	-0-	24	1	1266	2	N	-0-					-0-
10	1364	N	1311	-0-	-53	-0-	24	1	1287	2	N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 11 RRCID -> 207231 COMPL. DATE 10/19/2004 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 8750 - 11055

05	5115	X	5115	-0-	-0-	-0-	117	1	4998	3	N	-0-					-0-
06	6252	X	6252	-0-	-0-	-0-	145	1	6107	3	N	-0-					-0-
07	5994	X	5994	-0-	-0-	-0-	136	1	5858	3	N	-0-					-0-
08	6093	X	6093	-0-	-0-	-0-	136	1	5957	3	N	-0-					-0-
09	5773	X	5773	-0-	-0-	-0-	129	1	5644	3	N	-0-					-0-
*10	5260	X	5260	-0-	-0-	-0-	116	1	5144	3	N	-0-					-0-

EAGLE FARMS UNIT 11 WELL #: 1 RRCID -> 207259 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 8552 PERF. 8880 - 11551

05	3782	X	3371	-0-	-411	-0-	77 2	1 9	3292	3	Y	2	2	1			-0-
06	3510	X	3444	-0-	-66	-0-	79	1	3365	3	Y	-0-					-0-
07	3751	X	2074	-0-	-1677	-0-	47	1	2027	3	Y	-0-					-0-
08	3751	X	3270	-0-	-481	-0-	73	1	3197	3	Y	-0-					-0-
09	3630	X	1283	-0-	-2347	-0-	29	1	1254	3	Y	-0-					-0-
*10	3565	X	2749	-0-	-816	-0-	61	1	2688	3	Y	-0-					-0-

NALER, MAE C. WELL #: 12 RRCID -> 207298 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 8611 PERF. 7800 - 8350

05	3038	X	2533	-0-	-505	-0-	67	1	2466	2	N	-0-					-0-
06	2670	X	2250	-0-	-420	-0-	60	1	2190	2	N	-0-					-0-
*07	2635	X	2482	-0-	-153	-0-	66	1	2416	2	N	-0-					-0-
08	2573	X	2425	-0-	-148	-0-	64	1	2361	2	N	-0-					-0-
09	2460	X	2083	-0-	-377	-0-	54	1	2029	2	N	-0-					-0-
10	2542	X	1701	-0-	-841	-0-	44	1	1657	2	N	-0-					-0-

COLE TRUST FOUR WELL #: 7 RRCID -> 207300 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 8915 PERF. 8016 - 8684

05	9703	X	6249	-0-	-3454	-0-	144	1	6105	3	N	-0-					-0-
06	9390	X	5826	-0-	-3564	-0-	136	1	5690	3	N	-0-					-0-
07	9703	X	5877	-0-	-3826	-0-	134	1	5743	3	N	-0-					-0-
08	9703	X	5302	-0-	-4401	-0-	119	1	5183	3	N	-0-					-0-
09	6900	X	5322	-0-	-1578	-0-	119	1	5203	3	N	-0-					-0-
10	6262	X	5594	-0-	-668	-0-	124	1	5470	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
05	5425	X	5320	-0-	-105	-0-	103	1	5217	2	N	-0-					-0-
06	5250	X	5004	-0-	-246	-0-	104	1	4900	2	N	-0-					-0-
07	5425	X	4956	-0-	-469	-0-	96	1	4860	2	N	-0-					-0-
08	5425	X	5039	-0-	-386	-0-	102	1	4937	2	N	-0-					-0-
09	5250	X	4663	-0-	-587	-0-	88	1	4575	2	N	-0-					-0-
10	5332	X	4874	-0-	-458	-0-	90	1	4784	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
05	4185	X	3756	-0-	-429	-0-	99	1	3657	2	N	-0-					-0-
06	4050	X	3546	-0-	-504	-0-	94	1	3452	2	N	-0-					-0-
07	4185	X	3723	-0-	-462	-0-	99	1	3624	2	N	-0-					-0-
08	3999	X	3777	-0-	-222	-0-	100	1	3677	2	N	-0-					-0-
09	3870	X	3792	-0-	-78	-0-	98	1	3694	2	N	-0-					-0-
*10	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	101	1	3812	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
05	4681	X	4081	-0-	-600	-0-	250	1	3831	2	N	-0-					-0-
06	4530	X	3887	-0-	-643	-0-	222	1	3665	2	N	-0-					-0-
07	4433	X	3908	-0-	-525	-0-	144	1	3764	2	N	-0-					-0-
08	4247	X	3753	-0-	-494	-0-	137	1	3616	2	N	-0-					-0-
09	4020	X	3434	-0-	-586	-0-	122	1	3312	2	N	-0-					-0-
10	4092	X	3222	-0-	-870	-0-	114	1	3108	2	N	-0-					-0-

NOBLES, R. H. WELL #: 1 RRCID -> 207542 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 9202 - 11985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	78	1	3351	3	N	43					145
							47	9									
*06	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	69	1	2899	3	N	52					197
							57	9									
*07	1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-					N	12	150	1			59
08	1767	X	22	-0-	-1745	-0-	22	3			N	-0-					59
*09	1710	X	51	-0-	-1659	-0-	51	1			N	-0-					59
*10	1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-	103	1			N	1					16

WAGGONER, CRYSTELLE GU WELL #: 34 RRCID -> 207668 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 8470 - 10527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5512	X	5512	-0-	-0-	-0-	187	1	5306	3	Y	17	147	1			49
							19	9									
06	5397	X	5397	-0-	-0-	-0-	185	1	5209	3	Y	3					52
							3	9									
07	5425	X	5068	-0-	-357	-0-	169	1	4874	3	Y	23					75
							25	9									
*08	5518	X	4342	-0-	-1176	-0-	143	1	4169	3	Y	27					102
							30	9									
09	5400	X	5203	-0-	-197	-0-	171	1	5015	3	Y	15					117
							17	9									
10	5580	X	5041	-0-	-539	-0-	165	1	4876	3	Y	-0-					117

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
VISTA MANUFACTURING WELL #: 9H RRCID -> 207717 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8700 - 9804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2873	N	2873	-0-	-0-	-0-	96	1	2777	2	Y	-0-					10
06	2820	X	2817	-0-	-3	-0-	105	1	2712	2	Y	-0-					10
07	2914	X	2897	-0-	-17	-0-	125	1	2772	2	Y	-0-					10
08	2914	X	2864	-0-	-50	-0-	113	1	2751	2	Y	-0-					10
09	2820	X	2431	-0-	-389	-0-	100	1	2331	2	Y	-0-					10
10	2914	X	2711	-0-	-203	-0-	113	1	2597	2	Y	1					11
							1	9									

CUDE "A" WELL #: 3 RRCID -> 207979 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 8415 - 10705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5952	X	5922	-0-	-30	-0-	832	1	5057	3	N	30					146
							33	9									
06	5760	X	5702	-0-	-58	-0-	805	1	4872	3	N	23					169
							25	9									
07	6612	X	6612	-0-	-0-	-0-	817	1	5771	3	N	22	166	1			25
							24	9									
08	6210	X	6210	-0-	-0-	-0-	836	1	5351	3	N	21					46
							23	9									
09	5951	X	5951	-0-	-0-	-0-	803	1	5119	3	N	26					72
							29	9									
*10	6293	X	5866	-0-	-427	-0-	822	1	5020	3	N	22					94
							24	9									

GATLIN, WINSTON WELL #: 1 RRCID -> 207980 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 7836 PERF. 8300 - 10705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8308	X	8021	-0-	-287	-0-	156	1	7865	2	N	-0-					-0-
06	8040	X	7680	-0-	-360	-0-	160	1	7520	2	N	-0-					-0-
07	8246	X	7849	-0-	-397	-0-	152	1	7697	2	N	-0-					-0-
08	8029	X	7641	-0-	-388	-0-	155	1	7486	2	N	-0-					-0-
09	7770	X	7672	-0-	-98	-0-	145	1	7527	2	N	-0-					-0-
10	8029	X	7682	-0-	-347	-0-	142	1	7540	2	N	-0-					-0-

KNAPP WELL #: 10 RRCID -> 207989 COMPL. DATE 11/28/2011 TOTAL DEPTH 7579 PERF. 7998 - 10033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12462	X	12321	-0-	-141	-0-	281	1	11979	3	Y	55	155	1			39
							61	9									
06	11964	X	11964	-0-	-0-	-0-	276	1	11634	3	Y	49					88
							54	9									
07	12511	X	12511	-0-	-0-	-0-	419	1	12060	3	Y	29	113	1			4
							32	9									
*08	12449	X	12449	-0-	-0-	-0-	411	1	12001	3	Y	34					38
							37	9									
09	11940	X	11655	-0-	-285	-0-	384	1	11234	3	Y	34	72	1			-0-
							37	9									
*10	12388	X	12388	-0-	-0-	-0-	403	1	11922	3	Y	57					57
							63	9									

TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 207998 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 6868 - 7146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2201	N	2070	-0-	-131	-0-	47	1	2023	3	N	-0-					-0-
06	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	51	1	2121	3	N	-0-					-0-
07	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	73	1	2107	3	N	-0-					-0-
08	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	72	1	2104	3	N	-0-					-0-
09	2160	N	2046	-0-	-114	-0-	68	1	1978	3	N	-0-					-0-
10	2170	N	2111	-0-	-59	-0-	69	1	2042	3	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 #: 11 RRCID -> 207999 COMPL. DATE 12/06/2011 TOTAL DEPTH 7576 PERF. 7950 - 9684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9129	X	9129	-0-	-0-	-0-	208	1	8882	3	Y	35					112
							39	9									
06	9540	X	9342	-0-	-198	-0-	216	1	9101	3	Y	23					135
							25	9									
07	9806	X	9806	-0-	-0-	-0-	329	1	9452	3	Y	23	76	1			82
							25	9									
*08	9849	X	9849	-0-	-0-	-0-	325	1	9478	3	Y	42					124
							46	9									
09	9330	X	9105	-0-	-225	-0-	300	1	8782	3	Y	21	133	1			12
							23	9									
*10	9796	X	9633	-0-	-163	-0-	314	1	9294	3	Y	23					35
							25	9									

WILKES, ROY M. GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 208016 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 7362 - 7930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	85	1	3621	3	Y	2	12	1			8
							2	9									
06	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	87	1	3662	3	Y	4	2	1			10
							4	9									
07	3875	X	3841	-0-	-34	-0-	129	1	3709	3	Y	3					13
							3	9									
08	3875	X	3835	-0-	-40	-0-	127	1	3708	3	Y	-0-					13
09	3750	X	3655	-0-	-95	-0-	121	1	3534	3	Y	-0-					13
*10	3875	X	3772	-0-	-103	-0-	123	1	3647	3	Y	2					15
							2	9									

CHAPEL HILL WELL #: F 1 RRCID -> 208140 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7222 - 7448

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

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
05	10261	X	8431	-0-	-1830	-0-	516	1	7915	2	N	-0-					-0-
06	9900	X	7721	-0-	-2179	-0-	440	1	7281	2	N	-0-					-0-
07	9796	X	7270	-0-	-2526	-0-	269	1	7001	2	N	-0-					-0-
08	9021	X	6739	-0-	-2282	-0-	246	1	6493	2	N	-0-					-0-
09	8730	X	8713	-0-	-17	-0-	312	1	8401	2	N	-0-					-0-
*10	9447	X	9447	-0-	-0-	-0-	337	1	9110	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
05	8031	X	8031	-0-	-0-	-0-	184	1	7847	3	Y	-0-					15
06	8160	X	7673	-0-	-487	-0-	178	1	7493	3	Y	2					17
							2	9									
07	8432	X	7797	-0-	-635	-0-	262	1	7535	3	Y	-0-					17
08	8432	X	7622	-0-	-810	-0-	253	1	7358	3	Y	10					27
							11	9									
09	8010	X	7139	-0-	-871	-0-	237	1	6902	3	Y	-0-					27
*10	8029	X	7274	-0-	-755	-0-	238	1	7036	3	Y	-0-					27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
05	2666	X	2585	-0-	-81	-0-	59	1	2490	3	Y	33					135
							36	9									
06	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	52	1	2195	3	Y	19					154
							21	9									
07	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	52	1	2230	3	Y	12					166
							13	9									
08	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	54	1	2360	3	Y	7					173
							8	9									
09	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	54	1	2338	3	Y	24					197
							26	9									
*10	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	54	1	2377	3	Y	26					223
							29	9									

DUNN, HOBBY ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 208370 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 8047 PERF. 8475 - 10225

05	3379	X	3135	-0-	-244	-0-	683	1	2452	3	Y	-0-					-0-
06	4290	X	3922	-0-	-368	-0-	679	1	3243	3	Y	-0-					-0-
07	4433	X	3146	-0-	-1287	-0-	690	1	2456	3	Y	-0-					-0-
08	4433	X	1455	-0-	-2978	-0-	669	1	786	3	Y	-0-					-0-
09	3930	X	1263	-0-	-2667	-0-	583	1	680	3	Y	-0-					-0-
*10	4061	X	231	-0-	-3830	-0-	231	1			Y	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER, WM. "F" WELL #: 4 RRCID -> 208602 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 7706 PERF. 7120 - 7536

05	3565	X	3051	-0-	-514	-0-	70	1	2980	3	N	1					75
							1	9									
06	3450	X	2794	-0-	-656	-0-	64	1	2730	3	N	-0-					75
07	3565	X	2415	-0-	-1150	-0-	81	1	2334	3	N	-0-					75
08	3565	X	3471	-0-	-94	-0-	78	1	3393	3	N	-0-					75
09	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	115	1	3360	3	N	-0-					75
10	3038	X	2562	-0-	-476	-0-	84	1	2478	3	N	-0-					75

WILKES, ROY M. WELL #: 4 RRCID -> 208642 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 8107 - 9710

05	7812	X	7781	-0-	-31	-0-	178	1	7603	3	Y	-0-					3
06	7800	X	7779	-0-	-21	-0-	180	1	7599	3	Y	-0-					3
07	8060	X	7941	-0-	-119	-0-	267	1	7674	3	Y	-0-					3
08	8060	X	7757	-0-	-303	-0-	257	1	7500	3	Y	-0-					3
09	7770	X	7453	-0-	-317	-0-	247	1	7205	3	Y	1					4
							1	9									
*10	8029	X	7695	-0-	-334	-0-	251	1	7441	3	Y	3					7
							3	9									

BROWN, AGNES WELL #: 5 RRCID -> 208721 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 8160 - 9453

05	4712	X	4522	-0-	-190	-0-	153	1	4351	3	Y	16					16
							18	9									
06	4560	X	4367	-0-	-193	-0-	150	1	4206	3	Y	10	20	1			6
							11	9									
07	4712	X	4501	-0-	-211	-0-	150	1	4332	3	Y	17	5	1			18
							19	9									
08	4650	X	4454	-0-	-196	-0-	147	1	4287	3	Y	18					36
							20	9									
09	4470	X	4321	-0-	-149	-0-	141	1	4148	3	Y	29					65
							32	9									
10	4526	X	4294	-0-	-232	-0-	140	1	4130	3	Y	22	87	1			-0-
							24	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
05	7006	X	6475	-0-	-531	-0-	1046	1	5429	2	N	-0-					-0-
06	6780	X	6660	-0-	-120	-0-	1024	1	5636	2	N	-0-					-0-
07	7130	X	5583	-0-	-1547	-0-	995	1	4588	2	N	-0-					-0-
08	7130	X	5689	-0-	-1441	-0-	996	1	4693	2	N	-0-					-0-
09	6900	X	6531	-0-	-369	-0-	1017	1	5514	2	N	-0-					-0-
10	6882	X	6609	-0-	-273	-0-	1046	1	5563	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					57
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
*10	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
05	1426	N	1030	-0-	-396	-0-	27	1	1003	2	N	-0-					-0-
06	1200	N	1039	-0-	-161	-0-	28	1	1011	2	N	-0-					-0-
07	1116	N	1038	-0-	-78	-0-	28	1	1010	2	N	-0-					-0-
08	1023	N	951	-0-	-72	-0-	25	1	926	2	N	-0-					-0-
09	1050	N	958	-0-	-92	-0-	25	1	933	2	N	-0-					-0-
10	1023	N	785	-0-	-238	-0-	20	1	765	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
05	10912	X	10332	-0-	-580	-0-	237	1	10095	3	Y	-0-					-0-
06	10020	X	9750	-0-	-270	-0-	226	1	9524	3	Y	-0-					-0-
07	10354	X	9927	-0-	-427	-0-	225	1	9702	3	Y	-0-					-0-
08	10354	X	9484	-0-	-870	-0-	212	1	9272	3	Y	-0-					-0-
09	9990	X	9061	-0-	-929	-0-	202	1	8818	3	Y	37	37	1			-0-
							41	9									
*10	10323	X	9161	-0-	-1162	-0-	203	1	8958	3	Y	-0-					-0-

SANDFIELD L. P. WELL #: 13 RRCID -> 208747 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7974 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2724	N	2724	-0-	-0-	-0-	62	1	2662	3	Y	-0-					-0-
06	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	61	1	2583	3	Y	-0-					-0-
07	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	61	1	2656	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
08	2695	N	2695	-0-	-0-	-0-	61	1	2634	3	Y	-0-					-0-
09	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	58	1	2542	3	Y	-0-					-0-
*10	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	59	1	2594	3	Y	-0-					-0-

SANDFIELD L. P. WELL #: 15 RRCID -> 208756 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7937 - 8605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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-
*05	3596	X	3591	-0-	-5	-0-	83	1	3508	3	Y	-0-					-0-
*06	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	79	1	3362	3	Y	-0-					-0-
*07	3534	X	3479	-0-	-55	-0-	79	1	3400	3	Y	-0-					-0-
*08	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	80	1	3483	3	Y	-0-					-0-
*09	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	77	1	3344	3	Y	-0-					-0-
*10	3534	X	3501	-0-	-33	-0-	77	1	3424	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 #: 10 RRCID -> 208864 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 7864 - 8558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4516	X	4516	-0-	-0-	-0-	150	1	4366	2	N	-0-					-0-
06	4973	X	4973	-0-	-0-	-0-	186	1	4787	2	N	-0-					-0-
07	4483	X	4483	-0-	-0-	-0-	193	1	4290	2	N	-0-					-0-
08	4430	X	4430	-0-	-0-	-0-	175	1	4255	2	N	-0-					-0-
09	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	182	1	4224	2	N	-0-					-0-
*10	4440	X	4440	-0-	-0-	-0-	185	1	4255	2	N	-0-					-0-

SANDFIELD L. P. WELL #: 16 RRCID -> 209217 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 8881 PERF. 7967 - 8590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3007	X	2692	-0-	-315	-0-	62	1	2630	3	Y	-0-					-0-
06	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	67	1	2824	3	Y	-0-					-0-
07	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	67	1	2863	3	Y	-0-					-0-
08	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	61	1	2643	3	Y	-0-					-0-
09	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	57	1	2515	3	Y	-0-					-0-
*10	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	50	1	2214	3	Y	-0-					-0-

SLIMP, J. WELL #: 10 RRCID -> 209218 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 6904 - 7326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	81	1	3444	3	Y	5					9
							6	9									
06	6330	X	3776	-0-	-2554	-0-	87	1	3685	3	Y	4					13
							4	9									
07	6541	X	3508	-0-	-3033	-0-	80	1	3428	3	Y	-0-					13
08	6541	X	3597	-0-	-2944	-0-	80	1	3517	3	Y	-0-					13
09	3990	X	2145	-0-	-1845	-0-	48	1	2097	3	Y	-0-					13
10	3906	X	1525	-0-	-2381	-0-	33	1	1492	3	Y	-0-					13

COLE-LUKENS WELL #: 2 RRCID -> 209260 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 8329 PERF. 8778 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5209	X	5209	-0-	-0-	-0-	137	1	5072	2	N	-0-					-0-
06	5154	X	5154	-0-	-0-	-0-	137	1	5017	2	N	-0-					-0-
07	5408	X	5408	-0-	-0-	-0-	144	1	5264	2	N	-0-					-0-
08	5402	X	5402	-0-	-0-	-0-	142	1	5260	2	N	-0-					-0-
09	5234	X	5234	-0-	-0-	-0-	136	1	5098	2	N	-0-					-0-
10	5394	X	5344	-0-	-50	-0-	138	1	5206	2	N	-0-					-0-

DILG, M. J. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 209300 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8450 - 10973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	79	1	3347	3	N	-0-					-0-
06	2815	X	2815	-0-	-0-	-0-	65	1	2750	3	N	-0-					-0-
07	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	72	1	3076	3	N	-0-					-0-
08	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	72	1	3134	3	N	-0-					-0-
09	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	67	1	2925	3	N	-0-					-0-
*10	2761	X	2761	-0-	-0-	-0-	71	1	2690	3	N	-0-					-0-

WARFIELD WELL #: 1 H RRCID -> 209365 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 9240 - 11371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	81	1	3417	3	N	40					152
							44	9									
06	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	75	1	3152	3	N	30					182
							33	9									
07	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	76	1	3293	3	N	22	150	1			54
							24	9									
08	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	73	1	3237	3	N	67					121
							74	9									
09	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	70	1	3083	3	N	48					169
							53	9									
*10	1945	X	1945	-0-	-0-	-0-	43	1	1882	3	N	18					187
							20	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LAU WELL #: 11 RRCID -> 209366 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7820 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7998	X	-0-	-0-	-7998	-0-					N	-0-					-0-
06	10800	X	10800	-0-	-0-	-0-	288	1	10512	2	N	-0-					-0-
07	14032	X	14032	-0-	-0-	-0-	373	1	13659	2	N	-0-					-0-
08	12008	X	12008	-0-	-0-	-0-	316	1	11692	2	N	-0-					-0-
09	10640	X	10640	-0-	-0-	-0-	276	1	10364	2	N	-0-					-0-
*10	10376	X	10376	-0-	-0-	-0-	268	1	10108	2	N	-0-					-0-

YARBROUGH, B. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 209367 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 8292 PERF. 8825 - 11250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5970	X	5970	-0-	-0-	-0-	137	1	5833	3	Y	-0-					17
06	7063	X	7063	-0-	-0-	-0-	164	1	6899	3	Y	-0-					17
07	6968	X	6968	-0-	-0-	-0-	158	1	6810	3	Y	-0-					17
08	5339	X	5339	-0-	-0-	-0-	119	1	5220	3	Y	-0-					17
09	4756	X	4756	-0-	-0-	-0-	107	1	4649	3	Y	-0-					17
*10	5102	X	5102	-0-	-0-	-0-	113	1	4989	3	Y	-0-					17

CURRIE, FLORENCE WELL #: 8 RRCID -> 209371 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6950 - 7252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	72	1	3074	3	N	-0-					-0-
06	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	74	1	3094	3	N	-0-					-0-
07	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	113	1	3264	3	N	-0-					-0-
08	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	109	1	3180	3	N	-0-					-0-
09	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	69	1	2988	3	N	-0-					-0-
*10	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	103	1	3047	3	N	-0-					-0-

HARMONSON, MORRIS WELL #: 6 RRCID -> 209395 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 7605 - 11509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13175	X	11923	-0-	-1252	-0-	314	1	11609	2	N	-0-					-0-
06	12420	X	11126	-0-	-1294	-0-	296	1	10830	2	N	-0-					-0-
07	12772	X	11368	-0-	-1404	-0-	302	1	11066	2	N	-0-					-0-
08	12555	X	11261	-0-	-1294	-0-	297	1	10964	2	N	-0-					-0-
09	12030	X	11024	-0-	-1006	-0-	286	1	10738	2	N	-0-					-0-
10	11935	X	10664	-0-	-1271	-0-	275	1	10389	2	N	-0-					-0-

MCCURDY, FLOYD GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 209411 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 7236 - 7786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6138	X	5171	-0-	-967	-0-	119 1	1 9	5051	3	Y	1	1	1			23
06	5130	X	4789	-0-	-341	-0-	110	1	4679	3	Y	-0-					23
07	5301	X	5184	-0-	-117	-0-	117 12	1 9	5055	3	Y	11					34
08	5301	X	5023	-0-	-278	-0-	112	1	4911	3	Y	-0-	29	1			5
09	5545	X	5545	-0-	-0-	-0-	124	1	5421	3	Y	-0-					5
*10	6134	X	6134	-0-	-0-	-0-	201	1	5933	3	Y	-0-					5

CRABTREE WELL #: 9 RRCID -> 209412 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 8041 PERF. 7408 - 7804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	24	1	1009	3	N	-0-					-0-
06	956	N	956	-0-	-0-	-0-	22	1	934	3	N	-0-					-0-
07	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	35	1	1008	3	N	-0-					-0-
08	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	35	1	1013	3	N	-0-					-0-
09	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	33	1	975	3	N	-0-					-0-
10	1054	N	1045	-0-	-9	-0-	35	1	1010	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CLARK, MATT GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 209416 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 8426 - 10719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OLIVER "A" UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 209466 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 6771 PERF. 7050 - 9578

05	20305	X	20164	-0-	-141	-0-	1235	1	18929	2	N	-0-					-0-
06	19650	X	18437	-0-	-1213	-0-	1051	1	17386	2	N	-0-					-0-
07	20305	X	17431	-0-	-2874	-0-	639	1	16792	2	N	-0-					-0-
08	20305	X	16605	-0-	-3700	-0-	612	1	15993	2	N	-0-					-0-
09	19650	X	18902	-0-	-748	-0-	681	1	18221	2	N	-0-					-0-
10	20150	X	18842	-0-	-1308	-0-	674	1	18168	2	N	-0-					-0-

NICHOLSON WELL #: 13 RRCID -> 209494 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 8648 PERF. 7836 - 8520

05	7440	X	7000	-0-	-440	-0-	233	1	6767	2	N	-0-					-0-
06	7140	X	6680	-0-	-460	-0-	249	1	6431	2	N	-0-					-0-
07	7316	X	6837	-0-	-479	-0-	294	1	6543	2	N	-0-					-0-
08	7130	X	6766	-0-	-364	-0-	267	1	6499	2	N	-0-					-0-
09	6780	X	6472	-0-	-308	-0-	267	1	6205	2	N	-0-					-0-
10	7006	X	6581	-0-	-425	-0-	275	1	6306	2	N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 22 RRCID -> 209496 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 7767 PERF. 7136 - 7590

05	1023	N	796	-0-	-227	-0-	18	1	778	3	Y	-0-					49
06	819	N	819	-0-	-0-	-0-	19	1	800	3	Y	-0-					49
07	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	45	1	1283	3	Y	-0-					49
08	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	38	1	1119	3	Y	-0-					49
09	977	N	977	-0-	-0-	-0-	32	1	945	3	Y	-0-					49
*10	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	33	1	987	3	Y	-0-					49

VEALE RANCH WELL #: 10 RRCID -> 209500 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 6950 - 10379

05	1147	X	212	-0-	-935	-0-	5	1	207	3	Y	-0-					1
06	3630	X	849	-0-	-2781	-0-	56	1	793	3	Y	-0-					1
07	5950	X	5950	-0-	-0-	-0-	487	1	5463	3	Y	-0-					1
08	5455	X	5455	-0-	-0-	-0-	456	1	4999	3	Y	-0-					1
09	4308	X	4308	-0-	-0-	-0-	398	1	3910	3	Y	-0-					1
10	5952	X	5675	-0-	-277	-0-	452	1	5223	3	Y	-0-					1

BARR, DANNY WELL #: 1 RRCID -> 209515 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 8050 - 10923

05	8029	X	7381	-0-	-648	-0-	144	1	7237	2	N	-0-					-0-
06	7770	X	6876	-0-	-894	-0-	143	1	6733	2	N	-0-					-0-
07	8029	X	7304	-0-	-725	-0-	141	1	7163	2	N	-0-					-0-
08	7874	X	7294	-0-	-580	-0-	148	1	7146	2	N	-0-					-0-
09	7410	X	7043	-0-	-367	-0-	133	1	6910	2	N	-0-					-0-
10	7378	X	7342	-0-	-36	-0-	135	1	7207	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, SHARON WELL #: 1 RRCID -> 209516 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 8200 - 10305

05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-					-0-
07	124	N	21	-0-	-103	-0-	21	1			N	-0-					-0-
08	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	1			N	-0-					-0-
09	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	1			N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
05	10943	X	10282	-0-	-661	-0-	237	1	10045	3	N	-0-					2
06	10702	X	10702	-0-	-0-	-0-	248	1	10454	3	N	-0-					2
07	10943	X	10936	-0-	-7	-0-	248	1	10688	3	N	-0-					2
08	10943	X	10660	-0-	-283	-0-	240	1	10420	3	N	-0-					2
09	10590	X	10140	-0-	-450	-0-	227	1	9913	3	N	-0-					2
*10	10943	X	10716	-0-	-227	-0-	237	1	10479	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
05	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	106	1	1618	2	N	-0-					-0-
06	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	121	1	2006	2	N	-0-					-0-
07	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	69	1	1811	2	N	-0-					-0-
08	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	69	1	1806	2	N	-0-					-0-
09	2130	N	1972	-0-	-158	-0-	71	1	1901	2	N	-0-					-0-
10	1891	N	1852	-0-	-39	-0-	66	1	1786	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
05	21626	X	21626	-0-	-0-	-0-	1325	1	20301	2	N	-0-					-0-
06	20486	X	20486	-0-	-0-	-0-	1168	1	19318	2	N	-0-					-0-
07	14911	X	9753	-0-	-5158	-0-	358	1	9395	2	N	-0-					-0-
08	14911	X	12406	-0-	-2505	-0-	456	1	11950	2	N	-0-					-0-
09	19982	X	19982	-0-	-0-	-0-	718	1	19264	2	N	-0-					-0-
*10	20549	X	20549	-0-	-0-	-0-	738	1	19811	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
05	4061	X	3836	-0-	-225	-0-	89	1	3747	3	N	-0-					-0-
06	3930	X	3815	-0-	-115	-0-	88	1	3727	3	N	-0-					-0-
07	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	138	1	3949	3	N	-0-					-0-
08	3968	X	3915	-0-	-53	-0-	130	1	3785	3	N	-0-					-0-
09	3810	X	3697	-0-	-113	-0-	123	1	3574	3	N	-0-					-0-
10	4092	X	3846	-0-	-246	-0-	126	1	3720	3	N	-0-					-0-

CARTER, B. S. JR. WELL #: 8 RRCID -> 209876 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 7340 - 7852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6603	X	6220	-0-	-383	-0-	143	1	6077	3	N	-0-					-0-
06	6390	X	5961	-0-	-429	-0-	138	1	5823	3	N	-0-					-0-
07	6572	X	6154	-0-	-418	-0-	207	1	5947	3	N	-0-					-0-
08	6572	X	6026	-0-	-546	-0-	200	1	5826	3	N	-0-					-0-
09	6210	X	5862	-0-	-348	-0-	194	1	5668	3	N	-0-					-0-
10	6231	X	6025	-0-	-206	-0-	197	1	5828	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
05	5859	X	2145	-0-	-3714	-0-	49	1	2095	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	5970	X	4127	-0-	-1843	-0-	95	1	4032	3	Y	-0-					-0-
07	6169	X	3873	-0-	-2296	-0-	130	1	3743	3	Y	-0-					-0-
08	6169	X	4998	-0-	-1171	-0-	165	1	4833	3	Y	-0-					-0-
09	5675	X	5675	-0-	-0-	-0-	187	1	5488	3	Y	-0-					-0-
*10	5085	X	5085	-0-	-0-	-0-	166	1	4910	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
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
05	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	97	1	4107	3	N	57	126	1			18
							63	9									
06	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	91	1	3839	3	N	-0-					18
07	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	99	1	4265	3	N	-0-					18
08	4469	X	4469	-0-	-0-	-0-	100	1	4369	3	N	-0-					18
09	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	94	1	4139	3	N	-0-					18
*10	4498	X	4498	-0-	-0-	-0-	99	1	4399	3	N	-0-					18

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
05	5053	X	4626	-0-	-427	-0-	106	1	4520	3	N	-0-					15
06	4890	X	4341	-0-	-549	-0-	101	1	4240	3	N	-0-					15
07	5053	X	4451	-0-	-602	-0-	149	1	4302	3	N	-0-					15
08	4867	X	4741	-0-	-126	-0-	157	1	4584	3	N	-0-					15
09	4560	X	4489	-0-	-71	-0-	148	1	4341	3	N	-0-					15
*10	4619	X	4533	-0-	-86	-0-	148	1	4385	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
05	3007	X	1931	-0-	-1076	-0-	44	1	1887	3	N	-0-					67
06	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	106	1	2984	3	N	1					68
							1	9									
07	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	134	1	3877	3	N	2					70
							2	9									
08	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	121	1	3517	3	N	-0-					70
09	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	114	1	3324	3	N	2					72
							2	9									
10	3534	X	3526	-0-	-8	-0-	115	1	3409	3	N	2					74
							2	9									

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
05	2697	X	2373	-0-	-324	-0-	54	1	2309	3	N	9	71	1			7
							10	9									
06	2550	X	2318	-0-	-232	-0-	79	1	2233	3	N	5					12
							6	9									
07	2442	X	2442	-0-	-0-	-0-	82	1	2357	3	N	3					15
							3	9									
08	2500	X	2500	-0-	-0-	-0-	83	1	2408	3	N	8					23
							9	9									
09	2437	X	2437	-0-	-0-	-0-	80	1	2349	3	N	7					30
							8	9									
*10	2506	X	2506	-0-	-0-	-0-	82	1	2413	3	N	10					40
							11	9									

ACOLA, SAM "B" WELL #: 6 RRCID -> 210103 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 7657 PERF. 7014 - 7499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2821	X	2303	-0-	-518	-0-	53	1	2250	3	N	-0-					58
06	2580	X	2216	-0-	-364	-0-	51	1	2148	3	N	15	73	1			-0-
							17	9									
07	2511	X	2299	-0-	-212	-0-	78	1	2221	3	N	-0-					-0-
08	2480	X	2257	-0-	-223	-0-	75	1	2182	3	N	-0-					-0-
09	2340	X	2157	-0-	-183	-0-	71	1	2086	3	N	-0-					-0-
10	2294	X	2201	-0-	-93	-0-	72	1	2129	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 11 RRCID -> 210109 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 7924 PERF. 7294 - 7590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3906	X	2902	-0-	-1004	-0-	67	1	2835	3	N	-0-					-0-
06	3450	X	2862	-0-	-588	-0-	67	1	2795	3	N	-0-					-0-
07	3224	X	3207	-0-	-17	-0-	108	1	3099	3	N	-0-					-0-
08	3162	X	1614	-0-	-1548	-0-	54	1	1560	3	N	-0-					-0-
09	2850	X	2554	-0-	-296	-0-	85	1	2469	3	N	-0-					-0-
10	3193	X	2996	-0-	-197	-0-	98	1	2896	3	N	2					2
							2	9									

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 21 RRCID -> 210288 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 8174 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20987	X	17370	-0-	-3617	-0-	398	1	16972	3	N	-0-					-0-
06	19510	X	19510	-0-	-0-	-0-	453	1	19057	3	N	-0-					-0-
07	19344	X	19288	-0-	-56	-0-	648	1	18640	3	N	-0-					-0-
08	19858	X	19858	-0-	-0-	-0-	659	1	19199	3	N	-0-					-0-
09	19500	X	18692	-0-	-808	-0-	619	1	18073	3	N	-0-					-0-
10	20150	X	19191	-0-	-959	-0-	628	1	18563	3	N	-0-					-0-

CURRIE, FLORENCE WELL #: 9 RRCID -> 210464 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 7095 - 7387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10598	X	10598	-0-	-0-	-0-	243	1	10355	3	N	-0-					-0-
06	9985	X	9985	-0-	-0-	-0-	232	1	9753	3	N	-0-					-0-
07	8601	X	8601	-0-	-0-	-0-	289	1	8312	3	N	-0-					-0-
08	9406	X	9406	-0-	-0-	-0-	211	1	9195	3	N	-0-					-0-
09	8651	X	8651	-0-	-0-	-0-	194	1	8457	3	N	-0-					-0-
*10	8569	X	8569	-0-	-0-	-0-	280	1	8289	3	N	-0-					-0-

BRYAN "D" WELL #: 8 RRCID -> 210474 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7428 - 7922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	5640	X	5019	-0-	-621	-0-	114	1	4905	3	N	-0-					11
*12	5456	X	4895	-0-	-561	-0-	114	1	4781	3	N	-0-					11
*01	5456	X	4992	-0-	-464	-0-	116	1	4876	3	N	-0-					11
*02	4872	X	4532	-0-	-340	-0-	105	1	4427	3	N	-0-					11
*03	5208	X	5008	-0-	-200	-0-	115	1	4893	3	N	-0-					11
*04	5010	X	4753	-0-	-257	-0-	108	1	4645	3	N	-0-					11
*05	5022	X	4764	-0-	-258	-0-	109	1	4655	3	N	-0-					11
*06	4860	X	4502	-0-	-358	-0-	105	1	4397	3	N	-0-					11
*07	5022	X	4729	-0-	-293	-0-	159	1	4570	3	N	-0-					11
*08	5022	X	4710	-0-	-312	-0-	156	1	4554	3	N	-0-					11
*09	4740	X	4468	-0-	-272	-0-	148	1	4320	3	Y	-0-	11	1			-0-
*10	4774	X	4561	-0-	-213	-0-	149	1	4412	3	Y	-0-					-0-

AGF RANCH ET AL "C" WELL #: 1 RRCID -> 210485 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 8278 PERF. 8800 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6972	X	6972	-0-	-0-	-0-	160	1	6812	3	Y	-0-					-0-
06	7028	X	7028	-0-	-0-	-0-	163	1	6865	3	Y	-0-					-0-
07	7514	X	7514	-0-	-0-	-0-	171	1	7343	3	Y	-0-					-0-
08	6190	X	6190	-0-	-0-	-0-	139	1	6051	3	Y	-0-					-0-
09	6003	X	6003	-0-	-0-	-0-	134	1	5869	3	Y	-0-					-0-
*10	6742	X	6742	-0-	-0-	-0-	150	1	6592	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
05	7936	X	7004	-0-	-932	-0-	238	1	6766	3	Y	-0-					3
06	7470	X	7025	-0-	-445	-0-	242	1	6783	3	Y	-0-					3
07	7719	X	7064	-0-	-655	-0-	237	1	6827	3	Y	-0-					3
08	7502	X	7130	-0-	-372	-0-	237	1	6893	3	Y	-0-					3
09	7050	X	6845	-0-	-205	-0-	226	1	6619	3	Y	-0-					3
*10	7285	X	7116	-0-	-169	-0-	232	1	6884	3	Y	-0-					3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PUGH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 210597 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 8315 - 10029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5807	X	5807	-0-	-0-	-0-	194	1	5518	3	N	86					179
							95	9									
06	5568	X	5568	-0-	-0-	-0-	189	1	5320	3	N	54	163	1			70
							59	9									
07	5783	X	5783	-0-	-0-	-0-	192	1	5517	3	N	67					137
							74	9									
08	5688	X	5688	-0-	-0-	-0-	185	1	5395	3	N	98	133	1			102
							108	9									
09	5300	X	5300	-0-	-0-	-0-	175	1	5103	3	N	20					122
							22	9									
*10	5603	X	5603	-0-	-0-	-0-	181	1	5357	3	N	59	108	1			73
							65	9									

MEEKINS-MAYS WELL #: 4 H RRCID -> 210618 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 6943 PERF. 7200 - 8119

05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLIVER "A" UNIT WELL #: 9 RRCID -> 210630 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 6711 - 6958

05	5368	X	5368	-0-	-0-	-0-	769	1	4599	2	N	-0-					-0-
06	4570	X	4570	-0-	-0-	-0-	688	1	3882	2	N	-0-					-0-
07	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	477	1	3596	2	N	-0-					-0-
08	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	454	1	3506	2	N	-0-					-0-
09	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	378	1	3332	2	N	-0-					-0-
*10	4149	X	4149	-0-	-0-	-0-	411	1	3738	2	N	-0-					-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 10 RRCID -> 210635 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 7490 - 8050

05	6665	X	6306	-0-	-359	-0-	145	1	6161	3	Y	-0-					-0-
06	6099	X	6099	-0-	-0-	-0-	141	1	5958	3	Y	-0-					-0-
07	6000	X	6000	-0-	-0-	-0-	136	1	5864	3	Y	-0-					-0-
08	6377	X	6377	-0-	-0-	-0-	142	1	6235	3	Y	-0-					-0-
09	5816	X	5816	-0-	-0-	-0-	130	1	5686	3	Y	-0-					-0-
*10	6027	X	6027	-0-	-0-	-0-	133	1	5894	3	Y	-0-					-0-

HOLLAND, C. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 210638 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 7750 - 9708

05	11318	X	11318	-0-	-0-	-0-	259	1	11038	3	Y	19					53
							21	9									
06	10410	X	10315	-0-	-95	-0-	236	1	9958	3	Y	110					163
							121	9									
07	10851	X	10851	-0-	-0-	-0-	245	1	10571	3	Y	32	164	1			31
							35	9									
*08	10757	X	10549	-0-	-208	-0-	235	1	10284	3	Y	27					58
							30	9									
09	10410	X	9975	-0-	-435	-0-	221	1	9715	3	Y	35					93
							39	9									
*10	11613	X	11613	-0-	-0-	-0-	255	1	11313	3	Y	41					134
							45	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ADDINGTON WELL #: 1 RRCID -> 210648 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 8902 PERF. 9283 - 11789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4712	X	4264	-0-	-448	-0-	737	1	3477	3	N	45	84	1			96
							50	9									
06	4260	X	2907	-0-	-1353	-0-	712	1	2185	3	N	9					105
							10	9									
07	4774	X	2985	-0-	-1789	-0-	733	1	2201	3	N	46	134	1			17
							51	9									
08	4774	X	4386	-0-	-388	-0-	765	1	3621	3	N	-0-					17
09	4620	X	4124	-0-	-496	-0-	735	1	3273	3	N	105					122
							116	9									
*10	4278	X	4092	-0-	-186	-0-	756	1	3278	3	N	53	150	1			25
							58	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
05	1395	N	984	-0-	-411	-0-	23	1	961	3	N	-0-					-0-
06	1290	N	1000	-0-	-290	-0-	23	1	977	3	N	-0-					-0-
07	1519	N	1402	-0-	-117	-0-	32	1	1370	3	N	-0-					-0-
08	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	31	1	1356	3	N	-0-					-0-
09	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	30	1	1300	3	N	-0-					-0-
*10	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	31	1	1388	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
05	6322	X	6322	-0-	-0-	-0-	144	1	6128	3	N	45					195
							50	9									
*06	5328	X	5328	-0-	-0-	-0-	123	1	5177	3	N	25					220
							28	9									
*07	1488	X	5	-0-	-1483	-0-	4	3	1	9	N	1	187	1			34
08	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					34
09	2004	X	2004	-0-	-0-	-0-	45	1	1959	3	N	-0-					34
*10	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	88	1	3905	3	N	-0-					34

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
05	12214	X	10292	-0-	-1922	-0-	271	1	10021	2	N	-0-					-0-
06	11820	X	9871	-0-	-1949	-0-	263	1	9608	2	N	-0-					-0-
07	12214	X	9981	-0-	-2233	-0-	265	1	9716	2	N	-0-					-0-
08	11532	X	9582	-0-	-1950	-0-	253	1	9329	2	N	-0-					-0-
09	9960	X	8631	-0-	-1329	-0-	224	1	8407	2	N	-0-					-0-
10	10292	X	8116	-0-	-2176	-0-	209	1	7907	2	N	-0-					-0-

BILTMORE WELL #: 6 H RRCID -> 210958 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 8958 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	85	1	4100	2	N	-0-					-0-
06	2970	X	2836	-0-	-134	-0-	59	1	2777	2	N	-0-					-0-
07	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	122	1	3127	2	N	-0-					-0-
08	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	134	1	3403	2	N	-0-					-0-
09	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	3045	2			N	-0-					-0-
*10	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	143	1	3519	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
05	5918	X	5918	-0-	-0-	-0-	136	1	5782	3	N	-0-					-0-
06	5789	X	5789	-0-	-0-	-0-	134	1	5655	3	N	-0-					-0-
07	7021	X	7021	-0-	-0-	-0-	159	1	6862	3	N	-0-					-0-
08	7355	X	7355	-0-	-0-	-0-	165	1	7190	3	N	-0-					-0-
09	7402	X	7402	-0-	-0-	-0-	165	1	7237	3	N	-0-					-0-
*10	7320	X	7320	-0-	-0-	-0-	161	1	7159	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CHISM, ROYCE WELL #: 8 RRCID -> 210980 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 6718 - 7038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1457	N	920	-0-	-537	-0-	21	1	899	3	Y	-0-					-0-
06	1050	N	842	-0-	-208	-0-	20	1	822	3	Y	-0-					-0-
07	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	25	1	1085	3	Y	-0-					-0-
08	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	39	1	1710	3	Y	-0-					-0-
09	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	40	1	1745	3	Y	-0-					-0-
*10	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	41	1	1829	3	Y	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 10 RRCID -> 210983 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 7028 - 7470

05	6355	X	3149	-0-	-3206	-0-	72	1	3077	3	N	-0-					65
06	5760	X	-0-	-0-	-5760	-0-					N	-0-					65
07	5704	X	95	-0-	-5609	-0-	3	1	92	3	N	-0-					65
08	4681	X	103	-0-	-4578	-0-	3	1	100	3	N	-0-					65
09	3840	X	185	-0-	-3655	-0-	5	1	179	3	N	1					66
							1	9									
10	3162	X	664	-0-	-2498	-0-	22	1	642	3	N	-0-					66

MCRAE, L. DUESSEN WELL #: 3 H RRCID -> 210989 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 8202 - 10776

05	3069	X	2937	-0-	-132	-0-	67	1	2837	3	Y	30	1	1			61
							33	9									
06	3120	X	2593	-0-	-527	-0-	60	1	2501	3	Y	29					90
							32	9									
07	3224	X	2549	-0-	-675	-0-	58	1	2470	3	Y	19					109
							21	9									
08	3224	X	2379	-0-	-845	-0-	53	1	2291	3	Y	32	128	1			13
							35	9									
09	3090	X	2561	-0-	-529	-0-	57	1	2492	3	Y	11					24
							12	9									
*10	2945	X	2648	-0-	-297	-0-	58	1	2548	3	Y	38					62
							42	9									

LAU WELL #: 12 RRCID -> 210990 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7787 - 9081

05	7130	X	6345	-0-	-785	-0-	167	1	6178	2	N	-0-					-0-
06	6900	X	19	-0-	-6881	-0-	1	1	18	2	N	-0-					-0-
07	7130	X	64	-0-	-7066	-0-	2	1	62	2	N	-0-					-0-
08	6355	X	105	-0-	-6250	-0-	3	1	102	2	N	-0-					-0-
09	6150	X	89	-0-	-6061	-0-	2	1	87	2	N	-0-					-0-
10	6355	X	4362	-0-	-1993	-0-	650	1	3712	2	N	-0-					-0-

BEDINGER-NORTH WELL #: 2 H RRCID -> 211000 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 6347 PERF. 6808 - 8878

05	3658	X	3599	-0-	-59	-0-	15	1	3584	3	Y	-0-					-0-
06	3810	X	3189	-0-	-621	-0-	15	1	3174	3	Y	-0-					-0-
07	3937	X	3334	-0-	-603	-0-	14	1	3320	3	Y	-0-					-0-
08	3937	X	2098	-0-	-1839	-0-	9	1	2089	3	Y	-0-					-0-
09	3480	X	2093	-0-	-1387	-0-	10	1	2083	3	Y	-0-					-0-
10	3596	X	2753	-0-	-843	-0-	11	1	2742	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
COX WELL #: 4 RRCID -> 211228 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 7616 - 8296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7223	X	6769	-0-	-454	-0-	140	1	1666	2	Y	-0-					-0-
							4963	3									
06	6810	X	6544	-0-	-266	-0-	141	1	1607	2	Y	-0-					-0-
							4796	3									
07	7037	X	6696	-0-	-341	-0-	136	1	1649	2	Y	-0-					-0-
							4911	3									
*08	7006	X	6629	-0-	-377	-0-	137	1	1630	2	Y	-0-					-0-
							4862	3									
09	6690	X	6363	-0-	-327	-0-	132	1	1565	2	Y	-0-					-0-
							4666	3									
*10	6758	X	6532	-0-	-226	-0-	133	1	1606	2	Y	-0-					-0-
							4793	3									

PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 8 RRCID -> 211233 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7040 - 7470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6116	X	6116	-0-	-0-	-0-	140	1	5976	3	N	-0-					18
06	2670	X	1734	-0-	-936	-0-	40	1	1693	3	N	1					19
							1	9									
07	4757	X	4757	-0-	-0-	-0-	107	1	4650	3	N	-0-					19
08	6427	X	6427	-0-	-0-	-0-	143	1	6272	3	N	11					30
							12	9									
09	5753	X	5753	-0-	-0-	-0-	128	1	5624	3	N	1					31
							1	9									
*10	5058	X	5058	-0-	-0-	-0-	112	1	4946	3	N	-0-					31

LINAM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211235 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 8671 PERF. 7785 - 8441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	4891	-0-	1791	1791	163	1	4728	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	1434	-0-	-1566	225	54	1	1380	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	4097	-0-	997	1222	176	1	3921	2	N	-0-					-0-
08	2976	X	1131	-0-	-1845	-0-	45	1	1086	2	N	-0-					-0-
09	2880	X	1222	-0-	-1658	-0-	50	1	1172	2	N	-0-					-0-
10	2976	X	1229	-0-	-1747	-0-	51	1	1178	2	N	-0-					-0-

TADLOCK, MARGARET WELL #: 3 RRCID -> 211415 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 7500 - 9796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9021	X	6718	-0-	-2303	-0-	177	1	6541	2	N	-0-					-0-
06	8070	X	6171	-0-	-1899	-0-	164	1	6007	2	N	-0-					-0-
07	8339	X	5862	-0-	-2477	-0-	156	1	5706	2	N	-0-					-0-
08	7037	X	6129	-0-	-908	-0-	162	1	5967	2	N	-0-					-0-
09	6600	X	5404	-0-	-1196	-0-	140	1	5264	2	N	-0-					-0-
10	6727	X	5379	-0-	-1348	-0-	139	1	5240	2	N	-0-					-0-

COX WELL #: 7 RRCID -> 211416 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 7894 - 8524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	75	1	888	2	Y	9					20
							2647	3	10	9							
06	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	66	1	765	2	Y	-0-					20
							2285	3									
07	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	78	1	929	2	Y	40	60	1			-0-
							2765	3	44	9							
*08	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	78	1	924	2	Y	3	3	1			-0-
							2754	3	3	9							
09	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	71	1	854	2	Y	28	28	1			-0-
							2544	3	31	9							
*10	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	70	1	846	2	Y	-0-					-0-
							2523	3									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
COX WELL #: 6 RRCID -> 211432 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 7785 - 8398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	52	1	601	2	Y	-0-					-0-
							1787	3									
06	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	51	1	576	2	Y	-0-					-0-
							1719	3									
07	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	48	1	586	2	Y	-0-					-0-
							1745	3									
*08	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	51	1	602	2	Y	-0-					-0-
							1794	3									
09	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	49	1	586	2	Y	-0-					-0-
							1748	3									
*10	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	49	1	593	2	Y	-0-					-0-
							1771	3									

TADLOCK, MARGARET WELL #: 4 RRCID -> 211458 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7178 - 7326

05	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	100	1	3688	2	N	-0-					-0-
06	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	95	1	3481	2	N	-0-					-0-
07	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	96	1	3529	2	N	-0-					-0-
08	3565	X	3543	-0-	-22	-0-	93	1	3450	2	N	-0-					-0-
09	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	92	1	3452	2	N	-0-					-0-
10	3565	X	3471	-0-	-94	-0-	90	1	3381	2	N	-0-					-0-

ALBRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 211592 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 8140 - 10400

05	4705	X	4705	-0-	-0-	-0-	1000	1	3705	2	N	-0-					-0-
06	4550	X	4550	-0-	-0-	-0-	1035	1	3515	2	N	-0-					-0-
07	4947	X	4947	-0-	-0-	-0-	1085	1	3862	2	N	-0-					-0-
08	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	1059	1	3517	2	N	-0-					-0-
09	4344	X	4344	-0-	-0-	-0-	997	1	3347	2	N	-0-					-0-
*10	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	841	1	3230	2	N	-0-					-0-

COLE TRUST 576 "A" WELL #: 12 RRCID -> 211594 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8655 - 9640

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	304	N	304	-0-	-0-	-0-	7	1	297	3	N	-0-					-0-
07	186	N	43	-0-	-143	-0-	1	1	42	3	N	-0-					-0-
08	213	N	213	-0-	-0-	-0-	5	1	208	3	N	-0-					-0-
09	300	N	26	-0-	-274	-0-	1	1	25	3	N	-0-					-0-
*10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

SYNERGY UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 211596 COMPL. DATE 09/08/2005 TOTAL DEPTH 7282 PERF. 7515 - 9215

05	7952	X	7952	-0-	-0-	-0-	1158	1	6794	2	N	-0-					-0-
06	7393	X	7393	-0-	-0-	-0-	1072	1	6321	2	N	-0-					-0-
07	7533	X	7533	-0-	-0-	-0-	967	1	6566	2	N	-0-					-0-
08	6999	X	6999	-0-	-0-	-0-	947	1	6052	2	N	-0-					-0-
09	7089	X	7089	-0-	-0-	-0-	923	1	6166	2	N	-0-					-0-
*10	7272	X	7272	-0-	-0-	-0-	943	1	6329	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BRADFORD, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 211705 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 9297 - 11245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4743	X	4231	-0-	-512	-0-	97	1	4134	3	Y	-0-					18
06	6701	X	6701	-0-	-0-	-0-	155	1	6544	3	Y	2					20
							2	9									
07	7486	X	7486	-0-	-0-	-0-	170	1	7303	3	Y	12					32
							13	9									
08	6333	X	6333	-0-	-0-	-0-	141	1	6192	3	Y	-0-					32
09	6369	X	6369	-0-	-0-	-0-	141	1	6198	3	Y	27					59
							30	9									
*10	6525	X	6525	-0-	-0-	-0-	144	1	6380	3	Y	1					60
							1	9									

TADLOCK, MARGARET WELL #: 2 RRCID -> 211710 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 7600 - 10150

05	15779	X	14291	-0-	-1488	-0-	377	1	13914	2	N	-0-					-0-
06	15000	X	13818	-0-	-1182	-0-	368	1	13450	2	N	-0-					-0-
07	15500	X	14306	-0-	-1194	-0-	380	1	13926	2	N	-0-					-0-
08	14787	X	13913	-0-	-874	-0-	367	1	13546	2	N	-0-					-0-
09	14130	X	13659	-0-	-471	-0-	354	1	13305	2	N	-0-					-0-
10	14291	X	13189	-0-	-1102	-0-	340	1	12849	2	N	-0-					-0-

EAST PONDER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 211920 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 7686 - 8341

05	6696	X	5860	-0-	-836	-0-	195	1	5665	2	N	-0-					-0-
06	6480	X	5674	-0-	-806	-0-	212	1	5462	3	N	-0-					-0-
07	6696	X	5549	-0-	-1147	-0-	239	1	5310	2	N	-0-					-0-
08	6696	X	5383	-0-	-1313	-0-	212	1	5171	2	N	-0-					-0-
09	5880	X	5044	-0-	-836	-0-	208	1	4836	2	N	-0-					-0-
10	6045	X	5131	-0-	-914	-0-	214	1	4917	2	N	-0-					-0-

PORTER, JOHN W. WELL #: 14 RRCID -> 211926 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7770 - 8424

05	3379	X	2762	-0-	-617	-0-	63	1	2699	3	N	-0-					-0-
06	3270	X	2405	-0-	-865	-0-	56	1	2349	3	N	-0-					-0-
07	3379	X	2918	-0-	-461	-0-	66	1	2852	3	N	-0-					-0-
08	3007	X	2839	-0-	-168	-0-	64	1	2775	3	N	-0-					-0-
09	2730	X	2622	-0-	-108	-0-	58	1	2564	3	N	-0-					-0-
*10	2914	X	2742	-0-	-172	-0-	61	1	2681	3	N	-0-					-0-

MAHANAY, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 212134 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 8032 PERF. 8300 - 10679

05	1922	N	237	-0-	-1685	-0-	5	1	232	2	N	-0-					-0-
06	90	N	83	-0-	-7	-0-	2	1	81	2	N	-0-					-0-
07	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	557	1	1135	2	N	-0-					-0-
08	248	N	29	-0-	-219	-0-	1	1	28	2	N	-0-					-0-
09	322	N	322	-0-	-0-	-0-	75	1	247	2	N	-0-					-0-
10	1705	N	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					-0-

PEIKOFF, MIKE WELL #: 1 RRCID -> 212194 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 7961 PERF. 8303 - 9967

05	5402	X	5402	-0-	-0-	-0-	713	1	4689	2	N	-0-					-0-
06	5973	X	5973	-0-	-0-	-0-	709	1	5264	2	N	-0-					-0-
07	7190	X	7190	-0-	-0-	-0-	747	1	6443	2	N	-0-					-0-
08	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	689	1	3331	2	N	-0-					-0-
09	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	662	1	3215	2	N	-0-					-0-
*10	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	689	1	3683	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 2-GRAHAM RANCH WELL #: 10 RRCID -> 212200 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7750 - 9353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5270	X	5130	-0-	-140	-0-	118	1	5012	3	N	-0-					-0-
06	5040	X	4959	-0-	-81	-0-	115	1	4844	3	N	-0-					-0-
07	5208	X	5130	-0-	-78	-0-	117	1	5013	3	N	-0-					-0-
08	5208	X	5103	-0-	-105	-0-	115	1	4988	3	N	-0-					-0-
09	5010	X	4907	-0-	-103	-0-	110	1	4797	3	N	-0-					-0-
*10	5115	X	5028	-0-	-87	-0-	112	1	4916	3	N	-0-					-0-

SHOOP "A" WELL #: 12 RRCID -> 212431 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 7366 - 7777

05	3720	X	3414	-0-	-306	-0-	78	1	3336	3	N	-0-					-0-
06	3600	X	3232	-0-	-368	-0-	75	1	3157	3	N	-0-					-0-
07	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	85	1	3685	3	N	-0-					-0-
08	3596	X	3458	-0-	-138	-0-	78	1	3380	3	N	-0-					-0-
09	3360	X	75	-0-	-3285	-0-	75	1			N	-0-					-0-
10	3782	X	77	-0-	-3705	-0-	77	1			N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU "A" WELL #: 9 RRCID -> 212433 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7404 - 7640

05	5516	X	5516	-0-	-0-	-0-	127 1	1 9	5388	3	N	1					215
06	2717	X	2717	-0-	-0-	-0-	91 74	1 9	2552	3	N	67	191	1			91
07	2313	X	2313	-0-	-0-	-0-	52	1	2261	3	N	-0-					21
08	1674	X	1496	-0-	-178	-0-	49	1	1447	3	N	-0-					21
09	1620	X	1541	-0-	-79	-0-	51	1	1490	3	N	-0-					21
*10	1936	X	1936	-0-	-0-	-0-	63	1	1873	3	N	-0-					21

CRABTREE WELL #: 8 RRCID -> 212446 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 7522 - 7913

05	1860	N	1682	-0-	-178	-0-	39	1	1643	3	N	-0-					-0-
06	1830	N	1705	-0-	-125	-0-	39	1	1666	3	N	-0-					-0-
07	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	40	1	1741	3	N	-0-					-0-
08	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	42	1	1847	3	N	-0-					-0-
09	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	40	1	1765	3	N	-0-					-0-
*10	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	45	1	2004	3	N	-0-					-0-

SHOOP "A" WELL #: 11 RRCID -> 212500 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 7487 - 7980

05	3224	X	2914	-0-	-310	-0-	67	1	2847	3	N	-0-					-0-
06	3030	X	2898	-0-	-132	-0-	68	1	2830	3	N	-0-					-0-
07	3131	X	2969	-0-	-162	-0-	67	1	2902	3	N	-0-					-0-
08	3038	X	2892	-0-	-146	-0-	65	1	2827	3	N	-0-					-0-
09	2910	X	65	-0-	-2845	-0-	65	1			N	-0-					-0-
10	3007	X	66	-0-	-2941	-0-	66	1			N	-0-					-0-

TEXAS MOTOR SPEEDWAY WELL #: 1 RRCID -> 212538 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 7478 PERF. 7565 - 10462

05	7099	X	4790	-0-	-2309	-0-	126	1	4664	2	N	-0-					-0-
06	6561	X	6561	-0-	-0-	-0-	175	1	6386	2	N	-0-					-0-
07	6696	X	5554	-0-	-1142	-0-	148	1	5406	2	N	-0-					-0-
08	6634	X	5772	-0-	-862	-0-	152	1	5620	2	N	-0-					-0-
09	6570	X	5787	-0-	-783	-0-	150	1	5637	2	N	-0-					-0-
10	6789	X	5729	-0-	-1060	-0-	148	1	5581	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
READ WELL #: 1 RRCID -> 212542 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 8220 - 10305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6076	X	5904	-0-	-172	-0-	156	1	5748	2	N	-0-					-0-
06	5730	X	5628	-0-	-102	-0-	150	1	5478	2	N	-0-					-0-
07	6021	X	6021	-0-	-0-	-0-	160	1	5861	2	N	-0-					-0-
08	5983	X	5839	-0-	-144	-0-	154	1	5685	2	N	-0-					-0-
09	5790	X	5348	-0-	-442	-0-	139	1	5209	2	N	-0-					-0-
10	6014	X	5678	-0-	-336	-0-	146	1	5532	2	N	-0-					-0-

FULTON WELL #: 1 RRCID -> 212552 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 8573 PERF. 9176 - 12184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	91	1	3863	3	N	36	58	1			10
							40	9									
06	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	86	1	3666	3	N	42					52
							46	9									
*07	2817	X	2817	-0-	-0-	-0-	64	1	2728	3	N	23	31	1			44
							25	9									
08	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	18					62
09	1500	X	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-					62
*10	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					62

GOFORTH WELL #: 2 RRCID -> 212591 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 6566 - 7608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6316	X	6316	-0-	-0-	-0-	701	1	5615	3	N	-0-					2
06	7866	X	7866	-0-	-0-	-0-	748	1	7118	3	N	-0-					2
07	7877	X	7877	-0-	-0-	-0-	764	1	7113	3	N	-0-					2
08	6540	X	6540	-0-	-0-	-0-	708	1	5832	3	N	-0-					2
09	5143	X	5143	-0-	-0-	-0-	668	1	4475	3	N	-0-					2
*10	6108	X	6108	-0-	-0-	-0-	736	1	5372	3	Y	-0-					2

OLIVER "A" UNIT WELL #: 10 H RRCID -> 212593 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 6925 - 9055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9731	X	9731	-0-	-0-	-0-	1481	1	8250	2	N	-0-					-0-
06	9534	X	9534	-0-	-0-	-0-	1361	1	8173	2	N	-0-					-0-
07	9580	X	9580	-0-	-0-	-0-	1191	1	8389	2	N	-0-					-0-
08	9597	X	9597	-0-	-0-	-0-	1197	1	8400	2	N	-0-					-0-
09	8313	X	8313	-0-	-0-	-0-	1115	1	7198	2	N	-0-					-0-
*10	10060	X	10060	-0-	-0-	-0-	1201	1	8859	2	N	-0-					-0-

FOX, ZINA GU 2 WELL #: 6 RRCID -> 212600 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 7819 PERF. 8370 - 10154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5115	X	5005	-0-	-110	-0-	170	1	4823	3	Y	11					28
							12	9									
06	5040	X	4863	-0-	-177	-0-	166	1	4671	3	Y	24					52
							26	9									
07	5177	X	4985	-0-	-192	-0-	168	1	4817	3	Y	-0-					52
08	5177	X	4967	-0-	-210	-0-	164	1	4800	3	Y	3					55
							3	9									
09	5010	X	4840	-0-	-170	-0-	160	1	4680	3	Y	-0-					55
*10	5022	X	4852	-0-	-170	-0-	158	1	4694	3	Y	-0-					55

BILTMORE WELL #: 4 H RRCID -> 212601 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 8958 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4836	X	4491	-0-	-345	-0-	136	1	4355	2	N	-0-					-0-
06	4680	X	3793	-0-	-887	-0-	119	1	3674	2	N	-0-					-0-
07	4836	X	4356	-0-	-480	-0-	164	1	4192	2	N	-0-					-0-
08	4836	X	4147	-0-	-689	-0-	157	1	3990	2	N	-0-					-0-
09	4440	X	3937	-0-	-503	-0-	152	1	3785	2	N	-0-					-0-
10	4495	X	3929	-0-	-566	-0-	154	1	3775	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SMITH, H. A. WELL #: 2 H RRCID -> 212635 COMPL. DATE 08/14/2005 TOTAL DEPTH 7617 PERF. 7860 - 10477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5272	X	5272	-0-	-0-	-0-	139	1	5133	2	N	-0-					-0-
06	5292	X	5292	-0-	-0-	-0-	141	1	5151	2	N	-0-					-0-
07	5343	X	5343	-0-	-0-	-0-	142	1	5201	2	N	-0-					-0-
08	5308	X	5308	-0-	-0-	-0-	140	1	5168	2	N	-0-					-0-
09	5101	X	5101	-0-	-0-	-0-	132	1	4969	2	N	-0-					-0-
*10	5131	X	5131	-0-	-0-	-0-	132	1	4999	2	N	-0-					-0-

FOX, JEFF S. 'A' WELL #: 2 RRCID -> 212692 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 8308 - 10314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6324	X	6102	-0-	-222	-0-	207	1	5873	3	Y	20					69
							22	9									
06	6090	X	5702	-0-	-388	-0-	196	1	5506	3	Y	-0-					69
07	6200	X	5917	-0-	-283	-0-	199	1	5718	3	Y	-0-					69
08	6200	X	5878	-0-	-322	-0-	195	1	5683	3	Y	-0-					69
09	6000	X	5571	-0-	-429	-0-	184	1	5387	3	Y	-0-					69
*10	6107	X	5603	-0-	-504	-0-	183	1	5420	3	Y	-0-					69

NORTH TARRANT SWD WELL #: 1 RRCID -> 212701 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11132 PERF. 7634 - 11132

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

SULLIVAN, VENA WELL #: 1 RRCID -> 212716 COMPL. DATE 09/06/2005 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7710 - 8815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4929	X	4337	-0-	-592	-0-	99	1	4232	3	N	5					32
							6	9									
06	4950	X	4618	-0-	-332	-0-	107	1	4501	3	N	9					41
							10	9									
07	5115	X	4775	-0-	-340	-0-	108	1	4666	3	N	1					42
							1	9									
08	5115	X	4532	-0-	-583	-0-	101	1	4411	3	N	18					60
							20	9									
09	4860	X	4748	-0-	-112	-0-	106	1	4630	3	N	11					71
							12	9									
*10	4822	X	4822	-0-	-0-	-0-	106	1	4710	3	N	5					76
							6	9									

SEWELL RANCH, INC. WELL #: 4 RRCID -> 212760 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 6880 - 7134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7409	X	6319	-0-	-1090	-0-	145	1	6174	3	N	-0-					8
06	6900	X	6391	-0-	-509	-0-	148	1	6243	3	N	-0-					8
07	6789	X	6622	-0-	-167	-0-	222	1	6400	3	N	-0-					8
08	6789	X	6319	-0-	-470	-0-	210	1	6109	3	N	-0-					8
09	6390	X	5905	-0-	-485	-0-	195	1	5710	3	N	-0-					8
10	6634	X	6011	-0-	-623	-0-	196	1	5815	3	N	-0-					8

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 #: 7 RRCID -> 212781 COMPL. DATE 09/08/2005 TOTAL DEPTH 7663 PERF. 7021 - 7464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4154	X	3706	-0-	-448	-0-	85	1	3621	3	N	-0-					97
06	4020	X	743	-0-	-3277	-0-	17	1	726	3	N	-0-					97
07	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	102	1	4384	3	N	43	83	1			57
							47	9									
08	5230	X	5230	-0-	-0-	-0-	117	1	5113	3	N	-0-					57
09	5088	X	5088	-0-	-0-	-0-	114	1	4974	3	N	-0-					57
*10	5188	X	5188	-0-	-0-	-0-	170	1	5018	3	N	-0-					57

PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 9 RRCID -> 212782 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 7013 - 7452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2914	X	2496	-0-	-418	-0-	58	1	2437	3	N	1					49
							1	9									
06	2520	X	285	-0-	-2235	-0-	7	1	278	3	N	-0-					49
07	2387	X	2020	-0-	-367	-0-	46	1	1974	3	N	-0-					49
08	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	79	1	3448	3	N	5					54
							6	9									
09	2796	N	2796	-0-	-0-	-0-	62	1	2734	3	N	-0-					54
*10	2775	N	2775	-0-	-0-	-0-	91	1	2684	3	N	-0-					54

SANDEFUR "A" WELL #: 1 RRCID -> 212856 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 8087 - 10225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1240	X	231	-0-	-1009	-0-	231	1			N	-0-					-0-
06	1200	X	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					-0-
07	3503	X	81	-0-	-3422	-0-	81	1			N	-0-					-0-
08	3503	X	101	-0-	-3402	-0-	87	1	14	2	N	-0-					-0-
09	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
10	217	X	-0-	-0-	-217	-0-	175	1			N	-0-					-0-

BAPTIST FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 212897 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7515 - 8904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4495	X	4146	-0-	-349	-0-	81	1	4065	2	N	-0-					-0-
06	4350	X	3756	-0-	-594	-0-	73	1	3683	2	N	-0-					-0-
07	4495	X	4182	-0-	-313	-0-	98	1	4084	2	N	-0-					-0-
08	4495	X	4252	-0-	-243	-0-	93	1	4159	2	N	-0-					-0-
09	4350	X	3959	-0-	-391	-0-	87	1	3872	2	N	-0-					-0-
*10	4320	X	4320	-0-	-0-	-0-	108	1	4212	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
05	9534	X	9534	-0-	-0-	-0-	185	1	9349	2	N	-0-					-0-
06	9271	X	9271	-0-	-0-	-0-	193	1	9078	2	N	-0-					-0-
07	9714	X	9714	-0-	-0-	-0-	188	1	9526	2	N	-0-					-0-
08	9512	X	9512	-0-	-0-	-0-	193	1	9319	2	N	-0-					-0-
09	9323	X	9323	-0-	-0-	-0-	176	1	9147	2	N	-0-					-0-
*10	9888	X	9888	-0-	-0-	-0-	182	1	9706	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
05	2263	N	1939	-0-	-324	-0-	44	1	1887	3	N	7					116
							8	9									
06	2130	N	1939	-0-	-191	-0-	45	1	1893	3	N	1					117
							1	9									
07	2294	N	2006	-0-	-288	-0-	45	1	1961	3	N	-0-					117
*08	1953	N	1811	-0-	-142	-0-	40	1	1761	3	N	9					126
							10	9									
*09	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	44	1	1914	3	N	-0-	114	1			12
*10	2015	N	1829	-0-	-186	-0-	40	1	1789	3	N	-0-					12

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
EVERS WELL #: 9 H RRCID -> 213007 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 8443 PERF. 9004 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	67	1	813	2	Y	2	2	1			20
							2422	3	2	9							
06	3300	X	3246	-0-	-54	-0-	69	1	798	2	Y	-0-					20
							2379	3									
07	3410	X	3352	-0-	-58	-0-	68	1	824	2	Y	9					29
							2450	3	10	9							
*08	3410	X	3308	-0-	-102	-0-	67	1	809	2	Y	15					44
							2415	3	17	9							
09	3300	X	3214	-0-	-86	-0-	65	1	774	2	Y	62	83	1			23
							2307	3	68	9							
*10	3348	X	3271	-0-	-77	-0-	66	1	805	2	Y	1	1	1			23
							2399	3	1	9							

FRANK, J. J. GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 213008 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 7650 - 9340

05	9703	X	8083	-0-	-1620	-0-	185	1	7898	3	N	-0-					-0-
06	8790	X	8079	-0-	-711	-0-	187	1	7892	3	N	-0-					-0-
07	8866	X	8187	-0-	-679	-0-	275	1	7912	3	N	-0-					-0-
08	8711	X	7881	-0-	-830	-0-	262	1	7619	3	N	-0-					-0-
09	8100	X	7380	-0-	-720	-0-	245	1	7135	3	N	-0-					-0-
10	8339	X	7593	-0-	-746	-0-	248	1	7345	3	N	-0-					-0-

CARAWAY, MONROE "A" WELL #: 1 RRCID -> 213013 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 7797 PERF. 8154 - 10457

05	13547	X	11763	-0-	-1784	-0-	269	1	11494	3	N	-0-					-0-
06	12840	X	11333	-0-	-1507	-0-	262	1	11071	3	N	-0-					-0-
07	12338	X	11783	-0-	-555	-0-	267	1	11516	3	N	-0-					-0-
08	12338	X	11691	-0-	-647	-0-	260	1	11431	3	N	-0-					-0-
09	11940	X	11897	-0-	-43	-0-	259	1	11377	3	N	237	185	1			52
							261	9									
10	11780	X	11659	-0-	-121	-0-	253	1	11279	3	N	115					167
							127	9									

SHOOP "A" WELL #: 10 RRCID -> 213014 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 8300 - 10015

05	8990	X	8699	-0-	-291	-0-	200	1	8499	3	N	-0-					-0-
06	8700	X	8262	-0-	-438	-0-	192	1	8070	3	N	-0-					-0-
07	8990	X	3570	-0-	-5420	-0-	120	1	3450	3	N	-0-					-0-
08	9812	X	9812	-0-	-0-	-0-	326	1	9486	3	N	-0-					-0-
09	8490	X	279	-0-	-8211	-0-	279	1			N	-0-					-0-
10	8711	X	290	-0-	-8421	-0-	290	1			N	-0-					-0-

CHARALAMBOPOULOS WELL #: 1 RRCID -> 213019 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 8546 PERF. 8866 - 10147

05	2728	N	2428	-0-	-300	-0-	56	1	2372	3	N	-0-					1
06	2400	N	2336	-0-	-64	-0-	54	1	2282	3	N	-0-					1
07	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	58	1	2480	3	N	1					2
							1	9									
08	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	61	1	2667	3	N	-0-					2
09	2673	N	2673	-0-	-0-	-0-	60	1	2613	3	N	-0-					2
*10	3010	N	3010	-0-	-0-	-0-	67	1	2943	3	N	-0-					-0-

TRULOVE, LARRY WELL #: 1 RRCID -> 213020 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8500 - 10084

05	8773	X	1679	-0-	-7094	-0-	863	1	816	2	N	-0-					-0-
06	8490	X	8238	-0-	-252	-0-	994	1	7244	2	N	-0-					-0-
07	8773	X	8729	-0-	-44	-0-	1020	1	7709	2	N	-0-					-0-
08	7750	X	7084	-0-	-666	-0-	994	1	6090	2	N	-0-					-0-
09	8250	X	3828	-0-	-4422	-0-	890	1	2938	2	N	-0-					-0-
10	8742	X	5551	-0-	-3191	-0-	954	1	4597	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TROXELL, P. K. GU WELL #: 10 RRCID -> 213156 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 8056 - 10325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8773	X	7898	-0-	-875	-0-	182	1	7716	3	N	-0-					-0-
06	8490	X	8183	-0-	-307	-0-	190	1	7993	3	N	-0-					-0-
07	8773	X	6606	-0-	-2167	-0-	222	1	6384	3	N	-0-					-0-
08	8308	X	-0-	-0-	-8308	-0-					N	-0-					-0-
09	8190	X	6149	-0-	-2041	-0-	203	1	5946	3	N	-0-					-0-
*10	13983	X	13983	-0-	-0-	-0-	458	1	13525	3	N	-0-					-0-
	BROWN, AGNES				WELL #: 4	RRCID -> 213157						COMPL. DATE 08/31/2005			TOTAL DEPTH 7729		PERF. 8006 - 10001
05	6355	X	5292	-0-	-1063	-0-	120	1	5110	3	Y	56					179
							62	9									
06	5700	X	4822	-0-	-878	-0-	110	1	4669	3	Y	39	177	1			41
							43	9									
07	5890	X	5013	-0-	-877	-0-	112	1	4851	3	Y	45					86
							50	9									
08	5890	X	4691	-0-	-1199	-0-	104	1	4567	3	Y	18					104
							20	9									
09	5580	X	4477	-0-	-1103	-0-	99	1	4348	3	Y	27					131
							30	9									
10	5301	X	4305	-0-	-996	-0-	94	1	4211	3	Y	-0-					131
	BOURG				WELL #: 1	RRCID -> 213194						COMPL. DATE 10/12/2005			TOTAL DEPTH 7123		PERF. 7665 - 9422
05	5469	X	5469	-0-	-0-	-0-	106	1	5363	2	N	-0-					-0-
06	5331	X	5331	-0-	-0-	-0-	111	1	5220	2	N	-0-					-0-
07	5789	X	5789	-0-	-0-	-0-	112	1	5677	2	N	-0-					-0-
08	5456	X	5456	-0-	-0-	-0-	111	1	5345	2	N	-0-					-0-
09	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	76	1	3939	2	N	-0-					-0-
*10	4460	X	4460	-0-	-0-	-0-	82	1	4378	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
05	11873	X	9349	-0-	-2524	-0-	215	1	9134	3	N	-0-					-0-
06	11130	X	9288	-0-	-1842	-0-	216	1	9072	3	N	-0-					-0-
07	11253	X	10450	-0-	-803	-0-	352	1	10098	3	N	-0-					-0-
08	11036	X	9162	-0-	-1874	-0-	304	1	8858	3	N	-0-					-0-
09	10110	X	8737	-0-	-1373	-0-	289	1	8448	3	N	-0-					-0-
10	10447	X	9240	-0-	-1207	-0-	302	1	8938	3	N	-0-					-0-
	JOHNSON, R. D.				WELL #: 1	RRCID -> 213298						COMPL. DATE 07/20/2005			TOTAL DEPTH 7061		PERF. 7352 - 9765
05	6892	X	6892	-0-	-0-	-0-	134	1	6758	2	N	-0-					60
06	6541	X	6541	-0-	-0-	-0-	136	1	6405	2	N	-0-					60
07	6662	X	6662	-0-	-0-	-0-	129	1	6533	2	N	-0-					60
08	6640	X	6640	-0-	-0-	-0-	134	1	6506	2	N	-0-					60
09	6390	X	6290	-0-	-100	-0-	119	1	6171	2	N	-0-					60
*10	6734	X	6734	-0-	-0-	-0-	124	1	6610	2	N	-0-					60

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GATES-EDWARDS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 213346 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 6600 - 8385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	680	1	3158	3	N	13					169
							14	9									
06	4203	X	4203	-0-	-0-	-0-	672	1	3511	3	N	18					187
							20	9									
07	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	694	1	2962	3	N	14					201
							15	9									
08	4182	X	4182	-0-	-0-	-0-	698	1	3475	3	N	8					209
							9	9									
09	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	678	1	3591	3	N	7					216
							8	9									
*10	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	691	1	3126	3	N	13					229
							14	9									

BRANDENBURG, KENNETH WELL #: 1 RRCID -> 213359 COMPL. DATE 09/26/2005 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 8504 - 10170

05	2666	X	2498	-0-	-168	-0-	621	1	1877	2	N	-0-					-0-
06	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	746	1	2642	2	N	-0-					-0-
07	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	647	1	2263	2	N	-0-					-0-
08	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	741	1	2311	2	N	-0-					-0-
09	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	634	1	2291	2	N	-0-					-0-
*10	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	704	1	2576	2	N	-0-					-0-

SEYBOLD, RETHIA WELL #: 2 RRCID -> 213360 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7600 - 10396

05	3751	X	3652	-0-	-99	-0-	887	1	2765	2	N	-0-					-0-
06	3600	X	3579	-0-	-21	-0-	855	1	2724	2	N	-0-					-0-
07	3627	X	3520	-0-	-107	-0-	823	1	2697	2	N	-0-					-0-
08	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	826	1	2919	2	N	-0-					-0-
09	3570	X	3487	-0-	-83	-0-	790	1	2697	2	N	-0-					-0-
10	3689	X	3048	-0-	-641	-0-	772	1	2276	2	N	-0-					-0-

LOIS WELL #: 2 RRCID -> 213434 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 7076 PERF. 7300 - 10012

05	2294	N	-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-					-0-
06	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					-0-
07	558	N	-0-	-0-	-558	-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-

HOGAN TRUST WELL #: 1 RRCID -> 213438 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 7301 PERF. 7550 - 9924

05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOIS WELL #: 1 H RRCID -> 213439 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 7111 PERF. 7635 - 10140

05	9982	X	9207	-0-	-775	-0-	468	1	8739	2	N	-0-					-0-
06	9600	X	8682	-0-	-918	-0-	484	1	8198	2	N	-0-					-0-
07	9424	X	9405	-0-	-19	-0-	572	1	8833	2	N	-0-					-0-
08	9603	X	9603	-0-	-0-	-0-	749	1	8854	2	N	-0-					-0-
09	9120	X	8727	-0-	-393	-0-	773	1	7954	2	N	-0-					-0-
10	9393	X	-0-	-0-	-9393	-0-					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 #: 4 H RRCID -> 213448 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7250 - 8510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12276	X	12276	-0-	-0-	-0-	752	1	11524	2	N	-0-					-0-
06	11700	X	10153	-0-	-1547	-0-	579	1	9574	2	N	-0-					-0-
07	12059	X	11850	-0-	-209	-0-	434	1	11416	2	N	-0-					-0-
08	12276	X	11548	-0-	-728	-0-	425	1	11123	2	N	-0-					-0-
09	11880	X	10732	-0-	-1148	-0-	387	1	10345	2	N	-0-					-0-
10	12276	X	10942	-0-	-1334	-0-	393	1	10549	2	N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "E" WELL #: 8 RRCID -> 213598 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7370 - 7820

05	10974	X	9108	-0-	-1866	-0-	209	1	8899	3	N	-0-					-0-
06	10080	X	8573	-0-	-1507	-0-	199	1	8374	3	N	-0-					-0-
07	10075	X	8696	-0-	-1379	-0-	197	1	8499	3	N	-0-					-0-
08	9951	X	8432	-0-	-1519	-0-	189	1	8243	3	N	-0-					-0-
09	9060	X	183	-0-	-8877	-0-	183	1			N	-0-					-0-
10	9114	X	182	-0-	-8932	-0-	182	1			N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 9 RRCID -> 213599 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 7386 - 7820

05	1674	N	1189	-0-	-485	-0-	28	1	1161	3	Y	-0-					12
06	1590	N	1102	-0-	-488	-0-	25	1	1077	3	Y	-0-					12
07	1643	N	1279	-0-	-364	-0-	29	1	1250	3	Y	-0-					12
08	1178	N	927	-0-	-251	-0-	21	1	906	3	Y	-0-					12
09	1110	N	985	-0-	-125	-0-	22	1	963	3	Y	-0-					12
*10	1271	N	974	-0-	-297	-0-	22	1	952	3	Y	-0-					12

SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 8 RRCID -> 213600 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7350 - 7826

05	1767	N	930	-0-	-837	-0-	22	1	908	3	Y	-0-					35
06	1170	N	1084	-0-	-86	-0-	25	1	1059	3	Y	-0-					35
07	1023	N	1006	-0-	-17	-0-	23	1	983	3	Y	-0-					35
08	934	N	934	-0-	-0-	-0-	21	1	913	3	Y	-0-					35
09	1080	N	978	-0-	-102	-0-	22	1	956	3	Y	-0-					35
*10	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	23	1	1044	3	Y	-0-					35

SHOOP, GLENN P. WELL #: 5 RRCID -> 213603 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 7350 - 7754

05	7688	X	3628	-0-	-4060	-0-	83	1	3545	3	Y	-0-					-0-
06	4080	X	4040	-0-	-40	-0-	94	1	3946	3	Y	-0-					-0-
07	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	96	1	4128	3	Y	-0-					-0-
08	4216	X	3606	-0-	-610	-0-	80	1	3526	3	Y	-0-					-0-
09	4050	X	49	-0-	-4001	-0-	49	1			Y	-0-					-0-
10	4216	X	77	-0-	-4139	-0-	77	1			Y	-0-					-0-

ALDRIDGE, JOE WELL #: 1 RRCID -> 213606 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7880 - 7900

05	2666	N	2359	-0-	-307	-0-	46	1	2313	2	N	-0-					-0-
06	2370	N	2243	-0-	-127	-0-	47	1	2196	2	N	-0-					-0-
07	2449	N	2438	-0-	-11	-0-	47	1	2391	2	N	-0-					-0-
08	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	49	1	2370	2	N	-0-					-0-
09	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	44	1	2307	2	N	-0-					-0-
*10	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	49	1	2583	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PUGH GU WELL #: 4 RRCID -> 213642 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 7328 - 7942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3565	X	3297	-0-	-268	-0-	801	1	2488	3	Y	7					130
							8	9									
06	3450	X	2976	-0-	-474	-0-	768	1	2199	3	Y	8	85	1			53
							9	9									
07	3565	X	3425	-0-	-140	-0-	803	1	2602	3	Y	18					71
							20	9									
08	3565	X	3330	-0-	-235	-0-	799	1	2496	3	Y	32					103
							35	9									
09	3450	X	3154	-0-	-296	-0-	770	1	2361	3	Y	21					124
							23	9									
*10	3410	X	3357	-0-	-53	-0-	797	1	2506	3	Y	49	92	1			81
							54	9									

WHITE SOUTH UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 213783 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 6573 PERF. 7230 - 9876

05	6758	X	6758	-0-	-0-	-0-	1015	1	5743	3	N	-0-					-0-
06	4775	X	4775	-0-	-0-	-0-	955	1	3820	3	N	-0-					-0-
07	6467	X	6467	-0-	-0-	-0-	1012	1	5455	3	N	-0-					-0-
08	7032	X	7032	-0-	-0-	-0-	1016	1	6016	3	N	-0-					-0-
09	7426	X	7426	-0-	-0-	-0-	985	1	6441	3	N	-0-					-0-
*10	6867	X	6867	-0-	-0-	-0-	1013	1	5854	3	N	-0-					-0-

QUATTLEBAUM WELL #: 1 RRCID -> 213787 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 7837 PERF. 8295 - 9893

05	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	46	1	2302	2	N	-0-					-0-
06	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	46	1	2170	2	N	-0-					-0-
07	2294	N	2016	-0-	-278	-0-	39	1	1977	2	N	-0-					-0-
08	2356	N	2018	-0-	-338	-0-	41	1	1977	2	N	-0-					-0-
09	2220	N	1964	-0-	-256	-0-	37	1	1927	2	N	-0-					-0-
*10	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	38	1	2024	2	N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. WELL #: 4 RRCID -> 213834 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 7492 - 7906

05	3038	X	2839	-0-	-199	-0-	66	1	2773	3	N	-0-					-0-
06	2940	X	2801	-0-	-139	-0-	65	1	2736	3	N	-0-					-0-
07	3038	X	2458	-0-	-580	-0-	55	1	2403	3	N	-0-					-0-
08	3038	X	2593	-0-	-445	-0-	58	1	2535	3	N	-0-					-0-
09	2940	X	53	-0-	-2887	-0-	53	1			N	-0-					-0-
10	2883	X	64	-0-	-2819	-0-	64	1			N	-0-					-0-

ISBELL WELL #: 1 RRCID -> 213876 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 7546 - 9670

05	4967	X	4967	-0-	-0-	-0-	999	1	3968	2	N	-0-					-0-
06	9789	X	9789	-0-	-0-	-0-	1273	1	8516	2	N	-0-					-0-
07	10522	X	10522	-0-	-0-	-0-	1398	1	9124	2	N	-0-					-0-
08	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	1069	1	3093	2	N	-0-					-0-
09	7416	X	7416	-0-	-0-	-0-	1365	1	6051	2	N	-0-					-0-
*10	806	X	806	-0-	-0-	-0-	806	1			N	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 11 RRCID -> 213882 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7236 - 7430

05	3441	X	3235	-0-	-206	-0-	85	1	3150	2	N	-0-					-0-
06	3330	X	2948	-0-	-382	-0-	79	1	2869	2	N	-0-					-0-
07	3379	X	2932	-0-	-447	-0-	78	1	2854	2	N	-0-					-0-
08	3379	X	2698	-0-	-681	-0-	71	1	2627	2	N	-0-					-0-
09	3270	X	2704	-0-	-566	-0-	70	1	2634	2	N	-0-					-0-
10	3224	X	2604	-0-	-620	-0-	67	1	2537	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ASKEY, W. A. "B" WELL #: 10 RRCID -> 213897 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 7514 - 8020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	4898	X	4720	-0-	-178	-0-	108	1	4612	3	N	-0-			-0-
06	4740	X	2088	-0-	-2652	-0-	48	1	2040	3	N	-0-			-0-
07	4898	X	2458	-0-	-2440	-0-	55	1	2403	3	N	-0-			-0-
08	4774	X	3547	-0-	-1227	-0-	79	1	3468	3	N	-0-			-0-
09	4560	X	3061	-0-	-1499	-0-	69	1	2992	3	N	-0-			-0-
*10	4712	X	3483	-0-	-1229	-0-	77	1	3406	3	N	-0-			-0-

BLAKLEY ESTATE GAS UNIT "C" WELL #: 5 RRCID -> 214058 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7174 - 7482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	43	1	1603	2	N	-0-			-0-
06	1590	N	1532	-0-	-58	-0-	41	1	1491	2	N	-0-			-0-
07	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	44	1	1609	2	N	-0-			-0-
08	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	44	1	1625	2	N	-0-			-0-
09	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	41	1	1538	2	N	-0-			-0-
10	1643	N	1620	-0-	-23	-0-	42	1	1578	2	N	-0-			-0-

THATCHER, MATTIE GU WELL #: 13 RRCID -> 214083 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 8269 - 9050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PHASE III INVESTMENTS WELL #: 2 RRCID -> 214098 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 7593 - 8890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	7744	X	7744	-0-	-0-	-0-	204	1	7540	2	N	-0-			-0-
06	7244	X	7244	-0-	-0-	-0-	193	1	7051	2	N	-0-			-0-
07	7551	X	7551	-0-	-0-	-0-	201	1	7350	2	N	-0-			-0-
08	7360	X	7360	-0-	-0-	-0-	194	1	7166	2	N	-0-			-0-
09	7030	X	7030	-0-	-0-	-0-	182	1	6848	2	N	-0-			-0-
*10	7117	X	7117	-0-	-0-	-0-	184	1	6933	2	N	-0-			-0-

HAZLETT WELL #: 1 RRCID -> 214130 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 7121 - 8995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	5983	X	5276	-0-	-707	-0-	5276	2			N	-0-			20
06	5790	X	4474	-0-	-1316	-0-	4474	2			N	-0-			20
07	5983	X	-0-	-0-	-5983	-0-					N	-0-			20
08	5487	X	4860	-0-	-627	-0-	4860	2			N	-0-			20
09	5310	X	4578	-0-	-732	-0-	4578	2			N	-0-			20
10	5270	X	4495	-0-	-775	-0-	4495	2			N	-0-			20

GLADYS DIKE WELL #: 1 RRCID -> 214316 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 8053 - 10005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	12423	X	12423	-0-	-0-	-0-	918	1	11505	2	N	-0-			-0-
06	12108	X	12108	-0-	-0-	-0-	252	1	11856	2	N	-0-			-0-
07	8845	X	8845	-0-	-0-	-0-	171	1	8674	2	N	-0-			-0-
08	9242	X	9242	-0-	-0-	-0-	187	1	9055	2	N	-0-			-0-
09	8225	X	8225	-0-	-0-	-0-	156	1	8069	2	N	-0-			-0-
*10	8432	X	8432	-0-	-0-	-0-	155	1	8277	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
05	3720	X	3566	-0-	-154	-0-	82	1	3484	3	Y	-0-			-0-
06	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	83	1	3491	3	Y	-0-			-0-
07	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	126	1	3627	3	Y	-0-			-0-
08	3627	X	3624	-0-	-3	-0-	121	1	3503	3	Y	-0-			-0-
09	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	121	1	3515	3	Y	-0-			-0-
*10	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	123	1	3665	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BROWN, AGNES WELL #: 3 RRCID -> 214358 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 8127 - 10045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4774	X	2711	-0-	-2063	-0-	61	1	2615	3	N	32	180	1			8
							35	9									
06	4620	X	1885	-0-	-2735	-0-	44	1	1841	3	N	-0-					8
07	2790	X	1595	-0-	-1195	-0-	36	1	1559	3	N	-0-					8
08	2790	X	2338	-0-	-452	-0-	53	1	2285	3	N	-0-					8
09	2700	X	2227	-0-	-473	-0-	48	1	2104	3	N	68					76
							75	9									
10	2697	X	2267	-0-	-430	-0-	50	1	2216	3	N	1					77
							1	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
05	7870	X	7870	-0-	-0-	-0-	350	1	7448	3	N	65	182	1			66
							72	9									
06	7390	X	7390	-0-	-0-	-0-	334	1	6999	3	N	52					118
							57	9									
07	7923	X	7923	-0-	-0-	-0-	350	1	7531	3	N	38					156
							42	9									
08	7799	X	7799	-0-	-0-	-0-	342	1	7440	3	N	15					171
							17	9									
*09	7200	X	7159	-0-	-41	-0-	312	1	6810	3	N	34	184	1			21
							37	9									
*10	7480	X	7480	-0-	-0-	-0-	321	1	7116	3	N	39					60
							43	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
05	8587	X	7946	-0-	-641	-0-	182	1	7764	3	N	-0-					8
06	8220	X	8078	-0-	-142	-0-	187	1	7891	3	N	-0-					8
07	8998	X	8998	-0-	-0-	-0-	302	1	8696	3	N	-0-					8
08	8721	X	8721	-0-	-0-	-0-	289	1	8431	3	N	1					9
							1	9									
09	8293	X	8293	-0-	-0-	-0-	274	1	8019	3	N	-0-					9
*10	8888	X	8888	-0-	-0-	-0-	291	1	8597	3	N	-0-					9

SHELTON, J. TOM WELL #: 3 RRCID -> 214569 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 7600 - 9647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12028	X	9956	-0-	-2072	-0-	262	1	9694	2	N	-0-					-0-
06	11586	X	11586	-0-	-0-	-0-	309	1	11277	2	N	-0-					-0-
07	11594	X	11594	-0-	-0-	-0-	308	1	11286	2	N	-0-					-0-
08	11152	X	11152	-0-	-0-	-0-	294	1	10858	2	N	-0-					-0-
09	11580	X	11477	-0-	-103	-0-	297	1	11180	2	N	-0-					-0-
10	11966	X	11430	-0-	-536	-0-	295	1	11135	2	N	-0-					-0-

AGF RANCH ET AL "B" WELL #: 1 H RRCID -> 214591 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 8444 PERF. 8741 - 10352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	98	1	4169	3	Y	-0-					-0-
06	3900	X	3822	-0-	-78	-0-	88	1	3734	3	Y	-0-					-0-
07	4030	X	3514	-0-	-516	-0-	80	1	3434	3	Y	-0-					-0-
08	4448	X	4448	-0-	-0-	-0-	100	1	4348	3	Y	-0-					-0-
09	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	99	1	4339	3	Y	-0-					-0-
*10	4479	X	4479	-0-	-0-	-0-	99	1	4378	3	Y	2					2
							2	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
THOMPSON UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 214611 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 8480 - 10645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4519	X	4519	-0-	-0-	-0-	220	1	4299	2	N	-0-					-0-
06	4338	X	4338	-0-	-0-	-0-	183	1	4155	2	N	-0-					-0-
07	4469	X	4469	-0-	-0-	-0-	225	1	4244	2	N	-0-					-0-
08	4633	X	4633	-0-	-0-	-0-	233	1	4400	2	N	-0-					-0-
09	4443	X	4443	-0-	-0-	-0-	4443	2			N	-0-					-0-
*10	5174	X	5174	-0-	-0-	-0-	246	1	4928	2	N	-0-					-0-

WHITEHEAD, INEZ WELL #: 1 RRCID -> 214612 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 8430 - 9973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	26	1	1288	2	N	-0-					-0-
06	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	35	1	1665	2	N	-0-					-0-
07	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	33	1	1669	2	N	3					3
							3	9									
08	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	47	1	2279	2	N	-0-					3
09	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	30	1	1567	2	N	-0-					3
*10	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	31	1	1659	2	N	-0-					3

MCCLANAHAN WELL #: 1 RRCID -> 214620 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7600 - 9749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10673	X	10673	-0-	-0-	-0-	208	1	10465	2	N	-0-					-0-
06	10099	X	10099	-0-	-0-	-0-	210	1	9889	2	N	-0-					-0-
07	10354	X	9923	-0-	-431	-0-	192	1	9731	2	N	-0-					-0-
08	10354	X	10070	-0-	-284	-0-	204	1	9866	2	N	-0-					-0-
09	10020	X	9673	-0-	-347	-0-	183	1	9490	2	N	-0-					-0-
10	10354	X	10098	-0-	-256	-0-	186	1	9912	2	N	-0-					-0-

ASKEY, W. A. "B" WELL #: 11 RRCID -> 214621 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 7440 - 7900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	91	1	3854	3	N	-0-					4
06	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	87	1	3694	3	N	-0-					4
07	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	86	1	3704	3	N	-0-					4
08	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	83	1	3588	3	N	-0-					4
*09	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	83	1	3620	3	N	1					5
							1	9									
*10	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	83	1	3676	3	N	-0-					5

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 14 H RRCID -> 214664 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 8419 PERF. 9097 - 11500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9083	X	8771	-0-	-312	-0-	202	1	8569	3	N	-0-					-0-
06	8700	X	8465	-0-	-235	-0-	196	1	8269	3	N	-0-					-0-
07	9021	X	8590	-0-	-431	-0-	195	1	8395	3	N	-0-					-0-
08	9021	X	8755	-0-	-266	-0-	196	1	8559	3	N	-0-					-0-
09	8730	X	8352	-0-	-378	-0-	187	1	8165	3	N	-0-					-0-
10	8773	X	8536	-0-	-237	-0-	189	1	8347	3	N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 13H RRCID -> 214934 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8757 - 9990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	85	1	3631	3	N	-0-					-0-
06	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	84	1	3552	3	N	-0-					-0-
07	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	83	1	3571	3	N	-0-					-0-
08	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	79	1	3462	3	N	-0-					-0-
09	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	75	1	3260	3	N	-0-					-0-
*10	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	67	1	2942	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CALLAGHAN, JOHN C. WELL #: 1 RRCID -> 214935 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 8400 - 10630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6030	X	6030	-0-	-0-	-0-	159	1	5871	2	N	-0-					-0-
06	5735	X	5735	-0-	-0-	-0-	153	1	5582	2	N	-0-					-0-
*07	5900	X	5900	-0-	-0-	-0-	158	1	5742	2	N	-0-					-0-
08	5942	X	5942	-0-	-0-	-0-	157	1	5785	2	N	-0-					-0-
09	5566	X	5566	-0-	-0-	-0-	144	1	5422	2	N	-0-					-0-
*10	5734	X	5734	-0-	-0-	-0-	148	1	5586	2	N	-0-					-0-

DUNN, HOBBY "D" WELL #: 1 RRCID -> 214936 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8661 - 9700

05	2725	N	2725	-0-	-0-	-0-	62	1	2663	3	Y	-0-					-0-
06	2730	N	2533	-0-	-197	-0-	59	1	2474	3	Y	-0-					-0-
07	2790	N	2776	-0-	-14	-0-	63	1	2713	3	Y	-0-					-0-
08	2792	N	2792	-0-	-0-	-0-	63	1	2729	3	Y	-0-					-0-
09	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	60	1	2591	3	Y	-0-					-0-
*10	2790	N	2711	-0-	-79	-0-	60	1	2651	3	Y	-0-					-0-

ALTARAS WELL #: 1 H RRCID -> 214953 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8227 - 9955

05	4495	X	4439	-0-	-56	-0-	215	1	4224	2	N	-0-					-0-
06	4350	X	4182	-0-	-168	-0-	178	1	4004	2	N	-0-					-0-
07	4495	X	4261	-0-	-234	-0-	217	1	4044	2	N	-0-					-0-
08	4433	X	4120	-0-	-313	-0-	207	1	3913	2	N	-0-					-0-
09	4290	X	3794	-0-	-496	-0-	3794	2			N	-0-					-0-
10	4433	X	4216	-0-	-217	-0-	197	1	4019	2	N	-0-					-0-

MCFARLAND-DIXON WELL #: 4 RRCID -> 214954 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 6634 PERF. 7090 - 9794

05	1767	N	1710	-0-	-57	-0-	494	1	1205	3	N	10					83
							11	9									
06	1740	N	1604	-0-	-136	-0-	470	1	1075	3	N	54					137
							59	9									
07	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	495	1	1292	3	N	13	114	1			36
							14	9									
08	1705	N	1654	-0-	-51	-0-	491	1	1155	3	N	7					43
							8	9									
09	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	474	1	1165	3	N	-0-					43
*10	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	457	1	1367	3	N	7					50
							8	9									

DUNN, HOBBY "D" WELL #: 2 RRCID -> 214959 COMPL. DATE 09/25/2005 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 8076 - 9947

05	2914	N	2851	-0-	-63	-0-	66	1	2785	3	Y	-0-					-0-
06	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	63	1	2640	3	Y	-0-					-0-
07	2857	N	2857	-0-	-0-	-0-	65	1	2792	3	Y	-0-					-0-
08	2797	N	2797	-0-	-0-	-0-	63	1	2734	3	Y	-0-					-0-
09	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	55	1	2394	3	Y	-0-					-0-
*10	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	58	1	2536	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
VEALE RANCH WELL #: 13 RRCID -> 214960 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7090 - 9834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4898	X	2321	-0-	-2577	-0-	364	1	1957	3	Y	-0-					9
06	3720	X	2343	-0-	-1377	-0-	338	1	2005	3	Y	-0-	9	1			-0-
07	3844	X	3649	-0-	-195	-0-	393	1	3256	3	Y	-0-					-0-
08	3844	X	3738	-0-	-106	-0-	404	1	3334	3	Y	-0-					-0-
09	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	464	1	3837	3	Y	78	45	1			33
							86	9									
10	3658	X	3518	-0-	-140	-0-	469	1	3049	3	Y	-0-					57

CHARALAMBOPOULOS WELL #: 2 RRCID -> 214961 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 8567 PERF. 8850 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	900	N	8	-0-	-892	-0-	8	3			N	-0-					-0-
*05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
*06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
*07	8	N	-0-	-0-	-8	-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-

RAWDON, HAROLD T. WELL #: 1 RRCID -> 215339 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8200 - 10373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	27	-0-	-4	-0-	1	1	26	2	N	-0-					-0-
06	175	N	175	-0-	-0-	-0-	4	1	171	2	N	-0-					-0-
07	171	N	171	-0-	-0-	-0-	3	1	168	2	N	-0-					-0-
08	52	N	52	-0-	-0-	-0-	1	1	51	2	N	-0-					-0-
09	180	N	105	-0-	-75	-0-	2	1	103	2	N	-0-					-0-
*10	191	N	191	-0-	-0-	-0-	4	1	187	2	N	-0-					-0-

CASTO-CHIEF WELL #: 1 H RRCID -> 215340 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 8118 PERF. 8635 - 10167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	6671	-0-	6671	56004	222	1	6449	2	N	-0-					-0-
06	0	W	6671	-0-	6671	62675	304	1	6367	2	N	-0-					-0-
07	0	W	5939	-0-	5939	68614	256	1	5683	2	N	-0-					-0-
08	0	W	5986	-0-	5986	74600	236	1	5750	2	N	-0-					-0-
09	80362	X	5762	-0-	-74600	-0-	238	1	5524	2	N	-0-					-0-
*10	5806	X	5806	-0-	-0-	-0-	242	1	5564	2	N	-0-					-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 215341 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 7350 - 9025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6665	X	6612	-0-	-53	-0-	405	1	6207	2	N	-0-					-0-
06	6360	X	6270	-0-	-90	-0-	357	1	5913	2	N	-0-					-0-
07	6572	X	6410	-0-	-162	-0-	235	1	6175	2	N	-0-					-0-
08	6603	X	6224	-0-	-379	-0-	229	1	5995	2	N	-0-					-0-
09	6390	X	5941	-0-	-449	-0-	214	1	5727	2	N	-0-					-0-
10	6603	X	6020	-0-	-583	-0-	216	1	5804	2	N	-0-					-0-

SHRYACK WELL #: 1H RRCID -> 215355 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 8208 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1178	N	975	-0-	-203	-0-	26	1	949	2	N	-0-					-0-
06	1170	N	952	-0-	-218	-0-	25	1	927	2	N	-0-					-0-
*07	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	28	1	1008	2	N	-0-					-0-
08	979	N	979	-0-	-0-	-0-	26	1	953	2	N	-0-					-0-
09	960	N	923	-0-	-37	-0-	24	1	899	2	N	-0-					-0-
10	1023	N	943	-0-	-80	-0-	24	1	919	2	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 #: 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
05	6867	X	6867	-0-	-0-	-0-	181	1	6686	2	N	-0-					-0-
06	6716	X	6716	-0-	-0-	-0-	179	1	6537	2	N	-0-					-0-
07	6820	X	6789	-0-	-31	-0-	181	1	6608	2	N	-0-					-0-
08	6820	X	6776	-0-	-44	-0-	179	1	6597	2	N	-0-					-0-
09	6600	X	6454	-0-	-146	-0-	167	1	6287	2	N	-0-					-0-
10	6820	X	6707	-0-	-113	-0-	173	1	6534	2	N	-0-					-0-

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
05	1767	N	1500	-0-	-267	-0-	29	1	1471	2	N	-0-					-0-
06	1710	N	1388	-0-	-322	-0-	29	1	1359	2	N	-0-					-0-
07	1767	N	1346	-0-	-421	-0-	26	1	1320	2	N	-0-					-0-
08	1488	N	1289	-0-	-199	-0-	26	1	1263	2	N	-0-					-0-
09	1380	N	1314	-0-	-66	-0-	25	1	1289	2	N	-0-					-0-
*10	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	29	1	1561	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
05	4960	X	4873	-0-	-87	-0-	128	1	4745	2	N	-0-					-0-
06	4920	X	4610	-0-	-310	-0-	123	1	4487	2	N	-0-					-0-
07	5580	X	4656	-0-	-924	-0-	124	1	4532	2	N	-0-					-0-
08	5580	X	4538	-0-	-1042	-0-	120	1	4418	2	N	-0-					-0-
09	5400	X	4361	-0-	-1039	-0-	113	1	4248	2	N	-0-					-0-
*10	4933	X	4933	-0-	-0-	-0-	127	1	4806	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
05	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	46	1	1963	3	Y	-0-					-0-
06	1980	N	1938	-0-	-42	-0-	45	1	1893	3	Y	-0-					-0-
07	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	48	1	2067	3	Y	-0-					-0-
08	2015	N	1930	-0-	-85	-0-	44	1	1886	3	Y	-0-					-0-
09	1950	N	1815	-0-	-135	-0-	40	1	1775	3	Y	-0-					-0-
10	2046	N	1816	-0-	-230	-0-	40	1	1776	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
05	11160	X	9618	-0-	-1542	-0-	253	1	9365	2	N	-0-					-0-
06	10500	X	9038	-0-	-1462	-0-	241	1	8797	2	N	-0-					-0-
*07	10478	X	9234	-0-	-1244	-0-	247	1	8987	2	N	-0-					-0-
08	10168	X	9063	-0-	-1105	-0-	239	1	8824	2	N	-0-					-0-
09	9750	X	8495	-0-	-1255	-0-	220	1	8275	2	N	-0-					-0-
10	9610	X	8594	-0-	-1016	-0-	222	1	8372	2	N	-0-					-0-

M & J BAR NONE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 215430 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 6175 - 8385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3689	X	2621	-0-	-1068	-0-	11	1	2610	3	N	-0-					153
06	4575	X	4575	-0-	-0-	-0-	22	1	4547	3	N	5					158
							6	9									
07	3689	X	3653	-0-	-36	-0-	15	1	3638	3	N	-0-					158
08	2635	X	1060	-0-	-1575	-0-	5	1	1054	3	N	1					159
							1	9									
09	3570	X	-0-	-0-	-3570	-0-					N	-0-					159
10	3689	X	681	-0-	-3008	-0-	587	1	677	3	N	-0-					159

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CURRIE, FLORENCE WELL #: 10 RRCID -> 215455 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 6963 - 7304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5611	X	4862	-0-	-749	-0-	112	1	4750	3	N	-0-					-0-
06	5400	X	5104	-0-	-296	-0-	118	1	4986	3	N	-0-					-0-
07	5487	X	5243	-0-	-244	-0-	176	1	5067	3	N	-0-					-0-
*08	5084	X	5084	-0-	-0-	-0-	169	1	4915	3	N	-0-					-0-
09	5100	X	4467	-0-	-633	-0-	148	1	4319	3	N	-0-					-0-
10	5270	X	5110	-0-	-160	-0-	167	1	4943	3	N	-0-					-0-

KELLEY, JIM BILL GU WELL #: 6 RRCID -> 215457 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7414 - 7802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4862	X	4862	-0-	-0-	-0-	112	1	4750	3	N	-0-					-0-
06	4819	X	4819	-0-	-0-	-0-	111	1	4708	3	N	-0-					-0-
07	4768	X	4768	-0-	-0-	-0-	161	1	4607	3	N	-0-					-0-
08	4423	X	4423	-0-	-0-	-0-	147	1	4276	3	N	-0-					-0-
09	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	136	1	3961	3	N	5					5
							6	9									
*10	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	125	1	3669	3	N	-0-					5

KELLEY, JIM BILL GU WELL #: 9 RRCID -> 215460 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 7466 - 7846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	79	1	3399	3	N	-0-					-0-
06	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	83	1	3466	3	N	-0-					-0-
07	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	84	1	3624	3	N	-0-					-0-
08	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	80	1	3489	3	N	-0-					-0-
09	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	85	1	3735	3	N	-0-					-0-
*10	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	90	1	3983	3	N	-0-					-0-

KELLEY, JIM BILL GU WELL #: 7 RRCID -> 215469 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7400 - 7786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3548	X	3160	-0-	-388	-0-	73	1	3087	3	N	-0-					-0-
06	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	73	1	3074	3	N	-0-					-0-
07	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	77	1	3346	3	N	-0-					-0-
08	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	76	1	3301	3	N	-0-					-0-
09	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	72	1	3165	3	N	-0-					-0-
*10	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	81	1	3590	3	N	-0-					-0-

KELLEY, JIM BILL GU WELL #: 8 RRCID -> 215470 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 8047 PERF. 7416 - 7790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4534	X	4534	-0-	-0-	-0-	105	1	4429	3	N	-0-					-0-
06	4653	X	4653	-0-	-0-	-0-	108	1	4545	3	N	-0-					-0-
07	4630	X	4630	-0-	-0-	-0-	105	1	4525	3	N	-0-					-0-
08	4517	X	4517	-0-	-0-	-0-	101	1	4416	3	N	-0-					-0-
09	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	94	1	4122	3	N	-0-					-0-
*10	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	82	1	3604	3	N	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 11 RRCID -> 215471 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7356 - 7580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1519	N	1370	-0-	-149	-0-	36	1	1334	2	N	-0-					-0-
06	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	40	1	1454	2	N	-0-					-0-
07	1457	N	1331	-0-	-126	-0-	35	1	1296	2	N	-0-					-0-
08	1364	N	1099	-0-	-265	-0-	29	1	1070	2	N	-0-					-0-
09	1500	N	969	-0-	-531	-0-	25	1	944	2	N	-0-					-0-
10	1333	N	943	-0-	-390	-0-	24	1	919	2	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 #: 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
05	4750	X	4750	-0-	-0-	-0-	109	1	4641	3	N	-0-					-0-
06	3840	X	3755	-0-	-85	-0-	87	1	3668	3	N	-0-					-0-
07	3968	X	3381	-0-	-587	-0-	76	1	3305	3	N	-0-					-0-
08	3968	X	3934	-0-	-34	-0-	88	1	3846	3	N	-0-					-0-
09	3840	X	3831	-0-	-9	-0-	86	1	3745	3	N	-0-					-0-
*10	4802	X	4802	-0-	-0-	-0-	106	1	4696	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
05	7037	X	6606	-0-	-431	-0-	152	1	6454	3	N	-0-					-0-
06	6810	X	6609	-0-	-201	-0-	154	1	6455	3	N	-0-					-0-
07	7219	X	7219	-0-	-0-	-0-	164	1	7055	3	N	-0-					-0-
08	6835	X	6835	-0-	-0-	-0-	154	1	6681	3	N	-0-					-0-
*09	6600	X	6050	-0-	-550	-0-	135	1	5915	3	N	-0-					-0-
*10	7223	X	6006	-0-	-1217	-0-	132	1	5874	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
05	4836	X	3685	-0-	-1151	-0-	125	1	3545	3	N	14					66
							15	9									
06	4680	X	799	-0-	-3881	-0-	28	1	770	3	N	1					67
							1	9									
07	4526	X	1182	-0-	-3344	-0-	506	1	667	3	N	8					75
							9	9									
08	4526	X	4138	-0-	-388	-0-	826	1	3290	3	N	20					95
							22	9									
09	4380	X	4289	-0-	-91	-0-	807	1	3447	3	N	32					127
							35	9									
10	3689	X	3047	-0-	-642	-0-	811	1	2918	3	N	28					155
							31	9									

ROANOKE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 215492 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 7514 PERF. 8000 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6862	X	6862	-0-	-0-	-0-	634	1	6228	2	N	-0-					-0-
06	5907	X	5907	-0-	-0-	-0-	157	1	5750	2	N	-0-					-0-
07	2519	X	2519	-0-	-0-	-0-	169	1	2350	2	N	-0-					-0-
08	2418	X	153	-0-	-2265	-0-	4	1	149	2	N	-0-					-0-
09	5926	X	5926	-0-	-0-	-0-	808	1	5118	2	N	-0-					-0-
*10	6395	X	6395	-0-	-0-	-0-	874	1	6230	2	N	-0-					-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 19 H RRCID -> 215499 COMPL. DATE 11/24/2005 TOTAL DEPTH 8035 PERF.10071 - 10475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16457	X	16457	-0-	-0-	-0-	379	1	16078	3	N	-0-					-0-
06	15488	X	15488	-0-	-0-	-0-	360	1	15128	3	N	-0-					-0-
07	15210	X	15210	-0-	-0-	-0-	345	1	14865	3	N	-0-					-0-
08	14817	X	14817	-0-	-0-	-0-	332	1	14485	3	N	-0-					-0-
09	13752	X	13752	-0-	-0-	-0-	307	1	13445	3	N	-0-					-0-
*10	13862	X	13862	-0-	-0-	-0-	306	1	13556	3	N	-0-					-0-

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
05	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	87	1	3232	2	N	-0-					-0-
06	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	85	1	3107	2	N	-0-					-0-
07	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	88	1	3210	2	N	-0-					-0-
08	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	87	1	3219	2	N	-0-					-0-
09	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	81	1	3062	2	N	-0-					-0-
*10	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	82	1	3109	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 #: 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
05	2759	X	526	-0-	-2233	-0-	14	1	512	2	N	-0-			-0-
06	2670	X	702	-0-	-1968	-0-	19	1	683	2	N	-0-			-0-
07	2759	X	289	-0-	-2470	-0-	8	1	281	2	N	-0-			-0-
08	2759	X	299	-0-	-2460	-0-	8	1	291	2	N	-0-			-0-
09	1050	X	503	-0-	-547	-0-	13	1	490	2	N	-0-			-0-
*10	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	660	1	2479	2	N	-0-			-0-

TODD SOUTH WELL #: 4 RRCID -> 215969 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 7062 PERF. 7650 - 10513

05	4960	X	-0-	-0-	-4960	-0-					N	-0-			-0-
06	4740	X	-0-	-0-	-4740	-0-					N	-0-			-0-
07	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SYLVESTER WELL #: 1 RRCID -> 215970 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 8542 - 10043

05	1085	N	1010	-0-	-75	-0-	20	1	990	2	N	-0-			40
06	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	22	1	1023	2	N	-0-			40
07	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	23	1	1182	2	N	-0-			40
08	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	26	1	1269	2	N	-0-			40
09	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	31	1	1601	2	N	-0-			40
*10	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	48	1	2550	2	N	-0-			40

SEALS, G. T. WELL #: 18 H RRCID -> 215972 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 8127 PERF. 8546 - 10400

05	9065	X	9065	-0-	-0-	-0-	184	1	8881	2	N	-0-			-0-
06	8612	X	8612	-0-	-0-	-0-	180	1	8432	2	N	-0-			-0-
07	8636	X	8636	-0-	-0-	-0-	196	1	8440	3	N	-0-			-0-
08	8567	X	8567	-0-	-0-	-0-	193	1	8374	3	N	-0-			-0-
09	8137	X	8137	-0-	-0-	-0-	182	1	7955	3	N	-0-			-0-
*10	8336	X	8336	-0-	-0-	-0-	184	1	8152	3	N	-0-			-0-

EAGLE FARMS WELL #: 12 RRCID -> 215973 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 8791 PERF. 9216 - 11058

05	2852	X	7	-0-	-2845	-0-	7	3			Y	-0-			-0-
06	1230	X	564	-0-	-666	-0-	13	1	551	3	Y	-0-			-0-
07	1271	X	1112	-0-	-159	-0-	25	1	1087	3	Y	-0-			-0-
08	1271	X	1066	-0-	-205	-0-	24	1	1042	3	Y	-0-			-0-
09	1315	X	1315	-0-	-0-	-0-	30	1	1285	3	Y	-0-			-0-
*10	1529	X	1529	-0-	-0-	-0-	33	1	1496	3	Y	-0-			-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 13 RRCID -> 215974 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 7258 - 7534

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 12 RRCID -> 215975 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 7346 - 7604

05	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	30	1	1100	2	Y	-0-			-0-
06	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	31	1	1124	2	Y	-0-			-0-
07	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	36	1	1325	2	Y	-0-			-0-
08	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	39	1	1455	2	Y	-0-			-0-
09	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	38	1	1411	2	Y	-0-			-0-
*10	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	43	1	1612	2	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

YOUNG, 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
05	2951	N	2951	-0-	-0-	-0-	68	1	2872	3	Y	10					15
							11	9									
06	3000	N	3581	-0-	581	581	83	1	3492	3	Y	5					20
							6	9									
07	3100	N	3640	-0-	540	1121	82	1	3558	3	Y	-0-					20
08	3100	N	4346	-0-	1246	2367	97	1	4249	3	Y	-0-					20
09	5903	X	3536	-0-	-2367	-0-	79	1	3457	3	Y	-0-					20
*10	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	66	1	2908	3	Y	-0-					20

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
05	14204	X	14204	-0-	-0-	-0-	327	1	13877	3	N	-0-					-0-
06	15176	X	15176	-0-	-0-	-0-	353	1	14823	3	N	-0-					-0-
07	16738	X	16738	-0-	-0-	-0-	380	1	16358	3	N	-0-					-0-
08	16155	X	16155	-0-	-0-	-0-	362	1	15793	3	N	-0-					-0-
09	14155	X	14155	-0-	-0-	-0-	316	1	13839	3	N	-0-					-0-
*10	15892	X	15892	-0-	-0-	-0-	351	1	15541	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
05	3317	X	3072	-0-	-245	-0-	81	1	2991	2	N	-0-					-0-
06	3150	X	2966	-0-	-184	-0-	79	1	2887	2	N	-0-					-0-
07	3193	X	2943	-0-	-250	-0-	78	1	2865	2	N	-0-					-0-
08	3131	X	2745	-0-	-386	-0-	72	1	2673	2	N	-0-					-0-
09	3030	X	2647	-0-	-383	-0-	69	1	2578	2	N	-0-					-0-
10	3069	X	2776	-0-	-293	-0-	72	1	2704	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
05	3999	X	3567	-0-	-432	-0-	94	1	3473	2	N	-0-					-0-
06	3780	X	3420	-0-	-360	-0-	91	1	3329	2	N	-0-					-0-
07	3844	X	3576	-0-	-268	-0-	95	1	3481	2	N	-0-					-0-
08	3658	X	3589	-0-	-69	-0-	95	1	3494	2	N	-0-					-0-
09	3540	X	3482	-0-	-58	-0-	90	1	3392	2	N	-0-					-0-
10	3565	X	3439	-0-	-126	-0-	89	1	3350	2	N	-0-					-0-

MCCURDY, A. C. WELL #: 3D RRCID -> 215995 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 7949 PERF. 7186 - 7616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1984	N	583	-0-	-1401	-0-	14	1	569	3	Y	-0-					18
06	1890	N	172	-0-	-1718	-0-	4	1	168	3	Y	-0-					18
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					18
08	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	25	1	1085	3	Y	-0-					18
09	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	37	1	1589	3	Y	-0-					18
*10	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	37	1	1656	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
05	1705	X	531	-0-	-1174	-0-	502	1	29	3	N	-0-					21
06	2010	X	825	-0-	-1185	-0-	519	1	306	3	N	-0-					21
07	2108	X	852	-0-	-1256	-0-	562	1	290	3	N	-0-					21
08	2108	X	1066	-0-	-1042	-0-	573	1	493	3	N	-0-					21
09	2040	X	560	-0-	-1480	-0-	559	1	1	3	N	-0-					21
10	868	X	770	-0-	-98	-0-	562	1	208	3	N	-0-					21

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
05	6262	X	6027	-0-	-235	-0-	117	1	5910	2	N	-0-					-0-
06	6030	X	5685	-0-	-345	-0-	118	1	5567	2	N	-0-					-0-
07	6665	X	6086	-0-	-579	-0-	118	1	5968	2	N	-0-					-0-
08	6665	X	5987	-0-	-678	-0-	121	1	5866	2	N	-0-					-0-
09	6450	X	5841	-0-	-609	-0-	110	1	5731	2	N	-0-					-0-
10	6076	X	6033	-0-	-43	-0-	111	1	5922	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
05	9796	X	9543	-0-	-253	-0-	186	1	9357	2	N	-0-					-0-
06	9265	X	9265	-0-	-0-	-0-	193	1	9072	2	N	-0-					-0-
07	9741	X	9741	-0-	-0-	-0-	188	1	9553	2	N	-0-					-0-
08	9548	X	9383	-0-	-165	-0-	190	1	9193	2	N	-0-					-0-
09	9270	X	8128	-0-	-1142	-0-	154	1	7974	2	N	-0-					-0-
10	9734	X	8105	-0-	-1629	-0-	149	1	7956	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
05	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	73	1	864	2	N	39					180
							2572	3	43	9							
06	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	73	1	833	2	N	35					215
							2485	3	39	9							
07	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	72	1	873	2	N	58					273
							2599	3	64	9							
*08	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	74	1	869	2	N	6	189	1			90
							2589	3	7	9							
09	3420	X	3418	-0-	-2	-0-	69	1	833	2	N	27					117
							2486	3	30	9							
*10	3534	X	3494	-0-	-40	-0-	72	1	853	2	N	22	111	1			28
							2545	3	24	9							

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
05	1581	N	1498	-0-	-83	-0-	62	1	1436	2	N	-0-					-0-
06	1500	N	1436	-0-	-64	-0-	44	1	1392	2	N	-0-					-0-
07	1519	N	1419	-0-	-100	-0-	50	1	1369	2	N	-0-					-0-
08	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	64	1	1455	2	N	-0-					-0-
09	1440	N	1414	-0-	-26	-0-	57	1	1357	2	N	-0-					-0-
*10	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	61	1	1417	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
05	5666	X	5666	-0-	-0-	-0-	698	1	4968	3	N	-0-					18
06	6391	X	6391	-0-	-0-	-0-	597	1	5794	3	N	-0-					18
07	7690	X	7690	-0-	-0-	-0-	723	1	6967	3	N	-0-					18
08	7095	X	7095	-0-	-0-	-0-	700	1	6395	3	N	-0-					18
09	6704	X	6704	-0-	-0-	-0-	642	1	6062	3	N	-0-					18
10	7688	X	7022	-0-	-666	-0-	702	1	6320	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
05	8738	X	8738	-0-	-0-	-0-	535	1	8203	2	N	-0-					-0-
06	8504	X	8504	-0-	-0-	-0-	485	1	8019	2	N	-0-					-0-
07	8866	X	8335	-0-	-531	-0-	306	1	8029	2	N	-0-					-0-
08	8866	X	8318	-0-	-548	-0-	306	1	8012	2	N	-0-					-0-
09	8580	X	8014	-0-	-566	-0-	287	1	7727	2	N	-0-					-0-
10	8773	X	7937	-0-	-836	-0-	284	1	7653	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

NOBLES-HOLLEY WELL #: 1 H RRCID -> 216291 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 8591 PERF. 9027 - 12514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8060	X	6637	-0-	-1423	-0-	150	1	6399	3	N	80					135
							88	9									
*06	7500	X	5747	-0-	-1753	-0-	131	1	5543	3	N	66	154	1			47
							73	9									
*07	7750	X	-0-	-0-	-7750	-0-					N	-0-					47
08	7068	X	6	-0-	-7062	-0-	6	3			N	-0-					47
09	6510	X	2	-0-	-6508	-0-	2	3			N	-0-					47
*10	6634	X	-0-	-0-	-6634	-0-					N	-0-					47

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
05	9858	X	8644	-0-	-1214	-0-	228	1	8416	2	Y	-0-					-0-
06	8550	X	7803	-0-	-747	-0-	208	1	7595	2	Y	-0-					-0-
07	8835	X	8643	-0-	-192	-0-	230	1	8413	2	Y	-0-					-0-
08	8773	X	7813	-0-	-960	-0-	207	1	7606	2	Y	-0-					-0-
09	8370	X	7557	-0-	-813	-0-	196	1	7361	2	Y	-0-					-0-
10	8649	X	8173	-0-	-476	-0-	211	1	7962	2	Y	-0-					-0-

BOYD WELL #: 7 RRCID -> 216318 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 7842 - 8536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1829	N	1764	-0-	-65	-0-	36	1	429	2	N	19					111
							1278	3	21	9							
06	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	36	1	413	2	N	10					121
							1233	3	11	9							
07	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	53	1	638	2	N	13					134
							1898	3	14	9							
*08	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	54	1	633	2	N	16					150
							1887	3	18	9							
09	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	51	1	612	2	N	10					160
							1826	3	11	9							
*10	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	54	1	643	2	N	22					182
							1919	3	24	9							

PARNELL WELL #: 1 RRCID -> 216409 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 9303 - 10713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4839	X	4839	-0-	-0-	-0-	94	1	4745	2	N	-0-					-0-
06	4371	X	4371	-0-	-0-	-0-	91	1	4280	2	N	-0-					-0-
07	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	79	1	3992	2	N	-0-					-0-
08	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	85	1	4119	2	N	-0-					-0-
09	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	75	1	3907	2	N	-0-					-0-
*10	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	80	1	4251	2	N	-0-					-0-

MATTHEWS, DON WELL #: 1 RRCID -> 216551 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 8965 - 10402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5611	X	5167	-0-	-444	-0-	100	1	5067	2	N	-0-					-0-
06	5430	X	4836	-0-	-594	-0-	101	1	4735	2	N	-0-					-0-
07	5549	X	5011	-0-	-538	-0-	97	1	4914	2	N	-0-					-0-
08	5518	X	5005	-0-	-513	-0-	101	1	4904	2	N	-0-					-0-
09	5130	X	4990	-0-	-140	-0-	94	1	4896	2	N	-0-					-0-
10	5177	X	4946	-0-	-231	-0-	91	1	4855	2	N	-0-					-0-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 1 RRCID -> 216574 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 6537 PERF. 6757 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5828	X	5732	-0-	-96	-0-	5732	3			N	-0-					-0-
06	5646	X	5646	-0-	-0-	-0-	5646	3			N	-0-					-0-
07	5828	X	5779	-0-	-49	-0-	5779	3			N	-0-					-0-
08	5735	X	5427	-0-	-308	-0-	5427	3			N	-0-					-0-
09	5640	X	5281	-0-	-359	-0-	5281	3			N	-0-					-0-
10	5828	X	4792	-0-	-1036	-0-	4792	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 14 RRCID -> 216575 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 7350 - 7616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3224	X	2786	-0-	-438	-0-	74	1	2712	2	Y	-0-					-0-
06	2820	X	2665	-0-	-155	-0-	71	1	2594	2	Y	-0-					-0-
07	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	80	1	2943	2	Y	-0-					-0-
08	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	84	1	3121	2	Y	-0-					-0-
09	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	90	1	3397	2	Y	-0-					-0-
*10	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	83	1	3137	2	Y	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 8 H RRCID -> 216578 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 7580 - 9320

05	17298	X	15640	-0-	-1658	-0-	412	1	15228	2	N	-0-					-0-
06	16530	X	15355	-0-	-1175	-0-	409	1	14946	2	N	-0-					-0-
07	16244	X	15674	-0-	-570	-0-	417	1	15257	2	N	-0-					-0-
08	15655	X	15412	-0-	-243	-0-	609	1	14803	2	N	-0-					-0-
09	15360	X	14789	-0-	-571	-0-	574	1	14215	2	N	-0-					-0-
10	15872	X	14939	-0-	-933	-0-	385	1	14554	2	N	-0-					-0-

HARPER, CAROLYN WELL #: 1 H RRCID -> 216580 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8395 - 9791

05	8308	X	8254	-0-	-54	-0-	187	1	7945	3	N	111	182	1			172
							122	9									
06	7980	X	7779	-0-	-201	-0-	178	1	7534	3	N	61	189	1			44
							67	9									
07	8246	X	7715	-0-	-531	-0-	172	1	7448	3	N	86					130
							95	9									
08	8246	X	8069	-0-	-177	-0-	179	1	7816	3	N	67					197
							74	9									
09	7980	X	7859	-0-	-121	-0-	172	1	7557	3	N	118	186	1			129
							130	9									
*10	8246	X	7935	-0-	-311	-0-	173	1	7673	3	N	81					210
							89	9									

BOAZ, W. O. WELL #: 21 D RRCID -> 216581 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7082 - 7320

05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCC0 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 12 H RRCID -> 216584 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 8495 - 10250

05	6107	X	5963	-0-	-144	-0-	137	1	5826	3	N	-0-					-0-
06	5910	X	5867	-0-	-43	-0-	136	1	5731	3	N	-0-					-0-
07	6107	X	5941	-0-	-166	-0-	135	1	5806	3	N	-0-					-0-
08	6107	X	5846	-0-	-261	-0-	131	1	5715	3	N	-0-					-0-
09	5880	X	5703	-0-	-177	-0-	127	1	5576	3	N	-0-					-0-
10	6076	X	5771	-0-	-305	-0-	128	1	5643	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

05	7874	X	7515	-0-	-359	-0-	173	1	7342	3	N	-0-					-0-
06	7620	X	7379	-0-	-241	-0-	171	1	7208	3	N	-0-					-0-
07	7812	X	7601	-0-	-211	-0-	172	1	7429	3	N	-0-					-0-
08	7812	X	7584	-0-	-228	-0-	170	1	7414	3	N	-0-					-0-
09	7380	X	7155	-0-	-225	-0-	160	1	6995	3	N	-0-					-0-
*10	7626	X	7406	-0-	-220	-0-	163	1	7243	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WCCO 4-MILLER "G" WELL #: 5 RRCID -> 216588 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7633 - 9387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9517	X	8707	-0-	-810	-0-	199	1	8497	3	N	10					137
							11	9									
06	9210	X	9183	-0-	-27	-0-	213	1	8967	3	N	3					140
							3	9									
07	9633	X	9633	-0-	-0-	-0-	324	1	9309	3	N	-0-					140
08	9214	X	9214	-0-	-0-	-0-	306	1	8908	3	N	-0-					140
09	9180	X	8887	-0-	-293	-0-	294	1	8591	3	N	2					142
							2	9									
10	9641	X	9109	-0-	-532	-0-	298	1	8811	3	N	-0-					142

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 16 RRCID -> 216590 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7716 - 9430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8370	X	8128	-0-	-242	-0-	214	1	7914	2	Y	-0-					-0-
06	7590	X	7414	-0-	-176	-0-	198	1	7216	2	Y	-0-					-0-
07	7843	X	7623	-0-	-220	-0-	203	1	7420	2	Y	-0-					-0-
08	7843	X	7575	-0-	-268	-0-	200	1	7375	2	Y	-0-					-0-
09	8047	X	8047	-0-	-0-	-0-	209	1	7838	2	Y	-0-					-0-
*10	9108	X	9108	-0-	-0-	-0-	235	1	8873	2	Y	-0-					-0-

DCCO 1- DCTC WELL #: 17 H RRCID -> 216591 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8765 - 10650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12524	X	9904	-0-	-2620	-0-	228	1	9676	3	N	-0-					-0-
06	11880	X	9708	-0-	-2172	-0-	225	1	9483	3	N	-0-					-0-
07	12183	X	9819	-0-	-2364	-0-	223	1	9596	3	N	-0-					-0-
08	12183	X	10393	-0-	-1790	-0-	233	1	10160	3	N	-0-					-0-
09	10500	X	9460	-0-	-1040	-0-	211	1	9249	3	N	-0-					-0-
*10	10044	X	9338	-0-	-706	-0-	206	1	9132	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
05	7781	X	7526	-0-	-255	-0-	173	1	7353	3	N	-0-					-0-
06	7560	X	7293	-0-	-267	-0-	169	1	7124	3	N	-0-					-0-
07	7812	X	7468	-0-	-344	-0-	170	1	7298	3	N	-0-					-0-
08	7812	X	7406	-0-	-406	-0-	166	1	7240	3	N	-0-					-0-
09	7380	X	7171	-0-	-209	-0-	160	1	7011	3	N	-0-					-0-
*10	7533	X	7480	-0-	-53	-0-	165	1	7315	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
05	375	N	375	-0-	-0-	-0-	7	1	368	2	N	-0-					-0-
06	180	N	109	-0-	-71	-0-	2	1	107	2	N	-0-					-0-
07	186	N	186	-0-	-0-	-0-	4	1	182	2	N	-0-					-0-
08	418	N	418	-0-	-0-	-0-	8	1	410	2	N	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
*10	753	N	753	-0-	-0-	-0-	217	1	739	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
05	6107	X	5762	-0-	-345	-0-	152	1	5610	2	N	-0-					-0-
06	5940	X	5846	-0-	-94	-0-	156	1	5690	2	N	-0-					-0-
07	6355	X	5909	-0-	-446	-0-	157	1	5752	2	N	-0-					-0-
08	6355	X	5670	-0-	-685	-0-	149	1	5521	2	N	-0-					-0-
09	6150	X	5395	-0-	-755	-0-	140	1	5255	2	N	-0-					-0-
10	6045	X	5504	-0-	-541	-0-	142	1	5362	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 21 H RRCID -> 216597 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 8396 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	67	1	2837	3	N	-0-					-0-
06	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	70	1	2964	3	N	-0-					-0-
07	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	76	1	3268	3	N	-0-					-0-
08	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	72	1	3167	3	N	-0-					-0-
09	3030	X	3021	-0-	-9	-0-	68	1	2953	3	N	-0-					-0-
*10	3348	X	3088	-0-	-260	-0-	68	1	3020	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
05	806	N	676	-0-	-130	-0-	15 4	1 9	657	3	Y	4	2	1			2
06	810	N	478	-0-	-332	-0-	11	1	467	3	Y	-0-					2
07	682	N	300	-0-	-382	-0-	10	1	290	3	Y	-0-					2
08	682	N	492	-0-	-190	-0-	16	1	476	3	Y	-0-					2
09	592	N	592	-0-	-0-	-0-	20	1	572	3	Y	-0-					2
*10	603	N	603	-0-	-0-	-0-	20	1	583	3	Y	-0-					2

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
05	10044	X	7854	-0-	-2190	-0-	181	1	7673	3	N	-0-					-0-
06	9210	X	8559	-0-	-651	-0-	199	1	8360	3	N	-0-					-0-
07	9424	X	9155	-0-	-269	-0-	308	1	8847	3	N	-0-					-0-
08	9424	X	8929	-0-	-495	-0-	296	1	8633	3	N	-0-					-0-
09	9229	X	9229	-0-	-0-	-0-	305	1	8924	3	N	-0-					-0-
*10	15057	X	15057	-0-	-0-	-0-	493	1	14564	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
05	10728	X	10728	-0-	-0-	-0-	209	1	10519	2	N	-0-					-0-
06	9930	X	9773	-0-	-157	-0-	203	1	9570	2	N	-0-					-0-
07	10261	X	9654	-0-	-607	-0-	187	1	9467	2	N	-0-					-0-
08	10261	X	9538	-0-	-723	-0-	193	1	9345	2	N	-0-					-0-
09	9930	X	9439	-0-	-491	-0-	178	1	9261	2	N	-0-					-0-
10	10261	X	9973	-0-	-288	-0-	184	1	9789	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
05	5084	X	2704	-0-	-2380	-0-	62	1	2642	3	N	-0-					-0-
06	4920	X	3669	-0-	-1251	-0-	85	1	3584	3	N	-0-					-0-
07	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	81	1	3480	3	N	-0-					-0-
08	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	99	1	4307	3	N	-0-					-0-
09	3660	X	81	-0-	-3579	-0-	81	1			N	-0-					-0-
10	3782	X	75	-0-	-3707	-0-	75	1			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
05	2879	N	2879	-0-	-0-	-0-	66 1	1 9	2812	3	N	1					1
06	2863	N	2863	-0-	-0-	-0-	67	1	2796	3	N	-0-					1
07	2946	N	2946	-0-	-0-	-0-	67	1	2879	3	N	-0-					1
08	2938	N	2938	-0-	-0-	-0-	65	1	2873	3	N	-0-					1
09	2340	N	63	-0-	-2277	-0-	63	1			N	-0-					1
10	2418	N	65	-0-	-2353	-0-	65	1			N	-0-					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 216628 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 6834 - 7142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1457	N	1443	-0-	-14	-0-	33	1	1410	3	N	-0-					-0-
06	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	36	1	1516	3	N	-0-					-0-
07	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	57	1	1637	3	N	-0-					-0-
08	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	54	1	1567	3	N	-0-					-0-
09	1560	N	1305	-0-	-255	-0-	44	1	1261	3	N	-0-					-0-
10	1705	N	1326	-0-	-379	-0-	44	1	1282	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
05	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	43	1	1792	3	N	-0-					-0-
06	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	36	1	1505	3	N	-0-					-0-
07	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	36	1	1532	3	N	-0-					-0-
08	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	40	1	1728	3	N	-0-					-0-
09	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	38	1	1650	3	N	-0-					-0-
*10	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	38	1	1654	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
05	6016	X	6016	-0-	-0-	-0-	117	1	5899	2	N	-0-					-0-
06	5682	X	5682	-0-	-0-	-0-	118	1	5564	2	N	-0-					-0-
07	5747	X	5747	-0-	-0-	-0-	111	1	5636	2	N	-0-					-0-
08	5893	X	5893	-0-	-0-	-0-	119	1	5774	2	N	-0-					-0-
09	5763	X	5763	-0-	-0-	-0-	109	1	5654	2	N	-0-					-0-
*10	5934	X	5934	-0-	-0-	-0-	109	1	5825	2	N	-0-					-0-

CAMP MCMULLEN WELL #: 1 RRCID -> 216632 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8216 - 10232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	855	1	3132	2	N	-0-					-0-
06	3997	X	3997	-0-	-0-	-0-	819	1	3178	2	N	-0-					-0-
07	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	928	1	3029	2	N	-0-					-0-
08	4407	X	4407	-0-	-0-	-0-	915	1	3492	2	N	-0-					-0-
09	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	845	1	2794	2	N	-0-					-0-
*10	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	723	1	2710	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
05	4526	X	4365	-0-	-161	-0-	115	1	4250	2	N	-0-					-0-
06	4380	X	4097	-0-	-283	-0-	109	1	3988	2	N	-0-					-0-
07	4495	X	4340	-0-	-155	-0-	115	1	4225	2	N	-0-					-0-
08	4495	X	4299	-0-	-196	-0-	113	1	4186	2	N	-0-					-0-
09	4350	X	4138	-0-	-212	-0-	107	1	4031	2	N	-0-					-0-
10	4371	X	4290	-0-	-81	-0-	111	1	4179	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
05	10037	X	10037	-0-	-0-	-0-	195	1	9842	2	N	-0-					-0-
06	9600	X	9552	-0-	-48	-0-	199	1	9353	2	N	-0-					-0-
07	9920	X	9773	-0-	-147	-0-	189	1	9584	2	N	-0-					-0-
08	9920	X	9679	-0-	-241	-0-	196	1	9483	2	N	-0-					-0-
09	9600	X	9160	-0-	-440	-0-	173	1	8987	2	N	-0-					-0-
10	9920	X	9541	-0-	-379	-0-	176	1	9365	2	N	-0-					-0-

WEST, RONALD LYNN WELL #: 1 RRCID -> 216642 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 7100 - 8340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4916	X	4916	-0-	-0-	-0-	96	1	4820	2	N	-0-					-0-
06	4718	X	4718	-0-	-0-	-0-	98	1	4620	2	N	-0-					-0-
07	4780	X	4780	-0-	-0-	-0-	92	1	4688	2	N	-0-					-0-
08	4700	X	4700	-0-	-0-	-0-	95	1	4605	2	N	-0-					-0-
09	4530	X	4506	-0-	-24	-0-	85	1	4421	2	N	-0-					-0-
*10	4850	X	4850	-0-	-0-	-0-	89	1	4761	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
05	7582	X	7582	-0-	-0-	-0-	147	1	7435	2	N	-0-					-0-
06	7050	X	6556	-0-	-494	-0-	136	1	6420	2	N	-0-					-0-
07	7285	X	6848	-0-	-437	-0-	132	1	6716	2	N	-0-					-0-
08	7285	X	7007	-0-	-278	-0-	142	1	6865	2	N	-0-					-0-
09	7050	X	6820	-0-	-230	-0-	129	1	6691	2	N	-0-					-0-
*10	7499	X	7499	-0-	-0-	-0-	138	1	7361	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
05	15078	X	15078	-0-	-0-	-0-	397	1	14681	2	N	-0-					-0-
06	14063	X	14063	-0-	-0-	-0-	375	1	13688	2	N	-0-					-0-
07	14372	X	14372	-0-	-0-	-0-	382	1	13990	2	N	-0-					-0-
08	14054	X	14054	-0-	-0-	-0-	370	1	13684	2	N	-0-					-0-
09	12866	X	12866	-0-	-0-	-0-	333	1	12533	2	N	-0-					-0-
*10	12968	X	12968	-0-	-0-	-0-	334	1	12634	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
05	3131	X	2983	-0-	-148	-0-	58	1	2925	2	N	-0-					-0-
06	3030	X	3012	-0-	-18	-0-	63	1	2949	2	N	-0-					-0-
07	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	64	1	3262	2	N	-0-					-0-
08	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	68	1	3285	2	N	-0-					-0-
09	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	64	1	3346	2	N	-0-					-0-
*10	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	70	1	3712	2	N	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 16 H RRCID -> 216646 COMPL. DATE 03/14/2006 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 7520 - 9822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10804	X	10804	-0-	-0-	-0-	285	1	10519	2	N	-0-					-0-
06	10029	X	10029	-0-	-0-	-0-	267	1	9762	2	N	-0-					-0-
07	10868	X	10868	-0-	-0-	-0-	289	1	10579	2	N	-0-					-0-
08	10663	X	10663	-0-	-0-	-0-	281	1	10382	2	N	-0-					-0-
09	9718	X	9718	-0-	-0-	-0-	252	1	9466	2	N	-0-					-0-
*10	10339	X	10339	-0-	-0-	-0-	267	1	10072	2	N	-0-					-0-

GUTHRIE, THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 216647 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 7103 - 8304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7884	X	7884	-0-	-0-	-0-	653	1	7231	3	N	-0-					-0-
06	9324	X	9324	-0-	-0-	-0-	660	1	8664	3	N	-0-					-0-
07	9574	X	9574	-0-	-0-	-0-	682	1	8892	3	N	-0-					-0-
08	7405	X	7405	-0-	-0-	-0-	626	1	6779	3	N	-0-					-0-
09	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	604	1	2656	3	N	-0-					-0-
*10	6981	X	6981	-0-	-0-	-0-	680	1	6301	3	N	-0-					-0-

DEAN, JACK WELL #: 1 RRCID -> 216648 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 7704 - 9367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	63	1	3183	2	N	-0-					-0-
06	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	65	1	3069	2	N	-0-					-0-
07	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	62	1	3135	2	N	-0-					-0-
08	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	65	1	3141	2	N	-0-					-0-
09	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	56	1	2927	2	N	-0-					-0-
*10	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	58	1	3078	2	N	-0-					-0-

WCCO 1-STEVENSON, N. R. WELL #: 9 RRCID -> 216655 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7458 - 7830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1023	N	989	-0-	-34	-0-	23	1	966	3	N	-0-					-0-
06	990	N	933	-0-	-57	-0-	22	1	911	3	N	-0-					-0-
07	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	23	1	979	3	N	-0-					-0-
08	992	N	926	-0-	-66	-0-	21	1	905	3	N	-0-					-0-
09	930	N	20	-0-	-910	-0-	20	1			N	-0-					-0-
10	992	N	21	-0-	-971	-0-	21	1			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 16 RRCID -> 216656 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 7968 PERF. 9246 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8246	X	7857	-0-	-389	-0-	181	1	7676	3	N	-0-					-0-
06	7980	X	7655	-0-	-325	-0-	178	1	7477	3	N	-0-					-0-
07	8060	X	7908	-0-	-152	-0-	179	1	7729	3	N	-0-					-0-
08	8060	X	7851	-0-	-209	-0-	175	1	7676	3	N	-0-					-0-
09	7710	X	7501	-0-	-209	-0-	167	1	7334	3	N	-0-					-0-
*10	7905	X	7689	-0-	-216	-0-	170	1	7519	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

05	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	90	1	3795	3	Y	-0-					-0-
06	4462	X	4462	-0-	-0-	-0-	103	1	4359	3	Y	-0-					-0-
07	4467	X	4467	-0-	-0-	-0-	102	1	4365	3	Y	-0-					-0-
08	4593	X	4593	-0-	-0-	-0-	103	1	4490	3	Y	-0-					-0-
09	3150	X	107	-0-	-3043	-0-	107	1			Y	-0-					-0-
10	3255	X	176	-0-	-3079	-0-	176	1			Y	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 15 H RRCID -> 217132 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 7526 - 8690

05	5084	X	4704	-0-	-380	-0-	124	1	4580	2	N	-0-					-0-
06	4920	X	4205	-0-	-715	-0-	112	1	4093	2	N	-0-					-0-
07	5084	X	3742	-0-	-1342	-0-	100	1	3642	2	N	-0-					-0-
08	4867	X	4629	-0-	-238	-0-	122	1	4507	2	N	-0-					-0-
09	4650	X	4579	-0-	-71	-0-	119	1	4460	2	N	-0-					-0-
*10	4833	X	4833	-0-	-0-	-0-	125	1	4708	2	N	-0-					-0-

DARINO, VINCENT WELL #: 1 RRCID -> 217136 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 7951 - 9404

05	7255	X	7255	-0-	-0-	-0-	141	1	7114	2	N	-0-					-0-
06	6815	X	6815	-0-	-0-	-0-	142	1	6673	2	N	-0-					-0-
07	6879	X	6879	-0-	-0-	-0-	133	1	6746	2	N	-0-					-0-
08	6925	X	6925	-0-	-0-	-0-	140	1	6785	2	N	-0-					-0-
09	6724	X	6724	-0-	-0-	-0-	127	1	6597	2	N	-0-					-0-
*10	7126	X	7126	-0-	-0-	-0-	131	1	6995	2	N	-0-					-0-

KEY WELL #: 1 RRCID -> 217138 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 7039 PERF. 7510 - 9634

05	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	730	1	2442	2	N	-0-					-0-
06	2582	X	2582	-0-	-0-	-0-	669	1	1913	2	N	-0-					-0-
07	2377	X	2377	-0-	-0-	-0-	715	1	1662	2	N	-0-					-0-
08	1891	X	1079	-0-	-812	-0-	507	1	572	2	N	-0-					-0-
09	2735	X	2735	-0-	-0-	-0-	624	1	2111	2	N	-0-					-0-
*10	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	721	1	2928	2	N	-0-					-0-

EAGLE FARMS GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 217500 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 8734 PERF. 9067 - 10995

05	6650	X	6650	-0-	-0-	-0-	948	1	5702	3	Y	-0-					-0-
06	6803	X	6803	-0-	-0-	-0-	1008	1	5795	3	Y	-0-					-0-
07	6951	X	6951	-0-	-0-	-0-	1036	1	5907	3	Y	7					7
							8	9									
08	6760	X	6760	-0-	-0-	-0-	1030	1	5730	3	Y	-0-					7
09	6360	X	6360	-0-	-0-	-0-	993	1	5367	3	Y	-0-					7
*10	6457	X	6457	-0-	-0-	-0-	1022	1	5435	3	Y	-0-					7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DONEGAL HILLS WELL #: 1 RRCID -> 217760 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 6771 PERF. 7133 - 9433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8089	X	8089	-0-	-0-	-0-	1282	1	6807	3	N	-0-					27
06	6976	X	6976	-0-	-0-	-0-	1215	1	5761	3	N	-0-					27
07	7241	X	7241	-0-	-0-	-0-	1142	1	6099	3	N	-0-					27
08	7922	X	7922	-0-	-0-	-0-	1587	1	6335	3	N	-0-					27
09	10553	X	10553	-0-	-0-	-0-	1208	1	9158	3	N	170					197
							187	9									
*10	9038	X	9038	-0-	-0-	-0-	1146	1	7870	3	N	20	188	1			29
							22	9									

RAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217761 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 6463 PERF. 6720 - 9605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	455	1	18	2	Y	-0-					3
							3635	3									
06	7063	X	7063	-0-	-0-	-0-	568	1	2	2	Y	-0-					3
							6493	3									
07	8026	X	8026	-0-	-0-	-0-	33	1	6	2	Y	-0-					3
							7987	3									
08	8307	X	8307	-0-	-0-	-0-	36	1	8271	3	Y	-0-					3
09	8212	X	8212	-0-	-0-	-0-	40	1	8172	3	Y	-0-					3
*10	8847	X	8847	-0-	-0-	-0-	35	1	8812	3	Y	-0-					3

DAVESTATES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217769 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 6166 PERF. 6580 - 9435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7657	X	6951	-0-	-706	-0-	863	1	6022	3	N	60	96	1			30
							66	9									
06	7410	X	6706	-0-	-704	-0-	818	1	5845	3	N	39					69
							43	9									
07	7657	X	7463	-0-	-194	-0-	788	1	6624	3	N	46	98	1			17
							51	9									
08	7657	X	6811	-0-	-846	-0-	725	1	6052	3	N	31					48
							34	9									
09	7410	X	7306	-0-	-104	-0-	803	1	6444	3	N	54					102
							59	9									
10	7471	X	7299	-0-	-172	-0-	863	1	6373	3	N	57	110	1			49
							63	9									

JOHNSON WEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217778 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 8940 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2908	N	2908	-0-	-0-	-0-	139	1	2769	2	N	-0-					-0-
06	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	109	1	2405	2	N	-0-					-0-
07	2990	N	2990	-0-	-0-	-0-	149	1	2841	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	3137	-0-	37	37	157	1	2980	2	N	-0-					-0-
09	2947	N	2910	-0-	-37	-0-	2910	2			N	-0-					-0-
*10	2814	N	2814	-0-	-0-	-0-	130	1	2684	2	N	-0-					-0-

GIST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217780 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 7790 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7373	X	7373	-0-	-0-	-0-	355	1	7018	2	N	-0-					-0-
06	7110	X	6734	-0-	-376	-0-	285	1	6449	2	N	-0-					-0-
07	7223	X	7059	-0-	-164	-0-	355	1	6704	2	N	-0-					-0-
08	7378	X	6716	-0-	-662	-0-	338	1	6378	2	N	-0-					-0-
09	7140	X	6220	-0-	-920	-0-	6220	2			N	-0-					-0-
10	7378	X	6980	-0-	-398	-0-	331	1	6649	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 #: 2 H RRCID -> 217784 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 7592 - 8272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5611	X	5306	-0-	-305	-0-	325	1	4981	2	N	-0-					-0-
06	5340	X	5070	-0-	-270	-0-	289	1	4781	2	N	-0-					-0-
07	5456	X	5210	-0-	-246	-0-	191	1	5019	2	N	-0-					-0-
08	5456	X	5170	-0-	-286	-0-	190	1	4980	2	N	-0-					-0-
09	5220	X	5040	-0-	-180	-0-	185	1	4855	2	N	-0-					-0-
10	5301	X	5090	-0-	-211	-0-	191	1	4899	2	N	-0-					-0-

LINVILLE WEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217788 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7728 - 8663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	94	1	1797	2	N	-0-					-0-
06	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	70	1	1636	2	N	-0-					-0-
07	1736	N	1735	-0-	-1	-0-	92	1	1643	2	N	-0-					-0-
08	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	94	1	1742	2	N	-0-					-0-
09	1680	N	1522	-0-	-158	-0-	1522	2			N	-0-					-0-
10	1736	N	1708	-0-	-28	-0-	78	1	1630	2	N	-0-					-0-

WINTERMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217795 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 8345 - 10235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4422	X	4422	-0-	-0-	-0-	220	1	4202	2	N	-0-					-0-
06	4320	X	4057	-0-	-263	-0-	174	1	3883	2	N	-0-					-0-
07	4464	X	4296	-0-	-168	-0-	218	1	4078	2	N	-0-					-0-
08	4464	X	4191	-0-	-273	-0-	209	1	3982	2	N	-0-					-0-
09	4290	X	3855	-0-	-435	-0-	3855	2			N	-0-					-0-
*10	5040	X	5040	-0-	-0-	-0-	239	1	4801	2	N	-0-					-0-

REAGAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217802 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 8060 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7223	X	6982	-0-	-241	-0-	343	1	6639	2	N	-0-					-0-
06	6930	X	6357	-0-	-573	-0-	265	1	6092	2	N	-0-					-0-
07	7130	X	6797	-0-	-333	-0-	342	1	6455	2	N	-0-					-0-
08	7130	X	6801	-0-	-329	-0-	340	1	6461	2	N	-0-					-0-
09	6900	X	6306	-0-	-594	-0-	6306	2			N	-0-					-0-
10	6975	X	6782	-0-	-193	-0-	320	1	6462	2	N	-0-					-0-

O'REAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217806 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 8025 - 10580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4615	X	4615	-0-	-0-	-0-	220	1	4395	2	N	-0-					-0-
06	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	175	1	3980	2	N	-0-					-0-
07	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	208	1	3887	2	N	-0-					-0-
08	3813	X	3789	-0-	-24	-0-	190	1	3599	2	N	-0-					-0-
09	3690	X	3219	-0-	-471	-0-	3219	2			N	-0-					-0-
*10	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	189	1	3724	2	N	-0-					-0-

CASTLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217807 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 8580 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4061	X	3579	-0-	-482	-0-	178	1	3401	2	N	-0-					-0-
06	3810	X	3327	-0-	-483	-0-	139	1	3188	2	N	-0-					-0-
07	3906	X	3519	-0-	-387	-0-	178	1	3341	2	N	-0-					-0-
08	3906	X	3511	-0-	-395	-0-	175	1	3336	2	N	-0-					-0-
09	3450	X	3055	-0-	-395	-0-	3055	2			N	-0-					-0-
*10	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	170	1	3447	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
05	10116	X	10116	-0-	-0-	-0-	197	1	9919	2	N	-0-					-0-
06	9728	X	9728	-0-	-0-	-0-	203	1	9525	2	N	-0-					-0-
07	9889	X	9846	-0-	-43	-0-	190	1	9656	2	N	-0-					-0-
08	9889	X	9660	-0-	-229	-0-	196	1	9464	2	N	-0-					-0-
09	9570	X	9203	-0-	-367	-0-	174	1	9029	2	N	-0-					-0-
10	9889	X	9257	-0-	-632	-0-	171	1	9086	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CUFFMAN WELL #: 6 RRCID -> 218157 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 7816 - 8558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3689	X	3572	-0-	-117	-0-	74	1	866	2	N	51					212
							2576	3	56	9							
06	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	78	1	901	2	N	47					259
							2687	3	52	9							
07	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	75	1	914	2	N	35	190	1			104
							2719	3	39	9							
*08	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	77	1	902	2	N	59					163
							2690	3	65	9							
09	3720	X	3569	-0-	-151	-0-	73	1	867	2	N	41					204
							2584	3	45	9							
*10	3844	X	3619	-0-	-225	-0-	73	1	875	2	N	55	177	1			82
							2610	3	61	9							

LEE WELL #: 1 RRCID -> 218181 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8188 - 9843

05	4666	X	4666	-0-	-0-	-0-	91	1	4575	2	N	-0-					-0-
06	4485	X	4485	-0-	-0-	-0-	93	1	4392	2	N	-0-					-0-
07	4623	X	4623	-0-	-0-	-0-	89	1	4534	2	N	-0-					-0-
08	4650	X	4545	-0-	-105	-0-	92	1	4453	2	N	-0-					-0-
09	4502	X	4502	-0-	-0-	-0-	85	1	4417	2	N	-0-					-0-
10	4650	X	4566	-0-	-84	-0-	84	1	4482	2	N	-0-					-0-

ALBRITTON, A. P. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218209 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 7210 - 9164

05	4588	X	4192	-0-	-396	-0-	624	1	3539	3	Y	26					73
							29	9									
06	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	873	1	3210	3	Y	19					92
							21	9									
07	5449	X	5449	-0-	-0-	-0-	1021	1	4395	3	Y	30					122
							33	9									
08	5526	X	5526	-0-	-0-	-0-	1022	1	4485	3	Y	17					139
							19	9									
09	3390	X	3112	-0-	-278	-0-	915	1	2189	3	Y	7					146
							8	9									
*10	4225	X	4225	-0-	-0-	-0-	978	1	3233	3	Y	13					159
							14	9									

COLE-FRAZIER WELL #: 1H RRCID -> 218211 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8496 - 10000

05	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	107	1	3967	2	N	-0-					-0-
06	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	99	1	3612	2	N	-0-					-0-
07	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	98	1	3577	2	N	-0-					-0-
08	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	95	1	3526	2	N	-0-					-0-
09	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	87	1	3269	2	N	-0-					-0-
*10	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	90	1	3389	2	N	-0-					-0-

ALLISTON, R. M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 218212 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 7072 PERF. 7525 - 11220

05	8101	X	8101	-0-	-0-	-0-	1059	1	7042	2	N	-0-					-0-
06	8304	X	8304	-0-	-0-	-0-	1039	1	7265	2	N	-0-					-0-
07	6784	X	6784	-0-	-0-	-0-	1025	1	5759	2	N	-0-					-0-
08	5890	X	5791	-0-	-99	-0-	998	1	4793	2	N	-0-					-0-
09	5968	X	5968	-0-	-0-	-0-	973	1	4995	2	N	-0-					-0-
10	5890	X	5511	-0-	-379	-0-	988	1	4523	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CRYER, DONALD LEE WELL #: 1 RRCID -> 218222 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 7731 PERF. 7812 - 10014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4030	X	3838	-0-	-192	-0-	75	1	3763	2	N	-0-					-0-
06	3900	X	3685	-0-	-215	-0-	77	1	3608	2	N	-0-					-0-
07	3999	X	3763	-0-	-236	-0-	73	1	3690	2	N	-0-					-0-
08	3999	X	3711	-0-	-288	-0-	75	1	3636	2	N	-0-					-0-
09	3780	X	3717	-0-	-63	-0-	70	1	3647	2	N	-0-					-0-
*10	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	73	1	3877	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
05	2294	N	2254	-0-	-40	-0-	2226	3	28	9	N	25					189
06	2130	N	2084	-0-	-46	-0-	2078	3	6	9	N	5					194
07	2108	N	2080	-0-	-28	-0-	2078	3	2	9	N	2					196
*08	2263	N	2114	-0-	-149	-0-	2114	3			N	-0-	24	1			172
*09	2070	N	2020	-0-	-50	-0-	2020	3			N	-0-	105	1			67
10	2077	N	2034	-0-	-43	-0-	2034	3			N	-0-					67

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
05	4278	X	4175	-0-	-103	-0-	96	1	4079	3	N	-0-					-0-
06	4140	X	4010	-0-	-130	-0-	93	1	3917	3	N	-0-					-0-
07	4371	X	4144	-0-	-227	-0-	94	1	4050	3	N	-0-					-0-
08	4371	X	4109	-0-	-262	-0-	92	1	4017	3	N	-0-					-0-
09	4230	X	87	-0-	-4143	-0-	87	1			N	-0-					-0-
10	4185	X	90	-0-	-4095	-0-	90	1			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
05	7857	X	7857	-0-	-0-	-0-	181	1	7676	3	Y	-0-					3
06	7530	X	7494	-0-	-36	-0-	174	1	7320	3	Y	-0-					3
07	7781	X	7637	-0-	-144	-0-	173	1	7464	3	Y	-0-					3
08	7781	X	7557	-0-	-224	-0-	170	1	7387	3	Y	-0-					3
09	7530	X	7256	-0-	-274	-0-	162	1	7094	3	Y	-0-					-0-
*10	7781	X	7548	-0-	-233	-0-	167	1	7381	3	Y	-0-					-0-

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
05	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
*10	122	X	122	-0-	-0-	-0-	115	1	122	2	N	-0-					-0-

BECK, FRED WELL #: 11 RRCID -> 218312 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7746 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4743	X	4128	-0-	-615	-0-	109	1	4019	2	N	-0-					-0-
06	4590	X	3615	-0-	-975	-0-	96	1	3519	2	N	-0-					-0-
07	5022	X	3588	-0-	-1434	-0-	95	1	3493	2	N	-0-					-0-
08	5022	X	4105	-0-	-917	-0-	108	1	3997	2	N	-0-					-0-
09	4860	X	4598	-0-	-262	-0-	119	1	4479	2	N	-0-					-0-
*10	4384	X	4384	-0-	-0-	-0-	113	1	4271	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
05	2542	N	2049	-0-	-493	-0-	47	1	2002	3	Y	-0-					-0-
06	3000	N	3081	-0-	81	81	71	1	3010	3	Y	-0-					-0-
07	2843	N	2762	-0-	-81	-0-	62	1	2700	3	Y	-0-					-0-
08	3100	N	3462	-0-	362	362	78	1	3384	3	Y	-0-					-0-
09	3224	X	2862	-0-	-362	-0-	64	1	2798	3	Y	-0-					-0-
*10	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	62	1	2736	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

UYSALER, AHMET WELL #: 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
05	15004	X	13629	-0-	-1375	-0-	265	1	13364	2	N	-0-			-0-
06	14520	X	13060	-0-	-1460	-0-	272	1	12788	2	N	-0-			-0-
07	14353	X	13451	-0-	-902	-0-	260	1	13191	2	N	-0-			-0-
08	14043	X	13245	-0-	-798	-0-	268	1	12977	2	N	-0-			-0-
09	13500	X	12510	-0-	-990	-0-	237	1	12273	2	N	-0-			-0-
10	13640	X	12820	-0-	-820	-0-	236	1	12584	2	N	-0-			-0-

YARBROUGH, B. WELL #: 4D RRCID -> 218544 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 8798 PERF. 7994 - 8630

05	2201	N	1992	-0-	-209	-0-	46	1	1946	3	N	-0-			-0-
06	2010	N	1581	-0-	-429	-0-	37	1	1544	3	N	-0-			-0-
07	2139	N	1992	-0-	-147	-0-	45	1	1947	3	N	-0-			-0-
08	1984	N	1970	-0-	-14	-0-	45	1	1925	3	N	-0-			-0-
09	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	39	1	1699	3	N	-0-			-0-
10	1984	N	1563	-0-	-421	-0-	35	1	1528	3	N	-0-			-0-

ALDI, CYNTHIA WELL #: 1 RRCID -> 218548 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 7229 PERF. 7550 - 9331

05	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-	84	1	4251	2	N	-0-			-0-
06	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	83	1	3925	2	N	-0-			-0-
07	4182	X	4182	-0-	-0-	-0-	81	1	4101	2	N	-0-			-0-
08	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	86	1	4142	2	N	-0-			-0-
09	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	77	1	4008	2	N	-0-			-0-
*10	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	85	1	4503	2	N	-0-			-0-

ENGLAND, DENA WELL #: 1 H RRCID -> 218554 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8000 - 10282

05	6448	X	6245	-0-	-203	-0-	121	1	6124	2	N	-0-			-0-
06	6240	X	6124	-0-	-116	-0-	127	1	5997	2	N	-0-			-0-
07	6448	X	6285	-0-	-163	-0-	121	1	6164	2	N	-0-			-0-
08	6254	X	6254	-0-	-0-	-0-	127	1	6127	2	N	-0-			-0-
09	6120	X	5926	-0-	-194	-0-	112	1	5814	2	N	-0-			-0-
10	6324	X	5572	-0-	-752	-0-	103	1	5469	2	N	-0-			-0-

MCGEE, ODIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218558 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 7780 - 8972

05	1488	X	1048	-0-	-440	-0-	405	1	643	2	N	-0-			-0-
06	1606	X	1606	-0-	-0-	-0-	578	1	1028	2	N	-0-			-0-
07	2372	X	2372	-0-	-0-	-0-	638	1	1734	2	N	-0-			-0-
08	2677	X	2677	-0-	-0-	-0-	655	1	2022	2	N	-0-			-0-
09	1440	N	557	-0-	-883	-0-	557	1			N	-0-			-0-
*10	3100	N	3512	-0-	412	412	673	1	2839	2	N	-0-			-0-

LIGHTFOOT, LLETA WELL #: 1H RRCID -> 218564 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 8799 - 11234

05	9548	X	9195	-0-	-353	-0-	179	1	9016	2	N	-0-			-0-
06	9180	X	8651	-0-	-529	-0-	180	1	8471	2	N	-0-			-0-
07	9486	X	9125	-0-	-361	-0-	176	1	8949	2	N	-0-			-0-
08	9331	X	9087	-0-	-244	-0-	184	1	8903	2	N	-0-			-0-
09	9030	X	8703	-0-	-327	-0-	165	1	8538	2	N	-0-			-0-
10	9207	X	8875	-0-	-332	-0-	164	1	8711	2	N	-0-			-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 22 RRCID -> 218569 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 8346 - 10000

05	7657	X	6740	-0-	-917	-0-	155	1	6585	3	N	-0-			-0-
06	7170	X	6528	-0-	-642	-0-	152	1	6376	3	N	-0-			-0-
07	7254	X	6915	-0-	-339	-0-	157	1	6758	3	N	-0-			-0-
08	7192	X	6817	-0-	-375	-0-	153	1	6664	3	N	-0-			-0-
09	6780	X	6521	-0-	-259	-0-	146	1	6375	3	N	-0-			-0-
*10	6913	X	6746	-0-	-167	-0-	149	1	6597	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CUFFMAN WELL #: 7 RRCID -> 218974 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 7731 - 8432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	25	1	290	2	N	7					147
							866	3	8	9							
06	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	26	1	284	2	N	9					156
							849	3	10	9							
07	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	24	1	281	2	N	8					164
							837	3	9	9							
*08	1178	N	1019	-0-	-159	-0-	21	1	249	2	N	7					171
							741	3	8	9							
09	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	25	1	289	2	N	17					188
							860	3	19	9							
*10	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	22	1	282	2	N	9					197
							840	3	10	9							

LIVINGSTONE WELL #: 1 RRCID -> 219368 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 8630 - 11032

05	9548	X	9138	-0-	-410	-0-	178	1	8960	2	N	-0-					-0-
06	9240	X	8697	-0-	-543	-0-	181	1	8516	2	N	-0-					-0-
07	9393	X	8796	-0-	-597	-0-	170	1	8626	2	N	-0-					-0-
08	9145	X	8779	-0-	-366	-0-	178	1	8601	2	N	-0-					-0-
09	8850	X	8496	-0-	-354	-0-	161	1	8335	2	N	-0-					-0-
10	9145	X	8944	-0-	-201	-0-	165	1	8779	2	N	-0-					-0-

SCHEELER, ALICE WELL #: 1 RRCID -> 219395 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 7868 PERF. 8108 - 9894

05	5012	X	5012	-0-	-0-	-0-	97	1	4915	2	N	-0-					-0-
06	5172	X	5172	-0-	-0-	-0-	108	1	5064	2	N	-0-					-0-
07	5096	X	5096	-0-	-0-	-0-	99	1	4997	2	N	-0-					-0-
08	5179	X	5179	-0-	-0-	-0-	105	1	5074	2	N	-0-					-0-
09	4912	X	4912	-0-	-0-	-0-	93	1	4819	2	N	-0-					-0-
*10	4801	X	4801	-0-	-0-	-0-	88	1	4713	2	N	-0-					-0-

DAHLIN, M. W. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 219396 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 8319 - 10148

05	14477	X	12134	-0-	-2343	-0-	412	1	11703	3	Y	17					84
							19	9									
06	13800	X	12132	-0-	-1668	-0-	552	1	11566	3	Y	13					97
							14	9									
07	14260	X	12448	-0-	-1812	-0-	552	1	11853	3	Y	39	99	1			37
							43	9									
08	14260	X	12318	-0-	-1942	-0-	540	1	11767	3	Y	10					47
							11	9									
09	12170	X	12170	-0-	-0-	-0-	533	1	11637	3	Y	-0-					47
*10	13664	X	13664	-0-	-0-	-0-	590	1	13062	3	Y	11					58
							12	9									

DIXON, MCFARLAND WELL #: 5H RRCID -> 219402 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 6624 PERF. 7070 - 9481

05	3968	X	2325	-0-	-1643	-0-	517	1	1757	3	N	46					105
							51	9									
06	3240	X	2302	-0-	-938	-0-	484	1	1781	3	N	34	133	1			6
							37	9									
07	4695	X	4695	-0-	-0-	-0-	535	1	4151	3	N	8					14
							9	9									
08	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	554	1	3157	3	N	28					42
							31	9									
09	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	505	1	3541	3	N	5					47
							6	9									
10	4681	X	3134	-0-	-1547	-0-	447	1	2652	3	N	32					79
							35	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WAGGONER, CRYSTELLE GU WELL #: 35 RRCID -> 219419 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 8214 - 10204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7164	X	7164	-0-	-0-	-0-	240	1	6838	3	Y	78	180	1			-0-
							86	9									
06	7170	X	6635	-0-	-535	-0-	226	1	6344	3	Y	59					59
							65	9									
07	7812	X	7222	-0-	-590	-0-	241	1	6950	3	Y	28	86	1			1
							31	9									
08	7827	X	7827	-0-	-0-	-0-	257	1	7526	3	Y	40	4	1			37
							44	9									
09	7560	X	5457	-0-	-2103	-0-	178	1	5215	3	Y	58					95
							64	9									
10	7223	X	7128	-0-	-95	-0-	230	1	6821	3	Y	70	165	1			-0-
							77	9									

WCCO 1-STEVENSON, DORIS WELL #: 8 RRCID -> 219447 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 7424 - 7880

05	5611	X	5200	-0-	-411	-0-	120	1	5080	3	N	-0-					-0-
06	5430	X	5117	-0-	-313	-0-	118	1	4999	3	N	-0-					-0-
07	5611	X	5260	-0-	-351	-0-	177	1	5083	3	N	-0-					-0-
08	5611	X	5068	-0-	-543	-0-	114	1	4954	3	N	-0-					-0-
09	5130	X	175	-0-	-4955	-0-	175	1			N	-0-					-0-
10	5301	X	165	-0-	-5136	-0-	165	1			N	-0-					-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 20H RRCID -> 219448 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8546 - 10250

05	9052	X	8624	-0-	-428	-0-	198	1	8426	3	N	-0-					-0-
06	8700	X	8458	-0-	-242	-0-	196	1	8262	3	N	-0-					-0-
07	8990	X	8745	-0-	-245	-0-	199	1	8546	3	N	-0-					-0-
08	8990	X	8819	-0-	-171	-0-	197	1	8622	3	N	-0-					-0-
09	8580	X	8400	-0-	-180	-0-	188	1	8212	3	N	-0-					-0-
*10	8742	X	8663	-0-	-79	-0-	191	1	8472	3	N	-0-					-0-

VAN ES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 219986 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 8055 - 10440

05	6152	X	6152	-0-	-0-	-0-	298	1	5854	2	N	-0-					-0-
06	6646	X	6646	-0-	-0-	-0-	283	1	6363	2	N	-0-					-0-
07	6002	X	6002	-0-	-0-	-0-	300	1	5702	2	N	-0-					-0-
08	6138	X	5877	-0-	-261	-0-	295	1	5582	2	N	-0-					-0-
09	6660	X	5367	-0-	-1293	-0-	5367	2			N	-0-					-0-
10	6882	X	5912	-0-	-970	-0-	281	1	5631	2	N	-0-					-0-

PORTERFIELD WELL #: 1H RRCID -> 220009 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 8065 - 9635

05	4061	X	4028	-0-	-33	-0-	192	1	3836	2	N	-0-					-0-
06	3960	X	3634	-0-	-326	-0-	150	1	3484	2	N	-0-					-0-
07	4123	X	3758	-0-	-365	-0-	187	1	3571	2	N	-0-					-0-
08	4123	X	3808	-0-	-315	-0-	191	1	3617	2	N	-0-					-0-
09	3990	X	3479	-0-	-511	-0-	3479	2			N	-0-					-0-
10	4030	X	3773	-0-	-257	-0-	182	1	3591	2	N	-0-					-0-

MARTINDALE WELL #: 1H RRCID -> 220184 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 8025 - 8835

05	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	139	1	2793	2	N	-0-					-0-
06	2664	N	2664	-0-	-0-	-0-	114	1	2550	2	N	-0-					-0-
07	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	136	1	2584	2	N	-0-					-0-
08	2738	N	2738	-0-	-0-	-0-	138	1	2600	2	N	-0-					-0-
09	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	2426	2			N	-0-					-0-
*10	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	123	1	2537	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MHB WELL #: 1 H RRCID -> 220186 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 8400 - 10790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4555	X	4555	-0-	-0-	-0-	220	1	4335	2	N	-0-					-0-
06	4338	X	4338	-0-	-0-	-0-	181	1	4157	2	N	-0-					-0-
07	4497	X	4497	-0-	-0-	-0-	225	1	4272	2	N	-0-					-0-
08	4445	X	4445	-0-	-0-	-0-	221	1	4224	2	N	-0-					-0-
09	4290	X	3890	-0-	-400	-0-	3890	2			N	-0-					-0-
10	4433	X	4407	-0-	-26	-0-	213	1	4194	2	N	-0-					-0-

ANGEL, A. T. WELL #: 1 RRCID -> 220255 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 7942 PERF. 7570 - 9873

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	2	-0-	2	2	2	2			N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-

CHISM, ROYCE WELL #: 9 RRCID -> 222351 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 7029 PERF. 7200 - 10066

05	6165	X	6165	-0-	-0-	-0-	142	1	6023	3	Y	-0-					-0-
06	9540	X	8958	-0-	-582	-0-	208	1	8750	3	Y	-0-					-0-
07	9858	X	8786	-0-	-1072	-0-	199	1	8587	3	Y	-0-					-0-
08	9858	X	8184	-0-	-1674	-0-	183	1	8001	3	Y	-0-					-0-
09	8970	X	7302	-0-	-1668	-0-	163	1	7139	3	Y	-0-					-0-
*10	9723	X	9723	-0-	-0-	-0-	214	1	9509	3	Y	-0-					-0-

BRIDGES, W. B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222353 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 7400 - 9364

05	4030	X	3875	-0-	-155	-0-	130	1	3706	3	N	35					164
							39	9									
06	3870	X	3753	-0-	-117	-0-	127	1	3571	3	N	50					214
							55	9									
07	3875	X	3757	-0-	-118	-0-	124	1	3580	3	N	48	185	1			77
							53	9									
08	3875	X	3784	-0-	-91	-0-	125	1	3650	3	N	8					85
							9	9									
*09	3750	X	3624	-0-	-126	-0-	119	1	3498	3	N	6					91
							7	9									
*10	3875	X	3720	-0-	-155	-0-	121	1	3599	3	N	-0-					91

SESSIONS, THELMA WELL #: 2 RRCID -> 222358 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7500 - 10052

05	15531	X	12068	-0-	-3463	-0-	318	1	11750	2	N	-0-					-0-
06	11819	X	11819	-0-	-0-	-0-	315	1	11504	2	N	-0-					-0-
07	12499	X	12499	-0-	-0-	-0-	332	1	12167	2	N	-0-					-0-
08	14115	X	14115	-0-	-0-	-0-	372	1	13743	2	N	-0-					-0-
09	13482	X	13482	-0-	-0-	-0-	349	1	13133	2	N	-0-					-0-
*10	15997	X	15997	-0-	-0-	-0-	413	1	15584	2	N	-0-					-0-

PITTS, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 222359 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 6845 - 8828

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	78					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	78					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	78					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	78					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	78					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	78					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ROBINSON, OTIS WELL #: 1 RRCID -> 222360 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 7703 - 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
05	6376	X	6376	-0-	-0-	-0-	124	1	6252	2	N	-0-			-0-
06	5365	X	5365	-0-	-0-	-0-	112	1	5253	2	N	-0-			-0-
07	6138	X	5531	-0-	-607	-0-	107	1	5424	2	N	-0-			-0-
08	6138	X	5837	-0-	-301	-0-	118	1	5719	2	N	-0-			-0-
09	5947	X	5947	-0-	-0-	-0-	112	1	5835	2	N	-0-			-0-
*10	6590	X	6590	-0-	-0-	-0-	121	1	6469	2	N	-0-			-0-

SCOTT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 222361 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8395 - 9725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
*10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-

DAHN, IRENE WELL #: 1 RRCID -> 222362 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7690 - 8603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	48	1	2274	2	N	-0-			-0-
07	159	N	159	-0-	-0-	-0-	3	1	156	2	N	-0-			-0-
08	418	N	418	-0-	-0-	-0-	88	1	330	2	N	-0-			-0-
09	240	N	23	-0-	-217	-0-	23	1			N	-0-			-0-
*10	855	N	855	-0-	-0-	-0-	177	1	839	2	N	-0-			-0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 1 RRCID -> 222364 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 6458 PERF. 6629 - 7919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	5425	X	4987	-0-	-438	-0-	4987	3			N	-0-			-0-
06	5164	X	5164	-0-	-0-	-0-	5164	3			N	-0-			-0-
07	5301	X	5253	-0-	-48	-0-	5253	3			N	-0-			-0-
08	5301	X	5022	-0-	-279	-0-	5022	3			N	-0-			-0-
09	5160	X	4998	-0-	-162	-0-	4998	3			N	-0-			-0-
10	5332	X	5135	-0-	-197	-0-	5135	3			N	-0-			-0-

ROSE, DENNIS R. WELL #: 1 RRCID -> 222434 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 6924 - 7220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	79	1	3367	3	N	-0-			-0-
06	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	85	1	3592	3	N	-0-			-0-
07	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	88	1	3766	3	N	-0-			-0-
08	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	84	1	3643	3	N	-0-			-0-
09	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	77	1	3345	3	N	-0-			-0-
*10	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	118	1	3465	3	N	-0-			-0-

ALVARADO WILLOW SPRINGS RNCH GU3 WELL #: 1 RRCID -> 223063 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 8317 PERF. 8622 - 9256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1891	N	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-			-0-
06	1350	N	748	-0-	-602	-0-	748	2			N	-0-			-0-
07	1178	N	604	-0-	-574	-0-	604	2			N	-0-			-0-
08	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-			-0-
09	750	N	538	-0-	-212	-0-	538	2			N	-0-			-0-
10	589	N	525	-0-	-64	-0-	525	2			N	-0-			-0-

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY, M. WELL #: 13 RRCID -> 223068 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7506 - 8100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1953	X	1952	-0-	-1	-0-	45	1	1907	3	N	-0-			-0-
06	2340	X	1887	-0-	-453	-0-	44	1	1843	3	N	-0-			-0-
07	2418	X	1793	-0-	-625	-0-	40	1	1753	3	N	-0-			-0-
08	2418	X	1859	-0-	-559	-0-	41	1	1818	3	N	-0-			-0-
09	1890	X	1784	-0-	-106	-0-	40	1	1744	3	N	-0-			-0-
10	1953	X	1823	-0-	-130	-0-	40	1	1783	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 3-MOORE, GORDON WELL #: 18 RRCID -> 223099 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 7530 - 8090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	53	1	2270	3	N	-0-					-0-
06	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	52	1	2201	3	N	-0-					-0-
07	2294	N	2245	-0-	-49	-0-	51	1	2194	3	N	-0-					-0-
08	2294	N	2205	-0-	-89	-0-	49	1	2156	3	N	-0-					-0-
09	2220	N	2159	-0-	-61	-0-	48	1	2111	3	N	-0-					-0-
*10	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	53	1	2320	3	N	-0-					-0-

WISE, JAMES E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 223110 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 7400 - 9404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31638	X	31638	-0-	-0-	-0-	724	1	30913	3	Y	1	1	1			28
							1	9									
06	T. A.		25237	-0-	25237	25237	584	1	24640	3	Y	12					40
							13	9									
07	T. A.		23716	-0-	23716	48953	536	1	23165	3	Y	14					54
							15	9									
08	T. A.		24225	-0-	24225	73178	541	1	23681	3	Y	3					57
							3	9									
09	95514	X	22336	-0-	-73178	-0-	497	1	21797	3	Y	38					95
							42	9									
*10	23245	X	23245	-0-	-0-	-0-	511	1	22712	3	Y	20	87	1			28
							22	9									

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
05	10761	X	10761	-0-	-0-	-0-	209	1	10552	2	N	-0-					-0-
06	10680	X	10199	-0-	-481	-0-	212	1	9987	2	N	-0-					-0-
07	11036	X	10086	-0-	-950	-0-	195	1	9891	2	N	-0-					-0-
08	11036	X	9847	-0-	-1189	-0-	199	1	9648	2	N	-0-					-0-
09	10410	X	10129	-0-	-281	-0-	192	1	9937	2	N	-0-					-0-
10	10757	X	10627	-0-	-130	-0-	196	1	10431	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
05	6341	X	6341	-0-	-0-	-0-	123	1	6218	2	N	-0-					-0-
06	5747	X	5747	-0-	-0-	-0-	120	1	5627	2	N	-0-					-0-
07	5936	X	5936	-0-	-0-	-0-	115	1	5821	2	N	-0-					-0-
08	5630	X	5630	-0-	-0-	-0-	114	1	5516	2	N	-0-					-0-
09	5294	X	5294	-0-	-0-	-0-	100	1	5194	2	N	-0-					-0-
*10	5722	X	5722	-0-	-0-	-0-	105	1	5617	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
05	744	N	224	-0-	-520	-0-	5	1	218	3	Y	1					33
							1	9									
06	420	N	68	-0-	-352	-0-	1	1	67	3	Y	-0-					33
07	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					33
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					33
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					33
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ACOLA, SAM "A" WELL #: 11 RRCID -> 223190 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 6868 - 7340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1798	N	109	-0-	-1689	-0-	2	1	107	3	Y	-0-					25
06	T. A.		579	-0-	579	579	154	1	405	3	Y	18					43
							20	9									
07	T. A.		1932	-0-	1932	2511	934	1	994	3	Y	4					47
							4	9									
08	T. A.		632	-0-	632	3143	21	1	611	3	Y	-0-					47
09	4438	X	1295	-0-	-3143	-0-	43	1	1252	3	Y	-0-					47
*10	1848	X	1848	-0-	-0-	-0-	60	1	1777	3	Y	10	42	1			15
							11	9									

STRAIGHT, WAYNE WELL #: 1 RRCID -> 223242 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 6792 - 7000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1364	N	1209	-0-	-155	-0-	15	1	1194	3	N	-0-					-0-
06	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	32	1	1364	3	N	-0-					-0-
07	1333	N	1314	-0-	-19	-0-	30	1	1284	3	N	-0-					-0-
08	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	29	1	1238	3	N	-0-					-0-
09	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	33	1	1443	3	N	-0-					-0-
*10	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	35	1	1533	3	N	-0-					-0-

HUTCHISON HEREFORDS WELL #: 1 RRCID -> 223265 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 6801 - 8213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	2	-0-	-153	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	682	N	682	-0-	-0-	-0-	74	1	608	3	N	-0-					-0-
08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	190	1	1326	3	N	-0-					-0-

GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 223273 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 7174 - 8177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9641	X	8656	-0-	-985	-0-	199	1	8457	3	N	-0-					-0-
06	9120	X	8918	-0-	-202	-0-	207	1	8711	3	N	-0-					-0-
07	9362	X	9281	-0-	-81	-0-	210	1	9071	3	N	-0-					-0-
08	9300	X	9231	-0-	-69	-0-	307	1	8924	3	N	-0-					-0-
09	8910	X	8746	-0-	-164	-0-	289	1	8457	3	N	-0-					-0-
10	9269	X	9041	-0-	-228	-0-	295	1	8746	3	N	-0-					-0-

MITCHELL WELL #: 2 RRCID -> 223277 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 8096 - 9628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5611	X	5230	-0-	-381	-0-	138	1	5092	2	N	-0-					-0-
06	5430	X	5060	-0-	-370	-0-	135	1	4925	2	N	-0-					-0-
07	5611	X	5142	-0-	-469	-0-	137	1	5005	2	N	-0-					-0-
08	5394	X	4861	-0-	-533	-0-	128	1	4733	2	N	-0-					-0-
09	5070	X	5055	-0-	-15	-0-	131	1	4924	2	N	-0-					-0-
10	5239	X	5026	-0-	-213	-0-	130	1	4896	2	N	-0-					-0-

ROSS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 223278 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8165 - 10675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7409	X	7082	-0-	-327	-0-	346	1	6736	2	N	-0-					-0-
06	7170	X	6784	-0-	-386	-0-	286	1	6498	2	N	-0-					-0-
07	7409	X	6978	-0-	-431	-0-	347	1	6631	2	N	-0-					-0-
08	7316	X	6874	-0-	-442	-0-	341	1	6533	2	N	-0-					-0-
09	6930	X	6389	-0-	-541	-0-	6389	2			N	-0-					-0-
*10	7102	X	7102	-0-	-0-	-0-	334	1	6768	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PHASE III INVESTMENTS WELL #: 3 RRCID -> 223296 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 7650 - 8692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5735	X	5457	-0-	-278	-0-	144	1	5313	2	N	-0-					-0-
06	5460	X	5113	-0-	-347	-0-	136	1	4977	2	N	-0-					-0-
07	5827	X	5827	-0-	-0-	-0-	155	1	5672	2	N	-0-					-0-
08	5456	X	5115	-0-	-341	-0-	135	1	4980	2	N	-0-					-0-
09	5280	X	5166	-0-	-114	-0-	135	1	5031	2	N	-0-					-0-
10	5828	X	5272	-0-	-556	-0-	267	1	5005	2	N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 20 RRCID -> 223310 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 8926 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5146	X	5140	-0-	-6	-0-	119	1	5021	3	N	-0-					-0-
06	5116	X	5116	-0-	-0-	-0-	119	1	4997	3	N	-0-					-0-
07	5177	X	5038	-0-	-139	-0-	114	1	4924	3	N	-0-					-0-
08	5177	X	5030	-0-	-147	-0-	112	1	4918	3	N	-0-					-0-
09	5010	X	4918	-0-	-92	-0-	110	1	4808	3	N	-0-					-0-
10	5177	X	5085	-0-	-92	-0-	113	1	4972	3	N	-0-					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 2 RRCID -> 223332 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6794 - 8734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	3			N	-0-					-0-
06	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	3			N	-0-					-0-
07	1953	N	1251	-0-	-702	-0-	1251	3			N	-0-					-0-
08	1953	N	332	-0-	-1621	-0-	332	3			N	-0-					-0-
09	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	3			N	-0-					-0-
*10	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	3			N	-0-					-0-

PERKINS, T. W. (DEEP) GAS UNIT 1 WELL #: 6 H RRCID -> 223341 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7250 - 8755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6386	X	5933	-0-	-453	-0-	70	1	5863	3	Y	-0-	2	1			3
06	6060	X	6023	-0-	-37	-0-	72	1	5951	3	Y	-0-					3
07	6338	X	6338	-0-	-0-	-0-	141	1	6099	3	Y	89	66	1			26
							98	9									
*08	6507	X	6507	-0-	-0-	-0-	145	1	6337	3	Y	23	3	1			46
							25	9									
09	6284	X	6284	-0-	-0-	-0-	139	1	6099	3	Y	42	73	1			15
							46	9									
10	6262	X	5967	-0-	-295	-0-	131	1	5826	3	Y	9	1	1			23
							10	9									

DOOLEY, DAVID WELL #: 2 RRCID -> 223342 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 8033 - 11950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9331	X	8319	-0-	-1012	-0-	1070	1	7249	2	N	-0-					-0-
06	9030	X	8840	-0-	-190	-0-	1001	1	7839	2	N	-0-					-0-
07	9925	X	9925	-0-	-0-	-0-	1137	1	8788	2	N	-0-					-0-
08	9331	X	6071	-0-	-3260	-0-	1022	1	5049	2	N	-0-					-0-
09	9030	X	4905	-0-	-4125	-0-	839	1	4066	2	N	-0-					-0-
*10	10997	X	10997	-0-	-0-	-0-	1159	1	9838	2	N	-0-					-0-

ACOLA, SAM "B" WELL #: 5 RRCID -> 223404 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 6972 - 7449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	138	-0-	-48	-0-	3	1	135	3	N	-0-					36
06	180	N	153	-0-	-27	-0-	3	1	150	3	N	-0-					36
07	287	N	287	-0-	-0-	-0-	9	1	278	3	N	-0-					36
08	167	N	167	-0-	-0-	-0-	6	1	161	3	N	-0-					36
09	178	N	178	-0-	-0-	-0-	6	1	172	3	N	-0-					36
10	279	N	144	-0-	-135	-0-	5	1	139	3	N	-0-					36

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HEIRS, J. E. DAY WELL #: 3 RRCID -> 223430 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 7740 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16492	X	14675	-0-	-1817	-0-	387	1	14288	2	N	-0-					-0-
06	15540	X	13776	-0-	-1764	-0-	367	1	13409	2	N	-0-					-0-
07	15190	X	13831	-0-	-1359	-0-	368	1	13463	2	N	-0-					-0-
08	15190	X	13278	-0-	-1912	-0-	350	1	12928	2	N	-0-					-0-
09	14490	X	13347	-0-	-1143	-0-	346	1	13001	2	N	-0-					-0-
10	14663	X	13334	-0-	-1329	-0-	344	1	12990	2	N	-0-					-0-

BLAKLEY ESTATE GU "D" WELL #: 4 RRCID -> 223446 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7585 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12803	X	11856	-0-	-947	-0-	313	1	11543	2	N	-0-					-0-
06	11790	X	11077	-0-	-713	-0-	295	1	10782	2	N	-0-					-0-
07	12369	X	10469	-0-	-1900	-0-	278	1	10191	2	N	-0-					-0-
08	12369	X	11327	-0-	-1042	-0-	299	1	11028	2	N	-0-					-0-
09	11970	X	11667	-0-	-303	-0-	303	1	11364	2	N	-0-					-0-
10	11842	X	10415	-0-	-1427	-0-	269	1	10146	2	N	-0-					-0-

BURGESS, JACK WELL #: 1 RRCID -> 223450 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 6484 PERF. 7025 - 8604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4527	X	4527	-0-	-0-	-0-	104	1	4423	3	N	-0-					-0-
06	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	101	1	4274	3	N	-0-					-0-
07	4626	X	4626	-0-	-0-	-0-	105	1	4521	3	N	-0-					-0-
08	4411	X	4411	-0-	-0-	-0-	99	1	4312	3	N	-0-					-0-
09	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	89	1	3914	3	N	-0-					-0-
*10	4634	X	4634	-0-	-0-	-0-	102	1	4532	3	N	-0-					-0-

DCCO1 P.G. SULLIVAN "A" WELL #: 17 RRCID -> 223452 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8346 - 10250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7285	X	6969	-0-	-316	-0-	160	1	6809	3	N	-0-					-0-
06	7050	X	6722	-0-	-328	-0-	156	1	6566	3	N	-0-					-0-
07	7285	X	6936	-0-	-349	-0-	157	1	6779	3	N	-0-					-0-
08	7223	X	6886	-0-	-337	-0-	154	1	6732	3	N	-0-					-0-
09	6840	X	6781	-0-	-59	-0-	151	1	6630	3	N	-0-					-0-
10	6975	X	6930	-0-	-45	-0-	153	1	6777	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
05	403	N	398	-0-	-5	-0-	8	1	390	2	N	-0-					-0-
06	390	N	93	-0-	-297	-0-	2	1	91	2	N	-0-					-0-
07	403	N	123	-0-	-280	-0-	2	1	121	2	N	-0-					-0-
08	403	N	392	-0-	-11	-0-	76	1	316	2	N	-0-					-0-
09	90	N	25	-0-	-65	-0-	25	2			N	-0-					-0-
*10	516	N	516	-0-	-0-	-0-	159	1	506	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
05	4664	X	4664	-0-	-0-	-0-	833	1	3831	2	N	-0-					-0-
06	4260	X	4102	-0-	-158	-0-	810	1	3292	2	N	-0-					-0-
07	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	939	1	3845	2	N	-0-					-0-
08	4756	X	4756	-0-	-0-	-0-	899	1	3857	2	N	-0-					-0-
09	4954	X	4954	-0-	-0-	-0-	886	1	4068	2	N	-0-					-0-
*10	5505	X	5505	-0-	-0-	-0-	953	1	4552	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
05	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	66	1	3330	2	N	-0-					-0-
06	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	61	1	2850	2	N	-0-					-0-
07	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	58	1	2964	2	N	-0-					-0-
08	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	65	1	3147	2	N	-0-					-0-
09	2062	X	2062	-0-	-0-	-0-	39	1	2023	2	N	-0-					-0-
*10	2156	X	2156	-0-	-0-	-0-	59	1	2116	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
05	2821	X	1512	-0-	-1309	-0-	7	1	1486	3	N	17					50
							19	9									
06	1651	X	1651	-0-	-0-	-0-	170	1	1481	3	N	-0-					50
07	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	878	1	2356	3	N	10					60
							11	9									
08	1550	X	1137	-0-	-413	-0-	5	1	1131	3	N	1					59
							1	9									
09	1650	X	1218	-0-	-432	-0-	6	1	1211	3	N	1					50
							1	9									
10	3255	X	1312	-0-	-1943	-0-	5	1	1296	3	N	10					60
							11	9									

SHIPP, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 223543 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7502 - 9274

05	6687	X	6687	-0-	-0-	-0-	130	1	6557	2	N	-0-					-0-
06	6418	X	6418	-0-	-0-	-0-	134	1	6284	2	N	-0-					-0-
07	6276	X	6276	-0-	-0-	-0-	121	1	6155	2	N	-0-					-0-
08	6216	X	6216	-0-	-0-	-0-	126	1	6090	2	N	-0-					-0-
09	6000	X	5765	-0-	-235	-0-	109	1	5656	2	N	-0-					-0-
*10	6667	X	6667	-0-	-0-	-0-	123	1	6544	2	N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 1 RRCID -> 223544 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 7031 - 9003

05	2329	X	2329	-0-	-0-	-0-	930	1	1399	3	N	-0-					-0-
06	4562	X	4562	-0-	-0-	-0-	390	1	4172	3	N	-0-					-0-
07	6858	X	6858	-0-	-0-	-0-	6858	3			N	-0-					-0-
08	6749	X	6749	-0-	-0-	-0-	6749	3			N	-0-					-0-
09	6217	X	6217	-0-	-0-	-0-	6217	3			N	-0-					-0-
*10	6568	X	6568	-0-	-0-	-0-	6568	3			N	-0-					-0-

STONER FAMILY PARTNERS WELL #: 1 RRCID -> 223554 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7805 - 9804

05	2294	N	543	-0-	-1751	-0-	65	1	478	2	N	-0-					-0-
06	1650	N	226	-0-	-1424	-0-	226	1			N	-0-					-0-
07	1147	N	105	-0-	-1042	-0-	2	1	103	2	N	-0-					-0-
08	988	N	988	-0-	-0-	-0-	20	1	968	2	N	-0-					-0-
09	240	N	176	-0-	-64	-0-	3	1	173	2	N	-0-					-0-
10	93	N	79	-0-	-14	-0-	1	1	78	2	N	-0-					-0-

MCKINNEY CHILDREN'S TRUST WELL #: 1 RRCID -> 223884 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 8507 - 9862

05	2294	N	1685	-0-	-609	-0-	139	1	1546	2	N	-0-					-0-
06	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	45	1	2128	2	N	-0-					-0-
07	2201	N	2194	-0-	-7	-0-	42	1	2152	2	N	-0-					-0-
08	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	43	1	2060	2	N	-0-					-0-
09	2160	N	1978	-0-	-182	-0-	37	1	1941	2	N	-0-					-0-
10	2201	N	2155	-0-	-46	-0-	40	1	2115	2	N	-0-					-0-

BENNETT, DONALD WELL #: 1 RRCID -> 223996 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6610 - 7725

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
05	5348	X	5348	-0-	-0-	-0-	256	1	5092	2	N	-0-					-0-
06	4800	X	4415	-0-	-385	-0-	185	1	4230	2	N	-0-					-0-
07	5111	X	5111	-0-	-0-	-0-	257	1	4854	2	N	-0-					-0-
08	4960	X	4954	-0-	-6	-0-	250	1	4704	2	N	-0-					-0-
09	4800	X	4429	-0-	-371	-0-	4429	2			N	-0-					-0-
*10	5020	X	5020	-0-	-0-	-0-	237	1	4783	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
05	1457	X	806	-0-	-651	-0-	806	1			N	-0-					-0-
06	1410	X	690	-0-	-720	-0-	690	1			N	-0-					-0-
07	1178	X	784	-0-	-394	-0-	780	1	4	3	N	-0-					-0-
08	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	806	1	820	3	N	-0-					-0-
09	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	780	1	574	3	N	-0-					-0-
*10	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	806	1	636	3	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
05	13702	X	12969	-0-	-733	-0-	342	1	12627	2	N	-0-					-0-
06	13260	X	12346	-0-	-914	-0-	329	1	12017	2	N	-0-					-0-
*07	13516	X	12763	-0-	-753	-0-	342	1	12421	2	N	-0-					-0-
08	13516	X	12942	-0-	-574	-0-	341	1	12601	2	N	-0-					-0-
09	13080	X	12267	-0-	-813	-0-	318	1	11949	2	N	-0-					-0-
10	12958	X	12496	-0-	-462	-0-	322	1	12174	2	N	-0-					-0-

MASTIN SOUTH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224000 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8505 - 10315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6200	X	5835	-0-	-365	-0-	283	1	5552	2	N	-0-					-0-
06	5730	X	5399	-0-	-331	-0-	232	1	5167	2	N	-0-					-0-
07	5921	X	5623	-0-	-298	-0-	284	1	5339	2	N	-0-					-0-
08	5828	X	5510	-0-	-318	-0-	275	1	5235	2	N	-0-					-0-
09	5640	X	5086	-0-	-554	-0-	5086	2			N	-0-					-0-
10	5828	X	5583	-0-	-245	-0-	262	1	5321	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
05	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	79	1	3369	3	N	4	68	1			20
							4	9									
06	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	78	1	3277	3	N	-0-					20
07	3379	X	3328	-0-	-51	-0-	112	1	3216	3	N	-0-					20
08	3379	X	3316	-0-	-63	-0-	110	1	3206	3	N	-0-					20
09	3270	X	3169	-0-	-101	-0-	105	1	3064	3	N	-0-					20
10	3379	X	3295	-0-	-84	-0-	107	1	3176	3	N	11					31
							12	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
05	9362	X	9362	-0-	-0-	-0-	213	1	9097	3	N	47	197	1			74
							52	9									
06	9328	X	9328	-0-	-0-	-0-	214	1	9056	3	N	53					127
							58	9									
07	9796	X	9796	-0-	-0-	-0-	220	1	9518	3	N	53					180
							58	9									
08	9831	X	9831	-0-	-0-	-0-	219	1	9583	3	N	26					206
							29	9									
09	9011	X	9011	-0-	-0-	-0-	200	1	8759	3	N	47	186	1			67
							52	9									
*10	10174	X	10174	-0-	-0-	-0-	220	1	9788	3	N	151					218
							166	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HUBBARD, LARRY WELL #: 1 RRCID -> 224489 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 7714 - 10445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	5514	X	5514	-0-	-0-	-0-	136	1	5378	2	N	-0-			-0-
06	4959	X	4959	-0-	-0-	-0-	103	1	4856	2	N	-0-			-0-
07	5030	X	5030	-0-	-0-	-0-	97	1	4933	2	N	-0-			-0-
08	4579	X	4579	-0-	-0-	-0-	93	1	4486	2	N	-0-			-0-
09	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	64	1	3302	2	N	-0-			-0-
*10	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	61	1	3238	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
05	T. A.		28	-0-	28	28	28	1			N	-0-			-0-
06	T. A.		355	-0-	355	383	355	1			N	-0-			-0-
07	T. A.		1337	-0-	1337	1720	420	1	917	3	N	-0-			-0-
08	T. A.		10	-0-	10	1730	10	3			N	-0-			-0-
09	3045	X	1315	-0-	-1730	-0-	460	1	855	3	N	-0-			-0-
*10	1299	X	1299	-0-	-0-	-0-	621	1	1299	3	N	-0-			-0-

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
05	5859	X	4092	-0-	-1767	-0-	4092	3			N	-0-			-0-
06	4500	X	4322	-0-	-178	-0-	4322	3			N	-0-			-0-
07	5451	X	5451	-0-	-0-	-0-	5451	3			N	-0-			-0-
08	5060	X	5060	-0-	-0-	-0-	5060	3			N	-0-			-0-
09	5183	X	5183	-0-	-0-	-0-	5183	3			N	-0-			-0-
10	5456	X	5186	-0-	-270	-0-	5186	3			N	-0-			-0-

LITTLE PLACE WELL #: 1 RRCID -> 224494 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 6416 PERF. 6772 - 8166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	5301	X	5115	-0-	-186	-0-	5115	3			N	-0-			-0-
06	5130	X	4773	-0-	-357	-0-	4773	3			N	-0-			-0-
07	5208	X	5171	-0-	-37	-0-	5171	3			N	-0-			-0-
08	5661	X	5661	-0-	-0-	-0-	5661	3			N	-0-			-0-
09	5616	X	5616	-0-	-0-	-0-	5616	3			N	-0-			-0-
*10	5680	X	5680	-0-	-0-	-0-	5680	3			N	-0-			-0-

SHAFFER, HARRY WELL #: 1 RRCID -> 224498 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 8306 - 10213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	4326	X	4326	-0-	-0-	-0-	935	1	3391	2	N	-0-			-0-
06	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	888	1	2763	2	N	-0-			-0-
07	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	923	1	2765	2	N	-0-			-0-
08	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	929	1	2927	2	N	-0-			-0-
09	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	893	1	2766	2	N	-0-			-0-
*10	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	878	1	2717	2	N	-0-			-0-

GEORGE LAND CO. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224499 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8840 - 10325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	5383	X	5383	-0-	-0-	-0-	259	1	5124	2	N	-0-			-0-
06	7604	X	7604	-0-	-0-	-0-	321	1	7283	2	N	-0-			-0-
07	8041	X	8041	-0-	-0-	-0-	406	1	7635	2	N	-0-			-0-
08	7461	X	7461	-0-	-0-	-0-	381	1	7080	2	N	-0-			-0-
09	5412	X	5412	-0-	-0-	-0-	5412	2			N	-0-			-0-
*10	4552	X	4552	-0-	-0-	-0-	222	1	4330	2	N	-0-			-0-

LAIN, TOMMY WELL #: 1 RRCID -> 224500 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 7880 - 9385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2294	X	1736	-0-	-558	-0-	34	1	1702	2	N	-0-			-0-
06	3180	X	471	-0-	-2709	-0-	10	1	461	2	N	-0-			-0-
07	3286	X	886	-0-	-2400	-0-	17	1	869	2	N	-0-			-0-
08	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	70	1	3370	2	N	-0-			-0-
09	1680	X	905	-0-	-775	-0-	17	1	888	2	N	-0-			-0-
10	1736	X	1533	-0-	-203	-0-	132	1	1505	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DEAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 224504 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 7908 - 10603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	4363	X	4363	-0-	-0-	-0-	85	1	4278	2	N	-0-			-0-
06	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	89	1	4181	2	N	-0-			-0-
07	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	84	1	4266	2	N	-0-			-0-
08	4321	X	4321	-0-	-0-	-0-	88	1	4233	2	N	-0-			-0-
09	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	80	1	4148	2	N	-0-			-0-
*10	4494	X	4494	-0-	-0-	-0-	83	1	4411	2	N	-0-			-0-

WEST, BOB WELL #: 1 RRCID -> 224505 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6650 - 8301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HICKEY, BILLY WELL #: 1 RRCID -> 224508 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 6561 PERF. 7199 - 9303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	13764	X	12122	-0-	-1642	-0-	12122	3			N	-0-			-0-
06	13320	X	8802	-0-	-4518	-0-	8802	3			N	-0-			-0-
07	14471	X	14471	-0-	-0-	-0-	14471	3			N	-0-			-0-
08	15350	X	15350	-0-	-0-	-0-	15350	3			N	-0-			-0-
09	13159	X	13159	-0-	-0-	-0-	13159	3			N	-0-			-0-
10	13764	X	12762	-0-	-1002	-0-	12762	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
05	8478	X	8478	-0-	-0-	-0-	8478	3			N	-0-			-0-
06	8544	X	8544	-0-	-0-	-0-	8544	3			N	-0-			-0-
07	8605	X	8605	-0-	-0-	-0-	8605	3			N	-0-			-0-
08	8695	X	8695	-0-	-0-	-0-	8695	3			N	-0-			-0-
09	8411	X	8411	-0-	-0-	-0-	8411	3			N	-0-			-0-
*10	8848	X	8848	-0-	-0-	-0-	8848	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
05	6417	X	5960	-0-	-457	-0-	5960	3			N	-0-			-0-
06	6210	X	5769	-0-	-441	-0-	5769	3			N	-0-			-0-
07	6698	X	6698	-0-	-0-	-0-	6698	3			N	-0-			-0-
08	7074	X	7074	-0-	-0-	-0-	7074	3			N	-0-			-0-
09	5910	X	5073	-0-	-837	-0-	5073	3			N	-0-			-0-
10	6696	X	5434	-0-	-1262	-0-	5434	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
05	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	90	1	3829	3	N	-0-			-0-
06	3900	X	3689	-0-	-211	-0-	85	1	3604	3	N	-0-			-0-
07	4030	X	3839	-0-	-191	-0-	87	1	3752	3	N	-0-			-0-
08	4030	X	3744	-0-	-286	-0-	84	1	3660	3	N	-0-			-0-
09	3870	X	2871	-0-	-999	-0-	64	1	2807	3	N	-0-			-0-
10	3906	X	-0-	-0-	-3906	-0-					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
05	14136	X	13096	-0-	-1040	-0-	345	1	12751	2	N	-0-			-0-
06	13530	X	12890	-0-	-640	-0-	343	1	12547	2	N	-0-			-0-
07	13454	X	12819	-0-	-635	-0-	341	1	12478	2	N	-0-			-0-
08	13237	X	13047	-0-	-190	-0-	516	1	12531	2	N	-0-			-0-
09	12900	X	12799	-0-	-101	-0-	497	1	12302	2	N	-0-			-0-
*10	13679	X	13679	-0-	-0-	-0-	529	1	13150	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, 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
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
	ELLIS, LEWIS GU				WELL #: 1	RRCID -> 224529						COMPL. DATE 09/15/2006					TOTAL DEPTH 6550 PERF. 7225 - 8654
05	6510	X	6080	-0-	-430	-0-	139	1	5941	3	Y	-0-					-0-
06	5850	X	5242	-0-	-608	-0-	122	1	5120	3	Y	-0-					-0-
07	6045	X	5458	-0-	-587	-0-	124	1	5334	3	Y	-0-					-0-
08	6045	X	5150	-0-	-895	-0-	115	1	5035	3	Y	-0-					-0-
09	5850	X	5031	-0-	-819	-0-	112	1	4919	3	Y	-0-					-0-
10	6045	X	5098	-0-	-947	-0-	113	1	4985	3	Y	-0-					-0-
	FISCHER, SUZANNE				WELL #: 1	RRCID -> 224531						COMPL. DATE 09/15/2006					TOTAL DEPTH 6763 PERF. 7140 - 8944
05	4092	X	3173	-0-	-919	-0-	73	1	3100	3	N	-0-					-0-
06	3990	X	3725	-0-	-265	-0-	86	1	3639	3	N	-0-					-0-
07	4123	X	3573	-0-	-550	-0-	81	1	3492	3	N	-0-					-0-
08	4123	X	3750	-0-	-373	-0-	84	1	3666	3	N	-0-					-0-
09	3720	X	3392	-0-	-328	-0-	76	1	3316	3	N	-0-					-0-
10	3844	X	3516	-0-	-328	-0-	78	1	3438	3	N	-0-					-0-
	DURANT NORTH UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 224532						COMPL. DATE 10/04/2006					TOTAL DEPTH 6012 PERF. 6400 - 8603
05	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	875	1	1678	3	N	-0-					127
06	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	829	1	1592	3	N	-0-					91
07	2811	N	2811	-0-	-0-	-0-	871	1	1940	3	N	-0-					91
08	2139	N	1506	-0-	-633	-0-	864	1	642	3	N	-0-					91
09	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	738	1	1903	3	N	13					104
							14	9									
*10	3100	N	3884	-0-	784	784	865	1	3019	3	N	-0-					104
	SLIMP, J. GAS UNIT NO. 1				WELL #: 11	RRCID -> 224533						COMPL. DATE 07/28/2006					TOTAL DEPTH 7115 PERF. 7460 - 9453
05	11842	X	8900	-0-	-2942	-0-	204	1	8684	3	Y	11					32
							12	9									
06	8970	X	8337	-0-	-633	-0-	193	1	8142	3	Y	2					34
							2	9									
07	9269	X	9109	-0-	-160	-0-	207	1	8902	3	Y	-0-					34
08	10950	X	10950	-0-	-0-	-0-	244	1	10705	3	Y	1					33
							1	9									
09	10326	X	10326	-0-	-0-	-0-	230	1	10096	3	Y	-0-					33
*10	11410	X	11410	-0-	-0-	-0-	251	1	11155	3	Y	4					37
							4	9									
	BLAKLEY ESTATE GU "D"				WELL #: 5	RRCID -> 224534						COMPL. DATE 06/26/2006					TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7696 - 9250
05	10664	X	10056	-0-	-608	-0-	265	1	9791	2	N	-0-					-0-
06	10380	X	10037	-0-	-343	-0-	268	1	9769	2	N	-0-					-0-
07	11261	X	11261	-0-	-0-	-0-	300	1	10961	2	N	-0-					-0-
08	11238	X	11238	-0-	-0-	-0-	296	1	10942	2	N	-0-					-0-
09	10761	X	10761	-0-	-0-	-0-	279	1	10482	2	N	-0-					-0-
10	11253	X	9606	-0-	-1647	-0-	248	1	9358	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SHEPHERD, W. J. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224536 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 6838 - 7220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5518	X	5270	-0-	-248	-0-	121	1	5149	3	Y	-0-					-0-
06	T. A.		5088	-0-	5088	5088	118	1	4970	3	Y	-0-					-0-
07	T. A.		5185	-0-	5185	10273	118	1	5067	3	Y	-0-					-0-
08	T. A.		5181	-0-	5181	15454	116	1	5065	3	Y	-0-					-0-
09	20380	X	4926	-0-	-15454	-0-	110	1	4816	3	Y	-0-					-0-
*10	4668	X	4668	-0-	-0-	-0-	103	1	4565	3	Y	-0-					-0-

SMITH, MARY WELL #: 1 RRCID -> 224537 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 8198 - 9900

05	6758	X	6366	-0-	-392	-0-	168	1	6198	2	N	-0-					-0-
06	6480	X	5969	-0-	-511	-0-	159	1	5810	2	N	-0-					-0-
07	6479	X	6119	-0-	-360	-0-	163	1	5956	2	N	-0-					-0-
08	6417	X	5919	-0-	-498	-0-	156	1	5763	2	N	-0-					-0-
09	6210	X	5672	-0-	-538	-0-	147	1	5525	2	N	-0-					-0-
10	6355	X	5925	-0-	-430	-0-	153	1	5772	2	N	-0-					-0-

MASTIN NORTH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224538 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 8056 PERF. 8255 - 10300

05	4805	X	4507	-0-	-298	-0-	221	1	4286	2	N	-0-					-0-
06	4680	X	4076	-0-	-604	-0-	174	1	3902	2	N	-0-					-0-
07	4836	X	4254	-0-	-582	-0-	217	1	4037	2	N	-0-					-0-
08	4836	X	3787	-0-	-1049	-0-	189	1	3598	2	N	-0-					-0-
09	4410	X	3275	-0-	-1135	-0-	3275	2			N	-0-					-0-
10	4495	X	3565	-0-	-930	-0-	167	1	3398	2	N	-0-					-0-

REILLY BEAR CREEK WELL #: 1 RRCID -> 224539 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 6483 PERF. 6850 - 9402

05	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	1093	1	2894	3	N	-0-					76
06	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	1075	1	2594	3	N	-0-					76
07	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	1074	1	2745	3	N	-0-					76
08	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	1098	1	2596	3	N	1					77
							1	9									
09	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	1057	1	2526	3	N	39					116
							43	9									
*10	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	1115	1	2711	3	N	125	152	1			89
							138	9									

DECATUR GAS UNIT NO. 3 WELL #: 6 RRCID -> 224541 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 8210 - 9964

05	3441	X	2391	-0-	-1050	-0-	525	1	1866	3	N	-0-					-0-
06	4377	X	4377	-0-	-0-	-0-	567	1	3810	3	N	-0-					-0-
*07	4830	X	4830	-0-	-0-	-0-	591	1	4239	3	N	-0-					-0-
*08	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	568	1	3241	3	N	-0-					-0-
09	4354	X	4354	-0-	-0-	-0-	566	1	3788	3	N	-0-					-0-
10	4123	X	4081	-0-	-42	-0-	575	1	3506	3	N	-0-					-0-

CRAIG WELL #: 1 RRCID -> 224544 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 7511 - 8940

05	4557	X	4081	-0-	-476	-0-	184	1	3897	3	N	-0-					3
06	4140	X	3895	-0-	-245	-0-	177	1	3718	3	N	-0-					3
07	4402	X	4264	-0-	-138	-0-	190	1	4073	3	N	1					4
							1	9									
08	4736	X	4736	-0-	-0-	-0-	208	1	4527	3	N	1					5
							1	9									
09	4260	X	3958	-0-	-302	-0-	174	1	3782	3	N	2					7
							2	9									
*10	4396	X	4396	-0-	-0-	-0-	190	1	4205	3	N	1					8
							1	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
IGR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224546 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 8292 PERF. 8562 - 10413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7437	X	7437	-0-	-0-	-0-	347	1	7090	2	N	-0-					-0-
06	6830	X	6830	-0-	-0-	-0-	290	1	6540	2	N	-0-					-0-
07	6945	X	6945	-0-	-0-	-0-	348	1	6597	2	N	-0-					-0-
08	7046	X	7046	-0-	-0-	-0-	356	1	6690	2	N	-0-					-0-
09	6370	X	6370	-0-	-0-	-0-	6370	2			N	-0-					-0-
*10	6889	X	6889	-0-	-0-	-0-	326	1	6563	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
05	4433	X	4132	-0-	-301	-0-	198	1	3934	2	N	-0-					-0-
06	4290	X	3483	-0-	-807	-0-	145	1	3338	2	N	-0-					-0-
07	4309	X	4047	-0-	-262	-0-	202	1	3845	2	N	-0-					-0-
08	4309	X	3751	-0-	-558	-0-	188	1	3563	2	N	-0-					-0-
09	4170	X	3418	-0-	-752	-0-	3418	2			N	-0-					-0-
10	4123	X	3890	-0-	-233	-0-	185	1	3705	2	N	-0-					-0-

WITT, J. R. GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 224550 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 8250 - 11752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9393	X	8388	-0-	-1005	-0-	1132	1	7256	3	Y	-0-					154
06	9090	X	8102	-0-	-988	-0-	1107	1	6995	3	Y	-0-					154
07	9548	X	8239	-0-	-1309	-0-	1123	1	7109	3	Y	6	137	1			23
							7	9									
08	9548	X	8345	-0-	-1203	-0-	1131	1	7214	3	Y	-0-					23
09	9240	X	8758	-0-	-482	-0-	1131	1	7627	3	Y	-0-					23
*10	8869	X	8869	-0-	-0-	-0-	1160	1	7709	3	Y	-0-					23

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
05	13454	X	13304	-0-	-150	-0-	305	1	12999	3	N	-0-					-0-
06	13410	X	12623	-0-	-787	-0-	292	1	12331	3	N	-0-					-0-
07	14517	X	14517	-0-	-0-	-0-	328	1	14189	3	N	-0-					-0-
08	15154	X	15154	-0-	-0-	-0-	338	1	14816	3	N	-0-					-0-
09	14256	X	14256	-0-	-0-	-0-	318	1	13938	3	N	-0-					-0-
*10	14464	X	14464	-0-	-0-	-0-	318	1	14146	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
05	6492	X	6492	-0-	-0-	-0-	149	1	6343	3	Y	-0-					5
06	6176	X	6176	-0-	-0-	-0-	143	1	6033	3	Y	-0-					5
07	6324	X	6299	-0-	-25	-0-	142	1	6157	3	Y	-0-					5
08	6479	X	6337	-0-	-142	-0-	141	1	6196	3	Y	-0-					5
09	6270	X	6068	-0-	-202	-0-	135	1	5933	3	Y	-0-					5
10	6479	X	6331	-0-	-148	-0-	139	1	6192	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
05	7192	X	5502	-0-	-1690	-0-	20	1	5482	3	N	-0-					-0-
06	6960	X	4735	-0-	-2225	-0-	19	1	4716	3	N	-0-					-0-
07	7192	X	4736	-0-	-2456	-0-	17	1	4719	3	N	-0-					-0-
08	5983	X	5022	-0-	-961	-0-	19	1	5003	3	N	-0-					-0-
09	5310	X	4658	-0-	-652	-0-	20	1	4638	3	N	-0-					-0-
10	5487	X	4560	-0-	-927	-0-	16	1	4544	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LANDERS GU WELL #: 1 RRCID -> 224558 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 6399 PERF. 6925 - 8504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5673	X	3981	-0-	-1692	-0-	17	1	19	2	Y	7					69
							3937	3	8	9							
06	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	18	1	1	2	Y	12					81
							3692	3	13	9							
07	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	16	1	3	2	Y	17					98
							3851	3	19	9							
08	3689	X	3340	-0-	-349	-0-	15	1	3306	3	Y	17					115
							19	9									
09	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	18	1	3664	3	Y	11					126
							12	9									
*10	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	15	1	3705	3	Y	19	63	1			82
							21	9									

DUNN, HOBBY ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 224559 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8546 - 9930

05	7192	X	7151	-0-	-41	-0-	164	1	6980	3	Y	6					27
							7	9									
*06	6960	X	6666	-0-	-294	-0-	154	1	6510	3	Y	2					29
							2	9									
*07	7192	X	6901	-0-	-291	-0-	156	1	6745	3	Y	-0-					29
*08	7851	X	7851	-0-	-0-	-0-	175	1	7676	3	Y	-0-					29
*09	7404	X	7404	-0-	-0-	-0-	165	1	7239	3	Y	-0-	24	1			5
*10	7161	X	5162	-0-	-1999	-0-	114	1	5048	3	Y	-0-					5

ISLAND GROVE RANCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224560 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8620 - 10180

05	4743	X	4493	-0-	-250	-0-	220	1	4273	2	N	-0-					-0-
06	4590	X	4209	-0-	-381	-0-	178	1	4031	2	N	-0-					-0-
07	4681	X	4308	-0-	-373	-0-	215	1	4093	2	N	-0-					-0-
08	4526	X	4213	-0-	-313	-0-	214	1	3999	2	N	-0-					-0-
09	4350	X	3880	-0-	-470	-0-	3880	2			N	-0-					-0-
10	4495	X	4197	-0-	-298	-0-	195	1	4002	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 29 RRCID -> 224561 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 8093 - 10949

05	5921	X	5124	-0-	-797	-0-	117	1	5007	3	Y	-0-					21
06	5370	X	5141	-0-	-229	-0-	119	1	5022	3	Y	-0-					21
07	6763	X	6763	-0-	-0-	-0-	227	1	6536	3	Y	-0-					21
08	6195	X	6195	-0-	-0-	-0-	206	1	5989	3	Y	-0-	21	1			-0-
09	5642	X	5642	-0-	-0-	-0-	186	1	5453	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
10	6448	X	5678	-0-	-770	-0-	186	1	5492	3	Y	-0-					-0-

WILSON, JACK WELL #: 6 RRCID -> 224564 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 7099 PERF. 7530 - 8612

05	8308	X	7783	-0-	-525	-0-	205	1	7578	2	N	-0-					-0-
06	7950	X	7517	-0-	-433	-0-	200	1	7317	2	N	-0-					-0-
07	7936	X	7596	-0-	-340	-0-	202	1	7394	2	N	-0-					-0-
08	7874	X	7587	-0-	-287	-0-	200	1	7387	2	N	-0-					-0-
09	7620	X	7130	-0-	-490	-0-	185	1	6945	2	N	-0-					-0-
10	7781	X	7397	-0-	-384	-0-	191	1	7206	2	N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 18 RRCID -> 224567 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 8826 - 10830

05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
05	3596	X	8	-0-	-3588	-0-	8	3			N	-0-					171
06	3480	X	888	-0-	-2592	-0-	294	1	594	3	N	-0-	168	1			3
07	3596	X	2225	-0-	-1371	-0-	51	1	2174	3	N	-0-					3
08	3596	X	2914	-0-	-682	-0-	65	1	2849	3	N	-0-					3
09	2802	X	2802	-0-	-0-	-0-	62	1	2740	3	N	-0-					3
*10	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	65	1	2877	3	N	5					8
							6	9									

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
05	6603	X	6212	-0-	-391	-0-	143	1	6069	3	N	-0-					-0-
06	6390	X	6302	-0-	-88	-0-	146	1	6156	3	N	-0-					-0-
07	6603	X	6228	-0-	-375	-0-	141	1	6087	3	N	-0-					-0-
08	6572	X	6309	-0-	-263	-0-	141	1	6168	3	N	-0-					-0-
09	6498	X	6498	-0-	-0-	-0-	146	1	6352	3	N	-0-					-0-
*10	6961	X	6961	-0-	-0-	-0-	154	1	6807	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
05	6376	X	6376	-0-	-0-	-0-	284	1	6040	3	N	47					159
							52	9									
06	6040	X	6040	-0-	-0-	-0-	271	1	5673	3	N	87					246
							96	9									
07	6415	X	6415	-0-	-0-	-0-	285	1	6128	3	N	2	180	1			68
							2	9									
08	6291	X	6291	-0-	-0-	-0-	276	1	6000	3	N	14					82
							15	9									
09	6000	X	5742	-0-	-258	-0-	252	1	5490	3	N	-0-					82
*10	6200	X	5913	-0-	-287	-0-	255	1	5658	3	N	-0-					82

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
05	10664	X	-0-	-0-	-10664	-0-					N	-0-					-0-
06	8160	X	-0-	-0-	-8160	-0-					N	-0-					-0-
07	5952	X	-0-	-0-	-5952	-0-					N	-0-					-0-
08	5952	X	533	-0-	-5419	-0-	11	1	522	2	N	-0-					-0-
09	5071	X	5071	-0-	-0-	-0-	96	1	4975	2	N	-0-					-0-
*10	9159	X	9159	-0-	-0-	-0-	169	1	8990	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
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COOPER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224575 COMPL. DATE 10/07/2006 TOTAL DEPTH 5208 PERF. 5570 - 7372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	626	1	2102	3	N	-0-					196
06	2490	N	2257	-0-	-233	-0-	589	1	1668	3	N	-0-					196
07	3100	N	3191	-0-	91	91	627	1	2564	3	N	-0-	92	1			104
08	3078	N	2987	-0-	-91	-0-	590	1	2397	3	N	-0-					104
09	3000	N	3073	-0-	73	73	612	1	2461	3	N	-0-					104
10	2790	X	2686	-0-	-104	-0-	628	1	2058	3	N	-0-					104

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 #: 15 RRCID -> 224577 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 8443 PERF. 8885 - 11933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	685	N	685	-0-	-0-	-0-	16	1	669	3	N	-0-					-0-
06	512	N	512	-0-	-0-	-0-	12	1	500	3	N	-0-					-0-
07	300	N	300	-0-	-0-	-0-	7	1	293	3	N	-0-					-0-
08	424	N	424	-0-	-0-	-0-	45	1	379	3	N	-0-					-0-
09	797	N	797	-0-	-0-	-0-	18	1	779	3	N	-0-					-0-
*10	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	45	1	1962	3	N	-0-					-0-

MORRIS, J. S. DR. WELL #: 16 RRCID -> 224578 COMPL. DATE 09/03/2006 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7908 - 9354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6732	X	6732	-0-	-0-	-0-	154	1	6578	3	Y	-0-					20
06	6570	X	6530	-0-	-40	-0-	224	1	6306	3	Y	-0-					20
07	6820	X	6639	-0-	-181	-0-	221	1	6372	3	Y	42					62
							46	9									
08	6820	X	6551	-0-	-269	-0-	217	1	6312	3	Y	20					82
							22	9									
09	6600	X	6326	-0-	-274	-0-	209	1	6105	3	Y	11	76	1			17
							12	9									
10	6758	X	6561	-0-	-197	-0-	215	1	6346	3	Y	-0-	8	1			7

PIPES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224641 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 8097 PERF. 9320 - 10435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	N	87	-0-	-192	-0-	87	1			N	-0-					-0-
06	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	1			N	-0-					-0-
07	461	N	461	-0-	-0-	-0-	248	1	213	2	N	-0-					-0-
08	93	N	60	-0-	-33	-0-	60	2			N	-0-					-0-
09	270	N	93	-0-	-177	-0-	93	1			N	-0-					-0-
10	465	N	-0-	-0-	-465	-0-	49	1			N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 24 RRCID -> 224654 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7094 - 7550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	88	1	3744	3	N	-0-					129
06	3390	X	1692	-0-	-1698	-0-	39	1	1653	3	N	-0-					129
07	3503	X	9	-0-	-3494	-0-	9	3			N	-0-	62	1			67
08	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	130	1	3788	3	N	-0-					67
09	3390	X	2127	-0-	-1263	-0-	70	1	2054	3	N	3					70
							3	9									
10	3503	X	2440	-0-	-1063	-0-	80	1	2360	3	N	-0-					70

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
05	2666	N	2649	-0-	-17	-0-	61	1	2588	3	N	-0-					197
06	2580	N	2412	-0-	-168	-0-	83	1	2329	3	N	-0-					197
07	2542	N	55	-0-	-2487	-0-	2	1	53	3	N	-0-	129	1			68
08	2635	N	1620	-0-	-1015	-0-	54	1	1565	3	N	1					69
							1	9									
09	2400	N	2340	-0-	-60	-0-	77	1	2263	3	N	-0-					69
*10	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	73	1	2160	3	N	-0-					69

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
05	3100	X	3043	-0-	-57	-0-	70	1	2973	3	N	-0-					-0-
06	3030	X	2978	-0-	-52	-0-	69	1	2909	3	N	-0-					-0-
07	3131	X	3026	-0-	-105	-0-	68	1	2958	3	N	-0-					-0-
08	3131	X	2998	-0-	-133	-0-	67	1	2931	3	N	-0-					-0-
09	2970	X	2859	-0-	-111	-0-	64	1	2795	3	N	-0-					-0-
10	3069	X	2959	-0-	-110	-0-	97	1	2862	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PATTERSON, M. L. WELL #: 8 RRCID -> 224670 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7084 - 7440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3348	X	3080	-0-	-268	-0-	70	1	3010	3	Y	-0-					5
06	3540	X	2965	-0-	-575	-0-	68	1	2847	3	Y	45					50
							50	9									
07	4481	X	4481	-0-	-0-	-0-	102	1	4369	3	Y	9					59
							10	9									
08	3534	X	3427	-0-	-107	-0-	77	1	3350	3	Y	-0-					59
09	3300	X	3108	-0-	-192	-0-	69	1	3030	3	Y	8					67
							9	9									
10	3782	X	3430	-0-	-352	-0-	76	1	3354	3	Y	-0-	61	1			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
05	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	69	1	734	2	N	23	180	1			44
							2201	3	25	9							
06	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	69	1	733	2	N	48					92
							2198	3	53	9							
07	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	66	1	715	2	N	25					117
							2146	3	28	9							
*08	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	65	1	720	2	N	50					167
							2161	3	55	9							
09	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	64	1	700	2	N	38					205
							2101	3	42	9							
*10	2284	X	2284	-0-	-0-	-0-	50	1	554	2	N	19	183	1			41
							1659	3	21	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
05	2145	X	2145	-0-	-0-	-0-	49	1	2094	3	Y	2	109	1			8
							2	9									
06	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	69	1	2909	3	Y	28	11	1			25
							31	9									
07	1085	X	418	-0-	-667	-0-	9	1	402	3	Y	6	3	1			28
							7	9									
08	2947	N	2947	-0-	-0-	-0-	65	1	2853	3	Y	26					54
							29	9									
09	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	44	1	1912	3	Y	16					70
							18	9									
*10	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	53	1	2360	3	Y	26					96
							29	9									

VEALE RANCH WELL #: 16 RRCID -> 224751 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6930 - 9687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3720	X	3348	-0-	-372	-0-	773	1	2575	3	Y	-0-					-0-
06	2354	X	2354	-0-	-0-	-0-	107	1	2247	3	Y	-0-					-0-
07	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	404	1	2700	3	Y	-0-					-0-
08	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	414	1	2542	3	Y	-0-					-0-
09	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	400	1	2727	3	Y	-0-					-0-
*10	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	418	1	2547	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
VEALE RANCH WELL #: 15 RRCID -> 224752 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 7080 - 8583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5549	X	4968	-0-	-581	-0-	114	1	4854	3	N	-0-					33
06	5370	X	4994	-0-	-376	-0-	113	1	4754	3	N	115					148
							127	9									
07	5549	X	5065	-0-	-484	-0-	113	1	4901	3	N	46	184	1			10
							51	9									
08	5549	X	5065	-0-	-484	-0-	113	1	4952	3	N	-0-					10
09	5370	X	4857	-0-	-513	-0-	108	1	4749	3	N	-0-					10
*10	5474	X	5474	-0-	-0-	-0-	116	1	5167	3	N	174	174	1			10
							191	9									

PITTS, R. C. "B" GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 224753 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8346 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5621	X	5621	-0-	-0-	-0-	1078	1	4473	3	N	64					113
							70	9									
06	5760	X	5260	-0-	-500	-0-	1038	1	4146	3	N	69					182
							76	9									
07	5952	X	5110	-0-	-842	-0-	1009	1	4050	3	N	46	150	1			78
							51	9									
08	5952	X	4995	-0-	-957	-0-	1002	1	3916	3	N	70	119	1			29
							77	9									
09	5430	X	4952	-0-	-478	-0-	973	1	3904	3	N	68					97
							75	9									
*10	5611	X	5119	-0-	-492	-0-	1004	1	4038	3	N	70	98	1			69
							77	9									

TADLOCK, MARGARET WELL #: 5 RRCID -> 224755 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 7126 PERF. 7600 - 9163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10850	X	9644	-0-	-1206	-0-	254	1	9390	2	N	-0-					-0-
06	10500	X	9085	-0-	-1415	-0-	242	1	8843	2	N	-0-					-0-
07	10509	X	9525	-0-	-984	-0-	253	1	9272	2	N	-0-					-0-
08	9672	X	9226	-0-	-446	-0-	243	1	8983	2	N	-0-					-0-
09	9330	X	9208	-0-	-122	-0-	239	1	8969	2	N	-0-					-0-
10	9641	X	9244	-0-	-397	-0-	238	1	9006	2	N	-0-					-0-

SANDERS, FRED WELL #: 10 RRCID -> 224756 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 8049 PERF. 8496 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10523	X	10523	-0-	-0-	-0-	277	1	10246	2	N	-0-					-0-
06	9460	X	9460	-0-	-0-	-0-	252	1	9208	2	N	-0-					-0-
*07	9575	X	9575	-0-	-0-	-0-	256	1	9319	2	N	-0-					-0-
08	9674	X	9674	-0-	-0-	-0-	382	1	9292	2	N	-0-					-0-
09	9080	X	9080	-0-	-0-	-0-	353	1	8727	2	N	-0-					-0-
*10	9130	X	9130	-0-	-0-	-0-	353	1	8777	2	N	-0-					-0-

TREW, PHILIP WELL #: 1 RRCID -> 224757 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 7807 - 9379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	923	1	2262	2	N	-0-					-0-
06	2690	X	2690	-0-	-0-	-0-	653	1	2037	2	N	-0-					-0-
07	4734	X	4734	-0-	-0-	-0-	469	1	4265	2	N	-0-					-0-
08	4714	X	4714	-0-	-0-	-0-	209	1	4505	2	N	-0-					-0-
09	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	80	1	4153	2	N	-0-					-0-
*10	4415	X	4415	-0-	-0-	-0-	81	1	4334	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
05	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	28	1	1419	2	N	-0-					-0-
06	1320	N	1125	-0-	-195	-0-	23	1	1102	2	N	-0-					-0-
07	1457	N	1409	-0-	-48	-0-	27	1	1382	2	N	-0-					-0-
08	1457	N	1287	-0-	-170	-0-	26	1	1261	2	N	-0-					-0-
09	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	26	1	1344	2	N	-0-					-0-
*10	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	35	1	1859	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 22 RRCID -> 224759 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 7187 PERF. 7470 - 8847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8401	X	7782	-0-	-619	-0-	205	1	7577	2	N	-0-					-0-
06	7950	X	7544	-0-	-406	-0-	201	1	7343	2	N	-0-					-0-
07	8091	X	7583	-0-	-508	-0-	202	1	7381	2	N	-0-					-0-
08	7781	X	6998	-0-	-783	-0-	184	1	6814	2	N	-0-					-0-
09	7530	X	4451	-0-	-3079	-0-	115	1	4336	2	N	-0-					-0-
10	7781	X	5753	-0-	-2028	-0-	148	1	5605	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
05	1457	N	831	-0-	-626	-0-	20	1	811	3	N	-0-					-0-
06	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	29	1	1201	3	N	-0-					-0-
07	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	31	1	1336	3	N	-0-					-0-
08	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	24	1	1050	3	N	-0-					-0-
09	1230	N	34	-0-	-1196	-0-	34	1			N	-0-					-0-
10	1364	N	49	-0-	-1315	-0-	49	1			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
05	4278	X	4019	-0-	-259	-0-	92	1	3927	3	N	-0-					-0-
06	4110	X	4088	-0-	-22	-0-	94	1	3994	3	N	-0-					-0-
07	4185	X	4000	-0-	-185	-0-	134	1	3866	3	N	-0-					-0-
08	4185	X	4179	-0-	-6	-0-	139	1	4040	3	N	-0-					-0-
09	4080	X	4030	-0-	-50	-0-	133	1	3897	3	N	-0-					-0-
*10	4914	X	4914	-0-	-0-	-0-	160	1	4754	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
05	5146	X	4979	-0-	-167	-0-	131	1	4848	2	N	-0-					-0-
06	4980	X	4769	-0-	-211	-0-	127	1	4642	2	N	-0-					-0-
07	5146	X	4921	-0-	-225	-0-	131	1	4790	2	N	-0-					-0-
08	5084	X	4540	-0-	-544	-0-	120	1	4420	2	N	-0-					-0-
09	4830	X	4395	-0-	-435	-0-	114	1	4281	2	N	-0-					-0-
10	4991	X	4265	-0-	-726	-0-	110	1	4155	2	N	-0-					-0-

PKF NORTH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225036 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 8846 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2769	X	2769	-0-	-0-	-0-	62	1	2665	3	N	38	165	1			85
							42	9									
06	2391	X	2391	-0-	-0-	-0-	54	1	2281	3	N	51					136
							56	9									
07	2046	X	297	-0-	-1749	-0-	7	1	290	3	N	-0-					136
08	3100	N	3576	-0-	476	476	79	1	3464	3	N	30	93	1			73
							33	9									
09	2983	N	2507	-0-	-476	-0-	55	1	2412	3	N	36					109
							40	9									
*10	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	36	1	1607	3	N	3					112
							3	9									

L.B.J. - BLAKLEY "D-C" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 225174 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7625 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19592	X	18983	-0-	-609	-0-	500	1	18483	2	N	-0-					-0-
06	18960	X	18511	-0-	-449	-0-	493	1	18018	2	N	-0-					-0-
07	19034	X	18885	-0-	-149	-0-	502	1	18383	2	N	-0-					-0-
08	19042	X	19042	-0-	-0-	-0-	502	1	18540	2	N	-0-					-0-
09	18811	X	18811	-0-	-0-	-0-	487	1	18324	2	N	-0-					-0-
10	19127	X	18796	-0-	-331	-0-	485	1	18311	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CHRISTINE'S LUCKY DRAW WELL #: 1 RRCID -> 225283 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 6555 - 9486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9052	X	7781	-0-	-1271	-0-	7781	3			N	-0-					152
06	8760	X	7474	-0-	-1286	-0-	7474	3			N	-0-					152
07	8680	X	7893	-0-	-787	-0-	7885	3	8	9	N	7					159
08	8308	X	-0-	-0-	-8308	-0-					N	24					183
09	7879	X	7879	-0-	-0-	-0-	7878	3	1	9	N	1	173	1			10
10	7905	X	7765	-0-	-140	-0-	7717	3	48	9	N	44					54

TCU-BLAKLEY "C-D" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 225284 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 7815 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8215	X	7897	-0-	-318	-0-	208	1	7689	2	N	-0-					-0-
06	7950	X	7491	-0-	-459	-0-	200	1	7291	2	N	-0-					-0-
07	8122	X	8032	-0-	-90	-0-	214	1	7818	2	N	-0-					-0-
08	8122	X	8076	-0-	-46	-0-	213	1	7863	2	N	-0-					-0-
09	7860	X	7690	-0-	-170	-0-	199	1	7491	2	N	-0-					-0-
10	8029	X	7804	-0-	-225	-0-	201	1	7603	2	N	-0-					-0-

PHASE III-TADLOCK (SA) WELL #: 1 RRCID -> 225285 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 7178 PERF. 7500 - 9379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8147	X	8147	-0-	-0-	-0-	215	1	7932	2	N	-0-					-0-
06	7539	X	7539	-0-	-0-	-0-	201	1	7338	2	N	-0-					-0-
07	10298	X	10298	-0-	-0-	-0-	274	1	10024	2	N	-0-					-0-
08	9851	X	9851	-0-	-0-	-0-	260	1	9591	2	N	-0-					-0-
09	8961	X	8961	-0-	-0-	-0-	232	1	8729	2	N	-0-					-0-
*10	9374	X	9374	-0-	-0-	-0-	242	1	9132	2	N	-0-					-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 16 RRCID -> 225409 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 8122 PERF. 8586 - 10290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7455	X	7455	-0-	-0-	-0-	171	1	7284	3	N	-0-					-0-
06	7224	X	7224	-0-	-0-	-0-	168	1	7056	3	N	-0-					-0-
07	7347	X	7331	-0-	-16	-0-	166	1	7165	3	N	-0-					-0-
08	7347	X	7235	-0-	-112	-0-	162	1	7073	3	N	-0-					-0-
09	7110	X	6921	-0-	-189	-0-	155	1	6766	3	N	-0-					-0-
10	7347	X	7131	-0-	-216	-0-	158	1	6973	3	N	-0-					-0-

EDWARDS, C. J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225410 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 6051 PERF. 6405 - 8657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4154	X	1728	-0-	-2426	-0-	7	1	8	2	Y	-0-					92
							1713	3									
06	1700	X	1700	-0-	-0-	-0-	8	1	1690	3	Y	2					94
							2	9									
07	1768	X	1768	-0-	-0-	-0-	7	1	1	2	Y	5					99
							1754	3	6	9							
08	1741	X	1741	-0-	-0-	-0-	8	1	1730	3	Y	3					102
							3	9									
09	1840	X	1840	-0-	-0-	-0-	9	1	1825	3	Y	5					107
							6	9									
*10	2132	X	2132	-0-	-0-	-0-	8	1	2111	3	Y	12					119
							13	9									

BENNETT, WILLIAM WELL #: 16 RRCID -> 225411 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 7460 - 9803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8711	X	6349	-0-	-2362	-0-	167	1	6182	2	N	-0-					-0-
06	8430	X	6411	-0-	-2019	-0-	171	1	6240	2	N	-0-					-0-
07	8711	X	5841	-0-	-2870	-0-	155	1	5686	2	N	-0-					-0-
08	7874	X	5548	-0-	-2326	-0-	219	1	5329	2	N	-0-					-0-
09	10977	X	10977	-0-	-0-	-0-	426	1	10551	2	N	-0-					-0-
*10	9294	X	9294	-0-	-0-	-0-	359	1	8935	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WESTERN LAKE GU "A" WELL #: 4H RRCID -> 225412 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 6200 - 7852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	N	127	-0-	-214	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					62
							125	3									
06	420	X	127	-0-	-293	-0-	1	1	115	3	Y	10					72
							11	9									
07	1649	X	1649	-0-	-0-	-0-	7	1	1	2	Y	1					73
							1640	3	1	9							
08	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					73
09	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					73
10	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					Y	-0-					73

WEBB BARNETT GU WELL #: 1 RRCID -> 225413 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 7275 - 9452

05	7967	X	7338	-0-	-629	-0-	330	1	7008	3	N	-0-					-0-
06	7470	X	7008	-0-	-462	-0-	319	1	6689	3	N	-0-					-0-
07	7626	X	6949	-0-	-677	-0-	309	1	6640	3	N	-0-					-0-
08	7626	X	7168	-0-	-458	-0-	315	1	6853	3	N	-0-					-0-
09	7380	X	6369	-0-	-1011	-0-	279	1	6090	3	N	-0-					-0-
10	7347	X	6943	-0-	-404	-0-	300	1	6643	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

05	14105	X	11878	-0-	-2227	-0-	272	1	11592	3	Y	13					144
							14	9									
06	13290	X	10984	-0-	-2306	-0-	254	1	10711	3	Y	17					161
							19	9									
07	13733	X	11839	-0-	-1894	-0-	267	1	11531	3	Y	37					198
							41	9									
08	16116	X	16116	-0-	-0-	-0-	360	1	15739	3	Y	15	189	1			24
							17	9									
09	14745	X	14745	-0-	-0-	-0-	329	1	14416	3	Y	-0-					24
*10	14962	X	14962	-0-	-0-	-0-	328	1	14586	3	Y	44					68
							48	9									

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 21 RRCID -> 225415 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8396 - 11050

05	10664	X	10304	-0-	-360	-0-	237	1	10067	3	N	-0-					-0-
06	10230	X	10095	-0-	-135	-0-	234	1	9861	3	N	-0-					-0-
07	10571	X	10294	-0-	-277	-0-	233	1	10061	3	N	-0-					-0-
08	10571	X	10127	-0-	-444	-0-	227	1	9900	3	N	-0-					-0-
09	10200	X	9965	-0-	-235	-0-	222	1	9743	3	N	-0-					-0-
*10	10447	X	10171	-0-	-276	-0-	225	1	9946	3	N	-0-					-0-

NICKELSON, GARY WELL #: 1 RRCID -> 225416 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 7866 - 8988

05	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	81	1	4076	2	N	-0-					-0-
06	4451	X	4451	-0-	-0-	-0-	93	1	4358	2	N	-0-					-0-
07	4838	X	4838	-0-	-0-	-0-	94	1	4744	2	N	-0-					-0-
08	4610	X	4610	-0-	-0-	-0-	93	1	4517	2	N	-0-					-0-
09	4381	X	4381	-0-	-0-	-0-	83	1	4298	2	N	-0-					-0-
*10	4637	X	4637	-0-	-0-	-0-	85	1	4552	2	N	-0-					-0-

CHADWICK RESOURCES GU "C" WELL #: 1 RRCID -> 225417 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 7511 PERF. 8200 - 9554

05	7037	X	6969	-0-	-68	-0-	184	1	6785	2	N	-0-					-0-
06	6810	X	6357	-0-	-453	-0-	169	1	6188	2	N	-0-					-0-
07	7567	X	7567	-0-	-0-	-0-	201	1	7366	2	N	-0-					-0-
08	7006	X	6622	-0-	-384	-0-	175	1	6447	2	N	-0-					-0-
09	6750	X	6279	-0-	-471	-0-	163	1	6116	2	N	-0-					-0-
10	7037	X	6441	-0-	-596	-0-	166	1	6275	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
05	1984	N	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-					-0-
06	2280	N	-0-	-0-	-2280	-0-					N	-0-					-0-
07	899	N	-0-	-0-	-899	-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-

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
05	5332	X	4406	-0-	-926	-0-	216	1	4190	2	N	-0-					-0-
06	5100	X	4112	-0-	-988	-0-	176	1	3936	2	N	-0-					-0-
07	5084	X	4428	-0-	-656	-0-	222	1	4206	2	N	-0-					-0-
08	4929	X	4402	-0-	-527	-0-	222	1	4180	2	N	-0-					-0-
09	4560	X	4029	-0-	-531	-0-	4029	2			N	-0-					-0-
*10	4546	X	4546	-0-	-0-	-0-	215	1	4331	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
05	13857	X	11382	-0-	-2475	-0-	221	1	11161	2	N	-0-					-0-
06	11880	X	11314	-0-	-566	-0-	236	1	11078	2	N	-0-					-0-
07	12059	X	11394	-0-	-665	-0-	220	1	11174	2	N	-0-					-0-
08	12059	X	11585	-0-	-474	-0-	235	1	11350	2	N	-0-					-0-
09	11670	X	11019	-0-	-651	-0-	208	1	10811	2	N	-0-					-0-
10	11687	X	10575	-0-	-1112	-0-	195	1	10380	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
05	16492	X	12030	-0-	-4462	-0-	234	1	11796	2	N	-0-					-0-
06	14910	X	11018	-0-	-3892	-0-	229	1	10789	2	N	-0-					-0-
07	14229	X	11248	-0-	-2981	-0-	217	1	11031	2	N	-0-					-0-
08	13299	X	10703	-0-	-2596	-0-	217	1	10486	2	N	-0-					-0-
09	12060	X	10126	-0-	-1934	-0-	191	1	9935	2	N	-0-					-0-
10	12028	X	10274	-0-	-1754	-0-	189	1	10085	2	N	-0-					-0-

SHELTON, J. TOM WELL #: 6 RRCID -> 225423 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7585 - 10160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13485	X	10643	-0-	-2842	-0-	280	1	10363	2	N	-0-					-0-
06	12630	X	10745	-0-	-1885	-0-	286	1	10459	2	N	-0-					-0-
07	12524	X	10517	-0-	-2007	-0-	280	1	10237	2	N	-0-					-0-
08	11346	X	9409	-0-	-1937	-0-	248	1	9161	2	N	-0-					-0-
09	10740	X	9354	-0-	-1386	-0-	242	1	9112	2	N	-0-					-0-
10	11098	X	7632	-0-	-3466	-0-	197	1	7435	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
05	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	1036	1	1196	3	N	22					90
							24	9									
06	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	1035	1	1381	3	N	25					115
							28	9									
07	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	1042	1	1552	3	N	25					140
							28	9									
08	2813	N	2813	-0-	-0-	-0-	1092	1	1663	3	N	53					193
							58	9									
09	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	1052	1	1385	3	N	10					203
							11	9									
*10	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	887	1	1239	3	N	24	175	1			52
							26	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LAU WELL #: 10 RRCID -> 225425 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 7760 - 10522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	37902	X	37902	-0-	-0-	-0-	999	1	36903	2	N	-0-					-0-
06	42580	X	42580	-0-	-0-	-0-	1135	1	41445	2	N	-0-					-0-
07	31872	X	31872	-0-	-0-	-0-	848	1	31024	2	N	-0-					-0-
08	32829	X	29033	-0-	-3796	-0-	765	1	28268	2	N	-0-					-0-
09	31770	X	25510	-0-	-6260	-0-	661	1	24849	2	N	-0-					-0-
10	32829	X	24599	-0-	-8230	-0-	634	1	23965	2	N	-0-					-0-

KING SISTERS WELL #: 2 RRCID -> 225426 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 6184 PERF. 6370 - 9063

05	2761	X	84	-0-	-2677	-0-	84	3			N	-0-					-0-
06	2040	X	80	-0-	-1960	-0-	80	3			N	-0-					-0-
07	2108	X	67	-0-	-2041	-0-	67	3			N	-0-					-0-
08	713	X	56	-0-	-657	-0-	56	3			N	-0-					-0-
09	90	X	45	-0-	-45	-0-	45	3			N	-0-					-0-
10	93	X	44	-0-	-49	-0-	44	3			N	-0-					-0-

JOHNSON CENTRAL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225427 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 8210 - 10655

05	6727	X	6317	-0-	-410	-0-	304	1	6013	2	N	-0-					-0-
06	6390	X	6028	-0-	-362	-0-	255	1	5773	2	N	-0-					-0-
07	6417	X	6344	-0-	-73	-0-	319	1	6025	2	N	-0-					-0-
08	6417	X	6213	-0-	-204	-0-	310	1	5903	2	N	-0-					-0-
09	6210	X	5603	-0-	-607	-0-	5603	2			N	-0-					-0-
10	6355	X	6291	-0-	-64	-0-	297	1	5994	2	N	-0-					-0-

ISBELL WELL #: 2 RRCID -> 225428 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7443 - 9173

05	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	189	1	3409	2	N	-0-					-0-
06	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	233	1	3719	2	N	-0-					-0-
07	4123	X	2842	-0-	-1281	-0-	197	1	2645	2	N	-0-					-0-
08	4123	X	3029	-0-	-1094	-0-	260	1	2769	2	N	-0-					-0-
09	3990	X	2289	-0-	-1701	-0-	358	1	1931	2	N	-0-					-0-
10	4092	X	-0-	-0-	-4092	-0-					N	-0-					-0-

OLIVER "A" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 225564 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 7102 PERF. 6640 - 6826

05	2511	X	241	-0-	-2270	-0-	15	1	226	2	N	-0-					-0-
06	2430	X	65	-0-	-2365	-0-	4	1	61	2	N	-0-					-0-
07	2511	X	248	-0-	-2263	-0-	9	1	239	2	N	-0-					-0-
08	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					N	-0-					-0-
09	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
*10	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	145	1	3871	2	N	-0-					-0-

MCCURDY, FLOYD WELL #: 9 RRCID -> 225575 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7319 - 7850

05	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	74	1	3115	3	Y	4					32
							4	9									
06	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	71	1	2991	3	Y	5					37
							6	9									
07	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	112	1	3238	3	Y	-0-					37
08	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	110	1	3217	3	Y	-0-					37
09	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	108	1	3149	3	Y	9	46	1			-0-
							10	9									
*10	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	111	1	3265	3	Y	15	1	1			14
							17	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
05	3317	X	3179	-0-	-138	-0-	73	1	3106	3	Y	-0-					3
06	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	70	1	2973	3	Y	7					10
							8	9									
07	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	116	1	3317	3	Y	-0-					10
08	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	108	1	3160	3	Y	-0-					10
09	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	102	1	2996	3	Y	-0-					10
*10	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	105	1	3093	3	Y	-0-					10

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
05	5456	X	5086	-0-	-370	-0-	116	1	4970	3	N	-0-					60
06	5280	X	5109	-0-	-171	-0-	118	1	4991	3	N	-0-					60
07	5394	X	5289	-0-	-105	-0-	178	1	5111	3	N	-0-					60
08	5363	X	5187	-0-	-176	-0-	172	1	5015	3	N	-0-					60
09	5100	X	4936	-0-	-164	-0-	163	1	4773	3	N	-0-					60
10	5301	X	5110	-0-	-191	-0-	167	1	4943	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
05	9719	X	9719	-0-	-0-	-0-	221	1	9463	3	N	32					208
							35	9									
06	8400	X	8209	-0-	-191	-0-	190	1	8016	3	N	3					211
							3	9									
07	8680	X	2185	-0-	-6495	-0-	50	1	2134	3	N	1	183	1			29
							1	9									
08	8680	X	2069	-0-	-6611	-0-	301	1	1768	3	N	-0-					29
09	8400	X	8307	-0-	-93	-0-	1035	1	7252	3	N	18					47
							20	9									
10	8680	X	739	-0-	-7941	-0-	596	1	723	3	N	-0-					47

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
05	16824	X	16824	-0-	-0-	-0-	443	1	16381	2	N	-0-					-0-
06	16170	X	14880	-0-	-1290	-0-	396	1	14484	2	N	-0-					-0-
*07	16709	X	15584	-0-	-1125	-0-	417	1	15167	2	N	-0-					-0-
08	16740	X	14841	-0-	-1899	-0-	391	1	14450	2	N	-0-					-0-
09	16200	X	14898	-0-	-1302	-0-	579	1	14319	2	N	-0-					-0-
10	16740	X	15251	-0-	-1489	-0-	590	1	14661	2	N	-0-					-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 15 RRCID -> 225859 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 8446 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10516	X	10516	-0-	-0-	-0-	242	1	10274	3	N	-0-					-0-
06	10171	X	10171	-0-	-0-	-0-	237	1	9934	3	N	-0-					-0-
07	10532	X	10532	-0-	-0-	-0-	239	1	10293	3	N	-0-					-0-
08	10434	X	10434	-0-	-0-	-0-	234	1	10200	3	N	-0-					-0-
09	10207	X	10207	-0-	-0-	-0-	228	1	9979	3	N	-0-					-0-
*10	10631	X	10631	-0-	-0-	-0-	235	1	10396	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	202	N	202	-0-	-0-	-0-	92	1	110	2	N	-0-					-0-
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
07	279	N	121	-0-	-158	-0-	121	1			N	-0-					-0-
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	130	1	20	2	N	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JARVIS 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
05	4544	X	4544	-0-	-0-	-0-	278	1	4266	2	N	-0-					-0-
06	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-	240	1	3969	2	N	-0-					-0-
07	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	154	1	4072	2	N	-0-					-0-
08	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	143	1	3768	2	N	-0-					-0-
09	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	127	1	3375	2	N	-0-					-0-
*10	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	115	1	3127	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
05	4247	X	4117	-0-	-130	-0-	94	1	4023	3	N	-0-					-0-
06	4110	X	4043	-0-	-67	-0-	94	1	3949	3	N	-0-					-0-
07	4247	X	4195	-0-	-52	-0-	141	1	4054	3	N	-0-					-0-
08	4216	X	4140	-0-	-76	-0-	138	1	4002	3	N	-0-					-0-
09	4050	X	3919	-0-	-131	-0-	130	1	3789	3	N	-0-					-0-
10	4185	X	4071	-0-	-114	-0-	133	1	3938	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
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EBERHART, JUANITA WELL #: 1 RRCID -> 226619 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 7663 PERF. 7895 - 9503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	63	1	3162	2	N	-0-					-0-
06	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	62	1	2936	2	N	-0-					-0-
07	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	58	1	2967	2	N	-0-					-0-
08	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	61	1	2950	2	N	-0-					-0-
09	2833	X	2833	-0-	-0-	-0-	54	1	2779	2	N	-0-					-0-
*10	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	67	1	3578	2	N	-0-					-0-

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
05	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-					-0-
06	783	X	-0-	-0-	-783	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/10/2013 - PLUGGED 06-10-2013

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
05	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	117	1	2284	2	N	-0-					-0-
06	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	96	1	2223	2	N	-0-					-0-
07	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	122	1	2275	2	N	-0-					-0-
08	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	122	1	2337	2	N	-0-					-0-
09	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	2209	2			N	-0-					-0-
*10	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	112	1	2273	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
05	4642	X	4642	-0-	-0-	-0-	90	1	4552	2	N	-0-					-0-
06	4382	X	4382	-0-	-0-	-0-	91	1	4291	2	N	-0-					-0-
07	4792	X	4792	-0-	-0-	-0-	93	1	4699	2	N	-0-					-0-
08	4980	X	4980	-0-	-0-	-0-	101	1	4879	2	N	-0-					-0-
09	4478	X	4478	-0-	-0-	-0-	85	1	4393	2	N	-0-					-0-
*10	4512	X	4512	-0-	-0-	-0-	83	1	4429	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BUCK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226623 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 8336 PERF. 8615 - 10435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1054	X	874	-0-	-180	-0-	874	1			N	-0-			-0-
06	1020	X	873	-0-	-147	-0-	873	1			N	-0-			-0-
07	4253	X	4253	-0-	-0-	-0-	1374	1	2879	2	N	-0-			-0-
08	5443	X	5443	-0-	-0-	-0-	1328	1	4115	2	N	-0-			-0-
09	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	1186	1	2986	2	N	-0-			-0-
*10	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	1121	1	1836	2	N	-0-			-0-

COLE, M. T. TRUST TWO "A" WELL #: 3 RRCID -> 226624 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7925 - 10302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	13485	X	13476	-0-	-9	-0-	355	1	13121	2	N	-0-			-0-
06	13286	X	13286	-0-	-0-	-0-	354	1	12932	2	N	-0-			-0-
07	13985	X	13985	-0-	-0-	-0-	372	1	13613	2	N	-0-			-0-
08	13485	X	13215	-0-	-270	-0-	348	1	12867	2	N	-0-			-0-
09	13080	X	12580	-0-	-500	-0-	326	1	12254	2	N	-0-			-0-
10	13516	X	12636	-0-	-880	-0-	326	1	12310	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
05	8618	X	8503	-0-	-115	-0-	224	1	8279	2	N	-0-			-0-
06	8340	X	8086	-0-	-254	-0-	215	1	7871	2	N	-0-			-0-
*07	8618	X	8284	-0-	-334	-0-	222	1	8062	2	N	-0-			-0-
08	8618	X	8389	-0-	-229	-0-	221	1	8168	2	N	-0-			-0-
*09	8340	X	7980	-0-	-360	-0-	207	1	7773	2	N	-0-			-0-
10	8494	X	7565	-0-	-929	-0-	195	1	7370	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
05	4991	X	4629	-0-	-362	-0-	122	1	4507	2	N	-0-			-0-
06	4680	X	4347	-0-	-333	-0-	116	1	4231	2	N	-0-			-0-
07	4898	X	4784	-0-	-114	-0-	191	1	4593	2	N	-0-			-0-
08	5283	X	5283	-0-	-0-	-0-	209	1	5074	2	N	-0-			-0-
09	5387	X	5387	-0-	-0-	-0-	209	1	5178	2	N	-0-			-0-
*10	5072	X	5072	-0-	-0-	-0-	196	1	4876	2	N	-0-			-0-

CARTER FAMILY TRUST WELL #: 3 RRCID -> 226628 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 8205 - 9837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	8215	X	6560	-0-	-1655	-0-	173	1	6387	2	N	-0-			-0-
06	7950	X	6441	-0-	-1509	-0-	172	1	6269	2	N	-0-			-0-
07	7595	X	6683	-0-	-912	-0-	178	1	6505	2	N	-0-			-0-
08	7454	X	7454	-0-	-0-	-0-	196	1	7258	2	N	-0-			-0-
09	6450	X	5506	-0-	-944	-0-	214	1	5292	2	N	-0-			-0-
10	6696	X	5920	-0-	-776	-0-	229	1	5691	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
05	3937	X	3637	-0-	-300	-0-	3637	3			N	-0-			-0-
06	3810	X	3778	-0-	-32	-0-	3778	3			N	-0-			-0-
07	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	3987	3			N	-0-			-0-
08	3906	X	3741	-0-	-165	-0-	3741	3			N	-0-			-0-
09	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	4005	3			N	-0-			-0-
*10	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	4069	3			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HOYL, DALE WELL #: 5 RRCID -> 226631 COMPL. DATE 11/24/2006 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 8001 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8618	X	7328	-0-	-1290	-0-	168	1	7158	3	N	2					15
							2	9									
06	8340	X	7917	-0-	-423	-0-	184	1	7733	3	N	-0-					15
07	9090	X	9090	-0-	-0-	-0-	206	1	8884	3	N	-0-					15
08	8029	X	7757	-0-	-272	-0-	173	1	7560	3	N	22					37
							24	9									
09	8177	X	8177	-0-	-0-	-0-	182	1	7988	3	N	6					43
							7	9									
*10	8618	X	8513	-0-	-105	-0-	188	1	8314	3	N	10					53
							11	9									

CHURMAN, E. R. WELL #: 1 RRCID -> 226632 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 7750 - 8292

05	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	25	1	1240	2	N	-0-					-0-
06	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	29	1	1374	2	N	-0-					-0-
07	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	29	1	1485	2	N	-0-					-0-
08	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	27	1	1288	2	N	-0-					-0-
09	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	27	1	1380	2	N	-0-					-0-
*10	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	36	1	1916	2	N	-0-					-0-

GUILES, DERRELL H. WELL #: 1 RRCID -> 226634 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 7230 - 8732

05	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	10	1	2284	3	N	13					53
							14	9									
06	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	10	1	1998	3	N	10					63
							11	9									
07	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	8	1	2028	3	N	3					66
							3	9									
08	2015	N	1924	-0-	-91	-0-	9	1	1909	3	N	5					71
							6	9									
09	1950	N	1565	-0-	-385	-0-	8	1	1542	3	N	14					85
							15	9									
10	2015	N	1788	-0-	-227	-0-	7	1	1758	3	N	21					106
							23	9									

DAWSON, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 226635 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7610 - 8064

05	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	53	1	2543	2	N	-0-					-0-
06	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	53	1	2490	2	N	-0-					-0-
07	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	61	1	2617	3	N	-0-					-0-
08	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	60	1	2621	3	N	-0-					-0-
09	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	57	1	2490	3	N	-0-					-0-
*10	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	56	1	2497	3	N	-0-					-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 14 RRCID -> 226639 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8286 - 10090

05	7595	X	6945	-0-	-650	-0-	160	1	6785	3	N	-0-					-0-
06	7230	X	6763	-0-	-467	-0-	157	1	6606	3	N	-0-					-0-
07	7440	X	6729	-0-	-711	-0-	152	1	6577	3	N	-0-					-0-
08	7409	X	6675	-0-	-734	-0-	149	1	6526	3	N	-0-					-0-
09	6960	X	6442	-0-	-518	-0-	144	1	6298	3	N	-0-					-0-
10	6975	X	6636	-0-	-339	-0-	146	1	6490	3	N	-0-					-0-

JACKSON, STANLEY WELL #: 1 RRCID -> 226641 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 7154 - 9094

05	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	2521	2			N	-0-					-0-
06	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	2474	2			N	-0-					-0-
07	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	2456	2			N	-0-					-0-
08	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	2316	2			N	-0-					-0-
09	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	2212	2			N	-0-					-0-
*10	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	2280	2	1	9	N	1					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
VEALE RANCH WELL #: 17 RRCID -> 226668 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7300 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13423	X	11287	-0-	-2136	-0-	623	1	10597	3	Y	61					72
							67	9									
06	12120	X	11658	-0-	-462	-0-	647	1	10986	3	Y	23	86	1			9
							25	9									
07	12524	X	12125	-0-	-399	-0-	609	1	11516	3	Y	-0-					9
08	12524	X	11707	-0-	-817	-0-	605	1	11102	3	Y	-0-					9
09	11670	X	11154	-0-	-516	-0-	561	1	10515	3	Y	71	50	1			30
							78	9									
10	12121	X	9484	-0-	-2637	-0-	487	1	8997	3	Y	-0-					-0-

ELLIS, SID WELL #: 1 RRCID -> 226700 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 7779 PERF. 8250 - 10453

05	10602	X	10060	-0-	-542	-0-	196	1	9864	2	N	-0-					-0-
06	10260	X	9533	-0-	-727	-0-	198	1	9335	2	N	-0-					-0-
07	10385	X	9670	-0-	-715	-0-	187	1	9483	2	N	-0-					-0-
08	10261	X	9100	-0-	-1161	-0-	184	1	8916	2	N	-0-					-0-
09	9900	X	9358	-0-	-542	-0-	177	1	9181	2	N	-0-					-0-
10	10075	X	9282	-0-	-793	-0-	171	1	9111	2	N	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 13 RRCID -> 226761 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 7144 - 7410

05	7068	X	6896	-0-	-172	-0-	273	1	6623	2	N	-0-					-0-
06	6840	X	6502	-0-	-338	-0-	260	1	6242	2	N	-0-					-0-
07	7068	X	6330	-0-	-738	-0-	168	1	6162	2	N	-0-					-0-
08	6882	X	6079	-0-	-803	-0-	240	1	5839	2	N	-0-					-0-
*09	6660	X	5895	-0-	-765	-0-	229	1	5666	2	N	-0-					-0-
10	6882	X	5989	-0-	-893	-0-	232	1	5757	2	N	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 12 RRCID -> 226764 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 7680 - 8604

05	9145	X	8130	-0-	-1015	-0-	321	1	7809	2	N	-0-					-0-
06	8670	X	8091	-0-	-579	-0-	323	1	7768	2	N	-0-					-0-
07	8680	X	7950	-0-	-730	-0-	212	1	7738	2	N	-0-					-0-
08	8308	X	7829	-0-	-479	-0-	310	1	7519	2	N	-0-					-0-
*09	8100	X	7180	-0-	-920	-0-	279	1	6901	2	N	-0-					-0-
10	8370	X	7290	-0-	-1080	-0-	282	1	7008	2	N	-0-					-0-

POOL "B" WELL #: 8 RRCID -> 226984 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 8460 - 9064

05	9083	X	8728	-0-	-355	-0-	230	1	8498	2	N	-0-					-0-
06	8790	X	8617	-0-	-173	-0-	230	1	8387	2	N	-0-					-0-
07	9871	X	9871	-0-	-0-	-0-	394	1	9477	2	N	-0-					-0-
08	9459	X	9459	-0-	-0-	-0-	374	1	9085	2	N	-0-					-0-
09	8853	X	8853	-0-	-0-	-0-	344	1	8509	2	N	-0-					-0-
10	9083	X	8442	-0-	-641	-0-	326	1	8116	2	N	-0-					-0-

WESTERN LAKE WELL #: 1 RRCID -> 226985 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 5928 PERF. 6180 - 8982

05	9411	X	9411	-0-	-0-	-0-	41	1	9258	3	N	102	190	1			155
							112	9									
06	9351	X	9351	-0-	-0-	-0-	44	1	9206	3	N	92					247
							101	9									
07	9291	X	9291	-0-	-0-	-0-	38	1	9137	3	N	105	302	1			50
							116	9									
08	8767	X	8767	-0-	-0-	-0-	39	1	8636	3	N	84					134
							92	9									
09	8773	X	8773	-0-	-0-	-0-	43	1	8608	3	N	111					245
							122	9									
*10	9662	X	9662	-0-	-0-	-0-	39	1	9502	3	N	110	191	1			164
							121	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
YARBROUGH GU WELL #: 5 RRCID -> 226986 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 8116 PERF. 8946 - 11080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4837	X	4837	-0-	-0-	-0-	979	1	3858	2	N	-0-					-0-
06	3971	X	3971	-0-	-0-	-0-	928	1	3043	2	N	-0-					-0-
07	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	954	1	2358	3	N	-0-					-0-
08	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	972	1	3189	3	N	-0-					-0-
09	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	896	1	2733	3	N	-0-					-0-
*10	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	956	1	2944	3	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
05	8618	X	7940	-0-	-678	-0-	348	1	7592	3	N	-0-					-0-
06	9480	X	6128	-0-	-3352	-0-	142	1	5986	3	N	-0-					-0-
07	9796	X	3956	-0-	-5840	-0-	390	1	3566	3	N	-0-					-0-
08	10164	X	10164	-0-	-0-	-0-	958	1	9206	3	N	-0-					-0-
09	8166	X	8166	-0-	-0-	-0-	811	1	7355	3	N	-0-					-0-
*10	9673	X	9673	-0-	-0-	-0-	972	1	8701	3	N	-0-					-0-

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
05	10035	X	10035	-0-	-0-	-0-	228	1	9731	3	Y	69	69	0			-0-
							76	9									
06	10387	X	10387	-0-	-0-	-0-	239	1	10084	3	Y	58	58	0			-0-
							64	9									
07	10633	X	10339	-0-	-294	-0-	232	1	10021	3	Y	78	78	0			-0-
							86	9									
08	10723	X	10723	-0-	-0-	-0-	237	1	10398	3	Y	80	80	0			-0-
							88	9									
09	10290	X	9174	-0-	-1116	-0-	203	1	8891	3	Y	73	73	0			-0-
							80	9									
10	10633	X	10336	-0-	-297	-0-	225	1	10009	3	Y	93	93	0			-0-
							102	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
05	6706	X	6706	-0-	-0-	-0-	226	1	6417	3	Y	57					147
							63	9									
06	6092	X	6092	-0-	-0-	-0-	207	1	5834	3	Y	46	164	1			29
							51	9									
07	6437	X	6437	-0-	-0-	-0-	215	1	6177	3	Y	41					70
							45	9									
08	6418	X	6418	-0-	-0-	-0-	211	1	6168	3	Y	35					105
							39	9									
09	5490	X	4515	-0-	-975	-0-	149	1	4355	3	Y	10	93	1			22
							11	9									
*10	5732	X	5732	-0-	-0-	-0-	185	1	5480	3	Y	61	1	1			82
							67	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
05	4402	X	3628	-0-	-774	-0-	1170	1	2426	3	Y	29	53	1			113
							32	9									
06	4193	X	4193	-0-	-0-	-0-	1158	1	3026	3	Y	8	81	1			40
							9	9									
07	4545	X	4545	-0-	-0-	-0-	1201	1	3325	3	Y	17					57
							19	9									
08	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	1186	1	2945	3	Y	13					70
							14	9									
09	3750	X	3230	-0-	-520	-0-	1122	1	2102	3	Y	5					75
							6	9									
*10	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	1196	1	3271	3	Y	12					87
							13	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DIXON, MCFARLAND WELL #: 6 RRCID -> 226992 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 7100 - 8502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1612	N	1385	-0-	-227	-0-	676	1	709	3	N	-0-					7
06	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	613	1	610	3	N	2					9
							2	9									
07	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	665	1	1671	3	N	1					10
							1	9									
08	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	716	1	1500	3	N	-0-					10
09	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	692	1	1421	3	N	5					15
							6	9									
10	1612	N	1277	-0-	-335	-0-	695	1	579	3	N	3					18
							3	9									

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
05	4960	X	434	-0-	-4526	-0-	434	3			N	-0-					-0-
06	4200	X	226	-0-	-3974	-0-	226	3			N	-0-					-0-
07	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-					-0-
08	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					-0-
09	1410	X	17	-0-	-1393	-0-	17	3			N	-0-					-0-
10	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-

GRAHAM, JOY WELL #: 1 RRCID -> 226994 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 7801 - 8651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRUBAKER, ABNER WELL #: 1 RRCID -> 226995 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7565 - 9654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7440	X	7272	-0-	-168	-0-	141	1	7131	2	N	-0-					-0-
06	7080	X	6948	-0-	-132	-0-	145	1	6803	2	N	-0-					-0-
07	7316	X	7075	-0-	-241	-0-	137	1	6938	2	N	-0-					-0-
08	7285	X	6973	-0-	-312	-0-	141	1	6832	2	N	-0-					-0-
09	7050	X	6945	-0-	-105	-0-	131	1	6814	2	N	-0-					-0-
*10	7304	X	7304	-0-	-0-	-0-	135	1	7169	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 31 RRCID -> 226996 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7374 - 7890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1612	N	1508	-0-	-104	-0-	35	1	1473	3	N	-0-					40
06	1500	N	1492	-0-	-8	-0-	34	1	1458	3	N	-0-					40
07	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	36	1	1543	3	N	-0-					40
08	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	34	1	1512	3	N	-0-					40
09	1500	N	1477	-0-	-23	-0-	33	1	1444	3	N	-0-					40
*10	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	37	1	1608	3	N	-0-					40

ASKEY, W. A. WELL #: 5 RRCID -> 226997 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 7319 - 7857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	69	1	2929	3	N	5	168	1			20
							6	9									
06	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	67	1	2807	3	N	2					22
							2	9									
07	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	91	1	2641	3	N	8					30
							9	9									
08	2815	X	2815	-0-	-0-	-0-	93	1	2711	3	N	10					40
							11	9									
09	2662	X	2662	-0-	-0-	-0-	87	1	2562	3	Y	12	32	1			20
							13	9									
*10	2846	X	2846	-0-	-0-	-0-	93	1	2753	3	Y	-0-					20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TXI GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 226998 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6807 - 7200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	78	1	3346	3	Y	-0-					1
06	3720	X	3432	-0-	-288	-0-	79	1	3353	3	Y	-0-					1
07	3844	X	3545	-0-	-299	-0-	81	1	3464	3	Y	-0-					1
08	3844	X	3326	-0-	-518	-0-	75	1	3251	3	Y	-0-					1
09	3630	X	2768	-0-	-862	-0-	62	1	2706	3	Y	-0-					1
10	3534	X	3138	-0-	-396	-0-	168	1	3069	3	Y	-0-					1

TXI GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 226999 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 6816 - 7202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	79	1	3359	3	Y	-0-					-0-
06	4300	X	4300	-0-	-0-	-0-	100	1	4200	3	Y	-0-					-0-
07	4411	X	4411	-0-	-0-	-0-	100	1	4311	3	Y	-0-					-0-
08	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	99	1	4333	3	Y	-0-					-0-
09	4050	X	3939	-0-	-111	-0-	88	1	3851	3	Y	-0-					-0-
10	4185	X	4132	-0-	-53	-0-	91	1	4041	3	Y	-0-					-0-

YARBROUGH GU WELL #: 7 RRCID -> 227000 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 8446 - 10890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7657	X	7126	-0-	-531	-0-	144	1	6982	2	N	-0-					-0-
06	7410	X	6693	-0-	-717	-0-	140	1	6553	2	N	-0-					-0-
07	7657	X	6905	-0-	-752	-0-	157	1	6748	3	N	-0-					-0-
08	7440	X	6873	-0-	-567	-0-	155	1	6718	3	N	-0-					-0-
09	7050	X	6470	-0-	-580	-0-	144	1	6326	3	N	-0-					-0-
*10	7130	X	6807	-0-	-323	-0-	151	1	6656	3	N	-0-					-0-

DCCO 3-GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 227001 COMPL. DATE 01/16/2007 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 8486 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11781	X	11781	-0-	-0-	-0-	271	1	11510	3	N	-0-					-0-
06	11477	X	11477	-0-	-0-	-0-	266	1	11211	3	N	-0-					-0-
07	11373	X	11373	-0-	-0-	-0-	259	1	11114	3	N	-0-					-0-
08	11371	X	11371	-0-	-0-	-0-	255	1	11116	3	N	-0-					-0-
09	10838	X	10838	-0-	-0-	-0-	242	1	10596	3	N	-0-					-0-
*10	11051	X	11051	-0-	-0-	-0-	244	1	10807	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
05	18135	X	17973	-0-	-162	-0-	413	1	17560	3	N	-0-					-0-
06	17813	X	17813	-0-	-0-	-0-	413	1	17400	3	N	-0-					-0-
07	18135	X	18035	-0-	-100	-0-	606	1	17429	3	N	-0-					-0-
08	18135	X	16909	-0-	-1226	-0-	378	1	16531	3	N	-0-					-0-
09	17550	X	15265	-0-	-2285	-0-	341	1	14924	3	N	-0-					-0-
10	18135	X	15117	-0-	-3018	-0-	495	1	14622	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
05	7316	X	6788	-0-	-528	-0-	179	1	6609	2	N	-0-					-0-
06	6810	X	6066	-0-	-744	-0-	162	1	5904	2	N	-0-					-0-
07	7099	X	6545	-0-	-554	-0-	174	1	6371	2	N	-0-					-0-
08	7099	X	6789	-0-	-310	-0-	179	1	6610	2	N	-0-					-0-
09	6870	X	6338	-0-	-532	-0-	164	1	6174	2	N	-0-					-0-
10	6789	X	6558	-0-	-231	-0-	169	1	6389	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
05	5812	X	5812	-0-	-0-	-0-	5812	3			N	-0-					-0-
06	5550	X	5546	-0-	-4	-0-	5546	3			N	-0-					-0-
07	5735	X	5615	-0-	-120	-0-	5615	3			N	-0-					-0-
08	5735	X	5501	-0-	-234	-0-	5501	3			N	-0-					-0-
09	5550	X	5324	-0-	-226	-0-	5324	3			N	-0-					-0-
10	5735	X	5661	-0-	-74	-0-	5661	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GOLAZ, J. H. JR. WELL #: 1 RRCID -> 227417 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 6858 PERF. 7347 - 8400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	919	1	812	3	N	4					104
							4	9									
06	1590	N	1574	-0-	-16	-0-	824	1	738	3	N	11					115
							12	9									
07	1922	N	1804	-0-	-118	-0-	913	1	883	3	N	7					122
							8	9									
08	1736	N	1302	-0-	-434	-0-	786	1	516	3	N	-0-					122
*09	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	895	1	742	3	N	-0-					122
*10	1798	N	1467	-0-	-331	-0-	917	1	550	3	N	-0-					122

POOL "B" WELL #: 9 RRCID -> 227418 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7590 - 10294

05	15221	X	13696	-0-	-1525	-0-	361	1	13335	2	N	-0-					-0-
06	14730	X	13059	-0-	-1671	-0-	348	1	12711	2	N	-0-					-0-
07	14446	X	12950	-0-	-1496	-0-	344	1	12606	2	N	-0-					-0-
08	14074	X	13210	-0-	-864	-0-	522	1	12688	2	N	-0-					-0-
09	13290	X	12058	-0-	-1232	-0-	468	1	11590	2	N	-0-					-0-
10	13702	X	13084	-0-	-618	-0-	337	1	12747	2	N	-0-					-0-

GENERAL LAND CO. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 227419 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 7053 PERF. 7360 - 9344

05	19313	X	16578	-0-	-2735	-0-	437	1	16141	2	N	-0-					-0-
06	18690	X	17011	-0-	-1679	-0-	453	1	16558	2	N	-0-					-0-
07	19313	X	18724	-0-	-589	-0-	498	1	18226	2	N	-0-					-0-
08	18755	X	17956	-0-	-799	-0-	473	1	17483	2	N	-0-					-0-
09	18150	X	17421	-0-	-729	-0-	451	1	16970	2	N	-0-					-0-
10	18724	X	17631	-0-	-1093	-0-	455	1	17176	2	N	-0-					-0-

GUTHRIE, THOMAS WELL #: 6 RRCID -> 227421 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 6770 - 8940

05	11997	X	11911	-0-	-86	-0-	11911	3			N	-0-					-0-
06	11610	X	11582	-0-	-28	-0-	11582	3			N	-0-					-0-
07	11997	X	10649	-0-	-1348	-0-	10649	3			N	-0-					-0-
08	11904	X	10875	-0-	-1029	-0-	10875	3			N	-0-					-0-
09	11580	X	10838	-0-	-742	-0-	10838	3			N	-0-					-0-
10	11966	X	11132	-0-	-834	-0-	11132	3			N	-0-					-0-

MURRIN BEAR CREEK WELL #: 4 RRCID -> 227422 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 7100 - 9127

05	12989	X	12402	-0-	-587	-0-	79	1	12323	3	N	-0-					32
06	12570	X	11802	-0-	-768	-0-	81	1	11721	3	N	-0-					32
07	12989	X	10895	-0-	-2094	-0-	71	1	10824	3	N	-0-					32
08	12338	X	8181	-0-	-4157	-0-	64	1	8117	3	N	-0-					32
09	11790	X	10391	-0-	-1399	-0-	77	1	10314	3	N	-0-					32
10	12183	X	11179	-0-	-1004	-0-	72	1	11107	3	N	-0-					32

RAWDON, HAROLD T. WELL #: 2 RRCID -> 227423 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 8084 - 11156

05	2698	X	2698	-0-	-0-	-0-	52	1	2646	2	N	-0-					1
06	300	X	287	-0-	-13	-0-	6	1	281	2	N	-0-					1
07	1511	X	1511	-0-	-0-	-0-	29	1	1482	2	N	-0-					1
08	1960	X	1960	-0-	-0-	-0-	40	1	1920	2	N	-0-					1
09	2362	X	2362	-0-	-0-	-0-	45	1	2317	2	N	-0-					1
10	310	X	5	-0-	-305	-0-	5	2			N	-0-					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GROGAN-BARBEE WELL #: 1 RRCID -> 227424 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 5861 PERF. 6850 - 7953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	1092	1	3107	3	N	18	134	1			151
							20	9									
06	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	1055	1	3010	3	N	18					169
							20	9									
07	4136	X	4136	-0-	-0-	-0-	1054	1	3073	3	N	8					177
							9	9									
08	4919	X	4919	-0-	-0-	-0-	1102	1	3795	3	N	20					197
							22	9									
09	3810	X	3526	-0-	-284	-0-	1050	1	2458	3	N	16					213
							18	9									
*10	4240	X	4240	-0-	-0-	-0-	1064	1	3120	3	N	51					264
							56	9									

PARNELL WELL #: 4 RRCID -> 227425 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 7907 - 10746

05	11275	X	11275	-0-	-0-	-0-	219	1	11056	2	N	-0-					-0-
06	10530	X	10375	-0-	-155	-0-	216	1	10159	2	N	-0-					-0-
07	10881	X	9729	-0-	-1152	-0-	188	1	9541	2	N	-0-					-0-
08	10881	X	10062	-0-	-819	-0-	204	1	9858	2	N	-0-					-0-
09	10530	X	9838	-0-	-692	-0-	186	1	9652	2	N	-0-					-0-
10	10881	X	10448	-0-	-433	-0-	193	1	10255	2	N	-0-					-0-

MILLER, MONTY WELL #: 1 RRCID -> 227426 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 7301 PERF. 7664 - 9544

05	9393	X	8921	-0-	-472	-0-	173	1	8748	2	N	-0-					-0-
06	9090	X	8447	-0-	-643	-0-	176	1	8271	2	N	-0-					-0-
07	9269	X	8608	-0-	-661	-0-	166	1	8442	2	N	-0-					-0-
08	9145	X	8327	-0-	-818	-0-	169	1	8158	2	N	-0-					-0-
09	8640	X	7881	-0-	-759	-0-	149	1	7732	2	N	-0-					-0-
10	8928	X	8883	-0-	-45	-0-	164	1	8719	2	N	-0-					-0-

YARBROUGH GU WELL #: 6 RRCID -> 227427 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 8092 PERF. 8826 - 11080

05	8928	X	8602	-0-	-326	-0-	174	1	8428	2	N	-0-					-0-
06	8640	X	8430	-0-	-210	-0-	176	1	8254	2	N	-0-					-0-
07	8897	X	8353	-0-	-544	-0-	189	1	8164	3	N	-0-					-0-
08	8711	X	8242	-0-	-469	-0-	185	1	8057	3	N	-0-					-0-
09	8430	X	7867	-0-	-563	-0-	176	1	7691	3	N	-0-					-0-
*10	8711	X	8087	-0-	-624	-0-	179	1	7908	3	N	-0-					-0-

TINDLE, BUFORD WELL #: 3 RRCID -> 227428 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 7997 PERF. 8150 - 9352

05	2274	X	2274	-0-	-0-	-0-	699	1	1575	2	N	-0-					-0-
06	1770	X	332	-0-	-1438	-0-	330	1	2	2	N	-0-					-0-
07	1829	X	975	-0-	-854	-0-	429	1	546	2	N	-0-					-0-
08	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	707	1	1230	2	N	-0-					-0-
09	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	686	1	1336	2	N	-0-					-0-
10	961	N	682	-0-	-279	-0-	682	1			N	-0-					-0-

LYON, IRA CALVIN WELL #: 1 RRCID -> 227429 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 7075 - 9439

05	18826	X	18826	-0-	-0-	-0-	432	1	18394	3	Y	-0-					-0-
06	18240	X	17261	-0-	-979	-0-	400	1	16861	3	Y	-0-					-0-
07	18848	X	17756	-0-	-1092	-0-	402	1	17354	3	Y	-0-					-0-
08	18848	X	18090	-0-	-758	-0-	405	1	17685	3	Y	-0-					-0-
09	18210	X	17364	-0-	-846	-0-	388	1	16976	3	Y	-0-					-0-
10	18817	X	17755	-0-	-1062	-0-	392	1	17363	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SHIPMAN, FINIS WELL #: 2 RRCID -> 227431 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7860 - 9121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	74	1	3740	2	N	-0-					-0-
06	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	71	1	3349	2	N	-0-					-0-
07	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	66	1	3331	2	N	-0-					-0-
08	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	70	1	3370	2	N	-0-					-0-
09	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	63	1	3257	2	N	-0-					-0-
*10	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	74	1	3917	2	N	-0-					-0-

SANDLIN, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 227432 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 6652 PERF. 7043 - 8003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2201	N	1990	-0-	-211	-0-	46	1	1944	3	N	-0-					26
06	2190	N	1076	-0-	-1114	-0-	25	1	1051	3	N	-0-					26
07	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	51	1	2216	3	N	-0-					26
08	1984	N	1785	-0-	-199	-0-	77	1	1708	3	N	-0-					26
09	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	314	1	1107	3	N	-0-					26
10	2263	N	1003	-0-	-1260	-0-	121	1	981	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
05	6616	X	6616	-0-	-0-	-0-	28	1	32	2	Y	-0-					-0-
							6556	3									
06	5670	X	1246	-0-	-4424	-0-	6	1	1240	3	Y	-0-					-0-
07	5859	X	23	-0-	-5836	-0-	23	3			Y	-0-					-0-
08	6996	X	6996	-0-	-0-	-0-	669	1	6327	3	Y	-0-					-0-
09	6800	X	6800	-0-	-0-	-0-	699	1	6101	3	Y	-0-					-0-
10	6603	X	6066	-0-	-537	-0-	696	1	6042	3	Y	-0-					-0-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	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
05	1008	X	1008	-0-	-0-	-0-	459	1	549	2	N	-0-					-0-
06	1230	X	1230	-0-	-0-	-0-	409	1	821	2	N	-0-					-0-
07	1565	X	1565	-0-	-0-	-0-	442	1	1123	2	N	-0-					-0-
08	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	867	1	2239	2	N	-0-					-0-
09	2720	X	2720	-0-	-0-	-0-	876	1	1844	2	N	-0-					-0-
*10	11843	X	11843	-0-	-0-	-0-	1070	1	10773	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
05	T. A.		3682	-0-	3682	19504	72	1	3610	2	N	-0-					-0-
06	T. A.		7618	-0-	7618	27122	796	1	6822	2	N	-0-					-0-
07	T. A.		7066	-0-	7066	34188	882	1	6184	2	N	-0-					-0-
08	T. A.		6729	-0-	6729	40917	896	1	5833	2	N	-0-					-0-
09	47057	X	6140	-0-	-40917	-0-	852	1	5288	2	N	-0-					-0-
*10	4836	X	4836	-0-	-0-	-0-	808	1	4028	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
UYSALER, AHMET WELL #: 3 RRCID -> 227437 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 7787 PERF. 8013 - 11139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	4588	X	1870	-0-	-2718	-0-	36	1	1834	2	N	-0-			-0-
06	4440	X	1534	-0-	-2906	-0-	32	1	1502	2	N	-0-			-0-
07	4904	X	4904	-0-	-0-	-0-	95	1	4809	2	N	-0-			-0-
08	5374	X	5374	-0-	-0-	-0-	109	1	5265	2	N	-0-			-0-
09	4468	X	4468	-0-	-0-	-0-	84	1	4384	2	N	-0-			-0-
10	4898	X	4329	-0-	-569	-0-	80	1	4249	2	N	-0-			-0-

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 15H RRCID -> 227439 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 8171 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14338	X	14338	-0-	-0-	-0-	329	1	14009	3	N	-0-			-0-
06	13299	X	13299	-0-	-0-	-0-	309	1	12990	3	N	-0-			-0-
*07	12698	X	12698	-0-	-0-	-0-	289	1	12409	3	N	-0-			-0-
*08	12292	X	12292	-0-	-0-	-0-	275	1	12017	3	N	-0-			-0-
*09	11687	X	11687	-0-	-0-	-0-	261	1	11426	3	N	-0-			-0-
*10	12028	X	12028	-0-	-0-	-0-	266	1	11762	3	N	-0-			-0-

RILEY, LANHAM WELL #: 1 RRCID -> 227440 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 6483 PERF. 6900 - 7952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	5580	X	5352	-0-	-228	-0-	23	1	5310	3	N	17			170
							19	9							
06	5160	X	5058	-0-	-102	-0-	24	1	5019	3	N	14			184
							15	9							
07	5270	X	5175	-0-	-95	-0-	21	1	5133	3	N	19			203
							21	9							
08	5363	X	5326	-0-	-37	-0-	23	1	5301	3	N	2			205
							2	9							
09	5190	X	5053	-0-	-137	-0-	24	1	5027	3	N	2			207
							2	9							
10	5363	X	5283	-0-	-80	-0-	21	1	5241	3	N	19			226
							21	9							

BRYAN "D" WELL #: 9 RRCID -> 227442 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7324 - 7842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2418	N	2383	-0-	-35	-0-	55	1	2328	3	N	-0-			-0-
06	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	56	1	2381	3	N	-0-			-0-
07	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	88	1	2512	3	N	-0-			-0-
08	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	84	1	2444	3	N	-0-			-0-
09	2430	N	2423	-0-	-7	-0-	80	1	2343	3	N	-0-			-0-
*10	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	86	1	2546	3	N	-0-			-0-

THORMANN GU WELL #: 1 RRCID -> 227600 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 5067 PERF. 5046 - 5051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
07	372	N	280	-0-	-92	-0-	168	1	59	3	N	48			118
							53	9							
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			118
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			118
10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	1			117

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BAILEY RANCH WELL #: 5 RRCID -> 227602 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 6930 - 8133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7805	X	7805	-0-	-0-	-0-	33	1	38	2	N	-0-					78
							7734	3									
06	7050	X	6369	-0-	-681	-0-	30	1	2	2	N	-0-					78
							6337	3									
07	7285	X	6779	-0-	-506	-0-	27	1	5	2	N	112	179	1			11
							6624	3	123	9							
08	7719	X	6454	-0-	-1265	-0-	28	1	6426	3	N	-0-					11
09	7470	X	6255	-0-	-1215	-0-	30	1	6225	3	N	-0-					11
10	7719	X	6520	-0-	-1199	-0-	26	1	6494	3	N	-0-					11

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
05	6257	X	6257	-0-	-0-	-0-	931	1	5326	3	N	-0-					57
06	5549	X	5549	-0-	-0-	-0-	864	1	4685	3	N	-0-					57
07	6448	X	5649	-0-	-799	-0-	815	1	4834	3	N	-0-					57
08	6448	X	5768	-0-	-680	-0-	795	1	4973	3	N	-0-					57
09	6240	X	5601	-0-	-639	-0-	831	1	4735	3	N	32					89
							35	9									
10	6262	X	6087	-0-	-175	-0-	787	1	5181	3	N	108	174	1			23
							119	9									

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
05	5611	X	5190	-0-	-421	-0-	119	1	5071	3	Y	-0-					-0-
06	5190	X	5018	-0-	-172	-0-	116	1	4902	3	Y	-0-					-0-
07	5363	X	5145	-0-	-218	-0-	173	1	4972	3	Y	-0-					-0-
08	5332	X	5088	-0-	-244	-0-	169	1	4919	3	Y	-0-					-0-
09	5070	X	4916	-0-	-154	-0-	163	1	4753	3	Y	-0-					-0-
10	5177	X	5152	-0-	-25	-0-	168	1	4984	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
05	8835	X	7742	-0-	-1093	-0-	178	1	7564	3	N	-0-					-0-
06	8430	X	8079	-0-	-351	-0-	187	1	7892	3	N	-0-					-0-
07	8566	X	8566	-0-	-0-	-0-	194	1	8372	3	N	-0-					-0-
08	8494	X	8220	-0-	-274	-0-	185	1	8035	3	N	-0-					-0-
09	8070	X	173	-0-	-7897	-0-	173	1			N	-0-					-0-
10	8556	X	277	-0-	-8279	-0-	277	1			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
05	11098	X	10155	-0-	-943	-0-	233	1	9918	3	N	4					45
							4	9									
06	10740	X	10102	-0-	-638	-0-	234	1	9867	3	N	1					46
							1	9									
07	10912	X	9598	-0-	-1314	-0-	323	1	9275	3	N	-0-					46
08	10416	X	9458	-0-	-958	-0-	314	1	9144	3	N	-0-					46
09	10110	X	9203	-0-	-907	-0-	304	1	8899	3	N	-0-					46
10	10447	X	9694	-0-	-753	-0-	317	1	9377	3	N	-0-					46

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HAGLER, ALVIN WELL #: 1 RRCID -> 227609 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7503 - 8282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	83	N	83	-0-	-0-	-0-	8	1	75	2	N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BOYD, BILLY WELL #: 1 RRCID -> 227614 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 7902 PERF. 8159 - 11312

05	13950	X	11205	-0-	-2745	-0-	218	1	10987	2	N	-0-			-0-
06	13350	X	11662	-0-	-1688	-0-	243	1	11419	2	N	-0-			-0-
07	13795	X	11054	-0-	-2741	-0-	214	1	10840	2	N	-0-			-0-
08	13485	X	11827	-0-	-1658	-0-	240	1	11587	2	N	-0-			-0-
09	12390	X	11548	-0-	-842	-0-	218	1	11330	2	N	-0-			-0-
*10	12343	X	12343	-0-	-0-	-0-	228	1	12115	2	N	-0-			-0-

GRANT FAMILY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227617 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 6800 - 8003

05	3813	X	3650	-0-	-163	-0-	16	1	18	2	N	20			67
							3594	3	22	9					
06	3660	X	3365	-0-	-295	-0-	16	1	1	2	N	18			85
							3328	3	20	9					
07	3596	X	3323	-0-	-273	-0-	14	1	2	2	N	20			105
							3285	3	22	9					
08	3658	X	3032	-0-	-626	-0-	13	1	3002	3	N	15			120
							17	9							
09	0	W	2979	-0-	2979	2979	14	1	2952	3	N	12			132
							13	9							
10	0	W	3091	-0-	3091	6070	12	1	3060	3	N	17			149
							19	9							

JEFF MCCARVER WELL #: 2 RRCID -> 227618 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7890 - 10381

05	8184	X	7448	-0-	-736	-0-	145	1	7303	2	N	-0-			-0-
06	8259	X	8259	-0-	-0-	-0-	172	1	8087	2	N	-0-			-0-
07	8582	X	8582	-0-	-0-	-0-	166	1	8416	2	N	-0-			-0-
08	9394	X	9394	-0-	-0-	-0-	190	1	9204	2	N	-0-			-0-
09	8177	X	8177	-0-	-0-	-0-	155	1	8022	2	N	-0-			-0-
*10	8836	X	8836	-0-	-0-	-0-	163	1	8673	2	N	-0-			-0-

SHOOP, GLENN P. "B" WELL #: 3 RRCID -> 227619 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 8358 - 11090

05	15159	X	14888	-0-	-271	-0-	588	1	14300	2	N	-0-			-0-
06	14670	X	14142	-0-	-528	-0-	377	1	13765	2	N	-0-			-0-
*07	15128	X	14492	-0-	-636	-0-	388	1	14104	2	N	-0-			-0-
08	15066	X	14825	-0-	-241	-0-	586	1	14239	2	N	-0-			-0-
09	14460	X	14292	-0-	-168	-0-	555	1	13737	2	N	-0-			-0-
10	14880	X	14076	-0-	-804	-0-	544	1	13532	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JOHNSON, BUN GU NO. 1 (DEEP) WELL #: 5 RRCID -> 227621 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7841 - 10365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8615	X	8615	-0-	-0-	-0-	196	1	8365	3	N	49					104
							54	9									
06	7895	X	7895	-0-	-0-	-0-	182	1	7689	3	N	22					126
							24	9									
07	8224	X	8224	-0-	-0-	-0-	185	1	8000	3	N	35					161
							39	9									
08	8060	X	7791	-0-	-269	-0-	173	1	7601	3	N	15					176
							17	9									
*09	7800	X	7407	-0-	-393	-0-	164	1	7225	3	N	16	18	1			174
							18	9									
*10	9409	X	9409	-0-	-0-	-0-	206	1	9145	3	N	53					227
							58	9									

DCCO 3-GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 18 RRCID -> 227627 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 8436 - 10620

05	7998	X	7456	-0-	-542	-0-	171	1	7285	3	N	-0-					-0-
06	7620	X	7250	-0-	-370	-0-	169	1	7081	3	N	-0-					-0-
07	7874	X	7204	-0-	-670	-0-	164	1	7040	3	N	-0-					-0-
08	7874	X	7200	-0-	-674	-0-	162	1	7038	3	N	-0-					-0-
09	7440	X	6909	-0-	-531	-0-	155	1	6754	3	N	-0-					-0-
*10	7502	X	7217	-0-	-285	-0-	160	1	7057	3	N	-0-					-0-

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 16 RRCID -> 227629 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 8156 - 9800

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

MILLER WELL #: 1 RRCID -> 227630 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 7109 PERF. 7325 - 8940

05	11315	X	11022	-0-	-293	-0-	398	1	10624	2	N	-0-					-0-
06	10890	X	10654	-0-	-236	-0-	485	1	10169	2	N	-0-					-0-
07	11222	X	10904	-0-	-318	-0-	448	1	10456	2	N	-0-					-0-
08	11036	X	10729	-0-	-307	-0-	374	1	10355	2	N	-0-					-0-
09	10680	X	10674	-0-	-6	-0-	490	1	10184	2	N	-0-					-0-
*10	11412	X	11412	-0-	-0-	-0-	568	1	10844	2	N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 20 RRCID -> 227631 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7720 - 9304

05	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	107	1	3962	2	N	-0-					-0-
06	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	102	1	3741	2	N	-0-					-0-
07	4334	X	4334	-0-	-0-	-0-	173	1	4161	2	N	-0-					-0-
08	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	159	1	3876	2	N	-0-					-0-
09	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	150	1	3713	2	N	-0-					-0-
*10	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	148	1	3685	2	N	-0-					-0-

GARRETT, R. S. "B" WELL #: 11 RRCID -> 227632 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7710 - 9912

05	7874	X	7763	-0-	-111	-0-	205	1	7558	2	N	-0-					-0-
06	7647	X	7647	-0-	-0-	-0-	204	1	7443	2	N	-0-					-0-
07	8340	X	8340	-0-	-0-	-0-	222	1	8118	2	N	-0-					-0-
08	8146	X	8146	-0-	-0-	-0-	322	1	7824	2	N	-0-					-0-
09	7680	X	7553	-0-	-127	-0-	293	1	7260	2	N	-0-					-0-
10	8339	X	7535	-0-	-804	-0-	291	1	7244	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
REINECK, KURT WELL #: 1 RRCID -> 227633 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7248 - 8645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10539	X	10539	-0-	-0-	-0-	10539	2			N	-0-					-0-
06	8910	X	8850	-0-	-60	-0-	8850	2			N	-0-					-0-
07	9114	X	8290	-0-	-824	-0-	8290	2			N	-0-					-0-
08	9114	X	7662	-0-	-1452	-0-	7662	2			N	-0-					-0-
09	8850	X	5234	-0-	-3616	-0-	5234	2			N	-0-					-0-
10	9145	X	4514	-0-	-4631	-0-	4514	2			N	-0-					-0-

ALLISTON, R. M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 227634 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 7038 PERF. 7430 - 9192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5673	X	4808	-0-	-865	-0-	127	1	4681	2	N	-0-					-0-
06	5490	X	4549	-0-	-941	-0-	121	1	4428	2	N	-0-					-0-
07	5673	X	4431	-0-	-1242	-0-	118	1	4313	2	N	-0-					-0-
08	5146	X	4099	-0-	-1047	-0-	108	1	3991	2	N	-0-					-0-
09	4740	X	3526	-0-	-1214	-0-	91	1	3435	2	N	-0-					-0-
10	4805	X	4768	-0-	-37	-0-	123	1	4645	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
05	11842	X	3912	-0-	-7930	-0-	144	1	3768	2	N	-0-					-0-
06	11460	X	5732	-0-	-5728	-0-	394	1	5338	2	N	-0-					-0-
07	11501	X	212	-0-	-11289	-0-	4	1	208	2	N	-0-					-0-
08	11253	X	10497	-0-	-756	-0-	213	1	10284	2	N	-0-					-0-
09	10410	X	8537	-0-	-1873	-0-	161	1	8376	2	N	-0-					-0-
*10	10029	X	10029	-0-	-0-	-0-	185	1	9844	2	N	-0-					-0-

ELROD, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 227636 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 7492 PERF. 7606 - 9458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5237	X	5237	-0-	-0-	-0-	102	1	5135	2	N	-0-					-0-
06	5063	X	5063	-0-	-0-	-0-	105	1	4958	2	N	-0-					-0-
07	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	75	1	3826	2	N	-0-					-0-
08	4394	X	4394	-0-	-0-	-0-	89	1	4305	2	N	-0-					-0-
09	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	78	1	4025	2	N	-0-					-0-
*10	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	81	1	4339	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
05	7483	X	7483	-0-	-0-	-0-	146	1	7337	2	N	-0-					-0-
06	7532	X	7532	-0-	-0-	-0-	157	1	7375	2	N	-0-					-0-
07	8476	X	8476	-0-	-0-	-0-	164	1	8312	2	N	-0-					-0-
08	8325	X	8325	-0-	-0-	-0-	169	1	8156	2	N	-0-					-0-
09	6697	X	6697	-0-	-0-	-0-	127	1	6570	2	N	-0-					-0-
*10	6514	X	6514	-0-	-0-	-0-	120	1	6394	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
05	10075	X	8032	-0-	-2043	-0-	183 57	1 9	7792	3	N	52					72
06	7620	X	6873	-0-	-747	-0-	156 114	1 9	6603	3	N	104	165	1			11
07	7874	X	7822	-0-	-52	-0-	177	1	7645	3	N	-0-					11
08	8029	X	7939	-0-	-90	-0-	177	1	7762	3	N	-0-					11
09	7770	X	7702	-0-	-68	-0-	171 37	1 9	7494	3	N	34					45
10	8029	X	7570	-0-	-459	-0-	164 157	1 9	7249	3	N	143	173	1			15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PARNELL WELL #: 2 RRCID -> 227641 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 7791 PERF. 8060 - 9921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9062	X	9062	-0-	-0-	-0-	176	1	8886	2	N	-0-					-0-
06	8220	X	8059	-0-	-161	-0-	168	1	7891	2	N	-0-					-0-
07	8494	X	7948	-0-	-546	-0-	154	1	7794	2	N	-0-					-0-
08	8494	X	7208	-0-	-1286	-0-	146	1	7062	2	N	-0-					-0-
09	8220	X	7984	-0-	-236	-0-	151	1	7833	2	N	-0-					-0-
*10	8794	X	8794	-0-	-0-	-0-	162	1	8632	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
05	10385	X	9815	-0-	-570	-0-	388	1	9427	2	N	-0-					-0-
06	9870	X	9284	-0-	-586	-0-	371	1	8913	2	N	-0-					-0-
07	9951	X	9489	-0-	-462	-0-	378	1	9111	2	N	-0-					-0-
08	9827	X	9284	-0-	-543	-0-	367	1	8917	2	N	-0-					-0-
09	9510	X	8846	-0-	-664	-0-	344	1	8502	2	N	-0-					-0-
10	9827	X	9092	-0-	-735	-0-	352	1	8740	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
05	7068	X	6315	-0-	-753	-0-	145	1	6170	3	N	-0-					-0-
06	6540	X	6257	-0-	-283	-0-	145	1	6112	3	N	-0-					-0-
07	6541	X	6357	-0-	-184	-0-	144	1	6213	3	N	-0-					-0-
08	6541	X	6348	-0-	-193	-0-	142	1	6206	3	N	-0-					-0-
09	6270	X	6152	-0-	-118	-0-	138	1	6014	3	N	-0-					-0-
*10	6479	X	6118	-0-	-361	-0-	135	1	5983	3	N	-0-					-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 17H RRCID -> 227644 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8641 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6299	X	6299	-0-	-0-	-0-	857	1	5442	3	N	-0-					-0-
06	8651	X	8651	-0-	-0-	-0-	995	1	7656	3	N	-0-					-0-
07	7299	X	7299	-0-	-0-	-0-	959	1	6340	3	N	-0-					-0-
08	7946	X	7946	-0-	-0-	-0-	951	1	6995	3	N	-0-					-0-
09	8130	X	7948	-0-	-182	-0-	1011	1	6937	3	N	-0-					-0-
*10	8401	X	6954	-0-	-1447	-0-	1033	1	5921	3	N	-0-					-0-

GUTHRIE, THOMAS WELL #: 2 RRCID -> 227646 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 6691 PERF. 6850 - 8491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCURDY, FLOYD WELL #: 8 RRCID -> 227647 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 7377 - 7908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5704	X	4469	-0-	-1235	-0-	102 7	1 9	4360	3	Y	6					117
06	5250	X	5250	-0-	-0-	-0-	122 1	1 9	5127	3	Y	1					118
07	5506	X	5506	-0-	-0-	-0-	185	1	5321	3	Y	-0-	116	1			2
08	5676	X	5676	-0-	-0-	-0-	188	1	5488	3	Y	-0-					2
09	5265	X	5265	-0-	-0-	-0-	173 13	1 9	5079	3	Y	12	14	1			-0-
*10	5370	X	5370	-0-	-0-	-0-	175	1	5195	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BLAKLEY EST. GU. "B" WELL #: 9 RRCID -> 227648 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7285 - 7551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2170	N	2083	-0-	-87	-0-	82	1	2001	2	N	-0-					-0-
06	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	83	1	1998	2	N	-0-					-0-
07	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	56	1	2032	2	N	-0-					-0-
08	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	82	1	1998	2	N	-0-					-0-
*09	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	81	1	2008	2	N	-0-					-0-
*10	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	82	1	2038	2	N	-0-					-0-

PAVILLARD, ALBERT GU "B" WELL #: 4 RRCID -> 227649 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6738 - 7140

05	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	34	1	1453	3	Y	-0-					-0-
06	1350	N	1285	-0-	-65	-0-	30	1	1255	3	Y	-0-					-0-
07	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	57	1	2453	3	Y	-0-					-0-
08	3100	N	3448	-0-	348	348	77	1	3371	3	Y	-0-					-0-
09	2957	N	2609	-0-	-348	-0-	58	1	2551	3	Y	-0-					-0-
*10	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	48	1	2153	3	Y	-0-					-0-

KENNON, ALFRED WELL #: 1 RRCID -> 227650 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 6493 PERF. 6610 - 9198

05	7054	X	7054	-0-	-0-	-0-	7054	3			N	-0-					-0-
06	6449	X	6449	-0-	-0-	-0-	6449	3			N	-0-					-0-
07	5917	X	5917	-0-	-0-	-0-	5917	3			N	-0-					-0-
08	7006	X	7006	-0-	-0-	-0-	7006	3			N	-0-					-0-
09	6802	X	6802	-0-	-0-	-0-	6802	3			N	-0-					-0-
*10	8021	X	8021	-0-	-0-	-0-	8021	3			N	-0-					-0-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 3 RRCID -> 227651 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 6823 - 9170

05	9817	X	9817	-0-	-0-	-0-	9817	3			N	-0-					-0-
06	9837	X	9837	-0-	-0-	-0-	9837	3			N	-0-					-0-
07	10089	X	10089	-0-	-0-	-0-	10089	3			N	-0-					-0-
08	9927	X	9927	-0-	-0-	-0-	9927	3			N	-0-					-0-
09	9941	X	9941	-0-	-0-	-0-	9941	3			N	-0-					-0-
*10	9853	X	9853	-0-	-0-	-0-	9853	3			N	-0-					-0-

COLE-DEVON GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 227652 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 8371 PERF. 8701 - 11030

05	14973	X	13149	-0-	-1824	-0-	303	1	12846	3	N	-0-					-0-
06	14010	X	12169	-0-	-1841	-0-	283	1	11886	3	N	-0-					-0-
07	14322	X	11965	-0-	-2357	-0-	272	1	11693	3	N	-0-					-0-
08	13516	X	11781	-0-	-1735	-0-	265	1	11516	3	N	-0-					-0-
09	13020	X	11225	-0-	-1795	-0-	251	1	10974	3	N	-0-					-0-
10	13144	X	11022	-0-	-2122	-0-	244	1	10778	3	N	-0-					-0-

SPIKES, HENRY WELL #: 1 RRCID -> 227654 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 7410 - 8937

05	5307	X	5307	-0-	-0-	-0-	122	1	5185	3	N	-0-					-0-
06	5100	X	5087	-0-	-13	-0-	118	1	4969	3	N	-0-					-0-
07	5440	X	5440	-0-	-0-	-0-	124	1	5316	3	N	-0-					-0-
08	5327	X	5327	-0-	-0-	-0-	119	1	5208	3	N	-0-					-0-
09	5100	X	4915	-0-	-185	-0-	110	1	4805	3	N	-0-					-0-
*10	5739	X	5739	-0-	-0-	-0-	127	1	5612	3	N	-0-					-0-

PARNELL WELL #: 3 RRCID -> 227655 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7900 - 10328

05	5533	X	5533	-0-	-0-	-0-	108	1	5425	2	N	-0-					-0-
06	5210	X	5210	-0-	-0-	-0-	108	1	5102	2	N	-0-					-0-
07	5177	X	5166	-0-	-11	-0-	100	1	5066	2	N	-0-					-0-
08	5267	X	5267	-0-	-0-	-0-	107	1	5160	2	N	-0-					-0-
09	5010	X	4933	-0-	-77	-0-	93	1	4840	2	N	-0-					-0-
*10	5225	X	5225	-0-	-0-	-0-	96	1	5129	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TANNAHILL, CLIFTON WELL #: 1 RRCID -> 227656 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 7545 - 9479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	7905	X	5526	-0-	-2379	-0-	525	1	5001	3	N	-0-			-0-
06	6720	X	3965	-0-	-2755	-0-	500	1	3465	3	N	-0-			-0-
07	7192	X	5622	-0-	-1570	-0-	552	1	5070	3	N	-0-			-0-
08	7884	X	7884	-0-	-0-	-0-	597	1	7287	3	N	-0-			-0-
09	6960	X	6467	-0-	-493	-0-	522	1	5945	3	N	-0-			-0-
*10	7286	X	7286	-0-	-0-	-0-	679	1	6607	3	N	-0-			-0-

HURT, B. J. WELL #: 1 RRCID -> 227657 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 8210 - 10335

05	6293	X	6054	-0-	-239	-0-	118	1	5936	2	N	-0-			-0-
06	6090	X	5778	-0-	-312	-0-	120	1	5658	2	N	-0-			-0-
07	6200	X	5597	-0-	-603	-0-	108	1	5489	2	N	-0-			-0-
08	6138	X	5646	-0-	-492	-0-	114	1	5532	2	N	-0-			-0-
09	5940	X	5470	-0-	-470	-0-	103	1	5367	2	N	-0-			-0-
10	6045	X	5974	-0-	-71	-0-	110	1	5864	2	N	-0-			-0-

NOWLIN, BILLIE MARIE WELL #: 1 RRCID -> 227658 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 7538 PERF. 7830 - 10823

05	17360	X	15778	-0-	-1582	-0-	307	1	15471	2	N	-0-			-0-
06	16320	X	13778	-0-	-2542	-0-	287	1	13491	2	N	-0-			-0-
07	16678	X	15047	-0-	-1631	-0-	291	1	14756	2	N	-0-			-0-
08	16678	X	13639	-0-	-3039	-0-	276	1	13363	2	N	-0-			-0-
09	15510	X	12827	-0-	-2683	-0-	243	1	12584	2	N	-0-			-0-
10	15779	X	13098	-0-	-2681	-0-	241	1	12857	2	N	-0-			-0-

BARKER-SIMPSON WELL #: 1 RRCID -> 227659 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 6187 PERF. 6435 - 8293

05	T. A.		45	-0-	45	1047	45	3			N	-0-			89
06	T. A.		60	-0-	60	1107	60	3			N	-0-			89
07	T. A.		145	-0-	145	1252	145	3			N	-0-			89
08	T. A.		135	-0-	135	1387	135	3			N	-0-			89
09	1557	X	170	-0-	-1387	-0-	170	3			N	-0-			89
*10	206	X	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-			89

COLE-DEVON GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 227660 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 8369 PERF. 9196 - 11000

05	10850	X	9132	-0-	-1718	-0-	211	1	8921	3	N	-0-			-0-
06	9960	X	8890	-0-	-1070	-0-	207	1	8683	3	N	-0-			-0-
07	9765	X	9004	-0-	-761	-0-	204	1	8800	3	N	-0-			-0-
08	9641	X	8799	-0-	-842	-0-	197	1	8602	3	N	-0-			-0-
09	9270	X	8319	-0-	-951	-0-	187	1	8132	3	N	-0-			-0-
10	9176	X	8582	-0-	-594	-0-	190	1	8392	3	N	-0-			-0-

GENERAL LAND CO. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 227663 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 7628 - 9554

05	9954	X	9954	-0-	-0-	-0-	262	1	9692	2	N	-0-			-0-
06	9720	X	9233	-0-	-487	-0-	246	1	8987	2	N	-0-			-0-
07	10044	X	9391	-0-	-653	-0-	250	1	9141	2	N	-0-			-0-
08	10044	X	8363	-0-	-1681	-0-	220	1	8143	2	N	-0-			-0-
09	9630	X	8229	-0-	-1401	-0-	213	1	8016	2	N	-0-			-0-
10	9951	X	8251	-0-	-1700	-0-	213	1	8038	2	N	-0-			-0-

ACOLA, SAM "B" WELL #: 8 RRCID -> 227664 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7015 - 7490

05	1705	N	-0-	-0-	-1705	-0-					Y	-0-			-0-
06	1710	N	-0-	-0-	-1710	-0-					Y	-0-			-0-
07	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-			-0-
08	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	46	1	1340	3	Y	-0-			-0-
09	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	41	1	1222	3	Y	-0-			-0-
*10	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	40	1	1204	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PAVILLARD, ALBERT 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
05	930	N	597	-0-	-333	-0-	14	1	583	3	Y	-0-					-0-
06	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	48	1	2060	3	Y	-0-					-0-
07	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	44	1	1908	3	Y	-0-					-0-
08	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	40	1	1741	3	Y	-0-					-0-
09	1500	N	1497	-0-	-3	-0-	33	1	1464	3	Y	-0-					-0-
10	1550	N	1315	-0-	-235	-0-	29	1	1286	3	Y	-0-					-0-

SPRINGER, BILLY JACK WELL #: 1 RRCID -> 227666 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 7073 PERF. 7202 - 8185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8153	X	7563	-0-	-590	-0-	147	1	7416	2	N	-0-					160
06	7890	X	7203	-0-	-687	-0-	150	1	7053	2	N	-0-					160
07	8153	X	7340	-0-	-813	-0-	142	1	7198	2	N	-0-					160
08	8153	X	7241	-0-	-912	-0-	147	1	7094	2	N	-0-					160
09	7500	X	6996	-0-	-504	-0-	132	1	6864	2	N	-0-					160
10	7564	X	7443	-0-	-121	-0-	137	1	7306	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
05	12276	X	9520	-0-	-2756	-0-	376	1	9144	2	N	-0-					-0-
06	11760	X	9153	-0-	-2607	-0-	366	1	8787	2	N	-0-					-0-
07	11532	X	10100	-0-	-1432	-0-	403	1	9697	2	N	-0-					-0-
08	11593	X	11593	-0-	-0-	-0-	458	1	11135	2	N	-0-					-0-
09	10621	X	10621	-0-	-0-	-0-	413	1	10208	2	N	-0-					-0-
*10	11189	X	11189	-0-	-0-	-0-	433	1	10756	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
05	11749	X	11620	-0-	-129	-0-	267	1	11353	3	N	-0-					-0-
06	11370	X	11217	-0-	-153	-0-	260	1	10957	3	N	-0-					-0-
07	11749	X	11523	-0-	-226	-0-	261	1	11262	3	N	-0-					-0-
08	11749	X	11397	-0-	-352	-0-	256	1	11141	3	N	-0-					-0-
09	11370	X	10977	-0-	-393	-0-	245	1	10732	3	N	-0-					-0-
*10	11625	X	11266	-0-	-359	-0-	249	1	11017	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
05	12276	X	11651	-0-	-625	-0-	267	1	11382	3	N	2					67
							2	9									
06	11880	X	11479	-0-	-401	-0-	265	1	11208	3	N	5					72
							6	9									
07	12176	X	12176	-0-	-0-	-0-	409	1	11750	3	N	15					87
							17	9									
08	12154	X	12154	-0-	-0-	-0-	403	1	11751	3	N	-0-					87
09	11550	X	11419	-0-	-131	-0-	378	1	11039	3	N	2					89
							2	9									
10	12183	X	11516	-0-	-667	-0-	376	1	11139	3	N	1					90
							1	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WILSON, M. S. WELL #: 2 RRCID -> 227757 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 8676 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5668	X	5668	-0-	-0-	-0-	905	1	4733	3	N	27					102
							30	9									
06	5386	X	5386	-0-	-0-	-0-	874	1	4504	3	N	7					109
							8	9									
07	5146	X	5146	-0-	-0-	-0-	830	1	4274	3	Y	38	147	1			-0-
							42	9									
08	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	845	1	3552	3	Y	14	6	1			8
							15	9									
09	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	765	1	3068	3	Y	17	3	1			22
							19	9									
*10	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	786	1	3067	3	Y	17					39
							19	9									

ASKEY, W. A. WELL #: 4 RRCID -> 227787 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 7222 - 7767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3689	X	3356	-0-	-333	-0-	76	1	3254	3	N	24					138
							26	9									
06	3630	X	3547	-0-	-83	-0-	82	1	3445	3	N	18					156
							20	9									
07	3751	X	3582	-0-	-169	-0-	120	1	3459	3	N	3	146	1			13
							3	9									
08	3751	X	3550	-0-	-201	-0-	117	1	3420	3	N	12					25
							13	9									
09	3540	X	3456	-0-	-84	-0-	113	1	3299	3	Y	40	50	1			15
							44	9									
*10	3658	X	3548	-0-	-110	-0-	115	1	3424	3	Y	8	1	1			22
							9	9									

HOCKETT, DALE WELL #: 1 RRCID -> 227791 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7757 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/31/2013 - PLUGGED 05-31-2013

ALLISTON, R. M. WELL #: 5 RRCID -> 227797 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 8930 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10478	X	8936	-0-	-1542	-0-	235	1	8701	2	N	-0-					-0-
06	10140	X	8990	-0-	-1150	-0-	240	1	8750	2	N	-0-					-0-
07	10478	X	9352	-0-	-1126	-0-	249	1	9103	2	N	-0-					-0-
08	9889	X	9562	-0-	-327	-0-	252	1	9310	2	N	-0-					-0-
09	9510	X	8866	-0-	-644	-0-	230	1	8636	2	N	-0-					-0-
10	9362	X	8387	-0-	-975	-0-	216	1	8171	2	N	-0-					-0-

PROSPECT CO WELL #: 1H RRCID -> 228257 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 8134 PERF. 8515 - 12030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
06	840	X	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-
07	775	X	204	-0-	-571	-0-	204	1			N	-0-					-0-
08	775	X	322	-0-	-453	-0-	322	1			N	-0-					-0-
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LEE, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 228419 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 6177 PERF. 6750 - 7753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	522	N	522	-0-	-0-	-0-	193	1	318	3	N	10					101
							11	9									
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					101
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					101
08	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					101
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	105	1			1

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
05	3968	X	3101	-0-	-867	-0-	757	1	2324	3	N	18					85
							20	9									
06	6104	X	6104	-0-	-0-	-0-	874	1	5185	3	N	41	86	1			40
							45	9									
07	5716	X	5716	-0-	-0-	-0-	877	1	4798	3	N	37					77
							41	9									
08	5287	X	5287	-0-	-0-	-0-	865	1	4408	3	N	13					90
							14	9									
09	5540	X	5540	-0-	-0-	-0-	849	1	4640	3	N	46	78	1			58
							51	9									
*10	5581	X	5581	-0-	-0-	-0-	871	1	4671	3	N	35					93
							39	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
05	10613	X	10613	-0-	-0-	-0-	10613	3			N	-0-					-0-
06	11057	X	11057	-0-	-0-	-0-	11057	3			N	-0-					-0-
07	11503	X	11503	-0-	-0-	-0-	11503	3			N	-0-					-0-
08	11332	X	11332	-0-	-0-	-0-	11332	3			N	-0-					-0-
09	10926	X	10926	-0-	-0-	-0-	10926	3			N	-0-					-0-
*10	11205	X	11205	-0-	-0-	-0-	11205	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
05	11208	X	11208	-0-	-0-	-0-	11208	3			N	-0-					-0-
06	10639	X	10639	-0-	-0-	-0-	10639	3			N	-0-					-0-
07	10915	X	10915	-0-	-0-	-0-	10915	3			N	-0-					-0-
08	11199	X	11199	-0-	-0-	-0-	11199	3			N	-0-					-0-
09	10097	X	10097	-0-	-0-	-0-	10097	3			N	-0-					-0-
*10	10667	X	10667	-0-	-0-	-0-	10667	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
05	5713	X	5713	-0-	-0-	-0-	111	1	5602	2	N	-0-					-0-
06	5743	X	5743	-0-	-0-	-0-	120	1	5623	2	N	-0-					-0-
07	5911	X	5911	-0-	-0-	-0-	114	1	5797	2	N	-0-					-0-
08	6072	X	6072	-0-	-0-	-0-	123	1	5949	2	N	-0-					-0-
09	5926	X	5926	-0-	-0-	-0-	112	1	5814	2	N	-0-					-0-
*10	5698	X	5698	-0-	-0-	-0-	105	1	5593	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
05	5890	X	-0-	-0-	-5890	-0-					N	-0-					75
06	5658	X	5658	-0-	-0-	-0-	5658	2			N	-0-					75
07	5798	X	5798	-0-	-0-	-0-	5798	2			N	-0-					75
08	5797	X	5312	-0-	-485	-0-	5312	2			N	-0-					75
09	5670	X	5201	-0-	-469	-0-	5201	2			N	-0-					75
10	5859	X	5322	-0-	-537	-0-	5322	2			N	-0-					75

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BLAKLEY, VILLA ESTATE "A" WELL #: 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
05	12431	X	11919	-0-	-512	-0-	471	1	11448	2	N	-0-					-0-
06	12000	X	11593	-0-	-407	-0-	463	1	11130	2	N	-0-					-0-
07	12400	X	11755	-0-	-645	-0-	469	1	11286	2	N	-0-					-0-
08	11935	X	11531	-0-	-404	-0-	456	1	11075	2	N	-0-					-0-
09	11580	X	11067	-0-	-513	-0-	430	1	10637	2	N	-0-					-0-
10	11966	X	11419	-0-	-547	-0-	442	1	10977	2	N	-0-					-0-

MITCHELL, W. G. WELL #: 1 RRCID -> 228427 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 6815 - 8097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3689	X	3203	-0-	-486	-0-	13	1	3190	3	N	-0-					152
06	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	14	1	2937	3	N	-0-					152
07	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	13	1	3180	3	N	-0-					152
08	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	14	1	3192	3	N	3					155
							3	9									
09	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	15	1	3132	3	N	21	151	1			25
							23	9									
*10	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	13	1	3369	3	N	-0-					25

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
05	3968	X	3946	-0-	-22	-0-	77	1	3869	2	N	-0-					-0-
06	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	83	1	3900	2	N	-0-					-0-
07	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	78	1	3942	2	N	-0-					-0-
08	3937	X	3596	-0-	-341	-0-	73	1	3523	2	N	-0-					-0-
09	3930	X	3802	-0-	-128	-0-	72	1	3730	2	N	-0-					-0-
*10	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	87	1	4615	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
05	1416	X	1416	-0-	-0-	-0-	1416	3			N	-0-					-0-
06	1753	X	1753	-0-	-0-	-0-	1753	3			N	-0-					-0-
07	1483	X	1483	-0-	-0-	-0-	1483	3			N	-0-					-0-
08	1084	X	1084	-0-	-0-	-0-	1084	3			N	-0-					-0-
09	1765	X	1765	-0-	-0-	-0-	1765	3			N	-0-					-0-
*10	2075	X	2075	-0-	-0-	-0-	2075	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
05	10447	X	9647	-0-	-800	-0-	254	1	9393	2	N	-0-					-0-
06	10110	X	9383	-0-	-727	-0-	250	1	9133	2	N	-0-					-0-
*07	10199	X	9813	-0-	-386	-0-	263	1	9550	2	N	-0-					-0-
08	10199	X	9590	-0-	-609	-0-	253	1	9337	2	N	-0-					-0-
09	9390	X	9285	-0-	-105	-0-	241	1	9044	2	N	-0-					-0-
10	9827	X	9407	-0-	-420	-0-	243	1	9164	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
05	24046	X	24046	-0-	-0-	-0-	634	1	23412	2	N	-0-					-0-
06	24240	X	23840	-0-	-400	-0-	635	1	23205	2	N	-0-					-0-
07	25048	X	24556	-0-	-492	-0-	653	1	23903	2	N	-0-					-0-
08	25048	X	21065	-0-	-3983	-0-	555	1	20510	2	N	-0-					-0-
09	23850	X	22987	-0-	-863	-0-	595	1	22392	2	N	-0-					-0-
10	24645	X	22337	-0-	-2308	-0-	576	1	21761	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
REILLY BEAR CREEK WELL #: 3 RRCID -> 228465 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 7050 - 8853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4402	X	3894	-0-	-508	-0-	17	1	3873	3	N	4					110
							4	9									
06	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	18	1	3726	3	N	40	65	1			85
							44	9									
07	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	16	1	3918	3	N	29					114
							32	9									
08	3906	X	3694	-0-	-212	-0-	16	1	3670	3	N	7					121
							8	9									
09	3780	X	3657	-0-	-123	-0-	18	1	3626	3	N	12					133
							13	9									
10	3968	X	3859	-0-	-109	-0-	15	1	3755	3	N	81					214
							89	9									

SCHWARZ, DIETER GU "A" WELL #: 17 RRCID -> 228467 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8136 - 9700

05	7843	X	5985	-0-	-1858	-0-	137	1	5848	3	Y	-0-					-0-
06	6960	X	5542	-0-	-1418	-0-	129	1	5413	3	Y	-0-					-0-
07	7192	X	5567	-0-	-1625	-0-	126	1	5441	3	Y	-0-					-0-
08	7192	X	5302	-0-	-1890	-0-	119	1	5183	3	Y	-0-					-0-
09	6000	X	4902	-0-	-1098	-0-	110	1	4792	3	Y	-0-					-0-
10	5983	X	5059	-0-	-924	-0-	112	1	4947	3	Y	-0-					-0-

BOURG WELL #: 2 RRCID -> 228468 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 8071 - 10397

05	4678	X	4678	-0-	-0-	-0-	881	1	3797	2	N	-0-					-0-
06	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	848	1	3211	2	N	-0-					-0-
07	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	829	1	2495	2	N	-0-					-0-
08	2263	X	1796	-0-	-467	-0-	724	1	1072	2	N	-0-					-0-
09	4917	X	4917	-0-	-0-	-0-	858	1	4059	2	N	-0-					-0-
*10	5798	X	5798	-0-	-0-	-0-	898	1	4900	2	N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 19 RRCID -> 228470 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 6960 - 8302

05	6645	X	6645	-0-	-0-	-0-	530	1	6041	3	Y	67					72
							74	9									
06	6559	X	6559	-0-	-0-	-0-	543	1	5991	3	Y	23	86	1			9
							25	9									
07	6572	X	6298	-0-	-274	-0-	514	1	5784	3	Y	-0-					9
08	6625	X	6625	-0-	-0-	-0-	526	1	6016	3	Y	75					84
							83	9									
09	6360	X	6085	-0-	-275	-0-	496	1	5566	3	Y	21	96	1			9
							23	9									
10	6572	X	6449	-0-	-123	-0-	499	1	5880	3	Y	64					79
							70	9									

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 228471 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7631 - 10010

05	12738	X	12738	-0-	-0-	-0-	503	1	12235	2	N	-0-					-0-
06	12356	X	12356	-0-	-0-	-0-	494	1	11862	2	N	-0-					-0-
07	12958	X	12719	-0-	-239	-0-	507	1	12212	2	N	-0-					-0-
08	12958	X	12456	-0-	-502	-0-	492	1	11964	2	N	-0-					-0-
09	12540	X	11845	-0-	-695	-0-	460	1	11385	2	N	-0-					-0-
10	12772	X	12174	-0-	-598	-0-	471	1	11703	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. "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
05	6582	X	6582	-0-	-0-	-0-	173	1	6409	2	N	-0-					-0-
06	7477	X	7477	-0-	-0-	-0-	199	1	7278	2	N	-0-					-0-
07	7959	X	7959	-0-	-0-	-0-	317	1	7642	2	N	-0-					-0-
08	7906	X	7906	-0-	-0-	-0-	312	1	7594	2	N	-0-					-0-
09	7623	X	7623	-0-	-0-	-0-	296	1	7327	2	N	-0-					-0-
*10	7798	X	7798	-0-	-0-	-0-	302	1	7496	2	N	-0-					-0-

RAWDON, HAROLD T. WELL #: 4 RRCID -> 228473 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 0 - 9772

05	171	N	171	-0-	-0-	-0-	3	1	168	2	N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORGAN, EDMUND WELL #: 1 RRCID -> 228474 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7658 - 9168

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICHARDS, STAN WELL #: 1 RRCID -> 228476 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 7968 PERF. 8399 - 10118

05	4608	X	4608	-0-	-0-	-0-	155	1	4402	3	N	46	91	1			86
							51	9									
06	4448	X	4448	-0-	-0-	-0-	151	1	4252	3	N	41					127
							45	9									
07	4549	X	4549	-0-	-0-	-0-	152	1	4356	3	N	37	75	1			89
							41	9									
*08	4497	X	4497	-0-	-0-	-0-	148	1	4303	3	N	42	52	1			79
							46	9									
09	4360	X	4360	-0-	-0-	-0-	142	1	4179	3	N	35					114
							39	9									
*10	4530	X	4530	-0-	-0-	-0-	145	1	4295	3	N	82	53	1			143
							90	9									

TARVER, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 228478 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7616 - 10289

05	7099	X	6980	-0-	-119	-0-	136	1	6844	2	N	-0-					-0-
06	6870	X	6672	-0-	-198	-0-	139	1	6533	2	N	-0-					-0-
07	7099	X	6723	-0-	-376	-0-	130	1	6593	2	N	-0-					-0-
08	7099	X	6698	-0-	-401	-0-	136	1	6562	2	N	-0-					-0-
09	6870	X	6390	-0-	-480	-0-	121	1	6269	2	N	-0-					-0-
10	6975	X	6617	-0-	-358	-0-	122	1	6495	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WAKEFIELD, SANDRA WELL #: 1 RRCID -> 228479 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 5785 PERF. 6377 - 8160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4991	X	4728	-0-	-263	-0-	21	1	4656	3	N	46	181	1			117
							51	9									
06	4470	X	4353	-0-	-117	-0-	21	1	4280	3	N	47					164
							52	9									
07	4619	X	4344	-0-	-275	-0-	18	1	4260	3	N	60					224
							66	9									
08	4743	X	4529	-0-	-214	-0-	20	1	4483	3	N	24					248
							26	9									
09	4590	X	4413	-0-	-177	-0-	21	1	4329	3	N	57	173	1			132
							63	9									
10	4743	X	4495	-0-	-248	-0-	18	1	4431	3	N	42					174
							46	9									

MCKINNEY, WILLIAM WELL #: 5 RRCID -> 228480 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7630 - 9132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5177	X	4367	-0-	-810	-0-	115	1	4252	2	N	-0-					-0-
06	5010	X	3761	-0-	-1249	-0-	100	1	3661	2	N	-0-					-0-
07	5177	X	559	-0-	-4618	-0-	15	1	544	2	N	-0-					-0-
08	4371	X	2866	-0-	-1505	-0-	519	1	2347	2	N	-0-					-0-
09	9639	X	9639	-0-	-0-	-0-	780	1	8859	2	N	-0-					-0-
*10	8511	X	8511	-0-	-0-	-0-	673	1	7838	2	N	-0-					-0-

CRABTREE, GARY WELL #: 6 RRCID -> 228482 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 7704 - 9917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9	X	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
05	11563	X	9655	-0-	-1908	-0-	188	1	9467	2	N	-0-					-0-
06	10890	X	9468	-0-	-1422	-0-	197	1	9271	2	N	-0-					-0-
07	10819	X	9172	-0-	-1647	-0-	177	1	8995	2	N	-0-					-0-
08	10106	X	8918	-0-	-1188	-0-	181	1	8737	2	N	-0-					-0-
09	9780	X	8423	-0-	-1357	-0-	159	1	8264	2	N	-0-					-0-
10	9796	X	9047	-0-	-749	-0-	167	1	8880	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
05	3813	X	1063	-0-	-2750	-0-	6	1	1057	3	N	-0-					3
06	3690	X	489	-0-	-3201	-0-	3	1	486	3	N	-0-					3
07	2263	X	481	-0-	-1782	-0-	3	1	478	3	N	-0-					3
08	1829	X	1	-0-	-1828	-0-	1	3			N	-0-					3
09	1770	X	1	-0-	-1769	-0-	1	3			N	-0-					3
10	1829	X	1	-0-	-1828	-0-	1	3			N	-0-					3

RUSSO, RICHARD WELL #: 1 RRCID -> 228508 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 8587 - 11203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	1			N	-0-					-0-
07	248	N	29	-0-	-219	-0-	29	1			N	-0-					-0-
08	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	1			N	-0-					-0-
09	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	641	1	1574	2	N	-0-					-0-
*10	241	N	241	-0-	-0-	-0-	64	1	237	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 #: 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
05	5580	X	4827	-0-	-753	-0-	4827	3			N	-0-					-0-
06	5400	X	3662	-0-	-1738	-0-	3662	3			N	-0-					-0-
07	5580	X	2663	-0-	-2917	-0-	2663	3			N	-0-					-0-
08	5580	X	4834	-0-	-746	-0-	4834	3			N	-0-					-0-
09	5040	X	4612	-0-	-428	-0-	4612	3			N	-0-					-0-
10	4836	X	4623	-0-	-213	-0-	4623	3			N	-0-					-0-

WEST & WEST WELL #: 1H RRCID -> 228511 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 6847 - 10745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18047	X	18047	-0-	-0-	-0-	18047	3			N	-0-					-0-
06	16811	X	16811	-0-	-0-	-0-	16811	3			N	-0-					-0-
07	16472	X	16472	-0-	-0-	-0-	16472	3			N	-0-					-0-
08	17244	X	17244	-0-	-0-	-0-	17244	3			N	-0-					-0-
09	16144	X	16144	-0-	-0-	-0-	16144	3			N	-0-					-0-
*10	16920	X	16920	-0-	-0-	-0-	16920	3			N	-0-					-0-

DCCO 2-GRAHAM RANCH WELL #: 11 RRCID -> 228671 COMPL. DATE 11/19/2006 TOTAL DEPTH 7884 PERF. 8246 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3937	X	2973	-0-	-964	-0-	101	1	2872	3	N	-0-					43
06	3810	X	2237	-0-	-1573	-0-	77	1	2160	3	N	-0-					43
07	3937	X	2260	-0-	-1677	-0-	76	1	2184	3	N	-0-					43
08	3937	X	2270	-0-	-1667	-0-	76	1	2194	3	N	-0-					43
09	3810	X	1986	-0-	-1824	-0-	66	1	1920	3	N	-0-					43
*10	2976	X	1859	-0-	-1117	-0-	61	1	1798	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
05	4378	X	4378	-0-	-0-	-0-	149	1	4229	3	Y	-0-					140
06	T. A.		3993	-0-	3993	3993	136	1	3825	3	Y	29					169
							32	9									
07	T. A.		3826	-0-	3826	7819	128	1	3689	3	Y	8	53	1			124
							9	9									
08	T. A.		3043	-0-	3043	10862	101	1	2936	3	Y	5					129
							6	9									
09	T. A.		2192	-0-	2192	13054	72	1	2114	3	Y	5	48	1			86
							6	9									
*10	T. A.		2781	-0-	2781	15835	203	1	2684	3	Y	5	1	1			90
							6	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
05	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	63	1	2704	3	Y	-0-					3
06	2970	X	2674	-0-	-296	-0-	62	1	2612	3	Y	-0-					3
07	3069	X	2750	-0-	-319	-0-	62	1	2688	3	Y	-0-					3
08	3069	X	2671	-0-	-398	-0-	60	1	2611	3	Y	-0-					3
09	2820	X	2452	-0-	-368	-0-	55	1	2397	3	Y	-0-					3
10	2759	X	2483	-0-	-276	-0-	55	1	2428	3	Y	-0-					3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
AGF RANCH BCD WELL #: 1 RRCID -> 229360 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 8393 PERF. 8828 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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
*05	7347	X	7029	-0-	-318	-0-	161	1	6868	3	Y	-0-					12
*06	6660	X	6660	-0-	-0-	-0-	154	1	6503	3	Y	3					15
							3	9									
*07	6787	X	6787	-0-	-0-	-0-	154	1	6627	3	Y	5					20
							6	9									
*08	7040	X	7040	-0-	-0-	-0-	157	1	6874	3	Y	8					28
							9	9									
*09	6700	X	6700	-0-	-0-	-0-	149	1	6547	3	Y	4					32
							4	9									
*10	6824	X	6824	-0-	-0-	-0-	151	1	6662	3	Y	10					42
							11	9									

HEAD-SNIPES WELL #: 1 RRCID -> 229379 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 7728 PERF. 7282 - 7714

05	6200	X	5734	-0-	-466	-0-	258	1	5476	3	Y	-0-					-0-
06	5259	X	5259	-0-	-0-	-0-	240	1	5019	3	Y	-0-					-0-
07	5492	X	5492	-0-	-0-	-0-	244	1	5248	3	Y	-0-					-0-
08	5177	X	5121	-0-	-56	-0-	170	1	4951	3	Y	-0-					-0-
09	5010	X	4844	-0-	-166	-0-	160	1	4681	3	Y	3					3
							3	9									
10	5177	X	4780	-0-	-397	-0-	156	1	4605	3	Y	17					20
							19	9									

SPLIT RAIL WELL #: 1 RRCID -> 229416 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 6393 PERF. 6850 - 8592

05	2976	N	2710	-0-	-266	-0-	12	1	2698	3	N	-0-					32
06	2875	N	2875	-0-	-0-	-0-	13	1	2862	3	N	-0-					32
07	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	12	1	2890	3	N	-0-					32
08	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	13	1	3015	3	N	-0-					32
09	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	14	1	2794	3	N	16					48
							18	9									
10	2635	X	2236	-0-	-399	-0-	9	1	2227	3	N	-0-					32

HARRIS FAMILY GU WELL #: 1 RRCID -> 229432 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 8316 PERF. 8586 - 10200

05	4588	X	4448	-0-	-140	-0-	216	1	4232	2	N	-0-					-0-
06	4440	X	4057	-0-	-383	-0-	170	1	3887	2	N	-0-					-0-
07	4526	X	4322	-0-	-204	-0-	219	1	4103	2	N	-0-					-0-
08	4464	X	4260	-0-	-204	-0-	216	1	4044	2	N	-0-					-0-
09	4290	X	3914	-0-	-376	-0-	3914	2			N	-0-					-0-
10	4433	X	4180	-0-	-253	-0-	197	1	3983	2	N	-0-					-0-

DIXON, MCFARLAND WELL #: 8 RRCID -> 229433 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 7040 - 9091

05	4574	X	4574	-0-	-0-	-0-	937	1	3593	3	N	40					52
							44	9									
06	4327	X	4327	-0-	-0-	-0-	873	1	3425	3	N	26					78
							29	9									
07	4547	X	4547	-0-	-0-	-0-	951	1	3589	3	N	6					84
							7	9									
08	4433	X	4335	-0-	-98	-0-	945	1	3382	3	N	7	88	1			3
							8	9									
09	4812	X	4812	-0-	-0-	-0-	928	1	3861	3	N	21					24
							23	9									
*10	4849	X	4849	-0-	-0-	-0-	956	1	3893	3	N	-0-					24

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FULLER, JOYCE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229436 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 5207 PERF. 5765 - 8542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1581	N	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					169
06	2700	N	117	-0-	-2583	-0-	117	1			N	-0-					169
07	3100	N	4625	-0-	1525	1525	194	1	4431	3	N	-0-	98	1			71
08	3100	N	2721	-0-	-379	1146	12	1	2677	3	N	29					100
							32	9									
09	3000	N	2058	-0-	-942	204	10	1	2024	3	N	22					122
							24	9									
10	3069	X	2448	-0-	-621	-0-	206	1	2427	3	N	10					132
							11	9									

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
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DIXON, MCFARLAND WELL #: 7 RRCID -> 229439 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 6652 PERF. 7679 - 8147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4363	X	4363	-0-	-0-	-0-	580	1	3781	3	N	2					10
							2	9									
06	4140	X	3906	-0-	-234	-0-	588	1	3309	3	N	8					18
							9	9									
07	5633	X	5633	-0-	-0-	-0-	662	1	4969	3	N	2					20
							2	9									
08	4836	X	4176	-0-	-660	-0-	570	1	3591	3	N	14					34
							15	9									
09	5845	X	5845	-0-	-0-	-0-	668	1	5166	3	N	10					44
							11	9									
10	5642	X	5506	-0-	-136	-0-	663	1	4814	3	N	26					70
							29	9									

TURNAGE-BELUE WELL #: 1 RRCID -> 229440 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 6989 PERF. 7488 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7037	X	1753	-0-	-5284	-0-	220	1	1533	3	N	-0-					-0-
06	6360	X	-0-	-0-	-6360	-0-					N	-0-					-0-
07	7202	X	7202	-0-	-0-	-0-	947	1	6255	3	N	-0-					-0-
08	6581	X	6581	-0-	-0-	-0-	1026	1	5555	3	N	-0-					-0-
09	7187	X	7187	-0-	-0-	-0-	1011	1	6176	3	N	-0-					-0-
*10	7192	X	6816	-0-	-376	-0-	1000	1	5816	3	N	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER, WILLIAM GU B-2 WELL #: 16 RRCID -> 229441 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 7279 PERF. 7650 - 8504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	3953	-0-	853	853	91	1	3861	3	N	1					136
							1	9									
06	3000	N	2697	-0-	-303	550	62	1	2635	3	N	-0-					136
07	3100	N	4354	-0-	1254	1804	146	1	4208	3	N	-0-					136
08	5943	X	4139	-0-	-1804	-0-	138	1	4001	3	N	-0-					136
09	4781	X	4781	-0-	-0-	-0-	158	1	4623	3	N	-0-					136
*10	5176	X	5176	-0-	-0-	-0-	170	1	5006	3	N	-0-					136

ROSE CHILDREN'S TRUST WELL #: 2 RRCID -> 229502 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8088 - 12303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11827	X	11827	-0-	-0-	-0-	230	1	11597	2	N	-0-					-0-
06	11300	X	11300	-0-	-0-	-0-	235	1	11065	2	N	-0-					-0-
07	11481	X	11481	-0-	-0-	-0-	222	1	11259	2	N	-0-					-0-
08	11414	X	11414	-0-	-0-	-0-	231	1	11183	2	N	-0-					-0-
09	10891	X	10891	-0-	-0-	-0-	206	1	10685	2	N	-0-					-0-
*10	11651	X	11651	-0-	-0-	-0-	215	1	11436	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 3 - MAE C. NALER WELL #: 15 H RRCID -> 229512 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 8446 - 10900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	6296	X	6296	-0-	-0-	-0-	166	1	6130	2	N	-0-			-0-
06	6017	X	6017	-0-	-0-	-0-	160	1	5857	2	N	-0-			-0-
*07	6014	X	5979	-0-	-35	-0-	160	1	5819	2	N	-0-			-0-
08	6056	X	6056	-0-	-0-	-0-	160	1	5896	2	N	-0-			-0-
09	5897	X	5897	-0-	-0-	-0-	153	1	5744	2	N	-0-			-0-
*10	6142	X	6142	-0-	-0-	-0-	158	1	5984	2	N	-0-			-0-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 19 H RRCID -> 229520 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8446 - 10700

05	9145	X	7537	-0-	-1608	-0-	174	1	7363	3	N	-0-			-0-
06	8610	X	7896	-0-	-714	-0-	184	1	7712	3	N	-0-			-0-
07	8587	X	7309	-0-	-1278	-0-	166	1	7143	3	N	-0-			-0-
08	8401	X	8358	-0-	-43	-0-	187	1	8171	3	N	-0-			-0-
09	7890	X	7455	-0-	-435	-0-	166	1	7289	3	N	-0-			-0-
10	8153	X	173	-0-	-7980	-0-	173	1			N	-0-			-0-

JUNE L. GRIFFETH GU A WELL #: 16 H RRCID -> 229523 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7556 - 9470

05	11377	X	9897	-0-	-1480	-0-	391	1	9506	2	N	-0-			-0-
06	10530	X	9406	-0-	-1124	-0-	376	1	9030	2	N	-0-			-0-
07	10509	X	9459	-0-	-1050	-0-	377	1	9082	2	N	-0-			-0-
08	10292	X	9497	-0-	-795	-0-	375	1	9122	2	N	-0-			-0-
09	9960	X	8975	-0-	-985	-0-	349	1	8626	2	N	-0-			-0-
10	9889	X	8879	-0-	-1010	-0-	343	1	8536	2	N	-0-			-0-

MCCURLEY, CARL WELL #: 1 H RRCID -> 229530 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 8173 PERF. 8595 - 10972

05	6417	X	6270	-0-	-147	-0-	165	1	6105	2	N	-0-			-0-
06	6210	X	5588	-0-	-622	-0-	149	1	5439	2	N	-0-			-0-
07	6045	X	5488	-0-	-557	-0-	146	1	5342	2	N	-0-			-0-
08	6262	X	5326	-0-	-936	-0-	140	1	5186	2	N	-0-			-0-
09	6060	X	2212	-0-	-3848	-0-	57	1	2155	2	N	-0-			-0-
10	6262	X	2636	-0-	-3626	-0-	68	1	2568	2	N	-0-			-0-

CLIFTON TANNAHILL GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 229537 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 7030 - 10203

05	3100	X	663	-0-	-2437	-0-	663	1			N	-0-			-0-
06	4327	X	4327	-0-	-0-	-0-	754	1	3573	3	N	-0-			-0-
07	4708	X	4708	-0-	-0-	-0-	789	1	3919	3	N	-0-			-0-
08	2802	X	2802	-0-	-0-	-0-	715	1	2087	3	N	-0-			-0-
09	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	711	1	2635	3	N	-0-			-0-
*10	4383	X	4383	-0-	-0-	-0-	774	1	3609	3	N	-0-			-0-

ALLISTON, R. M. WELL #: 7 H RRCID -> 229541 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 7580 - 10072

05	6448	X	5073	-0-	-1375	-0-	134	1	4939	2	N	-0-			-0-
06	6240	X	3978	-0-	-2262	-0-	106	1	3872	2	N	-0-			-0-
07	6448	X	3534	-0-	-2914	-0-	94	1	3440	2	N	-0-			-0-
08	6675	X	6675	-0-	-0-	-0-	176	1	6499	2	N	-0-			-0-
09	7667	X	7667	-0-	-0-	-0-	557	1	7110	2	N	-0-			-0-
*10	6849	X	6849	-0-	-0-	-0-	488	1	6361	2	N	-0-			-0-

COLE TRUSTS 576 A WELL #: 19 H RRCID -> 229543 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 8473 PERF. 8428 - 10620

05	4742	X	4742	-0-	-0-	-0-	109	1	4633	3	N	-0-			-0-
06	4450	X	4450	-0-	-0-	-0-	103	1	4347	3	N	-0-			-0-
07	4585	X	4585	-0-	-0-	-0-	104	1	4481	3	N	-0-			-0-
08	4953	X	4953	-0-	-0-	-0-	111	1	4842	3	N	-0-			-0-
09	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	102	1	4427	3	N	-0-			-0-
*10	4660	X	4660	-0-	-0-	-0-	104	1	4556	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 17 RRCID -> 229544 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 8493 PERF. 8733 - 11990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7863	X	7863	-0-	-0-	-0-	181	1	7682	3	N	-0-					-0-
06	7824	X	7824	-0-	-0-	-0-	182	1	7642	3	N	-0-					-0-
07	7644	X	7644	-0-	-0-	-0-	174	1	7470	3	N	-0-					-0-
08	7595	X	7595	-0-	-0-	-0-	171	1	7424	3	N	-0-					-0-
09	7492	X	7492	-0-	-0-	-0-	167	1	7325	3	N	-0-					-0-
10	7471	X	7331	-0-	-140	-0-	162	1	7169	3	N	-0-					-0-

TANNAHILL, CLIFTON WELL #: 2 H RRCID -> 229550 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 6624 PERF. 7105 - 10232

05	12989	X	12651	-0-	-338	-0-	290	1	12361	3	N	-0-					-0-
06	13050	X	12223	-0-	-827	-0-	284	1	11939	3	N	-0-					-0-
07	14244	X	14244	-0-	-0-	-0-	323	1	13921	3	N	-0-					-0-
08	13776	X	13776	-0-	-0-	-0-	308	1	13468	3	N	-0-					-0-
09	12990	X	5500	-0-	-7490	-0-	168	1	5332	3	N	-0-					-0-
10	13485	X	12733	-0-	-752	-0-	870	1	12452	3	N	-0-					-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 17 RRCID -> 229553 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 8856 - 10180

05	9269	X	8715	-0-	-554	-0-	200	1	8515	3	N	-0-					-0-
06	8850	X	8286	-0-	-564	-0-	168	1	8118	3	N	-0-					-0-
07	9114	X	8657	-0-	-457	-0-	196	1	8461	3	N	-0-					-0-
08	8990	X	8473	-0-	-517	-0-	190	1	8283	3	N	-0-					-0-
09	8700	X	7950	-0-	-750	-0-	178	1	7772	3	N	-0-					-0-
10	8711	X	8068	-0-	-643	-0-	178	1	7890	3	N	-0-					-0-

GARNETT-LAPRELLE WELL #: 9 RRCID -> 229554 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 7501 - 8945

05	11470	X	10886	-0-	-584	-0-	667	1	10219	2	N	-0-					-0-
06	11100	X	10296	-0-	-804	-0-	587	1	9709	2	N	-0-					-0-
07	11470	X	10549	-0-	-921	-0-	388	1	10161	2	N	-0-					-0-
08	11439	X	10267	-0-	-1172	-0-	378	1	9889	2	N	-0-					-0-
09	10830	X	9627	-0-	-1203	-0-	347	1	9280	2	N	-0-					-0-
10	10881	X	9873	-0-	-1008	-0-	354	1	9519	2	N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 B GU WELL #: 1 RRCID -> 229556 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8671 - 10300

05	6479	X	5933	-0-	-546	-0-	137	1	5796	3	N	-0-					-0-
06	6270	X	5627	-0-	-643	-0-	131	1	5496	3	N	-0-					-0-
07	6417	X	6086	-0-	-331	-0-	139	1	5947	3	N	-0-					-0-
08	6324	X	6058	-0-	-266	-0-	135	1	5923	3	N	-0-					-0-
09	6120	X	5446	-0-	-674	-0-	122	1	5324	3	N	-0-					-0-
10	6076	X	5551	-0-	-525	-0-	123	1	5428	3	N	-0-					-0-

MCMAHON WELL #: 3 RRCID -> 229561 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 7000 - 8377

05	10168	X	10075	-0-	-93	-0-	362	1	9713	3	N	-0-					-0-
06	9840	X	9376	-0-	-464	-0-	309	1	9067	3	N	-0-					-0-
07	10168	X	9512	-0-	-656	-0-	300	1	9212	3	N	-0-					-0-
08	10168	X	9713	-0-	-455	-0-	313	1	9400	3	N	-0-					-0-
09	10131	X	10131	-0-	-0-	-0-	330	1	9801	3	N	-0-					-0-
10	10075	X	9597	-0-	-478	-0-	309	1	9288	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

05	7657	X	7202	-0-	-455	-0-	166	1	7036	3	N	-0-					-0-
06	7230	X	6870	-0-	-360	-0-	160	1	6710	3	N	-0-					-0-
07	7719	X	6974	-0-	-745	-0-	158	1	6816	3	N	-0-					-0-
08	7719	X	6535	-0-	-1184	-0-	147	1	6388	3	N	-0-					-0-
09	7470	X	6866	-0-	-604	-0-	154	1	6712	3	N	-0-					-0-
*10	7192	X	6745	-0-	-447	-0-	150	1	6595	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HYDE-HICKMAN "A" WELL #: 1 H RRCID -> 229634 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 6629 PERF. 6790 - 8284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	16674	X	16674	-0-	-0-	-0-	573	1	79	2	N	-0-			-0-
							16022	3							
06	15840	X	15386	-0-	-454	-0-	484	1	4	2	N	-0-			-0-
							14898	3							
07	16368	X	15528	-0-	-840	-0-	467	1	11	2	N	-0-			-0-
							15050	3							
08	16678	X	15287	-0-	-1391	-0-	469	1	14818	3	N	-0-			-0-
09	16140	X	14634	-0-	-1506	-0-	454	1	1	2	N	-0-			-0-
							14179	3							
10	16678	X	14845	-0-	-1833	-0-	454	1	14391	3	N	-0-			-0-

TINDALL, CATHY ANN WELL #: 1 RRCID -> 229649 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7920 - 11351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	30318	X	23881	-0-	-6437	-0-	464	1	23417	2	N	-0-			-0-
06	26520	X	22356	-0-	-4164	-0-	465	1	21891	2	N	-0-			-0-
07	26164	X	23586	-0-	-2578	-0-	456	1	23130	2	N	-0-			-0-
08	25296	X	23663	-0-	-1633	-0-	479	1	23184	2	N	-0-			-0-
09	23790	X	22008	-0-	-1782	-0-	416	1	21592	2	N	-0-			-0-
10	23870	X	22756	-0-	-1114	-0-	419	1	22337	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
05	4813	X	4813	-0-	-0-	-0-	165	1	4648	3	N	-0-			-0-
06	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	128	1	3944	3	N	-0-			-0-
07	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	95	1	3061	3	N	-0-			-0-
08	4637	X	4637	-0-	-0-	-0-	142	1	4495	3	N	-0-			-0-
09	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	117	1	3651	3	N	-0-			-0-
*10	1163	X	1163	-0-	-0-	-0-	36	1	1127	3	N	-0-			-0-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 7 H RRCID -> 229654 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 6710 - 8912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	9405	X	9405	-0-	-0-	-0-	9405	3			N	-0-			-0-
06	8448	X	8448	-0-	-0-	-0-	8448	3			N	-0-			-0-
07	9114	X	9114	-0-	-0-	-0-	9114	3			N	-0-			-0-
08	9123	X	9123	-0-	-0-	-0-	9123	3			N	-0-			-0-
09	8839	X	8839	-0-	-0-	-0-	8839	3			N	-0-			-0-
*10	9398	X	9398	-0-	-0-	-0-	9398	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
05	6231	X	5875	-0-	-356	-0-	232	1	5643	2	N	-0-			-0-
06	6030	X	5651	-0-	-379	-0-	151	1	5500	2	N	-0-			-0-
07	6231	X	5838	-0-	-393	-0-	233	1	5605	2	N	-0-			-0-
08	6231	X	6052	-0-	-179	-0-	239	1	5813	2	N	-0-			-0-
09	5920	X	5920	-0-	-0-	-0-	230	1	5690	2	N	-0-			-0-
10	5890	X	5450	-0-	-440	-0-	211	1	5239	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
05	9362	X	8902	-0-	-460	-0-	235	1	8667	2	N	-0-			-0-
06	8970	X	8655	-0-	-315	-0-	231	1	8424	2	N	-0-			-0-
07	9238	X	8936	-0-	-302	-0-	238	1	8698	2	N	-0-			-0-
08	8928	X	8913	-0-	-15	-0-	235	1	8678	2	N	-0-			-0-
09	8670	X	8599	-0-	-71	-0-	223	1	8376	2	N	-0-			-0-
10	8959	X	8470	-0-	-489	-0-	218	1	8252	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KHRAISH WELL #: 8 RRCID -> 229666 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 9018 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	935	1	1499	3	N	45					177
							50	9									
06	2580	N	2538	-0-	-42	-0-	908	1	1604	3	N	24	179	1			22
							26	9									
07	2798	N	2798	-0-	-0-	-0-	941	1	1807	3	N	45					67
							50	9									
08	2480	N	2261	-0-	-219	-0-	914	1	1273	3	N	67					134
							74	9									
*09	2550	N	2301	-0-	-249	-0-	901	1	1359	3	N	37					171
							41	9									
*10	2728	N	2244	-0-	-484	-0-	928	1	1265	3	N	46					217
							51	9									

HOWARD, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 230074 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 7701 - 9783

05	13821	X	13821	-0-	-0-	-0-	269	1	13552	2	N	-0-					-0-
06	13339	X	13339	-0-	-0-	-0-	278	1	13061	2	N	-0-					-0-
07	13640	X	13523	-0-	-117	-0-	261	1	13262	2	N	-0-					-0-
08	13826	X	13577	-0-	-249	-0-	275	1	13302	2	N	-0-					-0-
09	13380	X	12932	-0-	-448	-0-	245	1	12687	2	N	-0-					-0-
10	13826	X	12620	-0-	-1206	-0-	233	1	12387	2	N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 18 RRCID -> 230075 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 8870 - 10992

05	14105	X	12231	-0-	-1874	-0-	280	1	11951	3	N	-0-					29
06	12930	X	12388	-0-	-542	-0-	286	1	12102	3	N	-0-					29
07	13454	X	13123	-0-	-331	-0-	297	1	12826	3	N	-0-					29
08	13454	X	13048	-0-	-406	-0-	291	1	12757	3	N	-0-					29
09	13020	X	12787	-0-	-233	-0-	281	1	12317	3	N	172					201
							189	9									
10	13113	X	12970	-0-	-143	-0-	286	1	12664	3	N	18	180	1			39
							20	9									

P.S. CALLAWAY GU WELL #: 2 RRCID -> 230082 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 8600 - 9614

05	3844	X	3532	-0-	-312	-0-	93	1	3439	2	N	-0-					-0-
06	3720	X	3579	-0-	-141	-0-	95	1	3484	2	N	-0-					-0-
07	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	105	1	3854	2	N	-0-					-0-
08	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	105	1	3893	2	N	-0-					-0-
09	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	99	1	3712	2	N	-0-					-0-
*10	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	100	1	3787	2	N	-0-					-0-

DCCO 2 - RAY WILLIAMS WELL #: 14 RRCID -> 230126 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 8246 - 10950

05	16120	X	14512	-0-	-1608	-0-	334	1	14178	3	N	-0-					-0-
06	15150	X	13938	-0-	-1212	-0-	323	1	13615	3	N	-0-					-0-
*07	15593	X	14373	-0-	-1220	-0-	326	1	14047	3	N	-0-					-0-
08	15128	X	14303	-0-	-825	-0-	320	1	13983	3	N	-0-					-0-
09	14370	X	13524	-0-	-846	-0-	303	1	13221	3	N	-0-					-0-
*10	14508	X	13986	-0-	-522	-0-	309	1	13677	3	N	-0-					-0-

GATLIN SOUTH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230429 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 8328 PERF. 8640 - 10295

05	6541	X	5826	-0-	-715	-0-	280	1	5546	2	N	-0-					-0-
06	5790	X	5336	-0-	-454	-0-	230	1	5106	2	N	-0-					-0-
07	5735	X	5521	-0-	-214	-0-	281	1	5240	2	N	-0-					-0-
08	5828	X	5552	-0-	-276	-0-	278	1	5274	2	N	-0-					-0-
09	5640	X	5034	-0-	-606	-0-	5034	2			N	-0-					-0-
10	5828	X	5581	-0-	-247	-0-	262	1	5319	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SMITH, H. A. WELL #: 3 RRCID -> 230521 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 8170 - 10772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15378	X	15378	-0-	-0-	-0-	405	1	14973	2	N	-0-					-0-
06	13740	X	13734	-0-	-6	-0-	366	1	13368	2	N	-0-					-0-
07	14489	X	14489	-0-	-0-	-0-	385	1	14104	2	N	-0-					-0-
08	15041	X	15041	-0-	-0-	-0-	396	1	14645	2	N	-0-					-0-
09	14030	X	14030	-0-	-0-	-0-	363	1	13667	2	N	-0-					-0-
10	14198	X	13307	-0-	-891	-0-	343	1	12964	2	N	-0-					-0-

DECATUR GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 230531 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 8185 - 9964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	29	1	1221	3	Y	13					107
							14	9									
06	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	29	1	1207	3	Y	6					113
							7	9									
07	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	28	1	1204	3	Y	29	113	1			29
							32	9									
08	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	26	1	1167	3	Y	3					32
							3	9									
09	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	25	1	1084	3	Y	17					49
							19	9									
*10	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	29	1	1275	3	Y	10					59
							11	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
05	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	1			N	-0-					8
06	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	1			N	-0-					8
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	1			N	-0-					8
09	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	1			N	-0-					8
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

ALLEN, HOMER WELL #: 3 RRCID -> 230718 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 7909 - 9649

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

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
05	1798	N	1692	-0-	-106	-0-	430	1	1262	3	N	-0-					-0-
06	1260	N	1175	-0-	-85	-0-	418	1	757	3	N	-0-					-0-
07	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	370	1	1479	3	N	-0-					-0-
08	2801	N	2801	-0-	-0-	-0-	1030	1	1771	3	N	-0-					-0-
09	1170	N	1055	-0-	-115	-0-	423	1	632	3	N	-0-					-0-
10	2232	N	900	-0-	-1332	-0-	476	1	600	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KHRAISH WELL #: 6 RRCID -> 230964 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 8769 PERF. 9170 - 11332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	40	1	1740	3	N	14					55
							15	9									
06	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	41	1	1752	3	N	25					80
							28	9									
07	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	42	1	1772	3	N	22					102
							24	9									
08	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	41	1	1799	3	N	19					121
							21	9									
09	1830	N	1804	-0-	-26	-0-	40	1	1744	3	N	18					139
							20	9									
*10	1829	N	1442	-0-	-387	-0-	31	1	1394	3	N	15					154
							17	9									

AGF RANCH BAC WELL #: 1 H RRCID -> 231116 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 8796 - 10600

05	7828	X	7828	-0-	-0-	-0-	180	1	7648	3	Y	-0-					-0-
06	7646	X	7646	-0-	-0-	-0-	177	1	7469	3	Y	-0-					-0-
07	7965	X	7965	-0-	-0-	-0-	180	1	7785	3	Y	-0-					-0-
08	7812	X	7728	-0-	-84	-0-	173	1	7555	3	Y	-0-					-0-
09	7560	X	7367	-0-	-193	-0-	165	1	7202	3	Y	-0-					-0-
*10	7812	X	7647	-0-	-165	-0-	169	1	7478	3	Y	-0-					-0-

SHIPLEY, KAREN GU WELL #: 1 RRCID -> 231117 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 7517 - 9324

05	10416	X	9269	-0-	-1147	-0-	180	1	9089	2	N	-0-					-0-
06	10080	X	8696	-0-	-1384	-0-	181	1	8515	2	N	-0-					-0-
07	9300	X	8472	-0-	-828	-0-	164	1	8308	2	N	-0-					-0-
08	9300	X	8370	-0-	-930	-0-	170	1	8200	2	N	-0-					-0-
09	8970	X	7807	-0-	-1163	-0-	148	1	7659	2	N	-0-					-0-
10	9269	X	8173	-0-	-1096	-0-	151	1	8022	2	N	-0-					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 1 RRCID -> 231119 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 6640 - 8791

05	8705	X	8705	-0-	-0-	-0-	8705	3			N	-0-					-0-
06	8160	X	7497	-0-	-663	-0-	7497	3			N	-0-					-0-
07	8432	X	7889	-0-	-543	-0-	7889	3			N	-0-					-0-
08	8432	X	8213	-0-	-219	-0-	8213	3			N	-0-					-0-
09	8160	X	6960	-0-	-1200	-0-	6960	3			N	-0-					-0-
10	8432	X	6313	-0-	-2119	-0-	6313	3			N	-0-					-0-

SLAY, C.W. WELL #: 13 RRCID -> 231120 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 7182 PERF. 7570 - 9372

05	17205	X	15778	-0-	-1427	-0-	416	1	15362	2	N	-0-					-0-
06	16650	X	16200	-0-	-450	-0-	432	1	15768	2	N	-0-					-0-
07	16709	X	16014	-0-	-695	-0-	426	1	15588	2	N	-0-					-0-
08	17779	X	17779	-0-	-0-	-0-	703	1	17076	2	N	-0-					-0-
09	16371	X	16371	-0-	-0-	-0-	424	1	15947	2	N	-0-					-0-
*10	16952	X	16952	-0-	-0-	-0-	656	1	16296	2	N	-0-					-0-

TADLOCK, MARGARET WELL #: 6 RRCID -> 231121 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 7361 - 9870

05	7862	X	7862	-0-	-0-	-0-	207	1	7655	2	N	-0-					-0-
06	7260	X	6895	-0-	-365	-0-	184	1	6711	2	N	-0-					-0-
07	7626	X	6090	-0-	-1536	-0-	162	1	5928	2	N	-0-					-0-
08	7874	X	6277	-0-	-1597	-0-	165	1	6112	2	N	-0-					-0-
09	7620	X	5747	-0-	-1873	-0-	149	1	5598	2	N	-0-					-0-
10	7874	X	4241	-0-	-3633	-0-	109	1	4132	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SHERMAN HUDSON GU WELL #: 1 RRCID -> 231122 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 6700 - 7703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1628	X	1628	-0-	-0-	-0-	7	1	1613	3	N	7					43
							8	9									
06	2880	X	2074	-0-	-806	-0-	10	1	2058	3	N	5					48
							6	9									
07	2976	X	2578	-0-	-398	-0-	10	1	2553	3	N	14					62
							15	9									
08	2976	X	2639	-0-	-337	-0-	11	1	2617	3	N	10					72
							11	9									
09	2250	X	1929	-0-	-321	-0-	9	1	1911	3	N	8					80
							9	9									
10	2573	X	1626	-0-	-947	-0-	6	1	1614	3	N	5					85
							6	9									

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 30 RRCID -> 231123 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7700 - 9664

05	10199	X	8918	-0-	-1281	-0-	235	1	8683	2	N	-0-					-0-
06	9390	X	8371	-0-	-1019	-0-	223	1	8148	2	N	-0-					-0-
07	9641	X	8853	-0-	-788	-0-	235	1	8618	2	N	-0-					-0-
08	9269	X	8970	-0-	-299	-0-	236	1	8734	2	N	-0-					-0-
09	9569	X	9569	-0-	-0-	-0-	248	1	9321	2	N	-0-					-0-
10	8928	X	8584	-0-	-344	-0-	221	1	8363	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-					129
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
*01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					129
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
*03	368	N	368	-0-	-0-	-0-	184	1	184	3	N	-0-					129
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
*06	3000	N	3140	-0-	140	140	154	1	2986	3	N	-0-					129
07	2894	N	2754	-0-	-140	-0-	11	1	2743	3	N	-0-					129
08	3100	N	3849	-0-	749	749	17	1	3829	3	N	3					132
							3	9									
09	2820	X	1483	-0-	-1337	-0-	7	1	1476	3	N	-0-					132
10	2914	X	425	-0-	-2489	-0-	2	1	421	3	N	2					134
							2	9									

MCMAHON WELL #: 2 RRCID -> 231125 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7040 - 8782

05	5433	X	5433	-0-	-0-	-0-	188	1	5245	3	N	-0-					-0-
06	4649	X	4649	-0-	-0-	-0-	147	1	4502	3	N	-0-					-0-
07	4650	X	3923	-0-	-727	-0-	119	1	3804	3	N	-0-					-0-
08	4788	X	4788	-0-	-0-	-0-	148	1	4640	3	N	-0-					-0-
09	4594	X	4594	-0-	-0-	-0-	144	1	4450	3	N	-0-					-0-
10	4650	X	3218	-0-	-1432	-0-	99	1	3119	3	N	-0-					-0-

GARY CRABTREE WELL #: 4 RRCID -> 231126 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 7800 - 11301

05	17878	X	17878	-0-	-0-	-0-	348	1	17530	2	N	-0-					-0-
06	16650	X	16650	-0-	-0-	-0-	347	1	16303	2	N	-0-					-0-
07	17171	X	17171	-0-	-0-	-0-	332	1	16839	2	N	-0-					-0-
08	16576	X	16576	-0-	-0-	-0-	336	1	16240	2	N	-0-					-0-
09	15738	X	15738	-0-	-0-	-0-	298	1	15440	2	N	-0-					-0-
*10	16325	X	16325	-0-	-0-	-0-	301	1	16024	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 4 -MILLER, WILLIAM GU B-1 WELL #: 14 RRCID -> 231127 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 7286 - 9920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	10943	X	9240	-0-	-1703	-0-	214	1	9026	3	N	-0-					240
*02	8512	X	8274	-0-	-238	-0-	190	1	8084	3	N	-0-					240
*03	9688	X	9688	-0-	-0-	-0-	221	1	9467	3	N	-0-					240
*04	9343	X	9343	-0-	-0-	-0-	212	1	9131	3	N	-0-					240
*05	9403	X	9403	-0-	-0-	-0-	215	1	9188	3	N	-0-					240
*06	9390	X	9085	-0-	-305	-0-	210	1	8875	3	N	-0-					240
*07	9703	X	8426	-0-	-1277	-0-	283	1	8143	3	N	-0-					240
*08	10899	X	10899	-0-	-0-	-0-	362	1	10537	3	N	-0-					240
*09	10121	X	10121	-0-	-0-	-0-	334	1	9787	3	N	-0-	159	1			81
*10	10555	X	10555	-0-	-0-	-0-	345	1	10210	3	N	-0-					81

BENNETT, WILLIAM WELL #: 18 RRCID -> 231128 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 7436 - 8880

05	8773	X	8226	-0-	-547	-0-	217	1	8009	2	N	-0-					-0-
06	8430	X	7529	-0-	-901	-0-	201	1	7328	2	N	-0-					-0-
07	8277	X	8156	-0-	-121	-0-	217	1	7939	2	N	-0-					-0-
08	8271	X	8271	-0-	-0-	-0-	327	1	7944	2	N	-0-					-0-
09	8143	X	8143	-0-	-0-	-0-	316	1	7827	2	N	-0-					-0-
*10	8312	X	8312	-0-	-0-	-0-	321	1	7991	2	N	-0-					-0-

DICKENSON, T. L. "A" WELL #: 1 RRCID -> 231129 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7512 - 9815

05	15345	X	14492	-0-	-853	-0-	330	1	14098	3	N	58					212
							64	9									
06	16459	X	16459	-0-	-0-	-0-	379	1	16027	3	N	48	185	1			75
							53	9									
07	15904	X	15904	-0-	-0-	-0-	358	1	15488	3	N	53					128
							58	9									
08	16955	X	16955	-0-	-0-	-0-	376	1	16526	3	N	48	127	1			49
							53	9									
09	15886	X	15886	-0-	-0-	-0-	352	1	15467	3	N	61					110
							67	9									
*10	16576	X	16576	-0-	-0-	-0-	363	1	16146	3	N	61					171
							67	9									

BENNETT, DONALD WELL #: 2 RRCID -> 231130 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 6630 - 7696

05	3988	X	3988	-0-	-0-	-0-	3988	3			N	-0-					-0-
06	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	3019	3			N	-0-					-0-
07	2387	X	630	-0-	-1757	-0-	630	3			N	-0-					-0-
08	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					N	-0-					-0-
09	2310	X	-0-	-0-	-2310	-0-					N	-0-					-0-
10	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 21 RRCID -> 231131 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6850 - 9902

05	7824	X	7824	-0-	-0-	-0-	1681	1	6143	3	N	-0-					32
06	8102	X	8102	-0-	-0-	-0-	1887	1	6009	3	N	187	187	1			32
							206	9									
07	7455	X	7455	-0-	-0-	-0-	1888	1	5567	3	N	-0-					32
08	4166	X	4166	-0-	-0-	-0-	1580	1	2586	3	N	-0-					32
09	7513	X	7513	-0-	-0-	-0-	1770	1	5743	3	N	-0-					32
*10	7192	X	7192	-0-	-0-	-0-	1780	1	5412	3	N	-0-					32

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
EGELSTON WELL #: 1 RRCID -> 231134 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 7750 - 9252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8711	X	8315	-0-	-396	-0-	8315	2			N	-0-					-0-
06	8430	X	8146	-0-	-284	-0-	8146	2			N	-0-					-0-
07	8711	X	8158	-0-	-553	-0-	8158	2			N	-0-					-0-
08	8587	X	7839	-0-	-748	-0-	7839	2			N	-0-					-0-
09	8160	X	5257	-0-	-2903	-0-	5257	2			N	-0-					-0-
10	8432	X	5978	-0-	-2454	-0-	5978	2			N	-0-					-0-

MURRIN BEAR CREEK WELL #: 2 RRCID -> 231137 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 6633 PERF. 6990 - 8893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13718	X	13718	-0-	-0-	-0-	57	1	67	2	N	-0-					121
							13594	3									
06	13200	X	13002	-0-	-198	-0-	59	1	3	2	N	-0-					121
							12940	3									
07	13950	X	13186	-0-	-764	-0-	52	1	9	2	N	-0-					121
							13125	3									
08	13950	X	12921	-0-	-1029	-0-	55	1	12866	3	N	-0-					121
09	13500	X	12300	-0-	-1200	-0-	58	1	1	2	N	-0-					121
							12241	3									
10	13733	X	12756	-0-	-977	-0-	49	1	12707	3	N	-0-					121

TAYLOR, CORA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 231140 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 7783 PERF. 8086 - 10254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7875	X	7875	-0-	-0-	-0-	181	1	7694	3	N	-0-					-0-
06	7739	X	7739	-0-	-0-	-0-	179	1	7560	3	N	-0-					-0-
07	8049	X	8049	-0-	-0-	-0-	183	1	7866	3	N	-0-					-0-
08	7994	X	7994	-0-	-0-	-0-	179	1	7815	3	N	-0-					-0-
09	7639	X	7639	-0-	-0-	-0-	170	1	7469	3	N	-0-					-0-
*10	7861	X	7861	-0-	-0-	-0-	256	1	7605	3	N	-0-					-0-

PERCIFIELD, DORIS WELL #: 1 RRCID -> 231147 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 7915 - 9688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	2	-0-	-215	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	90	N	2	-0-	-88	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
08	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	134	1	934	2	N	-0-					-0-
09	417	N	417	-0-	-0-	-0-	53	1	364	2	N	-0-					-0-
*10	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	170	1	1075	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
05	7564	X	6863	-0-	-701	-0-	158	1	6705	3	N	-0-					-0-
06	7140	X	6461	-0-	-679	-0-	149	1	6312	3	N	-0-					-0-
07	7378	X	6572	-0-	-806	-0-	149	1	6423	3	N	-0-					-0-
08	6851	X	6497	-0-	-354	-0-	146	1	6351	3	N	-0-					-0-
09	6630	X	6271	-0-	-359	-0-	140	1	6131	3	N	-0-					-0-
10	6851	X	6497	-0-	-354	-0-	144	1	6353	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
05	8060	X	6725	-0-	-1335	-0-	177	1	6548	2	N	-0-					-0-
06	7876	X	7876	-0-	-0-	-0-	210	1	7666	2	N	-0-					-0-
07	8851	X	8851	-0-	-0-	-0-	353	1	8498	2	N	-0-					-0-
08	8727	X	8727	-0-	-0-	-0-	345	1	8382	2	N	-0-					-0-
09	8348	X	8348	-0-	-0-	-0-	324	1	8024	2	N	-0-					-0-
10	8835	X	8557	-0-	-278	-0-	331	1	8226	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 #: 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
05	4262	X	4262	-0-	-0-	-0-	112	1	4150	2	N	-0-					-0-
06	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	94	1	3451	2	N	-0-					-0-
07	1395	X	914	-0-	-481	-0-	24	1	890	2	N	-0-					-0-
08	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	80	1	2972	2	N	-0-					-0-
09	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	87	1	3259	2	N	-0-					-0-
*10	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	100	1	3769	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
05	8432	X	7789	-0-	-643	-0-	178	1	7593	3	Y	16					24
							18	9									
06	7950	X	7491	-0-	-459	-0-	174	1	7317	3	Y	-0-					24
07	8215	X	7655	-0-	-560	-0-	173	1	7482	3	Y	-0-	24	1			-0-
08	8215	X	7639	-0-	-576	-0-	171	1	7467	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	7710	X	7459	-0-	-251	-0-	166	1	7293	3	Y	-0-					-0-
*10	7781	X	7626	-0-	-155	-0-	168	1	7458	3	Y	-0-					-0-

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
05	10819	X	10395	-0-	-424	-0-	238	1	10157	3	N	-0-					161
06	10470	X	10347	-0-	-123	-0-	239	1	10108	3	N	-0-					161
07	10873	X	10873	-0-	-0-	-0-	365	1	10508	3	N	-0-					161
08	10726	X	10650	-0-	-76	-0-	353	1	10296	3	N	1					162
							1	9									
09	10350	X	10154	-0-	-196	-0-	335	1	9819	3	N	-0-					162
10	10881	X	10496	-0-	-385	-0-	343	1	10153	3	N	-0-					162

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
05	7905	X	6987	-0-	-918	-0-	428	1	6559	2	N	-0-					20
06	7350	X	6379	-0-	-971	-0-	364	1	6015	2	N	-0-					20
07	7254	X	6701	-0-	-553	-0-	245	1	6456	2	N	-0-					20
08	7006	X	6438	-0-	-568	-0-	236	1	6202	2	N	-0-					20
09	6750	X	6086	-0-	-664	-0-	219	1	5867	2	N	-0-					20
10	6975	X	6167	-0-	-808	-0-	223	1	5944	2	N	-0-					20

DCCO 3 -S.H. GRIFFIN ESTATE WELL #: 19 RRCID -> 231168 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 8446 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11780	X	11186	-0-	-594	-0-	258	1	10928	3	N	-0-					-0-
06	11400	X	10845	-0-	-555	-0-	252	1	10593	3	N	-0-					-0-
07	11780	X	10840	-0-	-940	-0-	246	1	10594	3	N	-0-					-0-
08	11718	X	10744	-0-	-974	-0-	241	1	10503	3	N	-0-					-0-
09	11040	X	10262	-0-	-778	-0-	229	1	10033	3	N	-0-					-0-
*10	11222	X	10444	-0-	-778	-0-	231	1	10213	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
05	5022	X	4409	-0-	-613	-0-	101	1	4308	3	N	-0-					-0-
06	4800	X	4512	-0-	-288	-0-	105	1	4407	3	N	-0-					-0-
07	4960	X	4625	-0-	-335	-0-	105	1	4520	3	N	-0-					-0-
08	4929	X	4693	-0-	-236	-0-	105	1	4588	3	N	-0-					-0-
09	4761	X	4761	-0-	-0-	-0-	107	1	4654	3	N	-0-					-0-
*10	4890	X	4890	-0-	-0-	-0-	108	1	4782	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TAYLOR, CORA 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
05	10729	X	10729	-0-	-0-	-0-	245	1	10484	3	N	-0-					-0-
06	10442	X	10442	-0-	-0-	-0-	241	1	10201	3	N	-0-					-0-
07	9474	X	9474	-0-	-0-	-0-	214	1	9260	3	N	-0-					-0-
08	9360	X	9360	-0-	-0-	-0-	209	1	9151	3	N	-0-					-0-
09	8839	X	8839	-0-	-0-	-0-	197	1	8642	3	N	-0-					-0-
*10	8756	X	8756	-0-	-0-	-0-	286	1	8470	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
05	7573	X	7573	-0-	-0-	-0-	32	1	37	2	Y	-0-					-0-
							7504	3									
06	7290	X	7203	-0-	-87	-0-	34	1	2	2	Y	-0-					-0-
							7167	3									
07	7533	X	7489	-0-	-44	-0-	31	1	5	2	Y	-0-					-0-
							7453	3									
08	7564	X	6839	-0-	-725	-0-	30	1	6809	3	Y	-0-					-0-
09	7320	X	6985	-0-	-335	-0-	34	1	6951	3	Y	-0-					-0-
10	7564	X	6767	-0-	-797	-0-	27	1	6740	3	Y	-0-					-0-

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
05	13020	X	11781	-0-	-1239	-0-	310	1	11471	2	N	-0-					-0-
06	12600	X	11351	-0-	-1249	-0-	302	1	11049	2	N	-0-					-0-
07	13499	X	13499	-0-	-0-	-0-	538	1	12961	2	N	-0-					-0-
08	12617	X	11590	-0-	-1027	-0-	458	1	11132	2	N	-0-					-0-
09	12543	X	12543	-0-	-0-	-0-	487	1	12056	2	N	-0-					-0-
10	13144	X	12203	-0-	-941	-0-	472	1	11731	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
05	13065	X	13065	-0-	-0-	-0-	300	1	12765	3	N	-0-					-0-
06	12339	X	12339	-0-	-0-	-0-	286	1	12053	3	N	-0-					-0-
07	12407	X	12407	-0-	-0-	-0-	282	1	12125	3	N	-0-					-0-
08	11616	X	11616	-0-	-0-	-0-	260	1	11356	3	N	-0-					-0-
09	11094	X	11094	-0-	-0-	-0-	248	1	10846	3	N	-0-					-0-
*10	11101	X	11101	-0-	-0-	-0-	245	1	10856	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
05	7626	X	5280	-0-	-2346	-0-	121	1	5139	3	N	18					169
							20	9									
06	7380	X	5974	-0-	-1406	-0-	132	1	5596	3	N	224	344	1			49
							246	9									
07	6528	X	6528	-0-	-0-	-0-	147	1	6327	3	N	49					98
							54	9									
*08	6566	X	6566	-0-	-0-	-0-	146	1	6369	3	N	46					144
							51	9									
09	6178	X	6178	-0-	-0-	-0-	136	1	5974	3	N	62					206
							68	9									
*10	6643	X	6643	-0-	-0-	-0-	145	1	6465	3	N	30	187	1			49
							33	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
05	4340	X	2619	-0-	-1721	-0-	945	1	1674	2	N	-0-					-0-
06	2940	X	2100	-0-	-840	-0-	910	1	1190	2	N	-0-					-0-
07	2666	X	2416	-0-	-250	-0-	963	1	1453	2	N	-0-					-0-
08	2635	X	2473	-0-	-162	-0-	997	1	1476	2	N	-0-					-0-
09	4397	X	4397	-0-	-0-	-0-	1308	1	3089	2	N	-0-					-0-
10	2604	X	868	-0-	-1736	-0-	868	1			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TALLY, E. C. WELL #: 11 RRCID -> 231186 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7890 - 10364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8525	X	7905	-0-	-620	-0-	980	1	6925	2	N	-0-					-0-
06	8910	X	7033	-0-	-1877	-0-	937	1	6096	2	N	-0-					-0-
07	9207	X	7689	-0-	-1518	-0-	1049	1	6640	2	N	-0-					-0-
08	9207	X	8652	-0-	-555	-0-	1073	1	7579	2	N	-0-					-0-
09	9362	X	9362	-0-	-0-	-0-	1061	1	8301	2	N	-0-					-0-
*10	9223	X	9223	-0-	-0-	-0-	1083	1	8140	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
05	4580	X	4580	-0-	-0-	-0-	105	1	4475	3	Y	-0-					-0-
06	4560	X	4467	-0-	-93	-0-	103	1	4364	3	Y	-0-					-0-
07	4743	X	4537	-0-	-206	-0-	103	1	4420	3	Y	13					13
							14	9									
08	4743	X	4491	-0-	-252	-0-	100	1	4383	3	Y	7					20
							8	9									
09	4590	X	4324	-0-	-266	-0-	96	1	4228	3	Y	-0-					20
*10	4619	X	4432	-0-	-187	-0-	98	1	4334	3	Y	-0-					20

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
05	12493	X	12272	-0-	-221	-0-	485	1	11787	2	N	-0-					-0-
06	11940	X	11787	-0-	-153	-0-	471	1	11316	2	N	-0-					-0-
07	12338	X	12128	-0-	-210	-0-	484	1	11644	2	N	-0-					-0-
08	12338	X	12234	-0-	-104	-0-	483	1	11751	2	N	-0-					-0-
09	11940	X	11727	-0-	-213	-0-	455	1	11272	2	N	-0-					-0-
10	12276	X	11950	-0-	-326	-0-	462	1	11488	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-					-0-
*12	11195	X	11195	-0-	-0-	-0-	262	1	10933	3	Y	-0-					-0-
*01	10757	X	7625	-0-	-3132	-0-	177	1	7448	3	Y	-0-					-0-
*02	9716	X	9658	-0-	-58	-0-	222	1	9436	3	Y	-0-					-0-
*03	10757	X	10698	-0-	-59	-0-	244	1	10454	3	Y	-0-					-0-
*04	10433	X	10433	-0-	-0-	-0-	238	1	10195	3	Y	-0-					-0-
*05	10757	X	10636	-0-	-121	-0-	244	1	10392	3	Y	-0-					-0-
*06	10338	X	10338	-0-	-0-	-0-	240	1	10098	3	Y	-0-					-0-
*07	10633	X	10534	-0-	-99	-0-	239	1	10295	3	Y	-0-					-0-
*08	10633	X	10600	-0-	-33	-0-	237	1	10363	3	Y	-0-					-0-
*09	10290	X	10095	-0-	-195	-0-	226	1	9869	3	Y	-0-					-0-
*10	10633	X	10407	-0-	-226	-0-	230	1	10177	3	Y	-0-					-0-

TCU WELL #: 24 RRCID -> 231190 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 8206 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7471	X	7096	-0-	-375	-0-	187	1	6909	2	N	-0-					-0-
06	7230	X	6197	-0-	-1033	-0-	165	1	6032	2	N	-0-					-0-
07	7812	X	6813	-0-	-999	-0-	181	1	6632	2	N	-0-					-0-
08	7812	X	6978	-0-	-834	-0-	184	1	6794	2	N	-0-					-0-
09	7560	X	6446	-0-	-1114	-0-	167	1	6279	2	N	-0-					-0-
10	7099	X	6653	-0-	-446	-0-	172	1	6481	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
05	3100	N	6635	-0-	3535	14370	406	1	6229	2	N	-0-					-0-
06	20566	X	6196	-0-	-14370	-0-	353	1	5843	2	N	-0-					-0-
07	6150	X	6150	-0-	-0-	-0-	223	1	5927	2	N	-0-					-0-
08	5506	X	5506	-0-	-0-	-0-	205	1	5301	2	N	-0-					-0-
09	4794	X	4794	-0-	-0-	-0-	173	1	4621	2	N	-0-					-0-
*10	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	157	1	4263	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GARNETT LAPRELLE WELL #: 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
05	17980	X	17886	-0-	-94	-0-	1096	1	16790	2	N	-0-					-0-
06	17550	X	16780	-0-	-770	-0-	957	1	15823	2	N	-0-					-0-
07	18941	X	16319	-0-	-2622	-0-	598	1	15721	2	N	-0-					-0-
08	18941	X	15366	-0-	-3575	-0-	564	1	14802	2	N	-0-					-0-
09	18330	X	14721	-0-	-3609	-0-	531	1	14190	2	N	-0-					-0-
10	17887	X	15534	-0-	-2353	-0-	556	1	14978	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
05	10478	X	9554	-0-	-924	-0-	589	1	8952	3	N	12					35
							13	9									
06	10140	X	9990	-0-	-150	-0-	622	1	9368	3	N	-0-					35
07	11433	X	11433	-0-	-0-	-0-	646	1	10701	3	N	78	95	1			18
							86	9									
08	10194	X	10194	-0-	-0-	-0-	462	1	9732	3	N	-0-					18
09	9990	X	9766	-0-	-224	-0-	267	1	9499	3	N	-0-					18
10	11439	X	9970	-0-	-1469	-0-	40	1	9930	3	N	-0-					18

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
05	7037	X	6424	-0-	-613	-0-	221	1	6203	3	N	-0-					-0-
06	6780	X	6036	-0-	-744	-0-	190	1	5846	3	N	-0-					-0-
07	7006	X	6238	-0-	-768	-0-	188	1	6050	3	N	-0-					-0-
08	7006	X	6565	-0-	-441	-0-	201	1	6364	3	N	-0-					-0-
09	6720	X	6289	-0-	-431	-0-	194	1	6095	3	N	-0-					-0-
10	6417	X	5452	-0-	-965	-0-	166	1	5286	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
05	8804	X	8305	-0-	-499	-0-	191	1	8114	3	Y	-0-					-0-
06	7796	X	7796	-0-	-0-	-0-	180	1	7616	3	Y	-0-					-0-
07	7950	X	7950	-0-	-0-	-0-	180	1	7770	3	Y	-0-					-0-
08	8464	X	8464	-0-	-0-	-0-	189	1	8275	3	Y	-0-					-0-
09	8173	X	8173	-0-	-0-	-0-	182	1	7991	3	Y	-0-					-0-
*10	8500	X	8500	-0-	-0-	-0-	278	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
05	7037	X	6537	-0-	-500	-0-	149	1	6358	3	N	27					179
							30	9									
06	6571	X	6571	-0-	-0-	-0-	151	1	6353	3	N	61	180	1			60
							67	9									
07	6975	X	6975	-0-	-0-	-0-	156	1	6754	3	N	59					119
							65	9									
08	7167	X	7167	-0-	-0-	-0-	161	1	7006	3	N	-0-	65	1			54
09	6801	X	6801	-0-	-0-	-0-	150	1	6607	3	N	40					94
							44	9									
10	6975	X	6923	-0-	-52	-0-	152	1	6756	3	N	14					108
							15	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
05	8122	X	7455	-0-	-667	-0-	171	1	7284	3	N	-0-					-0-
06	8100	X	7285	-0-	-815	-0-	169	1	7116	3	N	-0-					-0-
07	8370	X	7571	-0-	-799	-0-	172	1	7399	3	N	-0-					-0-
08	8370	X	7222	-0-	-1148	-0-	162	1	7060	3	N	-0-					-0-
09	7290	X	6504	-0-	-786	-0-	146	1	6358	3	N	-0-					-0-
*10	7564	X	6266	-0-	-1298	-0-	138	1	6128	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
05	10852	X	10852	-0-	-0-	-0-	250	1	10602	3	N	-0-					-0-
06	10525	X	10525	-0-	-0-	-0-	245	1	10280	3	N	-0-					-0-
07	10716	X	10716	-0-	-0-	-0-	244	1	10472	3	N	-0-					-0-
08	10525	X	10525	-0-	-0-	-0-	236	1	10289	3	N	-0-					-0-
09	10170	X	10035	-0-	-135	-0-	225	1	9810	3	N	-0-					-0-
*10	10641	X	10641	-0-	-0-	-0-	236	1	10405	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
05	12214	X	11525	-0-	-689	-0-	224	1	11301	2	N	-0-					-0-
06	11820	X	10779	-0-	-1041	-0-	224	1	10555	2	N	-0-					-0-
07	12214	X	10853	-0-	-1361	-0-	210	1	10643	2	N	-0-					-0-
08	12152	X	11040	-0-	-1112	-0-	224	1	10816	2	N	-0-					-0-
09	11520	X	10760	-0-	-760	-0-	203	1	10557	2	N	-0-					-0-
*10	11699	X	11699	-0-	-0-	-0-	216	1	11483	2	N	-0-					-0-

ADAMS, CORINNE WELL #: 9 RRCID -> 231256 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7868 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7161	X	7125	-0-	-36	-0-	188	1	6937	2	N	-0-					-0-
06	6690	X	6384	-0-	-306	-0-	170	1	6214	2	N	-0-					-0-
07	6913	X	6440	-0-	-473	-0-	171	1	6269	2	N	-0-					-0-
08	7151	X	7151	-0-	-0-	-0-	188	1	6963	2	N	-0-					-0-
09	6983	X	6983	-0-	-0-	-0-	181	1	6802	2	N	-0-					-0-
10	7130	X	6884	-0-	-246	-0-	178	1	6706	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
05	9052	X	8489	-0-	-563	-0-	8489	3			N	-0-					27
06	8340	X	8120	-0-	-220	-0-	8120	3			N	-0-					27
07	8659	X	8659	-0-	-0-	-0-	8659	3			N	-0-					27
08	8587	X	8135	-0-	-452	-0-	8135	3			N	-0-					27
09	8220	X	7904	-0-	-316	-0-	7904	3			N	-0-					27
10	8649	X	5709	-0-	-2940	-0-	5709	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
05	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	68	1	2903	3	N	46	179	1			40
							51	9									
06	2805	X	2805	-0-	-0-	-0-	64	1	2695	3	N	42					82
							46	9									
07	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	69	1	3021	3	N	46					128
							51	9									
08	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	75	1	3283	3	N	48					176
							53	9									
09	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	73	1	3217	3	N	27					203
							30	9									
*10	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	63	1	2798	3	N	26	190	1			39
							29	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
05	10850	X	1530	-0-	-9320	-0-	479	1	1051	3	N	-0-					-0-
06	10500	X	5994	-0-	-4506	-0-	322	1	5672	3	N	-0-					-0-
07	10850	X	54	-0-	-10796	-0-	54	1			N	-0-					-0-
08	10044	X	10044	-0-	-0-	-0-	373	1	9671	3	N	-0-					-0-
09	14871	X	14871	-0-	-0-	-0-	326	1	14545	3	N	-0-					-0-
*10	14884	X	14884	-0-	-0-	-0-	335	1	14549	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ADAMS, CORINNE WELL #: 10 RRCID -> 231261 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 7860 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5673	X	5435	-0-	-238	-0-	143	1	5292	2	N	-0-					-0-
06	5370	X	5184	-0-	-186	-0-	138	1	5046	2	N	-0-					-0-
07	5505	X	5505	-0-	-0-	-0-	146	1	5359	2	N	-0-					-0-
08	5487	X	5455	-0-	-32	-0-	144	1	5311	2	N	-0-					-0-
09	5314	X	5314	-0-	-0-	-0-	206	1	5108	2	N	-0-					-0-
*10	5519	X	5519	-0-	-0-	-0-	213	1	5306	2	N	-0-					-0-

WEST DAIRIES WELL #: 2 RRCID -> 231262 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 6630 - 9021

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

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
05	19506	X	19506	-0-	-0-	-0-	448	1	19058	3	Y	-0-					-0-
06	23070	X	17839	-0-	-5231	-0-	414	1	17425	3	Y	-0-					-0-
07	23839	X	17170	-0-	-6669	-0-	389	1	16763	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
08	23839	X	19269	-0-	-4570	-0-	431	1	18837	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	21180	X	17644	-0-	-3536	-0-	394	1	17250	3	Y	-0-					-0-
*10	19499	X	17666	-0-	-1833	-0-	390	1	17276	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
05	8370	X	8223	-0-	-147	-0-	189	1	8034	3	N	-0-					-0-
06	8130	X	7982	-0-	-148	-0-	185	1	7797	3	N	-0-					-0-
07	8494	X	8073	-0-	-421	-0-	184	1	7889	3	N	-0-					-0-
08	8494	X	8017	-0-	-477	-0-	180	1	7837	3	N	-0-					-0-
09	8220	X	7737	-0-	-483	-0-	173	1	7564	3	N	-0-					-0-
10	8246	X	7800	-0-	-446	-0-	173	1	7627	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
05	4743	X	3756	-0-	-987	-0-	85	1	3636	3	N	32					201
							35	9									
06	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	85	1	3606	3	N	210	352	1			59
							231	9									
07	4402	X	4045	-0-	-357	-0-	91	1	3929	3	N	23					82
							25	9									
08	4402	X	3689	-0-	-713	-0-	81	1	3582	3	N	24					106
							26	9									
09	4260	X	3833	-0-	-427	-0-	85	1	3726	3	N	20					126
							22	9									
10	4061	X	3905	-0-	-156	-0-	85	1	3786	3	N	31					157
							34	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
05	9920	X	8861	-0-	-1059	-0-	233	1	8628	2	N	-0-					-0-
06	9600	X	8119	-0-	-1481	-0-	216	1	7903	2	N	-0-					-0-
07	9579	X	8430	-0-	-1149	-0-	224	1	8206	2	N	-0-					-0-
08	8897	X	8236	-0-	-661	-0-	217	1	8019	2	N	-0-					-0-
09	8610	X	7196	-0-	-1414	-0-	186	1	7010	2	N	-0-					-0-
10	8866	X	8537	-0-	-329	-0-	220	1	8317	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCFARLAND, LOUISE WELL #: 1 RRCID -> 231267 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 7010 - 9312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	92	1	3928	3	N	35					99
							39	9									
06	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-	93	1	3913	3	N	32	84	1			47
							35	9									
07	4339	X	4339	-0-	-0-	-0-	98	1	4228	3	N	12					59
							13	9									
08	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	94	1	4107	3	N	30					89
							33	9									
09	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	92	1	4040	3	N	48					137
							53	9									
*10	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	91	1	4027	3	N	37	121	1			53
							41	9									

BOLES, VERDIA GU WELL #: 1 RRCID -> 231268 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 7794 PERF. 8000 - 8562

05	2201	X	964	-0-	-1237	-0-	817	1	147	2	N	-0-					-0-
06	1620	N	797	-0-	-823	-0-	731	1	66	2	N	-0-					-0-
07	1054	N	696	-0-	-358	-0-	643	1	53	2	N	-0-					-0-
08	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	861	1	693	2	N	-0-					-0-
09	897	N	897	-0-	-0-	-0-	841	1	56	2	N	-0-					-0-
10	682	N	213	-0-	-469	-0-	196	1	17	2	N	-0-					-0-

KACHNOVICH, FRANKIE WELL #: 1 RRCID -> 231596 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6820 - 8772

05	4747	X	4747	-0-	-0-	-0-	108	1	4639	3	N	-0-					127
06	4772	X	4772	-0-	-0-	-0-	110	1	4662	3	N	-0-					127
07	4818	X	4818	-0-	-0-	-0-	108	1	4665	3	N	41	146	1			22
							45	9									
08	4681	X	4327	-0-	-354	-0-	96	1	4231	3	N	-0-					22
09	4530	X	3976	-0-	-554	-0-	88	1	3888	3	N	-0-					22
10	4681	X	3863	-0-	-818	-0-	85	1	3778	3	N	-0-					22

WESTHOFF, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 231597 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 5777 PERF. 6360 - 7602

05	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	14	1	3296	3	N	-0-					183
06	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	15	1	3119	3	N	2					185
							2	9									
07	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	14	1	3295	3	N	-0-					185
08	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	13	1	3018	3	N	-0-					185
09	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	16	1	3162	3	N	-0-					185
*10	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	13	1	3318	3	N	2					187
							2	9									

CRABTREE, GARY WELL #: 5 RRCID -> 231600 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7559 - 9581

05	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
06	370	X	370	-0-	-0-	-0-	8	1	362	2	N	-0-					-0-
07	566	X	566	-0-	-0-	-0-	11	1	555	2	N	-0-					-0-
08	31	X	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-
09	210	X	12	-0-	-198	-0-	12	2			N	-0-					-0-
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-

EDWIN MEEK GU WELL #: 1 RRCID -> 231607 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 7647 PERF. 7774 - 10471

05	562	N	562	-0-	-0-	-0-	295	1	267	2	N	-0-					-0-
06	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	277	N	277	-0-	-0-	-0-	134	1	143	2	N	-0-					-0-
08	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					-0-
09	421	N	421	-0-	-0-	-0-	118	1	303	2	N	-0-					-0-
*10	722	N	722	-0-	-0-	-0-	188	1	709	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MAHAFFEY, SUE WELL #: 9 RRCID -> 231608 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6660 - 7442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6917	X	6917	-0-	-0-	-0-	6917	3			N	-0-					-0-
06	6330	X	5647	-0-	-683	-0-	5647	3			N	-0-					-0-
07	6541	X	5624	-0-	-917	-0-	5624	3			N	-0-					-0-
08	6840	X	6840	-0-	-0-	-0-	6840	3			N	-0-					-0-
09	6429	X	6429	-0-	-0-	-0-	6429	3			N	-0-					-0-
10	6541	X	6363	-0-	-178	-0-	6363	3			N	-0-					-0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 5 RRCID -> 231609 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6650 - 8080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2463	X	2463	-0-	-0-	-0-	2463	3			N	-0-					-0-
06	2257	X	2257	-0-	-0-	-0-	2257	3			N	-0-					-0-
07	2207	X	2207	-0-	-0-	-0-	2207	3			N	-0-					-0-
08	2176	X	2176	-0-	-0-	-0-	2176	3			N	-0-					-0-
09	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	3			N	-0-					-0-
*10	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	3			N	-0-					-0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 8 RRCID -> 231610 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6636 - 9480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		1969	-0-	1969	1969	690	1	1279	3	N	-0-					-0-
07	T. A.		200	-0-	200	2169	200	3			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		1015	-0-	1015	3184	308	1	707	3	N	-0-					-0-
09	9315	X	6131	-0-	-3184	-0-	840	1	5291	3	N	-0-					-0-
*10	1075	X	1075	-0-	-0-	-0-	1075	3			N	-0-					-0-

PENNINGTON, HENRY WELL #: 6 RRCID -> 231621 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 8121 - 10470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8587	X	8079	-0-	-508	-0-	213	1	7866	2	N	-0-					-0-
06	8310	X	7812	-0-	-498	-0-	208	1	7604	2	N	-0-					-0-
*07	8587	X	8202	-0-	-385	-0-	220	1	7982	2	N	-0-					-0-
08	8339	X	8114	-0-	-225	-0-	214	1	7900	2	N	-0-					-0-
09	8161	X	8161	-0-	-0-	-0-	211	1	7950	2	N	-0-					-0-
10	8215	X	7729	-0-	-486	-0-	199	1	7530	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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUTHRIE, THOMAS WELL #: 7 RRCID -> 231630 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 6652 PERF. 6800 - 9341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11047	X	11047	-0-	-0-	-0-	11047	3			N	-0-					-0-
06	10440	X	10420	-0-	-20	-0-	10420	3			N	-0-					-0-
07	10788	X	10651	-0-	-137	-0-	10651	3			N	-0-					-0-
08	10788	X	10465	-0-	-323	-0-	10465	3			N	-0-					-0-
09	10440	X	10145	-0-	-295	-0-	10145	3			N	-0-					-0-
10	10788	X	10428	-0-	-360	-0-	10428	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PENNINGTON, HENRY WELL #: 5 RRCID -> 231631 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 8226 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	98	1	3620	2	N	-0-					-0-
06	4050	X	3650	-0-	-400	-0-	97	1	3553	2	N	-0-					-0-
*07	4185	X	3704	-0-	-481	-0-	99	1	3605	2	N	-0-					-0-
08	4185	X	3281	-0-	-904	-0-	86	1	3195	2	N	-0-					-0-
09	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	105	1	3947	2	N	-0-					-0-
*10	7149	X	7149	-0-	-0-	-0-	184	1	6965	2	N	-0-					-0-

WEST, RONALD LYNN "A" WELL #: 2 RRCID -> 231632 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 6464 PERF. 6700 - 8176

05	5324	X	5324	-0-	-0-	-0-	868	1	4456	3	N	-0-					-0-
06	5069	X	5069	-0-	-0-	-0-	821	1	4248	3	N	-0-					-0-
07	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	868	1	2105	3	N	-0-					-0-
08	4658	X	4658	-0-	-0-	-0-	868	1	3790	3	N	-0-					-0-
09	4931	X	4931	-0-	-0-	-0-	840	1	4091	3	N	-0-					-0-
*10	6779	X	6779	-0-	-0-	-0-	868	1	5911	3	N	-0-					-0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 6 RRCID -> 231638 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 6574 PERF. 6680 - 7970

05	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	2968	3			N	-0-					-0-
06	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	3467	3			N	-0-					-0-
07	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	3627	3			N	-0-					-0-
08	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	3943	3			N	-0-					-0-
09	3480	X	3354	-0-	-126	-0-	3354	3			N	-0-					-0-
10	3627	X	3157	-0-	-470	-0-	3157	3			N	-0-					-0-

SOUTHERN BAPTIST WELL #: 1 RRCID -> 231639 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8657 - 10958

05	2512	X	2512	-0-	-0-	-0-	790	1	1722	2	N	-0-					-0-
06	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	877	1	2530	2	N	-0-					-0-
07	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	892	1	2073	2	N	-0-					-0-
08	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	918	1	2436	2	N	-0-					-0-
09	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	889	1	2528	2	N	-0-					-0-
*10	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	880	1	2754	2	N	-0-					-0-

BANNER WELL #: 10 RRCID -> 231641 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 7931 - 10535

05	9641	X	7522	-0-	-2119	-0-	198	1	7324	2	N	-0-					-0-
06	8670	X	7863	-0-	-807	-0-	210	1	7653	2	N	-0-					-0-
07	8958	X	8958	-0-	-0-	-0-	238	1	8720	2	N	-0-					-0-
08	8559	X	8559	-0-	-0-	-0-	226	1	8333	2	N	-0-					-0-
09	8040	X	7718	-0-	-322	-0-	200	1	7518	2	N	-0-					-0-
10	8959	X	8641	-0-	-318	-0-	223	1	8418	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

05	12710	X	11999	-0-	-711	-0-	276	1	11723	3	Y	-0-					-0-
06	11700	X	11666	-0-	-34	-0-	271	1	11395	3	Y	-0-					-0-
07	12090	X	11690	-0-	-400	-0-	266	1	11424	3	Y	-0-					-0-
08	12090	X	11665	-0-	-425	-0-	261	1	11404	3	Y	-0-					-0-
09	11700	X	249	-0-	-11451	-0-	249	1			Y	-0-					-0-
10	12059	X	371	-0-	-11688	-0-	371	1			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CLARK, MATT "C" WELL #: 1 RRCID -> 231678 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 8446 - 10380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8060	X	7707	-0-	-353	-0-	175 48	1 9	7484	3	Y	44					177
06	7710	X	7510	-0-	-200	-0-	172 44	1 9	7294	3	Y	40	173	1			44
07	7967	X	7924	-0-	-43	-0-	178 51	1 9	7695	3	Y	46					90
08	7967	X	7901	-0-	-66	-0-	176 23	1 9	7702	3	Y	21					111
09	7620	X	7494	-0-	-126	-0-	166 33	1 9	7295	3	Y	30					141
*10	7942	X	7942	-0-	-0-	-0-	174 59	1 9	7709	3	Y	54					195

GREEN, ONEITA WELL #: 1 RRCID -> 231680 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 6714 PERF. 7150 - 9153

05	13545	X	2801	-0-	-10744	-0-	268	1	2533	3	N	-0-					-0-
06	3660	X	1117	-0-	-2543	-0-	26	1	1091	3	N	-0-					-0-
07	3782	X	2521	-0-	-1261	-0-	58	1	2463	3	N	-0-					-0-
08	4931	X	4931	-0-	-0-	-0-	110	1	4821	3	N	-0-					-0-
09	4734	X	4734	-0-	-0-	-0-	106	1	4628	3	N	-0-					-0-
*10	5044	X	5044	-0-	-0-	-0-	112	1	4932	3	N	-0-					-0-

SNIPES SOUTH WELL #: 1 RRCID -> 231684 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 7100 - 8503

05	2108	N	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					-0-
06	1830	N	-0-	-0-	-1830	-0-					N	-0-					-0-
07	744	N	-0-	-0-	-744	-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-

HES WELL #: 1 RRCID -> 231830 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 7904 PERF.10555 - 10807

05	6417	X	6058	-0-	-359	-0-	118	1	5940	2	N	-0-					-0-
06	6210	X	5560	-0-	-650	-0-	116	1	5444	2	N	-0-					-0-
07	6417	X	5678	-0-	-739	-0-	110	1	5568	2	N	-0-					-0-
08	6417	X	5571	-0-	-846	-0-	113	1	5458	2	N	-0-					-0-
09	6090	X	5332	-0-	-758	-0-	101	1	5231	2	N	-0-					-0-
10	6045	X	5852	-0-	-193	-0-	108	1	5744	2	N	-0-					-0-

SHELTON, J. TOM WELL #: 10 RRCID -> 231831 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 7576 - 9785

05	20367	X	19607	-0-	-760	-0-	517	1	19090	2	N	-0-					-0-
06	19560	X	18758	-0-	-802	-0-	500	1	18258	2	N	-0-					-0-
07	19933	X	19750	-0-	-183	-0-	525	1	19225	2	N	-0-					-0-
08	19933	X	19281	-0-	-652	-0-	508	1	18773	2	N	-0-					-0-
09	19290	X	19213	-0-	-77	-0-	498	1	18715	2	N	-0-					-0-
10	19747	X	19231	-0-	-516	-0-	496	1	18735	2	N	-0-					-0-

JOE YOUNG GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 231832 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 4880 PERF. 5360 - 6652

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CLIFTON TANNAHILL WELL #: 3 RRCID -> 231833 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 6671 PERF. 7250 - 9182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	968	1	3249	3	N	-0-					-0-
06	5520	X	4467	-0-	-1053	-0-	876	1	3591	3	N	-0-					-0-
07	5704	X	4064	-0-	-1640	-0-	932	1	3132	3	N	-0-					-0-
08	5704	X	5250	-0-	-454	-0-	874	1	4376	3	N	-0-					-0-
09	4631	X	4631	-0-	-0-	-0-	794	1	3837	3	N	-0-					-0-
*10	6753	X	6753	-0-	-0-	-0-	915	1	5838	3	N	-0-					-0-

TANNAHILL, CLIFTON WELL #: 4 RRCID -> 231834 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 6619 PERF. 7300 - 8692

05	7165	X	7165	-0-	-0-	-0-	391	1	6774	3	N	-0-					-0-
06	5658	X	5658	-0-	-0-	-0-	131	1	5527	3	N	-0-					-0-
07	7691	X	7691	-0-	-0-	-0-	174	1	7517	3	N	-0-					-0-
08	8670	X	8670	-0-	-0-	-0-	194	1	8476	3	N	-0-					-0-
09	11086	X	11086	-0-	-0-	-0-	248	1	10838	3	N	-0-					-0-
*10	7925	X	7925	-0-	-0-	-0-	175	1	7750	3	N	-0-					-0-

BENNETT, DONALD WELL #: 4 RRCID -> 231835 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6725 - 8652

05	7236	X	7236	-0-	-0-	-0-	7236	3			N	-0-					-0-
06	7101	X	7101	-0-	-0-	-0-	7101	3			N	-0-					-0-
07	6056	X	6056	-0-	-0-	-0-	6056	3			N	-0-					-0-
08	4650	X	3795	-0-	-855	-0-	3795	3			N	-0-					-0-
09	6505	X	6505	-0-	-0-	-0-	6505	3			N	-0-					-0-
*10	7363	X	7363	-0-	-0-	-0-	7363	3			N	-0-					-0-

FLORENCE, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 231836 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 6344 PERF. 6862 - 8840

05	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
06	810	X	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					-0-
07	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
08	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
09	810	X	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARRIS FAMILY LP WELL #: 1 RRCID -> 231837 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7610 - 9284

05	19623	X	16302	-0-	-3321	-0-	317	1	15985	2	N	-0-					-0-
06	18510	X	15104	-0-	-3406	-0-	314	1	14790	2	N	-0-					-0-
07	17794	X	15533	-0-	-2261	-0-	300	1	15233	2	N	-0-					-0-
08	17794	X	15131	-0-	-2663	-0-	306	1	14825	2	N	-0-					-0-
09	16800	X	15103	-0-	-1697	-0-	286	1	14817	2	N	-0-					-0-
10	16306	X	15699	-0-	-607	-0-	289	1	15410	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 34 RRCID -> 231838 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 7178 PERF. 7446 - 9620

05	8773	X	7826	-0-	-947	-0-	206	1	7620	2	N	-0-					-0-
06	8280	X	7881	-0-	-399	-0-	210	1	7671	2	N	-0-					-0-
07	8401	X	7712	-0-	-689	-0-	205	1	7507	2	N	-0-					-0-
08	8029	X	6668	-0-	-1361	-0-	176	1	6492	2	N	-0-					-0-
09	7890	X	6431	-0-	-1459	-0-	167	1	6264	2	N	-0-					-0-
10	8153	X	7047	-0-	-1106	-0-	182	1	6865	2	N	-0-					-0-

SPARGER, HARVEY WELL #: 1 RRCID -> 231839 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 8083 PERF. 7960 - 11515

05	6169	X	5709	-0-	-460	-0-	1101	1	4608	2	N	-0-					60
06	5970	X	4637	-0-	-1333	-0-	1006	1	3631	2	N	-0-					60
07	6169	X	5421	-0-	-748	-0-	1108	1	4313	2	N	-0-					60
08	6169	X	1405	-0-	-4764	-0-	788	1	617	2	N	-0-					60
09	5520	X	789	-0-	-4731	-0-	789	1			N	-0-					60
10	5704	X	3162	-0-	-2542	-0-	960	1	2202	2	N	-0-					60

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
05	13981	X	13613	-0-	-368	-0-	313	1	13300	3	N	-0-					-0-
06	13560	X	13197	-0-	-363	-0-	307	1	12890	3	N	-0-					-0-
07	14012	X	13406	-0-	-606	-0-	305	1	13101	3	N	-0-					-0-
08	14012	X	13051	-0-	-961	-0-	292	1	12759	3	N	-0-					-0-
09	13230	X	12316	-0-	-914	-0-	275	1	12041	3	N	-0-					-0-
*10	13640	X	12653	-0-	-987	-0-	280	1	12373	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
05	21235	X	18884	-0-	-2351	-0-	434	1	18450	3	N	-0-					-0-
06	20550	X	17120	-0-	-3430	-0-	397	1	16723	3	N	-0-					-0-
07	21235	X	17096	-0-	-4139	-0-	575	1	16521	3	N	-0-					-0-
08	21235	X	16813	-0-	-4422	-0-	558	1	16255	3	N	-0-					-0-
09	20550	X	15686	-0-	-4864	-0-	519	1	15167	3	N	-0-					-0-
10	18879	X	16065	-0-	-2814	-0-	526	1	15539	3	N	-0-					-0-

SWAFFORD, DON WELL #: 5 RRCID -> 231842 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 8916 - 11000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9269	X	8778	-0-	-491	-0-	201	1	8576	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	8880	X	7905	-0-	-975	-0-	183	1	7722	3	Y	-0-					-0-
07	9176	X	8567	-0-	-609	-0-	194	1	8360	3	Y	12					12
							13	9									
08	9114	X	8489	-0-	-625	-0-	189	1	8289	3	Y	10					22
							11	9									
09	8820	X	8167	-0-	-653	-0-	182	1	7973	3	Y	11	30	1			3
							12	9									
*10	8773	X	8444	-0-	-329	-0-	187	1	8257	3	Y	-0-					3

BENNETT, WILLIAM WELL #: 17 RRCID -> 231843 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7586 - 9450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11235	X	11235	-0-	-0-	-0-	296	1	10939	2	N	-0-					-0-
06	12670	X	12670	-0-	-0-	-0-	338	1	12332	2	N	-0-					-0-
07	12666	X	12666	-0-	-0-	-0-	337	1	12329	2	N	-0-					-0-
08	12664	X	12664	-0-	-0-	-0-	334	1	12330	2	N	-0-					-0-
09	11955	X	11955	-0-	-0-	-0-	310	1	11645	2	N	-0-					-0-
*10	12760	X	12760	-0-	-0-	-0-	329	1	12431	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 36 RRCID -> 231844 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 7247 PERF. 7576 - 10270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7378	X	4093	-0-	-3285	-0-	928	1	3165	2	N	-0-					-0-
06	5640	X	3282	-0-	-2358	-0-	885	1	2397	2	N	-0-					-0-
07	5828	X	3417	-0-	-2411	-0-	936	1	2481	2	N	-0-					-0-
08	4092	X	3088	-0-	-1004	-0-	927	1	2161	2	N	-0-					-0-
09	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	923	1	3107	2	N	-0-					-0-
*10	4504	X	4504	-0-	-0-	-0-	962	1	3542	2	N	-0-					-0-

LAPRELLE WELL #: 14 RRCID -> 231855 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7536 - 9240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13408	X	13408	-0-	-0-	-0-	822	1	12586	2	N	-0-					-0-
06	12634	X	12634	-0-	-0-	-0-	721	1	11913	2	N	-0-					-0-
07	13020	X	12755	-0-	-265	-0-	470	1	12285	2	N	-0-					-0-
08	13020	X	12013	-0-	-1007	-0-	442	1	11571	2	N	-0-					-0-
09	12600	X	12020	-0-	-580	-0-	434	1	11586	2	N	-0-					-0-
10	13020	X	12450	-0-	-570	-0-	447	1	12003	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 #: 3 RRCID -> 231860 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 6690 - 8351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12587	X	5483	-0-	-7104	-0-	1054	1	4429	3	N	-0-					-0-
06	5341	X	5341	-0-	-0-	-0-	1020	1	4321	3	N	-0-					-0-
07	5464	X	5464	-0-	-0-	-0-	1020	1	4444	3	N	-0-					-0-
08	5115	X	5115	-0-	-0-	-0-	1054	1	4061	3	N	-0-					-0-
09	5039	X	5039	-0-	-0-	-0-	969	1	4070	3	N	-0-					-0-
*10	4461	X	4461	-0-	-0-	-0-	374	1	4087	3	N	-0-					-0-

BOYD, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 231862 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 8148 - 10579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5797	X	5245	-0-	-552	-0-	254	1	4991	2	N	-0-					-0-
06	5610	X	4852	-0-	-758	-0-	206	1	4646	2	N	-0-					-0-
07	5797	X	5063	-0-	-734	-0-	255	1	4808	2	N	-0-					-0-
08	5642	X	5032	-0-	-610	-0-	250	1	4782	2	N	-0-					-0-
09	5160	X	4725	-0-	-435	-0-	4725	2			N	-0-					-0-
10	5239	X	5210	-0-	-29	-0-	246	1	4964	2	N	-0-					-0-

E. D. HUTSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231863 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7716 - 10201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	511	N	511	-0-	-0-	-0-	266	1	245	2	N	-0-					-0-
06	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
07	424	N	424	-0-	-0-	-0-	179	1	245	2	N	-0-					-0-
08	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	261	1	839	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	7972	-0-	4972	4972	972	1	7000	2	N	-0-					-0-
*10	3100	N	5906	-0-	2806	7778	1008	1	5797	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, KENNETH WELL #: 1 RRCID -> 231864 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 7218 PERF. 7470 - 9452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10416	X	8476	-0-	-1940	-0-	165	1	8311	2	N	-0-					-0-
06	10080	X	9360	-0-	-720	-0-	195	1	9165	2	N	-0-					-0-
07	10106	X	9051	-0-	-1055	-0-	175	1	8876	2	N	-0-					-0-
08	9579	X	9293	-0-	-286	-0-	188	1	9105	2	N	-0-					-0-
09	9360	X	8352	-0-	-1008	-0-	158	1	8194	2	N	-0-					-0-
10	9672	X	8541	-0-	-1131	-0-	157	1	8384	2	N	-0-					-0-

WILSON, JACK GU WELL #: 7 RRCID -> 231867 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 7770 - 9724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14570	X	11543	-0-	-3027	-0-	304	1	11239	2	N	-0-					-0-
06	14100	X	11493	-0-	-2607	-0-	306	1	11187	2	N	-0-					-0-
07	14353	X	11944	-0-	-2409	-0-	318	1	11626	2	N	-0-					-0-
08	12524	X	11168	-0-	-1356	-0-	441	1	10727	2	N	-0-					-0-
09	11520	X	10470	-0-	-1050	-0-	271	1	10199	2	N	-0-					-0-
10	11935	X	11318	-0-	-617	-0-	438	1	10880	2	N	-0-					-0-

WEST, BOB WELL #: 5 RRCID -> 231868 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 6698 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4809	X	4809	-0-	-0-	-0-	1085	1	3724	3	N	-0-					-0-
06	6462	X	6462	-0-	-0-	-0-	1050	1	5412	3	N	-0-					-0-
07	5332	X	5332	-0-	-0-	-0-	1076	1	4256	3	N	-0-					-0-
08	6938	X	6938	-0-	-0-	-0-	1085	1	5853	3	N	-0-					-0-
09	6406	X	6406	-0-	-0-	-0-	1050	1	5356	3	N	-0-					-0-
*10	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	48	1	4007	3	N	-0-					-0-

WEST, BOB WELL #: 2 RRCID -> 231870 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 6541 PERF. 6838 - 10146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	651	N	575	-0-	-76	-0-	575	1			N	-0-					-0-
06	660	N	549	-0-	-111	-0-	549	1			N	-0-					-0-
07	651	N	574	-0-	-77	-0-	574	1			N	-0-					-0-
08	681	N	681	-0-	-0-	-0-	605	1	76	3	N	-0-					-0-
09	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	1			N	-0-					-0-
*10	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	676	1	721	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BALENTINE, DON WELL #: 1 RRCID -> 231872 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 7991 PERF. 8222 - 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
05	14787	X	14787	-0-	-0-	-0-	288	1	14499	2	N	-0-					-0-
06	14421	X	14421	-0-	-0-	-0-	300	1	14121	2	N	-0-					-0-
07	14918	X	14918	-0-	-0-	-0-	288	1	14630	2	N	-0-					-0-
08	14663	X	14267	-0-	-396	-0-	289	1	13978	2	N	-0-					-0-
09	14190	X	13555	-0-	-635	-0-	256	1	13299	2	N	-0-					-0-
10	14663	X	14000	-0-	-663	-0-	258	1	13742	2	N	-0-					-0-

WEST, BOB WELL #: 8 RRCID -> 231874 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 7162 - 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
05	11854	X	11854	-0-	-0-	-0-	625	1	11229	3	N	-0-					-0-
06	5280	X	2882	-0-	-2398	-0-	589	1	2293	3	N	-0-					-0-
07	5456	X	4115	-0-	-1341	-0-	666	1	3449	3	N	-0-					-0-
08	5456	X	635	-0-	-4821	-0-	635	1			N	-0-					-0-
09	5280	X	1152	-0-	-4128	-0-	585	1	567	3	N	-0-					-0-
10	5456	X	4234	-0-	-1222	-0-	564	1	3670	3	N	-0-					-0-

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
05	5549	X	5225	-0-	-324	-0-	102	1	5123	2	N	-0-					-0-
06	5370	X	4998	-0-	-372	-0-	104	1	4894	2	N	-0-					-0-
07	5549	X	5225	-0-	-324	-0-	101	1	5124	2	N	-0-					-0-
08	5549	X	5098	-0-	-451	-0-	103	1	4995	2	N	-0-					-0-
09	5220	X	4829	-0-	-391	-0-	91	1	4738	2	N	-0-					-0-
10	5239	X	5052	-0-	-187	-0-	93	1	4959	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
05	3100	N	3717	-0-	617	617	72	1	3645	2	N	-0-					-0-
06	1403	N	786	-0-	-617	-0-	16	1	770	2	N	-0-					-0-
07	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	26	1	1327	2	N	-0-					-0-
08	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	56	1	2685	2	N	-0-					-0-
09	2696	X	2696	-0-	-0-	-0-	51	1	2645	2	N	-0-					-0-
*10	1077	X	1077	-0-	-0-	-0-	20	1	1057	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
05	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	650	1	3452	3	N	-0-					22
06	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	610	1	2889	3	N	-0-					22
07	5549	X	3695	-0-	-1854	-0-	583	1	3112	3	N	-0-					22
08	5549	X	-0-	-0-	-5549	-0-					N	-0-					22
09	6133	X	6133	-0-	-0-	-0-	714	1	5419	3	N	-0-					22
*10	7269	X	7269	-0-	-0-	-0-	924	1	6345	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
05	3069	X	2061	-0-	-1008	-0-	9	1	10	2	Y	-0-					38
							2042	3									
06	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	18	1	1	2	Y	-0-					38
							3740	3									
07	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	13	1	2	2	Y	-0-					38
							3232	3									
08	2740	X	2740	-0-	-0-	-0-	12	1	2728	3	Y	-0-					38
09	3750	X	2485	-0-	-1265	-0-	12	1	2473	3	Y	-0-					38
10	3875	X	2746	-0-	-1129	-0-	11	1	2735	3	Y	-0-					38

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
05	7440	X	6633	-0-	-807	-0-	434	1	6199	2	N	-0-			-0-
06	7200	X	6894	-0-	-306	-0-	393	1	6501	2	N	-0-			-0-
07	7316	X	6720	-0-	-596	-0-	268	1	6452	2	N	-0-			-0-
08	7316	X	7006	-0-	-310	-0-	257	1	6749	2	N	-0-			-0-
09	6900	X	6293	-0-	-607	-0-	227	1	6066	2	N	-0-			-0-
10	7130	X	5964	-0-	-1166	-0-	213	1	5751	2	N	-0-			-0-

WEST, BOB WELL #: 9 RRCID -> 233048 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 6718 - 9408

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		1	-0-	1	1	1	3			N	-0-			-0-

HAND, MAIREAD WELL #: 1 RRCID -> 233051 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 7284 - 10893

05	10385	X	8355	-0-	-2030	-0-	162	1	8193	2	N	-0-			-0-
06	10050	X	8522	-0-	-1528	-0-	177	1	8345	2	N	-0-			-0-
07	10385	X	9150	-0-	-1235	-0-	177	1	8973	2	N	-0-			-0-
08	10106	X	8766	-0-	-1340	-0-	178	1	8588	2	N	-0-			-0-
09	8610	X	8301	-0-	-309	-0-	157	1	8144	2	N	-0-			-0-
10	9145	X	8669	-0-	-476	-0-	160	1	8509	2	N	-0-			-0-

WEST, BOB WELL #: 6 RRCID -> 233052 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 6770 - 9532

05	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	577	1	3080	3	N	-0-			-0-
06	2940	X	2525	-0-	-415	-0-	570	1	1955	3	N	-0-			-0-
07	4668	X	4668	-0-	-0-	-0-	589	1	4079	3	N	-0-			-0-
08	5089	X	5089	-0-	-0-	-0-	589	1	4500	3	N	-0-			-0-
09	5078	X	5078	-0-	-0-	-0-	570	1	4508	3	N	-0-			-0-
*10	5057	X	5057	-0-	-0-	-0-	589	1	4468	3	N	-0-			-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 33 RRCID -> 233061 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 7606 - 9785

05	6138	X	5757	-0-	-381	-0-	152	1	5605	2	N	-0-			-0-
06	5940	X	5038	-0-	-902	-0-	134	1	4904	2	N	-0-			-0-
07	6138	X	4919	-0-	-1219	-0-	131	1	4788	2	N	-0-			-0-
*08	6138	X	5068	-0-	-1070	-0-	134	1	4934	2	N	-0-			-0-
09	5820	X	3925	-0-	-1895	-0-	102	1	3823	2	N	-0-			-0-
10	5766	X	5402	-0-	-364	-0-	139	1	5263	2	N	-0-			-0-

ROSE CHILDREN'S TRUST WELL #: 5 RRCID -> 233063 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 8169 - 11586

05	5735	X	5549	-0-	-186	-0-	108	1	5441	2	N	-0-			-0-
06	5550	X	5351	-0-	-199	-0-	111	1	5240	2	N	-0-			-0-
07	5735	X	5160	-0-	-575	-0-	100	1	5060	2	N	-0-			-0-
08	5642	X	5082	-0-	-560	-0-	103	1	4979	2	N	-0-			-0-
09	5460	X	5032	-0-	-428	-0-	95	1	4937	2	N	-0-			-0-
10	5549	X	5280	-0-	-269	-0-	97	1	5183	2	N	-0-			-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 29 RRCID -> 233069 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 7660 - 9864

05	10633	X	9281	-0-	-1352	-0-	245	1	9036	2	N	-0-			-0-
06	10110	X	9178	-0-	-932	-0-	245	1	8933	2	N	-0-			-0-
07	10106	X	9133	-0-	-973	-0-	243	1	8890	2	N	-0-			-0-
08	9734	X	9552	-0-	-182	-0-	252	1	9300	2	N	-0-			-0-
09	9270	X	9185	-0-	-85	-0-	238	1	8947	2	N	-0-			-0-
10	9486	X	9343	-0-	-143	-0-	241	1	9102	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CROW, 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
05	3100	N	3128	-0-	28	28	61	1	3067	2	N	-0-					-0-
06	2947	N	2919	-0-	-28	-0-	61	1	2858	2	N	-0-					-0-
07	2542	N	2474	-0-	-68	-0-	48	1	2426	2	N	-0-					-0-
08	2542	X	2208	-0-	-334	-0-	45	1	2163	2	N	-0-					-0-
09	2460	X	2320	-0-	-140	-0-	44	1	2276	2	N	-0-					-0-
10	2542	X	2354	-0-	-188	-0-	43	1	2311	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
05	2015	N	8	-0-	-2007	-0-	8	2			N	-0-					-0-
06	1230	N	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					-0-
07	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	1			N	-0-					-0-
09	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	1			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THORELL, DOLLIE "A" WELL #: 6 RRCID -> 233072 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7561 - 10415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23083	X	23083	-0-	-0-	-0-	912	1	22171	2	N	-0-					-0-
06	21150	X	20411	-0-	-739	-0-	815	1	19596	2	N	-0-					-0-
07	22680	X	22680	-0-	-0-	-0-	904	1	21776	2	N	-0-					-0-
08	23190	X	23190	-0-	-0-	-0-	916	1	22274	2	N	-0-					-0-
09	21657	X	21657	-0-	-0-	-0-	841	1	20816	2	N	-0-					-0-
10	21855	X	20786	-0-	-1069	-0-	804	1	19982	2	N	-0-					-0-

WCCO 1 - SIMS, THOMAS P. "A" WELL #: 8 RRCID -> 233082 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7946 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9765	X	9166	-0-	-599	-0-	211	1	8955	3	N	-0-					-0-
06	9330	X	9020	-0-	-310	-0-	209	1	8811	3	N	-0-					-0-
07	9610	X	9333	-0-	-277	-0-	211	1	9122	3	N	-0-					-0-
08	9579	X	9215	-0-	-364	-0-	206	1	9009	3	N	-0-					-0-
09	9030	X	196	-0-	-8834	-0-	196	1			N	-0-					-0-
10	9331	X	292	-0-	-9039	-0-	292	1			N	-0-					-0-

HALL, NORMAN WELL #: 1 RRCID -> 233083 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 8200 - 9054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4681	X	4550	-0-	-131	-0-	104	1	4435	3	Y	10					23
							11	9									
06	4631	X	4631	-0-	-0-	-0-	107	1	4501	3	Y	21					44
							23	9									
07	5174	X	5174	-0-	-0-	-0-	117	1	5054	3	Y	3					47
							3	9									
08	5362	X	5362	-0-	-0-	-0-	119	1	5212	3	Y	28					75
							31	9									
09	4245	X	4245	-0-	-0-	-0-	94	1	4122	3	Y	26					101
							29	9									
*10	4719	X	4719	-0-	-0-	-0-	104	1	4590	3	Y	23					124
							25	9									

WCCO 4 - MORRIS, ADA WELL #: 25 RRCID -> 233084 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 7481 PERF. 7796 - 9820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11873	X	11087	-0-	-786	-0-	254	1	10833	3	N	-0-					5
06	11430	X	11133	-0-	-297	-0-	257	1	10876	3	N	-0-					5
07	11811	X	11323	-0-	-488	-0-	381	1	10942	3	N	-0-					5
08	11811	X	11116	-0-	-695	-0-	369	1	10747	3	N	-0-					5
09	11130	X	10445	-0-	-685	-0-	346	1	10099	3	N	-0-					5
10	11501	X	10681	-0-	-820	-0-	349	1	10332	3	N	-0-					5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SHELTON, J. TOM WELL #: 7 RRCID -> 233085 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7751 - 8255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11005	X	8485	-0-	-2520	-0-	224	1	8261	2	N	-0-					-0-
06	10650	X	8279	-0-	-2371	-0-	221	1	8058	2	N	-0-					-0-
07	11005	X	8408	-0-	-2597	-0-	224	1	8184	2	N	-0-					-0-
08	8990	X	8953	-0-	-37	-0-	236	1	8717	2	N	-0-					-0-
09	9053	X	9053	-0-	-0-	-0-	235	1	8818	2	N	-0-					-0-
10	8556	X	7984	-0-	-572	-0-	206	1	7778	2	N	-0-					-0-

WOOLLEY, LARRY WELL #: 1 RRCID -> 233086 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 8016 - 10127

05	6483	X	6483	-0-	-0-	-0-	126	1	6357	2	N	-0-					-0-
06	6180	X	6024	-0-	-156	-0-	125	1	5899	2	N	-0-					-0-
07	6386	X	6030	-0-	-356	-0-	117	1	5913	2	N	-0-					-0-
08	6386	X	6026	-0-	-360	-0-	122	1	5904	2	N	-0-					-0-
09	6180	X	5745	-0-	-435	-0-	109	1	5636	2	N	-0-					-0-
10	6386	X	5858	-0-	-528	-0-	108	1	5750	2	N	-0-					-0-

SHELTON, J. TOM WELL #: 8 RRCID -> 233124 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 7029 PERF. 7326 - 9070

05	8990	X	6876	-0-	-2114	-0-	181	1	6695	2	N	-0-					-0-
06	8700	X	6691	-0-	-2009	-0-	178	1	6513	2	N	-0-					-0-
07	8990	X	6933	-0-	-2057	-0-	184	1	6749	2	N	-0-					-0-
08	7285	X	7232	-0-	-53	-0-	191	1	7041	2	N	-0-					-0-
09	6870	X	6678	-0-	-192	-0-	173	1	6505	2	N	-0-					-0-
10	6944	X	6156	-0-	-788	-0-	159	1	5997	2	N	-0-					-0-

WCCO 4 - MORRIS, ADA WELL #: 26 RRCID -> 233125 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 7556 - 9850

05	9455	X	8740	-0-	-715	-0-	200	1	8540	3	N	-0-					119
06	9300	X	8606	-0-	-694	-0-	199	1	8407	3	N	-0-					119
07	9610	X	9209	-0-	-401	-0-	309	1	8900	3	N	-0-					119
08	9610	X	8284	-0-	-1326	-0-	275	1	8009	3	N	-0-					119
09	8790	X	8015	-0-	-775	-0-	265	1	7750	3	N	-0-					119
10	9207	X	8367	-0-	-840	-0-	273	1	8094	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

05	20214	X	20214	-0-	-0-	-0-	465	1	19749	3	N	-0-					-0-
06	20052	X	20052	-0-	-0-	-0-	465	1	19587	3	N	-0-					-0-
07	20384	X	20384	-0-	-0-	-0-	686	1	19698	3	N	-0-					-0-
08	20131	X	20131	-0-	-0-	-0-	668	1	19463	3	N	-0-					-0-
09	19200	X	16680	-0-	-2520	-0-	552	1	16128	3	N	-0-					-0-
10	19840	X	17385	-0-	-2455	-0-	569	1	16816	3	N	-0-					-0-

TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 233127 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 7294 - 10610

05	18228	X	16563	-0-	-1665	-0-	380	1	16183	3	N	-0-					-0-
06	18630	X	18592	-0-	-38	-0-	431	1	18161	3	N	-0-					-0-
07	19692	X	19692	-0-	-0-	-0-	662	1	19030	3	N	-0-					-0-
08	19251	X	17978	-0-	-1273	-0-	597	1	17381	3	N	-0-					-0-
09	18600	X	16654	-0-	-1946	-0-	551	1	16103	3	N	-0-					-0-
10	19685	X	17215	-0-	-2470	-0-	563	1	16652	3	N	-0-					-0-

LAPRELLE WELL #: 11 RRCID -> 233130 COMPL. DATE 09/02/2007 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 7696 - 9400

05	9455	X	8182	-0-	-1273	-0-	501	1	7681	2	N	-0-					-0-
06	8760	X	8184	-0-	-576	-0-	466	1	7718	2	N	-0-					-0-
07	8804	X	8290	-0-	-514	-0-	304	1	7986	2	N	-0-					-0-
08	8525	X	8004	-0-	-521	-0-	294	1	7710	2	N	-0-					-0-
09	8190	X	7616	-0-	-574	-0-	274	1	7342	2	N	-0-					-0-
10	8463	X	7572	-0-	-891	-0-	271	1	7301	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 #: 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
05	6169	X	5598	-0-	-571	-0-	343	1	5255	2	N	-0-					-0-
06	5970	X	5284	-0-	-686	-0-	301	1	4983	2	N	-0-					-0-
07	6169	X	5165	-0-	-1004	-0-	191	1	4974	2	N	-0-					-0-
08	5704	X	4968	-0-	-736	-0-	181	1	4787	2	N	-0-					-0-
09	5520	X	4867	-0-	-653	-0-	174	1	4693	2	N	-0-					-0-
10	5611	X	4687	-0-	-924	-0-	165	1	4522	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
05	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	192	1	3690	2	N	-0-					-0-
06	3690	X	3543	-0-	-147	-0-	146	1	3397	2	N	-0-					-0-
07	3813	X	3565	-0-	-248	-0-	182	1	3383	2	N	-0-					-0-
08	3875	X	3479	-0-	-396	-0-	178	1	3301	2	N	-0-					-0-
09	3750	X	3191	-0-	-559	-0-	3191	2			N	-0-					-0-
10	3875	X	3600	-0-	-275	-0-	170	1	3430	2	N	-0-					-0-

HUDDLESTON, NELL "C" WELL #: 6 RRCID -> 233837 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7586 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10270	X	10270	-0-	-0-	-0-	271	1	9999	2	N	-0-					-0-
06	9978	X	9978	-0-	-0-	-0-	266	1	9712	2	N	-0-					-0-
07	11191	X	11191	-0-	-0-	-0-	298	1	10893	2	N	-0-					-0-
08	10578	X	10578	-0-	-0-	-0-	279	1	10299	2	N	-0-					-0-
09	9825	X	9825	-0-	-0-	-0-	382	1	9443	2	N	-0-					-0-
*10	10778	X	10778	-0-	-0-	-0-	278	1	10500	2	N	-0-					-0-

NELL HUDDLESTON "D" WELL #: 7 RRCID -> 233844 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7600 - 9174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13423	X	12958	-0-	-465	-0-	512	1	12446	2	N	-0-					-0-
06	13318	X	13318	-0-	-0-	-0-	355	1	12963	2	N	-0-					-0-
07	13866	X	13866	-0-	-0-	-0-	553	1	13313	2	N	-0-					-0-
08	13460	X	13460	-0-	-0-	-0-	532	1	12928	2	N	-0-					-0-
09	13320	X	12808	-0-	-512	-0-	497	1	12311	2	N	-0-					-0-
*10	14257	X	14257	-0-	-0-	-0-	551	1	13706	2	N	-0-					-0-

SHELTON, J. TOM WELL #: 11 RRCID -> 233851 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7581 - 9240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11067	X	7956	-0-	-3111	-0-	210	1	7746	2	N	-0-					-0-
06	10710	X	7600	-0-	-3110	-0-	203	1	7397	2	N	-0-					-0-
07	10602	X	7958	-0-	-2644	-0-	212	1	7746	2	N	-0-					-0-
08	8618	X	7982	-0-	-636	-0-	210	1	7772	2	N	-0-					-0-
09	8040	X	7715	-0-	-325	-0-	200	1	7515	2	N	-0-					-0-
10	7967	X	7521	-0-	-446	-0-	194	1	7327	2	N	-0-					-0-

LAPRELLE WELL #: 13 RRCID -> 233854 COMPL. DATE 09/02/2007 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 7621 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12400	X	11537	-0-	-863	-0-	707	1	10830	2	N	-0-					-0-
06	12000	X	11150	-0-	-850	-0-	636	1	10514	2	N	-0-					-0-
07	12400	X	10184	-0-	-2216	-0-	374	1	9810	2	N	-0-					-0-
08	11997	X	10922	-0-	-1075	-0-	403	1	10519	2	N	-0-					-0-
09	11190	X	10361	-0-	-829	-0-	371	1	9990	2	N	-0-					-0-
10	11532	X	11087	-0-	-445	-0-	396	1	10691	2	N	-0-					-0-

BANNER WELL #: 11 RRCID -> 233856 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 7895 - 10772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11625	X	9271	-0-	-2354	-0-	244	1	9027	2	N	-0-					-0-
06	9660	X	9009	-0-	-651	-0-	240	1	8769	2	N	-0-					-0-
07	9982	X	9204	-0-	-778	-0-	245	1	8959	2	N	-0-					-0-
08	9765	X	8857	-0-	-908	-0-	233	1	8624	2	N	-0-					-0-
09	9450	X	8594	-0-	-856	-0-	223	1	8371	2	N	-0-					-0-
10	9300	X	8342	-0-	-958	-0-	215	1	8127	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HOBBY DUNN "D" WELL #: 3 RRCID -> 233857 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8346 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8162	X	8162	-0-	-0-	-0-	188	1	7974	3	Y	-0-					-0-
06	7980	X	7806	-0-	-174	-0-	181	1	7625	3	Y	-0-					-0-
*07	8277	X	7885	-0-	-392	-0-	179	1	7706	3	Y	-0-					-0-
*08	8277	X	7569	-0-	-708	-0-	170	1	7399	3	Y	-0-					-0-
09	8010	X	7487	-0-	-523	-0-	167	1	7320	3	Y	-0-					-0-
*10	8153	X	7944	-0-	-209	-0-	175	1	7769	3	Y	-0-					-0-

TCU WELL #: 25 RRCID -> 233859 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7585 - 9809

05	8959	X	7357	-0-	-1602	-0-	194	1	7163	2	N	-0-					-0-
06	8400	X	6681	-0-	-1719	-0-	178	1	6503	2	N	-0-					-0-
07	7688	X	7199	-0-	-489	-0-	191	1	7008	2	N	-0-					-0-
08	7564	X	6866	-0-	-698	-0-	181	1	6685	2	N	-0-					-0-
09	7320	X	6625	-0-	-695	-0-	172	1	6453	2	N	-0-					-0-
10	7347	X	7240	-0-	-107	-0-	187	1	7053	2	N	-0-					-0-

RUBY WELL #: 1 RRCID -> 233860 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7500 - 9115

05	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	61	1	3079	2	N	-0-					-0-
06	3000	X	2961	-0-	-39	-0-	62	1	2899	2	N	-0-					-0-
07	3100	X	2940	-0-	-160	-0-	57	1	2883	2	N	-0-					-0-
08	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	71	1	3418	2	N	-0-					-0-
09	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	65	1	3378	2	N	-0-					-0-
*10	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	68	1	3644	2	N	-0-					-0-

BARKER-SIMPSON WELL #: 2 RRCID -> 233865 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 6174 PERF. 6385 - 8441

05	T. A.		5688	-0-	5688	6546	868	1	4820	3	N	-0-					102
06	T. A.		3032	-0-	3032	9578	504	1	2528	3	N	-0-					102
07	T. A.		157	-0-	157	9735	157	3			N	-0-					102
08	T. A.		2	-0-	2	9737	2	3			N	-0-					102
09	9737	X	-0-	-0-	-9737	-0-					N	-0-					102
*10	2337	X	2337	-0-	-0-	-0-	741	1	2337	3	N	-0-					102

NEIL, AILEEN WELL #: 4 RRCID -> 233868 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7214 - 7269

05	5487	X	5487	-0-	-0-	-0-	126	1	5358	3	Y	3					47
							3	9									
06	5513	X	5513	-0-	-0-	-0-	128	1	5383	3	Y	2					49
							2	9									
*07	5763	X	5763	-0-	-0-	-0-	191	1	5492	3	Y	73					122
							80	9									
*08	5642	X	5632	-0-	-10	-0-	187	1	5445	3	Y	-0-					122
*09	5460	X	5338	-0-	-122	-0-	177	1	5161	3	Y	-0-					122
10	5642	X	5486	-0-	-156	-0-	179	1	5307	3	Y	-0-	79	1			43

DAY-ADAMS WELL #: 2 RRCID -> 233873 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7448 PERF. 8016 - 9817

05	11656	X	11593	-0-	-63	-0-	305	1	11288	2	N	-0-					-0-
06	11430	X	11174	-0-	-256	-0-	298	1	10876	2	N	-0-					-0-
07	12059	X	11646	-0-	-413	-0-	310	1	11336	2	N	-0-					-0-
08	12059	X	11828	-0-	-231	-0-	312	1	11516	2	N	-0-					-0-
09	11670	X	11385	-0-	-285	-0-	295	1	11090	2	N	-0-					-0-
*10	11762	X	11762	-0-	-0-	-0-	303	1	11459	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 #: 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
05	8990	X	7925	-0-	-1065	-0-	160	1	7765	2	N	-0-					-0-
06	8670	X	7566	-0-	-1104	-0-	158	1	7408	2	N	-0-					-0-
07	8804	X	7838	-0-	-966	-0-	178	1	7660	3	N	-0-					-0-
08	8525	X	7490	-0-	-1035	-0-	168	1	7322	3	N	-0-					-0-
09	7800	X	7150	-0-	-650	-0-	160	1	6990	3	N	-0-					-0-
*10	7936	X	7347	-0-	-589	-0-	162	1	7185	3	N	-0-					-0-

TCU WELL #: 26 RRCID -> 233879 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 7865 - 9414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6231	X	5839	-0-	-392	-0-	154	1	5685	2	N	-0-					-0-
06	5880	X	5715	-0-	-165	-0-	152	1	5563	2	N	-0-					-0-
07	6045	X	6038	-0-	-7	-0-	161	1	5877	2	N	-0-					-0-
08	6162	X	6162	-0-	-0-	-0-	162	1	6000	2	N	-0-					-0-
09	5904	X	5904	-0-	-0-	-0-	153	1	5751	2	N	-0-					-0-
10	6045	X	5880	-0-	-165	-0-	152	1	5728	2	N	-0-					-0-

SYNERGY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233882 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7785 - 9869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	10075	-0-	6975	12377	1287	1	8788	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	8187	-0-	5187	17564	1117	1	7070	2	N	-0-					-0-
07	25055	X	7491	-0-	-17564	-0-	963	1	6528	2	N	-0-					-0-
08	6658	X	6658	-0-	-0-	-0-	933	1	5725	2	N	-0-					-0-
09	6440	X	6440	-0-	-0-	-0-	899	1	5541	2	N	-0-					-0-
*10	6486	X	6486	-0-	-0-	-0-	921	1	5565	2	N	-0-					-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 6 RRCID -> 233883 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 7800 - 10604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17485	X	17485	-0-	-0-	-0-	461	1	17024	2	N	-0-					-0-
06	17633	X	17633	-0-	-0-	-0-	470	1	17163	2	N	-0-					-0-
07	18528	X	18528	-0-	-0-	-0-	493	1	18035	2	N	-0-					-0-
08	17794	X	17794	-0-	-0-	-0-	469	1	17325	2	N	-0-					-0-
09	16200	X	16127	-0-	-73	-0-	418	1	15709	2	N	-0-					-0-
*10	17757	X	17757	-0-	-0-	-0-	458	1	17299	2	N	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 233884 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7400 - 10482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15437	X	15437	-0-	-0-	-0-	946	1	14491	2	N	-0-					-0-
06	14150	X	14150	-0-	-0-	-0-	807	1	13343	2	N	-0-					-0-
07	14777	X	14777	-0-	-0-	-0-	543	1	14234	2	N	-0-					-0-
08	13977	X	13977	-0-	-0-	-0-	512	1	13465	2	N	-0-					-0-
09	12330	X	11046	-0-	-1284	-0-	399	1	10647	2	N	-0-					-0-
*10	14166	X	14166	-0-	-0-	-0-	506	1	13660	2	N	-0-					-0-

DCCO 2 - GRAHAM RANCH WELL #: 12 RRCID -> 233886 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 8220 - 10324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14539	X	14168	-0-	-371	-0-	326	1	13842	3	N	-0-					-0-
06	14070	X	13786	-0-	-284	-0-	320	1	13466	3	N	-0-					-0-
07	14539	X	14128	-0-	-411	-0-	321	1	13807	3	N	-0-					-0-
08	14322	X	13904	-0-	-418	-0-	312	1	13592	3	N	-0-					-0-
09	13800	X	13331	-0-	-469	-0-	298	1	13033	3	N	-0-					-0-
*10	14260	X	13420	-0-	-840	-0-	297	1	13123	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

NEIL, AILEEN WELL #: 6 RRCID -> 233888 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 7496 - 8670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4853	X	4853	-0-	-0-	-0-	112	1	4737	3	Y	4					30
							4	9									
06	4682	X	4682	-0-	-0-	-0-	108	1	4574	3	Y	-0-					30
07	5185	X	5185	-0-	-0-	-0-	174	1	5009	3	Y	2					32
							2	9									
08	4836	X	4602	-0-	-234	-0-	153	1	4446	3	Y	3					35
							3	9									
09	4680	X	3670	-0-	-1010	-0-	122	1	3548	3	Y	-0-					35
10	4836	X	4770	-0-	-66	-0-	153	1	4544	3	Y	66	74	1			27
							73	9									

BARR, DANNY WELL #: 5 RRCID -> 233890 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 8116 - 11287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10571	X	9802	-0-	-769	-0-	191	1	9611	2	N	-0-					-0-
06	10230	X	9087	-0-	-1143	-0-	189	1	8898	2	N	-0-					-0-
07	10292	X	9553	-0-	-739	-0-	185	1	9368	2	N	-0-					-0-
08	10168	X	9454	-0-	-714	-0-	191	1	9263	2	N	-0-					-0-
09	9480	X	9183	-0-	-297	-0-	174	1	9009	2	N	-0-					-0-
*10	9803	X	9803	-0-	-0-	-0-	181	1	9622	2	N	-0-					-0-

BARR, DANNY WELL #: 4 RRCID -> 233891 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 7773 PERF. 7983 - 10364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5361	X	5361	-0-	-0-	-0-	104	1	5257	2	N	-0-					-0-
06	5194	X	5194	-0-	-0-	-0-	108	1	5086	2	N	-0-					-0-
07	5359	X	5359	-0-	-0-	-0-	104	1	5255	2	N	-0-					-0-
08	5267	X	5267	-0-	-0-	-0-	107	1	5160	2	N	-0-					-0-
09	5134	X	5134	-0-	-0-	-0-	97	1	5037	2	N	-0-					-0-
*10	5572	X	5572	-0-	-0-	-0-	103	1	5469	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
05	11212	X	11212	-0-	-0-	-0-	258	1	10954	3	N	-0-					-0-
06	10530	X	10511	-0-	-19	-0-	244	1	10267	3	N	-0-					-0-
07	11237	X	11237	-0-	-0-	-0-	255	1	10982	3	N	-0-					-0-
08	10881	X	10806	-0-	-75	-0-	242	1	10564	3	N	-0-					-0-
09	10530	X	228	-0-	-10302	-0-	228	1			N	-0-					-0-
10	10881	X	231	-0-	-10650	-0-	231	1			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
05	4772	X	4772	-0-	-0-	-0-	93	1	4679	2	N	-0-					-0-
06	4629	X	4629	-0-	-0-	-0-	96	1	4533	2	N	-0-					-0-
07	4551	X	4551	-0-	-0-	-0-	88	1	4463	2	N	-0-					-0-
08	4488	X	4488	-0-	-0-	-0-	91	1	4397	2	N	-0-					-0-
09	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	82	1	4264	2	N	-0-					-0-
*10	4862	X	4862	-0-	-0-	-0-	90	1	4772	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
05	6262	X	6188	-0-	-74	-0-	120	1	6068	2	N	-0-					-0-
06	6060	X	5913	-0-	-147	-0-	123	1	5790	2	N	-0-					-0-
07	6262	X	6118	-0-	-144	-0-	118	1	6000	2	N	-0-					-0-
08	6262	X	5996	-0-	-266	-0-	121	1	5875	2	N	-0-					-0-
09	6060	X	5769	-0-	-291	-0-	109	1	5660	2	N	-0-					-0-
10	6200	X	6071	-0-	-129	-0-	112	1	5959	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PORTER-RILEY WELL #: 1 H RRCID -> 234446 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8371 - 11616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	53	1	2240	3	N	22					107
							24	9									
06	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	45	1	1867	3	N	12					119
							13	9									
07	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	47	1	2021	3	N	6					125
							7	9									
08	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	46	1	1987	3	N	37					162
							41	9									
09	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	40	1	1755	3	N	1					163
							1	9									
*10	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	40	1	1801	3	N	8					171
							9	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
05	11518	X	11518	-0-	-0-	-0-	11518	3			N	-0-					-0-
06	10713	X	10713	-0-	-0-	-0-	10713	3			N	-0-					-0-
07	10985	X	10985	-0-	-0-	-0-	10985	3			N	-0-					-0-
08	10857	X	10857	-0-	-0-	-0-	10857	3			N	-0-					-0-
09	10470	X	10107	-0-	-363	-0-	10107	3			N	-0-					-0-
10	10819	X	10389	-0-	-430	-0-	10389	3			N	-0-					-0-

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
05	7927	X	7927	-0-	-0-	-0-	7927	3			N	-0-					-0-
06	7663	X	7663	-0-	-0-	-0-	7663	3			N	-0-					-0-
07	7735	X	7735	-0-	-0-	-0-	7735	3			N	-0-					-0-
08	7328	X	7328	-0-	-0-	-0-	7328	3			N	-0-					-0-
09	6879	X	6879	-0-	-0-	-0-	6879	3			N	-0-					-0-
*10	7216	X	7216	-0-	-0-	-0-	7216	3			N	-0-					-0-

M & J BAR NONE "A" WELL #: 1 RRCID -> 234620 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 5771 PERF. 6170 - 7863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1058	1	866	3	N	6					162
							7	9									
06	1770	N	1743	-0-	-27	-0-	1014	1	719	3	N	9					171
							10	9									
07	1891	N	1578	-0-	-313	-0-	787	1	779	3	N	11					182
							12	9									
08	1891	N	1431	-0-	-460	-0-	1018	1	402	3	N	10					192
							11	9									
09	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	1007	1	1089	3	N	9					201
							10	9									
*10	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1057	1	705	3	N	13					214
							14	9									

GROGAN-BARBEE "A" WELL #: 1 RRCID -> 234622 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 5888 PERF. 6240 - 7742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	3152	-0-	52	150	14	1	3123	3	N	14	187	1			50
							15	9									
06	3000	N	3004	-0-	4	154	14	1	2959	3	N	28					78
							31	9									
07	3180	X	3026	-0-	-154	-0-	12	1	2992	3	N	20					98
							22	9									
08	2883	X	2782	-0-	-101	-0-	12	1	2750	3	N	18					116
							20	9									
09	2790	X	2324	-0-	-466	-0-	11	1	2278	3	N	32					148
							35	9									
10	2883	X	2578	-0-	-305	-0-	10	1	2566	3	N	2					150
							2	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MAHAFFEY, SUE WELL #: 6 RRCID -> 234623 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6745 - 8087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9611	X	9611	-0-	-0-	-0-	9611	3			N	-0-					-0-
06	9310	X	9310	-0-	-0-	-0-	9310	3			N	-0-					-0-
07	9627	X	9627	-0-	-0-	-0-	9627	3			N	-0-					-0-
08	9411	X	9411	-0-	-0-	-0-	9411	3			N	-0-					-0-
09	8885	X	8885	-0-	-0-	-0-	8885	3			N	-0-					-0-
*10	9162	X	9162	-0-	-0-	-0-	9162	3			N	-0-					-0-

DCCO 2 - LEWIS JONES WELL #: 16 RRCID -> 234624 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8146 - 11385

05	10013	X	9880	-0-	-133	-0-	227	1	9653	3	N	-0-					-0-
06	9690	X	9468	-0-	-222	-0-	219	1	9249	3	N	-0-					-0-
07	10013	X	9675	-0-	-338	-0-	219	1	9456	3	N	-0-					-0-
08	9982	X	9327	-0-	-655	-0-	209	1	9118	3	N	-0-					-0-
09	9660	X	9220	-0-	-440	-0-	206	1	9014	3	N	-0-					-0-
*10	9889	X	9462	-0-	-427	-0-	209	1	9253	3	N	-0-					-0-

GUTHRIE, THOMAS WELL #: 8 RRCID -> 234632 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 6679 PERF. 6870 - 8552

05	7112	X	7112	-0-	-0-	-0-	7112	3			N	-0-					-0-
06	6857	X	6857	-0-	-0-	-0-	6857	3			N	-0-					-0-
07	7068	X	6467	-0-	-601	-0-	6467	3			N	-0-					-0-
08	7068	X	6365	-0-	-703	-0-	6365	3			N	-0-					-0-
09	6840	X	6292	-0-	-548	-0-	6292	3			N	-0-					-0-
10	7068	X	5767	-0-	-1301	-0-	5767	3			N	-0-					-0-

GUTHRIE, THOMAS WELL #: 9 RRCID -> 234634 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 6900 - 9003

05	7688	X	6841	-0-	-847	-0-	6841	3			N	-0-					-0-
06	7440	X	3854	-0-	-3586	-0-	3854	3			N	-0-					-0-
07	7347	X	5279	-0-	-2068	-0-	5279	3			N	-0-					-0-
08	7347	X	6020	-0-	-1327	-0-	6020	3			N	-0-					-0-
09	7809	X	7809	-0-	-0-	-0-	7809	3			N	-0-					-0-
*10	12872	X	12872	-0-	-0-	-0-	12872	3			N	-0-					-0-

LITTLE PLACE WELL #: 2 RRCID -> 234635 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 6616 - 7806

05	6758	X	6366	-0-	-392	-0-	6366	3			N	-0-					-0-
06	6540	X	5910	-0-	-630	-0-	5910	3			N	-0-					-0-
07	6417	X	6286	-0-	-131	-0-	6286	3			N	-0-					-0-
08	6456	X	6456	-0-	-0-	-0-	6456	3			N	-0-					-0-
09	6180	X	6180	-0-	-0-	-0-	6180	3			N	-0-					-0-
*10	6397	X	6397	-0-	-0-	-0-	6397	3			N	-0-					-0-

LITTLE PLACE WELL #: 5 RRCID -> 234636 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 6432 PERF. 6940 - 8592

05	9030	X	9030	-0-	-0-	-0-	9030	3			N	-0-					-0-
06	8713	X	8713	-0-	-0-	-0-	8713	3			N	-0-					-0-
07	8988	X	8988	-0-	-0-	-0-	8988	3			N	-0-					-0-
08	8359	X	8359	-0-	-0-	-0-	8359	3			N	-0-					-0-
09	7569	X	7569	-0-	-0-	-0-	7569	3			N	-0-					-0-
10	7471	X	7435	-0-	-36	-0-	7435	3			N	-0-					-0-

KENNON, ALFRED WELL #: 5 RRCID -> 235094 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 6536 PERF. 6746 - 8578

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
05	6107	X	5351	-0-	-756	-0-	328	1	5023	2	N	-0-					-0-
06	5850	X	5090	-0-	-760	-0-	290	1	4800	2	N	-0-					-0-
07	5921	X	5352	-0-	-569	-0-	196	1	5156	2	N	-0-					-0-
08	5549	X	5548	-0-	-1	-0-	203	1	5345	2	N	-0-					-0-
09	5447	X	5447	-0-	-0-	-0-	195	1	5252	2	N	-0-					-0-
*10	5596	X	5596	-0-	-0-	-0-	202	1	5394	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
05	11780	X	11074	-0-	-706	-0-	254	1	10820	3	N	-0-					-0-
06	11400	X	10856	-0-	-544	-0-	252	1	10604	3	N	-0-					-0-
07	11780	X	9578	-0-	-2202	-0-	217	1	9361	3	N	-0-					-0-
08	11594	X	10570	-0-	-1024	-0-	236	1	10334	3	N	-0-					-0-
09	10860	X	238	-0-	-10622	-0-	238	1			N	-0-					-0-
10	11222	X	344	-0-	-10878	-0-	344	1			N	-0-					-0-

WEBER, GUNHILD DEEP WELL #: 1 RRCID -> 235098 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 7273 - 8777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6076	X	5738	-0-	-338	-0-	194	1	5503	3	N	37					141
							41	9									
06	5880	X	5759	-0-	-121	-0-	197	1	5526	3	N	33					174
							36	9									
07	6076	X	5888	-0-	-188	-0-	197	1	5660	3	N	28	175	1			27
							31	9									
08	5952	X	5337	-0-	-615	-0-	177	1	5147	3	N	12					39
							13	9									
09	5760	X	5535	-0-	-225	-0-	183	1	5351	3	N	1					40
							1	9									
*10	5952	X	5337	-0-	-615	-0-	174	1	5163	3	N	-0-					40

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
05	1209	N	1001	-0-	-208	-0-	19	1	982	2	N	-0-					-0-
06	1140	N	909	-0-	-231	-0-	19	1	890	2	N	-0-					-0-
07	1271	N	951	-0-	-320	-0-	18	1	933	2	N	-0-					-0-
08	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	21	1	999	2	N	-0-					-0-
09	900	N	809	-0-	-91	-0-	15	1	794	2	N	-0-					-0-
*10	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	21	1	1134	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
05	5199	X	5199	-0-	-0-	-0-	5199	3			N	-0-					1
06	4796	X	4796	-0-	-0-	-0-	4796	3			N	-0-					1
07	4796	X	4796	-0-	-0-	-0-	4796	3			N	-0-					1
08	4667	X	4667	-0-	-0-	-0-	4667	3			N	-0-					1
09	5182	X	5182	-0-	-0-	-0-	5182	3			N	-0-					1
*10	5581	X	5581	-0-	-0-	-0-	5581	3			N	-0-					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
05	11563	X	11077	-0-	-486	-0-	215	1	10862	2	N	-0-					-0-
06	11190	X	10216	-0-	-974	-0-	213	1	10003	2	N	-0-					-0-
07	11563	X	10658	-0-	-905	-0-	206	1	10452	2	N	-0-					-0-
08	11439	X	10570	-0-	-869	-0-	214	1	10356	2	N	-0-					-0-
09	11070	X	10055	-0-	-1015	-0-	190	1	9865	2	N	-0-					-0-
10	11067	X	10838	-0-	-229	-0-	200	1	10638	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 #: 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
05	15717	X	13378	-0-	-2339	-0-	352	1	13026	2	N	-0-					-0-
06	14850	X	12848	-0-	-2002	-0-	342	1	12506	2	N	-0-					-0-
07	15345	X	13224	-0-	-2121	-0-	352	1	12872	2	N	-0-					-0-
08	14043	X	13789	-0-	-254	-0-	363	1	13426	2	N	-0-					-0-
09	15599	X	15599	-0-	-0-	-0-	404	1	15195	2	N	-0-					-0-
*10	15160	X	15160	-0-	-0-	-0-	391	1	14769	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
05	5053	X	3882	-0-	-1171	-0-	238	1	3644	2	N	-0-					-0-
06	4890	X	3579	-0-	-1311	-0-	204	1	3375	2	N	-0-					-0-
07	4712	X	3525	-0-	-1187	-0-	130	1	3395	2	N	-0-					-0-
08	4712	X	3375	-0-	-1337	-0-	124	1	3251	2	N	-0-					-0-
09	4486	X	4486	-0-	-0-	-0-	162	1	4324	2	N	-0-					-0-
*10	7381	X	7381	-0-	-0-	-0-	264	1	7117	2	N	-0-					-0-

MAYFIELD WELL #: 1 RRCID -> 235104 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 7267 PERF. 7495 - 9957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	26412	X	21817	-0-	-4595	-0-	424	1	21393	2	N	-0-					-0-
06	25560	X	20661	-0-	-4899	-0-	430	1	20231	2	N	-0-					-0-
07	25885	X	21950	-0-	-3935	-0-	424	1	21526	2	N	-0-					-0-
08	24242	X	23077	-0-	-1165	-0-	467	1	22610	2	N	-0-					-0-
09	21690	X	21350	-0-	-340	-0-	404	1	20946	2	N	-0-					-0-
10	21948	X	21332	-0-	-616	-0-	393	1	20939	2	N	-0-					-0-

GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 235105 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 6885 PERF. 6996 - 8300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10540	X	9426	-0-	-1114	-0-	216	1	9210	3	N	-0-					4
06	10200	X	9704	-0-	-496	-0-	225	1	9479	3	N	-0-					4
07	10416	X	10287	-0-	-129	-0-	233	1	10054	3	N	-0-					4
08	10230	X	10126	-0-	-104	-0-	227	1	9899	3	N	-0-					4
09	9750	X	9370	-0-	-380	-0-	210	1	9160	3	N	-0-					4
10	10292	X	9650	-0-	-642	-0-	213	1	9437	3	N	-0-					4

PEEK-CRABTREE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 235106 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 7763 PERF. 7950 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15159	X	14783	-0-	-376	-0-	340	1	14443	3	N	-0-					-0-
06	14427	X	14427	-0-	-0-	-0-	334	1	14093	3	N	-0-					-0-
07	14963	X	14963	-0-	-0-	-0-	340	1	14623	3	N	-0-					-0-
08	15420	X	15420	-0-	-0-	-0-	345	1	15075	3	N	-0-					-0-
09	15058	X	15058	-0-	-0-	-0-	336	1	14722	3	N	-0-					-0-
*10	15538	X	15538	-0-	-0-	-0-	509	1	15029	3	N	-0-					-0-

WRINKLE, MARA SUE WELL #: 1 RRCID -> 235107 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 6898 - 9140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	1170	1	2419	3	N	8	164	1			148
							9	9									
06	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	1174	1	2603	3	N	18					166
							20	9									
07	4117	X	4117	-0-	-0-	-0-	1114	1	2934	3	N	63					229
							69	9									
08	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	1195	1	3028	3	N	47	182	1			94
							52	9									
09	4582	X	4582	-0-	-0-	-0-	1202	1	3321	3	N	54					148
							59	9									
*10	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	1129	1	2536	3	N	49					197
							54	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DONALDSON WELL #: 4 RRCID -> 235108 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 7076 PERF. 7300 - 9704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14973	X	13348	-0-	-1625	-0-	818	1	12530	2	N	-0-			-0-
06	17932	X	17932	-0-	-0-	-0-	1022	1	16910	2	N	-0-			-0-
07	20139	X	20139	-0-	-0-	-0-	738	1	19401	2	N	-0-			-0-
08	17067	X	17067	-0-	-0-	-0-	630	1	16437	2	N	-0-			-0-
09	17610	X	17045	-0-	-565	-0-	617	1	16428	2	N	-0-			-0-
10	18197	X	17793	-0-	-404	-0-	637	1	17156	2	N	-0-			-0-

VANN CATTLE YARDS WELL #: C 1 RRCID -> 235109 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 7214 PERF. 7690 - 9164

05	13981	X	9685	-0-	-4296	-0-	595	1	9090	2	N	-0-			-0-
06	12360	X	8871	-0-	-3489	-0-	506	1	8365	2	N	-0-			-0-
07	12772	X	5643	-0-	-7129	-0-	318	1	5325	2	N	-0-			-0-
08	11594	X	6415	-0-	-5179	-0-	1570	1	4845	2	N	-0-			-0-
09	11220	X	620	-0-	-10600	-0-	620	1			N	-0-			-0-
10	9672	X	917	-0-	-8755	-0-	887	1	30	2	N	-0-			-0-

VANN CATTLE YARDS WELL #: B 4 RRCID -> 235110 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7360 - 8789

05	8845	X	8845	-0-	-0-	-0-	542	1	8303	2	N	-0-			-0-
06	8147	X	8147	-0-	-0-	-0-	464	1	7683	2	N	-0-			-0-
07	8030	X	8030	-0-	-0-	-0-	297	1	7733	2	N	-0-			-0-
08	7689	X	7689	-0-	-0-	-0-	281	1	7408	2	N	-0-			-0-
09	7140	X	6367	-0-	-773	-0-	230	1	6137	2	N	-0-			-0-
10	7378	X	6770	-0-	-608	-0-	243	1	6527	2	N	-0-			-0-

SEALS, G. T. WELL #: 23 RRCID -> 235111 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8326 - 9930

05	8959	X	8234	-0-	-725	-0-	167	1	8067	2	N	-0-			-0-
06	8670	X	7710	-0-	-960	-0-	161	1	7549	2	N	-0-			-0-
07	8587	X	7766	-0-	-821	-0-	177	1	7589	3	N	-0-			-0-
08	8432	X	7731	-0-	-701	-0-	173	1	7558	3	N	-0-			-0-
09	8010	X	7266	-0-	-744	-0-	163	1	7103	3	N	-0-			-0-
*10	8246	X	7444	-0-	-802	-0-	165	1	7279	3	N	-0-			-0-

ADAMS, CORINNE TRUST WELL #: 3 RRCID -> 235112 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7772 - 10964

05	11501	X	10565	-0-	-936	-0-	278	1	10287	2	N	-0-			-0-
06	11040	X	10242	-0-	-798	-0-	273	1	9969	2	N	-0-			-0-
07	11408	X	10576	-0-	-832	-0-	281	1	10295	2	N	-0-			-0-
08	10974	X	10542	-0-	-432	-0-	278	1	10264	2	N	-0-			-0-
09	10230	X	10077	-0-	-153	-0-	261	1	9816	2	N	-0-			-0-
10	10571	X	10361	-0-	-210	-0-	267	1	10094	2	N	-0-			-0-

ROSS WELL #: 1 RRCID -> 235113 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 8343 - 11449

05	8370	X	6333	-0-	-2037	-0-	1097	1	5236	2	N	-0-			-0-
06	8100	X	6118	-0-	-1982	-0-	1106	1	5012	2	N	-0-			-0-
07	8370	X	4538	-0-	-3832	-0-	1051	1	3487	2	N	-0-			-0-
08	6851	X	3560	-0-	-3291	-0-	955	1	2605	2	N	-0-			-0-
09	6120	X	5717	-0-	-403	-0-	1043	1	4674	2	N	-0-			-0-
*10	7165	X	7165	-0-	-0-	-0-	1211	1	5954	2	N	-0-			-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 14 RRCID -> 235119 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 8020 - 10654

05	10912	X	10449	-0-	-463	-0-	275	1	10174	2	N	-0-			-0-
06	10350	X	9908	-0-	-442	-0-	264	1	9644	2	N	-0-			-0-
07	10548	X	10548	-0-	-0-	-0-	281	1	10267	2	N	-0-			-0-
08	10447	X	9971	-0-	-476	-0-	263	1	9708	2	N	-0-			-0-
09	10110	X	9350	-0-	-760	-0-	242	1	9108	2	N	-0-			-0-
10	10540	X	9697	-0-	-843	-0-	250	1	9447	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DEARING, MARVIN WELL #: 1 RRCID -> 235120 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 7118 - 9820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6014	X	5845	-0-	-169	-0-	1066	1	4754	3	N	23					140
							25	9									
06	6059	X	6059	-0-	-0-	-0-	1021	1	5036	3	N	2					142
							2	9									
07	6014	X	5563	-0-	-451	-0-	1055	1	4504	3	N	4					146
							4	9									
08	6330	X	6330	-0-	-0-	-0-	984	1	5300	3	N	42					188
							46	9									
09	5853	X	5853	-0-	-0-	-0-	906	1	4929	3	N	16					204
							18	9									
*10	6014	X	4915	-0-	-1099	-0-	921	1	3961	3	N	30					234
							33	9									

HOWELL, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 235121 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6660 - 9652

05	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-
06	1020	X	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					-0-
07	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-
08	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-
09	1290	X	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WCCO1-SIMS, THOMAS P. "A" WELL #: 7 RRCID -> 235123 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 7737 PERF. 7847 - 11092

05	17732	X	16190	-0-	-1542	-0-	640	1	15550	2	Y	-0-					-0-
06	16800	X	15890	-0-	-910	-0-	635	1	15255	2	Y	-0-					-0-
07	17360	X	17113	-0-	-247	-0-	682	1	16431	2	Y	-0-					-0-
08	17360	X	16007	-0-	-1353	-0-	633	1	15374	2	Y	-0-					-0-
09	16290	X	15262	-0-	-1028	-0-	593	1	14669	2	Y	-0-					-0-
10	17112	X	15707	-0-	-1405	-0-	607	1	15100	2	Y	-0-					-0-

SUGAR TREE WELL #: 2 RRCID -> 235154 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 5109 PERF. 5494 - 7727

05	2449	X	2353	-0-	-96	-0-	685	1	1668	3	Y	-0-					106
06	2580	X	1861	-0-	-719	-0-	662	1	1199	3	Y	-0-					106
07	2666	X	1915	-0-	-751	-0-	666	1	1249	3	Y	-0-					106
08	2666	X	2069	-0-	-597	-0-	688	1	1381	3	Y	-0-					106
09	2580	X	1954	-0-	-626	-0-	666	1	1268	3	Y	18					124
							20	9									
10	2356	X	1538	-0-	-818	-0-	665	1	871	3	Y	2					126
							2	9									

CLIFFORD, T GU WELL #: 1 RRCID -> 235156 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 8553 - 9227

05	5831	X	5831	-0-	-0-	-0-	113	1	5718	2	N	-0-					-0-
06	5153	X	5153	-0-	-0-	-0-	107	1	5046	2	N	-0-					-0-
07	5769	X	5769	-0-	-0-	-0-	112	1	5657	2	N	-0-					-0-
08	5928	X	5928	-0-	-0-	-0-	120	1	5808	2	N	-0-					-0-
09	5800	X	5800	-0-	-0-	-0-	110	1	5690	2	N	-0-					-0-
*10	6059	X	6059	-0-	-0-	-0-	112	1	5947	2	N	-0-					-0-

MURRIN BEAR CREEK WELL #: 5 RRCID -> 235159 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 7249 - 8442

05	8835	X	7975	-0-	-860	-0-	32	1	7943	3	N	-0-					-0-
06	8550	X	7938	-0-	-612	-0-	35	1	7903	3	N	-0-					-0-
07	8556	X	8205	-0-	-351	-0-	31	1	8174	3	N	-0-					-0-
08	8350	X	8350	-0-	-0-	-0-	34	1	8316	3	N	-0-					-0-
09	7982	X	7982	-0-	-0-	-0-	36	1	7946	3	N	-0-					-0-
10	8215	X	8183	-0-	-32	-0-	30	1	8153	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 - 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
05	19065	X	16600	-0-	-2465	-0-	382	1	16218	3	N	-0-			-0-
06	18450	X	16500	-0-	-1950	-0-	383	1	16117	3	N	-0-			-0-
07	19065	X	16647	-0-	-2418	-0-	378	1	16269	3	N	-0-			-0-
08	16585	X	16385	-0-	-200	-0-	367	1	16018	3	N	-0-			-0-
09	16500	X	15698	-0-	-802	-0-	351	1	15347	3	N	-0-			-0-
*10	17050	X	15944	-0-	-1106	-0-	352	1	15592	3	N	-0-			-0-

SANDERS, FRED GU WELL #: 14 RRCID -> 235171 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 8044 PERF. 8271 - 9850

05	16151	X	15042	-0-	-1109	-0-	396	1	14646	2	N	-0-			-0-
06	15630	X	14249	-0-	-1381	-0-	380	1	13869	2	N	-0-			-0-
*07	15748	X	14696	-0-	-1052	-0-	394	1	14302	2	N	-0-			-0-
08	15531	X	14623	-0-	-908	-0-	385	1	14238	2	N	-0-			-0-
09	15030	X	13792	-0-	-1238	-0-	357	1	13435	2	N	-0-			-0-
10	15035	X	13965	-0-	-1070	-0-	360	1	13605	2	N	-0-			-0-

THORELL, DOLLIE GU "A" WELL #: 7 RRCID -> 235172 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 7570 - 11504

05	21607	X	16794	-0-	-4813	-0-	663	1	16131	2	N	-0-			-0-
06	20010	X	16568	-0-	-3442	-0-	662	1	15906	2	N	-0-			-0-
07	20677	X	17137	-0-	-3540	-0-	683	1	16454	2	N	-0-			-0-
08	20677	X	17053	-0-	-3624	-0-	674	1	16379	2	N	-0-			-0-
09	17610	X	16361	-0-	-1249	-0-	635	1	15726	2	N	-0-			-0-
*10	17816	X	17816	-0-	-0-	-0-	689	1	17127	2	N	-0-			-0-

SANDERS, FRED GU WELL #: 13 RRCID -> 235173 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 8041 PERF. 8321 - 10100

05	15934	X	14104	-0-	-1830	-0-	372	1	13732	2	N	-0-			-0-
06	14910	X	13465	-0-	-1445	-0-	359	1	13106	2	N	-0-			-0-
*07	14880	X	14003	-0-	-877	-0-	375	1	13628	2	N	-0-			-0-
08	14477	X	14004	-0-	-473	-0-	369	1	13635	2	N	-0-			-0-
09	14010	X	13352	-0-	-658	-0-	346	1	13006	2	N	-0-			-0-
10	14105	X	13327	-0-	-778	-0-	344	1	12983	2	N	-0-			-0-

HOWELL, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 235174 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 6422 PERF. 6695 - 9547

05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NORMAN, JAMES GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 235175 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 6949 - 9231

05	11563	X	8452	-0-	-3111	-0-	194	1	8258	3	N	-0-			-0-
06	10380	X	8971	-0-	-1409	-0-	208	1	8763	3	N	-0-			-0-
07	10416	X	6318	-0-	-4098	-0-	143	1	6175	3	N	-0-			-0-
*08	12930	X	12930	-0-	-0-	-0-	290	1	12640	3	N	-0-			-0-
09	12868	X	12868	-0-	-0-	-0-	288	1	12580	3	N	-0-			-0-
*10	9474	X	9474	-0-	-0-	-0-	209	1	9265	3	N	-0-			-0-

MURRIN BEAR CREEK WELL #: 6 RRCID -> 235176 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 7063 - 8655

05	8494	X	-0-	-0-	-8494	-0-					N	-0-			-0-
06	8220	X	1994	-0-	-6226	-0-	8	1	1986	3	N	-0-			-0-
07	4701	X	4701	-0-	-0-	-0-	18	1	4683	3	N	-0-			-0-
08	5704	X	5704	-0-	-0-	-0-	23	1	5681	3	N	-0-			-0-
09	7983	X	7983	-0-	-0-	-0-	35	1	7948	3	N	-0-			-0-
*10	8720	X	8720	-0-	-0-	-0-	31	1	8689	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ROBERTSON, RENNO K. 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
05	17359	X	17359	-0-	-0-	-0-	686	1	16673	2	N	-0-					-0-
06	17734	X	17734	-0-	-0-	-0-	709	1	17025	2	N	-0-					-0-
07	18700	X	18700	-0-	-0-	-0-	746	1	17954	2	N	-0-					-0-
08	19182	X	19182	-0-	-0-	-0-	758	1	18424	2	N	-0-					-0-
09	18457	X	18457	-0-	-0-	-0-	717	1	17740	2	N	-0-					-0-
10	18693	X	15999	-0-	-2694	-0-	619	1	15380	2	N	-0-					-0-

JURASCHEK, GAYLE WELL #: 1 RRCID -> 235178 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 7237 PERF. 7403 - 8515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6316	X	6316	-0-	-0-	-0-	123	1	6193	2	N	-0-					-0-
06	6423	X	6423	-0-	-0-	-0-	134	1	6289	2	N	-0-					-0-
07	6045	X	6045	-0-	-0-	-0-	117	1	5928	2	N	-0-					-0-
08	5766	X	5571	-0-	-195	-0-	113	1	5458	2	N	-0-					-0-
09	5580	X	3937	-0-	-1643	-0-	74	1	3863	2	N	-0-					-0-
10	5766	X	5184	-0-	-582	-0-	96	1	5088	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
05	21798	X	21798	-0-	-0-	-0-	424	1	21374	2	N	-0-					-0-
06	19195	X	19195	-0-	-0-	-0-	400	1	18795	2	N	-0-					-0-
07	19869	X	19869	-0-	-0-	-0-	384	1	19485	2	N	-0-					-0-
08	19584	X	19584	-0-	-0-	-0-	397	1	19187	2	N	-0-					-0-
09	19033	X	19033	-0-	-0-	-0-	360	1	18673	2	N	-0-					-0-
*10	19082	X	19082	-0-	-0-	-0-	352	1	18730	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	112	X	112	-0-	-0-	-0-	112	1			N	-0-					-0-
09	6543	X	6543	-0-	-0-	-0-	504	1	6039	3	N	-0-					-0-
*10	8649	X	8649	-0-	-0-	-0-	8649	3			N	-0-					-0-

DERTING, B. G. WELL #: 11 RRCID -> 235182 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 7246 - 9820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18397	X	18397	-0-	-0-	-0-	422	1	17975	3	N	-0-					41
06	18244	X	18244	-0-	-0-	-0-	423	1	17821	3	N	-0-					41
07	15800	X	15800	-0-	-0-	-0-	531	1	15269	3	N	-0-					41
08	15376	X	14486	-0-	-890	-0-	481	1	14005	3	N	-0-					41
09	14880	X	14610	-0-	-270	-0-	484	1	14126	3	N	-0-					41
10	15376	X	14761	-0-	-615	-0-	483	1	14278	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
05	3100	N	3765	-0-	665	2230	835	1	2930	2	N	-0-					-0-
06	6024	X	3794	-0-	-2230	-0-	860	1	2934	2	N	-0-					-0-
07	4639	X	4639	-0-	-0-	-0-	874	1	3765	2	N	-0-					-0-
08	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	894	1	3195	2	N	-0-					-0-
09	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	832	1	2875	2	N	-0-					-0-
*10	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	893	1	2925	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 32 RRCID -> 235184 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 7247 PERF. 7676 - 9960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13299	X	12936	-0-	-363	-0-	341	1	12595	2	N	-0-					-0-
06	12870	X	10716	-0-	-2154	-0-	286	1	10430	2	N	-0-					-0-
07	13299	X	11971	-0-	-1328	-0-	318	1	11653	2	N	-0-					-0-
08	12927	X	12333	-0-	-594	-0-	325	1	12008	2	N	-0-					-0-
09	12510	X	11599	-0-	-911	-0-	300	1	11299	2	N	-0-					-0-
10	12927	X	10706	-0-	-2221	-0-	276	1	10430	2	N	-0-					-0-

AUSTIN, R. E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 235185 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 6932 PERF. 7103 - 9805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	700	1	2556	3	N	-0-					-0-
06	4893	X	4893	-0-	-0-	-0-	763	1	4130	3	N	-0-					-0-
07	992	X	349	-0-	-643	-0-	344	1	5	3	N	-0-					-0-
08	992	X	122	-0-	-870	-0-	2	1	120	3	N	-0-					-0-
09	960	X	90	-0-	-870	-0-	2	1	88	3	N	-0-					-0-
10	992	X	53	-0-	-939	-0-	1	1	52	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
05	19468	X	19076	-0-	-392	-0-	437	1	18639	3	N	-0-					-0-
06	19440	X	17361	-0-	-2079	-0-	401	1	16960	3	N	-0-					-0-
07	20088	X	17622	-0-	-2466	-0-	399	1	17223	3	N	-0-					-0-
08	20088	X	18684	-0-	-1404	-0-	417	1	18267	3	N	-0-					-0-
09	19050	X	17791	-0-	-1259	-0-	396	1	17395	3	N	-0-					-0-
10	19065	X	18491	-0-	-574	-0-	407	1	18084	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
05	3193	X	3093	-0-	-100	-0-	842	1	2251	3	N	-0-	186	1			136
06	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	914	1	2814	3	N	39					175
							43	9									
07	3565	X	3128	-0-	-437	-0-	839	1	2283	3	N	5					180
							6	9									
08	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	930	1	2703	3	N	-0-					180
09	3450	X	3425	-0-	-25	-0-	896	1	2529	3	N	-0-					180
*10	3565	X	2719	-0-	-846	-0-	837	1	1849	3	N	30					210
							33	9									

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 38 RRCID -> 235188 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7740 - 9754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12276	X	49	-0-	-12227	-0-	1	1	48	2	N	-0-					-0-
06	7800	X	87	-0-	-7713	-0-	2	1	85	2	N	-0-					-0-
07	8060	X	854	-0-	-7206	-0-	23	1	831	2	N	-0-					-0-
*08	6913	X	805	-0-	-6108	-0-	342	1	463	2	N	-0-					-0-
09	2343	X	2343	-0-	-0-	-0-	195	1	2148	2	N	-0-					-0-
*10	10424	X	10424	-0-	-0-	-0-	963	1	9461	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
05	8854	X	8854	-0-	-0-	-0-	8854	3			N	-0-					-0-
06	8652	X	8652	-0-	-0-	-0-	8652	3			N	-0-					-0-
07	8568	X	8568	-0-	-0-	-0-	8568	3			N	-0-					-0-
08	9346	X	9346	-0-	-0-	-0-	9346	3			N	-0-					-0-
09	9415	X	9415	-0-	-0-	-0-	9415	3			N	-0-					-0-
*10	12542	X	12542	-0-	-0-	-0-	12542	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 9 RRCID -> 235190 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6750 - 10220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13339	X	13339	-0-	-0-	-0-	13339	3			N	-0-					-0-
06	13036	X	13036	-0-	-0-	-0-	13036	3			N	-0-					-0-
07	13666	X	13666	-0-	-0-	-0-	13666	3			N	-0-					-0-
08	13480	X	13480	-0-	-0-	-0-	13480	3			N	-0-					-0-
09	12294	X	12294	-0-	-0-	-0-	12294	3			N	-0-					-0-
*10	12520	X	12520	-0-	-0-	-0-	12520	3			N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "B" WELL #: 4 RRCID -> 235191 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 8298 - 11270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12276	X	11615	-0-	-661	-0-	306	1	11309	2	N	-0-					-0-
06	11880	X	11035	-0-	-845	-0-	294	1	10741	2	N	-0-					-0-
*07	12090	X	11369	-0-	-721	-0-	304	1	11065	2	N	-0-					-0-
08	11811	X	11411	-0-	-400	-0-	451	1	10960	2	N	-0-					-0-
09	11430	X	10813	-0-	-617	-0-	420	1	10393	2	N	-0-					-0-
10	11625	X	11100	-0-	-525	-0-	429	1	10671	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
05	8127	X	8127	-0-	-0-	-0-	8127	3			N	-0-					-0-
06	7832	X	7832	-0-	-0-	-0-	7832	3			N	-0-					-0-
07	8019	X	8019	-0-	-0-	-0-	8019	3			N	-0-					-0-
08	8611	X	8611	-0-	-0-	-0-	8611	3			N	-0-					-0-
09	6933	X	6933	-0-	-0-	-0-	6933	3			N	-0-					-0-
*10	6259	X	6259	-0-	-0-	-0-	6259	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
05	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-					-0-
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
07	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

CLARK, L. W. (DEEP) WELL #: 1 RRCID -> 235240 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 7071 - 7950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4495	X	3842	-0-	-653	-0-	130 1	1 9	3711	3	N	1					291
04	4350	X	3970	-0-	-380	-0-	128 178	1 9	3664	3	N	162	369	1			84
05	4340	X	4009	-0-	-331	-0-	132 127	1 9	3750	3	N	115					199
06	4200	X	3880	-0-	-320	-0-	129 134	1 9	3617	3	N	122					321
07	4092	X	3956	-0-	-136	-0-	129 125	1 9	3702	3	N	114	365	1			70
08	4092	X	3931	-0-	-161	-0-	126 110	1 9	3695	3	N	100					170
09	3960	X	3810	-0-	-150	-0-	122 133	1 9	3555	3	N	121					291
*10	3999	X	3755	-0-	-244	-0-	119 101	1 9	3535	3	N	92	184	1			199

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCFARLAND, LOUISE WELL #: 2 H RRCID -> 235243 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 7080 - 9282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5298	X	5298	-0-	-0-	-0-	121	1	5148	3	N	26					50
							29	9									
06	4014	X	4014	-0-	-0-	-0-	92	1	3897	3	N	23					73
							25	9									
07	6687	X	6687	-0-	-0-	-0-	151	1	6519	3	N	15					88
							17	9									
08	6432	X	6432	-0-	-0-	-0-	142	1	6236	3	N	49					137
							54	9									
09	5339	X	5339	-0-	-0-	-0-	117	1	5141	3	N	74					211
							81	9									
*10	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	147	1	3673	3	N	8	162	1			57
							9	9									

BRITE WELL #: 1 H RRCID -> 235245 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 5744 PERF. 6130 - 8450

05	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	15	1	3498	3	N	1					215
							1	9									
06	3390	X	3144	-0-	-246	-0-	15	1	3101	3	N	25					240
							28	9									
07	3317	X	3181	-0-	-136	-0-	13	1	3168	3	N	-0-					240
08	3503	X	3150	-0-	-353	-0-	14	1	3136	3	N	-0-					240
09	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	19	1	3804	3	N	1					237
							1	9									
*10	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	16	1	3939	3	N	-0-					223

BOHN, TINA WELL #: 1 RRCID -> 235662 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 9600 - 11216

05	2232	X	982	-0-	-1250	-0-	899	1	83	9	N	75	181	1			39
06	5803	X	5803	-0-	-0-	-0-	870	1	4837	3	N	87					126
							96	9									
07	33783	X	33783	-0-	-0-	-0-	899	1	32762	3	N	111	169	1			68
							122	9									
08	6782	X	6782	-0-	-0-	-0-	899	1	5754	3	N	117					185
							129	9									
09	6002	X	6002	-0-	-0-	-0-	870	1	5056	3	N	69	187	1			67
							76	9									
*10	6152	X	6152	-0-	-0-	-0-	899	1	5151	3	N	93					160
							102	9									

BEDINGER-SOUTH WELL #: 1 RRCID -> 236149 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 6332 PERF. 6960 - 9062

05	6552	X	6552	-0-	-0-	-0-	471	1	29	2	Y	117	188	1			22
							5923	3	129	9							
06	12000	X	5552	-0-	-6448	-0-	391	1	1	2	Y	-0-					22
							5160	3									
07	12400	X	6759	-0-	-5641	-0-	459	1	4	2	Y	25					47
							6268	3	28	9							
08	11780	X	6271	-0-	-5509	-0-	400	1	5853	3	Y	16					63
							18	9									
09	11400	X	5698	-0-	-5702	-0-	430	1	5250	3	Y	16					79
							18	9									
10	6758	X	5775	-0-	-983	-0-	505	1	5252	3	Y	16					95
							18	9									

MCALISTER, O. H. WELL #: 22 RRCID -> 236159 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7646 - 9100

05	11094	X	11094	-0-	-0-	-0-	255	1	10839	3	N	-0-					-0-
06	10757	X	10757	-0-	-0-	-0-	370	1	10387	3	N	-0-					-0-
07	10813	X	10813	-0-	-0-	-0-	363	1	10450	3	N	-0-					-0-
08	10687	X	10687	-0-	-0-	-0-	355	1	10332	3	N	-0-					-0-
09	9981	X	9981	-0-	-0-	-0-	331	1	9650	3	N	-0-					-0-
*10	9806	X	9806	-0-	-0-	-0-	321	1	9485	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CRAIG WELL #: 2 RRCID -> 236205 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7596 - 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
05	4539	X	4539	-0-	-0-	-0-	204	1	4335	3	N	-0-					-0-
06	4920	X	2556	-0-	-2364	-0-	116	1	2440	3	N	-0-					-0-
07	5084	X	2	-0-	-5082	-0-	2	3			N	-0-					-0-
08	5084	X	4670	-0-	-414	-0-	843	1	3827	3	N	-0-					-0-
09	5266	X	5266	-0-	-0-	-0-	1062	1	4204	3	N	-0-					-0-
*10	4937	X	4937	-0-	-0-	-0-	1073	1	3864	3	N	-0-					-0-

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
05	8680	X	5495	-0-	-3185	-0-	126	1	5358	3	Y	10					25
							11	9									
06	7477	X	7477	-0-	-0-	-0-	173	1	7304	3	Y	-0-					25
07	7347	X	6102	-0-	-1245	-0-	138	1	5958	3	Y	5					30
							6	9									
08	9444	X	9444	-0-	-0-	-0-	312	1	9121	3	Y	10					40
							11	9									
09	8486	X	8486	-0-	-0-	-0-	279	1	8172	3	Y	32	62	1			10
							35	9									
*10	8606	X	8606	-0-	-0-	-0-	281	1	8324	3	Y	1	1	1			10
							1	9									

WCCO 4 - MORRIS, ADA WELL #: 24 RRCID -> 236371 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7575 - 9104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10013	X	8981	-0-	-1032	-0-	206	1	8775	3	N	-0-					-0-
06	9720	X	9633	-0-	-87	-0-	223	1	9410	3	N	-0-					-0-
07	10400	X	10400	-0-	-0-	-0-	350	1	10050	3	N	-0-					-0-
08	10044	X	8962	-0-	-1082	-0-	297	1	8665	3	N	-0-					-0-
09	9630	X	8959	-0-	-671	-0-	296	1	8663	3	N	-0-					-0-
10	10385	X	9476	-0-	-909	-0-	310	1	9166	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
05	87	N	87	-0-	-0-	-0-	5	1	82	2	N	-0-					-0-
06	74	N	74	-0-	-0-	-0-	4	1	70	2	N	-0-					-0-
07	150	N	150	-0-	-0-	-0-	6	1	144	2	N	-0-					-0-
08	825	N	825	-0-	-0-	-0-	61	1	764	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	28316	-0-	25316	25316	1462	1	26854	2	N	-0-					-0-
*10	3100	N	5970	-0-	2870	28186	1291	1	4679	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
05	10323	X	8884	-0-	-1439	-0-	204	1	8680	3	N	-0-					80
06	10165	X	10165	-0-	-0-	-0-	236	1	9929	3	N	-0-					80
07	11094	X	11094	-0-	-0-	-0-	373	1	10718	3	N	3					83
							3	9									
08	10199	X	9551	-0-	-648	-0-	317	1	9234	3	N	-0-					83
09	10170	X	9981	-0-	-189	-0-	330	1	9651	3	N	-0-					83
10	10819	X	9444	-0-	-1375	-0-	309	1	9135	3	N	-0-					83

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
05	8963	X	8963	-0-	-0-	-0-	314	1	8649	3	N	-0-					-0-
06	8789	X	8789	-0-	-0-	-0-	203	1	8586	3	N	-0-					-0-
07	8246	X	7545	-0-	-701	-0-	171	1	7374	3	N	-0-					-0-
08	8959	X	4007	-0-	-4952	-0-	89	1	3918	3	N	-0-					-0-
09	8790	X	364	-0-	-8426	-0-	8	1	356	3	N	-0-					-0-
10	9083	X	-0-	-0-	-9083	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 4-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
05	11811	X	11670	-0-	-141	-0-	267	1	11392	3	N	10			144
							11	9							
06	11719	X	11719	-0-	-0-	-0-	271	1	11448	3	N	-0-			144
07	12042	X	12042	-0-	-0-	-0-	405	1	11636	3	N	1			145
							1	9							
08	11811	X	11641	-0-	-170	-0-	386	1	11253	3	N	2			147
							2	9							
09	11730	X	11038	-0-	-692	-0-	365	1	10673	3	N	-0-			147
10	12121	X	11870	-0-	-251	-0-	388	1	11482	3	N	-0-			140

WCCO 1 - SIMS, THOMAS P. "B" WELL #: 8 RRCID -> 236563 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7946 - 10600

05	9416	X	9416	-0-	-0-	-0-	216	1	9200	3	N	-0-			-0-
06	10212	X	10212	-0-	-0-	-0-	237	1	9975	3	N	-0-			-0-
07	10337	X	10337	-0-	-0-	-0-	234	1	10103	3	N	-0-			-0-
08	9692	X	9692	-0-	-0-	-0-	217	1	9475	3	N	-0-			-0-
09	7590	X	182	-0-	-7408	-0-	182	1			N	-0-			-0-
10	7843	X	273	-0-	-7570	-0-	273	1			N	-0-			-0-

BURGESS, JACK WELL #: 3 RRCID -> 236564 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 6479 PERF. 7150 - 8953

05	11470	X	10364	-0-	-1106	-0-	238	1	10126	3	N	-0-			-0-
06	11100	X	10287	-0-	-813	-0-	238	1	10049	3	N	-0-			-0-
07	11470	X	9616	-0-	-1854	-0-	218	1	9398	3	N	-0-			-0-
08	10943	X	10118	-0-	-825	-0-	226	1	9892	3	N	-0-			-0-
09	10856	X	10856	-0-	-0-	-0-	242	1	10614	3	N	-0-			-0-
*10	10978	X	10978	-0-	-0-	-0-	242	1	10736	3	N	-0-			-0-

CALLAGHAN, JOHN C. WELL #: 4 RRCID -> 236565 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8650 - 11074

05	10261	X	10123	-0-	-138	-0-	267	1	9856	2	N	-0-			-0-
06	9870	X	9585	-0-	-285	-0-	255	1	9330	2	N	-0-			-0-
*07	10416	X	9825	-0-	-591	-0-	263	1	9562	2	N	-0-			-0-
08	10416	X	9862	-0-	-554	-0-	260	1	9602	2	N	-0-			-0-
09	10080	X	9342	-0-	-738	-0-	242	1	9100	2	N	-0-			-0-
10	10137	X	9470	-0-	-667	-0-	244	1	9226	2	N	-0-			-0-

SEALS, G. T. WELL #: 25 RRCID -> 236566 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 8896 - 11100

05	12772	X	11991	-0-	-781	-0-	243	1	11748	2	N	-0-			-0-
06	12360	X	11308	-0-	-1052	-0-	236	1	11072	2	N	-0-			-0-
07	12431	X	10757	-0-	-1674	-0-	245	1	10512	3	N	-0-			-0-
08	12400	X	11160	-0-	-1240	-0-	250	1	10910	3	N	-0-			-0-
09	11910	X	11249	-0-	-661	-0-	252	1	10997	3	N	-0-			-0-
*10	11997	X	11331	-0-	-666	-0-	251	1	11080	3	N	-0-			-0-

G.A.D. PARTNERS WELL #: 7 RRCID -> 236567 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7500 - 8004

05	4247	X	4194	-0-	-53	-0-	257	1	3937	2	N	-0-			-0-
06	4110	X	3678	-0-	-432	-0-	210	1	3468	2	N	-0-			-0-
07	4247	X	4082	-0-	-165	-0-	152	1	3930	2	N	-0-			-0-
08	4247	X	3827	-0-	-420	-0-	143	1	3684	2	N	-0-			-0-
09	4080	X	2721	-0-	-1359	-0-	98	1	2623	2	N	-0-			-0-
10	4185	X	2534	-0-	-1651	-0-	91	1	2443	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
05	8184	X	8184	-0-	-0-	-0-	1394	1	6790	2	N	-0-					-0-
06	7570	X	7570	-0-	-0-	-0-	1303	1	6267	2	N	-0-					-0-
07	7701	X	7701	-0-	-0-	-0-	1196	1	6505	2	N	-0-					-0-
08	7951	X	7951	-0-	-0-	-0-	1199	1	6752	2	N	-0-					-0-
09	8753	X	8753	-0-	-0-	-0-	1195	1	7558	2	N	-0-					-0-
*10	8488	X	8488	-0-	-0-	-0-	1218	1	7270	2	N	-0-					-0-

DEAN "B" WELL #: 1 RRCID -> 236569 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 7199 PERF. 8175 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5679	X	5679	-0-	-0-	-0-	110	1	5569	2	N	-0-					-0-
06	5348	X	5348	-0-	-0-	-0-	111	1	5237	2	N	-0-					-0-
07	4898	X	4883	-0-	-15	-0-	94	1	4789	2	N	-0-					-0-
08	4898	X	4300	-0-	-598	-0-	87	1	4213	2	N	-0-					-0-
09	4740	X	3931	-0-	-809	-0-	74	1	3857	2	N	-0-					-0-
10	4898	X	4317	-0-	-581	-0-	80	1	4237	2	N	-0-					-0-

EGELSTON TRUSTEE WELL #: 2 RRCID -> 236570 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 7448 PERF. 8095 - 11224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19189	X	15719	-0-	-3470	-0-	621	1	15098	2	N	-0-					-0-
06	18570	X	15114	-0-	-3456	-0-	604	1	14510	2	N	-0-					-0-
07	18910	X	17174	-0-	-1736	-0-	685	1	16489	2	N	-0-					-0-
08	18569	X	17717	-0-	-852	-0-	700	1	17017	2	N	-0-					-0-
09	16680	X	16209	-0-	-471	-0-	630	1	15579	2	N	-0-					-0-
10	17174	X	16875	-0-	-299	-0-	653	1	16222	2	N	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 24 RRCID -> 236590 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 8197 PERF. 8376 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12679	X	11663	-0-	-1016	-0-	236	1	11427	2	N	-0-					-0-
06	12150	X	11085	-0-	-1065	-0-	231	1	10854	2	N	-0-					-0-
07	12493	X	10816	-0-	-1677	-0-	246	1	10570	3	N	-0-					-0-
08	12121	X	10350	-0-	-1771	-0-	232	1	10118	3	N	-0-					-0-
09	11520	X	9618	-0-	-1902	-0-	215	1	9403	3	N	-0-					-0-
*10	11656	X	9580	-0-	-2076	-0-	212	1	9368	3	N	-0-					-0-

DCCO 2 - DCCO 4 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 236593 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 8186 - 10535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11284	X	11234	-0-	-50	-0-	258	1	10976	3	N	-0-					-0-
06	10920	X	10719	-0-	-201	-0-	249	1	10470	3	N	-0-					-0-
07	11284	X	10939	-0-	-345	-0-	248	1	10691	3	N	-0-					-0-
08	11284	X	10864	-0-	-420	-0-	243	1	10621	3	N	-0-					-0-
09	10860	X	10182	-0-	-678	-0-	228	1	9954	3	N	-0-					-0-
*10	11222	X	10681	-0-	-541	-0-	236	1	10445	3	N	-0-					-0-

SANDFORD, W. R. WELL #: 4 RRCID -> 236595 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 7850 - 10514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12370	X	12370	-0-	-0-	-0-	326	1	12044	2	N	-0-					-0-
06	12480	X	11323	-0-	-1157	-0-	302	1	11021	2	N	-0-					-0-
07	12896	X	11685	-0-	-1211	-0-	311	1	11374	2	N	-0-					-0-
08	12896	X	11791	-0-	-1105	-0-	311	1	11480	2	N	-0-					-0-
09	12480	X	11223	-0-	-1257	-0-	291	1	10932	2	N	-0-					-0-
10	12369	X	10898	-0-	-1471	-0-	281	1	10617	2	N	-0-					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 4 RRCID -> 236596 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 6750 - 9222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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.		1536	-0-	1536	1536	1536	3			N	-0-					-0-
09	T. A.		3860	-0-	3860	5396	3860	3			N	-0-					-0-
10	T. A.		6298	-0-	6298	11694	6298	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 #: 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
05	110	X	-0-	-0-	-110	-0-					N	-0-					-0-
06	110	X	-0-	-0-	-110	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 236603 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 7151 PERF. 7350 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9486	X	8762	-0-	-724	-0-	537	1	8225	2	N	-0-					-0-
06	9180	X	8730	-0-	-450	-0-	498	1	8232	2	N	-0-					-0-
07	9486	X	8522	-0-	-964	-0-	312	1	8210	2	N	-0-					-0-
08	9238	X	9027	-0-	-211	-0-	333	1	8694	2	N	-0-					-0-
09	8814	X	8814	-0-	-0-	-0-	318	1	8496	2	N	-0-					-0-
*10	9066	X	9066	-0-	-0-	-0-	325	1	8741	2	N	-0-					-0-

DAHLIN, M. W. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 236608 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7800 - 10114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7440	X	7084	-0-	-356	-0-	161	1	6891	3	Y	29					89
							32	9									
06	7200	X	7182	-0-	-18	-0-	166	1	7006	3	Y	9	82	1			16
							10	9									
07	7440	X	7164	-0-	-276	-0-	161	1	6950	3	Y	48	19	1			45
							53	9									
08	7409	X	7192	-0-	-217	-0-	161	1	7003	3	Y	25	67	1			3
							28	9									
09	7170	X	6918	-0-	-252	-0-	154	1	6735	3	Y	26	1	1			28
							29	9									
10	7409	X	7240	-0-	-169	-0-	159	1	7064	3	Y	15	43	1			-0-
							17	9									

GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 236609 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 7096 - 9150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12338	X	10157	-0-	-2181	-0-	234	1	9923	3	N	-0-					-0-
06	11580	X	10065	-0-	-1515	-0-	233	1	9832	3	N	-0-					-0-
07	11811	X	11239	-0-	-572	-0-	255	1	10984	3	N	-0-					-0-
08	11890	X	11890	-0-	-0-	-0-	266	1	11624	3	N	-0-					-0-
09	11284	X	11284	-0-	-0-	-0-	252	1	11032	3	N	-0-					-0-
*10	11462	X	11462	-0-	-0-	-0-	253	1	11209	3	N	-0-					-0-

RANN, CLEO "A" WELL #: 4 RRCID -> 236610 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 7675 - 9204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13547	X	12642	-0-	-905	-0-	289	1	12353	3	N	-0-					-0-
06	13110	X	12398	-0-	-712	-0-	286	1	12112	3	N	-0-					-0-
07	13547	X	12183	-0-	-1364	-0-	275	1	11908	3	N	-0-					-0-
08	13547	X	11713	-0-	-1834	-0-	262	1	11451	3	N	-0-					-0-
09	12690	X	11073	-0-	-1617	-0-	247	1	10826	3	N	-0-					-0-
10	12803	X	11605	-0-	-1198	-0-	256	1	11349	3	N	-0-					-0-

NANCE WELL #: B 4 RRCID -> 236611 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 7134 PERF. 7530 - 8134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7068	X	6985	-0-	-83	-0-	428	1	6557	2	N	-0-					-0-
06	6840	X	6645	-0-	-195	-0-	379	1	6266	2	N	-0-					-0-
07	7099	X	6792	-0-	-307	-0-	250	1	6542	2	N	-0-					-0-
08	7099	X	6684	-0-	-415	-0-	245	1	6439	2	N	-0-					-0-
09	6870	X	6384	-0-	-486	-0-	228	1	6156	2	N	-0-					-0-
10	6975	X	6414	-0-	-561	-0-	230	1	6184	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
05	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
06	1	X	-0-	-0-	-1	-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.		952	-0-	952	952	336	1	616	3	N	-0-			-0-
10	T. A.		898	-0-	898	1850	252	1	898	3	N	-0-			-0-

KENNON, ALFRED WELL #: 7 RRCID -> 236613 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 6618 - 8972

05	7936	X	5400	-0-	-2536	-0-	5400	3			N	-0-			1
06	7680	X	6747	-0-	-933	-0-	6747	3			N	-0-			1
07	8130	X	8130	-0-	-0-	-0-	8130	3			N	-0-			1
08	7582	X	7582	-0-	-0-	-0-	7582	3			N	-0-			1
09	6750	X	6063	-0-	-687	-0-	6063	3			N	-0-			1
10	7936	X	5308	-0-	-2628	-0-	5308	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

05	12276	X	9867	-0-	-2409	-0-	260	1	9607	2	N	-0-			-0-
06	11730	X	10136	-0-	-1594	-0-	270	1	9866	2	N	-0-			-0-
07	11842	X	10836	-0-	-1006	-0-	288	1	10548	2	N	-0-			-0-
08	13029	X	13029	-0-	-0-	-0-	343	1	12686	2	N	-0-			-0-
09	10740	X	10708	-0-	-32	-0-	277	1	10431	2	N	-0-			-0-
*10	10911	X	10911	-0-	-0-	-0-	281	1	10630	2	N	-0-			-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 13 RRCID -> 236618 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 6506 PERF. 6640 - 10002

05	10767	X	10767	-0-	-0-	-0-	10767	3			N	-0-			-0-
06	9480	X	9352	-0-	-128	-0-	9352	3			N	-0-			-0-
07	9796	X	9640	-0-	-156	-0-	9640	3			N	-0-			-0-
08	10080	X	10080	-0-	-0-	-0-	10080	3			N	-0-			-0-
09	9918	X	9918	-0-	-0-	-0-	9918	3			N	-0-			-0-
*10	10351	X	10351	-0-	-0-	-0-	10351	3			N	-0-			-0-

OLIVER "A" UNIT WELL #: 15 RRCID -> 236619 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7400 - 8679

05	9703	X	7578	-0-	-2125	-0-	1856	1	5722	2	N	-0-			-0-
06	7770	X	6566	-0-	-1204	-0-	1727	1	4839	2	N	-0-			-0-
07	8246	X	5972	-0-	-2274	-0-	1494	1	4478	2	N	-0-			-0-
08	8246	X	5829	-0-	-2417	-0-	1465	1	4364	2	N	-0-			-0-
09	7980	X	4047	-0-	-3933	-0-	1194	1	2853	2	N	-0-			-0-
10	7564	X	5887	-0-	-1677	-0-	1394	1	4493	2	N	-0-			-0-

BONDS RANCH WELL #: D 5 RRCID -> 236621 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 7365 - 10404

05	24583	X	24580	-0-	-3	-0-	1505	1	23075	2	N	-0-			-0-
06	23790	X	22798	-0-	-992	-0-	1300	1	21498	2	N	-0-			-0-
07	24738	X	20785	-0-	-3953	-0-	763	1	20022	2	N	-0-			-0-
08	24738	X	22914	-0-	-1824	-0-	842	1	22072	2	N	-0-			-0-
09	23940	X	21714	-0-	-2226	-0-	783	1	20931	2	N	-0-			-0-
10	24583	X	21251	-0-	-3332	-0-	761	1	20490	2	N	-0-			-0-

BONDS RANCH WELL #: F 3 RRCID -> 236623 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 7390 - 9074

05	10416	X	9695	-0-	-721	-0-	594	1	9101	2	N	-0-			-0-
06	10080	X	8545	-0-	-1535	-0-	487	1	8058	2	N	-0-			-0-
07	10416	X	7895	-0-	-2521	-0-	289	1	7606	2	N	-0-			-0-
08	10385	X	7680	-0-	-2705	-0-	283	1	7397	2	N	-0-			-0-
09	9480	X	6959	-0-	-2521	-0-	250	1	6709	2	N	-0-			-0-
10	9703	X	5828	-0-	-3875	-0-	209	1	5619	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
05	3224	X	1101	-0-	-2123	-0-	459	1	639	3	N	3					24
							3	9									
06	1800	X	693	-0-	-1107	-0-	473	1	219	3	N	1					25
							1	9									
07	2020	X	2020	-0-	-0-	-0-	502	1	1517	3	N	1					26
							1	9									
08	2015	X	1910	-0-	-105	-0-	502	1	1408	3	N	-0-					26
09	1950	X	515	-0-	-1435	-0-	480	1	18	3	N	15					41
							17	9									
10	2015	X	1255	-0-	-760	-0-	490	1	765	3	N	-0-					41

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
05	8711	X	8277	-0-	-434	-0-	190	1	8087	3	N	-0-					-0-
06	8280	X	8221	-0-	-59	-0-	191	1	8030	3	N	-0-					-0-
07	8556	X	8525	-0-	-31	-0-	193	1	8332	3	N	-0-					-0-
08	8525	X	8339	-0-	-186	-0-	187	1	8152	3	N	-0-					-0-
09	8250	X	7951	-0-	-299	-0-	178	1	7773	3	N	-0-					-0-
10	8525	X	8187	-0-	-338	-0-	181	1	8006	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
05	7843	X	7316	-0-	-527	-0-	31	1	7285	3	N	-0-					97
06	7470	X	7285	-0-	-185	-0-	34	1	7251	3	N	-0-					97
07	7733	X	7733	-0-	-0-	-0-	31	1	7661	3	N	37					134
							41	9									
08	7316	X	7193	-0-	-123	-0-	31	1	7158	3	N	4					138
							4	9									
09	7290	X	6922	-0-	-368	-0-	34	1	6888	3	N	-0-					138
10	7719	X	7156	-0-	-563	-0-	28	1	7124	3	N	4					142
							4	9									

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
05	8928	X	8466	-0-	-462	-0-	165	1	8301	2	N	-0-					-0-
06	8640	X	7993	-0-	-647	-0-	166	1	7827	2	N	-0-					-0-
07	8928	X	8110	-0-	-818	-0-	157	1	7953	2	N	-0-					-0-
08	8866	X	8135	-0-	-731	-0-	165	1	7970	2	N	-0-					-0-
09	8400	X	8000	-0-	-400	-0-	151	1	7849	2	N	-0-					-0-
10	8463	X	8451	-0-	-12	-0-	156	1	8295	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
05	16530	X	16530	-0-	-0-	-0-	571	1	15959	3	N	-0-					-0-
06	12888	X	12888	-0-	-0-	-0-	408	1	12480	3	N	-0-					-0-
07	13312	X	13312	-0-	-0-	-0-	403	1	12909	3	N	-0-					-0-
08	13768	X	13768	-0-	-0-	-0-	426	1	13342	3	N	-0-					-0-
09	13886	X	13886	-0-	-0-	-0-	435	1	13451	3	N	-0-					-0-
*10	12759	X	12759	-0-	-0-	-0-	393	1	12366	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
05	15841	X	14664	-0-	-1177	-0-	386	1	14278	2	N	-0-					-0-
06	15150	X	13274	-0-	-1876	-0-	354	1	12920	2	N	-0-					-0-
*07	15562	X	13616	-0-	-1946	-0-	365	1	13251	2	N	-0-					-0-
08	15159	X	14053	-0-	-1106	-0-	370	1	13683	2	N	-0-					-0-
09	14670	X	12829	-0-	-1841	-0-	332	1	12497	2	N	-0-					-0-
10	14663	X	12530	-0-	-2133	-0-	323	1	12207	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
05	10354	X	8054	-0-	-2300	-0-	493	1	7561	2	N	-0-					-0-
06	10020	X	9231	-0-	-789	-0-	526	1	8705	2	N	-0-					-0-
07	9951	X	8828	-0-	-1123	-0-	324	1	8504	2	N	-0-					-0-
08	9162	X	9162	-0-	-0-	-0-	337	1	8825	2	N	-0-					-0-
09	9240	X	8713	-0-	-527	-0-	314	1	8399	2	N	-0-					-0-
10	9548	X	8731	-0-	-817	-0-	313	1	8418	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
05	5709	X	5709	-0-	-0-	-0-	815	1	4894	3	N	-0-					123
06	6088	X	6088	-0-	-0-	-0-	835	1	5144	3	N	99	191	1			31
							109	9									
07	6131	X	6131	-0-	-0-	-0-	855	1	5276	3	N	-0-					31
08	6514	X	6514	-0-	-0-	-0-	873	1	5641	3	N	-0-					31
09	5926	X	5926	-0-	-0-	-0-	824	1	5102	3	N	-0-					31
*10	5319	X	5319	-0-	-0-	-0-	728	1	4591	3	N	-0-					31

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 7 RRCID -> 236789 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 6650 - 9465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11483	X	11483	-0-	-0-	-0-	11483	3			N	-0-					-0-
06	9718	X	9718	-0-	-0-	-0-	9718	3			N	-0-					-0-
07	10890	X	10890	-0-	-0-	-0-	10890	3			N	-0-					-0-
08	10099	X	10099	-0-	-0-	-0-	10099	3			N	-0-					-0-
09	10523	X	10523	-0-	-0-	-0-	10523	3			N	-0-					-0-
*10	12788	X	12788	-0-	-0-	-0-	12788	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
05	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	888	1	2849	3	N	-0-					36
06	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	847	1	2670	3	N	-0-					36
07	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	848	1	2799	3	N	-0-					36
08	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	824	1	2627	3	N	-0-					36
09	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	830	1	2738	3	N	-0-					36
*10	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	752	1	2873	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
05	10733	X	10733	-0-	-0-	-0-	47	1	53	2	Y	-0-					19
							10633	3									
06	10720	X	10720	-0-	-0-	-0-	51	1	3	2	Y	-0-					19
							10666	3									
07	10725	X	10725	-0-	-0-	-0-	45	1	8	2	Y	-0-					19
							10672	3									
08	10810	X	10810	-0-	-0-	-0-	49	1	10761	3	Y	-0-					19
09	10876	X	10876	-0-	-0-	-0-	54	1	10822	3	Y	-0-					19
10	10850	X	10374	-0-	-476	-0-	42	1	10304	3	Y	25					44
							28	9									

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
05	15407	X	14428	-0-	-979	-0-	570	1	13858	2	N	-0-					-0-
06	14700	X	13652	-0-	-1048	-0-	545	1	13107	2	N	-0-					-0-
07	15004	X	14041	-0-	-963	-0-	560	1	13481	2	N	-0-					-0-
08	14787	X	13956	-0-	-831	-0-	552	1	13404	2	N	-0-					-0-
09	14310	X	12932	-0-	-1378	-0-	502	1	12430	2	N	-0-					-0-
10	14415	X	12870	-0-	-1545	-0-	498	1	12372	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
05	7887	X	7887	-0-	-0-	-0-	1380	1	6507	3	N	-0-			-0-
06	7090	X	7090	-0-	-0-	-0-	1380	1	5710	3	N	-0-			-0-
07	6705	X	6705	-0-	-0-	-0-	1380	1	5325	3	N	-0-			-0-
08	6527	X	6527	-0-	-0-	-0-	6527	3			N	-0-			-0-
09	6384	X	6384	-0-	-0-	-0-	6384	3			N	-0-			-0-
*10	5065	X	5065	-0-	-0-	-0-	5065	3			N	-0-			-0-

SHELTON, J. TOM WELL #: 12 RRCID -> 237224 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7565 - 10344

05	21793	X	19236	-0-	-2557	-0-	507	1	18729	2	N	-0-			-0-
06	21090	X	19490	-0-	-1600	-0-	519	1	18971	2	N	-0-			-0-
07	21793	X	19218	-0-	-2575	-0-	511	1	18707	2	N	-0-			-0-
08	19778	X	18695	-0-	-1083	-0-	493	1	18202	2	N	-0-			-0-
09	19500	X	17888	-0-	-1612	-0-	463	1	17425	2	N	-0-			-0-
10	20150	X	19280	-0-	-870	-0-	497	1	18783	2	N	-0-			-0-

NANCE, KATHY WELL #: 1 RRCID -> 237225 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 5218 PERF. 5465 - 6950

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	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

05	6820	X	6218	-0-	-602	-0-	121	1	6097	2	N	-0-			-0-
06	6600	X	5804	-0-	-796	-0-	121	1	5683	2	N	-0-			-0-
07	6758	X	5852	-0-	-906	-0-	113	1	5739	2	N	-0-			-0-
08	6417	X	5812	-0-	-605	-0-	118	1	5694	2	N	-0-			-0-
09	6150	X	5587	-0-	-563	-0-	106	1	5481	2	N	-0-			-0-
10	6231	X	5872	-0-	-359	-0-	108	1	5764	2	N	-0-			-0-

SHERROD, FRANCES WELL #: 1 RRCID -> 237242 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7553 - 9812

05	16275	X	13477	-0-	-2798	-0-	262	1	13215	2	N	-0-			-0-
06	15750	X	12912	-0-	-2838	-0-	269	1	12643	2	N	-0-			-0-
07	15500	X	12240	-0-	-3260	-0-	237	1	12003	2	N	-0-			-0-
08	14756	X	12295	-0-	-2461	-0-	249	1	12046	2	N	-0-			-0-
09	13740	X	11465	-0-	-2275	-0-	217	1	11248	2	N	-0-			-0-
10	13485	X	12929	-0-	-556	-0-	238	1	12691	2	N	-0-			-0-

BOYD, BILLY WELL #: 10 RRCID -> 237380 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8115 - 12017

05	18910	X	17501	-0-	-1409	-0-	340	1	17161	2	N	-0-			-0-
06	18300	X	16365	-0-	-1935	-0-	341	1	16024	2	N	-0-			-0-
07	18910	X	15657	-0-	-3253	-0-	303	1	15354	2	N	-0-			-0-
08	18910	X	14310	-0-	-4600	-0-	290	1	14020	2	N	-0-			-0-
09	17880	X	16108	-0-	-1772	-0-	305	1	15803	2	N	-0-			-0-
10	17515	X	17465	-0-	-50	-0-	322	1	17143	2	N	-0-			-0-

BARR, DANNY WELL #: 8 RRCID -> 237384 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 8214 - 10021

05	9250	X	9250	-0-	-0-	-0-	180	1	9070	2	N	-0-			-0-
06	8798	X	8798	-0-	-0-	-0-	183	1	8615	2	N	-0-			-0-
07	8928	X	8719	-0-	-209	-0-	169	1	8550	2	N	-0-			-0-
08	8928	X	8663	-0-	-265	-0-	175	1	8488	2	N	-0-			-0-
09	8640	X	8531	-0-	-109	-0-	161	1	8370	2	N	-0-			-0-
10	8928	X	7635	-0-	-1293	-0-	141	1	7494	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
05	7407	X	7407	-0-	-0-	-0-	1778	1	5629	2	N	-0-					-0-
06	6403	X	6403	-0-	-0-	-0-	1651	1	4752	2	N	-0-					-0-
07	5824	X	5824	-0-	-0-	-0-	1422	1	4402	2	N	-0-					-0-
08	7409	X	5683	-0-	-1726	-0-	1393	1	4290	2	N	-0-					-0-
09	8139	X	8139	-0-	-0-	-0-	1557	1	6582	2	N	-0-					-0-
*10	9549	X	9549	-0-	-0-	-0-	1700	1	7849	2	N	-0-					-0-

FRANKS, DAVID RAY WELL #: 4 RRCID -> 237394 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 7878 - 9533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6341	X	6341	-0-	-0-	-0-	123	1	6218	2	N	-0-					-0-
06	6164	X	6164	-0-	-0-	-0-	128	1	6036	2	N	-0-					-0-
07	6245	X	6245	-0-	-0-	-0-	121	1	6124	2	N	-0-					-0-
08	6107	X	6107	-0-	-0-	-0-	124	1	5983	2	N	-0-					-0-
09	6134	X	6134	-0-	-0-	-0-	116	1	6018	2	N	-0-					-0-
*10	6779	X	6779	-0-	-0-	-0-	125	1	6654	2	N	-0-					-0-

MYERS FAMILY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 237396 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 8941 - 11745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	966	1	3075	3	N	89	181	1			74
							98	9									
06	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	936	1	3337	3	N	65					139
							72	9									
07	4477	X	4477	-0-	-0-	-0-	978	1	3403	3	N	87	160	1			66
							96	9									
08	4260	X	4260	-0-	-0-	-0-	950	1	3310	3	N	-0-					66
09	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	940	1	3087	3	N	171	189	1			48
							188	9									
*10	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	970	1	3174	3	N	111					159
							122	9									

HOLLINGSWORTH, GARY WELL #: 4 RRCID -> 237399 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 8199 - 12262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18848	X	17787	-0-	-1061	-0-	346	1	17441	2	N	-0-					-0-
06	17820	X	16950	-0-	-870	-0-	353	1	16597	2	N	-0-					-0-
07	18290	X	17346	-0-	-944	-0-	335	1	17011	2	N	-0-					-0-
08	18197	X	17083	-0-	-1114	-0-	346	1	16737	2	N	-0-					-0-
09	17370	X	16547	-0-	-823	-0-	313	1	16234	2	N	-0-					-0-
10	17794	X	17471	-0-	-323	-0-	322	1	17149	2	N	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 237414 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7220 - 9464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15125	X	15125	-0-	-0-	-0-	926	1	14199	2	N	-0-					-0-
06	14760	X	14078	-0-	-682	-0-	803	1	13275	2	N	-0-					-0-
07	15252	X	14882	-0-	-370	-0-	547	1	14335	2	N	-0-					-0-
08	15252	X	14463	-0-	-789	-0-	532	1	13931	2	N	-0-					-0-
09	14640	X	14321	-0-	-319	-0-	517	1	13804	2	N	-0-					-0-
10	15128	X	13391	-0-	-1737	-0-	480	1	12911	2	N	-0-					-0-

HOWELL, CHARLES WELL #: 6 RRCID -> 237422 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 6384 PERF. 6485 - 8745

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

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
05	8742	X	8405	-0-	-337	-0-	193	1	8212	3	N	-0-					-0-
06	9571	X	9571	-0-	-0-	-0-	222	1	9349	3	N	-0-					-0-
07	9630	X	9630	-0-	-0-	-0-	218	1	9412	3	N	-0-					-0-
08	9176	X	9110	-0-	-66	-0-	204	1	8906	3	N	-0-					-0-
09	8880	X	8446	-0-	-434	-0-	189	1	8257	3	N	-0-					-0-
10	9176	X	8549	-0-	-627	-0-	189	1	8360	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
05	8587	X	7864	-0-	-723	-0-	181	1	7683	3	N	-0-					-0-
06	8430	X	8262	-0-	-168	-0-	192	1	8070	3	N	-0-					-0-
07	8711	X	8419	-0-	-292	-0-	191	1	8228	3	N	-0-					-0-
08	9006	X	9006	-0-	-0-	-0-	202	1	8804	3	N	-0-					-0-
09	8542	X	8542	-0-	-0-	-0-	190	1	8352	3	N	-0-					-0-
*10	8732	X	8732	-0-	-0-	-0-	192	1	8540	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
05	5518	X	4797	-0-	-721	-0-	294	1	4503	2	N	-0-					-0-
06	5250	X	3993	-0-	-1257	-0-	228	1	3765	2	N	-0-					-0-
07	5270	X	4227	-0-	-1043	-0-	155	1	4072	2	N	-0-					-0-
08	5022	X	4013	-0-	-1009	-0-	148	1	3865	2	N	-0-					-0-
09	4650	X	3914	-0-	-736	-0-	141	1	3773	2	N	-0-					-0-
10	4805	X	4047	-0-	-758	-0-	144	1	3903	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
05	9067	X	9067	-0-	-0-	-0-	1469	1	7598	2	N	-0-					-0-
06	7937	X	7937	-0-	-0-	-0-	1338	1	6599	2	N	-0-					-0-
07	6752	X	6752	-0-	-0-	-0-	1164	1	5588	2	N	-0-					-0-
08	7232	X	7232	-0-	-0-	-0-	1173	1	6059	2	N	-0-					-0-
09	6360	X	5587	-0-	-773	-0-	1080	1	4507	2	N	-0-					-0-
10	6572	X	5607	-0-	-965	-0-	1113	1	4494	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
05	3100	N	9594	-0-	6494	7722	9594	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	11480	-0-	8480	16202	11480	3			N	-0-					-0-
07	27729	X	11527	-0-	-16202	-0-	11527	3			N	-0-					-0-
08	9707	X	9707	-0-	-0-	-0-	9707	3			N	-0-					-0-
09	8133	X	8133	-0-	-0-	-0-	8133	3			N	-0-					-0-
*10	8047	X	8047	-0-	-0-	-0-	8047	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
05	5455	X	5455	-0-	-0-	-0-	124 32	1 9	5299	3	Y	29					30
06	5396	X	5396	-0-	-0-	-0-	124 14	1 9	5258	3	Y	13	42	1			1
07	5799	X	5799	-0-	-0-	-0-	132	1	5667	3	Y	-0-					1
08	5612	X	5612	-0-	-0-	-0-	124 45	1 9	5443	3	Y	41					42
09	5321	X	5321	-0-	-0-	-0-	118	1	5203	3	Y	-0-	35	1			7
*10	5926	X	5926	-0-	-0-	-0-	130	1	5796	3	Y	-0-					7

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
05	7284	X	7284	-0-	-0-	-0-	167	1	7117	3	Y	-0-					2
06	7586	X	7586	-0-	-0-	-0-	173	1	7311	3	Y	93	91	1			4
							102	9									
07	7878	X	7878	-0-	-0-	-0-	178	1	7700	3	Y	-0-					4
08	7849	X	7849	-0-	-0-	-0-	172	1	7528	3	Y	135					139
							149	9									
09	7530	X	7527	-0-	-3	-0-	167	1	7341	3	Y	17	116	1			40
							19	9									
10	7781	X	7569	-0-	-212	-0-	166	1	7353	3	Y	45					85
							50	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
05	9982	X	9249	-0-	-733	-0-	365	1	8884	2	N	-0-					-0-
06	9540	X	8875	-0-	-665	-0-	355	1	8520	2	N	-0-					-0-
07	9703	X	9223	-0-	-480	-0-	368	1	8855	2	N	-0-					-0-
08	9703	X	9243	-0-	-460	-0-	365	1	8878	2	N	-0-					-0-
09	9390	X	8725	-0-	-665	-0-	339	1	8386	2	N	-0-					-0-
10	9238	X	8876	-0-	-362	-0-	343	1	8533	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
05	4227	X	3320	-0-	-907	-0-	3320	3			N	-0-					-0-
06	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	3179	3			N	-0-					-0-
07	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	2983	3			N	-0-					-0-
08	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	3102	3			N	-0-					-0-
09	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	2985	3			N	-0-					-0-
*10	2845	X	2845	-0-	-0-	-0-	2845	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
05	10638	X	10638	-0-	-0-	-0-	1437	1	9201	2	N	-0-					-0-
06	8326	X	8326	-0-	-0-	-0-	1239	1	7087	2	N	-0-					-0-
07	9097	X	9097	-0-	-0-	-0-	1139	1	7958	2	N	-0-					-0-
08	8870	X	8870	-0-	-0-	-0-	1131	1	7739	2	N	-0-					-0-
09	8233	X	8233	-0-	-0-	-0-	1080	1	7153	2	N	-0-					-0-
*10	7975	X	7975	-0-	-0-	-0-	1090	1	6885	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
05	24450	X	24450	-0-	-0-	-0-	1498	1	22952	2	N	-0-					-0-
06	23460	X	22412	-0-	-1048	-0-	1278	1	21134	2	N	-0-					-0-
07	24242	X	21573	-0-	-2669	-0-	792	1	20781	2	N	-0-					-0-
08	24459	X	21452	-0-	-3007	-0-	788	1	20664	2	N	-0-					-0-
09	23670	X	20975	-0-	-2695	-0-	756	1	20219	2	N	-0-					-0-
10	24459	X	21363	-0-	-3096	-0-	767	1	20596	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
05	11315	X	8279	-0-	-3036	-0-	190	1	8089	3	N	-0-					-0-
06	10950	X	7904	-0-	-3046	-0-	184	1	7720	3	N	-0-					-0-
07	10385	X	8054	-0-	-2331	-0-	183	1	7871	3	N	-0-					-0-
08	9641	X	7839	-0-	-1802	-0-	175	1	7664	3	N	-0-					-0-
09	8160	X	7263	-0-	-897	-0-	163	1	7100	3	N	-0-					-0-
*10	8277	X	7389	-0-	-888	-0-	163	1	7226	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
05	7099	X	3204	-0-	-3895	-0-	74	1	3130	3	N	-0-					-0-
06	6480	X	3064	-0-	-3416	-0-	71	1	2993	3	N	-0-					-0-
07	6076	X	3160	-0-	-2916	-0-	72	1	3088	3	N	-0-					-0-
08	5208	X	3118	-0-	-2090	-0-	70	1	3048	3	N	-0-					-0-
09	3240	X	3191	-0-	-49	-0-	71	1	3120	3	N	-0-					-0-
*10	4247	X	4247	-0-	-0-	-0-	94	1	4153	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
05	13010	X	13010	-0-	-0-	-0-	298	1	12704	3	N	7					119
							8	9									
06	12840	X	10774	-0-	-2066	-0-	249	1	10525	3	N	-0-					119
07	13268	X	80	-0-	-13188	-0-	2	1	65	3	N	12	62	1			69
							13	9									
08	13268	X	9996	-0-	-3272	-0-	332	1	9663	3	N	1					70
							1	9									
09	12750	X	12378	-0-	-372	-0-	409	1	11969	3	N	-0-					70
10	13020	X	11723	-0-	-1297	-0-	383	1	11340	3	N	-0-					70

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
05	15345	X	12966	-0-	-2379	-0-	298	1	12668	3	N	-0-					-0-
06	13771	X	13771	-0-	-0-	-0-	319	1	13452	3	N	-0-					-0-
07	13852	X	13852	-0-	-0-	-0-	314	1	13538	3	N	-0-					-0-
08	13787	X	13787	-0-	-0-	-0-	308	1	13479	3	N	-0-					-0-
09	13770	X	13505	-0-	-265	-0-	302	1	13203	3	N	-0-					-0-
*10	14229	X	13660	-0-	-569	-0-	302	1	13358	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
05	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	3420	3			N	-0-					-0-
06	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	3413	3			N	-0-					-0-
07	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	3642	3			N	-0-					-0-
08	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	4099	3			N	-0-					-0-
09	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	3654	3			N	-0-					-0-
*10	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	3952	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
05	10819	X	10260	-0-	-559	-0-	628	1	9632	2	N	-0-					-0-
06	9900	X	8829	-0-	-1071	-0-	504	1	8325	2	N	-0-					-0-
07	9889	X	9791	-0-	-98	-0-	360	1	9431	2	N	-0-					-0-
08	10261	X	9948	-0-	-313	-0-	365	1	9583	2	N	-0-					-0-
09	9930	X	8767	-0-	-1163	-0-	316	1	8451	2	N	-0-					-0-
10	10261	X	8908	-0-	-1353	-0-	320	1	8588	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
05	18755	X	15531	-0-	-3224	-0-	357	1	15174	3	N	-0-					-0-
06	17940	X	15227	-0-	-2713	-0-	354	1	14873	3	N	-0-					-0-
07	18538	X	15575	-0-	-2963	-0-	353	1	15222	3	N	-0-					-0-
08	18321	X	15560	-0-	-2761	-0-	349	1	15211	3	N	-0-					-0-
09	15900	X	14659	-0-	-1241	-0-	328	1	14331	3	N	-0-					-0-
*10	15748	X	14983	-0-	-765	-0-	331	1	14652	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
05	19096	X	18596	-0-	-500	-0-	490	1	18106	2	N	-0-					-0-
06	18300	X	17080	-0-	-1220	-0-	455	1	16625	2	N	-0-					-0-
07	18693	X	17834	-0-	-859	-0-	474	1	17360	2	N	-0-					-0-
08	18693	X	17756	-0-	-937	-0-	468	1	17288	2	N	-0-					-0-
09	18090	X	16466	-0-	-1624	-0-	427	1	16039	2	N	-0-					-0-
10	18600	X	16693	-0-	-1907	-0-	431	1	16262	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
05	15590	X	15590	-0-	-0-	-0-	303	1	15287	2	N	-0-					-0-
06	14503	X	14503	-0-	-0-	-0-	302	1	14201	2	N	-0-					-0-
07	11123	X	11123	-0-	-0-	-0-	215	1	10908	2	N	-0-					-0-
08	5826	X	5826	-0-	-0-	-0-	118	1	5708	2	N	-0-					-0-
09	13278	X	13278	-0-	-0-	-0-	251	1	13027	2	N	-0-					-0-
*10	14643	X	14643	-0-	-0-	-0-	270	1	14373	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
05	5704	X	4512	-0-	-1192	-0-	104	1	4408	3	N	-0-					-0-
06	5430	X	5112	-0-	-318	-0-	118	1	4994	3	N	-0-					-0-
07	5487	X	5263	-0-	-224	-0-	119	1	5144	3	N	-0-					-0-
08	5394	X	5169	-0-	-225	-0-	116	1	5053	3	N	-0-					-0-
09	5263	X	5263	-0-	-0-	-0-	118	1	5145	3	N	-0-					-0-
*10	5400	X	5400	-0-	-0-	-0-	120	1	5280	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
05	11567	X	11567	-0-	-0-	-0-	266	1	11301	3	Y	-0-					38
06	11160	X	10992	-0-	-168	-0-	378	1	10614	3	Y	-0-					38
07	11495	X	11495	-0-	-0-	-0-	387	1	11108	3	Y	-0-					38
08	11563	X	10925	-0-	-638	-0-	363	1	10562	3	Y	-0-					38
09	11190	X	10437	-0-	-753	-0-	345	1	10085	3	Y	6	44	1			-0-
							7	9									
10	11563	X	10753	-0-	-810	-0-	352	1	10400	3	Y	1	1	1			-0-
							1	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
05	6138	X	5541	-0-	-597	-0-	128	1	5413	3	N	-0-					-0-
06	6077	X	6077	-0-	-0-	-0-	141	1	5936	3	N	-0-					-0-
07	6347	X	6347	-0-	-0-	-0-	144	1	6203	3	N	-0-					-0-
08	6197	X	6197	-0-	-0-	-0-	139	1	6058	3	N	-0-					-0-
09	5940	X	5754	-0-	-186	-0-	128	1	5626	3	N	-0-					-0-
*10	6138	X	6035	-0-	-103	-0-	134	1	5901	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
05	24211	X	23576	-0-	-635	-0-	621	1	22955	2	N	-0-					-0-
06	23430	X	22441	-0-	-989	-0-	598	1	21843	2	N	-0-					-0-
07	23994	X	22485	-0-	-1509	-0-	598	1	21887	2	N	-0-					-0-
08	23932	X	22194	-0-	-1738	-0-	585	1	21609	2	N	-0-					-0-
09	23160	X	20934	-0-	-2226	-0-	542	1	20392	2	N	-0-					-0-
10	23591	X	21289	-0-	-2302	-0-	549	1	20740	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
05	18696	X	18696	-0-	-0-	-0-	493	1	18203	2	N	-0-			-0-
06	19839	X	19839	-0-	-0-	-0-	529	1	19310	2	N	-0-			-0-
07	18131	X	18131	-0-	-0-	-0-	482	1	17649	2	N	-0-			-0-
08	17749	X	17749	-0-	-0-	-0-	468	1	17281	2	N	-0-			-0-
09	18111	X	18111	-0-	-0-	-0-	469	1	17642	2	N	-0-			-0-
*10	19336	X	19336	-0-	-0-	-0-	499	1	18837	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
05	23126	X	22797	-0-	-329	-0-	901	1	21896	2	N	-0-			-0-
06	22380	X	21972	-0-	-408	-0-	878	1	21094	2	N	-0-			-0-
07	23126	X	21653	-0-	-1473	-0-	576	1	21077	2	N	-0-			-0-
08	23126	X	22084	-0-	-1042	-0-	873	1	21211	2	N	-0-			-0-
09	22200	X	20175	-0-	-2025	-0-	784	1	19391	2	N	-0-			-0-
10	22785	X	20562	-0-	-2223	-0-	795	1	19767	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
05	12648	X	11928	-0-	-720	-0-	274	1	11654	3	N	-0-			-0-
06	12120	X	11605	-0-	-515	-0-	269	1	11336	3	N	-0-			-0-
07	12307	X	11961	-0-	-346	-0-	271	1	11690	3	N	-0-			-0-
08	12307	X	11844	-0-	-463	-0-	265	1	11579	3	N	-0-			-0-
09	11910	X	11221	-0-	-689	-0-	251	1	10970	3	N	-0-			-0-
10	11997	X	11244	-0-	-753	-0-	249	1	10995	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
05	14663	X	13832	-0-	-831	-0-	318	1	13514	3	N	-0-			-0-
06	14130	X	13493	-0-	-637	-0-	313	1	13180	3	N	-0-			-0-
07	14415	X	13953	-0-	-462	-0-	316	1	13637	3	N	-0-			-0-
08	14415	X	13797	-0-	-618	-0-	308	1	13489	3	N	-0-			-0-
09	13950	X	13187	-0-	-763	-0-	295	1	12892	3	N	-0-			-0-
10	13950	X	13612	-0-	-338	-0-	301	1	13311	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
05	11656	X	9652	-0-	-2004	-0-	222	1	9430	3	N	-0-			-0-
06	11280	X	9913	-0-	-1367	-0-	230	1	9683	3	N	-0-			-0-
07	10478	X	10179	-0-	-299	-0-	231	1	9948	3	N	-0-			-0-
08	10447	X	9950	-0-	-497	-0-	222	1	9728	3	N	-0-			-0-
09	9900	X	9599	-0-	-301	-0-	214	1	9385	3	N	-0-			-0-
*10	10230	X	9844	-0-	-386	-0-	218	1	9626	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
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 4 RRCID -> 237802 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 6453 PERF. 6595 - 10167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	10361	X	10361	-0-	-0-	-0-	10361	3			N	-0-			-0-
06	10531	X	10531	-0-	-0-	-0-	10531	3			N	-0-			-0-
07	10615	X	10615	-0-	-0-	-0-	10615	3			N	-0-			-0-
08	10425	X	10425	-0-	-0-	-0-	10425	3			N	-0-			-0-
09	9246	X	9246	-0-	-0-	-0-	9246	3			N	-0-			-0-
*10	9401	X	9401	-0-	-0-	-0-	9401	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
05	10632	X	10632	-0-	-0-	-0-	1116	1	9516	3	N	-0-			-0-
06	9650	X	9650	-0-	-0-	-0-	1020	1	8630	3	N	-0-			-0-
07	10891	X	10891	-0-	-0-	-0-	1095	1	9796	3	N	-0-			-0-
08	11684	X	11684	-0-	-0-	-0-	1116	1	10568	3	N	-0-			-0-
09	11091	X	11091	-0-	-0-	-0-	1080	1	10011	3	N	-0-			-0-
*10	11064	X	11064	-0-	-0-	-0-	984	1	10080	3	N	-0-			-0-

DCCO 3 - MAE C. NALER WELL #: 18 RRCID -> 237804 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 8246 - 10500

05	14384	X	12878	-0-	-1506	-0-	296	1	12582	3	N	-0-			-0-
06	13530	X	12265	-0-	-1265	-0-	285	1	11980	3	N	-0-			-0-
07	13671	X	12456	-0-	-1215	-0-	283	1	12173	3	N	-0-			-0-
08	13547	X	12338	-0-	-1209	-0-	276	1	12062	3	N	-0-			-0-
09	12750	X	11588	-0-	-1162	-0-	259	1	11329	3	N	-0-			-0-
*10	12865	X	11817	-0-	-1048	-0-	261	1	11556	3	N	-0-			-0-

HUDDLESTON, NELL "C" WELL #: 7 RRCID -> 237805 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 7520 - 9959

05	12648	X	8873	-0-	-3775	-0-	234	1	8639	2	N	-0-			-0-
06	12240	X	8781	-0-	-3459	-0-	234	1	8547	2	N	-0-			-0-
07	9858	X	9102	-0-	-756	-0-	242	1	8860	2	N	-0-			-0-
08	9486	X	8376	-0-	-1110	-0-	331	1	8045	2	N	-0-			-0-
09	8790	X	8279	-0-	-511	-0-	322	1	7957	2	N	-0-			-0-
*10	9532	X	9532	-0-	-0-	-0-	246	1	9286	2	N	-0-			-0-

WEST, BOB WELL #: 3 RRCID -> 237806 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6890 - 8692

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DCCO 1 - TED MORRIS WELL #: 26 RRCID -> 237807 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7972 - 10200

05	12493	X	10691	-0-	-1802	-0-	245	1	10446	3	N	-0-			-0-
06	12090	X	10801	-0-	-1289	-0-	250	1	10551	3	N	-0-			-0-
07	11005	X	10787	-0-	-218	-0-	245	1	10542	3	N	-0-			-0-
08	11005	X	10627	-0-	-378	-0-	238	1	10389	3	N	-0-			-0-
09	10800	X	10125	-0-	-675	-0-	226	1	9899	3	N	-0-			-0-
*10	11160	X	10619	-0-	-541	-0-	235	1	10384	3	N	-0-			-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 19 RRCID -> 237808 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8456 - 9960

05	6572	X	5926	-0-	-646	-0-	136	1	5790	3	N	-0-			-0-
06	5970	X	5647	-0-	-323	-0-	131	1	5516	3	N	-0-			-0-
07	6107	X	5767	-0-	-340	-0-	131	1	5636	3	N	-0-			-0-
08	6107	X	5692	-0-	-415	-0-	127	1	5565	3	N	-0-			-0-
09	5850	X	5459	-0-	-391	-0-	122	1	5337	3	N	-0-			-0-
10	5921	X	5614	-0-	-307	-0-	124	1	5490	3	N	-0-			-0-

PITTS, CHARLES WELL #: 7 RRCID -> 237809 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6782 - 10252

05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
RIVE ENTERPRISES WELL #: 1 RRCID -> 237810 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6605 - 9903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14105	X	13707	-0-	-398	-0-	13707	3			N	-0-					-0-
06	13650	X	12355	-0-	-1295	-0-	12355	3			N	-0-					-0-
07	14358	X	14358	-0-	-0-	-0-	14358	3			N	-0-					-0-
08	14188	X	14188	-0-	-0-	-0-	14188	3			N	-0-					-0-
09	13660	X	13660	-0-	-0-	-0-	13660	3			N	-0-					-0-
10	14105	X	14023	-0-	-82	-0-	14023	3			N	-0-					-0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 14 RRCID -> 237811 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 7590 - 9768

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HALL, IMA RUTH WELL #: 1 RRCID -> 237812 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 7200 - 7903

05	4154	X	3757	-0-	-397	-0-	3757	2			N	-0-					-0-
06	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	4064	2			N	-0-					-0-
07	4154	X	3957	-0-	-197	-0-	3957	2			N	-0-					-0-
08	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	4168	2			N	-0-					-0-
09	4020	X	3799	-0-	-221	-0-	3799	2			N	-0-					-0-
10	4154	X	-0-	-0-	-4154	-0-					N	-0-					-0-

WEST, BOB WELL #: 4 RRCID -> 237813 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 6563 PERF. 6735 - 9637

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 5 RRCID -> 237814 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6654 - 8564

05	9207	X	7250	-0-	-1957	-0-	7250	3			N	-0-					-0-
06	8880	X	6949	-0-	-1931	-0-	6949	3			N	-0-					-0-
07	9176	X	7277	-0-	-1899	-0-	7277	3			N	-0-					-0-
08	9176	X	6887	-0-	-2289	-0-	6887	3			N	-0-					-0-
09	7950	X	6737	-0-	-1213	-0-	6737	3			N	-0-					-0-
10	7285	X	6115	-0-	-1170	-0-	6115	3			N	-0-					-0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 15 RRCID -> 237815 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 7150 - 9752

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST, BOB WELL #: 11 RRCID -> 237816 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 6720 - 9314

05	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
06	840	X	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-
07	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
08	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
09	960	X	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					-0-
10	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
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
05	18303	X	18303	-0-	-0-	-0-	18303	3			N	-0-					-0-
06	17703	X	17703	-0-	-0-	-0-	17703	3			N	-0-					-0-
07	17732	X	16828	-0-	-904	-0-	16828	3			N	-0-					-0-
08	17732	X	16984	-0-	-748	-0-	16984	3			N	-0-					-0-
09	17160	X	16497	-0-	-663	-0-	16497	3			N	-0-					-0-
10	17732	X	16710	-0-	-1022	-0-	16710	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
05	15455	X	15455	-0-	-0-	-0-	356	1	15099	3	N	-0-					-0-
06	14890	X	14890	-0-	-0-	-0-	346	1	14544	3	N	-0-					-0-
07	16979	X	16979	-0-	-0-	-0-	386	1	16593	3	N	-0-					-0-
08	19243	X	19243	-0-	-0-	-0-	431	1	18812	3	N	-0-					-0-
09	16953	X	16953	-0-	-0-	-0-	379	1	16574	3	N	-0-					-0-
*10	18462	X	18462	-0-	-0-	-0-	409	1	18053	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
05	21357	X	21357	-0-	-0-	-0-	488	1	20828	3	N	37					69
							41	9									
06	19555	X	19555	-0-	-0-	-0-	451	1	19026	3	N	71					140
							78	9									
07	21013	X	21013	-0-	-0-	-0-	474	1	20462	3	N	70	190	1			20
							77	9									
08	20552	X	20552	-0-	-0-	-0-	459	1	20093	3	N	-0-					20
09	20453	X	20453	-0-	-0-	-0-	454	1	19911	3	N	80					100
							88	9									
*10	20674	X	20674	-0-	-0-	-0-	455	1	20202	3	N	15	115	1			-0-
							17	9									

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 38 RRCID -> 237820 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 7881 - 11130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11501	X	10532	-0-	-969	-0-	242	1	10290	3	N	-0-					-0-
06	10650	X	10094	-0-	-556	-0-	234	1	9860	3	N	-0-					-0-
07	11036	X	10696	-0-	-340	-0-	243	1	10453	3	N	-0-					-0-
08	11036	X	10278	-0-	-758	-0-	229	1	10049	3	N	-0-					-0-
09	10680	X	9758	-0-	-922	-0-	218	1	9540	3	N	-0-					-0-
10	10695	X	10348	-0-	-347	-0-	338	1	10010	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
05	5911	X	5911	-0-	-0-	-0-	362	1	5549	2	N	-0-					-0-
06	5299	X	5299	-0-	-0-	-0-	302	1	4997	2	N	-0-					-0-
07	5754	X	5754	-0-	-0-	-0-	211	1	5543	2	N	-0-					-0-
08	6088	X	6088	-0-	-0-	-0-	224	1	5864	2	N	-0-					-0-
09	5833	X	5833	-0-	-0-	-0-	211	1	5622	2	N	-0-					-0-
*10	5944	X	5944	-0-	-0-	-0-	213	1	5731	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
05	10354	X	10354	-0-	-0-	-0-	740	1	9614	3	N	-0-					-0-
06	10124	X	10124	-0-	-0-	-0-	720	1	9404	3	N	-0-					-0-
07	7967	X	7279	-0-	-688	-0-	739	1	6540	3	N	-0-					-0-
08	7967	X	4706	-0-	-3261	-0-	678	1	4028	3	N	-0-					-0-
09	8012	X	8012	-0-	-0-	-0-	688	1	7324	3	N	-0-					-0-
*10	10095	X	10095	-0-	-0-	-0-	744	1	9351	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
05	2449	N	1790	-0-	-659	-0-	1790	3			N	-0-					-0-
06	2370	N	1995	-0-	-375	-0-	1995	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	3336	-0-	236	236	3336	3			N	-0-					-0-
08	2061	N	1825	-0-	-236	-0-	1825	3			N	-0-					-0-
09	2010	N	1988	-0-	-22	-0-	1988	3			N	-0-					-0-
10	2976	X	2236	-0-	-740	-0-	2236	3			N	-0-					-0-

HEDRICK-STOKER GU WELL #: 1 RRCID -> 237824 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 6213 PERF. 6874 - 9206

05	8866	X	3738	-0-	-5128	-0-	788	1	2938	3	Y	11					122
							12	9									
06	8639	X	8639	-0-	-0-	-0-	787	1	7775	3	Y	70	135	1			57
							77	9									
07	9167	X	9167	-0-	-0-	-0-	810	1	8354	3	Y	3					60
							3	9									
08	7564	X	6605	-0-	-959	-0-	801	1	5785	3	Y	17					77
							19	9									
09	8640	X	5726	-0-	-2914	-0-	774	1	4949	3	Y	3					80
							3	9									
10	9176	X	5553	-0-	-3623	-0-	699	1	4832	3	Y	20					100
							22	9									

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 18 RRCID -> 237825 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 6466 PERF. 6585 - 10370

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RCB, LTD WELL #: 1 RRCID -> 237826 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 8350 - 11389

05	13609	X	12703	-0-	-906	-0-	335	1	12368	2	N	-0-					-0-
06	12750	X	12311	-0-	-439	-0-	328	1	11983	2	N	-0-					-0-
07	12958	X	12501	-0-	-457	-0-	332	1	12169	2	N	-0-					-0-
08	12958	X	12480	-0-	-478	-0-	329	1	12151	2	N	-0-					-0-
09	12540	X	11581	-0-	-959	-0-	300	1	11281	2	N	-0-					-0-
10	12710	X	11843	-0-	-867	-0-	305	1	11538	2	N	-0-					-0-

SLAY, C. W. WELL #: 16 RRCID -> 237827 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 7780 - 10070

05	18403	X	18403	-0-	-0-	-0-	485	1	17918	2	N	-0-					-0-
06	18519	X	18519	-0-	-0-	-0-	493	1	18026	2	N	-0-					-0-
07	18596	X	18596	-0-	-0-	-0-	495	1	18101	2	N	-0-					-0-
08	18197	X	16038	-0-	-2159	-0-	634	1	15404	2	N	-0-					-0-
09	17610	X	17487	-0-	-123	-0-	679	1	16808	2	N	-0-					-0-
10	18197	X	15347	-0-	-2850	-0-	593	1	14754	2	N	-0-					-0-

SLAY, C. W. WELL #: 14 RRCID -> 237828 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7606 - 10520

05	21886	X	18612	-0-	-3274	-0-	490	1	18122	2	N	-0-					-0-
06	21434	X	21434	-0-	-0-	-0-	571	1	20863	2	N	-0-					-0-
07	21112	X	21112	-0-	-0-	-0-	561	1	20551	2	N	-0-					-0-
08	20020	X	20020	-0-	-0-	-0-	791	1	19229	2	N	-0-					-0-
09	21420	X	19573	-0-	-1847	-0-	760	1	18813	2	N	-0-					-0-
10	22134	X	20341	-0-	-1793	-0-	787	1	19554	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
05	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	3187	3			N	-0-					-0-
06	2627	X	2627	-0-	-0-	-0-	2627	3			N	-0-					-0-
07	2717	X	2717	-0-	-0-	-0-	2717	3			N	-0-					-0-
08	2511	X	2113	-0-	-398	-0-	2113	3			N	-0-					-0-
09	2430	X	1279	-0-	-1151	-0-	1279	3			N	-0-					-0-
10	2511	X	334	-0-	-2177	-0-	334	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
05	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	422	1	12	2	N	14					90
							2461	3	15	9							
06	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	523	1	1	2	N	26					116
							2478	3	29	9							
07	3813	X	2727	-0-	-1086	-0-	487	1	2	2	N	11	101	1			26
							2226	3	12	9							
08	3813	X	742	-0-	-3071	-0-	402	1	308	3	N	29					55
							32	9									
09	3690	X	3112	-0-	-578	-0-	504	1	2596	3	N	11					66
							12	9									
*10	4188	X	4188	-0-	-0-	-0-	2282	1	1875	3	N	28					94
							31	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
05	4154	X	3844	-0-	-310	-0-	87	1	3715	3	N	38					84
							42	9									
06	3870	X	3757	-0-	-113	-0-	86	1	3630	3	N	37	105	1			16
							41	9									
07	3906	X	3847	-0-	-59	-0-	87	1	3747	3	N	12					28
							13	9									
08	3875	X	3832	-0-	-43	-0-	85	1	3715	3	N	29					57
							32	9									
09	3750	X	3661	-0-	-89	-0-	81	1	3557	3	N	21					78
							23	9									
10	3875	X	3714	-0-	-161	-0-	81	1	3582	3	N	46	69	1			55
							51	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
05	3100	N	5367	-0-	2267	2843	5367	3			N	-0-					-0-
06	6983	X	4140	-0-	-2843	-0-	4140	3			N	-0-					-0-
07	7982	X	7982	-0-	-0-	-0-	7982	3			N	-0-					-0-
08	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	3500	3			N	-0-					-0-
09	1388	X	1388	-0-	-0-	-0-	1388	3			N	-0-					-0-
10	1178	X	1	-0-	-1177	-0-	1	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
05	18365	X	18365	-0-	-0-	-0-	3084	1	15281	2	N	-0-					-0-
06	19691	X	19691	-0-	-0-	-0-	2767	1	16924	2	N	-0-					-0-
07	19529	X	19529	-0-	-0-	-0-	1793	1	17736	2	N	-0-					-0-
08	18133	X	18133	-0-	-0-	-0-	1675	1	16458	2	N	-0-					-0-
09	16661	X	16661	-0-	-0-	-0-	1686	1	14975	2	N	-0-					-0-
*10	18447	X	18447	-0-	-0-	-0-	2006	1	16441	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
05	9765	X	9553	-0-	-212	-0-	186	1	9367	2	N	-0-					-0-
06	9450	X	9442	-0-	-8	-0-	197	1	9245	2	N	-0-					-0-
07	9765	X	9177	-0-	-588	-0-	177	1	9000	2	N	-0-					-0-
08	9765	X	9088	-0-	-677	-0-	184	1	8904	2	N	-0-					-0-
09	9450	X	8757	-0-	-693	-0-	166	1	8591	2	N	-0-					-0-
10	9765	X	9338	-0-	-427	-0-	172	1	9166	2	N	-0-					-0-

SCHMIDT MANAGEMENT TRUST WELL #: 3 RRCID -> 238448 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 8160 - 11468

05	11749	X	10984	-0-	-765	-0-	214	1	10770	2	N	-0-					-0-
06	11370	X	10553	-0-	-817	-0-	220	1	10333	2	N	-0-					-0-
07	11749	X	10936	-0-	-813	-0-	211	1	10725	2	N	-0-					-0-
08	11377	X	10915	-0-	-462	-0-	221	1	10694	2	N	-0-					-0-
09	10770	X	10324	-0-	-446	-0-	195	1	10129	2	N	-0-					-0-
*10	11264	X	11264	-0-	-0-	-0-	208	1	11056	2	N	-0-					-0-

SCARBERRY FAMILY WELL #: 2 RRCID -> 238449 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 7915 - 9762

05	9858	X	8724	-0-	-1134	-0-	170	1	8554	2	N	-0-					-0-
06	9540	X	8390	-0-	-1150	-0-	175	1	8215	2	N	-0-					-0-
07	9052	X	8393	-0-	-659	-0-	162	1	8231	2	N	-0-					-0-
08	9052	X	8338	-0-	-714	-0-	169	1	8169	2	N	-0-					-0-
09	8760	X	7864	-0-	-896	-0-	149	1	7715	2	N	-0-					-0-
10	8711	X	8131	-0-	-580	-0-	150	1	7981	2	N	-0-					-0-

CLARK, MATT GU "B" WELL #: 2 RRCID -> 238452 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8000 - 10154

*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-
*05	5431	X	5431	-0-	-0-	-0-	124	1	5307	3	N	-0-					-0-
06	4456	X	4456	-0-	-0-	-0-	103	1	4353	3	N	-0-					-0-
07	4740	X	4740	-0-	-0-	-0-	107	1	4633	3	N	-0-					-0-
08	4738	X	4738	-0-	-0-	-0-	106	1	4632	3	N	-0-					-0-
09	4540	X	4540	-0-	-0-	-0-	101	1	4439	3	N	-0-					-0-
*10	4690	X	4690	-0-	-0-	-0-	104	1	4586	3	N	-0-					-0-

TAYLOR, CORA "A" WELL #: 8 RRCID -> 238454 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 8040 - 10354

05	5582	X	5582	-0-	-0-	-0-	127	1	5402	3	N	48					70
							53	9									
06	5569	X	5569	-0-	-0-	-0-	128	1	5376	3	N	59	100	1			29
							65	9									
07	5950	X	5950	-0-	-0-	-0-	199	1	5744	3	N	6					35
							7	9									
08	5883	X	5883	-0-	-0-	-0-	193	1	5645	3	N	41					76
							45	9									
09	5686	X	5686	-0-	-0-	-0-	181	1	5304	3	N	183	187	1			72
							201	9									
*10	5837	X	5837	-0-	-0-	-0-	187	1	5547	3	N	94					166
							103	9									

RICHARDSON, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 238473 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7856 - 9677

05	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	78	1	3923	2	N	-0-					-0-
06	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	72	1	3392	2	N	-0-					-0-
07	2480	X	1936	-0-	-544	-0-	37	1	1899	2	N	-0-					-0-
08	2480	X	359	-0-	-2121	-0-	7	1	352	2	N	-0-					-0-
09	2400	X	163	-0-	-2237	-0-	3	1	160	2	N	-0-					-0-
10	2480	X	2002	-0-	-478	-0-	37	1	1965	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
05	6509	X	6509	-0-	-0-	-0-	1156	1	5353	2	N	-0-			-0-
06	6150	X	6119	-0-	-31	-0-	1097	1	5022	2	N	-0-			-0-
07	6355	X	5138	-0-	-1217	-0-	1144	1	3994	2	N	-0-			-0-
08	6324	X	6208	-0-	-116	-0-	1276	1	4932	2	N	-0-			-0-
09	6120	X	5760	-0-	-360	-0-	1225	1	4535	2	N	-0-			-0-
10	6324	X	868	-0-	-5456	-0-	868	1			N	-0-			-0-

BARR, DANNY WELL #: 7 RRCID -> 238476 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 8150 - 10463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	7093	X	7093	-0-	-0-	-0-	138	1	6955	2	N	-0-			-0-
06	6756	X	6756	-0-	-0-	-0-	141	1	6615	2	N	-0-			-0-
07	6728	X	6728	-0-	-0-	-0-	130	1	6598	2	N	-0-			-0-
08	6874	X	6874	-0-	-0-	-0-	139	1	6735	2	N	-0-			-0-
09	6608	X	6608	-0-	-0-	-0-	125	1	6483	2	N	-0-			-0-
*10	7159	X	7159	-0-	-0-	-0-	132	1	7027	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
05	6701	X	6701	-0-	-0-	-0-	130	1	6571	2	N	-0-			-0-
06	5649	X	5649	-0-	-0-	-0-	118	1	5531	2	N	-0-			-0-
07	5250	X	5250	-0-	-0-	-0-	101	1	5149	2	N	-0-			-0-
08	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	74	1	3586	2	N	-0-			-0-
09	4933	X	4933	-0-	-0-	-0-	93	1	4840	2	N	-0-			-0-
*10	6466	X	6466	-0-	-0-	-0-	119	1	6347	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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	1462	-0-	1462	1462	780	1	682	3	N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	7130	-0-	7130	8592	840	1	6290	3	N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	4724	-0-	4724	13316	653	1	4724	3	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
05	14938	X	14938	-0-	-0-	-0-	915	1	14023	2	N	-0-			-0-
06	12385	X	12385	-0-	-0-	-0-	706	1	11679	2	N	-0-			-0-
07	14554	X	14554	-0-	-0-	-0-	532	1	14022	2	N	-0-			-0-
08	12414	X	12414	-0-	-0-	-0-	457	1	11957	2	N	-0-			-0-
09	15780	X	15780	-0-	-0-	-0-	569	1	15211	2	N	-0-			-0-
*10	12403	X	12403	-0-	-0-	-0-	443	1	11960	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GUTTRY FAMILY WELL #: 13 RRCID -> 238485 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 6617 PERF. 6836 - 9094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

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
05	7192	X	6829	-0-	-363	-0-	133	1	6696	2	N	-0-					-0-
06	6930	X	6647	-0-	-283	-0-	138	1	6509	2	N	-0-					-0-
07	7099	X	6722	-0-	-377	-0-	130	1	6592	2	N	-0-					-0-
08	6975	X	6593	-0-	-382	-0-	134	1	6459	2	N	-0-					-0-
09	6690	X	6386	-0-	-304	-0-	121	1	6265	2	N	-0-					-0-
10	6882	X	6803	-0-	-79	-0-	125	1	6678	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
05	13203	X	13203	-0-	-0-	-0-	809	1	12394	2	N	-0-					-0-
06	12691	X	12691	-0-	-0-	-0-	724	1	11967	2	N	-0-					-0-
07	13010	X	13010	-0-	-0-	-0-	476	1	12534	2	N	-0-					-0-
08	12453	X	12453	-0-	-0-	-0-	458	1	11995	2	N	-0-					-0-
09	11723	X	11723	-0-	-0-	-0-	425	1	11298	2	N	-0-					-0-
*10	12001	X	12001	-0-	-0-	-0-	437	1	11564	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
05	6882	X	6567	-0-	-315	-0-	128	1	6439	2	N	-0-					-0-
06	6570	X	6106	-0-	-464	-0-	127	1	5979	2	N	-0-					-0-
07	6789	X	6243	-0-	-546	-0-	121	1	6122	2	N	-0-					-0-
08	6727	X	6205	-0-	-522	-0-	126	1	6079	2	N	-0-					-0-
09	6510	X	5982	-0-	-528	-0-	113	1	5869	2	N	-0-					-0-
10	6572	X	6374	-0-	-198	-0-	117	1	6257	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
05	9889	X	9215	-0-	-674	-0-	281	1	8934	3	N	-0-					-0-
06	9570	X	8718	-0-	-852	-0-	280	1	8438	3	N	-0-					-0-
07	9889	X	8335	-0-	-1554	-0-	273	1	8062	3	N	-0-					-0-
08	9889	X	3809	-0-	-6080	-0-	129	1	3680	3	N	-0-					-0-
09	9240	X	7184	-0-	-2056	-0-	272	1	6912	3	N	-0-					-0-
10	9207	X	8548	-0-	-659	-0-	338	1	8210	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
05	11379	X	11379	-0-	-0-	-0-	221	1	11158	2	N	-0-					-0-
06	10980	X	10356	-0-	-624	-0-	216	1	10140	2	N	-0-					-0-
07	11346	X	10417	-0-	-929	-0-	201	1	10216	2	N	-0-					-0-
08	11346	X	10179	-0-	-1167	-0-	206	1	9973	2	N	-0-					-0-
09	10980	X	9800	-0-	-1180	-0-	185	1	9615	2	N	-0-					-0-
10	11346	X	10232	-0-	-1114	-0-	189	1	10043	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
05	11842	X	9182	-0-	-2660	-0-	876 25	1 9	8281	3	Y	23	38	1			3
06	10590	X	8928	-0-	-1662	-0-	827 14	1 9	8087	3	Y	13	6	1			10
*07	10602	X	8600	-0-	-2002	-0-	843 17	1 9	7740	3	Y	15	2	1			23
*08	12974	X	12974	-0-	-0-	-0-	970 17	1 9	11987	3	Y	15					38
09	10329	X	10329	-0-	-0-	-0-	894 6	1 9	9429	3	Y	5					43
*10	11116	X	11116	-0-	-0-	-0-	942	1	10174	3	Y	-0-					43

SUN VALLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238503 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 7148 PERF. 7500 - 9304

05	20956	X	17913	-0-	-3043	-0-	1097	1	16816	2	N	-0-					-0-
06	19590	X	17286	-0-	-2304	-0-	986	1	16300	2	N	-0-					-0-
07	19871	X	17225	-0-	-2646	-0-	632	1	16593	2	N	-0-					-0-
08	19437	X	16723	-0-	-2714	-0-	613	1	16110	2	N	-0-					-0-
09	18270	X	16603	-0-	-1667	-0-	597	1	16006	2	N	-0-					-0-
10	17918	X	17003	-0-	-915	-0-	607	1	16396	2	N	-0-					-0-

NANCE WELL #: A 4 RRCID -> 238504 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 7126 PERF. 7526 - 8840

05	9300	X	9125	-0-	-175	-0-	559	1	8566	2	N	-0-					-0-
06	9000	X	8853	-0-	-147	-0-	505	1	8348	2	N	-0-					-0-
07	9300	X	8950	-0-	-350	-0-	329	1	8621	2	N	-0-					-0-
08	9300	X	8903	-0-	-397	-0-	328	1	8575	2	N	-0-					-0-
09	9000	X	8354	-0-	-646	-0-	302	1	8052	2	N	-0-					-0-
10	9145	X	8046	-0-	-1099	-0-	288	1	7758	2	N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 16 RRCID -> 238506 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 8476 PERF. 8445 - 10899

05	10540	X	9539	-0-	-1001	-0-	220	1	9319	3	N	-0-					-0-
06	10590	X	9700	-0-	-890	-0-	225	1	9475	3	N	-0-					-0-
07	10943	X	9568	-0-	-1375	-0-	217	1	9351	3	N	-0-					-0-
08	10943	X	10635	-0-	-308	-0-	238	1	10397	3	N	-0-					-0-
09	10410	X	9902	-0-	-508	-0-	221	1	9681	3	N	-0-					-0-
*10	10675	X	10675	-0-	-0-	-0-	236	1	10439	3	N	-0-					-0-

HAMILTON, CLARENCE L. WELL #: 4 RRCID -> 238508 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 8316 - 11676

05	11707	X	11707	-0-	-0-	-0-	308	1	11399	2	N	-0-					-0-
06	10910	X	10910	-0-	-0-	-0-	291	1	10619	2	N	-0-					-0-
07	12217	X	12217	-0-	-0-	-0-	325	1	11892	2	N	-0-					-0-
08	11885	X	11885	-0-	-0-	-0-	313	1	11572	2	N	-0-					-0-
09	11340	X	10835	-0-	-505	-0-	281	1	10554	2	N	-0-					-0-
10	11780	X	9932	-0-	-1848	-0-	256	1	9676	2	N	-0-					-0-

PITTS, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 238509 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 6905 - 8712

05	9	X	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
06	9	X	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
05	9796	X	8271	-0-	-1525	-0-	218	1	8053	2	N	-0-					-0-
06	9480	X	8121	-0-	-1359	-0-	216	1	7905	2	N	-0-					-0-
*07	9796	X	8504	-0-	-1292	-0-	228	1	8276	2	N	-0-					-0-
08	9796	X	8958	-0-	-838	-0-	236	1	8722	2	N	-0-					-0-
09	9480	X	8946	-0-	-534	-0-	232	1	8714	2	N	-0-					-0-
*10	9100	X	9100	-0-	-0-	-0-	235	1	8865	2	N	-0-					-0-

REILLY BEAR CREEK WELL #: 5 RRCID -> 238511 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 6514 PERF. 7140 - 9342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4433	X	-0-	-0-	-4433	-0-					N	-0-					55
06	6637	X	6637	-0-	-0-	-0-	199	1	6401	3	N	34					89
							37	9									
07	6154	X	6154	-0-	-0-	-0-	25	1	6090	3	N	35	100	1			24
							39	9									
08	5400	X	5400	-0-	-0-	-0-	24	1	5341	3	N	32					56
							35	9									
09	5013	X	5013	-0-	-0-	-0-	25	1	4953	3	N	32					88
							35	9									
*10	4927	X	4927	-0-	-0-	-0-	20	1	4896	3	N	10					98
							11	9									

WOODY, ANNA "A" WELL #: 1 RRCID -> 238513 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 8050 - 10080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10489	X	10489	-0-	-0-	-0-	241	1	10248	3	N	-0-					-0-
06	10239	X	10239	-0-	-0-	-0-	237	1	10002	3	N	-0-					-0-
07	10409	X	10409	-0-	-0-	-0-	236	1	10173	3	N	-0-					-0-
08	10478	X	10371	-0-	-107	-0-	232	1	10139	3	N	-0-					-0-
09	10230	X	10063	-0-	-167	-0-	223	1	9784	3	N	51					51
							56	9									
10	10571	X	10394	-0-	-177	-0-	227	1	10095	3	N	65	116	1			-0-
							72	9									

PARCHMAN WELL #: 1H RRCID -> 238657 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 7140 - 7803

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

DAY WELL #: 9 RRCID -> 238955 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 8040 - 10044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16120	X	15610	-0-	-510	-0-	956	1	14654	2	N	-0-					-0-
06	15600	X	15411	-0-	-189	-0-	879	1	14532	2	N	-0-					-0-
07	16120	X	15041	-0-	-1079	-0-	549	1	14492	2	N	-0-					-0-
08	16120	X	15680	-0-	-440	-0-	578	1	15102	2	N	-0-					-0-
09	15894	X	15894	-0-	-0-	-0-	575	1	15319	2	N	-0-					-0-
*10	16113	X	16113	-0-	-0-	-0-	574	1	15539	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 #: 1 RRCID -> 239002 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7810 - 9242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22475	X	19612	-0-	-2863	-0-	381	1	19231	2	N	-0-					2
06	21030	X	18015	-0-	-3015	-0-	375	1	17640	2	N	-0-					2
07	21452	X	17229	-0-	-4223	-0-	333	1	16896	2	N	-0-					2
08	21235	X	18187	-0-	-3048	-0-	368	1	17819	2	N	-0-					2
09	19860	X	17414	-0-	-2446	-0-	329	1	17085	2	N	-0-					2
10	19623	X	18177	-0-	-1446	-0-	335	1	17840	2	N	2					2
							2	9									

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
05	11935	X	10988	-0-	-947	-0-	214	1	10774	2	N	-0-					-0-
06	11430	X	10389	-0-	-1041	-0-	216	1	10173	2	N	-0-					-0-
07	11470	X	10661	-0-	-809	-0-	206	1	10455	2	N	-0-					-0-
08	11253	X	10329	-0-	-924	-0-	209	1	10120	2	N	-0-					-0-
09	10800	X	10022	-0-	-778	-0-	190	1	9832	2	N	-0-					-0-
10	10974	X	10589	-0-	-385	-0-	195	1	10394	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
05	11501	X	10413	-0-	-1088	-0-	411	1	10002	2	N	-0-					-0-
06	10350	X	10287	-0-	-63	-0-	411	1	9876	2	N	-0-					-0-
07	12282	X	12282	-0-	-0-	-0-	490	1	11792	2	N	-0-					-0-
08	13053	X	13053	-0-	-0-	-0-	516	1	12537	2	N	-0-					-0-
09	12079	X	12079	-0-	-0-	-0-	469	1	11610	2	N	-0-					-0-
10	12276	X	12054	-0-	-222	-0-	466	1	11588	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
05	5735	X	5735	-0-	-0-	-0-	1191	1	4520	3	Y	22					103
							24	9									
06	6039	X	6039	-0-	-0-	-0-	1165	1	4857	3	Y	15	42	1			76
							17	9									
07	7735	X	7735	-0-	-0-	-0-	1235	1	6464	3	Y	33					109
							36	9									
08	7819	X	7819	-0-	-0-	-0-	1234	1	6545	3	Y	36					145
							40	9									
09	5856	X	5856	-0-	-0-	-0-	198	1	5632	3	Y	24					169
							26	9									
*10	6070	X	6070	-0-	-0-	-0-	134	1	5917	3	Y	17	105	1			81
							19	9									

GAGE, COKE L. "D" WELL #: 4 RRCID -> 239016 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 7650 - 9120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7843	X	7019	-0-	-824	-0-	160	1	6834	3	N	23					70
							25	9									
06	7560	X	6450	-0-	-1110	-0-	149	1	6301	3	N	-0-					70
07	7602	X	7602	-0-	-0-	-0-	170	1	7327	3	N	95	76	1			89
							105	9									
08	7595	X	7336	-0-	-259	-0-	164	1	7164	3	N	7					96
							8	9									
09	7350	X	7080	-0-	-270	-0-	155	1	6775	3	N	136	119	1			113
							150	9									
10	7595	X	7038	-0-	-557	-0-	154	1	6869	3	N	14					127
							15	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
05	17497	X	17497	-0-	-0-	-0-	1072	1	16425	2	N	-0-			-0-
06	15916	X	15916	-0-	-0-	-0-	908	1	15008	2	N	-0-			-0-
07	16974	X	16974	-0-	-0-	-0-	623	1	16351	2	N	-0-			-0-
08	17484	X	12403	-0-	-5081	-0-	460	1	11943	2	N	-0-			-0-
09	16920	X	15710	-0-	-1210	-0-	568	1	15142	2	N	-0-			-0-
10	17484	X	16469	-0-	-1015	-0-	589	1	15880	2	N	-0-			-0-

BENNETT, DONALD WELL #: 7 RRCID -> 239022 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 6634 - 8414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	5239	X	-0-	-0-	-5239	-0-					N	-0-			-0-
06	5070	X	-0-	-0-	-5070	-0-					N	-0-			-0-
07	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					N	-0-			-0-
08	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*10	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-

BONDS RANCH WELL #: F 5 RRCID -> 239023 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 7109 PERF. 7600 - 8764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	10199	X	7919	-0-	-2280	-0-	485	1	7434	2	N	-0-			-0-
06	9630	X	7262	-0-	-2368	-0-	414	1	6848	2	N	-0-			-0-
07	9641	X	7151	-0-	-2490	-0-	262	1	6889	2	N	-0-			-0-
08	9455	X	6967	-0-	-2488	-0-	256	1	6711	2	N	-0-			-0-
09	8730	X	6372	-0-	-2358	-0-	229	1	6143	2	N	-0-			-0-
10	7905	X	5338	-0-	-2567	-0-	191	1	5147	2	N	-0-			-0-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 25 RRCID -> 239032 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8496 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	7502	X	6938	-0-	-564	-0-	160	1	6778	3	N	-0-			-0-
06	7770	X	5914	-0-	-1856	-0-	137	1	5777	3	N	-0-			-0-
07	9127	X	9127	-0-	-0-	-0-	207	1	8920	3	N	-0-			-0-
08	9134	X	9134	-0-	-0-	-0-	205	1	8929	3	N	-0-			-0-
09	8840	X	8840	-0-	-0-	-0-	198	1	8642	3	N	-0-			-0-
*10	9086	X	9086	-0-	-0-	-0-	201	1	8885	3	N	-0-			-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 23 RRCID -> 239037 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 7550 - 11192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	5058	X	5058	-0-	-0-	-0-	133	1	4925	2	N	-0-			-0-
06	4560	X	4346	-0-	-214	-0-	116	1	4230	2	N	-0-			-0-
07	4712	X	4477	-0-	-235	-0-	179	1	4298	2	N	-0-			-0-
08	4712	X	4199	-0-	-513	-0-	166	1	4033	2	N	-0-			-0-
09	4560	X	3780	-0-	-780	-0-	147	1	3633	2	N	-0-			-0-
10	4712	X	3665	-0-	-1047	-0-	142	1	3523	2	N	-0-			-0-

WEIL, LYNNE WELL #: 10 RRCID -> 239039 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 7880 - 9789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	13702	X	10348	-0-	-3354	-0-	273	1	10075	2	N	-0-			-0-
06	12360	X	8757	-0-	-3603	-0-	117	1	8640	2	N	-0-			-0-
07	12586	X	9372	-0-	-3214	-0-	249	1	9123	2	N	-0-			-0-
08	11222	X	7858	-0-	-3364	-0-	207	1	7651	2	N	-0-			-0-
09	11852	X	11852	-0-	-0-	-0-	439	1	11413	2	N	-0-			-0-
*10	12118	X	12118	-0-	-0-	-0-	313	1	11805	2	N	-0-			-0-

SEALS, G. T. WELL #: 26 RRCID -> 239042 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 8233 PERF. 8436 - 10215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	8525	X	7139	-0-	-1386	-0-	145	1	6994	2	N	-0-			-0-
06	7920	X	7372	-0-	-548	-0-	154	1	7218	2	N	-0-			-0-
07	7967	X	7548	-0-	-419	-0-	172	1	7376	3	N	-0-			-0-
08	7657	X	7504	-0-	-153	-0-	168	1	7336	3	N	-0-			-0-
09	7380	X	7303	-0-	-77	-0-	164	1	7139	3	N	-0-			-0-
*10	7626	X	7436	-0-	-190	-0-	165	1	7271	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DAVID, WILLIAM WELL #: 8 RRCID -> 239043 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 7794 PERF. 8004 - 10491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7936	X	7712	-0-	-224	-0-	150	1	7562	2	N	-0-					-0-
06	7680	X	7324	-0-	-356	-0-	152	1	7172	2	N	-0-					-0-
07	7936	X	7353	-0-	-583	-0-	142	1	7211	2	N	-0-					-0-
08	7874	X	7328	-0-	-546	-0-	148	1	7180	2	N	-0-					-0-
09	7530	X	6974	-0-	-556	-0-	132	1	6842	2	N	-0-					-0-
10	7719	X	7286	-0-	-433	-0-	134	1	7152	2	N	-0-					-0-

LAMM, FRANCES WELL #: 5 RRCID -> 239050 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 8050 - 10124

05	7750	X	6635	-0-	-1115	-0-	224	1	6369	3	N	38					126
							42	9									
06	7380	X	6869	-0-	-511	-0-	236	1	6621	3	N	11					137
							12	9									
07	7409	X	6833	-0-	-576	-0-	229	1	6595	3	N	8					145
							9	9									
08	7378	X	6437	-0-	-941	-0-	214	1	6214	3	N	8	51	1			102
							9	9									
09	7140	X	6486	-0-	-654	-0-	214	1	6244	3	N	25					127
							28	9									
*10	7099	X	6781	-0-	-318	-0-	222	1	6556	3	N	3					130
							3	9									

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 19 RRCID -> 239051 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 6625 - 8755

05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

BENNETT, DONALD WELL #: 5 RRCID -> 239052 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 6517 PERF. 6745 - 8217

05	4374	X	4374	-0-	-0-	-0-	4374	3			N	-0-					-0-
06	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	3559	3			N	-0-					-0-
07	4584	X	4584	-0-	-0-	-0-	4584	3			N	-0-					-0-
08	4330	X	4330	-0-	-0-	-0-	4330	3			N	-0-					-0-
09	3420	X	3334	-0-	-86	-0-	3334	3			N	-0-					-0-
*10	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	4071	3			N	-0-					-0-

BENNETT, DONALD WELL #: 6 RRCID -> 239053 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 6662 - 9142

05	5363	X	-0-	-0-	-5363	-0-					N	-0-					-0-
06	5190	X	-0-	-0-	-5190	-0-					N	-0-					-0-
07	5239	X	-0-	-0-	-5239	-0-					N	-0-					-0-
08	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN, NINA WELL #: 1 RRCID -> 239055 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 7607 - 8416

05	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
06	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-
07	651	N	184	-0-	-467	-0-	184	1			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-	46	1			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
05	11563	X	10862	-0-	-701	-0-	211	1	10651	2	N	-0-					-0-
06	11190	X	10267	-0-	-923	-0-	214	1	10053	2	N	-0-					-0-
07	11408	X	10659	-0-	-749	-0-	206	1	10453	2	N	-0-					-0-
08	11191	X	10484	-0-	-707	-0-	212	1	10272	2	N	-0-					-0-
09	10770	X	10108	-0-	-662	-0-	191	1	9917	2	N	-0-					-0-
10	10850	X	10407	-0-	-443	-0-	192	1	10215	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: D 6 RRCID -> 239060 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 7530 - 9034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14322	X	12534	-0-	-1788	-0-	768	1	11766	2	N	-0-					-0-
06	13860	X	11982	-0-	-1878	-0-	683	1	11299	2	N	-0-					-0-
07	14322	X	10839	-0-	-3483	-0-	398	1	10441	2	N	-0-					-0-
08	12772	X	11949	-0-	-823	-0-	439	1	11510	2	N	-0-					-0-
09	12360	X	11318	-0-	-1042	-0-	408	1	10910	2	N	-0-					-0-
10	12524	X	11080	-0-	-1444	-0-	397	1	10683	2	N	-0-					-0-

DCCO 2 - MINNERLY-PETERSON (SA) WELL #: 1 RRCID -> 239063 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 8426 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9362	X	9124	-0-	-238	-0-	210	1	8914	3	N	-0-					-0-
06	9090	X	8894	-0-	-196	-0-	207	1	8687	3	N	-0-					-0-
07	9393	X	9141	-0-	-252	-0-	208	1	8933	3	N	-0-					-0-
08	9393	X	9052	-0-	-341	-0-	203	1	8849	3	N	-0-					-0-
09	8940	X	8666	-0-	-274	-0-	194	1	8472	3	N	-0-					-0-
*10	9176	X	8893	-0-	-283	-0-	197	1	8696	3	N	-0-					-0-

JOHNSON "C" - JOHNSON "A" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 239065 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7800 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11780	X	11416	-0-	-364	-0-	388	1	11028	3	Y	-0-					-0-
06	11034	X	11034	-0-	-0-	-0-	380	1	10654	3	Y	-0-					-0-
07	11679	X	11679	-0-	-0-	-0-	392	1	11287	3	Y	-0-					-0-
*08	11243	X	11243	-0-	-0-	-0-	371	1	10816	3	Y	51					51
							56	9									
*09	10747	X	10747	-0-	-0-	-0-	355	1	10392	3	Y	-0-					51
*10	11206	X	11206	-0-	-0-	-0-	366	1	10840	3	Y	-0-	51	1			-0-

BOYD, BILLY WELL #: 8 RRCID -> 239070 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8294 - 10288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5394	X	5265	-0-	-129	-0-	102	1	5163	2	N	-0-					-0-
06	5220	X	4728	-0-	-492	-0-	98	1	4630	2	N	-0-					-0-
07	5394	X	4572	-0-	-822	-0-	88	1	4484	2	N	-0-					-0-
08	5394	X	4379	-0-	-1015	-0-	89	1	4290	2	N	-0-					-0-
09	5220	X	3987	-0-	-1233	-0-	75	1	3912	2	N	-0-					-0-
10	5270	X	4456	-0-	-814	-0-	82	1	4374	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: D 7 RRCID -> 239072 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 7305 - 9794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18507	X	16197	-0-	-2310	-0-	992	1	15205	2	N	-0-					-0-
06	15323	X	15323	-0-	-0-	-0-	874	1	14449	2	N	-0-					-0-
07	16399	X	13774	-0-	-2625	-0-	505	1	13269	2	N	-0-					-0-
08	16399	X	15185	-0-	-1214	-0-	558	1	14627	2	N	-0-					-0-
09	15870	X	14391	-0-	-1479	-0-	518	1	13873	2	N	-0-					-0-
10	16182	X	14082	-0-	-2100	-0-	505	1	13577	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, RICKY WELL #: 8 RRCID -> 239073 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 6827 - 11037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	64	X	15	-0-	-49	-0-	15	3			N	-0-					-0-
06	64	X	-0-	-0-	-64	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		11	-0-	11	-0-	11	3			N	-0-					-0-
08	T. A.		3586	-0-	3586	3586	3586	3			N	-0-					-0-
09	9784	X	6198	-0-	-3586	-0-	6198	3			N	-0-					-0-
*10	232	X	232	-0-	-0-	-0-	232	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

05	17262	X	17262	-0-	-0-	-0-	396	1	16866	3	Y	-0-					-0-
06	15369	X	15369	-0-	-0-	-0-	356	1	15013	3	Y	-0-					-0-
07	17118	X	17118	-0-	-0-	-0-	575	1	16543	3	Y	-0-					-0-
08	18591	X	18591	-0-	-0-	-0-	617	1	17974	3	Y	-0-					-0-
09	15960	X	15960	-0-	-0-	-0-	528	1	15432	3	Y	-0-					-0-
*10	15874	X	15874	-0-	-0-	-0-	519	1	15355	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON "A"-JOHNSON "B" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 239075 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7736 - 10350

05	9765	X	9247	-0-	-518	-0-	212	1	9035	3	Y	-0-					20
06	9540	X	8806	-0-	-734	-0-	303	1	8503	3	Y	-0-					20
07	9858	X	9298	-0-	-560	-0-	312	1	8986	3	Y	-0-					20
08	9858	X	9122	-0-	-736	-0-	303	1	8819	3	Y	-0-					20
09	9179	X	9179	-0-	-0-	-0-	303	1	8865	3	Y	10	25	1			5
							11	9									
*10	10614	X	10614	-0-	-0-	-0-	347	1	10267	3	Y	-0-					5

LIVINGSTONE WELL #: 2 RRCID -> 239082 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8234 - 10470

05	8587	X	8164	-0-	-423	-0-	159	1	8005	2	N	-0-					-0-
06	8250	X	7808	-0-	-442	-0-	163	1	7645	2	N	-0-					-0-
07	8401	X	7868	-0-	-533	-0-	152	1	7716	2	N	-0-					-0-
08	8215	X	7840	-0-	-375	-0-	159	1	7681	2	N	-0-					-0-
09	7950	X	7687	-0-	-263	-0-	145	1	7542	2	N	-0-					-0-
10	8153	X	8044	-0-	-109	-0-	148	1	7896	2	N	-0-					-0-

PITTS, CHARLES WELL #: 12 RRCID -> 239083 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 6519 PERF. 6805 - 8669

05	6510	X	113	-0-	-6397	-0-	113	3			N	-0-					-0-
06	2130	X	27	-0-	-2103	-0-	27	3			N	-0-					-0-
07	1209	X	25	-0-	-1184	-0-	25	3			N	-0-					-0-
08	930	X	5	-0-	-925	-0-	5	3			N	-0-					-0-
09	900	X	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					-0-
10	124	X	4	-0-	-120	-0-	4	3			N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 37 RRCID -> 239084 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 7935 - 9919

05	14787	X	14718	-0-	-69	-0-	388	1	14330	2	N	-0-					-0-
06	14310	X	13602	-0-	-708	-0-	362	1	13240	2	N	-0-					-0-
07	14787	X	13063	-0-	-1724	-0-	347	1	12716	2	N	-0-					-0-
08	14725	X	13220	-0-	-1505	-0-	348	1	12872	2	N	-0-					-0-
09	14250	X	4262	-0-	-9988	-0-	110	1	4152	2	N	-0-					-0-
*10	14801	X	14801	-0-	-0-	-0-	382	1	14419	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PITTS, CHARLES WELL #: 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
05	3100	N	8963	-0-	5863	5863	325	1	8638	3	N	-0-					-0-
06	12369	X	6506	-0-	-5863	-0-	286	1	6220	3	N	-0-					-0-
07	5805	X	5805	-0-	-0-	-0-	327	1	5478	3	N	-0-					-0-
08	651	X	331	-0-	-320	-0-	331	1			N	-0-					-0-
09	630	X	611	-0-	-19	-0-	325	1	286	3	N	-0-					-0-
*10	2018	X	2018	-0-	-0-	-0-	522	1	1496	3	N	-0-					-0-

KEE, BOBBIE B. WELL #: 1 RRCID -> 239086 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 7299 PERF. 7494 - 10454

05	4243	X	4243	-0-	-0-	-0-	1308	1	2899	3	Y	33					161
							36	9									
06	5265	X	5265	-0-	-0-	-0-	1294	1	3961	3	Y	9	138	1			32
							10	9									
07	6413	X	6413	-0-	-0-	-0-	1357	1	5032	3	Y	22					54
							24	9									
08	6256	X	6256	-0-	-0-	-0-	1351	1	4879	3	Y	24					78
							26	9									
09	5298	X	5298	-0-	-0-	-0-	1291	1	3983	3	Y	22					100
							24	9									
*10	4817	X	4817	-0-	-0-	-0-	1318	1	3487	3	Y	11	81	1			30
							12	9									

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 27 RRCID -> 239087 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 7838 PERF. 8116 - 10775

05	8928	X	7395	-0-	-1533	-0-	170	1	7225	3	N	-0-					-0-
06	7802	X	7802	-0-	-0-	-0-	181	1	7621	3	N	-0-					-0-
07	7959	X	7959	-0-	-0-	-0-	181	1	7778	3	N	-0-					-0-
08	7781	X	7458	-0-	-323	-0-	167	1	7291	3	N	-0-					-0-
09	7800	X	6495	-0-	-1305	-0-	146	1	6349	3	N	-0-					-0-
*10	8060	X	7251	-0-	-809	-0-	160	1	7091	3	N	-0-					-0-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 26 RRCID -> 239088 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 7859 PERF. 8056 - 10300

05	12028	X	11394	-0-	-634	-0-	262	1	11132	3	N	-0-					-0-
06	11430	X	11247	-0-	-183	-0-	261	1	10986	3	N	-0-					-0-
07	11625	X	11045	-0-	-580	-0-	251	1	10794	3	N	-0-					-0-
08	11625	X	10570	-0-	-1055	-0-	237	1	10333	3	N	-0-					-0-
09	11250	X	9947	-0-	-1303	-0-	222	1	9725	3	N	-0-					-0-
*10	11625	X	10198	-0-	-1427	-0-	226	1	9972	3	N	-0-					-0-

BOYD, BILLY WELL #: 7 RRCID -> 239090 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8005 - 9996

05	8419	X	8419	-0-	-0-	-0-	164	1	8255	2	N	-0-					-0-
06	7973	X	7973	-0-	-0-	-0-	166	1	7807	2	N	-0-					-0-
07	8055	X	8055	-0-	-0-	-0-	156	1	7899	2	N	-0-					-0-
08	8078	X	8078	-0-	-0-	-0-	164	1	7914	2	N	-0-					-0-
09	7791	X	7791	-0-	-0-	-0-	147	1	7644	2	N	-0-					-0-
*10	8139	X	8139	-0-	-0-	-0-	150	1	7989	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: F 4 RRCID -> 239091 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7032 - 7230

05	2821	X	2435	-0-	-386	-0-	149	1	2286	2	N	-0-					-0-
06	2670	X	2240	-0-	-430	-0-	128	1	2112	2	N	-0-					-0-
07	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	112	1	2939	2	N	-0-					-0-
08	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	111	1	2909	2	N	-0-					-0-
09	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	108	1	2904	2	N	-0-					-0-
10	3038	X	2524	-0-	-514	-0-	90	1	2434	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HOLLINGSWORTH, GARY WELL #: 3 RRCID -> 239092 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 8023 PERF. 8208 - 12672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12214	X	11491	-0-	-723	-0-	223	1	11268	2	N	-0-					-0-
06	11700	X	10825	-0-	-875	-0-	225	1	10600	2	N	-0-					-0-
07	12090	X	11082	-0-	-1008	-0-	214	1	10868	2	N	-0-					-0-
08	11501	X	11284	-0-	-217	-0-	229	1	11055	2	N	-0-					-0-
09	11130	X	10783	-0-	-347	-0-	204	1	10579	2	N	-0-					-0-
10	11501	X	11452	-0-	-49	-0-	211	1	11241	2	N	-0-					-0-

GATLIN, WINSTON WELL #: 3 RRCID -> 239093 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 7988 PERF. 7991 - 10961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5136	X	5136	-0-	-0-	-0-	100	1	5036	2	N	-0-					-0-
06	4910	X	4910	-0-	-0-	-0-	102	1	4808	2	N	-0-					-0-
07	5097	X	5097	-0-	-0-	-0-	99	1	4998	2	N	-0-					-0-
08	4913	X	4913	-0-	-0-	-0-	100	1	4813	2	N	-0-					-0-
09	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-	87	1	4505	2	N	-0-					-0-
10	4216	X	4039	-0-	-177	-0-	74	1	3965	2	N	-0-					-0-

JOHNSON "C" - JOHNSON "A" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 239095 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7764 - 10040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12245	X	11826	-0-	-419	-0-	401	1	11425	3	N	-0-					58
06	12030	X	11338	-0-	-692	-0-	389	1	10941	3	N	7					65
							8	9									
07	12431	X	11799	-0-	-632	-0-	397	1	11402	3	N	-0-					65
08	12431	X	11449	-0-	-982	-0-	380	1	11069	3	N	-0-					65
*09	11820	X	10878	-0-	-942	-0-	359	1	10507	3	Y	11	76	1			-0-
							12	9									
*10	11811	X	11200	-0-	-611	-0-	366	1	10833	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

MENCHACA, NICHOLAS WELL #: 1 RRCID -> 239098 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 8091 - 12072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7347	X	6680	-0-	-667	-0-	317	1	6363	2	N	-0-					-0-
06	6870	X	6069	-0-	-801	-0-	257	1	5812	2	N	-0-					-0-
07	7006	X	6113	-0-	-893	-0-	311	1	5802	2	N	-0-					-0-
08	6882	X	6313	-0-	-569	-0-	317	1	5996	2	N	-0-					-0-
09	6480	X	6075	-0-	-405	-0-	6075	2			N	-0-					-0-
10	6665	X	6353	-0-	-312	-0-	300	1	6053	2	N	-0-					-0-

MUZYKA, MARTHA WELL #: 3 RRCID -> 239099 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 7851 - 9071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4337	X	4337	-0-	-0-	-0-	497	1	3840	2	N	-0-					-0-
06	5566	X	5566	-0-	-0-	-0-	786	1	4780	2	N	-0-					-0-
07	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	825	1	2330	2	N	-0-					-0-
08	4340	X	982	-0-	-3358	-0-	300	1	682	2	N	-0-					-0-
09	5580	X	4411	-0-	-1169	-0-	463	1	3948	2	N	-0-					-0-
*10	7504	X	7504	-0-	-0-	-0-	547	1	6957	2	N	-0-					-0-

THOMAS, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 239100 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8186 - 10388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4684	X	4684	-0-	-0-	-0-	366	1	4318	2	N	-0-					-0-
06	4676	X	4676	-0-	-0-	-0-	125	1	4551	2	N	-0-					-0-
07	4936	X	4936	-0-	-0-	-0-	95	1	4841	2	N	-0-					-0-
08	5133	X	5133	-0-	-0-	-0-	104	1	5029	2	N	-0-					-0-
09	4791	X	4791	-0-	-0-	-0-	91	1	4700	2	N	-0-					-0-
*10	4995	X	4995	-0-	-0-	-0-	92	1	4903	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JARVIS FOSSIL CREEK WELL #: 5 RRCID -> 239102 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 7650 - 11154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	25267	X	25267	-0-	-0-	-0-	1548	1	23719	2	N	-0-					-0-
06	24129	X	24129	-0-	-0-	-0-	1376	1	22753	2	N	-0-					-0-
07	25253	X	25253	-0-	-0-	-0-	929	1	24324	2	N	-0-					-0-
08	25495	X	25495	-0-	-0-	-0-	937	1	24558	2	N	-0-					-0-
09	24484	X	24484	-0-	-0-	-0-	881	1	23603	2	N	-0-					-0-
*10	24527	X	24527	-0-	-0-	-0-	880	1	23647	2	N	-0-					-0-

BLAKLEY, L. B. J. "D" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 239103 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7578 - 10992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	25544	X	22491	-0-	-3053	-0-	593	1	21898	2	N	-0-					-0-
06	24720	X	21945	-0-	-2775	-0-	585	1	21360	2	N	-0-					-0-
07	23560	X	22174	-0-	-1386	-0-	590	1	21584	2	N	-0-					-0-
08	23560	X	21616	-0-	-1944	-0-	570	1	21046	2	N	-0-					-0-
09	21960	X	2583	-0-	-19377	-0-	67	1	2516	2	N	-0-					-0-
10	22692	X	18108	-0-	-4584	-0-	467	1	17641	2	N	-0-					-0-

TODD NORTH UNIT WELL #: 6 RRCID -> 239164 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 7185 - 7450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

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
05	13330	X	12651	-0-	-679	-0-	246	1	12405	2	N	-0-					-0-
06	12900	X	11816	-0-	-1084	-0-	246	1	11570	2	N	-0-					-0-
07	13330	X	12121	-0-	-1209	-0-	234	1	11887	2	N	-0-					-0-
08	13237	X	12151	-0-	-1086	-0-	246	1	11905	2	N	-0-					-0-
09	12720	X	11144	-0-	-1576	-0-	211	1	10933	2	N	-0-					-0-
10	12648	X	11927	-0-	-721	-0-	220	1	11707	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
05	7564	X	7089	-0-	-475	-0-	162	1	6927	3	N	-0-					-0-
06	7320	X	7239	-0-	-81	-0-	168	1	7071	3	N	-0-					-0-
07	7812	X	7812	-0-	-0-	-0-	177	1	7635	3	N	-0-					-0-
08	7898	X	7898	-0-	-0-	-0-	177	1	7721	3	N	-0-					-0-
09	7266	X	7266	-0-	-0-	-0-	162	1	7104	3	N	-0-					-0-
*10	7937	X	7937	-0-	-0-	-0-	175	1	7762	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
05	11084	X	11084	-0-	-0-	-0-	253	1	10807	3	N	22					195
							24	9									
06	10778	X	10778	-0-	-0-	-0-	248	1	10504	3	N	24					219
							26	9									
07	9346	X	9346	-0-	-0-	-0-	210	1	9111	3	N	23					242
							25	9									
08	10159	X	10159	-0-	-0-	-0-	226	1	9899	3	N	31	185	1			88
							34	9									
09	9564	X	9564	-0-	-0-	-0-	212	1	9333	3	N	17					105
							19	9									
10	7161	X	395	-0-	-6766	-0-	8	1	383	3	N	4					109
							4	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ACOLA "C" - ACOLA "D" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 239211 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 7596 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8036	X	8036	-0-	-0-	-0-	184	1	7852	3	N	-0-					59
06	8717	X	8717	-0-	-0-	-0-	299	1	8418	3	N	-0-	59	1			-0-
07	8981	X	8981	-0-	-0-	-0-	302	1	8677	3	N	2					2
							2	9									
08	8625	X	8625	-0-	-0-	-0-	286	1	8339	3	N	-0-					2
09	8264	X	8264	-0-	-0-	-0-	273	1	7991	3	N	-0-					2
*10	8583	X	8583	-0-	-0-	-0-	280	1	8303	3	N	-0-					2

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

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
05	19782	X	19782	-0-	-0-	-0-	454	1	19328	3	N	-0-					-0-
06	18285	X	18285	-0-	-0-	-0-	424	1	17861	3	N	-0-					-0-
07	16450	X	16450	-0-	-0-	-0-	373	1	16077	3	N	-0-					-0-
08	18565	X	18565	-0-	-0-	-0-	415	1	18150	3	N	-0-					-0-
09	10205	X	10205	-0-	-0-	-0-	604	1	9601	3	N	-0-					-0-
*10	21844	X	21844	-0-	-0-	-0-	538	1	21362	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
05	4353	X	4353	-0-	-0-	-0-	19	1	4306	3	N	25					71
							28	9									
06	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	18	1	3806	3	N	30					101
							33	9									
07	3937	X	3640	-0-	-297	-0-	15	1	3591	3	N	31	88	1			44
							34	9									
08	3937	X	3714	-0-	-223	-0-	17	1	3673	3	N	22					66
							24	9									
09	3810	X	3630	-0-	-180	-0-	18	1	3591	3	N	19					85
							21	9									
10	3937	X	3840	-0-	-97	-0-	15	1	3781	3	N	40					125
							44	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
05	3937	X	1133	-0-	-2804	-0-	470	1	663	3	N	-0-					-0-
06	1313	X	1313	-0-	-0-	-0-	317	1	996	3	N	-0-					-0-
07	2636	X	2636	-0-	-0-	-0-	472	1	2164	3	N	-0-					-0-
08	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					-0-
09	1320	X	650	-0-	-670	-0-	234	1	416	3	N	-0-					-0-
*10	8617	X	8617	-0-	-0-	-0-	777	1	7840	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
05	6986	X	6986	-0-	-0-	-0-	141	1	6845	2	N	-0-					-0-
06	6662	X	6662	-0-	-0-	-0-	139	1	6523	2	N	-0-					-0-
07	6597	X	6597	-0-	-0-	-0-	150	1	6447	3	N	-0-					-0-
08	6585	X	6585	-0-	-0-	-0-	148	1	6437	3	N	-0-					-0-
09	6421	X	6421	-0-	-0-	-0-	143	1	6278	3	N	-0-					-0-
*10	6506	X	6506	-0-	-0-	-0-	144	1	6362	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 #: 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
05	7595	X	5048	-0-	-2547	-0-	101	1	4947	3	N	-0-					-0-
06	7468	X	7468	-0-	-0-	-0-	151	1	7317	3	N	-0-					-0-
07	7289	X	7289	-0-	-0-	-0-	144	1	7145	3	N	-0-					-0-
08	7048	X	7048	-0-	-0-	-0-	138	1	6910	3	N	-0-					-0-
09	7470	X	6625	-0-	-845	-0-	130	1	6495	3	N	-0-					-0-
*10	7719	X	6723	-0-	-996	-0-	129	1	6594	3	N	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 239223 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 6992 PERF. 7420 - 8804

05	11894	X	11894	-0-	-0-	-0-	728	1	11166	2	N	-0-					-0-
06	11570	X	11570	-0-	-0-	-0-	660	1	10910	2	N	-0-					-0-
07	12111	X	12111	-0-	-0-	-0-	444	1	11667	2	N	-0-					-0-
08	11765	X	11765	-0-	-0-	-0-	433	1	11332	2	N	-0-					-0-
09	10612	X	10612	-0-	-0-	-0-	384	1	10228	2	N	-0-					-0-
*10	10425	X	10425	-0-	-0-	-0-	375	1	10050	2	N	-0-					-0-

TODD SOUTH WELL #: 6 RRCID -> 239225 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 7615 - 10004

05	4685	X	4685	-0-	-0-	-0-	1209	1	3476	2	N	-0-					-0-
06	4202	X	4202	-0-	-0-	-0-	1133	1	3069	2	N	-0-					-0-
07	4507	X	4507	-0-	-0-	-0-	1072	1	3435	2	N	-0-					-0-
08	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	1059	1	2874	2	N	-0-					-0-
09	3000	X	751	-0-	-2249	-0-	173	1	578	2	N	-0-					-0-
10	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					-0-

MURRIN BEAR CREEK WELL #: 7 RRCID -> 239226 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 7450 - 10002

05	13049	X	13049	-0-	-0-	-0-	53	1	64	2	N	-0-					-0-
							12932	3									
06	12467	X	12467	-0-	-0-	-0-	56	1	3	2	N	-0-					-0-
							12408	3									
07	12710	X	12292	-0-	-418	-0-	48	1	9	2	N	-0-					-0-
							12235	3									
08	12958	X	12548	-0-	-410	-0-	52	1	12496	3	N	-0-					-0-
09	12540	X	12018	-0-	-522	-0-	55	1	1	2	N	-0-					-0-
							11962	3									
10	12958	X	12364	-0-	-594	-0-	46	1	12318	3	N	-0-					-0-

PITTS, CHARLES WELL #: 5 RRCID -> 239227 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 6695 - 9452

05	22975	X	22975	-0-	-0-	-0-	22975	3			N	-0-					-0-
06	25890	X	23397	-0-	-2493	-0-	23397	3			N	-0-					-0-
07	26753	X	24273	-0-	-2480	-0-	24273	3			N	-0-					-0-
08	26753	X	25502	-0-	-1251	-0-	25502	3			N	-0-					-0-
09	23670	X	13997	-0-	-9673	-0-	13997	3			N	-0-					-0-
10	24273	X	22775	-0-	-1498	-0-	22775	3			N	-0-					-0-

BURRESS, ETTA WELL #: 4 RRCID -> 239229 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7300 - 9004

05	6820	X	4309	-0-	-2511	-0-	99	1	4207	3	N	3					213
							3	9									
06	6600	X	3339	-0-	-3261	-0-	77	1	3259	3	N	3					216
							3	9									
07	6820	X	877	-0-	-5943	-0-	20	1	857	3	N	-0-					216
08	6552	X	6552	-0-	-0-	-0-	146	1	6375	3	N	28					244
							31	9									
09	5435	X	5435	-0-	-0-	-0-	121	1	5314	3	N	-0-	181	1			63
10	4309	X	660	-0-	-3649	-0-	15	1	645	3	N	-0-					63

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
05	19879	X	19879	-0-	-0-	-0-	454	1	19381	3	Y	40	187	1			39
							44	9									
06	18210	X	11657	-0-	-6553	-0-	269	1	11388	3	Y	-0-					39
07	18817	X	4818	-0-	-13999	-0-	572	1	4170	3	Y	69					108
							76	9									
08	18817	X	11787	-0-	-7030	-0-	371	1	11376	3	Y	36					144
							40	9									
09	18210	X	12504	-0-	-5706	-0-	278	1	12176	3	Y	45					189
							50	9									
10	18817	X	2284	-0-	-16533	-0-	134	1	2222	3	Y	11					200
							12	9									

MUZYKA, MARTHA WELL #: 1 RRCID -> 239235 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7900 - 9522

05	12338	X	12104	-0-	-234	-0-	235	1	11869	2	N	-0-					-0-
06	11940	X	10872	-0-	-1068	-0-	226	1	10646	2	N	-0-					-0-
07	12338	X	11571	-0-	-767	-0-	224	1	11347	2	N	-0-					-0-
08	12338	X	11008	-0-	-1330	-0-	223	1	10785	2	N	-0-					-0-
09	12130	X	12130	-0-	-0-	-0-	229	1	11901	2	N	-0-					-0-
10	12090	X	11866	-0-	-224	-0-	219	1	11647	2	N	-0-					-0-

PITTS, CHARLES WELL #: 9 RRCID -> 239237 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 6766 - 9010

05	868	X	831	-0-	-37	-0-	642	1	189	3	N	-0-					-0-
06	1260	X	599	-0-	-661	-0-	599	1			N	-0-					-0-
07	1302	X	661	-0-	-641	-0-	661	1			N	-0-					-0-
08	1302	X	57	-0-	-1245	-0-	57	1			N	-0-					-0-
09	810	X	67	-0-	-743	-0-	67	1			N	-0-					-0-
10	837	X	545	-0-	-292	-0-	545	1			N	-0-					-0-

BANNER WELL #: 12 RRCID -> 239241 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 7640 - 10794

05	19388	X	19388	-0-	-0-	-0-	511	1	18877	2	N	-0-					-0-
06	18462	X	18462	-0-	-0-	-0-	492	1	17970	2	N	-0-					-0-
07	19908	X	19908	-0-	-0-	-0-	529	1	19379	2	N	-0-					-0-
08	19486	X	19486	-0-	-0-	-0-	514	1	18972	2	N	-0-					-0-
09	18701	X	18701	-0-	-0-	-0-	484	1	18217	2	N	-0-					-0-
*10	18100	X	18100	-0-	-0-	-0-	467	1	17633	2	N	-0-					-0-

BANNER WELL #: 15 RRCID -> 239249 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 8285 - 10604

05	11284	X	10817	-0-	-467	-0-	285	1	10532	2	N	-0-					-0-
06	10920	X	9691	-0-	-1229	-0-	258	1	9433	2	N	-0-					-0-
07	11284	X	10514	-0-	-770	-0-	280	1	10234	2	N	-0-					-0-
08	11284	X	10002	-0-	-1282	-0-	264	1	9738	2	N	-0-					-0-
09	10800	X	9644	-0-	-1156	-0-	375	1	9269	2	N	-0-					-0-
10	10819	X	9851	-0-	-968	-0-	254	1	9597	2	N	-0-					-0-

PITTS, CHARLES WELL #: 3 RRCID -> 239503 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 6558 PERF. 6724 - 9222

05	2709	X	2709	-0-	-0-	-0-	727	1	1982	3	N	-0-					-0-
06	1080	X	1080	-0-	-0-	-0-	1080	3			N	-0-					-0-
07	1118	X	1118	-0-	-0-	-0-	1118	3			N	-0-					-0-
08	775	X	649	-0-	-126	-0-	649	3			N	-0-					-0-
09	750	X	31	-0-	-719	-0-	31	3			N	-0-					-0-
10	775	X	399	-0-	-376	-0-	399	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
05	3007	X	903	-0-	-2104	-0-	142	1	761	3	N	-0-					-0-
06	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	223	1	3489	3	N	-0-					-0-
07	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	73	1	3144	3	N	-0-					-0-
08	2759	X	2315	-0-	-444	-0-	52	1	2263	3	N	-0-					-0-
09	3030	X	2774	-0-	-256	-0-	62	1	2712	3	N	-0-					-0-
10	3131	X	2948	-0-	-183	-0-	66	1	2882	3	N	-0-					-0-

SMELLEY WELL #: 2 RRCID -> 239921 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6698 - 9032

05	3038	X	2774	-0-	-264	-0-	12	1	2737	3	N	23					135
							25	9									
06	2940	X	2723	-0-	-217	-0-	13	1	2688	3	N	20					155
							22	9									
07	2852	X	2813	-0-	-39	-0-	12	1	2791	3	N	9					164
							10	9									
08	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	14	1	3094	3	N	40	171	1			33
							44	9									
09	2730	X	2708	-0-	-22	-0-	13	1	2683	3	N	11					44
							12	9									
*10	2916	N	2916	-0-	-0-	-0-	12	1	2883	3	N	19					63
							21	9									

MITCHELL WELL #: 3 RRCID -> 240093 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 7724 - 9604

05	7595	X	7114	-0-	-481	-0-	187	1	6927	2	N	-0-					-0-
06	7350	X	6692	-0-	-658	-0-	178	1	6514	2	N	-0-					-0-
07	7595	X	6703	-0-	-892	-0-	178	1	6525	2	N	-0-					-0-
08	7378	X	6985	-0-	-393	-0-	184	1	6801	2	N	-0-					-0-
09	6900	X	6784	-0-	-116	-0-	176	1	6608	2	N	-0-					-0-
*10	7216	X	7216	-0-	-0-	-0-	186	1	7030	2	N	-0-					-0-

MUZYKA, MARTHA WELL #: 2 RRCID -> 240104 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7905 - 9132

05	1643	X	1111	-0-	-532	-0-	490	1	621	2	N	-0-					-0-
06	2880	X	174	-0-	-2706	-0-	174	1			N	-0-					-0-
07	2976	X	120	-0-	-2856	-0-	120	1			N	-0-					-0-
08	10186	X	10186	-0-	-0-	-0-	807	1	9379	2	N	-0-					-0-
09	12530	X	12530	-0-	-0-	-0-	711	1	11819	2	N	-0-					-0-
*10	10603	X	10603	-0-	-0-	-0-	670	1	9933	2	N	-0-					-0-

MITCHELL WELL #: 5 RRCID -> 240111 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 7710 - 8949

05	6293	X	5752	-0-	-541	-0-	152	1	5600	2	N	-0-					-0-
06	6090	X	5336	-0-	-754	-0-	142	1	5194	2	N	-0-					-0-
07	6293	X	5445	-0-	-848	-0-	145	1	5300	2	N	-0-					-0-
08	6293	X	4320	-0-	-1973	-0-	114	1	4206	2	N	-0-					-0-
09	5640	X	5110	-0-	-530	-0-	132	1	4978	2	N	-0-					-0-
*10	5928	X	5928	-0-	-0-	-0-	153	1	5775	2	N	-0-					-0-

JOHNSON "A"-JOHNSON "D"(SA) WELL #: 1 RRCID -> 240121 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 7650 - 9087

05	6293	X	5818	-0-	-475	-0-	134	1	5684	3	N	-0-					18
06	6060	X	5967	-0-	-93	-0-	138	1	5829	3	N	-0-					18
07	6240	X	6240	-0-	-0-	-0-	210	1	6030	3	N	-0-					18
08	6529	X	6529	-0-	-0-	-0-	217	1	6312	3	N	-0-					18
09	5970	X	5346	-0-	-624	-0-	177	1	5169	3	N	-0-					18
10	6231	X	5423	-0-	-808	-0-	178	1	5245	3	N	-0-					18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 28 RRCID -> 240123 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 8246 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	12400	X	10199	-0-	-2201	-0-	235	1	9964	3	N	-0-			-0-
06	11180	X	11180	-0-	-0-	-0-	260	1	10920	3	N	-0-			-0-
07	11346	X	11315	-0-	-31	-0-	256	1	11059	3	N	-0-			-0-
08	11346	X	11057	-0-	-289	-0-	248	1	10809	3	N	-0-			-0-
09	11190	X	9976	-0-	-1214	-0-	223	1	9753	3	N	-0-			-0-
*10	11563	X	9983	-0-	-1580	-0-	221	1	9762	3	N	-0-			-0-

DCCO 4 - GRAHAM SHOOP WELL #: 11 RRCID -> 240124 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8396 - 10825

05	9827	X	9455	-0-	-372	-0-	218	1	9237	3	N	-0-			-0-
06	9690	X	9358	-0-	-332	-0-	217	1	9141	3	N	-0-			-0-
07	10013	X	9262	-0-	-751	-0-	210	1	9052	3	N	-0-			-0-
08	10013	X	9213	-0-	-800	-0-	206	1	9007	3	N	-0-			-0-
09	9360	X	8867	-0-	-493	-0-	198	1	8669	3	N	-0-			-0-
*10	9672	X	8661	-0-	-1011	-0-	191	1	8470	3	N	-0-			-0-

DCCO 4 - ANNA MCCURDY WELL #: 7 RRCID -> 240126 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 8006 - 10530

05	9610	X	9020	-0-	-590	-0-	207	1	8813	3	N	-0-			-0-
06	9390	X	8771	-0-	-619	-0-	203	1	8568	3	N	-0-			-0-
07	9703	X	9176	-0-	-527	-0-	208	1	8968	3	N	-0-			-0-
08	9703	X	8893	-0-	-810	-0-	199	1	8694	3	N	-0-			-0-
09	8850	X	8420	-0-	-430	-0-	188	1	8232	3	N	-0-			-0-
*10	9176	X	8284	-0-	-892	-0-	183	1	8101	3	N	-0-			-0-

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GU WELL #: 11 RRCID -> 240131 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 8336 - 11396

05	12836	X	12836	-0-	-0-	-0-	338	1	12498	2	N	-0-			-0-
06	12360	X	11463	-0-	-897	-0-	305	1	11158	2	N	-0-			-0-
*07	12772	X	12498	-0-	-274	-0-	335	1	12163	2	N	-0-			-0-
08	12834	X	12496	-0-	-338	-0-	329	1	12167	2	N	-0-			-0-
09	17327	X	17327	-0-	-0-	-0-	449	1	16878	2	N	-0-			-0-
*10	20361	X	20361	-0-	-0-	-0-	525	1	19836	2	N	-0-			-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 11 RRCID -> 240133 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 7305 PERF. 7718 - 8995

05	12648	X	11262	-0-	-1386	-0-	297	1	10965	2	N	-0-			-0-
06	12240	X	11284	-0-	-956	-0-	301	1	10983	2	N	-0-			-0-
07	12648	X	11907	-0-	-741	-0-	317	1	11590	2	N	-0-			-0-
08	12617	X	11510	-0-	-1107	-0-	455	1	11055	2	N	-0-			-0-
09	11880	X	11101	-0-	-779	-0-	431	1	10670	2	N	-0-			-0-
10	11904	X	11647	-0-	-257	-0-	450	1	11197	2	N	-0-			-0-

CHIEF-PENT WELL #: 9 RRCID -> 240135 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 6971 PERF. 7355 - 8009

05	4991	X	3972	-0-	-1019	-0-	243	1	3729	2	N	-0-			-0-
06	4620	X	3881	-0-	-739	-0-	221	1	3660	2	N	-0-			-0-
07	4619	X	4010	-0-	-609	-0-	147	1	3863	2	N	-0-			-0-
08	4371	X	3767	-0-	-604	-0-	138	1	3629	2	N	-0-			-0-
09	4170	X	3919	-0-	-251	-0-	142	1	3777	2	N	-0-			-0-
10	3999	X	3624	-0-	-375	-0-	130	1	3494	2	N	-0-			-0-

GATLIN, WINSTON WELL #: 7 RRCID -> 240137 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 8271 - 12582

05	11377	X	10035	-0-	-1342	-0-	195	1	9840	2	N	-0-			-0-
06	10920	X	9671	-0-	-1249	-0-	201	1	9470	2	N	-0-			-0-
07	11284	X	9523	-0-	-1761	-0-	184	1	9339	2	N	-0-			-0-
08	11067	X	10303	-0-	-764	-0-	209	1	10094	2	N	-0-			-0-
09	9930	X	9220	-0-	-710	-0-	174	1	9046	2	N	-0-			-0-
10	10044	X	9443	-0-	-601	-0-	174	1	9269	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 2 - R. PETERSON "A" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 240139 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8231 - 9964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	7874	X	7059	-0-	-815	-0-	162	1	6897	3	N	-0-			-0-
06	7350	X	6674	-0-	-676	-0-	155	1	6519	3	N	-0-			-0-
07	7595	X	7201	-0-	-394	-0-	164	1	7037	3	N	-0-			-0-
08	7595	X	6807	-0-	-788	-0-	152	1	6655	3	N	-0-			-0-
09	7020	X	6519	-0-	-501	-0-	146	1	6373	3	N	-0-			-0-
*10	7192	X	6819	-0-	-373	-0-	151	1	6668	3	N	-0-			-0-

LITTLE PLACE WELL #: 6 RRCID -> 240141 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 6587 - 7887

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

JAMES CONN IV WELL #: 2 RRCID -> 240143 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 8125 - 11849

05	8153	X	7826	-0-	-327	-0-	376	1	7450	2	N	-0-			-0-
06	7890	X	7201	-0-	-689	-0-	306	1	6895	2	N	-0-			-0-
07	8153	X	7303	-0-	-850	-0-	368	1	6935	2	N	-0-			-0-
08	7936	X	6946	-0-	-990	-0-	350	1	6596	2	N	-0-			-0-
09	7620	X	6877	-0-	-743	-0-	6877	2			N	-0-			-0-
10	7812	X	7573	-0-	-239	-0-	356	1	7217	2	N	-0-			-0-

MCNEELY WELL #: 5 RRCID -> 240145 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 7713 - 10386

05	10655	X	10655	-0-	-0-	-0-	207	1	10448	2	N	-0-			-0-
06	10069	X	10069	-0-	-0-	-0-	210	1	9859	2	N	-0-			-0-
07	10602	X	10254	-0-	-348	-0-	198	1	10056	2	N	-0-			-0-
08	10791	X	10791	-0-	-0-	-0-	219	1	10572	2	N	-0-			-0-
09	10320	X	10282	-0-	-38	-0-	194	1	10088	2	N	-0-			-0-
10	10664	X	10658	-0-	-6	-0-	196	1	10462	2	N	-0-			-0-

DCCO 4 - SHOOP "C" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 240147 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 8346 - 10750

05	7564	X	7182	-0-	-382	-0-	165	1	7017	3	N	-0-			-0-
06	7167	X	7167	-0-	-0-	-0-	167	1	7000	3	N	-0-			-0-
07	7839	X	7839	-0-	-0-	-0-	178	1	7661	3	N	-0-			-0-
08	7273	X	7273	-0-	-0-	-0-	163	1	7110	3	N	-0-			-0-
09	7256	X	7256	-0-	-0-	-0-	163	1	7093	3	N	-0-			-0-
10	7843	X	222	-0-	-7621	-0-	222	1			N	-0-			-0-

DCCO 2 - R. PETERSON "A" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 240148 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 8121 - 10540

05	5583	X	5583	-0-	-0-	-0-	1006	1	4577	3	N	-0-			-0-
06	4988	X	4988	-0-	-0-	-0-	948	1	4040	3	N	-0-			-0-
07	6558	X	6558	-0-	-0-	-0-	1015	1	5543	3	N	-0-			-0-
08	6537	X	6537	-0-	-0-	-0-	1013	1	5524	3	N	-0-			-0-
09	6339	X	6339	-0-	-0-	-0-	967	1	5372	3	N	-0-			-0-
*10	6743	X	6743	-0-	-0-	-0-	1028	1	5715	3	N	-0-			-0-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 11 RRCID -> 240150 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6665 - 8995

05	9928	X	9928	-0-	-0-	-0-	9928	3			N	-0-			-0-
06	9451	X	9451	-0-	-0-	-0-	9451	3			N	-0-			-0-
07	9901	X	9901	-0-	-0-	-0-	9901	3			N	-0-			-0-
08	9300	X	8448	-0-	-852	-0-	8448	3			N	-0-			-0-
09	9000	X	8168	-0-	-832	-0-	8168	3			N	-0-			-0-
10	9300	X	8637	-0-	-663	-0-	8637	3			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LOGAN, JACKIE WELL #: 7 RRCID -> 240151 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 7648 - 10142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12028	X	9858	-0-	-2170	-0-	389	1	9469	2	N	-0-					-0-
06	9797	X	9797	-0-	-0-	-0-	391	1	9406	2	N	-0-					-0-
07	10168	X	9861	-0-	-307	-0-	393	1	9468	2	N	-0-					-0-
08	10168	X	9784	-0-	-384	-0-	387	1	9397	2	N	-0-					-0-
09	9840	X	5421	-0-	-4419	-0-	211	1	5210	2	N	-0-					-0-
10	10137	X	7203	-0-	-2934	-0-	279	1	6924	2	N	-0-					-0-

SNODGRESS, RANDAL WELL #: 6 RRCID -> 240152 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 7539 - 10618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13121	X	13121	-0-	-0-	-0-	255	1	12866	2	N	-0-					-0-
06	12328	X	12328	-0-	-0-	-0-	257	1	12071	2	N	-0-					-0-
07	12462	X	12055	-0-	-407	-0-	233	1	11822	2	N	-0-					-0-
08	12462	X	12010	-0-	-452	-0-	243	1	11767	2	N	-0-					-0-
09	12060	X	11261	-0-	-799	-0-	213	1	11048	2	N	-0-					-0-
10	12462	X	11787	-0-	-675	-0-	217	1	11570	2	N	-0-					-0-

SNODGRESS, RANDAL WELL #: 3 RRCID -> 240154 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 7579 - 10317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15473	X	15473	-0-	-0-	-0-	301	1	15172	2	N	-0-					-0-
06	11962	X	11962	-0-	-0-	-0-	249	1	11713	2	N	-0-					-0-
07	11876	X	11876	-0-	-0-	-0-	230	1	11646	2	N	-0-					-0-
08	11420	X	11420	-0-	-0-	-0-	231	1	11189	2	N	-0-					-0-
09	9300	X	9300	-0-	-0-	-0-	176	1	9124	2	N	-0-					-0-
*10	9766	X	9766	-0-	-0-	-0-	180	1	9586	2	N	-0-					-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 18 RRCID -> 240155 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 8496 - 11246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10106	X	8685	-0-	-1421	-0-	200	1	8485	3	N	-0-					-0-
06	9780	X	8543	-0-	-1237	-0-	199	1	8344	3	N	-0-					-0-
07	10106	X	8732	-0-	-1374	-0-	199	1	8533	3	N	-0-					-0-
*08	10106	X	8531	-0-	-1575	-0-	191	1	8340	3	N	-0-					-0-
*09	9780	X	8210	-0-	-1570	-0-	183	1	8027	3	N	-0-					-0-
*10	8835	X	8128	-0-	-707	-0-	180	1	7948	3	N	-0-					-0-

BLAKLEY ESTATE GAS UNIT "C" WELL #: 6 RRCID -> 240157 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 7690 - 10034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15779	X	14432	-0-	-1347	-0-	380	1	14052	2	N	-0-					-0-
06	15270	X	14023	-0-	-1247	-0-	374	1	13649	2	N	-0-					-0-
07	15593	X	14183	-0-	-1410	-0-	377	1	13806	2	N	-0-					-0-
08	15159	X	14124	-0-	-1035	-0-	372	1	13752	2	N	-0-					-0-
09	14340	X	13692	-0-	-648	-0-	355	1	13337	2	N	-0-					-0-
10	14477	X	14006	-0-	-471	-0-	361	1	13645	2	N	-0-					-0-

ELLIS, LEWIS GU WELL #: 2 RRCID -> 240158 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 7050 - 9253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9517	X	7696	-0-	-1821	-0-	176	1	7520	3	Y	-0-					-0-
06	8640	X	8174	-0-	-466	-0-	190	1	7984	3	Y	-0-					-0-
07	8742	X	8724	-0-	-18	-0-	198	1	8526	3	Y	-0-					-0-
08	8742	X	8348	-0-	-394	-0-	187	1	8161	3	Y	-0-					-0-
09	8160	X	7594	-0-	-566	-0-	170	1	7424	3	Y	-0-					-0-
10	8711	X	7913	-0-	-798	-0-	175	1	7738	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1 - SHIRLEY M. HOSEK WELL #: 14 RRCID -> 240159 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8236 - 11300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14167	X	12273	-0-	-1894	-0-	282	1	11991	3	N	-0-					-0-
06	12870	X	12095	-0-	-775	-0-	280	1	11815	3	N	-0-					-0-
07	13113	X	12191	-0-	-922	-0-	276	1	11915	3	N	-0-					-0-
08	12865	X	12185	-0-	-680	-0-	273	1	11912	3	N	-0-					-0-
09	12090	X	11517	-0-	-573	-0-	258	1	11259	3	N	-0-					-0-
*10	12493	X	12195	-0-	-298	-0-	269	1	11926	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
VEALE RANCH WELL #: 24 RRCID -> 240160 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 6582 PERF. 7010 - 9010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4651	X	4651	-0-	-0-	-0-	107	1	4544	3	N	-0-					54
06	4606	X	4606	-0-	-0-	-0-	107	1	4499	3	N	-0-					54
07	4481	X	4481	-0-	-0-	-0-	102	1	4379	3	N	-0-					54
08	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	82	1	3590	3	N	-0-					54
09	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	85	1	3742	3	N	-0-					54
*10	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	88	1	3876	3	N	-0-					54

REILLY BEAR CREEK WELL #: 4 RRCID -> 240225 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 7220 - 9457

05	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	18	1	4259	3	N	41					111
							45	9									
06	4218	X	4218	-0-	-0-	-0-	19	1	4111	3	N	80	114	1			77
							88	9									
07	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	17	1	4184	3	N	9					86
							10	9									
08	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	18	1	3928	3	N	12					98
							13	9									
09	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	20	1	3933	3	N	24					122
							26	9									
*10	4140	X	4140	-0-	-0-	-0-	17	1	4072	3	N	46					168
							51	9									

BLAKLEY ESTATE GAS UNIT "C" WELL #: 7 RRCID -> 240246 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7900 - 9934

05	17577	X	14346	-0-	-3231	-0-	378	1	13968	2	N	-0-					-0-
06	16710	X	4332	-0-	-12378	-0-	115	1	4217	2	N	-0-					-0-
07	17267	X	14758	-0-	-2509	-0-	392	1	14366	2	N	-0-					-0-
08	16833	X	14387	-0-	-2446	-0-	379	1	14008	2	N	-0-					-0-
09	13890	X	13514	-0-	-376	-0-	350	1	13164	2	N	-0-					-0-
*10	19297	X	19297	-0-	-0-	-0-	498	1	18799	2	N	-0-					-0-

SHELTON, J. TOM WELL #: 13 RRCID -> 240249 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 8075 - 10694

05	22971	X	20095	-0-	-2876	-0-	529	1	19566	2	N	-0-					-0-
06	19369	X	19369	-0-	-0-	-0-	516	1	18853	2	N	-0-					-0-
07	20478	X	20478	-0-	-0-	-0-	545	1	19933	2	N	-0-					-0-
08	20088	X	19585	-0-	-503	-0-	516	1	19069	2	N	-0-					-0-
09	19440	X	18468	-0-	-972	-0-	478	1	17990	2	N	-0-					-0-
10	20491	X	18229	-0-	-2262	-0-	470	1	17759	2	N	-0-					-0-

LOGAN, JACKIE WELL #: 6 RRCID -> 240253 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7800 - 10604

05	23467	X	22431	-0-	-1036	-0-	886	1	21545	2	N	-0-					-0-
06	22710	X	20854	-0-	-1856	-0-	833	1	20021	2	N	-0-					-0-
07	23467	X	20382	-0-	-3085	-0-	813	1	19569	2	N	-0-					-0-
08	22909	X	21291	-0-	-1618	-0-	841	1	20450	2	N	-0-					-0-
09	21990	X	20648	-0-	-1342	-0-	802	1	19846	2	N	-0-					-0-
10	22444	X	21280	-0-	-1164	-0-	823	1	20457	2	N	-0-					-0-

LOGAN, JACKIE WELL #: 8 RRCID -> 240257 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 8087 - 10494

05	16647	X	16647	-0-	-0-	-0-	658	1	15989	2	N	-0-					-0-
06	15432	X	15432	-0-	-0-	-0-	617	1	14815	2	N	-0-					-0-
07	16320	X	16320	-0-	-0-	-0-	651	1	15669	2	N	-0-					-0-
08	15835	X	15835	-0-	-0-	-0-	626	1	15209	2	N	-0-					-0-
09	15717	X	15717	-0-	-0-	-0-	610	1	15107	2	N	-0-					-0-
*10	16059	X	16059	-0-	-0-	-0-	621	1	15438	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 4 - JAMES FRAZIER GU WELL #: 12 RRCID -> 240260 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 8246 - 11978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	21906	X	21906	-0-	-0-	-0-	577	1	21329	2	N	-0-			-0-
06	20196	X	20196	-0-	-0-	-0-	538	1	19658	2	N	-0-			-0-
*07	15407	X	14891	-0-	-516	-0-	399	1	14492	2	N	-0-			-0-
08	18303	X	18303	-0-	-0-	-0-	482	1	17821	2	N	-0-			-0-
09	17450	X	17450	-0-	-0-	-0-	452	1	16998	2	N	-0-			-0-
*10	15501	X	15501	-0-	-0-	-0-	400	1	15101	2	N	-0-			-0-

CHAPEL HILL WELL #: G 5 RRCID -> 240262 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7061 - 7280

05	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	140	1	2033	2	N	-0-			-0-
06	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	138	1	2268	2	N	-0-			-0-
07	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	85	1	2106	2	N	-0-			-0-
08	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	86	1	2225	2	N	-0-			-0-
09	3000	N	3173	-0-	173	173	115	1	3058	2	N	-0-			-0-
*10	3100	N	3180	-0-	80	253	115	1	3065	2	N	-0-			-0-

HICKEY, BILLY WELL #: 4 RRCID -> 240279 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 6740 - 10312

05	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-			-0-
06	512	X	512	-0-	-0-	-0-	336	1	176	3	N	-0-			-0-
07	2771	X	2771	-0-	-0-	-0-	868	1	1903	3	N	-0-			-0-
08	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	560	1	2944	3	N	-0-			-0-
09	510	X	2	-0-	-508	-0-	2	3			N	-0-			-0-
10	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					N	-0-			-0-

RIVE ENTERPRISES WELL #: 7 RRCID -> 240282 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 6650 - 9580

05	14632	X	14514	-0-	-118	-0-	14514	3			N	-0-			-0-
06	14160	X	13571	-0-	-589	-0-	13571	3			N	-0-			-0-
07	14632	X	13536	-0-	-1096	-0-	13536	3			N	-0-			-0-
08	14632	X	13426	-0-	-1206	-0-	13426	3			N	-0-			-0-
09	14160	X	13304	-0-	-856	-0-	13304	3			N	-0-			-0-
10	14508	X	13982	-0-	-526	-0-	13982	3			N	-0-			-0-

PORTER ET AL WELL #: 3 RRCID -> 240298 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7670 - 9514

05	11532	X	10777	-0-	-755	-0-	1498	1	9279	2	N	-0-			-0-
06	11160	X	9630	-0-	-1530	-0-	1362	1	8268	2	N	-0-			-0-
07	11609	X	11609	-0-	-0-	-0-	1270	1	10339	2	N	-0-			-0-
08	11439	X	9563	-0-	-1876	-0-	1203	1	8360	2	N	-0-			-0-
09	11000	X	11000	-0-	-0-	-0-	1216	1	9784	2	N	-0-			-0-
10	11594	X	10677	-0-	-917	-0-	1274	1	10271	2	N	-0-			-0-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 12 RRCID -> 240303 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 6516 PERF. 7065 - 8481

05	6449	X	6449	-0-	-0-	-0-	6449	3			N	-0-			-0-
06	5850	X	4808	-0-	-1042	-0-	4808	3			N	-0-			-0-
07	6045	X	4700	-0-	-1345	-0-	4700	3			N	-0-			-0-
08	6789	X	6789	-0-	-0-	-0-	6789	3			N	-0-			-0-
09	5993	X	5993	-0-	-0-	-0-	5993	3			N	-0-			-0-
*10	6440	X	6440	-0-	-0-	-0-	6440	3			N	-0-			-0-

GATLIN, WINSTON WELL #: 5 RRCID -> 240308 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 8264 - 12542

05	14663	X	9224	-0-	-5439	-0-	179	1	9045	2	N	-0-			-0-
06	13170	X	8632	-0-	-4538	-0-	180	1	8452	2	N	-0-			-0-
07	13609	X	8942	-0-	-4667	-0-	173	1	8769	2	N	-0-			-0-
08	9517	X	8648	-0-	-869	-0-	175	1	8473	2	N	-0-			-0-
09	9150	X	8560	-0-	-590	-0-	162	1	8398	2	N	-0-			-0-
10	9238	X	9010	-0-	-228	-0-	166	1	8844	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
RAY GAS UNIT -B- WELL #: 1 RRCID -> 240509 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6950 - 8054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11818	X	11818	-0-	-0-	-0-	50	1	58	2	Y	3					3
							11707	3	3	9							
06	10279	X	10279	-0-	-0-	-0-	48	1	2	2	Y	4					7
							10225	3	4	9							
07	9714	X	9714	-0-	-0-	-0-	40	1	7	2	Y	2					9
							9665	3	2	9							
08	9923	X	9923	-0-	-0-	-0-	43	1	9880	3	Y	-0-					9
09	9540	X	8623	-0-	-917	-0-	42	1	8581	3	Y	-0-					9
10	9858	X	7802	-0-	-2056	-0-	31	1	7771	3	Y	-0-					9

MANNING 4M FARMS WELL #: 1 RRCID -> 240513 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 8250 - 11861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		17055	-0-	17055	32344	332	1	16723	2	N	-0-					-0-
06	T. A.		14770	-0-	14770	47114	307	1	14463	2	N	-0-					-0-
07	T. A.		16261	-0-	16261	63375	314	1	15947	2	N	-0-					-0-
08	T. A.		16377	-0-	16377	79752	332	1	16045	2	N	-0-					-0-
09	93014	X	13262	-0-	-79752	-0-	251	1	13011	2	N	-0-					-0-
*10	14732	X	14732	-0-	-0-	-0-	272	1	14460	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
05	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	824	1	1344	2	N	-0-					-0-
06	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	794	1	1243	2	N	-0-					-0-
07	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	846	1	1427	2	N	-0-					-0-
08	2812	N	2812	-0-	-0-	-0-	540	1	2272	2	N	-0-					-0-
09	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	291	1	1666	2	N	-0-					-0-
*10	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	620	1	1349	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
05	8866	X	8355	-0-	-511	-0-	191	1	8164	3	N	-0-					-0-
06	8580	X	8171	-0-	-409	-0-	189	1	7982	3	N	-0-					-0-
07	8866	X	8407	-0-	-459	-0-	191	1	8216	3	N	-0-					-0-
08	8649	X	8128	-0-	-521	-0-	181	1	7947	3	N	-0-					-0-
09	8280	X	7579	-0-	-701	-0-	169	1	7410	3	N	-0-					-0-
10	8432	X	7440	-0-	-992	-0-	164	1	7276	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
05	3100	N	2312	-0-	-788	112	751	1	1561	3	N	-0-					94
06	2400	N	2286	-0-	-114	-0-	622	1	1664	3	N	-0-					94
07	2852	X	2740	-0-	-112	-0-	667	1	1995	3	N	71	156	1			9
							78	9									
08	2852	X	2493	-0-	-359	-0-	735	1	1758	3	N	-0-					9
09	2760	X	2450	-0-	-310	-0-	687	1	1763	3	N	-0-					9
10	2728	X	2268	-0-	-460	-0-	716	1	1552	3	N	-0-					9

BOYD, BILLY WELL #: 6 RRCID -> 240525 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 8115 - 10093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11904	X	11600	-0-	-304	-0-	226	1	11374	2	N	-0-					-0-
06	11520	X	10557	-0-	-963	-0-	220	1	10337	2	N	-0-					-0-
07	11904	X	10186	-0-	-1718	-0-	197	1	9989	2	N	-0-					-0-
08	11904	X	10438	-0-	-1466	-0-	211	1	10227	2	N	-0-					-0-
09	11520	X	9911	-0-	-1609	-0-	187	1	9724	2	N	-0-					-0-
10	11594	X	10696	-0-	-898	-0-	197	1	10499	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BOYD, BILLY WELL #: 5 RRCID -> 240526 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 7884 PERF. 8113 - 10091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	12918	X	12918	-0-	-0-	-0-	251	1	12667	2	N	-0-			-0-
06	9207	X	9207	-0-	-0-	-0-	192	1	9015	2	N	-0-			-0-
07	8866	X	7712	-0-	-1154	-0-	149	1	7563	2	N	-0-			-0-
08	8866	X	7901	-0-	-965	-0-	160	1	7741	2	N	-0-			-0-
09	8580	X	8017	-0-	-563	-0-	152	1	7865	2	N	-0-			-0-
10	8866	X	8652	-0-	-214	-0-	159	1	8493	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
05	13919	X	13072	-0-	-847	-0-	254	1	12818	2	N	-0-			-0-
06	13170	X	12500	-0-	-670	-0-	260	1	12240	2	N	-0-			-0-
07	13609	X	12864	-0-	-745	-0-	249	1	12615	2	N	-0-			-0-
08	13516	X	12742	-0-	-774	-0-	258	1	12484	2	N	-0-			-0-
09	12780	X	12342	-0-	-438	-0-	233	1	12109	2	N	-0-			-0-
*10	13867	X	13867	-0-	-0-	-0-	256	1	13611	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
05	7384	X	7384	-0-	-0-	-0-	170	1	7214	3	N	-0-			-0-
06	7379	X	7379	-0-	-0-	-0-	171	1	7208	3	N	-0-			-0-
07	7465	X	7465	-0-	-0-	-0-	170	1	7295	3	N	-0-			-0-
08	7254	X	7178	-0-	-76	-0-	161	1	7017	3	N	-0-			-0-
09	7020	X	6718	-0-	-302	-0-	150	1	6568	3	N	-0-			-0-
10	7254	X	7150	-0-	-104	-0-	158	1	6992	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
05	16647	X	13546	-0-	-3101	-0-	263	1	13283	2	N	-0-			-0-
06	14670	X	12834	-0-	-1836	-0-	267	1	12567	2	N	-0-			-0-
07	14601	X	13043	-0-	-1558	-0-	252	1	12791	2	N	-0-			-0-
08	14353	X	12649	-0-	-1704	-0-	256	1	12393	2	N	-0-			-0-
09	13470	X	12068	-0-	-1402	-0-	228	1	11840	2	N	-0-			-0-
10	13547	X	12745	-0-	-802	-0-	235	1	12510	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
05	7481	X	7481	-0-	-0-	-0-	32	1	37	2	Y	-0-			-0-
							7412	3							
06	8580	X	3779	-0-	-4801	-0-	18	1	1	2	Y	-0-			-0-
							3760	3							
07	10770	X	10770	-0-	-0-	-0-	44	1	8	2	Y	-0-			-0-
							10718	3							
08	10520	X	10520	-0-	-0-	-0-	46	1	10474	3	Y	-0-			-0-
09	10197	X	10197	-0-	-0-	-0-	50	1	1	2	Y	-0-			-0-
							10146	3							
10	8866	X	8479	-0-	-387	-0-	34	1	8445	3	Y	-0-			-0-

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
05	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	1			N	-0-			-0-
06	750	N	689	-0-	-61	-0-	689	1			N	-0-			-0-
07	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	1			N	-0-			-0-
08	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	1			N	-0-			-0-
09	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	1			N	-0-			-0-
10	775	N	630	-0-	-145	-0-	600	1	30	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
05	5621	X	5621	-0-	-0-	-0-	5621	3			N	-0-					-0-
06	6482	X	6482	-0-	-0-	-0-	6482	3			N	-0-					-0-
07	8505	X	8505	-0-	-0-	-0-	8505	3			N	-0-					-0-
08	6265	X	6265	-0-	-0-	-0-	6265	3			N	-0-					-0-
09	5387	X	5387	-0-	-0-	-0-	5387	3			N	-0-					-0-
*10	5057	X	5057	-0-	-0-	-0-	5057	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
05	8163	X	8163	-0-	-0-	-0-	500	1	7663	2	N	-0-					-0-
06	7711	X	7711	-0-	-0-	-0-	440	1	7271	2	N	-0-					-0-
07	7645	X	7645	-0-	-0-	-0-	281	1	7364	2	N	-0-					-0-
08	7241	X	7241	-0-	-0-	-0-	267	1	6974	2	N	-0-					-0-
09	7190	X	7190	-0-	-0-	-0-	258	1	6932	2	N	-0-					-0-
*10	7165	X	7165	-0-	-0-	-0-	258	1	6907	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
05	16950	X	16950	-0-	-0-	-0-	447	1	16503	2	N	-0-					-0-
06	17251	X	17251	-0-	-0-	-0-	460	1	16791	2	N	-0-					-0-
07	17647	X	17647	-0-	-0-	-0-	469	1	17178	2	N	-0-					-0-
08	17010	X	17010	-0-	-0-	-0-	448	1	16562	2	N	-0-					-0-
09	16341	X	16341	-0-	-0-	-0-	423	1	15918	2	N	-0-					-0-
*10	16926	X	16926	-0-	-0-	-0-	437	1	16489	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
05	11873	X	11780	-0-	-93	-0-	310	1	11470	2	N	-0-					-0-
06	11490	X	11334	-0-	-156	-0-	302	1	11032	2	N	-0-					-0-
*07	11873	X	11309	-0-	-564	-0-	303	1	11006	2	N	-0-					-0-
08	11873	X	11090	-0-	-783	-0-	292	1	10798	2	N	-0-					-0-
09	11490	X	8702	-0-	-2788	-0-	338	1	8364	2	N	-0-					-0-
10	11780	X	9167	-0-	-2613	-0-	236	1	8931	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
05	7626	X	6419	-0-	-1207	-0-	6419	3			N	-0-					-0-
06	7380	X	6022	-0-	-1358	-0-	6022	3			N	-0-					-0-
07	7626	X	5954	-0-	-1672	-0-	5954	3			N	-0-					-0-
08	7626	X	6780	-0-	-846	-0-	6780	3			N	-0-					-0-
09	6870	X	6713	-0-	-157	-0-	6713	3			N	-0-					-0-
*10	7121	X	7121	-0-	-0-	-0-	7121	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
05	8257	X	8257	-0-	-0-	-0-	161	1	8096	2	N	-0-					-0-
06	7530	X	7409	-0-	-121	-0-	154	1	7255	2	N	-0-					-0-
07	7781	X	7242	-0-	-539	-0-	140	1	7102	2	N	-0-					-0-
08	7781	X	6793	-0-	-988	-0-	138	1	6655	2	N	-0-					-0-
09	7530	X	6524	-0-	-1006	-0-	123	1	6401	2	N	-0-					-0-
10	7781	X	7758	-0-	-23	-0-	143	1	7615	2	N	-0-					-0-

THOMAS, JOSEPH WELL #: 1 RRCID -> 240681 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 7385 - 9247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	6	1	30	2	N	-0-					-0-
06	60	N	47	-0-	-13	-0-	9	1	38	2	N	-0-					-0-
07	62	N	37	-0-	-25	-0-	7	1	30	2	N	-0-					-0-
08	31	N	14	-0-	-17	-0-	4	1	10	2	N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

AAT-UP-VIC WELL #: 8H RRCID -> 240683 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 7391 PERF. 7521 - 9123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	9238	X	9064	-0-	-174	-0-	358	1	8706	2	N	-0-			-0-
06	8880	X	8787	-0-	-93	-0-	351	1	8436	2	N	-0-			-0-
07	9269	X	9092	-0-	-177	-0-	363	1	8729	2	N	-0-			-0-
08	9269	X	8919	-0-	-350	-0-	352	1	8567	2	N	-0-			-0-
09	8970	X	8494	-0-	-476	-0-	330	1	8164	2	N	-0-			-0-
10	9083	X	8939	-0-	-144	-0-	346	1	8593	2	N	-0-			-0-

AAT-UP-VIC WELL #: 9 RRCID -> 240684 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7550 - 8780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	9579	X	8646	-0-	-933	-0-	342	1	8304	2	N	-0-			-0-
06	9270	X	8504	-0-	-766	-0-	340	1	8164	2	N	-0-			-0-
07	9579	X	9338	-0-	-241	-0-	372	1	8966	2	N	-0-			-0-
08	9699	X	9699	-0-	-0-	-0-	383	1	9316	2	N	-0-			-0-
09	9521	X	9521	-0-	-0-	-0-	370	1	9151	2	N	-0-			-0-
10	9331	X	9082	-0-	-249	-0-	351	1	8731	2	N	-0-			-0-

DCCO 1 - BAKER (SA) WELL #: 2 RRCID -> 240686 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 8196 - 10755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	12710	X	12589	-0-	-121	-0-	497	1	12092	2	N	-0-			-0-
06	12300	X	11897	-0-	-403	-0-	475	1	11422	2	N	-0-			-0-
*07	12741	X	12439	-0-	-302	-0-	499	1	11940	2	N	-0-			-0-
08	12741	X	12327	-0-	-414	-0-	487	1	11840	2	N	-0-			-0-
09	12330	X	11757	-0-	-573	-0-	457	1	11300	2	N	-0-			-0-
10	12586	X	12091	-0-	-495	-0-	468	1	11623	2	N	-0-			-0-

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GU WELL #: 16 RRCID -> 240688 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 8141 - 10125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	12679	X	11141	-0-	-1538	-0-	294	1	10847	2	N	-0-			-0-
06	12270	X	10032	-0-	-2238	-0-	267	1	9765	2	N	-0-			-0-
*07	12679	X	10939	-0-	-1740	-0-	293	1	10646	2	N	-0-			-0-
08	12183	X	11580	-0-	-603	-0-	305	1	11275	2	N	-0-			-0-
09	11790	X	11156	-0-	-634	-0-	289	1	10867	2	N	-0-			-0-
*10	11355	X	11355	-0-	-0-	-0-	293	1	11062	2	N	-0-			-0-

DCCO 1 - TED MORRIS WELL #: 27 RRCID -> 240689 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8211 - 11050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14601	X	14000	-0-	-601	-0-	321	1	13679	3	N	-0-			-0-
06	13980	X	13424	-0-	-556	-0-	311	1	13113	3	N	-0-			-0-
07	14384	X	13679	-0-	-705	-0-	311	1	13368	3	N	-0-			-0-
08	14229	X	13528	-0-	-701	-0-	303	1	13225	3	N	-0-			-0-
09	13560	X	13038	-0-	-522	-0-	291	1	12747	3	N	-0-			-0-
*10	14012	X	13319	-0-	-693	-0-	295	1	13024	3	N	-0-			-0-

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GU WELL #: 13 RRCID -> 240690 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8296 - 10975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14074	X	11974	-0-	-2100	-0-	315	1	11659	2	N	-0-			-0-
06	13537	X	13537	-0-	-0-	-0-	361	1	13176	2	N	-0-			-0-
*07	13764	X	13120	-0-	-644	-0-	351	1	12769	2	N	-0-			-0-
08	13268	X	12632	-0-	-636	-0-	333	1	12299	2	N	-0-			-0-
09	13530	X	11900	-0-	-1630	-0-	308	1	11592	2	N	-0-			-0-
10	13981	X	12138	-0-	-1843	-0-	313	1	11825	2	N	-0-			-0-

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GU WELL #: 15 RRCID -> 240691 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 8141 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	791	N	791	-0-	-0-	-0-	21	1	770	2	N	-0-			-0-
06	909	N	909	-0-	-0-	-0-	24	1	885	2	N	-0-			-0-
*07	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	63	1	2290	2	N	-0-			-0-
08	3100	N	3900	-0-	800	800	103	1	3797	2	N	-0-			-0-
09	3000	N	3748	-0-	748	1548	97	1	3651	2	N	-0-			-0-
*10	3100	N	4280	-0-	1180	2728	110	1	4170	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 2 - SHOOP "G" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 240692 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 8151 - 10534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10850	X	10660	-0-	-190	-0-	245	1	10415	3	N	-0-					-0-
06	10500	X	10218	-0-	-282	-0-	237	1	9981	3	N	-0-					-0-
07	10850	X	10516	-0-	-334	-0-	239	1	10277	3	N	-0-					-0-
08	10788	X	10417	-0-	-371	-0-	233	1	10184	3	N	-0-					-0-
*09	10410	X	9985	-0-	-425	-0-	223	1	9762	3	N	-0-					-0-
*10	10664	X	10304	-0-	-360	-0-	228	1	10076	3	N	-0-					-0-

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GU WELL #: 14 RRCID -> 240693 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 8146 - 10040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	328	N	328	-0-	-0-	-0-	9	1	319	2	N	-0-					-0-
06	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	27	1	976	2	N	-0-					-0-
*07	3100	N	9086	-0-	5986	5986	243	1	8843	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	8744	-0-	5644	11630	230	1	8514	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	7232	-0-	4232	15862	187	1	7045	2	N	-0-					-0-
*10	23313	X	7451	-0-	-15862	-0-	192	1	7259	2	N	-0-					-0-

BECK, FRED WELL #: 14 RRCID -> 240694 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 7381 PERF. 7976 - 9505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9207	X	7653	-0-	-1554	-0-	202	1	7451	2	N	-0-					-0-
06	8910	X	7137	-0-	-1773	-0-	190	1	6947	2	N	-0-					-0-
07	8804	X	7024	-0-	-1780	-0-	187	1	6837	2	N	-0-					-0-
08	8804	X	6898	-0-	-1906	-0-	182	1	6716	2	N	-0-					-0-
09	8010	X	6377	-0-	-1633	-0-	165	1	6212	2	N	-0-					-0-
10	7657	X	6308	-0-	-1349	-0-	163	1	6145	2	N	-0-					-0-

MCKINNEY, WILLIAM WELL #: 7 RRCID -> 240696 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7655 - 10979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	28067	X	28067	-0-	-0-	-0-	739	1	27328	2	N	-0-					-0-
06	26036	X	26036	-0-	-0-	-0-	694	1	25342	2	N	-0-					-0-
07	28923	X	26796	-0-	-2127	-0-	713	1	26083	2	N	-0-					-0-
08	28923	X	22791	-0-	-6132	-0-	601	1	22190	2	N	-0-					-0-
09	27990	X	26766	-0-	-1224	-0-	693	1	26073	2	N	-0-					-0-
10	28055	X	25583	-0-	-2472	-0-	660	1	24923	2	N	-0-					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 11 RRCID -> 240699 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 6489 PERF. 6755 - 8885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	2627	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	5896	-0-	2796	2796	5896	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	7421	-0-	4321	7117	7421	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	7103	-0-	4103	11220	7103	3			N	-0-					-0-
*10	17538	X	6318	-0-	-11220	-0-	6318	3			N	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 240700 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 7491 PERF. 7660 - 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
05	12437	X	12437	-0-	-0-	-0-	328	1	12109	2	N	-0-					-0-
06	13675	X	13675	-0-	-0-	-0-	364	1	13311	2	N	-0-					-0-
07	15079	X	15079	-0-	-0-	-0-	401	1	14678	2	N	-0-					-0-
08	13568	X	13568	-0-	-0-	-0-	358	1	13210	2	N	-0-					-0-
09	15563	X	15563	-0-	-0-	-0-	403	1	15160	2	N	-0-					-0-
*10	18655	X	18655	-0-	-0-	-0-	481	1	18174	2	N	-0-					-0-

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
05	14943	X	14943	-0-	-0-	-0-	394	1	14549	2	N	-0-					-0-
06	14580	X	13926	-0-	-654	-0-	371	1	13555	2	N	-0-					-0-
07	15221	X	14442	-0-	-779	-0-	384	1	14058	2	N	-0-					-0-
08	15221	X	14009	-0-	-1212	-0-	369	1	13640	2	N	-0-					-0-
09	14730	X	13345	-0-	-1385	-0-	346	1	12999	2	N	-0-					-0-
10	14942	X	13753	-0-	-1189	-0-	355	1	13398	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 #: 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
05	16656	X	16656	-0-	-0-	-0-	1882	1	14774	2	N	-0-					-0-
06	17408	X	17408	-0-	-0-	-0-	2026	1	15382	2	N	-0-					-0-
07	15080	X	15080	-0-	-0-	-0-	1103	1	13977	2	N	-0-					-0-
08	15239	X	15239	-0-	-0-	-0-	1113	1	14126	2	N	-0-					-0-
09	11901	X	11901	-0-	-0-	-0-	962	1	10939	2	N	-0-					-0-
*10	11083	X	11083	-0-	-0-	-0-	953	1	10130	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
05	10951	X	10951	-0-	-0-	-0-	289	1	10662	2	N	-0-					-0-
06	11054	X	11054	-0-	-0-	-0-	295	1	10759	2	N	-0-					-0-
07	12110	X	12110	-0-	-0-	-0-	322	1	11788	2	N	-0-					-0-
08	11741	X	11741	-0-	-0-	-0-	309	1	11432	2	N	-0-					-0-
09	10961	X	10961	-0-	-0-	-0-	284	1	10677	2	N	-0-					-0-
*10	11859	X	11859	-0-	-0-	-0-	306	1	11553	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
05	15190	X	13867	-0-	-1323	-0-	365	1	13502	2	N	-0-					-0-
06	14640	X	12920	-0-	-1720	-0-	344	1	12576	2	N	-0-					-0-
07	14787	X	13711	-0-	-1076	-0-	365	1	13346	2	N	-0-					-0-
08	14694	X	12841	-0-	-1853	-0-	338	1	12503	2	N	-0-					-0-
09	14070	X	11861	-0-	-2209	-0-	307	1	11554	2	N	-0-					-0-
*10	13921	X	13921	-0-	-0-	-0-	359	1	13562	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
05	15307	X	15307	-0-	-0-	-0-	528	1	14779	3	N	-0-					-0-
06	14160	X	13357	-0-	-803	-0-	422	1	12935	3	N	-0-					-0-
07	15159	X	13744	-0-	-1415	-0-	415	1	13329	3	N	-0-					-0-
08	15159	X	13552	-0-	-1607	-0-	418	1	13134	3	N	-0-					-0-
09	14670	X	13118	-0-	-1552	-0-	409	1	12709	3	N	-0-					-0-
10	15159	X	12137	-0-	-3022	-0-	373	1	11764	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
05	8822	X	8822	-0-	-0-	-0-	1356	1	7466	2	N	-0-					-0-
06	8578	X	8578	-0-	-0-	-0-	1298	1	7280	2	N	-0-					-0-
07	8401	X	8378	-0-	-23	-0-	1170	1	7208	2	N	-0-					-0-
08	8835	X	8157	-0-	-678	-0-	1132	1	7025	2	N	-0-					-0-
09	8580	X	7154	-0-	-1426	-0-	1093	1	6061	2	N	-0-					-0-
10	8866	X	4988	-0-	-3878	-0-	1036	1	3952	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
05	8990	X	8267	-0-	-723	-0-	218	1	8049	2	N	-0-					-0-
06	8700	X	7726	-0-	-974	-0-	206	1	7520	2	N	-0-					-0-
07	8804	X	7854	-0-	-950	-0-	209	1	7645	2	N	-0-					-0-
08	8494	X	8016	-0-	-478	-0-	211	1	7805	2	N	-0-					-0-
09	8010	X	7854	-0-	-156	-0-	203	1	7651	2	N	-0-					-0-
10	8277	X	7659	-0-	-618	-0-	198	1	7461	2	N	-0-					-0-

BANNER WELL #: 14 RRCID -> 240729 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7934 - 10234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13981	X	12775	-0-	-1206	-0-	337	1	12438	2	N	-0-					-0-
06	13530	X	12855	-0-	-675	-0-	343	1	12512	2	N	-0-					-0-
07	14858	X	14858	-0-	-0-	-0-	395	1	14463	2	N	-0-					-0-
08	17900	X	17900	-0-	-0-	-0-	472	1	17428	2	N	-0-					-0-
09	16469	X	16469	-0-	-0-	-0-	427	1	16042	2	N	-0-					-0-
*10	16283	X	16283	-0-	-0-	-0-	420	1	15863	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CHIEF PENT WELL #: 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
05	7130	X	5676	-0-	-1454	-0-	347	1	5329	2	N	-0-					-0-
06	6900	X	5409	-0-	-1491	-0-	309	1	5100	2	N	-0-					-0-
07	6913	X	6678	-0-	-235	-0-	245	1	6433	2	N	-0-					-0-
08	5983	X	5791	-0-	-192	-0-	213	1	5578	2	N	-0-					-0-
09	5640	X	4010	-0-	-1630	-0-	145	1	3865	2	N	-0-					-0-
10	6665	X	5210	-0-	-1455	-0-	188	1	5022	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
05	20584	X	19239	-0-	-1345	-0-	507	1	18732	2	N	-0-					-0-
06	18900	X	18651	-0-	-249	-0-	497	1	18154	2	N	-0-					-0-
07	19540	X	19540	-0-	-0-	-0-	520	1	19020	2	N	-0-					-0-
08	19530	X	18813	-0-	-717	-0-	496	1	18317	2	N	-0-					-0-
09	18870	X	18172	-0-	-698	-0-	471	1	17701	2	N	-0-					-0-
10	19530	X	18700	-0-	-830	-0-	482	1	18218	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
05	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	92	1	3924	3	N	77	176	1			33
							85	9									
06	4633	X	4633	-0-	-0-	-0-	107	1	4526	3	N	-0-					33
07	5480	X	5480	-0-	-0-	-0-	124	1	5356	3	N	-0-					33
08	5483	X	5483	-0-	-0-	-0-	123	1	5360	3	N	-0-					33
09	4988	X	4988	-0-	-0-	-0-	111	1	4877	3	N	-0-					33
*10	5123	X	5123	-0-	-0-	-0-	113	1	5010	3	N	-0-					33

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
05	9362	X	8962	-0-	-400	-0-	206	1	8756	3	N	-0-					-0-
06	8700	X	8256	-0-	-444	-0-	192	1	8064	3	N	-0-					-0-
07	9560	X	9560	-0-	-0-	-0-	217	1	9343	3	N	-0-					-0-
08	9458	X	9458	-0-	-0-	-0-	212	1	9246	3	N	-0-					-0-
09	8912	X	8912	-0-	-0-	-0-	199	1	8713	3	N	-0-					-0-
*10	9548	X	8997	-0-	-551	-0-	199	1	8798	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
05	3782	X	397	-0-	-3385	-0-	9	1	388	3	Y	-0-					-0-
06	5304	X	5304	-0-	-0-	-0-	123	1	5181	3	Y	-0-					-0-
07	4836	X	4733	-0-	-103	-0-	107	1	4626	3	Y	-0-					-0-
08	4836	X	4232	-0-	-604	-0-	94	1	4138	3	Y	-0-					-0-
09	5310	X	2264	-0-	-3046	-0-	50	1	2214	3	Y	-0-					-0-
10	5487	X	2620	-0-	-2867	-0-	58	1	2562	3	Y	-0-					-0-

SMITH, H. A. WELL #: 5 RRCID -> 240772 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 7596 PERF. 7958 - 9962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9734	X	8795	-0-	-939	-0-	232	1	8563	2	N	-0-					-0-
06	9420	X	8545	-0-	-875	-0-	228	1	8317	2	N	-0-					-0-
07	9734	X	9057	-0-	-677	-0-	241	1	8816	2	N	-0-					-0-
08	9455	X	8951	-0-	-504	-0-	236	1	8715	2	N	-0-					-0-
09	8910	X	8559	-0-	-351	-0-	222	1	8337	2	N	-0-					-0-
10	9052	X	8887	-0-	-165	-0-	229	1	8658	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 #: 6 RRCID -> 240778 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 7655 - 8739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7843	X	7458	-0-	-385	-0-	457	1	7001	2	N	-0-					-0-
06	7590	X	7087	-0-	-503	-0-	404	1	6683	2	N	-0-					-0-
07	7688	X	7256	-0-	-432	-0-	268	1	6988	2	N	-0-					-0-
08	7626	X	6673	-0-	-953	-0-	244	1	6429	2	N	-0-					-0-
09	7380	X	6843	-0-	-537	-0-	247	1	6596	2	N	-0-					-0-
10	7471	X	7035	-0-	-436	-0-	253	1	6782	2	N	-0-					-0-

DCCO 4 - WCCO 1 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 240783 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 7859 PERF. 8156 - 11130

05	12741	X	11385	-0-	-1356	-0-	261	1	11124	3	N	-0-					-0-
06	11760	X	11290	-0-	-470	-0-	262	1	11028	3	N	-0-					-0-
07	12152	X	11771	-0-	-381	-0-	267	1	11504	3	N	-0-					-0-
08	11842	X	11484	-0-	-358	-0-	257	1	11227	3	N	-0-					-0-
09	11280	X	11047	-0-	-233	-0-	247	1	10800	3	N	-0-					-0-
*10	11780	X	11622	-0-	-158	-0-	257	1	11365	3	N	-0-					-0-

HUDDLESTON "C-D" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 240785 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7590 - 10324

05	6558	X	6558	-0-	-0-	-0-	1048	1	5510	2	N	-0-					-0-
06	5448	X	5448	-0-	-0-	-0-	992	1	4456	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	5302	-0-	2202	2202	1000	1	4302	2	N	-0-					-0-
*08	8548	X	6346	-0-	-2202	-0-	1114	1	5232	2	N	-0-					-0-
09	5862	X	5862	-0-	-0-	-0-	1050	1	4812	2	N	-0-					-0-
10	2573	X	2405	-0-	-168	-0-	897	1	1508	2	N	-0-					-0-

JOHNSON "A"-JOHNSON ESTATE (SA) WELL #: 1 RRCID -> 240787 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7790 - 11292

05	23498	X	21319	-0-	-2179	-0-	842	1	20477	2	N	-0-					-0-
06	22350	X	20092	-0-	-2258	-0-	803	1	19289	2	N	-0-					-0-
07	22444	X	20617	-0-	-1827	-0-	822	1	19795	2	N	-0-					-0-
08	21886	X	20446	-0-	-1440	-0-	808	1	19638	2	N	-0-					-0-
09	21180	X	19806	-0-	-1374	-0-	769	1	19037	2	N	-0-					-0-
10	21328	X	19949	-0-	-1379	-0-	771	1	19178	2	N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "B" WELL #: 6 RRCID -> 240788 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 8161 - 10650

05	10075	X	9601	-0-	-474	-0-	253	1	9348	2	N	-0-					-0-
06	9750	X	9075	-0-	-675	-0-	242	1	8833	2	N	-0-					-0-
*07	9982	X	9351	-0-	-631	-0-	250	1	9101	2	N	-0-					-0-
08	9858	X	9196	-0-	-662	-0-	363	1	8833	2	N	-0-					-0-
09	9450	X	9260	-0-	-190	-0-	360	1	8900	2	N	-0-					-0-
*10	9673	X	9673	-0-	-0-	-0-	249	1	9424	2	N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "B" WELL #: 5 RRCID -> 240790 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 8336 - 10960

05	10571	X	9846	-0-	-725	-0-	259	1	9587	2	N	-0-					-0-
06	9930	X	9489	-0-	-441	-0-	253	1	9236	2	N	-0-					-0-
*07	10044	X	9790	-0-	-254	-0-	262	1	9528	2	N	-0-					-0-
08	9982	X	9705	-0-	-277	-0-	256	1	9449	2	N	-0-					-0-
09	9630	X	9274	-0-	-356	-0-	360	1	8914	2	N	-0-					-0-
*10	9858	X	9472	-0-	-386	-0-	366	1	9106	2	N	-0-					-0-

PORTER ET AL WELL #: 5 RRCID -> 240791 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7690 - 9214

05	12059	X	8859	-0-	-3200	-0-	543	1	8316	2	N	-0-					-0-
06	11670	X	9714	-0-	-1956	-0-	554	1	9160	2	N	-0-					-0-
07	12059	X	9563	-0-	-2496	-0-	355	1	9208	2	N	-0-					-0-
08	9274	X	9274	-0-	-0-	-0-	341	1	8933	2	N	-0-					-0-
09	9720	X	2126	-0-	-7594	-0-	456	1	1670	2	N	-0-					-0-
*10	13816	X	13816	-0-	-0-	-0-	1123	1	13323	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-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
05	16895	X	15458	-0-	-1437	-0-	356	1	15102	3	N	-0-					-0-
06	16140	X	15195	-0-	-945	-0-	353	1	14842	3	N	-0-					-0-
07	15953	X	15953	-0-	-0-	-0-	363	1	15590	3	N	-0-					-0-
08	15593	X	15437	-0-	-156	-0-	346	1	15091	3	N	-0-					-0-
09	15210	X	14375	-0-	-835	-0-	321	1	14054	3	N	-0-					-0-
10	15965	X	15061	-0-	-904	-0-	493	1	14568	3	N	-0-					-0-

MOLLOY, U. A. "A" WELL #: 1 RRCID -> 240795 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 7150 - 8750

05	8609	X	8609	-0-	-0-	-0-	196	1	8388	3	N	23	171	1			27
							25	9									
06	7710	X	4821	-0-	-2889	-0-	110	1	4689	3	N	20					47
							22	9									
07	7967	X	-0-	-0-	-7967	-0-					N	-0-					47
08	7967	X	1410	-0-	-6557	-0-	31	1	1377	3	N	2					49
							2	9									
09	7710	X	2797	-0-	-4913	-0-	62	1	2735	3	N	-0-					49
10	7967	X	920	-0-	-7047	-0-	718	1	202	3	N	-0-					49

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 30 RRCID -> 240796 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 8216 - 10920

05	9393	X	8568	-0-	-825	-0-	197	1	8371	3	N	-0-					-0-
06	8760	X	8365	-0-	-395	-0-	194	1	8171	3	N	-0-					-0-
07	9052	X	8488	-0-	-564	-0-	193	1	8295	3	N	-0-					-0-
08	8959	X	8290	-0-	-669	-0-	186	1	8104	3	N	-0-					-0-
09	8400	X	8001	-0-	-399	-0-	179	1	7822	3	N	-0-					-0-
*10	8649	X	8131	-0-	-518	-0-	180	1	7951	3	N	-0-					-0-

JARVIS-COHEN WELL #: 6 RRCID -> 240797 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7430 - 9374

05	14433	X	14433	-0-	-0-	-0-	906	1	13527	2	N	-0-					-0-
06	14016	X	14016	-0-	-0-	-0-	830	1	13186	2	N	-0-					-0-
07	13604	X	13604	-0-	-0-	-0-	547	1	13057	2	N	-0-					-0-
08	13259	X	13259	-0-	-0-	-0-	540	1	12719	2	N	-0-					-0-
09	13102	X	13102	-0-	-0-	-0-	524	1	12578	2	N	-0-					-0-
*10	13791	X	13791	-0-	-0-	-0-	561	1	13230	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

05	18538	X	17455	-0-	-1083	-0-	401	1	17054	3	N	-0-					-0-
06	17580	X	17333	-0-	-247	-0-	402	1	16931	3	N	-0-					-0-
07	18166	X	17795	-0-	-371	-0-	404	1	17391	3	N	-0-					-0-
*08	18166	X	17431	-0-	-735	-0-	390	1	17041	3	N	-0-					-0-
09	17340	X	16858	-0-	-482	-0-	377	1	16481	3	N	-0-					-0-
*10	17918	X	17877	-0-	-41	-0-	395	1	17482	3	N	-0-					-0-

DICKENSON, T.L. "A" WELL #: 2 RRCID -> 240898 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7200 - 10050

05	18445	X	16697	-0-	-1748	-0-	380	1	16254	3	N	57	190	1			54
							63	9									
06	17850	X	9903	-0-	-7947	-0-	228	1	9635	3	N	36					90
							40	9									
07	18445	X	4652	-0-	-13793	-0-	762	1	3884	3	N	5					95
							6	9									
08	18197	X	12473	-0-	-5724	-0-	634	1	11805	3	N	31					126
							34	9									
09	17610	X	13579	-0-	-4031	-0-	302	1	13246	3	N	28					154
							31	9									
10	16709	X	14072	-0-	-2637	-0-	309	1	13711	3	N	47					201
							52	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 240899 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7490 - 9474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	8339	X	7609	-0-	-730	-0-	616	1	6993	2	N	-0-					-0-
06	8070	X	7623	-0-	-447	-0-	577	1	7046	2	N	-0-					-0-
07	7626	X	7141	-0-	-485	-0-	350	1	6791	2	N	-0-					-0-
*08	7986	X	7986	-0-	-0-	-0-	392	1	7594	2	N	-0-					-0-
09	7620	X	6700	-0-	-920	-0-	318	1	6382	2	N	-0-					-0-
10	7874	X	7045	-0-	-829	-0-	339	1	6706	2	N	-0-					-0-

RIVE ENTERPRISES WELL #: 8 RRCID -> 240902 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6436 PERF. 7075 - 9053

05	15121	X	15121	-0-	-0-	-0-	15121	3			N	-0-					-0-
06	12125	X	12125	-0-	-0-	-0-	12125	3			N	-0-					-0-
07	16806	X	16806	-0-	-0-	-0-	16806	3			N	-0-					-0-
08	16128	X	16128	-0-	-0-	-0-	16128	3			N	-0-					-0-
09	15120	X	15120	-0-	-0-	-0-	15120	3			N	-0-					-0-
*10	16235	X	16235	-0-	-0-	-0-	16235	3			N	-0-					-0-

THOMAS, JOSEPH WELL #: 2 RRCID -> 240903 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 7127 PERF. 7290 - 9122

05	3534	X	2767	-0-	-767	-0-	981	1	1786	2	N	-0-					-0-
06	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	1286	1	2769	2	N	-0-					-0-
07	3689	X	2708	-0-	-981	-0-	999	1	1709	2	N	-0-					-0-
08	3689	X	1890	-0-	-1799	-0-	1005	1	885	2	N	-0-					-0-
09	4050	X	3420	-0-	-630	-0-	1079	1	2341	2	N	-0-					-0-
10	4185	X	3657	-0-	-528	-0-	1117	1	2540	2	N	-0-					-0-

THOMAS, JOSEPH WELL #: 3 RRCID -> 240906 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 7199 PERF. 7385 - 9442

05	4619	X	2821	-0-	-1798	-0-	938	1	1883	2	N	-0-					-0-
06	4470	X	2600	-0-	-1870	-0-	782	1	1818	2	N	-0-					-0-
07	3875	X	2710	-0-	-1165	-0-	944	1	1766	2	N	-0-					-0-
08	3875	X	1068	-0-	-2807	-0-	561	1	507	2	N	-0-					-0-
09	4893	X	4893	-0-	-0-	-0-	1478	1	3415	2	N	-0-					-0-
*10	5319	X	5319	-0-	-0-	-0-	1534	1	3785	2	N	-0-					-0-

AAT-UP-VIC WELL #: 10 RRCID -> 240907 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7690 - 9672

05	16833	X	16586	-0-	-247	-0-	655	1	15931	2	N	-0-					-0-
06	16290	X	15900	-0-	-390	-0-	635	1	15265	2	N	-0-					-0-
07	17236	X	15988	-0-	-1248	-0-	638	1	15350	2	N	-0-					-0-
08	17236	X	15581	-0-	-1655	-0-	616	1	14965	2	N	-0-					-0-
09	16680	X	14620	-0-	-2060	-0-	568	1	14052	2	N	-0-					-0-
10	16585	X	15442	-0-	-1143	-0-	597	1	14845	2	N	-0-					-0-

DICKENSON T. L. "A" WELL #: 3 RRCID -> 240909 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7230 - 10604

05	18445	X	17521	-0-	-924	-0-	592	1	16863	3	N	60					164
							66	9									
06	17850	X	16615	-0-	-1235	-0-	568	1	15990	3	N	52	166	1			50
							57	9									
07	18445	X	17032	-0-	-1413	-0-	568	1	16391	3	N	66					116
							73	9									
08	18280	X	18280	-0-	-0-	-0-	603	1	17618	3	N	54	65	1			105
							59	9									
09	17253	X	17253	-0-	-0-	-0-	568	1	16630	3	N	50					155
							55	9									
10	17515	X	14626	-0-	-2889	-0-	476	1	14115	3	N	32					187
							35	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DICKENSON, T. L. "A" WELL #: 5 RRCID -> 240914 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7390 - 10104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4670	X	4670	-0-	-0-	-0-	1205	1	3409	3	N	51					109
							56	9									
06	1480	X	1480	-0-	-0-	-0-	1064	1	399	3	N	15					124
							17	9									
07	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	1179	1	2705	3	N	32					156
							35	9									
08	695	X	695	-0-	-0-	-0-	691	1	4	9	N	4					160
09	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	1150	1	2909	3	N	27					187
							30	9									
*10	6799	X	6799	-0-	-0-	-0-	1270	1	5463	3	N	60	182	1			65
							66	9									

PIRKLE, LORENE WELL #: 16 RRCID -> 240917 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 8139 PERF. 8331 - 10320

05	9703	X	5842	-0-	-3861	-0-	135	1	5707	3	N	-0-					-0-
06	10722	X	10722	-0-	-0-	-0-	248	1	10474	3	N	-0-					-0-
07	9951	X	9411	-0-	-540	-0-	214	1	9197	3	N	-0-					-0-
08	9951	X	9051	-0-	-900	-0-	203	1	8848	3	N	-0-					-0-
09	10050	X	8632	-0-	-1418	-0-	193	1	8439	3	N	-0-					-0-
10	10385	X	8913	-0-	-1472	-0-	197	1	8716	3	N	-0-					-0-

MANIS WELL #: 1 RRCID -> 240918 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 8341 PERF. 8489 - 10459

05	8046	X	8046	-0-	-0-	-0-	1397	1	6649	2	N	-0-					-0-
06	6015	X	6015	-0-	-0-	-0-	1260	1	4755	2	N	-0-					-0-
07	7894	X	7894	-0-	-0-	-0-	1475	1	6419	2	N	-0-					-0-
08	5332	X	4939	-0-	-393	-0-	1204	1	3735	2	N	-0-					-0-
09	5160	X	2452	-0-	-2708	-0-	2452	2			N	-0-					-0-
10	5332	X	3375	-0-	-1957	-0-	161	1	3214	2	N	-0-					-0-

PETERSON-KELLEY (SA) WELL #: 1 RRCID -> 240919 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7910 - 10920

05	16461	X	14140	-0-	-2321	-0-	325	1	13815	3	N	-0-					-0-
06	15930	X	14205	-0-	-1725	-0-	330	1	13875	3	N	-0-					-0-
07	16120	X	14769	-0-	-1351	-0-	335	1	14434	3	N	-0-					-0-
08	16120	X	14347	-0-	-1773	-0-	321	1	14026	3	N	-0-					-0-
09	14610	X	13615	-0-	-995	-0-	305	1	13310	3	N	-0-					-0-
*10	14771	X	14771	-0-	-0-	-0-	327	1	14444	3	N	-0-					-0-

RIVE ENTERPRISES WELL #: 4 RRCID -> 240922 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 6463 PERF. 7396 - 8674

05	3937	X	-0-	-0-	-3937	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	18814	X	18814	-0-	-0-	-0-	18814	1			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	11191	X	-0-	-0-	-11191	-0-					N	-0-					-0-

GUTTRY FAMILY WELL #: 3 RRCID -> 240923 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 7215 - 9425

05	4938	X	4938	-0-	-0-	-0-	1085	1	3853	3	N	-0-					-0-
06	4841	X	4841	-0-	-0-	-0-	1010	1	3831	3	N	-0-					-0-
07	8056	X	8056	-0-	-0-	-0-	993	1	7063	3	N	-0-					-0-
08	6226	X	6226	-0-	-0-	-0-	1057	1	5169	3	N	-0-					-0-
09	6605	X	6605	-0-	-0-	-0-	1050	1	5555	3	N	-0-					-0-
*10	5948	X	5948	-0-	-0-	-0-	374	1	5574	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GUTTRY FAMILY WELL #: 12 RRCID -> 240925 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 7250 - 9519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		510	-0-	510	510	510	1			N	-0-					-0-
07	T. A.		1051	-0-	1051	1561	900	1	151	3	N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	1561					N	-0-					-0-
09	1561	X	-0-	-0-	-1561	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-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

05	7781	X	7207	-0-	-574	-0-	346	1	6861	2	N	-0-					-0-
06	7530	X	6699	-0-	-831	-0-	284	1	6415	2	N	-0-					-0-
07	7657	X	6916	-0-	-741	-0-	349	1	6567	2	N	-0-					-0-
08	7316	X	4956	-0-	-2360	-0-	250	1	4706	2	N	-0-					-0-
09	6960	X	4496	-0-	-2464	-0-	4496	2			N	-0-					-0-
10	7192	X	5431	-0-	-1761	-0-	256	1	5175	2	N	-0-					-0-

BAILEY RANCH GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 240956 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 8050 - 9920

05	6355	X	5986	-0-	-369	-0-	25	1	5961	3	N	-0-					7
06	4710	X	3973	-0-	-737	-0-	18	1	3955	3	N	-0-					7
07	4867	X	3952	-0-	-915	-0-	15	1	3838	3	N	90	93	1			4
							99	9									
08	5983	X	3515	-0-	-2468	-0-	15	1	3500	3	N	-0-					4
09	5790	X	3881	-0-	-1909	-0-	19	1	3862	3	N	-0-					4
10	5983	X	4735	-0-	-1248	-0-	18	1	4717	3	N	-0-					4

NICHOLSON, JEROME WELL #: 1 RRCID -> 240987 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 6388 PERF. 6850 - 8253

05	3410	X	3362	-0-	-48	-0-	113	1	3213	3	Y	33	70	1			45
							36	9									
06	3240	X	2947	-0-	-293	-0-	101	1	2846	3	Y	-0-					45
07	3348	X	2791	-0-	-557	-0-	94	1	2697	3	Y	-0-					45
08	3348	X	3166	-0-	-182	-0-	105	1	3061	3	Y	-0-					45
09	3240	X	3101	-0-	-139	-0-	102	1	2999	3	Y	-0-					45
10	3348	X	3057	-0-	-291	-0-	100	1	2957	3	Y	-0-					45

READ WELL #: 2 RRCID -> 240991 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8466 - 10175

05	10854	X	10854	-0-	-0-	-0-	286	1	10568	2	N	-0-					-0-
06	9773	X	9773	-0-	-0-	-0-	260	1	9513	2	N	-0-					-0-
07	6025	X	6025	-0-	-0-	-0-	160	1	5865	2	N	-0-					-0-
08	10726	X	7510	-0-	-3216	-0-	198	1	7312	2	N	-0-					-0-
09	10380	X	9288	-0-	-1092	-0-	241	1	9047	2	N	-0-					-0-
10	10726	X	9734	-0-	-992	-0-	251	1	9483	2	N	-0-					-0-

BAILEY RANCH "B" WELL #: 1 RRCID -> 240993 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 8720 - 9762

05	21204	X	19071	-0-	-2133	-0-	80	1	93	2	N	-0-					-0-
							18898	3									
06	20520	X	18033	-0-	-2487	-0-	84	1	4	2	N	-0-					-0-
							17945	3									
07	21204	X	18275	-0-	-2929	-0-	72	1	13	2	N	-0-					-0-
							18190	3									
08	20553	X	17191	-0-	-3362	-0-	73	1	17118	3	N	-0-					-0-
09	18630	X	16514	-0-	-2116	-0-	78	1	1	2	N	-0-					-0-
							16435	3									
10	19065	X	16570	-0-	-2495	-0-	64	1	16506	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 #: 9 RRCID -> 240996 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 7755 - 10589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	744	X	8	-0-	-736	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
06	390	X	2	-0-	-388	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
08	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ADAMS, CORINNE WELL #: 11H RRCID -> 241016 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7855 - 10715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11377	X	10697	-0-	-680	-0-	282	1	10415	2	N	-0-					-0-
06	11010	X	9930	-0-	-1080	-0-	265	1	9665	2	N	-0-					-0-
07	11377	X	10956	-0-	-421	-0-	291	1	10665	2	N	-0-					-0-
08	11939	X	11939	-0-	-0-	-0-	315	1	11624	2	N	-0-					-0-
09	10590	X	10382	-0-	-208	-0-	403	1	9979	2	N	-0-					-0-
*10	13419	X	13419	-0-	-0-	-0-	346	1	13073	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
05	6040	X	6040	-0-	-0-	-0-	138	1	5902	3	N	-0-					149
06	5425	X	5425	-0-	-0-	-0-	122	1	5163	3	N	127					276
							140	9									
07	5900	X	5900	-0-	-0-	-0-	133	1	5721	3	N	42	186	1			132
							46	9									
08	5488	X	5488	-0-	-0-	-0-	123	1	5365	3	N	-0-					132
09	5280	X	4937	-0-	-343	-0-	110	1	4827	3	N	-0-					132
10	5456	X	5169	-0-	-287	-0-	114	1	5055	3	N	-0-					132

RIVE ENTERPRISES WELL #: 6 RRCID -> 241105 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 6473 PERF. 6610 - 10527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	616					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	616					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	616					N	-0-					-0-
08	T. A.		20	-0-	20	636	20	3			N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	636					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	636					N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 26 RRCID -> 241108 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 6721 PERF. 7220 - 10402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8924	X	8924	-0-	-0-	-0-	992	1	7932	3	Y	-0-					11
06	8114	X	8114	-0-	-0-	-0-	941	1	7173	3	Y	-0-					11
07	7223	X	6297	-0-	-926	-0-	921	1	5328	3	Y	44					55
							48	9									
08	7223	X	6566	-0-	-657	-0-	921	1	5483	3	Y	147	185	1			17
							162	9									
09	6990	X	6146	-0-	-844	-0-	899	1	5247	3	Y	-0-					17
10	7223	X	6312	-0-	-911	-0-	927	1	5385	3	Y	-0-					17

READ WELL #: 5 RRCID -> 241109 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8487 - 10906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18383	X	18373	-0-	-10	-0-	484	1	17889	2	N	-0-					-0-
06	17790	X	17397	-0-	-393	-0-	464	1	16933	2	N	-0-					-0-
07	18879	X	17782	-0-	-1097	-0-	473	1	17309	2	N	-0-					-0-
08	18879	X	17633	-0-	-1246	-0-	465	1	17168	2	N	-0-					-0-
09	18270	X	16600	-0-	-1670	-0-	430	1	16170	2	N	-0-					-0-
10	18383	X	16882	-0-	-1501	-0-	435	1	16447	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
READ WELL #: 3 RRCID -> 241110 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 8300 - 10353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9176	X	8859	-0-	-317	-0-	233	1	8626	2	N	-0-					-0-
06	8880	X	8141	-0-	-739	-0-	217	1	7924	2	N	-0-					-0-
07	9176	X	8798	-0-	-378	-0-	234	1	8564	2	N	-0-					-0-
08	9176	X	8205	-0-	-971	-0-	216	1	7989	2	N	-0-					-0-
09	8880	X	7947	-0-	-933	-0-	206	1	7741	2	N	-0-					-0-
10	8866	X	7988	-0-	-878	-0-	206	1	7782	2	N	-0-					-0-

CHIEF PENT WELL #: 10 RRCID -> 241111 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 7049 PERF. 727 - 8856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8470	X	8470	-0-	-0-	-0-	519	1	7951	2	N	-0-					-0-
06	7172	X	7172	-0-	-0-	-0-	409	1	6763	2	N	-0-					-0-
07	7378	X	7378	-0-	-0-	-0-	270	1	7108	2	N	-0-					-0-
08	6959	X	6959	-0-	-0-	-0-	255	1	6704	2	N	-0-					-0-
09	7837	X	7837	-0-	-0-	-0-	282	1	7555	2	N	-0-					-0-
*10	8121	X	8121	-0-	-0-	-0-	292	1	7829	2	N	-0-					-0-

BANNER WELL #: 13 RRCID -> 241114 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7990 - 10462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16085	X	16085	-0-	-0-	-0-	424	1	15661	2	N	-0-					-0-
06	15210	X	13949	-0-	-1261	-0-	372	1	13577	2	N	-0-					-0-
07	15717	X	15527	-0-	-190	-0-	413	1	15114	2	N	-0-					-0-
08	15801	X	15801	-0-	-0-	-0-	416	1	15385	2	N	-0-					-0-
09	15210	X	13905	-0-	-1305	-0-	360	1	13545	2	N	-0-					-0-
10	15717	X	15649	-0-	-68	-0-	404	1	15245	2	N	-0-					-0-

KENNON, ALFRED WELL #: 8 RRCID -> 241116 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 6493 PERF. 6706 - 8278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9641	X	8972	-0-	-669	-0-	8972	3			N	-0-					-0-
06	9330	X	8516	-0-	-814	-0-	8516	3			N	-0-					-0-
07	9641	X	8822	-0-	-819	-0-	8822	3			N	-0-					-0-
08	9331	X	8700	-0-	-631	-0-	8700	3			N	-0-					-0-
09	9030	X	8211	-0-	-819	-0-	8211	3			N	-0-					-0-
10	8959	X	8450	-0-	-509	-0-	8450	3			N	-0-					-0-

ELKINS WELL #: 17 RRCID -> 241117 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 6983 PERF. 7230 - 9459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12524	X	12069	-0-	-455	-0-	740	1	11329	2	N	-0-					-0-
06	12120	X	9068	-0-	-3052	-0-	517	1	8551	2	N	-0-					-0-
07	12524	X	10834	-0-	-1690	-0-	398	1	10436	2	N	-0-					-0-
08	12524	X	5087	-0-	-7437	-0-	187	1	4900	2	N	-0-					-0-
09	12090	X	10643	-0-	-1447	-0-	383	1	10260	2	N	-0-					-0-
10	12059	X	9853	-0-	-2206	-0-	353	1	9500	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
05	9920	X	8670	-0-	-1250	-0-	8670	3			N	-0-					-0-
06	9600	X	9287	-0-	-313	-0-	9287	3			N	-0-					-0-
07	10221	X	10221	-0-	-0-	-0-	10221	3			N	-0-					-0-
08	11946	X	11946	-0-	-0-	-0-	11946	3			N	-0-					-0-
09	12919	X	12919	-0-	-0-	-0-	12919	3			N	-0-					-0-
*10	12704	X	12704	-0-	-0-	-0-	12704	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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	4623	X	4623	-0-	-0-	-0-	4623	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LITTLE PLACE WELL #: 4 RRCID -> 241182 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 7424 - 8768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	2937	3			N	-0-					-0-
06	2405	X	2405	-0-	-0-	-0-	2405	3			N	-0-					-0-
07	2115	X	2115	-0-	-0-	-0-	2115	3			N	-0-					-0-
08	2529	X	2529	-0-	-0-	-0-	2529	3			N	-0-					-0-
09	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	3083	3			N	-0-					-0-
*10	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	3550	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
05	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	1071	1	3353	2	N	-0-					-0-
06	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	993	1	2941	2	N	-0-					-0-
07	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	1073	1	3160	2	N	-0-					-0-
08	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	1019	1	2974	2	N	-0-					-0-
09	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	870	1	2887	2	N	-0-					-0-
*10	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	1016	1	3100	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
05	6727	X	6433	-0-	-294	-0-	316	1	6117	2	N	-0-					-0-
06	6510	X	5975	-0-	-535	-0-	253	1	5722	2	N	-0-					-0-
07	6727	X	6233	-0-	-494	-0-	314	1	5919	2	N	-0-					-0-
08	6634	X	6015	-0-	-619	-0-	302	1	5713	2	N	-0-					-0-
09	6270	X	5645	-0-	-625	-0-	5645	2			N	-0-					-0-
10	6448	X	6011	-0-	-437	-0-	284	1	5727	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
05	8472	X	8472	-0-	-0-	-0-	165	1	8307	2	N	-0-					-0-
06	8160	X	8051	-0-	-109	-0-	168	1	7883	2	N	-0-					-0-
07	8672	X	8672	-0-	-0-	-0-	168	1	8504	2	N	-0-					-0-
08	8432	X	7888	-0-	-544	-0-	160	1	7728	2	N	-0-					-0-
09	8160	X	7814	-0-	-346	-0-	148	1	7666	2	N	-0-					-0-
10	8432	X	7640	-0-	-792	-0-	141	1	7499	2	N	-0-					-0-

TCU WELL #: 28 RRCID -> 241314 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7748 - 11027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23600	X	23600	-0-	-0-	-0-	622	1	22978	2	N	-0-					-0-
06	21690	X	21263	-0-	-427	-0-	567	1	20696	2	N	-0-					-0-
07	23210	X	23210	-0-	-0-	-0-	617	1	22593	2	N	-0-					-0-
08	22585	X	22585	-0-	-0-	-0-	595	1	21990	2	N	-0-					-0-
09	21752	X	21752	-0-	-0-	-0-	563	1	21189	2	N	-0-					-0-
10	22413	X	22351	-0-	-62	-0-	576	1	21775	2	N	-0-					-0-

TCU WELL #: 27 RRCID -> 241315 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7904 - 10883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13454	X	12882	-0-	-572	-0-	339	1	12543	2	N	-0-					-0-
06	14692	X	14692	-0-	-0-	-0-	391	1	14301	2	N	-0-					-0-
07	14314	X	14314	-0-	-0-	-0-	381	1	13933	2	N	-0-					-0-
08	15688	X	15688	-0-	-0-	-0-	413	1	15275	2	N	-0-					-0-
09	13456	X	13456	-0-	-0-	-0-	349	1	13107	2	N	-0-					-0-
10	13454	X	12541	-0-	-913	-0-	323	1	12218	2	N	-0-					-0-

RIVE ENTERPRISES WELL #: 5 RRCID -> 241320 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6467 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14107	X	14107	-0-	-0-	-0-	14107	3			N	-0-					-0-
06	14273	X	14273	-0-	-0-	-0-	14273	3			N	-0-					-0-
07	16070	X	16070	-0-	-0-	-0-	16070	3			N	-0-					-0-
08	14003	X	14003	-0-	-0-	-0-	14003	3			N	-0-					-0-
09	13783	X	13783	-0-	-0-	-0-	13783	3			N	-0-					-0-
*10	13946	X	13946	-0-	-0-	-0-	13946	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LOTTIE BARTON JOHNSON WELL #: 39 RRCID -> 241325 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7630 - 11324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16863	X	16863	-0-	-0-	-0-	444	1	16419	2	N	-0-					-0-
06	15563	X	15563	-0-	-0-	-0-	415	1	15148	2	N	-0-					-0-
07	15850	X	15850	-0-	-0-	-0-	422	1	15428	2	N	-0-					-0-
08	15944	X	15944	-0-	-0-	-0-	420	1	15524	2	N	-0-					-0-
09	16081	X	16081	-0-	-0-	-0-	417	1	15664	2	N	-0-					-0-
*10	15480	X	15480	-0-	-0-	-0-	399	1	15081	2	N	-0-					-0-

SEWELL-TIMM(SA) WELL #: 1 RRCID -> 241424 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 7049 PERF. 7196 - 10012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17298	X	16037	-0-	-1261	-0-	368	1	15669	3	Y	-0-					10
06	16126	X	16126	-0-	-0-	-0-	373	1	15753	3	Y	-0-					10
07	16039	X	16039	-0-	-0-	-0-	539	1	15500	3	Y	-0-					10
08	15748	X	14965	-0-	-783	-0-	496	1	14469	3	Y	-0-					10
09	15240	X	14810	-0-	-430	-0-	490	1	14320	3	Y	-0-					10
*10	17372	X	17372	-0-	-0-	-0-	568	1	16804	3	Y	-0-					10

BOB BLALOCK WELL #: 16 RRCID -> 241427 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8361 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10230	X	7316	-0-	-2914	-0-	168	1	7148	3	N	-0-					-0-
06	10620	X	7827	-0-	-2793	-0-	182	1	7645	3	N	-0-					-0-
07	10974	X	8037	-0-	-2937	-0-	182	1	7855	3	N	-0-					-0-
08	10974	X	7628	-0-	-3346	-0-	171	1	7457	3	N	-0-					-0-
09	10620	X	7360	-0-	-3260	-0-	165	1	7195	3	N	-0-					-0-
10	8091	X	7673	-0-	-418	-0-	169	1	7504	3	N	-0-					-0-

AAT-UP-VIC WELL #: 11 RRCID -> 241428 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 7503 - 9005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13237	X	12294	-0-	-943	-0-	486	1	11808	2	N	-0-					-0-
06	12450	X	11710	-0-	-740	-0-	468	1	11242	2	N	-0-					-0-
07	12834	X	12269	-0-	-565	-0-	489	1	11780	2	N	-0-					-0-
08	12741	X	12113	-0-	-628	-0-	479	1	11634	2	N	-0-					-0-
09	12060	X	11723	-0-	-337	-0-	455	1	11268	2	N	-0-					-0-
10	12307	X	12207	-0-	-100	-0-	472	1	11735	2	N	-0-					-0-

HAMMACK, JOHN GU WELL #: 1 RRCID -> 241431 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 8298 - 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
05	4402	X	592	-0-	-3810	-0-	554	1	38	2	N	-0-					-0-
06	3210	X	640	-0-	-2570	-0-	640	1			N	-0-					-0-
07	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					N	-0-					-0-
08	1116	X	399	-0-	-717	-0-	399	1			N	-0-					-0-
09	630	X	502	-0-	-128	-0-	502	1			N	-0-					-0-
*10	2351	X	2351	-0-	-0-	-0-	664	1	1687	2	N	-0-					-0-

DICKENSON, T. L. "A" WELL #: 4 RRCID -> 241442 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 6988 PERF. 7200 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16244	X	14020	-0-	-2224	-0-	474	1	13498	3	N	44					64
							48	9									
06	15720	X	8771	-0-	-6949	-0-	300	1	8450	3	N	19					83
							21	9									
07	14725	X	8459	-0-	-6266	-0-	283	1	8152	3	N	22					105
							24	9									
08	14725	X	3127	-0-	-11598	-0-	103	1	3022	3	N	2					107
							2	9									
09	14250	X	3569	-0-	-10681	-0-	117	1	3435	3	N	15					122
							17	9									
10	14012	X	9866	-0-	-4146	-0-	321	1	9508	3	N	34					156
							37	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WOODY BROTHERS WELL #: 1 RRCID -> 242649 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 6641 PERF. 7250 - 9390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	6727	X	5208	-0-	-1519	-0-	677	1	4531	3	N	-0-			-0-
06	6510	X	5064	-0-	-1446	-0-	676	1	4388	3	N	-0-			-0-
07	6727	X	5663	-0-	-1064	-0-	701	1	4962	3	N	-0-			-0-
08	6727	X	5412	-0-	-1315	-0-	701	1	4711	3	N	-0-			-0-
09	6150	X	5249	-0-	-901	-0-	681	1	4568	3	N	-0-			-0-
*10	5752	X	5752	-0-	-0-	-0-	700	1	5052	3	N	-0-			-0-

BOHN, TINA WELL #: 2 RRCID -> 242650 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 8893 PERF. 9100 - 11220

05	14B DENY		9	-0-	9	678	8	3	1	9	N	1			52
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	678					N	-0-			52
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	678					N	-0-			52
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	678					N	-0-			52
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	678					N	-0-			52
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	678					N	-0-			52

DCCO 2 - RAY WILLIAMS WELL #: 18 RRCID -> 242652 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8151 - 11369

05	7479	X	7479	-0-	-0-	-0-	830	1	6649	3	N	-0-			-0-
06	6810	X	6810	-0-	-0-	-0-	802	1	6008	3	N	-0-			-0-
*07	7037	X	6559	-0-	-478	-0-	816	1	5743	3	N	-0-			-0-
08	7037	X	4949	-0-	-2088	-0-	773	1	4176	3	N	-0-			-0-
*09	6810	X	4987	-0-	-1823	-0-	723	1	4264	3	N	-0-			-0-
*10	7037	X	5688	-0-	-1349	-0-	779	1	4909	3	N	-0-			-0-

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 242663 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7705 - 10333

05	12865	X	12356	-0-	-509	-0-	488	1	11868	2	N	-0-			-0-
06	12450	X	11948	-0-	-502	-0-	477	1	11471	2	N	-0-			-0-
07	12710	X	12504	-0-	-206	-0-	499	1	12005	2	N	-0-			-0-
08	12586	X	12452	-0-	-134	-0-	492	1	11960	2	N	-0-			-0-
09	12180	X	11897	-0-	-283	-0-	462	1	11435	2	N	-0-			-0-
10	12493	X	11930	-0-	-563	-0-	461	1	11469	2	N	-0-			-0-

KEITH, ELAINE WELL #: 1 RRCID -> 242677 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7764 - 11525

05	T. A.		12401	-0-	12401	15086	873	1	11528	2	N	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	15086					N	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	15086					N	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	15086					N	-0-			-0-
09	15115	X	29	-0-	-15086	-0-	1	1	28	2	N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 23 RRCID -> 242809 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 8026 - 10300

05	8733	X	8733	-0-	-0-	-0-	201	1	8532	3	N	-0-			-0-
06	8130	X	8101	-0-	-29	-0-	188	1	7913	3	N	-0-			-0-
07	8401	X	8039	-0-	-362	-0-	182	1	7857	3	N	-0-			-0-
08	8742	X	8027	-0-	-715	-0-	180	1	7847	3	N	-0-			-0-
09	8460	X	7597	-0-	-863	-0-	170	1	7427	3	N	-0-			-0-
*10	8742	X	7664	-0-	-1078	-0-	169	1	7495	3	N	-0-			-0-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 24 RRCID -> 242811 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 8116 - 10500

05	9517	X	7601	-0-	-1916	-0-	175	1	7426	3	N	-0-			-0-
06	8730	X	8056	-0-	-674	-0-	187	1	7869	3	N	-0-			-0-
07	8742	X	8437	-0-	-305	-0-	192	1	8245	3	N	-0-			-0-
08	8742	X	8145	-0-	-597	-0-	182	1	7963	3	N	-0-			-0-
09	8070	X	7750	-0-	-320	-0-	173	1	7577	3	N	-0-			-0-
*10	8432	X	7891	-0-	-541	-0-	175	1	7716	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 GAS UNIT "A" WELL #: 12 RRCID -> 242816 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 7821 - 10104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9641	X	9057	-0-	-584	-0-	239	1	8818	2	N	-0-					-0-
06	9240	X	8565	-0-	-675	-0-	228	1	8337	2	N	-0-					-0-
07	9300	X	9065	-0-	-235	-0-	241	1	8824	2	N	-0-					-0-
08	9300	X	8934	-0-	-366	-0-	235	1	8699	2	N	-0-					-0-
09	9000	X	8575	-0-	-425	-0-	222	1	8353	2	N	-0-					-0-
10	9052	X	8767	-0-	-285	-0-	226	1	8541	2	N	-0-					-0-

SMITH, H. A. WELL #: 4 RRCID -> 242818 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7801 - 10255

05	10292	X	9298	-0-	-994	-0-	245	1	9053	2	N	-0-					-0-
06	9960	X	8825	-0-	-1135	-0-	235	1	8590	2	N	-0-					-0-
07	10292	X	9307	-0-	-985	-0-	248	1	9059	2	N	-0-					-0-
08	10292	X	8953	-0-	-1339	-0-	236	1	8717	2	N	-0-					-0-
09	9600	X	8658	-0-	-942	-0-	224	1	8434	2	N	-0-					-0-
10	9300	X	8671	-0-	-629	-0-	224	1	8447	2	N	-0-					-0-

KORB, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 242821 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 7115 - 9709

05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	434	N	196	-0-	-238	-0-	196	1			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-	392	1			N	-0-					-0-

KORB, WILLIAM WELL #: 2 RRCID -> 242822 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 6721 PERF. N/A

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SHERROD, FRANCES WELL #: 4 RRCID -> 242831 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 7804 - 11874

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ATLAS, J. J. WELL #: 8 RRCID -> 242832 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 8052 PERF. 8115 - 12317

05	10695	X	10170	-0-	-525	-0-	198	1	9972	2	N	-0-					-0-
06	10230	X	9619	-0-	-611	-0-	200	1	9419	2	N	-0-					-0-
07	10540	X	9895	-0-	-645	-0-	191	1	9704	2	N	-0-					-0-
08	10354	X	9848	-0-	-506	-0-	199	1	9649	2	N	-0-					-0-
09	9990	X	9495	-0-	-495	-0-	180	1	9315	2	N	-0-					-0-
10	10168	X	9962	-0-	-206	-0-	184	1	9778	2	N	-0-					-0-

ATLAS, J. J. WELL #: 2 RRCID -> 242833 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 8121 - 11964

05	13981	X	12892	-0-	-1089	-0-	251	1	12641	2	N	-0-					-0-
06	13110	X	11867	-0-	-1243	-0-	247	1	11620	2	N	-0-					-0-
07	13547	X	12311	-0-	-1236	-0-	238	1	12073	2	N	-0-					-0-
08	13454	X	12376	-0-	-1078	-0-	251	1	12125	2	N	-0-					-0-
09	12510	X	11847	-0-	-663	-0-	224	1	11623	2	N	-0-					-0-
10	12896	X	12390	-0-	-506	-0-	228	1	12162	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ATLAS, J. J. WELL #: 4 RRCID -> 242835 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 8044 - 11323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10230	X	9644	-0-	-586	-0-	188	1	9456	2	N	-0-					-0-
06	9900	X	9026	-0-	-874	-0-	188	1	8838	2	N	-0-					-0-
07	10230	X	9334	-0-	-896	-0-	180	1	9154	2	N	-0-					-0-
08	10230	X	9353	-0-	-877	-0-	189	1	9164	2	N	-0-					-0-
09	9570	X	8997	-0-	-573	-0-	170	1	8827	2	N	-0-					-0-
10	9641	X	9501	-0-	-140	-0-	175	1	9326	2	N	-0-					-0-

MATTHEWS, BURLEY WELL #: 1 RRCID -> 242837 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 7327 - 9475

05	4123	X	3973	-0-	-150	-0-	652	1	3321	2	N	-0-					-0-
06	4188	X	4188	-0-	-0-	-0-	572	1	3616	2	N	-0-					-0-
07	4123	X	3979	-0-	-144	-0-	504	1	3475	2	N	-0-					-0-
08	4123	X	3702	-0-	-421	-0-	452	1	3250	2	N	-0-					-0-
09	3990	X	2627	-0-	-1363	-0-	370	1	2257	2	N	-0-					-0-
10	4123	X	3224	-0-	-899	-0-	431	1	2793	2	N	-0-					-0-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 13 RRCID -> 243129 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 6630 - 8684

05	10509	X	10438	-0-	-71	-0-	10438	3			N	-0-					-0-
06	10309	X	10309	-0-	-0-	-0-	10309	3			N	-0-					-0-
07	10509	X	10445	-0-	-64	-0-	10445	3			N	-0-					-0-
08	10693	X	10693	-0-	-0-	-0-	10693	3			N	-0-					-0-
09	10320	X	9987	-0-	-333	-0-	9987	3			N	-0-					-0-
10	10664	X	10027	-0-	-637	-0-	10027	3			N	-0-					-0-

SHRYACK WELL #: 2 RRCID -> 243140 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 8416 - 10555

05	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	729	1	3386	2	N	-0-					-0-
06	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	651	1	3240	2	N	-0-					-0-
*07	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	709	1	3318	2	N	-0-					-0-
08	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	733	1	2736	2	N	-0-					-0-
09	4662	X	4662	-0-	-0-	-0-	758	1	3904	2	N	-0-					-0-
*10	4901	X	4901	-0-	-0-	-0-	786	1	4115	2	N	-0-					-0-

PETTY, DELORES WELL #: 1 RRCID -> 243145 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 7228 PERF. 7503 - 9122

05	8811	X	8811	-0-	-0-	-0-	318	1	8493	2	N	-0-					-0-
06	8130	X	6841	-0-	-1289	-0-	317	1	6524	2	N	-0-					-0-
07	8401	X	7315	-0-	-1086	-0-	299	1	7016	2	N	-0-					-0-
08	8401	X	7547	-0-	-854	-0-	262	1	7285	2	N	-0-					-0-
09	8130	X	6922	-0-	-1208	-0-	318	1	6604	2	N	-0-					-0-
10	8401	X	7891	-0-	-510	-0-	394	1	7497	2	N	-0-					-0-

HALLMAN, WILLIAM WELL #: 4 RRCID -> 243146 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7673 - 10898

05	11228	X	11228	-0-	-0-	-0-	673	1	10555	2	N	-0-					-0-
06	11687	X	11687	-0-	-0-	-0-	272	1	11415	2	N	-0-					-0-
07	11057	X	11057	-0-	-0-	-0-	214	1	10843	2	N	-0-					-0-
08	10436	X	10436	-0-	-0-	-0-	211	1	10225	2	N	-0-					-0-
09	10616	X	10616	-0-	-0-	-0-	201	1	10415	2	N	-0-					-0-
*10	11672	X	11672	-0-	-0-	-0-	215	1	11457	2	N	-0-					-0-

HALLMAN, WILLIAM WELL #: 3 RRCID -> 243147 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 7408 PERF. 7786 - 11119

05	484	N	484	-0-	-0-	-0-	9	1	475	2	N	-0-					-0-
06	464	N	464	-0-	-0-	-0-	10	1	454	2	N	-0-					-0-
07	489	N	489	-0-	-0-	-0-	9	1	480	2	N	-0-					-0-
08	496	N	482	-0-	-14	-0-	10	1	472	2	N	-0-					-0-
09	497	N	497	-0-	-0-	-0-	9	1	488	2	N	-0-					-0-
*10	534	N	534	-0-	-0-	-0-	10	1	524	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 #: 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
05	13330	X	12622	-0-	-708	-0-	499	1	12123	2	N	-0-					-0-
06	12810	X	11988	-0-	-822	-0-	479	1	11509	2	N	-0-					-0-
07	13144	X	12119	-0-	-1025	-0-	483	1	11636	2	N	-0-					-0-
08	13144	X	12301	-0-	-843	-0-	486	1	11815	2	N	-0-					-0-
09	12720	X	11563	-0-	-1157	-0-	449	1	11114	2	N	-0-					-0-
10	12617	X	12101	-0-	-516	-0-	468	1	11633	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
05	9176	X	5389	-0-	-3787	-0-	23	1	5355	3	Y	10					37
							11	9									
06	7470	X	5974	-0-	-1496	-0-	28	1	5892	3	Y	49					86
							54	9									
07	7719	X	7232	-0-	-487	-0-	29	1	7147	3	Y	51	86	1			51
							56	9									
08	6913	X	5615	-0-	-1298	-0-	25	1	5575	3	Y	14					65
							15	9									
09	6390	X	5410	-0-	-980	-0-	26	1	5358	3	Y	24					89
							26	9									
10	7223	X	3828	-0-	-3395	-0-	15	1	3754	3	Y	54					143
							59	9									

REEVES, MARTHA WELL #: 2 RRCID -> 243169 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 6336 PERF. 6400 - 8622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9796	X	8765	-0-	-1031	-0-	38	1	8698	3	Y	26					89
							29	9									
06	10020	X	8711	-0-	-1309	-0-	41	1	8638	3	Y	29	74	1			44
							32	9									
07	10354	X	9683	-0-	-671	-0-	40	1	9597	3	Y	42					86
							46	9									
08	10044	X	8894	-0-	-1150	-0-	39	1	8772	3	Y	75	101	1			60
							83	9									
09	9480	X	8760	-0-	-720	-0-	43	1	8688	3	Y	26					86
							29	9									
*10	10234	X	10234	-0-	-0-	-0-	40	1	10097	3	Y	88					174
							97	9									

CARLOCK, ALLEN WELL #: 2 RRCID -> 243170 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7706 - 10934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20835	X	20835	-0-	-0-	-0-	405	1	20430	2	N	-0-					-0-
06	19297	X	19297	-0-	-0-	-0-	402	1	18895	2	N	-0-					-0-
07	22268	X	22268	-0-	-0-	-0-	430	1	21838	2	N	-0-					-0-
08	20154	X	20154	-0-	-0-	-0-	408	1	19746	2	N	-0-					-0-
09	20344	X	20344	-0-	-0-	-0-	385	1	19959	2	N	-0-					-0-
*10	25618	X	25618	-0-	-0-	-0-	472	1	25146	2	N	-0-					-0-

JACKSON, A. D. WELL #: 1 RRCID -> 243172 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7674 - 10374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		877	-0-	877	877	143	1	734	2	N	-0-					-0-
08	T. A.		609	-0-	609	1486	12	1	597	2	N	-0-					-0-
09	29216	X	27730	-0-	-1486	-0-	615	1	27115	2	N	-0-					-0-
*10	27294	X	27294	-0-	-0-	-0-	503	1	26791	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 #: 3 RRCID -> 243173 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 7697 - 11253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-			-0-
06	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

ATLAS, J. J. WELL #: 9 RRCID -> 243176 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8075 - 11447

05	11470	X	10590	-0-	-880	-0-	206	1	10384	2	N	-0-			-0-
06	10530	X	10211	-0-	-319	-0-	213	1	9998	2	N	-0-			-0-
07	10633	X	10353	-0-	-280	-0-	200	1	10153	2	N	-0-			-0-
08	10602	X	10545	-0-	-57	-0-	214	1	10331	2	N	-0-			-0-
09	10260	X	9786	-0-	-474	-0-	185	1	9601	2	N	-0-			-0-
10	10602	X	9898	-0-	-704	-0-	182	1	9716	2	N	-0-			-0-

MCCLURE WELL #: 4 RRCID -> 243299 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7758 - 12372

05	14043	X	11236	-0-	-2807	-0-	218	1	11018	2	N	-0-			-0-
06	13590	X	11051	-0-	-2539	-0-	230	1	10821	2	N	-0-			-0-
07	14043	X	10946	-0-	-3097	-0-	212	1	10734	2	N	-0-			-0-
08	12803	X	10851	-0-	-1952	-0-	220	1	10631	2	N	-0-			-0-
09	11700	X	10894	-0-	-806	-0-	206	1	10688	2	N	-0-			-0-
10	11408	X	10513	-0-	-895	-0-	194	1	10319	2	N	-0-			-0-

MCCLURE WELL #: 3 RRCID -> 243301 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7720 - 12132

05	17578	X	17578	-0-	-0-	-0-	342	1	17236	2	N	-0-			-0-
06	15447	X	15447	-0-	-0-	-0-	322	1	15125	2	N	-0-			-0-
07	14485	X	14485	-0-	-0-	-0-	280	1	14205	2	N	-0-			-0-
08	15286	X	15286	-0-	-0-	-0-	310	1	14976	2	N	-0-			-0-
09	14056	X	14056	-0-	-0-	-0-	266	1	13790	2	N	-0-			-0-
*10	14283	X	14283	-0-	-0-	-0-	263	1	14020	2	N	-0-			-0-

TADLOCK, MARGARET WELL #: 10 RRCID -> 243303 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 7242 PERF. 7545 - 10309

05	25823	X	22466	-0-	-3357	-0-	592	1	21874	2	N	-0-			-0-
06	24390	X	21836	-0-	-2554	-0-	582	1	21254	2	N	-0-			-0-
07	23839	X	21467	-0-	-2372	-0-	571	1	20896	2	N	-0-			-0-
08	22847	X	19462	-0-	-3385	-0-	513	1	18949	2	N	-0-			-0-
09	25333	X	25333	-0-	-0-	-0-	656	1	24677	2	N	-0-			-0-
*10	24606	X	24606	-0-	-0-	-0-	635	1	23971	2	N	-0-			-0-

ABSHIRE, WILLIAM WELL #: 2 RRCID -> 243304 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 7858 PERF. 7969 - 11897

05	8525	X	8365	-0-	-160	-0-	163	1	8202	2	N	-0-			-0-
06	8250	X	8008	-0-	-242	-0-	167	1	7841	2	N	-0-			-0-
07	8525	X	8126	-0-	-399	-0-	157	1	7969	2	N	-0-			-0-
08	8525	X	8478	-0-	-47	-0-	172	1	8306	2	N	-0-			-0-
09	8250	X	7880	-0-	-370	-0-	149	1	7731	2	N	-0-			-0-
10	8370	X	8348	-0-	-22	-0-	154	1	8194	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
05	5239	X	5137	-0-	-102	-0-	22	1	5018	3	N	88	181	1			9
							97	9									
06	5040	X	4915	-0-	-125	-0-	23	1	4812	3	N	73					82
							80	9									
07	5208	X	5122	-0-	-86	-0-	21	1	5042	3	N	54	84	1			52
							59	9									
08	5146	X	4901	-0-	-245	-0-	21	1	4788	3	N	84	76	1			60
							92	9									
09	4980	X	4776	-0-	-204	-0-	23	1	4661	3	N	84	72	1			72
							92	9									
10	5146	X	5041	-0-	-105	-0-	20	1	4931	3	N	82					154
							90	9									

TADLOCK, MARGARET WELL #: 8 RRCID -> 243318 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7560 - 9124

05	13981	X	11502	-0-	-2479	-0-	303	1	11199	2	N	-0-					-0-
06	13969	X	13969	-0-	-0-	-0-	372	1	13597	2	N	-0-					-0-
07	13995	X	13995	-0-	-0-	-0-	372	1	13623	2	N	-0-					-0-
08	13650	X	13650	-0-	-0-	-0-	360	1	13290	2	N	-0-					-0-
09	13980	X	13060	-0-	-920	-0-	338	1	12722	2	N	-0-					-0-
10	14446	X	12695	-0-	-1751	-0-	327	1	12368	2	N	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 243320 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 7849 - 9532

05	11005	X	10606	-0-	-399	-0-	419	1	10187	2	N	-0-					-0-
06	10470	X	10188	-0-	-282	-0-	407	1	9781	2	N	-0-					-0-
07	11005	X	10622	-0-	-383	-0-	424	1	10198	2	N	-0-					-0-
08	11005	X	10636	-0-	-369	-0-	420	1	10216	2	N	-0-					-0-
09	10650	X	10429	-0-	-221	-0-	405	1	10024	2	N	-0-					-0-
10	10633	X	10099	-0-	-534	-0-	391	1	9708	2	N	-0-					-0-

WEST & WEST WELL #: 3 RRCID -> 243325 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6840 - 9506

05	13175	X	11670	-0-	-1505	-0-	11670	3			N	-0-					-0-
06	12750	X	12440	-0-	-310	-0-	12440	3			N	-0-					-0-
07	12989	X	12712	-0-	-277	-0-	12712	3			N	-0-					-0-
08	12989	X	12537	-0-	-452	-0-	12537	3			N	-0-					-0-
09	12450	X	11599	-0-	-851	-0-	11599	3			N	-0-					-0-
10	12865	X	12210	-0-	-655	-0-	12210	3			N	-0-					-0-

HICKEY, BILLY WELL #: 9 RRCID -> 243355 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6642 - 9068

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CARTER, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 243376 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 6700 - 8103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5735	X	5158	-0-	-577	-0-	23	1	5113	3	Y	20	60	1			26
							22	9									
06	5163	X	5163	-0-	-0-	-0-	25	1	5087	3	Y	46	42	1			30
							51	9									
07	5494	X	5494	-0-	-0-	-0-	23	1	5442	3	Y	26	36	1			20
							29	9									
08	5285	X	5285	-0-	-0-	-0-	24	1	5253	3	Y	7	17	1			10
							8	9									
09	5531	X	5531	-0-	-0-	-0-	28	1	5483	3	Y	18	11	1			17
							20	9									
*10	5383	X	5383	-0-	-0-	-0-	22	1	5314	3	Y	43	18	1			42
							47	9									

PHASE III - MCKINNEY (SA) WELL #: 2 RRCID -> 243377 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 7590 - 9354

05	10292	X	9663	-0-	-629	-0-	255	1	9408	2	N	-0-					-0-
06	9960	X	9258	-0-	-702	-0-	247	1	9011	2	N	-0-					-0-
07	10292	X	1931	-0-	-8361	-0-	51	1	1880	2	N	-0-					-0-
08	9951	X	5009	-0-	-4942	-0-	977	1	4032	2	N	-0-					-0-
09	9600	X	3021	-0-	-6579	-0-	655	1	2366	2	N	-0-					-0-
10	9672	X	7160	-0-	-2512	-0-	703	1	6457	2	N	-0-					-0-

MATTHEWS, BURLEY WELL #: 2 RRCID -> 243379 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 7239 PERF. 7505 - 9652

05	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	487	1	2476	2	N	-0-					-0-
06	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	573	1	3635	2	N	-0-					-0-
07	4297	X	4297	-0-	-0-	-0-	545	1	3752	2	N	-0-					-0-
08	4146	X	4146	-0-	-0-	-0-	507	1	3639	2	N	-0-					-0-
09	5203	X	5203	-0-	-0-	-0-	734	1	4469	2	N	-0-					-0-
*10	5249	X	5249	-0-	-0-	-0-	701	1	4548	2	N	-0-					-0-

AAT-UP-VIC WELL #: 7 RRCID -> 243381 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 7676 - 10935

05	18197	X	16776	-0-	-1421	-0-	663	1	16113	2	N	-0-					-0-
06	17430	X	15978	-0-	-1452	-0-	638	1	15340	2	N	-0-					-0-
07	18011	X	16392	-0-	-1619	-0-	654	1	15738	2	N	-0-					-0-
08	17546	X	16337	-0-	-1209	-0-	646	1	15691	2	N	-0-					-0-
09	16590	X	15758	-0-	-832	-0-	612	1	15146	2	N	-0-					-0-
10	16771	X	16198	-0-	-573	-0-	626	1	15572	2	N	-0-					-0-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 21 RRCID -> 243382 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 8071 - 10175

05	9269	X	8258	-0-	-1011	-0-	190	1	8068	3	N	-0-					-0-
06	8430	X	7048	-0-	-1382	-0-	163	1	6885	3	N	-0-					-0-
07	8831	X	8831	-0-	-0-	-0-	201	1	8630	3	N	-0-					-0-
08	8649	X	8509	-0-	-140	-0-	190	1	8319	3	N	-0-					-0-
09	8247	X	8247	-0-	-0-	-0-	185	1	8062	3	N	-0-					-0-
*10	8835	X	8120	-0-	-715	-0-	180	1	7940	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

05	16734	X	16734	-0-	-0-	-0-	1025	1	15709	2	N	-0-					-0-
06	16290	X	16086	-0-	-204	-0-	917	1	15169	2	N	-0-					-0-
07	16833	X	16384	-0-	-449	-0-	597	1	15787	2	N	-0-					-0-
08	16833	X	16194	-0-	-639	-0-	599	1	15595	2	N	-0-					-0-
09	16200	X	14359	-0-	-1841	-0-	521	1	13838	2	N	-0-					-0-
10	16740	X	14806	-0-	-1934	-0-	530	1	14276	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PHASE III - 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
05	8432	X	7560	-0-	-872	-0-	199	1	7361	2	N	-0-					-0-
06	8070	X	7272	-0-	-798	-0-	194	1	7078	2	N	-0-					-0-
07	8060	X	7822	-0-	-238	-0-	208	1	7614	2	N	-0-					-0-
08	7723	X	7723	-0-	-0-	-0-	204	1	7519	2	N	-0-					-0-
09	7405	X	7405	-0-	-0-	-0-	192	1	7213	2	N	-0-					-0-
*10	7832	X	7832	-0-	-0-	-0-	202	1	7630	2	N	-0-					-0-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 22 RRCID -> 243475 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 8321 - 10600

05	7657	X	6724	-0-	-933	-0-	154	1	6570	3	N	-0-					-0-
06	7080	X	6843	-0-	-237	-0-	159	1	6684	3	N	-0-					-0-
07	7624	X	7624	-0-	-0-	-0-	173	1	7451	3	N	-0-					-0-
08	7398	X	7398	-0-	-0-	-0-	166	1	7232	3	N	-0-					-0-
09	6840	X	6592	-0-	-248	-0-	148	1	6444	3	N	-0-					-0-
*10	7626	X	6956	-0-	-670	-0-	154	1	6802	3	N	-0-					-0-

H & H FOUNDATION WELL #: 2 RRCID -> 243483 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 6393 PERF. 6900 - 9103

05	8308	X	4274	-0-	-4034	-0-	733	1	3541	3	N	-0-					-0-
06	4569	X	4569	-0-	-0-	-0-	780	1	3789	3	N	-0-					-0-
07	4401	X	4401	-0-	-0-	-0-	772	1	3629	3	N	-0-					-0-
08	4648	X	4648	-0-	-0-	-0-	797	1	3795	3	N	51					51
							56	9									
09	4560	X	4405	-0-	-155	-0-	773	1	3620	3	N	11					62
							12	9									
10	4712	X	4466	-0-	-246	-0-	795	1	3619	3	N	47					109
							52	9									

KEITH, ELAINE WELL #: 2 RRCID -> 243511 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 1137 - 11871

05	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	631	1	3096	2	N	-0-					-0-
06	14134	X	14134	-0-	-0-	-0-	1101	1	13033	2	N	-0-					-0-
07	12505	X	12505	-0-	-0-	-0-	1008	1	11497	2	N	-0-					-0-
08	11015	X	11015	-0-	-0-	-0-	1028	1	9987	2	N	-0-					-0-
09	11195	X	11195	-0-	-0-	-0-	1256	1	9939	2	N	-0-					-0-
*10	13301	X	13301	-0-	-0-	-0-	1325	1	11976	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH "F"-CHAPEL HILL (SA) WELL #: 1 RRCID -> 243519 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 7575 - 9579

05	15107	X	15107	-0-	-0-	-0-	925	1	14182	2	N	-0-					-0-
06	13740	X	13681	-0-	-59	-0-	780	1	12901	2	N	-0-					-0-
07	14198	X	13523	-0-	-675	-0-	494	1	13029	2	N	-0-					-0-
08	15097	X	14109	-0-	-988	-0-	516	1	13593	2	N	-0-					-0-
09	15687	X	15687	-0-	-0-	-0-	563	1	15124	2	N	-0-					-0-
*10	17244	X	17244	-0-	-0-	-0-	617	1	16627	2	N	-0-					-0-

BARTON, W. C. WELL #: 1 RRCID -> 243540 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 8468 - 11035

05	4661	X	4661	-0-	-0-	-0-	91	1	4570	2	N	-0-					-0-
06	4474	X	4474	-0-	-0-	-0-	93	1	4381	2	N	-0-					-0-
07	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	83	1	4216	2	N	-0-					-0-
08	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	84	1	4077	2	N	-0-					-0-
09	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	79	1	4104	2	N	-0-					-0-
*10	4623	X	4623	-0-	-0-	-0-	85	1	4538	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 #: 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
05	25978	X	25518	-0-	-460	-0-	672	1	24846	2	N	-0-			-0-
06	24282	X	24282	-0-	-0-	-0-	647	1	23635	2	N	-0-			-0-
07	25544	X	24903	-0-	-641	-0-	662	1	24241	2	N	-0-			-0-
08	25544	X	21454	-0-	-4090	-0-	565	1	20889	2	N	-0-			-0-
09	24720	X	24071	-0-	-649	-0-	624	1	23447	2	N	-0-			-0-
10	25513	X	24549	-0-	-964	-0-	633	1	23916	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
05	17515	X	15655	-0-	-1860	-0-	412	1	15243	2	N	-0-			-0-
06	16290	X	15290	-0-	-1000	-0-	407	1	14883	2	N	-0-			-0-
07	16833	X	15274	-0-	-1559	-0-	406	1	14868	2	N	-0-			-0-
08	16802	X	15292	-0-	-1510	-0-	403	1	14889	2	N	-0-			-0-
09	16260	X	14915	-0-	-1345	-0-	386	1	14529	2	N	-0-			-0-
10	15810	X	14895	-0-	-915	-0-	384	1	14511	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
05	8587	X	7300	-0-	-1287	-0-	478	1	6822	2	N	-0-			-0-
06	7770	X	7337	-0-	-433	-0-	418	1	6919	2	N	-0-			-0-
07	7998	X	6889	-0-	-1109	-0-	275	1	6614	2	N	-0-			-0-
08	7843	X	7395	-0-	-448	-0-	272	1	7123	2	N	-0-			-0-
09	7871	X	7871	-0-	-0-	-0-	283	1	7588	2	N	-0-			-0-
*10	7851	X	7851	-0-	-0-	-0-	280	1	7571	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
05	8835	X	7962	-0-	-873	-0-	289	1	7673	2	N	-0-			-0-
06	8460	X	7597	-0-	-863	-0-	349	1	7248	2	N	-0-			-0-
07	8680	X	7752	-0-	-928	-0-	325	1	7427	2	N	-0-			-0-
08	8680	X	6923	-0-	-1757	-0-	269	1	6654	2	N	-0-			-0-
09	8400	X	7010	-0-	-1390	-0-	325	1	6685	2	N	-0-			-0-
10	7967	X	7426	-0-	-541	-0-	370	1	7056	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
05	16849	X	16849	-0-	-0-	-0-	444	1	16405	2	N	-0-			-0-
06	16200	X	16078	-0-	-122	-0-	428	1	15650	2	N	-0-			-0-
07	16740	X	16559	-0-	-181	-0-	440	1	16119	2	N	-0-			-0-
08	16740	X	16214	-0-	-526	-0-	427	1	15787	2	N	-0-			-0-
09	16200	X	15929	-0-	-271	-0-	413	1	15516	2	N	-0-			-0-
10	16740	X	15213	-0-	-1527	-0-	392	1	14821	2	N	-0-			-0-

SHERROD, FRANCES WELL #: 2 RRCID -> 243620 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7818 - 11013

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

EARP, M. L. "B" WELL #: 3 RRCID -> 243626 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 6593 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	13950	X	13579	-0-	-371	-0-	312	1	13267	3	N	-0-			-0-
06	13500	X	10171	-0-	-3329	-0-	236	1	9935	3	N	-0-			-0-
07	13950	X	10622	-0-	-3328	-0-	241	1	10381	3	N	-0-			-0-
08	13950	X	10531	-0-	-3419	-0-	236	1	10295	3	N	-0-			-0-
09	13140	X	10158	-0-	-2982	-0-	227	1	9931	3	N	-0-			-0-
10	13578	X	9979	-0-	-3599	-0-	221	1	9758	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CAMPBELL, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 243628 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 7200 - 9003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3596	X	2764	-0-	-832	-0-	728	1	1995	3	N	37					57
							41	9									
06	4080	X	2315	-0-	-1765	-0-	686	1	1629	3	N	-0-					57
07	4216	X	3826	-0-	-390	-0-	756	1	3070	3	N	-0-					57
08	4216	X	2481	-0-	-1735	-0-	752	1	1729	3	N	-0-					57
09	3570	X	2777	-0-	-793	-0-	730	1	2047	3	N	-0-					57
*10	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	758	1	3443	3	N	-0-					57

GARNETT-LAPRELLE WELL #: 14 RRCID -> 243630 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7960 - 9804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14555	X	14555	-0-	-0-	-0-	891	1	13664	2	N	-0-					-0-
06	13977	X	13977	-0-	-0-	-0-	797	1	13180	2	N	-0-					-0-
07	13936	X	13936	-0-	-0-	-0-	512	1	13424	2	N	-0-					-0-
08	13671	X	13597	-0-	-74	-0-	501	1	13096	2	N	-0-					-0-
09	13274	X	13274	-0-	-0-	-0-	479	1	12795	2	N	-0-					-0-
10	13671	X	12663	-0-	-1008	-0-	453	1	12210	2	N	-0-					-0-

DCCO 4 - WCCO 1 (SA) WELL #: 2 RRCID -> 243632 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7809 - 11460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12896	X	11732	-0-	-1164	-0-	269	1	11463	3	N	-0-					-0-
06	12480	X	11280	-0-	-1200	-0-	262	1	11018	3	N	-0-					-0-
07	12896	X	11389	-0-	-1507	-0-	259	1	11130	3	N	-0-					-0-
08	12803	X	11159	-0-	-1644	-0-	250	1	10909	3	N	-0-					-0-
09	12270	X	10390	-0-	-1880	-0-	233	1	10157	3	N	-0-					-0-
*10	11718	X	11249	-0-	-469	-0-	249	1	11000	3	N	-0-					-0-

WEST & WEST WELL #: 2 RRCID -> 243634 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 6705 - 10919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20584	X	5042	-0-	-15542	-0-	5042	3			N	-0-					-0-
06	19920	X	135	-0-	-19785	-0-	135	3			N	-0-					-0-
07	18817	X	2619	-0-	-16198	-0-	2619	3			N	-0-					-0-
08	8649	X	221	-0-	-8428	-0-	221	3			N	-0-					-0-
09	7560	X	4482	-0-	-3078	-0-	728	1	3754	3	N	-0-					-0-
10	5053	X	66	-0-	-4987	-0-	66	3			N	-0-					-0-

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GU WELL #: 19 RRCID -> 243635 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8156 - 10190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14384	X	12039	-0-	-2345	-0-	317	1	11722	2	N	-0-					-0-
06	13530	X	13174	-0-	-356	-0-	351	1	12823	2	N	-0-					-0-
*07	13609	X	12956	-0-	-653	-0-	347	1	12609	2	N	-0-					-0-
08	13361	X	12817	-0-	-544	-0-	338	1	12479	2	N	-0-					-0-
09	13170	X	12524	-0-	-646	-0-	324	1	12200	2	N	-0-					-0-
10	13609	X	12751	-0-	-858	-0-	329	1	12422	2	N	-0-					-0-

SMITH, H. A. WELL #: 6 RRCID -> 243636 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 7920 - 9624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11265	X	11265	-0-	-0-	-0-	297	1	10968	2	N	-0-					-0-
06	10680	X	10488	-0-	-192	-0-	279	1	10209	2	N	-0-					-0-
07	11067	X	10999	-0-	-68	-0-	293	1	10706	2	N	-0-					-0-
08	11222	X	10647	-0-	-575	-0-	281	1	10366	2	N	-0-					-0-
09	10860	X	10152	-0-	-708	-0-	263	1	9889	2	N	-0-					-0-
10	11222	X	10435	-0-	-787	-0-	269	1	10166	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JARVIS TODD SOUTH WELL #: 1 RRCID -> 243642 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 7390 - 10334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17409	X	17409	-0-	-0-	-0-	1066	1	16343	2	N	-0-					-0-
06	16858	X	16858	-0-	-0-	-0-	961	1	15897	2	N	-0-					-0-
07	17220	X	17220	-0-	-0-	-0-	632	1	16588	2	N	-0-					-0-
08	16392	X	16392	-0-	-0-	-0-	603	1	15789	2	N	-0-					-0-
09	15677	X	15677	-0-	-0-	-0-	565	1	15112	2	N	-0-					-0-
*10	14416	X	14416	-0-	-0-	-0-	516	1	13900	2	N	-0-					-0-

NICKELSON, GARY WELL #: 2 RRCID -> 243650 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7785 - 9124

05	279	N	6	-0-	-273	-0-	6	2			N	-0-					-0-
06	270	N	1	-0-	-269	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
08	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 40 RRCID -> 243652 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 7625 - 10779

05	12736	X	12736	-0-	-0-	-0-	336	1	12400	2	N	-0-					-0-
06	10535	X	10535	-0-	-0-	-0-	281	1	10254	2	N	-0-					-0-
07	12053	X	12053	-0-	-0-	-0-	321	1	11732	2	N	-0-					-0-
08	13185	X	13185	-0-	-0-	-0-	347	1	12838	2	N	-0-					-0-
09	12794	X	12794	-0-	-0-	-0-	331	1	12463	2	N	-0-					-0-
*10	12183	X	12183	-0-	-0-	-0-	314	1	11869	2	N	-0-					-0-

DOOLEY, DAVID M. WELL #: 5 RRCID -> 243657 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 7794 PERF. 8075 - 10539

05	9362	X	8752	-0-	-610	-0-	231	1	8521	2	N	-0-					-0-
06	9060	X	7397	-0-	-1663	-0-	197	1	7200	2	N	-0-					-0-
07	9362	X	7076	-0-	-2286	-0-	188	1	6888	2	N	-0-					-0-
08	9362	X	8066	-0-	-1296	-0-	213	1	7853	2	N	-0-					-0-
09	9060	X	8927	-0-	-133	-0-	231	1	8696	2	N	-0-					-0-
10	8742	X	7383	-0-	-1359	-0-	190	1	7193	2	N	-0-					-0-

SEWELL "B" - CURRIE (SA) WELL #: 1 RRCID -> 243851 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7276 - 9865

05	14013	X	14013	-0-	-0-	-0-	322	1	13691	3	Y	-0-					-0-
06	18330	X	18330	-0-	-0-	-0-	425	1	17905	3	Y	-0-					-0-
07	17360	X	16614	-0-	-746	-0-	559	1	16055	3	Y	-0-					-0-
08	18392	X	18392	-0-	-0-	-0-	611	1	17781	3	Y	-0-					-0-
09	16800	X	16625	-0-	-175	-0-	550	1	16075	3	Y	-0-					-0-
10	17360	X	16387	-0-	-973	-0-	536	1	15851	3	Y	-0-					-0-

HALLMAN, WILLIAM WELL #: 2 RRCID -> 243881 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 7564 - 10982

05	9089	X	9089	-0-	-0-	-0-	736	1	8353	2	N	-0-					-0-
06	8820	X	8820	-0-	-0-	-0-	771	1	8049	2	N	-0-					-0-
07	8711	X	8540	-0-	-171	-0-	770	1	7770	2	N	-0-					-0-
08	8711	X	8479	-0-	-232	-0-	770	1	7709	2	N	-0-					-0-
09	8430	X	7878	-0-	-552	-0-	738	1	7140	2	N	-0-					-0-
10	8711	X	7903	-0-	-808	-0-	754	1	7149	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
05	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	1197	1	2311	3	N	-0-					38
06	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	1036	1	1906	3	N	-0-					38
07	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	1205	1	2581	3	N	-0-					38
08	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	1245	1	2807	3	N	-0-					38
09	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	1187	1	2672	3	N	-0-					38
*10	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	1175	1	2653	3	N	155	174	1			19
							171	9									

KING, JOHN EDWARD WELL #: 10 RRCID -> 243905 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 7194 - 8652

05	9528	X	9528	-0-	-0-	-0-	519	1	9009	3	N	-0-					-0-
06	7632	X	7632	-0-	-0-	-0-	7632	3			N	-0-					-0-
07	6166	X	6166	-0-	-0-	-0-	6166	3			N	-0-					-0-
08	5208	X	2794	-0-	-2414	-0-	2794	3			N	-0-					-0-
09	5040	X	2438	-0-	-2602	-0-	2438	3			N	-0-					-0-
10	5208	X	1843	-0-	-3365	-0-	1843	3			N	-0-					-0-

TCU WELL #: 29 RRCID -> 243923 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7735 - 10379

05	19330	X	19330	-0-	-0-	-0-	509	1	18821	2	N	-0-					-0-
06	18595	X	18595	-0-	-0-	-0-	495	1	18100	2	N	-0-					-0-
07	18261	X	18261	-0-	-0-	-0-	486	1	17775	2	N	-0-					-0-
08	18011	X	15888	-0-	-2123	-0-	419	1	15469	2	N	-0-					-0-
09	17430	X	14811	-0-	-2619	-0-	384	1	14427	2	N	-0-					-0-
10	18011	X	15034	-0-	-2977	-0-	388	1	14646	2	N	-0-					-0-

TITCH, R. L. WELL #: 10 RRCID -> 243998 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 7742 - 10050

05	11067	X	9913	-0-	-1154	-0-	228	1	9685	3	N	-0-					-0-
06	10680	X	10511	-0-	-169	-0-	244	1	10267	3	N	-0-					-0-
07	10912	X	10741	-0-	-171	-0-	361	1	10380	3	N	-0-					-0-
08	10912	X	10174	-0-	-738	-0-	338	1	9836	3	N	-0-					-0-
09	10500	X	9340	-0-	-1160	-0-	309	1	9031	3	N	-0-					-0-
10	10850	X	9637	-0-	-1213	-0-	315	1	9322	3	N	-0-					-0-

RAWLE, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 244004 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 7150 - 8800

05	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					-0-
06	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RAWLE, J. T. WELL #: 2 RRCID -> 244005 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 6961 PERF. 7150 - 9180

05	2576	X	2576	-0-	-0-	-0-	1135	1	1419	3	N	20					161
							22	9									
06	2691	X	2691	-0-	-0-	-0-	1106	1	1577	3	N	7	143	1			25
							8	9									
07	2802	X	2802	-0-	-0-	-0-	1142	1	1645	3	N	14					39
							15	9									
08	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	1154	1	1998	3	N	12					51
							13	9									
09	2745	X	2745	-0-	-0-	-0-	1105	1	1631	3	N	8					59
							9	9									
*10	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	1139	1	1609	3	N	18					77
							20	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
05	8970	X	8970	-0-	-0-	-0-	206	1	8764	3	N	-0-					-0-
06	8024	X	8024	-0-	-0-	-0-	186	1	7838	3	N	-0-					-0-
07	8200	X	8200	-0-	-0-	-0-	186	1	8014	3	N	-0-					-0-
08	7838	X	7838	-0-	-0-	-0-	175	1	7663	3	N	-0-					-0-
09	7290	X	7048	-0-	-242	-0-	158	1	6890	3	N	-0-					-0-
10	7533	X	6778	-0-	-755	-0-	150	1	6628	3	N	-0-					-0-

LAPRELLE WELL #: 17 RRCID -> 244062 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7750 - 10054

05	17484	X	14974	-0-	-2510	-0-	918	1	14056	2	N	-0-					-0-
06	15990	X	14469	-0-	-1521	-0-	825	1	13644	2	N	-0-					-0-
07	16285	X	16285	-0-	-0-	-0-	598	1	15687	2	N	-0-					-0-
08	15717	X	15603	-0-	-114	-0-	573	1	15030	2	N	-0-					-0-
09	14880	X	14565	-0-	-315	-0-	524	1	14041	2	N	-0-					-0-
10	16275	X	14448	-0-	-1827	-0-	517	1	13931	2	N	-0-					-0-

MAYFIELD WELL #: 3 RRCID -> 244072 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 7361 PERF. 7535 - 10252

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
07	3100	N	4814	-0-	1714	1714	431	1	4383	2	N	-0-					113
08	3100	N	13518	-0-	10418	12132	747	1	12771	2	N	-0-					113
09	3000	N	16817	-0-	13817	25949	318	1	16499	2	N	-0-					113
*10	42473	X	16524	-0-	-25949	-0-	305	1	16219	2	N	-0-					113

TCU WELL #: 32 RRCID -> 244080 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7600 - 9624

05	16306	X	15637	-0-	-669	-0-	412	1	15225	2	N	-0-					-0-
06	15780	X	14349	-0-	-1431	-0-	382	1	13967	2	N	-0-					-0-
07	16492	X	15499	-0-	-993	-0-	412	1	15087	2	N	-0-					-0-
08	16492	X	14910	-0-	-1582	-0-	393	1	14517	2	N	-0-					-0-
09	15960	X	13999	-0-	-1961	-0-	363	1	13636	2	N	-0-					-0-
10	15624	X	14231	-0-	-1393	-0-	367	1	13864	2	N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 26 RRCID -> 244085 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7746 - 10020

05	14725	X	13743	-0-	-982	-0-	315	1	13428	3	N	-0-					58
06	14520	X	12256	-0-	-2264	-0-	284	1	11972	3	N	-0-					58
07	15004	X	14058	-0-	-946	-0-	472	1	13586	3	N	-0-					58
08	15204	X	15204	-0-	-0-	-0-	504	1	14700	3	N	-0-					58
09	14512	X	14512	-0-	-0-	-0-	480	1	14032	3	N	-0-					58
*10	14900	X	14900	-0-	-0-	-0-	487	1	14413	3	N	-0-					58

CUDE "A" WELL #: 4 RRCID -> 244087 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8150 - 10970

05	12927	X	10264	-0-	-2663	-0-	873	1	9359	3	N	29					53
							32	9									
06	12510	X	10525	-0-	-1985	-0-	888	1	9612	3	N	23					76
							25	9									
07	12927	X	6836	-0-	-6091	-0-	644	1	6173	3	N	17					93
							19	9									
08	12744	X	12744	-0-	-0-	-0-	950	1	11735	3	N	54					147
							59	9									
09	11919	X	11919	-0-	-0-	-0-	1022	1	10860	3	N	34					181
							37	9									
*10	12062	X	12062	-0-	-0-	-0-	1030	1	10971	3	N	55	171	1			65
							61	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ARMSTRONG, JAMES WELL #: 8 RRCID -> 244088 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 7503 - 11027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20522	X	17154	-0-	-3368	-0-	619	1	16535	2	N	-0-					-0-
06	18660	X	16184	-0-	-2476	-0-	739	1	15445	2	N	-0-					-0-
07	19220	X	15180	-0-	-4040	-0-	624	1	14556	2	N	-0-					-0-
08	17732	X	15428	-0-	-2304	-0-	539	1	14889	2	N	-0-					-0-
09	16980	X	14731	-0-	-2249	-0-	675	1	14056	2	N	-0-					-0-
10	17143	X	14778	-0-	-2365	-0-	738	1	14040	2	N	-0-					-0-

SMITH-MCPHERSON (SA) WELL #: 1 RRCID -> 244094 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 8061 - 9964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5029	X	5029	-0-	-0-	-0-	133	1	4896	2	N	-0-					-0-
06	5040	X	4758	-0-	-282	-0-	127	1	4631	2	N	-0-					-0-
07	5208	X	4664	-0-	-544	-0-	124	1	4540	2	N	-0-					-0-
08	5208	X	5151	-0-	-57	-0-	136	1	5015	2	N	-0-					-0-
09	4964	X	4964	-0-	-0-	-0-	129	1	4835	2	N	-0-					-0-
10	5022	X	4534	-0-	-488	-0-	117	1	4417	2	N	-0-					-0-

LAMBERT, CHARLIE "A" WELL #: 2 RRCID -> 244121 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 7825 - 9529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8747	X	8747	-0-	-0-	-0-	199	1	8500	3	Y	44					79
							48	9									
06	8700	X	8482	-0-	-218	-0-	195	1	8234	3	Y	48					127
							53	9									
*07	8592	X	8592	-0-	-0-	-0-	193	1	8338	3	Y	55	169	1			13
							61	9									
*08	8742	X	8575	-0-	-167	-0-	190	1	8338	3	Y	43					56
							47	9									
09	8490	X	7860	-0-	-630	-0-	174	1	7643	3	Y	39					95
							43	9									
10	8773	X	8771	-0-	-2	-0-	192	1	8556	3	Y	21					116
							23	9									

CZAJKOWSKI, BRUNO WELL #: 3 RRCID -> 244122 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7681 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
06	2057	X	2057	-0-	-0-	-0-	43	1	2014	2	N	-0-					-0-
07	26	N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	25	2	N	-0-					-0-
08	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	26	1	1249	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	16002	-0-	13002	13002	303	1	15699	2	N	-0-					-0-
*10	3100	N	17797	-0-	14697	27699	328	1	17469	2	N	-0-					-0-

NICKELSON, GARY WELL #: 5 RRCID -> 244135 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 7852 - 8946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4092	X	2987	-0-	-1105	-0-	58	1	2929	2	N	-0-					-0-
06	3960	X	2361	-0-	-1599	-0-	49	1	2312	2	N	-0-					-0-
07	4092	X	1168	-0-	-2924	-0-	368	1	800	2	N	-0-					-0-
08	4092	X	589	-0-	-3503	-0-	450	1	139	2	N	-0-					-0-
09	3960	X	761	-0-	-3199	-0-	457	1	304	2	N	-0-					-0-
10	2976	X	129	-0-	-2847	-0-	282	1	127	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
05	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1119	1	149	2	N	-0-					-0-
06	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1083	1	123	2	N	-0-					-0-
07	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1119	1	172	2	N	-0-					-0-
08	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1081	1	30	2	N	-0-					-0-
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
10	310	N	125	-0-	-185	-0-	2	1	123	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CZAJKOWSKI, BRUNO WELL #: 1 RRCID -> 244290 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7620 - 10407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	12338	X	11339	-0-	-999	-0-	384	1	10933	3	N	20					82
							22	9									
06	11940	X	11586	-0-	-354	-0-	396	1	11161	3	N	26					108
							29	9									
07	12338	X	11829	-0-	-509	-0-	396	1	11394	3	N	35					143
							39	9									
08	12338	X	9337	-0-	-3001	-0-	309	1	9010	3	N	16					159
							18	9									
09	11940	X	9421	-0-	-2519	-0-	310	1	9087	3	N	22					181
							24	9									
*10	12362	X	12362	-0-	-0-	-0-	402	1	11921	3	N	35	178	1			38
							39	9									

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 42 RRCID -> 244334 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 7660 - 9344

05	11346	X	10180	-0-	-1166	-0-	268	1	9912	2	N	-0-					-0-
06	10500	X	10200	-0-	-300	-0-	272	1	9928	2	N	-0-					-0-
07	10819	X	10295	-0-	-524	-0-	274	1	10021	2	N	-0-					-0-
08	10385	X	10114	-0-	-271	-0-	267	1	9847	2	N	-0-					-0-
09	10200	X	9909	-0-	-291	-0-	257	1	9652	2	N	-0-					-0-
10	10540	X	10020	-0-	-520	-0-	258	1	9762	2	N	-0-					-0-

BENTLEY, JAMES D. WELL #: 6 RRCID -> 244378 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 7146 - 10475

*05	3937	X	58	-0-	-3879	-0-	56	1	2	3	N	-0-					-0-
06	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
07	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
08	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
09	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
10	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-

BENTLEY, JAMES D. WELL #: 7 RRCID -> 244379 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 7296 - 10345

*05	11873	X	10905	-0-	-968	-0-	660	1	10245	3	N	-0-					-0-
06	13939	X	13939	-0-	-0-	-0-	726	1	13213	3	N	-0-					-0-
07	15940	X	15940	-0-	-0-	-0-	785	1	15155	3	N	-0-					-0-
*08	15425	X	15425	-0-	-0-	-0-	769	1	14656	3	N	-0-					-0-
09	14674	X	14674	-0-	-0-	-0-	708	1	13966	3	N	-0-					-0-
*10	17189	X	17189	-0-	-0-	-0-	782	1	16407	3	N	-0-					-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 15 RRCID -> 244381 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7949 - 11522

05	21979	X	19768	-0-	-2211	-0-	521	1	19247	2	N	-0-					-0-
06	20670	X	18824	-0-	-1846	-0-	502	1	18322	2	N	-0-					-0-
07	21142	X	20208	-0-	-934	-0-	537	1	19671	2	N	-0-					-0-
08	20770	X	20467	-0-	-303	-0-	539	1	19928	2	N	-0-					-0-
09	20100	X	19675	-0-	-425	-0-	510	1	19165	2	N	-0-					-0-
10	20212	X	20015	-0-	-197	-0-	516	1	19499	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BRIDGES, W. B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244382 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7121 - 9845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10230	X	10005	-0-	-225	-0-	333	1	9504	3	N	153	184	1			135
							168	9									
06	9900	X	9610	-0-	-290	-0-	326	1	9182	3	N	93	153	1			75
							102	9									
07	10230	X	9890	-0-	-340	-0-	328	1	9442	3	N	109					184
							120	9									
08	10013	X	9927	-0-	-86	-0-	325	1	9494	3	N	98	175	1			107
							108	9									
*09	9690	X	9408	-0-	-282	-0-	308	1	9000	3	N	91	181	1			17
							100	9									
*10	10013	X	9836	-0-	-177	-0-	316	1	9364	3	N	142					159
							156	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
05	16213	X	8865	-0-	-7348	-0-	172	1	8693	2	N	-0-					-0-
06	12060	X	10822	-0-	-1238	-0-	225	1	10597	2	N	-0-					-0-
07	11253	X	9238	-0-	-2015	-0-	179	1	9059	2	N	-0-					-0-
08	11129	X	1137	-0-	-9992	-0-	23	1	1114	2	N	-0-					-0-
09	10830	X	5571	-0-	-5259	-0-	408	1	5163	2	N	-0-					-0-
*10	13572	X	13572	-0-	-0-	-0-	530	1	13322	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
05	6014	X	5106	-0-	-908	-0-	115	1	4919	3	N	65	170	1			88
							72	9									
06	5970	X	5141	-0-	-829	-0-	117	1	4966	3	N	53					141
							58	9									
07	6169	X	5527	-0-	-642	-0-	122	1	5278	3	N	115	182	1			74
							127	9									
08	6169	X	5754	-0-	-415	-0-	127	1	5557	3	N	64					138
							70	9									
09	5850	X	5428	-0-	-422	-0-	119	1	5241	3	N	62	174	1			26
							68	9									
10	5518	X	5429	-0-	-89	-0-	117	1	5203	3	N	99					125
							109	9									

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 21 RRCID -> 244387 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 6695 - 9169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	413	1	750	3	N	-0-					-0-
06	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	1			N	-0-					-0-
07	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	1			N	-0-					-0-
08	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	1			N	-0-					-0-
09	3000	N	4422	-0-	1422	1422	414	1	4008	3	N	-0-					-0-
*10	3100	N	5054	-0-	1954	3376	381	1	4673	3	N	-0-					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 22 RRCID -> 244388 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 6523 PERF. 6685 - 9255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SMITH, MARY WELL #: 2 RRCID -> 244470 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 7950 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8835	X	8305	-0-	-530	-0-	219	1	8086	2	N	-0-					-0-
06	8550	X	7682	-0-	-868	-0-	205	1	7477	2	N	-0-					-0-
07	8835	X	7600	-0-	-1235	-0-	202	1	7398	2	N	-0-					-0-
08	8680	X	7682	-0-	-998	-0-	202	1	7480	2	N	-0-					-0-
09	8040	X	7693	-0-	-347	-0-	199	1	7494	2	N	-0-					-0-
10	8308	X	7564	-0-	-744	-0-	195	1	7369	2	N	-0-					-0-

TITCH, R. L. WELL #: 12 RRCID -> 244471 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7866 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10757	X	10481	-0-	-276	-0-	241	1	10240	3	N	-0-					8
06	10650	X	10435	-0-	-215	-0-	241	1	10194	3	N	-0-					8
07	11005	X	10416	-0-	-589	-0-	350	1	10066	3	N	-0-					8
08	11005	X	10306	-0-	-699	-0-	342	1	9964	3	N	-0-					8
09	10440	X	9796	-0-	-644	-0-	324	1	9472	3	N	-0-					8
10	10788	X	10136	-0-	-652	-0-	331	1	9805	3	N	-0-					8

BONDS RANCH WELL #: A 4 RRCID -> 244529 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 7228 PERF. 7610 - 9334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9125	X	9125	-0-	-0-	-0-	559	1	8566	2	N	-0-					-0-
06	9695	X	9695	-0-	-0-	-0-	553	1	9142	2	N	-0-					-0-
07	9812	X	9812	-0-	-0-	-0-	359	1	9453	2	N	-0-					-0-
08	10158	X	10158	-0-	-0-	-0-	373	1	9785	2	N	-0-					-0-
09	10369	X	10369	-0-	-0-	-0-	373	1	9996	2	N	-0-					-0-
*10	12030	X	12030	-0-	-0-	-0-	432	1	11598	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 37 RRCID -> 244542 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 7894 - 10190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16337	X	15831	-0-	-506	-0-	364	1	15467	3	Y	-0-					3
06	15170	X	15170	-0-	-0-	-0-	352	1	14818	3	Y	-0-					3
07	15736	X	15736	-0-	-0-	-0-	357	1	15379	3	Y	-0-					3
08	15562	X	15431	-0-	-131	-0-	345	1	15086	3	Y	-0-					3
09	15060	X	14844	-0-	-216	-0-	331	1	14511	3	Y	2					5
							2	9									
10	15562	X	15304	-0-	-258	-0-	501	1	14803	3	Y	-0-					5

CHIEF-PENT WELL #: 8 RRCID -> 244549 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 7380 - 8964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17763	X	17240	-0-	-523	-0-	1056	1	16184	2	N	-0-					-0-
06	17190	X	15990	-0-	-1200	-0-	911	1	15079	2	N	-0-					-0-
07	17763	X	16228	-0-	-1535	-0-	596	1	15632	2	N	-0-					-0-
08	17763	X	16286	-0-	-1477	-0-	598	1	15688	2	N	-0-					-0-
09	17190	X	15739	-0-	-1451	-0-	568	1	15171	2	N	-0-					-0-
10	17236	X	16606	-0-	-630	-0-	597	1	16009	2	N	-0-					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 20 RRCID -> 244552 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 6492 PERF. 6680 - 9394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7530	X	7530	-0-	-0-	-0-	7530	3			N	-0-					-0-
06	7562	X	7562	-0-	-0-	-0-	7562	3			N	-0-					-0-
07	8002	X	8002	-0-	-0-	-0-	8002	3			N	-0-					-0-
08	7857	X	7857	-0-	-0-	-0-	7857	3			N	-0-					-0-
09	10055	X	10055	-0-	-0-	-0-	10055	3			N	-0-					-0-
*10	11759	X	11759	-0-	-0-	-0-	11759	3			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 #: 4 RRCID -> 244597 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 7688 PERF. 7681 - 8773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5921	X	5914	-0-	-7	-0-	115	1	5799	2	N	-0-					-0-
06	5871	X	5871	-0-	-0-	-0-	122	1	5749	2	N	-0-					-0-
07	6421	X	6421	-0-	-0-	-0-	124	1	6297	2	N	-0-					-0-
08	6312	X	6312	-0-	-0-	-0-	128	1	6184	2	N	-0-					-0-
09	5970	X	5970	-0-	-0-	-0-	113	1	5857	2	N	-0-					-0-
10	6045	X	6016	-0-	-29	-0-	111	1	5905	2	N	-0-					-0-

JOHNSON EAST UNIT 1H ST WELL #: 1 RRCID -> 244763 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 8049 PERF. 8400 - 10041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3317	X	3069	-0-	-248	-0-	155	1	2914	2	N	-0-					-0-
06	3210	X	2791	-0-	-419	-0-	119	1	2672	2	N	-0-					-0-
07	3100	X	3025	-0-	-75	-0-	154	1	2871	2	N	-0-					-0-
08	3069	X	2983	-0-	-86	-0-	150	1	2833	2	N	-0-					-0-
09	2970	X	2686	-0-	-284	-0-	2686	2			N	-0-					-0-
10	3069	X	3029	-0-	-40	-0-	143	1	2886	2	N	-0-					-0-

GOFORTH WELL #: 3 RRCID -> 244819 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 6453 PERF. 6800 - 8701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8339	X	7035	-0-	-1304	-0-	29	1	7006	3	N	-0-					10
06	7650	X	6552	-0-	-1098	-0-	30	1	6522	3	N	-0-					10
07	7905	X	6138	-0-	-1767	-0-	24	1	6114	3	N	-0-					10
08	7719	X	7089	-0-	-630	-0-	30	1	7059	3	N	-0-					10
09	7260	X	7137	-0-	-123	-0-	33	1	7104	3	N	-0-					10
10	7037	X	6880	-0-	-157	-0-	26	1	6853	3	Y	1					11
							1	9									

MANNINGS 4M FARMS WELL #: 2 RRCID -> 244886 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 7829 - 11693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17630	X	17630	-0-	-0-	-0-	343	1	17287	2	N	-0-					-0-
06	14773	X	14773	-0-	-0-	-0-	308	1	14465	2	N	-0-					-0-
07	14955	X	14955	-0-	-0-	-0-	289	1	14666	2	N	-0-					-0-
08	14698	X	14698	-0-	-0-	-0-	298	1	14400	2	N	-0-					-0-
09	14099	X	14099	-0-	-0-	-0-	267	1	13832	2	N	-0-					-0-
*10	14931	X	14931	-0-	-0-	-0-	275	1	14656	2	N	-0-					-0-

TITCH, R. L. WELL #: 11 RRCID -> 245064 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7740 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12237	X	12237	-0-	-0-	-0-	281	1	11956	3	N	-0-					-0-
06	12276	X	12276	-0-	-0-	-0-	285	1	11991	3	N	-0-					-0-
07	13149	X	13149	-0-	-0-	-0-	442	1	12707	3	N	-0-					-0-
08	12878	X	12878	-0-	-0-	-0-	427	1	12451	3	N	-0-					-0-
09	12091	X	12091	-0-	-0-	-0-	400	1	11691	3	N	-0-					-0-
*10	12379	X	12379	-0-	-0-	-0-	405	1	11974	3	N	-0-					-0-

GLEN ROOF WELL #: 1 RRCID -> 245074 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 6423 PERF. 6690 - 8440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5549	X	5359	-0-	-190	-0-	5359	3			N	-0-					-0-
06	5370	X	5147	-0-	-223	-0-	5147	3			N	-0-					-0-
07	5549	X	5286	-0-	-263	-0-	5286	3			N	-0-					-0-
08	5549	X	5118	-0-	-431	-0-	5118	3			N	-0-					-0-
09	5340	X	5075	-0-	-265	-0-	5075	3			N	-0-					-0-
*10	5806	X	5806	-0-	-0-	-0-	5806	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
05	3596	X	3350	-0-	-246	-0-	65	1	3285	2	N	-0-					-0-
06	3480	X	3016	-0-	-464	-0-	63	1	2953	2	N	-0-					-0-
07	3565	X	2875	-0-	-690	-0-	56	1	2819	2	N	-0-					-0-
08	3472	X	2490	-0-	-982	-0-	50	1	2440	2	N	-0-					-0-
09	3360	X	2062	-0-	-1298	-0-	39	1	2023	2	N	-0-					-0-
10	3348	X	2488	-0-	-860	-0-	46	1	2442	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
05	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	3134	3			N	-0-					-0-
06	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	3644	3			N	-0-					-0-
07	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	4426	3			N	-0-					-0-
08	4528	X	4528	-0-	-0-	-0-	4528	3			N	-0-					-0-
09	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	4235	3			N	-0-					-0-
*10	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	3606	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
05	4997	X	4997	-0-	-0-	-0-	906	1	4039	3	N	47					87
							52	9									
06	5009	X	5009	-0-	-0-	-0-	963	1	3943	3	N	94					181
							103	9									
07	4327	X	4327	-0-	-0-	-0-	951	1	3335	3	N	37	152	1			66
							41	9									
08	5313	X	5313	-0-	-0-	-0-	981	1	4236	3	N	87					153
							96	9									
09	5010	X	4324	-0-	-686	-0-	946	1	3305	3	N	66	170	1			49
							73	9									
*10	5177	X	4387	-0-	-790	-0-	974	1	3335	3	N	71					120
							78	9									

ADAMS, CORINNE WELL #: 13 RRCID -> 245304 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 7765 - 9844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7502	X	7464	-0-	-38	-0-	197	1	7267	2	N	-0-					-0-
06	7230	X	7156	-0-	-74	-0-	191	1	6965	2	N	-0-					-0-
07	7620	X	7620	-0-	-0-	-0-	203	1	7417	2	N	-0-					-0-
08	7471	X	7340	-0-	-131	-0-	193	1	7147	2	N	-0-					-0-
09	7230	X	6854	-0-	-376	-0-	178	1	6676	2	N	-0-					-0-
10	7626	X	6796	-0-	-830	-0-	175	1	6621	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
05	5239	X	5217	-0-	-22	-0-	101	1	5116	2	N	-0-					-0-
06	5070	X	4987	-0-	-83	-0-	104	1	4883	2	N	-0-					-0-
07	5270	X	5102	-0-	-168	-0-	99	1	5003	2	N	-0-					-0-
08	5270	X	5091	-0-	-179	-0-	103	1	4988	2	N	-0-					-0-
09	5100	X	4976	-0-	-124	-0-	94	1	4882	2	N	-0-					-0-
10	5208	X	5202	-0-	-6	-0-	96	1	5106	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
05	11904	X	10968	-0-	-936	-0-	213	1	10755	2	N	-0-					-0-
06	11520	X	10791	-0-	-729	-0-	225	1	10566	2	N	-0-					-0-
07	11439	X	11146	-0-	-293	-0-	215	1	10931	2	N	-0-					-0-
08	11439	X	11227	-0-	-212	-0-	227	1	11000	2	N	-0-					-0-
09	10920	X	10691	-0-	-229	-0-	202	1	10489	2	N	-0-					-0-
10	11160	X	11123	-0-	-37	-0-	205	1	10918	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
05	20801	X	19185	-0-	-1616	-0-	373	1	18812	2	N	-0-			-0-
06	20190	X	17958	-0-	-2232	-0-	374	1	17584	2	N	-0-			-0-
07	20863	X	19753	-0-	-1110	-0-	382	1	19371	2	N	-0-			-0-
08	21277	X	21277	-0-	-0-	-0-	431	1	20846	2	N	-0-			-0-
09	19671	X	19671	-0-	-0-	-0-	372	1	19299	2	N	-0-			-0-
*10	20027	X	20027	-0-	-0-	-0-	369	1	19658	2	N	-0-			-0-

ARMSTRONG, JAMES WELL #: 7 RRCID -> 245309 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 7047 PERF. 7180 - 8623

05	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			-0-
06	1920	X	-0-	-0-	-1920	-0-					N	-0-			-0-
07	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-			-0-
08	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-			-0-
09	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HES WELL #: 5 RRCID -> 245310 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8195 - 12977

05	12493	X	12218	-0-	-275	-0-	238	1	11980	2	N	-0-			-0-
06	12210	X	11544	-0-	-666	-0-	240	1	11304	2	N	-0-			-0-
07	12617	X	11840	-0-	-777	-0-	229	1	11611	2	N	-0-			-0-
08	12617	X	11727	-0-	-890	-0-	238	1	11489	2	N	-0-			-0-
09	12090	X	11123	-0-	-967	-0-	210	1	10913	2	N	-0-			-0-
10	12214	X	11568	-0-	-646	-0-	213	1	11355	2	N	-0-			-0-

WITTMAN, ROBERT WELL #: 7 RRCID -> 245312 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 8174 - 10661

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	1440	N	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-			-0-
07	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	28	1	1443	2	N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-			-0-

DOOLEY, DAVID M. WELL #: 3 RRCID -> 245340 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8040 - 11659

05	25161	X	25161	-0-	-0-	-0-	663	1	24498	2	N	-0-			-0-
06	24300	X	22135	-0-	-2165	-0-	590	1	21545	2	N	-0-			-0-
07	25110	X	22673	-0-	-2437	-0-	603	1	22070	2	N	-0-			-0-
08	25172	X	20620	-0-	-4552	-0-	543	1	20077	2	N	-0-			-0-
09	24360	X	20910	-0-	-3450	-0-	542	1	20368	2	N	-0-			-0-
10	25172	X	20482	-0-	-4690	-0-	528	1	19954	2	N	-0-			-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 34 RRCID -> 245341 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 7686 - 11250

05	19666	X	19666	-0-	-0-	-0-	451	1	19215	3	Y	-0-			19
06	22477	X	22477	-0-	-0-	-0-	521	1	21956	3	Y	-0-			19
07	20305	X	19057	-0-	-1248	-0-	431	1	18573	3	Y	48			67
							53	9							
08	20305	X	18824	-0-	-1481	-0-	421	1	18403	3	Y	-0-			67
09	19650	X	17042	-0-	-2608	-0-	381	1	16661	3	Y	-0-			67
10	20305	X	17484	-0-	-2821	-0-	571	1	16913	3	Y	-0-			67

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
05	7099	X	6657	-0-	-442	-0-	175	1	6482	2	N	-0-					-0-
06	6870	X	6799	-0-	-71	-0-	181	1	6618	2	N	-0-					-0-
07	7568	X	7568	-0-	-0-	-0-	201	1	7367	2	N	-0-					-0-
08	7550	X	7550	-0-	-0-	-0-	199	1	7351	2	N	-0-					-0-
09	6975	X	6975	-0-	-0-	-0-	181	1	6794	2	N	-0-					-0-
10	7564	X	6996	-0-	-568	-0-	180	1	6816	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
05	486	X	486	-0-	-0-	-0-	9	1	477	2	N	-0-					-0-
06	3030	X	-0-	-0-	-3030	-0-					N	-0-					-0-
07	3131	X	1499	-0-	-1632	-0-	29	1	1470	2	N	-0-					-0-
08	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					N	-0-					-0-
09	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
10	1488	X	-0-	-0-	-1488	-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
05	2414	X	2414	-0-	-0-	-0-	768	1	1646	2	N	-0-					-0-
06	2420	X	2420	-0-	-0-	-0-	802	1	1618	2	N	-0-					-0-
07	2153	X	2153	-0-	-0-	-0-	855	1	1298	2	N	-0-					-0-
08	5518	X	5518	-0-	-0-	-0-	920	1	4598	2	N	-0-					-0-
09	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	883	1	2748	2	N	-0-					-0-
*10	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	905	1	2903	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					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
05	9207	X	8245	-0-	-962	-0-	190	1	8055	3	N	-0-					-0-
06	9349	X	9349	-0-	-0-	-0-	217	1	9132	3	N	-0-					-0-
07	9972	X	9972	-0-	-0-	-0-	226	1	9746	3	N	-0-					-0-
08	9496	X	9496	-0-	-0-	-0-	212	1	9284	3	N	-0-					-0-
09	9506	X	9506	-0-	-0-	-0-	212	1	9294	3	N	-0-					-0-
*10	9827	X	9827	-0-	-0-	-0-	218	1	9609	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
05	10560	X	10560	-0-	-0-	-0-	1326	1	9234	2	N	-0-					-0-
06	8983	X	8983	-0-	-0-	-0-	1346	1	7637	2	N	-0-					-0-
07	9949	X	9949	-0-	-0-	-0-	1382	1	8567	2	N	-0-					-0-
08	9857	X	9857	-0-	-0-	-0-	1358	1	8499	2	N	-0-					-0-
09	10064	X	10064	-0-	-0-	-0-	1397	1	8667	2	N	-0-					-0-
*10	9893	X	9893	-0-	-0-	-0-	1525	1	8368	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
05	5921	X	5697	-0-	-224	-0-	129	1	5525	3	N	39					98
							43	9									
06	5805	X	5805	-0-	-0-	-0-	133	1	5615	3	N	52	137	1			13
							57	9									
07	6197	X	6197	-0-	-0-	-0-	137	1	5920	3	N	127					140
							140	9									
08	6054	X	6054	-0-	-0-	-0-	133	1	5829	3	Y	84	224	1			-0-
							92	9									
09	5820	X	4989	-0-	-831	-0-	109	1	4788	3	Y	84	3	1			81
							92	9									
10	6107	X	5986	-0-	-121	-0-	129	1	5736	3	Y	110	183	1			8
							121	9									

ARMSTRONG, JAMES WELL #: 2 RRCID -> 245492 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 7200 - 9632

05	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
06	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
07	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
08	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GROGAN-BARBEE GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 245703 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 5852 PERF. 6330 - 8033

05	271	X	271	-0-	-0-	-0-	1	1	270	3	N	-0-					67
06	210	X	201	-0-	-9	-0-	1	1	200	3	N	-0-					67
07	2733	X	2733	-0-	-0-	-0-	11	1	2710	3	N	11					78
							12	9									
08	217	X	154	-0-	-63	-0-	1	1	152	3	N	1					79
							1	9									
09	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					79
*10	2078	X	2078	-0-	-0-	-0-	538	1	2045	3	N	23					102
							25	9									

WRINKLE, MARA SUE WELL #: 2 RRCID -> 245846 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 6423 PERF. 6591 - 9947

05	5048	X	5048	-0-	-0-	-0-	906	1	4086	3	N	51					231
							56	9									
06	4993	X	4993	-0-	-0-	-0-	859	1	3963	3	N	155	177	1			209
							171	9									
07	4402	X	4103	-0-	-299	-0-	714	1	3336	3	N	48					257
							53	9									
08	5047	X	5047	-0-	-0-	-0-	903	1	4122	3	N	20	176	1			101
							22	9									
09	4836	X	4836	-0-	-0-	-0-	867	1	3858	3	N	101					202
							111	9									
*10	4402	X	4209	-0-	-193	-0-	816	1	3306	3	N	79					281
							87	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
05	7347	X	6234	-0-	-1113	-0-	26	1	30	2	Y	-0-					-0-
							6178	3									
06	7110	X	6007	-0-	-1103	-0-	27	1	1	2	Y	-0-					-0-
							5979	3									
07	7316	X	6362	-0-	-954	-0-	25	1	5	2	Y	-0-					-0-
							6332	3									
08	7161	X	5988	-0-	-1173	-0-	25	1	5963	3	Y	-0-					-0-
09	6360	X	5784	-0-	-576	-0-	27	1	5757	3	Y	-0-					-0-
10	6355	X	5912	-0-	-443	-0-	23	1	5889	3	Y	-0-					-0-

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
05	8494	X	6357	-0-	-2137	-0-	24	1	31	2	N	-0-					-0-
							6302	3									
06	7950	X	6030	-0-	-1920	-0-	26	1	2	2	N	-0-					-0-
							6002	3									
07	8122	X	6067	-0-	-2055	-0-	22	1	4	2	N	-0-					-0-
							6041	3									
08	6355	X	6255	-0-	-100	-0-	25	1	6230	3	N	-0-					-0-
09	6150	X	5753	-0-	-397	-0-	25	1	5728	3	N	-0-					-0-
*10	6384	X	6384	-0-	-0-	-0-	23	1	6361	3	N	-0-					-0-

STULTS, FREDERICK GU WELL #: 1 RRCID -> 246033 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 6133 PERF. 6750 - 7750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5263	X	5263	-0-	-0-	-0-	120	1	5110	3	N	30					158
							33	9									
06	5190	X	5035	-0-	-155	-0-	116	1	4896	3	N	21					179
							23	9									
07	5438	X	5438	-0-	-0-	-0-	122	1	5290	3	N	24	159	1			44
							26	9									
08	5363	X	5239	-0-	-124	-0-	117	1	5098	3	N	22					66
							24	9									
09	5100	X	4937	-0-	-163	-0-	109	1	4804	3	N	22					88
							24	9									
10	5425	X	4992	-0-	-433	-0-	109	1	4855	3	N	25					113
							28	9									

HILL, LLOYD W. "A" WELL #: 4 RRCID -> 246086 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7413 - 10340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7099	X	5196	-0-	-1903	-0-	1114	1	4076	3	Y	5	106	1			13
							6	9									
06	6870	X	6769	-0-	-101	-0-	1222	1	5505	3	Y	38	18	1			33
							42	9									
07	6231	X	2726	-0-	-3505	-0-	993	1	1723	3	Y	9	4	1			38
							10	9									
08	6200	X	-0-	-0-	-6200	-0-					Y	-0-					38
*09	6780	X	2675	-0-	-4105	-0-	447	1	2204	3	Y	22					60
							24	9									
*10	9980	X	9980	-0-	-0-	-0-	1291	1	8670	3	Y	17					77
							19	9									

BENNETT, DONALD WELL #: 8 RRCID -> 246088 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 6737 - 8237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10354	X	5839	-0-	-4515	-0-	1157	1	4682	3	N	-0-					-0-
06	5857	X	5857	-0-	-0-	-0-	1053	1	4804	3	N	-0-					-0-
07	5247	X	5247	-0-	-0-	-0-	1080	1	4167	3	N	-0-					-0-
08	6306	X	6306	-0-	-0-	-0-	1178	1	5128	3	N	-0-					-0-
09	6198	X	6198	-0-	-0-	-0-	1083	1	5115	3	N	-0-					-0-
*10	4929	X	4929	-0-	-0-	-0-	48	1	4881	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HICKEY, BILLY WELL #: 6 RRCID -> 246089 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 6715 - 8902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			7
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			7
07	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-			7
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
10	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	3			N	-0-			7

MCPHERSON, RONNY WELL #: 1 RRCID -> 246091 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 6519 PERF. 6883 - 8150

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MCPHERSON, RONNY WELL #: 3 RRCID -> 246099 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 6516 PERF. 6784 - 8151

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

JARVIS-CHIEF WELL #: 6 RRCID -> 246100 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 7440 - 9924

05	11625	X	11103	-0-	-522	-0-	680	1	10423	2	N	-0-			-0-
06	12986	X	12986	-0-	-0-	-0-	740	1	12246	2	N	-0-			-0-
07	11625	X	10724	-0-	-901	-0-	395	1	10329	2	N	-0-			-0-
08	11408	X	10080	-0-	-1328	-0-	372	1	9708	2	N	-0-			-0-
09	11250	X	8860	-0-	-2390	-0-	319	1	8541	2	N	-0-			-0-
10	11625	X	11408	-0-	-217	-0-	411	1	10997	2	N	-0-			-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 6 RRCID -> 246106 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6635 - 8817

05	7874	X	6533	-0-	-1341	-0-	6533	3			N	-0-			-0-
06	7620	X	7051	-0-	-569	-0-	7051	3			N	-0-			-0-
07	7874	X	6423	-0-	-1451	-0-	6423	3			N	-0-			-0-
08	7068	X	5538	-0-	-1530	-0-	5538	3			N	-0-			-0-
09	7050	X	5142	-0-	-1908	-0-	5142	3			N	-0-			-0-
10	7285	X	5610	-0-	-1675	-0-	5610	3			N	-0-			-0-

HICKEY, BILLY WELL #: 8 RRCID -> 246119 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6800 - 8440

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MCPHERSON, RONNY WELL #: 2 RRCID -> 246120 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6770 - 8004

05	1209	N	486	-0-	-723	-0-	486	3			N	-0-			-0-
06	1080	N	1	-0-	-1079	-0-	1	3			N	-0-			-0-
07	1333	N	889	-0-	-444	-0-	889	3			N	-0-			-0-
08	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-			-0-
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
10	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BRITE WELL #: 2 RRCID -> 246122 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 5839 PERF. 6010 - 9086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	1			N	-0-					35
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	1			N	-0-					35
08	279	N	168	-0-	-111	-0-	168	1			N	-0-					35
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-	104	1			N	-0-					35

BAILEY RANCH GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 246124 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 6473 PERF. 7050 - 9342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16399	X	14868	-0-	-1531	-0-	63	1	14805	3	N	-0-					53
06	15390	X	13381	-0-	-2009	-0-	62	1	13319	3	N	-0-					53
07	15407	X	14144	-0-	-1263	-0-	57	1	14029	3	N	53	93	1			13
							58	9									
08	15190	X	13648	-0-	-1542	-0-	59	1	13589	3	N	-0-					13
09	14400	X	13250	-0-	-1150	-0-	63	1	13187	3	N	-0-					13
10	14880	X	13585	-0-	-1295	-0-	53	1	13532	3	N	-0-					13

REESE, J. MURIEL WELL #: 1 RRCID -> 246127 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 7023 - 8826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2883	X	2440	-0-	-443	-0-	10	1	12	2	N	-0-					-0-
							2418	3									
06	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	13	1	1	2	N	-0-					-0-
							3122	3									
07	7518	X	7518	-0-	-0-	-0-	28	1	5	2	N	-0-					-0-
							7485	3									
08	3255	X	3171	-0-	-84	-0-	13	1	3158	3	N	-0-					-0-
09	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	14	1	3289	3	N	-0-					-0-
10	3255	X	2927	-0-	-328	-0-	10	1	2917	3	N	-0-					-0-

HICKEY, BILLY WELL #: 7 RRCID -> 246136 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 6674 - 8880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10662	X	10662	-0-	-0-	-0-	1067	1	9595	3	N	-0-					-0-
06	9447	X	9447	-0-	-0-	-0-	1050	1	8397	3	N	-0-					-0-
07	8758	X	8758	-0-	-0-	-0-	1085	1	7673	3	N	-0-					-0-
08	8963	X	8963	-0-	-0-	-0-	1072	1	7891	3	N	-0-					-0-
09	9876	X	9876	-0-	-0-	-0-	976	1	8900	3	N	-0-					-0-
*10	9022	X	9022	-0-	-0-	-0-	927	1	8095	3	N	-0-					-0-

BEDINGER-NORTH WELL #: 4 RRCID -> 246138 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 6282 PERF. 6625 - 9228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11125	X	11125	-0-	-0-	-0-	47	1	54	2	N	45					65
							10974	3	50	9							
06	10699	X	10699	-0-	-0-	-0-	50	1	2	2	N	-0-					65
							10647	3									
07	11235	X	11235	-0-	-0-	-0-	45	1	8	2	N	74	117	1			22
							11101	3	81	9							
08	11191	X	10032	-0-	-1159	-0-	43	1	9989	3	N	-0-					22
09	10830	X	9947	-0-	-883	-0-	48	1	9899	3	N	-0-					22
10	11222	X	10493	-0-	-729	-0-	42	1	10451	3	N	-0-					22

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
05	15373	X	15373	-0-	-0-	-0-	607	1	14766	2	N	-0-					-0-
06	15733	X	15733	-0-	-0-	-0-	629	1	15104	2	N	-0-					-0-
07	16707	X	16707	-0-	-0-	-0-	666	1	16041	2	N	-0-					-0-
08	16693	X	16693	-0-	-0-	-0-	660	1	16033	2	N	-0-					-0-
09	16151	X	16151	-0-	-0-	-0-	627	1	15524	2	N	-0-					-0-
10	16709	X	16429	-0-	-280	-0-	635	1	15794	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
RIVE ENTERPRISES WELL #: 3 RRCID -> 246155 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 6473 PERF. 6800 - 8485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10447	X	9597	-0-	-850	-0-	9597	3			N	-0-					-0-
06	10110	X	9495	-0-	-615	-0-	9495	3			N	-0-					-0-
07	10447	X	10259	-0-	-188	-0-	10259	3			N	-0-					-0-
08	10292	X	10038	-0-	-254	-0-	10038	3			N	-0-					-0-
09	9690	X	9448	-0-	-242	-0-	9448	3			N	-0-					-0-
10	10261	X	10099	-0-	-162	-0-	10099	3			N	-0-					-0-

FRAZIER, RICKY WELL #: 3 RRCID -> 246166 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 6447 PERF. 6774 - 9908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13666	X	13666	-0-	-0-	-0-	13666	3			N	-0-					-0-
06	13416	X	13416	-0-	-0-	-0-	13416	3			N	-0-					-0-
07	13410	X	13410	-0-	-0-	-0-	13410	3			N	-0-					-0-
08	13671	X	13150	-0-	-521	-0-	13150	3			N	-0-					-0-
09	13410	X	13324	-0-	-86	-0-	13324	3			N	-0-					-0-
10	13857	X	12744	-0-	-1113	-0-	12744	3			N	-0-					-0-

EARP, M. L. "B" WELL #: 5 RRCID -> 246262 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 6830 - 8233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6193	X	6193	-0-	-0-	-0-	143	1	6050	3	N	-0-					-0-
06	6150	X	6150	-0-	-0-	-0-	142	1	6008	3	N	-0-					-0-
07	5938	X	5938	-0-	-0-	-0-	135	1	5803	3	N	-0-					-0-
08	5867	X	5867	-0-	-0-	-0-	132	1	5735	3	N	-0-					-0-
09	5849	X	5849	-0-	-0-	-0-	131	1	5718	3	N	-0-					-0-
*10	6066	X	6066	-0-	-0-	-0-	134	1	5932	3	N	-0-					-0-

LAMBERT, CHARLIE "A" WELL #: 5 RRCID -> 246402 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7800 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6479	X	5410	-0-	-1069	-0-	124	1	5283	3	N	3					40
							3	9									
06	6025	X	6025	-0-	-0-	-0-	137	1	5789	3	N	90					130
							99	9									
07	5731	X	5731	-0-	-0-	-0-	128	1	5525	3	N	71	171	1			30
							78	9									
08	5823	X	5823	-0-	-0-	-0-	130	1	5660	3	N	30					60
							33	9									
09	6030	X	5816	-0-	-214	-0-	130	1	5664	3	N	20					80
							22	9									
10	6231	X	5793	-0-	-438	-0-	128	1	5658	3	N	6					86
							7	9									

HARWELL, ORA LEE WELL #: 1 RRCID -> 246416 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 7050 - 8452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8804	X	8435	-0-	-369	-0-	194	1	8241	3	N	-0-					-0-
06	8490	X	8385	-0-	-105	-0-	195	1	8190	3	N	-0-					-0-
07	8773	X	8652	-0-	-121	-0-	196	1	8456	3	N	-0-					-0-
08	8931	X	8931	-0-	-0-	-0-	201	1	8730	3	N	-0-					-0-
09	8400	X	7909	-0-	-491	-0-	178	1	7731	3	N	-0-					-0-
10	8680	X	8621	-0-	-59	-0-	191	1	8430	3	N	-0-					-0-

PENT, ARNOLD WELL #: 7 RRCID -> 246440 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 6920 - 9082

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PENT, ARNOLD WELL #: 3 RRCID -> 246445 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 6775 - 9537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.		6513	-0-	6513	6513	504	1	6009	3	N	-0-			-0-
07	T. A.		14885	-0-	14885	21398	14885	3			N	-0-			-0-
08	T. A.		14440	-0-	14440	35838	14440	3			N	-0-			-0-
09	45526	X	9688	-0-	-35838	-0-	9688	3			N	-0-			-0-
*10	5789	X	5789	-0-	-0-	-0-	5789	3			N	-0-			-0-

PENT, ARNOLD WELL #: 9 RRCID -> 246446 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 6578 PERF. 7610 - 9493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	3			N	-0-			-0-
*10	3100	N	3108	-0-	8	8	3108	3			N	-0-			-0-

ARMSTRONG, JAMES WELL #: 6 RRCID -> 246449 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 7616 - 10931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	6045	X	786	-0-	-5259	-0-	786	1			N	-0-			-0-
06	5490	X	156	-0-	-5334	-0-	156	1			N	-0-			-0-
07	7099	X	441	-0-	-6658	-0-	441	1			N	-0-			-0-
08	7099	X	3781	-0-	-3318	-0-	980	1	2801	2	N	-0-			-0-
09	6870	X	5215	-0-	-1655	-0-	1210	1	4005	2	N	-0-			-0-
*10	11032	X	11032	-0-	-0-	-0-	1985	1	9047	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
05	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	929	1	2810	2	N	-0-			-0-
06	4146	X	4146	-0-	-0-	-0-	890	1	3256	2	N	-0-			-0-
07	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	949	1	3286	2	N	-0-			-0-
08	1597	X	1597	-0-	-0-	-0-	858	1	739	2	N	-0-			-0-
09	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	890	1	2253	2	N	-0-			-0-
*10	4117	X	4117	-0-	-0-	-0-	968	1	3149	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
05	6986	X	6986	-0-	-0-	-0-	184	1	6802	2	N	-0-			-0-
06	6809	X	6809	-0-	-0-	-0-	181	1	6628	2	N	-0-			-0-
07	6973	X	6973	-0-	-0-	-0-	185	1	6788	2	N	-0-			-0-
08	7801	X	7801	-0-	-0-	-0-	206	1	7595	2	N	-0-			-0-
09	8883	X	8883	-0-	-0-	-0-	230	1	8653	2	N	-0-			-0-
*10	9621	X	9621	-0-	-0-	-0-	248	1	9373	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
05	13144	X	11802	-0-	-1342	-0-	311	1	11491	2	N	-0-			-0-
06	12720	X	11711	-0-	-1009	-0-	312	1	11399	2	N	-0-			-0-
07	13144	X	11916	-0-	-1228	-0-	317	1	11599	2	N	-0-			-0-
08	13144	X	11763	-0-	-1381	-0-	310	1	11453	2	N	-0-			-0-
09	12450	X	11445	-0-	-1005	-0-	296	1	11149	2	N	-0-			-0-
10	12090	X	11474	-0-	-616	-0-	444	1	11030	2	N	-0-			-0-

LASATER, J. W. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 246491 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7185 - 9189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	16027	X	14546	-0-	-1481	-0-	383	1	14163	2	N	-0-			-0-
06	15000	X	14177	-0-	-823	-0-	378	1	13799	2	N	-0-			-0-
07	15066	X	14518	-0-	-548	-0-	386	1	14132	2	N	-0-			-0-
08	16241	X	16241	-0-	-0-	-0-	428	1	15813	2	N	-0-			-0-
09	14296	X	14296	-0-	-0-	-0-	370	1	13926	2	N	-0-			-0-
10	14663	X	13190	-0-	-1473	-0-	340	1	12850	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HOOPER WELL #: 5 RRCID -> 246534 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 7214 PERF. 7408 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	434	N	272	-0-	-162	-0-	18	1	254	2	N	-0-					-0-
06	142	N	142	-0-	-0-	-0-	12	1	130	2	N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	279	N	35	-0-	-244	-0-	2	1	33	2	N	-0-					-0-
09	186	N	186	-0-	-0-	-0-	16	1	170	2	N	-0-					-0-
*10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	16	1	170	2	N	-0-					-0-

FRAZIER, RICKY WELL #: 7 RRCID -> 246731 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6742 - 9876

05	13206	X	13206	-0-	-0-	-0-	13206	3			N	-0-					90
06	14631	X	14631	-0-	-0-	-0-	14631	3			N	-0-					90
07	15573	X	15573	-0-	-0-	-0-	15573	3			N	-0-					90
08	14050	X	14050	-0-	-0-	-0-	14050	3			N	-0-					90
09	12949	X	12949	-0-	-0-	-0-	12949	3			N	-0-					90
*10	12736	X	12736	-0-	-0-	-0-	12736	3			N	-0-					90

WCCO 4 - MORRIS, ADA WELL #: 23 RRCID -> 246757 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7496 - 9900

05	7254	X	6420	-0-	-834	-0-	147	1	6273	3	N	-0-					83
06	7020	X	5967	-0-	-1053	-0-	138	1	5818	3	N	10					93
							11	9									
07	7254	X	6384	-0-	-870	-0-	214	1	6170	3	N	-0-					93
08	7254	X	6104	-0-	-1150	-0-	202	1	5899	3	N	3					96
							3	9									
09	6540	X	5933	-0-	-607	-0-	196	1	5737	3	N	-0-					96
*10	6491	X	6491	-0-	-0-	-0-	212	1	6279	3	N	-0-					96

CARLOCK, ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 246774 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7793 - 10390

05	11656	X	12	-0-	-11644	-0-	12	2			N	-0-					-0-
06	8970	X	-0-	-0-	-8970	-0-					N	-0-					-0-
07	6169	X	4914	-0-	-1255	-0-	95	1	4819	2	N	-0-					-0-
08	12127	X	12127	-0-	-0-	-0-	246	1	11881	2	N	-0-					-0-
09	9188	X	9188	-0-	-0-	-0-	174	1	9014	2	N	-0-					-0-
*10	10557	X	10557	-0-	-0-	-0-	195	1	10362	2	N	-0-					-0-

JACKSON, A. D. WELL #: 2 RRCID -> 246775 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 7862 - 9920

05	15767	X	15767	-0-	-0-	-0-	307	1	15460	2	N	-0-					-0-
06	14341	X	14341	-0-	-0-	-0-	299	1	14042	2	N	-0-					-0-
07	6334	X	6334	-0-	-0-	-0-	122	1	6212	2	N	-0-					-0-
08	11671	X	11671	-0-	-0-	-0-	484	1	11187	2	N	-0-					-0-
09	6323	X	6323	-0-	-0-	-0-	706	1	5617	2	N	-0-					-0-
*10	12708	X	12708	-0-	-0-	-0-	234	1	12474	2	N	-0-					-0-

SMITH, ERNEST "A" WELL #: 1 RRCID -> 246778 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 7200 - 9382

05	21700	X	13922	-0-	-7778	-0-	471	1	13406	3	N	41	196	1			84
							45	9									
06	20760	X	14050	-0-	-6710	-0-	480	1	13526	3	N	40					124
							44	9									
07	20832	X	11898	-0-	-8934	-0-	398	1	11463	3	N	34					158
							37	9									
08	16947	X	16947	-0-	-0-	-0-	560	1	16341	3	N	42					200
							46	9									
09	15693	X	15693	-0-	-0-	-0-	349	1	15309	3	N	32	176	1			56
							35	9									
*10	16930	X	16930	-0-	-0-	-0-	371	1	16515	3	N	40					96
							44	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MAHAFFEY, SUE WELL #: 15 RRCID -> 246831 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 6469 PERF. 6600 - 9194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10106	X	9100	-0-	-1006	-0-	9100	3			N	-0-					-0-
06	9780	X	9092	-0-	-688	-0-	9092	3			N	-0-					-0-
07	10106	X	9848	-0-	-258	-0-	9848	3			N	-0-					-0-
08	10106	X	9703	-0-	-403	-0-	9703	3			N	-0-					-0-
09	9450	X	8982	-0-	-468	-0-	8982	3			N	-0-					-0-
10	9858	X	9139	-0-	-719	-0-	9139	3			N	-0-					-0-

FRAZIER, RICKY WELL #: 2 RRCID -> 246864 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 6459 PERF. 6608 - 9858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	27388	X	10260	-0-	-17128	-0-	775	1	9485	3	N	-0-					-0-
06	8248	X	8248	-0-	-0-	-0-	706	1	7542	3	N	-0-					-0-
07	8174	X	8174	-0-	-0-	-0-	775	1	7399	3	N	-0-					-0-
08	10364	X	10364	-0-	-0-	-0-	775	1	9589	3	N	-0-					-0-
09	7455	X	7455	-0-	-0-	-0-	750	1	6705	3	N	-0-					-0-
*10	6704	X	6704	-0-	-0-	-0-	767	1	5937	3	N	-0-					-0-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 20 RRCID -> 246888 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 8211 - 10210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9021	X	8537	-0-	-484	-0-	197	1	8340	3	N	-0-					-0-
06	8730	X	8222	-0-	-508	-0-	191	1	8031	3	N	-0-					-0-
07	8742	X	8353	-0-	-389	-0-	189	1	8164	3	N	-0-					-0-
08	8742	X	8224	-0-	-518	-0-	185	1	8039	3	N	-0-					-0-
09	8460	X	7804	-0-	-656	-0-	174	1	7630	3	N	-0-					-0-
*10	8525	X	7697	-0-	-828	-0-	170	1	7527	3	N	-0-					-0-

ELKINS WELL #: 18 RRCID -> 246898 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 6884 PERF. 7170 - 8874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12571	X	12571	-0-	-0-	-0-	770	1	11801	2	N	-0-					-0-
06	11902	X	11902	-0-	-0-	-0-	679	1	11223	2	N	-0-					-0-
07	13062	X	13062	-0-	-0-	-0-	479	1	12583	2	N	-0-					-0-
08	11563	X	5096	-0-	-6467	-0-	188	1	4908	2	N	-0-					-0-
09	12488	X	12488	-0-	-0-	-0-	450	1	12038	2	N	-0-					-0-
*10	12382	X	12382	-0-	-0-	-0-	443	1	11939	2	N	-0-					-0-

FRAZIER, RICKY WELL #: 4 RRCID -> 246920 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 6457 PERF. 6600 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10106	X	-0-	-0-	-10106	-0-					N	-0-					-0-
06	10061	X	10061	-0-	-0-	-0-	10061	3			N	-0-					-0-
07	11280	X	11280	-0-	-0-	-0-	11280	3			N	-0-					-0-
08	10642	X	10642	-0-	-0-	-0-	10642	3			N	-0-					-0-
09	11017	X	11017	-0-	-0-	-0-	11017	3			N	-0-					-0-
*10	10915	X	10915	-0-	-0-	-0-	10915	3			N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 32 RRCID -> 246925 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 7905 - 10094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11129	X	10727	-0-	-402	-0-	246	1	10481	3	Y	-0-					33
06	10830	X	10369	-0-	-461	-0-	357	1	10012	3	Y	-0-					33
07	11191	X	10708	-0-	-483	-0-	360	1	10347	3	Y	1					34
							1	9									
08	11191	X	10563	-0-	-628	-0-	350	1	10213	3	Y	-0-					34
09	10650	X	10131	-0-	-519	-0-	335	1	9796	3	Y	-0-	34	1			-0-
10	10726	X	10396	-0-	-330	-0-	340	1	10056	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCCLURE WELL #: 1 RRCID -> 246926 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 7626 PERF. 7722 - 11072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1736	X	1637	-0-	-99	-0-	913	1	724	2	N	-0-					-0-
06	1680	X	794	-0-	-886	-0-	794	1			N	-0-					-0-
07	1736	X	895	-0-	-841	-0-	764	1	131	2	N	-0-					-0-
08	2110	X	2110	-0-	-0-	-0-	746	1	1364	2	N	-0-					-0-
09	1620	X	677	-0-	-943	-0-	677	1			N	-0-					-0-
*10	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	939	1	2123	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
05	15221	X	14054	-0-	-1167	-0-	273	1	13781	2	N	-0-					-0-
06	14670	X	13369	-0-	-1301	-0-	278	1	13091	2	N	-0-					-0-
07	14477	X	13611	-0-	-866	-0-	263	1	13348	2	N	-0-					-0-
08	14322	X	13462	-0-	-860	-0-	273	1	13189	2	N	-0-					-0-
09	13770	X	12902	-0-	-868	-0-	244	1	12658	2	N	-0-					-0-
10	14043	X	13321	-0-	-722	-0-	246	1	13075	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
05	4805	X	3539	-0-	-1266	-0-	81	1	3451	3	N	6					40
							7	9									
06	4650	X	3430	-0-	-1220	-0-	79	1	3351	3	N	-0-					40
07	4309	X	3577	-0-	-732	-0-	81	1	3488	3	N	7					47
							8	9									
08	4309	X	3578	-0-	-731	-0-	80	1	3497	3	N	1					48
							1	9									
09	4140	X	3378	-0-	-762	-0-	76	1	3302	3	N	-0-					48
10	3565	X	3492	-0-	-73	-0-	76	1	3395	3	N	19					67
							21	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
05	11718	X	11337	-0-	-381	-0-	260	1	11077	3	Y	-0-					28
06	11100	X	10888	-0-	-212	-0-	374	1	10514	3	Y	-0-					28
07	11470	X	11284	-0-	-186	-0-	380	1	10904	3	Y	-0-					28
08	11470	X	11202	-0-	-268	-0-	372	1	10830	3	Y	-0-	27	1			1
09	10980	X	10661	-0-	-319	-0-	353	1	10308	3	Y	-0-	1	1			-0-
10	11346	X	10936	-0-	-410	-0-	358	1	10578	3	Y	-0-					-0-

GARRETT-GARRETT "B" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 246947 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 7309 PERF. 7650 - 9254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4619	X	4470	-0-	-149	-0-	118	1	4352	2	N	-0-					-0-
06	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-	120	1	4401	2	N	-0-					-0-
07	4906	X	4906	-0-	-0-	-0-	196	1	4710	2	N	-0-					-0-
08	4832	X	4832	-0-	-0-	-0-	191	1	4641	2	N	-0-					-0-
09	4707	X	4707	-0-	-0-	-0-	183	1	4524	2	N	-0-					-0-
*10	4868	X	4868	-0-	-0-	-0-	188	1	4680	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
05	11735	X	11735	-0-	-0-	-0-	309	1	11426	2	N	-0-					-0-
06	11310	X	10903	-0-	-407	-0-	291	1	10612	2	N	-0-					-0-
07	11912	X	11912	-0-	-0-	-0-	317	1	11595	2	N	-0-					-0-
08	12012	X	12012	-0-	-0-	-0-	317	1	11695	2	N	-0-					-0-
09	11610	X	11610	-0-	-0-	-0-	301	1	11309	2	N	-0-					-0-
10	11687	X	11498	-0-	-189	-0-	297	1	11201	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TCU-BECK (SA) WELL #: 2 RRCID -> 246953 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 7391 PERF. 7943 - 10922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17422	X	16796	-0-	-626	-0-	443	1	16353	2	N	-0-					-0-
06	16620	X	15734	-0-	-886	-0-	419	1	15315	2	N	-0-					-0-
07	17174	X	16482	-0-	-692	-0-	438	1	16044	2	N	-0-					-0-
08	17174	X	16271	-0-	-903	-0-	429	1	15842	2	N	-0-					-0-
09	16620	X	15405	-0-	-1215	-0-	399	1	15006	2	N	-0-					-0-
10	16802	X	15562	-0-	-1240	-0-	401	1	15161	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
05	6479	X	5812	-0-	-667	-0-	134	1	5678	3	N	-0-					-0-
06	6180	X	-0-	-0-	-6180	-0-					N	-0-					-0-
07	6355	X	-0-	-0-	-6355	-0-					N	-0-					-0-
08	6262	X	-0-	-0-	-6262	-0-					N	-0-					-0-
09	5910	X	1910	-0-	-4000	-0-	42	1	1868	3	N	-0-					-0-
10	5797	X	5742	-0-	-55	-0-	127	1	5615	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
05	20768	X	20768	-0-	-0-	-0-	547	1	20221	2	N	-0-					-0-
06	20034	X	20034	-0-	-0-	-0-	534	1	19500	2	N	-0-					-0-
*07	20587	X	20587	-0-	-0-	-0-	551	1	20036	2	N	-0-					-0-
08	20866	X	20866	-0-	-0-	-0-	550	1	20316	2	N	-0-					-0-
09	19461	X	19461	-0-	-0-	-0-	504	1	18957	2	N	-0-					-0-
*10	19934	X	19934	-0-	-0-	-0-	514	1	19420	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
05	9207	X	7791	-0-	-1416	-0-	179	1	7612	3	N	-0-					-0-
06	8550	X	7114	-0-	-1436	-0-	165	1	6949	3	N	-0-					-0-
07	8866	X	7890	-0-	-976	-0-	179	1	7711	3	N	-0-					-0-
08	8866	X	7855	-0-	-1011	-0-	176	1	7679	3	N	-0-					-0-
09	8580	X	7331	-0-	-1249	-0-	164	1	7167	3	N	-0-					-0-
*10	7905	X	7326	-0-	-579	-0-	162	1	7164	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
05	9322	X	9322	-0-	-0-	-0-	1415	1	7907	2	N	-0-					-0-
06	7260	X	5787	-0-	-1473	-0-	1151	1	4636	2	N	-0-					-0-
07	9878	X	9878	-0-	-0-	-0-	1223	1	8655	2	N	-0-					-0-
08	9386	X	9386	-0-	-0-	-0-	1206	1	8180	2	N	-0-					-0-
09	8830	X	8830	-0-	-0-	-0-	1154	1	7676	2	N	-0-					-0-
*10	9151	X	9151	-0-	-0-	-0-	1193	1	7958	2	N	-0-					-0-

WHITEHORN, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 247026 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7605 - 9872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5557	X	5557	-0-	-0-	-0-	675	1	4882	2	N	-0-					-0-
06	5669	X	5669	-0-	-0-	-0-	649	1	5020	2	N	-0-					-0-
07	5944	X	5944	-0-	-0-	-0-	638	1	5306	2	N	-0-					-0-
08	5549	X	5215	-0-	-334	-0-	555	1	4660	2	N	-0-					-0-
09	5520	X	4444	-0-	-1076	-0-	521	1	3923	2	N	-0-					-0-
10	5704	X	4387	-0-	-1317	-0-	533	1	3854	2	N	-0-					-0-

WHITEHORN, JOHN WELL #: 2 RRCID -> 247032 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 7391 PERF. 7710 - 10202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4774	X	3819	-0-	-955	-0-	571	1	3248	2	N	-0-					-0-
06	4380	X	4028	-0-	-352	-0-	531	1	3497	2	N	-0-					-0-
07	5378	X	5378	-0-	-0-	-0-	614	1	4764	2	N	-0-					-0-
08	5544	X	5544	-0-	-0-	-0-	648	1	4896	2	N	-0-					-0-
09	5281	X	5281	-0-	-0-	-0-	679	1	4602	2	N	-0-					-0-
*10	5517	X	5517	-0-	-0-	-0-	714	1	4803	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
READ WELL #: 4 RRCID -> 247067 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 8345 - 10104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14570	X	13957	-0-	-613	-0-	368	1	13589	2	N	-0-					-0-
06	14280	X	12807	-0-	-1473	-0-	341	1	12466	2	N	-0-					-0-
07	15004	X	14799	-0-	-205	-0-	394	1	14405	2	N	-0-					-0-
08	15004	X	12590	-0-	-2414	-0-	332	1	12258	2	N	-0-					-0-
09	14520	X	14031	-0-	-489	-0-	363	1	13668	2	N	-0-					-0-
10	14787	X	14156	-0-	-631	-0-	365	1	13791	2	N	-0-					-0-

WEST JOHNSON SWD WELL #: 1 RRCID -> 247220 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 8579 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 40 RRCID -> 247252 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 7728 PERF. 7895 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14146	X	14146	-0-	-0-	-0-	325	1	13821	3	N	-0-					-0-
06	13459	X	13459	-0-	-0-	-0-	311	1	13148	3	N	-0-					-0-
07	13625	X	13625	-0-	-0-	-0-	308	1	13317	3	N	-0-					-0-
08	13118	X	13118	-0-	-0-	-0-	294	1	12824	3	N	-0-					-0-
09	12560	X	12560	-0-	-0-	-0-	281	1	12279	3	N	-0-					-0-
*10	13019	X	13019	-0-	-0-	-0-	426	1	12593	3	N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 39 RRCID -> 247253 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 7952 - 10276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13361	X	12195	-0-	-1166	-0-	280	1	11915	3	Y	-0-					-0-
06	12270	X	11926	-0-	-344	-0-	277	1	11649	3	Y	-0-					-0-
07	13473	X	13473	-0-	-0-	-0-	453	1	13020	3	Y	-0-					-0-
08	13164	X	13164	-0-	-0-	-0-	437	1	12727	3	Y	-0-					-0-
09	12054	X	12054	-0-	-0-	-0-	399	1	11644	3	Y	10					10
							11	9									
*10	12835	X	12835	-0-	-0-	-0-	420	1	12415	3	Y	-0-					10

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
05	25947	X	22879	-0-	-3068	-0-	603	1	22276	2	N	-0-					-0-
06	25110	X	22855	-0-	-2255	-0-	609	1	22246	2	N	-0-					-0-
07	25947	X	25656	-0-	-291	-0-	682	1	24974	2	N	-0-					-0-
08	24583	X	24307	-0-	-276	-0-	641	1	23666	2	N	-0-					-0-
09	23381	X	23381	-0-	-0-	-0-	606	1	22775	2	N	-0-					-0-
10	25668	X	23446	-0-	-2222	-0-	605	1	22841	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 35 RRCID -> 247255 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 7950 - 9715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9176	X	8966	-0-	-210	-0-	206	1	8760	3	N	-0-					-0-
06	8550	X	7674	-0-	-876	-0-	178	1	7496	3	N	-0-					-0-
07	8773	X	8201	-0-	-572	-0-	186	1	8015	3	N	-0-					-0-
08	9028	X	9028	-0-	-0-	-0-	202	1	8826	3	N	-0-					-0-
09	8890	X	8890	-0-	-0-	-0-	198	1	8692	3	N	-0-					-0-
*10	9193	X	9193	-0-	-0-	-0-	301	1	8892	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 2 - P. G. SULLIVAN WELL #: 23 RRCID -> 247256 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8296 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10633	X	10425	-0-	-208	-0-	239	1	10186	3	N	-0-					-0-
06	10350	X	10102	-0-	-248	-0-	234	1	9868	3	N	-0-					-0-
07	10695	X	10548	-0-	-147	-0-	239	1	10309	3	N	-0-					-0-
08	10695	X	10322	-0-	-373	-0-	232	1	10090	3	N	-0-					-0-
09	10260	X	9583	-0-	-677	-0-	214	1	9369	3	N	-0-					-0-
*10	10540	X	9674	-0-	-866	-0-	214	1	9460	3	N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 36 RRCID -> 247257 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7988 - 10750

05	6333	X	6333	-0-	-0-	-0-	145	1	6188	3	N	-0-					-0-
06	5387	X	5387	-0-	-0-	-0-	125	1	5262	3	N	-0-					-0-
07	4957	X	4957	-0-	-0-	-0-	112	1	4845	3	N	-0-					-0-
08	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	97	1	4268	3	N	-0-					-0-
09	6205	X	6205	-0-	-0-	-0-	139	1	6066	3	N	-0-					-0-
*10	4829	X	4829	-0-	-0-	-0-	158	1	4671	3	N	-0-					-0-

P. K. TROXELL GU WELL #: 11 RRCID -> 247258 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 7609 PERF. 7846 - 10025

05	14694	X	13667	-0-	-1027	-0-	314	1	13353	3	N	-0-					-0-
06	14523	X	14523	-0-	-0-	-0-	337	1	14186	3	N	-0-					-0-
07	16273	X	16273	-0-	-0-	-0-	547	1	15726	3	N	-0-					-0-
08	16433	X	16433	-0-	-0-	-0-	546	1	15887	3	N	-0-					-0-
09	14856	X	14856	-0-	-0-	-0-	492	1	14364	3	N	-0-					-0-
*10	14701	X	14701	-0-	-0-	-0-	481	1	14220	3	N	-0-					-0-

DCCO 2 - C.J. HARDEMAN WELL #: 20 RRCID -> 247259 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 7902 PERF. 8201 - 11410

05	10664	X	10558	-0-	-106	-0-	243	1	10315	3	N	-0-					-0-
06	10548	X	10548	-0-	-0-	-0-	245	1	10303	3	N	-0-					-0-
07	10836	X	10836	-0-	-0-	-0-	246	1	10590	3	N	-0-					-0-
08	10914	X	10914	-0-	-0-	-0-	244	1	10670	3	N	-0-					-0-
09	10560	X	10330	-0-	-230	-0-	230	1	10100	3	N	-0-					-0-
*10	10912	X	10802	-0-	-110	-0-	238	1	10564	3	N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 35 RRCID -> 247344 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 7218 PERF. 7546 - 9675

05	10731	X	10731	-0-	-0-	-0-	283	1	10448	2	N	-0-					-0-
06	10390	X	10390	-0-	-0-	-0-	277	1	10113	2	N	-0-					-0-
07	9827	X	9471	-0-	-356	-0-	252	1	9219	2	N	-0-					-0-
08	9827	X	9558	-0-	-269	-0-	252	1	9306	2	N	-0-					-0-
09	9510	X	8022	-0-	-1488	-0-	208	1	7814	2	N	-0-					-0-
10	9827	X	7187	-0-	-2640	-0-	185	1	7002	2	N	-0-					-0-

ELKINS WELL #: 13 RRCID -> 247348 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7423 - 9279

05	8432	X	7205	-0-	-1227	-0-	441	1	6764	2	N	-0-					-0-
06	10484	X	10484	-0-	-0-	-0-	598	1	9886	2	N	-0-					-0-
07	10525	X	10525	-0-	-0-	-0-	385	1	10140	2	N	-0-					-0-
08	10504	X	10504	-0-	-0-	-0-	382	1	10122	2	N	-0-					-0-
09	9252	X	9252	-0-	-0-	-0-	334	1	8918	2	N	-0-					-0-
*10	10224	X	10224	-0-	-0-	-0-	370	1	9854	2	N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: B 6 RRCID -> 247361 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7670 - 11174

05	36451	X	36451	-0-	-0-	-0-	2233	1	34218	2	N	-0-					-0-
06	35799	X	35799	-0-	-0-	-0-	2041	1	33758	2	N	-0-					-0-
07	34234	X	34234	-0-	-0-	-0-	1258	1	32976	2	N	-0-					-0-
08	35526	X	35526	-0-	-0-	-0-	1307	1	34219	2	N	-0-					-0-
09	33795	X	33795	-0-	-0-	-0-	1219	1	32576	2	N	-0-					-0-
*10	33856	X	33856	-0-	-0-	-0-	1214	1	32642	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FINLAYSON, O.T. ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 247375 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 7600 - 10929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22661	X	20738	-0-	-1923	-0-	819	1	19919	2	N	-0-					-0-
06	21840	X	19374	-0-	-2466	-0-	774	1	18600	2	N	-0-					-0-
07	20677	X	20677	-0-	-0-	-0-	825	1	19852	2	N	-0-					-0-
08	21003	X	21003	-0-	-0-	-0-	830	1	20173	2	N	-0-					-0-
09	20336	X	20336	-0-	-0-	-0-	790	1	19546	2	N	-0-					-0-
10	20739	X	20019	-0-	-720	-0-	774	1	19245	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
05	11067	X	8925	-0-	-2142	-0-	576	1	8349	2	N	-0-					-0-
06	10723	X	10723	-0-	-0-	-0-	615	1	10108	2	N	-0-					-0-
07	9904	X	9904	-0-	-0-	-0-	383	1	9521	2	N	-0-					-0-
08	9446	X	9446	-0-	-0-	-0-	351	1	9095	2	N	-0-					-0-
09	10758	X	10758	-0-	-0-	-0-	392	1	10366	2	N	-0-					-0-
10	11067	X	10786	-0-	-281	-0-	388	1	10398	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
05	5422	X	5422	-0-	-0-	-0-	123	1	5275	3	N	22					123
							24	9									
06	5266	X	5266	-0-	-0-	-0-	122	1	5144	3	N	-0-					123
07	5382	X	5382	-0-	-0-	-0-	120	1	5190	3	N	65	103	1			85
							72	9									
08	4871	X	4871	-0-	-0-	-0-	109	1	4751	3	N	10					95
							11	9									
09	4838	X	4838	-0-	-0-	-0-	108	1	4706	3	N	22					117
							24	9									
*10	5018	X	5018	-0-	-0-	-0-	109	1	4859	3	N	45	112	1			50
							50	9									

MAHAFFEY, SUE WELL #: 14 RRCID -> 247556 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 7000 - 9244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7921	X	7921	-0-	-0-	-0-	7921	3			N	-0-					-0-
06	7620	X	7620	-0-	-0-	-0-	7620	3			N	-0-					-0-
07	7813	X	7813	-0-	-0-	-0-	7813	3			N	-0-					-0-
08	7657	X	7643	-0-	-14	-0-	7643	3			N	-0-					-0-
09	7410	X	7297	-0-	-113	-0-	7297	3			N	-0-					-0-
10	7657	X	7460	-0-	-197	-0-	7460	3			N	-0-					-0-

H & H FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 247580 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 6459 PERF. 7750 - 9253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4526	X	3879	-0-	-647	-0-	46	1	3833	3	Y	-0-					65
06	4080	X	4072	-0-	-8	-0-	94	1	3978	3	Y	-0-					65
07	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	92	1	3982	3	Y	-0-					65
08	4061	X	3959	-0-	-102	-0-	88	1	3871	3	Y	-0-					65
09	4080	X	3852	-0-	-228	-0-	86	1	3766	3	Y	-0-					65
10	4216	X	3571	-0-	-645	-0-	77	1	3400	3	Y	85					150
							94	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
05	11805	X	11805	-0-	-0-	-0-	11805	3			N	-0-					-0-
06	9936	X	9936	-0-	-0-	-0-	9936	3			N	-0-					-0-
07	5518	X	2120	-0-	-3398	-0-	2120	3			N	-0-					-0-
08	5518	X	3520	-0-	-1998	-0-	3520	3			N	-0-					-0-
09	5340	X	4112	-0-	-1228	-0-	4112	3			N	-0-					-0-
*10	7409	X	7409	-0-	-0-	-0-	7409	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FRAZIER, RICKY WELL #: 5 RRCID -> 247614 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 6516 PERF. 6728 - 9442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4495	X	1480	-0-	-3015	-0-	1480	3			N	-0-					-0-
06	4320	X	445	-0-	-3875	-0-	445	3			N	-0-					-0-
07	4464	X	46	-0-	-4418	-0-	46	3			N	-0-					-0-
08	4123	X	104	-0-	-4019	-0-	104	3			N	-0-					-0-
09	3990	X	29	-0-	-3961	-0-	29	3			N	-0-					-0-
10	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					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
05	38419	X	9844	-0-	-28575	-0-	9844	3			N	-0-					-0-
06	9906	X	9906	-0-	-0-	-0-	9906	3			N	-0-					-0-
07	10230	X	10178	-0-	-52	-0-	10178	3			N	-0-					-0-
08	10960	X	10960	-0-	-0-	-0-	10960	3			N	-0-					-0-
09	10069	X	10069	-0-	-0-	-0-	10069	3			N	-0-					-0-
10	10230	X	9386	-0-	-844	-0-	9386	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
05	6448	X	666	-0-	-5782	-0-	13	1	653	2	N	-0-					-0-
06	5700	X	584	-0-	-5116	-0-	12	1	572	2	N	-0-					-0-
07	5890	X	645	-0-	-5245	-0-	12	1	633	2	N	-0-					-0-
08	3813	X	587	-0-	-3226	-0-	12	1	575	2	N	-0-					-0-
09	1440	X	480	-0-	-960	-0-	9	1	471	2	N	-0-					-0-
10	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					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
05	13392	X	12543	-0-	-849	-0-	288	1	12255	3	N	-0-					-0-
06	13685	X	13685	-0-	-0-	-0-	317	1	13368	3	N	-0-					-0-
07	13511	X	13511	-0-	-0-	-0-	306	1	13205	3	N	-0-					-0-
08	13392	X	13191	-0-	-201	-0-	296	1	12895	3	N	-0-					-0-
09	12960	X	12593	-0-	-367	-0-	282	1	12311	3	N	-0-					-0-
10	13392	X	12987	-0-	-405	-0-	287	1	12700	3	N	-0-					-0-

BLALOCK-PKF (SA) WELL #: 1 RRCID -> 247817 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 8152 PERF. 8356 - 10180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11811	X	9591	-0-	-2220	-0-	221	1	9370	3	N	-0-					-0-
06	10620	X	9308	-0-	-1312	-0-	216	1	9092	3	N	-0-					-0-
07	10788	X	9479	-0-	-1309	-0-	215	1	9264	3	N	-0-					-0-
08	9889	X	9275	-0-	-614	-0-	208	1	9067	3	N	-0-					-0-
09	9300	X	9012	-0-	-288	-0-	202	1	8810	3	N	-0-					-0-
10	9610	X	9217	-0-	-393	-0-	204	1	9013	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
05	9021	X	8515	-0-	-506	-0-	336	1	8179	2	N	-0-					-0-
06	8640	X	8159	-0-	-481	-0-	326	1	7833	2	N	-0-					-0-
*07	8928	X	8408	-0-	-520	-0-	338	1	8070	2	N	-0-					-0-
08	8742	X	8399	-0-	-343	-0-	332	1	8067	2	N	-0-					-0-
09	8400	X	8055	-0-	-345	-0-	313	1	7742	2	N	-0-					-0-
10	8525	X	8464	-0-	-61	-0-	327	1	8137	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
05	4247	X	3817	-0-	-430	-0-	722	1	3095	3	N	-0-					-0-
06	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	708	1	3696	3	N	-0-					-0-
07	4458	X	4458	-0-	-0-	-0-	756	1	3702	3	N	-0-					-0-
08	5094	X	5094	-0-	-0-	-0-	781	1	4313	3	N	-0-					-0-
09	4697	X	4697	-0-	-0-	-0-	751	1	3946	3	N	-0-					-0-
*10	6444	X	6444	-0-	-0-	-0-	809	1	5635	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BENNETT, WILLIAM WELL #: 19 RRCID -> 247867 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 7243 PERF. 7476 - 10044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12431	X	12205	-0-	-226	-0-	322	1	11883	2	N	-0-					-0-
06	12030	X	11859	-0-	-171	-0-	316	1	11543	2	N	-0-					-0-
07	12560	X	12560	-0-	-0-	-0-	334	1	12226	2	N	-0-					-0-
08	12489	X	12489	-0-	-0-	-0-	494	1	11995	2	N	-0-					-0-
09	11910	X	11750	-0-	-160	-0-	456	1	11294	2	N	-0-					-0-
10	12555	X	11948	-0-	-607	-0-	462	1	11486	2	N	-0-					-0-

CHRISTINE'S LUCKY DRAW WELL #: 3 RRCID -> 247887 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 6228 PERF. 6385 - 8382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	2223	3	100	9	N	91	185	1			189
06	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1636	3	85	9	N	77					266
07	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	2399	3	96	9	N	87	179	1			174
08	2232	N	-0-	-0-	-2232	-0-					N	84					258
09	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	2331	3	69	9	N	63	182	1			139
10	2232	N	1690	-0-	-542	-0-	1624	3	66	9	N	60					199

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
05	12586	X	12511	-0-	-75	-0-	287	1	12220	3	N	4					198
							4	9									
06	12723	X	12723	-0-	-0-	-0-	294	1	12427	3	N	2	182	1			18
							2	9									
07	12502	X	12502	-0-	-0-	-0-	420	1	12082	3	N	-0-					18
08	12524	X	12133	-0-	-391	-0-	402	1	11731	3	N	-0-					18
09	12720	X	10792	-0-	-1928	-0-	357	1	10433	3	N	2					20
							2	9									
10	13144	X	11973	-0-	-1171	-0-	391	1	11582	3	N	-0-					20

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
05	8401	X	8220	-0-	-181	-0-	36	1	8184	3	N	-0-					72
06	8130	X	6894	-0-	-1236	-0-	33	1	6854	3	N	6					78
							7	9									
07	8401	X	4768	-0-	-3633	-0-	19	1	4727	3	N	20					98
							22	9									
08	8215	X	6731	-0-	-1484	-0-	29	1	6692	3	N	9					107
							10	9									
09	7950	X	7366	-0-	-584	-0-	35	1	7234	3	N	88					195
							97	9									
10	8215	X	6415	-0-	-1800	-0-	26	1	6383	3	N	5					200
							6	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
05	3100	N	3187	-0-	87	87	785	1	2360	3	N	38					108
							42	9									
06	1489	N	1402	-0-	-87	-0-	751	1	644	3	N	6					114
							7	9									
07	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	730	1	1117	3	N	6					120
							7	9									
08	2790	X	2064	-0-	-726	-0-	725	1	1339	3	N	-0-					120
09	2700	X	2133	-0-	-567	-0-	742	1	1387	3	N	4					124
							4	9									
10	2790	X	1557	-0-	-1233	-0-	778	1	765	3	N	13					137
							14	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LIGHTFOOT, DONALD WELL #: 1 RRCID -> 248090 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7720 - 11143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	19561	X	14983	-0-	-4578	-0-	291	1	14692	2	N	-0-			-0-
06	17850	X	13756	-0-	-4094	-0-	286	1	13470	2	N	-0-			-0-
07	17887	X	14000	-0-	-3887	-0-	271	1	13729	2	N	-0-			-0-
08	17298	X	13481	-0-	-3817	-0-	273	1	13208	2	N	-0-			-0-
09	15840	X	13133	-0-	-2707	-0-	248	1	12885	2	N	-0-			-0-
10	14973	X	13983	-0-	-990	-0-	258	1	13725	2	N	-0-			-0-

HYDE-HICKMAN WEST WELL #: 1 RRCID -> 248120 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 6492 PERF. 6864 - 8142

05	6262	X	5412	-0-	-850	-0-	186	1	5226	3	N	-0-			-0-
06	5910	X	5015	-0-	-895	-0-	158	1	4857	3	N	-0-			-0-
07	5890	X	5151	-0-	-739	-0-	156	1	4995	3	N	-0-			-0-
08	5890	X	5440	-0-	-450	-0-	168	1	5272	3	N	-0-			-0-
09	5610	X	5125	-0-	-485	-0-	160	1	4965	3	N	-0-			-0-
10	5425	X	4976	-0-	-449	-0-	153	1	4823	3	N	-0-			-0-

WEST, RONALD LYNN "A" WELL #: 3 RRCID -> 248133 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6778 - 8040

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 248137 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7798 - 10002

05	9145	X	6391	-0-	-2754	-0-	252	1	6139	2	N	-0-			-0-
06	8640	X	5921	-0-	-2719	-0-	237	1	5684	2	N	-0-			-0-
07	8742	X	6730	-0-	-2012	-0-	268	1	6462	2	N	-0-			-0-
08	8494	X	6726	-0-	-1768	-0-	266	1	6460	2	N	-0-			-0-
09	6630	X	6210	-0-	-420	-0-	241	1	5969	2	N	-0-			-0-
10	6727	X	6295	-0-	-432	-0-	243	1	6052	2	N	-0-			-0-

BAKER-PENNINGTON (SA) WELL #: 1 RRCID -> 248172 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 8231 - 11260

05	28644	X	27172	-0-	-1472	-0-	716	1	26456	2	N	-0-			-0-
06	27630	X	26451	-0-	-1179	-0-	705	1	25746	2	N	-0-			-0-
*07	28210	X	26941	-0-	-1269	-0-	721	1	26220	2	N	-0-			-0-
08	28210	X	27123	-0-	-1087	-0-	715	1	26408	2	N	-0-			-0-
09	26700	X	25787	-0-	-913	-0-	668	1	25119	2	N	-0-			-0-
10	27342	X	26342	-0-	-1000	-0-	679	1	25663	2	N	-0-			-0-

TANNAHILL, CLIFTON GAS UNIT -A- WELL #: 2 RRCID -> 248248 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6894 - 8116

05	12081	X	12081	-0-	-0-	-0-	277	1	11804	3	N	-0-			-0-
06	11559	X	11559	-0-	-0-	-0-	268	1	11291	3	N	-0-			-0-
07	11718	X	11223	-0-	-495	-0-	254	1	10969	3	N	-0-			-0-
08	12090	X	11498	-0-	-592	-0-	257	1	11241	3	N	-0-			-0-
09	11700	X	10869	-0-	-831	-0-	243	1	10626	3	N	-0-			-0-
10	12090	X	11797	-0-	-293	-0-	260	1	11537	3	N	-0-			-0-

MCCLURE WELL #: 2 RRCID -> 248371 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 7482 PERF. 7575 - 10805

05	11315	X	10625	-0-	-690	-0-	207	1	10418	2	N	-0-			-0-
06	10950	X	6640	-0-	-4310	-0-	138	1	6502	2	N	-0-			-0-
07	11315	X	6940	-0-	-4375	-0-	134	1	6806	2	N	-0-			-0-
08	11315	X	7353	-0-	-3962	-0-	149	1	7204	2	N	-0-			-0-
09	10770	X	7504	-0-	-3266	-0-	142	1	7362	2	N	-0-			-0-
10	10633	X	9585	-0-	-1048	-0-	177	1	9408	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PERRYMAN WELL #: 5 RRCID -> 248400 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 7372 PERF. 7620 - 9574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9331	X	8325	-0-	-1006	-0-	510	1	7815	2	N	-0-					-0-
06	8670	X	8294	-0-	-376	-0-	473	1	7821	2	N	-0-					-0-
07	8556	X	8163	-0-	-393	-0-	300	1	7863	2	N	-0-					-0-
08	8445	X	8445	-0-	-0-	-0-	308	1	8137	2	N	-0-					-0-
09	8454	X	8454	-0-	-0-	-0-	302	1	8152	2	N	-0-					-0-
*10	8620	X	8620	-0-	-0-	-0-	310	1	8310	2	N	-0-					-0-

LYON, IRA CALVIN WELL #: 2 RRCID -> 248438 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 6608 PERF. 8200 - 10604

05	2164	X	2164	-0-	-0-	-0-	629	1	1535	3	N	-0-					-0-
06	2070	X	593	-0-	-1477	-0-	145	1	448	3	N	-0-					-0-
07	6887	X	6887	-0-	-0-	-0-	920	1	5967	3	N	-0-					-0-
08	6595	X	6595	-0-	-0-	-0-	888	1	5707	3	N	-0-					-0-
09	6379	X	6379	-0-	-0-	-0-	1052	1	5327	3	N	-0-					-0-
*10	5315	X	5315	-0-	-0-	-0-	988	1	4327	3	N	-0-					-0-

L.B.M. BRYAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 248450 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 7703 - 10430

*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
*05	11129	X	10746	-0-	-383	-0-	246	1	10499	3	Y	1					74
							1	9									
*06	10687	X	10687	-0-	-0-	-0-	247	1	10412	3	Y	25					99
							28	9									
*07	11050	X	11050	-0-	-0-	-0-	371	1	10679	3	Y	-0-					99
*08	10881	X	10731	-0-	-150	-0-	356	1	10374	3	Y	1					100
							1	9									
*09	10530	X	10121	-0-	-409	-0-	335	1	9786	3	Y	-0-					100
*10	16823	X	16823	-0-	-0-	-0-	549	1	16241	3	Y	30	98	1			32
							33	9									

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 34 RRCID -> 248459 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7791 - 9674

05	10292	X	9559	-0-	-733	-0-	220	1	9339	3	Y	-0-					-0-
06	9630	X	9274	-0-	-356	-0-	319	1	8955	3	Y	-0-					-0-
07	9951	X	9607	-0-	-344	-0-	319	1	9186	3	Y	93					93
							102	9									
08	9951	X	9282	-0-	-669	-0-	308	1	8974	3	Y	-0-					93
09	9630	X	8784	-0-	-846	-0-	291	1	8493	3	Y	-0-					93
10	9610	X	9096	-0-	-514	-0-	298	1	8798	3	Y	-0-					56

DCCO 4 - WCCO 1 (SA) WELL #: 3 RRCID -> 248640 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 8061 - 12190

05	12617	X	10660	-0-	-1957	-0-	245	1	10415	3	N	-0-					-0-
06	12180	X	10258	-0-	-1922	-0-	238	1	10020	3	N	-0-					-0-
07	12555	X	10844	-0-	-1711	-0-	246	1	10598	3	N	-0-					-0-
08	12183	X	9655	-0-	-2528	-0-	217	1	9438	3	N	-0-					-0-
09	11511	X	11511	-0-	-0-	-0-	257	1	11254	3	N	-0-					-0-
*10	11161	X	11161	-0-	-0-	-0-	246	1	10915	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ADAMS, CORINNE WELL #: 12 RRCID -> 248682 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 7740 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14136	X	12993	-0-	-1143	-0-	342	1	12651	2	N	-0-			-0-
06	13260	X	12650	-0-	-610	-0-	337	1	12313	2	N	-0-			-0-
07	13454	X	13032	-0-	-422	-0-	347	1	12685	2	N	-0-			-0-
08	13237	X	9237	-0-	-4000	-0-	243	1	8994	2	N	-0-			-0-
09	12720	X	10026	-0-	-2694	-0-	389	1	9637	2	N	-0-			-0-
10	13082	X	8833	-0-	-4249	-0-	228	1	8605	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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.		4624	-0-	4624	4624	868	1	3756	3	N	-0-			-0-
08	T. A.		3930	-0-	3930	8554	756	1	3174	3	N	-0-			-0-
09	9606	X	1052	-0-	-8554	-0-	1052	3			N	-0-			-0-
*10	1067	X	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3			N	-0-			-0-

ALLIANCE-HASLET UNIT WELL #: 3 RRCID -> 248684 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7560 - 8334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	5890	X	4862	-0-	-1028	-0-	128	1	4734	2	N	-0-			-0-
06	5640	X	5333	-0-	-307	-0-	142	1	5191	2	N	-0-			-0-
07	5747	X	5747	-0-	-0-	-0-	153	1	5594	2	N	-0-			-0-
08	5425	X	4883	-0-	-542	-0-	129	1	4754	2	N	-0-			-0-
09	5340	X	2816	-0-	-2524	-0-	73	1	2743	2	N	-0-			-0-
10	5735	X	5344	-0-	-391	-0-	138	1	5206	2	N	-0-			-0-

PENT, ARNOLD WELL #: 5 RRCID -> 248685 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 7275 - 9519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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.		2406	-0-	2406	2406	2406	3			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		5707	-0-	5707	8113	5706	3	1	9	N	1			1
10	14B2 EXT		6	-0-	6	8119	6	3			N	-0-			1

LAMBERT, CHARLIE "A" WELL #: 4 RRCID -> 248686 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 7528 PERF. 7690 - 9838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	13113	X	12599	-0-	-514	-0-	289	1	12310	3	N	-0-			-0-
06	12690	X	11182	-0-	-1508	-0-	259	1	10923	3	N	-0-			-0-
07	13113	X	12669	-0-	-444	-0-	287	1	12382	3	N	-0-			-0-
08	12741	X	12147	-0-	-594	-0-	271	1	11876	3	N	-0-			-0-
09	12300	X	11807	-0-	-493	-0-	263	1	11544	3	N	-0-			-0-
10	12679	X	11436	-0-	-1243	-0-	252	1	11184	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
05	8339	X	3776	-0-	-4563	-0-	773	1	3003	2	N	-0-			-0-
06	8070	X	3475	-0-	-4595	-0-	788	1	2687	2	N	-0-			-0-
07	7688	X	2506	-0-	-5182	-0-	732	1	1774	2	N	-0-			-0-
08	7688	X	4623	-0-	-3065	-0-	1326	1	3297	2	N	-0-			-0-
09	6360	X	3886	-0-	-2474	-0-	329	1	3557	2	N	-0-			-0-
*10	4948	X	4948	-0-	-0-	-0-	1194	1	3754	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
05	4898	X	4002	-0-	-896	-0-	105	1	3897	2	N	-0-			-0-
06	4740	X	3686	-0-	-1054	-0-	98	1	3588	2	N	-0-			-0-
07	4619	X	3613	-0-	-1006	-0-	96	1	3517	2	N	-0-			-0-
08	4123	X	3248	-0-	-875	-0-	86	1	3162	2	N	-0-			-0-
09	3960	X	2877	-0-	-1083	-0-	75	1	2802	2	N	-0-			-0-
*10	4725	X	4725	-0-	-0-	-0-	122	1	4603	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 248692 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 7920 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7843	X	6984	-0-	-859	-0-	160	1	6824	3	N	-0-					-0-
06	7590	X	6646	-0-	-944	-0-	154	1	6492	3	N	-0-					-0-
07	7223	X	6844	-0-	-379	-0-	155	1	6689	3	N	-0-					-0-
08	7495	X	7495	-0-	-0-	-0-	167	1	7328	3	N	-0-					-0-
09	6990	X	6730	-0-	-260	-0-	149	1	6523	3	N	53					53
							58	9									
10	6975	X	6235	-0-	-740	-0-	137	1	6076	3	N	20					73
							22	9									

LIVENGOOD, A. J. WELL #: 5 RRCID -> 248695 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7201 - 8585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3286	X	3054	-0-	-232	-0-	70	1	2984	3	N	-0-					-0-
06	3030	X	2753	-0-	-277	-0-	63	1	2690	3	N	-0-					-0-
07	3720	X	3015	-0-	-705	-0-	68	1	2947	3	N	-0-					-0-
08	3720	X	3093	-0-	-627	-0-	102	1	2991	3	N	-0-					-0-
09	3600	X	2616	-0-	-984	-0-	58	1	2558	3	N	-0-					-0-
*10	3069	X	2647	-0-	-422	-0-	59	1	2588	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
05	6132	X	6132	-0-	-0-	-0-	140	1	5992	3	N	-0-					-0-
06	6828	X	6828	-0-	-0-	-0-	158	1	6670	3	N	-0-					-0-
07	6120	X	6120	-0-	-0-	-0-	139	1	5981	3	N	-0-					-0-
08	6124	X	6124	-0-	-0-	-0-	137	1	5987	3	N	-0-					-0-
09	5824	X	5824	-0-	-0-	-0-	130	1	5694	3	N	-0-					-0-
*10	5349	X	5349	-0-	-0-	-0-	118	1	5231	3	N	-0-					-0-

ADAMS, CORINNE WELL #: 15 RRCID -> 248698 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 7765 - 10319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10819	X	10225	-0-	-594	-0-	269	1	9956	2	N	-0-					-0-
06	10200	X	9619	-0-	-581	-0-	256	1	9363	2	N	-0-					-0-
07	10416	X	9945	-0-	-471	-0-	264	1	9681	2	N	-0-					-0-
08	10416	X	9987	-0-	-429	-0-	263	1	9724	2	N	-0-					-0-
09	10080	X	9623	-0-	-457	-0-	374	1	9249	2	N	-0-					-0-
10	10230	X	9837	-0-	-393	-0-	380	1	9457	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
05	17670	X	10829	-0-	-6841	-0-	249	1	10580	3	Y	-0-	2	1			3
06	18600	X	15573	-0-	-3027	-0-	361	1	15212	3	Y	-0-					3
07	19220	X	18404	-0-	-816	-0-	417	1	17987	3	Y	-0-					3
08	19220	X	18724	-0-	-496	-0-	419	1	18305	3	Y	-0-					3
09	20089	X	20089	-0-	-0-	-0-	448	1	19641	3	Y	-0-					3
*10	23586	X	23586	-0-	-0-	-0-	520	1	23066	3	Y	-0-					3

JARVIS-NORTH RIDGE WELL #: 3 RRCID -> 248700 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 7182 PERF. 7530 - 9314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12166	X	12166	-0-	-0-	-0-	746	1	11420	2	N	-0-					-0-
06	12609	X	12609	-0-	-0-	-0-	719	1	11890	2	N	-0-					-0-
07	12298	X	12298	-0-	-0-	-0-	452	1	11846	2	N	-0-					-0-
08	13087	X	13087	-0-	-0-	-0-	481	1	12606	2	N	-0-					-0-
09	12269	X	12269	-0-	-0-	-0-	442	1	11827	2	N	-0-					-0-
*10	12203	X	12203	-0-	-0-	-0-	438	1	11765	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MORENO, DONNA WELL #: 1 RRCID -> 248701 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 7867 PERF. 8032 - 10244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4216	X	3881	-0-	-335	-0-	75	1	3806	2	N	-0-					-0-
06	4080	X	3512	-0-	-568	-0-	73	1	3439	2	N	-0-					-0-
07	4216	X	3607	-0-	-609	-0-	70	1	3537	2	N	-0-					-0-
08	4154	X	3627	-0-	-527	-0-	73	1	3554	2	N	-0-					-0-
09	3930	X	3316	-0-	-614	-0-	63	1	3253	2	N	-0-					-0-
10	3875	X	3654	-0-	-221	-0-	67	1	3587	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE-HASLET UNIT WELL #: 2 RRCID -> 248702 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 7600 - 7994

05	4371	X	3451	-0-	-920	-0-	91	1	3360	2	N	-0-					-0-
06	4230	X	3462	-0-	-768	-0-	92	1	3370	2	N	-0-					-0-
07	4247	X	3367	-0-	-880	-0-	90	1	3277	2	N	-0-					-0-
08	3968	X	3506	-0-	-462	-0-	92	1	3414	2	N	-0-					-0-
09	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	102	1	3819	2	N	-0-					-0-
*10	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	101	1	3820	2	N	-0-					-0-

LAMBERT, CHARLIE "A" WELL #: 3 RRCID -> 248703 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7970 - 9634

05	12541	X	12541	-0-	-0-	-0-	287	1	12254	3	N	-0-					-0-
06	11670	X	11284	-0-	-386	-0-	261	1	11023	3	N	-0-					-0-
07	12746	X	12746	-0-	-0-	-0-	289	1	12457	3	N	-0-					-0-
08	12647	X	12647	-0-	-0-	-0-	282	1	12365	3	N	-0-					-0-
09	11932	X	11932	-0-	-0-	-0-	266	1	11666	3	N	-0-					-0-
10	12059	X	11845	-0-	-214	-0-	260	1	11585	3	N	-0-					-0-

WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 248704 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8000 - 9846

05	9238	X	8681	-0-	-557	-0-	199	1	8482	3	N	-0-					-0-
06	8940	X	8562	-0-	-378	-0-	198	1	8364	3	N	-0-					-0-
07	9238	X	8647	-0-	-591	-0-	195	1	8452	3	N	-0-					-0-
08	10766	X	10766	-0-	-0-	-0-	240	1	10526	3	N	-0-					-0-
09	10162	X	10162	-0-	-0-	-0-	224	1	9804	3	N	122					122
							134	9									
*10	10325	X	10325	-0-	-0-	-0-	225	1	9966	3	N	122	191	1			53
							134	9									

DCCO 3 - MAE C. NALER WELL #: 21 RRCID -> 248720 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 8256 - 11285

05	15221	X	10838	-0-	-4383	-0-	249	1	10589	3	N	-0-					20
06	14580	X	12591	-0-	-1989	-0-	292	1	12299	3	N	-0-					20
07	14911	X	13609	-0-	-1302	-0-	309	1	13300	3	N	-0-					20
08	13257	X	13257	-0-	-0-	-0-	297	1	12960	3	N	-0-					20
09	12600	X	12263	-0-	-337	-0-	274	1	11989	3	N	-0-					20
10	13609	X	12557	-0-	-1052	-0-	277	1	12280	3	N	-0-					20

FREEMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248727 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 5588 PERF. 5520 - 8402

05	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	364	1	1698	3	N	-0-					29
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					29
07	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					29
08	2077	N	1001	-0-	-1076	-0-	168	1	833	3	N	-0-					29
09	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					29
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					29

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 30 RRCID -> 248728 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 8246 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11501	X	10762	-0-	-739	-0-	246	1	10515	3	N	1					132
							1	9									
06	11130	X	10584	-0-	-546	-0-	245	1	10331	3	N	7					139
							8	9									
07	11098	X	11043	-0-	-55	-0-	371	1	10672	3	N	-0-					139
08	11067	X	10923	-0-	-144	-0-	362	1	10561	3	N	-0-					139
09	10590	X	10524	-0-	-66	-0-	348	1	10174	3	N	2					141
							2	9									
10	11036	X	10728	-0-	-308	-0-	351	1	10377	3	N	-0-					141

MAEYERS-JANUARY-ACOLA "C" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 248730 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 7696 - 10320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10788	X	10465	-0-	-323	-0-	239	1	10206	3	N	18					72
							20	9									
06	11697	X	11697	-0-	-0-	-0-	402	1	11285	3	N	9	78	1			3
							10	9									
07	11785	X	11785	-0-	-0-	-0-	396	1	11389	3	N	-0-					3
08	11304	X	11304	-0-	-0-	-0-	374	1	10921	3	N	8					11
							9	9									
09	10640	X	10640	-0-	-0-	-0-	351	1	10280	3	N	8					19
							9	9									
*10	11054	X	11054	-0-	-0-	-0-	360	1	10679	3	N	14					33
							15	9									

PORTWOOD, G. B. GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 248732 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 6974 PERF. 7116 - 9348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9827	X	9096	-0-	-731	-0-	1081	1	7750	3	N	241	374	1			73
							265	9									
06	11670	X	7631	-0-	-4039	-0-	1097	1	6365	3	N	154	190	1			37
							169	9									
07	12059	X	7790	-0-	-4269	-0-	1125	1	6490	3	N	159	181	1			15
							175	9									
08	12059	X	8085	-0-	-3974	-0-	1131	1	6765	3	N	172	172	1			15
							189	9									
09	8940	X	7366	-0-	-1574	-0-	1077	1	6065	3	N	204	189	1			30
							224	9									
*10	9083	X	7366	-0-	-1717	-0-	1102	1	6020	3	N	222	185	1			67
							244	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
05	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	668	1	3426	2	N	-0-					-0-
06	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	448	1	2604	2	N	-0-					-0-
07	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	534	1	2680	2	N	-0-					-0-
08	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	494	1	3427	2	N	-0-					-0-
09	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	81	1	4218	2	N	-0-					-0-
*10	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	70	1	3748	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
05	7812	X	6424	-0-	-1388	-0-	125	1	6299	2	N	-0-					-0-
06	7560	X	5589	-0-	-1971	-0-	116	1	5473	2	N	-0-					-0-
07	7254	X	4386	-0-	-2868	-0-	85	1	4301	2	N	-0-					-0-
08	6758	X	5472	-0-	-1286	-0-	111	1	5361	2	N	-0-					-0-
09	6540	X	4947	-0-	-1593	-0-	94	1	4853	2	N	-0-					-0-
10	6417	X	4980	-0-	-1437	-0-	92	1	4888	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 3 - MAE C. NALER WELL #: 23 RRCID -> 248763 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 8361 - 11370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12710	X	12032	-0-	-678	-0-	276	1	11756	3	N	-0-					-0-
06	11940	X	11604	-0-	-336	-0-	269	1	11335	3	N	-0-					-0-
07	12183	X	11594	-0-	-589	-0-	263	1	11331	3	N	-0-					-0-
08	12183	X	11220	-0-	-963	-0-	251	1	10969	3	N	-0-					-0-
09	11790	X	10765	-0-	-1025	-0-	241	1	10524	3	N	-0-					-0-
10	12028	X	11128	-0-	-900	-0-	246	1	10882	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
05	9518	X	9518	-0-	-0-	-0-	219	1	9299	3	N	-0-					-0-
06	11058	X	11058	-0-	-0-	-0-	257	1	10801	3	N	-0-					-0-
07	9977	X	9977	-0-	-0-	-0-	226	1	9751	3	N	-0-					-0-
08	10078	X	10078	-0-	-0-	-0-	226	1	9852	3	N	-0-					-0-
09	10075	X	10075	-0-	-0-	-0-	226	1	9849	3	N	-0-					-0-
*10	10232	X	10232	-0-	-0-	-0-	227	1	10005	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
05	9486	X	9094	-0-	-392	-0-	177	1	8917	2	N	-0-					-0-
06	9180	X	8495	-0-	-685	-0-	177	1	8318	2	N	-0-					-0-
07	9486	X	8722	-0-	-764	-0-	169	1	8553	2	N	-0-					-0-
08	9424	X	8702	-0-	-722	-0-	176	1	8526	2	N	-0-					-0-
09	8940	X	8533	-0-	-407	-0-	161	1	8372	2	N	-0-					-0-
10	9083	X	8668	-0-	-415	-0-	160	1	8508	2	N	-0-					-0-

JARVIS-NORTH RIDGE WELL #: 5 RRCID -> 248785 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7420 - 9064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10788	X	10551	-0-	-237	-0-	646	1	9905	2	N	-0-					-0-
06	12618	X	12618	-0-	-0-	-0-	720	1	11898	2	N	-0-					-0-
07	12077	X	12077	-0-	-0-	-0-	443	1	11634	2	N	-0-					-0-
08	11050	X	11050	-0-	-0-	-0-	406	1	10644	2	N	-0-					-0-
09	12102	X	12102	-0-	-0-	-0-	437	1	11665	2	N	-0-					-0-
*10	12019	X	12019	-0-	-0-	-0-	432	1	11587	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	1			N	-0-					-0-
08	2751	N	2751	-0-	-0-	-0-	411	1	2340	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	4511	-0-	1511	1511	597	1	3914	2	N	-0-					-0-
*10	3100	N	10543	-0-	7443	8954	886	1	9657	2	N	-0-					-0-

JARVIS-NORTH RIDGE WELL #: 4 RRCID -> 248805 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 7890 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15384	X	15384	-0-	-0-	-0-	942	1	14442	2	N	-0-					-0-
06	15978	X	15978	-0-	-0-	-0-	911	1	15067	2	N	-0-					-0-
07	15925	X	15925	-0-	-0-	-0-	585	1	15340	2	N	-0-					-0-
08	15085	X	15085	-0-	-0-	-0-	555	1	14530	2	N	-0-					-0-
09	14734	X	14734	-0-	-0-	-0-	532	1	14202	2	N	-0-					-0-
*10	14624	X	14624	-0-	-0-	-0-	525	1	14099	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LOFFLAND, T. W. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 248806 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 6484 PERF. 6896 - 9147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	1178	1	2844	3	N	19	183	1			44
							21	9									
06	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	1186	1	2857	3	N	28					72
							31	9									
07	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	1179	1	2690	3	N	26					98
							29	9									
08	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-	1214	1	2795	3	N	29					127
							32	9									
09	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	1175	1	2742	3	N	20					147
							22	9									
*10	3472	X	3417	-0-	-55	-0-	1118	1	2265	3	N	31					178
							34	9									

ALLISTON, R. M. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 248816 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 7620 - 9504

05	8137	X	8137	-0-	-0-	-0-	697	1	7440	2	N	-0-					-0-
06	9017	X	9017	-0-	-0-	-0-	707	1	8310	2	N	-0-					-0-
07	7905	X	7350	-0-	-555	-0-	632	1	6718	2	N	-0-					-0-
08	7905	X	181	-0-	-7724	-0-	5	1	176	3	N	-0-					-0-
09	8188	X	8188	-0-	-0-	-0-	570	1	7618	2	N	-0-					-0-
*10	8182	X	8182	-0-	-0-	-0-	520	1	7662	2	N	-0-					-0-

PENT, ARNOLD WELL #: 6 RRCID -> 248817 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 6609 PERF. 7755 - 9809

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	17	X	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					1
08	10954	X	10954	-0-	-0-	-0-	10954	3			N	-0-					1
09	8915	X	8915	-0-	-0-	-0-	8915	3			N	-0-					1
*10	8401	X	8401	-0-	-0-	-0-	8401	3			N	-0-					1

HOOPER WELL #: 6 RRCID -> 248827 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7706 - 10135

05	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	60	X	1	-0-	-59	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	10	X	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
08	10	X	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
09	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

KORB, WILLIAM WELL #: 3 RRCID -> 248828 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 6724 PERF. N/A

05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-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

05	3596	X	3533	-0-	-63	-0-	93	1	3440	2	N	-0-					-0-
06	3480	X	3281	-0-	-199	-0-	87	1	3194	2	N	-0-					-0-
07	3596	X	3298	-0-	-298	-0-	88	1	3210	2	N	-0-					-0-
08	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	98	1	3617	2	N	-0-					-0-
09	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	97	1	3659	2	N	-0-					-0-
*10	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	100	1	3766	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

COX, LINDA WELL #: 2 RRCID -> 248913 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 7934 - 8820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1333	X	530	-0-	-803	-0-	13	1	517	3	N	-0-					69
06	1230	X	676	-0-	-554	-0-	15	1	647	3	N	13	56	1			26
							14	9									
07	1915	X	1915	-0-	-0-	-0-	43	1	1872	3	N	-0-					26
*08	1527	X	1527	-0-	-0-	-0-	34	1	1493	3	N	-0-					26
09	1503	X	1503	-0-	-0-	-0-	33	1	1470	3	N	-0-					26
*10	1922	X	1500	-0-	-422	-0-	32	1	1468	3	N	-0-					26

PENT, ARNOLD WELL #: 8 RRCID -> 248928 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 6740 - 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
05	7754	X	7754	-0-	-0-	-0-	7754	3			N	-0-					-0-
06	8863	X	8863	-0-	-0-	-0-	8863	3			N	-0-					-0-
07	8716	X	8716	-0-	-0-	-0-	8716	3			N	-0-					-0-
08	8337	X	8337	-0-	-0-	-0-	8337	3			N	-0-					-0-
09	7855	X	7855	-0-	-0-	-0-	7855	3			N	-0-					-0-
*10	6893	X	6893	-0-	-0-	-0-	6893	3			N	-0-					-0-

PAYTON, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 249125 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7440 - 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
05	15624	X	14683	-0-	-941	-0-	387	1	14296	2	N	-0-					-0-
06	15844	X	15844	-0-	-0-	-0-	422	1	15422	2	N	-0-					-0-
07	15973	X	15973	-0-	-0-	-0-	425	1	15548	2	N	-0-					-0-
08	16239	X	16239	-0-	-0-	-0-	428	1	15811	2	N	-0-					-0-
09	15726	X	15726	-0-	-0-	-0-	407	1	15319	2	N	-0-					-0-
10	15624	X	15520	-0-	-104	-0-	400	1	15120	2	N	-0-					-0-

HAMMACK, JOHN GU WELL #: 2 RRCID -> 249146 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 7787 PERF. 8150 - 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
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					-0-
06	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
07	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	14268	X	14268	-0-	-0-	-0-	328	1	13940	3	N	-0-					-0-
06	14692	X	14692	-0-	-0-	-0-	341	1	14351	3	N	-0-					-0-
07	16533	X	16533	-0-	-0-	-0-	375	1	16158	3	N	-0-					-0-
08	15314	X	14969	-0-	-345	-0-	335	1	14634	3	N	-0-					-0-
09	14820	X	317	-0-	-14503	-0-	317	1			N	-0-					-0-
10	15314	X	309	-0-	-15005	-0-	309	1			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HARRIS, GENE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 249204 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 8208 PERF. 8357 - 11113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	6138	X	5397	-0-	-741	-0-	255	1	5142	2	N	-0-			-0-
06	5580	X	4835	-0-	-745	-0-	205	1	4630	2	N	-0-			-0-
07	5518	X	5265	-0-	-253	-0-	266	1	4999	2	N	-0-			-0-
08	5518	X	5078	-0-	-440	-0-	256	1	4822	2	N	-0-			-0-
09	5310	X	4461	-0-	-849	-0-	4461	2			N	-0-			-0-
10	5394	X	4997	-0-	-397	-0-	237	1	4760	2	N	-0-			-0-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 10 RRCID -> 249206 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 6556 PERF. 6610 - 9812

05	11308	X	11308	-0-	-0-	-0-	11308	3			N	-0-			-0-
06	10975	X	10975	-0-	-0-	-0-	10975	3			N	-0-			-0-
07	10928	X	10928	-0-	-0-	-0-	10928	3			N	-0-			-0-
08	10940	X	10940	-0-	-0-	-0-	10940	3			N	-0-			-0-
09	10621	X	10621	-0-	-0-	-0-	10621	3			N	-0-			-0-
*10	10977	X	10977	-0-	-0-	-0-	10977	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

05	5983	X	4320	-0-	-1663	-0-	99	1	4221	3	N	-0-			-0-
06	5280	X	4576	-0-	-704	-0-	106	1	4470	3	N	-0-			-0-
07	6417	X	5211	-0-	-1206	-0-	118	1	5093	3	N	-0-			-0-
08	6417	X	3408	-0-	-3009	-0-	76	1	3332	3	N	-0-			-0-
09	6210	X	5134	-0-	-1076	-0-	115	1	5019	3	N	-0-			-0-
10	5208	X	5133	-0-	-75	-0-	113	1	5020	3	N	-0-			-0-

LOGAN, JACKIE WELL #: 5 RRCID -> 249227 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 7494 PERF. 7900 - 10304

05	13144	X	12425	-0-	-719	-0-	491	1	11934	2	N	-0-			-0-
06	12450	X	11830	-0-	-620	-0-	473	1	11357	2	N	-0-			-0-
07	12865	X	12260	-0-	-605	-0-	489	1	11771	2	N	-0-			-0-
08	12710	X	12197	-0-	-513	-0-	482	1	11715	2	N	-0-			-0-
09	12300	X	11668	-0-	-632	-0-	453	1	11215	2	N	-0-			-0-
10	12431	X	11863	-0-	-568	-0-	459	1	11404	2	N	-0-			-0-

CARTER FAMILY TRUST WELL #: 5 RRCID -> 249228 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 8534 - 10170

05	11718	X	10199	-0-	-1519	-0-	269	1	9930	2	N	-0-			-0-
06	10410	X	9766	-0-	-644	-0-	260	1	9506	2	N	-0-			-0-
07	10447	X	9909	-0-	-538	-0-	264	1	9645	2	N	-0-			-0-
08	10447	X	10426	-0-	-21	-0-	275	1	10151	2	N	-0-			-0-
09	10110	X	9526	-0-	-584	-0-	370	1	9156	2	N	-0-			-0-
10	10199	X	9706	-0-	-493	-0-	375	1	9331	2	N	-0-			-0-

WHITE, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 249229 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 7889 PERF. 7996 - 13061

05	9021	X	8469	-0-	-552	-0-	165	1	8304	2	N	-0-			-0-
06	8700	X	8069	-0-	-631	-0-	168	1	7901	2	N	-0-			-0-
07	8928	X	8247	-0-	-681	-0-	159	1	8088	2	N	-0-			-0-
08	8711	X	8193	-0-	-518	-0-	166	1	8027	2	N	-0-			-0-
09	8370	X	7910	-0-	-460	-0-	150	1	7760	2	N	-0-			-0-
10	8463	X	8327	-0-	-136	-0-	153	1	8174	2	N	-0-			-0-

CARTER FAMILY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 249230 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 8521 - 10165

05	9877	X	9877	-0-	-0-	-0-	260	1	9617	2	N	-0-			-0-
06	9148	X	9148	-0-	-0-	-0-	244	1	8904	2	N	-0-			-0-
07	9393	X	9270	-0-	-123	-0-	247	1	9023	2	N	-0-			-0-
08	9393	X	8928	-0-	-465	-0-	235	1	8693	2	N	-0-			-0-
09	9090	X	8897	-0-	-193	-0-	346	1	8551	2	N	-0-			-0-
10	9393	X	9303	-0-	-90	-0-	360	1	8943	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
COBB, ONEIDA GU WELL #: 1 RRCID -> 249231 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 6944 PERF. 7211 - 8635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4526	X	3846	-0-	-680	-0-	543	1	3296	3	N	6	164	1			36
							7	9									
06	4380	X	4180	-0-	-200	-0-	633	1	3523	3	N	22					58
							24	9									
07	4679	X	4679	-0-	-0-	-0-	726	1	3936	3	N	15					73
							17	9									
08	4402	X	3916	-0-	-486	-0-	698	1	3203	3	N	14					87
							15	9									
09	4260	X	3670	-0-	-590	-0-	639	1	3017	3	N	13					100
							14	9									
10	4681	X	3613	-0-	-1068	-0-	655	1	2943	3	N	14					114
							15	9									

BROWN, T.P. (DEEP) WELL #: 1 RRCID -> 249232 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 6877 PERF. 7496 - 9735

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

ARMSTRONG, JAMES WELL #: 9 RRCID -> 249233 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 6969 PERF. 7136 - 11092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15345	X	963	-0-	-14382	-0-	963	1			N	-0-					-0-
06	12360	X	2769	-0-	-9591	-0-	1672	1	1097	2	N	-0-					-0-
07	12772	X	4090	-0-	-8682	-0-	1527	1	2563	2	N	-0-					-0-
08	12772	X	8858	-0-	-3914	-0-	1242	1	7616	2	N	-0-					-0-
09	12320	X	12320	-0-	-0-	-0-	1404	1	10916	2	N	-0-					-0-
*10	7904	X	7904	-0-	-0-	-0-	1095	1	6809	2	N	-0-					-0-

PENT, ARNOLD WELL #: 10 RRCID -> 249234 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6765 - 9623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18568	X	18568	-0-	-0-	-0-	18568	3			N	-0-					-0-
06	17950	X	17950	-0-	-0-	-0-	17950	3			N	-0-					-0-
07	14291	X	10591	-0-	-3700	-0-	10591	3			N	-0-					-0-
08	14291	X	11553	-0-	-2738	-0-	11553	3			N	-0-					-0-
09	13830	X	9529	-0-	-4301	-0-	9529	3			N	-0-					-0-
10	14291	X	9777	-0-	-4514	-0-	9777	3			N	-0-					-0-

PENT, ARNOLD WELL #: 2 RRCID -> 249235 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 6705 - 9926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12648	X	11956	-0-	-692	-0-	751	1	11205	3	N	-0-					-0-
06	12270	X	9383	-0-	-2887	-0-	746	1	8637	3	N	-0-					-0-
07	12679	X	769	-0-	-11910	-0-	769	1			N	-0-					-0-
08	12679	X	775	-0-	-11904	-0-	775	1			N	-0-					-0-
09	11580	X	750	-0-	-10830	-0-	750	1			N	-0-					-0-
10	11966	X	688	-0-	-11278	-0-	688	1			N	-0-					-0-

J.D. KARNES (DEEP) UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 249248 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 6976 - 8590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6668	X	6668	-0-	-0-	-0-	153	1	6515	3	N	-0-					-0-
06	7151	X	7151	-0-	-0-	-0-	165	1	6986	3	N	-0-					-0-
07	7252	X	7252	-0-	-0-	-0-	164	1	7088	3	N	-0-					-0-
08	6634	X	4983	-0-	-1651	-0-	111	1	4872	3	N	-0-					-0-
09	7027	X	7027	-0-	-0-	-0-	156	1	6871	3	N	-0-					-0-
*10	7340	X	7340	-0-	-0-	-0-	161	1	7179	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HOOPER WELL #: 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
05	5022	X	4603	-0-	-419	-0-	307	1	4296	2	N	-0-					-0-
06	4350	X	3856	-0-	-494	-0-	326	1	3530	2	N	-0-					-0-
07	4371	X	3179	-0-	-1192	-0-	283	1	2896	2	N	-0-					-0-
08	4588	X	2977	-0-	-1611	-0-	202	1	2775	2	N	-0-					-0-
09	4440	X	2452	-0-	-1988	-0-	208	1	2244	2	N	-0-					-0-
10	4588	X	1598	-0-	-2990	-0-	141	1	1457	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
05	9921	X	9921	-0-	-0-	-0-	1423	1	8498	2	N	-0-					-0-
06	8327	X	8327	-0-	-0-	-0-	1286	1	7041	2	N	-0-					-0-
07	14304	X	14304	-0-	-0-	-0-	1361	1	12943	2	N	-0-					-0-
08	13370	X	13370	-0-	-0-	-0-	1085	1	12285	2	N	-0-					-0-
09	13059	X	13059	-0-	-0-	-0-	474	1	12585	2	N	-0-					-0-
*10	8705	X	8705	-0-	-0-	-0-	314	1	8391	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
05	2139	N	2001	-0-	-138	-0-	2001	3			N	-0-					34
06	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	3			N	-0-					34
07	2108	N	1919	-0-	-189	-0-	1919	3			N	-0-					34
08	2015	N	1891	-0-	-124	-0-	1891	3			N	-0-					34
09	1920	N	1732	-0-	-188	-0-	1732	3			N	-0-					34
10	1922	N	1903	-0-	-19	-0-	1903	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
05	16771	X	16509	-0-	-262	-0-	380	1	16129	3	N	-0-					-0-
06	16230	X	15557	-0-	-673	-0-	361	1	15196	3	N	-0-					-0-
07	17459	X	17459	-0-	-0-	-0-	396	1	17063	3	N	-0-					-0-
08	17879	X	17879	-0-	-0-	-0-	401	1	17478	3	N	-0-					-0-
09	16561	X	16561	-0-	-0-	-0-	370	1	16191	3	N	-0-					-0-
10	17453	X	16307	-0-	-1146	-0-	360	1	15947	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
05	6775	X	6775	-0-	-0-	-0-	6775	3			N	-0-					-0-
06	6012	X	6012	-0-	-0-	-0-	6012	3			N	-0-					-0-
07	5863	X	5863	-0-	-0-	-0-	5863	3			N	-0-					-0-
08	5611	X	3543	-0-	-2068	-0-	3543	3			N	-0-					-0-
09	5430	X	2058	-0-	-3372	-0-	2058	3			N	-0-					-0-
10	5611	X	964	-0-	-4647	-0-	964	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
05	6975	X	578	-0-	-6397	-0-	11	1	567	2	N	-0-					-0-
06	780	X	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-0-
07	806	X	149	-0-	-657	-0-	149	1			N	-0-					-0-
08	7688	X	7688	-0-	-0-	-0-	702	1	6986	2	N	-0-					-0-
09	10511	X	10511	-0-	-0-	-0-	707	1	9804	2	N	-0-					-0-
*10	15049	X	15049	-0-	-0-	-0-	420	1	14629	2	N	-0-					-0-

FEHSE, J. J. GU WELL #: 2 RRCID -> 249265 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 7878 PERF. 8120 - 11245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10075	X	9361	-0-	-714	-0-	451	1	8910	2	N	-0-					-0-
06	9750	X	8776	-0-	-974	-0-	370	1	8406	2	N	-0-					-0-
07	9889	X	8959	-0-	-930	-0-	452	1	8507	2	N	-0-					-0-
08	9672	X	8968	-0-	-704	-0-	450	1	8518	2	N	-0-					-0-
09	9120	X	8085	-0-	-1035	-0-	8085	2			N	-0-					-0-
10	9362	X	8857	-0-	-505	-0-	420	1	8437	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
05	3627	X	2237	-0-	-1390	-0-	38	1	2199	3	N	-0-					127
06	5053	X	5053	-0-	-0-	-0-	364	1	4680	3	N	8					135
							9	9									
07	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	15	1	3684	3	N	4					139
							4	9									
08	2749	X	2749	-0-	-0-	-0-	12	1	2737	3	N	-0-					139
09	3510	X	3414	-0-	-96	-0-	17	1	3397	3	N	-0-					139
10	3627	X	3433	-0-	-194	-0-	14	1	3411	3	N	7					146
							8	9									

ANGEL, A. T. WELL #: 3 RRCID -> 249282 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 8440 - 11342

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARMSTRONG, JAMES WELL #: 10 RRCID -> 249284 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 7207 - 11143

05	2449	X	89	-0-	-2360	-0-	89	1			N	-0-					-0-
06	2370	X	380	-0-	-1990	-0-	380	1			N	-0-					-0-
07	2449	X	206	-0-	-2243	-0-	206	1			N	-0-					-0-
08	995	X	995	-0-	-0-	-0-	628	1	367	2	N	-0-					-0-
09	612	X	612	-0-	-0-	-0-	612	1			N	-0-					-0-
*10	486	X	486	-0-	-0-	-0-	486	1			N	-0-					-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 249285 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7400 - 9604

05	11005	X	9676	-0-	-1329	-0-	592	1	9084	2	N	-0-					-0-
06	10530	X	9663	-0-	-867	-0-	551	1	9112	2	N	-0-					-0-
07	10571	X	9886	-0-	-685	-0-	363	1	9523	2	N	-0-					-0-
08	10199	X	9407	-0-	-792	-0-	346	1	9061	2	N	-0-					-0-
09	9690	X	9220	-0-	-470	-0-	333	1	8887	2	N	-0-					-0-
10	9982	X	9431	-0-	-551	-0-	338	1	9093	2	N	-0-					-0-

FEHSE, J. J. GU WELL #: 1 RRCID -> 249286 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8216 - 11394

05	11408	X	10460	-0-	-948	-0-	504	1	9956	2	N	-0-					-0-
06	11040	X	9643	-0-	-1397	-0-	406	1	9237	2	N	-0-					-0-
07	11160	X	9985	-0-	-1175	-0-	503	1	9482	2	N	-0-					-0-
08	10850	X	9924	-0-	-926	-0-	499	1	9425	2	N	-0-					-0-
09	10230	X	8960	-0-	-1270	-0-	8960	2			N	-0-					-0-
10	10447	X	9788	-0-	-659	-0-	464	1	9324	2	N	-0-					-0-

LAPRELLE WELL #: 15 RRCID -> 249287 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 7955 - 10829

05	19648	X	19648	-0-	-0-	-0-	1204	1	18444	2	N	-0-					-0-
06	18567	X	18567	-0-	-0-	-0-	1059	1	17508	2	N	-0-					-0-
07	19024	X	19024	-0-	-0-	-0-	698	1	18326	2	N	-0-					-0-
08	18751	X	18751	-0-	-0-	-0-	689	1	18062	2	N	-0-					-0-
09	18168	X	18168	-0-	-0-	-0-	654	1	17514	2	N	-0-					-0-
*10	18653	X	18653	-0-	-0-	-0-	668	1	17985	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HALL, C. E. GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 249288 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 6377 PERF. 7450 - 10053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6282	X	6282	-0-	-0-	-0-	27	1	6255	3	N	-0-					32
06	5832	X	5832	-0-	-0-	-0-	27	1	5795	3	N	9					41
							10	9									
07	6228	X	6228	-0-	-0-	-0-	25	1	6203	3	N	-0-					41
08	5771	X	5771	-0-	-0-	-0-	25	1	5746	3	N	-0-					41
09	5495	X	5495	-0-	-0-	-0-	27	1	5461	3	N	6					47
							7	9									
*10	6119	X	6119	-0-	-0-	-0-	25	1	6094	3	N	-0-					47

MULLOY WELL #: 1 RRCID -> 249307 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4259 PERF. 4253 - 6122

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ADAMS, S. H. WELL #: 1 RRCID -> 249309 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 4747 PERF. 4907 - 6712

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ADAMS, S. H. WELL #: 2 RRCID -> 249310 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 4767 PERF. 4923 - 7202

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	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

05	6000	X	6000	-0-	-0-	-0-	852	1	5148	2	N	-0-					-0-
06	5070	X	4644	-0-	-426	-0-	795	1	3849	2	N	-0-					-0-
07	5246	X	5246	-0-	-0-	-0-	827	1	4419	2	N	-0-					-0-
08	5239	X	2674	-0-	-2565	-0-	783	1	1891	2	N	-0-					-0-
09	9511	X	9511	-0-	-0-	-0-	1033	1	8478	2	N	-0-					-0-
*10	8348	X	8348	-0-	-0-	-0-	1008	1	7340	2	N	-0-					-0-

JONES, T.L. WELL #: 3 RRCID -> 249312 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 8001 - 10938

05	664	X	664	-0-	-0-	-0-	306	1	358	2	N	-0-					-0-
06	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	464	1	3449	2	N	-0-					-0-
07	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	440	1	3426	2	N	-0-					-0-
08	5163	X	5163	-0-	-0-	-0-	502	1	4661	2	N	-0-					-0-
09	9879	X	9879	-0-	-0-	-0-	1030	1	8849	2	N	-0-					-0-
*10	7468	X	7468	-0-	-0-	-0-	919	1	6549	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SCHWARZ, DIETER 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
05	11222	X	11185	-0-	-37	-0-	257	1	10928	3	N	-0-			-0-
06	10860	X	10846	-0-	-14	-0-	252	1	10594	3	N	-0-			-0-
07	11222	X	11199	-0-	-23	-0-	254	1	10945	3	N	-0-			-0-
08	11222	X	10816	-0-	-406	-0-	242	1	10574	3	N	-0-			-0-
09	10860	X	10560	-0-	-300	-0-	236	1	10324	3	N	-0-			-0-
10	11222	X	10640	-0-	-582	-0-	235	1	10405	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
05	9548	X	498	-0-	-9050	-0-	10	1	488	2	N	-0-			-0-
06	9240	X	-0-	-0-	-9240	-0-					N	-0-			-0-
07	3658	X	515	-0-	-3143	-0-	111	1	404	2	N	-0-			-0-
08	11979	X	11979	-0-	-0-	-0-	763	1	11216	2	N	-0-			-0-
09	18354	X	18354	-0-	-0-	-0-	743	1	17611	2	N	-0-			-0-
*10	19973	X	19973	-0-	-0-	-0-	959	1	19014	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
05	8772	X	8772	-0-	-0-	-0-	1106	1	7666	2	N	-0-			-0-
06	5174	X	5174	-0-	-0-	-0-	932	1	4242	2	N	-0-			-0-
07	8148	X	8148	-0-	-0-	-0-	1234	1	6914	2	N	-0-			-0-
08	8773	X	8613	-0-	-160	-0-	585	1	8028	2	N	-0-			-0-
09	8490	X	4589	-0-	-3901	-0-	1131	1	3458	2	N	-0-			-0-
10	8773	X	6277	-0-	-2496	-0-	1311	1	4966	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
05	8928	X	7905	-0-	-1023	-0-	286	1	7619	2	N	-0-			-0-
06	8370	X	6839	-0-	-1531	-0-	306	1	6533	2	N	-0-			-0-
07	8401	X	7252	-0-	-1149	-0-	299	1	6953	2	N	-0-			-0-
08	7905	X	6720	-0-	-1185	-0-	237	1	6483	2	N	-0-			-0-
09	7650	X	6183	-0-	-1467	-0-	279	1	5904	2	N	-0-			-0-
10	7905	X	6218	-0-	-1687	-0-	312	1	5906	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
05	22983	X	22983	-0-	-0-	-0-	606	1	22377	2	N	-0-			-0-
06	21638	X	21638	-0-	-0-	-0-	577	1	21061	2	N	-0-			-0-
07	23498	X	21444	-0-	-2054	-0-	570	1	20874	2	N	-0-			-0-
08	23498	X	21188	-0-	-2310	-0-	559	1	20629	2	N	-0-			-0-
09	22740	X	20366	-0-	-2374	-0-	527	1	19839	2	N	-0-			-0-
10	22971	X	20523	-0-	-2448	-0-	529	1	19994	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
05	18042	X	17828	-0-	-214	-0-	347	1	17481	2	N	-0-			-0-
06	17460	X	16060	-0-	-1400	-0-	334	1	15726	2	N	-0-			-0-
07	18042	X	16332	-0-	-1710	-0-	316	1	16016	2	N	-0-			-0-
08	17825	X	16330	-0-	-1495	-0-	331	1	15999	2	N	-0-			-0-
09	17250	X	15897	-0-	-1353	-0-	301	1	15596	2	N	-0-			-0-
10	17825	X	16250	-0-	-1575	-0-	300	1	15950	2	N	-0-			-0-

SHERROD, FRANCES WELL #: 5 RRCID -> 249426 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7702 - 9272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	589	N	356	-0-	-233	-0-	7	1	349	2	N	-0-			-0-
06	480	N	337	-0-	-143	-0-	7	1	330	2	N	-0-			-0-
07	403	N	285	-0-	-118	-0-	6	1	279	2	N	-0-			-0-
08	341	N	255	-0-	-86	-0-	5	1	250	2	N	-0-			-0-
09	330	N	210	-0-	-120	-0-	4	1	206	2	N	-0-			-0-
10	279	N	173	-0-	-106	-0-	3	1	170	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 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
05	13764	X	10664	-0-	-3100	-0-	243 39	1 9	10382	3	Y	35					84
06	T. A.		10844	-0-	10844	10844	251 1	1 9	10592	3	Y	1					85
07	T. A.		12155	-0-	12155	22999	275 10	1 9	11870	3	Y	9					94
08	T. A.		12841	-0-	12841	35840	287 1	1 9	12553	3	Y	1					95
09	47647	X	11807	-0-	-35840	-0-	263 32	1 9	11512	3	Y	29					124
*10	11784	X	11784	-0-	-0-	-0-	259 26	1 9	11499	3	Y	24	148	1			-0-

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
05	8099	X	8099	-0-	-0-	-0-	185	1	7914	3	N	-0-					-0-
06	8068	X	8068	-0-	-0-	-0-	186	1	7882	3	N	-0-					-0-
07	8072	X	8072	-0-	-0-	-0-	183	1	7889	3	N	-0-					-0-
08	8169	X	8169	-0-	-0-	-0-	182	1	7987	3	N	-0-					-0-
09	8002	X	8002	-0-	-0-	-0-	178	1	7824	3	N	-0-					-0-
*10	7949	X	7949	-0-	-0-	-0-	175	1	7774	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
05	13082	X	10375	-0-	-2707	-0-	238	1	10137	3	N	-0-					-0-
06	12660	X	10035	-0-	-2625	-0-	233	1	9802	3	N	-0-					-0-
07	12493	X	9860	-0-	-2633	-0-	224	1	9636	3	N	-0-					-0-
08	12493	X	10250	-0-	-2243	-0-	229	1	10021	3	N	-0-					-0-
09	11700	X	9676	-0-	-2024	-0-	217	1	9459	3	N	-0-					-0-
*10	10385	X	8018	-0-	-2367	-0-	177	1	7841	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
05	205	N	205	-0-	-0-	-0-	5	1	200	3	N	-0-					-0-
06	210	N	202	-0-	-8	-0-	5	1	197	3	N	-0-					-0-
07	225	N	225	-0-	-0-	-0-	5	1	220	3	N	-0-					-0-
08	219	N	219	-0-	-0-	-0-	5	1	214	3	N	-0-					-0-
09	210	N	205	-0-	-5	-0-	5	1	200	3	N	-0-					-0-
*10	217	N	196	-0-	-21	-0-	5	1	191	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
05	9486	X	4706	-0-	-4780	-0-	108	1	4598	3	N	-0-					-0-
06	9180	X	4142	-0-	-5038	-0-	96	1	4046	3	N	-0-					-0-
07	9486	X	4235	-0-	-5251	-0-	96	1	4139	3	N	-0-					-0-
08	8153	X	3392	-0-	-4761	-0-	76	1	3316	3	N	-0-					-0-
09	4680	X	3420	-0-	-1260	-0-	700	1	2720	3	N	-0-					-0-
*10	10621	X	10621	-0-	-0-	-0-	840	1	9781	3	N	-0-					-0-

LUMBERMEN "A" WELL #: 4 RRCID -> 249483 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7801 - 9390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7874	X	6848	-0-	-1026	-0-	355	1	6493	2	N	-0-					-0-
06	7620	X	6196	-0-	-1424	-0-	263	1	5933	2	N	-0-					-0-
07	7874	X	6380	-0-	-1494	-0-	242	1	6138	2	N	-0-					-0-
08	7874	X	6447	-0-	-1427	-0-	200	1	6247	2	N	-0-					-0-
09	6630	X	5841	-0-	-789	-0-	218	1	5623	2	N	-0-					-0-
10	6851	X	4543	-0-	-2308	-0-	234	1	4309	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
05	9424	X	9310	-0-	-114	-0-	483	1	8827	2	N	-0-					-0-
06	9060	X	8286	-0-	-774	-0-	353	1	7933	2	N	-0-					-0-
07	9393	X	9272	-0-	-121	-0-	351	1	8921	2	N	-0-					-0-
08	10565	X	10565	-0-	-0-	-0-	327	1	10238	2	N	-0-					-0-
09	9335	X	9335	-0-	-0-	-0-	349	1	8986	2	N	-0-					-0-
*10	9400	X	9400	-0-	-0-	-0-	484	1	8916	2	N	-0-					-0-

LUMBERMEN "A" WELL #: 3 RRCID -> 249485 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 7009 PERF. 7223 - 9268

05	6160	X	6160	-0-	-0-	-0-	320	1	5840	2	N	-0-					-0-
06	5958	X	5958	-0-	-0-	-0-	253	1	5705	2	N	-0-					-0-
07	5574	X	5574	-0-	-0-	-0-	211	1	5363	2	N	-0-					-0-
08	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-	145	1	4528	2	N	-0-					-0-
09	5381	X	5381	-0-	-0-	-0-	201	1	5180	2	N	-0-					-0-
*10	5754	X	5754	-0-	-0-	-0-	296	1	5458	2	N	-0-					-0-

STONER FAMILY PARTNERS WELL #: 3 RRCID -> 249487 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7786 - 10732

05	12427	X	12427	-0-	-0-	-0-	242	1	12185	2	N	-0-					-0-
06	11814	X	11814	-0-	-0-	-0-	246	1	11568	2	N	-0-					-0-
07	12535	X	12535	-0-	-0-	-0-	242	1	12293	2	N	-0-					-0-
08	12537	X	12537	-0-	-0-	-0-	254	1	12283	2	N	-0-					-0-
09	12220	X	12220	-0-	-0-	-0-	231	1	11989	2	N	-0-					-0-
*10	12446	X	12446	-0-	-0-	-0-	229	1	12217	2	N	-0-					-0-

PENT, ARNOLD WELL #: 1 RRCID -> 249488 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6531 PERF. 7000 - 10163

05	T. A.		252	-0-	252	252	252	1			N	-0-					-0-
06	T. A.		336	-0-	336	588	336	1			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	588					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	588					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	588					N	-0-					-0-
*10	588	X	-0-	-0-	-588	-0-					N	-0-					-0-

CLARK, MATT GU "B" WELL #: 3 RRCID -> 249491 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 8550 - 10440

05	10503	X	10503	-0-	-0-	-0-	239	1	10198	3	N	60					115
							66	9									
06	10133	X	10133	-0-	-0-	-0-	233	1	9847	3	N	48					163
							53	9									
07	10385	X	10351	-0-	-34	-0-	233	1	10059	3	N	54	188	1			29
							59	9									
08	10385	X	10281	-0-	-104	-0-	228	1	9974	3	N	72					101
							79	9									
09	10050	X	9592	-0-	-458	-0-	213	1	9340	3	N	35					136
							39	9									
*10	10385	X	10139	-0-	-246	-0-	222	1	9885	3	N	29	108	1			57
							32	9									

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
05	15438	X	14312	-0-	-1126	-0-	329	1	13979	3	Y	4	14	1			5
							4	9									
06	14490	X	13818	-0-	-672	-0-	321	1	13493	3	Y	4	2	1			7
							4	9									
07	14973	X	14487	-0-	-486	-0-	329	1	14156	3	Y	2	1	1			8
							2	9									
08	14973	X	14346	-0-	-627	-0-	321	1	14025	3	Y	-0-					8
09	14220	X	13565	-0-	-655	-0-	304	1	13261	3	Y	-0-					8
10	14477	X	14356	-0-	-121	-0-	318	1	14038	3	Y	-0-					8

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
05	7426	X	7426	-0-	-0-	-0-	169	1	7224	3	N	30					169
							33	9									
06	6953	X	6953	-0-	-0-	-0-	161	1	6790	3	N	2					171
							2	9									
07	5966	X	5966	-0-	-0-	-0-	135	1	5830	3	N	1					172
							1	9									
08	6330	X	6330	-0-	-0-	-0-	141	1	6187	3	N	2					174
							2	9									
09	5931	X	5931	-0-	-0-	-0-	132	1	5798	3	N	1					175
							1	9									
*10	6152	X	6152	-0-	-0-	-0-	136	1	6016	3	N	-0-	80	1			95

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
05	10912	X	9811	-0-	-1101	-0-	388	1	9423	2	N	-0-					-0-
06	10020	X	9538	-0-	-482	-0-	381	1	9157	2	N	-0-					-0-
07	10354	X	9691	-0-	-663	-0-	386	1	9305	2	N	-0-					-0-
08	10292	X	9321	-0-	-971	-0-	368	1	8953	2	N	-0-					-0-
09	9630	X	8922	-0-	-708	-0-	347	1	8575	2	N	-0-					-0-
10	9858	X	9462	-0-	-396	-0-	366	1	9096	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
05	9269	X	-0-	-0-	-9269	-0-					N	-0-					-0-
06	8040	X	-0-	-0-	-8040	-0-					N	-0-					-0-
07	5673	X	-0-	-0-	-5673	-0-					N	-0-					-0-
08	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
09	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	150	1			N	-0-					-0-

ANGEL, A. T. WELL #: 2 RRCID -> 249508 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8374 - 10352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	1			N	-0-					-0-
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
07	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	1			N	-0-					-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
09	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	1			N	-0-					-0-
10	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	2			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
05	11050	X	11050	-0-	-0-	-0-	291	1	10759	2	N	-0-					-0-
06	10825	X	10825	-0-	-0-	-0-	288	1	10537	2	N	-0-					-0-
07	496	X	464	-0-	-32	-0-	258	1	206	2	N	-0-					-0-
08	10355	X	10355	-0-	-0-	-0-	273	1	10082	2	N	-0-					-0-
09	9578	X	9578	-0-	-0-	-0-	248	1	9330	2	N	-0-					-0-
*10	18785	X	18785	-0-	-0-	-0-	484	1	18301	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
05	6856	X	6856	-0-	-0-	-0-	181	1	6675	2	N	-0-					-0-
06	5043	X	5043	-0-	-0-	-0-	134	1	4909	2	N	-0-					-0-
07	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	86	1	3151	2	N	-0-					-0-
08	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	172	1	4174	2	N	-0-					-0-
09	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	120	1	2976	2	N	-0-					-0-
*10	9923	X	9923	-0-	-0-	-0-	1256	1	8667	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
05	8463	X	6192	-0-	-2271	-0-	163	1	6029	2	N	-0-					-0-
06	7710	X	2438	-0-	-5272	-0-	65	1	2373	2	N	-0-					-0-
07	8001	X	8001	-0-	-0-	-0-	1004	1	6997	2	N	-0-					-0-
*08	7068	X	4662	-0-	-2406	-0-	668	1	3994	2	N	-0-					-0-
09	6840	X	-0-	-0-	-6840	-0-					N	-0-					-0-
10	7998	X	6070	-0-	-1928	-0-	3128	1	2942	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
05	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1051	1	45	3	N	1	1	0			-0-
							1	9									
06	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	981	1	47	3	N	1	1	0			-0-
							1	9									
07	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1052	1	97	3	N	3	3	0			-0-
							3	9									
08	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	947	1	120	3	N	4	4	0			-0-
							4	9									
09	390	N	78	-0-	-312	-0-	1	1	75	3	N	2	2	0			-0-
							2	9									
*10	403	N	51	-0-	-352	-0-	1	1	48	3	N	2	2	0			-0-
							2	9									

AUSTIN, R. E. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 249522 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 7116 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10193	X	10193	-0-	-0-	-0-	235	1	9958	3	N	-0-					-0-
06	9802	X	9802	-0-	-0-	-0-	227	1	9575	3	N	-0-					-0-
07	9920	X	9136	-0-	-784	-0-	208	1	8928	3	N	-0-					-0-
08	10424	X	10424	-0-	-0-	-0-	234	1	10190	3	N	-0-					-0-
09	9655	X	9655	-0-	-0-	-0-	216	1	9439	3	N	-0-					-0-
*10	10065	X	10065	-0-	-0-	-0-	222	1	9843	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
05	13218	X	13218	-0-	-0-	-0-	348	1	12870	2	N	-0-					-0-
06	9455	X	9455	-0-	-0-	-0-	252	1	9203	2	N	-0-					-0-
07	12586	X	9657	-0-	-2929	-0-	257	1	9400	2	N	-0-					-0-
08	12586	X	9757	-0-	-2829	-0-	257	1	9500	2	N	-0-					-0-
09	12180	X	9055	-0-	-3125	-0-	235	1	8820	2	N	-0-					-0-
10	12586	X	9518	-0-	-3068	-0-	246	1	9272	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
05	8978	X	8978	-0-	-0-	-0-	206	1	8772	3	N	-0-					-0-
06	9032	X	9032	-0-	-0-	-0-	209	1	8823	3	N	-0-					-0-
07	9296	X	9296	-0-	-0-	-0-	211	1	9085	3	N	-0-					-0-
08	8060	X	7659	-0-	-401	-0-	172	1	7487	3	N	-0-					-0-
09	8485	X	8485	-0-	-0-	-0-	189	1	8296	3	N	-0-					-0-
*10	8636	X	8636	-0-	-0-	-0-	191	1	8445	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
05	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-			-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*10	1	N	1	-0-	-0-	-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

05	5890	X	5284	-0-	-606	-0-	139	1	5145	2	N	-0-			-0-
06	5700	X	4982	-0-	-718	-0-	133	1	4849	2	N	-0-			-0-
07	5890	X	5197	-0-	-693	-0-	138	1	5059	2	N	-0-			-0-
08	5394	X	5041	-0-	-353	-0-	133	1	4908	2	N	-0-			-0-
09	5220	X	4348	-0-	-872	-0-	113	1	4235	2	N	-0-			-0-
*10	5404	X	5404	-0-	-0-	-0-	139	1	5265	2	N	-0-			-0-

JOHNSON "A"-JOHNSON "D" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 249638 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7746 - 11104

05	16523	X	16467	-0-	-56	-0-	378	1	16089	3	N	-0-			48
06	18971	X	18971	-0-	-0-	-0-	439	1	18532	3	N	-0-			48
07	19855	X	19855	-0-	-0-	-0-	667	1	19188	3	N	-0-			48
08	19667	X	19667	-0-	-0-	-0-	652	1	19015	3	N	-0-			48
09	18314	X	18314	-0-	-0-	-0-	605	1	17709	3	N	-0-			48
*10	18996	X	18996	-0-	-0-	-0-	621	1	18375	3	N	-0-			48

R. M. ALLISTON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 249641 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 7048 PERF. 7435 - 9964

05	12276	X	10697	-0-	-1579	-0-	282	1	10415	2	N	-0-			-0-
06	11640	X	9723	-0-	-1917	-0-	259	1	9464	2	N	-0-			-0-
07	12028	X	10263	-0-	-1765	-0-	273	1	9990	2	N	-0-			-0-
08	11036	X	10198	-0-	-838	-0-	269	1	9929	2	N	-0-			-0-
09	10500	X	9648	-0-	-852	-0-	250	1	9398	2	N	-0-			-0-
10	10695	X	9879	-0-	-816	-0-	255	1	9624	2	N	-0-			-0-

JOHNSON "A"-JOHNSON "D" (SA) WELL #: 3 RRCID -> 249658 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 7631 PERF. 7846 - 10580

05	7905	X	7416	-0-	-489	-0-	170	1	7246	3	N	-0-			17
06	7590	X	7175	-0-	-415	-0-	167	1	7008	3	N	-0-			17
07	7585	X	7585	-0-	-0-	-0-	255	1	7330	3	N	-0-			17
08	7615	X	7615	-0-	-0-	-0-	253	1	7362	3	N	-0-			17
09	7290	X	7068	-0-	-222	-0-	234	1	6834	3	N	-0-			17
10	7595	X	7517	-0-	-78	-0-	246	1	7271	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

05	7595	X	7182	-0-	-413	-0-	166	1	7016	3	N	-0-			-0-
06	7350	X	7082	-0-	-268	-0-	164	1	6918	3	N	-0-			-0-
07	7502	X	7410	-0-	-92	-0-	169	1	7241	3	N	-0-			-0-
08	7502	X	6989	-0-	-513	-0-	157	1	6832	3	N	-0-			-0-
09	7140	X	6692	-0-	-448	-0-	150	1	6542	3	N	-0-			-0-
*10	7409	X	6739	-0-	-670	-0-	150	1	6589	3	N	-0-			-0-

WCCO 4 - SEWELL (SA) WELL #: 1 RRCID -> 249664 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7386 - 10140

05	17549	X	17549	-0-	-0-	-0-	403	1	17146	3	N	-0-			10
06	17831	X	17831	-0-	-0-	-0-	413	1	17418	3	N	-0-			10
07	18503	X	18503	-0-	-0-	-0-	622	1	17881	3	N	-0-			10
08	17546	X	17479	-0-	-67	-0-	580	1	16899	3	N	-0-			10
09	17820	X	17576	-0-	-244	-0-	581	1	16995	3	N	-0-			10
10	18507	X	17930	-0-	-577	-0-	586	1	17344	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
05	14012	X	13437	-0-	-575	-0-	309	1	13128	3	N	-0-					-0-
06	13560	X	13399	-0-	-161	-0-	310	1	13089	3	N	-0-					-0-
07	15443	X	15443	-0-	-0-	-0-	520	1	14923	3	N	-0-					-0-
08	14059	X	14059	-0-	-0-	-0-	466	1	13593	3	N	-0-					-0-
09	13410	X	13132	-0-	-278	-0-	435	1	12697	3	N	-0-					-0-
10	14012	X	13653	-0-	-359	-0-	446	1	13207	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
05	13733	X	13006	-0-	-727	-0-	653	1	12353	2	N	-0-					-0-
06	13290	X	10418	-0-	-2872	-0-	1013	1	9405	2	N	-0-					-0-
07	13733	X	13264	-0-	-469	-0-	353	1	12911	2	N	-0-					-0-
08	13454	X	13271	-0-	-183	-0-	350	1	12921	2	N	-0-					-0-
09	12930	X	9746	-0-	-3184	-0-	252	1	9494	2	N	-0-					-0-
10	13268	X	2662	-0-	-10606	-0-	367	1	2295	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
05	10798	X	10798	-0-	-0-	-0-	248	1	10550	3	N	-0-					-0-
06	10050	X	9245	-0-	-805	-0-	215	1	9030	3	N	-0-					-0-
07	10385	X	8578	-0-	-1807	-0-	194	1	8384	3	N	-0-					-0-
08	10385	X	7828	-0-	-2557	-0-	175	1	7653	3	N	-0-					-0-
09	10050	X	8662	-0-	-1388	-0-	194	1	8468	3	N	-0-					-0-
10	10385	X	8305	-0-	-2080	-0-	183	1	8122	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
05	23033	X	22128	-0-	-905	-0-	583	1	21545	2	N	-0-					-0-
06	22290	X	20372	-0-	-1918	-0-	543	1	19829	2	N	-0-					-0-
07	23041	X	23041	-0-	-0-	-0-	613	1	22428	2	N	-0-					-0-
*08	22537	X	20260	-0-	-2277	-0-	534	1	19726	2	N	-0-					-0-
09	21420	X	20598	-0-	-822	-0-	534	1	20064	2	N	-0-					-0-
10	23033	X	19742	-0-	-3291	-0-	509	1	19233	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
05	9264	X	9264	-0-	-0-	-0-	211	1	9008	3	N	41	53	1			98
							45	9									
06	8984	X	8984	-0-	-0-	-0-	208	1	8776	3	N	-0-	85	1			13
07	9279	X	9279	-0-	-0-	-0-	210	1	9069	3	N	-0-					13
*08	9183	X	9183	-0-	-0-	-0-	205	1	8978	3	N	-0-					13
09	9009	X	9009	-0-	-0-	-0-	201	1	8808	3	N	-0-					13
*10	9300	X	9300	-0-	-0-	-0-	300	1	8887	3	N	103					116
							113	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
05	10501	X	10501	-0-	-0-	-0-	10501	3			N	-0-					-0-
06	10672	X	10672	-0-	-0-	-0-	10672	3			N	-0-					-0-
07	10156	X	10156	-0-	-0-	-0-	10156	3			N	-0-					-0-
08	9402	X	9402	-0-	-0-	-0-	9402	3			N	-0-					-0-
09	9458	X	9458	-0-	-0-	-0-	9458	3			N	-0-					-0-
*10	10103	X	10103	-0-	-0-	-0-	10103	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
05	11160	X	10101	-0-	-1059	-0-	196	1	9905	2	N	-0-					-0-
06	10800	X	10054	-0-	-746	-0-	209	1	9845	2	N	-0-					-0-
07	11160	X	10564	-0-	-596	-0-	204	1	10360	2	N	-0-					-0-
08	10974	X	9202	-0-	-1772	-0-	186	1	9016	2	N	-0-					-0-
09	10290	X	9389	-0-	-901	-0-	178	1	9211	2	N	-0-					-0-
*10	11015	X	11015	-0-	-0-	-0-	203	1	10812	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
05	4495	X	3783	-0-	-712	-0-	74	1	3709	2	N	-0-					-0-
06	4350	X	3504	-0-	-846	-0-	73	1	3431	2	N	-0-					-0-
07	4092	X	3512	-0-	-580	-0-	68	1	3444	2	N	-0-					-0-
08	3968	X	3371	-0-	-597	-0-	68	1	3303	2	N	-0-					-0-
09	3840	X	3288	-0-	-552	-0-	62	1	3226	2	N	-0-					-0-
*10	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	84	1	4479	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
05	7930	X	7930	-0-	-0-	-0-	209	1	7721	2	N	-0-					-0-
06	7455	X	7455	-0-	-0-	-0-	199	1	7256	2	N	-0-					-0-
07	7905	X	6673	-0-	-1232	-0-	177	1	6496	2	N	-0-					-0-
08	7936	X	7079	-0-	-857	-0-	186	1	6893	2	N	-0-					-0-
09	7680	X	6923	-0-	-757	-0-	179	1	6744	2	N	-0-					-0-
10	7936	X	5873	-0-	-2063	-0-	151	1	5722	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
05	21987	X	21987	-0-	-0-	-0-	1347	1	20640	2	N	-0-					-0-
06	18810	X	17999	-0-	-811	-0-	1026	1	16973	2	N	-0-					-0-
07	19437	X	17261	-0-	-2176	-0-	632	1	16629	2	N	-0-					-0-
08	19437	X	17040	-0-	-2397	-0-	627	1	16413	2	N	-0-					-0-
09	18810	X	15701	-0-	-3109	-0-	566	1	15135	2	N	-0-					-0-
10	19437	X	17614	-0-	-1823	-0-	630	1	16984	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
05	11625	X	11454	-0-	-171	-0-	262	1	11175	3	N	15					27
							17	9									
06	11640	X	11237	-0-	-403	-0-	386	1	10840	3	N	10					37
							11	9									
07	12028	X	11501	-0-	-527	-0-	386	1	11107	3	N	7					44
							8	9									
08	12028	X	11131	-0-	-897	-0-	369	1	10755	3	N	6					50
							7	9									
09	11460	X	10035	-0-	-1425	-0-	332	1	9699	3	N	4					54
							4	9									
10	11625	X	11055	-0-	-570	-0-	361	1	10677	3	N	15					69
							17	9									

ALLISTON-SHELTON (SA) WELL #: 2 RRCID -> 250042 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7460 - 10164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5456	X	3257	-0-	-2199	-0-	86	1	3171	2	N	-0-					-0-
06	4590	X	458	-0-	-4132	-0-	12	1	446	2	N	-0-					-0-
07	4650	X	116	-0-	-4534	-0-	3	1	113	2	N	-0-					-0-
08	4650	X	2949	-0-	-1701	-0-	405	1	2544	2	N	-0-					-0-
09	5550	X	5550	-0-	-0-	-0-	671	1	4879	2	N	-0-					-0-
*10	6146	X	6146	-0-	-0-	-0-	480	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
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
05	21780	X	21780	-0-	-0-	-0-	1334	1	20446	2	N	-0-					-0-
06	20160	X	19211	-0-	-949	-0-	1096	1	18115	2	N	-0-					-0-
07	21483	X	18091	-0-	-3392	-0-	663	1	17428	2	N	-0-					-0-
08	21483	X	17022	-0-	-4461	-0-	626	1	16396	2	N	-0-					-0-
09	20790	X	16880	-0-	-3910	-0-	609	1	16271	2	N	-0-					-0-
10	21483	X	18404	-0-	-3079	-0-	659	1	17745	2	N	-0-					-0-

ALLISTON - SHELTON (SA) WELL #: 1 RRCID -> 250053 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 7525 - 10699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10732	X	10732	-0-	-0-	-0-	283	1	10449	2	N	-0-					-0-
06	8910	X	8899	-0-	-11	-0-	237	1	8662	2	N	-0-					-0-
07	9951	X	7591	-0-	-2360	-0-	202	1	7389	2	N	-0-					-0-
08	10726	X	8498	-0-	-2228	-0-	224	1	8274	2	N	-0-					-0-
09	10380	X	10050	-0-	-330	-0-	654	1	9396	2	N	-0-					-0-
10	10726	X	9726	-0-	-1000	-0-	564	1	9162	2	N	-0-					-0-

TRINITY-BONDS RANCH (SA) WELL #: 1 RRCID -> 250055 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 7205 PERF. 7465 - 9369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19933	X	18937	-0-	-996	-0-	1160	1	17777	2	N	-0-					-0-
06	18810	X	17320	-0-	-1490	-0-	988	1	16332	2	N	-0-					-0-
07	19437	X	18179	-0-	-1258	-0-	666	1	17513	2	N	-0-					-0-
08	19313	X	14476	-0-	-4837	-0-	534	1	13942	2	N	-0-					-0-
09	18540	X	17912	-0-	-628	-0-	646	1	17266	2	N	-0-					-0-
10	18941	X	18217	-0-	-724	-0-	648	1	17569	2	N	-0-					-0-

FOUTS, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 250155 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4743 PERF. 4916 - 6758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DCCO 3 - MAE C. NALER WELL #: 22 RRCID -> 250271 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 8366 - 11230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15283	X	14622	-0-	-661	-0-	336	1	14286	3	N	-0-					-0-
06	14790	X	14769	-0-	-21	-0-	342	1	14427	3	N	-0-					-0-
07	16449	X	16449	-0-	-0-	-0-	373	1	16076	3	N	-0-					-0-
08	15159	X	14589	-0-	-570	-0-	327	1	14262	3	N	-0-					-0-
09	14760	X	14153	-0-	-607	-0-	316	1	13837	3	N	-0-					-0-
*10	15320	X	15320	-0-	-0-	-0-	338	1	14982	3	N	-0-					-0-

BEUSTRING WELL #: 1 RRCID -> 250272 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7727 - 9444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12040	X	12040	-0-	-0-	-0-	1377	1	10663	2	N	-0-					-0-
06	8160	X	8034	-0-	-126	-0-	1346	1	6688	2	N	-0-					-0-
07	9788	X	9788	-0-	-0-	-0-	1337	1	8451	2	N	-0-					-0-
08	10480	X	10480	-0-	-0-	-0-	1381	1	9099	2	N	-0-					-0-
09	8970	X	1110	-0-	-7860	-0-	375	1	735	2	N	-0-					-0-
10	9269	X	1380	-0-	-7889	-0-	607	1	773	2	N	-0-					-0-

ARMSTRONG, JAMES WELL #: 3 RRCID -> 250273 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 7077 PERF. 7629 - 10653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2077	X	906	-0-	-1171	-0-	906	1			N	-0-					-0-
06	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	2290	1	1442	2	N	-0-					-0-
07	4262	X	4262	-0-	-0-	-0-	1961	1	2301	2	N	-0-					-0-
08	5194	X	5194	-0-	-0-	-0-	1170	1	4024	2	N	-0-					-0-
09	2170	X	2170	-0-	-0-	-0-	545	1	1625	2	N	-0-					-0-
*10	4467	X	4467	-0-	-0-	-0-	1071	1	3396	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
05	18003	X	18003	-0-	-0-	-0-	350	1	17653	2	N	-0-					-0-
06	16542	X	16542	-0-	-0-	-0-	344	1	16198	2	N	-0-					-0-
07	17006	X	17006	-0-	-0-	-0-	329	1	16677	2	N	-0-					-0-
08	16031	X	16031	-0-	-0-	-0-	325	1	15706	2	N	-0-					-0-
09	14897	X	14897	-0-	-0-	-0-	282	1	14615	2	N	-0-					-0-
*10	16073	X	16073	-0-	-0-	-0-	296	1	15777	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
05	10292	X	10027	-0-	-265	-0-	230	1	9797	3	Y	-0-					20
06	10350	X	8000	-0-	-2350	-0-	185	1	7815	3	Y	-0-					20
07	10695	X	8106	-0-	-2589	-0-	184	1	7922	3	Y	-0-					20
08	10695	X	8419	-0-	-2276	-0-	188	1	8231	3	Y	-0-					20
09	10350	X	7868	-0-	-2482	-0-	175	1	7693	3	Y	-0-					20
10	10013	X	7980	-0-	-2033	-0-	176	1	7804	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
05	4619	X	3796	-0-	-823	-0-	695	1	3101	3	N	-0-					114
06	4344	X	4344	-0-	-0-	-0-	677	1	3667	3	N	-0-					114
07	4476	X	4476	-0-	-0-	-0-	669	1	3722	3	N	77	152	1			39
							85	9									
08	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	697	1	3472	3	N	-0-					39
09	4350	X	4300	-0-	-50	-0-	662	1	3638	3	N	-0-					39
*10	4642	X	4642	-0-	-0-	-0-	685	1	3957	3	N	-0-					39

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
05	16895	X	15066	-0-	-1829	-0-	397	1	14669	2	N	-0-					-0-
06	15540	X	14685	-0-	-855	-0-	391	1	14294	2	N	-0-					-0-
07	15593	X	15037	-0-	-556	-0-	400	1	14637	2	N	-0-					-0-
08	16821	X	16821	-0-	-0-	-0-	443	1	16378	2	N	-0-					-0-
09	17619	X	17619	-0-	-0-	-0-	457	1	17162	2	N	-0-					-0-
*10	16783	X	16783	-0-	-0-	-0-	433	1	16350	2	N	-0-					-0-

ARMSTRONG, JAMES WELL #: 4 RRCID -> 250284 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7314 - 9862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8649	X	1600	-0-	-7049	-0-	1600	1			N	-0-					-0-
06	7260	X	537	-0-	-6723	-0-	383	1	154	2	N	-0-					-0-
07	7502	X	685	-0-	-6817	-0-	337	1	348	2	N	-0-					-0-
08	7099	X	4640	-0-	-2459	-0-	1137	1	3503	2	N	-0-					-0-
09	4456	X	4456	-0-	-0-	-0-	960	1	3496	2	N	-0-					-0-
*10	8385	X	8385	-0-	-0-	-0-	1090	1	7295	2	N	-0-					-0-

M. W. DAHLIN GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 250287 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 7623 PERF. 7750 - 10192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12369	X	11456	-0-	-913	-0-	263	1	11193	3	N	-0-					-0-
06	11520	X	11107	-0-	-413	-0-	257	1	10850	3	N	-0-					-0-
07	11904	X	11139	-0-	-765	-0-	252	1	10887	3	N	-0-					-0-
*08	11625	X	10790	-0-	-835	-0-	241	1	10549	3	N	-0-					-0-
09	11160	X	10871	-0-	-289	-0-	242	1	10629	3	N	-0-					-0-
*10	11883	X	11883	-0-	-0-	-0-	261	1	11622	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 - 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
05	7068	X	6999	-0-	-69	-0-	161	1	6838	3	N	-0-			-0-
06	6840	X	6603	-0-	-237	-0-	153	1	6450	3	N	-0-			-0-
07	7068	X	6546	-0-	-522	-0-	149	1	6397	3	N	-0-			-0-
08	7068	X	6968	-0-	-100	-0-	156	1	6812	3	N	-0-			-0-
09	6840	X	6477	-0-	-363	-0-	144	1	6333	3	N	-0-			-0-
10	7006	X	6599	-0-	-407	-0-	146	1	6453	3	N	-0-			-0-

MATT CLARK GU "B" WELL #: 5 RRCID -> 250291 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 8050 - 9925

05	5797	X	5256	-0-	-541	-0-	120	1	5130	3	N	5			89
							6	9							
06	5220	X	5065	-0-	-155	-0-	117	1	4947	3	N	1			90
							1	9							
07	5394	X	5379	-0-	-15	-0-	121	1	5255	3	N	3			93
							3	9							
08	5394	X	5330	-0-	-64	-0-	119	1	5204	3	N	6			99
							7	9							
09	5160	X	5109	-0-	-51	-0-	114	1	4995	3	N	-0-			99
*10	5394	X	5195	-0-	-199	-0-	114	1	5080	3	N	1			100
							1	9							

DOOLEY, DAVID M. WELL #: 4 RRCID -> 250292 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 7935 - 11854

05	28303	X	23657	-0-	-4646	-0-	623	1	23034	2	N	-0-			-0-
06	26640	X	23133	-0-	-3507	-0-	616	1	22517	2	N	-0-			-0-
07	26319	X	19338	-0-	-6981	-0-	514	1	18824	2	N	-0-			-0-
08	26319	X	11225	-0-	-15094	-0-	296	1	10929	2	N	-0-			-0-
09	24390	X	13035	-0-	-11355	-0-	338	1	12697	2	N	-0-			-0-
10	23901	X	15285	-0-	-8616	-0-	394	1	14891	2	N	-0-			-0-

SMITH, H. A. WELL #: 7 RRCID -> 250293 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 7706 PERF. 7955 - 10834

05	2314	X	2314	-0-	-0-	-0-	599	1	1715	2	N	-0-			-0-
06	7049	X	7049	-0-	-0-	-0-	830	1	6219	2	N	-0-			-0-
07	5947	X	5947	-0-	-0-	-0-	809	1	5138	2	N	-0-			-0-
08	2139	X	1485	-0-	-654	-0-	649	1	836	2	N	-0-			-0-
09	5679	X	5679	-0-	-0-	-0-	769	1	4910	2	N	-0-			-0-
*10	9657	X	9657	-0-	-0-	-0-	913	1	8744	2	N	-0-			-0-

HYDE-HICKMAN "C" WELL #: 2 RRCID -> 250294 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 6990 - 9403

05	12386	X	12386	-0-	-0-	-0-	423	1	11963	3	N	-0-			-0-
06	11935	X	11935	-0-	-0-	-0-	374	1	11561	3	N	-0-			-0-
07	13561	X	13561	-0-	-0-	-0-	573	1	12988	3	N	-0-			-0-
08	10090	X	10090	-0-	-0-	-0-	309	1	9781	3	N	-0-			-0-
09	10402	X	10402	-0-	-0-	-0-	322	1	10080	3	N	-0-			-0-
*10	10067	X	10067	-0-	-0-	-0-	308	1	9759	3	N	-0-			-0-

HYDE-HICKMAN "C" WELL #: 3 RRCID -> 250295 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 7111 - 9869

05	18073	X	14159	-0-	-3914	-0-	484	1	13675	3	N	-0-			-0-
06	16890	X	11954	-0-	-4936	-0-	375	1	11579	3	N	-0-			-0-
07	14725	X	5120	-0-	-9605	-0-	216	1	4904	3	N	-0-			-0-
08	14725	X	14299	-0-	-426	-0-	438	1	13861	3	N	-0-			-0-
09	19066	X	19066	-0-	-0-	-0-	590	1	18476	3	N	-0-			-0-
*10	16833	X	16833	-0-	-0-	-0-	514	1	16319	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LAPRELLE-DAY (SA) WELL #: 1 RRCID -> 250297 COMPL. DATE 03/08/2009 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7735 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	19229	X	19229	-0-	-0-	-0-	1217	1	18012	2	N	-0-			-0-
06	18300	X	18300	-0-	-0-	-0-	1081	1	17219	2	N	-0-			-0-
07	18426	X	18426	-0-	-0-	-0-	705	1	17721	2	N	-0-			-0-
08	19220	X	15905	-0-	-3315	-0-	615	1	15290	2	N	-0-			-0-
09	18600	X	15169	-0-	-3431	-0-	579	1	14590	2	N	-0-			-0-
10	19220	X	14577	-0-	-4643	-0-	559	1	14018	2	N	-0-			-0-

DCCO 3- S.H. GRIFFIN ESTATE WELL #: 20 RRCID -> 250298 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 8256 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	10912	X	10417	-0-	-495	-0-	239	1	10178	3	N	-0-			-0-
06	10530	X	10106	-0-	-424	-0-	234	1	9872	3	N	-0-			-0-
07	10788	X	10168	-0-	-620	-0-	231	1	9937	3	N	-0-			-0-
08	10788	X	10079	-0-	-709	-0-	226	1	9853	3	N	-0-			-0-
09	10320	X	9563	-0-	-757	-0-	214	1	9349	3	N	-0-			-0-
*10	10447	X	9794	-0-	-653	-0-	216	1	9578	3	N	-0-			-0-

DIETER SCHWARZ GU "A" WELL #: 20 RRCID -> 250299 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 8051 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	6169	X	5776	-0-	-393	-0-	132	1	5644	3	N	-0-			-0-
06	5970	X	5657	-0-	-313	-0-	131	1	5526	3	N	-0-			-0-
07	6169	X	5778	-0-	-391	-0-	131	1	5647	3	N	-0-			-0-
08	6076	X	5744	-0-	-332	-0-	128	1	5616	3	N	-0-			-0-
09	5760	X	5557	-0-	-203	-0-	124	1	5433	3	N	-0-			-0-
10	5859	X	5624	-0-	-235	-0-	124	1	5500	3	N	-0-			-0-

DCCO 1 - SHIRLEY M. HOSEK WELL #: 16 RRCID -> 250300 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8363 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	620	X	575	-0-	-45	-0-	13	1	562	3	N	-0-			-0-
06	4953	X	4953	-0-	-0-	-0-	653	1	4300	3	N	-0-			-0-
07	7440	X	7440	-0-	-0-	-0-	1002	1	6438	3	N	-0-			-0-
08	7012	X	7012	-0-	-0-	-0-	1006	1	6006	3	N	-0-			-0-
09	4986	X	4986	-0-	-0-	-0-	595	1	4391	3	N	-0-			-0-
10	6231	X	5023	-0-	-1208	-0-	971	1	4912	3	N	-0-			-0-

LUMBERMEN "A" WELL #: 5 RRCID -> 250303 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 7292 - 9401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*10	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-

STONER FAMILY PARTNERS WELL #: 4 RRCID -> 250304 COMPL. DATE 02/24/2010 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 7833 - 10721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	8153	X	7274	-0-	-879	-0-	141	1	7133	2	N	-0-			-0-
06	7890	X	7059	-0-	-831	-0-	147	1	6912	2	N	-0-			-0-
07	7905	X	3204	-0-	-4701	-0-	62	1	3142	2	N	-0-			-0-
08	7564	X	1665	-0-	-5899	-0-	34	1	1631	2	N	-0-			-0-
09	7320	X	-0-	-0-	-7320	-0-					N	-0-			-0-
10	7285	X	31	-0-	-7254	-0-	1	1	30	2	N	-0-			-0-

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
05	15097	X	13779	-0-	-1318	-0-	268	1	13511	2	N	-0-			-0-
06	14640	X	13268	-0-	-1372	-0-	276	1	12992	2	N	-0-			-0-
07	15128	X	13993	-0-	-1135	-0-	270	1	13723	2	N	-0-			-0-
08	15128	X	12770	-0-	-2358	-0-	259	1	12511	2	N	-0-			-0-
09	13770	X	12786	-0-	-984	-0-	242	1	12544	2	N	-0-			-0-
10	13981	X	12969	-0-	-1012	-0-	239	1	12730	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 #: 10 RRCID -> 250308 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6786 - 8263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 250309 COMPL. DATE 08/04/2009 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 8083 - 9835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1705	N	1599	-0-	-106	-0-	1599	3			N	-0-					-0-
06	1620	N	1578	-0-	-42	-0-	1578	3			N	-0-					-0-
07	1705	N	1591	-0-	-114	-0-	1591	3			N	-0-					-0-
08	1612	N	1576	-0-	-36	-0-	1576	3			N	-0-					-0-
09	1590	N	1469	-0-	-121	-0-	1469	3			N	-0-					-0-
*10	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	3			N	-0-					-0-

LAVITE, GERI GU WELL #: 1 RRCID -> 250310 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 6244 PERF. 6810 - 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
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 250311 COMPL. DATE 07/31/2009 TOTAL DEPTH 7758 PERF. 7951 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7502	X	7140	-0-	-362	-0-	7140	3			N	-0-					-0-
06	7274	X	7274	-0-	-0-	-0-	7274	3			N	-0-					-0-
07	7347	X	7195	-0-	-152	-0-	7195	3			N	-0-					-0-
08	7223	X	7096	-0-	-127	-0-	7096	3			N	-0-					-0-
09	7260	X	6854	-0-	-406	-0-	6854	3			N	-0-					-0-
10	7502	X	7251	-0-	-251	-0-	7251	3			N	-0-					-0-

BEUSTRING WELL #: 2 RRCID -> 250312 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7714 - 10936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
06	870	X	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					-0-
07	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
08	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
09	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEUSTRING WELL #: 3 RRCID -> 250313 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 7576 PERF. 7729 - 10951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	1			N	-0-					-0-
06	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1203	1	325	2	N	-0-					-0-
07	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1180	1	738	2	N	-0-					-0-
08	1302	N	1192	-0-	-110	-0-	1192	1			N	-0-					-0-
09	2814	N	2814	-0-	-0-	-0-	497	1	2317	2	N	-0-					-0-
*10	3100	N	8338	-0-	5238	5238	666	1	7672	2	N	-0-					-0-

BEUSTRING WELL #: 4 RRCID -> 250314 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 7632 PERF. 8386 - 11203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
06	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
07	310	N	-0-	-0-	-310	-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 3 - GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 23 RRCID -> 250316 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 8041 PERF. 8231 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4061	X	3496	-0-	-565	-0-	81	1	3415	3	N	-0-					-0-
06	3930	X	3446	-0-	-484	-0-	80	1	3366	3	N	-0-					-0-
07	3906	X	3787	-0-	-119	-0-	86	1	3701	3	N	-0-					-0-
08	3782	X	3465	-0-	-317	-0-	78	1	3387	3	N	-0-					-0-
09	3570	X	2919	-0-	-651	-0-	65	1	2854	3	N	-0-					-0-
*10	3782	X	3141	-0-	-641	-0-	69	1	3072	3	N	-0-					-0-

AUSTIN, R. E. WELL #: 7 RRCID -> 250317 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 6934 PERF. 7211 - 9235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11811	X	10251	-0-	-1560	-0-	236	1	10015	3	N	-0-					-0-
06	11430	X	11335	-0-	-95	-0-	263	1	11072	3	N	-0-					-0-
07	11811	X	11402	-0-	-409	-0-	259	1	11143	3	N	-0-					-0-
08	11439	X	11327	-0-	-112	-0-	253	1	11074	3	N	-0-					-0-
09	11340	X	10488	-0-	-852	-0-	235	1	10253	3	N	-0-					-0-
10	11718	X	9842	-0-	-1876	-0-	218	1	9624	3	N	-0-					-0-

CALLAWAY, P. S. GU WELL #: 3 RRCID -> 250318 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8595 - 10579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8525	X	8272	-0-	-253	-0-	218	1	8054	2	N	-0-					-0-
06	8250	X	7490	-0-	-760	-0-	200	1	7290	2	N	-0-					-0-
07	8680	X	6849	-0-	-1831	-0-	182	1	6667	2	N	-0-					-0-
08	9525	X	9525	-0-	-0-	-0-	251	1	9274	2	N	-0-					-0-
09	8949	X	8949	-0-	-0-	-0-	232	1	8717	2	N	-0-					-0-
*10	8336	X	8336	-0-	-0-	-0-	215	1	8121	2	N	-0-					-0-

PEYCO FAMILY WELL #: 1 RRCID -> 250326 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 7853 PERF. 7955 - 10522

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

NANCE WELL #: C 3 RRCID -> 250327 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7425 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22289	X	20709	-0-	-1580	-0-	1268	1	19441	2	N	-0-					-0-
06	20670	X	19633	-0-	-1037	-0-	1120	1	18513	2	N	-0-					-0-
07	21387	X	21387	-0-	-0-	-0-	786	1	20601	2	N	-0-					-0-
08	21164	X	21164	-0-	-0-	-0-	779	1	20385	2	N	-0-					-0-
09	20040	X	19630	-0-	-410	-0-	706	1	18924	2	N	-0-					-0-
10	21390	X	19528	-0-	-1862	-0-	700	1	18828	2	N	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN "C" WELL #: 4 RRCID -> 250328 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 6879 - 10272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6734	X	6734	-0-	-0-	-0-	230	1	6504	3	N	-0-					-0-
06	5670	X	3226	-0-	-2444	-0-	101	1	3125	3	N	-0-					-0-
07	8766	X	8766	-0-	-0-	-0-	370	1	8396	3	N	-0-					-0-
08	18144	X	18144	-0-	-0-	-0-	556	1	17588	3	N	-0-					-0-
09	8669	X	8669	-0-	-0-	-0-	268	1	8401	3	N	-0-					-0-
10	5859	X	5565	-0-	-294	-0-	170	1	5395	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
05	13981	X	13395	-0-	-586	-0-	306	1	13077	3	N	11					210
							12	9									
06	13530	X	13041	-0-	-489	-0-	301	1	12700	3	N	36	187	1			59
							40	9									
07	13795	X	13507	-0-	-288	-0-	305	1	13172	3	N	27					86
							30	9									
08	13795	X	13417	-0-	-378	-0-	299	1	13089	3	N	26					112
							29	9									
09	13320	X	12854	-0-	-466	-0-	286	1	12527	3	N	37					149
							41	9									
*10	13516	X	13142	-0-	-374	-0-	289	1	12816	3	N	34					183
							37	9									

LASATER, J. W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 250331 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7600 - 9454

05	16957	X	15118	-0-	-1839	-0-	398	1	14720	2	N	-0-					-0-
06	15600	X	14737	-0-	-863	-0-	393	1	14344	2	N	-0-					-0-
07	15655	X	15091	-0-	-564	-0-	401	1	14690	2	N	-0-					-0-
08	15252	X	10427	-0-	-4825	-0-	275	1	10152	2	N	-0-					-0-
09	14760	X	5575	-0-	-9185	-0-	145	1	5430	2	N	-0-					-0-
10	15221	X	5762	-0-	-9459	-0-	149	1	5613	2	N	-0-					-0-

BLAKLEY ESTATE "C-E" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 250334 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 7611 - 10874

05	20460	X	18660	-0-	-1800	-0-	492	1	18168	2	N	-0-					-0-
06	19170	X	17630	-0-	-1540	-0-	470	1	17160	2	N	-0-					-0-
07	19313	X	19254	-0-	-59	-0-	512	1	18742	2	N	-0-					-0-
08	19313	X	18440	-0-	-873	-0-	486	1	17954	2	N	-0-					-0-
09	18330	X	18167	-0-	-163	-0-	471	1	17696	2	N	-0-					-0-
10	19251	X	18232	-0-	-1019	-0-	470	1	17762	2	N	-0-					-0-

CARTER, J. E. WELL #: 5 RRCID -> 250335 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 6289 PERF. 7250 - 10034

05	12152	X	10595	-0-	-1557	-0-	46	1	10483	3	Y	60	103	1			59
							66	9									
06	10980	X	9881	-0-	-1099	-0-	47	1	9651	3	Y	166	120	1			105
							183	9									
07	11346	X	10565	-0-	-781	-0-	44	1	10423	3	Y	89	125	1			69
							98	9									
08	11346	X	9339	-0-	-2007	-0-	42	1	9209	3	Y	80	76	1			73
							88	9									
09	10980	X	9552	-0-	-1428	-0-	47	1	9416	3	Y	81	59	1			95
							89	9									
10	10602	X	9843	-0-	-759	-0-	40	1	9703	3	Y	91	52	1			134
							100	9									

CARTER, J. E. WELL #: 4 RRCID -> 250336 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 6353 PERF. 6720 - 8843

05	8463	X	1139	-0-	-7324	-0-	435	1	703	3	Y	1	7	1			3
							1	9									
06	5640	X	1661	-0-	-3979	-0-	1083	1	578	3	Y	-0-	2	1			1
07	5828	X	5513	-0-	-315	-0-	1134	1	4379	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	5923	X	5923	-0-	-0-	-0-	1095	1	4822	3	Y	5	2	1			3
							6	9									
09	5752	X	5752	-0-	-0-	-0-	1096	1	4565	3	Y	83	41	1			45
							91	9									
*10	6047	X	6047	-0-	-0-	-0-	1117	1	4842	3	Y	80	52	1			73
							88	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
05	14694	X	14297	-0-	-397	-0-	377	1	13920	2	N	-0-					-0-
06	14220	X	13668	-0-	-552	-0-	364	1	13304	2	N	-0-					-0-
07	14694	X	14511	-0-	-183	-0-	579	1	13932	2	N	-0-					-0-
08	14759	X	14759	-0-	-0-	-0-	583	1	14176	2	N	-0-					-0-
09	13980	X	13568	-0-	-412	-0-	527	1	13041	2	N	-0-					-0-
10	14508	X	14238	-0-	-270	-0-	551	1	13687	2	N	-0-					-0-

BILDERBACK TRUSTS WELL #: 1 RRCID -> 250340 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 5756 PERF. 5940 - 8440

05	6204	X	6204	-0-	-0-	-0-	27	1	6166	3	N	10					200
							11	9									
06	6210	X	6062	-0-	-148	-0-	29	1	5978	3	N	50					250
							55	9									
07	6417	X	6152	-0-	-265	-0-	25	1	6119	3	N	7					257
							8	9									
08	6417	X	6191	-0-	-226	-0-	27	1	6163	3	N	1					258
							1	9									
09	6176	X	6176	-0-	-0-	-0-	30	1	6096	3	N	45	178	1			125
							50	9									
*10	6281	X	6281	-0-	-0-	-0-	25	1	6256	3	N	-0-					119

BROWN, T. P. (DEEP) WELL #: 2 RRCID -> 250345 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7156 - 9646

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	T. A.		-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-					-0-
*12	15190	X	13462	-0-	-1728	-0-	315	1	13147	3	N	-0-					-0-
*01	15159	X	13614	-0-	-1545	-0-	316	1	13298	3	N	-0-					-0-
*02	13272	X	12150	-0-	-1122	-0-	279	1	11871	3	N	-0-					-0-
*03	14136	X	13385	-0-	-751	-0-	305	1	13080	3	N	-0-					-0-
*04	13290	X	12695	-0-	-595	-0-	289	1	12406	3	N	-0-					-0-
*05	13609	X	12745	-0-	-864	-0-	292	1	12453	3	N	-0-					-0-
*06	13503	X	13503	-0-	-0-	-0-	313	1	13190	3	N	-0-					-0-
*07	13767	X	13767	-0-	-0-	-0-	463	1	13304	3	N	-0-					-0-
*08	13412	X	13412	-0-	-0-	-0-	299	1	13113	3	N	-0-					-0-
*09	13500	X	12985	-0-	-515	-0-	290	1	12695	3	N	-0-					-0-
10	13950	X	13566	-0-	-384	-0-	443	1	13123	3	N	-0-					38

KING, JOHN EDWARD WELL #: 49 RRCID -> 250352 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 6659 PERF. 7037 - 8803

05	7725	X	7725	-0-	-0-	-0-	7725	3			N	-0-					-0-
06	7825	X	7825	-0-	-0-	-0-	7825	3			N	-0-					-0-
07	9534	X	9534	-0-	-0-	-0-	9534	3			N	-0-					-0-
08	8416	X	8416	-0-	-0-	-0-	8416	3			N	-0-					-0-
09	8383	X	8383	-0-	-0-	-0-	8383	3			N	-0-					-0-
*10	7501	X	7501	-0-	-0-	-0-	7501	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BENNETT, DONALD WELL #: 9 RRCID -> 250357 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 6422 PERF. 6578 - 8129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-

HAMPTON, J. V. WELL #: 10 RRCID -> 250433 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 7850 - 10518

*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									
05	11709	X	11709	-0-	-0-	-0-	268	1	11410	3	N	28					70
							31	9									
06	11245	X	11245	-0-	-0-	-0-	260	1	10976	3	N	8					78
							9	9									
07	12375	X	12375	-0-	-0-	-0-	280	1	12073	3	N	20					98
							22	9									
08	11551	X	11551	-0-	-0-	-0-	258	1	11278	3	N	14					112
							15	9									
09	11362	X	11362	-0-	-0-	-0-	253	1	11101	3	N	7					119
							8	9									
*10	11346	X	11299	-0-	-47	-0-	368	1	10908	3	N	21					140
							23	9									

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 250434 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 7837 PERF. 7746 - 9820

05	7099	X	6344	-0-	-755	-0-	6344	3			N	-0-					-0-
06	6870	X	6211	-0-	-659	-0-	6211	3			N	-0-					-0-
07	7099	X	5557	-0-	-1542	-0-	5557	3			N	-0-					-0-
08	6851	X	5186	-0-	-1665	-0-	5186	3			N	-0-					-0-
09	6420	X	4927	-0-	-1493	-0-	4927	3			N	-0-					-0-
10	6417	X	5097	-0-	-1320	-0-	5097	3			N	-0-					-0-

LAU WELL #: 16 RRCID -> 250436 COMPL. DATE 12/28/2008 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7565 - 9179

05	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
06	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
07	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
*10	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

CLEVELAND FEDERAL WELL #: 2 RRCID -> 250437 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 7606 - 10193

05	20119	X	19903	-0-	-216	-0-	83	1	19820	3	Y	-0-					85
06	19470	X	18980	-0-	-490	-0-	87	1	18893	3	Y	-0-					85
07	20119	X	19246	-0-	-873	-0-	76	1	19151	3	Y	17	94	1			8
							19	9									
08	19964	X	18487	-0-	-1477	-0-	78	1	18409	3	Y	-0-					8
09	19290	X	17468	-0-	-1822	-0-	82	1	17386	3	Y	-0-					8
10	19902	X	603	-0-	-19299	-0-	2	1	601	3	Y	-0-	8	1			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CLEVELAND FEDERAL WELL #: 3 RRCID -> 250438 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 7700 - 10252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17422	X	17158	-0-	-264	-0-	71	1	17087	3	Y	-0-					85
06	16800	X	16530	-0-	-270	-0-	75	1	16455	3	Y	-0-					85
07	17360	X	16912	-0-	-448	-0-	67	1	16826	3	Y	17	94	1			8
							19	9									
08	17205	X	16887	-0-	-318	-0-	71	1	16816	3	Y	-0-					8
09	16650	X	16096	-0-	-554	-0-	76	1	15944	3	Y	69					77
							76	9									
10	17143	X	799	-0-	-16344	-0-	2	1	560	3	Y	215	292	1			-0-
							237	9									

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
05	6491	X	6491	-0-	-0-	-0-	126	1	6365	2	N	-0-					-0-
06	6330	X	6143	-0-	-187	-0-	128	1	6015	2	N	-0-					-0-
07	6541	X	6009	-0-	-532	-0-	116	1	5893	2	N	-0-					-0-
08	6541	X	6184	-0-	-357	-0-	125	1	6059	2	N	-0-					-0-
09	6330	X	5924	-0-	-406	-0-	112	1	5812	2	N	-0-					-0-
10	6479	X	5921	-0-	-558	-0-	109	1	5812	2	N	-0-					-0-

BENNETT, DONALD WELL #: 12 RRCID -> 250440 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6636 - 7626

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

ARMSTRONG, JAMES WELL #: 5 RRCID -> 250450 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 7115 PERF. 7877 - 10388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	620	N	7	-0-	-613	-0-	7	1			N	-0-					-0-
06	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-
07	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
08	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	1			N	-0-					-0-
09	196	N	196	-0-	-0-	-0-	138	1	58	2	N	-0-					-0-
*10	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	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
05	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	77	1	3277	3	N	78	187	1			75
							86	9									
06	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	76	1	3193	3	N	92					167
							101	9									
07	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	76	1	3275	3	N	72	190	1			49
							79	9									
08	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	67	1	2912	3	N	67					116
							74	9									
09	1950	X	765	-0-	-1185	-0-	17	1	737	3	N	10					126
							11	9									
*10	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					126

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
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MAEYERS"B"-CARPENTER HEIRS (SA) WELL #: 1 RRCID -> 250963 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7868 - 10345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13578	X	11765	-0-	-1813	-0-	270	1	11495	3	N	-0-					-0-
06	13140	X	12647	-0-	-493	-0-	293	1	12354	3	N	-0-					-0-
07	13918	X	13918	-0-	-0-	-0-	315	1	13603	3	N	-0-					-0-
08	13049	X	13049	-0-	-0-	-0-	292	1	12757	3	N	-0-					-0-
09	12660	X	11520	-0-	-1140	-0-	258	1	11262	3	N	-0-					-0-
10	13919	X	12230	-0-	-1689	-0-	400	1	11830	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
05	16269	X	16269	-0-	-0-	-0-	374	1	15895	3	N	-0-					-0-
06	17237	X	17237	-0-	-0-	-0-	400	1	16837	3	N	-0-					-0-
07	16885	X	16885	-0-	-0-	-0-	568	1	16317	3	N	-0-					-0-
08	16600	X	16600	-0-	-0-	-0-	551	1	16049	3	N	-0-					-0-
09	17250	X	16195	-0-	-1055	-0-	536	1	15659	3	N	-0-					-0-
10	17825	X	17656	-0-	-169	-0-	578	1	17078	3	N	-0-					-0-

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
05	10970	X	10970	-0-	-0-	-0-	252	1	10716	3	Y	2					10
							2	9									
06	10545	X	10545	-0-	-0-	-0-	245	1	10300	3	Y	-0-					10
07	10445	X	10445	-0-	-0-	-0-	237	1	10208	3	Y	-0-					10
08	10987	X	10987	-0-	-0-	-0-	245	1	10742	3	Y	-0-					10
09	10110	X	10035	-0-	-75	-0-	224	1	9811	3	Y	-0-					10
*10	10856	X	10856	-0-	-0-	-0-	240	1	10616	3	Y	-0-					10

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
05	9727	X	9727	-0-	-0-	-0-	256	1	9471	2	N	-0-					-0-
06	5820	X	5725	-0-	-95	-0-	153	1	5572	2	N	-0-					-0-
07	7592	X	7592	-0-	-0-	-0-	202	1	7390	2	N	-0-					-0-
08	6683	X	6683	-0-	-0-	-0-	176	1	6507	2	N	-0-					-0-
09	6125	X	6125	-0-	-0-	-0-	159	1	5966	2	N	-0-					-0-
10	6014	X	5549	-0-	-465	-0-	143	1	5406	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
05	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	110	1	4075	2	N	-0-					-0-
06	4140	X	3848	-0-	-292	-0-	103	1	3745	2	N	-0-					-0-
07	4526	X	3347	-0-	-1179	-0-	89	1	3258	2	N	-0-					-0-
08	4526	X	3827	-0-	-699	-0-	101	1	3726	2	N	-0-					-0-
09	4380	X	3798	-0-	-582	-0-	98	1	3700	2	N	-0-					-0-
10	4185	X	3536	-0-	-649	-0-	91	1	3445	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
05	18352	X	14860	-0-	-3492	-0-	614	1	14246	3	N	-0-					-0-
06	17550	X	15378	-0-	-2172	-0-	714	1	14664	3	N	-0-					-0-
07	16647	X	14664	-0-	-1983	-0-	448	1	14216	3	N	-0-					-0-
08	16554	X	14034	-0-	-2520	-0-	430	1	13604	3	N	-0-					-0-
09	16020	X	14144	-0-	-1876	-0-	438	1	13706	3	N	-0-					-0-
10	15903	X	14141	-0-	-1762	-0-	430	1	13711	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
STONER FAMILY PARTNERS WELL #: 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
05	12431	X	10745	-0-	-1686	-0-	209	1	10536	2	N	-0-					-0-
06	12030	X	11094	-0-	-936	-0-	231	1	10863	2	N	-0-					-0-
07	12431	X	9248	-0-	-3183	-0-	179	1	9069	2	N	-0-					-0-
08	12793	X	12793	-0-	-0-	-0-	259	1	12534	2	N	-0-					-0-
09	11503	X	11503	-0-	-0-	-0-	218	1	11285	2	N	-0-					-0-
10	11470	X	11328	-0-	-142	-0-	209	1	11119	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
05	12896	X	12011	-0-	-885	-0-	275	1	11736	3	N	-0-					75
06	14020	X	14020	-0-	-0-	-0-	481	1	13531	3	N	7					82
							8	9									
07	14167	X	13304	-0-	-863	-0-	447	1	12844	3	N	12					94
							13	9									
08	14167	X	12833	-0-	-1334	-0-	426	1	12407	3	N	-0-					94
*09	13710	X	12150	-0-	-1560	-0-	402	1	11740	3	Y	7	71	1			30
							8	9									
*10	14167	X	12944	-0-	-1223	-0-	423	1	12521	3	Y	-0-	13	1			17

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
05	13051	X	12270	-0-	-781	-0-	280	1	11948	3	N	38					38
							42	9									
06	12855	X	12855	-0-	-0-	-0-	298	1	12557	3	N	-0-					38
07	13051	X	12155	-0-	-896	-0-	274	1	11840	3	N	37					75
							41	9									
08	13051	X	11663	-0-	-1388	-0-	260	1	11388	3	N	14					89
							15	9									
09	12630	X	11448	-0-	-1182	-0-	255	1	11190	3	N	3					92
							3	9									
10	13051	X	12626	-0-	-425	-0-	278	1	12319	3	N	26	118	1			-0-
							29	9									

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
05	17546	X	16451	-0-	-1095	-0-	433	1	16018	2	N	-0-					-0-
06	17160	X	17160	-0-	-0-	-0-	457	1	16703	2	N	-0-					-0-
07	17546	X	17335	-0-	-211	-0-	461	1	16874	2	N	-0-					-0-
*08	17546	X	17177	-0-	-369	-0-	679	1	16498	2	N	-0-					-0-
09	16980	X	16285	-0-	-695	-0-	633	1	15652	2	N	-0-					-0-
10	17546	X	17006	-0-	-540	-0-	658	1	16348	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
05	15562	X	14711	-0-	-851	-0-	388	1	14323	2	N	-0-					-0-
06	15060	X	13875	-0-	-1185	-0-	370	1	13505	2	N	-0-					-0-
07	15531	X	15150	-0-	-381	-0-	403	1	14747	2	N	-0-					-0-
08	15531	X	15408	-0-	-123	-0-	609	1	14799	2	N	-0-					-0-
09	16169	X	16169	-0-	-0-	-0-	628	1	15541	2	N	-0-					-0-
*10	15543	X	15543	-0-	-0-	-0-	601	1	14942	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
05	6913	X	6245	-0-	-668	-0-	324	1	5921	2	N	-0-					-0-
06	6540	X	6328	-0-	-212	-0-	269	1	6059	2	N	-0-					-0-
07	6603	X	6149	-0-	-454	-0-	233	1	5916	2	N	-0-					-0-
08	6603	X	6210	-0-	-393	-0-	192	1	6018	2	N	-0-					-0-
09	6330	X	5919	-0-	-411	-0-	222	1	5697	2	N	-0-					-0-
10	6541	X	5303	-0-	-1238	-0-	273	1	5030	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LUMBERMEN "B" WELL #: 14 RRCID -> 250978 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7200 - 9783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6900	X	6900	-0-	-0-	-0-	358	1	6542	2	N	-0-					-0-
06	5774	X	5774	-0-	-0-	-0-	245	1	5529	2	N	-0-					-0-
07	7471	X	6027	-0-	-1444	-0-	229	1	5798	2	N	-0-					-0-
08	7471	X	5383	-0-	-2088	-0-	167	1	5216	2	N	-0-					-0-
09	7230	X	5274	-0-	-1956	-0-	197	1	5077	2	N	-0-					-0-
10	6913	X	5087	-0-	-1826	-0-	262	1	4825	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
05	12749	X	12749	-0-	-0-	-0-	292	1	12457	3	N	-0-					-0-
06	12212	X	12212	-0-	-0-	-0-	283	1	11929	3	N	-0-					-0-
07	12329	X	12329	-0-	-0-	-0-	280	1	12049	3	N	-0-					-0-
08	12434	X	12434	-0-	-0-	-0-	278	1	12156	3	N	-0-					-0-
09	11820	X	11210	-0-	-610	-0-	250	1	10960	3	N	-0-					-0-
*10	12214	X	11189	-0-	-1025	-0-	246	1	10943	3	N	-0-					-0-

JACK MOLLOY WELL #: 4 RRCID -> 251000 COMPL. DATE 04/11/2009 TOTAL DEPTH 6937 PERF. 7050 - 8966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6019	X	6019	-0-	-0-	-0-	203	1	5796	3	N	18					96
							20	9									
06	5520	X	3927	-0-	-1593	-0-	135	1	3786	3	N	5					101
							6	9									
07	5859	X	5688	-0-	-171	-0-	191	1	5489	3	N	7					108
							8	9									
08	9026	X	9026	-0-	-0-	-0-	299	1	8705	3	N	20					128
							22	9									
09	5820	X	5689	-0-	-131	-0-	187	1	5488	3	N	13					141
							14	9									
10	6014	X	3985	-0-	-2029	-0-	130	1	3852	3	N	3					144
							3	9									

JONES, T. L. WELL #: 6 RRCID -> 251002 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 7960 - 10693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10736	X	10736	-0-	-0-	-0-	586	1	10150	2	N	-0-					-0-
06	11388	X	11388	-0-	-0-	-0-	687	1	10701	2	N	-0-					-0-
07	10559	X	10559	-0-	-0-	-0-	685	1	9874	2	N	-0-					-0-
08	14321	X	14321	-0-	-0-	-0-	511	1	13810	2	N	-0-					-0-
09	13611	X	13611	-0-	-0-	-0-	257	1	13354	2	N	-0-					-0-
10	7564	X	6802	-0-	-762	-0-	267	1	6535	2	N	-0-					-0-

JONES, T. L. WELL #: 5 RRCID -> 251006 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 7860 - 10232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9964	X	9964	-0-	-0-	-0-	676	1	9288	2	N	-0-					-0-
06	9390	X	9174	-0-	-216	-0-	629	1	8545	2	N	-0-					-0-
07	9703	X	9576	-0-	-127	-0-	666	1	8910	2	N	-0-					-0-
08	11316	X	11316	-0-	-0-	-0-	472	1	10844	2	N	-0-					-0-
09	12053	X	12053	-0-	-0-	-0-	840	1	11213	2	N	-0-					-0-
*10	11391	X	11391	-0-	-0-	-0-	210	1	11181	2	N	-0-					-0-

J.T. MEADOWS WELL #: 4 RRCID -> 251009 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 6826 PERF. 7111 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	4	4	1			-0-
06	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					Y	1	1	1			-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TADLOCK, MARGARET WELL #: 9 RRCID -> 251021 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 7605 - 9634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	4774	X	782	-0-	-3992	-0-	21	1	761	2	N	-0-			-0-
06	4500	X	3951	-0-	-549	-0-	105	1	3846	2	N	-0-			-0-
07	7418	X	7418	-0-	-0-	-0-	197	1	7221	2	N	-0-			-0-
08	6806	X	6806	-0-	-0-	-0-	179	1	6627	2	N	-0-			-0-
09	6981	X	6981	-0-	-0-	-0-	181	1	6800	2	N	-0-			-0-
*10	8922	X	8922	-0-	-0-	-0-	230	1	8692	2	N	-0-			-0-

FISCUS, JERRY WELL #: 1 RRCID -> 251063 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 8100 - 9863

05	5052	X	5052	-0-	-0-	-0-	98	1	4954	2	N	-0-			-0-
06	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	92	1	4332	2	N	-0-			-0-
07	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	69	1	3517	2	N	-0-			-0-
08	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	70	1	3394	2	N	-0-			-0-
09	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	71	1	3693	2	N	-0-			-0-
*10	4825	X	4825	-0-	-0-	-0-	89	1	4736	2	N	-0-			-0-

MCCARVER, JEFF WELL #: 1 RRCID -> 251068 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 7424 PERF. 8230 - 9632

05	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-			-0-
06	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-			-0-
07	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-			-0-
08	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-			-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-

LIVENGOOD, A. J. WELL #: 3 RRCID -> 251072 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 6844 PERF. 7171 - 8854

05	4960	X	2781	-0-	-2179	-0-	63	1	2718	3	N	-0-			-0-
06	4800	X	3779	-0-	-1021	-0-	87	1	3692	3	N	-0-			-0-
07	5320	X	5320	-0-	-0-	-0-	120	1	5200	3	N	-0-			-0-
08	5418	X	5418	-0-	-0-	-0-	179	1	5239	3	N	-0-			-0-
09	4825	X	4825	-0-	-0-	-0-	108	1	4717	3	N	-0-			-0-
*10	4994	X	4994	-0-	-0-	-0-	109	1	4885	3	N	-0-			-0-

CLEVELAND FEDERAL WELL #: 1 RRCID -> 251108 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 6598 PERF. 7500 - 9872

05	13671	X	13610	-0-	-61	-0-	56	1	13554	3	Y	-0-			-0-
06	13200	X	13184	-0-	-16	-0-	60	1	13124	3	Y	-0-			-0-
07	13640	X	13534	-0-	-106	-0-	53	1	13481	3	Y	-0-			-0-
08	13640	X	13445	-0-	-195	-0-	57	1	13388	3	Y	-0-			-0-
09	13200	X	12886	-0-	-314	-0-	61	1	12825	3	Y	-0-			-0-
10	13609	X	458	-0-	-13151	-0-	2	1	456	3	Y	-0-			-0-

DCCO 1 - SHIRLEY M. HOSEK WELL #: 17 RRCID -> 251111 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 8110 - 10585

05	10466	X	10466	-0-	-0-	-0-	241	1	10225	3	N	-0-			-0-
06	10170	X	9374	-0-	-796	-0-	217	1	9157	3	N	-0-			-0-
07	10509	X	8708	-0-	-1801	-0-	198	1	8510	3	N	-0-			-0-
08	10509	X	8592	-0-	-1917	-0-	193	1	8399	3	N	-0-			-0-
09	10170	X	8427	-0-	-1743	-0-	188	1	8239	3	N	-0-			-0-
10	10478	X	8662	-0-	-1816	-0-	191	1	8471	3	N	-0-			-0-

TEXAS MOTOR SPEEDWAY WELL #: 3 RRCID -> 251145 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 7671 PERF. 7619 - 11425

05	18414	X	14661	-0-	-3753	-0-	386	1	14275	2	N	-0-			-0-
06	17820	X	12905	-0-	-4915	-0-	344	1	12561	2	N	-0-			-0-
07	17267	X	15317	-0-	-1950	-0-	407	1	14910	2	N	-0-			-0-
08	17112	X	17061	-0-	-51	-0-	450	1	16611	2	N	-0-			-0-
09	17036	X	17036	-0-	-0-	-0-	441	1	16595	2	N	-0-			-0-
*10	16988	X	16988	-0-	-0-	-0-	438	1	16550	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 #: 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
05	8308	X	7821	-0-	-487	-0-	406	1	7415	2	N	-0-					-0-
06	8040	X	7320	-0-	-720	-0-	311	1	7009	2	N	-0-					-0-
07	7781	X	6922	-0-	-859	-0-	262	1	6660	2	N	-0-					-0-
08	7812	X	7068	-0-	-744	-0-	219	1	6849	2	N	-0-					-0-
09	7560	X	6906	-0-	-654	-0-	258	1	6648	2	N	-0-					-0-
10	7812	X	6636	-0-	-1176	-0-	342	1	6294	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
05	25792	X	24225	-0-	-1567	-0-	1257	1	22968	2	N	-0-					-0-
06	25080	X	22451	-0-	-2629	-0-	954	1	21497	2	N	-0-					-0-
07	25916	X	23246	-0-	-2670	-0-	881	1	22365	2	N	-0-					-0-
08	25916	X	24135	-0-	-1781	-0-	747	1	23388	2	N	-0-					-0-
09	24180	X	21460	-0-	-2720	-0-	802	1	20658	2	N	-0-					-0-
10	24211	X	24175	-0-	-36	-0-	1244	1	22931	2	N	-0-					-0-

LUMBERMEN "B" WELL #: 8 RRCID -> 251150 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7466 - 8847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15748	X	14226	-0-	-1522	-0-	738	1	13488	2	N	-0-					-0-
06	14700	X	11443	-0-	-3257	-0-	486	1	10957	2	N	-0-					-0-
07	14849	X	8137	-0-	-6712	-0-	308	1	7829	2	N	-0-					-0-
08	14849	X	6195	-0-	-8654	-0-	192	1	6003	2	N	-0-					-0-
09	14190	X	5220	-0-	-8970	-0-	195	1	5025	2	N	-0-					-0-
10	14229	X	5190	-0-	-9039	-0-	267	1	4923	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
05	26288	X	24711	-0-	-1577	-0-	1283	1	23428	2	N	-0-					-0-
06	25080	X	23024	-0-	-2056	-0-	979	1	22045	2	N	-0-					-0-
07	25978	X	23675	-0-	-2303	-0-	897	1	22778	2	N	-0-					-0-
08	25978	X	24273	-0-	-1705	-0-	751	1	23522	2	N	-0-					-0-
09	25140	X	23433	-0-	-1707	-0-	876	1	22557	2	N	-0-					-0-
10	24707	X	24310	-0-	-397	-0-	1251	1	23059	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
05	22413	X	20634	-0-	-1779	-0-	1071	1	19563	2	N	-0-					-0-
06	22620	X	17631	-0-	-4989	-0-	749	1	16882	2	N	-0-					-0-
07	23374	X	19376	-0-	-3998	-0-	734	1	18642	2	N	-0-					-0-
08	23374	X	20317	-0-	-3057	-0-	629	1	19688	2	N	-0-					-0-
09	20850	X	18993	-0-	-1857	-0-	710	1	18283	2	N	-0-					-0-
10	20646	X	19367	-0-	-1279	-0-	997	1	18370	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
05	27280	X	22299	-0-	-4981	-0-	1157	1	21142	2	N	-0-					-0-
06	26400	X	25610	-0-	-790	-0-	1089	1	24521	2	N	-0-					-0-
07	24310	X	24310	-0-	-0-	-0-	921	1	23389	2	N	-0-					-0-
08	23684	X	21785	-0-	-1899	-0-	674	1	21111	2	N	-0-					-0-
09	25620	X	21698	-0-	-3922	-0-	811	1	20887	2	N	-0-					-0-
10	26474	X	21381	-0-	-5093	-0-	1100	1	20281	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
05	29301	X	29301	-0-	-0-	-0-	1521	1	27780	2	N	-0-					-0-
06	29416	X	29416	-0-	-0-	-0-	1251	1	28165	2	N	-0-					-0-
07	29479	X	29479	-0-	-0-	-0-	1117	1	28362	2	N	-0-					-0-
08	27435	X	24553	-0-	-2882	-0-	760	1	23793	2	N	-0-					-0-
09	26550	X	20544	-0-	-6006	-0-	768	1	19776	2	N	-0-					-0-
10	27435	X	20305	-0-	-7130	-0-	1045	1	19260	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 #: 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
05	11501	X	11350	-0-	-151	-0-	260	1	11090	3	Y	-0-					-0-
06	11580	X	10883	-0-	-697	-0-	253	1	10630	3	Y	-0-					-0-
07	11966	X	11269	-0-	-697	-0-	255	1	11001	3	Y	12					12
							13	9									
08	11966	X	11050	-0-	-916	-0-	248	1	10801	3	Y	1					13
							1	9									
09	11160	X	10509	-0-	-651	-0-	235	1	10274	3	Y	-0-					13
*10	11346	X	10852	-0-	-494	-0-	239	1	10612	3	Y	1					14
							1	9									

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 251158 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 7825 - 11950

05	17143	X	14958	-0-	-2185	-0-	14958	3			N	-0-					-0-
06	17550	X	14490	-0-	-3060	-0-	14490	3			N	-0-					-0-
07	18135	X	14999	-0-	-3136	-0-	14999	3			N	-0-					-0-
08	18135	X	14931	-0-	-3204	-0-	14931	3			N	-0-					-0-
09	14910	X	14141	-0-	-769	-0-	14141	3			N	-0-					-0-
10	15004	X	14597	-0-	-407	-0-	14597	3			N	-0-					-0-

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 251159 COMPL. DATE 11/01/2009 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 7733 - 10418

05	9765	X	9128	-0-	-637	-0-	9128	3			N	-0-					-0-
06	9690	X	8962	-0-	-728	-0-	8962	3			N	-0-					-0-
07	10013	X	8947	-0-	-1066	-0-	8947	3			N	-0-					-0-
08	10013	X	9031	-0-	-982	-0-	9031	3			N	-0-					-0-
09	9450	X	8662	-0-	-788	-0-	8662	3			N	-0-					-0-
10	9269	X	9224	-0-	-45	-0-	9224	3			N	-0-					-0-

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 251160 COMPL. DATE 10/04/2009 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7621 - 11896

05	9796	X	7360	-0-	-2436	-0-	7360	3			N	-0-					-0-
06	9390	X	8809	-0-	-581	-0-	8809	3			N	-0-					-0-
07	9610	X	8511	-0-	-1099	-0-	8511	3			N	-0-					-0-
08	9610	X	8398	-0-	-1212	-0-	8398	3			N	-0-					-0-
09	8820	X	7968	-0-	-852	-0-	7968	3			N	-0-					-0-
10	9114	X	8108	-0-	-1006	-0-	8108	3			N	-0-					-0-

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 251161 COMPL. DATE 09/12/2009 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 8238 - 12028

05	14198	X	13865	-0-	-333	-0-	13865	3			N	-0-					-0-
06	15149	X	15149	-0-	-0-	-0-	15149	3			N	-0-					-0-
07	15035	X	12685	-0-	-2350	-0-	12685	3			N	-0-					-0-
08	15035	X	11796	-0-	-3239	-0-	11796	3			N	-0-					-0-
09	14550	X	12547	-0-	-2003	-0-	12547	3			N	-0-					-0-
10	15035	X	12737	-0-	-2298	-0-	12737	3			N	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 26 RRCID -> 251162 COMPL. DATE 12/09/2009 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7649 - 10420

05	11718	X	10614	-0-	-1104	-0-	280	1	10334	2	N	-0-					-0-
06	10800	X	9667	-0-	-1133	-0-	258	1	9409	2	N	-0-					-0-
07	12121	X	12121	-0-	-0-	-0-	322	1	11799	2	N	-0-					-0-
08	12965	X	12965	-0-	-0-	-0-	342	1	12623	2	N	-0-					-0-
09	12283	X	12283	-0-	-0-	-0-	318	1	11965	2	N	-0-					-0-
10	12121	X	11822	-0-	-299	-0-	305	1	11517	2	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. GU "A" WELL #: 4 RRCID -> 251200 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 7131 - 8410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17608	X	16798	-0-	-810	-0-	386	1	16410	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	16875	X	16875	-0-	-0-	-0-	391	1	16484	3	Y	-0-					-0-
07	15810	X	14208	-0-	-1602	-0-	322	1	13886	3	Y	-0-					-0-
08	15965	X	7797	-0-	-8168	-0-	174	1	7623	3	Y	-0-					-0-
09	15450	X	10285	-0-	-5165	-0-	229	1	10056	3	Y	-0-					-0-
*10	16992	X	16992	-0-	-0-	-0-	375	1	16617	3	Y	-0-					-0-

BROWN, NINA WELL #: 2 RRCID -> 251204 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7603 - 8154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1333	X	191	-0-	-1142	-0-	4	1	187	2	N	-0-					-0-
06	1290	X	15	-0-	-1275	-0-	15	2			N	-0-					-0-
07	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-
08	1333	X	6	-0-	-1327	-0-	6	2			N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICHARD SCOTT WELL #: 1 RRCID -> 251206 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 8007 - 11137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12493	X	11247	-0-	-1246	-0-	219	1	11028	2	N	-0-					-0-
06	11760	X	10806	-0-	-954	-0-	225	1	10581	2	N	-0-					-0-
07	11966	X	11019	-0-	-947	-0-	213	1	10806	2	N	-0-					-0-
08	11625	X	10958	-0-	-667	-0-	222	1	10736	2	N	-0-					-0-
09	10890	X	10359	-0-	-531	-0-	196	1	10163	2	N	-0-					-0-
10	11253	X	10943	-0-	-310	-0-	202	1	10741	2	N	-0-					-0-

MATTHEWS, DON WELL #: 4 RRCID -> 251274 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 8149 - 10793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		13739	-0-	13739	13739	278	1	13461	2	N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		13437	-0-	13437	27176	810	1	12627	2	N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		15477	-0-	15477	42653	767	1	14710	2	N	-0-					-0-

DON MATTHEWS WELL #: 6 RRCID -> 251275 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 8085 - 10767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17949	X	16956	-0-	-993	-0-	330	1	16626	2	N	-0-					-0-
06	17280	X	16130	-0-	-1150	-0-	336	1	15794	2	N	-0-					-0-
07	17794	X	16352	-0-	-1442	-0-	316	1	16036	2	N	-0-					-0-
08	17329	X	7495	-0-	-9834	-0-	152	1	7343	2	N	-0-					-0-
09	16620	X	10110	-0-	-6510	-0-	685	1	9425	2	N	-0-					-0-
10	16957	X	10271	-0-	-6686	-0-	711	1	9560	2	N	-0-					-0-

JACKSON, LUCILLE WELL #: 1 RRCID -> 251282 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 7700 - 9697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15035	X	14154	-0-	-881	-0-	275	1	13879	2	N	-0-					-0-
06	14550	X	12864	-0-	-1686	-0-	268	1	12596	2	N	-0-					-0-
07	15035	X	11192	-0-	-3843	-0-	216	1	10976	2	N	-0-					-0-
08	15035	X	13119	-0-	-1916	-0-	266	1	12853	2	N	-0-					-0-
09	14550	X	12419	-0-	-2131	-0-	235	1	12184	2	N	-0-					-0-
10	14167	X	13360	-0-	-807	-0-	246	1	13114	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TUCKER, J. C. GU WELL #: 1 RRCID -> 251283 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 7325 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	10044	X	9044	-0-	-1000	-0-	207	1	8837	3	N	-0-			-0-
06	9720	X	9312	-0-	-408	-0-	216	1	9096	3	N	-0-			-0-
07	10044	X	9550	-0-	-494	-0-	216	1	9334	3	N	-0-			-0-
08	9920	X	9563	-0-	-357	-0-	214	1	9349	3	N	-0-			-0-
09	9300	X	8460	-0-	-840	-0-	189	1	8271	3	N	-0-			-0-
10	9610	X	8124	-0-	-1486	-0-	180	1	7944	3	N	-0-			-0-

WALLS, WOODY WELL #: 1 RRCID -> 251285 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7657 - 10182

05	10385	X	9521	-0-	-864	-0-	185	1	9336	2	N	-0-			-0-
06	10050	X	8906	-0-	-1144	-0-	185	1	8721	2	N	-0-			-0-
07	10385	X	8682	-0-	-1703	-0-	168	1	8514	2	N	-0-			-0-
08	10292	X	8649	-0-	-1643	-0-	175	1	8474	2	N	-0-			-0-
09	9810	X	8224	-0-	-1586	-0-	156	1	8068	2	N	-0-			-0-
10	9517	X	8839	-0-	-678	-0-	163	1	8676	2	N	-0-			-0-

LUMBERMEN "A" WELL #: 1 RRCID -> 251288 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7448 - 9830

05	9309	X	9309	-0-	-0-	-0-	483	1	8826	2	N	-0-			-0-
06	9411	X	9411	-0-	-0-	-0-	400	1	9011	2	N	-0-			-0-
07	8161	X	8161	-0-	-0-	-0-	309	1	7852	2	N	-0-			-0-
08	8510	X	8510	-0-	-0-	-0-	263	1	8247	2	N	-0-			-0-
09	8145	X	8145	-0-	-0-	-0-	304	1	7841	2	N	-0-			-0-
*10	8864	X	8864	-0-	-0-	-0-	456	1	8408	2	N	-0-			-0-

CLARK, MATT GU "B" WELL #: 8 RRCID -> 251289 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8150 - 10300

*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-
*05	10974	X	7407	-0-	-3567	-0-	169	1	7238	3	N	-0-			-0-
06	10620	X	9220	-0-	-1400	-0-	214	1	9006	3	N	-0-			-0-
07	10633	X	9303	-0-	-1330	-0-	210	1	9093	3	N	-0-			-0-
08	10168	X	9090	-0-	-1078	-0-	203	1	8887	3	N	-0-			-0-
09	9750	X	8683	-0-	-1067	-0-	194	1	8489	3	N	-0-			-0-
*10	9517	X	8886	-0-	-631	-0-	196	1	8690	3	N	-0-			-0-

AUSTIN, R. E. WELL #: 4 RRCID -> 251291 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 6896 PERF. 7536 - 8635

05	13073	X	13073	-0-	-0-	-0-	300	1	12773	3	N	-0-			-0-
06	13465	X	13465	-0-	-0-	-0-	312	1	13153	3	N	-0-			-0-
07	13898	X	13898	-0-	-0-	-0-	315	1	13583	3	N	-0-			-0-
08	13288	X	13288	-0-	-0-	-0-	298	1	12990	3	N	-0-			-0-
09	12331	X	12331	-0-	-0-	-0-	275	1	12056	3	N	-0-			-0-
*10	12649	X	12649	-0-	-0-	-0-	280	1	12369	3	N	-0-			-0-

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 251295 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 7968 - 10500

05	7905	X	7213	-0-	-692	-0-	166	1	7047	3	N	-0-			-0-
06	7650	X	-0-	-0-	-7650	-0-					N	-0-			-0-
07	7905	X	7631	-0-	-274	-0-	257	1	7374	3	N	-0-			-0-
08	7657	X	-0-	-0-	-7657	-0-					N	-0-			-0-
09	7410	X	-0-	-0-	-7410	-0-					N	-0-			-0-
10	7626	X	6694	-0-	-932	-0-	219	1	6475	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
RAWLE B WELL #: 1 RRCID -> 251297 COMPL. DATE 03/25/2009 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7350 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19499	X	16668	-0-	-2831	-0-	379	1	16191	3	N	89					259
							98	9									
06	18780	X	16231	-0-	-2549	-0-	374	1	15787	3	N	64	186	1			137
							70	9									
07	17050	X	16683	-0-	-367	-0-	376	1	16233	3	N	67					204
							74	9									
08	17050	X	16844	-0-	-206	-0-	374	1	16389	3	N	74	190	1			88
							81	9									
09	16500	X	15584	-0-	-916	-0-	345	1	15155	3	N	76					164
							84	9									
10	16771	X	16712	-0-	-59	-0-	363	1	16154	3	N	177					341
							195	9									

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 251298 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 7674 PERF. 8155 - 9485

05	3875	X	3641	-0-	-234	-0-	84	1	3557	3	N	-0-					-0-
06	3720	X	3703	-0-	-17	-0-	86	1	3617	3	N	-0-					-0-
07	3813	X	3623	-0-	-190	-0-	122	1	3501	3	N	-0-					-0-
08	3813	X	3785	-0-	-28	-0-	125	1	3660	3	N	-0-					-0-
09	3690	X	3654	-0-	-36	-0-	121	1	3533	3	N	-0-					-0-
*10	4453	X	4453	-0-	-0-	-0-	145	1	4308	3	N	-0-					-0-

R. M. ALLISTON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 251299 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 7354 - 10854

05	15128	X	14250	-0-	-878	-0-	375	1	13875	2	N	-0-					-0-
06	14640	X	13285	-0-	-1355	-0-	354	1	12931	2	N	-0-					-0-
07	14508	X	14219	-0-	-289	-0-	378	1	13841	2	N	-0-					-0-
08	15827	X	15827	-0-	-0-	-0-	417	1	15410	2	N	-0-					-0-
09	14848	X	14848	-0-	-0-	-0-	385	1	14463	2	N	-0-					-0-
*10	14781	X	14781	-0-	-0-	-0-	381	1	14400	2	N	-0-					-0-

WATSON, AZLEE WELL #: 7 RRCID -> 251301 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 8033 - 11475

05	10044	X	7987	-0-	-2057	-0-	493	1	7494	2	N	-0-					-0-
06	8940	X	7764	-0-	-1176	-0-	428	1	7336	2	N	-0-					-0-
07	9238	X	6548	-0-	-2690	-0-	351	1	6197	2	N	-0-					-0-
08	8339	X	7549	-0-	-790	-0-	433	1	7116	2	N	-0-					-0-
09	7770	X	7420	-0-	-350	-0-	353	1	7067	2	N	-0-					-0-
*10	8253	X	8253	-0-	-0-	-0-	584	1	7669	2	N	-0-					-0-

WEBER, JOHN WELL #: 3 RRCID -> 251303 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8705 - 11266

05	10071	X	10071	-0-	-0-	-0-	196	1	9875	2	N	-0-					-0-
06	9167	X	9167	-0-	-0-	-0-	191	1	8976	2	N	-0-					-0-
07	8857	X	8857	-0-	-0-	-0-	171	1	8686	2	N	-0-					-0-
08	9091	X	9091	-0-	-0-	-0-	184	1	8907	2	N	-0-					-0-
09	9157	X	9157	-0-	-0-	-0-	173	1	8984	2	N	-0-					-0-
*10	9356	X	9356	-0-	-0-	-0-	172	1	9184	2	N	-0-					-0-

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 251307 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 7901 - 9750

05	8060	X	7587	-0-	-473	-0-	174	1	7413	3	N	-0-					-0-
06	7740	X	7716	-0-	-24	-0-	179	1	7537	3	N	-0-					-0-
07	7905	X	7547	-0-	-358	-0-	254	1	7293	3	N	-0-					-0-
08	7905	X	7887	-0-	-18	-0-	261	1	7626	3	N	-0-					-0-
09	7710	X	7606	-0-	-104	-0-	252	1	7354	3	N	-0-					-0-
*10	9276	X	9276	-0-	-0-	-0-	303	1	8973	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WEBER, JOHN WELL #: 2 RRCID -> 251308 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8332 - 11432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10292	X	9317	-0-	-975	-0-	181	1	9136	2	N	-0-					-0-
06	9750	X	8824	-0-	-926	-0-	184	1	8640	2	N	-0-					-0-
07	9920	X	8848	-0-	-1072	-0-	171	1	8677	2	N	-0-					-0-
08	9641	X	8609	-0-	-1032	-0-	174	1	8435	2	N	-0-					-0-
09	9180	X	8001	-0-	-1179	-0-	151	1	7850	2	N	-0-					-0-
10	9331	X	8212	-0-	-1119	-0-	151	1	8061	2	N	-0-					-0-

BUSSEY, THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 251309 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 7673 - 10202

05	11625	X	11084	-0-	-541	-0-	216	1	10868	2	N	-0-					-0-
06	11250	X	10348	-0-	-902	-0-	215	1	10133	2	N	-0-					-0-
07	11625	X	10299	-0-	-1326	-0-	199	1	10100	2	N	-0-					-0-
08	11377	X	9932	-0-	-1445	-0-	201	1	9731	2	N	-0-					-0-
09	10920	X	10130	-0-	-790	-0-	192	1	9938	2	N	-0-					-0-
10	11098	X	10305	-0-	-793	-0-	190	1	10115	2	N	-0-					-0-

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 251313 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 7821 - 10070

05	5026	X	5026	-0-	-0-	-0-	115	1	4911	3	N	-0-					-0-
06	5107	X	5107	-0-	-0-	-0-	119	1	4988	3	N	-0-					-0-
07	4996	X	4996	-0-	-0-	-0-	168	1	4828	3	N	-0-					-0-
08	5222	X	5222	-0-	-0-	-0-	173	1	5049	3	N	-0-					-0-
09	5038	X	5038	-0-	-0-	-0-	166	1	4872	3	N	-0-					-0-
*10	6145	X	6145	-0-	-0-	-0-	201	1	5944	3	N	-0-					-0-

J.V. HAMPTON WELL #: 12 RRCID -> 251366 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 7783 PERF. 7950 - 10330

05	20956	X	18999	-0-	-1957	-0-	434	1	18512	3	N	48	186	1			18
							53	9									
06	19980	X	18199	-0-	-1781	-0-	419	1	17689	3	N	83					101
							91	9									
07	20429	X	18746	-0-	-1683	-0-	424	1	18290	3	N	29					130
							32	9									
08	20212	X	18311	-0-	-1901	-0-	408	1	17856	3	N	43	155	1			18
							47	9									
09	19020	X	17672	-0-	-1348	-0-	393	1	17254	3	N	23					41
							25	9									
*10	19003	X	18192	-0-	-811	-0-	401	1	17781	3	N	9					50
							10	9									

NANCE WELL #: C 4 RRCID -> 251368 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7730 - 9354

05	9533	X	9533	-0-	-0-	-0-	584	1	8949	2	N	-0-					-0-
06	9402	X	9402	-0-	-0-	-0-	536	1	8866	2	N	-0-					-0-
07	8308	X	5204	-0-	-3104	-0-	191	1	5013	2	N	-0-					-0-
08	10039	X	10039	-0-	-0-	-0-	370	1	9669	2	N	-0-					-0-
09	10410	X	10410	-0-	-0-	-0-	374	1	10036	2	N	-0-					-0-
*10	10328	X	10328	-0-	-0-	-0-	370	1	9958	2	N	-0-					-0-

R. M. ALLISTON GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 251370 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 7168 PERF. 7910 - 10584

05	10974	X	9749	-0-	-1225	-0-	257	1	9492	2	N	-0-					-0-
06	10620	X	8570	-0-	-2050	-0-	228	1	8342	2	N	-0-					-0-
07	11036	X	10095	-0-	-941	-0-	268	1	9827	2	N	-0-					-0-
08	11323	X	11323	-0-	-0-	-0-	298	1	11025	2	N	-0-					-0-
09	10720	X	10720	-0-	-0-	-0-	278	1	10442	2	N	-0-					-0-
10	10106	X	7022	-0-	-3084	-0-	181	1	6841	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WEBER, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 251372 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 8229 PERF. 8199 - 11966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7811	X	7811	-0-	-0-	-0-	152	1	7659	2	N	-0-					-0-
06	7321	X	7321	-0-	-0-	-0-	152	1	7169	2	N	-0-					-0-
07	7421	X	7421	-0-	-0-	-0-	143	1	7278	2	N	-0-					-0-
08	7360	X	7360	-0-	-0-	-0-	149	1	7211	2	N	-0-					-0-
09	7055	X	7055	-0-	-0-	-0-	133	1	6922	2	N	-0-					-0-
*10	7495	X	7495	-0-	-0-	-0-	138	1	7357	2	N	-0-					-0-

MATTHEWS, DON WELL #: 2 RRCID -> 251387 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 8027 - 10934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5146	X	5016	-0-	-130	-0-	98	1	4918	2	N	-0-					-0-
06	4980	X	4654	-0-	-326	-0-	97	1	4557	2	N	-0-					-0-
07	5036	X	5036	-0-	-0-	-0-	97	1	4939	2	N	-0-					-0-
08	5022	X	4728	-0-	-294	-0-	96	1	4632	2	N	-0-					-0-
09	4860	X	4528	-0-	-332	-0-	86	1	4442	2	N	-0-					-0-
*10	5356	X	5356	-0-	-0-	-0-	99	1	5257	2	N	-0-					-0-

THELMA JEAN TURNER WELL #: 1H RRCID -> 251430 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 7907 - 11980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8773	X	7987	-0-	-786	-0-	493	1	7494	2	N	-0-					-0-
06	8160	X	7472	-0-	-688	-0-	412	1	7060	2	N	-0-					-0-
07	8370	X	7581	-0-	-789	-0-	406	1	7175	2	N	-0-					-0-
08	8742	X	7271	-0-	-1471	-0-	417	1	6854	2	N	-0-					-0-
09	8460	X	6814	-0-	-1646	-0-	349	1	6465	2	N	-0-					-0-
10	8742	X	7193	-0-	-1549	-0-	354	1	6839	2	N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "H" WELL #: 4 RRCID -> 251440 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7325 - 7871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3224	X	3188	-0-	-36	-0-	74	1	3114	3	Y	-0-					10
06	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	69	1	2924	3	Y	-0-					10
07	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	69	1	2991	3	Y	3					13
							3	9									
08	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	68	1	2936	3	Y	-0-					13
09	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	65	1	2837	3	Y	-0-					13
*10	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	66	1	2899	3	Y	-0-					13

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
05	15593	X	8623	-0-	-6970	-0-	198	1	8425	3	N	-0-					-0-
06	13890	X	8426	-0-	-5464	-0-	195	1	8231	3	N	-0-					-0-
07	16699	X	16699	-0-	-0-	-0-	561	1	16138	3	N	-0-					-0-
08	19360	X	19360	-0-	-0-	-0-	642	1	18718	3	N	-0-					-0-
09	18314	X	18314	-0-	-0-	-0-	606	1	17708	3	N	-0-					-0-
*10	17587	X	17587	-0-	-0-	-0-	575	1	17012	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
05	20739	X	18717	-0-	-2022	-0-	493	1	18224	2	N	-0-					-0-
06	19800	X	18021	-0-	-1779	-0-	480	1	17541	2	N	-0-					-0-
07	20150	X	18007	-0-	-2143	-0-	479	1	17528	2	N	-0-					-0-
08	19623	X	18054	-0-	-1569	-0-	476	1	17578	2	N	-0-					-0-
09	18660	X	17397	-0-	-1263	-0-	451	1	16946	2	N	-0-					-0-
*10	18966	X	18966	-0-	-0-	-0-	489	1	18477	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LAPRELL-DAY (SA) WELL #: 2 RRCID -> 251561 COMPL. DATE 03/08/2009 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7590 - 11464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	10315	X	10315	-0-	-0-	-0-	1437	1	8878	2	N	-0-			-0-
06	9246	X	9246	-0-	-0-	-0-	1308	1	7938	2	N	-0-			-0-
07	9977	X	9977	-0-	-0-	-0-	1186	1	8791	2	N	-0-			-0-
08	9407	X	9407	-0-	-0-	-0-	1169	1	8238	2	N	-0-			-0-
09	8968	X	8968	-0-	-0-	-0-	1121	1	7847	2	N	-0-			-0-
*10	9174	X	9174	-0-	-0-	-0-	1156	1	8018	2	N	-0-			-0-

FORD, EVERETT WELL #: 1 RRCID -> 251604 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 7150 - 8553

05	7285	X	6617	-0-	-668	-0-	79	1	6538	3	N	-0-			-0-
06	7050	X	6935	-0-	-115	-0-	161	1	6774	3	N	-0-			-0-
07	7285	X	7158	-0-	-127	-0-	163	1	6995	3	N	-0-			-0-
08	7223	X	7033	-0-	-190	-0-	158	1	6875	3	N	-0-			-0-
09	7004	X	7004	-0-	-0-	-0-	157	1	6847	3	N	-0-			-0-
*10	7284	X	7284	-0-	-0-	-0-	161	1	7123	3	N	-0-			-0-

MAEYERS "A" - MAEYERS "B" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 251719 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7623 PERF. 7836 - 10480

05	17050	X	14255	-0-	-2795	-0-	328	1	13927	3	N	-0-			-0-
06	16500	X	16430	-0-	-70	-0-	565	1	15865	3	N	-0-			-0-
07	17050	X	16041	-0-	-1009	-0-	539	1	15502	3	N	-0-			-0-
08	17282	X	17282	-0-	-0-	-0-	574	1	16708	3	N	-0-			-0-
09	16440	X	15578	-0-	-862	-0-	516	1	15062	3	N	-0-			-0-
10	16988	X	14499	-0-	-2489	-0-	474	1	14025	3	N	-0-			-0-

TCU-BLAKLEY "C-D"(SA) WELL #: 2 RRCID -> 251720 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7946 - 11100

05	21850	X	21850	-0-	-0-	-0-	576	1	21274	2	N	-0-			-0-
06	20641	X	20641	-0-	-0-	-0-	550	1	20091	2	N	-0-			-0-
07	21379	X	21379	-0-	-0-	-0-	569	1	20810	2	N	-0-			-0-
08	20880	X	20880	-0-	-0-	-0-	550	1	20330	2	N	-0-			-0-
09	19849	X	19849	-0-	-0-	-0-	514	1	19335	2	N	-0-			-0-
*10	20153	X	20153	-0-	-0-	-0-	520	1	19633	2	N	-0-			-0-

LAPRELLE - PORTER - DAY (SA) WELL #: 1 RRCID -> 251721 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 7282 PERF. 7510 - 10935

05	8436	X	8436	-0-	-0-	-0-	1345	1	7091	2	N	-0-			-0-
06	8340	X	7305	-0-	-1035	-0-	1238	1	6067	2	N	-0-			-0-
07	8618	X	6014	-0-	-2604	-0-	1076	1	4938	2	N	-0-			-0-
08	8618	X	6452	-0-	-2166	-0-	1078	1	5374	2	N	-0-			-0-
09	8160	X	6115	-0-	-2045	-0-	1027	1	5088	2	N	-0-			-0-
10	8432	X	5578	-0-	-2854	-0-	1043	1	4535	2	N	-0-			-0-

LAPRELL - L. B. J. (SA) WELL #: 1 RRCID -> 251722 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7810 - 12080

05	19313	X	19210	-0-	-103	-0-	1177	1	18033	2	N	-0-			-0-
06	18833	X	18833	-0-	-0-	-0-	1074	1	17759	2	N	-0-			-0-
07	19869	X	19869	-0-	-0-	-0-	729	1	19140	2	N	-0-			-0-
08	19555	X	19555	-0-	-0-	-0-	720	1	18835	2	N	-0-			-0-
09	20869	X	20869	-0-	-0-	-0-	753	1	20116	2	N	-0-			-0-
*10	22722	X	22722	-0-	-0-	-0-	813	1	21909	2	N	-0-			-0-

MAEYERS "A" - MAEYERS "B" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 251725 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7756 - 10570

05	19073	X	19073	-0-	-0-	-0-	439	1	18634	3	N	-0-			-0-
06	19603	X	19603	-0-	-0-	-0-	674	1	18929	3	N	-0-			-0-
07	20634	X	20634	-0-	-0-	-0-	694	1	19940	3	N	-0-			-0-
08	19871	X	17767	-0-	-2104	-0-	590	1	17177	3	N	-0-			-0-
09	19590	X	16853	-0-	-2737	-0-	558	1	16295	3	N	-0-			-0-
10	20646	X	19042	-0-	-1604	-0-	623	1	18419	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MAEYERS "B" - MAEYERS "A" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 251727 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 7796 - 10294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11377	X	10120	-0-	-1257	-0-	233	1	9887	3	N	-0-					-0-
06	11010	X	10245	-0-	-765	-0-	238	1	10007	3	N	-0-					-0-
07	11160	X	10681	-0-	-479	-0-	243	1	10438	3	N	-0-					-0-
08	11160	X	10648	-0-	-512	-0-	238	1	10410	3	N	-0-					-0-
09	10260	X	10245	-0-	-15	-0-	229	1	10016	3	N	-0-					-0-
10	10695	X	10033	-0-	-662	-0-	329	1	9704	3	N	-0-					-0-

BERT PIPES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 251739 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 7295 PERF. 7690 - 9834

05	5115	X	5103	-0-	-12	-0-	928	1	4143	3	N	29					62
							32	9									
06	5659	X	5659	-0-	-0-	-0-	979	1	4626	3	N	49					111
							54	9									
07	5115	X	4226	-0-	-889	-0-	973	1	3172	3	N	74	173	1			12
							81	9									
08	6761	X	6761	-0-	-0-	-0-	1029	1	5692	3	N	36					48
							40	9									
09	5563	X	5563	-0-	-0-	-0-	973	1	4534	3	N	51					99
							56	9									
*10	5699	X	5699	-0-	-0-	-0-	1003	1	4593	3	N	94	70	1			123
							103	9									

JACK MOLLOY WELL #: 5 RRCID -> 251942 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 6929 PERF. 7200 - 10004

05	12240	X	12240	-0-	-0-	-0-	414	1	11791	3	N	32	188	1			64
							35	9									
06	12687	X	12687	-0-	-0-	-0-	434	1	12225	3	N	25					89
							28	9									
07	9933	X	9933	-0-	-0-	-0-	332	1	9583	3	N	16					105
							18	9									
08	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	480	1	3380	3	N	4					109
							4	9									
09	11760	X	11760	-0-	-0-	-0-	1200	1	10540	3	N	18					127
							20	9									
*10	11162	X	11162	-0-	-0-	-0-	950	1	10726	3	N	67					194
							74	9									

JONES, T. L. WELL #: 4 RRCID -> 251943 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 8099 - 9886

05	6634	X	6488	-0-	-146	-0-	637	1	5851	2	N	-0-					-0-
06	6390	X	6189	-0-	-201	-0-	592	1	5597	2	N	-0-					-0-
07	6944	X	6838	-0-	-106	-0-	630	1	6208	2	N	-0-					-0-
08	9396	X	9396	-0-	-0-	-0-	433	1	8963	2	N	-0-					-0-
09	8253	X	8253	-0-	-0-	-0-	156	1	8097	2	N	-0-					-0-
*10	8547	X	8547	-0-	-0-	-0-	158	1	8389	2	N	-0-					-0-

J.T. MEADOWS WELL #: 3 RRCID -> 252043 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 7471 - 10014

05	4991	X	1959	-0-	-3032	-0-	44	1	1871	3	N	40					84
							44	9									
06	5070	X	3524	-0-	-1546	-0-	120	1	3368	3	N	33					117
							36	9									
07	5239	X	4274	-0-	-965	-0-	142	1	4100	3	N	29					146
							32	9									
08	5239	X	2361	-0-	-2878	-0-	78	1	2271	3	N	11					157
							12	9									
09	3510	X	1734	-0-	-1776	-0-	57	1	1677	3	N	-0-					157
*10	4278	X	1619	-0-	-2659	-0-	53	1	1565	3	N	1					158
							1	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WEST, BOB WELL #: 10 RRCID -> 252058 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 6589 PERF. 6675 - 8933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5204	X	5204	-0-	-0-	-0-	1465	1	3739	3	N	-0-					-0-
06	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	1500	1	1792	3	N	-0-					-0-
07	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	1550	1	2049	3	N	-0-					-0-
08	2263	X	1506	-0-	-757	-0-	1506	1			N	-0-					-0-
09	2190	X	1692	-0-	-498	-0-	390	1	1302	3	N	-0-					-0-
10	2263	X	1536	-0-	-727	-0-	205	1	1331	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
05	2294	X	1302	-0-	-992	-0-	518	1	784	3	N	-0-					-0-
06	3600	X	1334	-0-	-2266	-0-	486	1	848	3	N	-0-					-0-
07	3720	X	579	-0-	-3141	-0-	579	1			N	-0-					-0-
08	3720	X	48	-0-	-3672	-0-	48	1			N	-0-					-0-
09	1320	X	131	-0-	-1189	-0-	131	1			N	-0-					-0-
10	1364	X	558	-0-	-806	-0-	558	1			N	-0-					-0-

SHOOP "B" - DCCO 4 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 252097 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8141 - 10690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7378	X	6800	-0-	-578	-0-	179	1	6621	2	N	-0-					-0-
06	7020	X	6410	-0-	-610	-0-	171	1	6239	2	N	-0-					-0-
*07	7126	X	7126	-0-	-0-	-0-	191	1	6935	2	N	-0-					-0-
08	6974	X	6974	-0-	-0-	-0-	276	1	6698	2	N	-0-					-0-
09	6665	X	6665	-0-	-0-	-0-	173	1	6492	2	N	-0-					-0-
*10	7351	X	7351	-0-	-0-	-0-	190	1	7161	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
05	8029	X	7444	-0-	-585	-0-	171	1	7273	3	N	-0-					-0-
06	7770	X	6723	-0-	-1047	-0-	156	1	6567	3	N	-0-					-0-
*07	8029	X	7218	-0-	-811	-0-	164	1	7054	3	N	-0-					-0-
08	7781	X	7180	-0-	-601	-0-	161	1	7019	3	N	-0-					-0-
09	7530	X	6811	-0-	-719	-0-	152	1	6659	3	N	-0-					-0-
*10	7440	X	7088	-0-	-352	-0-	157	1	6931	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
05	9548	X	8785	-0-	-763	-0-	201	1	8584	3	Y	-0-					2
06	8910	X	8567	-0-	-343	-0-	199	1	8368	3	Y	-0-					2
07	8835	X	7976	-0-	-859	-0-	180	1	7796	3	Y	-0-					2
08	8835	X	7550	-0-	-1285	-0-	169	1	7381	3	Y	-0-					2
09	8580	X	7862	-0-	-718	-0-	175	1	7687	3	Y	-0-					2
10	8866	X	7867	-0-	-999	-0-	174	1	7693	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
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MAGGIE WATTS WELL #: 9 RRCID -> 252202 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 7300 - 10164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11780	X	11336	-0-	-444	-0-	257	1	10971	3	N	98					155
							108	9									
06	11400	X	10411	-0-	-989	-0-	240	1	10147	3	N	22	47	1			130
							24	9									
07	11687	X	10568	-0-	-1119	-0-	238	1	10312	3	N	16					146
							18	9									
08	11687	X	10277	-0-	-1410	-0-	229	1	10038	3	N	9					155
							10	9									
09	11310	X	8479	-0-	-2831	-0-	188	1	8283	3	N	7					162
							8	9									
10	11346	X	8838	-0-	-2508	-0-	195	1	8637	3	N	5					167
							6	9									

DCCO 2 - RAY WILLIAMS WELL #: 20 RRCID -> 252203 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 7488 PERF. 7857 - 10380

05	4483	X	4483	-0-	-0-	-0-	982	1	3501	3	N	-0-					-0-
06	4677	X	4677	-0-	-0-	-0-	958	1	3719	3	N	-0-					-0-
07	4690	X	4690	-0-	-0-	-0-	973	1	3717	3	N	-0-					-0-
08	4659	X	4659	-0-	-0-	-0-	965	1	3694	3	N	-0-					-0-
09	4615	X	4615	-0-	-0-	-0-	873	1	3742	3	N	-0-					-0-
*10	4843	X	4843	-0-	-0-	-0-	956	1	3887	3	N	-0-					-0-

DOOLEY, DAVID M. WELL #: 6 RRCID -> 252204 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 7810 - 12164

05	20925	X	20864	-0-	-61	-0-	550	1	20314	2	N	-0-					-0-
06	20250	X	20218	-0-	-32	-0-	539	1	19679	2	N	-0-					-0-
07	22591	X	22591	-0-	-0-	-0-	601	1	21990	2	N	-0-					-0-
08	20925	X	13667	-0-	-7258	-0-	360	1	13307	2	N	-0-					-0-
09	20250	X	15480	-0-	-4770	-0-	401	1	15079	2	N	-0-					-0-
*10	22157	X	22157	-0-	-0-	-0-	571	1	21586	2	N	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 252205 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7850 - 9704

05	15056	X	15056	-0-	-0-	-0-	595	1	14461	2	N	-0-					-0-
06	14475	X	14475	-0-	-0-	-0-	386	1	14089	2	N	-0-					-0-
07	15066	X	14849	-0-	-217	-0-	592	1	14257	2	N	-0-					-0-
08	15066	X	14821	-0-	-245	-0-	586	1	14235	2	N	-0-					-0-
09	14580	X	14499	-0-	-81	-0-	563	1	13936	2	N	-0-					-0-
10	15066	X	15027	-0-	-39	-0-	581	1	14446	2	N	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 252206 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 7790 - 10194

05	15035	X	14204	-0-	-831	-0-	561	1	13643	2	N	-0-					-0-
06	14550	X	13275	-0-	-1275	-0-	354	1	12921	2	N	-0-					-0-
07	15035	X	14174	-0-	-861	-0-	565	1	13609	2	N	-0-					-0-
08	14911	X	13847	-0-	-1064	-0-	547	1	13300	2	N	-0-					-0-
09	14430	X	12633	-0-	-1797	-0-	491	1	12142	2	N	-0-					-0-
10	14198	X	13008	-0-	-1190	-0-	503	1	12505	2	N	-0-					-0-

DCCO 3 - MAE C. NALER WELL #: 20 RRCID -> 252208 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 8167 - 11889

05	10056	X	10056	-0-	-0-	-0-	265	1	9791	2	N	-0-					-0-
06	9247	X	9247	-0-	-0-	-0-	246	1	9001	2	N	-0-					-0-
07	9593	X	9593	-0-	-0-	-0-	257	1	9336	2	N	-0-					-0-
08	10647	X	10647	-0-	-0-	-0-	281	1	10366	2	N	-0-					-0-
09	9706	X	9706	-0-	-0-	-0-	251	1	9455	2	N	-0-					-0-
*10	10323	X	10323	-0-	-0-	-0-	266	1	10057	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 252209 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 7676 PERF. 7914 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17461	X	6117	-0-	-11344	-0-	140	1	5977	3	N	-0-					-0-
06	5880	X	-0-	-0-	-5880	-0-					N	-0-					-0-
07	8258	X	8258	-0-	-0-	-0-	278	1	7980	3	N	-0-					-0-
08	6107	X	-0-	-0-	-6107	-0-					N	-0-					-0-
09	5910	X	-0-	-0-	-5910	-0-					N	-0-					-0-
*10	6621	X	6621	-0-	-0-	-0-	217	1	6404	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
05	9703	X	8932	-0-	-771	-0-	34	1	44	2	N	-0-					-0-
							8854	3									
06	9330	X	7729	-0-	-1601	-0-	32	1	2	2	N	-0-					-0-
							7695	3									
07	9796	X	7601	-0-	-2195	-0-	27	1	5	2	N	-0-					-0-
							7569	3									
08	9796	X	7555	-0-	-2241	-0-	29	1	7526	3	N	-0-					-0-
09	9480	X	8020	-0-	-1460	-0-	34	1	7986	3	N	-0-					-0-
10	8928	X	8436	-0-	-492	-0-	29	1	8407	3	N	-0-					-0-

J.T. MEADOWS WELL #: 6 RRCID -> 252211 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 6847 PERF. 7066 - 9625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11896	X	11896	-0-	-0-	-0-	271	1	11538	3	N	79					178
							87	9									
06	11491	X	11491	-0-	-0-	-0-	391	1	10998	3	N	93	186	1			85
							102	9									
07	14862	X	14862	-0-	-0-	-0-	494	1	14246	3	N	111					196
							122	9									
08	15705	X	15705	-0-	-0-	-0-	518	1	15114	3	N	66	153	1			109
							73	9									
09	13896	X	13896	-0-	-0-	-0-	459	1	13437	3	N	-0-					109
*10	14507	X	14507	-0-	-0-	-0-	467	1	13867	3	N	157					266
							173	9									

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 252212 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7972 - 9785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3600	X	1142	-0-	-2458	-0-	26	1	1116	3	N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	3100	N	7430	-0-	4330	4330	250	1	7180	3	N	-0-					-0-
08	3100	N	-0-	-0-	-3100	1230					N	-0-					-0-
09	1230	N	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					-0-
10	1116	X	269	-0-	-847	-0-	9	1	260	3	N	-0-					-0-

DCCO 3 - DCCO 1 (SA) WELL #: 2 RRCID -> 252242 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 8238 - 12092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12538	X	12538	-0-	-0-	-0-	330	1	12208	2	N	-0-					-0-
06	12062	X	12062	-0-	-0-	-0-	321	1	11741	2	N	-0-					-0-
07	12430	X	12430	-0-	-0-	-0-	333	1	12097	2	N	-0-					-0-
08	13046	X	13046	-0-	-0-	-0-	344	1	12702	2	N	-0-					-0-
09	12376	X	12376	-0-	-0-	-0-	321	1	12055	2	N	-0-					-0-
*10	12769	X	12769	-0-	-0-	-0-	329	1	12440	2	N	-0-					-0-

R. PETERSON "A" - DCCO 2 (SA) WELL #: 3 RRCID -> 252243 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8066 - 11865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10447	X	10206	-0-	-241	-0-	235	1	9971	3	N	-0-					-0-
06	10140	X	9020	-0-	-1120	-0-	209	1	8811	3	N	-0-					-0-
07	11067	X	8383	-0-	-2684	-0-	191	1	8192	3	N	-0-					-0-
08	11067	X	9365	-0-	-1702	-0-	210	1	9155	3	N	-0-					-0-
09	10710	X	9459	-0-	-1251	-0-	212	1	9247	3	N	-0-					-0-
*10	10199	X	9850	-0-	-349	-0-	218	1	9632	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

R. PETERSON "A" - DCCO 2 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 252244 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 8141 - 11775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	10956	X	10956	-0-	-0-	-0-	252	1	10704	3	N	-0-			-0-
06	9900	X	9271	-0-	-629	-0-	215	1	9056	3	N	-0-			-0-
07	10230	X	9675	-0-	-555	-0-	219	1	9456	3	N	-0-			-0-
08	10230	X	9651	-0-	-579	-0-	217	1	9434	3	N	-0-			-0-
09	9900	X	9009	-0-	-891	-0-	202	1	8807	3	N	-0-			-0-
*10	10230	X	9032	-0-	-1198	-0-	199	1	8833	3	N	-0-			-0-

R. PETERSON "A" - DCCO 2 (SA) WELL #: 2 RRCID -> 252264 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 7853 PERF. 8132 - 12070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	5704	X	5035	-0-	-669	-0-	116	1	4919	3	N	-0-			-0-
06	7398	X	7398	-0-	-0-	-0-	171	1	7227	3	N	-0-			-0-
07	5773	X	5773	-0-	-0-	-0-	131	1	5642	3	N	-0-			-0-
08	5704	X	5196	-0-	-508	-0-	117	1	5079	3	N	-0-			-0-
09	5520	X	4752	-0-	-768	-0-	107	1	4645	3	N	-0-			-0-
*10	5704	X	5095	-0-	-609	-0-	113	1	4982	3	N	-0-			-0-

DCCO 3 - DCCO 1 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 252268 COMPL. DATE 05/04/2009 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 8445 - 11936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	12803	X	9876	-0-	-2927	-0-	260	1	9616	2	N	-0-			-0-
06	12330	X	9788	-0-	-2542	-0-	261	1	9527	2	N	-0-			-0-
07	11439	X	10119	-0-	-1320	-0-	271	1	9848	2	N	-0-			-0-
08	10744	X	10744	-0-	-0-	-0-	283	1	10461	2	N	-0-			-0-
09	10141	X	10141	-0-	-0-	-0-	263	1	9878	2	N	-0-			-0-
*10	10923	X	10923	-0-	-0-	-0-	282	1	10641	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
05	20460	X	17597	-0-	-2863	-0-	464	1	17133	2	N	-0-			-0-
06	19020	X	17901	-0-	-1119	-0-	477	1	17424	2	N	-0-			-0-
07	18724	X	18429	-0-	-295	-0-	490	1	17939	2	N	-0-			-0-
08	17980	X	17802	-0-	-178	-0-	469	1	17333	2	N	-0-			-0-
09	17910	X	16459	-0-	-1451	-0-	426	1	16033	2	N	-0-			-0-
10	18507	X	17341	-0-	-1166	-0-	447	1	16894	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
05	21607	X	20028	-0-	-1579	-0-	528	1	19500	2	N	-0-			-0-
06	20400	X	19008	-0-	-1392	-0-	506	1	18502	2	N	-0-			-0-
07	20646	X	20017	-0-	-629	-0-	532	1	19485	2	N	-0-			-0-
08	20522	X	19471	-0-	-1051	-0-	513	1	18958	2	N	-0-			-0-
09	19830	X	19562	-0-	-268	-0-	507	1	19055	2	N	-0-			-0-
*10	22103	X	22103	-0-	-0-	-0-	570	1	21533	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
05	6143	X	6143	-0-	-0-	-0-	926	1	5217	3	N	-0-			-0-
06	6266	X	6266	-0-	-0-	-0-	907	1	5359	3	N	-0-			-0-
07	7039	X	7039	-0-	-0-	-0-	926	1	6113	3	N	-0-			-0-
08	6687	X	6687	-0-	-0-	-0-	938	1	5749	3	N	-0-			-0-
09	6265	X	6265	-0-	-0-	-0-	903	1	5362	3	N	-0-			-0-
*10	6659	X	6659	-0-	-0-	-0-	935	1	5724	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
05	10447	X	9652	-0-	-795	-0-	221	1	9431	3	N	-0-			-0-
06	9930	X	9431	-0-	-499	-0-	218	1	9213	3	N	-0-			-0-
07	9982	X	9675	-0-	-307	-0-	218	1	9457	3	N	-0-			-0-
08	9858	X	9493	-0-	-365	-0-	212	1	9281	3	N	-0-			-0-
09	9540	X	9112	-0-	-428	-0-	203	1	8909	3	N	-0-			-0-
10	9734	X	9371	-0-	-363	-0-	206	1	9165	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 - 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
05	25404	X	25404	-0-	-0-	-0-	585	1	24819	3	N	-0-					-0-
06	23279	X	23279	-0-	-0-	-0-	540	1	22739	3	N	-0-					-0-
*07	24154	X	24154	-0-	-0-	-0-	549	1	23605	3	N	-0-					-0-
08	23125	X	23125	-0-	-0-	-0-	518	1	22607	3	N	-0-					-0-
09	22200	X	22138	-0-	-62	-0-	495	1	21643	3	N	-0-					-0-
*10	24901	X	24901	-0-	-0-	-0-	550	1	24351	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
05	217	X	105	-0-	-112	-0-	2	1	103	3	N	-0-					-0-
06	210	X	119	-0-	-91	-0-	2	1	117	3	N	-0-					-0-
07	186	X	129	-0-	-57	-0-	3	1	126	3	N	-0-					-0-
08	155	X	28	-0-	-127	-0-	1	1	27	3	N	-0-					-0-
09	150	X	7	-0-	-143	-0-	7	3			N	-0-					-0-
*10	124	X	31	-0-	-93	-0-	1	1	30	3	N	-0-					-0-

F.M. EDWARDS GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 252304 COMPL. DATE 03/24/2010 TOTAL DEPTH 8282 PERF. 8411 - 10977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6275	X	6275	-0-	-0-	-0-	144	1	6130	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	5849	X	5849	-0-	-0-	-0-	136	1	5713	3	Y	-0-					-0-
07	5944	X	5944	-0-	-0-	-0-	135	1	5803	3	Y	5					5
							6	9									
08	5823	X	5823	-0-	-0-	-0-	131	1	5690	3	Y	2					7
							2	9									
09	5575	X	5575	-0-	-0-	-0-	125	1	5449	3	Y	1					8
							1	9									
*10	5981	X	5981	-0-	-0-	-0-	132	1	5845	3	Y	4					12
							4	9									

RUFUS GARRETT GAS UNIT "A" WELL #: 16 RRCID -> 252305 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 7448 PERF. 7707 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10612	X	10612	-0-	-0-	-0-	280	1	10332	2	N	-0-					-0-
06	10080	X	8444	-0-	-1636	-0-	225	1	8219	2	N	-0-					-0-
07	11098	X	10060	-0-	-1038	-0-	268	1	9792	2	N	-0-					-0-
08	11098	X	10367	-0-	-731	-0-	273	1	10094	2	N	-0-					-0-
09	10740	X	9468	-0-	-1272	-0-	245	1	9223	2	N	-0-					-0-
10	10602	X	9274	-0-	-1328	-0-	239	1	9035	2	N	-0-					-0-

HALLMAN, WILLIAM WELL #: 5 RRCID -> 252307 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 7633 - 11521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13118	X	13118	-0-	-0-	-0-	667	1	12451	2	N	-0-					-0-
06	12070	X	12070	-0-	-0-	-0-	306	1	11764	2	N	-0-					-0-
07	11919	X	11919	-0-	-0-	-0-	230	1	11689	2	N	-0-					-0-
08	11492	X	11492	-0-	-0-	-0-	233	1	11259	2	N	-0-					-0-
09	12253	X	12253	-0-	-0-	-0-	232	1	12021	2	N	-0-					-0-
*10	12322	X	12322	-0-	-0-	-0-	227	1	12095	2	N	-0-					-0-

HALLMAN, WILLIAM WELL #: 6 RRCID -> 252308 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7649 - 11537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7068	X	5962	-0-	-1106	-0-	116	1	5846	2	N	-0-					-0-
06	6840	X	5166	-0-	-1674	-0-	108	1	5058	2	N	-0-					-0-
07	7068	X	5574	-0-	-1494	-0-	108	1	5466	2	N	-0-					-0-
08	6851	X	5789	-0-	-1062	-0-	117	1	5672	2	N	-0-					-0-
09	6630	X	5105	-0-	-1525	-0-	97	1	5008	2	N	-0-					-0-
10	5952	X	5374	-0-	-578	-0-	99	1	5275	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 "B" WELL #: 1 RRCID -> 252309 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 6698 PERF. 7125 - 8928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	16368	X	12462	-0-	-3906	-0-	514	1	11948	3	N	-0-			-0-
06	15720	X	11056	-0-	-4664	-0-	513	1	10543	3	N	-0-			-0-
07	16244	X	10101	-0-	-6143	-0-	309	1	9792	3	N	-0-			-0-
08	16244	X	12632	-0-	-3612	-0-	387	1	12245	3	N	-0-			-0-
09	13890	X	13217	-0-	-673	-0-	409	1	12808	3	N	-0-			-0-
10	12462	X	9384	-0-	-3078	-0-	285	1	9099	3	N	-0-			-0-

HYDE-HICKMAN "B" WELL #: 2 RRCID -> 252311 COMPL. DATE 02/09/2010 TOTAL DEPTH 6584 PERF. 6899 - 8858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	17050	X	15896	-0-	-1154	-0-	656	1	15240	3	N	-0-			-0-
06	16500	X	15185	-0-	-1315	-0-	705	1	14480	3	N	-0-			-0-
07	16399	X	14546	-0-	-1853	-0-	444	1	14102	3	N	-0-			-0-
08	16399	X	14714	-0-	-1685	-0-	451	1	14263	3	N	-0-			-0-
09	15870	X	12459	-0-	-3411	-0-	386	1	12073	3	N	-0-			-0-
10	15903	X	14703	-0-	-1200	-0-	447	1	14256	3	N	-0-			-0-

HYDE-HICKMAN "B" WELL #: 3 RRCID -> 252312 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 6975 - 8978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	780	N	780	-0-	-0-	-0-	36	1	744	3	N	-0-			-0-
06	46	N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	44	3	N	-0-			-0-
07	496	N	23	-0-	-473	-0-	1	1	22	3	N	-0-			-0-
08	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-			-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
10	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	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
05	7878	X	7878	-0-	-0-	-0-	153	1	7725	2	N	-0-			-0-
06	6529	X	6529	-0-	-0-	-0-	136	1	6393	2	N	-0-			-0-
07	5732	X	5732	-0-	-0-	-0-	111	1	5621	2	N	-0-			-0-
08	5936	X	5936	-0-	-0-	-0-	120	1	5816	2	N	-0-			-0-
09	5607	X	5607	-0-	-0-	-0-	106	1	5501	2	N	-0-			-0-
*10	6416	X	6416	-0-	-0-	-0-	118	1	6298	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
05	7936	X	5546	-0-	-2390	-0-	108	1	5438	2	N	-0-			-0-
06	8385	X	8385	-0-	-0-	-0-	175	1	8210	2	N	-0-			-0-
07	5890	X	3229	-0-	-2661	-0-	62	1	3167	2	N	-0-			-0-
08	14349	X	14349	-0-	-0-	-0-	291	1	14058	2	N	-0-			-0-
09	13584	X	13584	-0-	-0-	-0-	257	1	13327	2	N	-0-			-0-
*10	13824	X	13824	-0-	-0-	-0-	255	1	13569	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
05	9424	X	3881	-0-	-5543	-0-	75	1	3806	2	N	-0-			-0-
06	9120	X	2062	-0-	-7058	-0-	247	1	1815	2	N	-0-			-0-
07	9424	X	3555	-0-	-5869	-0-	563	1	2992	2	N	-0-			-0-
08	9300	X	1147	-0-	-8153	-0-	23	1	1124	2	N	-0-			-0-
09	4770	X	3085	-0-	-1685	-0-	58	1	3027	2	N	-0-			-0-
*10	4670	X	4670	-0-	-0-	-0-	86	1	4584	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
05	22909	X	20789	-0-	-2120	-0-	548	1	20241	2	N	-0-			-0-
06	21900	X	19252	-0-	-2648	-0-	513	1	18739	2	N	-0-			-0-
07	22289	X	20339	-0-	-1950	-0-	541	1	19798	2	N	-0-			-0-
08	21855	X	20212	-0-	-1643	-0-	533	1	19679	2	N	-0-			-0-
09	21000	X	19259	-0-	-1741	-0-	499	1	18760	2	N	-0-			-0-
10	20801	X	19635	-0-	-1166	-0-	506	1	19129	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-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
05	19126	X	19126	-0-	-0-	-0-	504	1	18622	2	N	-0-					-0-
06	18780	X	17636	-0-	-1144	-0-	470	1	17166	2	N	-0-					-0-
07	19406	X	17779	-0-	-1627	-0-	473	1	17306	2	N	-0-					-0-
08	19406	X	17635	-0-	-1771	-0-	465	1	17170	2	N	-0-					-0-
09	18540	X	17558	-0-	-982	-0-	455	1	17103	2	N	-0-					-0-
10	19127	X	17641	-0-	-1486	-0-	455	1	17186	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
05	12369	X	12254	-0-	-115	-0-	238	1	12016	2	N	-0-					-0-
06	11970	X	11915	-0-	-55	-0-	248	1	11667	2	N	-0-					-0-
07	12710	X	897	-0-	-11813	-0-	17	1	880	2	N	-0-					-0-
08	12710	X	801	-0-	-11909	-0-	16	1	785	2	N	-0-					-0-
09	12300	X	349	-0-	-11951	-0-	7	1	342	2	N	-0-					-0-
10	12307	X	1261	-0-	-11046	-0-	23	1	1238	2	N	-0-					-0-

J.T. MEADOWS WELL #: 5 RRCID -> 252446 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 7026 - 9935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3410	X	102	-0-	-3308	-0-	72	1	30	9	N	27	161	1			44
06	3300	X	643	-0-	-2657	-0-	632	1	11	9	N	10					54
07	3100	X	1033	-0-	-2067	-0-	1011	1	22	9	N	20					74
*08	2418	X	754	-0-	-1664	-0-	754	1			N	-0-					74
*09	1290	X	1050	-0-	-240	-0-	1050	1			N	-0-					74
*10	1172	X	1172	-0-	-0-	-0-	1087	1	85	3	N	-0-					74

HAM, J. A. WELL #: 12 RRCID -> 252447 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 7796 - 10150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6417	X	6294	-0-	-123	-0-	145	1	6149	3	N	-0-					-0-
06	7231	X	7231	-0-	-0-	-0-	168	1	7063	3	N	-0-					-0-
07	8293	X	8293	-0-	-0-	-0-	279	1	8014	3	N	-0-					-0-
08	7461	X	7461	-0-	-0-	-0-	248	1	7213	3	N	-0-					-0-
09	7282	X	7282	-0-	-0-	-0-	241	1	7041	3	N	-0-					-0-
*10	7579	X	7579	-0-	-0-	-0-	248	1	7331	3	N	-0-					-0-

HAM, J. A. WELL #: 10 RRCID -> 252452 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7900 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10478	X	9990	-0-	-488	-0-	229	1	9761	3	N	-0-					-0-
06	10080	X	9720	-0-	-360	-0-	225	1	9495	3	N	-0-					-0-
07	10230	X	9997	-0-	-233	-0-	336	1	9661	3	N	-0-					-0-
08	10168	X	10075	-0-	-93	-0-	334	1	9741	3	N	-0-					-0-
09	9810	X	9572	-0-	-238	-0-	317	1	9255	3	N	-0-					-0-
*10	10061	X	10061	-0-	-0-	-0-	329	1	9732	3	N	-0-					-0-

HAM, J. A. WELL #: 9 RRCID -> 252453 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 7616 PERF. 7795 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10199	X	9457	-0-	-742	-0-	218	1	9239	3	N	-0-					-0-
06	9660	X	9421	-0-	-239	-0-	218	1	9203	3	N	-0-					-0-
07	9982	X	9704	-0-	-278	-0-	326	1	9378	3	N	-0-					-0-
08	9889	X	9625	-0-	-264	-0-	319	1	9306	3	N	-0-					-0-
09	9420	X	9228	-0-	-192	-0-	305	1	8923	3	N	-0-					-0-
10	9734	X	9531	-0-	-203	-0-	311	1	9220	3	N	-0-					-0-

B. R. HURD WELL #: 1 RRCID -> 252454 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7633 - 12205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	923	1	2773	2	N	-0-					-0-
06	4872	X	4872	-0-	-0-	-0-	953	1	3919	2	N	-0-					-0-
07	4667	X	4667	-0-	-0-	-0-	967	1	3700	2	N	-0-					-0-
08	4676	X	4676	-0-	-0-	-0-	908	1	3768	2	N	-0-					-0-
09	6448	X	6448	-0-	-0-	-0-	975	1	5473	2	N	-0-					-0-
*10	7092	X	7092	-0-	-0-	-0-	1000	1	6092	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 #: 7 RRCID -> 252457 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7865 - 9712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2321	X	2321	-0-	-0-	-0-	563	1	1758	2	N	-0-					-0-
06	2149	X	2149	-0-	-0-	-0-	735	1	1414	2	N	-0-					-0-
07	665	X	665	-0-	-0-	-0-	662	1	3	2	N	-0-					-0-
08	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	1			N	-0-					-0-
09	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	1			N	-0-					-0-
*10	2753	N	2753	-0-	-0-	-0-	690	1	2063	2	N	-0-					-0-

MCLEROY WELL #: 5 RRCID -> 252458 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 8035 - 9853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5046	X	5046	-0-	-0-	-0-	951	1	4095	2	N	-0-					-0-
06	4815	X	4815	-0-	-0-	-0-	935	1	3880	2	N	-0-					-0-
07	3782	X	3242	-0-	-540	-0-	760	1	2482	2	N	-0-					-0-
08	4894	X	4894	-0-	-0-	-0-	962	1	3932	2	N	-0-					-0-
09	4442	X	4442	-0-	-0-	-0-	874	1	3568	2	N	-0-					-0-
10	0	W	4397	-0-	4397	4397	825	1	3572	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
05	3100	N	7361	-0-	4261	4261	776	1	6585	3	N	-0-					-0-
06	3000	N	6188	-0-	3188	7449	781	1	5407	3	N	-0-					-0-
07	3100	N	6023	-0-	2923	10372	789	1	5234	3	N	-0-					-0-
08	16394	X	6022	-0-	-10372	-0-	785	1	5237	3	N	-0-					-0-
09	1410	X	1132	-0-	-278	-0-	755	1	377	3	N	-0-					-0-
*10	2044	X	2044	-0-	-0-	-0-	569	1	1475	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
05	14725	X	13826	-0-	-899	-0-	269	1	13557	2	N	-0-					-0-
06	14160	X	13078	-0-	-1082	-0-	272	1	12806	2	N	-0-					-0-
07	14353	X	13431	-0-	-922	-0-	260	1	13171	2	N	-0-					-0-
08	14229	X	13028	-0-	-1201	-0-	264	1	12764	2	N	-0-					-0-
09	13530	X	12398	-0-	-1132	-0-	234	1	12164	2	N	-0-					-0-
10	13826	X	12804	-0-	-1022	-0-	236	1	12568	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
05	12035	X	12035	-0-	-0-	-0-	780	1	11255	2	N	-0-					-0-
06	20907	X	20907	-0-	-0-	-0-	779	1	20128	2	N	-0-					-0-
07	17172	X	17172	-0-	-0-	-0-	777	1	16395	2	N	-0-					-0-
08	19213	X	19213	-0-	-0-	-0-	864	1	18349	2	N	-0-					-0-
09	12730	X	12730	-0-	-0-	-0-	612	1	12118	2	N	-0-					-0-
*10	16823	X	16823	-0-	-0-	-0-	767	1	16056	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
05	12152	X	11161	-0-	-991	-0-	294	1	10867	2	N	-0-					-0-
06	11760	X	10679	-0-	-1081	-0-	285	1	10394	2	N	-0-					-0-
07	11811	X	11033	-0-	-778	-0-	293	1	10740	2	N	-0-					-0-
08	11811	X	10611	-0-	-1200	-0-	280	1	10331	2	N	-0-					-0-
09	11190	X	11004	-0-	-186	-0-	285	1	10719	2	N	-0-					-0-
*10	11170	X	11170	-0-	-0-	-0-	288	1	10882	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MOLLY, JACK WELL #: 7 RRCID -> 252572 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 6959 PERF. 7250 - 10250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107
10	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

05	19230	X	19230	-0-	-0-	-0-	374	1	18856	2	N	-0-			-0-
06	17610	X	15214	-0-	-2396	-0-	317	1	14897	2	N	-0-			-0-
07	18197	X	17138	-0-	-1059	-0-	331	1	16807	2	N	-0-			-0-
08	18197	X	16997	-0-	-1200	-0-	344	1	16653	2	N	-0-			-0-
09	17610	X	15617	-0-	-1993	-0-	295	1	15322	2	N	-0-			-0-
10	18197	X	16550	-0-	-1647	-0-	305	1	16245	2	N	-0-			-0-

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 19 RRCID -> 252650 COMPL. DATE 01/04/2010 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7640 - 10960

05	13733	X	12799	-0-	-934	-0-	506	1	12293	2	N	-0-			-0-
06	12420	X	11810	-0-	-610	-0-	472	1	11338	2	N	-0-			-0-
07	12617	X	11929	-0-	-688	-0-	476	1	11453	2	N	-0-			-0-
08	12951	X	12951	-0-	-0-	-0-	512	1	12439	2	N	-0-			-0-
09	13214	X	13214	-0-	-0-	-0-	513	1	12701	2	N	-0-			-0-
10	12803	X	12760	-0-	-43	-0-	493	1	12267	2	N	-0-			-0-

HES "A" WELL #: 1 RRCID -> 252652 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 8023 PERF. 8225 - 12447

05	15331	X	15331	-0-	-0-	-0-	298	1	15033	2	N	-0-			-0-
06	14689	X	14689	-0-	-0-	-0-	306	1	14383	2	N	-0-			-0-
07	15066	X	14962	-0-	-104	-0-	289	1	14673	2	N	-0-			-0-
08	15066	X	14770	-0-	-296	-0-	299	1	14471	2	N	-0-			-0-
09	14580	X	14059	-0-	-521	-0-	266	1	13793	2	N	-0-			-0-
10	15066	X	14317	-0-	-749	-0-	264	1	14053	2	N	-0-			-0-

BUFFALO ACRES WELL #: 1 RRCID -> 252653 COMPL. DATE 09/11/2009 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 7796 - 10052

05	14260	X	14254	-0-	-6	-0-	277	1	13977	2	N	-0-			-0-
06	13800	X	13464	-0-	-336	-0-	280	1	13184	2	N	-0-			-0-
07	14346	X	14346	-0-	-0-	-0-	277	1	14069	2	N	-0-			-0-
08	14306	X	14306	-0-	-0-	-0-	290	1	14016	2	N	-0-			-0-
09	13800	X	13443	-0-	-357	-0-	254	1	13189	2	N	-0-			-0-
10	14260	X	13666	-0-	-594	-0-	252	1	13414	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

05	12555	X	12518	-0-	-37	-0-	494	1	12024	2	N	-0-			-0-
06	12371	X	12371	-0-	-0-	-0-	494	1	11877	2	N	-0-			-0-
07	13898	X	13898	-0-	-0-	-0-	554	1	13344	2	N	-0-			-0-
08	12555	X	12417	-0-	-138	-0-	491	1	11926	2	N	-0-			-0-
09	12150	X	11011	-0-	-1139	-0-	428	1	10583	2	N	-0-			-0-
10	12555	X	10976	-0-	-1579	-0-	424	1	10552	2	N	-0-			-0-

H. A. SMITH WELL #: 9 RRCID -> 252655 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8010 - 11694

05	9877	X	9877	-0-	-0-	-0-	920	1	8957	2	N	-0-			-0-
06	9599	X	9599	-0-	-0-	-0-	917	1	8682	2	N	-0-			-0-
07	10986	X	10986	-0-	-0-	-0-	986	1	10000	2	N	-0-			-0-
08	10049	X	10049	-0-	-0-	-0-	957	1	9092	2	N	-0-			-0-
09	9120	X	7144	-0-	-1976	-0-	770	1	6374	2	N	-0-			-0-
10	9424	X	8783	-0-	-641	-0-	921	1	7862	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
W.C. 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
05	17329	X	16067	-0-	-1262	-0-	369	1	15698	3	N	-0-					-0-
06	16770	X	16093	-0-	-677	-0-	373	1	15720	3	N	-0-					-0-
07	17329	X	15783	-0-	-1546	-0-	358	1	15425	3	N	-0-					-0-
08	16926	X	16200	-0-	-726	-0-	362	1	15838	3	N	-0-					-0-
09	16320	X	15511	-0-	-809	-0-	346	1	15165	3	N	-0-					-0-
*10	16616	X	16033	-0-	-583	-0-	355	1	15678	3	N	-0-					-0-

BLAKLEY ESTATE GAS UNIT "C" WELL #: 8 RRCID -> 252690 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 7715 - 9599

05	15108	X	15108	-0-	-0-	-0-	398	1	14710	2	N	-0-					-0-
06	13954	X	13954	-0-	-0-	-0-	372	1	13582	2	N	-0-					-0-
07	15204	X	15204	-0-	-0-	-0-	404	1	14800	2	N	-0-					-0-
08	14541	X	14541	-0-	-0-	-0-	383	1	14158	2	N	-0-					-0-
09	13826	X	13826	-0-	-0-	-0-	358	1	13468	2	N	-0-					-0-
*10	14164	X	14164	-0-	-0-	-0-	365	1	13799	2	N	-0-					-0-

J.R. BUCHANAN GU WELL #: 8 RRCID -> 252691 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 7372 PERF. 7516 - 10820

05	16708	X	16708	-0-	-0-	-0-	382	1	16326	3	N	-0-					-0-
06	16410	X	15781	-0-	-629	-0-	364	1	15417	3	N	-0-					-0-
07	16957	X	15956	-0-	-1001	-0-	361	1	15595	3	N	-0-					-0-
08	16957	X	15825	-0-	-1132	-0-	353	1	15472	3	N	-0-					-0-
09	16410	X	14973	-0-	-1437	-0-	333	1	14640	3	N	-0-					-0-
10	16709	X	15498	-0-	-1211	-0-	341	1	15157	3	N	-0-					-0-

J.R. BUCHANAN GU WELL #: 6 RRCID -> 252692 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 7901 - 9835

05	8463	X	7311	-0-	-1152	-0-	167	1	7144	3	N	-0-					-0-
06	8190	X	7479	-0-	-711	-0-	172	1	7307	3	N	-0-					-0-
07	8463	X	7183	-0-	-1280	-0-	163	1	7020	3	N	-0-					-0-
08	8463	X	6446	-0-	-2017	-0-	143	1	6303	3	N	-0-					-0-
09	7470	X	6144	-0-	-1326	-0-	137	1	6007	3	N	-0-					-0-
10	7719	X	5591	-0-	-2128	-0-	123	1	5468	3	N	-0-					-0-

R. R. CRAWFORD ET AL WELL #: 1 RRCID -> 252693 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 7001 - 9450

05	4278	X	3998	-0-	-280	-0-	136	1	3862	3	N	-0-	187	1			44
06	4524	X	4524	-0-	-0-	-0-	153	1	4318	3	N	48					92
							53	9									
07	5408	X	5408	-0-	-0-	-0-	182	1	5226	3	N	-0-					92
08	4733	X	4733	-0-	-0-	-0-	156	1	4553	3	N	22					114
							24	9									
09	4530	X	4509	-0-	-21	-0-	149	1	4360	3	N	-0-					114
*10	5270	X	4636	-0-	-634	-0-	149	1	4418	3	N	63					177
							69	9									

CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 252694 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8176 - 11308

05	16900	X	16900	-0-	-0-	-0-	329	1	16571	2	N	-0-					-0-
06	16230	X	15923	-0-	-307	-0-	331	1	15592	2	N	-0-					-0-
07	16771	X	16283	-0-	-488	-0-	315	1	15968	2	N	-0-					-0-
08	16771	X	16098	-0-	-673	-0-	326	1	15772	2	N	-0-					-0-
09	16230	X	15024	-0-	-1206	-0-	284	1	14740	2	N	-0-					-0-
10	16771	X	15146	-0-	-1625	-0-	279	1	14867	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

FULTON WELL #: 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
05	10734	X	10734	-0-	-0-	-0-	245	1	10489	3	N	-0-					-0-
06	10185	X	10185	-0-	-0-	-0-	236	1	9949	3	N	-0-					-0-
07	9803	X	9803	-0-	-0-	-0-	222	1	9581	3	N	-0-					-0-
08	9443	X	9443	-0-	-0-	-0-	211	1	9232	3	N	-0-					-0-
09	9048	X	9048	-0-	-0-	-0-	202	1	8846	3	N	-0-					-0-
*10	9191	X	9191	-0-	-0-	-0-	203	1	8988	3	N	-0-					-0-

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
05	13826	X	13664	-0-	-162	-0-	360	1	13304	2	N	-0-					-0-
06	13230	X	12687	-0-	-543	-0-	338	1	12349	2	N	-0-					-0-
07	13764	X	11513	-0-	-2251	-0-	459	1	11054	2	N	-0-					-0-
08	13764	X	10975	-0-	-2789	-0-	434	1	10541	2	N	-0-					-0-
09	13320	X	9607	-0-	-3713	-0-	373	1	9234	2	N	-0-					-0-
10	13671	X	9594	-0-	-4077	-0-	371	1	9223	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
05	12679	X	11497	-0-	-1182	-0-	303	1	11194	2	N	-0-					-0-
06	12120	X	11191	-0-	-929	-0-	298	1	10893	2	N	-0-					-0-
07	12255	X	12255	-0-	-0-	-0-	489	1	11766	2	N	-0-					-0-
08	12243	X	12243	-0-	-0-	-0-	484	1	11759	2	N	-0-					-0-
09	11794	X	11794	-0-	-0-	-0-	458	1	11336	2	N	-0-					-0-
10	12245	X	11917	-0-	-328	-0-	461	1	11456	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
05	14911	X	13443	-0-	-1468	-0-	261	1	13182	2	N	-0-					-0-
06	14430	X	13164	-0-	-1266	-0-	274	1	12890	2	N	-0-					-0-
07	14756	X	13428	-0-	-1328	-0-	260	1	13168	2	N	-0-					-0-
08	14105	X	13342	-0-	-763	-0-	270	1	13072	2	N	-0-					-0-
09	13170	X	12613	-0-	-557	-0-	239	1	12374	2	N	-0-					-0-
10	13609	X	12454	-0-	-1155	-0-	230	1	12224	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
05	11532	X	10996	-0-	-536	-0-	214	1	10782	2	N	-0-					-0-
06	11160	X	10298	-0-	-862	-0-	214	1	10084	2	N	-0-					-0-
07	11532	X	10393	-0-	-1139	-0-	201	1	10192	2	N	-0-					-0-
08	11532	X	9992	-0-	-1540	-0-	202	1	9790	2	N	-0-					-0-
09	10830	X	9215	-0-	-1615	-0-	174	1	9041	2	N	-0-					-0-
10	11005	X	10231	-0-	-774	-0-	189	1	10042	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
05	12369	X	11895	-0-	-474	-0-	231	1	11664	2	N	-0-					-0-
06	11970	X	11433	-0-	-537	-0-	238	1	11195	2	N	-0-					-0-
07	12369	X	11353	-0-	-1016	-0-	219	1	11134	2	N	-0-					-0-
08	12369	X	11383	-0-	-986	-0-	231	1	11152	2	N	-0-					-0-
09	11790	X	10680	-0-	-1110	-0-	202	1	10478	2	N	-0-					-0-
10	11904	X	11303	-0-	-601	-0-	208	1	11095	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
05	9858	X	8944	-0-	-914	-0-	174	1	8770	2	N	-0-					-0-
06	9540	X	8667	-0-	-873	-0-	180	1	8487	2	N	-0-					-0-
07	9610	X	8903	-0-	-707	-0-	172	1	8731	2	N	-0-					-0-
08	9393	X	8657	-0-	-736	-0-	175	1	8482	2	N	-0-					-0-
09	8880	X	8453	-0-	-427	-0-	160	1	8293	2	N	-0-					-0-
10	8959	X	8889	-0-	-70	-0-	164	1	8725	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
05	12214	X	7711	-0-	-4503	-0-	177	1	7533	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	10223	X	10223	-0-	-0-	-0-	237	1	9986	3	Y	-0-					-0-
07	9594	X	9594	-0-	-0-	-0-	217	1	9371	3	Y	5					5
							6	9									
08	9838	X	9838	-0-	-0-	-0-	220	1	9612	3	Y	5					10
							6	9									
09	9301	X	9301	-0-	-0-	-0-	208	1	9093	3	Y	-0-					10
*10	9579	X	9035	-0-	-544	-0-	199	1	8834	3	Y	2					12
							2	9									

J.R. BUCHANAN GU WELL #: 7 RRCID -> 252776 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7759 - 9800

05	9362	X	8568	-0-	-794	-0-	196	1	8372	3	N	-0-					-0-
06	8850	X	8464	-0-	-386	-0-	195	1	8269	3	N	-0-					-0-
07	8698	X	8698	-0-	-0-	-0-	196	1	8502	3	N	-0-					-0-
08	9006	X	9006	-0-	-0-	-0-	201	1	8805	3	N	-0-					-0-
09	8460	X	8344	-0-	-116	-0-	186	1	8158	3	N	-0-					-0-
*10	8890	X	8890	-0-	-0-	-0-	196	1	8694	3	N	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN "C" WELL #: 1 RRCID -> 252981 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 6787 PERF. 7150 - 9501

05	10457	X	10457	-0-	-0-	-0-	358	1	10099	3	N	-0-					-0-
06	9388	X	9388	-0-	-0-	-0-	295	1	9093	3	N	-0-					-0-
07	10012	X	10012	-0-	-0-	-0-	422	1	9590	3	N	-0-					-0-
08	10190	X	10190	-0-	-0-	-0-	313	1	9877	3	N	-0-					-0-
09	8092	X	8092	-0-	-0-	-0-	251	1	7841	3	N	-0-					-0-
*10	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	110	1	3505	3	N	-0-					-0-

GREGG, ROSALIE WELL #: 1 RRCID -> 252982 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7041 - 9590

05	4827	X	4827	-0-	-0-	-0-	536	1	4226	3	N	59					89
							65	9									
06	6198	X	6198	-0-	-0-	-0-	707	1	5419	3	N	65					154
							72	9									
07	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	709	1	3800	3	N	22					176
							24	9									
08	6999	X	6999	-0-	-0-	-0-	735	1	6219	3	N	41	177	1			40
							45	9									
09	5695	X	5695	-0-	-0-	-0-	726	1	4947	3	N	20					60
							22	9									
*10	5184	X	5184	-0-	-0-	-0-	642	1	4466	3	N	69					129
							76	9									

MYERS FAMILY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 252985 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 8780 - 11135

05	7874	X	6174	-0-	-1700	-0-	142	1	6032	3	N	-0-					70
06	7560	X	6252	-0-	-1308	-0-	145	1	6107	3	N	-0-					70
07	7812	X	6367	-0-	-1445	-0-	144	1	6223	3	N	-0-					70
08	7812	X	6038	-0-	-1774	-0-	135	1	5903	3	N	-0-					70
09	6240	X	6074	-0-	-166	-0-	135	1	5939	3	N	-0-					70
*10	6448	X	6252	-0-	-196	-0-	138	1	6114	3	N	-0-					70

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MELVIN MEADOWS GU WELL #: 1 RRCID -> 252986 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 6936 PERF. 7456 - 11635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6944	X	5925	-0-	-1019	-0-	1012	1	4830	3	N	75					197
							83	9									
06	6270	X	5659	-0-	-611	-0-	1032	1	4560	3	N	61	179	1			79
							67	9									
07	6169	X	5656	-0-	-513	-0-	1056	1	4533	3	N	61					140
							67	9									
08	6107	X	5797	-0-	-310	-0-	1060	1	4684	3	N	48					188
							53	9									
09	5730	X	5277	-0-	-453	-0-	1014	1	4215	3	N	44	167	1			65
							48	9									
10	5921	X	5344	-0-	-577	-0-	1042	1	4234	3	N	62					127
							68	9									

H.A. SMITH WELL #: 10 RRCID -> 252988 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 8500 - 11524

05	16554	X	15046	-0-	-1508	-0-	396	1	14650	2	N	-0-					-0-
06	16020	X	13737	-0-	-2283	-0-	366	1	13371	2	N	-0-					-0-
07	16151	X	13954	-0-	-2197	-0-	371	1	13583	2	N	-0-					-0-
08	16058	X	15291	-0-	-767	-0-	403	1	14888	2	N	-0-					-0-
09	15540	X	14419	-0-	-1121	-0-	374	1	14045	2	N	-0-					-0-
10	15035	X	13899	-0-	-1136	-0-	358	1	13541	2	N	-0-					-0-

GARRETT 1-"C"-1 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 252990 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 7655 - 11483

05	18073	X	16902	-0-	-1171	-0-	668	1	16234	2	N	-0-					-0-
06	16710	X	16294	-0-	-416	-0-	651	1	15643	2	N	-0-					-0-
07	16957	X	15648	-0-	-1309	-0-	624	1	15024	2	N	-0-					-0-
08	16895	X	14814	-0-	-2081	-0-	585	1	14229	2	N	-0-					-0-
09	16350	X	13498	-0-	-2852	-0-	524	1	12974	2	N	-0-					-0-
10	16895	X	13461	-0-	-3434	-0-	521	1	12940	2	N	-0-					-0-

MAEYERS"B"-CARPENTER HEIRS (SA) WELL #: 2 RRCID -> 253068 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 7818 - 10030

05	17391	X	15780	-0-	-1611	-0-	363	1	15417	3	N	-0-					-0-
06	16608	X	16608	-0-	-0-	-0-	572	1	16036	3	N	-0-					-0-
07	21545	X	21545	-0-	-0-	-0-	724	1	20821	3	N	-0-					-0-
08	20753	X	20753	-0-	-0-	-0-	689	1	20064	3	N	-0-					-0-
09	17468	X	17468	-0-	-0-	-0-	579	1	16889	3	N	-0-					-0-
10	19840	X	19482	-0-	-358	-0-	637	1	18845	3	N	-0-					-0-

ASKEY, W. A. WELL #: 7 RRCID -> 253069 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 7623 - 10871

05	10354	X	10265	-0-	-89	-0-	235	1	10008	3	N	20					150
							22	9									
06	12740	X	12740	-0-	-0-	-0-	294	1	12421	3	N	23					173
							25	9									
07	12867	X	12867	-0-	-0-	-0-	432	1	12425	3	N	9					182
							10	9									
08	11498	X	11498	-0-	-0-	-0-	380	1	11096	3	N	20					202
							22	9									
09	11341	X	11341	-0-	-0-	-0-	374	1	10955	3	N	11	188	1			25
							12	9									
*10	11782	X	11782	-0-	-0-	-0-	384	1	11369	3	N	26					51
							29	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
W.O. BOAZ WELL #: 25 RRCID -> 253070 COMPL. DATE 12/08/2009 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7539 - 10845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18383	X	17161	-0-	-1222	-0-	452	1	16709	2	N	-0-					-0-
06	17190	X	16811	-0-	-379	-0-	448	1	16363	2	N	-0-					-0-
07	17763	X	17181	-0-	-582	-0-	457	1	16724	2	N	-0-					-0-
08	17174	X	15929	-0-	-1245	-0-	420	1	15509	2	N	-0-					-0-
09	16800	X	15700	-0-	-1100	-0-	407	1	15293	2	N	-0-					-0-
10	17360	X	17066	-0-	-294	-0-	440	1	16626	2	N	-0-					-0-

J.R. BUCHANAN GU WELL #: 5 RRCID -> 253078 COMPL. DATE 11/16/2009 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7546 - 9305

05	124	N	4	-0-	-120	-0-	4	3			N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 253079 COMPL. DATE 10/25/2009 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 7718 - 9961

05	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	2354	3			N	-0-					-0-
06	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	2482	3			N	-0-					-0-
07	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	2576	3			N	-0-					-0-
08	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	2562	3			N	-0-					-0-
09	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	2442	3			N	-0-					-0-
*10	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	2564	3			N	-0-					-0-

GENERAL LAND CO. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 253080 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 7159 PERF. 7350 - 10532

05	18445	X	14577	-0-	-3868	-0-	384	1	14193	2	N	-0-					-0-
06	16590	X	13101	-0-	-3489	-0-	349	1	12752	2	N	-0-					-0-
07	16963	X	16963	-0-	-0-	-0-	451	1	16512	2	N	-0-					-0-
08	20454	X	20454	-0-	-0-	-0-	539	1	19915	2	N	-0-					-0-
09	18988	X	18988	-0-	-0-	-0-	492	1	18496	2	N	-0-					-0-
*10	19159	X	19159	-0-	-0-	-0-	494	1	18665	2	N	-0-					-0-

GREGG, ROSALIE WELL #: 2 RRCID -> 253083 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 6939 PERF. 7204 - 9779

05	5834	X	5834	-0-	-0-	-0-	917	1	4876	3	N	37					181
							41	9									
06	4500	X	2674	-0-	-1826	-0-	661	1	1980	3	N	30	177	1			34
							33	9									
07	5689	X	5689	-0-	-0-	-0-	765	1	4884	3	N	36					70
							40	9									
08	4650	X	4014	-0-	-636	-0-	761	1	3234	3	N	17					87
							19	9									
09	4500	X	3913	-0-	-587	-0-	712	1	3201	3	N	-0-					87
*10	4650	X	3702	-0-	-948	-0-	845	1	2836	3	N	19					106
							21	9									

TROXELL-GRIFFETH (SA) WELL #: 3 RRCID -> 253098 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 8036 - 9941

05	9909	X	9909	-0-	-0-	-0-	228	1	9681	3	N	-0-					-0-
06	11275	X	11275	-0-	-0-	-0-	261	1	11014	3	N	-0-					-0-
07	12184	X	12184	-0-	-0-	-0-	410	1	11774	3	N	-0-					-0-
08	12084	X	12084	-0-	-0-	-0-	401	1	11683	3	N	-0-					-0-
09	11890	X	11890	-0-	-0-	-0-	266	1	11624	3	N	-0-					-0-
10	10323	X	9978	-0-	-345	-0-	326	1	9652	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BANNER-ADAMS (SA) WELL #: 4 RRCID -> 253117 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 7740 - 11344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14198	X	12873	-0-	-1325	-0-	339	1	12534	2	N	-0-			-0-
06	13740	X	12422	-0-	-1318	-0-	331	1	12091	2	N	-0-			-0-
07	14198	X	12935	-0-	-1263	-0-	344	1	12591	2	N	-0-			-0-
08	13347	X	13347	-0-	-0-	-0-	352	1	12995	2	N	-0-			-0-
09	12720	X	12608	-0-	-112	-0-	490	1	12118	2	N	-0-			-0-
10	12927	X	12764	-0-	-163	-0-	329	1	12435	2	N	-0-			-0-

SMITH, H. A. WELL #: 8 RRCID -> 253123 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 8270 - 10854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	620	X	59	-0-	-561	-0-	2	1	57	2	N	-0-			-0-
06	600	X	58	-0-	-542	-0-	2	1	56	2	N	-0-			-0-
07	93	N	8	-0-	-85	-0-	8	2			N	-0-			-0-
08	62	N	61	-0-	-1	-0-	2	1	59	2	N	-0-			-0-
09	319	N	319	-0-	-0-	-0-	8	1	311	2	N	-0-			-0-
*10	781	N	781	-0-	-0-	-0-	20	1	761	2	N	-0-			-0-

BANNER-ADAMS (SA) WELL #: 5 RRCID -> 253153 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 7860 - 10534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	15128	X	14198	-0-	-930	-0-	374	1	13824	2	N	-0-			-0-
06	14640	X	13093	-0-	-1547	-0-	349	1	12744	2	N	-0-			-0-
07	15128	X	13201	-0-	-1927	-0-	351	1	12850	2	N	-0-			-0-
08	14663	X	13090	-0-	-1573	-0-	345	1	12745	2	N	-0-			-0-
09	14190	X	12557	-0-	-1633	-0-	488	1	12069	2	N	-0-			-0-
10	14198	X	12657	-0-	-1541	-0-	326	1	12331	2	N	-0-			-0-

GILL CROSSING WELL #: 1 RRCID -> 253162 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 8110 - 11012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	13888	X	12442	-0-	-1446	-0-	242	1	12200	2	N	-0-			-0-
06	13440	X	12064	-0-	-1376	-0-	251	1	11813	2	N	-0-			-0-
07	13888	X	12213	-0-	-1675	-0-	236	1	11977	2	N	-0-			-0-
08	13268	X	11954	-0-	-1314	-0-	242	1	11712	2	N	-0-			-0-
09	12270	X	11308	-0-	-962	-0-	214	1	11094	2	N	-0-			-0-
10	12462	X	11949	-0-	-513	-0-	220	1	11729	2	N	-0-			-0-

GARRETT 1-"C"-1 (SA) WELL #: 2 RRCID -> 253182 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7920 - 10624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14291	X	13552	-0-	-739	-0-	535	1	13017	2	N	-0-			-0-
06	13830	X	12984	-0-	-846	-0-	519	1	12465	2	N	-0-			-0-
07	14291	X	13226	-0-	-1065	-0-	527	1	12699	2	N	-0-			-0-
08	13919	X	13085	-0-	-834	-0-	517	1	12568	2	N	-0-			-0-
09	13380	X	12008	-0-	-1372	-0-	466	1	11542	2	N	-0-			-0-
10	13547	X	12321	-0-	-1226	-0-	476	1	11845	2	N	-0-			-0-

HAM, J. A. WELL #: 13 RRCID -> 253184 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 8068 - 9430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	6789	X	6076	-0-	-713	-0-	139	1	5937	3	N	-0-			-0-
06	6360	X	5976	-0-	-384	-0-	139	1	5837	3	N	-0-			-0-
07	6572	X	6177	-0-	-395	-0-	207	1	5970	3	N	-0-			-0-
08	6572	X	5973	-0-	-599	-0-	199	1	5774	3	N	-0-			-0-
09	6090	X	5685	-0-	-405	-0-	188	1	5497	3	N	-0-			-0-
10	6169	X	5780	-0-	-389	-0-	189	1	5591	3	N	-0-			-0-

HAM, J. A. WELL #: 11 RRCID -> 253186 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 7706 PERF. 8102 - 10825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	8463	X	8159	-0-	-304	-0-	188	1	7971	3	N	-0-			-0-
06	8190	X	7922	-0-	-268	-0-	184	1	7738	3	N	-0-			-0-
07	8463	X	8419	-0-	-44	-0-	283	1	8136	3	N	-0-			-0-
08	8463	X	8243	-0-	-220	-0-	273	1	7970	3	N	-0-			-0-
09	8160	X	7812	-0-	-348	-0-	258	1	7554	3	N	-0-			-0-
10	8432	X	7887	-0-	-545	-0-	258	1	7629	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HAM, J. A. WELL #: 14 RRCID -> 253188 COMPL. DATE 04/26/2009 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 8001 - 8950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	67	1	2833	3	N	-0-					-0-
06	2910	X	2807	-0-	-103	-0-	65	1	2742	3	N	-0-					-0-
07	3255	X	3132	-0-	-123	-0-	105	1	3027	3	N	-0-					-0-
08	3255	X	3147	-0-	-108	-0-	105	1	3042	3	N	-0-					-0-
09	3150	X	2974	-0-	-176	-0-	99	1	2875	3	N	-0-					-0-
*10	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	105	1	3115	3	N	-0-					-0-

TROXELL-GRIFFETH (SA) WELL #: 2 RRCID -> 253189 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 7674 PERF. 7846 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10726	X	10688	-0-	-38	-0-	245	1	10443	3	N	-0-					-0-
06	10380	X	-0-	-0-	-10380	-0-					N	-0-					-0-
07	10726	X	-0-	-0-	-10726	-0-					N	-0-					-0-
08	10726	X	-0-	-0-	-10726	-0-					N	-0-					-0-
09	10926	X	10926	-0-	-0-	-0-	244	1	10682	3	N	-0-					-0-
*10	12212	X	12212	-0-	-0-	-0-	269	1	11943	3	N	-0-					-0-

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 253196 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 7844 PERF. 7886 - 9971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8680	X	7322	-0-	-1358	-0-	7322	3			N	-0-					-0-
06	8370	X	7510	-0-	-860	-0-	7510	3			N	-0-					-0-
07	8277	X	7492	-0-	-785	-0-	7492	3			N	-0-					-0-
08	8029	X	7234	-0-	-795	-0-	7234	3			N	-0-					-0-
09	7530	X	6725	-0-	-805	-0-	6725	3			N	-0-					-0-
10	7750	X	7650	-0-	-100	-0-	7650	3			N	-0-					-0-

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 253198 COMPL. DATE 08/05/2009 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 7670 - 9971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12617	X	11388	-0-	-1229	-0-	11388	3			N	-0-					-0-
06	11670	X	10504	-0-	-1166	-0-	10504	3			N	-0-					-0-
07	12059	X	10479	-0-	-1580	-0-	10479	3			N	-0-					-0-
08	11594	X	10341	-0-	-1253	-0-	10341	3			N	-0-					-0-
09	11220	X	9952	-0-	-1268	-0-	9952	3			N	-0-					-0-
10	11377	X	10320	-0-	-1057	-0-	10320	3			N	-0-					-0-

JACK DALY (DEEP) GU WELL #: 1 RRCID -> 253204 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 6656 - 9190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4312	X	4312	-0-	-0-	-0-	788	1	3481	3	N	39					190
							43	9									
06	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	864	1	3024	3	N	30					220
							33	9									
07	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	818	1	2743	3	N	12	180	1			52
							13	9									
08	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	848	1	2743	3	N	30					82
							33	9									
09	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	748	1	2569	3	N	12					94
							13	9									
*10	3224	X	2580	-0-	-644	-0-	724	1	1812	3	N	40					134
							44	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCCLUNG, RUBY G. WELL #: 1 RRCID -> 253205 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 7100 - 11395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22006	X	22006	-0-	-0-	-0-	747	1	21256	3	N	3					166
							3	9									
06	20070	X	19960	-0-	-110	-0-	683	1	19222	3	Y	50	197	1			19
							55	9									
07	20739	X	-0-	-0-	-20739	-0-					Y	4	4	1			19
08	20739	X	-0-	-0-	-20739	-0-					Y	-0-					19
09	20070	X	-0-	-0-	-20070	-0-					Y	-0-					19
10	20739	X	1	-0-	-20738	-0-	1	3			Y	-0-					19

GARRETT "C"-GARRETT "B" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 253393 COMPL. DATE 08/27/2009 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 7940 - 11084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16425	X	16425	-0-	-0-	-0-	649	1	15776	2	N	-0-					-0-
06	16133	X	16133	-0-	-0-	-0-	645	1	15488	2	N	-0-					-0-
07	16225	X	16225	-0-	-0-	-0-	647	1	15578	2	N	-0-					-0-
08	15851	X	15851	-0-	-0-	-0-	626	1	15225	2	N	-0-					-0-
09	15489	X	15489	-0-	-0-	-0-	602	1	14887	2	N	-0-					-0-
*10	14596	X	14596	-0-	-0-	-0-	564	1	14032	2	N	-0-					-0-

GARRETT 1-GRIFFETH "A" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 253399 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7860 - 10994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15779	X	14206	-0-	-1573	-0-	561	1	13645	2	N	-0-					-0-
06	14760	X	13583	-0-	-1177	-0-	543	1	13040	2	N	-0-					-0-
07	14787	X	14614	-0-	-173	-0-	583	1	14031	2	N	-0-					-0-
08	16762	X	16762	-0-	-0-	-0-	662	1	16100	2	N	-0-					-0-
09	15941	X	15941	-0-	-0-	-0-	619	1	15322	2	N	-0-					-0-
*10	15081	X	15081	-0-	-0-	-0-	583	1	14498	2	N	-0-					-0-

MOLLOY, JACK WELL #: 3 RRCID -> 253407 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 6973 PERF. 7200 - 9348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15252	X	11968	-0-	-3284	-0-	406	1	11551	3	N	10					201
							11	9									
06	14760	X	12656	-0-	-2104	-0-	433	1	12183	3	N	36	178	1			59
							40	9									
07	15097	X	12943	-0-	-2154	-0-	434	1	12499	3	N	9					68
							10	9									
08	15270	X	15270	-0-	-0-	-0-	504	1	14730	3	N	33					101
							36	9									
09	13553	X	13553	-0-	-0-	-0-	447	1	13106	3	N	-0-					101
*10	14071	X	14071	-0-	-0-	-0-	456	1	13534	3	N	74					175
							81	9									

GARRETT "C"-GARRETT "B" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 253415 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7710 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17887	X	16882	-0-	-1005	-0-	667	1	16215	2	N	-0-					-0-
06	17310	X	14951	-0-	-2359	-0-	597	1	14354	2	N	-0-					-0-
07	17887	X	14749	-0-	-3138	-0-	588	1	14161	2	N	-0-					-0-
08	17794	X	16206	-0-	-1588	-0-	640	1	15566	2	N	-0-					-0-
09	17220	X	15480	-0-	-1740	-0-	601	1	14879	2	N	-0-					-0-
10	16895	X	16755	-0-	-140	-0-	648	1	16107	2	N	-0-					-0-

BANNER-ADAMS (SA) WELL #: 2 RRCID -> 253417 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 8470 - 11624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20305	X	17869	-0-	-2436	-0-	471	1	17398	2	N	-0-					-0-
06	19200	X	17015	-0-	-2185	-0-	453	1	16562	2	N	-0-					-0-
07	19840	X	17484	-0-	-2356	-0-	465	1	17019	2	N	-0-					-0-
08	18228	X	17669	-0-	-559	-0-	466	1	17203	2	N	-0-					-0-
09	17550	X	16318	-0-	-1232	-0-	423	1	15895	2	N	-0-					-0-
10	17856	X	16133	-0-	-1723	-0-	416	1	15717	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GARRETT "C"-1-GARRETT "B" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 253418 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7744 - 10598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	15004	X	14427	-0-	-577	-0-	570	1	13857	2	N	-0-			-0-
06	14520	X	14083	-0-	-437	-0-	563	1	13520	2	N	-0-			-0-
07	15004	X	14524	-0-	-480	-0-	579	1	13945	2	N	-0-			-0-
08	14911	X	13737	-0-	-1174	-0-	543	1	13194	2	N	-0-			-0-
09	14130	X	12389	-0-	-1741	-0-	481	1	11908	2	N	-0-			-0-
10	14539	X	11794	-0-	-2745	-0-	456	1	11338	2	N	-0-			-0-

GARY CRABTREE WELL #: 3 RRCID -> 253485 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 7541 - 12321

05	15593	X	10551	-0-	-5042	-0-	205	1	10346	2	N	-0-			-0-
06	15090	X	9676	-0-	-5414	-0-	201	1	9475	2	N	-0-			-0-
07	15593	X	8716	-0-	-6877	-0-	168	1	8548	2	N	-0-			-0-
08	15283	X	-0-	-0-	-15283	-0-					N	-0-			-0-
09	11280	X	-0-	-0-	-11280	-0-					N	-0-			-0-
10	10540	X	21	-0-	-10519	-0-	21	2			N	-0-			-0-

SMITH "B" - DCCO 2 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 253570 COMPL. DATE 07/04/2009 TOTAL DEPTH 7874 PERF. 8140 - 11640

05	11873	X	11716	-0-	-157	-0-	269	1	11447	3	N	-0-			5
06	11490	X	11267	-0-	-223	-0-	261	1	11006	3	N	-0-			5
07	11842	X	10888	-0-	-954	-0-	252	1	10636	3	N	-0-			5
08	11842	X	10879	-0-	-963	-0-	243	1	10636	3	N	-0-			5
09	11460	X	10902	-0-	-558	-0-	243	1	10659	3	N	-0-			5
10	11718	X	248	-0-	-11470	-0-	248	1			N	-0-			5

SMITH "B" - DCCO 2 (SA) WELL #: 2 RRCID -> 253571 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 7996 - 11510

05	13423	X	13347	-0-	-76	-0-	306	1	13041	3	N	-0-			-0-
06	12990	X	12753	-0-	-237	-0-	295	1	12458	3	N	-0-			-0-
07	13423	X	12630	-0-	-793	-0-	286	1	12344	3	N	-0-			-0-
08	13423	X	12627	-0-	-796	-0-	283	1	12344	3	N	-0-			-0-
09	12960	X	12482	-0-	-478	-0-	279	1	12203	3	N	-0-			-0-
10	13361	X	284	-0-	-13077	-0-	284	1			N	-0-			-0-

GARRETT "B"-FOSTER (SA) WELL #: 1 RRCID -> 253572 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 7510 - 10874

05	19003	X	17469	-0-	-1534	-0-	460	1	17009	2	N	-0-			-0-
06	17850	X	16003	-0-	-1847	-0-	426	1	15577	2	N	-0-			-0-
07	17670	X	15428	-0-	-2242	-0-	615	1	14813	2	N	-0-			-0-
08	17484	X	16531	-0-	-953	-0-	653	1	15878	2	N	-0-			-0-
09	18023	X	18023	-0-	-0-	-0-	700	1	17323	2	N	-0-			-0-
*10	18388	X	18388	-0-	-0-	-0-	711	1	17677	2	N	-0-			-0-

SMITH "A" - SMITH "B" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 253573 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8088 - 11064

05	13392	X	12787	-0-	-605	-0-	294	1	12493	3	Y	-0-			12
06	12780	X	12438	-0-	-342	-0-	288	1	12150	3	Y	-0-			12
07	13206	X	12393	-0-	-813	-0-	281	1	12112	3	Y	-0-			12
08	13206	X	12000	-0-	-1206	-0-	268	1	11732	3	Y	-0-			12
09	12660	X	11347	-0-	-1313	-0-	253	1	11094	3	Y	-0-			12
10	12865	X	11632	-0-	-1233	-0-	257	1	11375	3	Y	-0-			12

SMITH "A" - SMITH "B" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 253575 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8030 - 11473

05	13144	X	12271	-0-	-873	-0-	282	1	11989	3	Y	-0-			5
06	12390	X	11858	-0-	-532	-0-	275	1	11583	3	Y	-0-			5
07	12803	X	12119	-0-	-684	-0-	275	1	11844	3	Y	-0-			5
08	12772	X	11960	-0-	-812	-0-	267	1	11693	3	Y	-0-			5
09	12240	X	11323	-0-	-917	-0-	253	1	11070	3	Y	-0-			5
10	12276	X	11620	-0-	-656	-0-	257	1	11363	3	Y	-0-			5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HYDE-HICKMAN WEST WELL #: 2 RRCID -> 253576 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 8733 PERF. N/A

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

SPANN, ANNA WELL #: 1 RRCID -> 253600 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8312 - 10800

05	15981	X	15981	-0-	-0-	-0-	541	1	15385	3	N	50					57
							55	9									
06	15618	X	15618	-0-	-0-	-0-	535	1	15037	3	N	42					99
							46	9									
07	10850	X	7072	-0-	-3778	-0-	237	1	6813	3	N	20					119
							22	9									
08	17805	X	17805	-0-	-0-	-0-	589	1	17175	3	N	37					156
							41	9									
09	17793	X	17793	-0-	-0-	-0-	586	1	17139	3	N	62	187	1			31
							68	9									
*10	11693	X	11693	-0-	-0-	-0-	381	1	11289	3	N	21					52
							23	9									

GLENN P. SHOOP "F" WELL #: 10 RRCID -> 253601 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 8050 - 11250

05	12986	X	12986	-0-	-0-	-0-	298	1	12688	3	Y	-0-	12	1			5
06	11580	X	11143	-0-	-437	-0-	258	1	10883	3	Y	2	2	1			5
							2	9									
07	11966	X	11120	-0-	-846	-0-	252	1	10868	3	Y	-0-					5
08	12303	X	12303	-0-	-0-	-0-	275	1	12028	3	Y	-0-					5
09	11580	X	11451	-0-	-129	-0-	256	1	11195	3	Y	-0-					5
*10	11966	X	11779	-0-	-187	-0-	260	1	11518	3	Y	1					6
							1	9									

GLENN P. SHOOP "F" WELL #: 12 RRCID -> 253602 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7818 - 9460

05	11315	X	10880	-0-	-435	-0-	250	1	10630	3	Y	-0-	39	1			5
06	10589	X	10589	-0-	-0-	-0-	245	1	10336	3	Y	7	7	1			5
							8	9									
07	10850	X	10675	-0-	-175	-0-	242	1	10431	3	Y	2	2	1			5
							2	9									
08	10850	X	10458	-0-	-392	-0-	234	1	10224	3	Y	-0-					5
09	10500	X	10339	-0-	-161	-0-	230	1	10109	3	Y	-0-					5
*10	10850	X	9631	-0-	-1219	-0-	213	1	9418	3	Y	-0-					5

GLENN P. SHOOP "F" WELL #: 13 RRCID -> 253603 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 7819 PERF. 7870 - 10550

05	8494	X	8213	-0-	-281	-0-	189	1	8024	3	Y	-0-					28
06	9270	X	9270	-0-	-0-	-0-	215	1	9055	3	Y	-0-					28
07	9535	X	9535	-0-	-0-	-0-	216	1	9319	3	Y	-0-					28
08	8959	X	8491	-0-	-468	-0-	190	1	8301	3	Y	-0-					28
09	8760	X	7366	-0-	-1394	-0-	165	1	7201	3	Y	-0-					28
*10	9052	X	7287	-0-	-1765	-0-	161	1	7126	3	Y	-0-					28

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JACK MOLLOY WELL #: 6 RRCID -> 253604 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 7026 PERF. 7700 - 9893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11315	X	10259	-0-	-1056	-0-	347	1	9912	3	N	-0-					34
06	10950	X	9727	-0-	-1223	-0-	330	1	9317	3	N	73					107
							80	9									
07	11067	X	8968	-0-	-2099	-0-	301	1	8667	3	N	-0-					107
08	10943	X	472	-0-	-10471	-0-	16	1	456	3	N	-0-					107
09	9930	X	4557	-0-	-5373	-0-	768	1	3789	3	N	-0-					107
10	10261	X	7123	-0-	-3138	-0-	1054	1	6039	3	N	27					134
							30	9									

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
05	27094	X	24232	-0-	-2862	-0-	638	1	23594	2	N	-0-					-0-
06	25680	X	23355	-0-	-2325	-0-	622	1	22733	2	N	-0-					-0-
07	26412	X	23945	-0-	-2467	-0-	637	1	23308	2	N	-0-					-0-
08	25037	X	25037	-0-	-0-	-0-	660	1	24377	2	N	-0-					-0-
09	26884	X	26884	-0-	-0-	-0-	696	1	26188	2	N	-0-					-0-
*10	26351	X	26351	-0-	-0-	-0-	680	1	25671	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
*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-
*05	11129	X	9704	-0-	-1425	-0-	222	1	9482	3	N	-0-					-0-
06	10770	X	8852	-0-	-1918	-0-	205	1	8647	3	N	-0-					-0-
07	11275	X	11275	-0-	-0-	-0-	255	1	11020	3	N	-0-					-0-
*08	10509	X	10509	-0-	-0-	-0-	235	1	10274	3	N	-0-					-0-
09	9873	X	9873	-0-	-0-	-0-	220	1	9653	3	N	-0-					-0-
*10	11284	X	10074	-0-	-1210	-0-	222	1	9852	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
05	10819	X	8369	-0-	-2450	-0-	192	1	8177	3	N	-0-					-0-
06	10290	X	9931	-0-	-359	-0-	230	1	9701	3	N	-0-					-0-
07	10633	X	9671	-0-	-962	-0-	219	1	9452	3	N	-0-					-0-
08	10633	X	10128	-0-	-505	-0-	227	1	9901	3	N	-0-					-0-
09	9930	X	9169	-0-	-761	-0-	205	1	8964	3	N	-0-					-0-
10	10261	X	9323	-0-	-938	-0-	206	1	9117	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
05	23824	X	23824	-0-	-0-	-0-	628	1	23196	2	N	-0-					-0-
06	22800	X	22250	-0-	-550	-0-	593	1	21657	2	N	-0-					-0-
07	23560	X	23358	-0-	-202	-0-	621	1	22737	2	N	-0-					-0-
08	23821	X	23821	-0-	-0-	-0-	628	1	23193	2	N	-0-					-0-
09	23360	X	23360	-0-	-0-	-0-	605	1	22755	2	N	-0-					-0-
10	23560	X	22124	-0-	-1436	-0-	571	1	21553	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
05	11625	X	11044	-0-	-581	-0-	253	1	10791	3	N	-0-					-0-
06	11250	X	10125	-0-	-1125	-0-	234	1	9891	3	N	-0-					-0-
07	11212	X	11212	-0-	-0-	-0-	254	1	10958	3	N	-0-					-0-
08	11036	X	10395	-0-	-641	-0-	233	1	10162	3	N	-0-					-0-
09	10680	X	9331	-0-	-1349	-0-	209	1	9122	3	N	-0-					-0-
*10	11462	X	11462	-0-	-0-	-0-	253	1	11209	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
VEALE RANCH WELL #: 30 RRCID -> 253633 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 6697 PERF. 6795 - 10125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7151	X	7151	-0-	-0-	-0-	163	1	6953	3	Y	32					48
							35	9									
06	7380	X	6525	-0-	-855	-0-	151	1	6374	3	Y	-0-	43	1			5
07	7626	X	7030	-0-	-596	-0-	158	1	6816	3	Y	51					56
							56	9									
08	7626	X	6952	-0-	-674	-0-	154	1	6720	3	Y	71	118	1			9
							78	9									
09	7170	X	6507	-0-	-663	-0-	145	1	6362	3	Y	-0-					9
10	7161	X	6792	-0-	-369	-0-	150	1	6642	3	Y	-0-					9

HARMONSON, MORRIS WELL #: 12 RRCID -> 253634 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 7520 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18197	X	17086	-0-	-1111	-0-	450	1	16636	2	N	-0-					-0-
06	17610	X	16335	-0-	-1275	-0-	435	1	15900	2	N	-0-					-0-
07	17701	X	16924	-0-	-777	-0-	450	1	16474	2	N	-0-					-0-
08	17236	X	17075	-0-	-161	-0-	450	1	16625	2	N	-0-					-0-
09	16590	X	16251	-0-	-339	-0-	421	1	15830	2	N	-0-					-0-
10	17081	X	16695	-0-	-386	-0-	431	1	16264	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
05	12648	X	9929	-0-	-2719	-0-	228	1	9701	3	N	-0-					-0-
06	12450	X	11019	-0-	-1431	-0-	379	1	10640	3	N	-0-					-0-
07	13456	X	13456	-0-	-0-	-0-	452	1	13004	3	N	-0-					-0-
08	12865	X	12857	-0-	-8	-0-	427	1	12430	3	N	-0-					-0-
09	11010	X	10186	-0-	-824	-0-	338	1	9848	3	N	-0-					-0-
10	13330	X	9401	-0-	-3929	-0-	308	1	9093	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
05	14291	X	13068	-0-	-1223	-0-	300	1	12768	3	N	-0-					-0-
06	13660	X	13660	-0-	-0-	-0-	317	1	13343	3	N	-0-					-0-
07	13795	X	13609	-0-	-186	-0-	308	1	13301	3	N	-0-					-0-
08	13795	X	13304	-0-	-491	-0-	442	1	12862	3	N	-0-					-0-
09	13650	X	12928	-0-	-722	-0-	289	1	12639	3	N	-0-					-0-
10	14105	X	13363	-0-	-742	-0-	437	1	12926	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
05	12183	X	11475	-0-	-708	-0-	264	1	11211	3	N	-0-					-0-
06	11730	X	11206	-0-	-524	-0-	386	1	10820	3	N	-0-					-0-
07	12121	X	11065	-0-	-1056	-0-	373	1	10692	3	N	-0-					-0-
08	12121	X	11149	-0-	-972	-0-	370	1	10779	3	N	-0-					-0-
09	12459	X	12459	-0-	-0-	-0-	412	1	12047	3	N	-0-					-0-
*10	13254	X	13254	-0-	-0-	-0-	434	1	12820	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
05	31806	X	26574	-0-	-5232	-0-	517	1	26057	2	N	-0-					-0-
06	29340	X	24640	-0-	-4700	-0-	513	1	24127	2	N	-0-					-0-
07	27497	X	24547	-0-	-2950	-0-	474	1	24073	2	N	-0-					-0-
08	27497	X	24313	-0-	-3184	-0-	492	1	23821	2	N	-0-					-0-
09	26610	X	23396	-0-	-3214	-0-	442	1	22954	2	N	-0-					-0-
10	26567	X	23980	-0-	-2587	-0-	442	1	23538	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ROSS, MARY WELL #: 6 RRCID -> 253756 COMPL. DATE 12/08/2009 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7543 - 11952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22599	X	20358	-0-	-2241	-0-	396	1	19962	2	N	-0-					1
06	20910	X	19039	-0-	-1871	-0-	396	1	18643	2	N	-0-					1
07	21545	X	19526	-0-	-2019	-0-	377	1	19149	2	N	-0-					1
08	21545	X	19445	-0-	-2100	-0-	394	1	19051	2	N	-0-					1
09	20280	X	18711	-0-	-1569	-0-	354	1	18357	2	N	-0-					1
10	20367	X	19588	-0-	-779	-0-	361	1	19226	2	N	1					1
							1	9									

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
05	5859	X	5271	-0-	-588	-0-	717	1	4465	3	N	81					150
							89	9									
06	5670	X	4818	-0-	-852	-0-	695	1	4042	3	N	74	157	1			67
							81	9									
07	5869	X	5869	-0-	-0-	-0-	735	1	5079	3	N	50					117
							55	9									
08	5425	X	4428	-0-	-997	-0-	676	1	3696	3	N	51					168
							56	9									
09	5774	X	5774	-0-	-0-	-0-	707	1	4992	3	N	68	165	1			71
							75	9									
*10	5859	X	5764	-0-	-95	-0-	731	1	4967	3	N	60					131
							66	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
05	15012	X	15012	-0-	-0-	-0-	344	1	14668	3	Y	-0-					-0-
06	14460	X	13964	-0-	-496	-0-	324	1	13640	3	Y	-0-					-0-
07	16461	X	15178	-0-	-1283	-0-	344	1	14834	3	Y	-0-					-0-
08	16461	X	14722	-0-	-1739	-0-	329	1	14393	3	Y	-0-					-0-
09	15930	X	13868	-0-	-2062	-0-	310	1	13558	3	Y	-0-					-0-
*10	15190	X	14305	-0-	-885	-0-	316	1	13989	3	Y	-0-					-0-

CLECKLER, L. N. WELL #: 2 RRCID -> 253776 COMPL. DATE 08/17/2009 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 7146 - 9576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8525	X	7464	-0-	-1061	-0-	170	1	7261	3	N	30					41
							33	9									
06	8010	X	7566	-0-	-444	-0-	175	1	7390	3	N	1					42
							1	9									
07	8897	X	8300	-0-	-597	-0-	187	1	8090	3	N	21					63
							23	9									
08	8897	X	8530	-0-	-367	-0-	189	1	8278	3	N	57					120
							63	9									
09	8610	X	7869	-0-	-741	-0-	175	1	7693	3	N	1					121
							1	9									
10	8308	X	8294	-0-	-14	-0-	182	1	8089	3	N	21	142	1			-0-
							23	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
05	15376	X	11611	-0-	-3765	-0-	265	1	11304	3	N	38					39
							42	9									
06	14520	X	11279	-0-	-3241	-0-	260	1	10977	3	N	38					77
							42	9									
07	12183	X	11958	-0-	-225	-0-	270	1	11667	3	N	19					96
							21	9									
08	12489	X	12489	-0-	-0-	-0-	279	1	12186	3	N	22					118
							24	9									
09	11642	X	11642	-0-	-0-	-0-	259	1	11381	3	N	2					120
							2	9									
*10	12735	X	12735	-0-	-0-	-0-	280	1	12402	3	N	48	168	1			-0-
							53	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
05	10106	X	9644	-0-	-462	-0-	220	1	9388	3	N	33					33
							36	9									
06	9886	X	9886	-0-	-0-	-0-	229	1	9651	3	N	5					38
							6	9									
07	10737	X	10737	-0-	-0-	-0-	242	1	10432	3	N	57					95
							63	9									
08	11429	X	11429	-0-	-0-	-0-	255	1	11153	3	N	19					114
							21	9									
09	10056	X	10056	-0-	-0-	-0-	224	1	9832	3	N	-0-					114
10	10726	X	10423	-0-	-303	-0-	229	1	10150	3	N	40	154	1			-0-
							44	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
05	17143	X	15282	-0-	-1861	-0-	348	1	14827	3	N	97					99
							107	9									
06	16140	X	15415	-0-	-725	-0-	355	1	14986	3	N	67					166
							74	9									
07	16051	X	16051	-0-	-0-	-0-	362	1	15621	3	N	62	187	1			41
							68	9									
08	16197	X	16197	-0-	-0-	-0-	360	1	15780	3	N	52					93
							57	9									
09	15456	X	15456	-0-	-0-	-0-	343	1	15070	3	N	39					132
							43	9									
10	16058	X	15783	-0-	-275	-0-	346	1	15339	3	N	89	183	1			38
							98	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
05	10292	X	9463	-0-	-829	-0-	318	1	9065	3	N	73					91
							80	9									
06	9960	X	9378	-0-	-582	-0-	320	1	9005	3	N	48					139
							53	9									
07	10292	X	9075	-0-	-1217	-0-	303	1	8743	3	N	26					165
							29	9									
08	10292	X	8806	-0-	-1486	-0-	385	1	8385	3	N	33	179	1			19
							36	9									
09	9390	X	8572	-0-	-818	-0-	374	1	8166	3	N	29					48
							32	9									
*10	9703	X	8065	-0-	-1638	-0-	262	1	7769	3	N	31					79
							34	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
05	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	2955	3			N	-0-					-0-
06	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	3198	3			N	-0-					-0-
07	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	3423	3			N	-0-					-0-
08	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	3737	3			N	-0-					-0-
09	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	3542	3			N	-0-					-0-
*10	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	3688	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

VEALE RANCH WELL #: 28 RRCID -> 253890 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 6646 PERF. 6888 - 10241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9145	X	6952	-0-	-2193	-0-	158	1	6716	3	Y	71					81
							78	9									
06	8543	X	8543	-0-	-0-	-0-	198	1	8336	3	Y	8	72	1			17
							9	9									
07	8308	X	8215	-0-	-93	-0-	186	1	8029	3	Y	-0-					17
08	8308	X	7518	-0-	-790	-0-	168	1	7350	3	Y	-0-	17	1			-0-
09	8040	X	7575	-0-	-465	-0-	169	1	7406	3	Y	-0-					-0-
10	8308	X	5018	-0-	-3290	-0-	295	1	4907	3	Y	-0-					-0-

DONALD M. JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 253891 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 8893 PERF. 8254 - 8808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	713	N	504	-0-	-209	-0-	12	1	492	3	N	-0-					-0-
06	690	N	568	-0-	-122	-0-	13	1	555	3	N	-0-					-0-
07	889	N	889	-0-	-0-	-0-	20	1	869	3	N	-0-					-0-
08	656	N	656	-0-	-0-	-0-	455	1	201	3	N	-0-					-0-
09	572	N	572	-0-	-0-	-0-	13	1	559	3	N	-0-					-0-
*10	840	N	840	-0-	-0-	-0-	18	1	822	3	N	-0-					-0-

W.D. JOHNSON "A" WELL #: 38 RRCID -> 253900 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 7648 PERF. 7817 - 11230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15035	X	13786	-0-	-1249	-0-	317	1	13467	3	N	2					25
							2	9									
06	14580	X	13965	-0-	-615	-0-	323	1	13640	3	N	2					27
							2	9									
07	15267	X	15267	-0-	-0-	-0-	513	1	14754	3	N	-0-					27
08	15066	X	14851	-0-	-215	-0-	493	1	14358	3	N	-0-					27
09	13980	X	13745	-0-	-235	-0-	455	1	13290	3	N	-0-					27
10	15252	X	14198	-0-	-1054	-0-	464	1	13734	3	N	-0-					27

W. L. MACKEY GU 2 WELL #: 16 RRCID -> 253901 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7099 - 11115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	28241	X	25617	-0-	-2624	-0-	301	1	25209	3	Y	97	168	1			85
							107	9									
06	25770	X	25481	-0-	-289	-0-	302	1	25112	3	Y	61					146
							67	9									
07	26629	X	26278	-0-	-351	-0-	593	1	25609	3	Y	69	172	1			43
							76	9									
08	26618	X	26618	-0-	-0-	-0-	593	1	25950	3	Y	68					111
							75	9									
09	25470	X	25394	-0-	-76	-0-	565	1	24779	3	Y	45					156
							50	9									
10	26319	X	26044	-0-	-275	-0-	571	1	25373	3	Y	91	177	1			70
							100	9									

SOL CARPENTER HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 253903 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7988 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13640	X	12755	-0-	-885	-0-	292	1	12463	3	N	-0-					-0-
06	13080	X	12660	-0-	-420	-0-	293	1	12367	3	N	-0-					-0-
07	13516	X	12914	-0-	-602	-0-	434	1	12480	3	N	-0-					-0-
08	13516	X	12950	-0-	-566	-0-	430	1	12520	3	N	-0-					-0-
09	12720	X	12446	-0-	-274	-0-	412	1	12034	3	N	-0-					-0-
10	13082	X	12641	-0-	-441	-0-	413	1	12228	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
05	13423	X	8186	-0-	-5237	-0-	188	1	7998	3	Y	-0-					-0-
06	12690	X	33	-0-	-12657	-0-	1	1	32	3	Y	-0-					-0-
07	13113	X	8116	-0-	-4997	-0-	184	1	7932	3	Y	-0-					-0-
*08	15337	X	15337	-0-	-0-	-0-	343	1	14991	3	Y	3					3
							3	9									
09	16659	X	16659	-0-	-0-	-0-	371	1	16280	3	Y	7					10
							8	9									
*10	15966	X	15966	-0-	-0-	-0-	352	1	15614	3	Y	-0-					10

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
05	12741	X	12038	-0-	-703	-0-	276	1	11762	3	N	-0-					-0-
06	12330	X	11481	-0-	-849	-0-	266	1	11215	3	N	-0-					-0-
07	12741	X	11995	-0-	-746	-0-	404	1	11591	3	N	-0-					-0-
08	12741	X	11263	-0-	-1478	-0-	374	1	10889	3	N	-0-					-0-
09	12330	X	10654	-0-	-1676	-0-	353	1	10301	3	N	-0-					-0-
10	12028	X	10319	-0-	-1709	-0-	338	1	9981	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
05	2521	X	2521	-0-	-0-	-0-	641	1	1880	3	Y	-0-					-0-
06	1390	X	1390	-0-	-0-	-0-	794	1	596	3	Y	-0-					-0-
07	806	X	806	-0-	-0-	-0-	806	1			Y	-0-					-0-
08	2511	X	782	-0-	-1729	-0-	782	1			Y	-0-					-0-
09	2430	X	743	-0-	-1687	-0-	743	1			Y	-0-					-0-
10	2511	X	702	-0-	-1809	-0-	702	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
05	4929	X	4735	-0-	-194	-0-	106	1	4533	3	Y	87					87
							96	9									
06	4796	X	4796	-0-	-0-	-0-	110	1	4676	3	Y	9	78	1			18
							10	9									
07	5151	X	5151	-0-	-0-	-0-	117	1	5034	3	Y	-0-					18
08	4948	X	4948	-0-	-0-	-0-	110	1	4803	3	Y	32	46	1			4
							35	9									
09	4740	X	4602	-0-	-138	-0-	102	1	4500	3	Y	-0-					4
10	4898	X	4357	-0-	-541	-0-	96	1	4261	3	Y	-0-					4

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
05	8587	X	8578	-0-	-9	-0-	167	1	8411	2	N	-0-					-0-
06	8310	X	2783	-0-	-5527	-0-	58	1	2725	2	N	-0-					-0-
07	8587	X	390	-0-	-8197	-0-	30	1	360	2	N	-0-					-0-
08	11755	X	11755	-0-	-0-	-0-	566	1	11189	2	N	-0-					-0-
09	10628	X	10628	-0-	-0-	-0-	201	1	10427	2	N	-0-					-0-
*10	10392	X	10392	-0-	-0-	-0-	192	1	10200	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
05	63024	X	17313	-0-	-45711	-0-	840	1	16473	3	N	-0-					-0-
06	15734	X	15734	-0-	-0-	-0-	540	1	15194	3	N	-0-					-0-
07	14398	X	14398	-0-	-0-	-0-	483	1	13915	3	N	-0-					-0-
08	13438	X	13438	-0-	-0-	-0-	446	1	12992	3	N	-0-					-0-
09	11845	X	11845	-0-	-0-	-0-	264	1	11581	3	N	-0-					-0-
*10	10617	X	10617	-0-	-0-	-0-	346	1	10271	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
05	21886	X	16013	-0-	-5873	-0-	543	1	15470	3	N	-0-					-0-
06	21180	X	14922	-0-	-6258	-0-	512	1	14410	3	N	-0-					-0-
07	19871	X	14774	-0-	-5097	-0-	495	1	14279	3	N	-0-					-0-
08	18507	X	14502	-0-	-4005	-0-	480	1	14022	3	N	-0-					-0-
09	16710	X	13003	-0-	-3707	-0-	289	1	12714	3	N	-0-					-0-
10	16027	X	13636	-0-	-2391	-0-	300	1	13336	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
05	8006	X	8006	-0-	-0-	-0-	1319	1	6665	3	N	20					85
							22	9									
06	5472	X	5472	-0-	-0-	-0-	1199	1	4256	3	N	15					100
							17	9									
07	5394	X	4105	-0-	-1289	-0-	1186	1	2910	3	N	8					108
							9	9									
08	5394	X	4082	-0-	-1312	-0-	1184	1	2894	3	N	4					112
							4	9									
09	5220	X	2425	-0-	-2795	-0-	1096	1	1329	3	N	-0-					112
10	5394	X	800	-0-	-4594	-0-	800	1			N	-0-					112

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
05	17391	X	16905	-0-	-486	-0-	329	1	16576	2	N	-0-					-0-
06	16830	X	15721	-0-	-1109	-0-	327	1	15394	2	N	-0-					-0-
07	17391	X	16348	-0-	-1043	-0-	316	1	16032	2	N	-0-					-0-
08	17391	X	15495	-0-	-1896	-0-	314	1	15181	2	N	-0-					-0-
09	16830	X	14746	-0-	-2084	-0-	279	1	14467	2	N	-0-					-0-
10	16895	X	13878	-0-	-3017	-0-	256	1	13622	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
05	12369	X	11333	-0-	-1036	-0-	220	1	11113	2	N	-0-					-0-
06	11610	X	10342	-0-	-1268	-0-	215	1	10127	2	N	-0-					-0-
07	11501	X	10751	-0-	-750	-0-	208	1	10543	2	N	-0-					-0-
08	11439	X	10430	-0-	-1009	-0-	211	1	10219	2	N	-0-					-0-
09	10980	X	10474	-0-	-506	-0-	198	1	10276	2	N	-0-					-0-
10	11346	X	10687	-0-	-659	-0-	197	1	10490	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
05	16273	X	16273	-0-	-0-	-0-	429	1	15844	2	N	-0-					-0-
06	15972	X	15972	-0-	-0-	-0-	426	1	15546	2	N	-0-					-0-
07	16291	X	16291	-0-	-0-	-0-	433	1	15858	2	N	-0-					-0-
08	16473	X	16473	-0-	-0-	-0-	434	1	16039	2	N	-0-					-0-
09	15356	X	15356	-0-	-0-	-0-	398	1	14958	2	N	-0-					-0-
10	15810	X	15260	-0-	-550	-0-	394	1	14866	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
05	14508	X	13761	-0-	-747	-0-	363	1	13398	2	N	-0-					-0-
06	14040	X	13705	-0-	-335	-0-	365	1	13340	2	N	-0-					-0-
07	13885	X	13885	-0-	-0-	-0-	369	1	13516	2	N	-0-					-0-
08	13764	X	13392	-0-	-372	-0-	353	1	13039	2	N	-0-					-0-
09	13710	X	13119	-0-	-591	-0-	340	1	12779	2	N	-0-					-0-
10	14167	X	13186	-0-	-981	-0-	340	1	12846	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
05	7597	X	7597	-0-	-0-	-0-	1008	1	6589	2	N	-0-			-0-
06	9905	X	9905	-0-	-0-	-0-	1052	1	8853	2	N	-0-			-0-
07	12259	X	12259	-0-	-0-	-0-	1141	1	11118	2	N	-0-			-0-
08	11389	X	11389	-0-	-0-	-0-	1089	1	10300	2	N	-0-			-0-
09	15559	X	15559	-0-	-0-	-0-	535	1	15024	2	N	-0-			-0-
*10	9045	X	9045	-0-	-0-	-0-	233	1	8812	2	N	-0-			-0-

BOAZ-D.R. MOSS (SA) WELL #: 2 RRCID -> 254021 COMPL. DATE 02/06/2010 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 7445 - 10700

05	23875	X	23875	-0-	-0-	-0-	629	1	23246	2	N	-0-			-0-
06	21934	X	21934	-0-	-0-	-0-	584	1	21350	2	N	-0-			-0-
07	21638	X	19545	-0-	-2093	-0-	520	1	19025	2	N	-0-			-0-
08	21700	X	20409	-0-	-1291	-0-	538	1	19871	2	N	-0-			-0-
09	21000	X	17340	-0-	-3660	-0-	449	1	16891	2	N	-0-			-0-
10	21700	X	21680	-0-	-20	-0-	559	1	21121	2	N	-0-			-0-

MOORE, M. J. WELL #: 1 RRCID -> 254123 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8109 - 10847

05	16771	X	15375	-0-	-1396	-0-	299	1	15076	2	N	-0-			-0-
06	16230	X	14624	-0-	-1606	-0-	304	1	14320	2	N	-0-			-0-
07	16275	X	14854	-0-	-1421	-0-	287	1	14567	2	N	-0-			-0-
08	15810	X	14530	-0-	-1280	-0-	294	1	14236	2	N	-0-			-0-
09	14910	X	13898	-0-	-1012	-0-	263	1	13635	2	N	-0-			-0-
10	15376	X	14182	-0-	-1194	-0-	261	1	13921	2	N	-0-			-0-

JACKSON, W. G. WELL #: 1 RRCID -> 254124 COMPL. DATE 03/24/2010 TOTAL DEPTH 7477 PERF. 7620 - 10339

05	10292	X	9209	-0-	-1083	-0-	179	1	9030	2	N	-0-			-0-
06	9600	X	8749	-0-	-851	-0-	182	1	8567	2	N	-0-			-0-
07	9300	X	8925	-0-	-375	-0-	173	1	8752	2	N	-0-			-0-
08	9207	X	8749	-0-	-458	-0-	177	1	8572	2	N	-0-			-0-
09	8910	X	8190	-0-	-720	-0-	155	1	8035	2	N	-0-			-0-
10	9207	X	8477	-0-	-730	-0-	156	1	8321	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

05	32839	X	32839	-0-	-0-	-0-	865	1	31974	2	N	-0-			-0-
06	31465	X	31465	-0-	-0-	-0-	838	1	30627	2	N	-0-			-0-
07	28954	X	28882	-0-	-72	-0-	768	1	28114	2	N	-0-			-0-
08	29262	X	29262	-0-	-0-	-0-	771	1	28491	2	N	-0-			-0-
09	28020	X	20881	-0-	-7139	-0-	541	1	20340	2	N	-0-			-0-
10	28954	X	27510	-0-	-1444	-0-	709	1	26801	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

05	28334	X	26768	-0-	-1566	-0-	705	1	26063	2	N	-0-			-0-
06	26039	X	26039	-0-	-0-	-0-	694	1	25345	2	N	-0-			-0-
07	26877	X	26234	-0-	-643	-0-	698	1	25536	2	N	-0-			-0-
08	26877	X	25189	-0-	-1688	-0-	664	1	24525	2	N	-0-			-0-
09	26040	X	25164	-0-	-876	-0-	652	1	24512	2	N	-0-			-0-
10	26908	X	25123	-0-	-1785	-0-	648	1	24475	2	N	-0-			-0-

GREGG, ROBERT N. (DEEP) WELL #: 2 RRCID -> 254129 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 7891 - 10705

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

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
05	18007	X	18007	-0-	-0-	-0-	412	1	17560	3	N	32					32
							35	9									
06	16980	X	16621	-0-	-359	-0-	384	1	16219	3	N	16					48
							18	9									
07	17991	X	17991	-0-	-0-	-0-	407	1	17574	3	N	9					57
							10	9									
*08	19175	X	19175	-0-	-0-	-0-	428	1	18744	3	N	3					60
							3	9									
09	19055	X	19055	-0-	-0-	-0-	424	1	18612	3	N	17					77
							19	9									
*10	20386	X	20386	-0-	-0-	-0-	449	1	19935	3	N	2					79
							2	9									

WHEELER, J.H. GU WELL #: 1 RRCID -> 254132 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 6949 - 9860

05	5218	X	5218	-0-	-0-	-0-	975	1	4243	3	Y	-0-					135
06	4149	X	4149	-0-	-0-	-0-	968	1	3181	3	Y	-0-					135
07	4030	X	3293	-0-	-737	-0-	941	1	2352	3	Y	-0-					135
08	4030	X	9	-0-	-4021	-0-	9	3			Y	-0-					135
09	3900	X	3053	-0-	-847	-0-	465	1	2586	3	Y	2					137
							2	9									
*10	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	975	1	3075	3	Y	-0-					137

CZAJKOWSKI, BRUNO WELL #: 8 RRCID -> 254158 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 7356 PERF. 7547 - 11722

05	21669	X	20869	-0-	-800	-0-	406	1	20463	2	N	-0-					-0-
06	20970	X	19800	-0-	-1170	-0-	412	1	19388	2	N	-0-					-0-
07	21669	X	19898	-0-	-1771	-0-	385	1	19513	2	N	-0-					-0-
08	21669	X	19979	-0-	-1690	-0-	405	1	19574	2	N	-0-					-0-
09	20790	X	19004	-0-	-1786	-0-	359	1	18645	2	N	-0-					-0-
10	20863	X	19384	-0-	-1479	-0-	357	1	19027	2	N	-0-					-0-

GRISWELL-NOWLIN (SA) WELL #: 1 RRCID -> 254162 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 7694 PERF. 7790 - 11010

05	8959	X	8098	-0-	-861	-0-	157	1	7941	2	N	-0-					-0-
06	8670	X	7130	-0-	-1540	-0-	148	1	6982	2	N	-0-					-0-
07	8959	X	5927	-0-	-3032	-0-	115	1	5812	2	N	-0-					-0-
08	8773	X	5775	-0-	-2998	-0-	117	1	5658	2	N	-0-					-0-
09	7830	X	7690	-0-	-140	-0-	145	1	7545	2	N	-0-					-0-
10	8091	X	7360	-0-	-731	-0-	136	1	7224	2	N	-0-					-0-

WC BILL YOUNG WELL #: 10 RRCID -> 254251 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7230 - 11370

05	19016	X	19016	-0-	-0-	-0-	433	1	18484	3	N	90	153	1			-0-
							99	9									
06	18551	X	18551	-0-	-0-	-0-	429	1	18122	3	N	-0-					-0-
07	19105	X	19105	-0-	-0-	-0-	432	1	18673	3	N	-0-					-0-
08	18972	X	17896	-0-	-1076	-0-	400	1	17496	3	N	-0-					-0-
09	21516	X	21516	-0-	-0-	-0-	478	1	20969	3	N	63					63
							69	9									
*10	21999	X	21999	-0-	-0-	-0-	484	1	21496	3	N	17	80	1			-0-
							19	9									

HARRISON, C. J. "A" WELL #: 6 RRCID -> 254252 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 7176 - 8940

05	13730	X	13730	-0-	-0-	-0-	315	1	13415	3	N	-0-					-0-
06	12660	X	12573	-0-	-87	-0-	292	1	12281	3	N	-0-					-0-
07	13082	X	13003	-0-	-79	-0-	295	1	12708	3	N	-0-					-0-
08	13082	X	7321	-0-	-5761	-0-	164	1	7157	3	N	-0-					-0-
09	12660	X	40	-0-	-12620	-0-	1	1	39	3	N	-0-					-0-
*10	13082	X	11154	-0-	-1928	-0-	246	1	10908	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GREGG, ROBERT N. (DEEP) WELL #: 3 RRCID -> 254254 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7716 - 10915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4123	X	2898	-0-	-1225	-0-	891	1	2007	3	N	-0-					-0-
06	5632	X	5632	-0-	-0-	-0-	938	1	4694	3	N	-0-					-0-
07	5803	X	5803	-0-	-0-	-0-	973	1	4830	3	N	-0-					-0-
08	4123	X	3309	-0-	-814	-0-	867	1	2442	3	N	-0-					-0-
09	3990	X	2605	-0-	-1385	-0-	867	1	1738	3	N	-0-					-0-
*10	7196	X	7196	-0-	-0-	-0-	1037	1	6159	3	N	-0-					-0-

W.L. MACKEY GU 3 WELL #: 18 RRCID -> 254255 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7174 - 10740

05	22475	X	19561	-0-	-2914	-0-	448	1	19085	3	Y	25	153	1			5
							28	9									
06	19373	X	19373	-0-	-0-	-0-	447	1	18896	3	Y	27					32
							30	9									
07	19072	X	19072	-0-	-0-	-0-	431	1	18621	3	Y	18					50
							20	9									
08	19646	X	19646	-0-	-0-	-0-	438	1	19189	3	Y	17					67
							19	9									
09	21130	X	21130	-0-	-0-	-0-	470	1	20646	3	Y	13					80
							14	9									
*10	22993	X	22993	-0-	-0-	-0-	751	1	22234	3	Y	7					87
							8	9									

WC BILL YOUNG WELL #: 11 RRCID -> 254256 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 6984 PERF. 7231 - 9486

05	18228	X	14989	-0-	-3239	-0-	343	1	14620	3	Y	24					115
							26	9									
06	15570	X	15245	-0-	-325	-0-	353	1	14875	3	Y	15					130
							17	9									
07	16837	X	16837	-0-	-0-	-0-	381	1	16442	3	Y	13					143
							14	9									
08	18336	X	18336	-0-	-0-	-0-	409	1	17907	3	Y	18	161	1			-0-
							20	9									
09	16704	X	16704	-0-	-0-	-0-	373	1	16331	3	Y	-0-					-0-
*10	16794	X	16794	-0-	-0-	-0-	370	1	16424	3	Y	-0-					-0-

HARRISON, C. J. "A" WELL #: 7 RRCID -> 254295 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7196 - 9251

05	6603	X	4324	-0-	-2279	-0-	99	1	4225	3	N	-0-					-0-
06	8190	X	5782	-0-	-2408	-0-	134	1	5648	3	N	-0-					-0-
*07	8463	X	4897	-0-	-3566	-0-	115	1	4782	3	N	-0-					-0-
08	8463	X	6583	-0-	-1880	-0-	218	1	6365	3	N	-0-					-0-
09	8667	X	8667	-0-	-0-	-0-	194	1	8473	3	N	-0-					-0-
*10	7589	X	7589	-0-	-0-	-0-	167	1	7422	3	N	-0-					-0-

WAGGONER, MARIE "D" WELL #: 16 RRCID -> 254297 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8050 - 10277

05	4247	X	3197	-0-	-1050	-0-	975	1	2167	3	Y	50					138
							55	9									
06	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	938	1	1904	3	Y	51	168	1			21
							56	9									
07	6358	X	6358	-0-	-0-	-0-	1080	1	5200	3	Y	71	85	1			7
							78	9									
08	5679	X	5679	-0-	-0-	-0-	1106	1	4496	3	Y	70					77
							77	9									
09	4785	X	4785	-0-	-0-	-0-	998	1	3728	3	Y	54	38	1			93
							59	9									
*10	5425	X	5425	-0-	-0-	-0-	1090	1	4227	3	Y	98	189	1			2
							108	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
05	11236	X	11236	-0-	-0-	-0-	257	1	10979	3	N	-0-					-0-
06	11185	X	11185	-0-	-0-	-0-	259	1	10926	3	N	-0-					-0-
07	10830	X	10830	-0-	-0-	-0-	245	1	10585	3	N	-0-					-0-
08	10924	X	10924	-0-	-0-	-0-	244	1	10680	3	N	-0-					-0-
09	9724	X	9724	-0-	-0-	-0-	217	1	9507	3	N	-0-					-0-
*10	10430	X	10430	-0-	-0-	-0-	229	1	10201	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
05	5363	X	2898	-0-	-2465	-0-	945	1	1953	3	N	-0-					152
06	4950	X	4198	-0-	-752	-0-	947	1	3232	3	N	17	142	1			27
							19	9									
07	5115	X	3965	-0-	-1150	-0-	968	1	2984	3	N	12					39
							13	9									
08	5115	X	1612	-0-	-3503	-0-	886	1	725	3	N	1					40
							1	9									
09	4200	X	845	-0-	-3355	-0-	841	1	4	3	N	-0-					40
10	4340	X	373	-0-	-3967	-0-	8	1	365	3	N	-0-					40

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
05	12523	X	12523	-0-	-0-	-0-	287	1	12236	3	N	-0-					-0-
*06	11072	X	11072	-0-	-0-	-0-	256	1	10816	3	N	-0-					-0-
*07	7099	X	3	-0-	-7096	-0-	3	3			N	-0-					-0-
08	7099	X	-0-	-0-	-7099	-0-					N	-0-					-0-
09	6870	X	3460	-0-	-3410	-0-	105	1	3355	3	N	-0-					-0-
*10	7099	X	5616	-0-	-1483	-0-	515	1	5493	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
05	6820	X	3873	-0-	-2947	-0-	89	1	3784	3	N	-0-					-0-
06	7724	X	7724	-0-	-0-	-0-	178	1	7546	3	N	-0-					-0-
07	6820	X	4503	-0-	-2317	-0-	102	1	4401	3	N	-0-					-0-
08	7787	X	7787	-0-	-0-	-0-	174	1	7613	3	N	-0-					-0-
09	6600	X	4005	-0-	-2595	-0-	89	1	3916	3	N	-0-					-0-
10	6820	X	5306	-0-	-1514	-0-	116	1	5190	3	N	-0-					-0-

W. L. MACKEY GU 3 WELL #: 19 RRCID -> 254551 COMPL. DATE 02/24/2010 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 7398 - 9835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13485	X	10941	-0-	-2544	-0-	251	1	10690	3	Y	-0-					13
06	15501	X	15501	-0-	-0-	-0-	359	1	15127	3	Y	14					27
							15	9									
07	16646	X	16646	-0-	-0-	-0-	377	1	16256	3	Y	12					39
							13	9									
08	18151	X	18151	-0-	-0-	-0-	406	1	17745	3	Y	-0-					39
09	17696	X	17696	-0-	-0-	-0-	394	1	17302	3	Y	-0-					39
*10	18033	X	18033	-0-	-0-	-0-	397	1	17621	3	Y	14					53
							15	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
05	10943	X	3299	-0-	-7644	-0-	64	1	3235	2	N	-0-					-0-
06	5280	X	2753	-0-	-2527	-0-	57	1	2696	2	N	-0-					-0-
07	5456	X	4370	-0-	-1086	-0-	84	1	4286	2	N	-0-					-0-
08	5456	X	2233	-0-	-3223	-0-	45	1	2188	2	N	-0-					-0-
09	3180	X	1878	-0-	-1302	-0-	36	1	1842	2	N	-0-					-0-
*10	8661	X	8661	-0-	-0-	-0-	160	1	8501	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PITTARD-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
05	15438	X	15312	-0-	-126	-0-	352	1	14960	3	N	-0-					-0-
06	14940	X	14709	-0-	-231	-0-	341	1	14368	3	N	-0-					-0-
07	15500	X	14923	-0-	-577	-0-	502	1	14421	3	N	-0-					-0-
08	15500	X	15348	-0-	-152	-0-	510	1	14838	3	N	-0-					-0-
09	15000	X	13847	-0-	-1153	-0-	459	1	13388	3	N	-0-					-0-
10	15314	X	14276	-0-	-1038	-0-	467	1	13809	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
05	8674	X	8674	-0-	-0-	-0-	193	1	8238	3	Y	221	215	0			72
							243	9									
06	8081	X	8081	-0-	-0-	-0-	183	1	7727	3	Y	155	155	0			72
							171	9									
07	8230	X	8230	-0-	-0-	-0-	181	1	7838	3	Y	192	161	0			103
							211	9									
*08	8348	X	8348	-0-	-0-	-0-	185	1	8079	3	Y	76	156	1			23
							84	9									
09	7360	X	7360	-0-	-0-	-0-	161	1	7066	3	Y	121					144
							133	9									
*10	7956	X	7956	-0-	-0-	-0-	173	1	7673	3	Y	100	111	1			133
							110	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
05	5052	X	5052	-0-	-0-	-0-	223	1	4724	3	N	95	184	1			151
							105	9									
06	4759	X	4759	-0-	-0-	-0-	217	1	4534	3	N	7					158
							8	9									
07	4805	X	4716	-0-	-89	-0-	157	1	4525	3	N	31					189
							34	9									
08	4805	X	4750	-0-	-55	-0-	207	1	4500	3	N	39					228
							43	9									
09	4650	X	4527	-0-	-123	-0-	197	1	4300	3	N	27	178	1			77
							30	9									
*10	4805	X	4360	-0-	-445	-0-	186	1	4124	3	N	45					122
							50	9									

BOAZ-D.R. MOSS-MOSS UNIT (SA) WELL #: 1 RRCID -> 254719 COMPL. DATE 02/06/2010 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7562 - 11350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	26660	X	23907	-0-	-2753	-0-	630	1	23277	2	N	-0-					-0-
06	25590	X	20805	-0-	-4785	-0-	554	1	20251	2	N	-0-					-0-
07	25017	X	21988	-0-	-3029	-0-	585	1	21403	2	N	-0-					-0-
08	24862	X	21827	-0-	-3035	-0-	575	1	21252	2	N	-0-					-0-
09	24060	X	22140	-0-	-1920	-0-	574	1	21566	2	N	-0-					-0-
*10	24043	X	24043	-0-	-0-	-0-	620	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
05	9190	X	9190	-0-	-0-	-0-	179	1	9011	2	N	-0-					-0-
06	8049	X	8049	-0-	-0-	-0-	168	1	7881	2	N	-0-					-0-
07	8880	X	8880	-0-	-0-	-0-	172	1	8708	2	N	-0-					-0-
08	8727	X	8727	-0-	-0-	-0-	177	1	8550	2	N	-0-					-0-
09	7380	X	1847	-0-	-5533	-0-	35	1	1812	2	N	-0-					-0-
10	7626	X	3298	-0-	-4328	-0-	61	1	3237	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TAYLOR, 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
05	15407	X	13161	-0-	-2246	-0-	445	1	12673	3	N	39					85
							43	9									
06	14310	X	11950	-0-	-2360	-0-	408	1	11473	3	N	63					148
							69	9									
07	14632	X	12666	-0-	-1966	-0-	425	1	12230	3	N	10					158
							11	9									
08	14632	X	5518	-0-	-9114	-0-	183	1	5328	3	N	6	129	1			35
							7	9									
09	13470	X	-0-	-0-	-13470	-0-					N	-0-					35
10	13175	X	1966	-0-	-11209	-0-	142	1	1821	3	N	3					38
							3	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
05	4619	X	4188	-0-	-431	-0-	187	1	3976	3	Y	23					75
							25	9									
06	4410	X	3888	-0-	-522	-0-	176	1	3694	3	Y	16	62	1			29
							18	9									
07	4557	X	3770	-0-	-787	-0-	125	1	3610	3	Y	32	14	1			47
							35	9									
08	4557	X	4393	-0-	-164	-0-	192	1	4176	3	Y	23	1	1			69
							25	9									
09	4050	X	3511	-0-	-539	-0-	153	1	3346	3	Y	11					80
							12	9									
*10	4185	X	3561	-0-	-624	-0-	154	1	3385	3	Y	20					100
							22	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
05	19344	X	18116	-0-	-1228	-0-	417	1	17699	3	N	-0-					-0-
06	18750	X	17925	-0-	-825	-0-	416	1	17509	3	N	-0-					-0-
07	20397	X	20397	-0-	-0-	-0-	463	1	19934	3	N	-0-					-0-
08	20809	X	20809	-0-	-0-	-0-	467	1	20342	3	N	-0-					-0-
09	19595	X	19595	-0-	-0-	-0-	438	1	19157	3	N	-0-					-0-
10	20026	X	20003	-0-	-23	-0-	442	1	19561	3	N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 44 RRCID -> 255310 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 8971 - 11477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16864	X	15107	-0-	-1757	-0-	348	1	14759	3	N	-0-					-0-
06	16320	X	15314	-0-	-1006	-0-	355	1	14959	3	N	-0-					-0-
07	16864	X	15870	-0-	-994	-0-	360	1	15510	3	N	-0-					-0-
08	16182	X	15475	-0-	-707	-0-	346	1	15129	3	N	-0-					-0-
09	15300	X	14324	-0-	-976	-0-	320	1	14004	3	N	-0-					-0-
*10	15872	X	14253	-0-	-1619	-0-	315	1	13938	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
05	19654	X	18657	-0-	-997	-0-	429	1	18228	3	N	-0-					-0-
06	19140	X	18024	-0-	-1116	-0-	418	1	17606	3	N	-0-					-0-
07	19778	X	17839	-0-	-1939	-0-	405	1	17434	3	N	-0-					-0-
08	19778	X	17845	-0-	-1933	-0-	400	1	17445	3	N	-0-					-0-
09	18060	X	17587	-0-	-473	-0-	393	1	17194	3	N	-0-					-0-
*10	18662	X	17816	-0-	-846	-0-	394	1	17422	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, 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
05	11842	X	10320	-0-	-1522	-0-	230 256	1 9	9834	3	N	233	190	1			49
06	11460	X	10545	-0-	-915	-0-	237 312	1 9	9996	3	N	284	179	1			154
07	11625	X	11209	-0-	-416	-0-	247 301	1 9	10661	3	N	274	364	1			64
08	11625	X	11381	-0-	-244	-0-	248 260	1 9	10873	3	N	236	187	1			113
09	11077	X	11077	-0-	-0-	-0-	240 301	1 9	10536	3	N	274	187	1			200
10	11222	X	11092	-0-	-130	-0-	238 278	1 9	10576	3	N	253	375	1			78

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
05	11625	X	10820	-0-	-805	-0-	367 20	1 9	10433	3	Y	18	64	1			10
06	10980	X	10396	-0-	-584	-0-	357 19	1 9	10020	3	Y	17	11	1			16
07	11346	X	10599	-0-	-747	-0-	356 3	1 9	10240	3	Y	3	3	1			16
08	11284	X	10323	-0-	-961	-0-	342 3	1 9	9978	3	Y	3					19
09	10920	X	9839	-0-	-1081	-0-	325	1	9514	3	Y	-0-					19
*10	10819	X	10190	-0-	-629	-0-	333	1	9857	3	Y	-0-					19

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
05	17453	X	15322	-0-	-2131	-0-	352	1	14970	3	Y	-0-					-0-
06	15750	X	14491	-0-	-1259	-0-	337	1	14154	3	Y	-0-					-0-
07	16275	X	14769	-0-	-1506	-0-	335	1	14434	3	Y	-0-					-0-
08	16120	X	14013	-0-	-2107	-0-	314	1	13699	3	Y	-0-					-0-
09	15330	X	13620	-0-	-1710	-0-	305	1	13315	3	Y	-0-					-0-
10	15314	X	13869	-0-	-1445	-0-	306	1	13563	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
05	13609	X	12326	-0-	-1283	-0-	283	1	12043	3	N	-0-					-0-
06	13170	X	11424	-0-	-1746	-0-	265	1	11159	3	N	-0-					-0-
07	13308	X	13308	-0-	-0-	-0-	448	1	12860	3	N	-0-					-0-
08	13234	X	13234	-0-	-0-	-0-	440	1	12794	3	N	-0-					-0-
09	12030	X	11704	-0-	-326	-0-	388	1	11316	3	N	-0-					-0-
10	13299	X	12411	-0-	-888	-0-	406	1	12005	3	N	-0-					-0-

CARPENTER-SPAIN "B" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 255396 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 7826 - 11030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16244	X	15773	-0-	-471	-0-	363	1	15410	3	N	-0-					-0-
06	16561	X	16561	-0-	-0-	-0-	385	1	16176	3	N	-0-					-0-
07	17422	X	15662	-0-	-1760	-0-	356	1	15306	3	N	-0-					-0-
08	17422	X	14361	-0-	-3061	-0-	322	1	14039	3	N	-0-					-0-
09	16860	X	14009	-0-	-2851	-0-	313	1	13696	3	N	-0-					-0-
10	17112	X	14097	-0-	-3015	-0-	461	1	13636	3	N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 26 RRCID -> 255416 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 9048 - 12366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	24521	X	22009	-0-	-2512	-0-	506	1	21503	3	N	-0-					-0-
06	23340	X	21702	-0-	-1638	-0-	503	1	21199	3	N	-0-					-0-
07	23684	X	21398	-0-	-2286	-0-	486	1	20912	3	N	-0-					-0-
08	23622	X	20204	-0-	-3418	-0-	453	1	19751	3	N	-0-					-0-
09	22470	X	19734	-0-	-2736	-0-	441	1	19293	3	N	-0-					-0-
*10	22413	X	20725	-0-	-1688	-0-	458	1	20267	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 #: 5 RRCID -> 255422 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 7067 PERF. 7250 - 10900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	914	N	914	-0-	-0-	-0-	31	1	883	3	Y	-0-					-0-
06	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	38	1	1064	3	Y	-0-					-0-
07	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	27	1	1152	3	Y	-0-					-0-
08	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	25	1	1100	3	Y	-0-					-0-
09	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	23	1	1029	3	Y	-0-					-0-
*10	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	23	1	1041	3	Y	-0-					-0-

JOHN BRADFORD WELL #: 3H RRCID -> 255442 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 9064 PERF. 9398 - 11032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10757	X	321	-0-	-10436	-0-	7	1	314	3	N	-0-					22
06	9000	X	101	-0-	-8899	-0-	2	1	99	3	N	-0-					22
07	7812	X	624	-0-	-7188	-0-	14	1	610	3	N	-0-					22
08	6758	X	3496	-0-	-3262	-0-	324	1	3166	3	N	5					27
							6	9									
09	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	65	1	2886	3	N	-0-					27
*10	4356	X	4356	-0-	-0-	-0-	96	1	4260	3	N	-0-					27

DCCO 2-SHOOP "C"-SHOOP "E"(SA) WELL #: 1 RRCID -> 255459 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8086 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11098	X	9421	-0-	-1677	-0-	216	1	9205	3	N	-0-					-0-
06	10200	X	9693	-0-	-507	-0-	225	1	9468	3	N	-0-					-0-
07	10540	X	10215	-0-	-325	-0-	232	1	9983	3	N	-0-					-0-
08	10540	X	10044	-0-	-496	-0-	225	1	9819	3	N	-0-					-0-
09	10203	X	10203	-0-	-0-	-0-	228	1	9975	3	N	-0-					-0-
*10	10230	X	10160	-0-	-70	-0-	224	1	9936	3	N	-0-					-0-

DCCO 2 - DCCO 4 (SA) WELL #: 3 RRCID -> 255460 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 8147 - 12580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14714	X	14714	-0-	-0-	-0-	338	1	14376	3	N	-0-					-0-
06	14026	X	14026	-0-	-0-	-0-	325	1	13701	3	N	-0-					-0-
07	21067	X	21067	-0-	-0-	-0-	478	1	20589	3	N	-0-					-0-
08	25335	X	25335	-0-	-0-	-0-	568	1	24767	3	N	-0-					-0-
09	21792	X	21792	-0-	-0-	-0-	487	1	21305	3	N	-0-					-0-
*10	20602	X	20602	-0-	-0-	-0-	456	1	20146	3	N	-0-					-0-

CHANDLER-DAVIS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 255494 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7334 - 10755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5580	X	5136	-0-	-444	-0-	548	1	4588	3	N	-0-					-0-
06	7672	X	7672	-0-	-0-	-0-	656	1	7016	3	N	-0-					-0-
07	7567	X	7567	-0-	-0-	-0-	534	1	7033	3	N	-0-					-0-
08	5146	X	-0-	-0-	-5146	-0-					N	-0-					-0-
09	5400	X	1594	-0-	-3806	-0-	428	1	1166	3	N	-0-					-0-
10	5580	X	345	-0-	-5235	-0-	341	1	4	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
05	24242	X	24027	-0-	-215	-0-	552	1	23475	3	N	-0-					-0-
06	23460	X	21160	-0-	-2300	-0-	492	1	20668	3	N	-0-					-0-
07	23343	X	20996	-0-	-2347	-0-	477	1	20519	3	N	-0-					-0-
08	24025	X	19684	-0-	-4341	-0-	441	1	19243	3	N	-0-					-0-
09	23250	X	18350	-0-	-4900	-0-	410	1	17940	3	N	-0-					-0-
*10	24025	X	18001	-0-	-6024	-0-	398	1	17603	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 #: 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
05	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	528	1	3661	3	N	-0-					-0-
06	4080	X	702	-0-	-3378	-0-	417	1	285	3	N	-0-					-0-
07	4743	X	683	-0-	-4060	-0-	561	1	122	3	N	-0-					-0-
08	14793	X	14793	-0-	-0-	-0-	1240	1	13553	3	N	-0-					-0-
09	4590	X	2531	-0-	-2059	-0-	543	1	1988	3	N	-0-					-0-
10	4185	X	4079	-0-	-106	-0-	644	1	3435	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
05	20212	X	15007	-0-	-5205	-0-	345	1	14662	3	N	-0-					-0-
06	19110	X	14487	-0-	-4623	-0-	337	1	14150	3	N	-0-					-0-
07	19592	X	15799	-0-	-3793	-0-	359	1	15440	3	N	-0-					-0-
08	19499	X	16644	-0-	-2855	-0-	373	1	16271	3	N	-0-					-0-
09	17760	X	14479	-0-	-3281	-0-	324	1	14155	3	N	-0-					-0-
*10	17138	X	17138	-0-	-0-	-0-	379	1	16759	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
05	15469	X	15460	-0-	-9	-0-	407	1	15053	2	N	-0-					-0-
06	14970	X	14674	-0-	-296	-0-	391	1	14283	2	N	-0-					-0-
07	15469	X	15051	-0-	-418	-0-	400	1	14651	2	N	-0-					-0-
08	15469	X	14717	-0-	-752	-0-	388	1	14329	2	N	-0-					-0-
09	14970	X	13480	-0-	-1490	-0-	349	1	13131	2	N	-0-					-0-
10	15469	X	11889	-0-	-3580	-0-	307	1	11582	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
05	16151	X	12905	-0-	-3246	-0-	297	1	12608	3	N	-0-					-0-
06	15630	X	12540	-0-	-3090	-0-	291	1	12249	3	N	-0-					-0-
07	14229	X	11286	-0-	-2943	-0-	256	1	11030	3	N	-0-					-0-
08	13454	X	12218	-0-	-1236	-0-	274	1	11944	3	N	-0-					-0-
09	13020	X	12905	-0-	-115	-0-	289	1	12616	3	N	-0-					-0-
*10	14170	X	14170	-0-	-0-	-0-	313	1	13857	3	N	-0-					-0-

BOWLES "B"-BOWLES "A" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 255521 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 7109 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12927	X	11715	-0-	-1212	-0-	265	1	11293	3	N	143	174	1			10
							157	9									
06	12510	X	11763	-0-	-747	-0-	269	1	11380	3	N	104	80	1			34
							114	9									
07	12927	X	12331	-0-	-596	-0-	275	1	11878	3	N	162	176	1			20
							178	9									
08	12772	X	12462	-0-	-310	-0-	274	1	12031	3	N	143					163
							157	9									
09	11977	X	11977	-0-	-0-	-0-	264	1	11592	3	N	110	188	1			85
							121	9									
10	12338	X	11693	-0-	-645	-0-	255	1	11304	3	N	122	136	1			71
							134	9									

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 #: 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
05	13609	X	12238	-0-	-1371	-0-	274	1	11722	3	N	220	320	1			50
							242	9									
06	12900	X	11793	-0-	-1107	-0-	269	1	11374	3	N	136	91	1			95
							150	9									
07	12555	X	12309	-0-	-246	-0-	274	1	11824	3	N	192	187	1			100
							211	9									
08	12555	X	12269	-0-	-286	-0-	268	1	11764	3	N	215	187	1			128
							237	9									
09	12210	X	12210	-0-	-0-	-0-	267	1	11726	3	N	197	188	1			137
							217	9									
*10	12416	X	12416	-0-	-0-	-0-	271	1	12014	3	N	119	143	1			113
							131	9									

BENNETT, WILLIAM WELL #: 21 RRCID -> 255525 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 7567 - 9261

05	16709	X	16443	-0-	-266	-0-	433	1	16010	2	N	-0-					-0-
06	16170	X	14919	-0-	-1251	-0-	398	1	14521	2	N	-0-					-0-
07	16709	X	14957	-0-	-1752	-0-	398	1	14559	2	N	-0-					-0-
08	16709	X	14690	-0-	-2019	-0-	387	1	14303	2	N	-0-					-0-
09	16170	X	13082	-0-	-3088	-0-	339	1	12743	2	N	-0-					-0-
10	16430	X	13486	-0-	-2944	-0-	348	1	13138	2	N	-0-					-0-

CARP-SPAIN "B"-PITTARD (SA) WELL #: 1 RRCID -> 255529 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 7694 PERF. 7777 - 11888

05	20336	X	16544	-0-	-3792	-0-	381	1	16163	3	N	-0-					-0-
06	19680	X	16541	-0-	-3139	-0-	384	1	16157	3	N	-0-					-0-
07	20336	X	19269	-0-	-1067	-0-	438	1	18831	3	N	-0-					-0-
08	19553	X	19553	-0-	-0-	-0-	438	1	19115	3	N	-0-					-0-
09	18751	X	18751	-0-	-0-	-0-	419	1	18332	3	N	-0-					-0-
10	19282	X	18266	-0-	-1016	-0-	599	1	17667	3	N	-0-					-0-

DCCO 2 - SHOOP "E" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 255530 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 7794 PERF. 8118 - 11933

05	11293	X	11293	-0-	-0-	-0-	1105	1	10188	3	N	-0-					-0-
06	11882	X	11882	-0-	-0-	-0-	1125	1	10757	3	N	-0-					-0-
07	7594	X	7594	-0-	-0-	-0-	1051	1	6543	3	N	-0-					-0-
08	5683	X	5683	-0-	-0-	-0-	1006	1	4677	3	N	-0-					-0-
09	5323	X	5323	-0-	-0-	-0-	970	1	4353	3	N	-0-					-0-
10	1333	X	1193	-0-	-140	-0-	1193	1			N	-0-					-0-

HARRISON, C. J. "A" WELL #: 5 RRCID -> 255532 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 6918 PERF. 7271 - 10600

05	20203	X	20203	-0-	-0-	-0-	464	1	19739	3	Y	-0-					-0-
06	20370	X	20233	-0-	-137	-0-	469	1	19764	3	Y	-0-					-0-
07	21049	X	19631	-0-	-1418	-0-	445	1	19186	3	Y	-0-					-0-
08	21049	X	10126	-0-	-10923	-0-	227	1	9899	3	Y	-0-					-0-
09	20250	X	776	-0-	-19474	-0-	17	1	759	3	Y	-0-					-0-
*10	25128	X	25128	-0-	-0-	-0-	555	1	24573	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FRANK WALLACE WELL #: 11 RRCID -> 255542 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 7624 - 12425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17422	X	17203	-0-	-219	-0-	394	1	16808	3	Y	1					85
							1	9									
06	17010	X	16527	-0-	-483	-0-	565	1	15894	3	Y	62					147
							68	9									
07	18104	X	16893	-0-	-1211	-0-	567	1	16326	3	Y	-0-					147
*08	18104	X	16864	-0-	-1240	-0-	559	1	16302	3	Y	3					150
							3	9									
*09	17520	X	16212	-0-	-1308	-0-	536	1	15676	3	Y	-0-					150
*10	17205	X	16551	-0-	-654	-0-	541	1	16010	3	Y	-0-					150

SPAIN "B" - CARPENTER (SA) WELL #: 2 RRCID -> 255544 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 7720 - 11253

05	18569	X	15939	-0-	-2630	-0-	367	1	15572	3	N	-0-					-0-
06	17970	X	15032	-0-	-2938	-0-	518	1	14514	3	N	-0-					-0-
07	18011	X	16536	-0-	-1475	-0-	557	1	15979	3	N	-0-					-0-
08	16647	X	16144	-0-	-503	-0-	536	1	15608	3	N	-0-					-0-
09	15690	X	14680	-0-	-1010	-0-	487	1	14193	3	N	-0-					-0-
10	16523	X	14302	-0-	-2221	-0-	468	1	13834	3	N	-0-					-0-

WOMACK-BOWLES "B"-WOMACK (SA) WELL #: 1 RRCID -> 255547 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 6819 PERF. 7054 - 9575

05	7936	X	5707	-0-	-2229	-0-	130	1	5533	3	N	40					171
							44	9									
06	7290	X	2590	-0-	-4700	-0-	60	1	2520	3	N	9	180	1			-0-
							10	9									
07	7533	X	3970	-0-	-3563	-0-	90	1	3880	3	N	-0-					-0-
08	7409	X	3797	-0-	-3612	-0-	84	1	3672	3	N	37					37
							41	9									
09	7170	X	3308	-0-	-3862	-0-	73	1	3235	3	N	-0-					37
10	5704	X	3735	-0-	-1969	-0-	82	1	3631	3	N	20					57
							22	9									

FRANK WALLACE WELL #: 12 RRCID -> 255569 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7630 - 10272

05	16957	X	15318	-0-	-1639	-0-	351	1	14959	3	Y	7					35
							8	9									
06	15498	X	15498	-0-	-0-	-0-	532	1	14946	3	Y	18					53
							20	9									
07	16307	X	16307	-0-	-0-	-0-	546	1	15736	3	Y	23					76
							25	9									
08	15810	X	15367	-0-	-443	-0-	509	1	14855	3	Y	3					79
							3	9									
09	15300	X	14452	-0-	-848	-0-	478	1	13971	3	Y	3					82
							3	9									
*10	15810	X	15182	-0-	-628	-0-	495	1	14670	3	Y	15					97
							17	9									

HES "A" WELL #: 3 RRCID -> 255594 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 8299 - 11537

05	15748	X	14621	-0-	-1127	-0-	284	1	14337	2	N	-0-					-0-
06	14850	X	13804	-0-	-1046	-0-	287	1	13517	2	N	-0-					-0-
07	15159	X	14066	-0-	-1093	-0-	272	1	13794	2	N	-0-					-0-
08	15128	X	13966	-0-	-1162	-0-	283	1	13683	2	N	-0-					-0-
09	14370	X	13100	-0-	-1270	-0-	248	1	12852	2	N	-0-					-0-
10	14632	X	12744	-0-	-1888	-0-	235	1	12509	2	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 #: 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
05	10267	X	10267	-0-	-0-	-0-	235	1	10014	3	N	16	100	1			1
							18	9									
06	11106	X	11106	-0-	-0-	-0-	379	1	10628	3	N	90	91	1			-0-
							99	9									
07	10679	X	10679	-0-	-0-	-0-	359	1	10320	3	N	-0-					-0-
08	10203	X	10203	-0-	-0-	-0-	338	1	9845	3	N	18					18
							20	9									
09	9401	X	9401	-0-	-0-	-0-	310	1	9076	3	N	14					32
							15	9									
10	9672	X	9668	-0-	-4	-0-	315	1	9335	3	N	16					48
							18	9									

DAVIS-KIRK-SANDFIELD (SA) WELL #: 1 RRCID -> 255596 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 8856 - 12390

05	15685	X	15685	-0-	-0-	-0-	360	1	15325	3	Y	-0-					-0-
06	17010	X	14669	-0-	-2341	-0-	340	1	14329	3	Y	-0-					-0-
07	17453	X	15925	-0-	-1528	-0-	361	1	15564	3	Y	-0-					-0-
08	17453	X	15338	-0-	-2115	-0-	343	1	14995	3	Y	-0-					-0-
09	16320	X	14620	-0-	-1700	-0-	327	1	14293	3	Y	-0-					-0-
*10	15934	X	14755	-0-	-1179	-0-	326	1	14429	3	Y	-0-					-0-

BOYD, BILLY WELL #: 2 RRCID -> 255598 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 8155 - 11127

05	7564	X	-0-	-0-	-7564	-0-					N	-0-					-0-
06	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	64	1	2994	2	N	-0-					-0-
07	10106	X	10106	-0-	-0-	-0-	195	1	9911	2	N	-0-					-0-
08	13872	X	13872	-0-	-0-	-0-	281	1	13591	2	N	-0-					-0-
09	13126	X	13126	-0-	-0-	-0-	248	1	12878	2	N	-0-					-0-
*10	12665	X	12665	-0-	-0-	-0-	233	1	12432	2	N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 14 RRCID -> 255610 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 7807 - 10660

05	18538	X	16462	-0-	-2076	-0-	434	1	16028	2	N	-0-					-0-
06	16950	X	15624	-0-	-1326	-0-	416	1	15208	2	N	-0-					-0-
07	17794	X	17114	-0-	-680	-0-	455	1	16659	2	N	-0-					-0-
08	17794	X	16378	-0-	-1416	-0-	432	1	15946	2	N	-0-					-0-
09	17220	X	14829	-0-	-2391	-0-	384	1	14445	2	N	-0-					-0-
10	17112	X	15475	-0-	-1637	-0-	399	1	15076	2	N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 15 RRCID -> 255612 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7522 - 10060

05	18879	X	16557	-0-	-2322	-0-	436	1	16121	2	N	-0-					-0-
06	18270	X	15864	-0-	-2406	-0-	423	1	15441	2	N	-0-					-0-
07	18166	X	17321	-0-	-845	-0-	461	1	16860	2	N	-0-					-0-
08	17794	X	17712	-0-	-82	-0-	467	1	17245	2	N	-0-					-0-
09	17220	X	16525	-0-	-695	-0-	428	1	16097	2	N	-0-					-0-
10	17329	X	16444	-0-	-885	-0-	424	1	16020	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
05	20646	X	18611	-0-	-2035	-0-	424	1	18098	3	N	81					114
							89	9									
06	19680	X	18056	-0-	-1624	-0-	414	1	17490	3	N	138	183	1			69
							152	9									
07	20181	X	18413	-0-	-1768	-0-	414	1	17893	3	N	96					165
							106	9									
08	20150	X	19065	-0-	-1085	-0-	423	1	18531	3	N	101	148	1			118
							111	9									
09	19500	X	18970	-0-	-530	-0-	420	1	18426	3	N	113	178	1			53
							124	9									
10	18662	X	18243	-0-	-419	-0-	401	1	17786	3	N	51					104
							56	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
05	5715	X	5715	-0-	-0-	-0-	131	1	5575	3	Y	8					55
							9	9									
06	5580	X	5544	-0-	-36	-0-	129	1	5403	3	Y	11					66
							12	9									
07	5766	X	5646	-0-	-120	-0-	128	1	5518	3	Y	-0-	49	1			17
08	6229	X	6229	-0-	-0-	-0-	140	1	6087	3	Y	2	2	1			17
							2	9									
09	6209	X	6209	-0-	-0-	-0-	139	1	6070	3	Y	-0-					17
*10	6366	X	6366	-0-	-0-	-0-	140	1	6220	3	Y	5					22
							6	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
05	20801	X	18501	-0-	-2300	-0-	360	1	18141	2	N	-0-					-0-
06	21450	X	17088	-0-	-4362	-0-	356	1	16732	2	N	-0-					-0-
07	22165	X	16946	-0-	-5219	-0-	328	1	16618	2	N	-0-					-0-
08	22165	X	16114	-0-	-6051	-0-	326	1	15788	2	N	-0-					-0-
09	18990	X	15094	-0-	-3896	-0-	285	1	14809	2	N	-0-					-0-
10	18507	X	15467	-0-	-3040	-0-	285	1	15182	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
05	20088	X	18119	-0-	-1969	-0-	352	1	17767	2	N	-0-					-0-
06	19440	X	15492	-0-	-3948	-0-	322	1	15170	2	N	-0-					-0-
07	19747	X	14062	-0-	-5685	-0-	272	1	13790	2	N	-0-					-0-
08	19499	X	14865	-0-	-4634	-0-	301	1	14564	2	N	-0-					-0-
09	18060	X	13992	-0-	-4068	-0-	265	1	13727	2	N	-0-					-0-
10	18104	X	14536	-0-	-3568	-0-	268	1	14268	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
05	12053	X	12053	-0-	-0-	-0-	410	1	11643	3	Y	-0-	46	1			20
06	11630	X	11630	-0-	-0-	-0-	399	1	11210	3	Y	19	8	1			31
							21	9									
07	12989	X	11592	-0-	-1397	-0-	389	1	11190	3	Y	12	2	1			41
							13	9									
08	12989	X	11001	-0-	-1988	-0-	364	1	10627	3	Y	9					50
							10	9									
09	12540	X	11514	-0-	-1026	-0-	380	1	11130	3	Y	4					54
							4	9									
*10	12059	X	11832	-0-	-227	-0-	386	1	11443	3	Y	3					57
							3	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
05	17453	X	15908	-0-	-1545	-0-	364	1	15497	3	N	43					140
							47	9									
06	16740	X	13819	-0-	-2921	-0-	320	1	13496	3	N	3					143
							3	9									
07	16988	X	15659	-0-	-1329	-0-	353	1	15231	3	N	68	191	1			20
							75	9									
08	15903	X	15096	-0-	-807	-0-	336	1	14705	3	N	50					70
							55	9									
09	15390	X	14632	-0-	-758	-0-	326	1	14267	3	N	35					105
							39	9									
*10	15903	X	15091	-0-	-812	-0-	331	1	14683	3	N	70	162	1			13
							77	9									

HOLLINGSWORTH, GARY WELL #: 2 RRCID -> 255709 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8203 - 11224

05	10292	X	9494	-0-	-798	-0-	185	1	9309	2	N	-0-					-0-
06	9960	X	8985	-0-	-975	-0-	187	1	8798	2	N	-0-					-0-
07	10292	X	9240	-0-	-1052	-0-	179	1	9061	2	N	-0-					-0-
08	9951	X	9044	-0-	-907	-0-	183	1	8861	2	N	-0-					-0-
09	9420	X	8700	-0-	-720	-0-	165	1	8535	2	N	-0-					-0-
10	9486	X	9148	-0-	-338	-0-	169	1	8979	2	N	-0-					-0-

LAKE WEATHERFORD "A" WELL #: 1 RRCID -> 255725 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 6396 PERF. 8000 - 10704

05	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	14	1	3198	3	N	2					97
							2	9									
06	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	14	1	2986	3	N	-0-					97
07	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	13	1	3290	3	N	-0-					97
08	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	14	1	3173	3	N	-0-					97
09	3000	X	2894	-0-	-106	-0-	14	1	2880	3	N	-0-					97
*10	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	13	1	3217	3	N	-0-					97

WATTS, MAGGIE WELL #: 15 RRCID -> 255737 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 7350 - 10850

05	1447	X	1447	-0-	-0-	-0-	32	1	1396	3	N	17					124
							19	9									
06	8404	X	8404	-0-	-0-	-0-	412	1	7934	3	N	53					177
							58	9									
07	12429	X	12429	-0-	-0-	-0-	281	1	12109	3	N	35	182	1			30
							39	9									
08	12254	X	12254	-0-	-0-	-0-	272	1	11890	3	N	84					114
							92	9									
09	10564	X	10564	-0-	-0-	-0-	234	1	10284	3	N	42					156
							46	9									
*10	11975	X	11975	-0-	-0-	-0-	263	1	11642	3	N	64	176	1			44
							70	9									

PORTER ET AL WELL #: 2 RRCID -> 255779 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 7525 - 9354

05	9734	X	8800	-0-	-934	-0-	1386	1	7414	2	N	-0-					-0-
06	9420	X	6087	-0-	-3333	-0-	1281	1	4806	2	N	-0-					-0-
07	11243	X	11243	-0-	-0-	-0-	1282	1	9961	2	N	-0-					-0-
08	9114	X	8895	-0-	-219	-0-	1213	1	7682	2	N	-0-					-0-
09	9516	X	9516	-0-	-0-	-0-	1181	1	8335	2	N	-0-					-0-
10	9734	X	8203	-0-	-1531	-0-	1186	1	7916	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
05	28903	X	17427	-0-	-11476	-0-	339	1	17088	2	N	-0-					-0-
06	17177	X	17177	-0-	-0-	-0-	358	1	16819	2	N	-0-					-0-
07	18384	X	18384	-0-	-0-	-0-	355	1	18029	2	N	-0-					-0-
08	14289	X	14289	-0-	-0-	-0-	289	1	14000	2	N	-0-					-0-
09	16185	X	16185	-0-	-0-	-0-	306	1	15879	2	N	-0-					-0-
*10	16468	X	16468	-0-	-0-	-0-	304	1	16164	2	N	-0-					-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 255810 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 7350 - 11404

*05	27590	X	24918	-0-	-2672	-0-	2017	1	22901	2	N	-0-					-0-
06	26700	X	24543	-0-	-2157	-0-	1857	1	22686	2	N	-0-					-0-
07	25606	X	22775	-0-	-2831	-0-	1116	1	21659	2	N	-0-					-0-
*08	24583	X	22432	-0-	-2151	-0-	1102	1	21330	2	N	-0-					-0-
09	24540	X	20930	-0-	-3610	-0-	992	1	19938	2	N	-0-					-0-
10	25358	X	21623	-0-	-3735	-0-	1041	1	20582	2	N	-0-					-0-

GRISWELL-NOWLIN (SA) WELL #: 2 RRCID -> 255872 COMPL. DATE 05/26/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	12679	X	12466	-0-	-213	-0-	242	1	12224	2	N	-0-					-0-
06	12270	X	12001	-0-	-269	-0-	250	1	11751	2	N	-0-					-0-
07	13192	X	13192	-0-	-0-	-0-	255	1	12937	2	N	-0-					-0-
08	13426	X	13426	-0-	-0-	-0-	272	1	13154	2	N	-0-					-0-
09	12270	X	6305	-0-	-5965	-0-	119	1	6186	2	N	-0-					-0-
*10	13272	X	13272	-0-	-0-	-0-	245	1	13027	2	N	-0-					-0-

MYRT VITITOW WELL #: 7 RRCID -> 255950 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7582 - 10073

05	10850	X	9740	-0-	-1110	-0-	331	1	9409	3	Y	-0-	51	1			10
06	9930	X	9740	-0-	-190	-0-	334	1	9389	3	Y	15	9	1			16
							17	9									
07	10261	X	10099	-0-	-162	-0-	339	1	9758	3	Y	2	2	1			16
							2	9									
08	10261	X	10059	-0-	-202	-0-	333	1	9723	3	Y	3					19
							3	9									
09	9810	X	9412	-0-	-398	-0-	311	1	9101	3	Y	-0-					19
*10	10106	X	9661	-0-	-445	-0-	316	1	9345	3	Y	-0-					19

WILLIS, JERRY WELL #: 1 RRCID -> 256051 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 8310 - 11966

05	4464	X	4029	-0-	-435	-0-	190	1	3839	2	N	-0-					-0-
06	4320	X	3728	-0-	-592	-0-	158	1	3570	2	N	-0-					-0-
07	4371	X	3976	-0-	-395	-0-	196	1	3780	2	N	-0-					-0-
08	4309	X	3785	-0-	-524	-0-	188	1	3597	2	N	-0-					-0-
09	3990	X	NO RPT	-0-	-3990	-0-					N	NO RPT					-0-
10	4030	X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH, JACK WELL #: 1 RRCID -> 256058 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 8100 - 11604

05	2324	X	2324	-0-	-0-	-0-	946	1	1361	3	N	15					137
							17	9									
06	7374	X	7374	-0-	-0-	-0-	1163	1	6135	3	N	69	181	1			25
							76	9									
07	6906	X	6906	-0-	-0-	-0-	1099	1	5752	3	N	50					75
							55	9									
08	5506	X	5506	-0-	-0-	-0-	1051	1	4425	3	N	27					102
							30	9									
09	5056	X	5056	-0-	-0-	-0-	1008	1	4026	3	N	20					122
							22	9									
*10	6011	X	6011	-0-	-0-	-0-	1064	1	4886	3	N	55	175	1			2
							61	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
05	22754	X	20132	-0-	-2622	-0-	530	1	19602	2	N	-0-					-0-
06	22020	X	18616	-0-	-3404	-0-	496	1	18120	2	N	-0-					-0-
07	22754	X	19551	-0-	-3203	-0-	520	1	19031	2	N	-0-					-0-
08	21328	X	19960	-0-	-1368	-0-	526	1	19434	2	N	-0-					-0-
09	20460	X	18870	-0-	-1590	-0-	489	1	18381	2	N	-0-					-0-
10	20119	X	17330	-0-	-2789	-0-	447	1	16883	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
05	5983	X	-0-	-0-	-5983	-0-					N	-0-					-0-
06	12954	X	12954	-0-	-0-	-0-	270	1	12684	2	N	-0-					-0-
07	5983	X	5256	-0-	-727	-0-	477	1	4779	2	N	-0-					-0-
08	7073	X	7073	-0-	-0-	-0-	549	1	6524	2	N	-0-					-0-
09	16641	X	16641	-0-	-0-	-0-	980	1	15661	2	N	-0-					-0-
*10	18084	X	18084	-0-	-0-	-0-	723	1	17751	2	N	-0-					-0-

MODENA BURNETT WELL #: 1 RRCID -> 256068 COMPL. DATE 03/08/2010 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 7350 - 11054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19220	X	17858	-0-	-1362	-0-	603	1	17176	3	N	72	181	1			85
							79	9									
06	18480	X	16947	-0-	-1533	-0-	579	1	16281	3	N	79					164
							87	9									
07	18724	X	17525	-0-	-1199	-0-	586	1	16875	3	N	58	183	1			39
							64	9									
08	18259	X	17359	-0-	-900	-0-	573	1	16724	3	N	56					95
							62	9									
09	17670	X	16400	-0-	-1270	-0-	539	1	15783	3	N	71					166
							78	9									
10	17856	X	16555	-0-	-1301	-0-	538	1	15954	3	N	57	184	1			39
							63	9									

LOGAN-PITTARD (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256070 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7790 - 12250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16988	X	16958	-0-	-30	-0-	670	1	16288	2	N	-0-					-0-
06	18330	X	18330	-0-	-0-	-0-	732	1	17598	2	N	-0-					-0-
07	18882	X	18882	-0-	-0-	-0-	753	1	18129	2	N	-0-					-0-
08	18849	X	18849	-0-	-0-	-0-	745	1	18104	2	N	-0-					-0-
09	17986	X	17986	-0-	-0-	-0-	699	1	17287	2	N	-0-					-0-
*10	18271	X	18271	-0-	-0-	-0-	707	1	17564	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
05	8357	X	8357	-0-	-0-	-0-	163	1	8194	2	N	-0-					-0-
06	7860	X	4658	-0-	-3202	-0-	97	1	4561	2	N	-0-					-0-
07	8122	X	469	-0-	-7653	-0-	9	1	460	2	N	-0-					-0-
08	8122	X	1050	-0-	-7072	-0-	97	1	953	2	N	-0-					-0-
09	7860	X	6652	-0-	-1208	-0-	126	1	6526	2	N	-0-					-0-
*10	8319	X	8319	-0-	-0-	-0-	153	1	8166	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
05	11346	X	10267	-0-	-1079	-0-	229	1	9757	3	N	255	309	1			10
							281	9									
06	10920	X	10125	-0-	-795	-0-	229	1	9674	3	N	202					212
							222	9									
07	11067	X	10718	-0-	-349	-0-	237	1	10214	3	N	243	361	1			94
							267	9									
08	11036	X	11028	-0-	-8	-0-	242	1	10615	3	N	155	165	1			84
							171	9									
09	10561	X	10561	-0-	-0-	-0-	228	1	10035	3	N	271	191	1			164
							298	9									
10	10726	X	10597	-0-	-129	-0-	228	1	10106	3	N	239	378	1			25
							263	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
05	10695	X	6553	-0-	-4142	-0-	223	1	6326	3	N	4					54
							4	9									
06	10350	X	7934	-0-	-2416	-0-	692	1	7232	3	N	9					63
							10	9									
07	10695	X	2920	-0-	-7775	-0-	97	1	2815	3	N	7					70
							8	9									
08	10354	X	8225	-0-	-2129	-0-	272	1	7941	3	N	11					81
							12	9									
09	9780	X	9469	-0-	-311	-0-	1032	1	8426	3	N	10					91
							11	9									
*10	9232	X	9232	-0-	-0-	-0-	1199	1	8902	3	N	27					118
							30	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
05	11408	X	11240	-0-	-168	-0-	382	1	10858	3	Y	-0-	26	1			19
06	11310	X	11310	-0-	-0-	-0-	388	1	10908	3	Y	13	4	1			28
							14	9									
07	11510	X	11510	-0-	-0-	-0-	387	1	11114	3	Y	8	1	1			35
							9	9									
08	11315	X	10770	-0-	-545	-0-	357	1	10410	3	Y	3					38
							3	9									
09	11310	X	10310	-0-	-1000	-0-	341	1	9966	3	Y	3					41
							3	9									
*10	11687	X	10323	-0-	-1364	-0-	337	1	9979	3	Y	6					47
							7	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
05	11842	X	10723	-0-	-1119	-0-	1198	1	9525	3	N	-0-					13
06	11460	X	9758	-0-	-1702	-0-	1065	1	8461	3	N	211	214	1			10
							232	9									
07	11036	X	9885	-0-	-1151	-0-	1152	1	8733	3	N	-0-					10
08	11036	X	10196	-0-	-840	-0-	1066	1	9012	3	N	107					117
							118	9									
09	10680	X	9240	-0-	-1440	-0-	1164	1	7968	3	N	98	190	1			25
							108	9									
10	10726	X	9383	-0-	-1343	-0-	1093	1	8290	3	N	-0-					25

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
05	4712	X	3808	-0-	-904	-0-	86	1	3699	3	N	21					126
							23	9									
06	6240	X	4334	-0-	-1906	-0-	100	1	4223	3	N	10					136
							11	9									
07	6789	X	2940	-0-	-3849	-0-	66	1	2862	3	N	11					147
							12	9									
08	6789	X	1044	-0-	-5745	-0-	23	1	1021	3	N	-0-					147
09	6570	X	607	-0-	-5963	-0-	14	1	593	3	N	-0-					147
*10	5524	X	5524	-0-	-0-	-0-	978	1	4516	3	N	27					174
							30	9									

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 43 RRCID -> 256194 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 10053 PERF. 7617 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16001	X	16001	-0-	-0-	-0-	422	1	15579	2	N	-0-					-0-
06	14400	X	12598	-0-	-1802	-0-	336	1	12262	2	N	-0-					-0-
07	15368	X	15368	-0-	-0-	-0-	409	1	14959	2	N	-0-					-0-
08	15996	X	14822	-0-	-1174	-0-	391	1	14431	2	N	-0-					-0-
09	15480	X	13716	-0-	-1764	-0-	355	1	13361	2	N	-0-					-0-
10	15996	X	12616	-0-	-3380	-0-	325	1	12291	2	N	-0-					-0-

KIKER-BENTLEY-PERKINS (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256196 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 6979 PERF. 7354 - 10895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10023	X	10023	-0-	-0-	-0-	229	1	9765	3	N	26					41
							29	9									
06	9750	X	9568	-0-	-182	-0-	221	1	9322	3	N	23					64
							25	9									
07	10205	X	10205	-0-	-0-	-0-	229	1	9878	3	N	89	150	1			3
							98	9									
08	10137	X	9048	-0-	-1089	-0-	201	1	8807	3	N	36					39
							40	9									
09	10476	X	10476	-0-	-0-	-0-	232	1	10182	3	N	56					95
							62	9									
*10	10642	X	10642	-0-	-0-	-0-	234	1	10402	3	N	5					100
							6	9									

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 13 RRCID -> 256223 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 7667 - 11460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20394	X	20394	-0-	-0-	-0-	537	1	19857	2	N	-0-					-0-
06	18000	X	18000	-0-	-0-	-0-	480	1	17520	2	N	-0-					-0-
07	21058	X	21058	-0-	-0-	-0-	560	1	20498	2	N	-0-					-0-
08	21466	X	21466	-0-	-0-	-0-	566	1	20900	2	N	-0-					-0-
09	19881	X	19881	-0-	-0-	-0-	515	1	19366	2	N	-0-					-0-
*10	21233	X	21233	-0-	-0-	-0-	548	1	20685	2	N	-0-					-0-

CARPENTER-SPAIN "B" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256227 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 7676 PERF. 7878 - 10290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14415	X	13922	-0-	-493	-0-	320	1	13602	3	N	-0-					-0-
06	13950	X	12209	-0-	-1741	-0-	284	1	11925	3	N	-0-					-0-
07	14446	X	14355	-0-	-91	-0-	326	1	14029	3	N	-0-					-0-
08	15863	X	15863	-0-	-0-	-0-	355	1	15508	3	N	-0-					-0-
09	14143	X	14143	-0-	-0-	-0-	316	1	13827	3	N	-0-					-0-
10	14353	X	14318	-0-	-35	-0-	468	1	13850	3	N	-0-					-0-

NEWBERRY WELL #: 2 RRCID -> 256240 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 7950 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7626	X	6535	-0-	-1091	-0-	150	1	6385	3	N	-0-					-0-
06	7080	X	6369	-0-	-711	-0-	147	1	6222	3	N	-0-					-0-
07	7192	X	6434	-0-	-758	-0-	146	1	6288	3	N	-0-					-0-
08	6789	X	6163	-0-	-626	-0-	138	1	6025	3	N	-0-					-0-
09	6480	X	5869	-0-	-611	-0-	131	1	5738	3	N	-0-					-0-
10	6572	X	6067	-0-	-505	-0-	134	1	5933	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 47 RRCID -> 256264 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7597 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	10819	X	8302	-0-	-2517	-0-	219	1	8083	2	N	-0-			-0-
06	10410	X	8879	-0-	-1531	-0-	237	1	8642	2	N	-0-			-0-
07	10571	X	8833	-0-	-1738	-0-	235	1	8598	2	N	-0-			-0-
08	9400	X	9400	-0-	-0-	-0-	248	1	9152	2	N	-0-			-0-
09	9341	X	9341	-0-	-0-	-0-	242	1	9099	2	N	-0-			-0-
*10	9411	X	9411	-0-	-0-	-0-	243	1	9168	2	N	-0-			-0-

NEWBERRY WELL #: 3 RRCID -> 256268 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 7731 PERF. 7830 - 10254

05	9300	X	8402	-0-	-898	-0-	192	1	8210	3	N	-0-			-0-
06	8790	X	8280	-0-	-510	-0-	192	1	8088	3	N	-0-			-0-
07	8959	X	8412	-0-	-547	-0-	191	1	8221	3	N	-0-			-0-
08	8804	X	8261	-0-	-543	-0-	185	1	8076	3	N	-0-			-0-
09	8430	X	7628	-0-	-802	-0-	170	1	7458	3	N	-0-			-0-
10	8556	X	8048	-0-	-508	-0-	177	1	7871	3	N	-0-			-0-

MANNING-WEST WELL #: 2 RRCID -> 256341 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 6710 - 10877

05	9699	X	9699	-0-	-0-	-0-	9699	3			N	-0-			-0-
06	9333	X	9333	-0-	-0-	-0-	9333	3			N	-0-			-0-
07	10047	X	10047	-0-	-0-	-0-	10047	3			N	-0-			-0-
08	9243	X	9243	-0-	-0-	-0-	9243	3			N	-0-			-0-
09	8669	X	8669	-0-	-0-	-0-	8669	3			N	-0-			-0-
*10	10218	X	10218	-0-	-0-	-0-	10218	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

05	15717	X	14332	-0-	-1385	-0-	330	1	14002	3	N	-0-			-0-
06	15090	X	13845	-0-	-1245	-0-	322	1	13523	3	N	-0-			-0-
07	15469	X	14513	-0-	-956	-0-	330	1	14183	3	N	-0-			-0-
08	15035	X	14210	-0-	-825	-0-	319	1	13891	3	N	-0-			-0-
09	14310	X	13250	-0-	-1060	-0-	297	1	12953	3	N	-0-			-0-
*10	14508	X	13451	-0-	-1057	-0-	298	1	13153	3	N	-0-			-0-

JACKSON, W. G. WELL #: 3 RRCID -> 256372 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7959 - 10488

05	12245	X	6619	-0-	-5626	-0-	129	1	6490	2	N	-0-			-0-
06	11850	X	6849	-0-	-5001	-0-	143	1	6706	2	N	-0-			-0-
07	10478	X	7309	-0-	-3169	-0-	141	1	7168	2	N	-0-			-0-
08	10478	X	9210	-0-	-1268	-0-	187	1	9023	2	N	-0-			-0-
09	10140	X	8790	-0-	-1350	-0-	166	1	8624	2	N	-0-			-0-
*10	11075	X	11075	-0-	-0-	-0-	204	1	10871	2	N	-0-			-0-

BJORK, ANN WELL #: 1 RRCID -> 256394 COMPL. DATE 04/06/2010 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 7641 - 10322

05	18972	X	16056	-0-	-2916	-0-	312	1	15744	2	N	-0-			-0-
06	17910	X	15026	-0-	-2884	-0-	313	1	14713	2	N	-0-			-0-
07	18607	X	18607	-0-	-0-	-0-	360	1	18247	2	N	-0-			-0-
08	17796	X	17796	-0-	-0-	-0-	360	1	17436	2	N	-0-			-0-
09	16782	X	16782	-0-	-0-	-0-	317	1	16465	2	N	-0-			-0-
10	18600	X	17610	-0-	-990	-0-	325	1	17285	2	N	-0-			-0-

BOYD, BILLY WELL #: 4 RRCID -> 256396 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8344 - 11382

05	9858	X	-0-	-0-	-9858	-0-					N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	15411	X	15411	-0-	-0-	-0-	298	1	15113	2	N	-0-			-0-
08	18627	X	18627	-0-	-0-	-0-	377	1	18250	2	N	-0-			-0-
09	16915	X	16915	-0-	-0-	-0-	320	1	16595	2	N	-0-			-0-
*10	16450	X	16450	-0-	-0-	-0-	303	1	16147	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PITTARD - CARPENTER (SA) WELL #: 2 RRCID -> 256416 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 7758 - 9991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11284	X	9236	-0-	-2048	-0-	213	1	9023	3	N	-0-					-0-
06	10440	X	9533	-0-	-907	-0-	328	1	9205	3	N	-0-					-0-
07	10323	X	5632	-0-	-4691	-0-	190	1	5442	3	N	-0-					-0-
08	9827	X	4163	-0-	-5664	-0-	138	1	4025	3	N	-0-					-0-
09	9540	X	4164	-0-	-5376	-0-	138	1	4026	3	N	-0-					-0-
*10	10520	X	10520	-0-	-0-	-0-	345	1	10175	3	N	-0-					-0-

CARPENTER - PITTARD (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256418 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7680 - 11504

05	22351	X	20506	-0-	-1845	-0-	472	1	20034	3	N	-0-					-0-
06	21630	X	20161	-0-	-1469	-0-	469	1	19692	3	N	-0-					-0-
07	22010	X	21061	-0-	-949	-0-	709	1	20352	3	N	-0-					-0-
08	21669	X	20673	-0-	-996	-0-	687	1	19986	3	N	-0-					-0-
09	20490	X	19474	-0-	-1016	-0-	645	1	18829	3	N	-0-					-0-
10	21049	X	16352	-0-	-4697	-0-	535	1	15817	3	N	-0-					-0-

DCCO 2 - DCCO 4 (SA) WELL #: 5 RRCID -> 256427 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8044 - 12325

05	23157	X	21424	-0-	-1733	-0-	493	1	20931	3	N	-0-					-0-
06	21690	X	21318	-0-	-372	-0-	495	1	20823	3	N	-0-					-0-
07	24304	X	23416	-0-	-888	-0-	531	1	22885	3	N	-0-					-0-
08	24304	X	23538	-0-	-766	-0-	527	1	23011	3	N	-0-					-0-
09	23520	X	22346	-0-	-1174	-0-	500	1	21846	3	N	-0-					-0-
*10	24131	X	24131	-0-	-0-	-0-	533	1	23598	3	N	-0-					-0-

WALLS, WOODY WELL #: 2 RRCID -> 256429 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7653 - 10563

05	8773	X	8227	-0-	-546	-0-	160	1	8067	2	N	-0-					-0-
06	8490	X	7895	-0-	-595	-0-	164	1	7731	2	N	-0-					-0-
07	8773	X	8244	-0-	-529	-0-	159	1	8085	2	N	-0-					-0-
08	8773	X	8002	-0-	-771	-0-	162	1	7840	2	N	-0-					-0-
09	8430	X	7865	-0-	-565	-0-	149	1	7716	2	N	-0-					-0-
10	8246	X	8084	-0-	-162	-0-	149	1	7935	2	N	-0-					-0-

DCCO 2 - DCCO 4 (SA) WELL #: 4 RRCID -> 256432 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 8109 - 12101

05	20615	X	17966	-0-	-2649	-0-	413	1	17553	3	N	-0-					-0-
06	19950	X	18654	-0-	-1296	-0-	433	1	18221	3	N	-0-					-0-
07	21361	X	21361	-0-	-0-	-0-	485	1	20876	3	N	-0-					-0-
08	21057	X	21057	-0-	-0-	-0-	472	1	20585	3	N	-0-					-0-
09	19896	X	19896	-0-	-0-	-0-	445	1	19451	3	N	-0-					-0-
*10	21359	X	20438	-0-	-921	-0-	452	1	19986	3	N	-0-					-0-

PITTARD-LOGAN (SA) WELL #: 2 RRCID -> 256458 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 7770 - 11402

05	15345	X	13922	-0-	-1423	-0-	320	1	13602	3	N	-0-					-0-
06	14730	X	13026	-0-	-1704	-0-	302	1	12724	3	N	-0-					-0-
07	14694	X	13919	-0-	-775	-0-	469	1	13450	3	N	-0-					-0-
08	14477	X	13623	-0-	-854	-0-	452	1	13171	3	N	-0-					-0-
09	13800	X	12973	-0-	-827	-0-	430	1	12543	3	N	-0-					-0-
10	13919	X	12492	-0-	-1427	-0-	409	1	12083	3	N	-0-					-0-

WALLS, WOODY WELL #: 3 RRCID -> 256460 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 7768 - 10677

05	12152	X	11195	-0-	-957	-0-	218	1	10977	2	N	-0-					-0-
06	11760	X	10884	-0-	-876	-0-	227	1	10657	2	N	-0-					-0-
07	12059	X	10697	-0-	-1362	-0-	207	1	10490	2	N	-0-					-0-
08	11501	X	10499	-0-	-1002	-0-	213	1	10286	2	N	-0-					-0-
09	11010	X	9922	-0-	-1088	-0-	188	1	9734	2	N	-0-					-0-
10	11253	X	9781	-0-	-1472	-0-	180	1	9601	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WALLS, WOODY WELL #: 4 RRCID -> 256461 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 7762 - 11382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10943	X	9977	-0-	-966	-0-	194	1	9783	2	N	-0-					-0-
06	10590	X	9412	-0-	-1178	-0-	196	1	9216	2	N	-0-					-0-
07	10943	X	9342	-0-	-1601	-0-	181	1	9161	2	N	-0-					-0-
08	10571	X	9274	-0-	-1297	-0-	188	1	9086	2	N	-0-					-0-
09	9780	X	8832	-0-	-948	-0-	167	1	8665	2	N	-0-					-0-
10	9982	X	9432	-0-	-550	-0-	174	1	9258	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
05	20390	X	20390	-0-	-0-	-0-	537	1	19853	2	N	-0-					-0-
06	19533	X	19533	-0-	-0-	-0-	520	1	19013	2	N	-0-					-0-
07	21018	X	20751	-0-	-267	-0-	552	1	20199	2	N	-0-					-0-
08	21018	X	20083	-0-	-935	-0-	529	1	19554	2	N	-0-					-0-
09	20340	X	18988	-0-	-1352	-0-	492	1	18496	2	N	-0-					-0-
10	20739	X	19282	-0-	-1457	-0-	497	1	18785	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
05	7595	X	-0-	-0-	-7595	-0-					N	-0-					-0-
06	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	58	1	2749	2	N	-0-					-0-
07	13900	X	13900	-0-	-0-	-0-	269	1	13631	2	N	-0-					-0-
08	14885	X	14885	-0-	-0-	-0-	301	1	14584	2	N	-0-					-0-
09	13123	X	13123	-0-	-0-	-0-	248	1	12875	2	N	-0-					-0-
10	12741	X	12312	-0-	-429	-0-	227	1	12085	2	N	-0-					-0-

BRUNO CZAJKOWSKI WELL #: 6 RRCID -> 256489 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 7531 - 10938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17980	X	15597	-0-	-2383	-0-	303	1	15294	2	N	-0-					-0-
06	17400	X	14097	-0-	-3303	-0-	293	1	13804	2	N	-0-					-0-
07	17980	X	15900	-0-	-2080	-0-	307	1	15593	2	N	-0-					-0-
08	16058	X	15513	-0-	-545	-0-	314	1	15199	2	N	-0-					-0-
09	15270	X	15031	-0-	-239	-0-	284	1	14747	2	N	-0-					-0-
10	15903	X	14399	-0-	-1504	-0-	265	1	14134	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
05	16031	X	16031	-0-	-0-	-0-	961	1	15016	3	N	49					165
							54	9									
06	12720	X	11186	-0-	-1534	-0-	896	1	10233	3	N	52	183	1			34
							57	9									
07	13144	X	7120	-0-	-6024	-0-	631	1	6454	3	N	32					66
							35	9									
08	15934	X	15934	-0-	-0-	-0-	1395	1	14487	3	N	47					113
							52	9									
09	15413	X	15413	-0-	-0-	-0-	1349	1	14010	3	N	49					162
							54	9									
*10	14856	X	14856	-0-	-0-	-0-	1353	1	13457	3	N	42	177	1			27
							46	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
05	7192	X	6429	-0-	-763	-0-	145	1	6186	3	N	89	172	1			14
							98	9									
06	6960	X	6394	-0-	-566	-0-	147	1	6218	3	N	26					40
							29	9									
07	7192	X	6956	-0-	-236	-0-	155	1	6705	3	N	87					127
							96	9									
08	7271	X	7271	-0-	-0-	-0-	162	1	7062	3	N	43	170	1			-0-
							47	9									
09	6390	X	6364	-0-	-26	-0-	141	1	6175	3	N	44					44
							48	9									
*10	7557	X	7557	-0-	-0-	-0-	165	1	7323	3	N	63					107
							69	9									

HOOKER, J.D. "A" WELL #: 2 RRCID -> 256539 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 7016 PERF. 7300 - 10500

05	23378	X	23378	-0-	-0-	-0-	793	1	22562	3	N	21					132
							23	9									
06	17271	X	17271	-0-	-0-	-0-	788	1	16466	3	N	15					147
							17	9									
07	13890	X	13890	-0-	-0-	-0-	1334	1	12531	3	N	23					170
							25	9									
08	21979	X	9044	-0-	-12935	-0-	916	1	8124	3	N	4	162	1			12
							4	9									
09	21270	X	26	-0-	-21244	-0-	1	1	25	3	N	-0-					12
10	21979	X	9008	-0-	-12971	-0-	1161	1	8693	3	N	20					32
							22	9									

ALDRIDGE, BILLY BOB WELL #: 2 RRCID -> 256569 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8533 - 12942

05	2201	X	110	-0-	-2091	-0-	2	1	108	2	N	-0-					-0-
06	960	X	8	-0-	-952	-0-	8	2			N	-0-					-0-
07	1352	X	1352	-0-	-0-	-0-	167	1	1185	2	N	-0-					-0-
08	12440	X	12440	-0-	-0-	-0-	854	1	11586	2	N	-0-					-0-
09	10611	X	10611	-0-	-0-	-0-	448	1	10163	2	N	-0-					-0-
*10	2778	X	2778	-0-	-0-	-0-	51	1	2727	2	N	-0-					-0-

HOOKER, J. D. "A" WELL #: 6 RRCID -> 256596 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 7200 - 9304

05	9610	X	3200	-0-	-6410	-0-	766	1	2405	3	N	26					152
							29	9									
06	9300	X	8283	-0-	-1017	-0-	920	1	7320	3	N	39					191
							43	9									
07	9021	X	5636	-0-	-3385	-0-	847	1	4760	3	N	26	175	1			42
							29	9									
08	7936	X	6771	-0-	-1165	-0-	863	1	5861	3	N	43					85
							47	9									
09	8280	X	4505	-0-	-3775	-0-	786	1	3698	3	N	19					104
							21	9									
10	8556	X	1627	-0-	-6929	-0-	713	1	907	3	N	6					110
							7	9									

HOOKER, J.D. "A" WELL #: 7 RRCID -> 256598 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 7038 PERF. 7150 - 9304

05	358	N	358	-0-	-0-	-0-	357	1	1	9	N	1					42
06	438	N	438	-0-	-0-	-0-	432	1	6	9	N	5					47
07	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	1			N	-0-					47
08	459	N	459	-0-	-0-	-0-	458	1	1	9	N	1					48
09	600	N	600	-0-	-0-	-0-	598	1	2	9	N	2					50
10	620	N	556	-0-	-64	-0-	556	1			N	-0-					50

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 #: 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
05	26691	X	21802	-0-	-4889	-0-	501	1	21301	3	N	-0-			-0-
06	25140	X	22844	-0-	-2296	-0-	530	1	22314	3	N	-0-			-0-
07	25668	X	22649	-0-	-3019	-0-	514	1	22135	3	N	-0-			-0-
08	25141	X	22304	-0-	-2837	-0-	500	1	21804	3	N	-0-			-0-
09	23550	X	22404	-0-	-1146	-0-	501	1	21903	3	N	-0-			-0-
*10	23591	X	22742	-0-	-849	-0-	503	1	22239	3	N	-0-			-0-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 33 RRCID -> 256667 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 7926 - 12110

05	16616	X	14621	-0-	-1995	-0-	336	1	14285	3	N	-0-			-0-
06	15870	X	13722	-0-	-2148	-0-	318	1	13404	3	N	-0-			-0-
07	15469	X	14106	-0-	-1363	-0-	320	1	13786	3	N	-0-			-0-
08	15159	X	13898	-0-	-1261	-0-	312	1	13586	3	N	-0-			-0-
09	14280	X	13432	-0-	-848	-0-	300	1	13132	3	N	-0-			-0-
*10	14632	X	13979	-0-	-653	-0-	310	1	13669	3	N	-0-			-0-

STONER FAMILY PARTNERS WELL #: 2 RRCID -> 256669 COMPL. DATE 03/06/2010 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7815 - 10922

05	62	N	51	-0-	-11	-0-	1	1	50	2	N	-0-			-0-
06	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	1			N	-0-			-0-
07	3100	N	7205	-0-	4105	4105	139	1	7066	2	N	-0-			-0-
08	3100	N	14895	-0-	11795	15900	302	1	14593	2	N	-0-			-0-
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	15630					N	NO RPT			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	15630					N	NO RPT			-0-

CASTLE WELL #: 2 RRCID -> 256670 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 8403 PERF. 8683 - 12574

05	13082	X	12548	-0-	-534	-0-	602	1	11946	2	N	-0-			-0-
06	12660	X	11724	-0-	-936	-0-	496	1	11228	2	N	-0-			-0-
07	13082	X	12006	-0-	-1076	-0-	601	1	11405	2	N	-0-			-0-
08	12834	X	11873	-0-	-961	-0-	599	1	11274	2	N	-0-			-0-
09	12210	X	9741	-0-	-2469	-0-	9741	2			N	-0-			-0-
10	12555	X	11547	-0-	-1008	-0-	546	1	11001	2	N	-0-			-0-

HOOKER, J.D. "A" WELL #: 3 RRCID -> 256706 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 7196 - 10600

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2

MCMAHON WELL #: 7 RRCID -> 256708 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 6775 - 9028

05	8339	X	7210	-0-	-1129	-0-	968	1	6242	3	N	-0-			-0-
06	8790	X	4847	-0-	-3943	-0-	823	1	4024	3	N	-0-			-0-
07	9083	X	4962	-0-	-4121	-0-	872	1	4090	3	N	-0-			-0-
08	9083	X	3912	-0-	-5171	-0-	820	1	3092	3	N	-0-			-0-
09	6990	X	5259	-0-	-1731	-0-	850	1	4409	3	N	-0-			-0-
10	7223	X	3468	-0-	-3755	-0-	770	1	2698	3	N	-0-			-0-

HOOKER, J.D. "A" WELL #: 5 RRCID -> 256715 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 7066 PERF. 7300 - 10504

05	1426	N	613	-0-	-813	-0-	612	1	1	9	N	1			95
06	840	N	680	-0-	-160	-0-	671	1	9	9	N	8			103
07	899	N	404	-0-	-495	-0-	403	1	1	9	N	1			104
08	620	N	382	-0-	-238	-0-	379	1	3	9	N	3			107
09	690	N	251	-0-	-439	-0-	251	1			N	-0-			107
10	403	N	150	-0-	-253	-0-	147	1	3	9	N	3			110

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WATTS, MAGGIE WELL #: 10 RRCID -> 256718 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7500 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1762	X	1762	-0-	-0-	-0-	40	1	1696	3	N	24					54
							26	9									
06	1570	X	1570	-0-	-0-	-0-	36	1	1509	3	N	23					77
							25	9									
07	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	40	1	1734	3	N	18					95
							20	9									
08	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	55	1	2408	3	N	18					113
							20	9									
09	3000	N	3507	-0-	507	507	78	1	3401	3	N	25					138
							28	9									
*10	3100	N	4407	-0-	1307	1814	97	1	4280	3	N	27					165
							30	9									

ROSS, MARY WELL #: 1 RRCID -> 256756 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 7462 - 11302

05	29791	X	26938	-0-	-2853	-0-	524	1	26414	2	N	-0-					-0-
06	27840	X	25317	-0-	-2523	-0-	527	1	24790	2	N	-0-					-0-
07	28551	X	25747	-0-	-2804	-0-	498	1	25249	2	N	-0-					-0-
08	28427	X	25444	-0-	-2983	-0-	515	1	24929	2	N	-0-					-0-
09	26730	X	24183	-0-	-2547	-0-	457	1	23726	2	N	-0-					-0-
10	26939	X	24730	-0-	-2209	-0-	456	1	24274	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

05	11160	X	9468	-0-	-1692	-0-	218	1	9250	3	N	-0-					-0-
06	10800	X	9357	-0-	-1443	-0-	217	1	9140	3	N	-0-					-0-
07	10633	X	10169	-0-	-464	-0-	231	1	9938	3	N	-0-					-0-
08	10354	X	9782	-0-	-572	-0-	219	1	9563	3	N	-0-					-0-
09	10175	X	10175	-0-	-0-	-0-	228	1	9947	3	N	-0-					-0-
*10	10168	X	10124	-0-	-44	-0-	224	1	9900	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

05	11439	X	10830	-0-	-609	-0-	250	1	10580	3	N	-0-					-0-
06	11970	X	10213	-0-	-1757	-0-	237	1	9976	3	N	-0-					-0-
07	12369	X	10418	-0-	-1951	-0-	237	1	10181	3	N	-0-					-0-
08	12369	X	10458	-0-	-1911	-0-	235	1	10223	3	N	-0-					-0-
09	10650	X	9619	-0-	-1031	-0-	215	1	9404	3	N	-0-					-0-
*10	10819	X	9930	-0-	-889	-0-	220	1	9710	3	N	-0-					-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 256759 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 7352 - 9865

*05	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	1229	1	1991	2	N	-0-					-0-
06	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	1215	1	2377	2	N	-0-					-0-
07	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	1176	1	2373	2	N	-0-					-0-
*08	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	1154	1	2068	2	N	-0-					-0-
09	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	1155	1	2717	2	N	-0-					-0-
*10	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	1173	1	2359	2	N	-0-					-0-

ATKINSON WELL #: 2 RRCID -> 256814 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 7409 PERF. 7491 - 9540

05	18042	X	16012	-0-	-2030	-0-	422	1	15590	2	N	-0-					-0-
06	17370	X	14820	-0-	-2550	-0-	395	1	14425	2	N	-0-					-0-
07	17856	X	16755	-0-	-1101	-0-	446	1	16309	2	N	-0-					-0-
08	16740	X	16547	-0-	-193	-0-	436	1	16111	2	N	-0-					-0-
09	17265	X	17265	-0-	-0-	-0-	447	1	16818	2	N	-0-					-0-
10	16740	X	15999	-0-	-741	-0-	413	1	15586	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JOHNSON, BEN WELL #: 1 RRCID -> 256820 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 5905 PERF. 6080 - 10601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17695	X	17695	-0-	-0-	-0-	75	1	17451	3	N	154	189	1			268
							169	9									
06	16800	X	15216	-0-	-1584	-0-	72	1	15005	3	N	126	172	1			222
							139	9									
07	17360	X	14468	-0-	-2892	-0-	60	1	14267	3	N	128	180	1			170
							141	9									
08	17360	X	15647	-0-	-1713	-0-	69	1	15435	3	N	130	183	1			117
							143	9									
09	16800	X	13680	-0-	-3120	-0-	67	1	13468	3	N	132					249
							145	9									
10	17360	X	13652	-0-	-3708	-0-	54	1	13463	3	N	123	173	1			199
							135	9									

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 40 RRCID -> 256833 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 8452 PERF. 8581 - 13100

05	28737	X	25753	-0-	-2984	-0-	592	1	25161	3	N	-0-					-0-
06	27240	X	24743	-0-	-2497	-0-	574	1	24169	3	N	-0-					-0-
07	27497	X	24973	-0-	-2524	-0-	567	1	24406	3	N	-0-					-0-
08	27497	X	23514	-0-	-3983	-0-	527	1	22987	3	N	-0-					-0-
09	25800	X	18086	-0-	-7714	-0-	405	1	17681	3	N	-0-					-0-
*10	25761	X	22793	-0-	-2968	-0-	504	1	22289	3	N	-0-					-0-

CZAJKOWSKI, BRUNO WELL #: 7 RRCID -> 256840 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 7311 PERF. 7485 - 11072

05	17360	X	12469	-0-	-4891	-0-	242	1	12227	2	N	-0-					-0-
06	15450	X	12753	-0-	-2697	-0-	265	1	12488	2	N	-0-					-0-
07	13857	X	12194	-0-	-1663	-0-	236	1	11958	2	N	-0-					-0-
08	13516	X	10885	-0-	-2631	-0-	220	1	10665	2	N	-0-					-0-
09	12750	X	12264	-0-	-486	-0-	232	1	12032	2	N	-0-					-0-
10	13175	X	12998	-0-	-177	-0-	240	1	12758	2	N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 43 RRCID -> 256842 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 8531 - 11200

05	18011	X	16509	-0-	-1502	-0-	380	1	16129	3	N	-0-					-0-
06	17430	X	15468	-0-	-1962	-0-	359	1	15109	3	N	-0-					-0-
07	18011	X	14840	-0-	-3171	-0-	337	1	14503	3	N	-0-					-0-
08	18011	X	15503	-0-	-2508	-0-	347	1	15156	3	N	-0-					-0-
09	17400	X	15188	-0-	-2212	-0-	339	1	14849	3	N	-0-					-0-
*10	16523	X	15133	-0-	-1390	-0-	335	1	14798	3	N	-0-					-0-

NOWLIN, BILLIE MARIE WELL #: 5H RRCID -> 256851 COMPL. DATE 05/04/2010 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7806 - 11341

05	17391	X	14441	-0-	-2950	-0-	281	1	14160	2	N	-0-					-0-
06	16230	X	13437	-0-	-2793	-0-	280	1	13157	2	N	-0-					-0-
07	16275	X	13309	-0-	-2966	-0-	257	1	13052	2	N	-0-					-0-
08	15376	X	12940	-0-	-2436	-0-	262	1	12678	2	N	-0-					-0-
09	14880	X	12567	-0-	-2313	-0-	238	1	12329	2	N	-0-					-0-
10	14446	X	12520	-0-	-1926	-0-	231	1	12289	2	N	-0-					-0-

MCMAHON WELL #: 8 RRCID -> 256868 COMPL. DATE 04/06/2010 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6675 - 8428

05	15190	X	13783	-0-	-1407	-0-	477	1	13306	3	N	-0-					-0-
06	14700	X	13030	-0-	-1670	-0-	413	1	12617	3	N	-0-					-0-
07	14260	X	13643	-0-	-617	-0-	414	1	13229	3	N	-0-					-0-
08	14260	X	13155	-0-	-1105	-0-	407	1	12748	3	N	-0-					-0-
09	13530	X	12545	-0-	-985	-0-	393	1	12152	3	N	-0-					-0-
*10	13898	X	13898	-0-	-0-	-0-	430	1	13468	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 #: 6 RRCID -> 256874 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7850 - 11647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14136	X	13318	-0-	-818	-0-	259	1	13059	2	N	-0-					-0-
06	14160	X	11699	-0-	-2461	-0-	244	1	11455	2	N	-0-					-0-
07	14632	X	11296	-0-	-3336	-0-	218	1	11078	2	N	-0-					-0-
08	14632	X	10926	-0-	-3706	-0-	221	1	10705	2	N	-0-					-0-
09	12990	X	10278	-0-	-2712	-0-	194	1	10084	2	N	-0-					-0-
10	13330	X	11536	-0-	-1794	-0-	213	1	11323	2	N	-0-					-0-

NOWLIN, BILLIE MARIE WELL #: 7 RRCID -> 256876 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 7880 - 11102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11191	X	10569	-0-	-622	-0-	206	1	10363	2	N	-0-					-0-
06	11220	X	9675	-0-	-1545	-0-	201	1	9474	2	N	-0-					-0-
07	11594	X	8959	-0-	-2635	-0-	173	1	8786	2	N	-0-					-0-
08	11594	X	8810	-0-	-2784	-0-	178	1	8632	2	N	-0-					-0-
09	10800	X	8764	-0-	-2036	-0-	166	1	8598	2	N	-0-					-0-
10	10571	X	8961	-0-	-1610	-0-	165	1	8796	2	N	-0-					-0-

WATTS, MAGGIE WELL #: 13 RRCID -> 256887 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7400 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10044	X	9629	-0-	-415	-0-	1099	1	8530	3	N	-0-					70
06	9720	X	8807	-0-	-913	-0-	1052	1	7682	3	N	66					136
							73	9									
07	9889	X	8195	-0-	-1694	-0-	1063	1	7088	3	N	40					176
							44	9									
08	9889	X	8148	-0-	-1741	-0-	1060	1	7042	3	N	42	179	1			39
							46	9									
09	9330	X	7931	-0-	-1399	-0-	1027	1	6872	3	N	29					68
							32	9									
10	9641	X	7365	-0-	-2276	-0-	1041	1	6296	3	N	25					93
							28	9									

DCCO 4 - ANNA MCCURDY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 256891 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7999 - 11420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12586	X	11650	-0-	-936	-0-	268	1	11382	3	N	-0-					-0-
06	11820	X	11144	-0-	-676	-0-	258	1	10886	3	N	-0-					-0-
07	12028	X	11824	-0-	-204	-0-	269	1	11555	3	N	-0-					-0-
08	12028	X	11754	-0-	-274	-0-	264	1	11490	3	N	-0-					-0-
09	11340	X	10563	-0-	-777	-0-	236	1	10327	3	N	-0-					-0-
*10	11811	X	10675	-0-	-1136	-0-	236	1	10439	3	N	-0-					-0-

LUMBERMEN "A" WELL #: 6 RRCID -> 256899 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7155 - 9372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8463	X	2347	-0-	-6116	-0-	122	1	2225	2	N	-0-					-0-
06	7530	X	1855	-0-	-5675	-0-	79	1	1776	2	N	-0-					-0-
07	7781	X	2093	-0-	-5688	-0-	367	1	1726	2	N	-0-					-0-
08	5766	X	5167	-0-	-599	-0-	160	1	5007	2	N	-0-					-0-
09	5692	X	5692	-0-	-0-	-0-	213	1	5479	2	N	-0-					-0-
*10	5885	X	5885	-0-	-0-	-0-	303	1	5582	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
05	13702	X	12341	-0-	-1361	-0-	641	1	11700	2	N	-0-					-0-
06	13260	X	11668	-0-	-1592	-0-	496	1	11172	2	N	-0-					-0-
07	13640	X	11787	-0-	-1853	-0-	447	1	11340	2	N	-0-					-0-
08	13640	X	12891	-0-	-749	-0-	399	1	12492	2	N	-0-					-0-
09	12539	X	12539	-0-	-0-	-0-	469	1	12070	2	N	-0-					-0-
*10	12781	X	12781	-0-	-0-	-0-	658	1	12123	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 #: 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
05	12555	X	11236	-0-	-1319	-0-	257	1	10935	3	N	40	168	1			35
							44	9									
06	12150	X	11018	-0-	-1132	-0-	254	1	10709	3	N	50					85
							55	9									
07	12555	X	11305	-0-	-1250	-0-	255	1	11004	3	N	42					127
							46	9									
08	12524	X	10577	-0-	-1947	-0-	235	1	10291	3	N	46					173
							51	9									
09	11160	X	9812	-0-	-1348	-0-	218	1	9554	3	N	36	188	1			21
							40	9									
10	11377	X	9125	-0-	-2252	-0-	200	1	8886	3	N	35					56
							39	9									

PITTARD-CARPENTER-WCCO 1 (SA) WELL #: 2 RRCID -> 256904 COMPL. DATE 07/20/2010 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 7738 - 12270

05	21992	X	21992	-0-	-0-	-0-	505	1	21487	3	N	-0-					-0-
06	21180	X	20900	-0-	-280	-0-	485	1	20415	3	N	-0-					-0-
07	24202	X	24202	-0-	-0-	-0-	815	1	23387	3	N	-0-					-0-
08	23808	X	20479	-0-	-3329	-0-	680	1	19799	3	N	-0-					-0-
09	23040	X	715	-0-	-22325	-0-	715	1			N	-0-					-0-
10	24211	X	749	-0-	-23462	-0-	749	1			N	-0-					-0-

SHOOP "C" - DCCO 2 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256906 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8071 - 11900

05	25342	X	25342	-0-	-0-	-0-	582	1	24760	3	N	-0-					-0-
06	24298	X	24298	-0-	-0-	-0-	564	1	23734	3	N	-0-					-0-
07	23560	X	23265	-0-	-295	-0-	528	1	22737	3	N	-0-					-0-
08	23560	X	22999	-0-	-561	-0-	515	1	22484	3	N	-0-					-0-
09	22800	X	488	-0-	-22312	-0-	488	1			N	-0-					-0-
10	23560	X	511	-0-	-23049	-0-	511	1			N	-0-					-0-

HES "A" WELL #: 2 RRCID -> 256946 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 8239 - 12141

05	16505	X	16505	-0-	-0-	-0-	321	1	16184	2	N	-0-					-0-
06	15900	X	15671	-0-	-229	-0-	326	1	15345	2	N	-0-					-0-
07	16430	X	15971	-0-	-459	-0-	309	1	15662	2	N	-0-					-0-
08	16430	X	15798	-0-	-632	-0-	320	1	15478	2	N	-0-					-0-
09	15900	X	14942	-0-	-958	-0-	283	1	14659	2	N	-0-					-0-
10	16430	X	15338	-0-	-1092	-0-	283	1	15055	2	N	-0-					-0-

TCU-BLAKLEY "E" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256947 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7443 - 11110

05	20088	X	17561	-0-	-2527	-0-	463	1	17098	2	N	-0-					-0-
06	19440	X	17367	-0-	-2073	-0-	463	1	16904	2	N	-0-					-0-
07	19592	X	18121	-0-	-1471	-0-	482	1	17639	2	N	-0-					-0-
08	18507	X	18492	-0-	-15	-0-	487	1	18005	2	N	-0-					-0-
09	17910	X	17241	-0-	-669	-0-	447	1	16794	2	N	-0-					-0-
10	18135	X	17751	-0-	-384	-0-	458	1	17293	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BOWLES "B"-BOWLES "A" (SA) WELL #: 4 RRCID -> 256948 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 6785 PERF. 6871 - 9755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9083	X	7765	-0-	-1318	-0-	177	1	7574	3	N	13	170	1			34
							14	9									
06	9030	X	7845	-0-	-1185	-0-	178	1	7520	3	N	134	145	1			23
							147	9									
07	9331	X	8287	-0-	-1044	-0-	187	1	8068	3	N	29					52
							32	9									
08	9331	X	7688	-0-	-1643	-0-	169	1	7397	3	Y	111	163	1			-0-
							122	9									
09	8940	X	8543	-0-	-397	-0-	188	1	8279	3	Y	69	3	1			66
							76	9									
10	8277	X	8109	-0-	-168	-0-	176	1	7847	3	Y	78					144
							86	9									

GARRETT "B"-FOSTER (SA) WELL #: 2 RRCID -> 256949 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7327 - 11300

05	23157	X	17696	-0-	-5461	-0-	466	1	17230	2	N	-0-					-0-
06	19830	X	18836	-0-	-994	-0-	502	1	18334	2	N	-0-					-0-
07	20491	X	18547	-0-	-1944	-0-	740	1	17807	2	N	-0-					-0-
08	22868	X	22868	-0-	-0-	-0-	904	1	21964	2	N	-0-					-0-
09	21117	X	21117	-0-	-0-	-0-	820	1	20297	2	N	-0-					-0-
*10	21110	X	21110	-0-	-0-	-0-	816	1	20294	2	N	-0-					-0-

TCU-BLAKLEY "E" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 256955 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 7573 - 11013

05	18197	X	16664	-0-	-1533	-0-	439	1	16225	2	N	-0-					-0-
06	17490	X	15919	-0-	-1571	-0-	424	1	15495	2	N	-0-					-0-
07	18073	X	16669	-0-	-1404	-0-	443	1	16226	2	N	-0-					-0-
08	18073	X	15282	-0-	-2791	-0-	403	1	14879	2	N	-0-					-0-
09	17490	X	13468	-0-	-4022	-0-	349	1	13119	2	N	-0-					-0-
10	16678	X	14330	-0-	-2348	-0-	370	1	13960	2	N	-0-					-0-

GARRISON, W. R. WELL #: 6 RRCID -> 256980 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 7210 - 10750

05	713	N	430	-0-	-283	-0-	15	1	415	3	Y	-0-					-0-
06	480	N	377	-0-	-103	-0-	13	1	364	3	Y	-0-					-0-
07	496	N	339	-0-	-157	-0-	12	1	327	3	Y	-0-					-0-
08	434	N	338	-0-	-96	-0-	8	1	330	3	Y	-0-					-0-
09	390	N	275	-0-	-115	-0-	6	1	269	3	Y	-0-					-0-
10	341	N	289	-0-	-52	-0-	7	1	282	3	Y	-0-					-0-

JACKSON, W. G. WELL #: 2 RRCID -> 257001 COMPL. DATE 03/30/2010 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7775 - 10532

05	9674	X	9674	-0-	-0-	-0-	188	1	9486	2	N	-0-					-0-
06	8708	X	8708	-0-	-0-	-0-	181	1	8527	2	N	-0-					-0-
07	8126	X	8126	-0-	-0-	-0-	157	1	7969	2	N	-0-					-0-
08	7420	X	7420	-0-	-0-	-0-	150	1	7270	2	N	-0-					-0-
09	6960	X	6626	-0-	-334	-0-	125	1	6501	2	N	-0-					-0-
10	7192	X	7006	-0-	-186	-0-	129	1	6877	2	N	-0-					-0-

WATTS, MAGGIE WELL #: 12 RRCID -> 257007 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 7450 - 9424

05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JONES, LULA (DEEP) GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 257009 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 7054 PERF. 7191 - 11790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12090	X	10849	-0-	-1241	-0-	368	1	10481	3	N	-0-					-0-
06	10980	X	9198	-0-	-1782	-0-	315	1	8883	3	N	-0-					-0-
07	11346	X	11303	-0-	-43	-0-	380	1	10923	3	N	-0-					-0-
08	11284	X	10417	-0-	-867	-0-	345	1	10072	3	N	-0-					-0-
09	10920	X	8422	-0-	-2498	-0-	278	1	8144	3	N	-0-					-0-
10	11315	X	10846	-0-	-469	-0-	354	1	10492	3	N	-0-					-0-

DCCO 4-DCCO 2-SHOOP "C" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 257072 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 7961 - 11115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17112	X	14763	-0-	-2349	-0-	340	1	14423	3	N	-0-					-0-
06	15420	X	14084	-0-	-1336	-0-	326	1	13758	3	N	-0-					-0-
07	15407	X	14490	-0-	-917	-0-	329	1	14161	3	N	-0-					-0-
08	15566	X	15566	-0-	-0-	-0-	349	1	15217	3	N	-0-					-0-
09	14280	X	14083	-0-	-197	-0-	315	1	13768	3	N	-0-					-0-
*10	14756	X	13733	-0-	-1023	-0-	304	1	13429	3	N	-0-					-0-

FAXEL WELL #: 4 RRCID -> 257073 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 6376 PERF. 6461 - 8948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15810	X	14657	-0-	-1153	-0-	792	1	13737	3	Y	116	96	1			48
							128	9									
06	20940	X	10193	-0-	-10747	-0-	768	1	9350	3	Y	68	80	1			36
							75	9									
07	21638	X	6938	-0-	-14700	-0-	670	1	6245	3	Y	21	54	1			3
							23	9									
08	21638	X	15267	-0-	-6371	-0-	682	1	14585	3	Y	-0-	3	1			-0-
09	17430	X	12329	-0-	-5101	-0-	765	1	11476	3	Y	80	37	1			43
							88	9									
*10	15289	X	15289	-0-	-0-	-0-	879	1	14279	3	Y	119	102	1			60
							131	9									

REEVES, MARTHA WELL #: 3 RRCID -> 257142 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 6314 PERF. 6594 - 9048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10230	X	10190	-0-	-40	-0-	44	1	10112	3	Y	31	10	1			21
							34	9									
06	11880	X	9454	-0-	-2426	-0-	45	1	9398	3	Y	10	23	1			8
							11	9									
07	12276	X	10452	-0-	-1824	-0-	43	1	10342	3	Y	61	23	1			46
							67	9									
08	12276	X	9454	-0-	-2822	-0-	41	1	9229	3	Y	167	127	1			86
							184	9									
09	10710	X	9015	-0-	-1695	-0-	44	1	8969	3	Y	2	60	1			28
							2	9									
10	10447	X	8583	-0-	-1864	-0-	34	1	8446	3	Y	94	66	1			56
							103	9									

W.S. COX WELL #: 4 RRCID -> 257210 COMPL. DATE 05/29/2010 TOTAL DEPTH 6949 PERF. 7150 - 9004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6820	X	5531	-0-	-1289	-0-	248	1	5283	3	Y	-0-					82
06	6150	X	5432	-0-	-718	-0-	248	1	5184	3	Y	-0-					82
07	6355	X	5879	-0-	-476	-0-	5617	1	262	3	Y	-0-					82
08	5831	X	5831	-0-	-0-	-0-	256	1	5575	3	Y	-0-					82
09	5535	X	5535	-0-	-0-	-0-	243	1	5292	3	Y	-0-					82
10	5890	X	5315	-0-	-575	-0-	230	1	5081	3	Y	4					86
							4	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCMULLEN GU WELL #: 3 RRCID -> 257249 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 6974 PERF. 7323 - 11485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11408	X	10918	-0-	-490	-0-	367	1	10462	3	N	81					165
							89	9									
06	11040	X	10904	-0-	-136	-0-	372	1	10446	3	N	78	174	1			69
							86	9									
07	11494	X	11494	-0-	-0-	-0-	382	1	11018	3	N	85					154
							94	9									
08	11226	X	11226	-0-	-0-	-0-	369	1	10777	3	N	73	177	1			50
							80	9									
09	10890	X	10530	-0-	-360	-0-	345	1	10105	3	N	73					123
							80	9									
10	11501	X	10584	-0-	-917	-0-	343	1	10161	3	N	73					196
							80	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
05	10554	X	10554	-0-	-0-	-0-	359	1	10195	3	N	-0-					61
06	10560	X	9615	-0-	-945	-0-	330	1	9285	3	N	-0-					61
07	10912	X	8504	-0-	-2408	-0-	448	1	8056	3	N	-0-					61
08	10912	X	10051	-0-	-861	-0-	333	1	9718	3	N	-0-					61
09	10200	X	9503	-0-	-697	-0-	315	1	9188	3	N	-0-					61
10	10540	X	8194	-0-	-2346	-0-	284	1	7926	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
05	7254	X	6580	-0-	-674	-0-	27	1	6520	3	N	30					96
							33	9									
06	7020	X	5869	-0-	-1151	-0-	27	1	5746	3	N	87	164	1			19
							96	9									
07	7704	X	7704	-0-	-0-	-0-	31	1	7673	3	N	-0-					19
08	7290	X	7290	-0-	-0-	-0-	31	1	7259	3	N	-0-					19
09	7020	X	6957	-0-	-63	-0-	33	1	6924	3	N	-0-					19
10	7254	X	7109	-0-	-145	-0-	28	1	7081	3	N	-0-					19

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
05	17889	X	17889	-0-	-0-	-0-	77	1	17725	3	Y	79	160	1			53
							87	9									
06	17670	X	17080	-0-	-590	-0-	80	1	16826	3	Y	158	89	1			122
							174	9									
07	19189	X	17903	-0-	-1286	-0-	73	1	17692	3	Y	125	153	1			94
							138	9									
08	19189	X	17047	-0-	-2142	-0-	75	1	16789	3	Y	166	174	1			86
							183	9									
09	18570	X	16316	-0-	-2254	-0-	80	1	16234	3	Y	2	60	1			28
							2	9									
10	17918	X	17190	-0-	-728	-0-	68	1	16994	3	Y	116	75	1			69
							128	9									

REEVES, MARTHA WELL #: 4 RRCID -> 257283 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6451 - 9053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9403	X	9403	-0-	-0-	-0-	40	1	9311	3	Y	47	15	1			32
							52	9									
06	8500	X	8500	-0-	-0-	-0-	40	1	8443	3	Y	15	35	1			12
							17	9									
07	9843	X	9843	-0-	-0-	-0-	40	1	9803	3	Y	-0-	12	1			-0-
08	9340	X	9340	-0-	-0-	-0-	40	1	9117	3	Y	166	80	1			86
							183	9									
09	8594	X	8594	-0-	-0-	-0-	42	1	8550	3	Y	2	60	1			28
							2	9									
*10	6884	X	6884	-0-	-0-	-0-	27	1	6828	3	Y	26	38	1			16
							29	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BOAZ-MORRIS MATSON (SA) WELL #: 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
05	25792	X	21798	-0-	-3994	-0-	574	1	21224	2	N	-0-					-0-
06	23731	X	23731	-0-	-0-	-0-	632	1	23099	2	N	-0-					-0-
07	24212	X	24212	-0-	-0-	-0-	644	1	23568	2	N	-0-					-0-
08	23410	X	23410	-0-	-0-	-0-	617	1	22793	2	N	-0-					-0-
09	23730	X	22637	-0-	-1093	-0-	586	1	22051	2	N	-0-					-0-
10	24521	X	22272	-0-	-2249	-0-	574	1	21698	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
05	20636	X	20636	-0-	-0-	-0-	544	1	20092	2	N	-0-					-0-
06	19138	X	19138	-0-	-0-	-0-	510	1	18628	2	N	-0-					-0-
07	20506	X	20506	-0-	-0-	-0-	818	1	19688	2	N	-0-					-0-
08	20786	X	20786	-0-	-0-	-0-	821	1	19965	2	N	-0-					-0-
09	19072	X	19072	-0-	-0-	-0-	741	1	18331	2	N	-0-					-0-
*10	19430	X	19430	-0-	-0-	-0-	751	1	18679	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
05	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	680	1	2638	3	N	36					92
							40	9									
06	2277	X	2277	-0-	-0-	-0-	626	1	1587	3	N	58					150
							64	9									
07	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	702	1	3264	3	N	32					182
							35	9									
08	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	708	1	3511	3	N	15	176	1			21
							17	9									
09	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	676	1	3101	3	N	30					51
							33	9									
*10	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	687	1	2915	3	N	56					107
							62	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
05	22381	X	22381	-0-	-0-	-0-	590	1	21791	2	N	-0-					-0-
06	20764	X	20764	-0-	-0-	-0-	553	1	20211	2	N	-0-					-0-
07	21980	X	21980	-0-	-0-	-0-	877	1	21103	2	N	-0-					-0-
08	22463	X	22463	-0-	-0-	-0-	888	1	21575	2	N	-0-					-0-
09	21268	X	21268	-0-	-0-	-0-	826	1	20442	2	N	-0-					-0-
10	21793	X	21588	-0-	-205	-0-	835	1	20753	2	N	-0-					-0-

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
05	13299	X	11934	-0-	-1365	-0-	52	1	11829	3	Y	48	62	1			20
							53	9									
06	13950	X	8749	-0-	-5201	-0-	41	1	8675	3	Y	30	34	1			16
							33	9									
07	15066	X	9785	-0-	-5281	-0-	40	1	9624	3	Y	110	109	1			17
							121	9									
08	15066	X	11405	-0-	-3661	-0-	50	1	11355	3	Y	-0-	17	1			-0-
09	14580	X	12680	-0-	-1900	-0-	62	1	12530	3	Y	80	37	1			43
							88	9									
10	11935	X	10115	-0-	-1820	-0-	40	1	9944	3	Y	119	102	1			60
							131	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
05	28303	X	24648	-0-	-3655	-0-	834	1	23756	3	N	53	188	1			44
							58	9									
06	26160	X	22578	-0-	-3582	-0-	774	1	21751	3	N	48					92
							53	9									
07	27001	X	22828	-0-	-4173	-0-	764	1	22016	3	N	44					136
							48	9									
08	27001	X	21855	-0-	-5146	-0-	723	1	21086	3	N	42					178
							46	9									
09	25530	X	20581	-0-	-4949	-0-	458	1	20075	3	N	44					222
							48	9									
10	24645	X	20747	-0-	-3898	-0-	455	1	20233	3	N	54	181	1			95
							59	9									

LUMBERMEN "A" WELL #: 8 RRCID -> 257345 COMPL. DATE 06/30/2010 TOTAL DEPTH 7017 PERF. 7145 - 8669

05	13578	X	13280	-0-	-298	-0-	689	1	12591	2	N	-0-					-0-
06	12900	X	11938	-0-	-962	-0-	507	1	11431	2	N	-0-					-0-
07	12834	X	11763	-0-	-1071	-0-	446	1	11317	2	N	-0-					-0-
08	13268	X	11765	-0-	-1503	-0-	364	1	11401	2	N	-0-					-0-
09	12840	X	10771	-0-	-2069	-0-	403	1	10368	2	N	-0-					-0-
10	13268	X	11248	-0-	-2020	-0-	579	1	10669	2	N	-0-					-0-

MILLER, M. C. GU WELL #: 4 RRCID -> 257346 COMPL. DATE 05/16/2010 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 7434 - 10395

05	8978	X	8978	-0-	-0-	-0-	205	1	8773	3	Y	-0-					-0-
06	8765	X	8765	-0-	-0-	-0-	202	1	8563	3	Y	-0-					-0-
07	8864	X	8864	-0-	-0-	-0-	200	1	8664	3	Y	-0-					-0-
08	8871	X	8871	-0-	-0-	-0-	198	1	8673	3	Y	-0-					-0-
09	8460	X	8208	-0-	-252	-0-	182	1	8026	3	Y	-0-					-0-
10	8742	X	8461	-0-	-281	-0-	187	1	8274	3	Y	-0-					-0-

BUSSEY WELL #: 2 RRCID -> 257404 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6841 - 11580

05	12589	X	12589	-0-	-0-	-0-	783	1	11631	3	N	159	73	1			116
							175	9									
06	10535	X	10535	-0-	-0-	-0-	766	1	9538	3	N	210	260	1			66
							231	9									
07	10527	X	10527	-0-	-0-	-0-	783	1	9533	3	N	192	120	1			138
							211	9									
08	12586	X	8384	-0-	-4202	-0-	789	1	7439	3	N	142	167	1			113
							156	9									
09	12180	X	7377	-0-	-4803	-0-	736	1	6458	3	N	166	115	1			164
							183	9									
*10	18372	X	18372	-0-	-0-	-0-	839	1	17230	3	N	275	312	1			127
							303	9									

MILLER, M. C. GU WELL #: 3 RRCID -> 257405 COMPL. DATE 06/12/2010 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7359 - 9635

05	4960	X	3617	-0-	-1343	-0-	83	1	3534	3	Y	-0-					-0-
06	4500	X	4479	-0-	-21	-0-	103	1	4376	3	Y	-0-					-0-
07	4805	X	4107	-0-	-698	-0-	93	1	4014	3	Y	-0-					-0-
08	4805	X	3885	-0-	-920	-0-	87	1	3798	3	Y	-0-					-0-
09	4997	X	4997	-0-	-0-	-0-	687	1	4310	3	Y	-0-					-0-
*10	5344	X	5344	-0-	-0-	-0-	986	1	5226	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LAND, R. T. "A" WELL #: 1 RRCID -> 257409 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6975 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14508	X	13912	-0-	-596	-0-	320	1	13592	3	N	-0-					-0-
06	14831	X	14831	-0-	-0-	-0-	344	1	14487	3	N	-0-					-0-
07	15810	X	15145	-0-	-665	-0-	344	1	14801	3	N	-0-					-0-
08	15810	X	14490	-0-	-1320	-0-	324	1	14166	3	N	-0-					-0-
09	15300	X	13085	-0-	-2215	-0-	292	1	12793	3	N	-0-					-0-
10	15314	X	14043	-0-	-1271	-0-	311	1	13732	3	N	-0-					-0-

MCMULLEN GU WELL #: 2 RRCID -> 257411 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7194 - 12115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12090	X	10960	-0-	-1130	-0-	371	1	10569	3	N	18	189	1			50
							20	9									
06	11700	X	11181	-0-	-519	-0-	382	1	10768	3	N	28					78
							31	9									
07	12090	X	11680	-0-	-410	-0-	391	1	11281	3	N	7					85
							8	9									
08	11656	X	11117	-0-	-539	-0-	368	1	10717	3	N	29					114
							32	9									
09	11190	X	10338	-0-	-852	-0-	341	1	9982	3	N	14					128
							15	9									
10	11687	X	10742	-0-	-945	-0-	350	1	10363	3	N	26					154
							29	9									

FAXEL WELL #: 6 RRCID -> 257424 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 6401 PERF. 6428 - 12635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16926	X	12544	-0-	-4382	-0-	851	1	11535	3	Y	144	126	1			59
							158	9									
06	15720	X	10186	-0-	-5534	-0-	681	1	9413	3	Y	84	98	1			45
							92	9									
07	16244	X	11668	-0-	-4576	-0-	697	1	10877	3	Y	85	117	1			13
							94	9									
08	15159	X	14626	-0-	-533	-0-	772	1	13533	3	Y	292	143	1			162
							321	9									
09	14670	X	14355	-0-	-315	-0-	834	1	13433	3	Y	80	199	1			43
							88	9									
*10	12843	X	12843	-0-	-0-	-0-	777	1	11935	3	Y	119	102	1			60
							131	9									

CZAJKOWSKI, BRUNO WELL #: 9 RRCID -> 257505 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7512 - 11309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17763	X	15092	-0-	-2671	-0-	293	1	14799	2	N	-0-					-0-
06	16350	X	14034	-0-	-2316	-0-	292	1	13742	2	N	-0-					-0-
07	16678	X	14553	-0-	-2125	-0-	281	1	14272	2	N	-0-					-0-
08	16461	X	14336	-0-	-2125	-0-	290	1	14046	2	N	-0-					-0-
09	15240	X	13789	-0-	-1451	-0-	261	1	13528	2	N	-0-					-0-
10	15097	X	13722	-0-	-1375	-0-	253	1	13469	2	N	-0-					-0-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 31 RRCID -> 257534 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 8041 - 12130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17949	X	16682	-0-	-1267	-0-	383	1	16299	3	N	-0-					-0-
06	17869	X	17869	-0-	-0-	-0-	415	1	17454	3	N	-0-					-0-
07	17763	X	16803	-0-	-960	-0-	381	1	16422	3	N	-0-					-0-
08	20610	X	20610	-0-	-0-	-0-	462	1	20148	3	N	-0-					-0-
09	20900	X	20900	-0-	-0-	-0-	468	1	20432	3	N	-0-					-0-
*10	21238	X	21238	-0-	-0-	-0-	470	1	20768	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HALLMAN, WILLIAM WELL #: 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
05	460	N	460	-0-	-0-	-0-	9	1	451	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	3590	-0-	590	590	662	1	2928	2	N	-0-					-0-
07	1291	N	701	-0-	-590	-0-	700	1	1	2	N	-0-					-0-
08	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	707	1	321	2	N	-0-					-0-
09	942	X	942	-0-	-0-	-0-	631	1	311	2	N	-0-					-0-
*10	625	X	625	-0-	-0-	-0-	625	1			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
05	10777	X	10777	-0-	-0-	-0-	210	1	10567	2	N	-0-					-0-
06	11278	X	11278	-0-	-0-	-0-	235	1	11043	2	N	-0-					-0-
07	10807	X	10807	-0-	-0-	-0-	209	1	10598	2	N	-0-					-0-
08	8649	X	7766	-0-	-883	-0-	157	1	7609	2	N	-0-					-0-
09	12341	X	12341	-0-	-0-	-0-	233	1	12108	2	N	-0-					-0-
*10	14748	X	14748	-0-	-0-	-0-	272	1	14476	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
05	11749	X	11264	-0-	-485	-0-	219	1	11045	2	N	-0-					-0-
06	11280	X	11022	-0-	-258	-0-	229	1	10793	2	N	-0-					-0-
07	11563	X	10738	-0-	-825	-0-	208	1	10530	2	N	-0-					-0-
08	11532	X	10807	-0-	-725	-0-	219	1	10588	2	N	-0-					-0-
09	11010	X	10248	-0-	-762	-0-	194	1	10054	2	N	-0-					-0-
10	11377	X	10315	-0-	-1062	-0-	190	1	10125	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
05	10390	X	10390	-0-	-0-	-0-	44	1	10218	3	Y	116	96	1			48
							128	9									
06	13950	X	7604	-0-	-6346	-0-	36	1	7493	3	Y	68	80	1			36
							75	9									
07	14415	X	7782	-0-	-6633	-0-	32	1	7750	3	Y	-0-	36	1			-0-
08	14415	X	6782	-0-	-7633	-0-	30	1	6752	3	Y	-0-					-0-
09	10738	X	10738	-0-	-0-	-0-	52	1	10598	3	Y	80	37	1			43
							88	9									
*10	10402	X	10402	-0-	-0-	-0-	41	1	10230	3	Y	119	102	1			60
							131	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
05	5208	X	2016	-0-	-3192	-0-	46	1	1970	3	Y	-0-					-0-
06	2241	X	2241	-0-	-0-	-0-	52	1	2189	3	Y	-0-					-0-
07	2272	X	2272	-0-	-0-	-0-	51	1	2221	3	Y	-0-					-0-
08	1995	X	1995	-0-	-0-	-0-	45	1	1950	3	Y	-0-					-0-
09	2518	X	2518	-0-	-0-	-0-	56	1	2462	3	Y	-0-					-0-
*10	1905	X	1905	-0-	-0-	-0-	155	1	1750	3	Y	-0-					-0-

MILLER, M. C. GU WELL #: 7 RRCID -> 257757 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 7564 - 10259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4836	X	4506	-0-	-330	-0-	101	1	4327	3	Y	71	71	0			-0-
							78	9									
06	4587	X	4587	-0-	-0-	-0-	105	1	4402	3	Y	73	73	0			-0-
							80	9									
07	4798	X	4798	-0-	-0-	-0-	106	1	4608	3	Y	76	76	0			-0-
							84	9									
08	4687	X	4687	-0-	-0-	-0-	102	1	4483	3	Y	93	93	0			-0-
							102	9									
09	4481	X	4481	-0-	-0-	-0-	98	1	4285	3	Y	89	89	0			-0-
							98	9									
*10	4662	X	4662	-0-	-0-	-0-	100	1	4461	3	Y	92	92	0			-0-
							101	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HYDE-HICKMAN "F" WELL #: 5 RRCID -> 257772 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 6847 PERF. 7150 - 9578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	108	1	3073	3	N	-0-					-0-
06	6892	X	6892	-0-	-0-	-0-	215	1	6677	3	N	-0-					-0-
07	1860	X	547	-0-	-1313	-0-	16	1	531	3	N	-0-					-0-
08	1964	X	1964	-0-	-0-	-0-	374	1	1590	3	N	-0-					-0-
09	1800	X	1637	-0-	-163	-0-	292	1	1345	3	N	-0-					-0-
*10	26723	X	26723	-0-	-0-	-0-	1747	1	24976	3	N	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN "F" WELL #: 6 RRCID -> 257776 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 7275 - 9103

05	14614	X	14614	-0-	-0-	-0-	497	1	14117	3	N	-0-					-0-
06	20863	X	20863	-0-	-0-	-0-	649	1	20214	3	N	-0-					-0-
07	24924	X	16703	-0-	-8221	-0-	498	1	16205	3	N	-0-					-0-
08	24924	X	1016	-0-	-23908	-0-	193	1	823	3	N	-0-					-0-
09	24120	X	5505	-0-	-18615	-0-	984	1	4521	3	N	-0-					-0-
10	21545	X	18657	-0-	-2888	-0-	1219	1	17438	3	N	-0-					-0-

ADDINGTON WELL #: 3H RRCID -> 257798 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 8786 PERF. 8976 - 13400

05	22838	X	22838	-0-	-0-	-0-	524	1	22314	3	N	-0-					-0-
06	22130	X	22130	-0-	-0-	-0-	512	1	21618	3	N	-0-					-0-
07	22231	X	22231	-0-	-0-	-0-	503	1	21722	3	N	5					5
							6	9									
08	22134	X	21236	-0-	-898	-0-	475	1	20761	3	N	-0-					5
*09	21420	X	20657	-0-	-763	-0-	461	1	20196	3	N	-0-					5
*10	22134	X	20845	-0-	-1289	-0-	459	1	20386	3	N	-0-					5

BOND, SAM WELL #: 3 RRCID -> 257822 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8624 - 11246

05	19933	X	17521	-0-	-2412	-0-	341	1	17180	2	N	-0-					-0-
06	18870	X	17248	-0-	-1622	-0-	359	1	16889	2	N	-0-					-0-
07	19499	X	18111	-0-	-1388	-0-	350	1	17761	2	N	-0-					-0-
08	18817	X	17820	-0-	-997	-0-	361	1	17459	2	N	-0-					-0-
09	17250	X	17124	-0-	-126	-0-	324	1	16800	2	N	-0-					-0-
10	18104	X	17296	-0-	-808	-0-	319	1	16977	2	N	-0-					-0-

HOOKER, J.D. "A" WELL #: 1 RRCID -> 257834 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 7100 - 10504

05	5518	X	-0-	-0-	-5518	-0-					N	-0-					94
06	5340	X	-0-	-0-	-5340	-0-					N	11					105
07	5518	X	-0-	-0-	-5518	-0-					N	33					138
08	5518	X	-0-	-0-	-5518	-0-					N	30					168
09	592	X	592	-0-	-0-	-0-	18	1	545	3	N	26	169	1			25
							29	9									
*10	6545	X	6545	-0-	-0-	-0-	1082	1	5443	3	N	18					43
							20	9									

BOND, SAM WELL #: 2 RRCID -> 257839 COMPL. DATE 07/17/2010 TOTAL DEPTH 7648 PERF. 7812 - 10529

05	10819	X	9897	-0-	-922	-0-	192	1	9705	2	N	-0-					-0-
06	10470	X	9196	-0-	-1274	-0-	191	1	9005	2	N	-0-					-0-
07	10478	X	10074	-0-	-404	-0-	195	1	9879	2	N	-0-					-0-
08	10323	X	9836	-0-	-487	-0-	199	1	9637	2	N	-0-					-0-
09	9570	X	8813	-0-	-757	-0-	167	1	8646	2	N	-0-					-0-
10	10075	X	9178	-0-	-897	-0-	169	1	9009	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JACKSON, LUCILLE WELL #: 2 RRCID -> 257882 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 7705 - 10962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13982	X	13982	-0-	-0-	-0-	272	1	13710	2	N	-0-					-0-
06	12987	X	12987	-0-	-0-	-0-	270	1	12717	2	N	-0-					-0-
07	13101	X	13101	-0-	-0-	-0-	253	1	12848	2	N	-0-					-0-
08	12871	X	12871	-0-	-0-	-0-	261	1	12610	2	N	-0-					-0-
09	12275	X	12275	-0-	-0-	-0-	232	1	12043	2	N	-0-					-0-
*10	12690	X	12690	-0-	-0-	-0-	234	1	12456	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
05	16058	X	14533	-0-	-1525	-0-	574	1	13959	2	N	-0-					-0-
06	15540	X	13428	-0-	-2112	-0-	536	1	12892	2	N	-0-					-0-
07	16058	X	15000	-0-	-1058	-0-	598	1	14402	2	N	-0-					-0-
08	15159	X	12161	-0-	-2998	-0-	481	1	11680	2	N	-0-					-0-
09	14670	X	11950	-0-	-2720	-0-	464	1	11486	2	N	-0-					-0-
10	15004	X	12080	-0-	-2924	-0-	467	1	11613	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
05	8419	X	8419	-0-	-0-	-0-	192	1	8227	3	Y	-0-					-0-
06	8700	X	8371	-0-	-329	-0-	193	1	8178	3	Y	-0-					-0-
07	8990	X	8285	-0-	-705	-0-	187	1	8098	3	Y	-0-					-0-
08	8990	X	8275	-0-	-715	-0-	185	1	8090	3	Y	-0-					-0-
09	8370	X	7572	-0-	-798	-0-	169	1	7403	3	Y	-0-					-0-
10	8649	X	8223	-0-	-426	-0-	181	1	8042	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
05	23498	X	21471	-0-	-2027	-0-	566	1	20905	2	N	-0-					-0-
06	22260	X	20139	-0-	-2121	-0-	537	1	19602	2	N	-0-					-0-
07	22785	X	19154	-0-	-3631	-0-	509	1	18645	2	N	-0-					-0-
08	22630	X	21054	-0-	-1576	-0-	555	1	20499	2	N	-0-					-0-
09	20790	X	19803	-0-	-987	-0-	513	1	19290	2	N	-0-					-0-
10	21483	X	20145	-0-	-1338	-0-	520	1	19625	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
05	31217	X	30259	-0-	-958	-0-	696	1	29563	3	N	-0-					-0-
06	29730	X	29016	-0-	-714	-0-	673	1	28343	3	N	-0-					-0-
07	30845	X	30382	-0-	-463	-0-	691	1	29691	3	N	-0-					-0-
08	30845	X	29081	-0-	-1764	-0-	652	1	28429	3	N	-0-					-0-
09	29850	X	27514	-0-	-2336	-0-	615	1	26899	3	N	-0-					-0-
*10	30380	X	28181	-0-	-2199	-0-	624	1	27557	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
05	25179	X	25179	-0-	-0-	-0-	579	1	24600	3	N	-0-					-0-
06	25047	X	25047	-0-	-0-	-0-	581	1	24466	3	N	-0-					-0-
07	24845	X	24845	-0-	-0-	-0-	565	1	24280	3	N	-0-					-0-
08	25172	X	20992	-0-	-4180	-0-	470	1	20522	3	N	-0-					-0-
09	25050	X	23411	-0-	-1639	-0-	524	1	22887	3	N	-0-					-0-
*10	25885	X	23372	-0-	-2513	-0-	517	1	22855	3	N	-0-					-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 257954 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 7173 - 9856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	20088	X	18813	-0-	-1275	-0-	1524	1	17289	2	N	-0-					-0-
06	19440	X	15863	-0-	-3577	-0-	1200	1	14663	2	N	-0-					-0-
07	20088	X	17492	-0-	-2596	-0-	858	1	16634	2	N	-0-					-0-
*08	19003	X	16693	-0-	-2310	-0-	819	1	15874	2	N	-0-					-0-
09	18480	X	16539	-0-	-1941	-0-	784	1	15755	2	N	-0-					-0-
10	18817	X	17200	-0-	-1617	-0-	828	1	16372	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LESTER, LUCILLE GU WELL #: 2 RRCID -> 258004 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 7200 - 10790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12865	X	10185	-0-	-2680	-0-	121	1	10064	3	N	-0-					-0-
06	11160	X	10590	-0-	-570	-0-	246	1	10344	3	N	-0-					-0-
07	11532	X	10051	-0-	-1481	-0-	118	1	9933	3	N	-0-					-0-
08	11129	X	10135	-0-	-994	-0-	227	1	9908	3	N	-0-					-0-
09	10590	X	10405	-0-	-185	-0-	233	1	10172	3	N	-0-					-0-
10	10943	X	10188	-0-	-755	-0-	226	1	9962	3	N	-0-					-0-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 32 RRCID -> 258030 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 8201 - 11000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13919	X	12388	-0-	-1531	-0-	284	1	12104	3	N	-0-					-0-
06	15751	X	15751	-0-	-0-	-0-	365	1	15386	3	N	-0-					-0-
07	13175	X	9644	-0-	-3531	-0-	219	1	9425	3	N	-0-					-0-
08	12989	X	10891	-0-	-2098	-0-	244	1	10647	3	N	-0-					-0-
09	14250	X	8958	-0-	-5292	-0-	201	1	8757	3	N	-0-					-0-
*10	14725	X	9564	-0-	-5161	-0-	212	1	9352	3	N	-0-					-0-

MOERTLE, LAWRENCE GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258114 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7625 - 10952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16864	X	16448	-0-	-416	-0-	320	1	16128	2	N	-0-					-0-
06	16320	X	15039	-0-	-1281	-0-	313	1	14726	2	N	-0-					-0-
07	16864	X	15237	-0-	-1627	-0-	295	1	14942	2	N	-0-					-0-
08	16864	X	14503	-0-	-2361	-0-	294	1	14209	2	N	-0-					-0-
09	16320	X	13718	-0-	-2602	-0-	259	1	13459	2	N	-0-					-0-
10	16461	X	14356	-0-	-2105	-0-	265	1	14091	2	N	-0-					-0-

HAYNES, FLOYD GU WELL #: 1 RRCID -> 258116 COMPL. DATE 07/20/2010 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 7436 - 10895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9533	X	9533	-0-	-0-	-0-	218	1	9315	3	Y	-0-					-0-
06	9292	X	9292	-0-	-0-	-0-	215	1	9077	3	Y	-0-					-0-
07	9476	X	9476	-0-	-0-	-0-	214	1	9262	3	Y	-0-					-0-
08	9300	X	9300	-0-	-0-	-0-	208	1	9092	3	Y	-0-					-0-
09	8940	X	8940	-0-	-0-	-0-	199	1	8741	3	Y	-0-					-0-
*10	8167	X	8167	-0-	-0-	-0-	180	1	7987	3	Y	-0-					-0-

ATKINSON WELL #: 1 RRCID -> 258133 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 7699 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14105	X	13074	-0-	-1031	-0-	344	1	12730	2	N	-0-					-0-
06	14610	X	12307	-0-	-2303	-0-	328	1	11979	2	N	-0-					-0-
07	15097	X	13181	-0-	-1916	-0-	351	1	12830	2	N	-0-					-0-
08	15097	X	13175	-0-	-1922	-0-	347	1	12828	2	N	-0-					-0-
09	14310	X	11852	-0-	-2458	-0-	307	1	11545	2	N	-0-					-0-
10	13175	X	12327	-0-	-848	-0-	318	1	12009	2	N	-0-					-0-

FLOYD HAYNES GU WELL #: 2 RRCID -> 258142 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 7476 - 10940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11284	X	9948	-0-	-1336	-0-	228	1	9720	3	Y	-0-					-0-
06	10920	X	9647	-0-	-1273	-0-	223	1	9424	3	Y	-0-					-0-
07	10757	X	10113	-0-	-644	-0-	229	1	9884	3	Y	-0-					-0-
08	10757	X	9145	-0-	-1612	-0-	204	1	8941	3	Y	-0-					-0-
09	10050	X	9006	-0-	-1044	-0-	201	1	8805	3	Y	-0-					-0-
*10	12575	X	12575	-0-	-0-	-0-	276	1	12299	3	Y	-0-					-0-

CHANDLER-DAVIS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 258150 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 7296 - 11130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8773	X	7319	-0-	-1454	-0-	167	1	7152	3	N	-0-					-0-
06	8490	X	7115	-0-	-1375	-0-	164	1	6951	3	N	-0-					-0-
07	8773	X	7605	-0-	-1168	-0-	172	1	7433	3	N	-0-					-0-
08	8482	X	8482	-0-	-0-	-0-	189	1	8293	3	N	-0-					-0-
09	8730	X	8730	-0-	-0-	-0-	194	1	8536	3	N	-0-					-0-
*10	8890	X	8890	-0-	-0-	-0-	196	1	8694	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BOWLES B-WOMACK-BOWLES A (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258170 COMPL. DATE 06/21/2010 TOTAL DEPTH 6821 PERF. 6931 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6872	X	6872	-0-	-0-	-0-	926	1	5824	3	N	111					117
							122	9									
06	8943	X	8943	-0-	-0-	-0-	1053	1	7741	3	N	135	168	1			84
							149	9									
07	11217	X	11217	-0-	-0-	-0-	1129	1	9947	3	N	128	185	1			27
							141	9									
08	11490	X	11490	-0-	-0-	-0-	1134	1	10282	3	N	67					94
							74	9									
09	7404	X	7404	-0-	-0-	-0-	1012	1	6261	3	N	119	177	1			36
							131	9									
*10	9997	X	9997	-0-	-0-	-0-	1097	1	8789	3	N	101					137
							111	9									

HAND, MAIREAD WELL #: 6 RRCID -> 258171 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 7102 PERF. 7224 - 10951

05	14973	X	12071	-0-	-2902	-0-	235	1	11836	2	N	-0-					-0-
06	13860	X	11403	-0-	-2457	-0-	237	1	11166	2	N	-0-					-0-
07	14167	X	11951	-0-	-2216	-0-	231	1	11720	2	N	-0-					-0-
08	13392	X	11457	-0-	-1935	-0-	232	1	11225	2	N	-0-					-0-
09	12390	X	11367	-0-	-1023	-0-	215	1	11152	2	N	-0-					-0-
10	12059	X	10383	-0-	-1676	-0-	191	1	10192	2	N	-0-					-0-

PITTARD - LOGAN (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258177 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 7779 PERF. 7742 - 10645

05	10013	X	8642	-0-	-1371	-0-	199	1	8443	3	N	-0-					-0-
06	9360	X	8500	-0-	-860	-0-	198	1	8302	3	N	-0-					-0-
07	9300	X	8806	-0-	-494	-0-	296	1	8510	3	N	-0-					-0-
08	8959	X	8686	-0-	-273	-0-	288	1	8398	3	N	-0-					-0-
09	8520	X	8089	-0-	-431	-0-	269	1	7820	3	N	-0-					-0-
10	8804	X	8204	-0-	-600	-0-	269	1	7935	3	N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 44 RRCID -> 258180 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 7321 PERF. 7338 - 10500

05	24707	X	20804	-0-	-3903	-0-	548	1	20256	2	N	-0-					-0-
06	23910	X	23317	-0-	-593	-0-	621	1	22696	2	N	-0-					-0-
07	23796	X	23796	-0-	-0-	-0-	633	1	23163	2	N	-0-					-0-
08	22884	X	22884	-0-	-0-	-0-	603	1	22281	2	N	-0-					-0-
09	24164	X	24164	-0-	-0-	-0-	626	1	23538	2	N	-0-					-0-
10	24087	X	23588	-0-	-499	-0-	608	1	22980	2	N	-0-					-0-

BOWLES B-WOMACK-BOWLES B (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258181 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 6961 - 12225

05	16833	X	15435	-0-	-1398	-0-	351	1	14963	3	N	110	172	1			55
							121	9									
06	17093	X	17093	-0-	-0-	-0-	392	1	16559	3	N	129					184
							142	9									
07	16926	X	15407	-0-	-1519	-0-	346	1	14944	3	N	106	183	1			107
							117	9									
08	16926	X	14039	-0-	-2887	-0-	312	1	13687	3	N	36					143
							40	9									
09	17100	X	11861	-0-	-5239	-0-	263	1	11520	3	N	71	188	1			26
							78	9									
10	17670	X	17429	-0-	-241	-0-	381	1	16917	3	N	119					145
							131	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
L.B.J.- BLAKLEY "C-B" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258182 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7424 - 12280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	9331	X	638	-0-	-8693	-0-	638	1			N	-0-					-0-
06	14892	X	14892	-0-	-0-	-0-	790	1	14102	2	N	-0-					-0-
07	19201	X	19201	-0-	-0-	-0-	1132	1	18069	2	N	-0-					-0-
*08	18044	X	18044	-0-	-0-	-0-	1125	1	16919	2	N	-0-					-0-
09	16023	X	16023	-0-	-0-	-0-	947	1	15076	2	N	-0-					-0-
10	19189	X	13031	-0-	-6158	-0-	1069	1	11962	2	N	-0-					-0-

L.B.J.-BLAKLEY "C-B" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 258184 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7406 - 11760

*05	10033	X	10033	-0-	-0-	-0-	985	1	9048	2	N	-0-					-0-
06	4496	X	4496	-0-	-0-	-0-	764	1	3732	2	N	-0-					-0-
07	8904	X	8904	-0-	-0-	-0-	1043	1	7861	2	N	-0-					-0-
*08	11245	X	11245	-0-	-0-	-0-	1126	1	10119	2	N	-0-					-0-
09	6507	X	6507	-0-	-0-	-0-	1034	1	5473	2	N	-0-					-0-
*10	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	826	1	2219	2	N	-0-					-0-

HAND, MAIREAD WELL #: 4 RRCID -> 258186 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 7114 - 12739

05	15655	X	12366	-0-	-3289	-0-	240	1	12126	2	N	-0-					-0-
06	15150	X	11591	-0-	-3559	-0-	241	1	11350	2	N	-0-					-0-
07	15438	X	12710	-0-	-2728	-0-	246	1	12464	2	N	-0-					-0-
08	14539	X	13403	-0-	-1136	-0-	271	1	13132	2	N	-0-					-0-
09	12807	X	12807	-0-	-0-	-0-	242	1	12565	2	N	-0-					-0-
10	12710	X	12546	-0-	-164	-0-	231	1	12315	2	N	-0-					-0-

HAND, MAIREAD WELL #: 5 RRCID -> 258197 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7177 - 12512

05	16771	X	14773	-0-	-1998	-0-	287	1	14486	2	N	-0-					-0-
06	14940	X	14639	-0-	-301	-0-	305	1	14334	2	N	-0-					-0-
07	15682	X	15682	-0-	-0-	-0-	303	1	15379	2	N	-0-					-0-
08	15469	X	13798	-0-	-1671	-0-	279	1	13519	2	N	-0-					-0-
09	14970	X	13272	-0-	-1698	-0-	251	1	13021	2	N	-0-					-0-
10	15686	X	14206	-0-	-1480	-0-	262	1	13944	2	N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 38 RRCID -> 258199 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 7585 - 10478

05	11904	X	11195	-0-	-709	-0-	257	1	10938	3	Y	-0-					10
06	10560	X	10191	-0-	-369	-0-	234	1	9914	3	Y	39					49
							43	9									
07	10912	X	10065	-0-	-847	-0-	228	1	9834	3	Y	3	45	1			7
							3	9									
08	10912	X	9661	-0-	-1251	-0-	216	1	9445	3	Y	-0-					7
09	10560	X	10087	-0-	-473	-0-	225	1	9862	3	Y	-0-					7
10	10912	X	10342	-0-	-570	-0-	227	1	10081	3	Y	31					38
							34	9									

VEALE RANCH WELL #: 39 RRCID -> 258204 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 6733 PERF. 7125 - 11553

05	15686	X	14694	-0-	-992	-0-	336	1	14344	3	Y	13					22
							14	9									
06	13980	X	13936	-0-	-44	-0-	321	1	13534	3	Y	74					96
							81	9									
07	14446	X	13675	-0-	-771	-0-	309	1	13364	3	Y	2	88	1			10
							2	9									
08	14446	X	13535	-0-	-911	-0-	303	1	13232	3	Y	-0-					10
09	14644	X	14644	-0-	-0-	-0-	327	1	14317	3	Y	-0-					10
*10	14470	X	14470	-0-	-0-	-0-	319	1	14151	3	Y	-0-					10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
05	2976	X	2	-0-	-2974	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	12909	X	12909	-0-	-0-	-0-	402	1	12507	3	N	-0-					-0-
07	9528	X	9528	-0-	-0-	-0-	284	1	9244	3	N	-0-					-0-
08	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	644	1	2745	3	N	-0-					-0-
09	11220	X	4879	-0-	-6341	-0-	872	1	4007	3	N	-0-					-0-
*10	16624	X	16624	-0-	-0-	-0-	1087	1	15537	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
05	7595	X	6976	-0-	-619	-0-	160	1	6816	3	Y	-0-					-0-
06	7260	X	6084	-0-	-1176	-0-	140	1	5944	3	Y	-0-					-0-
07	7502	X	6510	-0-	-992	-0-	147	1	6363	3	Y	-0-					-0-
08	7502	X	6614	-0-	-888	-0-	148	1	6466	3	Y	-0-					-0-
09	6750	X	6076	-0-	-674	-0-	135	1	5941	3	Y	-0-					-0-
10	6975	X	6591	-0-	-384	-0-	145	1	6446	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
05	14136	X	12575	-0-	-1561	-0-	288	1	12287	3	Y	-0-					-0-
06	T. A.		11435	-0-	11435	11435	263	1	11111	3	Y	55					55
							61	9									
07	T. A.		12726	-0-	12726	24161	288	1	12436	3	Y	2	50	1			7
							2	9									
08	T. A.		13006	-0-	13006	37167	290	1	12716	3	Y	-0-					7
09	49710	X	12543	-0-	-37167	-0-	280	1	12263	3	Y	-0-					7
*10	12501	X	12501	-0-	-0-	-0-	275	1	12226	3	Y	-0-					7

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
05	5765	X	5765	-0-	-0-	-0-	161	1	5604	2	N	-0-					-0-
06	4561	X	4561	-0-	-0-	-0-	735	1	3826	2	N	-0-					-0-
07	310	X	50	-0-	-260	-0-	50	1			N	-0-					-0-
08	310	X	1	-0-	-309	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	300	X	3	-0-	-297	-0-	3	2			N	-0-					-0-
10	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN "F" WELL #: 4 RRCID -> 258253 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 7025 - 9453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1767	X	2	-0-	-1765	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	121	1	3763	3	N	-0-					-0-
07	13845	X	13845	-0-	-0-	-0-	413	1	13432	3	N	-0-					-0-
08	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	842	1	3590	3	N	-0-					-0-
09	4720	X	4720	-0-	-0-	-0-	843	1	3877	3	N	-0-					-0-
10	13857	X	9269	-0-	-4588	-0-	606	1	8663	3	N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 41 RRCID -> 258275 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 7400 - 10253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9128	X	9128	-0-	-0-	-0-	210	1	8905	3	Y	12					12
							13	9									
06	7605	X	7605	-0-	-0-	-0-	175	1	7347	3	Y	75					87
							83	9									
07	8754	X	8754	-0-	-0-	-0-	198	1	8553	3	Y	3	80	1			10
							3	9									
08	8587	X	7953	-0-	-634	-0-	178	1	7775	3	Y	-0-					10
09	8310	X	7554	-0-	-756	-0-	168	1	7386	3	Y	-0-					10
10	8587	X	7342	-0-	-1245	-0-	161	1	7147	3	Y	31					41
							34	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CZAJKOWSKI, BRUNO WELL #: 4H RRCID -> 258280 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7488 - 9932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16337	X	13944	-0-	-2393	-0-	271	1	13673	2	N	-0-					-0-
06	15420	X	13018	-0-	-2402	-0-	271	1	12747	2	N	-0-					-0-
07	15934	X	13221	-0-	-2713	-0-	256	1	12965	2	N	-0-					-0-
08	15934	X	13710	-0-	-2224	-0-	278	1	13432	2	N	-0-					-0-
09	14340	X	12359	-0-	-1981	-0-	234	1	12125	2	N	-0-					-0-
10	13950	X	11763	-0-	-2187	-0-	217	1	11546	2	N	-0-					-0-

TANNAHILL, CLIFTON GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 258282 COMPL. DATE 11/23/2010 TOTAL DEPTH 6696 PERF. 6850 - 9028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	853	1	2510	3	N	-0-					-0-
06	2483	X	2483	-0-	-0-	-0-	804	1	1679	3	N	-0-					-0-
07	2380	X	2380	-0-	-0-	-0-	824	1	1556	3	N	-0-					-0-
08	2087	X	2087	-0-	-0-	-0-	826	1	1261	3	N	-0-					-0-
09	2203	X	2203	-0-	-0-	-0-	794	1	1409	3	N	-0-					-0-
*10	2387	X	2387	-0-	-0-	-0-	793	1	1594	3	N	-0-					-0-

TANNAHILL, CLIFTON GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 258293 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 7050 - 10778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21209	X	21209	-0-	-0-	-0-	487	1	20722	3	N	-0-					-0-
06	18633	X	18633	-0-	-0-	-0-	432	1	18201	3	N	-0-					-0-
07	18781	X	18781	-0-	-0-	-0-	426	1	18355	3	N	-0-					-0-
08	19124	X	19124	-0-	-0-	-0-	428	1	18696	3	N	-0-					-0-
09	16990	X	16990	-0-	-0-	-0-	379	1	16611	3	N	-0-					-0-
*10	14122	X	14122	-0-	-0-	-0-	312	1	13810	3	N	-0-					-0-

BOND, OLIVER "C" WELL #: 4 RRCID -> 258314 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 7450 - 9204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10638	X	10638	-0-	-0-	-0-	612	1	9993	3	N	30					112
							33	9									
06	9756	X	9756	-0-	-0-	-0-	334	1	9389	3	N	30					142
							33	9									
07	9653	X	9653	-0-	-0-	-0-	323	1	9297	3	N	30					172
							33	9									
08	9522	X	9522	-0-	-0-	-0-	315	1	9192	3	N	14					186
							15	9									
09	9530	X	9530	-0-	-0-	-0-	314	1	9195	3	N	19	190	1			15
							21	9									
*10	9212	X	9212	-0-	-0-	-0-	300	1	8899	3	N	12					27
							13	9									

BUCKSHOT-WCCO 1 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258320 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 7758 PERF. 7817 - 12485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21328	X	15232	-0-	-6096	-0-	602	1	14630	2	N	-0-					-0-
06	20370	X	11968	-0-	-8402	-0-	478	1	11490	2	N	-0-					-0-
07	20584	X	12658	-0-	-7926	-0-	505	1	12153	2	N	-0-					-0-
08	19778	X	12849	-0-	-6929	-0-	508	1	12341	2	N	-0-					-0-
09	18390	X	11263	-0-	-7127	-0-	437	1	10826	2	N	-0-					-0-
10	15221	X	10960	-0-	-4261	-0-	424	1	10536	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
05	14880	X	13402	-0-	-1478	-0-	529	1	12873	2	N	-0-					-0-
06	13770	X	13042	-0-	-728	-0-	521	1	12521	2	N	-0-					-0-
07	13857	X	12674	-0-	-1183	-0-	505	1	12169	2	N	-0-					-0-
08	13392	X	12882	-0-	-510	-0-	509	1	12373	2	N	-0-					-0-
09	13050	X	11771	-0-	-1279	-0-	457	1	11314	2	N	-0-					-0-
10	13485	X	11474	-0-	-2011	-0-	444	1	11030	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-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
05	22816	X	18643	-0-	-4173	-0-	736	1	17907	2	N	-0-					-0-
06	21960	X	18679	-0-	-3281	-0-	746	1	17933	2	N	-0-					-0-
07	22227	X	19524	-0-	-2703	-0-	779	1	18745	2	N	-0-					-0-
08	19902	X	19518	-0-	-384	-0-	771	1	18747	2	N	-0-					-0-
09	18690	X	18644	-0-	-46	-0-	724	1	17920	2	N	-0-					-0-
10	19530	X	15830	-0-	-3700	-0-	612	1	15218	2	N	-0-					-0-

ROSS, MARY WELL #: 7 RRCID -> 258323 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7516 - 12021

05	25730	X	24047	-0-	-1683	-0-	468	1	23579	2	N	-0-					-0-
06	24390	X	22813	-0-	-1577	-0-	475	1	22338	2	N	-0-					-0-
07	25048	X	23226	-0-	-1822	-0-	449	1	22777	2	N	-0-					-0-
08	24831	X	22974	-0-	-1857	-0-	465	1	22509	2	N	-0-					-0-
09	23670	X	22093	-0-	-1577	-0-	418	1	21675	2	N	-0-					-0-
10	24056	X	22966	-0-	-1090	-0-	423	1	22543	2	N	-0-					-0-

PITTARD-SPAIN "B"-CARP (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258324 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 7816 - 11940

05	20336	X	19109	-0-	-1227	-0-	440	1	18669	3	N	-0-					-0-
06	19650	X	19180	-0-	-470	-0-	660	1	18520	3	N	-0-					-0-
07	19468	X	19238	-0-	-230	-0-	648	1	18590	3	N	-0-					-0-
08	19096	X	17284	-0-	-1812	-0-	574	1	16710	3	N	-0-					-0-
09	19170	X	14564	-0-	-4606	-0-	482	1	14082	3	N	-0-					-0-
10	19809	X	18529	-0-	-1280	-0-	607	1	17922	3	N	-0-					-0-

JACKSON, LUCILLE WELL #: 3 RRCID -> 258325 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 7750 - 10172

05	12467	X	12467	-0-	-0-	-0-	242	1	12225	2	N	-0-					-0-
06	12055	X	12055	-0-	-0-	-0-	251	1	11804	2	N	-0-					-0-
07	12431	X	11480	-0-	-951	-0-	222	1	11258	2	N	-0-					-0-
08	12431	X	11034	-0-	-1397	-0-	223	1	10811	2	N	-0-					-0-
09	12030	X	10401	-0-	-1629	-0-	197	1	10204	2	N	-0-					-0-
10	12431	X	10666	-0-	-1765	-0-	197	1	10469	2	N	-0-					-0-

HAYNES, FLOYD GU WELL #: 3 RRCID -> 258327 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 7222 PERF. 7239 - 11940

05	9040	X	9040	-0-	-0-	-0-	207	1	8833	3	Y	-0-					-0-
06	8547	X	8547	-0-	-0-	-0-	198	1	8349	3	Y	-0-					-0-
07	8029	X	7742	-0-	-287	-0-	175	1	7567	3	Y	-0-					-0-
08	9052	X	7669	-0-	-1383	-0-	171	1	7498	3	Y	-0-					-0-
09	8760	X	6422	-0-	-2338	-0-	143	1	6279	3	Y	-0-					-0-
10	9052	X	2109	-0-	-6943	-0-	46	1	2063	3	Y	-0-					-0-

ROSS, MARY WELL #: 2 RRCID -> 258328 COMPL. DATE 06/19/2010 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 7601 - 11992

05	32829	X	28308	-0-	-4521	-0-	550	1	27758	2	N	-0-					-0-
06	30870	X	26212	-0-	-4658	-0-	546	1	25666	2	N	-0-					-0-
07	30907	X	26340	-0-	-4567	-0-	509	1	25831	2	N	-0-					-0-
08	30287	X	26160	-0-	-4127	-0-	530	1	25630	2	N	-0-					-0-
09	28590	X	24858	-0-	-3732	-0-	470	1	24388	2	N	-0-					-0-
10	28303	X	25644	-0-	-2659	-0-	473	1	25171	2	N	-0-					-0-

HAYNES, FLOYD GU WELL #: 5 RRCID -> 258329 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 7146 PERF. 7366 - 11610

05	14012	X	10551	-0-	-3461	-0-	242	1	10309	3	Y	-0-					-0-
06	12510	X	7895	-0-	-4615	-0-	183	1	7712	3	Y	-0-					-0-
07	13765	X	13765	-0-	-0-	-0-	311	1	13454	3	Y	-0-					-0-
08	13454	X	11424	-0-	-2030	-0-	255	1	11169	3	Y	-0-					-0-
09	13020	X	10700	-0-	-2320	-0-	239	1	10461	3	Y	-0-					-0-
10	13764	X	10645	-0-	-3119	-0-	234	1	10411	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
VEALE RANCH WELL #: 37 RRCID -> 258340 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 6838 PERF. 8200 - 11653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17546	X	15164	-0-	-2382	-0-	347	1	14803	3	Y	13					22
							14	9									
06	15390	X	14937	-0-	-453	-0-	345	1	14555	3	Y	34					56
							37	9									
07	15911	X	15911	-0-	-0-	-0-	361	1	15550	3	Y	-0-	52	1			4
08	15872	X	15348	-0-	-524	-0-	343	1	15005	3	Y	-0-					4
09	15808	X	15808	-0-	-0-	-0-	352	1	15456	3	Y	-0-					4
10	15903	X	15823	-0-	-80	-0-	348	1	15440	3	Y	32					36
							35	9									

ADDINGTON WELL #: 2H RRCID -> 258344 COMPL. DATE 11/19/2010 TOTAL DEPTH 8902 PERF. 9011 - 13100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	24955	X	19365	-0-	-5590	-0-	443	1	18922	3	N	-0-					-0-
06	24450	X	20210	-0-	-4240	-0-	468	1	19742	3	N	-0-					-0-
07	25265	X	20449	-0-	-4816	-0-	463	1	19986	3	N	-0-					-0-
08	25265	X	19413	-0-	-5852	-0-	434	1	18979	3	N	-0-					-0-
09	20970	X	18698	-0-	-2272	-0-	416	1	18282	3	N	-0-					-0-
*10	20894	X	19191	-0-	-1703	-0-	423	1	18768	3	N	-0-					-0-

HAYNES, FLOYD GU WELL #: 4 RRCID -> 258345 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 7148 PERF. 7436 - 11805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5829	X	5829	-0-	-0-	-0-	1012	1	4817	3	Y	-0-					-0-
06	4324	X	4324	-0-	-0-	-0-	950	1	3374	3	Y	-0-					-0-
07	6268	X	6268	-0-	-0-	-0-	1020	1	5248	3	Y	-0-					-0-
08	2161	X	2161	-0-	-0-	-0-	928	1	1233	3	Y	-0-					-0-
09	2368	X	2368	-0-	-0-	-0-	903	1	1465	3	Y	-0-					-0-
*10	5887	X	5887	-0-	-0-	-0-	1008	1	4879	3	Y	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 36 RRCID -> 258362 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 8250 - 13253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14570	X	11971	-0-	-2599	-0-	274	1	11697	3	Y	-0-					2
06	13620	X	13024	-0-	-596	-0-	301	1	12723	3	Y	-0-					2
07	13932	X	13932	-0-	-0-	-0-	315	1	13617	3	Y	-0-	2	1			-0-
08	13795	X	13404	-0-	-391	-0-	299	1	13105	3	Y	-0-					-0-
09	13569	X	13569	-0-	-0-	-0-	303	1	13266	3	Y	-0-					-0-
10	13919	X	13592	-0-	-327	-0-	299	1	13293	3	Y	-0-					-0-

SCOTT WELL #: 2H RRCID -> 258373 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 7968 PERF. 8111 - 12434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13928	X	13928	-0-	-0-	-0-	1489	1	12439	2	N	-0-					-0-
06	9693	X	9693	-0-	-0-	-0-	891	1	8802	2	N	-0-					-0-
07	18974	X	18974	-0-	-0-	-0-	1111	1	17863	2	N	-0-					-0-
08	20306	X	20306	-0-	-0-	-0-	1055	1	19251	2	N	-0-					-0-
09	20018	X	20018	-0-	-0-	-0-	20018	2			N	-0-					-0-
*10	18725	X	18725	-0-	-0-	-0-	923	1	17802	2	N	-0-					-0-

HORTON, HENRY (DEEP) GU 'A' WELL #: 1H RRCID -> 258376 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6601 - 9255

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DONALDSON WELL #: 7 H RRCID -> 258382 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 7455 - 9811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	24738	X	21082	-0-	-3656	-0-	1291	1	19791	2	N	-0-					-0-
06	23370	X	17706	-0-	-5664	-0-	1010	1	16696	2	N	-0-					-0-
07	23653	X	21335	-0-	-2318	-0-	783	1	20552	2	N	-0-					-0-
08	21080	X	20642	-0-	-438	-0-	758	1	19884	2	N	-0-					-0-
09	20400	X	20197	-0-	-203	-0-	728	1	19469	2	N	-0-					-0-
10	21328	X	21093	-0-	-235	-0-	756	1	20337	2	N	-0-					-0-

CLYDE M. SMITH WELL #: 1 RRCID -> 258383 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 7178 PERF. 7800 - 10197

05	10168	X	8430	-0-	-1738	-0-	285	1	8116	3	N	26					138
							29	9									
06	9390	X	7645	-0-	-1745	-0-	261	1	7361	3	N	21					159
							23	9									
07	9703	X	7778	-0-	-1925	-0-	260	1	7495	3	N	21					180
							23	9									
08	9703	X	7452	-0-	-2251	-0-	246	1	7186	3	N	18					198
							20	9									
09	8910	X	5369	-0-	-3541	-0-	177	1	5180	3	N	11	182	1			27
							12	9									
10	8432	X	6894	-0-	-1538	-0-	560	1	6646	3	N	22					49
							24	9									

HYDE-HICKMAN "F" WELL #: 1H RRCID -> 258387 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 6824 PERF. 7325 - 10928

05	92	N	92	-0-	-0-	-0-	3	1	89	3	N	-0-					-0-
06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	1	1	43	3	N	-0-					-0-
07	3100	N	21937	-0-	18837	18837	654	1	21283	3	N	-0-					-0-
08	3100	N	-0-	-0-	-3100	15737					N	-0-					-0-
09	3000	N	-0-	-0-	-3000	12737					N	-0-					-0-
*10	25233	X	12496	-0-	-12737	-0-	817	1	11679	3	N	-0-					-0-

ACOLA "A"-NEIL (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258388 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 7270 - 11405

05	19022	X	19022	-0-	-0-	-0-	436	1	18584	3	N	2					135
							2	9									
06	19149	X	19149	-0-	-0-	-0-	444	1	18701	3	N	4					139
							4	9									
07	19703	X	19703	-0-	-0-	-0-	662	1	19038	3	N	3					142
							3	9									
08	19771	X	19771	-0-	-0-	-0-	655	1	19105	3	N	10					152
							11	9									
09	18584	X	18584	-0-	-0-	-0-	614	1	17967	3	N	3					155
							3	9									
*10	18968	X	18968	-0-	-0-	-0-	620	1	18342	3	N	5					160
							6	9									

HYDE-HICKMAN "E" WELL #: 1H RRCID -> 258392 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 6768 PERF. 7275 - 11628

05	18817	X	1	-0-	-18816	-0-	1	1			N	-0-					-0-
06	18210	X	3706	-0-	-14504	-0-	116	1	3590	3	N	-0-					-0-
07	18166	X	3788	-0-	-14378	-0-	113	1	3675	3	N	-0-					-0-
08	6820	X	2724	-0-	-4096	-0-	128	1	2596	3	N	-0-					-0-
09	6062	X	6062	-0-	-0-	-0-	812	1	5250	3	N	-0-					-0-
*10	11272	X	11272	-0-	-0-	-0-	340	1	10932	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PEEK, M. H. GU WELL #: 1H RRCID -> 258398 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 6973 PERF. 7201 - 10805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8618	X	8041	-0-	-577	-0-	271	1	7731	3	N	35	161	1			21
							39	9									
06	8190	X	7714	-0-	-476	-0-	264	1	7410	3	N	36					57
							40	9									
07	8463	X	7805	-0-	-658	-0-	345	1	7417	3	N	39					96
							43	9									
08	8463	X	7691	-0-	-772	-0-	336	1	7314	3	N	37					133
							41	9									
09	7860	X	7276	-0-	-584	-0-	317	1	6924	3	N	32					165
							35	9									
10	8029	X	7273	-0-	-756	-0-	313	1	6929	3	N	28	174	1			19
							31	9									

FOX JEFF-FOX ZINA (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258405 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8085 - 11588

05	20892	X	20892	-0-	-0-	-0-	709	1	20183	3	N	-0-					-0-
06	15900	X	13754	-0-	-2146	-0-	473	1	13281	3	N	-0-					-0-
07	16430	X	12730	-0-	-3700	-0-	427	1	12303	3	N	-0-					-0-
08	16430	X	12527	-0-	-3903	-0-	416	1	12111	3	N	-0-					-0-
09	15900	X	11167	-0-	-4733	-0-	369	1	10798	3	N	-0-					-0-
*10	16430	X	11911	-0-	-4519	-0-	389	1	11522	3	N	-0-					-0-

TANNAHILL, CLIFTON GAS UNIT "A" WELL #: 3H RRCID -> 258429 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7060 - 9903

05	17366	X	17366	-0-	-0-	-0-	398	1	16968	3	N	-0-					-0-
06	11250	X	7873	-0-	-3377	-0-	472	1	7401	3	N	-0-					-0-
07	11793	X	11793	-0-	-0-	-0-	936	1	10857	3	N	-0-					-0-
08	17539	X	17539	-0-	-0-	-0-	392	1	17147	3	N	-0-					-0-
09	15203	X	15203	-0-	-0-	-0-	339	1	14864	3	N	-0-					-0-
*10	12648	X	12648	-0-	-0-	-0-	364	1	12369	3	N	-0-					-0-

ROSS, MARY WELL #: 3 RRCID -> 258566 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7600 - 12162

05	32209	X	28675	-0-	-3534	-0-	558	1	28117	2	N	-0-					-0-
06	30120	X	26947	-0-	-3173	-0-	561	1	26386	2	N	-0-					-0-
07	30659	X	27400	-0-	-3259	-0-	530	1	26870	2	N	-0-					-0-
08	30256	X	27108	-0-	-3148	-0-	549	1	26559	2	N	-0-					-0-
09	28590	X	26039	-0-	-2551	-0-	492	1	25547	2	N	-0-					-0-
10	28675	X	27095	-0-	-1580	-0-	499	1	26596	2	N	-0-					-0-

HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 7H RRCID -> 258580 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 7480 - 12514

05	36363	X	29005	-0-	-7358	-0-	877	1	138	2	Y	-0-					-0-
							27990	3									
06	29190	X	27249	-0-	-1941	-0-	866	1	6	2	Y	-0-					-0-
							26377	3									
07	30163	X	27360	-0-	-2803	-0-	895	1	19	2	Y	-0-					-0-
							26446	3									
08	30163	X	26518	-0-	-3645	-0-	892	1	25626	3	Y	-0-					-0-
09	29070	X	24725	-0-	-4345	-0-	930	1	2	2	Y	-0-					-0-
							23793	3									
10	29016	X	25505	-0-	-3511	-0-	1000	1	24498	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

BECK, FRED-TCU (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258582 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 7600 - 12520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	26908	X	26345	-0-	-563	-0-	694	1	25651	2	N	-0-					-0-
06	26040	X	24907	-0-	-1133	-0-	664	1	24243	2	N	-0-					-0-
07	26908	X	25973	-0-	-935	-0-	691	1	25282	2	N	-0-					-0-
08	26691	X	24001	-0-	-2690	-0-	633	1	23368	2	N	-0-					-0-
09	25500	X	23900	-0-	-1600	-0-	619	1	23281	2	N	-0-					-0-
10	26350	X	25834	-0-	-516	-0-	666	1	25168	2	N	-0-					-0-

HOLLINGSWORTH, KATHRYN WELL #: 4 RRCID -> 258592 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 7915 - 11119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20398	X	18488	-0-	-1910	-0-	487	1	18001	2	N	-0-					-0-
06	19320	X	17111	-0-	-2209	-0-	456	1	16655	2	N	-0-					-0-
07	19530	X	12734	-0-	-6796	-0-	339	1	12395	2	N	-0-					-0-
08	19530	X	-0-	-0-	-19530	-0-					N	-0-					-0-
09	17880	X	-0-	-0-	-17880	-0-					N	-0-					-0-
10	18476	X	-0-	-0-	-18476	-0-					N	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN "D" WELL #: 1H RRCID -> 258596 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 7000 - 11003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	25203	X	21107	-0-	-4096	-0-	721	1	20386	3	N	-0-					-0-
06	24330	X	18369	-0-	-5961	-0-	574	1	17795	3	N	-0-					-0-
07	25017	X	20961	-0-	-4056	-0-	628	1	20333	3	N	-0-					-0-
08	25017	X	21603	-0-	-3414	-0-	661	1	20942	3	N	-0-					-0-
09	24210	X	22555	-0-	-1655	-0-	697	1	21858	3	N	-0-					-0-
10	21111	X	20181	-0-	-930	-0-	612	1	19569	3	N	-0-					-0-

HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 3H RRCID -> 258603 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 7871 - 12960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	29419	X	25976	-0-	-3443	-0-	786	1	124	2	Y	-0-					47
							25066	3									
06	26250	X	25327	-0-	-923	-0-	805	1	6	2	Y	-0-					47
							24516	3									
07	27125	X	25282	-0-	-1843	-0-	827	1	17	2	Y	-0-					47
							24438	3									
08	27125	X	24460	-0-	-2665	-0-	823	1	23637	3	Y	-0-					47
09	26010	X	23048	-0-	-2962	-0-	867	1	1	2	Y	-0-					47
							22180	3									
10	26164	X	23426	-0-	-2738	-0-	919	1	22504	3	Y	3					50
							3	9									

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
05	18929	X	18929	-0-	-0-	-0-	427	1	18241	3	N	237	186	1			99
							261	9									
06	18983	X	18983	-0-	-0-	-0-	436	1	18401	3	N	133	118	1			114
							146	9									
07	18593	X	18593	-0-	-0-	-0-	417	1	18033	3	N	130					244
							143	9									
08	19998	X	19998	-0-	-0-	-0-	443	1	19368	3	N	170	186	1			228
							187	9									
09	18947	X	18947	-0-	-0-	-0-	417	1	18329	3	N	183	176	1			235
							201	9									
*10	18794	X	18794	-0-	-0-	-0-	409	1	18179	3	N	187	367	1			55
							206	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HYDE-HICKMAN "E" WELL #: 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
05	21824	X	203	-0-	-21621	-0-	203	1			N	-0-					-0-
06	21120	X	-0-	-0-	-21120	-0-					N	-0-					-0-
07	16709	X	14325	-0-	-2384	-0-	427	1	13898	3	N	-0-					-0-
08	9155	X	9155	-0-	-0-	-0-	279	1	8876	3	N	-0-					-0-
09	8439	X	8439	-0-	-0-	-0-	260	1	8179	3	N	-0-					-0-
10	14322	X	12498	-0-	-1824	-0-	378	1	12120	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
05	27125	X	442	-0-	-26683	-0-	442	1			N	-0-					-0-
06	26250	X	1592	-0-	-24658	-0-	50	1	1542	3	N	-0-					-0-
07	22072	X	8645	-0-	-13427	-0-	258	1	8387	3	N	-0-					-0-
08	25793	X	25793	-0-	-0-	-0-	786	1	25007	3	N	-0-					-0-
09	21378	X	21378	-0-	-0-	-0-	658	1	20720	3	N	-0-					-0-
*10	16495	X	16495	-0-	-0-	-0-	499	1	15996	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
05	15531	X	14296	-0-	-1235	-0-	642	1	13633	3	N	19					117
							21	9									
06	15030	X	13544	-0-	-1486	-0-	616	1	12915	3	N	12					129
							13	9									
07	15407	X	13683	-0-	-1724	-0-	608	1	13063	3	N	11					140
							12	9									
08	15066	X	14827	-0-	-239	-0-	651	1	14165	3	N	10	150	1			-0-
							11	9									
09	14250	X	13047	-0-	-1203	-0-	571	1	12472	3	N	4					4
							4	9									
10	14291	X	14090	-0-	-201	-0-	609	1	13463	3	N	16					20
							18	9									

CLABORN, V. M. WELL #: 8H RRCID -> 258682 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 7240 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13268	X	11221	-0-	-2047	-0-	380	1	10802	3	N	35					97
							39	9									
06	12840	X	11168	-0-	-1672	-0-	382	1	10752	3	N	31					128
							34	9									
07	13268	X	11321	-0-	-1947	-0-	379	1	10907	3	N	32					160
							35	9									
08	13082	X	11888	-0-	-1194	-0-	393	1	11475	3	N	18	168	1			10
							20	9									
09	11223	X	11223	-0-	-0-	-0-	370	1	10814	3	N	35					45
							39	9									
10	11532	X	10007	-0-	-1525	-0-	325	1	9649	3	N	30					75
							33	9									

BRIDGES, W.B. (DEEP) GU WELL #: 2 RRCID -> 258683 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7396 - 10580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6944	X	6392	-0-	-552	-0-	1025	1	5367	3	Y	-0-					-0-
06	6720	X	5689	-0-	-1031	-0-	935	1	4754	3	Y	-0-					-0-
07	6291	X	6291	-0-	-0-	-0-	995	1	5296	3	Y	-0-					-0-
08	6386	X	3360	-0-	-3026	-0-	829	1	2531	3	Y	-0-					-0-
09	6180	X	4057	-0-	-2123	-0-	915	1	3142	3	Y	-0-					-0-
10	6386	X	4982	-0-	-1404	-0-	989	1	3993	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 #: 5 RRCID -> 258684 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 7485 - 11857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	26009	X	23618	-0-	-2391	-0-	459	1	23159	2	N	-0-					-0-
06	24420	X	22241	-0-	-2179	-0-	463	1	21778	2	N	-0-					-0-
07	24893	X	22787	-0-	-2106	-0-	440	1	22347	2	N	-0-					-0-
08	24583	X	22358	-0-	-2225	-0-	453	1	21905	2	N	-0-					-0-
09	23280	X	21428	-0-	-1852	-0-	405	1	21023	2	N	-0-					-0-
10	23622	X	22202	-0-	-1420	-0-	409	1	21793	2	N	-0-					-0-

PITTARD-CARPENTER-WCCO 1 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258685 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7787 - 12745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	29884	X	27960	-0-	-1924	-0-	643	1	27317	3	N	-0-					-0-
06	28920	X	26803	-0-	-2117	-0-	622	1	26181	3	N	-0-					-0-
07	28923	X	27391	-0-	-1532	-0-	922	1	26469	3	N	-0-					-0-
08	28303	X	27571	-0-	-732	-0-	916	1	26655	3	N	-0-					-0-
09	27390	X	803	-0-	-26587	-0-	803	1			N	-0-					-0-
10	27962	X	789	-0-	-27173	-0-	789	1			N	-0-					-0-

MOERTLE-HART-NEELEY (SA) WELL #: 4H RRCID -> 258692 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 7451 PERF. 7753 - 11669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16323	X	16323	-0-	-0-	-0-	317	1	16006	2	N	-0-					-0-
06	15185	X	15185	-0-	-0-	-0-	316	1	14869	2	N	-0-					-0-
07	15267	X	15267	-0-	-0-	-0-	295	1	14972	2	N	-0-					-0-
08	15129	X	15129	-0-	-0-	-0-	306	1	14823	2	N	-0-					-0-
09	14812	X	14812	-0-	-0-	-0-	280	1	14532	2	N	-0-					-0-
*10	14823	X	14823	-0-	-0-	-0-	273	1	14550	2	N	-0-					-0-

CLABORN, V. M. WELL #: 12H RRCID -> 258693 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7240 - 8746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8835	X	8096	-0-	-739	-0-	1142	1	6917	3	N	34					130
							37	9									
06	8421	X	8421	-0-	-0-	-0-	1128	1	7261	3	N	29					159
							32	9									
07	8687	X	8687	-0-	-0-	-0-	1159	1	7498	3	N	27	173	1			13
							30	9									
08	9381	X	9381	-0-	-0-	-0-	1179	1	8181	3	N	19					32
							21	9									
09	8519	X	8519	-0-	-0-	-0-	1123	1	7393	3	N	3					35
							3	9									
10	8711	X	7128	-0-	-1583	-0-	1075	1	6023	3	N	27					62
							30	9									

SCOTT WELL #: 3H RRCID -> 258699 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8117 - 12122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5425	X	540	-0-	-4885	-0-	540	1			N	-0-					-0-
06	5250	X	2282	-0-	-2968	-0-	696	1	1586	2	N	-0-					-0-
07	5425	X	710	-0-	-4715	-0-	710	1			N	-0-					-0-
08	1519	X	699	-0-	-820	-0-	699	1			N	-0-					-0-
09	2280	X	720	-0-	-1560	-0-	720	1			N	-0-					-0-
10	2356	X	708	-0-	-1648	-0-	708	1			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 #: 9H RRCID -> 258716 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 7446 - 9332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1147	X	115	-0-	-1032	-0-	4	1	111	3	N	-0-					28
06	1186	X	1186	-0-	-0-	-0-	176	1	1004	3	N	5					33
							6	9									
07	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	119	1	2625	3	N	4					37
							4	9									
08	186	X	130	-0-	-56	-0-	5	1	125	3	N	-0-					37
09	1200	X	377	-0-	-823	-0-	65	1	312	3	N	-0-					37
*10	6756	X	6756	-0-	-0-	-0-	1119	1	6518	3	N	16					53
							18	9									

TANNAHILL, CLIFTON GAS UNIT "A" WELL #: 4H RRCID -> 258722 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 7050 - 11303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	27342	X	16659	-0-	-10683	-0-	382	1	16277	3	N	-0-					-0-
06	26460	X	18749	-0-	-7711	-0-	434	1	18315	3	N	-0-					-0-
07	22816	X	18891	-0-	-3925	-0-	429	1	18462	3	N	-0-					-0-
08	17118	X	17118	-0-	-0-	-0-	383	1	16735	3	N	-0-					-0-
09	18750	X	17086	-0-	-1664	-0-	382	1	16704	3	N	-0-					-0-
10	19375	X	18426	-0-	-949	-0-	406	1	18020	3	N	-0-					-0-

HAND, MAIREAD WELL #: 3 RRCID -> 258749 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 7147 - 10165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9857	X	9857	-0-	-0-	-0-	192	1	9665	2	N	-0-					-0-
06	9180	X	9180	-0-	-0-	-0-	191	1	8989	2	N	-0-					-0-
07	8927	X	8927	-0-	-0-	-0-	173	1	8754	2	N	-0-					-0-
08	8277	X	7868	-0-	-409	-0-	159	1	7709	2	N	-0-					-0-
09	8010	X	7484	-0-	-526	-0-	142	1	7342	2	N	-0-					-0-
10	8277	X	7934	-0-	-343	-0-	146	1	7788	2	N	-0-					-0-

ADDINGTON WELL #: 5H RRCID -> 258757 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 8903 PERF. 9086 - 13000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	27962	X	24631	-0-	-3331	-0-	564	1	24067	3	N	-0-					-0-
06	27060	X	24351	-0-	-2709	-0-	563	1	23788	3	N	-0-					-0-
07	27962	X	24492	-0-	-3470	-0-	555	1	23937	3	N	-0-					-0-
08	26660	X	24014	-0-	-2646	-0-	537	1	23477	3	N	-0-					-0-
09	25260	X	23184	-0-	-2076	-0-	517	1	22667	3	N	-0-					-0-
*10	25172	X	22934	-0-	-2238	-0-	506	1	22428	3	N	-0-					-0-

DALY, JACK "B" WELL #: 1H RRCID -> 258775 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 6658 PERF. 6746 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8990	X	7305	-0-	-1685	-0-	327	1	6950	3	N	25					144
							28	9									
06	8490	X	6600	-0-	-1890	-0-	227	1	6373	3	N	-0-					144
07	9104	X	9104	-0-	-0-	-0-	303	1	8729	3	N	65	183	1			26
							72	9									
08	10261	X	10261	-0-	-0-	-0-	451	1	9810	3	N	-0-					26
09	7980	X	7636	-0-	-344	-0-	332	1	7246	3	N	53					79
							58	9									
*10	9114	X	8057	-0-	-1057	-0-	263	1	7794	3	N	-0-					79

WINKLER, O.R. GU WELL #: 1H RRCID -> 258776 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 7146 - 8960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12338	X	11312	-0-	-1026	-0-	259	1	11053	3	Y	-0-					-0-
06	11610	X	11163	-0-	-447	-0-	259	1	10904	3	Y	-0-					-0-
07	11966	X	11203	-0-	-763	-0-	253	1	10950	3	Y	-0-					-0-
08	11966	X	11075	-0-	-891	-0-	247	1	10828	3	Y	-0-					-0-
09	11370	X	10037	-0-	-1333	-0-	224	1	9813	3	Y	-0-					-0-
*10	11532	X	10535	-0-	-997	-0-	232	1	10303	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
VEALE RANCH WELL #: 40H RRCID -> 258780 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 7950 - 11628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11718	X	10763	-0-	-955	-0-	246	1	10517	3	Y	-0-					-0-
06	15600	X	9899	-0-	-5701	-0-	227	1	9608	3	Y	58					58
							64	9									
07	16120	X	10539	-0-	-5581	-0-	239	1	10298	3	Y	2	53	1			7
							2	9									
08	16120	X	10244	-0-	-5876	-0-	229	1	10015	3	Y	-0-					7
09	11490	X	7784	-0-	-3706	-0-	173	1	7611	3	Y	-0-					7
10	10757	X	10142	-0-	-615	-0-	224	1	9918	3	Y	-0-					7

GENERAL LAND CO. GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 258782 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 7837 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	28427	X	27785	-0-	-642	-0-	732	1	27053	2	N	-0-					-0-
06	27510	X	26122	-0-	-1388	-0-	696	1	25426	2	N	-0-					-0-
07	28427	X	26347	-0-	-2080	-0-	701	1	25646	2	N	-0-					-0-
08	28024	X	25884	-0-	-2140	-0-	682	1	25202	2	N	-0-					-0-
09	27120	X	24889	-0-	-2231	-0-	645	1	24244	2	N	-0-					-0-
10	27776	X	25512	-0-	-2264	-0-	658	1	24854	2	N	-0-					-0-

GRIFFETH "A"-JOHNSON EST. (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258800 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7478 - 11160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23529	X	22118	-0-	-1411	-0-	874	1	21244	2	N	-0-					-0-
06	22770	X	20981	-0-	-1789	-0-	838	1	20143	2	N	-0-					-0-
07	23219	X	21315	-0-	-1904	-0-	850	1	20465	2	N	-0-					-0-
08	22971	X	21107	-0-	-1864	-0-	834	1	20273	2	N	-0-					-0-
09	21780	X	19498	-0-	-2282	-0-	757	1	18741	2	N	-0-					-0-
10	22103	X	21680	-0-	-423	-0-	838	1	20842	2	N	-0-					-0-

ROSS, MARY WELL #: 4 RRCID -> 258801 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7755 - 11937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	25451	X	22891	-0-	-2560	-0-	445	1	22446	2	N	-0-					-0-
06	23760	X	21514	-0-	-2246	-0-	448	1	21066	2	N	-0-					-0-
07	24211	X	21974	-0-	-2237	-0-	425	1	21549	2	N	-0-					-0-
08	23994	X	21702	-0-	-2292	-0-	440	1	21262	2	N	-0-					-0-
09	22680	X	20391	-0-	-2289	-0-	386	1	20005	2	N	-0-					-0-
10	22878	X	21117	-0-	-1761	-0-	389	1	20728	2	N	-0-					-0-

CLABORN, V. M. WELL #: 10H RRCID -> 258802 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 7440 - 11184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	746	N	746	-0-	-0-	-0-	736	1	10	9	N	9					44
06	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	15					59
07	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					59
08	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	3					62
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					64
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					70

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
05	5425	X	-0-	-0-	-5425	-0-					N	42					198
06	5130	X	-0-	-0-	-5130	-0-					N	11	179	1			30
07	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					N	-0-					30
08	2333	X	2333	-0-	-0-	-0-	85	1	2222	3	N	24					54
							26	9									
09	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	953	1	2417	3	N	125					179
							138	9									
10	2697	X	2395	-0-	-302	-0-	889	1	1462	3	N	40	177	1			42
							44	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WAGES, RUSH ET AL WELL #: 2H RRCID -> 258805 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 7350 - 10493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10478	X	8649	-0-	-1829	-0-	198	1	8451	3	Y	-0-					-0-
06	9550	X	9550	-0-	-0-	-0-	221	1	9329	3	Y	-0-					-0-
07	9810	X	9810	-0-	-0-	-0-	329	1	9481	3	Y	-0-					-0-
08	9548	X	9375	-0-	-173	-0-	310	1	9065	3	Y	-0-					-0-
09	9540	X	8928	-0-	-612	-0-	295	1	8633	3	Y	-0-					-0-
*10	9858	X	9552	-0-	-306	-0-	312	1	9240	3	Y	-0-					-0-

BUCKSHOT-WCCO 1 (SA) WELL #: 3H RRCID -> 258807 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 7740 - 11575

05	18695	X	18695	-0-	-0-	-0-	738	1	17957	2	N	-0-					-0-
06	17550	X	16685	-0-	-865	-0-	667	1	16018	2	N	-0-					-0-
07	18290	X	16302	-0-	-1988	-0-	650	1	15652	2	N	-0-					-0-
08	18693	X	16551	-0-	-2142	-0-	654	1	15897	2	N	-0-					-0-
09	18090	X	15978	-0-	-2112	-0-	621	1	15357	2	N	-0-					-0-
10	18693	X	16880	-0-	-1813	-0-	653	1	16227	2	N	-0-					-0-

J.T. RAWLE WELL #: 4 RRCID -> 258822 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 7049 PERF. 7300 - 9104

05	2883	X	1053	-0-	-1830	-0-	575	1	478	3	N	-0-					15
06	2790	X	2306	-0-	-484	-0-	583	1	1723	3	N	-0-					15
07	2883	X	1823	-0-	-1060	-0-	600	1	1210	3	N	12					27
							13	9									
08	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	614	1	2171	3	N	5					32
							6	9									
09	4385	X	4385	-0-	-0-	-0-	666	1	3708	3	N	10					42
							11	9									
10	2387	X	1434	-0-	-953	-0-	47	1	1386	3	N	1					43
							1	9									

J.T. RAWLE WELL #: 5 RRCID -> 258828 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 7049 PERF. 7200 - 9954

05	215	X	215	-0-	-0-	-0-	209	1	6	9	N	5					107
06	1980	X	337	-0-	-1643	-0-	337	1			N	-0-					107
07	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					107
08	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					107
09	1530	X	-0-	-0-	-1530	-0-					N	-0-					107
*10	2615	X	2615	-0-	-0-	-0-	1135	1	1480	3	N	-0-					107

ADDINGTON WELL #: 4H RRCID -> 258835 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 8823 PERF. 8990 - 12820

05	27218	X	22695	-0-	-4523	-0-	520	1	22175	3	N	-0-					-0-
06	26340	X	21760	-0-	-4580	-0-	503	1	21257	3	N	-0-					-0-
07	26629	X	21876	-0-	-4753	-0-	496	1	21380	3	N	-0-					-0-
08	24118	X	19545	-0-	-4573	-0-	437	1	19108	3	N	-0-					-0-
09	23340	X	19321	-0-	-4019	-0-	430	1	18891	3	N	-0-					-0-
*10	22692	X	19912	-0-	-2780	-0-	439	1	19473	3	N	-0-					-0-

H. V. HOUGH WELL #: 7 RRCID -> 258874 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7302 - 10400

05	21421	X	17747	-0-	-3674	-0-	407	1	17340	3	N	-0-					70
06	19980	X	18924	-0-	-1056	-0-	438	1	18474	3	N	11					81
							12	9									
07	21142	X	21142	-0-	-0-	-0-	709	1	20415	3	N	16					97
							18	9									
*08	20523	X	20523	-0-	-0-	-0-	681	1	19842	3	N	-0-					97
09	19269	X	19269	-0-	-0-	-0-	637	1	18632	3	N	-0-					97
10	21142	X	19614	-0-	-1528	-0-	640	1	18949	3	N	23					120
							25	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WALLS, LEONARD WELL #: 1H RRCID -> 258878 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 7122 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	198	X	198	-0-	-0-	-0-	198	1			N	-0-					-0-
06	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	140	X	140	-0-	-0-	-0-	140	1			N	-0-					-0-
08	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
09	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
10	186	X	-0-	-0-	-186	-0-	230	1			N	-0-					-0-

ANNA RENSHAW WELL #: 8H RRCID -> 258881 COMPL. DATE 09/23/2010 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7540 - 11903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	24459	X	23740	-0-	-719	-0-	545	1	23195	3	N	-0-					-0-
06	23434	X	23434	-0-	-0-	-0-	542	1	22892	3	N	-0-					-0-
07	24831	X	24685	-0-	-146	-0-	559	1	24126	3	N	-0-					-0-
08	24831	X	23524	-0-	-1307	-0-	525	1	22999	3	N	-0-					-0-
09	24030	X	23655	-0-	-375	-0-	527	1	23128	3	N	-0-					-0-
*10	24676	X	23427	-0-	-1249	-0-	516	1	22911	3	N	-0-					-0-

VELTEN-D3-SANDERS-D3 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 258885 COMPL. DATE 07/31/2010 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 8401 - 12395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21824	X	21546	-0-	-278	-0-	568	1	20978	2	N	-0-					-0-
06	21216	X	21216	-0-	-0-	-0-	565	1	20651	2	N	-0-					-0-
*07	22123	X	22123	-0-	-0-	-0-	592	1	21531	2	N	-0-					-0-
08	21824	X	20693	-0-	-1131	-0-	545	1	20148	2	N	-0-					-0-
09	21120	X	20004	-0-	-1116	-0-	518	1	19486	2	N	-0-					-0-
*10	21824	X	20304	-0-	-1520	-0-	524	1	19780	2	N	-0-					-0-

VELTEN-SANDERS-DCCO 3 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 258886 COMPL. DATE 07/31/2010 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 8571 - 12145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31434	X	21061	-0-	-10373	-0-	555	1	20506	2	N	-0-					-0-
06	26010	X	19001	-0-	-7009	-0-	506	1	18495	2	N	-0-					-0-
*07	23498	X	18854	-0-	-4644	-0-	505	1	18349	2	N	-0-					-0-
08	22103	X	18411	-0-	-3692	-0-	485	1	17926	2	N	-0-					-0-
09	20970	X	17394	-0-	-3576	-0-	451	1	16943	2	N	-0-					-0-
10	21049	X	17195	-0-	-3854	-0-	443	1	16752	2	N	-0-					-0-

BANNER WELL #: 17H RRCID -> 258909 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 7700 - 10303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12245	X	11266	-0-	-979	-0-	297	1	10969	2	N	-0-					-0-
06	11760	X	11267	-0-	-493	-0-	300	1	10967	2	N	-0-					-0-
07	12152	X	11387	-0-	-765	-0-	303	1	11084	2	N	-0-					-0-
08	13419	X	13419	-0-	-0-	-0-	354	1	13065	2	N	-0-					-0-
09	13654	X	13654	-0-	-0-	-0-	354	1	13300	2	N	-0-					-0-
*10	13238	X	13238	-0-	-0-	-0-	341	1	12897	2	N	-0-					-0-

J. C. ROPER GU WELL #: 1H RRCID -> 258919 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7610 - 10854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12183	X	10425	-0-	-1758	-0-	236	1	10081	3	N	98					137
							108	9									
06	11640	X	10021	-0-	-1619	-0-	229	1	9670	3	N	111	186	1			62
							122	9									
07	11408	X	10180	-0-	-1228	-0-	228	1	9841	3	N	101					163
							111	9									
08	10943	X	10100	-0-	-843	-0-	223	1	9764	3	N	103	192	1			74
							113	9									
09	10410	X	9273	-0-	-1137	-0-	204	1	8955	3	N	104					178
							114	9									
10	10416	X	10004	-0-	-412	-0-	218	1	9690	3	N	87	171	1			94
							96	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ADAMS-DAY HEIRS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 258934 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 8000 - 11403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	24676	X	22400	-0-	-2276	-0-	590	1	21810	2	N	-0-					-0-
06	23580	X	21012	-0-	-2568	-0-	560	1	20452	2	N	-0-					-0-
07	23529	X	20546	-0-	-2983	-0-	546	1	20000	2	N	-0-					-0-
08	22940	X	20460	-0-	-2480	-0-	539	1	19921	2	N	-0-					-0-
09	22207	X	22207	-0-	-0-	-0-	575	1	21632	2	N	-0-					-0-
10	22413	X	22088	-0-	-325	-0-	570	1	21518	2	N	-0-					-0-

ADAMS-DAY HEIRS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 258936 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 7850 - 12453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31527	X	30012	-0-	-1515	-0-	791	1	29221	2	N	-0-					-0-
06	30120	X	28598	-0-	-1522	-0-	762	1	27836	2	N	-0-					-0-
07	31124	X	29585	-0-	-1539	-0-	787	1	28798	2	N	-0-					-0-
08	31124	X	29028	-0-	-2096	-0-	765	1	28263	2	N	-0-					-0-
09	30120	X	25598	-0-	-4522	-0-	663	1	24935	2	N	-0-					-0-
10	30008	X	26313	-0-	-3695	-0-	679	1	25634	2	N	-0-					-0-

ANNA RENSHAW WELL #: 9H RRCID -> 258943 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 7623 PERF. 7520 - 10673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17980	X	17623	-0-	-357	-0-	404	1	17219	3	N	-0-					-0-
06	17400	X	16760	-0-	-640	-0-	388	1	16372	3	N	-0-					-0-
07	17980	X	16780	-0-	-1200	-0-	380	1	16400	3	N	-0-					-0-
08	17608	X	16940	-0-	-668	-0-	378	1	16562	3	N	-0-					-0-
09	17040	X	16141	-0-	-899	-0-	360	1	15781	3	N	-0-					-0-
*10	17608	X	16704	-0-	-904	-0-	368	1	16336	3	N	-0-					-0-

KERRY MAHLER HAWKINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258949 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7232 - 10197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16182	X	13776	-0-	-2406	-0-	314	1	13429	3	N	30					92
							33	9									
06	15480	X	13424	-0-	-2056	-0-	309	1	13083	3	N	29					121
							32	9									
07	15469	X	13840	-0-	-1629	-0-	313	1	13513	3	N	13					134
							14	9									
08	15345	X	13124	-0-	-2221	-0-	291	1	12781	3	N	47					181
							52	9									
09	14430	X	13630	-0-	-800	-0-	303	1	13281	3	N	42	177	1			46
							46	9									
*10	14493	X	14493	-0-	-0-	-0-	319	1	14152	3	N	20					43
							22	9									

GATLIN, WINSTON WELL #: 8H RRCID -> 258956 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 7977 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6169	X	5912	-0-	-257	-0-	115	1	5797	2	N	-0-					-0-
06	5850	X	5471	-0-	-379	-0-	114	1	5357	2	N	-0-					-0-
07	6014	X	5544	-0-	-470	-0-	107	1	5437	2	N	-0-					-0-
08	5983	X	4891	-0-	-1092	-0-	99	1	4792	2	N	-0-					-0-
09	5790	X	5353	-0-	-437	-0-	101	1	5252	2	N	-0-					-0-
10	5921	X	5871	-0-	-50	-0-	108	1	5763	2	N	-0-					-0-

TANNAHILL, CLIFTON GAS UNIT "A" WELL #: 8H RRCID -> 258964 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 6727 PERF. 7490 - 9413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12432	X	12432	-0-	-0-	-0-	285	1	12147	3	N	-0-					-0-
06	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	90	1	3801	3	N	-0-					-0-
07	7986	X	7986	-0-	-0-	-0-	181	1	7805	3	N	-0-					-0-
08	10387	X	10387	-0-	-0-	-0-	233	1	10154	3	N	-0-					-0-
09	1328	X	1328	-0-	-0-	-0-	198	1	1130	3	N	-0-					-0-
*10	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	85	1	3798	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ALEXANDER, W. R. WELL #: 3H RRCID -> 258969 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 7350 - 11104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					N	25	181	1			24
06	570	X	-0-	-0-	-570	-0-					N	16					40
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16					56
08	4565	X	4565	-0-	-0-	-0-	146	1	4399	3	N	18					74
							20	9									
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
*10	3100	N	7860	-0-	4760	4760	911	1	6945	3	N	4					78
							4	9									

GENERAL LAND CO. GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 258979 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7719 - 9450

05	13609	X	11454	-0-	-2155	-0-	995	1	10459	2	N	-0-					-0-
06	12810	X	11713	-0-	-1097	-0-	984	1	10729	2	N	-0-					-0-
07	12369	X	11757	-0-	-612	-0-	996	1	10761	2	N	-0-					-0-
*08	12369	X	11516	-0-	-853	-0-	998	1	10518	2	N	-0-					-0-
09	11760	X	10561	-0-	-1199	-0-	944	1	9617	2	N	-0-					-0-
10	12090	X	10234	-0-	-1856	-0-	959	1	9275	2	N	-0-					-0-

BUCKSHOT-WCCO 1 (SA) WELL #: 4H RRCID -> 258991 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 7820 - 10880

05	14787	X	13975	-0-	-812	-0-	552	1	13423	2	N	-0-					-0-
06	13980	X	13094	-0-	-886	-0-	523	1	12571	2	N	-0-					-0-
07	14477	X	13299	-0-	-1178	-0-	530	1	12769	2	N	-0-					-0-
08	14477	X	12866	-0-	-1611	-0-	508	1	12358	2	N	-0-					-0-
09	14010	X	12076	-0-	-1934	-0-	469	1	11607	2	N	-0-					-0-
10	13981	X	12277	-0-	-1704	-0-	475	1	11802	2	N	-0-					-0-

KIKER-PERKINS, ET AL (SA) WELL #: 1H RRCID -> 258993 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 6856 PERF. 7181 - 11690

05	18104	X	17805	-0-	-299	-0-	404	1	17260	3	N	128					141
							141	9									
06	17370	X	16620	-0-	-750	-0-	382	1	16141	3	N	88	185	1			44
							97	9									
07	17887	X	16984	-0-	-903	-0-	381	1	16491	3	N	102	37	1			109
							112	9									
08	17887	X	17176	-0-	-711	-0-	381	1	16661	3	N	122	153	1			78
							134	9									
09	17220	X	15815	-0-	-1405	-0-	350	1	15381	3	N	76					154
							84	9									
10	17794	X	16303	-0-	-1491	-0-	357	1	15855	3	N	83	179	1			58
							91	9									

MOERTLE-HART-NEELEY (SA) WELL #: 2H RRCID -> 259006 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7498 - 12819

05	20987	X	16777	-0-	-4210	-0-	326	1	16451	2	N	-0-					-0-
06	19170	X	15417	-0-	-3753	-0-	321	1	15096	2	N	-0-					-0-
07	18724	X	15092	-0-	-3632	-0-	292	1	14800	2	N	-0-					-0-
08	18104	X	14746	-0-	-3358	-0-	299	1	14447	2	N	-0-					-0-
09	17220	X	13770	-0-	-3450	-0-	260	1	13510	2	N	-0-					-0-
10	16771	X	13950	-0-	-2821	-0-	257	1	13693	2	N	-0-					-0-

GATLIN-LYNE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 259008 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 8080 - 10663

05	9083	X	8264	-0-	-819	-0-	161	1	8103	2	N	-0-					-0-
06	8490	X	7837	-0-	-653	-0-	163	1	7674	2	N	-0-					-0-
07	8742	X	7997	-0-	-745	-0-	155	1	7842	2	N	-0-					-0-
08	8742	X	7802	-0-	-940	-0-	158	1	7644	2	N	-0-					-0-
09	8460	X	7488	-0-	-972	-0-	142	1	7346	2	N	-0-					-0-
10	8277	X	7667	-0-	-610	-0-	141	1	7526	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ADDINGTON WELL #: 6H RRCID -> 259013 COMPL. DATE 11/30/2010 TOTAL DEPTH 8792 PERF. 8870 - 13520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	30504	X	29288	-0-	-1216	-0-	671	1	28617	3	N	-0-					-0-
06	28350	X	27899	-0-	-451	-0-	646	1	27253	3	N	-0-					-0-
07	29171	X	28455	-0-	-716	-0-	644	1	27811	3	N	-0-					-0-
08	29295	X	27025	-0-	-2270	-0-	603	1	26422	3	N	-0-					-0-
09	28350	X	26323	-0-	-2027	-0-	587	1	25733	3	N	3					3
							3	9									
*10	29295	X	27273	-0-	-2022	-0-	601	1	26670	3	N	2					5
							2	9									

DCCO 2 - SHOOP "E" (SA) WELL #: 5H RRCID -> 259016 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8071 - 11970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	28024	X	24975	-0-	-3049	-0-	574	1	24401	3	N	-0-					-0-
06	27120	X	22377	-0-	-4743	-0-	519	1	21858	3	N	-0-					-0-
07	28024	X	24968	-0-	-3056	-0-	567	1	24401	3	N	-0-					-0-
08	26381	X	21160	-0-	-5221	-0-	475	1	20685	3	N	-0-					-0-
09	24180	X	20058	-0-	-4122	-0-	448	1	19610	3	N	-0-					-0-
*10	24986	X	21849	-0-	-3137	-0-	483	1	21366	3	N	-0-					-0-

GAGE B2-GAGE B1 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259017 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 8337 - 11990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8308	X	4226	-0-	-4082	-0-	1011	1	3196	3	N	17					133
							19	9									
06	8040	X	6528	-0-	-1512	-0-	1125	1	5328	3	N	68	170	1			31
							75	9									
07	8308	X	7033	-0-	-1275	-0-	1168	1	5778	3	N	79	85	1			25
							87	9									
08	6727	X	6552	-0-	-175	-0-	1145	1	5360	3	N	43					68
							47	9									
09	7377	X	7377	-0-	-0-	-0-	1081	1	6194	3	N	93	158	1			3
							102	9									
*10	7545	X	7545	-0-	-0-	-0-	1114	1	6372	3	N	54					57
							59	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
05	16430	X	9101	-0-	-7329	-0-	360	1	8741	2	N	-0-					-0-
06	18322	X	18322	-0-	-0-	-0-	732	1	17590	2	N	-0-					-0-
07	18052	X	18052	-0-	-0-	-0-	720	1	17332	2	N	-0-					-0-
08	17431	X	17431	-0-	-0-	-0-	689	1	16742	2	N	-0-					-0-
09	18210	X	16486	-0-	-1724	-0-	640	1	15846	2	N	-0-					-0-
10	18817	X	16386	-0-	-2431	-0-	634	1	15752	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
05	13423	X	12623	-0-	-800	-0-	245	1	12378	2	N	-0-					-0-
06	12990	X	11728	-0-	-1262	-0-	244	1	11484	2	N	-0-					-0-
07	13299	X	12081	-0-	-1218	-0-	234	1	11847	2	N	-0-					-0-
08	12617	X	11521	-0-	-1096	-0-	233	1	11288	2	N	-0-					-0-
09	12210	X	11244	-0-	-966	-0-	213	1	11031	2	N	-0-					-0-
10	12617	X	11976	-0-	-641	-0-	221	1	11755	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KIKER-WOMACK, ET AL (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259042 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 6856 PERF. 7431 - 12375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17484	X	15098	-0-	-2386	-0-	341 188	1 9	14569	3	N	171	175	1			161
06	16440	X	15981	-0-	-459	-0-	367 134	1 9	15480	3	N	122	267	1			16
07	16704	X	16704	-0-	-0-	-0-	373 179	1 9	16152	3	N	163	160	1			19
08	17355	X	17355	-0-	-0-	-0-	384 127	1 9	16844	3	N	115					134
09	15990	X	15629	-0-	-361	-0-	345 136	1 9	15148	3	N	124	191	1			67
10	16709	X	15455	-0-	-1254	-0-	339 77	1 9	15039	3	N	70					137

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
05	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	1004 50	1 9	2971	3	N	45					138
06	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	961 57	1 9	2557	3	N	52	173	1			17
07	4403	X	4403	-0-	-0-	-0-	1015 62	1 9	3326	3	N	56					73
08	6147	X	6147	-0-	-0-	-0-	1071 56	1 9	5020	3	N	51					124
09	4149	X	4149	-0-	-0-	-0-	978 26	1 9	3145	3	N	24					148
*10	4683	X	4683	-0-	-0-	-0-	1020 63	1 9	3600	3	N	57	173	1			32

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
05	6944	X	2017	-0-	-4927	-0-	755	1	1262	3	N	-0-					-0-
06	10528	X	10528	-0-	-0-	-0-	976	1	9552	3	N	-0-					-0-
07	8459	X	8459	-0-	-0-	-0-	943	1	7516	3	N	-0-					-0-
08	5924	X	5924	-0-	-0-	-0-	866	1	5058	3	N	-0-					-0-
09	13040	X	13040	-0-	-0-	-0-	1024	1	12016	3	N	-0-					-0-
10	10881	X	1354	-0-	-9527	-0-	544	1	810	3	N	-0-					-0-

MACKEY 1-MACKEY 2 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259073 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7160 - 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
05	23653	X	20392	-0-	-3261	-0-	466 35	1 9	19891	3	N	32					59
06	21786	X	21786	-0-	-0-	-0-	503 23	1 9	21260	3	N	21					80
07	23228	X	23228	-0-	-0-	-0-	780 14	1 9	22434	3	N	13					93
08	22754	X	22051	-0-	-703	-0-	731 18	1 9	21302	3	N	16					109
09	22020	X	20689	-0-	-1331	-0-	682 35	1 9	19972	3	N	32					141
10	23219	X	22144	-0-	-1075	-0-	722 35	1 9	21387	3	N	32	146	1			27

BRANSOM, CYNTHIA WELL #: 3H RRCID -> 259074 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 8076 - 13926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	27373	X	25187	-0-	-2186	-0-	490	1	24697	2	N	-0-					-0-
06	26190	X	23973	-0-	-2217	-0-	499	1	23474	2	N	-0-					-0-
07	26691	X	24314	-0-	-2377	-0-	470	1	23844	2	N	-0-					-0-
08	26133	X	24053	-0-	-2080	-0-	487	1	23566	2	N	-0-					-0-
09	24870	X	22955	-0-	-1915	-0-	434	1	22521	2	N	-0-					-0-
10	25172	X	23809	-0-	-1363	-0-	439	1	23370	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BRANSOM, CYNTHIA WELL #: 2H RRCID -> 259079 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 7991 PERF. 8136 - 11538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11966	X	11132	-0-	-834	-0-	216	1	10916	2	N	-0-					-0-
06	11370	X	10513	-0-	-857	-0-	219	1	10294	2	N	-0-					-0-
07	11625	X	10521	-0-	-1104	-0-	203	1	10318	2	N	-0-					-0-
08	11439	X	10357	-0-	-1082	-0-	210	1	10147	2	N	-0-					-0-
09	10950	X	10186	-0-	-764	-0-	193	1	9993	2	N	-0-					-0-
10	11129	X	10446	-0-	-683	-0-	193	1	10253	2	N	-0-					-0-

MOERTLE-HART-NEELEY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259086 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 7459 PERF. 7558 - 12867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21762	X	18928	-0-	-2834	-0-	368	1	18560	2	N	-0-					-0-
06	20130	X	17198	-0-	-2932	-0-	358	1	16840	2	N	-0-					-0-
07	20181	X	16933	-0-	-3248	-0-	327	1	16606	2	N	-0-					-0-
08	20181	X	16671	-0-	-3510	-0-	338	1	16333	2	N	-0-					-0-
09	18990	X	16592	-0-	-2398	-0-	314	1	16278	2	N	-0-					-0-
10	18941	X	17174	-0-	-1767	-0-	317	1	16857	2	N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: B 7H RRCID -> 259128 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 7009 PERF. 7552 - 11374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13640	X	13180	-0-	-460	-0-	808	1	12372	2	N	-0-					-0-
06	14070	X	12726	-0-	-1344	-0-	725	1	12001	2	N	-0-					-0-
07	14539	X	12170	-0-	-2369	-0-	447	1	11723	2	N	-0-					-0-
08	14539	X	12630	-0-	-1909	-0-	465	1	12165	2	N	-0-					-0-
09	12750	X	12016	-0-	-734	-0-	433	1	11583	2	N	-0-					-0-
10	13175	X	12038	-0-	-1137	-0-	432	1	11606	2	N	-0-					-0-

NEWBY, H. H. WELL #: 3H RRCID -> 259158 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 6666 PERF. 7200 - 10503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19840	X	16397	-0-	-3443	-0-	376	1	16021	3	Y	-0-					-0-
06	17580	X	15562	-0-	-2018	-0-	361	1	15201	3	Y	-0-					-0-
07	18166	X	16313	-0-	-1853	-0-	370	1	15943	3	Y	-0-					-0-
08	18166	X	16057	-0-	-2109	-0-	359	1	15698	3	Y	-0-					-0-
09	17400	X	15002	-0-	-2398	-0-	335	1	14667	3	Y	-0-					-0-
10	16399	X	15274	-0-	-1125	-0-	336	1	14938	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
05	22475	X	21124	-0-	-1351	-0-	834	1	20290	2	N	-0-					-0-
06	21300	X	20204	-0-	-1096	-0-	807	1	19397	2	N	-0-					-0-
07	21638	X	21342	-0-	-296	-0-	851	1	20491	2	N	-0-					-0-
08	21483	X	18909	-0-	-2574	-0-	747	1	18162	2	N	-0-					-0-
09	20790	X	17743	-0-	-3047	-0-	689	1	17054	2	N	-0-					-0-
10	21328	X	18522	-0-	-2806	-0-	716	1	17806	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
05	15531	X	14545	-0-	-986	-0-	334	1	14211	3	N	-0-					-0-
06	15030	X	13551	-0-	-1479	-0-	314	1	13237	3	N	-0-					-0-
07	15531	X	13515	-0-	-2016	-0-	306	1	13209	3	N	-0-					-0-
08	15531	X	11189	-0-	-4342	-0-	250	1	10939	3	N	-0-					-0-
09	14070	X	1142	-0-	-12928	-0-	25	1	1117	3	N	-0-					-0-
10	14539	X	10536	-0-	-4003	-0-	762	1	10303	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
05	23419	X	23419	-0-	-0-	-0-	617	1	22802	2	N	-0-					-0-
06	22181	X	22181	-0-	-0-	-0-	591	1	21590	2	N	-0-					-0-
07	22553	X	22553	-0-	-0-	-0-	600	1	21953	2	N	-0-					-0-
08	22466	X	22466	-0-	-0-	-0-	592	1	21874	2	N	-0-					-0-
09	21602	X	21602	-0-	-0-	-0-	560	1	21042	2	N	-0-					-0-
*10	22039	X	22039	-0-	-0-	-0-	568	1	21471	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

J. E. NORMAN GU "C" WELL #: 14H RRCID -> 259273 COMPL. DATE 11/18/2010 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 7758 - 12176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	25717	X	25717	-0-	-0-	-0-	592	1	25125	3	N	-0-					-0-
06	26961	X	26961	-0-	-0-	-0-	626	1	26335	3	N	-0-					-0-
07	20770	X	7038	-0-	-13732	-0-	159	1	6879	3	N	-0-					-0-
08	20770	X	1657	-0-	-19113	-0-	164	1	1493	3	N	-0-					-0-
09	20100	X	17273	-0-	-2827	-0-	1376	1	15897	3	N	-0-					-0-
10	20770	X	15681	-0-	-5089	-0-	1381	1	15168	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
05	118	N	118	-0-	-0-	-0-	2	1	116	3	N	-0-					-0-
06	139	N	139	-0-	-0-	-0-	3	1	136	3	N	-0-					-0-
07	170	N	170	-0-	-0-	-0-	4	1	166	3	N	-0-					-0-
08	3100	N	4126	-0-	1026	1026	93	1	4033	3	N	-0-					-0-
09	3000	N	16259	-0-	13259	14285	364	1	15895	3	N	-0-					-0-
*10	3100	N	7108	-0-	4008	18293	158	1	6950	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
05	18057	X	18057	-0-	-0-	-0-	415	1	17642	3	N	-0-					-0-
06	35610	X	31601	-0-	-4009	-0-	734	1	30867	3	N	-0-					-0-
07	36797	X	32062	-0-	-4735	-0-	728	1	31334	3	N	-0-					-0-
08	36797	X	30964	-0-	-5833	-0-	694	1	30270	3	N	-0-					-0-
09	34620	X	31304	-0-	-3316	-0-	700	1	30604	3	N	-0-					-0-
*10	32742	X	32742	-0-	-0-	-0-	724	1	32018	3	N	-0-					-0-

DCCO 2 - SHOOP "E" (SA) WELL #: 4H RRCID -> 259339 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 7899 PERF. 8131 - 11620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17297	X	17297	-0-	-0-	-0-	398	1	16899	3	N	-0-					-0-
06	18720	X	17150	-0-	-1570	-0-	398	1	16752	3	N	-0-					-0-
07	19596	X	19596	-0-	-0-	-0-	445	1	19151	3	N	-0-					-0-
08	19344	X	17712	-0-	-1632	-0-	397	1	17315	3	N	-0-					-0-
09	17160	X	15627	-0-	-1533	-0-	350	1	15277	3	N	-0-					-0-
*10	19437	X	15135	-0-	-4302	-0-	335	1	14800	3	N	-0-					-0-

ALMA JEAN TAYLOR WELL #: 4H RRCID -> 259485 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 6983 PERF. 7200 - 9892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18073	X	16638	-0-	-1435	-0-	563	1	16029	3	N	42					166
							46	9									
06	17490	X	15335	-0-	-2155	-0-	525	1	14787	3	N	21	174	1			13
							23	9									
07	17298	X	15975	-0-	-1323	-0-	534	1	15386	3	N	50					63
							55	9									
08	16957	X	5689	-0-	-11268	-0-	186	1	5434	3	N	63	113	1			13
							69	9									
09	16110	X	-0-	-0-	-16110	-0-					N	61					74
10	16647	X	1522	-0-	-15125	-0-	127	1	1383	3	N	11					85
							12	9									

BRANSOM, CYNTHIA WELL #: 4H RRCID -> 259490 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8174 - 11236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12896	X	11163	-0-	-1733	-0-	217	1	10946	2	N	-0-					-0-
06	11940	X	10529	-0-	-1411	-0-	219	1	10310	2	N	-0-					-0-
07	12028	X	10730	-0-	-1298	-0-	207	1	10523	2	N	-0-					-0-
08	11718	X	10556	-0-	-1162	-0-	214	1	10342	2	N	-0-					-0-
09	11100	X	9912	-0-	-1188	-0-	187	1	9725	2	N	-0-					-0-
10	11160	X	11055	-0-	-105	-0-	204	1	10851	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ALMA JEAN TAYLOR WELL #: 2H RRCID -> 259491 COMPL. DATE 11/23/2010 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 7100 - 10404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8866	X	7998	-0-	-868	-0-	955	1	6915	3	N	116					157
							128	9									
06	8340	X	4971	-0-	-3369	-0-	835	1	4079	3	N	52	179	1			30
							57	9									
07	8370	X	5536	-0-	-2834	-0-	861	1	4651	3	N	22					52
							24	9									
08	8370	X	7304	-0-	-1066	-0-	929	1	6373	3	N	2					54
							2	9									
09	7770	X	7652	-0-	-118	-0-	920	1	6729	3	N	3					57
							3	9									
10	7998	X	609	-0-	-7389	-0-	536	1	34	3	N	35					92
							39	9									

ALMA JEAN TAYLOR WELL #: 3H RRCID -> 259492 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 6944 PERF. 7100 - 10504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4247	X	2973	-0-	-1274	-0-	788	1	2152	3	N	30	180	1			6
							33	9									
06	4436	X	4436	-0-	-0-	-0-	817	1	3567	3	N	47					53
							52	9									
07	4353	X	4353	-0-	-0-	-0-	834	1	3484	3	N	32					85
							35	9									
08	2976	X	539	-0-	-2437	-0-	483	1	56	9	N	51	67	1			69
09	4110	X	714	-0-	-3396	-0-	690	1	9	3	N	14					83
							15	9									
10	4247	X	611	-0-	-3636	-0-	562	1	2	3	N	43					126
							47	9									

TANNAHILL, CLIFTON WELL #: 10H RRCID -> 259526 COMPL. DATE 12/07/2010 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 6950 - 11203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	396	X	396	-0-	-0-	-0-	395	1	1	3	N	-0-					-0-
07	367	X	367	-0-	-0-	-0-	367	1			N	-0-					-0-
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	138	N	138	-0-	-0-	-0-	137	1	1	3	N	-0-					-0-
*10	3100	N	3390	-0-	290	290	680	1	2710	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
05	15744	X	15744	-0-	-0-	-0-	361	1	15383	3	N	-0-					81
06	15537	X	15537	-0-	-0-	-0-	360	1	15177	3	N	-0-					81
07	15448	X	15448	-0-	-0-	-0-	520	1	14928	3	N	-0-					81
08	15464	X	15464	-0-	-0-	-0-	513	1	14951	3	N	-0-					81
09	14186	X	14186	-0-	-0-	-0-	470	1	13716	3	N	-0-					81
*10	15236	X	15236	-0-	-0-	-0-	498	1	14738	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
05	21948	X	21945	-0-	-3	-0-	503	1	21442	3	N	-0-					51
06	22958	X	22958	-0-	-0-	-0-	532	1	22424	3	N	2					53
							2	9									
07	22193	X	22193	-0-	-0-	-0-	745	1	21448	3	N	-0-					53
08	21948	X	20732	-0-	-1216	-0-	688	1	20044	3	N	-0-					53
09	21240	X	18113	-0-	-3127	-0-	599	1	17514	3	N	-0-					53
10	21948	X	20736	-0-	-1212	-0-	677	1	20059	3	N	-0-					53

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
05	18228	X	1486	-0-	-16742	-0-	123	1	1363	3	N	-0-					-0-
06	17574	X	17574	-0-	-0-	-0-	604	1	16970	3	N	-0-					-0-
*07	17053	X	17053	-0-	-0-	-0-	573	1	16480	3	N	-0-					-0-
08	16497	X	16497	-0-	-0-	-0-	547	1	15950	3	N	-0-					-0-
09	17580	X	15542	-0-	-2038	-0-	513	1	15029	3	N	-0-					-0-
*10	18166	X	15867	-0-	-2299	-0-	518	1	15349	3	N	-0-					-0-

FOX JEFF-FOX ZINA (SA) WELL #: 3H RRCID -> 259573 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8000 - 11983

05	18011	X	16273	-0-	-1738	-0-	553	1	15720	3	N	-0-					-0-
06	17070	X	15311	-0-	-1759	-0-	526	1	14785	3	N	-0-					-0-
07	17174	X	15555	-0-	-1619	-0-	522	1	15033	3	N	-0-					-0-
*08	16709	X	15180	-0-	-1529	-0-	503	1	14677	3	N	-0-					-0-
09	15870	X	14044	-0-	-1826	-0-	464	1	13580	3	N	-0-					-0-
*10	16275	X	13994	-0-	-2281	-0-	457	1	13537	3	N	-0-					-0-

FOX JEFF-FOX ZINA (SA) WELL #: 4H RRCID -> 259574 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8197 - 12050

05	8096	X	8096	-0-	-0-	-0-	853	1	7243	3	N	-0-					-0-
06	10260	X	8562	-0-	-1698	-0-	903	1	7659	3	N	-0-					-0-
07	10602	X	7752	-0-	-2850	-0-	889	1	6863	3	N	-0-					-0-
08	10602	X	8560	-0-	-2042	-0-	913	1	7647	3	N	-0-					-0-
09	10260	X	6899	-0-	-3361	-0-	837	1	6062	3	N	-0-					-0-
*10	8835	X	6435	-0-	-2400	-0-	801	1	5634	3	N	-0-					-0-

J. E. CALDWELL "A" WELL #: 1H RRCID -> 259575 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 7244 - 9840

05	15376	X	14636	-0-	-740	-0-	495	1	14090	3	N	46					65
							51	9									
06	14880	X	14050	-0-	-830	-0-	480	1	13511	3	N	54					119
							59	9									
07	15376	X	13529	-0-	-1847	-0-	453	1	13045	3	N	28					147
							31	9									
08	15376	X	11464	-0-	-3912	-0-	378	1	11043	3	N	39	174	1			12
							43	9									
09	14490	X	11457	-0-	-3033	-0-	378	1	11068	3	N	10					22
							11	9									
10	14632	X	12458	-0-	-2174	-0-	404	1	11984	3	N	64					86
							70	9									

J. E. CALDWELL "A" WELL #: 2H RRCID -> 259577 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 7210 - 9830

05	579	N	579	-0-	-0-	-0-	20	1	559	3	N	-0-					24
06	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	618	1	541	3	N	-0-					24
07	558	N	257	-0-	-301	-0-	8	1	249	3	N	-0-					24
08	689	N	689	-0-	-0-	-0-	668	1	21	3	N	-0-					24
09	540	N	537	-0-	-3	-0-	484	1	53	3	N	-0-					24
10	558	N	50	-0-	-508	-0-	900	1	20	3	N	26					32
							29	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
J. E. CALDWELL "A" WELL #: 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
05	8259	X	8259	-0-	-0-	-0-	968	1	7259	3	N	29					174
							32	9									
06	7805	X	7805	-0-	-0-	-0-	933	1	6837	3	N	32	180	1			26
							35	9									
07	7161	X	6315	-0-	-846	-0-	900	1	5402	3	N	12					38
							13	9									
08	7161	X	2853	-0-	-4308	-0-	784	1	2069	3	N	-0-					38
09	6930	X	3775	-0-	-3155	-0-	789	1	2978	3	N	7					45
							8	9									
10	7161	X	5682	-0-	-1479	-0-	871	1	4771	3	N	36					81
							40	9									

SEWELL-SEWELL "A" (SA) A WELL #: 1H RRCID -> 259580 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7230 - 12757

05	22476	X	22476	-0-	-0-	-0-	516	1	21960	3	N	-0-					-0-
06	21763	X	21763	-0-	-0-	-0-	504	1	21259	3	N	-0-					-0-
07	21979	X	19684	-0-	-2295	-0-	662	1	19022	3	N	-0-					-0-
08	21979	X	20018	-0-	-1961	-0-	664	1	19354	3	N	-0-					-0-
09	22894	X	22894	-0-	-0-	-0-	758	1	22136	3	N	-0-					-0-
*10	23527	X	23527	-0-	-0-	-0-	769	1	22758	3	N	-0-					-0-

GRAHAM, JOY WELL #: 2H RRCID -> 259582 COMPL. DATE 10/09/2010 TOTAL DEPTH 7699 PERF. 8302 - 11342

05	6771	X	6771	-0-	-0-	-0-	132	1	6639	2	N	-0-					-0-
06	6154	X	6154	-0-	-0-	-0-	128	1	6026	2	N	-0-					-0-
07	6285	X	6285	-0-	-0-	-0-	121	1	6164	2	N	-0-					-0-
08	6022	X	6022	-0-	-0-	-0-	122	1	5900	2	N	-0-					-0-
09	5563	X	5563	-0-	-0-	-0-	105	1	5458	2	N	-0-					-0-
*10	5983	X	5983	-0-	-0-	-0-	110	1	5873	2	N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: A 5H RRCID -> 259592 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7270 - 11130

05	8469	X	8469	-0-	-0-	-0-	1850	1	6619	2	N	-0-					-0-
06	7736	X	7736	-0-	-0-	-0-	1506	1	6230	2	N	-0-					-0-
07	9746	X	9746	-0-	-0-	-0-	1297	1	8449	2	N	-0-					-0-
08	9318	X	9318	-0-	-0-	-0-	1260	1	8058	2	N	-0-					-0-
09	8190	X	6474	-0-	-1716	-0-	1099	1	5375	2	N	-0-					-0-
10	9734	X	3988	-0-	-5746	-0-	1098	1	2890	2	N	-0-					-0-

JARVIS-CHIEF WELL #: 8H RRCID -> 259593 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 7460 - 10052

05	15810	X	15141	-0-	-669	-0-	927	1	14214	2	N	-0-					-0-
06	17516	X	17516	-0-	-0-	-0-	998	1	16518	2	N	-0-					-0-
07	19075	X	19075	-0-	-0-	-0-	698	1	18377	2	N	-0-					-0-
08	18435	X	18435	-0-	-0-	-0-	681	1	17754	2	N	-0-					-0-
09	18193	X	18193	-0-	-0-	-0-	655	1	17538	2	N	-0-					-0-
*10	18545	X	18545	-0-	-0-	-0-	662	1	17883	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MODENA BURNETT WELL #: 3H RRCID -> 259600 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 7157 PERF. 7330 - 11374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12710	X	10642	-0-	-2068	-0-	242	1	10348	3	N	47					84
							52	9									
06	12300	X	10799	-0-	-1501	-0-	248	1	10498	3	N	48					132
							53	9									
07	12183	X	10704	-0-	-1479	-0-	240	1	10418	3	N	42					174
							46	9									
08	11842	X	9468	-0-	-2374	-0-	210	1	9210	3	N	44	184	1			34
							48	9									
09	11100	X	9045	-0-	-2055	-0-	201	1	8799	3	N	41					75
							45	9									
10	11160	X	9661	-0-	-1499	-0-	211	1	9398	3	N	47					122
							52	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
05	22227	X	19591	-0-	-2636	-0-	447	1	19066	3	N	71	185	1			20
							78	9									
06	21240	X	19068	-0-	-2172	-0-	439	1	18553	3	N	69					89
							76	9									
07	21111	X	19245	-0-	-1866	-0-	434	1	18758	3	N	48					137
							53	9									
08	20708	X	18911	-0-	-1797	-0-	420	1	18401	3	N	82	185	1			34
							90	9									
09	19530	X	17570	-0-	-1960	-0-	390	1	17118	3	N	56					90
							62	9									
10	19716	X	18230	-0-	-1486	-0-	400	1	17778	3	N	47					137
							52	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
05	18631	X	18520	-0-	-111	-0-	488	1	18032	2	N	-0-					-0-
06	18030	X	17348	-0-	-682	-0-	462	1	16886	2	N	-0-					-0-
07	18631	X	17789	-0-	-842	-0-	473	1	17316	2	N	-0-					-0-
08	18631	X	17483	-0-	-1148	-0-	461	1	17022	2	N	-0-					-0-
09	18030	X	16744	-0-	-1286	-0-	434	1	16310	2	N	-0-					-0-
10	18507	X	9980	-0-	-8527	-0-	257	1	9723	2	N	-0-					-0-

ESTES, R. P. WELL #: 1H RRCID -> 259915 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 7147 PERF. 6925 - 10168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9862	X	9862	-0-	-0-	-0-	227	1	9635	3	N	-0-					-0-
06	10427	X	10427	-0-	-0-	-0-	870	1	9557	3	N	-0-					-0-
07	9973	X	9973	-0-	-0-	-0-	226	1	9747	3	N	-0-					-0-
08	9638	X	9638	-0-	-0-	-0-	216	1	9422	3	N	-0-					-0-
09	9218	X	9218	-0-	-0-	-0-	206	1	9012	3	N	-0-					-0-
*10	9814	X	9814	-0-	-0-	-0-	216	1	9598	3	N	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN "D" WELL #: 3H RRCID -> 259918 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6775 - 11028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	26512	X	26512	-0-	-0-	-0-	906	1	25606	3	N	-0-					-0-
06	28200	X	28200	-0-	-0-	-0-	881	1	27319	3	N	-0-					-0-
07	24952	X	24952	-0-	-0-	-0-	748	1	24204	3	N	-0-					-0-
08	26505	X	17799	-0-	-8706	-0-	545	1	17254	3	N	-0-					-0-
09	25830	X	18618	-0-	-7212	-0-	576	1	18042	3	N	-0-					-0-
10	26691	X	20626	-0-	-6065	-0-	626	1	20000	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 #: 67H RRCID -> 259920 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 7038 - 13010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22134	X	20779	-0-	-1355	-0-	476	1	20303	3	Y	-0-					-0-
06	20580	X	20108	-0-	-472	-0-	465	1	19643	3	Y	-0-					-0-
07	21235	X	19293	-0-	-1942	-0-	437	1	18856	3	Y	-0-					-0-
08	21142	X	19852	-0-	-1290	-0-	444	1	19408	3	Y	-0-					-0-
09	20100	X	19303	-0-	-797	-0-	430	1	18873	3	Y	-0-					-0-
10	20770	X	19663	-0-	-1107	-0-	433	1	19230	3	Y	-0-					-0-

BOYD, BILLY WELL #: 14H RRCID -> 259930 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 7882 PERF. 8044 - 12258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17012	X	17012	-0-	-0-	-0-	331	1	16681	2	N	-0-					-0-
06	15754	X	15754	-0-	-0-	-0-	328	1	15426	2	N	-0-					-0-
07	18073	X	13515	-0-	-4558	-0-	261	1	13254	2	N	-0-					-0-
08	18073	X	12665	-0-	-5408	-0-	257	1	12408	2	N	-0-					-0-
09	17490	X	12569	-0-	-4921	-0-	238	1	12331	2	N	-0-					-0-
10	17019	X	12460	-0-	-4559	-0-	230	1	12230	2	N	-0-					-0-

MOERTLE-HART-NEELEY (SA) WELL #: 3H RRCID -> 259972 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 7534 PERF. 1008 - 12920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19840	X	18887	-0-	-953	-0-	367	1	18520	2	N	-0-					-0-
06	19200	X	17874	-0-	-1326	-0-	372	1	17502	2	N	-0-					-0-
07	19840	X	17937	-0-	-1903	-0-	347	1	17590	2	N	-0-					-0-
08	19623	X	16991	-0-	-2632	-0-	344	1	16647	2	N	-0-					-0-
09	18690	X	16031	-0-	-2659	-0-	303	1	15728	2	N	-0-					-0-
10	18879	X	17329	-0-	-1550	-0-	319	1	17010	2	N	-0-					-0-

GOODNIGHT, SELMA WELL #: 2H RRCID -> 260013 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 7666 PERF. 7775 - 10407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12617	X	11344	-0-	-1273	-0-	221	1	11123	2	N	-0-					-0-
06	12210	X	11019	-0-	-1191	-0-	229	1	10790	2	N	-0-					-0-
07	12617	X	11405	-0-	-1212	-0-	220	1	11185	2	N	-0-					-0-
08	12121	X	11061	-0-	-1060	-0-	224	1	10837	2	N	-0-					-0-
09	11545	X	11545	-0-	-0-	-0-	218	1	11327	2	N	-0-					-0-
10	11408	X	10475	-0-	-933	-0-	193	1	10282	2	N	-0-					-0-

MANNINGS 4M FARM WELL #: 7H RRCID -> 260048 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 7956 - 11717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31093	X	27149	-0-	-3944	-0-	528	1	26621	2	N	-0-					-0-
06	29430	X	25009	-0-	-4421	-0-	521	1	24488	2	N	-0-					-0-
07	29977	X	24969	-0-	-5008	-0-	483	1	24486	2	N	-0-					-0-
08	29140	X	24764	-0-	-4376	-0-	502	1	24262	2	N	-0-					-0-
09	27360	X	23291	-0-	-4069	-0-	440	1	22851	2	N	-0-					-0-
10	27156	X	24445	-0-	-2711	-0-	451	1	23994	2	N	-0-					-0-

LOGAN, H.-TALLY, FAYE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 260058 COMPL. DATE 01/10/2011 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7550 - 10271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16213	X	13755	-0-	-2458	-0-	543	1	13212	2	N	-0-					-0-
06	18392	X	18392	-0-	-0-	-0-	735	1	17657	2	N	-0-					-0-
07	17983	X	17983	-0-	-0-	-0-	717	1	17266	2	N	-0-					-0-
08	16089	X	15693	-0-	-396	-0-	620	1	15073	2	N	-0-					-0-
09	18390	X	15369	-0-	-3021	-0-	597	1	14772	2	N	-0-					-0-
10	19003	X	16103	-0-	-2900	-0-	623	1	15480	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
05	26815	X	26039	-0-	-776	-0-	1029	1	25010	2	N	-0-					-0-
06	25950	X	22494	-0-	-3456	-0-	899	1	21595	2	N	-0-					-0-
07	26288	X	22626	-0-	-3662	-0-	902	1	21724	2	N	-0-					-0-
08	26040	X	22781	-0-	-3259	-0-	900	1	21881	2	N	-0-					-0-
09	25200	X	22072	-0-	-3128	-0-	857	1	21215	2	N	-0-					-0-
10	26040	X	22237	-0-	-3803	-0-	860	1	21377	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TANNAHILL, CLIFTON WELL #: 9H RRCID -> 260062 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 7100 - 11413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1429	X	1429	-0-	-0-	-0-	468	1	961	3	N	-0-					-0-
06	2880	X	381	-0-	-2499	-0-	300	1	81	3	N	-0-					-0-
07	2976	X	2424	-0-	-552	-0-	419	1	2005	3	N	-0-					-0-
08	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	-0-					-0-
09	1380	X	653	-0-	-727	-0-	253	1	400	3	N	-0-					-0-
10	2418	X	481	-0-	-1937	-0-	476	1	5	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
05	21824	X	16724	-0-	-5100	-0-	325	1	16399	2	N	-0-					-0-
06	21120	X	15582	-0-	-5538	-0-	324	1	15258	2	N	-0-					-0-
07	21390	X	15401	-0-	-5989	-0-	298	1	15103	2	N	-0-					-0-
08	19592	X	14998	-0-	-4594	-0-	304	1	14694	2	N	-0-					-0-
09	17490	X	14471	-0-	-3019	-0-	274	1	14197	2	N	-0-					-0-
10	16709	X	15174	-0-	-1535	-0-	280	1	14894	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
05	15097	X	6863	-0-	-8234	-0-	427	1	6436	3	Y	-0-					5
06	13380	X	9520	-0-	-3860	-0-	845	1	8675	3	Y	-0-					5
07	13826	X	12697	-0-	-1129	-0-	288	1	12409	3	Y	-0-					5
08	13299	X	13111	-0-	-188	-0-	293	1	12818	3	Y	-0-					5
09	12750	X	12072	-0-	-678	-0-	269	1	11803	3	Y	-0-					5
10	12710	X	12330	-0-	-380	-0-	272	1	12058	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
05	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
06	1080	X	353	-0-	-727	-0-	353	1			N	-0-					-0-
07	1116	X	398	-0-	-718	-0-	398	1			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	360	N	115	-0-	-245	-0-	114	1	1	3	N	-0-					-0-
*10	3100	N	6928	-0-	3828	3828	752	1	6176	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
05	16275	X	14201	-0-	-2074	-0-	492	1	13709	3	N	-0-					-0-
06	15660	X	13998	-0-	-1662	-0-	444	1	13554	3	N	-0-					-0-
07	16182	X	14399	-0-	-1783	-0-	436	1	13963	3	N	-0-					-0-
08	15934	X	14007	-0-	-1927	-0-	434	1	13573	3	N	-0-					-0-
09	14460	X	13405	-0-	-1055	-0-	420	1	12985	3	N	-0-					-0-
10	14477	X	12657	-0-	-1820	-0-	392	1	12265	3	N	-0-					-0-

KIKER-PERKINS, ET AL (SA) WELL #: 2H RRCID -> 260281 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 6841 PERF. 7061 - 12565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20522	X	15583	-0-	-4939	-0-	355	1	15140	3	N	80	178	1			86
							88	9									
06	18300	X	15032	-0-	-3268	-0-	345	1	14579	3	N	98	89	1			95
							108	9									
07	18135	X	16507	-0-	-1628	-0-	372	1	16076	3	N	54					149
							59	9									
08	18135	X	17267	-0-	-868	-0-	383	1	16795	3	N	81					230
							89	9									
09	17550	X	16094	-0-	-1456	-0-	358	1	15682	3	N	49	192	1			87
							54	9									
10	16492	X	15817	-0-	-675	-0-	347	1	15389	3	N	74					161
							81	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

J. E. CALDWELL "A" WELL #: 4H RRCID -> 260285 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7195 - 9920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16678	X	10348	-0-	-6330	-0-	350	1	9953	3	N	41					137
							45	9									
06	13650	X	10130	-0-	-3520	-0-	346	1	9744	3	N	36					173
							40	9									
07	13020	X	7136	-0-	-5884	-0-	239	1	6879	3	N	16	178	1			11
							18	9									
08	13020	X	5953	-0-	-7067	-0-	196	1	5740	3	N	15					26
							17	9									
09	12600	X	12021	-0-	-579	-0-	396	1	11615	3	N	9					35
							10	9									
*10	14140	X	14140	-0-	-0-	-0-	460	1	13654	3	N	24					59
							26	9									

J. E. CALDWELL "A" WELL #: 5H RRCID -> 260286 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 7021 PERF. 7334 - 9900

05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
10	14B2 EXT		-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

05	21111	X	19442	-0-	-1669	-0-	435	1	18548	3	N	417	364	1			169
							459	9									
06	20220	X	18858	-0-	-1362	-0-	426	1	17999	3	N	394	380	1			183
							433	9									
07	20708	X	19080	-0-	-1628	-0-	422	1	18243	3	N	377	365	1			195
							415	9									
08	20708	X	18736	-0-	-1972	-0-	411	1	17989	3	N	305	356	1			144
							336	9									
09	19470	X	17851	-0-	-1619	-0-	389	1	17075	3	N	352	382	1			114
							387	9									
*10	19499	X	18283	-0-	-1216	-0-	394	1	17500	3	N	354	357	1			111
							389	9									

JONES, LULA (DEEP) GU WELL #: 1H RRCID -> 260293 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 7296 - 10950

05	11160	X	10428	-0-	-732	-0-	350	1	9951	3	N	115					161
							127	9									
06	10800	X	10230	-0-	-570	-0-	348	1	9780	3	N	93	174	1			80
							102	9									
07	10819	X	10652	-0-	-167	-0-	355	1	10247	3	N	45					125
							50	9									
08	10819	X	10345	-0-	-474	-0-	341	1	9968	3	N	33					158
							36	9									
09	10440	X	9519	-0-	-921	-0-	313	1	9163	3	N	39					197
							43	9									
*10	10687	X	10687	-0-	-0-	-0-	345	1	10224	3	N	107	175	1			129
							118	9									

BOYD, BILLY WELL #: 11H RRCID -> 260346 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 8066 - 10785

05	14570	X	14306	-0-	-264	-0-	278	1	14028	2	N	-0-					-0-
06	14040	X	12981	-0-	-1059	-0-	270	1	12711	2	N	-0-					-0-
07	14105	X	12624	-0-	-1481	-0-	244	1	12380	2	N	-0-					-0-
08	14291	X	11917	-0-	-2374	-0-	241	1	11676	2	N	-0-					-0-
09	13830	X	12102	-0-	-1728	-0-	229	1	11873	2	N	-0-					-0-
10	14291	X	12506	-0-	-1785	-0-	231	1	12275	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KARNES, J.D. WELL #: 1H RRCID -> 260363 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 6956 - 9475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8246	X	6951	-0-	-1295	-0-	155	1	6617	3	N	163	163	1			166
							179	9									
06	7560	X	6413	-0-	-1147	-0-	145	1	6102	3	N	151	182	1			135
							166	9									
07	7657	X	7593	-0-	-64	-0-	170	1	7336	3	N	79	167	1			47
							87	9									
08	7564	X	7414	-0-	-150	-0-	162	1	7096	3	N	142					189
							156	9									
09	7200	X	6777	-0-	-423	-0-	148	1	6472	3	N	143	168	1			164
							157	9									
10	7595	X	7144	-0-	-451	-0-	153	1	6817	3	N	158	189	1			133
							174	9									

COOMER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260401 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 7000 - 11043

05	23093	X	23093	-0-	-0-	-0-	86	1	23007	3	N	-0-					-0-
06	20790	X	19935	-0-	-855	-0-	82	1	19853	3	N	-0-					-0-
07	20846	X	20846	-0-	-0-	-0-	74	1	20772	3	N	-0-					-0-
08	23095	X	19695	-0-	-3400	-0-	75	1	19620	3	N	-0-					-0-
09	22350	X	18899	-0-	-3451	-0-	80	1	18819	3	N	-0-					-0-
10	23095	X	21262	-0-	-1833	-0-	73	1	21189	3	N	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN "D" WELL #: 4H RRCID -> 260419 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 7110 - 11103

05	34503	X	18918	-0-	-15585	-0-	646	1	18272	3	N	-0-					-0-
06	33180	X	22445	-0-	-10735	-0-	701	1	21744	3	N	-0-					-0-
07	34286	X	23221	-0-	-11065	-0-	696	1	22525	3	N	-0-					-0-
08	31465	X	20806	-0-	-10659	-0-	637	1	20169	3	N	-0-					-0-
09	23130	X	20681	-0-	-2449	-0-	640	1	20041	3	N	-0-					-0-
10	23219	X	20152	-0-	-3067	-0-	612	1	19540	3	N	-0-					-0-

MAEYERSJANUARY - MAEYERS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 260438 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 7584 PERF. 7697 - 12200

05	19536	X	19536	-0-	-0-	-0-	447	1	19053	3	N	33	93	1			25
							36	9									
06	20269	X	20269	-0-	-0-	-0-	696	1	19566	3	N	6					31
							7	9									
07	20869	X	20869	-0-	-0-	-0-	700	1	20140	3	N	26					57
							29	9									
08	21117	X	21117	-0-	-0-	-0-	700	1	20391	3	N	24					81
							26	9									
09	20280	X	17476	-0-	-2804	-0-	577	1	16878	3	N	19					100
							21	9									
10	20956	X	14429	-0-	-6527	-0-	471	1	13943	3	N	14	112	1			2
							15	9									

LOGAN, J.-SCHLUTER (SA) WELL #: 1H RRCID -> 260456 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 7644 - 10450

05	15748	X	14490	-0-	-1258	-0-	572	1	13918	2	N	-0-					-0-
06	15240	X	14099	-0-	-1141	-0-	563	1	13536	2	N	-0-					-0-
07	15748	X	14068	-0-	-1680	-0-	561	1	13507	2	N	-0-					-0-
08	14911	X	13740	-0-	-1171	-0-	543	1	13197	2	N	-0-					-0-
09	14100	X	13376	-0-	-724	-0-	520	1	12856	2	N	-0-					-0-
10	14570	X	13424	-0-	-1146	-0-	519	1	12905	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LOGAN, J.-SCHLUTER (SA) WELL #: 3H RRCID -> 260457 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7644 - 10445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13518	X	13518	-0-	-0-	-0-	534	1	12984	2	N	-0-					-0-
06	13612	X	13612	-0-	-0-	-0-	544	1	13068	2	N	-0-					-0-
07	13816	X	13816	-0-	-0-	-0-	551	1	13265	2	N	-0-					-0-
08	13842	X	13842	-0-	-0-	-0-	547	1	13295	2	N	-0-					-0-
09	13143	X	13143	-0-	-0-	-0-	510	1	12633	2	N	-0-					-0-
*10	12972	X	12972	-0-	-0-	-0-	502	1	12470	2	N	-0-					-0-

MAEYERS-MAEYERSJANUARY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 260458 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7600 - 11393

05	18794	X	18794	-0-	-0-	-0-	431	1	18343	3	N	18	86	1			7
							20	9									
06	18781	X	18781	-0-	-0-	-0-	645	1	18116	3	N	18					25
							20	9									
07	18104	X	17871	-0-	-233	-0-	600	1	17253	3	N	16					41
							18	9									
08	18104	X	15980	-0-	-2124	-0-	530	1	15439	3	N	10					51
							11	9									
09	17520	X	16139	-0-	-1381	-0-	533	1	15591	3	N	14					65
							15	9									
10	18104	X	14578	-0-	-3526	-0-	475	1	14088	3	N	14					79
							15	9									

HAND, MAIREAD WELL #: 2 RRCID -> 260520 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7156 - 11483

05	13795	X	11628	-0-	-2167	-0-	226	1	11402	2	N	-0-					-0-
06	13350	X	11237	-0-	-2113	-0-	234	1	11003	2	N	-0-					-0-
07	12493	X	11685	-0-	-808	-0-	226	1	11459	2	N	-0-					-0-
08	12214	X	11380	-0-	-834	-0-	230	1	11150	2	N	-0-					-0-
09	11250	X	10176	-0-	-1074	-0-	192	1	9984	2	N	-0-					-0-
10	11687	X	10569	-0-	-1118	-0-	195	1	10374	2	N	-0-					-0-

PORTER-RILEY WELL #: 3H RRCID -> 260542 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 8781 PERF. 8906 - 12210

05	1302	X	4	-0-	-1298	-0-	3	3	1	9	N	1					39
06	990	X	10	-0-	-980	-0-	10	3			N	-0-					39
07	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					39
08	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					39
09	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					39
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

CRYSTELLE WAGGONER WELL #: 43H RRCID -> 260545 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 8005 - 10803

05	8928	X	8545	-0-	-383	-0-	196	1	8349	3	N	-0-					-0-
06	9000	X	8129	-0-	-871	-0-	187	1	7942	3	N	-0-					-0-
07	9300	X	8640	-0-	-660	-0-	195	1	8445	3	N	-0-					-0-
08	10444	X	10444	-0-	-0-	-0-	233	1	10211	3	N	-0-					-0-
09	8760	X	8171	-0-	-589	-0-	182	1	7989	3	N	-0-					-0-
10	8649	X	8598	-0-	-51	-0-	189	1	8409	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 #: 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
05	18871	X	18871	-0-	-0-	-0-	638	1	18157	3	N	69					120
							76	9									
06	17767	X	17767	-0-	-0-	-0-	608	1	17083	3	N	69					189
							76	9									
07	18099	X	18099	-0-	-0-	-0-	605	1	17448	3	N	42	182	1			49
							46	9									
08	18485	X	18485	-0-	-0-	-0-	611	1	17843	3	N	28					77
							31	9									
09	16200	X	15107	-0-	-1093	-0-	499	1	14594	3	N	13					90
							14	9									
10	16740	X	14321	-0-	-2419	-0-	464	1	13741	3	N	105	36	1			159
							116	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
05	21720	X	21720	-0-	-0-	-0-	422	1	21298	2	N	-0-					-0-
06	20356	X	20356	-0-	-0-	-0-	424	1	19932	2	N	-0-					-0-
07	20441	X	20441	-0-	-0-	-0-	395	1	20046	2	N	-0-					-0-
08	20052	X	20052	-0-	-0-	-0-	406	1	19646	2	N	-0-					-0-
09	18771	X	18771	-0-	-0-	-0-	355	1	18416	2	N	-0-					-0-
*10	19352	X	19352	-0-	-0-	-0-	357	1	18995	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
05	36673	X	28844	-0-	-7829	-0-	561	1	28283	2	N	-0-					-0-
06	31860	X	27075	-0-	-4785	-0-	564	1	26511	2	N	-0-					-0-
07	31806	X	27286	-0-	-4520	-0-	527	1	26759	2	N	-0-					-0-
08	30442	X	25326	-0-	-5116	-0-	513	1	24813	2	N	-0-					-0-
09	28590	X	24392	-0-	-4198	-0-	461	1	23931	2	N	-0-					-0-
10	28830	X	25812	-0-	-3018	-0-	476	1	25336	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
05	11811	X	8918	-0-	-2893	-0-	204	1	8714	3	N	-0-					-0-
06	10980	X	8670	-0-	-2310	-0-	200	1	8470	3	N	-0-					-0-
07	10726	X	7190	-0-	-3536	-0-	163	1	7027	3	N	-0-					-0-
08	8928	X	6357	-0-	-2571	-0-	142	1	6215	3	N	-0-					-0-
09	11112	X	11112	-0-	-0-	-0-	248	1	10864	3	N	-0-					-0-
*10	10654	X	10654	-0-	-0-	-0-	235	1	10419	3	N	-0-					-0-

DCCO 4- WCCO 1 - DCCO 4 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 260724 COMPL. DATE 01/10/2011 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8046 - 11200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17825	X	17181	-0-	-644	-0-	395	1	16786	3	N	-0-					-0-
06	18000	X	17252	-0-	-748	-0-	401	1	16851	3	N	-0-					-0-
07	18600	X	16283	-0-	-2317	-0-	370	1	15913	3	N	-0-					-0-
08	18600	X	16264	-0-	-2336	-0-	365	1	15899	3	N	-0-					-0-
09	17250	X	14795	-0-	-2455	-0-	331	1	14464	3	N	-0-					-0-
10	17825	X	380	-0-	-17445	-0-	380	1			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
05	11067	X	9825	-0-	-1242	-0-	226	1	9599	3	N	-0-					-0-
06	11114	X	11114	-0-	-0-	-0-	257	1	10857	3	N	-0-					-0-
07	11067	X	9451	-0-	-1616	-0-	215	1	9236	3	N	-0-					-0-
08	11036	X	8976	-0-	-2060	-0-	201	1	8775	3	N	-0-					-0-
09	11100	X	8685	-0-	-2415	-0-	194	1	8491	3	N	-0-					-0-
10	11470	X	8485	-0-	-2985	-0-	188	1	8297	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
J. E. NORMAN GU "C" WELL #: 15H RRCID -> 260728 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 7799 - 11614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	28136	X	28136	-0-	-0-	-0-	647	1	27489	3	N	-0-					-0-
06	28772	X	28772	-0-	-0-	-0-	667	1	28105	3	N	-0-					-0-
07	31182	X	31182	-0-	-0-	-0-	708	1	30474	3	N	-0-					-0-
08	30382	X	30382	-0-	-0-	-0-	681	1	29701	3	N	-0-					-0-
09	30046	X	30046	-0-	-0-	-0-	673	1	29373	3	N	-0-					-0-
*10	29586	X	29586	-0-	-0-	-0-	655	1	28931	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
05	3100	N	1384	-0-	-1716	2020	32	1	1352	3	N	-0-					8
06	2890	X	870	-0-	-2020	-0-	870	1			N	-0-					8
07	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					8
08	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	979	1	2333	3	N	-0-					8
09	1795	X	1795	-0-	-0-	-0-	901	1	894	3	N	-0-					8
*10	891	X	891	-0-	-0-	-0-	891	1			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
05	25607	X	25607	-0-	-0-	-0-	1501	1	24106	2	N	-0-					-0-
06	25265	X	25265	-0-	-0-	-0-	1037	1	24228	2	N	-0-					-0-
07	23238	X	23238	-0-	-0-	-0-	1033	1	22205	2	N	-0-					-0-
08	21025	X	21025	-0-	-0-	-0-	893	1	20132	2	N	-0-					-0-
09	26589	X	26589	-0-	-0-	-0-	503	1	26086	2	N	-0-					-0-
*10	27260	X	27260	-0-	-0-	-0-	502	1	26758	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
05	6881	X	6881	-0-	-0-	-0-	932	1	5949	2	N	-0-					-0-
06	4786	X	4786	-0-	-0-	-0-	806	1	3980	2	N	-0-					-0-
07	5513	X	5513	-0-	-0-	-0-	904	1	4609	2	N	-0-					-0-
08	5377	X	5377	-0-	-0-	-0-	897	1	4480	2	N	-0-					-0-
09	5207	X	5207	-0-	-0-	-0-	865	1	4342	2	N	-0-					-0-
*10	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	821	1	2679	2	N	-0-					-0-

PETERSON-MAEYERS "B" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 260739 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 7698 - 11250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16678	X	16332	-0-	-346	-0-	375	1	15957	3	N	-0-					-0-
06	14850	X	14490	-0-	-360	-0-	337	1	14153	3	N	-0-					-0-
07	15345	X	13816	-0-	-1529	-0-	314	1	13502	3	N	-0-					-0-
08	16337	X	13273	-0-	-3064	-0-	297	1	12976	3	N	-0-					-0-
09	15810	X	13245	-0-	-2565	-0-	296	1	12949	3	N	-0-					-0-
10	16337	X	13561	-0-	-2776	-0-	299	1	13262	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
05	4199	X	4199	-0-	-0-	-0-	935	1	3242	3	N	20					151
							22	9									
06	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	893	1	1938	3	N	36					187
							40	9									
07	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	966	1	2996	3	N	18	162	1			43
							20	9									
08	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	955	1	2450	3	N	11					54
							12	9									
09	2550	X	2409	-0-	-141	-0-	904	1	1503	3	N	2					56
							2	9									
10	2635	X	1826	-0-	-809	-0-	877	1	923	3	N	24					80
							26	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
05	23374	X	21134	-0-	-2240	-0-	557	1	20577	2	N	-0-					-0-
06	21270	X	18927	-0-	-2343	-0-	504	1	18423	2	N	-0-					-0-
07	22320	X	21442	-0-	-878	-0-	855	1	20587	2	N	-0-					-0-
08	22320	X	20985	-0-	-1335	-0-	829	1	20156	2	N	-0-					-0-
09	21600	X	19857	-0-	-1743	-0-	771	1	19086	2	N	-0-					-0-
10	21452	X	20162	-0-	-1290	-0-	780	1	19382	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
05	41292	X	33700	-0-	-7592	-0-	1019	1	160	2	Y	-0-					55
							32521	3									
06	35130	X	32587	-0-	-2543	-0-	1035	1	7	2	Y	-0-					55
							31545	3									
07	36301	X	32713	-0-	-3588	-0-	1070	1	23	2	Y	-0-					55
							31620	3									
08	36301	X	31802	-0-	-4499	-0-	1070	1	30732	3	Y	-0-					55
09	33930	X	30655	-0-	-3275	-0-	1153	1	1	2	Y	-0-					55
							29501	3									
*10	38225	X	38225	-0-	-0-	-0-	1499	1	36726	3	Y	-0-					55

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
05	15686	X	5214	-0-	-10472	-0-	972	1	4213	3	N	26					115
							29	9									
06	15180	X	4772	-0-	-10408	-0-	960	1	3805	3	N	6					121
							7	9									
07	15686	X	4153	-0-	-11533	-0-	972	1	3166	3	N	14	97	1			38
							15	9									
08	12400	X	4629	-0-	-7771	-0-	982	1	3608	3	N	35					73
							39	9									
09	5040	X	3724	-0-	-1316	-0-	933	1	2791	3	N	-0-					73
10	5208	X	3461	-0-	-1747	-0-	955	1	2491	3	N	14					87
							15	9									

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
05	19716	X	16227	-0-	-3489	-0-	373	1	15854	3	N	-0-					-0-
06	19080	X	15369	-0-	-3711	-0-	356	1	15013	3	N	-0-					-0-
07	18011	X	16537	-0-	-1474	-0-	375	1	16162	3	N	-0-					-0-
08	17422	X	16905	-0-	-517	-0-	378	1	16527	3	N	-0-					-0-
09	16590	X	15831	-0-	-759	-0-	354	1	15477	3	N	-0-					-0-
*10	16684	X	16684	-0-	-0-	-0-	368	1	16316	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
05	27688	X	27688	-0-	-0-	-0-	538	1	27150	2	N	-0-					-0-
06	25805	X	25805	-0-	-0-	-0-	537	1	25268	2	N	-0-					-0-
07	25715	X	25715	-0-	-0-	-0-	497	1	25218	2	N	-0-					-0-
08	24446	X	24446	-0-	-0-	-0-	495	1	23951	2	N	-0-					-0-
09	22799	X	22799	-0-	-0-	-0-	431	1	22368	2	N	-0-					-0-
*10	23127	X	23127	-0-	-0-	-0-	426	1	22701	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
05	9114	X	8255	-0-	-859	-0-	189	1	8066	3	N	-0-					-0-
06	8700	X	8122	-0-	-578	-0-	187	1	7935	3	N	-0-					-0-
07	8618	X	7957	-0-	-661	-0-	180	1	7777	3	N	-0-					-0-
08	8556	X	7640	-0-	-916	-0-	171	1	7469	3	N	-0-					-0-
09	8280	X	7257	-0-	-1023	-0-	162	1	7095	3	N	-0-					-0-
10	8401	X	7470	-0-	-931	-0-	165	1	7305	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MANNINGS 4M FARM WELL #: 5H RRCID -> 260845 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 7884 PERF. 8046 - 11468

05	29729	X	25660	-0-	-4069	-0-	499	1	25161	2	N	-0-			-0-
06	27450	X	23551	-0-	-3899	-0-	490	1	23061	2	N	-0-			-0-
07	27373	X	23372	-0-	-4001	-0-	452	1	22920	2	N	-0-			-0-
08	26691	X	23274	-0-	-3417	-0-	471	1	22803	2	N	-0-			-0-
09	25380	X	22218	-0-	-3162	-0-	420	1	21798	2	N	-0-			-0-
10	25668	X	23267	-0-	-2401	-0-	429	1	22838	2	N	-0-			-0-

BOYD, BILLY WELL #: 13H RRCID -> 260846 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 8006 - 9801

05	12276	X	11260	-0-	-1016	-0-	219	1	11041	2	N	-0-			-0-
06	11130	X	9010	-0-	-2120	-0-	188	1	8822	2	N	-0-			-0-
07	9920	X	8937	-0-	-983	-0-	173	1	8764	2	N	-0-			-0-
08	11253	X	7899	-0-	-3354	-0-	160	1	7739	2	N	-0-			-0-
09	10890	X	474	-0-	-10416	-0-	9	1	465	2	N	-0-			-0-
10	11253	X	6107	-0-	-5146	-0-	113	1	5994	2	N	-0-			-0-

FINCHER, CALVIN WELL #: 5H RRCID -> 260847 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 7757 - 11981

05	36066	X	36066	-0-	-0-	-0-	701	1	35365	2	N	-0-			-0-
06	29656	X	29656	-0-	-0-	-0-	1128	1	28528	2	N	-0-			-0-
07	24736	X	24736	-0-	-0-	-0-	989	1	23747	2	N	-0-			-0-
08	16195	X	16195	-0-	-0-	-0-	919	1	15276	2	N	-0-			-0-
09	13080	X	10756	-0-	-2324	-0-	1263	1	9493	2	N	-0-			-0-
*10	16976	X	16976	-0-	-0-	-0-	1408	1	15568	2	N	-0-			-0-

BILTMORE WELL #: 11H RRCID -> 260851 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 8572 PERF. 8446 - 14120

05	47585	X	40761	-0-	-6824	-0-	1238	1	39523	2	N	-0-			-0-
06	43470	X	37871	-0-	-5599	-0-	1186	1	36685	2	N	-0-			-0-
07	43803	X	38831	-0-	-4972	-0-	1460	1	37371	2	N	-0-			-0-
08	42904	X	37889	-0-	-5015	-0-	1439	1	36450	2	N	-0-			-0-
09	39450	X	34448	-0-	-5002	-0-	34448	2			N	-0-			-0-
10	40765	X	36155	-0-	-4610	-0-	1413	1	34742	2	N	-0-			-0-

CALLAWAY, BARRY WELL #: 1H RRCID -> 260854 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7398 - 9567

05	9548	X	7568	-0-	-1980	-0-	147	1	7421	2	N	-0-			-0-
06	8640	X	7184	-0-	-1456	-0-	150	1	7034	2	N	-0-			-0-
07	8339	X	7427	-0-	-912	-0-	144	1	7283	2	N	-0-			-0-
08	7929	X	7929	-0-	-0-	-0-	161	1	7768	2	N	-0-			-0-
09	7560	X	7451	-0-	-109	-0-	141	1	7310	2	N	-0-			-0-
*10	10643	X	10643	-0-	-0-	-0-	196	1	10447	2	N	-0-			-0-

BLALOCK-PKF (SA) WELL #: 2H RRCID -> 260906 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 8361 - 13900

05	23312	X	20928	-0-	-2384	-0-	481	1	20447	3	N	-0-			-0-
06	22560	X	22398	-0-	-162	-0-	520	1	21878	3	N	-0-			-0-
07	23053	X	23053	-0-	-0-	-0-	523	1	22530	3	N	-0-			-0-
08	22661	X	21520	-0-	-1141	-0-	483	1	21037	3	N	-0-			-0-
09	22410	X	20218	-0-	-2192	-0-	453	1	19765	3	N	-0-			-0-
10	23157	X	20701	-0-	-2456	-0-	458	1	20243	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BOYD, BILLY WELL #: 12H RRCID -> 260945 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8008 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	15562	X	13545	-0-	-2017	-0-	263	1	13282	2	N	-0-			-0-
06	14700	X	12854	-0-	-1846	-0-	268	1	12586	2	N	-0-			-0-
07	16895	X	12650	-0-	-4245	-0-	245	1	12405	2	N	-0-			-0-
08	16895	X	12420	-0-	-4475	-0-	252	1	12168	2	N	-0-			-0-
09	16350	X	10531	-0-	-5819	-0-	199	1	10332	2	N	-0-			-0-
10	13547	X	11896	-0-	-1651	-0-	219	1	11677	2	N	-0-			-0-

HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 6H RRCID -> 260946 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 8211 - 12523

05	28985	X	25046	-0-	-3939	-0-	757	1	119	2	Y	-0-			-0-
							24170	3							
06	25350	X	23801	-0-	-1549	-0-	756	1	5	2	Y	-0-			-0-
							23040	3							
07	26195	X	23945	-0-	-2250	-0-	783	1	17	2	Y	-0-			-0-
							23145	3							
08	26195	X	23717	-0-	-2478	-0-	798	1	22919	3	Y	-0-			-0-
09	24870	X	23120	-0-	-1750	-0-	870	1	1	2	Y	-0-			-0-
							22249	3							
10	25048	X	23690	-0-	-1358	-0-	929	1	22761	3	Y	-0-			-0-

HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 5H RRCID -> 260947 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 6669 PERF. 6835 - 12415

05	33697	X	27967	-0-	-5730	-0-	846	1	133	2	Y	-0-			5
							26988	3							
06	28290	X	26450	-0-	-1840	-0-	840	1	6	2	Y	-0-			5
							25604	3							
07	29233	X	26703	-0-	-2530	-0-	873	1	19	2	Y	-0-			5
							25811	3							
08	29233	X	25996	-0-	-3237	-0-	875	1	25121	3	Y	-0-			5
09	28290	X	24372	-0-	-3918	-0-	917	1	1	2	Y	-0-			5
							23454	3							
10	27962	X	24307	-0-	-3655	-0-	953	1	23354	3	Y	-0-			5

HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 7H RRCID -> 260948 COMPL. DATE 04/17/2011 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6854 - 12356

05	32860	X	29343	-0-	-3517	-0-	887	1	140	2	Y	-0-			-0-
							28316	3							
06	29070	X	28281	-0-	-789	-0-	898	1	6	2	Y	-0-			-0-
							27377	3							
07	30775	X	30775	-0-	-0-	-0-	1007	1	21	2	Y	-0-			-0-
							29747	3							
08	30039	X	27441	-0-	-2598	-0-	923	1	26518	3	Y	-0-			-0-
09	28710	X	25225	-0-	-3485	-0-	949	1	2	2	Y	-0-			-0-
							24274	3							
10	30039	X	24804	-0-	-5235	-0-	973	1	23831	3	Y	-0-			-0-

WCCO 4-MILLER "F" WELL #: 6H RRCID -> 260958 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 7417 - 11392

05	22599	X	20841	-0-	-1758	-0-	478	1	20363	3	N	-0-			-0-
06	21600	X	21175	-0-	-425	-0-	491	1	20684	3	N	-0-			-0-
07	21545	X	20744	-0-	-801	-0-	697	1	20047	3	N	-0-			-0-
08	21266	X	20061	-0-	-1205	-0-	665	1	19396	3	N	-0-			-0-
09	21180	X	21084	-0-	-96	-0-	697	1	20387	3	N	-0-			-0-
*10	22437	X	22437	-0-	-0-	-0-	734	1	21703	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BILTMORE WELL #: 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
05	47492	X	37911	-0-	-9581	-0-	1152	1	36759	2	N	-0-					-0-
06	44070	X	36837	-0-	-7233	-0-	1153	1	35684	2	N	-0-					-0-
07	43028	X	38285	-0-	-4743	-0-	1439	1	36846	2	N	-0-					-0-
08	41602	X	36769	-0-	-4833	-0-	1396	1	35373	2	N	-0-					-0-
09	37800	X	33055	-0-	-4745	-0-	33055	2			N	-0-					-0-
10	38285	X	34643	-0-	-3642	-0-	1354	1	33289	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
05	11098	X	9128	-0-	-1970	-0-	207	1	8875	3	N	42					146
							46	9									
06	10260	X	10006	-0-	-254	-0-	229	1	9683	3	N	85	187	1			44
							94	9									
07	10323	X	10045	-0-	-278	-0-	225	1	9744	3	N	69					113
							76	9									
08	10323	X	9729	-0-	-594	-0-	216	1	9459	3	N	49					162
							54	9									
09	10020	X	9236	-0-	-784	-0-	204	1	8969	3	N	57	182	1			37
							63	9									
10	10354	X	8512	-0-	-1842	-0-	185	1	8251	3	N	69					106
							76	9									

WITT J.R.-PRUETT (SA) WELL #: 1H RRCID -> 260974 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 7823 PERF. 8150 - 11653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16647	X	15091	-0-	-1556	-0-	347	1	14744	3	Y	-0-	31	1			10
06	15090	X	14570	-0-	-520	-0-	338	1	14226	3	Y	5	5	1			10
							6	9									
07	15593	X	14781	-0-	-812	-0-	335	1	14445	3	Y	1	1	1			10
							1	9									
08	15593	X	15392	-0-	-201	-0-	344	1	15048	3	Y	-0-					10
09	15060	X	14560	-0-	-500	-0-	325	1	14235	3	Y	-0-					10
*10	15119	X	15119	-0-	-0-	-0-	334	1	14785	3	Y	-0-					10

WCCO 5 - W.W. BROWN WELL #: 4H RRCID -> 260979 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 7591 - 11225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10137	X	8768	-0-	-1369	-0-	200	1	8568	3	N	-0-					-0-
06	9810	X	8773	-0-	-1037	-0-	202	1	8571	3	N	-0-					-0-
07	10106	X	7566	-0-	-2540	-0-	171	1	7395	3	N	-0-					-0-
08	10106	X	8520	-0-	-1586	-0-	190	1	8330	3	N	-0-					-0-
09	9780	X	8335	-0-	-1445	-0-	186	1	8149	3	N	-0-					-0-
10	9052	X	8606	-0-	-446	-0-	189	1	8417	3	N	-0-					-0-

BLALOCK, BOB WELL #: 17H RRCID -> 260981 COMPL. DATE 03/28/2011 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 8246 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8060	X	7431	-0-	-629	-0-	170	1	7261	3	N	-0-					-0-
06	7800	X	6827	-0-	-973	-0-	159	1	6668	3	N	-0-					-0-
07	8060	X	6573	-0-	-1487	-0-	149	1	6424	3	N	-0-					-0-
08	7533	X	6388	-0-	-1145	-0-	143	1	6245	3	N	-0-					-0-
09	7290	X	6632	-0-	-658	-0-	148	1	6484	3	N	-0-					-0-
10	7440	X	6952	-0-	-488	-0-	154	1	6798	3	N	-0-					-0-

WCCO 1-N.R. STEVENSON WELL #: 12H RRCID -> 260982 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 7880 - 10950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11242	X	11242	-0-	-0-	-0-	258	1	10984	3	N	-0-					-0-
06	9928	X	9928	-0-	-0-	-0-	230	1	9698	3	N	-0-					-0-
07	10216	X	10216	-0-	-0-	-0-	344	1	9872	3	N	-0-					-0-
08	9734	X	8569	-0-	-1165	-0-	192	1	8377	3	N	-0-					-0-
09	9420	X	203	-0-	-9217	-0-	203	1			N	-0-					-0-
10	9734	X	231	-0-	-9503	-0-	231	1			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HOWARD, WILLIAM WELL #: 3H RRCID -> 260983 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 7481 PERF. 7594 - 13001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	39587	X	31495	-0-	-8092	-0-	612	1	30883	2	N	-0-					-0-
06	36420	X	28716	-0-	-7704	-0-	598	1	28118	2	N	-0-					-0-
07	35743	X	26928	-0-	-8815	-0-	521	1	26407	2	N	-0-					-0-
08	34162	X	26924	-0-	-7238	-0-	545	1	26379	2	N	-0-					-0-
09	32520	X	24870	-0-	-7650	-0-	470	1	24400	2	N	-0-					-0-
10	31496	X	26797	-0-	-4699	-0-	494	1	26303	2	N	-0-					-0-

HOWARD, WILLIAM WELL #: 4H RRCID -> 260984 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 7640 - 13058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	39711	X	29993	-0-	-9718	-0-	583	1	29410	2	N	-0-					-0-
06	36300	X	20226	-0-	-16074	-0-	421	1	19805	2	N	-0-					-0-
07	35123	X	19249	-0-	-15874	-0-	454	1	18795	2	N	-0-					-0-
08	33790	X	25348	-0-	-8442	-0-	513	1	24835	2	N	-0-					-0-
09	31740	X	23283	-0-	-8457	-0-	440	1	22843	2	N	-0-					-0-
10	30008	X	26670	-0-	-3338	-0-	492	1	26178	2	N	-0-					-0-

HOWARD, WILLIAM WELL #: 2H RRCID -> 260985 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7521 - 13087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	38099	X	30701	-0-	-7398	-0-	597	1	30104	2	N	-0-					-0-
06	35940	X	28066	-0-	-7874	-0-	584	1	27482	2	N	-0-					-0-
07	34565	X	27291	-0-	-7274	-0-	528	1	26763	2	N	-0-					-0-
08	32271	X	25837	-0-	-6434	-0-	523	1	25314	2	N	-0-					-0-
09	30780	X	20138	-0-	-10642	-0-	601	1	19537	2	N	-0-					-0-
10	30690	X	30648	-0-	-42	-0-	565	1	30083	2	N	-0-					-0-

J. B. BROWN GU WELL #: 1H RRCID -> 260986 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8297 - 11115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10583	X	10583	-0-	-0-	-0-	243	1	10338	3	Y	2	2	1			25
							2	9									
06	10051	X	10051	-0-	-0-	-0-	232	1	9816	3	Y	3					28
							3	9									
07	9553	X	9553	-0-	-0-	-0-	216	1	9337	3	Y	-0-					28
08	10333	X	10333	-0-	-0-	-0-	231	1	10102	3	Y	-0-					28
09	9936	X	9936	-0-	-0-	-0-	221	1	9715	3	Y	-0-					28
*10	9992	X	9992	-0-	-0-	-0-	220	1	9772	3	Y	-0-					28

HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 5H RRCID -> 260987 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 6692 PERF. 6862 - 13850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	46655	X	38907	-0-	-7748	-0-	1177	1	185	2	Y	-0-					90
							37545	3									
06	39000	X	36401	-0-	-2599	-0-	1157	1	8	2	Y	-0-					90
							35236	3									
07	40300	X	36222	-0-	-4078	-0-	1185	1	25	2	Y	-0-					90
							35012	3									
08	40300	X	35352	-0-	-4948	-0-	1189	1	34163	3	Y	-0-					90
09	38880	X	33123	-0-	-5757	-0-	1246	1	2	2	Y	-0-					90
							31875	3									
10	38905	X	33801	-0-	-5104	-0-	1326	1	32475	3	Y	-0-					90

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 9H RRCID -> 260990 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 7158 - 12465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	36363	X	30110	-0-	-6253	-0-	910	1	143	2	Y	-0-					34
							29057	3									
06	30060	X	28393	-0-	-1667	-0-	902	1	7	2	Y	-0-					34
							27484	3									
07	31062	X	28186	-0-	-2876	-0-	922	1	20	2	Y	-0-					34
							27244	3									
08	31062	X	27545	-0-	-3517	-0-	927	1	26618	3	Y	-0-					34
09	30060	X	25589	-0-	-4471	-0-	963	1	1	2	Y	-0-					34
							24625	3									
10	30101	X	26227	-0-	-3874	-0-	1029	1	25198	3	Y	-0-					34

HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 1H RRCID -> 260991 COMPL. DATE 04/23/2011 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 6888 - 12468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23343	X	23117	-0-	-226	-0-	699	1	110	2	Y	-0-					4
							22308	3									
06	22890	X	21053	-0-	-1837	-0-	669	1	5	2	Y	-0-					4
							20379	3									
07	23653	X	20897	-0-	-2756	-0-	684	1	14	2	Y	-0-					4
							20199	3									
08	23653	X	19764	-0-	-3889	-0-	665	1	19099	3	Y	-0-					4
09	22890	X	14554	-0-	-8336	-0-	548	1	1	2	Y	-0-					4
							14005	3									
10	23126	X	13852	-0-	-9274	-0-	543	1	13309	3	Y	-0-					4

HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 2H RRCID -> 260992 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 8283 - 12626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	33015	X	29497	-0-	-3518	-0-	892	1	141	2	Y	-0-					5
							28464	3									
06	29280	X	27718	-0-	-1562	-0-	881	1	7	2	Y	-0-					5
							26830	3									
07	30256	X	27745	-0-	-2511	-0-	908	1	19	2	Y	-0-					5
							26818	3									
08	30256	X	26813	-0-	-3443	-0-	902	1	25911	3	Y	-0-					5
09	29280	X	25769	-0-	-3511	-0-	969	1	1	2	Y	-0-					5
							24799	3									
10	29512	X	25603	-0-	-3909	-0-	1004	1	24599	3	Y	-0-					5

HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 4H RRCID -> 260993 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 8317 - 12629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	29450	X	26137	-0-	-3313	-0-	790	1	124	2	Y	-0-					19
							25223	3									
06	24750	X	24540	-0-	-210	-0-	780	1	6	2	Y	-0-					19
							23754	3									
07	25575	X	24569	-0-	-1006	-0-	804	1	17	2	Y	-0-					19
							23748	3									
08	25575	X	23940	-0-	-1635	-0-	806	1	23134	3	Y	-0-					19
09	24750	X	22624	-0-	-2126	-0-	851	1	1	2	Y	-0-					19
							21772	3									
10	25575	X	23264	-0-	-2311	-0-	913	1	22351	3	Y	-0-					19

KELLEY-PETERSON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 260994 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 7760 - 11862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22072	X	20630	-0-	-1442	-0-	474	1	20156	3	N	-0-					-0-
06	21210	X	20111	-0-	-1099	-0-	466	1	19645	3	N	-0-					-0-
07	21576	X	20975	-0-	-601	-0-	476	1	20499	3	N	-0-					-0-
08	21514	X	20668	-0-	-846	-0-	463	1	20205	3	N	-0-					-0-
09	20280	X	19970	-0-	-310	-0-	447	1	19523	3	N	-0-					-0-
10	20987	X	17994	-0-	-2993	-0-	398	1	17596	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TAYLOR-DOOLEY (SA) WELL #: 2H RRCID -> 260996 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7705 - 11704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	40042	X	40042	-0-	-0-	-0-	1055	1	38987	2	N	-0-					-0-
06	36201	X	36201	-0-	-0-	-0-	965	1	35236	2	N	-0-					-0-
07	37386	X	30668	-0-	-6718	-0-	816	1	29852	2	N	-0-					-0-
08	39928	X	31344	-0-	-8584	-0-	826	1	30518	2	N	-0-					-0-
09	38640	X	21930	-0-	-16710	-0-	568	1	21362	2	N	-0-					-0-
10	39928	X	27635	-0-	-12293	-0-	713	1	26922	2	N	-0-					-0-

HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 11H RRCID -> 260997 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 7398 - 10071

05	11904	X	9178	-0-	-2726	-0-	278	1	44	2	Y	-0-					-0-
							8856	3									
06	9540	X	8268	-0-	-1272	-0-	263	1	2	2	Y	-0-					-0-
							8003	3									
07	9858	X	8506	-0-	-1352	-0-	278	1	6	2	Y	-0-					-0-
							8222	3									
08	9827	X	7611	-0-	-2216	-0-	256	1	7355	3	Y	-0-					-0-
09	9120	X	7145	-0-	-1975	-0-	269	1	6876	3	Y	-0-					-0-
10	9176	X	7420	-0-	-1756	-0-	291	1	7129	3	Y	-0-					-0-

J. B. BROWN GU WELL #: 2H RRCID -> 260998 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8177 - 11030

05	5186	X	5186	-0-	-0-	-0-	997	1	4186	3	N	3					25
							3	9									
06	6674	X	6674	-0-	-0-	-0-	1004	1	5662	3	N	7					32
							8	9									
07	4667	X	4667	-0-	-0-	-0-	984	1	3680	3	N	3					35
							3	9									
08	4309	X	2648	-0-	-1661	-0-	938	1	1702	3	N	7					42
							8	9									
09	4220	X	4220	-0-	-0-	-0-	944	1	3242	3	N	31					73
							34	9									
*10	4682	X	4682	-0-	-0-	-0-	982	1	3700	3	N	-0-					73

HARRIS FAMILY LP WELL #: 2H RRCID -> 261000 COMPL. DATE 02/19/2011 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7460 - 10011

05	33170	X	28075	-0-	-5095	-0-	546	1	27529	2	N	-0-					-0-
06	30750	X	26448	-0-	-4302	-0-	551	1	25897	2	N	-0-					-0-
07	31775	X	26369	-0-	-5406	-0-	510	1	25859	2	N	-0-					-0-
08	31775	X	25942	-0-	-5833	-0-	525	1	25417	2	N	-0-					-0-
09	30150	X	25420	-0-	-4730	-0-	481	1	24939	2	N	-0-					-0-
10	28086	X	26595	-0-	-1491	-0-	490	1	26105	2	N	-0-					-0-

DEAL WELL #: 4H RRCID -> 261001 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 7931 - 10578

05	29853	X	25652	-0-	-4201	-0-	499	1	25153	2	N	-0-					-0-
06	27750	X	24450	-0-	-3300	-0-	509	1	23941	2	N	-0-					-0-
07	27621	X	23314	-0-	-4307	-0-	451	1	22863	2	N	-0-					-0-
08	26970	X	22660	-0-	-4310	-0-	459	1	22201	2	N	-0-					-0-
09	25410	X	21288	-0-	-4122	-0-	403	1	20885	2	N	-0-					-0-
10	25637	X	21086	-0-	-4551	-0-	389	1	20697	2	N	-0-					-0-

DEAL WELL #: 2H RRCID -> 261002 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 7948 - 10590

05	25885	X	21326	-0-	-4559	-0-	415	1	20911	2	N	-0-					-0-
06	25050	X	20512	-0-	-4538	-0-	427	1	20085	2	N	-0-					-0-
07	25885	X	20236	-0-	-5649	-0-	391	1	19845	2	N	-0-					-0-
08	22940	X	19134	-0-	-3806	-0-	388	1	18746	2	N	-0-					-0-
09	21690	X	17973	-0-	-3717	-0-	340	1	17633	2	N	-0-					-0-
10	21328	X	17579	-0-	-3749	-0-	324	1	17255	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 3 - ANNA BETH BURNS WELL #: 28H RRCID -> 261011 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 8191 - 13695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	29884	X	23924	-0-	-5960	-0-	550	1	23374	3	N	-0-					-0-
06	28530	X	24368	-0-	-4162	-0-	565	1	23803	3	N	-0-					-0-
07	29047	X	28658	-0-	-389	-0-	650	1	28008	3	N	-0-					-0-
08	29047	X	28287	-0-	-760	-0-	634	1	27653	3	N	-0-					-0-
09	26931	X	26931	-0-	-0-	-0-	602	1	26329	3	N	-0-					-0-
10	28644	X	27421	-0-	-1223	-0-	607	1	26814	3	N	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 3H RRCID -> 261058 COMPL. DATE 02/19/2012 TOTAL DEPTH 6884 PERF. 9355 - 13822

05	43865	X	31043	-0-	-12822	-0-	943	1	148	2	Y	-0-					1
							29952	3									
06	37500	X	29075	-0-	-8425	-0-	929	1	6	2	Y	-0-					1
							28140	3									
07	38750	X	24503	-0-	-14247	-0-	799	1	17	2	Y	-0-					1
							23687	3									
08	38750	X	23577	-0-	-15173	-0-	798	1	22779	3	Y	-0-					1
09	34200	X	23085	-0-	-11115	-0-	868	1	22217	3	Y	-0-					1
10	31031	X	18449	-0-	-12582	-0-	723	1	17726	3	Y	-0-					1

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 5H RRCID -> 261065 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 9296 - 13794

05	48484	X	45337	-0-	-3147	-0-	1378	1	215	2	Y	-0-					-0-
							43744	3									
06	46200	X	41753	-0-	-4447	-0-	1333	1	10	2	Y	-0-					-0-
							40410	3									
07	47740	X	45633	-0-	-2107	-0-	1486	1	32	2	Y	-0-					-0-
							44115	3									
08	47740	X	46726	-0-	-1014	-0-	1583	1	45143	3	Y	-0-					-0-
09	44700	X	34204	-0-	-10496	-0-	1286	1	2	2	Y	-0-					-0-
							32916	3									
10	45632	X	34573	-0-	-11059	-0-	1355	1	33218	3	Y	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 8H RRCID -> 261066 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 6717 PERF. 7152 - 12420

05	40207	X	37801	-0-	-2406	-0-	1147	1	180	2	Y	-0-					4
							36474	3									
06	38220	X	34690	-0-	-3530	-0-	1106	1	8	2	Y	-0-					4
							33576	3									
07	39494	X	34702	-0-	-4792	-0-	1127	1	24	2	Y	-0-					4
							33551	3									
08	39810	X	39810	-0-	-0-	-0-	1346	1	38464	3	Y	-0-					4
09	38220	X	34046	-0-	-4174	-0-	1286	1	2	2	Y	-0-					4
							32758	3									
10	37789	X	33146	-0-	-4643	-0-	1298	1	31848	3	Y	-0-					4

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 9H RRCID -> 261068 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 8075 - 12232

05	46190	X	42356	-0-	-3834	-0-	1286	1	202	2	Y	-0-					4
							40868	3									
06	44880	X	39590	-0-	-5290	-0-	1263	1	10	2	Y	-0-					4
							38317	3									
07	46376	X	39594	-0-	-6782	-0-	1285	1	28	2	Y	-0-					4
							38281	3									
08	46376	X	28833	-0-	-17543	-0-	975	1	27858	3	Y	-0-					4
09	42210	X	36574	-0-	-5636	-0-	1382	1	2	2	Y	-0-					4
							35190	3									
10	42346	X	37121	-0-	-5225	-0-	1453	1	35668	3	Y	-0-					4

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 10H RRCID -> 261069 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 7887 - 12354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	37696	X	34631	-0-	-3065	-0-	1053	1	166	2	Y	-0-					10
							33412	3									
06	36480	X	32548	-0-	-3932	-0-	1040	1	8	2	Y	-0-					10
							31500	3									
07	37696	X	32635	-0-	-5061	-0-	1063	1	24	2	Y	-0-					10
							31548	3									
08	37665	X	33876	-0-	-3789	-0-	1147	1	32729	3	Y	-0-					10
09	34860	X	29868	-0-	-4992	-0-	1124	1	2	2	Y	-0-					10
							28742	3									
10	34627	X	29876	-0-	-4751	-0-	1171	1	28705	3	Y	-0-					10

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
05	26505	X	22535	-0-	-3970	-0-	682	1	108	2	Y	-0-					-0-
							21745	3									
06	23010	X	21771	-0-	-1239	-0-	692	1	5	2	Y	-0-					-0-
							21074	3									
07	23777	X	21486	-0-	-2291	-0-	702	1	15	2	Y	-0-					-0-
							20769	3									
08	23777	X	21402	-0-	-2375	-0-	720	1	20682	3	Y	-0-					-0-
09	22770	X	20229	-0-	-2541	-0-	761	1	1	2	Y	-0-					-0-
							19467	3									
10	22537	X	20395	-0-	-2142	-0-	800	1	19595	3	Y	-0-					-0-

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
05	11782	X	11782	-0-	-0-	-0-	270	1	11512	3	N	-0-					-0-
06	10946	X	10946	-0-	-0-	-0-	253	1	10693	3	N	-0-					-0-
07	11191	X	10637	-0-	-554	-0-	240	1	10397	3	N	-0-					-0-
08	11191	X	10292	-0-	-899	-0-	229	1	10063	3	N	-0-					-0-
09	10830	X	10256	-0-	-574	-0-	228	1	10028	3	N	-0-					-0-
10	11191	X	10367	-0-	-824	-0-	228	1	10139	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
05	12927	X	9638	-0-	-3289	-0-	220	1	9389	3	N	26					93
							29	9									
06	12510	X	12485	-0-	-25	-0-	288	1	12180	3	N	15					108
							17	9									
07	12927	X	11979	-0-	-948	-0-	271	1	11708	3	N	-0-					108
08	12927	X	7534	-0-	-5393	-0-	169	1	7355	3	N	9					117
							10	9									
09	12480	X	8612	-0-	-3868	-0-	190	1	8321	3	N	92	162	1			47
							101	9									
*10	12896	X	12625	-0-	-271	-0-	279	1	12346	3	N	-0-					47

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
05	37448	X	35133	-0-	-2315	-0-	1067	1	167	2	Y	-0-					5
							33899	3									
06	35880	X	32168	-0-	-3712	-0-	1025	1	8	2	Y	-0-					5
							31135	3									
07	37076	X	31827	-0-	-5249	-0-	1033	1	22	2	Y	-0-					5
							30772	3									
08	37076	X	34398	-0-	-2678	-0-	1163	1	33235	3	Y	-0-					5
09	35100	X	29345	-0-	-5755	-0-	1108	1	2	2	Y	4					9
							28231	3	4	9							
10	35123	X	29091	-0-	-6032	-0-	1139	1	27952	3	Y	-0-					9

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
05	36487	X	33066	-0-	-3421	-0-	1004	1	158	2	Y	-0-					4
							31904	3									
06	37800	X	30590	-0-	-7210	-0-	975	1	6	2	Y	-0-					4
							29609	3									
07	38440	X	30673	-0-	-7767	-0-	996	1	21	2	Y	-0-					4
							29656	3									
08	36518	X	34467	-0-	-2051	-0-	1166	1	33301	3	Y	-0-					4
09	33210	X	29249	-0-	-3961	-0-	1105	1	28141	3	Y	3					7
							3	9									
10	33077	X	28643	-0-	-4434	-0-	1122	1	27521	3	Y	-0-					7

BENBROOK UNIT "B" FED WELL #: 2H RRCID -> 261107 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 7596 - 11474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	32798	X	30818	-0-	-1980	-0-	936	1	147	2	Y	-0-					-0-
							29735	3									
06	31380	X	28439	-0-	-2941	-0-	907	1	8	2	Y	-0-					-0-
							27524	3									
07	32426	X	28500	-0-	-3926	-0-	925	1	20	2	Y	-0-					-0-
							27555	3									
08	32426	X	28190	-0-	-4236	-0-	954	1	27236	3	Y	-0-					-0-
09	31050	X	26040	-0-	-5010	-0-	983	1	2	2	Y	-0-					-0-
							25055	3									
10	30814	X	25920	-0-	-4894	-0-	1015	1	24905	3	Y	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "B" FED WELL #: 1H RRCID -> 261108 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 6706 PERF. 8143 - 11618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	29233	X	27749	-0-	-1484	-0-	841	1	131	2	Y	-0-					-0-
							26777	3									
06	28560	X	25949	-0-	-2611	-0-	827	1	6	2	Y	-0-					-0-
							25116	3									
07	29512	X	26019	-0-	-3493	-0-	845	1	18	2	Y	-0-					-0-
							25156	3									
08	29512	X	26435	-0-	-3077	-0-	894	1	25541	3	Y	-0-					-0-
09	28020	X	23371	-0-	-4649	-0-	884	1	22487	3	Y	-0-					-0-
10	27745	X	24097	-0-	-3648	-0-	943	1	23154	3	Y	-0-					-0-

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
05	26629	X	25301	-0-	-1328	-0-	769	1	120	2	Y	-0-					-0-
							24412	3									
06	25650	X	23702	-0-	-1948	-0-	757	1	6	2	Y	-0-					-0-
							22939	3									
07	26505	X	23853	-0-	-2652	-0-	777	1	16	2	Y	-0-					-0-
							23060	3									
08	26505	X	22665	-0-	-3840	-0-	767	1	21898	3	Y	-0-					-0-
09	25200	X	21885	-0-	-3315	-0-	823	1	21062	3	Y	-0-					-0-
10	25296	X	22864	-0-	-2432	-0-	896	1	21968	3	Y	-0-					-0-

COOMER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 261120 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 6727 PERF. 7050 - 11603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	27249	X	17509	-0-	-9740	-0-	65	1	17444	3	N	-0-					-0-
06	25440	X	20620	-0-	-4820	-0-	84	1	20536	3	N	-0-					-0-
07	23529	X	22871	-0-	-658	-0-	81	1	22790	3	N	-0-					-0-
08	23529	X	22225	-0-	-1304	-0-	84	1	22141	3	N	-0-					-0-
09	22770	X	22020	-0-	-750	-0-	93	1	21927	3	N	-0-					-0-
10	22878	X	22129	-0-	-749	-0-	76	1	22053	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
05	6727	X	5705	-0-	-1022	-0-	130	1	5575	3	N	-0-			-0-
06	6480	X	5697	-0-	-783	-0-	132	1	5565	3	N	-0-			-0-
07	6262	X	6003	-0-	-259	-0-	135	1	5868	3	N	-0-			-0-
08	5921	X	5548	-0-	-373	-0-	124	1	5424	3	N	-0-			-0-
09	5730	X	5139	-0-	-591	-0-	115	1	5024	3	N	-0-			-0-
10	6014	X	5182	-0-	-832	-0-	114	1	5068	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
05	17858	X	17858	-0-	-0-	-0-	1094	1	16764	2	N	-0-			-0-
06	16384	X	16384	-0-	-0-	-0-	934	1	15450	2	N	-0-			-0-
07	14508	X	14157	-0-	-351	-0-	517	1	13640	2	N	-0-			-0-
08	14508	X	5384	-0-	-9124	-0-	198	1	5186	2	N	-0-			-0-
09	14040	X	6452	-0-	-7588	-0-	358	1	6094	2	N	-0-			-0-
*10	17002	X	17002	-0-	-0-	-0-	696	1	16306	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
05	34875	X	32701	-0-	-2174	-0-	994	1	156	2	Y	-0-			-0-
							31551	3							
06	33840	X	31261	-0-	-2579	-0-	999	1	8	2	Y	-0-			-0-
							30254	3							
07	34968	X	32067	-0-	-2901	-0-	1044	1	22	2	Y	-0-			-0-
							31001	3							
08	34968	X	30388	-0-	-4580	-0-	1029	1	29359	3	Y	-0-			-0-
09	33210	X	28908	-0-	-4302	-0-	1087	1	2	2	Y	-0-			-0-
							27819	3							
10	32705	X	29108	-0-	-3597	-0-	1140	1	27968	3	Y	-0-			-0-

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
05	37696	X	34494	-0-	-3202	-0-	1049	1	164	2	Y	-0-			1
							33281	3							
06	37020	X	32052	-0-	-4968	-0-	1024	1	8	2	Y	-0-			1
							31020	3							
07	38254	X	32757	-0-	-5497	-0-	1066	1	23	2	Y	-0-			1
							31668	3							
08	38254	X	31538	-0-	-6716	-0-	1068	1	30470	3	Y	-0-			1
09	36750	X	30050	-0-	-6700	-0-	1130	1	2	2	Y	-0-			1
							28918	3							
10	34503	X	30894	-0-	-3609	-0-	1211	1	29683	3	Y	-0-			1

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
05	44547	X	42396	-0-	-2151	-0-	1289	1	202	2	Y	-0-			-0-
							40905	3							
06	41910	X	38948	-0-	-2962	-0-	1244	1	8	2	Y	-0-			-0-
							37696	3							
07	43307	X	39891	-0-	-3416	-0-	1299	1	28	2	Y	-0-			-0-
							38564	3							
08	43307	X	38717	-0-	-4590	-0-	1312	1	37405	3	Y	-0-			-0-
09	41910	X	36982	-0-	-4928	-0-	1391	1	2	2	Y	-0-			-0-
							35589	3							
10	42408	X	38860	-0-	-3548	-0-	1522	1	37338	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
VANN CATTLE YARDS WELL #: C 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
05	3379	X	2787	-0-	-592	-0-	957	1	1830	2	N	-0-					-0-
06	2910	X	2595	-0-	-315	-0-	912	1	1683	2	N	-0-					-0-
07	4061	X	1873	-0-	-2188	-0-	845	1	1028	2	N	-0-					-0-
08	4061	X	1927	-0-	-2134	-0-	871	1	1056	2	N	-0-					-0-
09	3930	X	2760	-0-	-1170	-0-	1497	1	1263	2	N	-0-					-0-
10	2790	X	1187	-0-	-1603	-0-	1131	1	56	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
05	39401	X	31674	-0-	-7727	-0-	962	1	30712	2	N	-0-					-0-
06	37350	X	29108	-0-	-8242	-0-	911	1	28197	2	N	-0-					-0-
07	36921	X	32265	-0-	-4656	-0-	1213	1	31052	2	N	-0-					-0-
08	35991	X	31249	-0-	-4742	-0-	1187	1	30062	2	N	-0-					-0-
09	33300	X	28374	-0-	-4926	-0-	28374	2			N	-0-					-0-
10	32271	X	29291	-0-	-2980	-0-	1145	1	28146	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
05	30690	X	27791	-0-	-2899	-0-	639	1	27152	3	N	-0-					-0-
06	28950	X	26636	-0-	-2314	-0-	617	1	26019	3	N	-0-					-0-
07	29636	X	27766	-0-	-1870	-0-	630	1	27136	3	N	-0-					-0-
08	29574	X	26572	-0-	-3002	-0-	595	1	25977	3	N	-0-					-0-
09	28350	X	24650	-0-	-3700	-0-	550	1	24100	3	N	-0-					-0-
*10	27776	X	24699	-0-	-3077	-0-	546	1	24153	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
05	22630	X	19884	-0-	-2746	-0-	457	1	19427	3	N	-0-					-0-
06	21900	X	19268	-0-	-2632	-0-	447	1	18821	3	N	-0-					-0-
07	22630	X	19983	-0-	-2647	-0-	454	1	19529	3	N	-0-					-0-
08	22630	X	19256	-0-	-3374	-0-	431	1	18825	3	N	-0-					-0-
09	21900	X	18086	-0-	-3814	-0-	405	1	17681	3	N	-0-					-0-
10	19995	X	18703	-0-	-1292	-0-	413	1	18290	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
05	9900	X	9900	-0-	-0-	-0-	1075	1	8812	3	N	12					62
							13	9									
06	9120	X	7370	-0-	-1750	-0-	1054	1	6309	3	N	6					68
							7	9									
07	12785	X	12785	-0-	-0-	-0-	1268	1	11507	3	N	9					77
							10	9									
08	11408	X	3049	-0-	-8359	-0-	805	1	2242	3	N	2					79
							2	9									
09	11040	X	79	-0-	-10961	-0-	2	1	77	3	N	-0-					79
10	12772	X	157	-0-	-12615	-0-	154	1	3	9	N	3	79	1			3

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
05	15903	X	15903	-0-	-0-	-0-	364	1	15520	3	N	17					79
							19	9									
06	19863	X	19863	-0-	-0-	-0-	681	1	19156	3	N	24					103
							26	9									
07	19065	X	17449	-0-	-1616	-0-	586	1	16850	3	N	12	111	1			4
							13	9									
08	19065	X	12662	-0-	-6403	-0-	419	1	12233	3	N	9					13
							10	9									
09	19979	X	19979	-0-	-0-	-0-	660	1	19307	3	N	11					24
							12	9									
10	20522	X	17938	-0-	-2584	-0-	585	1	17336	3	N	15					39
							17	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BEDINGER-NORTH WELL #: 7H RRCID -> 261313 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 6311 PERF. 6525 - 9453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10850	X	9127	-0-	-1723	-0-	564	1	8562	3	N	1					28
							1	9									
06	10740	X	8120	-0-	-2620	-0-	503	1	7591	3	N	24					52
							26	9									
07	11098	X	9775	-0-	-1323	-0-	552	1	9127	3	N	87	94	1			45
							96	9									
08	14335	X	14335	-0-	-0-	-0-	650	1	13685	3	N	-0-					45
09	12568	X	12568	-0-	-0-	-0-	345	1	12223	3	N	-0-					45
*10	13197	X	13197	-0-	-0-	-0-	53	1	13144	3	N	-0-					45

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
05	33759	X	31151	-0-	-2608	-0-	942	1	148	2	Y	-0-					64
							30061	3									
06	30960	X	29952	-0-	-1008	-0-	952	1	7	2	Y	-0-					64
							28993	3									
07	31992	X	30017	-0-	-1975	-0-	982	1	21	2	Y	-0-					64
							29014	3									
08	31992	X	28495	-0-	-3497	-0-	959	1	27536	3	Y	-0-					64
09	30960	X	27736	-0-	-3224	-0-	1043	1	1	2	Y	-0-					64
							26692	3									
10	31155	X	28587	-0-	-2568	-0-	1121	1	27466	3	Y	-0-					64

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
05	22774	X	22774	-0-	-0-	-0-	443	1	22331	2	N	-0-					-0-
06	20192	X	20192	-0-	-0-	-0-	420	1	19772	2	N	-0-					-0-
07	23312	X	21812	-0-	-1500	-0-	422	1	21390	2	N	-0-					-0-
08	23312	X	21495	-0-	-1817	-0-	435	1	21060	2	N	-0-					-0-
09	22560	X	20192	-0-	-2368	-0-	382	1	19810	2	N	-0-					-0-
10	22785	X	20897	-0-	-1888	-0-	385	1	20512	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
05	21421	X	16930	-0-	-4491	-0-	329	1	16601	2	N	-0-					-0-
06	19950	X	15900	-0-	-4050	-0-	331	1	15569	2	N	-0-					-0-
07	19716	X	15902	-0-	-3814	-0-	307	1	15595	2	N	-0-					-0-
08	18910	X	15733	-0-	-3177	-0-	319	1	15414	2	N	-0-					-0-
09	17310	X	14988	-0-	-2322	-0-	283	1	14705	2	N	-0-					-0-
10	16926	X	16199	-0-	-727	-0-	299	1	15900	2	N	-0-					-0-

TINDALL, CATHY ANN WELL #: 5H RRCID -> 261336 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 7688 PERF. 7921 - 12631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22340	X	22340	-0-	-0-	-0-	434	1	21906	2	N	-0-					-0-
06	20845	X	20845	-0-	-0-	-0-	434	1	20411	2	N	-0-					-0-
07	20086	X	20086	-0-	-0-	-0-	388	1	19698	2	N	-0-					-0-
08	19125	X	19125	-0-	-0-	-0-	387	1	18738	2	N	-0-					-0-
09	18372	X	18372	-0-	-0-	-0-	347	1	18025	2	N	-0-					-0-
*10	19486	X	19486	-0-	-0-	-0-	359	1	19127	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
05	9200	X	9200	-0-	-0-	-0-	1025	1	8175	3	N	-0-					-0-
06	9900	X	261	-0-	-9639	-0-	261	1			N	-0-					-0-
*07	12524	X	1225	-0-	-11299	-0-	28	1	1197	3	N	-0-					-0-
*08	12524	X	1592	-0-	-10932	-0-	36	1	1556	3	N	-0-					-0-
09	12120	X	3872	-0-	-8248	-0-	86	1	3786	3	N	-0-					-0-
10	9207	X	1557	-0-	-7650	-0-	51	1	1506	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TAYLOR, 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
05	18706	X	18706	-0-	-0-	-0-	430	1	18276	3	N	-0-					-0-
06	16849	X	16849	-0-	-0-	-0-	391	1	16458	3	N	-0-					-0-
07	20438	X	20438	-0-	-0-	-0-	464	1	19974	3	N	-0-					-0-
08	18719	X	18719	-0-	-0-	-0-	420	1	18299	3	N	-0-					-0-
09	16627	X	16627	-0-	-0-	-0-	371	1	16256	3	N	-0-					-0-
*10	16227	X	16227	-0-	-0-	-0-	359	1	15868	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
05	18039	X	18039	-0-	-0-	-0-	213	1	17826	3	Y	-0-					-0-
06	18683	X	18683	-0-	-0-	-0-	222	1	18461	3	Y	-0-					-0-
07	18970	X	18970	-0-	-0-	-0-	429	1	18541	3	Y	-0-					-0-
*08	20273	X	20273	-0-	-0-	-0-	453	1	19820	3	Y	-0-					-0-
09	20059	X	20059	-0-	-0-	-0-	445	1	19523	3	Y	83	76	1			7
							91	9									
*10	20372	X	20372	-0-	-0-	-0-	449	1	19922	3	Y	1	1	1			7
							1	9									

TXI GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 261342 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 7029 PERF. 7185 - 10843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13950	X	7750	-0-	-6200	-0-	178	1	7572	3	N	-0-					-0-
06	13500	X	10955	-0-	-2545	-0-	254	1	10701	3	N	-0-					-0-
07	13950	X	6699	-0-	-7251	-0-	151	1	6548	3	N	-0-					-0-
08	13950	X	6458	-0-	-7492	-0-	144	1	6314	3	N	-0-					-0-
09	12600	X	4564	-0-	-8036	-0-	102	1	4462	3	N	-0-					-0-
10	11315	X	4374	-0-	-6941	-0-	143	1	4231	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
05	20305	X	17107	-0-	-3198	-0-	392	1	16715	3	N	-0-					-0-
06	18810	X	17990	-0-	-820	-0-	416	1	17574	3	N	-0-					-0-
07	19149	X	19149	-0-	-0-	-0-	433	1	18716	3	N	-0-					-0-
08	17980	X	17467	-0-	-513	-0-	390	1	17077	3	N	-0-					-0-
09	18000	X	15443	-0-	-2557	-0-	344	1	15099	3	N	-0-					-0-
10	19158	X	16213	-0-	-2945	-0-	357	1	15856	3	N	-0-					-0-

WCCO 5 - MARY POUND WELL #: 3H RRCID -> 261344 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 7796 - 12230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4701	X	4701	-0-	-0-	-0-	963	1	3738	3	N	-0-					28
06	3450	X	2546	-0-	-904	-0-	909	1	1635	3	N	2					30
							2	9									
07	3565	X	-0-	-0-	-3565	-0-					N	-0-					30
08	3565	X	186	-0-	-3379	-0-	123	1	63	9	N	57	64	1			23
09	3450	X	2427	-0-	-1023	-0-	621	1	1806	3	N	-0-					23
*10	12638	X	12638	-0-	-0-	-0-	1152	1	11276	3	N	191	189	1			25
							210	9									

BLAKLEY EST "A"-GARRETT "C" (SA) WELL #: 2H RRCID -> 261383 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7547 - 11700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	28985	X	25758	-0-	-3227	-0-	679	1	25079	2	N	-0-					-0-
06	28050	X	24270	-0-	-3780	-0-	647	1	23623	2	N	-0-					-0-
07	28985	X	27569	-0-	-1416	-0-	1099	1	26470	2	N	-0-					-0-
08	27404	X	26986	-0-	-418	-0-	1066	1	25920	2	N	-0-					-0-
09	26010	X	25501	-0-	-509	-0-	990	1	24511	2	N	-0-					-0-
10	27559	X	25900	-0-	-1659	-0-	1002	1	24898	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 6H RRCID -> 261384 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 6774 PERF. 8706 - 13857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	42036	X	33745	-0-	-8291	-0-	1020	1	161	2	Y	-0-					33
							32564	3									
06	34860	X	31975	-0-	-2885	-0-	1016	1	8	2	Y	-0-					33
							30951	3									
07	36022	X	32182	-0-	-3840	-0-	1053	1	22	2	Y	-0-					33
							31107	3									
08	36022	X	29858	-0-	-6164	-0-	1005	1	28853	3	Y	-0-					33
09	34200	X	29006	-0-	-5194	-0-	1091	1	1	2	Y	-0-					33
							27914	3									
10	33759	X	29137	-0-	-4622	-0-	1143	1	27994	3	Y	-0-					33

HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 8H RRCID -> 261388 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 9138 - 12285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	24831	X	19325	-0-	-5506	-0-	584	1	92	2	Y	-0-					4
							18649	3									
06	20670	X	18242	-0-	-2428	-0-	580	1	4	2	Y	-0-					4
							17658	3									
07	21359	X	17767	-0-	-3592	-0-	581	1	12	2	Y	-0-					4
							17174	3									
08	21359	X	16879	-0-	-4480	-0-	568	1	16311	3	Y	-0-					4
09	19530	X	16021	-0-	-3509	-0-	603	1	1	2	Y	-0-					4
							15417	3									
10	19313	X	16428	-0-	-2885	-0-	645	1	15783	3	Y	-0-					4

HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 3H RRCID -> 261389 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6829 - 12566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	35030	X	30351	-0-	-4679	-0-	918	1	145	2	Y	-0-					2
							29288	3									
06	30390	X	28576	-0-	-1814	-0-	908	1	7	2	Y	-0-					2
							27661	3									
07	31403	X	28720	-0-	-2683	-0-	939	1	20	2	Y	-0-					2
							27761	3									
08	31403	X	28054	-0-	-3349	-0-	944	1	27110	3	Y	-0-					2
09	30360	X	27404	-0-	-2956	-0-	1031	1	1	2	Y	-0-					2
							26372	3									
10	30349	X	28172	-0-	-2177	-0-	1105	1	27067	3	Y	-0-					2

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
05	15810	X	12181	-0-	-3629	-0-	279	1	11902	3	N	-0-					-0-
06	12510	X	10008	-0-	-2502	-0-	231	1	9777	3	N	-0-					-0-
07	11935	X	10439	-0-	-1496	-0-	236	1	10203	3	N	-0-					-0-
08	12183	X	9663	-0-	-2520	-0-	216	1	9447	3	N	-0-					-0-
09	11790	X	8900	-0-	-2890	-0-	198	1	8702	3	N	-0-					-0-
10	12183	X	9845	-0-	-2338	-0-	217	1	9628	3	N	-0-					-0-

TAYLOR-DOOLEY (SA) WELL #: 3H RRCID -> 261396 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 7715 - 12254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21731	X	20510	-0-	-1221	-0-	1323	1	19187	2	N	-0-					-0-
06	21030	X	6160	-0-	-14870	-0-	701	1	5459	2	N	-0-					-0-
07	21390	X	18016	-0-	-3374	-0-	1264	1	16752	2	N	-0-					-0-
08	21191	X	21191	-0-	-0-	-0-	1339	1	19852	2	N	-0-					-0-
09	24945	X	24945	-0-	-0-	-0-	1397	1	23548	2	N	-0-					-0-
*10	20877	X	20877	-0-	-0-	-0-	1324	1	19553	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TINDALL, CATHY ANN WELL #: 4H RRCID -> 261398 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 7839 - 12417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	24149	X	20887	-0-	-3262	-0-	406	1	20481	2	N	-0-					-0-
06	23370	X	19855	-0-	-3515	-0-	413	1	19442	2	N	-0-					-0-
07	23343	X	18850	-0-	-4493	-0-	364	1	18486	2	N	-0-					-0-
08	22568	X	18931	-0-	-3637	-0-	383	1	18548	2	N	-0-					-0-
09	21090	X	17949	-0-	-3141	-0-	339	1	17610	2	N	-0-					-0-
10	20894	X	18370	-0-	-2524	-0-	339	1	18031	2	N	-0-					-0-

WEBB-BARNETT GU WELL #: 2H RRCID -> 261399 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 6694 PERF. 6910 - 12423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	27342	X	19344	-0-	-7998	-0-	443	1	18901	3	N	-0-					62
06	23190	X	18720	-0-	-4470	-0-	433	1	18287	3	N	-0-					62
07	22692	X	21823	-0-	-869	-0-	494	1	21329	3	N	-0-					62
08	22382	X	20903	-0-	-1479	-0-	468	1	20435	3	N	-0-					62
09	21660	X	19696	-0-	-1964	-0-	439	1	19257	3	N	-0-					62
*10	24734	X	24734	-0-	-0-	-0-	546	1	24188	3	N	-0-					62

PHILLIPS, R.H. "A" WELL #: 6H RRCID -> 261400 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7601 - 12280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14419	X	14419	-0-	-0-	-0-	330	1	14089	3	N	-0-					-0-
06	13800	X	9847	-0-	-3953	-0-	228	1	9619	3	N	-0-					-0-
07	14136	X	3945	-0-	-10191	-0-	89	1	3856	3	N	-0-					-0-
08	14415	X	14391	-0-	-24	-0-	889	1	13502	3	N	-0-					-0-
09	14494	X	14494	-0-	-0-	-0-	1174	1	13320	3	N	-0-					-0-
*10	15244	X	15244	-0-	-0-	-0-	335	1	14909	3	N	-0-					-0-

TAYLOR-DOOLEY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 261401 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 7897 PERF. 7900 - 11704

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

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
05	18476	X	16270	-0-	-2206	-0-	492	1	77	2	Y	-0-					47
							15701	3									
06	15810	X	15402	-0-	-408	-0-	490	1	3	2	Y	-0-					47
							14909	3									
07	16337	X	15536	-0-	-801	-0-	509	1	10	2	Y	-0-					47
							15017	3									
08	16337	X	15549	-0-	-788	-0-	524	1	15025	3	Y	-0-					47
09	15810	X	14644	-0-	-1166	-0-	550	1	1	2	Y	-0-					47
							14093	3									
10	16275	X	14512	-0-	-1763	-0-	570	1	13942	3	Y	-0-					47

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
05	13747	X	13747	-0-	-0-	-0-	309	1	13165	3	N	248	187	1			129
							273	9									
06	10745	X	10745	-0-	-0-	-0-	241	1	10209	3	N	268	188	1			209
							295	9									
07	14265	X	14265	-0-	-0-	-0-	316	1	13654	3	N	268	362	1			115
							295	9									
08	8866	X	8585	-0-	-281	-0-	187	1	8210	3	N	171	174	1			112
							188	9									
09	11978	X	11978	-0-	-0-	-0-	261	1	11473	3	N	222	184	1			150
							244	9									
*10	13546	X	13546	-0-	-0-	-0-	293	1	12980	3	N	248	190	1			208
							273	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 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
05	34317	X	31437	-0-	-2880	-0-	951	1	150	2	Y	-0-					2
							30336	3									
06	30810	X	29030	-0-	-1780	-0-	922	1	7	2	Y	-0-					2
							28101	3									
07	31837	X	29411	-0-	-2426	-0-	962	1	20	2	Y	-0-					2
							28429	3									
08	31837	X	28401	-0-	-3436	-0-	956	1	27445	3	Y	-0-					2
09	30810	X	27230	-0-	-3580	-0-	1024	1	2	2	Y	-0-					2
							26204	3									
10	31434	X	27540	-0-	-3894	-0-	1080	1	26460	3	Y	-0-					2

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
05	23126	X	20355	-0-	-2771	-0-	450	1	19214	3	N	628	557	1			151
							691	9									
06	22380	X	19292	-0-	-3088	-0-	432	1	18259	3	N	546	546	1			151
							601	9									
07	22816	X	19406	-0-	-3410	-0-	431	1	18638	3	N	306	356	1			101
							337	9									
08	22382	X	19174	-0-	-3208	-0-	421	1	18441	3	N	284	303	1			82
							312	9									
09	20670	X	17977	-0-	-2693	-0-	398	1	17492	3	N	79					161
							87	9									
*10	21926	X	21926	-0-	-0-	-0-	465	1	20700	3	N	692	752	1			101
							761	9									

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
05	9630	X	9630	-0-	-0-	-0-	1069	1	8561	3	N	-0-					-0-
06	8504	X	8504	-0-	-0-	-0-	1023	1	7481	3	N	-0-					-0-
07	10025	X	10025	-0-	-0-	-0-	1106	1	8919	3	N	-0-					-0-
08	9951	X	6287	-0-	-3664	-0-	1019	1	5268	3	N	-0-					-0-
09	9630	X	4781	-0-	-4849	-0-	957	1	3824	3	N	-0-					-0-
10	10013	X	8099	-0-	-1914	-0-	1058	1	7041	3	N	-0-					-0-

WCCO 5 - MARY POUND WELL #: 2H RRCID -> 261437 COMPL. DATE 04/04/2011 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 7896 - 12230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9641	X	7634	-0-	-2007	-0-	1003	1	6158	3	N	430	361	1			104
							473	9									
06	7272	X	7272	-0-	-0-	-0-	1007	1	5797	3	N	425	368	1			161
							468	9									
07	10285	X	10285	-0-	-0-	-0-	1081	1	8478	3	N	660	731	1			90
							726	9									
08	7626	X	5608	-0-	-2018	-0-	963	1	4077	3	N	516	540	1			66
							568	9									
09	7380	X	1400	-0-	-5980	-0-	870	1	530	9	N	482	367	1			181
10	9641	X	139	-0-	-9502	-0-	114	1	25	9	N	23	184	1			20

HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 9H RRCID -> 261473 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6916 - 9886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19344	X	16535	-0-	-2809	-0-	500	1	79	2	Y	-0-					-0-
							15956	3									
06	17430	X	15396	-0-	-2034	-0-	489	1	4	2	Y	-0-					-0-
							14903	3									
07	18011	X	15443	-0-	-2568	-0-	505	1	11	2	Y	-0-					-0-
							14927	3									
08	18011	X	14563	-0-	-3448	-0-	490	1	14073	3	Y	-0-					-0-
09	16650	X	14244	-0-	-2406	-0-	536	1	1	2	Y	-0-					-0-
							13707	3									
10	16523	X	14694	-0-	-1829	-0-	576	1	14115	3	Y	3					3
							3	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BLALOCK-AUSTIN-NUTT (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 261482 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 8321 - 13500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	19964	X	17870	-0-	-2094	-0-	411	1	17459	3	N	-0-			-0-
06	19035	X	19035	-0-	-0-	-0-	442	1	18593	3	N	-0-			-0-
07	20637	X	20637	-0-	-0-	-0-	469	1	20168	3	N	-0-			-0-
08	19933	X	19371	-0-	-562	-0-	434	1	18937	3	N	-0-			-0-
09	19290	X	18179	-0-	-1111	-0-	407	1	17772	3	N	-0-			-0-
10	20646	X	18024	-0-	-2622	-0-	398	1	17626	3	N	-0-			-0-

HOWARD, WILLIAM WELL #: 5H RRCID -> 261484 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 7837 - 11144

05	27528	X	22551	-0-	-4977	-0-	439	1	22112	2	N	-0-			-0-
06	24750	X	20581	-0-	-4169	-0-	428	1	20153	2	N	-0-			-0-
07	25575	X	12666	-0-	-12909	-0-	245	1	12421	2	N	-0-			-0-
08	25017	X	16502	-0-	-8515	-0-	634	1	15868	2	N	-0-			-0-
09	22680	X	19714	-0-	-2966	-0-	373	1	19341	2	N	-0-			-0-
10	22537	X	18490	-0-	-4047	-0-	341	1	18149	2	N	-0-			-0-

BENBROOK PERRONE SWD WELL #: 1 RRCID -> 261597 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 9607 PERF. N/A

05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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

05	27125	X	21195	-0-	-5930	-0-	412	1	20783	2	N	-0-			-0-
06	24090	X	21279	-0-	-2811	-0-	443	1	20836	2	N	-0-			-0-
07	24738	X	16146	-0-	-8592	-0-	312	1	15834	2	N	-0-			-0-
08	22816	X	19216	-0-	-3600	-0-	389	1	18827	2	N	-0-			-0-
09	22370	X	22370	-0-	-0-	-0-	423	1	21947	2	N	-0-			-0-
10	21979	X	19493	-0-	-2486	-0-	359	1	19134	2	N	-0-			-0-

MUZYKA, MARTHA WELL #: 5H RRCID -> 261634 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8077 - 12213

05	11410	X	11410	-0-	-0-	-0-	609	1	10801	2	N	-0-			-0-
06	13323	X	13323	-0-	-0-	-0-	953	1	12370	2	N	-0-			-0-
07	25667	X	25667	-0-	-0-	-0-	496	1	25171	2	N	-0-			-0-
08	23318	X	23318	-0-	-0-	-0-	472	1	22846	2	N	-0-			-0-
09	19570	X	19570	-0-	-0-	-0-	370	1	19200	2	N	-0-			-0-
10	24459	X	18430	-0-	-6029	-0-	340	1	18090	2	N	-0-			-0-

CRAWFORD WELL #: 2H RRCID -> 261646 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 7974 PERF. 8027 - 11890

05	26691	X	23182	-0-	-3509	-0-	451	1	22731	2	N	-0-			-0-
06	24840	X	22957	-0-	-1883	-0-	478	1	22479	2	N	-0-			-0-
07	25265	X	23073	-0-	-2192	-0-	446	1	22627	2	N	-0-			-0-
08	25048	X	22368	-0-	-2680	-0-	453	1	21915	2	N	-0-			-0-
09	24240	X	21428	-0-	-2812	-0-	405	1	21023	2	N	-0-			-0-
10	23715	X	22810	-0-	-905	-0-	420	1	22390	2	N	-0-			-0-

CRAWFORD WELL #: 3H RRCID -> 261672 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 7996 - 11781

05	22134	X	19148	-0-	-2986	-0-	372	1	18776	2	N	-0-			-0-
06	20910	X	18550	-0-	-2360	-0-	386	1	18164	2	N	-0-			-0-
07	20987	X	18943	-0-	-2044	-0-	366	1	18577	2	N	-0-			-0-
08	20336	X	18622	-0-	-1714	-0-	377	1	18245	2	N	-0-			-0-
09	19110	X	17423	-0-	-1687	-0-	329	1	17094	2	N	-0-			-0-
10	19158	X	17485	-0-	-1673	-0-	322	1	17163	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 #: 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
05	18135	X	15285	-0-	-2850	-0-	297	1	14988	2	N	-0-					-0-
06	17550	X	15125	-0-	-2425	-0-	315	1	14810	2	N	-0-					-0-
07	17825	X	15544	-0-	-2281	-0-	300	1	15244	2	N	-0-					-0-
08	16895	X	15337	-0-	-1558	-0-	311	1	15026	2	N	-0-					-0-
09	15930	X	14352	-0-	-1578	-0-	271	1	14081	2	N	-0-					-0-
10	15624	X	14190	-0-	-1434	-0-	262	1	13928	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
05	23219	X	20198	-0-	-3021	-0-	393	1	19805	2	N	-0-					-0-
06	22470	X	19061	-0-	-3409	-0-	397	1	18664	2	N	-0-					-0-
07	23219	X	19333	-0-	-3886	-0-	374	1	18959	2	N	-0-					-0-
08	20987	X	18896	-0-	-2091	-0-	383	1	18513	2	N	-0-					-0-
09	19680	X	17467	-0-	-2213	-0-	330	1	17137	2	N	-0-					-0-
10	20212	X	17478	-0-	-2734	-0-	322	1	17156	2	N	-0-					-0-

CRAWFORD WELL #: 6H RRCID -> 261681 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 8065 - 11739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23002	X	20061	-0-	-2941	-0-	390	1	19671	2	N	-0-					-0-
06	22260	X	18945	-0-	-3315	-0-	394	1	18551	2	N	-0-					-0-
07	23002	X	19507	-0-	-3495	-0-	377	1	19130	2	N	-0-					-0-
08	21359	X	19285	-0-	-2074	-0-	391	1	18894	2	N	-0-					-0-
09	19800	X	18375	-0-	-1425	-0-	347	1	18028	2	N	-0-					-0-
10	20057	X	18604	-0-	-1453	-0-	343	1	18261	2	N	-0-					-0-

CROW, WILLIE WELL #: 2H RRCID -> 261684 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8569 - 12861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21080	X	18305	-0-	-2775	-0-	356	1	17949	2	N	-0-					-0-
06	19860	X	17282	-0-	-2578	-0-	360	1	16922	2	N	-0-					-0-
07	20150	X	17945	-0-	-2205	-0-	347	1	17598	2	N	-0-					-0-
08	19437	X	17537	-0-	-1900	-0-	355	1	17182	2	N	-0-					-0-
09	18390	X	16577	-0-	-1813	-0-	313	1	16264	2	N	-0-					-0-
10	18290	X	16839	-0-	-1451	-0-	310	1	16529	2	N	-0-					-0-

CROW, WILLIE WELL #: 3H RRCID -> 261687 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 8229 PERF. 8178 - 12624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13950	X	11557	-0-	-2393	-0-	225	1	11332	2	N	-0-					-0-
06	12960	X	10241	-0-	-2719	-0-	213	1	10028	2	N	-0-					-0-
07	12803	X	9859	-0-	-2944	-0-	191	1	9668	2	N	-0-					-0-
08	12400	X	9852	-0-	-2548	-0-	200	1	9652	2	N	-0-					-0-
09	11310	X	9160	-0-	-2150	-0-	173	1	8987	2	N	-0-					-0-
10	11563	X	9432	-0-	-2131	-0-	174	1	9258	2	N	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 5H RRCID -> 261703 COMPL. DATE 02/25/2012 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 8682 - 13222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	36642	X	31058	-0-	-5584	-0-	945	1	148	2	Y	-0-					1
							29965	3									
06	T. A.		29459	-0-	29459	29459	942	1	8	2	Y	-0-					1
							28509	3									
07	T. A.		29794	-0-	29794	59253	970	1	20	2	Y	-0-					1
							28804	3									
08	T. A.		28138	-0-	28138	87391	953	1	27185	3	Y	-0-					1
09	114420	X	27029	-0-	-87391	-0-	1016	1	2	2	Y	-0-					1
							26011	3									
*10	27359	X	27359	-0-	-0-	-0-	1072	1	26287	3	Y	-0-					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BENBROOK UNIT "D" FED WELL #: 1H RRCID -> 261705 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 7860 - 11590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	57474	X	39367	-0-	-18107	-0-	1197	1	188	2	Y	-0-					50
							37982	3									
06	43470	X	36852	-0-	-6618	-0-	1177	1	8	2	Y	-0-					50
							35667	3									
07	44609	X	37553	-0-	-7056	-0-	1223	1	26	2	Y	-0-					50
							36304	3									
08	43648	X	36774	-0-	-6874	-0-	1246	1	35528	3	Y	-0-					50
09	39630	X	34835	-0-	-4795	-0-	1310	1	2	2	Y	-0-					50
							33523	3									
10	39370	X	35305	-0-	-4065	-0-	1383	1	33922	3	Y	-0-					50

BENBROOK UNIT "D" FED WELL #: 2H RRCID -> 261707 COMPL. DATE 03/20/2011 TOTAL DEPTH 6779 PERF. N/A

05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 32H RRCID -> 261719 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 6664 - 9118

05	5653	X	5653	-0-	-0-	-0-	5653	3			N	-0-					-0-
06	7401	X	7401	-0-	-0-	-0-	557	1	6844	3	N	-0-					-0-
07	15517	X	15517	-0-	-0-	-0-	207	1	15310	3	N	-0-					-0-
08	14218	X	14218	-0-	-0-	-0-	14218	3			N	-0-					-0-
09	13303	X	13303	-0-	-0-	-0-	13303	3			N	-0-					-0-
10	15531	X	13086	-0-	-2445	-0-	13086	3			N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 33H RRCID -> 261720 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 6649 PERF. 6744 - 9194

05	18261	X	18261	-0-	-0-	-0-	18261	3			N	-0-					-0-
06	15422	X	15422	-0-	-0-	-0-	15422	3			N	-0-					-0-
07	15748	X	279	-0-	-15469	-0-	23	1	256	3	N	-0-					-0-
08	15748	X	6575	-0-	-9173	-0-	334	1	6241	3	N	-0-					-0-
09	15240	X	9412	-0-	-5828	-0-	9412	3			N	-0-					-0-
10	15748	X	-0-	-0-	-15748	-0-					N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 31H RRCID -> 261728 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 6542 PERF. 6613 - 8919

05	12896	X	10415	-0-	-2481	-0-	10415	3			N	-0-					-0-
06	12480	X	9512	-0-	-2968	-0-	9512	3			N	-0-					-0-
07	12896	X	8893	-0-	-4003	-0-	8893	3			N	-0-					-0-
08	12679	X	9155	-0-	-3524	-0-	9155	3			N	-0-					-0-
09	11460	X	8464	-0-	-2996	-0-	8464	3			N	-0-					-0-
10	10416	X	8316	-0-	-2100	-0-	8316	3			N	-0-					-0-

CASHION, JOHN WELL #: 2H RRCID -> 261730 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7841 - 10801

05	39277	X	33357	-0-	-5920	-0-	649	1	32708	2	N	-0-					-0-
06	36480	X	30905	-0-	-5575	-0-	643	1	30262	2	N	-0-					-0-
07	36611	X	31175	-0-	-5436	-0-	603	1	30572	2	N	-0-					-0-
08	35526	X	30695	-0-	-4831	-0-	622	1	30073	2	N	-0-					-0-
09	33180	X	29205	-0-	-3975	-0-	552	1	28653	2	N	-0-					-0-
10	33356	X	30110	-0-	-3246	-0-	555	1	29555	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BENBROOK UNIT "D" FED WELL #: 5H RRCID -> 261754 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 6842 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CASHION, JOHN WELL #: 4H RRCID -> 261783 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7698 - 10220

05	37944	X	31900	-0-	-6044	-0-	620	1	31280	2	N	-0-					-0-
06	35340	X	29859	-0-	-5481	-0-	622	1	29237	2	N	-0-					-0-
07	35495	X	29902	-0-	-5593	-0-	578	1	29324	2	N	-0-					-0-
08	34534	X	29553	-0-	-4981	-0-	599	1	28954	2	N	-0-					-0-
09	32070	X	27687	-0-	-4383	-0-	524	1	27163	2	N	-0-					-0-
10	31899	X	28679	-0-	-3220	-0-	529	1	28150	2	N	-0-					-0-

BIGGAR, W.C. WELL #: 2H RRCID -> 261845 COMPL. DATE 06/18/2011 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 7156 - 12442

05	18538	X	16601	-0-	-1937	-0-	381	1	16220	3	N	-0-					-0-
06	17940	X	15662	-0-	-2278	-0-	363	1	15299	3	N	-0-					-0-
07	18445	X	15454	-0-	-2991	-0-	351	1	15103	3	N	-0-					-0-
08	18445	X	16388	-0-	-2057	-0-	367	1	16021	3	N	-0-					-0-
09	16770	X	15492	-0-	-1278	-0-	346	1	15146	3	N	-0-					-0-
*10	16616	X	16015	-0-	-601	-0-	353	1	15662	3	N	-0-					-0-

BILTMORE WELL #: 12H RRCID -> 261847 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 8606 - 10790

05	10560	X	10560	-0-	-0-	-0-	321	1	10239	2	N	-0-					-0-
06	10240	X	10240	-0-	-0-	-0-	321	1	9919	2	N	-0-					-0-
07	10385	X	10385	-0-	-0-	-0-	390	1	9995	2	N	-0-					-0-
08	10044	X	9891	-0-	-153	-0-	376	1	9515	2	N	-0-					-0-
09	9720	X	9309	-0-	-411	-0-	9309	2			N	-0-					-0-
10	10044	X	9546	-0-	-498	-0-	373	1	9173	2	N	-0-					-0-

DCCO 2- SMITH "B" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 261849 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 8041 - 13850

05	33852	X	30434	-0-	-3418	-0-	699	1	29735	3	N	-0-					-0-
06	32280	X	29639	-0-	-2641	-0-	687	1	28952	3	N	-0-					-0-
07	31961	X	30647	-0-	-1314	-0-	695	1	29952	3	N	-0-					-0-
08	31465	X	29387	-0-	-2078	-0-	658	1	28729	3	N	-0-					-0-
09	30090	X	28712	-0-	-1378	-0-	642	1	28070	3	N	-0-					-0-
*10	30659	X	30274	-0-	-385	-0-	669	1	29605	3	N	-0-					-0-

BURRESS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261853 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 6985 PERF. 6670 - 9825

05	13132	X	13132	-0-	-0-	-0-	299	1	12778	3	N	50					141
							55	9									
06	12726	X	12726	-0-	-0-	-0-	293	1	12419	3	N	13					154
							14	9									
07	13333	X	13333	-0-	-0-	-0-	300	1	12993	3	N	36					190
							40	9									
08	13245	X	13245	-0-	-0-	-0-	295	1	12922	3	N	25					215
							28	9									
09	12274	X	12274	-0-	-0-	-0-	272	1	11966	3	N	33					248
							36	9									
*10	12690	X	12690	-0-	-0-	-0-	279	1	12379	3	N	29	186	1			91
							32	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PEIKOFF-PROSPECT CO. (SA) WELL #: 2H RRCID -> 261888 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 8109 PERF. 8238 - 12452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	32252	X	32252	-0-	-0-	-0-	627	1	31625	2	N	-0-			-0-
06	30412	X	30412	-0-	-0-	-0-	633	1	29779	2	N	-0-			-0-
07	34038	X	30141	-0-	-3897	-0-	583	1	29558	2	N	-0-			-0-
08	34038	X	28781	-0-	-5257	-0-	583	1	28198	2	N	-0-			-0-
09	32940	X	27874	-0-	-5066	-0-	527	1	27347	2	N	-0-			-0-
10	32240	X	28370	-0-	-3870	-0-	523	1	27847	2	N	-0-			-0-

KENNY-MCCARVER (SA) WELL #: 2H RRCID -> 261917 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 7673 PERF. 7823 - 11803

05	21421	X	20938	-0-	-483	-0-	407	1	20531	2	N	-0-			-0-
06	20730	X	17664	-0-	-3066	-0-	368	1	17296	2	N	-0-			-0-
07	21421	X	19645	-0-	-1776	-0-	380	1	19265	2	N	-0-			-0-
08	21421	X	19631	-0-	-1790	-0-	398	1	19233	2	N	-0-			-0-
09	20250	X	18752	-0-	-1498	-0-	355	1	18397	2	N	-0-			-0-
10	20925	X	18486	-0-	-2439	-0-	341	1	18145	2	N	-0-			-0-

HUDDLESTON C-GARRETT C (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 261919 COMPL. DATE 06/24/2011 TOTAL DEPTH 7264 PERF. 7444 - 10650

05	26908	X	17681	-0-	-9227	-0-	466	1	17215	2	N	-0-			-0-
06	26040	X	17831	-0-	-8209	-0-	475	1	17356	2	N	-0-			-0-
07	22816	X	17955	-0-	-4861	-0-	477	1	17478	2	N	-0-			-0-
08	21917	X	19964	-0-	-1953	-0-	789	1	19175	2	N	-0-			-0-
09	19740	X	19035	-0-	-705	-0-	739	1	18296	2	N	-0-			-0-
*10	19168	X	19168	-0-	-0-	-0-	741	1	18427	2	N	-0-			-0-

BALENTINE, DON WELL #: 3H RRCID -> 261921 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 8158 - 11982

05	20708	X	18421	-0-	-2287	-0-	358	1	18063	2	N	-0-			300
06	19710	X	17423	-0-	-2287	-0-	363	1	17060	2	N	-0-			300
07	19747	X	17951	-0-	-1796	-0-	347	1	17604	2	N	-0-			300
08	19189	X	17625	-0-	-1564	-0-	357	1	17268	2	N	-0-			300
09	18180	X	16839	-0-	-1341	-0-	318	1	16521	2	N	-0-			300
10	18414	X	17328	-0-	-1086	-0-	319	1	17009	2	N	-0-			300

BALENTINE, DON WELL #: 4H RRCID -> 261922 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 8070 - 11370

05	17825	X	16077	-0-	-1748	-0-	313	1	15764	2	N	-0-			-0-
06	16800	X	14972	-0-	-1828	-0-	312	1	14660	2	N	-0-			-0-
07	16864	X	15210	-0-	-1654	-0-	294	1	14916	2	N	-0-			-0-
08	16523	X	14959	-0-	-1564	-0-	303	1	14656	2	N	-0-			-0-
09	15720	X	14444	-0-	-1276	-0-	273	1	14171	2	N	-0-			-0-
10	16089	X	14610	-0-	-1479	-0-	269	1	14341	2	N	-0-			-0-

BALENTINE, DON WELL #: 6H RRCID -> 261923 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 7992 - 10610

05	14384	X	12607	-0-	-1777	-0-	245	1	12362	2	N	-0-			-0-
06	13350	X	11916	-0-	-1434	-0-	248	1	11668	2	N	-0-			-0-
07	13361	X	12010	-0-	-1351	-0-	232	1	11778	2	N	-0-			-0-
08	12927	X	11853	-0-	-1074	-0-	240	1	11613	2	N	-0-			-0-
09	12270	X	11083	-0-	-1187	-0-	210	1	10873	2	N	-0-			-0-
10	12617	X	11672	-0-	-945	-0-	215	1	11457	2	N	-0-			-0-

BALENTINE, DON WELL #: 5H RRCID -> 261956 COMPL. DATE 06/06/2011 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 8156 - 11000

05	14353	X	11907	-0-	-2446	-0-	232	1	11675	2	N	-0-			-0-
06	13200	X	11253	-0-	-1947	-0-	234	1	11019	2	N	-0-			-0-
07	13175	X	11295	-0-	-1880	-0-	218	1	11077	2	N	-0-			-0-
08	12710	X	11294	-0-	-1416	-0-	229	1	11065	2	N	-0-			-0-
09	11760	X	11029	-0-	-731	-0-	209	1	10820	2	N	-0-			-0-
10	11904	X	11331	-0-	-573	-0-	209	1	11122	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BUSSEY, THOMAS WELL #: 2H RRCID -> 261958 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7580 - 10982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	26505	X	20937	-0-	-5568	-0-	407	1	20530	2	N	-0-			-0-
06	24450	X	17833	-0-	-6617	-0-	371	1	17462	2	N	-0-			-0-
07	26385	X	26385	-0-	-0-	-0-	510	1	25875	2	N	-0-			-0-
08	26041	X	26041	-0-	-0-	-0-	527	1	25514	2	N	-0-			-0-
09	23783	X	23783	-0-	-0-	-0-	450	1	23333	2	N	-0-			-0-
10	26381	X	23925	-0-	-2456	-0-	441	1	23484	2	N	-0-			-0-

BUSSEY, THOMAS WELL #: 3H RRCID -> 261959 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7712 - 11182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	32065	X	32065	-0-	-0-	-0-	624	1	31441	2	N	-0-			-0-
06	30120	X	29983	-0-	-137	-0-	624	1	29359	2	N	-0-			-0-
07	29977	X	28449	-0-	-1528	-0-	550	1	27899	2	N	-0-			-0-
08	32054	X	29724	-0-	-2330	-0-	602	1	29122	2	N	-0-			-0-
09	31020	X	27594	-0-	-3426	-0-	522	1	27072	2	N	-0-			-0-
10	32054	X	27326	-0-	-4728	-0-	504	1	26822	2	N	-0-			-0-

BUSSEY, THOMAS WELL #: 4H RRCID -> 261960 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7583 - 10883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	27441	X	27441	-0-	-0-	-0-	534	1	26907	2	N	-0-			-0-
06	25399	X	25399	-0-	-0-	-0-	529	1	24870	2	N	-0-			-0-
07	23801	X	23801	-0-	-0-	-0-	460	1	23341	2	N	-0-			-0-
08	26629	X	22126	-0-	-4503	-0-	448	1	21678	2	N	-0-			-0-
09	25770	X	20557	-0-	-5213	-0-	389	1	20168	2	N	-0-			-0-
10	26629	X	20853	-0-	-5776	-0-	384	1	20469	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
05	16340	X	16340	-0-	-0-	-0-	318	1	16022	2	N	-0-			-0-
06	15210	X	14590	-0-	-620	-0-	304	1	14286	2	N	-0-			-0-
07	15717	X	15241	-0-	-476	-0-	295	1	14946	2	N	-0-			-0-
08	15717	X	14692	-0-	-1025	-0-	298	1	14394	2	N	-0-			-0-
09	15210	X	14127	-0-	-1083	-0-	267	1	13860	2	N	-0-			-0-
10	15717	X	14309	-0-	-1408	-0-	264	1	14045	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
05	21235	X	19392	-0-	-1843	-0-	511	1	18881	2	N	-0-			-0-
06	20880	X	20241	-0-	-639	-0-	539	1	19702	2	N	-0-			-0-
07	22165	X	20737	-0-	-1428	-0-	551	1	20186	2	N	-0-			-0-
08	22165	X	19707	-0-	-2458	-0-	779	1	18928	2	N	-0-			-0-
09	21450	X	17816	-0-	-3634	-0-	692	1	17124	2	N	-0-			-0-
10	20925	X	18094	-0-	-2831	-0-	700	1	17394	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
05	29109	X	22950	-0-	-6159	-0-	446	1	22504	2	N	-0-			-0-
06	27060	X	22442	-0-	-4618	-0-	467	1	21975	2	N	-0-			-0-
07	26753	X	21478	-0-	-5275	-0-	415	1	21063	2	N	-0-			-0-
08	25265	X	21188	-0-	-4077	-0-	429	1	20759	2	N	-0-			-0-
09	23550	X	19602	-0-	-3948	-0-	371	1	19231	2	N	-0-			-0-
10	23188	X	20133	-0-	-3055	-0-	371	1	19762	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
05	44702	X	37403	-0-	-7299	-0-	727	1	36676	2	N	-0-			-0-
06	41130	X	35024	-0-	-6106	-0-	729	1	34295	2	N	-0-			-0-
07	41168	X	34414	-0-	-6754	-0-	665	1	33749	2	N	-0-			-0-
08	39401	X	33829	-0-	-5572	-0-	685	1	33144	2	N	-0-			-0-
09	37530	X	31788	-0-	-5742	-0-	601	1	31187	2	N	-0-			-0-
10	37417	X	33306	-0-	-4111	-0-	614	1	32692	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BOLES, VERDIA WELL #: 4H RRCID -> 261972 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8396 - 11327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	27311	X	25265	-0-	-2046	-0-	491	1	24774	2	N	-0-			-0-
06	26430	X	20144	-0-	-6286	-0-	419	1	19725	2	N	-0-			-0-
07	27311	X	23983	-0-	-3328	-0-	464	1	23519	2	N	-0-			-0-
08	27311	X	24471	-0-	-2840	-0-	496	1	23975	2	N	-0-			-0-
09	26430	X	23193	-0-	-3237	-0-	439	1	22754	2	N	-0-			-0-
10	25265	X	23312	-0-	-1953	-0-	430	1	22882	2	N	-0-			-0-

PEIKOFF-PROSPECT CO. (SA) WELL #: 1H RRCID -> 261977 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 8297 - 12919

05	44485	X	34316	-0-	-10169	-0-	667	1	33649	2	N	-0-			-0-
06	42360	X	34293	-0-	-8067	-0-	714	1	33579	2	N	-0-			-0-
07	42098	X	33875	-0-	-8223	-0-	655	1	33220	2	N	-0-			-0-
08	39463	X	32676	-0-	-6787	-0-	662	1	32014	2	N	-0-			-0-
09	37200	X	30532	-0-	-6668	-0-	577	1	29955	2	N	-0-			-0-
10	35433	X	31450	-0-	-3983	-0-	580	1	30870	2	N	-0-			-0-

PEIKOFF, MIKE WELL #: 5H RRCID -> 261980 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 8136 PERF. 8197 - 12775

05	40765	X	32857	-0-	-7908	-0-	639	1	32218	2	N	-0-			-0-
06	39030	X	32816	-0-	-6214	-0-	683	1	32133	2	N	-0-			-0-
07	38719	X	32210	-0-	-6509	-0-	623	1	31587	2	N	-0-			-0-
08	36208	X	30820	-0-	-5388	-0-	624	1	30196	2	N	-0-			-0-
09	33930	X	29123	-0-	-4807	-0-	551	1	28572	2	N	-0-			-0-
10	33914	X	30147	-0-	-3767	-0-	556	1	29591	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

05	38192	X	35193	-0-	-2999	-0-	808	1	34385	3	N	-0-			-0-
06	36480	X	33659	-0-	-2821	-0-	780	1	32879	3	N	-0-			-0-
07	35526	X	34334	-0-	-1192	-0-	779	1	33555	3	N	-0-			-0-
08	35526	X	33666	-0-	-1860	-0-	753	1	32913	3	N	-0-			-0-
*09	34320	X	31688	-0-	-2632	-0-	708	1	30980	3	N	-0-			-0-
*10	35185	X	32892	-0-	-2293	-0-	726	1	32166	3	N	-0-			-0-

KENNY-MCCARVER (SA) WELL #: 1H RRCID -> 261997 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7906 - 11311

05	20739	X	18130	-0-	-2609	-0-	353	1	17777	2	N	-0-			-0-
06	19770	X	16651	-0-	-3119	-0-	347	1	16304	2	N	-0-			-0-
07	19220	X	16266	-0-	-2954	-0-	314	1	15952	2	N	-0-			-0-
08	18817	X	15961	-0-	-2856	-0-	323	1	15638	2	N	-0-			-0-
09	17820	X	14436	-0-	-3384	-0-	273	1	14163	2	N	-0-			-0-
10	18135	X	15847	-0-	-2288	-0-	292	1	15555	2	N	-0-			-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 3H RRCID -> 262011 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 6612 - 11514

05	25544	X	19597	-0-	-5947	-0-	19597	3			N	-0-			-0-
06	21960	X	17689	-0-	-4271	-0-	17689	3			N	-0-			-0-
07	22692	X	17023	-0-	-5669	-0-	17023	3			N	-0-			-0-
08	21607	X	15714	-0-	-5893	-0-	15714	3			N	-0-			-0-
09	20910	X	14630	-0-	-6280	-0-	14630	3			N	-0-			-0-
10	19592	X	15016	-0-	-4576	-0-	15016	3			N	-0-			-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 4H RRCID -> 262012 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 6391 PERF. 6653 - 11506

05	26505	X	19831	-0-	-6674	-0-	19831	3			N	-0-			-0-
06	23460	X	17905	-0-	-5555	-0-	17905	3			N	-0-			-0-
07	22754	X	18560	-0-	-4194	-0-	18560	3			N	-0-			-0-
08	21483	X	17432	-0-	-4051	-0-	17432	3			N	-0-			-0-
09	20250	X	16410	-0-	-3840	-0-	16410	3			N	-0-			-0-
10	19840	X	16410	-0-	-3430	-0-	16410	3			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KING, JOHN EDWARD WELL #: 2H RRCID -> 262024 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 6594 - 11799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	30008	X	24219	-0-	-5789	-0-	24219	3			N	-0-					-0-
06	27300	X	22379	-0-	-4921	-0-	22379	3			N	-0-					-0-
07	27063	X	22798	-0-	-4265	-0-	22798	3			N	-0-					-0-
08	25668	X	22419	-0-	-3249	-0-	22419	3			N	-0-					-0-
09	24690	X	21001	-0-	-3689	-0-	21001	3			N	-0-					-0-
10	24211	X	21314	-0-	-2897	-0-	21314	3			N	-0-					-0-

MANNINGS 4M FARM WELL #: 4H RRCID -> 262076 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7895 - 11421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	25017	X	21476	-0-	-3541	-0-	418	1	21058	2	N	-0-					-0-
06	23370	X	19774	-0-	-3596	-0-	412	1	19362	2	N	-0-					-0-
07	23560	X	19825	-0-	-3735	-0-	383	1	19442	2	N	-0-					-0-
08	22909	X	19415	-0-	-3494	-0-	393	1	19022	2	N	-0-					-0-
09	21720	X	18119	-0-	-3601	-0-	343	1	17776	2	N	-0-					-0-
10	21483	X	18969	-0-	-2514	-0-	350	1	18619	2	N	-0-					-0-

MANNINGS 4M FARM WELL #: 6H RRCID -> 262077 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7960 - 11439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21381	X	21381	-0-	-0-	-0-	416	1	20965	2	N	-0-					-0-
06	19637	X	19637	-0-	-0-	-0-	409	1	19228	2	N	-0-					-0-
07	19086	X	19086	-0-	-0-	-0-	369	1	18717	2	N	-0-					-0-
08	18648	X	18648	-0-	-0-	-0-	378	1	18270	2	N	-0-					-0-
09	17430	X	17116	-0-	-314	-0-	324	1	16792	2	N	-0-					-0-
10	18011	X	17994	-0-	-17	-0-	332	1	17662	2	N	-0-					-0-

MCGEE, ODIS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262078 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 7764 PERF. 7990 - 12671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	40486	X	34206	-0-	-6280	-0-	665	1	33541	2	N	-0-					-0-
06	36900	X	31694	-0-	-5206	-0-	660	1	31034	2	N	-0-					-0-
07	36735	X	31544	-0-	-5191	-0-	610	1	30934	2	N	-0-					-0-
08	35774	X	30603	-0-	-5171	-0-	620	1	29983	2	N	-0-					-0-
09	33090	X	28478	-0-	-4612	-0-	539	1	27939	2	N	-0-					-0-
10	34193	X	32463	-0-	-1730	-0-	598	1	31865	2	N	-0-					-0-

DCCO 3 - ANNA BETH BURNS WELL #: 26H RRCID -> 262089 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 8121 PERF. 8321 - 13615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	29481	X	27726	-0-	-1755	-0-	637	1	27089	3	N	-0-					-0-
06	27720	X	26705	-0-	-1015	-0-	619	1	26086	3	N	-0-					-0-
07	29074	X	29074	-0-	-0-	-0-	660	1	28414	3	N	-0-					-0-
08	28967	X	28967	-0-	-0-	-0-	649	1	28318	3	N	-0-					-0-
09	27423	X	27423	-0-	-0-	-0-	613	1	26810	3	N	-0-					-0-
10	29078	X	27709	-0-	-1369	-0-	612	1	27097	3	N	-0-					-0-

MCGEE, ODIS GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 262094 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 7901 - 11963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	32209	X	31013	-0-	-1196	-0-	603	1	30410	2	N	-0-					-0-
06	31170	X	28269	-0-	-2901	-0-	588	1	27681	2	N	-0-					-0-
07	32209	X	28452	-0-	-3757	-0-	550	1	27902	2	N	-0-					-0-
08	32209	X	28519	-0-	-3690	-0-	578	1	27941	2	N	-0-					-0-
09	31170	X	27369	-0-	-3801	-0-	518	1	26851	2	N	-0-					-0-
10	31000	X	27353	-0-	-3647	-0-	504	1	26849	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HEDRICK-STOKER-BURNS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 262105 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 6242 PERF. 6585 - 10953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16833	X	8349	-0-	-8484	-0-	36	1	8305	3	N	7	17	1			74
							8	9									
06	16290	X	2214	-0-	-14076	-0-	10	1	2183	3	N	19	53	1			40
							21	9									
07	5120	X	5120	-0-	-0-	-0-	21	1	5092	3	N	6					46
							7	9									
08	8746	X	8746	-0-	-0-	-0-	38	1	8682	3	N	24					70
							26	9									
09	11724	X	11724	-0-	-0-	-0-	58	1	11658	3	N	7					77
							8	9									
10	8339	X	6191	-0-	-2148	-0-	25	1	6129	3	N	34					111
							37	9									

PROSPECT CO. WELL #: 3H RRCID -> 262112 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 8291 - 11289

05	15965	X	11601	-0-	-4364	-0-	226	1	11375	2	N	-0-					-0-
06	14850	X	4613	-0-	-10237	-0-	418	1	4195	2	N	-0-					-0-
07	13671	X	11259	-0-	-2412	-0-	880	1	10379	2	N	-0-					-0-
08	12927	X	12927	-0-	-0-	-0-	262	1	12665	2	N	-0-					-0-
09	12060	X	11710	-0-	-350	-0-	221	1	11489	2	N	-0-					-0-
10	11594	X	11563	-0-	-31	-0-	213	1	11350	2	N	-0-					-0-

SMITH, J. P. WELL #: 1H RRCID -> 262118 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 7300 - 10754

05	15066	X	9166	-0-	-5900	-0-	310	1	8832	3	N	22	175	1			38
							24	9									
06	13890	X	-0-	-0-	-13890	-0-					N	2					40
07	14229	X	-0-	-0-	-14229	-0-					N	11					51
08	14229	X	379	-0-	-13850	-0-	370	1	9	9	N	8					59
09	13470	X	908	-0-	-12562	-0-	842	1	55	3	N	10					69
							11	9									
10	9176	X	980	-0-	-8196	-0-	877	1	909	3	N	36					105
							40	9									

HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 8H RRCID -> 262119 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 7911 - 12285

05	21884	X	21884	-0-	-0-	-0-	662	1	104	2	Y	-0-					-0-
							21118	3									
06	20430	X	19514	-0-	-916	-0-	620	1	5	2	Y	-0-					-0-
							18889	3									
07	21514	X	18753	-0-	-2761	-0-	613	1	13	2	Y	-0-					-0-
							18127	3									
08	21514	X	18259	-0-	-3255	-0-	614	1	17645	3	Y	-0-					-0-
09	20820	X	16968	-0-	-3852	-0-	638	1	1	2	Y	-0-					-0-
							16329	3									
10	21514	X	19151	-0-	-2363	-0-	751	1	18400	3	Y	-0-					-0-

DEARMAN, KATE WELL #: 1H RRCID -> 262123 COMPL. DATE 01/22/2011 TOTAL DEPTH 7161 PERF. 7200 - 10104

05	5560	X	5560	-0-	-0-	-0-	1103	1	4414	3	N	39					140
							43	9									
06	4718	X	4718	-0-	-0-	-0-	1004	1	3686	3	N	25					165
							28	9									
07	4558	X	4558	-0-	-0-	-0-	1110	1	3402	3	N	42					207
							46	9									
08	5060	X	5060	-0-	-0-	-0-	1126	1	3919	3	N	14					221
							15	9									
09	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	1014	1	2385	3	N	23	174	1			70
							25	9									
10	2232	X	1364	-0-	-868	-0-	1000	1	364	3	N	-0-	67	1			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MUZYKA, MARTHA WELL #: 4H RRCID -> 262137 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7896 - 11230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	28596	X	28596	-0-	-0-	-0-	940	1	27656	2	N	-0-					-0-
06	37558	X	37558	-0-	-0-	-0-	782	1	36776	2	N	-0-					-0-
07	36745	X	36745	-0-	-0-	-0-	710	1	36035	2	N	-0-					-0-
08	33591	X	33591	-0-	-0-	-0-	680	1	32911	2	N	-0-					-0-
09	37440	X	31716	-0-	-5724	-0-	600	1	31116	2	N	-0-					-0-
10	38688	X	31595	-0-	-7093	-0-	582	1	31013	2	N	-0-					-0-

WCCO 4-W. M. MILLER WELL #: 12H RRCID -> 262138 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 7426 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20863	X	16818	-0-	-4045	-0-	386	1	16432	3	N	-0-					115
06	20190	X	17741	-0-	-2449	-0-	411	1	17324	3	N	5					120
							6	9									
07	20863	X	18632	-0-	-2231	-0-	626	1	17996	3	N	9					129
							10	9									
08	19282	X	17636	-0-	-1646	-0-	585	1	17051	3	N	-0-					129
09	17730	X	17085	-0-	-645	-0-	565	1	16520	3	N	-0-					129
*10	21066	X	21066	-0-	-0-	-0-	689	1	20377	3	N	-0-					129

GRAHAM-FARLOW (SA) WELL #: 1H RRCID -> 262219 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 7047 - 11050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20987	X	5986	-0-	-15001	-0-	137	1	5849	3	N	-0-					-0-
06	19770	X	467	-0-	-19303	-0-	10	1	457	3	N	-0-					-0-
07	15221	X	11759	-0-	-3462	-0-	678	1	11081	3	N	-0-					-0-
08	26754	X	26754	-0-	-0-	-0-	888	1	25866	3	N	-0-					-0-
09	28448	X	28448	-0-	-0-	-0-	942	1	27506	3	N	-0-					-0-
*10	28665	X	28665	-0-	-0-	-0-	937	1	27728	3	N	-0-					-0-

BIGGAR, W.C. WELL #: 3H RRCID -> 262220 COMPL. DATE 06/23/2011 TOTAL DEPTH 6831 PERF. 7201 - 9624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8277	X	7634	-0-	-643	-0-	175	1	7459	3	N	-0-					-0-
06	8231	X	8231	-0-	-0-	-0-	191	1	8040	3	N	-0-					-0-
07	8339	X	7535	-0-	-804	-0-	171	1	7364	3	N	-0-					-0-
08	8339	X	7457	-0-	-882	-0-	167	1	7290	3	N	-0-					-0-
09	8220	X	7158	-0-	-1062	-0-	160	1	6998	3	N	-0-					-0-
*10	8494	X	7913	-0-	-581	-0-	175	1	7738	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	25836	X	25836	-0-	-0-	-0-	681	1	25155	2	N	-0-					-0-
06	23160	X	21485	-0-	-1675	-0-	572	1	20913	2	N	-0-					-0-
07	26474	X	22934	-0-	-3540	-0-	610	1	22324	2	N	-0-					-0-
08	26474	X	24555	-0-	-1919	-0-	970	1	23585	2	N	-0-					-0-
09	25620	X	22987	-0-	-2633	-0-	893	1	22094	2	N	-0-					-0-
10	25823	X	22842	-0-	-2981	-0-	589	1	22253	2	N	-0-					-0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 15H RRCID -> 262275 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 8444 PERF. 8411 - 14800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	28334	X	24604	-0-	-3730	-0-	562	1	23967	3	N	68					118
							75	9									
06	28548	X	28548	-0-	-0-	-0-	660	1	27854	3	N	31					149
							34	9									
07	30380	X	29501	-0-	-879	-0-	664	1	28679	3	N	144	191	1			102
							158	9									
08	30380	X	28414	-0-	-1966	-0-	633	1	27709	3	N	65					167
							72	9									
09	29400	X	26690	-0-	-2710	-0-	594	1	26016	3	N	73	139	1			101
							80	9									
*10	29512	X	26717	-0-	-2795	-0-	587	1	26035	3	N	86	158	1			29
							95	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MANNINGS 4M FARM WELL #: 3H RRCID -> 262277 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 7844 PERF. 7910 - 11503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31062	X	29330	-0-	-1732	-0-	570	1	28760	2	N	-0-					-0-
06	30060	X	27199	-0-	-2861	-0-	566	1	26633	2	N	-0-					-0-
07	31062	X	26973	-0-	-4089	-0-	521	1	26452	2	N	-0-					-0-
08	30845	X	26692	-0-	-4153	-0-	541	1	26151	2	N	-0-					-0-
09	29220	X	25193	-0-	-4027	-0-	476	1	24717	2	N	-0-					-0-
10	29326	X	25545	-0-	-3781	-0-	471	1	25074	2	N	-0-					-0-

ALEXANDER, W. R. WELL #: 2H RRCID -> 262278 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 7056 PERF. 1100 - 11204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4805	X	-0-	-0-	-4805	-0-					N	-0-					172
06	6547	X	6547	-0-	-0-	-0-	1205	1	5336	3	N	5					177
							6	9									
07	11198	X	11198	-0-	-0-	-0-	1423	1	9752	3	N	21					198
							23	9									
08	8235	X	8235	-0-	-0-	-0-	272	1	7954	3	N	8					206
							9	9									
09	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					N	22					228
*10	12834	X	12834	-0-	-0-	-0-	819	1	11990	3	N	23	189	1			62
							25	9									

DEAL WELL #: 3H RRCID -> 262280 COMPL. DATE 03/28/2011 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 7914 - 10556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	24087	X	14729	-0-	-9358	-0-	286	1	14443	2	N	-0-					-0-
06	22590	X	10179	-0-	-12411	-0-	212	1	9967	2	N	-0-					-0-
07	20708	X	12363	-0-	-8345	-0-	239	1	12124	2	N	-0-					-0-
08	18383	X	18122	-0-	-261	-0-	367	1	17755	2	N	-0-					-0-
09	18065	X	18065	-0-	-0-	-0-	342	1	17723	2	N	-0-					-0-
*10	19102	X	19102	-0-	-0-	-0-	352	1	18750	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
05	23715	X	19673	-0-	-4042	-0-	19673	3			N	-0-					-0-
06	22950	X	17021	-0-	-5929	-0-	17021	3			N	-0-					-0-
07	21452	X	17365	-0-	-4087	-0-	17365	3			N	-0-					-0-
08	21452	X	15138	-0-	-6314	-0-	15138	3			N	-0-					-0-
09	20760	X	14201	-0-	-6559	-0-	14201	3			N	-0-					-0-
10	19685	X	14544	-0-	-5141	-0-	14544	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
05	8122	X	7822	-0-	-300	-0-	177	1	7583	3	N	56					186
							62	9									
06	7972	X	7972	-0-	-0-	-0-	183	1	7747	3	N	38					224
							42	9									
07	8762	X	8762	-0-	-0-	-0-	197	1	8513	3	N	47	193	1			78
							52	9									
08	8921	X	8921	-0-	-0-	-0-	198	1	8680	3	N	39					117
							43	9									
09	7860	X	7762	-0-	-98	-0-	172	1	7564	3	N	24					141
							26	9									
10	8122	X	2403	-0-	-5719	-0-	136	1	2314	3	N	34					175
							37	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
05	18344	X	18344	-0-	-0-	-0-	80	1	18211	3	N	48	174	1			24
							53	9									
06	14525	X	14525	-0-	-0-	-0-	69	1	14443	3	N	12					36
							13	9									
07	14267	X	14267	-0-	-0-	-0-	59	1	14120	3	N	80					116
							88	9									
08	18352	X	14736	-0-	-3616	-0-	63	1	14225	3	N	407	323	1			200
							448	9									
09	17760	X	15268	-0-	-2492	-0-	75	1	15193	3	N	-0-					60
10	18352	X	15348	-0-	-3004	-0-	61	1	15248	3	N	35					95
							39	9									

BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 2H RRCID -> 262362 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 6917 PERF. N/A

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

BENBROOK UNIT "D" FED WELL #: 4H RRCID -> 262363 COMPL. DATE 04/17/2011 TOTAL DEPTH 6796 PERF. N/A

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

BENBROOK UNIT "D" FED WELL #: 6H RRCID -> 262364 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 6798 PERF. N/A

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

BENBROOK UNIT "D" FED WELL #: 7H RRCID -> 262365 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 6870 PERF. N/A

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
05	24645	X	20160	-0-	-4485	-0-	463	1	19694	3	N	3					131
							3	9									
*06	19950	X	19310	-0-	-640	-0-	663	1	18634	3	N	12					143
							13	9									
*07	21452	X	19275	-0-	-2177	-0-	648	1	18627	3	N	-0-					143
*08	21452	X	18925	-0-	-2527	-0-	628	1	18297	3	N	-0-					143
*09	20760	X	17832	-0-	-2928	-0-	590	1	17242	3	Y	-0-	131	1			12
*10	20150	X	18568	-0-	-1582	-0-	607	1	17961	3	Y	-0-	2	1			10

BENBROOK UNIT "D" FED WELL #: 8H RRCID -> 262379 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 6790 PERF. N/A

05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

W. D. JOHNSON "B" WELL #: 42H RRCID -> 262555 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7797 - 12470

05	42532	X	38265	-0-	-4267	-0-	878	1	37387	3	N	-0-					123
06	41130	X	37178	-0-	-3952	-0-	1279	1	35899	3	N	-0-					123
07	41385	X	37264	-0-	-4121	-0-	1252	1	35994	3	N	16					139
							18	9									
08	41385	X	36140	-0-	-5245	-0-	1199	1	34941	3	N	-0-					139
*09	38580	X	35257	-0-	-3323	-0-	1167	1	34090	3	Y	-0-	120	1			19
*10	38409	X	35708	-0-	-2701	-0-	1167	1	34539	3	Y	2	2	1			19
							2	9									

CLARK "B"-O'NEAL "A" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 262556 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 9347 - 12350

*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-
05	22630	X	20774	-0-	-1856	-0-	476	1	20298	3	N	-0-					-0-
06	21630	X	19809	-0-	-1821	-0-	459	1	19350	3	N	-0-					-0-
07	21700	X	20067	-0-	-1633	-0-	454	1	19613	3	N	-0-					-0-
08	21545	X	19767	-0-	-1778	-0-	442	1	19325	3	N	-0-					-0-
09	20640	X	18698	-0-	-1942	-0-	416	1	18282	3	N	-0-					-0-
*10	20770	X	19490	-0-	-1280	-0-	430	1	19060	3	N	-0-					-0-

WCCO 1-DORIS STEVENSON WELL #: 11H RRCID -> 262557 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 7958 - 11829

05	14260	X	7041	-0-	-7219	-0-	162	1	6879	3	N	-0-					-0-
06	13380	X	1694	-0-	-11686	-0-	39	1	1655	3	N	-0-					-0-
07	13702	X	1089	-0-	-12613	-0-	24	1	1065	3	N	-0-					-0-
08	13578	X	10970	-0-	-2608	-0-	245	1	10725	3	N	-0-					-0-
09	12990	X	327	-0-	-12663	-0-	327	1			N	-0-					-0-
10	7037	X	326	-0-	-6711	-0-	326	1			N	-0-					-0-

WCCO 1-DORIS STEVENSON WELL #: 12H RRCID -> 262558 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 7928 - 11824

05	16864	X	15729	-0-	-1135	-0-	361	1	15368	3	N	-0-					-0-
06	16320	X	15773	-0-	-547	-0-	365	1	15408	3	N	-0-					-0-
07	16864	X	16380	-0-	-484	-0-	372	1	16008	3	N	-0-					-0-
08	16275	X	15401	-0-	-874	-0-	345	1	15056	3	N	-0-					-0-
09	15780	X	329	-0-	-15451	-0-	329	1			N	-0-					-0-
10	16368	X	496	-0-	-15872	-0-	496	1			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

RAWDON, GREGORY WELL #: 1H RRCID -> 262584 COMPL. DATE 07/26/2011 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8152 - 10822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	23746	X	20438	-0-	-3308	-0-	20438	2			N	-0-			-0-
06	22980	X	19095	-0-	-3885	-0-	19095	2			N	-0-			-0-
07	22196	X	19079	-0-	-3117	-0-	19079	2			N	-0-			-0-
08	21948	X	18998	-0-	-2950	-0-	18998	2			N	-0-			-0-
09	20430	X	19685	-0-	-745	-0-	19685	2			N	-0-			-0-
10	20429	X	19579	-0-	-850	-0-	19579	2			N	-0-			-0-

RAWDON, GREGORY WELL #: 2H RRCID -> 262587 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8006 - 10360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	16771	X	14439	-0-	-2332	-0-	14439	2			N	-0-			-0-
06	16230	X	12757	-0-	-3473	-0-	12757	2			N	-0-			-0-
07	16368	X	12937	-0-	-3431	-0-	12937	2			N	-0-			-0-
08	15159	X	13590	-0-	-1569	-0-	13590	2			N	-0-			-0-
09	14306	X	14306	-0-	-0-	-0-	14306	2			N	-0-			-0-
10	14446	X	13860	-0-	-586	-0-	13860	2			N	-0-			-0-

BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 3H RRCID -> 262599 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 9087 - 13140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	42480	X	42480	-0-	-0-	-0-	1291	1	202	2	N	-0-			3
							40987	3							
06	40430	X	40430	-0-	-0-	-0-	1291	1	10	2	N	-0-			3
							39129	3							
07	41193	X	41193	-0-	-0-	-0-	1341	1	28	2	N	-0-			3
							39824	3							
08	39848	X	39848	-0-	-0-	-0-	1350	1	38498	3	N	-0-			3
09	37768	X	37768	-0-	-0-	-0-	1419	1	2	2	N	-0-			3
							36347	3							
*10	38610	X	38610	-0-	-0-	-0-	1512	1	37098	3	N	-0-			3

BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 1H RRCID -> 262603 COMPL. DATE 06/06/2011 TOTAL DEPTH 6864 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BENBROOK UNIT "D' FED WELL #: 9H RRCID -> 262607 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 6903 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RAWDON, GREGORY WELL #: 3H RRCID -> 262617 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 8103 - 9871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	13330	X	11440	-0-	-1890	-0-	11440	2			N	-0-			-0-
06	12720	X	10227	-0-	-2493	-0-	10227	2			N	-0-			-0-
07	12586	X	9958	-0-	-2628	-0-	9958	2			N	-0-			-0-
08	12586	X	9940	-0-	-2646	-0-	9940	2			N	-0-			-0-
09	11220	X	10200	-0-	-1020	-0-	10200	2			N	-0-			-0-
10	11439	X	6809	-0-	-4630	-0-	397	1	6809	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WCCO 1-DORIS STEVENSON WELL #: 13H RRCID -> 262658 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 7837 - 11110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	13144	X	11863	-0-	-1281	-0-	273	1	11590	3	N	-0-			-0-
06	12720	X	11542	-0-	-1178	-0-	268	1	11274	3	N	-0-			-0-
07	12555	X	11791	-0-	-764	-0-	268	1	11523	3	N	-0-			-0-
08	12555	X	11531	-0-	-1024	-0-	258	1	11273	3	N	-0-			-0-
09	12150	X	246	-0-	-11904	-0-	246	1			N	-0-			-0-
10	11935	X	377	-0-	-11558	-0-	377	1			N	-0-			-0-

MCMAHON WELL #: 11H RRCID -> 262666 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 6875 - 9378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	39835	X	35452	-0-	-4383	-0-	1225	1	34227	3	N	-0-			-0-
06	37440	X	33803	-0-	-3637	-0-	1068	1	32735	3	N	-0-			-0-
07	38533	X	32001	-0-	-6532	-0-	970	1	31031	3	N	-0-			-0-
08	36952	X	27692	-0-	-9260	-0-	857	1	26835	3	N	-0-			-0-
09	34320	X	33993	-0-	-327	-0-	1063	1	32930	3	N	-0-			-0-
10	35464	X	33088	-0-	-2376	-0-	1021	1	32067	3	N	-0-			-0-

MUZYKA, MARTHA WELL #: 6H RRCID -> 262667 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 7779 - 12621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	36859	X	17915	-0-	-18944	-0-	760	1	17155	2	N	-0-			-0-
06	40791	X	40791	-0-	-0-	-0-	849	1	39942	2	N	-0-			-0-
07	44286	X	44286	-0-	-0-	-0-	856	1	43430	2	N	-0-			-0-
08	43862	X	43862	-0-	-0-	-0-	888	1	42974	2	N	-0-			-0-
09	41638	X	41638	-0-	-0-	-0-	787	1	40851	2	N	-0-			-0-
10	44299	X	41954	-0-	-2345	-0-	773	1	41181	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
05	16016	X	16016	-0-	-0-	-0-	368	1	15648	3	N	-0-			-0-
06	15120	X	15048	-0-	-72	-0-	349	1	14699	3	N	-0-			-0-
07	15624	X	15132	-0-	-492	-0-	509	1	14623	3	N	-0-			-0-
08	15624	X	15258	-0-	-366	-0-	507	1	14751	3	N	-0-			-0-
09	15120	X	493	-0-	-14627	-0-	493	1			N	-0-			-0-
10	15624	X	488	-0-	-15136	-0-	488	1			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
05	13082	X	11833	-0-	-1249	-0-	272	1	11561	3	N	-0-			-0-
06	12300	X	11684	-0-	-616	-0-	271	1	11413	3	N	-0-			-0-
07	12183	X	12062	-0-	-121	-0-	274	1	11788	3	N	-0-			-0-
08	12059	X	11758	-0-	-301	-0-	264	1	11494	3	N	-0-			-0-
09	11670	X	250	-0-	-11420	-0-	250	1			N	-0-			-0-
10	12059	X	368	-0-	-11691	-0-	368	1			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
05	20739	X	18068	-0-	-2671	-0-	351	1	17717	2	N	-0-			-0-
06	20070	X	19871	-0-	-199	-0-	414	1	19457	2	N	-0-			-0-
07	20739	X	19357	-0-	-1382	-0-	374	1	18983	2	N	-0-			-0-
08	19995	X	18523	-0-	-1472	-0-	375	1	18148	2	N	-0-			-0-
09	19860	X	17685	-0-	-2175	-0-	334	1	17351	2	N	-0-			-0-
10	20522	X	17249	-0-	-3273	-0-	318	1	16931	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
05	8411	X	8411	-0-	-0-	-0-	604	1	7807	3	N	-0-			-0-
06	7032	X	7032	-0-	-0-	-0-	621	1	6411	3	N	-0-			-0-
07	7688	X	6600	-0-	-1088	-0-	496	1	6104	3	N	-0-			-0-
08	8401	X	4885	-0-	-3516	-0-	484	1	4401	3	N	-0-			-0-
09	8130	X	5404	-0-	-2726	-0-	521	1	4883	3	N	-0-			-0-
10	8401	X	5776	-0-	-2625	-0-	536	1	5240	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
05	20150	X	16788	-0-	-3362	-0-	386	1	16402	3	N	-0-					-0-
06	19500	X	17498	-0-	-2002	-0-	406	1	17092	3	N	-0-					-0-
07	18848	X	15533	-0-	-3315	-0-	352	1	15181	3	N	-0-					-0-
*08	18848	X	15767	-0-	-3081	-0-	353	1	15414	3	N	-0-					-0-
09	18240	X	15992	-0-	-2248	-0-	358	1	15634	3	N	-0-					-0-
10	18073	X	16367	-0-	-1706	-0-	361	1	16006	3	N	-0-					-0-

PEIKOFF, MIKE WELL #: 3H RRCID -> 262776 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 8098 - 11240

05	20150	X	17768	-0-	-2382	-0-	346	1	17422	2	N	-0-					-0-
06	19500	X	17759	-0-	-1741	-0-	370	1	17389	2	N	-0-					-0-
07	20150	X	17989	-0-	-2161	-0-	348	1	17641	2	N	-0-					-0-
08	18755	X	18065	-0-	-690	-0-	366	1	17699	2	N	-0-					-0-
09	18030	X	17049	-0-	-981	-0-	322	1	16727	2	N	-0-					-0-
10	18352	X	17552	-0-	-800	-0-	324	1	17228	2	N	-0-					-0-

PEIKOFF, MIKE WELL #: 4H RRCID -> 262779 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8018 - 11710

05	20770	X	17783	-0-	-2987	-0-	346	1	17437	2	N	-0-					-0-
06	20100	X	17039	-0-	-3061	-0-	355	1	16684	2	N	-0-					-0-
07	20398	X	16845	-0-	-3553	-0-	326	1	16519	2	N	-0-					-0-
08	19158	X	15937	-0-	-3221	-0-	323	1	15614	2	N	-0-					-0-
09	18060	X	15416	-0-	-2644	-0-	292	1	15124	2	N	-0-					-0-
10	17794	X	15304	-0-	-2490	-0-	282	1	15022	2	N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 5H RRCID -> 262813 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 6573 - 8988

05	14655	X	14655	-0-	-0-	-0-	14655	3			N	-0-					-0-
06	13548	X	13548	-0-	-0-	-0-	13548	3			N	-0-					-0-
07	12543	X	12543	-0-	-0-	-0-	12543	3			N	-0-					-0-
08	11935	X	11761	-0-	-174	-0-	11761	3			N	-0-					-0-
09	11550	X	11245	-0-	-305	-0-	11245	3			N	-0-					-0-
10	11935	X	10558	-0-	-1377	-0-	10558	3			N	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 6H RRCID -> 262858 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 7351 - 12853

05	43524	X	34798	-0-	-8726	-0-	1057	1	166	2	Y	-0-					-0-
							33575	3									
06	34590	X	32569	-0-	-2021	-0-	1041	1	8	2	Y	-0-					-0-
							31520	3									
07	35743	X	33091	-0-	-2652	-0-	1078	1	22	2	Y	-0-					-0-
							31991	3									
08	35743	X	32021	-0-	-3722	-0-	1085	1	30936	3	Y	-0-					-0-
09	34590	X	30454	-0-	-4136	-0-	1145	1	2	2	Y	-0-					-0-
							29307	3									
10	34813	X	30512	-0-	-4301	-0-	1195	1	29317	3	Y	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 7H RRCID -> 262859 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 8550 - 12838

05	30256	X	22491	-0-	-7765	-0-	684	1	107	2	Y	-0-					-0-
							21700	3									
06	23520	X	21142	-0-	-2378	-0-	675	1	4	2	Y	-0-					-0-
							20463	3									
07	24304	X	21150	-0-	-3154	-0-	689	1	14	2	Y	-0-					-0-
							20447	3									
08	24304	X	20089	-0-	-4215	-0-	681	1	19408	3	Y	-0-					-0-
09	22680	X	18407	-0-	-4273	-0-	692	1	17715	3	Y	-0-					-0-
10	22506	X	17679	-0-	-4827	-0-	693	1	16986	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

KING, JOHN EDWARD WELL #: 6H RRCID -> 262863 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 6414 PERF. 6478 - 11511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	32302	X	22665	-0-	-9637	-0-	22665	3			N	-0-					-0-
06	29400	X	20933	-0-	-8467	-0-	20933	3			N	-0-					-0-
07	27559	X	21073	-0-	-6486	-0-	21073	3			N	-0-					-0-
08	25947	X	19770	-0-	-6177	-0-	19770	3			N	-0-					-0-
09	23940	X	18532	-0-	-5408	-0-	18532	3			N	-0-					-0-
10	22661	X	18770	-0-	-3891	-0-	18770	3			N	-0-					-0-

MCMAHON, MARK GU WELL #: 1H RRCID -> 262886 COMPL. DATE 09/16/2011 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6925 - 9478

05	17205	X	12050	-0-	-5155	-0-	428	1	11622	3	N	-0-					-0-
06	16650	X	8183	-0-	-8467	-0-	267	1	7916	3	N	-0-					-0-
07	17205	X	8267	-0-	-8938	-0-	258	1	8009	3	N	-0-					-0-
08	17205	X	10003	-0-	-7202	-0-	316	1	9687	3	N	-0-					-0-
09	14340	X	10856	-0-	-3484	-0-	347	1	10509	3	N	-0-					-0-
10	12059	X	7379	-0-	-4680	-0-	233	1	7146	3	N	-0-					-0-

MCMAHON, MARK GU WELL #: 2H RRCID -> 262887 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 6634 PERF. 7540 - 10273

05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-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

05	26320	X	26320	-0-	-0-	-0-	26320	3			N	-0-					-0-
06	23723	X	23723	-0-	-0-	-0-	23723	3			N	-0-					-0-
07	23343	X	23343	-0-	-0-	-0-	23343	3			N	-0-					-0-
08	22134	X	22026	-0-	-108	-0-	22026	3			N	-0-					-0-
09	21420	X	20239	-0-	-1181	-0-	20239	3			N	-0-					-0-
10	22134	X	19590	-0-	-2544	-0-	19590	3			N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 8H RRCID -> 262897 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 6575 - 11923

05	39866	X	29259	-0-	-10607	-0-	29259	3			N	-0-					-0-
06	38580	X	26768	-0-	-11812	-0-	26768	3			N	-0-					-0-
07	39866	X	26271	-0-	-13595	-0-	26271	3			N	-0-					-0-
08	33573	X	25793	-0-	-7780	-0-	25793	3			N	-0-					-0-
09	29700	X	23946	-0-	-5754	-0-	23946	3			N	-0-					-0-
10	29264	X	24121	-0-	-5143	-0-	24121	3			N	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 4H RRCID -> 262912 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7299 - 13221

05	55428	X	42774	-0-	-12654	-0-	1301	1	204	2	Y	-0-					3
							41269	3									
06	44610	X	39702	-0-	-4908	-0-	1269	1	8	2	Y	-0-					3
							38425	3									
07	46097	X	39469	-0-	-6628	-0-	1285	1	28	2	Y	-0-					3
							38156	3									
08	46097	X	37266	-0-	-8831	-0-	1262	1	36004	3	Y	-0-					3
09	42960	X	35304	-0-	-7656	-0-	1327	1	2	2	Y	-0-					3
							33975	3									
10	42780	X	36684	-0-	-6096	-0-	1437	1	35247	3	Y	-0-					3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CASHION, JOHN WELL #: 6H RRCID -> 262934 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 7751 - 12373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	53134	X	45865	-0-	-7269	-0-	892	1	44973	2	N	-0-					-0-
06	50190	X	46795	-0-	-3395	-0-	974	1	45821	2	N	-0-					-0-
07	50220	X	43170	-0-	-7050	-0-	834	1	42336	2	N	-0-					-0-
08	48856	X	40929	-0-	-7927	-0-	829	1	40100	2	N	-0-					-0-
09	46800	X	39941	-0-	-6859	-0-	755	1	39186	2	N	-0-					-0-
10	48360	X	40931	-0-	-7429	-0-	754	1	40177	2	N	-0-					-0-

CASHION, JOHN WELL #: 8H RRCID -> 262951 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7673 - 11140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	34720	X	29446	-0-	-5274	-0-	573	1	28873	2	N	-0-					-0-
06	32190	X	28783	-0-	-3407	-0-	599	1	28184	2	N	-0-					-0-
07	32457	X	29377	-0-	-3080	-0-	568	1	28809	2	N	-0-					-0-
08	31930	X	27982	-0-	-3948	-0-	567	1	27415	2	N	-0-					-0-
09	29340	X	25149	-0-	-4191	-0-	476	1	24673	2	N	-0-					-0-
10	29729	X	26928	-0-	-2801	-0-	496	1	26432	2	N	-0-					-0-

CASHION, JOHN WELL #: 9H RRCID -> 262959 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 7461 PERF. 7646 - 11509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	39773	X	39011	-0-	-762	-0-	759	1	38252	2	N	-0-					-0-
06	38490	X	36107	-0-	-2383	-0-	752	1	35355	2	N	-0-					-0-
07	39773	X	36232	-0-	-3541	-0-	700	1	35532	2	N	-0-					-0-
08	39773	X	36113	-0-	-3660	-0-	731	1	35382	2	N	-0-					-0-
*09	38490	X	34053	-0-	-4437	-0-	644	1	33409	2	N	-0-					-0-
10	38998	X	NO RPT	-0-	-38998	-0-					N	NO RPT					-0-

BAILEY RANCH GU "A" WELL #: 3H RRCID -> 263003 COMPL. DATE 09/19/2011 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 6880 - 9353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17980	X	13218	-0-	-4762	-0-	55	1	13163	3	N	-0-					138
06	17130	X	15251	-0-	-1879	-0-	71	1	15180	3	N	-0-					138
07	17360	X	15177	-0-	-2183	-0-	60	1	15034	3	N	75	186	1			27
							83	9									
08	17236	X	15656	-0-	-1580	-0-	67	1	15589	3	N	-0-					27
09	15378	X	15378	-0-	-0-	-0-	74	1	15303	3	N	1					26
							1	9									
10	15748	X	15358	-0-	-390	-0-	60	1	15297	3	N	1					27
							1	9									

WEBB-BARNETT GU WELL #: 3H RRCID -> 263020 COMPL. DATE 01/03/2012 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 6900 - 10103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16895	X	3739	-0-	-13156	-0-	596	1	3143	3	N	-0-					23
06	7620	X	587	-0-	-7033	-0-	587	1			N	-0-					23
07	6758	X	1901	-0-	-4857	-0-	830	1	1071	3	N	-0-					23
08	6758	X	1679	-0-	-5079	-0-	826	1	853	3	N	-0-					23
09	6540	X	753	-0-	-5787	-0-	753	1			N	-0-					23
10	3751	X	806	-0-	-2945	-0-	806	1			N	-0-					23

WEBB-BARNETT GU WELL #: 4H RRCID -> 263023 COMPL. DATE 01/04/2012 TOTAL DEPTH 6737 PERF. 7000 - 9403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22940	X	22752	-0-	-188	-0-	522	1	22230	3	N	-0-					21
06	22831	X	22831	-0-	-0-	-0-	529	1	22302	3	N	-0-					21
07	24826	X	24826	-0-	-0-	-0-	563	1	24263	3	N	-0-					21
08	24014	X	24014	-0-	-0-	-0-	537	1	23477	3	N	-0-					21
09	22200	X	21853	-0-	-347	-0-	487	1	21366	3	N	-0-					21
*10	23454	X	23454	-0-	-0-	-0-	517	1	22937	3	N	-0-					21

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

FINCHER-HOWARD (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263029 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7127 - 11000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	27311	X	18886	-0-	-8425	-0-	367	1	18519	2	N	-0-					-0-
06	24600	X	16998	-0-	-7602	-0-	354	1	16644	2	N	-0-					-0-
07	23994	X	21154	-0-	-2840	-0-	409	1	20745	2	N	-0-					-0-
08	22072	X	20400	-0-	-1672	-0-	413	1	19987	2	N	-0-					-0-
09	21360	X	19270	-0-	-2090	-0-	364	1	18906	2	N	-0-					-0-
10	21142	X	19374	-0-	-1768	-0-	357	1	19017	2	N	-0-					-0-

WEBB-WEBB (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 263032 COMPL. DATE 01/07/2012 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 6975 - 12203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	25792	X	20775	-0-	-5017	-0-	477	1	20298	3	N	-0-					42
06	24960	X	19762	-0-	-5198	-0-	457	1	19305	3	N	-0-					42
07	24645	X	19136	-0-	-5509	-0-	433	1	18703	3	N	-0-					42
08	23281	X	18250	-0-	-5031	-0-	408	1	17842	3	N	-0-					42
09	20790	X	17197	-0-	-3593	-0-	384	1	16813	3	N	-0-					42
10	20770	X	16798	-0-	-3972	-0-	371	1	16427	3	N	-0-					42

WEBB-WEBB (SA) "A" WELL #: 2H RRCID -> 263033 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 6950 - 10503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	26164	X	19622	-0-	-6542	-0-	450	1	19172	3	N	-0-					20
06	22740	X	18928	-0-	-3812	-0-	439	1	18489	3	N	-0-					20
07	22103	X	18771	-0-	-3332	-0-	425	1	18346	3	N	-0-					20
08	21204	X	17739	-0-	-3465	-0-	561	1	17178	3	N	-0-					20
09	19230	X	17948	-0-	-1282	-0-	400	1	17548	3	N	-0-					20
10	19623	X	17822	-0-	-1801	-0-	393	1	17429	3	N	-0-					20

BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 9H RRCID -> 263034 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 8099 - 13445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	44733	X	36707	-0-	-8026	-0-	1116	1	174	2	Y	-0-					-0-
							35417	3									
06	35550	X	34647	-0-	-903	-0-	1107	1	8	2	Y	-0-					-0-
							33532	3									
07	36735	X	34605	-0-	-2130	-0-	1127	1	24	2	Y	-0-					-0-
							33454	3									
08	36735	X	33021	-0-	-3714	-0-	1117	1	31904	3	Y	-0-					-0-
09	35550	X	31816	-0-	-3734	-0-	1196	1	2	2	Y	-0-					-0-
							30618	3									
10	36704	X	30520	-0-	-6184	-0-	1196	1	29324	3	Y	-0-					-0-

CASHION, JOHN WELL #: 5H RRCID -> 263038 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 7556 - 12556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	51987	X	42366	-0-	-9621	-0-	824	1	41542	2	N	-0-					-0-
06	49380	X	17393	-0-	-31987	-0-	362	1	17031	2	N	-0-					-0-
07	48918	X	29258	-0-	-19660	-0-	566	1	28692	2	N	-0-					-0-
08	59364	X	59364	-0-	-0-	-0-	1202	1	58162	2	N	-0-					-0-
09	55258	X	55258	-0-	-0-	-0-	1045	1	54213	2	N	-0-					-0-
*10	55455	X	55455	-0-	-0-	-0-	1022	1	54433	2	N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 13H RRCID -> 263041 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 6431 PERF. 6478 - 11855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	46004	X	34892	-0-	-11112	-0-	34892	3			N	-0-					-0-
06	41190	X	32430	-0-	-8760	-0-	32430	3			N	-0-					-0-
07	38068	X	32249	-0-	-5819	-0-	32249	3			N	-0-					-0-
08	38068	X	31650	-0-	-6418	-0-	31650	3			N	-0-					-0-
09	36840	X	29901	-0-	-6939	-0-	29901	3			N	-0-					-0-
10	34906	X	29320	-0-	-5586	-0-	29320	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 #: 14H RRCID -> 263042 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 6496 - 11844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	37982	X	37982	-0-	-0-	-0-	37982	3			N	-0-					-0-
06	35158	X	35158	-0-	-0-	-0-	35158	3			N	-0-					-0-
07	32558	X	32558	-0-	-0-	-0-	32558	3			N	-0-					-0-
08	30814	X	30171	-0-	-643	-0-	30171	3			N	-0-					-0-
09	29820	X	27964	-0-	-1856	-0-	27964	3			N	-0-					-0-
10	30814	X	27356	-0-	-3458	-0-	27356	3			N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 16H RRCID -> 263043 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 6469 PERF. 6467 - 11923

05	31527	X	21786	-0-	-9741	-0-	21786	3			N	-0-					-0-
06	27870	X	19066	-0-	-8804	-0-	19066	3			N	-0-					-0-
07	27962	X	19380	-0-	-8582	-0-	19380	3			N	-0-					-0-
08	26071	X	18236	-0-	-7835	-0-	18236	3			N	-0-					-0-
09	23880	X	18662	-0-	-5218	-0-	18662	3			N	-0-					-0-
10	21793	X	20607	-0-	-1186	-0-	20607	3			N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 17H RRCID -> 263051 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 6436 PERF. 6532 - 10594

05	25730	X	17348	-0-	-8382	-0-	17348	3			N	-0-					-0-
06	22020	X	15579	-0-	-6441	-0-	15579	3			N	-0-					-0-
07	22754	X	12647	-0-	-10107	-0-	12647	3			N	-0-					-0-
08	22754	X	15898	-0-	-6856	-0-	15898	3			N	-0-					-0-
09	16920	X	14231	-0-	-2689	-0-	14231	3			N	-0-					-0-
10	17360	X	14167	-0-	-3193	-0-	14167	3			N	-0-					-0-

MELTON, JAMES WELL #: 2H RRCID -> 263052 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 8211 - 11987

05	26412	X	21508	-0-	-4904	-0-	418	1	21090	2	N	-0-					-0-
06	24390	X	20178	-0-	-4212	-0-	420	1	19758	2	N	-0-					-0-
07	24242	X	20187	-0-	-4055	-0-	390	1	19797	2	N	-0-					-0-
08	23064	X	19673	-0-	-3391	-0-	398	1	19275	2	N	-0-					-0-
09	21660	X	18639	-0-	-3021	-0-	352	1	18287	2	N	-0-					-0-
10	21514	X	19295	-0-	-2219	-0-	356	1	18939	2	N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 43H RRCID -> 263053 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 7350 - 13403

05	11910	X	11910	-0-	-0-	-0-	745	1	11165	3	N	-0-					-0-
06	17880	X	17880	-0-	-0-	-0-	881	1	16999	3	N	-0-					-0-
07	12080	X	12080	-0-	-0-	-0-	791	1	11289	3	N	-0-					-0-
08	31280	X	31280	-0-	-0-	-0-	1174	1	30099	3	N	6					6
							7	9									
09	28317	X	28317	-0-	-0-	-0-	627	1	27496	3	N	176					182
							194	9									
*10	28033	X	28033	-0-	-0-	-0-	617	1	27396	3	N	18	178	1			22
							20	9									

KING, JOHN EDWARD WELL #: 15H RRCID -> 263058 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 6442 PERF. 6573 - 10140

05	30969	X	21479	-0-	-9490	-0-	21479	3			N	-0-					-0-
06	27810	X	19336	-0-	-8474	-0-	19336	3			N	-0-					-0-
07	27838	X	19411	-0-	-8427	-0-	19411	3			N	-0-					-0-
08	25296	X	18716	-0-	-6580	-0-	18716	3			N	-0-					-0-
09	22680	X	17482	-0-	-5198	-0-	17482	3			N	-0-					-0-
10	21483	X	17922	-0-	-3561	-0-	17922	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 #: 44H RRCID -> 263091 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7025 - 13903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	27931	X	26605	-0-	-1326	-0-	606	1	25815	3	N	167	191	1			52
							184	9									
06	25950	X	23451	-0-	-2499	-0-	542	1	22909	3	N	-0-					52
07	26195	X	25392	-0-	-803	-0-	574	1	24818	3	N	-0-					52
08	26598	X	24043	-0-	-2555	-0-	537	1	23489	3	N	15					67
							17	9									
09	25740	X	22245	-0-	-3495	-0-	493	1	21624	3	N	116					183
							128	9									
10	26598	X	21979	-0-	-4619	-0-	484	1	21474	3	N	19	187	1			15
							21	9									

BUSSEY WELL #: 3H RRCID -> 263151 COMPL. DATE 11/05/2011 TOTAL DEPTH 6344 PERF. 6462 - 12152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22847	X	7242	-0-	-15605	-0-	421	1	6693	3	N	116	78	1			70
							128	9									
06	15630	X	93	-0-	-15537	-0-	93	3			N	-0-					70
07	14756	X	13902	-0-	-854	-0-	670	1	12992	3	N	218	237	1			51
							240	9									
08	10695	X	8638	-0-	-2057	-0-	455	1	8005	3	N	162	176	1			37
							178	9									
09	21765	X	21765	-0-	-0-	-0-	830	1	20629	3	N	278	191	1			124
							306	9									
*10	15431	X	15431	-0-	-0-	-0-	828	1	14960	3	N	374	257	1			241
							411	9									

VEALE RANCH WELL #: 70H RRCID -> 263156 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 6819 PERF. 8100 - 13353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2292	N	815	-0-	-1477	-0-	554	1	261	3	N	-0-					47
06	1590	X	544	-0-	-1046	-0-	496	1	48	3	N	-0-					47
07	11451	X	11451	-0-	-0-	-0-	753	1	10698	3	N	-0-					47
08	38417	X	38417	-0-	-0-	-0-	1334	1	37083	3	N	-0-					47
09	22092	X	22092	-0-	-0-	-0-	1461	1	20631	3	N	-0-					47
*10	17369	X	17369	-0-	-0-	-0-	1401	1	15968	3	N	-0-					47

JOHNSON, BEN WELL #: 2H RRCID -> 263161 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 5933 PERF. 6075 - 9163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19259	X	19259	-0-	-0-	-0-	82	1	18761	3	N	378	371	1			228
							416	9									
06	14648	X	14648	-0-	-0-	-0-	69	1	14282	3	N	270	369	1			129
							297	9									
07	14427	X	14427	-0-	-0-	-0-	58	1	14080	3	N	263	187	1			205
							289	9									
08	16439	X	16439	-0-	-0-	-0-	72	1	16083	3	N	258	357	1			106
							284	9									
09	13770	X	10729	-0-	-3041	-0-	52	1	10442	3	N	214	178	1			142
							235	9									
10	14229	X	8668	-0-	-5561	-0-	34	1	8425	3	N	190	168	1			164
							209	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
REEVES, MARTHA WELL #: 6H RRCID -> 263200 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 6336 PERF. 6700 - 9053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11098	X	10669	-0-	-429	-0-	45	1	10445	3	N	163	136	1			41
							179	9									
06	12270	X	9931	-0-	-2339	-0-	46	1	9754	3	N	119	93	1			67
							131	9									
07	12679	X	11628	-0-	-1051	-0-	47	1	11459	3	N	111	71	1			107
							122	9									
08	12679	X	9952	-0-	-2727	-0-	43	1	9747	3	N	147	227	1			27
							162	9									
09	10710	X	9403	-0-	-1307	-0-	46	1	9217	3	N	127					154
							140	9									
10	11625	X	10153	-0-	-1472	-0-	40	1	9900	3	N	194	189	1			159
							213	9									

JOHNSON, BEN WELL #: 3H RRCID -> 263202 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 5885 PERF. 6400 - 9303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12028	X	110	-0-	-11918	-0-	107	3	3	9	N	3					44
06	11640	X	7849	-0-	-3791	-0-	37	1	7742	3	N	64					108
							70	9									
07	11656	X	7674	-0-	-3982	-0-	32	1	7590	3	N	47	65	1			90
							52	9									
08	11656	X	1510	-0-	-10146	-0-	118	1	1380	3	N	11					101
							12	9									
09	10806	X	10806	-0-	-0-	-0-	639	1	10086	3	N	74					175
							81	9									
*10	15283	X	15283	-0-	-0-	-0-	61	1	15078	3	N	131	169	1			137
							144	9									

MELTON, JAMES WELL #: 3H RRCID -> 263210 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 8031 PERF. 8103 - 11845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21762	X	17551	-0-	-4211	-0-	341	1	17210	2	N	-0-					-0-
06	20250	X	16542	-0-	-3708	-0-	344	1	16198	2	N	-0-					-0-
07	20088	X	16527	-0-	-3561	-0-	319	1	16208	2	N	-0-					-0-
08	19313	X	16084	-0-	-3229	-0-	326	1	15758	2	N	-0-					-0-
09	17970	X	14998	-0-	-2972	-0-	284	1	14714	2	N	-0-					-0-
10	17546	X	15193	-0-	-2353	-0-	280	1	14913	2	N	-0-					-0-

MELTON, JAMES WELL #: 4H RRCID -> 263212 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 7986 PERF. 8146 - 11922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	24242	X	19666	-0-	-4576	-0-	382	1	19284	2	N	-0-					-0-
06	22350	X	18837	-0-	-3513	-0-	392	1	18445	2	N	-0-					-0-
07	22103	X	18765	-0-	-3338	-0-	363	1	18402	2	N	-0-					-0-
08	21142	X	18344	-0-	-2798	-0-	372	1	17972	2	N	-0-					-0-
09	19920	X	16979	-0-	-2941	-0-	321	1	16658	2	N	-0-					-0-
10	19654	X	15724	-0-	-3930	-0-	290	1	15434	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
05	26660	X	19912	-0-	-6748	-0-	387	1	19525	2	N	-0-					-0-
06	24150	X	18823	-0-	-5327	-0-	392	1	18431	2	N	-0-					-0-
07	24087	X	18904	-0-	-5183	-0-	365	1	18539	2	N	-0-					-0-
08	22537	X	18470	-0-	-4067	-0-	374	1	18096	2	N	-0-					-0-
09	20310	X	17439	-0-	-2871	-0-	330	1	17109	2	N	-0-					-0-
10	19902	X	18000	-0-	-1902	-0-	332	1	17668	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MELTON, JAMES WELL #: 6H RRCID -> 263214 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 8110 - 12392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	31992	X	26162	-0-	-5830	-0-	509	1	25653	2	N	-0-			-0-
06	30960	X	24136	-0-	-6824	-0-	502	1	23634	2	N	-0-			-0-
07	30752	X	23984	-0-	-6768	-0-	464	1	23520	2	N	-0-			-0-
08	28675	X	23026	-0-	-5649	-0-	466	1	22560	2	N	-0-			-0-
09	26250	X	21471	-0-	-4779	-0-	406	1	21065	2	N	-0-			-0-
10	26164	X	22589	-0-	-3575	-0-	416	1	22173	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
05	25420	X	17675	-0-	-7745	-0-	17675	3			N	-0-			-0-
06	24600	X	16342	-0-	-8258	-0-	16342	3			N	-0-			-0-
07	25420	X	14095	-0-	-11325	-0-	14095	3			N	-0-			-0-
08	24738	X	21522	-0-	-3216	-0-	21522	3			N	-0-			-0-
09	21510	X	18416	-0-	-3094	-0-	18416	3			N	-0-			-0-
*10	18554	X	18554	-0-	-0-	-0-	18554	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
05	22035	X	22035	-0-	-0-	-0-	22035	3			N	-0-			-0-
06	19713	X	19713	-0-	-0-	-0-	19713	3			N	-0-			-0-
07	19819	X	19819	-0-	-0-	-0-	19819	3			N	-0-			-0-
08	22041	X	18111	-0-	-3930	-0-	18111	3			N	-0-			-0-
09	21330	X	16952	-0-	-4378	-0-	16952	3			N	-0-			-0-
10	22041	X	16749	-0-	-5292	-0-	16749	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
05	26567	X	22874	-0-	-3693	-0-	22874	3			N	-0-			-0-
06	24180	X	22018	-0-	-2162	-0-	22018	3			N	-0-			-0-
07	23808	X	20716	-0-	-3092	-0-	20716	3			N	-0-			-0-
08	23808	X	19913	-0-	-3895	-0-	19913	3			N	-0-			-0-
09	23040	X	18609	-0-	-4431	-0-	18609	3			N	-0-			-0-
10	22878	X	18504	-0-	-4374	-0-	18504	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
05	36022	X	29768	-0-	-6254	-0-	579	1	29189	2	N	-0-			-0-
06	32940	X	27615	-0-	-5325	-0-	575	1	27040	2	N	-0-			-0-
07	32767	X	27667	-0-	-5100	-0-	535	1	27132	2	N	-0-			-0-
08	31465	X	27072	-0-	-4393	-0-	548	1	26524	2	N	-0-			-0-
09	29670	X	25860	-0-	-3810	-0-	489	1	25371	2	N	-0-			-0-
10	29760	X	26875	-0-	-2885	-0-	495	1	26380	2	N	-0-			-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 20H RRCID -> 263262 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 6435 PERF. 6546 - 9948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	15999	X	15999	-0-	-0-	-0-	15999	3			N	-0-			-0-
06	14584	X	14584	-0-	-0-	-0-	14584	3			N	-0-			-0-
07	14874	X	14874	-0-	-0-	-0-	14874	3			N	-0-			-0-
08	14414	X	14414	-0-	-0-	-0-	14414	3			N	-0-			-0-
09	12418	X	12418	-0-	-0-	-0-	12418	3			N	-0-			-0-
*10	11830	X	11830	-0-	-0-	-0-	11830	3			N	-0-			-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 27H RRCID -> 263266 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 6589 PERF. 6585 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	24056	X	18557	-0-	-5499	-0-	18557	3			N	-0-			-0-
06	23280	X	17527	-0-	-5753	-0-	17527	3			N	-0-			-0-
07	24056	X	17183	-0-	-6873	-0-	17183	3			N	-0-			-0-
08	24056	X	15262	-0-	-8794	-0-	15262	3			N	-0-			-0-
09	19560	X	13759	-0-	-5801	-0-	13759	3			N	-0-			-0-
10	18569	X	13853	-0-	-4716	-0-	13853	3			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CHRISTINE'S LUCKY DRAW WELL #: 5H RRCID -> 263269 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 6191 PERF. 6199 - 9603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13888	X	12532	-0-	-1356	-0-	12389	3	143	9	N	130	183	1			131
06	13020	X	11764	-0-	-1256	-0-	11674	3	90	9	N	82					213
07	13299	X	10775	-0-	-2524	-0-	10652	3	123	9	N	112	173	1			152
08	12989	X	11412	-0-	-1577	-0-	11216	3	196	9	N	178	181	1			149
09	12570	X	9259	-0-	-3311	-0-	9185	3	74	9	N	67					216
10	12524	X	9374	-0-	-3150	-0-	9258	3	116	9	N	105	184	1			137

WHITEHEAD-TRULOVE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263283 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 8247 PERF. 8320 - 13271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	26567	X	21473	-0-	-5094	-0-	418	1	21055	2	N	-0-					60
06	24330	X	19944	-0-	-4386	-0-	415	1	19529	2	N	-0-					60
07	23994	X	19778	-0-	-4216	-0-	382	1	19396	2	N	-0-					60
08	22909	X	19305	-0-	-3604	-0-	391	1	18914	2	N	-0-					60
09	21480	X	18284	-0-	-3196	-0-	346	1	17938	2	N	-0-					60
10	21483	X	19207	-0-	-2276	-0-	354	1	18853	2	N	-0-					60

CHRISTINE'S LUCKY DRAW WELL #: 4H RRCID -> 263285 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 6222 PERF. 6228 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10540	X	9712	-0-	-828	-0-	9658	3	54	9	N	49	168	1			56
06	10890	X	9225	-0-	-1665	-0-	9114	3	111	9	N	101					157
07	11253	X	7581	-0-	-3672	-0-	7511	3	70	9	N	64					221
08	11253	X	7469	-0-	-3784	-0-	7334	3	135	9	N	123	178	1			166
09	10410	X	2003	-0-	-8407	-0-	184	1	1799	3	N	18					184
							20	9									
10	9703	X	1089	-0-	-8614	-0-	161	1	1089	3	N	-0-					184

CHRISTINE'S LUCKY DRAW WELL #: 6H RRCID -> 263286 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 6231 PERF. 6259 - 9593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13547	X	11878	-0-	-1669	-0-	11674	3	204	9	N	185	181	1			181
06	13380	X	12190	-0-	-1190	-0-	11981	3	209	9	N	190	183	1			188
07	13826	X	9622	-0-	-4204	-0-	9411	3	211	9	N	192	186	1			194
08	13826	X	10612	-0-	-3214	-0-	10329	3	283	9	N	257	188	1			263
09	15137	X	15137	-0-	-0-	-0-	14906	3	231	9	N	210	184	1			289
*10	15611	X	15611	-0-	-0-	-0-	15377	3	234	9	N	213	370	1			132

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
05	18941	X	13964	-0-	-4977	-0-	60	1	68	2	N	110					135
							13715	3	121	9							
06	12992	X	12992	-0-	-0-	-0-	62	1	3	2	N	59	165	1			29
							12862	3	65	9							
07	13445	X	13445	-0-	-0-	-0-	55	1	10	2	N	126	130	1			25
							13241	3	139	9							
08	13950	X	13603	-0-	-347	-0-	61	1	13500	3	N	38					63
							42	9									
09	13500	X	12768	-0-	-732	-0-	63	1	1	2	N	121					184
							12571	3	133	9							
10	13950	X	13261	-0-	-689	-0-	54	1	13159	3	N	44	190	1			38
							48	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BEDINGER-SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 263351 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 6326 PERF. 6590 - 9853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21266	X	11377	-0-	-9889	-0-	441	1	53	2	N	55					74
							10822	3	61	9							
06	22170	X	6924	-0-	-15246	-0-	411	1	2	2	N	29					103
							6479	3	32	9							
07	22909	X	19432	-0-	-3477	-0-	657	1	13	2	N	99	162	1			40
							18653	3	109	9							
08	22909	X	17578	-0-	-5331	-0-	700	1	16783	3	N	86					126
							95	9									
09	19620	X	15872	-0-	-3748	-0-	641	1	1	2	N	99	168	1			57
							15121	3	109	9							
10	19437	X	13368	-0-	-6069	-0-	569	1	12719	3	N	73					130
							80	9									

WHITEHEAD-TRULOVE (SA) WELL #: 4H RRCID -> 263378 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 8282 PERF. 8460 - 14132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	44919	X	37863	-0-	-7056	-0-	736	1	37127	2	N	-0-					-0-
06	41490	X	35221	-0-	-6269	-0-	733	1	34488	2	N	-0-					-0-
07	41788	X	35079	-0-	-6709	-0-	678	1	34401	2	N	-0-					-0-
08	40331	X	34031	-0-	-6300	-0-	689	1	33342	2	N	-0-					-0-
09	37950	X	31964	-0-	-5986	-0-	604	1	31360	2	N	-0-					-0-
10	37851	X	31962	-0-	-5889	-0-	589	1	31373	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
05	16957	X	15113	-0-	-1844	-0-	345	1	14724	3	Y	40					43
							44	9									
06	15210	X	14414	-0-	-796	-0-	333	1	14067	3	Y	13	55	1			1
							14	9									
07	15655	X	14792	-0-	-863	-0-	335	1	14457	3	Y	-0-					1
08	15128	X	14319	-0-	-809	-0-	319	1	13964	3	Y	33					34
							36	9									
09	14640	X	13579	-0-	-1061	-0-	303	1	13275	3	Y	1	29	1			6
							1	9									
10	15128	X	13838	-0-	-1290	-0-	304	1	13484	3	Y	45					51
							50	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
05	21266	X	19176	-0-	-2090	-0-	440	1	18736	3	N	-0-					-0-
06	20490	X	18083	-0-	-2407	-0-	419	1	17664	3	N	-0-					-0-
07	19778	X	18970	-0-	-808	-0-	409	1	18561	3	N	-0-					-0-
08	19468	X	18986	-0-	-482	-0-	425	1	18561	3	N	-0-					-0-
09	18905	X	18905	-0-	-0-	-0-	423	1	18482	3	N	-0-					-0-
10	19189	X	440	-0-	-18749	-0-	440	1			N	-0-					-0-

WHITEHEAD-TRULOVE (SA) WELL #: 5H RRCID -> 263383 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 8324 PERF. 8496 - 14330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	40238	X	33875	-0-	-6363	-0-	659	1	33216	2	N	-0-					-0-
06	37260	X	31571	-0-	-5689	-0-	657	1	30914	2	N	-0-					-0-
07	37138	X	31703	-0-	-5435	-0-	613	1	31090	2	N	-0-					-0-
08	35929	X	30828	-0-	-5101	-0-	624	1	30204	2	N	-0-					-0-
09	33870	X	28723	-0-	-5147	-0-	543	1	28180	2	N	-0-					-0-
10	33883	X	30046	-0-	-3837	-0-	554	1	29492	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 1H RRCID -> 263387 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 6934 PERF. 9005 - 13610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	50313	X	38944	-0-	-11369	-0-	1182	1	186	2	Y	-0-					16
							37576	3									
06	39960	X	36259	-0-	-3701	-0-	1155	1	8	2	Y	-0-					16
							35096	3									
07	41292	X	36849	-0-	-4443	-0-	1196	1	26	2	Y	-0-					16
							35627	3									
08	41292	X	35709	-0-	-5583	-0-	1208	1	34501	3	Y	-0-					16
09	38940	X	32501	-0-	-6439	-0-	1228	1	2	2	Y	-0-					16
							31271	3									
10	38936	X	31970	-0-	-6966	-0-	1251	1	30719	3	Y	-0-					16

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 2H RRCID -> 263390 COMPL. DATE 02/13/2012 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7553 - 13572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	50220	X	38589	-0-	-11631	-0-	1171	1	184	2	Y	-0-					2
							37234	3									
06	41190	X	37143	-0-	-4047	-0-	1184	1	9	2	Y	-0-					2
							35950	3									
07	42563	X	39514	-0-	-3049	-0-	1283	1	27	2	Y	-0-					2
							38204	3									
08	42563	X	38897	-0-	-3666	-0-	1316	1	37581	3	Y	-0-					2
09	39570	X	36069	-0-	-3501	-0-	1362	1	2	2	Y	-0-					2
							34705	3									
10	39525	X	35566	-0-	-3959	-0-	1393	1	34173	3	Y	-0-					2

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
05	25141	X	22609	-0-	-2532	-0-	440	1	22169	2	N	-0-					-0-
06	22890	X	21315	-0-	-1575	-0-	444	1	20871	2	N	-0-					-0-
07	22444	X	22016	-0-	-428	-0-	426	1	21590	2	N	-0-					-0-
08	22599	X	21189	-0-	-1410	-0-	429	1	20760	2	N	-0-					-0-
09	21870	X	19291	-0-	-2579	-0-	365	1	18926	2	N	-0-					-0-
10	22599	X	19031	-0-	-3568	-0-	351	1	18680	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
05	17307	X	17307	-0-	-0-	-0-	17307	3			N	-0-					-0-
06	16571	X	16571	-0-	-0-	-0-	16571	3			N	-0-					-0-
07	17071	X	17071	-0-	-0-	-0-	17071	3			N	-0-					-0-
08	13739	X	13739	-0-	-0-	-0-	13739	3			N	-0-					-0-
09	14157	X	14157	-0-	-0-	-0-	14157	3			N	-0-					-0-
*10	14703	X	14703	-0-	-0-	-0-	14703	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
05	19902	X	12807	-0-	-7095	-0-	12807	3			N	-0-					-0-
06	16710	X	10985	-0-	-5725	-0-	10985	3			N	-0-					-0-
07	17267	X	16708	-0-	-559	-0-	16708	3			N	-0-					-0-
08	17267	X	14979	-0-	-2288	-0-	14979	3			N	-0-					-0-
09	13682	X	13682	-0-	-0-	-0-	13682	3			N	-0-					-0-
10	16709	X	13756	-0-	-2953	-0-	13756	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 4H RRCID -> 263443 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 7513 - 13532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	32178	X	28605	-0-	-3573	-0-	869	1	136	2	Y	-0-					1
							27600	3									
06	27373	X	27373	-0-	-0-	-0-	872	1	6	2	Y	-0-					1
							26495	3									
07	27071	X	27071	-0-	-0-	-0-	880	1	18	2	Y	-0-					1
							26173	3									
08	25947	X	21514	-0-	-4433	-0-	727	1	20787	3	Y	-0-					1
09	25110	X	23414	-0-	-1696	-0-	885	1	2	2	Y	-0-					1
							22527	3									
10	25947	X	22681	-0-	-3266	-0-	888	1	21793	3	Y	-0-					1

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
05	32884	X	32884	-0-	-0-	-0-	32884	3			N	-0-					-0-
06	29481	X	29481	-0-	-0-	-0-	29481	3			N	-0-					-0-
07	35619	X	23964	-0-	-11655	-0-	23964	3			N	-0-					-0-
08	35619	X	27863	-0-	-7756	-0-	27863	3			N	-0-					-0-
09	34470	X	26415	-0-	-8055	-0-	26415	3			N	-0-					-0-
10	32891	X	20783	-0-	-12108	-0-	20783	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
05	12710	X	10591	-0-	-2119	-0-	10452	3	139	9	N	126					165
06	12300	X	10144	-0-	-2156	-0-	10100	3	44	9	N	40	177	1			28
07	11904	X	9156	-0-	-2748	-0-	8995	3	161	9	N	146					174
08	10824	X	10824	-0-	-0-	-0-	10629	3	195	9	N	177	182	1			169
09	10623	X	10623	-0-	-0-	-0-	10418	3	205	9	N	186	186	1			169
*10	13828	X	13828	-0-	-0-	-0-	13721	3	107	9	N	97					266

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
05	49879	X	37012	-0-	-12867	-0-	1123	1	176	2	Y	-0-					4
							35713	3									
06	38580	X	34577	-0-	-4003	-0-	1102	1	8	2	Y	-0-					4
							33467	3									
07	39866	X	35439	-0-	-4427	-0-	1151	1	25	2	Y	-0-					4
							34263	3									
08	39866	X	17929	-0-	-21937	-0-	607	1	17322	3	Y	-0-					4
09	37590	X	29015	-0-	-8575	-0-	1096	1	2	2	Y	-0-					4
							27917	3									
10	37014	X	30960	-0-	-6054	-0-	1213	1	29747	3	Y	-0-					4

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
05	19951	X	19951	-0-	-0-	-0-	19951	3			N	-0-					-0-
06	21540	X	17359	-0-	-4181	-0-	17359	3			N	-0-					-0-
07	22258	X	18011	-0-	-4247	-0-	18011	3			N	-0-					-0-
08	22258	X	16834	-0-	-5424	-0-	16834	3			N	-0-					-0-
09	21540	X	15657	-0-	-5883	-0-	15657	3			N	-0-					-0-
10	19964	X	15657	-0-	-4307	-0-	15657	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
05	19964	X	16805	-0-	-3159	-0-	16805	3			N	-0-					-0-
06	19320	X	15680	-0-	-3640	-0-	15680	3			N	-0-					-0-
07	18321	X	15361	-0-	-2960	-0-	15361	3			N	-0-					-0-
08	18321	X	15448	-0-	-2873	-0-	15448	3			N	-0-					-0-
09	17730	X	13245	-0-	-4485	-0-	13245	3			N	-0-					-0-
10	16802	X	13382	-0-	-3420	-0-	13382	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
05	33840	X	33840	-0-	-0-	-0-	33840	3			N	-0-			-0-
06	24554	X	24554	-0-	-0-	-0-	24554	3			N	-0-			-0-
07	27373	X	3194	-0-	-24179	-0-	483	1	2711	3	N	-0-			-0-
08	28694	X	28694	-0-	-0-	-0-	28694	3			N	-0-			-0-
09	26490	X	18546	-0-	-7944	-0-	18546	3			N	-0-			-0-
10	27373	X	-0-	-0-	-27373	-0-	389	1			N	-0-			-0-

SMELLEY, PEARL WELL #: 2H RRCID -> 263474 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7000 - 9028

05	19344	X	17272	-0-	-2072	-0-	396	1	16876	3	N	-0-			-0-
06	17670	X	16216	-0-	-1454	-0-	376	1	15840	3	N	-0-			-0-
07	17918	X	16384	-0-	-1534	-0-	371	1	16013	3	N	-0-			-0-
08	17918	X	16509	-0-	-1409	-0-	369	1	16140	3	N	-0-			-0-
09	16830	X	15718	-0-	-1112	-0-	351	1	15367	3	N	-0-			-0-
10	17267	X	15763	-0-	-1504	-0-	348	1	15415	3	N	-0-			-0-

SMELLEY, PEARL WELL #: 3H RRCID -> 263480 COMPL. DATE 11/25/2011 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 7000 - 8728

05	15376	X	12984	-0-	-2392	-0-	298	1	12686	3	N	-0-			-0-
06	13710	X	12288	-0-	-1422	-0-	285	1	12003	3	N	-0-			-0-
07	14136	X	12600	-0-	-1536	-0-	285	1	12315	3	N	-0-			-0-
08	14136	X	13069	-0-	-1067	-0-	292	1	12777	3	N	-0-			-0-
09	13062	X	13062	-0-	-0-	-0-	291	1	12771	3	N	-0-			-0-
10	12989	X	12519	-0-	-470	-0-	276	1	12243	3	N	-0-			-0-

WHITEHEAD-MCKINNEY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263483 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 8498 - 12517

05	26846	X	21455	-0-	-5391	-0-	417	1	21038	2	N	-0-			-0-
06	24690	X	18748	-0-	-5942	-0-	390	1	18358	2	N	-0-			-0-
07	24490	X	16737	-0-	-7753	-0-	324	1	16413	2	N	-0-			-0-
08	23064	X	18594	-0-	-4470	-0-	377	1	18217	2	N	-0-			-0-
09	21990	X	20496	-0-	-1494	-0-	388	1	20108	2	N	-0-			-0-
10	21452	X	20315	-0-	-1137	-0-	374	1	19941	2	N	-0-			-0-

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 6H RRCID -> 263498 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 7079 - 13145

05	50096	X	28413	-0-	-21683	-0-	863	1	135	2	Y	-0-			125
							27415	3							
06	33660	X	24873	-0-	-8787	-0-	793	1	6	2	Y	-0-			125
							24074	3							
07	34782	X	18419	-0-	-16363	-0-	598	1	12	2	Y	-0-			125
							17809	3							
08	34782	X	4245	-0-	-30537	-0-	242	1	4003	3	Y	-0-			125
09	39895	X	39895	-0-	-0-	-0-	1587	1	2	2	Y	-0-			125
							38306	3							
*10	43273	X	43273	-0-	-0-	-0-	1694	1	41579	3	Y	-0-			125

WHITEHEAD-MCKINNEY (SA) WELL #: 3H RRCID -> 263504 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8399 - 12379

05	25885	X	17449	-0-	-8436	-0-	339	1	17110	2	N	-0-			-0-
06	23760	X	14775	-0-	-8985	-0-	308	1	14467	2	N	-0-			-0-
07	24056	X	10637	-0-	-13419	-0-	206	1	10431	2	N	-0-			-0-
08	24056	X	15678	-0-	-8378	-0-	318	1	15360	2	N	-0-			-0-
09	23280	X	15610	-0-	-7670	-0-	295	1	15315	2	N	-0-			-0-
*10	19504	X	19504	-0-	-0-	-0-	360	1	19144	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
05	30752	X	21563	-0-	-9189	-0-	419	1	21144	2	N	-0-			-0-
06	28410	X	24961	-0-	-3449	-0-	520	1	24441	2	N	-0-			-0-
07	27652	X	24534	-0-	-3118	-0-	474	1	24060	2	N	-0-			-0-
08	25978	X	22200	-0-	-3778	-0-	450	1	21750	2	N	-0-			-0-
09	24960	X	24936	-0-	-24	-0-	472	1	24464	2	N	-0-			-0-
10	25792	X	23460	-0-	-2332	-0-	432	1	23028	2	N	-0-			-0-

WHITEHEAD-MCKINNEY (SA) WELL #: 5H RRCID -> 263532 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 8248 PERF. 9601 - 13893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	26350	X	17911	-0-	-8439	-0-	348	1	17563	2	N	-0-			-0-
06	24030	X	16848	-0-	-7182	-0-	351	1	16497	2	N	-0-			-0-
07	22847	X	18448	-0-	-4399	-0-	357	1	18091	2	N	-0-			-0-
08	21142	X	16536	-0-	-4606	-0-	335	1	16201	2	N	-0-			-0-
09	17730	X	3245	-0-	-14485	-0-	61	1	3184	2	N	-0-			-0-
10	18445	X	-0-	-0-	-18445	-0-	62	1			N	-0-			-0-

PROSPECT CO. WELL #: 2H RRCID -> 263560 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8337 - 12473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	23436	X	18347	-0-	-5089	-0-	357	1	17990	2	N	-0-			-0-
06	22440	X	319	-0-	-22121	-0-	7	1	312	2	N	-0-			-0-
07	23312	X	1	-0-	-23311	-0-	1	2			N	-0-			-0-
08	23312	X	6198	-0-	-17114	-0-	489	1	5709	2	N	-0-			-0-
09	22560	X	19919	-0-	-2641	-0-	1047	1	18872	2	N	-0-			-0-
10	18352	X	16707	-0-	-1645	-0-	740	1	16399	2	N	-0-			-0-

PROSPECT CO-PEIKOFF (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263562 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 8271 - 11202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	18135	X	12895	-0-	-5240	-0-	688	1	12207	2	N	-0-			-0-
06	21210	X	16946	-0-	-4264	-0-	969	1	15977	2	N	-0-			-0-
07	21917	X	12263	-0-	-9654	-0-	713	1	11550	2	N	-0-			-0-
08	21917	X	16115	-0-	-5802	-0-	326	1	15789	2	N	-0-			-0-
09	16950	X	14382	-0-	-2568	-0-	272	1	14110	2	N	-0-			-0-
10	17515	X	14341	-0-	-3174	-0-	264	1	14077	2	N	-0-			-0-

SHOOP "E" - DCCO 2 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263677 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 7986 - 12800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	134	X	134	-0-	-0-	-0-	134	1			N	-0-			-0-
06	660	X	660	-0-	-0-	-0-	660	1			N	-0-			-0-
07	620	X	111	-0-	-509	-0-	111	1			N	-0-			-0-
08	620	X	85	-0-	-535	-0-	85	1			N	-0-			-0-
*09	660	X	660	-0-	-0-	-0-	660	1			N	-0-			-0-
*10	682	X	682	-0-	-0-	-0-	682	1			N	-0-			-0-

BILTMORE-B. YARBROUGH (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263683 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 8661 - 13000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	33852	X	27678	-0-	-6174	-0-	841	1	26837	2	N	-0-			-0-
06	31260	X	29398	-0-	-1862	-0-	920	1	28478	2	N	-0-			-0-
07	29661	X	29661	-0-	-0-	-0-	1115	1	28546	2	N	-0-			-0-
08	28706	X	28628	-0-	-78	-0-	1087	1	27541	2	N	-0-			-0-
09	29400	X	26921	-0-	-2479	-0-	1037	1	25884	2	N	-0-			-0-
10	30380	X	26361	-0-	-4019	-0-	1031	1	25330	2	N	-0-			-0-

D2-D1-D2-D1 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263684 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 8031 PERF. 8121 - 13250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	31930	X	28694	-0-	-3236	-0-	660	1	28034	3	N	-0-			-0-
06	29940	X	26870	-0-	-3070	-0-	623	1	26247	3	N	-0-			-0-
07	30504	X	27494	-0-	-3010	-0-	624	1	26870	3	N	-0-			-0-
08	29884	X	28230	-0-	-1654	-0-	632	1	27598	3	N	-0-			-0-
09	28440	X	26647	-0-	-1793	-0-	595	1	26052	3	N	-0-			-0-
*10	28706	X	26250	-0-	-2456	-0-	580	1	25670	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BAKER - DCCO 1 (SA) WELL #: 2H RRCID -> 263691 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 7937 PERF. 8051 - 11130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21111	X	20655	-0-	-456	-0-	544	1	20111	2	N	-0-					-0-
06	20970	X	18533	-0-	-2437	-0-	494	1	18039	2	N	-0-					-0-
*07	21669	X	20361	-0-	-1308	-0-	545	1	19816	2	N	-0-					-0-
08	21669	X	18553	-0-	-3116	-0-	489	1	18064	2	N	-0-					-0-
09	19980	X	17653	-0-	-2327	-0-	457	1	17196	2	N	-0-					-0-
*10	20646	X	19280	-0-	-1366	-0-	497	1	18783	2	N	-0-					-0-

PENNINGTON-SANDERS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263692 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8161 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	24862	X	22917	-0-	-1945	-0-	604	1	22313	2	N	-0-					-0-
06	24060	X	20635	-0-	-3425	-0-	550	1	20085	2	N	-0-					-0-
*07	22103	X	20898	-0-	-1205	-0-	560	1	20338	2	N	-0-					-0-
08	22909	X	20070	-0-	-2839	-0-	529	1	19541	2	N	-0-					-0-
09	22170	X	18906	-0-	-3264	-0-	490	1	18416	2	N	-0-					-0-
*10	22909	X	19146	-0-	-3763	-0-	494	1	18652	2	N	-0-					-0-

DCCO 1 - DCCO 3 (SA) WELL #: 5H RRCID -> 263693 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8146 - 13550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	27652	X	27219	-0-	-433	-0-	625	1	26594	3	N	-0-					-0-
06	25985	X	25985	-0-	-0-	-0-	603	1	25382	3	N	-0-					-0-
07	26270	X	26270	-0-	-0-	-0-	596	1	25674	3	N	-0-					-0-
08	27218	X	25763	-0-	-1455	-0-	577	1	25186	3	N	-0-					-0-
09	26340	X	24392	-0-	-1948	-0-	546	1	23846	3	N	-0-					-0-
10	27218	X	24821	-0-	-2397	-0-	548	1	24273	3	N	-0-					-0-

LAU-LAU (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 263698 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 7675 - 14278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	85157	X	51959	-0-	-33198	-0-	1369	1	50590	2	N	-0-					-0-
06	80310	X	73610	-0-	-6700	-0-	1961	1	71649	2	N	-0-					-0-
07	82615	X	71575	-0-	-11040	-0-	1903	1	69672	2	N	-0-					-0-
08	82429	X	70338	-0-	-12091	-0-	1854	1	68484	2	N	-0-					-0-
09	73620	X	67707	-0-	-5913	-0-	1754	1	65953	2	N	-0-					-0-
10	76074	X	69942	-0-	-6132	-0-	1804	1	68138	2	N	-0-					-0-

SMITH B - DCCO 1 (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 263771 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 8091 - 14040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	49073	X	44911	-0-	-4162	-0-	1031	1	43880	3	N	-0-					-0-
06	47490	X	42614	-0-	-4876	-0-	988	1	41626	3	N	-0-					-0-
07	47213	X	42231	-0-	-4982	-0-	986	1	41245	3	N	-0-					-0-
08	47213	X	42190	-0-	-5023	-0-	945	1	41245	3	N	-0-					-0-
09	43920	X	38960	-0-	-4960	-0-	870	1	38090	3	N	-0-					-0-
10	44919	X	897	-0-	-44022	-0-	897	1			N	-0-					-0-

BOND, OLIVER "C" WELL #: 1H RRCID -> 263775 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 7350 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15903	X	13208	-0-	-2695	-0-	302	1	12859	3	N	43	182	1			42
							47	9									
06	14760	X	12957	-0-	-1803	-0-	299	1	12611	3	N	43					85
							47	9									
07	14384	X	13132	-0-	-1252	-0-	296	1	12790	3	N	42					127
							46	9									
08	14291	X	12989	-0-	-1302	-0-	289	1	12663	3	N	34					161
							37	9									
09	13560	X	11995	-0-	-1565	-0-	266	1	11673	3	N	51	191	1			21
							56	9									
10	13392	X	12845	-0-	-547	-0-	281	1	12470	3	N	85					106
							94	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
05	9083	X	7902	-0-	-1181	-0-	181	1	7701	3	N	18					167
							20	9									
06	8790	X	7779	-0-	-1011	-0-	179	1	7576	3	N	22					189
							24	9									
07	8649	X	7716	-0-	-933	-0-	174	1	7530	3	N	11	182	1			18
							12	9									
08	8246	X	6827	-0-	-1419	-0-	152	1	6660	3	N	14					32
							15	9									
09	7980	X	6200	-0-	-1780	-0-	138	1	6040	3	N	20					52
							22	9									
10	8029	X	6372	-0-	-1657	-0-	139	1	6213	3	N	18					70
							20	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
05	20274	X	17960	-0-	-2314	-0-	410	1	17504	3	N	42					176
							46	9									
06	19620	X	17390	-0-	-2230	-0-	401	1	16927	3	N	56	157	1			75
							62	9									
07	19468	X	17727	-0-	-1741	-0-	400	1	17272	3	N	50					125
							55	9									
08	19313	X	17578	-0-	-1735	-0-	391	1	17139	3	N	44					169
							48	9									
09	18300	X	16456	-0-	-1844	-0-	365	1	16033	3	N	53	175	1			47
							58	9									
10	17980	X	17134	-0-	-846	-0-	376	1	16705	3	N	48					95
							53	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
05	41199	X	37930	-0-	-3269	-0-	872	1	37058	3	N	-0-					-0-
06	38910	X	36967	-0-	-1943	-0-	858	1	36109	3	N	-0-					-0-
07	39184	X	34307	-0-	-4877	-0-	779	1	33528	3	N	-0-					-0-
08	38533	X	36241	-0-	-2292	-0-	812	1	35429	3	N	-0-					-0-
09	37290	X	34122	-0-	-3168	-0-	763	1	33359	3	N	-0-					-0-
10	38192	X	34941	-0-	-3251	-0-	772	1	34169	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
05	16833	X	15565	-0-	-1268	-0-	358	1	15207	3	N	-0-					-0-
06	15960	X	14126	-0-	-1834	-0-	327	1	13799	3	N	-0-					-0-
07	16771	X	14334	-0-	-2437	-0-	326	1	14008	3	N	-0-					-0-
08	16771	X	13762	-0-	-3009	-0-	308	1	13454	3	N	-0-					-0-
09	16230	X	12868	-0-	-3362	-0-	288	1	12580	3	N	-0-					-0-
10	15562	X	13130	-0-	-2432	-0-	290	1	12840	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
05	13640	X	12637	-0-	-1003	-0-	290	1	12347	3	N	-0-					-0-
06	13130	X	13130	-0-	-0-	-0-	304	1	12826	3	N	-0-					-0-
07	13426	X	13426	-0-	-0-	-0-	305	1	13121	3	N	-0-					-0-
08	13268	X	12828	-0-	-440	-0-	288	1	12540	3	N	-0-					-0-
09	13140	X	254	-0-	-12886	-0-	254	1			N	-0-					-0-
10	13578	X	406	-0-	-13172	-0-	406	1			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
05	12989	X	12825	-0-	-164	-0-	293	1	12479	3	N	48					73
							53	9									
06	12570	X	12081	-0-	-489	-0-	279	1	11767	3	N	32					105
							35	9									
07	12989	X	11864	-0-	-1125	-0-	267	1	11535	3	N	56					161
							62	9									
08	12989	X	10888	-0-	-2101	-0-	243	1	10636	3	N	8					169
							9	9									
09	15060	X	15060	-0-	-0-	-0-	335	1	14653	3	N	65	189	1			45
							72	9									
*10	15106	X	15106	-0-	-0-	-0-	332	1	14730	3	N	40					85
							44	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
05	29850	X	29850	-0-	-0-	-0-	681	1	29008	3	N	146	185	1			17
							161	9									
06	27690	X	24854	-0-	-2836	-0-	573	1	24198	3	N	75					92
							83	9									
07	28985	X	26311	-0-	-2674	-0-	592	1	25542	3	N	161	180	1			73
							177	9									
08	29853	X	25732	-0-	-4121	-0-	573	1	25056	3	N	94					167
							103	9									
09	28890	X	24391	-0-	-4499	-0-	542	1	23768	3	N	74	181	1			60
							81	9									
*10	29853	X	26509	-0-	-3344	-0-	582	1	25784	3	N	130	164	1			26
							143	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
05	18219	X	18219	-0-	-0-	-0-	417	1	17767	3	N	32					60
							35	9									
06	17978	X	17978	-0-	-0-	-0-	415	1	17506	3	N	52					112
							57	9									
07	18195	X	18195	-0-	-0-	-0-	611	1	17584	3	N	-0-					112
08	17794	X	17479	-0-	-315	-0-	580	1	16899	3	N	-0-					112
09	17220	X	16513	-0-	-707	-0-	546	1	15967	3	N	-0-					112
10	17794	X	15033	-0-	-2761	-0-	490	1	14504	3	N	35					147
							39	9									

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
05	14668	X	14668	-0-	-0-	-0-	337	1	14331	3	N	-0-					-0-
06	14190	X	14078	-0-	-112	-0-	326	1	13752	3	N	-0-					-0-
07	14663	X	14106	-0-	-557	-0-	474	1	13632	3	N	-0-					-0-
08	14663	X	13156	-0-	-1507	-0-	436	1	12720	3	N	-0-					-0-
09	14190	X	455	-0-	-13735	-0-	455	1			N	-0-					-0-
10	14663	X	461	-0-	-14202	-0-	461	1			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
05	17045	X	17045	-0-	-0-	-0-	579	1	16466	3	N	-0-					-0-
06	16218	X	16218	-0-	-0-	-0-	557	1	15661	3	N	-0-					-0-
07	18197	X	16542	-0-	-1655	-0-	556	1	15986	3	N	-0-					-0-
08	18197	X	16370	-0-	-1827	-0-	543	1	15827	3	N	-0-					-0-
09	17610	X	15602	-0-	-2008	-0-	516	1	15086	3	N	-0-					-0-
*10	17050	X	15837	-0-	-1213	-0-	518	1	15319	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MCKAMYLITTLE-LAMM (SA) WELL #: 2H RRCID -> 263891 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 8537 - 13030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*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-
05	25203	X	22991	-0-	-2212	-0-	781	1	22210	3	N	-0-			-0-
06	24390	X	21673	-0-	-2717	-0-	745	1	20928	3	N	-0-			-0-
07	25203	X	22248	-0-	-2955	-0-	748	1	21500	3	N	-0-			-0-
08	24831	X	21641	-0-	-3190	-0-	718	1	20923	3	N	-0-			-0-
09	23040	X	20206	-0-	-2834	-0-	668	1	19538	3	N	-0-			-0-
*10	23002	X	20638	-0-	-2364	-0-	675	1	19963	3	N	-0-			-0-

DEAN, H.A. GU 2 WELL #: 1H RRCID -> 263902 COMPL. DATE 09/10/2011 TOTAL DEPTH 6894 PERF. 7257 - 10140

05	8308	X	7080	-0-	-1228	-0-	1041	1	6039	3	N	-0-			-0-
06	7740	X	6145	-0-	-1595	-0-	905	1	5240	3	N	-0-			-0-
07	8643	X	8643	-0-	-0-	-0-	1075	1	7568	3	N	-0-			-0-
08	8122	X	7571	-0-	-551	-0-	1048	1	6523	3	N	-0-			-0-
09	7860	X	7349	-0-	-511	-0-	1014	1	6335	3	N	-0-			-0-
*10	8649	X	7168	-0-	-1481	-0-	1021	1	6147	3	N	-0-			-0-

MCPHERSON-SMITH (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263913 COMPL. DATE 12/04/2011 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 8157 - 14660

05	26691	X	23342	-0-	-3349	-0-	615	1	22727	2	N	-0-			-0-
06	25050	X	22038	-0-	-3012	-0-	587	1	21451	2	N	-0-			-0-
07	25265	X	21906	-0-	-3359	-0-	583	1	21323	2	N	-0-			-0-
08	24490	X	20112	-0-	-4378	-0-	530	1	19582	2	N	-0-			-0-
09	23430	X	19638	-0-	-3792	-0-	509	1	19129	2	N	-0-			-0-
10	23343	X	20306	-0-	-3037	-0-	524	1	19782	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

05	22816	X	21791	-0-	-1025	-0-	501	1	21290	3	N	-0-			-0-
06	23377	X	23377	-0-	-0-	-0-	542	1	22835	3	N	-0-			-0-
07	23792	X	23792	-0-	-0-	-0-	520	1	23272	3	N	-0-			-0-
08	23805	X	23805	-0-	-0-	-0-	533	1	23272	3	N	-0-			-0-
09	23370	X	21184	-0-	-2186	-0-	473	1	20711	3	N	-0-			-0-
10	24149	X	486	-0-	-23663	-0-	486	1			N	-0-			-0-

LAMM-MCKAMYLITTLE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263916 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8257 - 12345

*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-
05	21731	X	20067	-0-	-1664	-0-	682	1	19385	3	N	-0-			-0-
06	20850	X	19161	-0-	-1689	-0-	658	1	18503	3	N	-0-			-0-
07	21266	X	19599	-0-	-1667	-0-	659	1	18940	3	N	-0-			-0-
08	21049	X	18882	-0-	-2167	-0-	626	1	18256	3	N	-0-			-0-
09	20040	X	18246	-0-	-1794	-0-	603	1	17643	3	N	-0-			-0-
*10	20057	X	19222	-0-	-835	-0-	628	1	18594	3	N	-0-			-0-

MCKAMY-LAMM (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263917 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8217 - 11628

05	16926	X	13630	-0-	-3296	-0-	463	1	13167	3	N	-0-			-0-
06	15708	X	15708	-0-	-0-	-0-	540	1	15168	3	N	-0-			-0-
07	16495	X	16495	-0-	-0-	-0-	554	1	15941	3	N	-0-			-0-
08	16699	X	16699	-0-	-0-	-0-	554	1	16145	3	N	-0-			-0-
09	15720	X	15323	-0-	-397	-0-	507	1	14816	3	N	-0-			-0-
*10	16613	X	16613	-0-	-0-	-0-	542	1	16071	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
05	10385	X	7428	-0-	-2957	-0-	169 56	1 9	7203	3	Y	51					52
06	7763	X	7763	-0-	-0-	-0-	178 56	1 9	7529	3	Y	51					103
07	7981	X	7981	-0-	-0-	-0-	179 57	1 9	7745	3	Y	52					155
08	8356	X	8356	-0-	-0-	-0-	186 28	1 9	8142	3	Y	25	168	1			12
09	7761	X	7761	-0-	-0-	-0-	172 64	1 9	7525	3	Y	58					70
*10	7990	X	7990	-0-	-0-	-0-	175 61	1 9	7754	3	Y	55					125

WCCO 1-T. P. SIMS "B" WELL #: 9H RRCID -> 263923 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7947 - 11611

05	23179	X	23179	-0-	-0-	-0-	533	1	22646	3	N	-0-					-0-
06	22894	X	22894	-0-	-0-	-0-	531	1	22363	3	N	-0-					-0-
07	23298	X	23298	-0-	-0-	-0-	529	1	22769	3	N	-0-					-0-
08	22324	X	22324	-0-	-0-	-0-	500	1	21824	3	N	-0-					-0-
09	11910	X	469	-0-	-11441	-0-	469	1			N	-0-					-0-
10	12307	X	709	-0-	-11598	-0-	709	1			N	-0-					-0-

WCCO 1-T. P. SIMS "B" WELL #: 10H RRCID -> 263924 COMPL. DATE 05/31/2011 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7831 - 11612

05	30411	X	27933	-0-	-2478	-0-	736	1	27197	2	N	-0-					-0-
06	28740	X	26387	-0-	-2353	-0-	703	1	25684	2	N	-0-					-0-
07	29016	X	28267	-0-	-749	-0-	752	1	27515	2	N	-0-					-0-
08	28985	X	28533	-0-	-452	-0-	752	1	27781	2	N	-0-					-0-
09	27360	X	26884	-0-	-476	-0-	696	1	26188	2	N	-0-					-0-
10	28272	X	26839	-0-	-1433	-0-	1038	1	25801	2	N	-0-					-0-

WHITESELL "A"-FRANK "B" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263925 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 7277 - 10960

05	41850	X	35666	-0-	-6184	-0-	821	1	34845	3	N	-0-					-0-
06	38790	X	33741	-0-	-5049	-0-	783	1	32958	3	N	-0-					-0-
07	38967	X	33938	-0-	-5029	-0-	1142	1	32796	3	N	-0-					-0-
*08	38564	X	30495	-0-	-8069	-0-	1013	1	29482	3	N	-0-					-0-
09	36270	X	26798	-0-	-9472	-0-	888	1	25910	3	N	-0-					-0-
10	35681	X	26610	-0-	-9071	-0-	871	1	25739	3	N	-0-					-0-

J. M. SAUDER WELL #: 4H RRCID -> 263926 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8172 - 11620

05	12507	X	12507	-0-	-0-	-0-	562	1	11945	3	N	-0-					-0-
06	11460	X	9111	-0-	-2349	-0-	415	1	8696	3	N	-0-					-0-
07	11842	X	8794	-0-	-3048	-0-	392	1	8402	3	N	-0-					-0-
08	11842	X	-0-	-0-	-11842	-0-					N	-0-					-0-
09	11460	X	13	-0-	-11447	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
*10	15136	X	15136	-0-	-0-	-0-	655	1	14481	3	N	-0-					-0-

CURRIE-FRANK B (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 263927 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7277 - 14150

05	57226	X	53282	-0-	-3944	-0-	1225	1	52057	3	N	-0-					-0-
06	55380	X	52396	-0-	-2984	-0-	1215	1	51181	3	N	-0-					-0-
07	57226	X	52727	-0-	-4499	-0-	1774	1	50953	3	N	-0-					-0-
*08	57226	X	53220	-0-	-4006	-0-	1767	1	51453	3	N	-0-					-0-
09	55020	X	50377	-0-	-4643	-0-	1669	1	48708	3	N	-0-					-0-
10	54157	X	51069	-0-	-3088	-0-	1671	1	49398	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
05	59613	X	55657	-0-	-3956	-0-	1280	1	54377	3	N	-0-			-0-
06	55650	X	53035	-0-	-2615	-0-	1231	1	51804	3	N	-0-			-0-
07	56110	X	53208	-0-	-2902	-0-	1208	1	52000	3	N	-0-			-0-
08	55645	X	52213	-0-	-3432	-0-	1170	1	51043	3	N	-0-			-0-
09	53850	X	49967	-0-	-3883	-0-	1118	1	48849	3	N	-0-			-0-
10	55645	X	50810	-0-	-4835	-0-	1663	1	49147	3	N	-0-			-0-

WHITESELL A-KYLE (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 263929 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 7056 PERF. 7277 - 11390

05	45415	X	38507	-0-	-6908	-0-	885	1	37622	3	N	-0-			-0-
06	42210	X	38015	-0-	-4195	-0-	882	1	37133	3	N	-0-			-0-
07	42346	X	38097	-0-	-4249	-0-	1282	1	36815	3	N	-0-			-0-
08	41602	X	37635	-0-	-3967	-0-	1251	1	36384	3	N	-0-			-0-
09	39000	X	36345	-0-	-2655	-0-	1204	1	35141	3	N	-0-			-0-
10	39277	X	37621	-0-	-1656	-0-	1232	1	36389	3	N	-0-			-0-

BRYAN-ASKEY GU WELL #: 8H RRCID -> 263930 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 7754 PERF. 7897 - 11810

05	28892	X	26751	-0-	-2141	-0-	615	1	26136	3	N	-0-			-0-
06	27660	X	25661	-0-	-1999	-0-	595	1	25066	3	N	-0-			-0-
07	28303	X	26068	-0-	-2235	-0-	877	1	25191	3	N	-0-			-0-
08	27590	X	25430	-0-	-2160	-0-	844	1	24586	3	N	-0-			-0-
09	26340	X	24361	-0-	-1979	-0-	806	1	23555	3	N	-0-			-0-
*10	26753	X	25038	-0-	-1715	-0-	819	1	24219	3	N	-0-			-0-

HORNBACK-O'NEAL "A" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263931 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 8023 PERF. 8697 - 11972

05	20336	X	17670	-0-	-2666	-0-	404	1	17266	3	N	-0-			-0-
06	18480	X	17217	-0-	-1263	-0-	398	1	16819	3	N	-0-			-0-
07	18631	X	18004	-0-	-627	-0-	407	1	17597	3	N	-0-			-0-
*08	19348	X	19348	-0-	-0-	-0-	431	1	18917	3	N	-0-			-0-
*09	18223	X	18223	-0-	-0-	-0-	406	1	17817	3	N	-0-			-0-
*10	18011	X	17048	-0-	-963	-0-	375	1	16673	3	N	-0-			-0-

LAU-COLE TRUST 3 (SA) WELL #: 2H RRCID -> 263933 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 7481 PERF. 7910 - 14170

05	110193	X	110193	-0-	-0-	-0-	2903	1	107290	2	N	-0-			-0-
06	92220	X	82391	-0-	-9829	-0-	2195	1	80196	2	N	-0-			-0-
07	93713	X	71679	-0-	-22034	-0-	1906	1	69773	2	N	-0-			-0-
08	110205	X	69130	-0-	-41075	-0-	1822	1	67308	2	N	-0-			-0-
09	106650	X	64756	-0-	-41894	-0-	1677	1	63079	2	N	-0-			-0-
10	110205	X	64804	-0-	-45401	-0-	1671	1	63133	2	N	-0-			-0-

LAU-COLE TRUST 3 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263934 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 7940 - 14243

05	59829	X	59829	-0-	-0-	-0-	1576	1	58253	2	N	-0-			-0-
06	55620	X	50987	-0-	-4633	-0-	1359	1	49628	2	N	-0-			-0-
07	55521	X	51140	-0-	-4381	-0-	1360	1	49780	2	N	-0-			-0-
08	59830	X	49719	-0-	-10111	-0-	1310	1	48409	2	N	-0-			-0-
09	57900	X	46428	-0-	-11472	-0-	1203	1	45225	2	N	-0-			-0-
10	59830	X	46625	-0-	-13205	-0-	1202	1	45423	2	N	-0-			-0-

HORNBACK-TAYLOR (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 263935 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 8248 - 13650

05	27187	X	23542	-0-	-3645	-0-	539	1	23003	3	N	-0-			-0-
06	24930	X	23168	-0-	-1762	-0-	536	1	22632	3	N	-0-			-0-
07	24521	X	24521	-0-	-0-	-0-	555	1	23966	3	N	-0-			-0-
08	24323	X	24323	-0-	-0-	-0-	543	1	23780	3	N	-0-			-0-
*09	23310	X	23112	-0-	-198	-0-	515	1	22597	3	N	-0-			-0-
*10	24521	X	23046	-0-	-1475	-0-	507	1	22539	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
05	10757	X	10233	-0-	-524	-0-	234	1	9999	3	N	-0-					-0-
06	10530	X	9918	-0-	-612	-0-	230	1	9688	3	N	-0-					-0-
07	10881	X	9419	-0-	-1462	-0-	316	1	9103	3	N	-0-					-0-
08	10881	X	9622	-0-	-1259	-0-	319	1	9303	3	N	-0-					-0-
09	9930	X	9407	-0-	-523	-0-	311	1	9096	3	N	-0-					-0-
*10	10261	X	9584	-0-	-677	-0-	313	1	9271	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
05	32333	X	31475	-0-	-858	-0-	724	1	30751	3	N	-0-					-0-
06	31290	X	30506	-0-	-784	-0-	708	1	29798	3	N	-0-					-0-
07	32333	X	30981	-0-	-1352	-0-	703	1	30278	3	N	-0-					-0-
08	32333	X	29173	-0-	-3160	-0-	653	1	28520	3	N	-0-					-0-
09	31290	X	29794	-0-	-1496	-0-	666	1	29128	3	N	-0-					-0-
*10	31527	X	31146	-0-	-381	-0-	688	1	30458	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
05	24180	X	23052	-0-	-1128	-0-	530	1	22522	3	N	-0-					-0-
06	23130	X	22342	-0-	-788	-0-	518	1	21824	3	N	-0-					-0-
07	25373	X	25373	-0-	-0-	-0-	575	1	24798	3	N	-0-					-0-
08	24366	X	23718	-0-	-648	-0-	531	1	23187	3	N	-0-					-0-
09	23580	X	21223	-0-	-2357	-0-	475	1	20748	3	N	-0-					-0-
10	25358	X	21723	-0-	-3635	-0-	480	1	21243	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
05	3751	X	3571	-0-	-180	-0-	1019	1	2552	3	Y	-0-					121
06	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	990	1	2511	3	Y	-0-	119	1			2
07	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	996	1	2814	3	Y	28	28	1			2
							31	9									
08	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	1006	1	2334	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
09	3120	X	2634	-0-	-486	-0-	946	1	1665	3	Y	21					23
							23	9									
*10	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	1002	1	2275	3	Y	15					38
							17	9									

HUEY WELL #: 2H RRCID -> 263970 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 8386 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5706	X	5706	-0-	-0-	-0-	1158	1	4414	3	N	122	178	1			87
							134	9									
06	6086	X	6086	-0-	-0-	-0-	1118	1	4870	3	N	89					176
							98	9									
07	2728	X	1463	-0-	-1265	-0-	897	1	566	3	N	-0-	153	1			23
08	7838	X	7838	-0-	-0-	-0-	1203	1	6511	3	N	113					136
							124	9									
09	6680	X	6680	-0-	-0-	-0-	1144	1	5460	3	N	69	183	1			22
							76	9									
*10	5325	X	5325	-0-	-0-	-0-	1110	1	4142	3	N	66					88
							73	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
05	16957	X	15613	-0-	-1344	-0-	358	1	15255	3	N	-0-					-0-
06	15210	X	14600	-0-	-610	-0-	339	1	14261	3	N	-0-					-0-
07	15593	X	14373	-0-	-1220	-0-	332	1	14041	3	N	-0-					-0-
08	15624	X	14362	-0-	-1262	-0-	321	1	14041	3	N	-0-					-0-
09	15120	X	13658	-0-	-1462	-0-	305	1	13353	3	N	-0-					-0-
10	15624	X	311	-0-	-15313	-0-	311	1			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
05	29667	X	26518	-0-	-3149	-0-	610	1	25908	3	N	-0-			-0-
06	28290	X	25036	-0-	-3254	-0-	581	1	24455	3	N	-0-			-0-
07	28334	X	25730	-0-	-2604	-0-	584	1	25146	3	N	-0-			-0-
*08	28433	X	28433	-0-	-0-	-0-	637	1	27796	3	N	-0-			-0-
09	26730	X	26397	-0-	-333	-0-	590	1	25807	3	N	-0-			-0-
*10	26857	X	26857	-0-	-0-	-0-	594	1	26263	3	N	-0-			-0-

NICHOLSON-PORTER-CT FOUR (SA) WELL #: 1H RRCID -> 264079 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 8284 PERF. 8797 - 12652

05	29884	X	26552	-0-	-3332	-0-	883	1	25669	2	N	-0-			-0-
06	28110	X	25180	-0-	-2930	-0-	940	1	24240	2	N	-0-			-0-
07	28272	X	25391	-0-	-2881	-0-	1093	1	24298	2	N	-0-			-0-
08	27683	X	27301	-0-	-382	-0-	1076	1	26225	2	N	-0-			-0-
09	26250	X	25132	-0-	-1118	-0-	1037	1	24095	2	N	-0-			-0-
10	26567	X	25548	-0-	-1019	-0-	1066	1	24482	2	N	-0-			-0-

NEWBY, H.H. WELL #: 4H RRCID -> 264102 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 6860 - 11103

05	21328	X	16696	-0-	-4632	-0-	383	1	16313	3	N	-0-			-0-
06	20640	X	15336	-0-	-5304	-0-	355	1	14981	3	N	-0-			-0-
07	21328	X	15622	-0-	-5706	-0-	354	1	15268	3	N	-0-			-0-
08	18507	X	14029	-0-	-4478	-0-	314	1	13715	3	N	-0-			-0-
09	16170	X	13265	-0-	-2905	-0-	296	1	12969	3	N	-0-			-0-
10	16709	X	12859	-0-	-3850	-0-	283	1	12576	3	N	-0-			-0-

BAKER - SHOOP "B" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 264134 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 8111 - 12200

05	22599	X	19963	-0-	-2636	-0-	526	1	19437	2	N	-0-			-0-
06	21870	X	18905	-0-	-2965	-0-	504	1	18401	2	N	-0-			-0-
*07	21638	X	18741	-0-	-2897	-0-	502	1	18239	2	N	-0-			-0-
08	20460	X	17997	-0-	-2463	-0-	474	1	17523	2	N	-0-			-0-
09	19590	X	17704	-0-	-1886	-0-	459	1	17245	2	N	-0-			-0-
*10	19964	X	18224	-0-	-1740	-0-	470	1	17754	2	N	-0-			-0-

TAYLOR-NORMAN "A" (SA) A WELL #: 1H RRCID -> 264189 COMPL. DATE 06/18/2011 TOTAL DEPTH 7056 PERF. 7397 - 12840

05	31496	X	27978	-0-	-3518	-0-	643	1	27335	3	N	-0-			-0-
06	29829	X	29829	-0-	-0-	-0-	693	1	29136	3	N	-0-			-0-
07	28892	X	27421	-0-	-1471	-0-	622	1	26799	3	N	-0-			-0-
08	28549	X	28549	-0-	-0-	-0-	640	1	27909	3	N	-0-			-0-
09	29820	X	28067	-0-	-1753	-0-	628	1	27439	3	N	-0-			-0-
10	30814	X	27969	-0-	-2845	-0-	618	1	27351	3	N	-0-			-0-

W. A. ASKEY "B" WELL #: 12H RRCID -> 264214 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8047 - 10840

05	13919	X	13665	-0-	-254	-0-	314	1	13351	3	N	-0-			-0-
06	13470	X	13452	-0-	-18	-0-	311	1	13141	3	N	-0-			-0-
07	14477	X	13671	-0-	-806	-0-	310	1	13361	3	N	-0-			-0-
08	14477	X	13707	-0-	-770	-0-	307	1	13400	3	N	-0-			-0-
09	14010	X	12328	-0-	-1682	-0-	275	1	12053	3	N	-0-			-0-
10	13888	X	285	-0-	-13603	-0-	285	1			N	-0-			-0-

PORTER-NICHOLSON (SA) WELL #: 3H RRCID -> 264219 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 8741 - 12621

05	38099	X	30555	-0-	-7544	-0-	702	1	29853	3	N	-0-			-0-
06	35400	X	29111	-0-	-6289	-0-	675	1	28436	3	N	-0-			-0-
07	36580	X	28854	-0-	-7726	-0-	655	1	28199	3	N	-0-			-0-
08	32953	X	30634	-0-	-2319	-0-	687	1	29947	3	N	-0-			-0-
09	30690	X	27196	-0-	-3494	-0-	609	1	26587	3	N	-0-			-0-
*10	30566	X	27362	-0-	-3204	-0-	605	1	26757	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
05	42005	X	35011	-0-	-6994	-0-	1064	1	33947	2	N	-0-					-0-
06	38910	X	31999	-0-	-6911	-0-	1002	1	30997	2	N	-0-					-0-
07	38905	X	32941	-0-	-5964	-0-	1238	1	31703	2	N	-0-					-0-
08	37789	X	32626	-0-	-5163	-0-	1239	1	31387	2	N	-0-					-0-
09	34800	X	30724	-0-	-4076	-0-	1183	1	29541	2	N	-0-					-0-
10	34999	X	30901	-0-	-4098	-0-	1208	1	29693	2	N	-0-					-0-

CLARK WELL #: 2H RRCID -> 264258 COMPL. DATE 01/30/2012 TOTAL DEPTH 6323 PERF. 6550 - 8963

05	19840	X	11410	-0-	-8430	-0-	490	1	53	2	N	29					72
							10835	3	32	9							
06	19200	X	8668	-0-	-10532	-0-	407	1	2	2	N	14					86
							8244	3	15	9							
07	13795	X	13066	-0-	-729	-0-	466	1	9	2	N	103	153	1			36
							12478	3	113	9							
08	13795	X	11701	-0-	-2094	-0-	467	1	11210	3	N	22					58
							24	9									
09	13200	X	11459	-0-	-1741	-0-	466	1	1	2	N	83					141
							10901	3	91	9							
10	13051	X	10820	-0-	-2231	-0-	466	1	10277	3	N	70	170	1			41
							77	9									

WESTERN LAKE GU "A" WELL #: 1H RRCID -> 264263 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 5882 PERF. 6157 - 10339

05	20212	X	16051	-0-	-4161	-0-	68	1	77	2	N	174	173	1			209
							15715	3	191	9							
06	17340	X	14885	-0-	-2455	-0-	70	1	4	2	N	153	173	1			189
							14643	3	168	9							
07	17918	X	15545	-0-	-2373	-0-	63	1	11	2	N	166	163	1			192
							15288	3	183	9							
08	17298	X	13255	-0-	-4043	-0-	58	1	13097	3	N	91	171	1			112
							100	9									
09	15540	X	15114	-0-	-426	-0-	73	1	1	2	N	151					263
							14874	3	166	9							
*10	16125	X	16125	-0-	-0-	-0-	64	1	15883	3	N	162	184	1			241
							178	9									

WESTERN LAKE GU "A" WELL #: 2H RRCID -> 264292 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 5901 PERF. 5972 - 11374

05	22630	X	15973	-0-	-6657	-0-	68	1	78	2	N	116	174	1			121
							15699	3	128	9							
06	19260	X	11942	-0-	-7318	-0-	56	1	3	2	N	53					174
							11825	3	58	9							
07	19251	X	17010	-0-	-2241	-0-	70	1	12	2	N	94	155	1			113
							16825	3	103	9							
08	17639	X	14052	-0-	-3587	-0-	62	1	13911	3	N	72					185
							79	9									
09	16795	X	16795	-0-	-0-	-0-	82	1	1	2	N	68	170	1			83
							16637	3	75	9							
10	17019	X	16894	-0-	-125	-0-	68	1	16752	3	N	67					150
							74	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
05	28985	X	23449	-0-	-5536	-0-	100	1	113	2	N	300	162	1			169
							22906	3	330	9							
06	26370	X	22272	-0-	-4098	-0-	105	1	5	2	N	249	318	1			100
							21888	3	274	9							
07	26474	X	22328	-0-	-4146	-0-	91	1	16	2	N	261	189	1			172
							21934	3	287	9							
08	25203	X	20476	-0-	-4727	-0-	89	1	20135	3	N	229	367	1			34
							252	9									
09	23430	X	22344	-0-	-1086	-0-	109	1	1	2	N	224	167	1			91
							21988	3	246	9							
10	23436	X	21670	-0-	-1766	-0-	86	1	21322	3	N	238	189	1			140
							262	9									

HAGLER, ALVIN WELL #: 2H RRCID -> 264306 COMPL. DATE 12/05/2011 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7576 - 11012

05	27032	X	24695	-0-	-2337	-0-	1261	1	23434	2	N	-0-					-0-
06	25800	X	23266	-0-	-2534	-0-	1297	1	21969	2	N	-0-					-0-
07	26660	X	22804	-0-	-3856	-0-	1387	1	21417	2	N	-0-					-0-
08	26071	X	22278	-0-	-3793	-0-	1734	1	20544	2	N	-0-					-0-
09	25230	X	20656	-0-	-4574	-0-	1829	1	18827	2	N	-0-					-0-
10	24707	X	-0-	-0-	-24707	-0-					N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 22H RRCID -> 264319 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 6461 PERF. 6643 - 9591

05	20956	X	17515	-0-	-3441	-0-	17515	3			N	-0-					-0-
06	19950	X	16190	-0-	-3760	-0-	16190	3			N	-0-					-0-
07	19034	X	16064	-0-	-2970	-0-	16064	3			N	-0-					-0-
08	19034	X	15849	-0-	-3185	-0-	15849	3			N	-0-					-0-
09	18420	X	12434	-0-	-5986	-0-	12434	3			N	-0-					-0-
10	17515	X	12801	-0-	-4714	-0-	12801	3			N	-0-					-0-

HAGLER, ALVIN WELL #: 3H RRCID -> 264403 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7593 - 10669

05	30132	X	27441	-0-	-2691	-0-	1402	1	26039	2	N	-0-					-0-
06	27750	X	25529	-0-	-2221	-0-	1423	1	24106	2	N	-0-					-0-
07	28861	X	25057	-0-	-3804	-0-	1523	1	23534	2	N	-0-					-0-
08	28861	X	24185	-0-	-4676	-0-	1883	1	22302	2	N	-0-					-0-
09	27930	X	22602	-0-	-5328	-0-	2002	1	20600	2	N	-0-					-0-
10	27435	X	-0-	-0-	-27435	-0-					N	-0-					-0-

ALEXANDER, W. R. WELL #: 1H RRCID -> 264416 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7150 - 11154

05	27926	X	27926	-0-	-0-	-0-	946	1	26940	3	N	36					198
							40	9									
06	23626	X	23626	-0-	-0-	-0-	809	1	22789	3	N	25	189	1			34
							28	9									
07	21173	X	20842	-0-	-331	-0-	698	1	20122	3	N	20					54
							22	9									
08	21173	X	1295	-0-	-19878	-0-	1076	1	219	3	N	-0-					54
09	20490	X	-0-	-0-	-20490	-0-					N	30					84
10	21173	X	15527	-0-	-5646	-0-	1008	1	14475	3	N	40					124
							44	9									

KENNY-MCCARVER (SA) WELL #: 3H RRCID -> 264417 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7812 - 12390

05	27514	X	27514	-0-	-0-	-0-	535	1	26979	2	N	-0-					-0-
06	27660	X	27367	-0-	-293	-0-	570	1	26797	2	N	-0-					-0-
07	28210	X	26543	-0-	-1667	-0-	513	1	26030	2	N	-0-					-0-
08	27838	X	25281	-0-	-2557	-0-	512	1	24769	2	N	-0-					-0-
09	27360	X	24867	-0-	-2493	-0-	470	1	24397	2	N	-0-					-0-
10	28272	X	25209	-0-	-3063	-0-	465	1	24744	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DANIELS, J.K. FAMILY GU WELL #: 2H RRCID -> 264419 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 6875 - 10043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14694	X	12585	-0-	-2109	-0-	48	1	61	2	N	-0-					-0-
							12476	3									
06	13350	X	6934	-0-	-6416	-0-	435	1	1	2	N	-0-					-0-
							6498	3									
07	12431	X	1084	-0-	-11347	-0-	4	1	1	2	N	-0-					-0-
							1079	3									
08	12586	X	10305	-0-	-2281	-0-	40	1	10265	3	N	-0-					-0-
09	12473	X	12473	-0-	-0-	-0-	54	1	1	2	N	-0-					-0-
							12418	3									
10	12586	X	10170	-0-	-2416	-0-	456	1	10134	3	N	-0-					-0-

DCCO 1 - P.G. SULLIVAN "A" WELL #: 21H RRCID -> 264420 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 8359 - 13463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23870	X	21100	-0-	-2770	-0-	485	1	20615	3	N	-0-					-0-
06	22470	X	19769	-0-	-2701	-0-	458	1	19311	3	N	-0-					-0-
07	22165	X	19767	-0-	-2398	-0-	448	1	19319	3	N	-0-					-0-
08	22165	X	19878	-0-	-2287	-0-	445	1	19433	3	N	-0-					-0-
09	20430	X	19257	-0-	-1173	-0-	430	1	18827	3	N	-0-					-0-
*10	21512	X	21512	-0-	-0-	-0-	475	1	21037	3	N	-0-					-0-

UYSALER, AHMET WELL #: 5H RRCID -> 264432 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 7846 PERF. 7874 - 11893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	25110	X	18061	-0-	-7049	-0-	351	1	17710	2	N	-0-					-0-
06	23220	X	14270	-0-	-8950	-0-	297	1	13973	2	N	-0-					-0-
07	23157	X	17650	-0-	-5507	-0-	341	1	17309	2	N	-0-					-0-
08	21793	X	21237	-0-	-556	-0-	430	1	20807	2	N	-0-					-0-
09	19890	X	19491	-0-	-399	-0-	369	1	19122	2	N	-0-					-0-
*10	20153	X	20153	-0-	-0-	-0-	371	1	19782	2	N	-0-					-0-

ALEDO PROPERTIES GU WELL #: 2H RRCID -> 264451 COMPL. DATE 12/18/2011 TOTAL DEPTH 6598 PERF. 7100 - 9933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	28272	X	20596	-0-	-7676	-0-	473	1	20123	3	N	-0-					-0-
06	24510	X	20398	-0-	-4112	-0-	473	1	19925	3	N	-0-					-0-
07	25110	X	18299	-0-	-6811	-0-	415	1	17884	3	N	-0-					-0-
08	24428	X	18452	-0-	-5976	-0-	413	1	18039	3	N	-0-					-0-
09	22710	X	16704	-0-	-6006	-0-	373	1	16331	3	N	-0-					-0-
10	21080	X	16872	-0-	-4208	-0-	373	1	16499	3	N	-0-					-0-

UYSALER, AHMET WELL #: 4H RRCID -> 264467 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8004 - 13190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	46500	X	38718	-0-	-7782	-0-	753	1	37965	2	N	-0-					-0-
06	42870	X	36587	-0-	-6283	-0-	762	1	35825	2	N	-0-					-0-
07	43121	X	35935	-0-	-7186	-0-	695	1	35240	2	N	-0-					-0-
08	41323	X	34331	-0-	-6992	-0-	695	1	33636	2	N	-0-					-0-
09	38670	X	32006	-0-	-6664	-0-	605	1	31401	2	N	-0-					-0-
10	38719	X	32794	-0-	-5925	-0-	604	1	32190	2	N	-0-					-0-

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
05	14415	X	13456	-0-	-959	-0-	13356	3	100	9	N	91	161	1			90
06	13890	X	11798	-0-	-2092	-0-	11713	3	85	9	N	77					167
07	14105	X	12406	-0-	-1699	-0-	12311	3	95	9	N	86	171	1			82
08	14105	X	12056	-0-	-2049	-0-	11959	3	97	9	N	88					170
09	13650	X	10798	-0-	-2852	-0-	10736	3	62	9	N	56	170	1			56
10	13454	X	11880	-0-	-1574	-0-	11790	3	90	9	N	82					138

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CLARK-CARTER (SA) WELL #: 1H RRCID -> 264606 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 6377 PERF. 6675 - 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
05	24738	X	20431	-0-	-4307	-0-	88	1	98	2	N	273	359	1			44
							19945	3	300	9							
06	22410	X	19127	-0-	-3283	-0-	90	1	5	2	N	262	171	1			135
							18744	3	288	9							
07	23157	X	20363	-0-	-2794	-0-	84	1	14	2	N	196	220	1			111
							20049	3	216	9							
08	22444	X	17674	-0-	-4770	-0-	79	1	17449	3	N	133	161	1			83
							146	9									
09	20250	X	18801	-0-	-1449	-0-	92	1	1	2	N	282	331	1			34
							18398	3	310	9							
*10	21269	X	21269	-0-	-0-	-0-	86	1	20984	3	N	181					215
							199	9									

NEWBY-NEWBY (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 264633 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 7180 - 12963

05	31466	X	31466	-0-	-0-	-0-	722	1	30744	3	N	-0-					-0-
06	35880	X	28647	-0-	-7233	-0-	663	1	27984	3	N	-0-					-0-
07	37076	X	21782	-0-	-15294	-0-	673	1	21109	3	N	-0-					-0-
08	37076	X	31688	-0-	-5388	-0-	709	1	30979	3	N	-0-					-0-
09	32070	X	27316	-0-	-4754	-0-	609	1	26707	3	N	-0-					-0-
10	31465	X	29969	-0-	-1496	-0-	661	1	29308	3	N	-0-					-0-

S. A. JEWELL WELL #: 1H RRCID -> 264724 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7050 - 10700

05	15872	X	13606	-0-	-2266	-0-	13604	3	2	9	N	2					91
06	15360	X	690	-0-	-14670	-0-	690	3			N	-0-					91
07	15097	X	686	-0-	-14411	-0-	686	3			N	-0-	78	1			13
08	15004	X	7590	-0-	-7414	-0-	7575	3	15	9	N	14	3	1			24
09	14040	X	10493	-0-	-3547	-0-	10483	3	10	9	N	9					33
10	13609	X	7091	-0-	-6518	-0-	560	1	7083	3	N	7					40
							8	9									

FITZGERALD, G.B. "A" GU WELL #: 1H RRCID -> 264725 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 7523 - 15315

05	26970	X	23908	-0-	-3062	-0-	547	1	23361	3	Y	-0-					-0-
06	26100	X	22813	-0-	-3287	-0-	528	1	22285	3	Y	-0-					-0-
07	26970	X	23019	-0-	-3951	-0-	520	1	22499	3	Y	-0-					-0-
08	26040	X	22739	-0-	-3301	-0-	507	1	22232	3	Y	-0-					-0-
09	24090	X	20880	-0-	-3210	-0-	465	1	20415	3	Y	-0-					-0-
10	23901	X	21305	-0-	-2596	-0-	469	1	20836	3	Y	-0-					-0-

CLARENCE WALLACE WELL #: 1H RRCID -> 264728 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 7150 - 11000

05	19971	X	19971	-0-	-0-	-0-	1435	1	18518	3	N	16					96
							18	9									
06	21708	X	21708	-0-	-0-	-0-	744	1	20905	3	N	54					150
							59	9									
07	19056	X	19056	-0-	-0-	-0-	845	1	18159	3	N	47	179	1			18
							52	9									
08	19964	X	13021	-0-	-6943	-0-	571	1	12437	3	N	12					30
							13	9									
09	21720	X	8024	-0-	-13696	-0-	850	1	7170	3	N	4					34
							4	9									
10	22444	X	15096	-0-	-7348	-0-	1512	1	13563	3	N	19					53
							21	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CHRISTINE'S LUCKY DRAW WELL #: 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
05	14725	X	11476	-0-	-3249	-0-	11181	3	295	9	N	268	362	1			58
06	14250	X	9389	-0-	-4861	-0-	9159	3	230	9	N	209	187	1			80
07	12989	X	9917	-0-	-3072	-0-	9649	3	268	9	N	244	185	1			139
08	16027	X	16027	-0-	-0-	-0-	15660	3	367	9	N	334	365	1			108
09	14515	X	14515	-0-	-0-	-0-	14166	3	349	9	N	317	180	1			245
*10	14719	X	14719	-0-	-0-	-0-	14436	3	283	9	N	257	178	1			324

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
05	35836	X	27889	-0-	-7947	-0-	542	1	27347	2	N	-0-					-0-
06	32760	X	26886	-0-	-5874	-0-	560	1	26326	2	N	-0-					-0-
07	31992	X	26829	-0-	-5163	-0-	519	1	26310	2	N	-0-					-0-
08	30721	X	26296	-0-	-4425	-0-	533	1	25763	2	N	-0-					-0-
09	28830	X	24922	-0-	-3908	-0-	471	1	24451	2	N	-0-					-0-
10	27900	X	25837	-0-	-2063	-0-	476	1	25361	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
05	24717	X	24717	-0-	-0-	-0-	24717	3			N	-0-					-0-
06	29430	X	19193	-0-	-10237	-0-	19193	3			N	-0-					-0-
07	30411	X	21431	-0-	-8980	-0-	21431	3			N	-0-					-0-
08	30411	X	20837	-0-	-9574	-0-	20837	3			N	-0-					-0-
09	28200	X	20562	-0-	-7638	-0-	20562	3			N	-0-					-0-
10	24707	X	20284	-0-	-4423	-0-	20284	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
05	17531	X	17531	-0-	-0-	-0-	17531	3			N	-0-					-0-
06	16151	X	16151	-0-	-0-	-0-	16151	3			N	-0-					-0-
07	15868	X	15868	-0-	-0-	-0-	15868	3			N	-0-					-0-
08	14745	X	14745	-0-	-0-	-0-	14745	3			N	-0-					-0-
09	12507	X	12507	-0-	-0-	-0-	12507	3			N	-0-					-0-
*10	17045	X	17045	-0-	-0-	-0-	17045	3			N	-0-					-0-

G. P. NORTH WELL #: 1H RRCID -> 264734 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 6982 PERF. 7100 - 13604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	18543	X	18543	-0-	-0-	-0-	1490	1	16813	3	N	218	330	1			97
							240	9									
*06	10590	X	1136	-0-	-9454	-0-	873	1	220	3	N	39					136
							43	9									
*07	3875	X	348	-0-	-3527	-0-	348	1			N	-0-					136
*08	18538	X	187	-0-	-18351	-0-	187	1			N	-0-					136
*09	17940	X	10066	-0-	-7874	-0-	1165	1	8653	3	N	225	177	1			184
							248	9									
*10	18538	X	-0-	-0-	-18538	-0-					N	-0-	139	1			44

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
05	28365	X	24664	-0-	-3701	-0-	480	1	24184	2	N	-0-					-0-
06	25710	X	20684	-0-	-5026	-0-	431	1	20253	2	N	-0-					-0-
07	24273	X	20347	-0-	-3926	-0-	393	1	19954	2	N	-0-					-0-
08	24676	X	20206	-0-	-4470	-0-	409	1	19797	2	N	-0-					-0-
09	23880	X	20591	-0-	-3289	-0-	389	1	20202	2	N	-0-					-0-
10	24676	X	20069	-0-	-4607	-0-	370	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

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
05	10292	X	9719	-0-	-573	-0-	413	1	9306	3	N	-0-					-0-
06	16530	X	4050	-0-	-12480	-0-	581	1	3469	3	N	-0-					-0-
07	29866	X	29866	-0-	-0-	-0-	850	1	29016	3	N	-0-					-0-
08	17081	X	3429	-0-	-13652	-0-	636	1	2793	3	N	-0-					-0-
09	15300	X	1437	-0-	-13863	-0-	718	1	719	3	N	-0-					-0-
10	29853	X	1867	-0-	-27986	-0-	743	1	1124	3	N	-0-					-0-

KING SISTERS WELL #: 4H RRCID -> 264817 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 6382 PERF. 6592 - 9552

05	15438	X	12604	-0-	-2834	-0-	608	1	11996	3	N	-0-					-0-
06	26310	X	9413	-0-	-16897	-0-	505	1	8908	3	N	-0-					-0-
07	27187	X	23694	-0-	-3493	-0-	646	1	23048	3	N	-0-					-0-
08	27187	X	6053	-0-	-21134	-0-	541	1	5512	3	N	-0-					-0-
09	13770	X	425	-0-	-13345	-0-	425	1			N	-0-					-0-
10	23684	X	437	-0-	-23247	-0-	437	1			N	-0-					-0-

KING SISTERS WELL #: 5H RRCID -> 264821 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 6574 PERF. 6681 - 10583

05	14665	X	14665	-0-	-0-	-0-	14665	3			N	-0-					-0-
06	15630	X	14970	-0-	-660	-0-	14970	3			N	-0-					-0-
07	17391	X	16958	-0-	-433	-0-	16958	3			N	-0-					-0-
08	17391	X	15655	-0-	-1736	-0-	15655	3			N	-0-					-0-
09	16830	X	13071	-0-	-3759	-0-	13071	3			N	-0-					-0-
10	16957	X	14741	-0-	-2216	-0-	14741	3			N	-0-					-0-

KING SISTERS WELL #: 6H RRCID -> 264822 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6625 - 11027

05	21329	X	21329	-0-	-0-	-0-	21329	3			N	-0-					-0-
06	19766	X	19766	-0-	-0-	-0-	19766	3			N	-0-					-0-
07	23839	X	10798	-0-	-13041	-0-	10798	3			N	-0-					-0-
08	23839	X	2669	-0-	-21170	-0-	2669	3			N	-0-					-0-
09	23070	X	16470	-0-	-6600	-0-	475	1	15995	3	N	-0-					-0-
10	21328	X	9526	-0-	-11802	-0-	9526	3			N	-0-					-0-

CASHION, JOHN WELL #: 7H RRCID -> 264848 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 7467 PERF. 7625 - 11333

05	54901	X	47005	-0-	-7896	-0-	914	1	46091	2	N	-0-					-0-
06	51180	X	47097	-0-	-4083	-0-	980	1	46117	2	N	-0-					-0-
07	51553	X	46655	-0-	-4898	-0-	902	1	45753	2	N	-0-					-0-
08	50251	X	41364	-0-	-8887	-0-	838	1	40526	2	N	-0-					-0-
09	47100	X	39408	-0-	-7692	-0-	745	1	38663	2	N	-0-					-0-
10	48670	X	40302	-0-	-8368	-0-	743	1	39559	2	N	-0-					-0-

TRULOVE-WHITEHEAD (SA) WELL #: 1H RRCID -> 264850 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 8243 PERF. 8492 - 14110

05	28644	X	24355	-0-	-4289	-0-	474	1	23881	2	N	-0-					-0-
06	27330	X	20909	-0-	-6421	-0-	435	1	20474	2	N	-0-					-0-
07	26784	X	19998	-0-	-6786	-0-	387	1	19611	2	N	-0-					-0-
08	25358	X	20092	-0-	-5266	-0-	407	1	19685	2	N	-0-					-0-
09	23850	X	19778	-0-	-4072	-0-	374	1	19404	2	N	-0-					-0-
10	24366	X	19876	-0-	-4490	-0-	366	1	19510	2	N	-0-					-0-

TAYLOR "A"-TAYLOR (SA) WELL #: 1H RRCID -> 264873 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8273 - 11875

05	23219	X	20029	-0-	-3190	-0-	458	1	19571	3	N	-0-					-0-
06	21600	X	19123	-0-	-2477	-0-	442	1	18681	3	N	-0-					-0-
*07	22320	X	19729	-0-	-2591	-0-	662	1	19067	3	N	-0-					-0-
08	22320	X	19402	-0-	-2918	-0-	643	1	18759	3	N	-0-					-0-
*09	21330	X	18950	-0-	-2380	-0-	626	1	18324	3	N	-0-					-0-
*10	20026	X	19273	-0-	-753	-0-	629	1	18644	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BERNIE BOWDEN WELL #: 1H RRCID -> 264890 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 7400 - 11850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	27067	X	27067	-0-	-0-	-0-	615	1	26245	3	N	188	185	1			15
							207	9									
06	25949	X	25949	-0-	-0-	-0-	594	1	25131	3	N	204	184	1			35
							224	9									
07	25817	X	25817	-0-	-0-	-0-	579	1	25054	3	N	167					202
							184	9									
08	25182	X	25182	-0-	-0-	-0-	559	1	24471	3	N	138	182	1			158
							152	9									
09	27090	X	23291	-0-	-3799	-0-	515	1	22631	3	N	132	178	1			112
							145	9									
10	27063	X	24056	-0-	-3007	-0-	526	1	23397	3	N	121	179	1			54
							133	9									

TAYLOR-TAYLOR A (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 264960 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 7932 PERF. 8197 - 11950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10974	X	7778	-0-	-3196	-0-	178	1	7600	3	N	-0-					-0-
06	9630	X	7291	-0-	-2339	-0-	169	1	7122	3	N	-0-					-0-
07	9362	X	6532	-0-	-2830	-0-	148	1	6384	3	N	-0-					-0-
08	10312	X	10312	-0-	-0-	-0-	231	1	10081	3	N	-0-					-0-
09	12190	X	12190	-0-	-0-	-0-	272	1	11918	3	N	-0-					-0-
*10	11159	X	11159	-0-	-0-	-0-	365	1	10794	3	N	-0-					-0-

FRANK B-KYLE (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 264967 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 7297 - 12970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	52421	X	44534	-0-	-7887	-0-	1024	1	43510	3	N	-0-					-0-
06	48990	X	45094	-0-	-3896	-0-	1046	1	44048	3	N	-0-					-0-
07	48856	X	44385	-0-	-4471	-0-	1008	1	43377	3	N	-0-					-0-
*08	48174	X	43038	-0-	-5136	-0-	964	1	42074	3	N	-0-					-0-
09	45090	X	40426	-0-	-4664	-0-	904	1	39522	3	N	-0-					-0-
10	46593	X	41439	-0-	-5154	-0-	916	1	40523	3	N	-0-					-0-

KING SISTERS WELL #: 16H RRCID -> 265043 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6586 - 9818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15872	X	13370	-0-	-2502	-0-	13370	3			N	-0-					-0-
06	16170	X	12184	-0-	-3986	-0-	12184	3			N	-0-					-0-
07	16709	X	14063	-0-	-2646	-0-	14063	3			N	-0-					-0-
08	16709	X	9540	-0-	-7169	-0-	9540	3			N	-0-					-0-
09	12930	X	6697	-0-	-6233	-0-	6697	3			N	-0-					-0-
10	14074	X	8526	-0-	-5548	-0-	8526	3			N	-0-					-0-

KING SISTERS WELL #: 17H RRCID -> 265044 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 6476 PERF. 6564 - 9864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17236	X	10637	-0-	-6599	-0-	10637	3			N	-0-					-0-
06	15870	X	8881	-0-	-6989	-0-	8881	3			N	-0-					-0-
07	14818	X	8924	-0-	-5894	-0-	8924	3			N	-0-					-0-
08	11718	X	6347	-0-	-5371	-0-	6347	3			N	-0-					-0-
09	11340	X	5404	-0-	-5936	-0-	5404	3			N	-0-					-0-
10	10633	X	7234	-0-	-3399	-0-	7234	3			N	-0-					-0-

MILLER, MONTY WELL #: 2H RRCID -> 265047 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7597 - 10999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	46128	X	40803	-0-	-5325	-0-	793	1	40010	2	N	-0-					-0-
06	42600	X	37213	-0-	-5387	-0-	775	1	36438	2	N	-0-					-0-
07	43121	X	36702	-0-	-6419	-0-	709	1	35993	2	N	-0-					-0-
08	43121	X	34688	-0-	-8433	-0-	703	1	33985	2	N	-0-					-0-
09	41730	X	32242	-0-	-9488	-0-	610	1	31632	2	N	-0-					-0-
10	40796	X	32232	-0-	-8564	-0-	594	1	31638	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MILLER, MONTY WELL #: 3H RRCID -> 265049 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7540 - 10784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	43927	X	33752	-0-	-10175	-0-	656	1	33096	2	N	-0-			-0-
06	40050	X	30665	-0-	-9385	-0-	638	1	30027	2	N	-0-			-0-
07	39494	X	29154	-0-	-10340	-0-	564	1	28590	2	N	-0-			-0-
08	37541	X	35676	-0-	-1865	-0-	723	1	34953	2	N	-0-			-0-
09	34530	X	32542	-0-	-1988	-0-	615	1	31927	2	N	-0-			-0-
10	33759	X	29129	-0-	-4630	-0-	537	1	28592	2	N	-0-			-0-

TINDALL-UYSALER (SA) WELL #: 1H RRCID -> 265053 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 7937 - 12888

05	40486	X	33149	-0-	-7337	-0-	645	1	32504	2	N	-0-			-0-
06	38010	X	30222	-0-	-7788	-0-	629	1	29593	2	N	-0-			-0-
07	37355	X	30887	-0-	-6468	-0-	597	1	30290	2	N	-0-			-0-
08	35774	X	29171	-0-	-6603	-0-	591	1	28580	2	N	-0-			-0-
09	33420	X	27354	-0-	-6066	-0-	517	1	26837	2	N	-0-			-0-
10	33139	X	28262	-0-	-4877	-0-	521	1	27741	2	N	-0-			-0-

TINDALL-UYSALER (SA) WELL #: 2H RRCID -> 265054 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 8110 - 14003

05	48422	X	40824	-0-	-7598	-0-	794	1	40030	2	N	-0-			-0-
06	45120	X	38023	-0-	-7097	-0-	791	1	37232	2	N	-0-			-0-
07	45539	X	36633	-0-	-8906	-0-	708	1	35925	2	N	-0-			-0-
08	43772	X	37349	-0-	-6423	-0-	756	1	36593	2	N	-0-			-0-
09	40980	X	34952	-0-	-6028	-0-	661	1	34291	2	N	-0-			-0-
10	40827	X	35692	-0-	-5135	-0-	658	1	35034	2	N	-0-			-0-

TINDALL-UYSALER (SA) WELL #: 3H RRCID -> 265056 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 7711 PERF. 8024 - 13264

05	51150	X	42561	-0-	-8589	-0-	828	1	41733	2	N	-0-			-0-
06	46860	X	39572	-0-	-7288	-0-	824	1	38748	2	N	-0-			-0-
07	47492	X	39761	-0-	-7731	-0-	769	1	38992	2	N	-0-			-0-
08	45663	X	38532	-0-	-7131	-0-	780	1	37752	2	N	-0-			-0-
09	42780	X	36315	-0-	-6465	-0-	687	1	35628	2	N	-0-			-0-
10	42563	X	37209	-0-	-5354	-0-	686	1	36523	2	N	-0-			-0-

RANDLE, JAMES GRADY WELL #: 2H RRCID -> 265057 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6389 - 10395

05	14880	X	10847	-0-	-4033	-0-	249	1	10598	3	N	-0-			3
06	13710	X	11252	-0-	-2458	-0-	261	1	10991	3	N	-0-			3
07	14167	X	11326	-0-	-2841	-0-	256	1	11070	3	N	-0-			3
08	14167	X	9764	-0-	-4403	-0-	218	1	9546	3	N	-0-			3
09	11250	X	8933	-0-	-2317	-0-	199	1	8734	3	N	-0-			3
10	11625	X	9910	-0-	-1715	-0-	219	1	9691	3	N	-0-			3

RANDLE, JAMES GRADY WELL #: 3H RRCID -> 265058 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6377 - 11132

05	17763	X	10718	-0-	-7045	-0-	245	1	10473	3	N	-0-			-0-
06	14430	X	10710	-0-	-3720	-0-	248	1	10462	3	N	-0-			-0-
07	12524	X	11049	-0-	-1475	-0-	251	1	10798	3	N	-0-			-0-
08	12524	X	10445	-0-	-2079	-0-	234	1	10211	3	N	-0-			-0-
09	10710	X	10203	-0-	-507	-0-	227	1	9976	3	N	-0-			-0-
10	11067	X	9422	-0-	-1645	-0-	207	1	9215	3	N	-0-			-0-

RAWDON-SIERRA-MCGEE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 265128 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8200 - 12602

05	33573	X	30366	-0-	-3207	-0-	590	1	29776	2	N	-0-			-0-
06	32460	X	30035	-0-	-2425	-0-	625	1	29410	2	N	-0-			-0-
07	33666	X	28444	-0-	-5222	-0-	550	1	27894	2	N	-0-			-0-
08	33666	X	29009	-0-	-4657	-0-	588	1	28421	2	N	-0-			-0-
09	32580	X	27047	-0-	-5533	-0-	511	1	26536	2	N	-0-			-0-
10	31031	X	25132	-0-	-5899	-0-	463	1	24669	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
EDWARDS, C. J. UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265134 COMPL. DATE 02/29/2012 TOTAL DEPTH 6049 PERF. 6149 - 8901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14043	X	12229	-0-	-1814	-0-	53	1	60	2	N	56	173	1			116
							12054	3	62	9							
06	12870	X	11257	-0-	-1613	-0-	53	1	3	2	N	45					161
							11151	3	50	9							
07	13454	X	11863	-0-	-1591	-0-	49	1	9	2	N	47					208
							11753	3	52	9							
08	13454	X	10788	-0-	-2666	-0-	47	1	10680	3	N	55	176	1			87
							61	9									
09	13020	X	10181	-0-	-2839	-0-	50	1	1	2	N	31					118
							10096	3	34	9							
10	12214	X	10518	-0-	-1696	-0-	42	1	10422	3	N	49					167
							54	9									

MAHANAY, J. C. WELL #: 2H RRCID -> 265139 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8318 - 12337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	29946	X	23337	-0-	-6609	-0-	454	1	22883	2	N	-0-					-0-
06	27450	X	20134	-0-	-7316	-0-	419	1	19715	2	N	-0-					-0-
07	25606	X	21449	-0-	-4157	-0-	415	1	21034	2	N	-0-					-0-
08	25606	X	21851	-0-	-3755	-0-	443	1	21408	2	N	-0-					-0-
09	23850	X	20193	-0-	-3657	-0-	382	1	19811	2	N	-0-					-0-
10	23343	X	20560	-0-	-2783	-0-	379	1	20181	2	N	-0-					-0-

MILLER-SHIPLEY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 265140 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7372 PERF. 7476 - 11966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	41540	X	29266	-0-	-12274	-0-	569	1	28697	2	N	-0-					-0-
06	37680	X	26022	-0-	-11658	-0-	542	1	25480	2	N	-0-					-0-
07	36828	X	25551	-0-	-11277	-0-	494	1	25057	2	N	-0-					-0-
08	34038	X	24661	-0-	-9377	-0-	499	1	24162	2	N	-0-					-0-
09	30810	X	22021	-0-	-8789	-0-	416	1	21605	2	N	-0-					-0-
10	29264	X	24023	-0-	-5241	-0-	443	1	23580	2	N	-0-					-0-

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
05	23777	X	17898	-0-	-5879	-0-	348	1	17550	2	N	-0-					-0-
06	21630	X	16456	-0-	-5174	-0-	343	1	16113	2	N	-0-					-0-
07	20708	X	16954	-0-	-3754	-0-	328	1	16626	2	N	-0-					-0-
08	20433	X	20433	-0-	-0-	-0-	414	1	20019	2	N	-0-					-0-
09	18731	X	18731	-0-	-0-	-0-	354	1	18377	2	N	-0-					-0-
*10	19331	X	19331	-0-	-0-	-0-	356	1	18975	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
05	21607	X	18090	-0-	-3517	-0-	352	1	17738	2	N	-0-					-0-
06	19470	X	17307	-0-	-2163	-0-	360	1	16947	2	N	-0-					-0-
07	18848	X	15354	-0-	-3494	-0-	297	1	15057	2	N	-0-					-0-
08	18805	X	18805	-0-	-0-	-0-	381	1	18424	2	N	-0-					-0-
09	19191	X	19191	-0-	-0-	-0-	363	1	18828	2	N	-0-					-0-
*10	18269	X	18269	-0-	-0-	-0-	337	1	17932	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BEDINGER-NORTH WELL #: 8H RRCID -> 265144 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 6376 PERF. 6610 - 8963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13826	X	13826	-0-	-0-	-0-	59	1	68	2	N	3					78
							13696	3	3	9							
06	11479	X	11479	-0-	-0-	-0-	53	1	3	2	N	-0-					78
							11423	3									
07	12254	X	12254	-0-	-0-	-0-	49	1	9	2	N	52					130
							12139	3	57	9							
08	13826	X	11063	-0-	-2763	-0-	48	1	11015	3	N	-0-					130
09	13380	X	10930	-0-	-2450	-0-	53	1	1	2	N	3					133
							10873	3	3	9							
10	13826	X	10882	-0-	-2944	-0-	43	1	10839	3	N	-0-					133

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
05	15841	X	13243	-0-	-2598	-0-	56	1	65	2	N	-0-					12
							13122	3									
06	15720	X	11214	-0-	-4506	-0-	52	1	3	2	N	-0-					12
							11159	3									
07	16244	X	13065	-0-	-3179	-0-	54	1	9	2	N	-0-					12
							13002	3									
08	16244	X	10955	-0-	-5289	-0-	48	1	10907	3	N	-0-					12
09	14130	X	10109	-0-	-4021	-0-	49	1	10060	3	N	-0-					12
10	13237	X	9546	-0-	-3691	-0-	38	1	9508	3	N	-0-					12

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
05	31465	X	24657	-0-	-6808	-0-	479	1	24178	2	N	-0-					-0-
06	28920	X	22538	-0-	-6382	-0-	469	1	22069	2	N	-0-					-0-
07	28551	X	22656	-0-	-5895	-0-	438	1	22218	2	N	-0-					-0-
08	27187	X	21908	-0-	-5279	-0-	444	1	21464	2	N	-0-					-0-
09	25380	X	20335	-0-	-5045	-0-	385	1	19950	2	N	-0-					-0-
10	24645	X	21180	-0-	-3465	-0-	390	1	20790	2	N	-0-					-0-

BEDINGER, DANIEL WELL #: 2H RRCID -> 265147 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 6680 - 9103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	24738	X	20765	-0-	-3973	-0-	88	1	101	2	N	18					118
							20556	3	20	9							
06	23640	X	19568	-0-	-4072	-0-	91	1	4	2	N	10					128
							19462	3	11	9							
07	24428	X	19852	-0-	-4576	-0-	81	1	14	2	N	31	62	1			97
							19723	3	34	9							
08	22227	X	18422	-0-	-3805	-0-	81	1	18341	3	N	-0-					97
09	20610	X	17557	-0-	-3053	-0-	86	1	1	2	N	13					110
							17456	3	14	9							
10	20770	X	17429	-0-	-3341	-0-	69	1	17350	3	N	9					119
							10	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
05	43741	X	35321	-0-	-8420	-0-	687	1	34634	2	N	-0-					-0-
06	40530	X	32631	-0-	-7899	-0-	679	1	31952	2	N	-0-					-0-
07	39773	X	32477	-0-	-7296	-0-	628	1	31849	2	N	-0-					-0-
08	38037	X	31666	-0-	-6371	-0-	641	1	31025	2	N	-0-					-0-
09	35610	X	29938	-0-	-5672	-0-	566	1	29372	2	N	-0-					-0-
10	35309	X	30677	-0-	-4632	-0-	565	1	30112	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-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
05	930	X	498	-0-	-432	-0-	498	1			N	-0-					-0-
06	557	X	557	-0-	-0-	-0-	557	1			N	-0-					-0-
07	1700	X	1700	-0-	-0-	-0-	471	1	1229	3	N	-0-					-0-
08	9760	X	9760	-0-	-0-	-0-	713	1	9047	3	N	-0-					-0-
09	570	X	513	-0-	-57	-0-	513	1			N	-0-					-0-
*10	1757	X	1757	-0-	-0-	-0-	557	1	1200	3	N	-0-					-0-

TINNEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265163 COMPL. DATE 12/27/2011 TOTAL DEPTH 6787 PERF. 7000 - 11285

05	14136	X	14136	-0-	-0-	-0-	1337	1	12494	3	N	277	346	1			179
							305	9									
06	17084	X	17084	-0-	-0-	-0-	1419	1	15441	3	N	204	172	1			211
							224	9									
07	17098	X	17098	-0-	-0-	-0-	1409	1	15510	3	N	163	178	1			196
							179	9									
08	17518	X	17518	-0-	-0-	-0-	1266	1	16081	3	N	155	180	1			171
							171	9									
09	17070	X	5077	-0-	-11993	-0-	821	1	4212	3	N	40					211
							44	9									
10	17639	X	8554	-0-	-9085	-0-	1066	1	7423	3	N	59	181	1			89
							65	9									

MAHANAY, J. C. WELL #: 6H RRCID -> 265165 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8240 - 11287

05	34534	X	25925	-0-	-8609	-0-	504	1	25421	2	N	-0-					-0-
06	31110	X	23412	-0-	-7698	-0-	487	1	22925	2	N	-0-					-0-
07	30473	X	22287	-0-	-8186	-0-	431	1	21856	2	N	-0-					-0-
08	28830	X	25043	-0-	-3787	-0-	507	1	24536	2	N	-0-					-0-
09	26610	X	25945	-0-	-665	-0-	491	1	25454	2	N	-0-					-0-
10	25916	X	25896	-0-	-20	-0-	477	1	25419	2	N	-0-					-0-

MAHANAY, J. C. WELL #: 7H RRCID -> 265176 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 8139 PERF. 8260 - 11628

05	39060	X	30806	-0-	-8254	-0-	599	1	30207	2	N	-0-					-0-
06	35760	X	28396	-0-	-7364	-0-	591	1	27805	2	N	-0-					-0-
07	35278	X	27984	-0-	-7294	-0-	541	1	27443	2	N	-0-					-0-
08	33542	X	26887	-0-	-6655	-0-	545	1	26342	2	N	-0-					-0-
09	31140	X	24729	-0-	-6411	-0-	468	1	24261	2	N	-0-					-0-
10	30814	X	25249	-0-	-5565	-0-	465	1	24784	2	N	-0-					-0-

GREEN-BETTS (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 265179 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 7030 - 13553

05	19561	X	11266	-0-	-8295	-0-	259	1	11007	3	N	-0-					-0-
06	18930	X	32	-0-	-18898	-0-	1	1	31	3	N	-0-					-0-
07	25792	X	1596	-0-	-24196	-0-	36	1	1560	3	N	-0-					-0-
08	25792	X	15263	-0-	-10529	-0-	342	1	14921	3	N	-0-					-0-
09	24960	X	20842	-0-	-4118	-0-	466	1	20376	3	N	-0-					-0-
*10	19331	X	19331	-0-	-0-	-0-	428	1	18903	3	N	-0-					-0-

MAHANAY, J. C. WELL #: 8H RRCID -> 265180 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 8330 - 11902

05	42191	X	33713	-0-	-8478	-0-	656	1	33057	2	N	-0-					-0-
06	38550	X	30992	-0-	-7558	-0-	645	1	30347	2	N	-0-					-0-
07	38006	X	30637	-0-	-7369	-0-	592	1	30045	2	N	-0-					-0-
08	36425	X	29627	-0-	-6798	-0-	600	1	29027	2	N	-0-					-0-
09	33630	X	27773	-0-	-5857	-0-	525	1	27248	2	N	-0-					-0-
10	33728	X	28293	-0-	-5435	-0-	522	1	27771	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WCCO 7 - J.T. MEADOWS WELL #: 1H RRCID -> 265307 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 6873 PERF. 7138 - 13045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17794	X	12305	-0-	-5489	-0-	1041	1	11264	3	Y	-0-					-0-
06	INC G-10		12561	-0-	12561	12561	1270	1	11291	3	Y	-0-					-0-
07	INC G-10		12068	-0-	12068	24629	1274	1	10794	3	Y	-0-					-0-
08	INC G-10		11362	-0-	11362	35991	1246	1	10116	3	Y	-0-					-0-
09	46888	X	10897	-0-	-35991	-0-	1201	1	9696	3	Y	-0-					-0-
*10	9946	X	9946	-0-	-0-	-0-	1194	1	8752	3	Y	-0-					-0-

MAHANAY, J. C. WELL #: 9H RRCID -> 265339 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8251 - 11997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	40486	X	32635	-0-	-7851	-0-	635	1	32000	2	N	-0-					-0-
06	37170	X	30084	-0-	-7086	-0-	626	1	29458	2	N	-0-					-0-
07	36859	X	29867	-0-	-6992	-0-	577	1	29290	2	N	-0-					-0-
08	35216	X	28968	-0-	-6248	-0-	587	1	28381	2	N	-0-					-0-
09	32880	X	27272	-0-	-5608	-0-	516	1	26756	2	N	-0-					-0-
10	32643	X	28026	-0-	-4617	-0-	517	1	27509	2	N	-0-					-0-

KING SISTERS WELL #: 14H RRCID -> 265343 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6516 - 10918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	32705	X	19322	-0-	-13383	-0-	19322	3			N	-0-					-0-
06	28140	X	21640	-0-	-6500	-0-	21640	3			N	-0-					-0-
07	25823	X	16135	-0-	-9688	-0-	16135	3			N	-0-					-0-
08	22909	X	10629	-0-	-12280	-0-	10629	3			N	-0-					-0-
09	22170	X	18076	-0-	-4094	-0-	18076	3			N	-0-					-0-
10	22351	X	19457	-0-	-2894	-0-	19457	3			N	-0-					-0-

DAVIS-BUSSEY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 265348 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7730 - 12572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	60946	X	44436	-0-	-16510	-0-	864	1	43572	2	N	-0-					-0-
06	55050	X	40758	-0-	-14292	-0-	848	1	39910	2	N	-0-					-0-
07	54405	X	39516	-0-	-14889	-0-	764	1	38752	2	N	-0-					-0-
08	50003	X	37964	-0-	-12039	-0-	769	1	37195	2	N	-0-					-0-
09	45390	X	35087	-0-	-10303	-0-	663	1	34424	2	N	-0-					-0-
10	44423	X	36111	-0-	-8312	-0-	666	1	35445	2	N	-0-					-0-

COOMER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 265349 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 7325 - 10778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	29295	X	23783	-0-	-5512	-0-	89	1	23694	3	N	-0-					-0-
06	28020	X	21492	-0-	-6528	-0-	89	1	21403	3	N	-0-					-0-
07	28086	X	24322	-0-	-3764	-0-	87	1	24235	3	N	-0-					-0-
08	26164	X	24051	-0-	-2113	-0-	92	1	23959	3	N	-0-					-0-
09	25230	X	21996	-0-	-3234	-0-	94	1	21902	3	N	-0-					-0-
10	24335	X	22049	-0-	-2286	-0-	77	1	21972	3	N	-0-					-0-

COOMER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 265454 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 7150 - 10028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31682	X	23691	-0-	-7991	-0-	89	1	23602	3	N	-0-					-0-
06	29670	X	23939	-0-	-5731	-0-	99	1	23840	3	N	-0-					-0-
07	28985	X	22648	-0-	-6337	-0-	81	1	22567	3	N	-0-					-0-
08	26040	X	23919	-0-	-2121	-0-	92	1	23827	3	N	-0-					-0-
09	24510	X	21527	-0-	-2983	-0-	92	1	21435	3	N	-0-					-0-
10	24738	X	21753	-0-	-2985	-0-	75	1	21678	3	N	-0-					-0-

JOHN W. PORTER WELL #: 18H RRCID -> 265455 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 8443 PERF. 8939 - 9605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10106	X	8583	-0-	-1523	-0-	197	1	8386	3	N	-0-					-0-
06	9540	X	8174	-0-	-1366	-0-	190	1	7984	3	N	-0-					-0-
07	9486	X	8189	-0-	-1297	-0-	186	1	8003	3	N	-0-					-0-
08	9269	X	7969	-0-	-1300	-0-	179	1	7790	3	N	-0-					-0-
09	8730	X	7361	-0-	-1369	-0-	165	1	7196	3	N	-0-					-0-
*10	8587	X	7466	-0-	-1121	-0-	165	1	7301	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DAVIS-BUSSEY (SA) WELL #: 2H RRCID -> 265462 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 7539 PERF. 7690 - 12837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	55955	X	43075	-0-	-12880	-0-	838	1	42237	2	N	-0-			-0-
06	50880	X	39828	-0-	-11052	-0-	829	1	38999	2	N	-0-			-0-
07	49972	X	39383	-0-	-10589	-0-	761	1	38622	2	N	-0-			-0-
08	47213	X	37821	-0-	-9392	-0-	766	1	37055	2	N	-0-			-0-
09	43500	X	35324	-0-	-8176	-0-	668	1	34656	2	N	-0-			-0-
10	43090	X	36091	-0-	-6999	-0-	665	1	35426	2	N	-0-			-0-

JOHN W. PORTER WELL #: 19H RRCID -> 265463 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 8491 PERF. 8501 - 11565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	31186	X	22616	-0-	-8570	-0-	520	1	22096	3	N	-0-			-0-
06	28380	X	23989	-0-	-4391	-0-	557	1	23432	3	N	-0-			-0-
07	27621	X	22043	-0-	-5578	-0-	500	1	21543	3	N	-0-			-0-
*08	26508	X	26508	-0-	-0-	-0-	594	1	25914	3	N	-0-			-0-
09	25497	X	25497	-0-	-0-	-0-	571	1	24926	3	N	-0-			-0-
*10	25724	X	25724	-0-	-0-	-0-	569	1	25155	3	N	-0-			-0-

DAVIS-BUSSEY (SA) WELL #: 3H RRCID -> 265464 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7726 - 10715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	41106	X	31374	-0-	-9732	-0-	610	1	30764	2	N	-0-			-0-
06	37410	X	28053	-0-	-9357	-0-	584	1	27469	2	N	-0-			-0-
07	36797	X	28336	-0-	-8461	-0-	548	1	27788	2	N	-0-			-0-
08	34813	X	27229	-0-	-7584	-0-	551	1	26678	2	N	-0-			-0-
09	32100	X	23927	-0-	-8173	-0-	452	1	23475	2	N	-0-			-0-
10	31372	X	24422	-0-	-6950	-0-	450	1	23972	2	N	-0-			-0-

DAVIS-BUSSEY (SA) WELL #: 4H RRCID -> 265467 COMPL. DATE 03/14/2012 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 7715 - 12617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	46531	X	44647	-0-	-1884	-0-	868	1	43779	2	N	-0-			-0-
06	45690	X	41226	-0-	-4464	-0-	858	1	40368	2	N	-0-			-0-
07	47213	X	41388	-0-	-5825	-0-	800	1	40588	2	N	-0-			-0-
08	47213	X	36711	-0-	-10502	-0-	744	1	35967	2	N	-0-			-0-
09	44550	X	32039	-0-	-12511	-0-	606	1	31433	2	N	-0-			-0-
10	44640	X	32485	-0-	-12155	-0-	599	1	31886	2	N	-0-			-0-

KING SISTERS WELL #: 18H RRCID -> 265501 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 6520 - 10461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	16279	X	16279	-0-	-0-	-0-	16279	3			N	-0-			-0-
06	15376	X	15376	-0-	-0-	-0-	15376	3			N	-0-			-0-
07	16802	X	14556	-0-	-2246	-0-	14556	3			N	-0-			-0-
08	16802	X	13948	-0-	-2854	-0-	13948	3			N	-0-			-0-
09	16260	X	12083	-0-	-4177	-0-	12083	3			N	-0-			-0-
10	16275	X	11446	-0-	-4829	-0-	11446	3			N	-0-			-0-

MILLER, MONTY WELL #: 4H RRCID -> 265502 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 7407 PERF. 7314 - 10614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	37572	X	26570	-0-	-11002	-0-	517	1	26053	2	N	-0-			-0-
06	33990	X	23495	-0-	-10495	-0-	489	1	23006	2	N	-0-			-0-
07	33449	X	23227	-0-	-10222	-0-	449	1	22778	2	N	-0-			-0-
08	31992	X	22285	-0-	-9707	-0-	451	1	21834	2	N	-0-			-0-
09	28440	X	20433	-0-	-8007	-0-	386	1	20047	2	N	-0-			-0-
10	26567	X	22131	-0-	-4436	-0-	408	1	21723	2	N	-0-			-0-

BENBROOK UNIT "D" FED WELL #: 3H RRCID -> 265553 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 6856 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KING SISTERS WELL #: 15H RRCID -> 265857 COMPL. DATE 03/28/2012 TOTAL DEPTH 6378 PERF. 6623 - 10369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	64740	X	6395	-0-	-58345	-0-	336	1	6059	3	N	-0-					-0-
12	66898	X	1854	-0-	-65044	-0-	588	1	1266	3	N	-0-					-0-
01	66898	X	11671	-0-	-55227	-0-	723	1	10948	3	N	-0-					-0-
02	25110	X	25110	-0-	-0-	-0-	25110	3			N	-0-					-0-
03	23978	X	23978	-0-	-0-	-0-	23978	3			N	-0-					-0-
04	19143	X	19143	-0-	-0-	-0-	19143	3			N	-0-					-0-
05	17939	X	17939	-0-	-0-	-0-	17939	3			N	-0-					-0-
06	107	X	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	6152	X	6152	-0-	-0-	-0-	6152	3			N	-0-					-0-
*09	22600	X	22600	-0-	-0-	-0-	22600	3			N	-0-					-0-
*10	17385	X	17385	-0-	-0-	-0-	17385	3			N	-0-					-0-

SANSONE-ROBERTSON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 265918 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 6650 - 12053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	38919	X	38919	-0-	-0-	-0-	167	1	190	2	N	-0-					21
							38562	3									
06	42000	X	36315	-0-	-5685	-0-	171	1	9	2	N	61					82
							36068	3	67	9							
07	43400	X	36057	-0-	-7343	-0-	147	1	26	2	N	29	92	1			19
							35852	3	32	9							
08	43400	X	36357	-0-	-7043	-0-	159	1	36174	3	N	22					41
							24	9									
09	38850	X	33436	-0-	-5414	-0-	163	1	2	2	N	29					70
							33239	3	32	9							
10	38905	X	30610	-0-	-8295	-0-	121	1	30447	3	N	38					108
							42	9									

NEWBY, H.H. WELL #: 5H RRCID -> 265927 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 6950 - 10378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	620	X	567	-0-	-53	-0-	567	1			N	-0-					-0-
06	600	X	487	-0-	-113	-0-	486	1	1	3	N	-0-					-0-
07	597	X	597	-0-	-0-	-0-	596	1	1	3	N	-0-					-0-
08	558	X	525	-0-	-33	-0-	525	1			N	-0-					-0-
09	540	X	537	-0-	-3	-0-	537	1			N	-0-					-0-
10	589	X	520	-0-	-69	-0-	520	1			N	-0-					-0-

F. P. PARSONS FEDERAL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265941 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 8000 - 12703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	27931	X	23621	-0-	-4310	-0-	792	1	22534	3	N	268	356	1			85
							295	9									
06	26010	X	22690	-0-	-3320	-0-	770	1	21661	3	N	235	189	1			131
							259	9									
07	24273	X	23288	-0-	-985	-0-	774	1	22292	3	N	202	176	1			157
							222	9									
08	24273	X	21795	-0-	-2478	-0-	717	1	20910	3	N	153	178	1			132
							168	9									
09	22860	X	20760	-0-	-2100	-0-	679	1	19861	3	N	200	188	1			144
							220	9									
10	23622	X	20907	-0-	-2715	-0-	677	1	20054	3	N	160	180	1			124
							176	9									

WISE-PERKINS (DEEP) (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 266237 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7290 - 12309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	38998	X	31302	-0-	-7696	-0-	716	1	30586	3	N	-0-					-0-
06	35610	X	30455	-0-	-5155	-0-	705	1	29750	3	N	-0-					-0-
07	33015	X	32560	-0-	-455	-0-	736	1	31824	3	N	-0-					-0-
08	31954	X	31954	-0-	-0-	-0-	713	1	31241	3	N	-0-					-0-
09	30780	X	29723	-0-	-1057	-0-	662	1	29061	3	N	-0-					-0-
10	32550	X	30698	-0-	-1852	-0-	676	1	30022	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 #: 12H RRCID -> 266385 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6550 - 9000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	12767	X	12767	-0-	-0-	-0-	12767	3			N	-0-			-0-
06	11910	X	11512	-0-	-398	-0-	11512	3			N	-0-			-0-
07	15934	X	4764	-0-	-11170	-0-	368	1	4396	3	N	-0-			-0-
08	15934	X	-0-	-0-	-15934	-0-					N	-0-			-0-
09	15420	X	-0-	-0-	-15420	-0-					N	-0-			-0-
10	12772	X	5987	-0-	-6785	-0-	5987	3			N	-0-			-0-

KING SISTERS WELL #: 21H RRCID -> 266410 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6654 - 11213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	29295	X	13921	-0-	-15374	-0-	448	1	13473	3	N	-0-			-0-
06	28350	X	979	-0-	-27371	-0-	979	3			N	-0-			-0-
07	29295	X	-0-	-0-	-29295	-0-					N	-0-			-0-
08	13919	X	3635	-0-	-10284	-0-	506	1	3129	3	N	-0-			-0-
09	13470	X	5459	-0-	-8011	-0-	5459	3			N	-0-			-0-
*10	23748	X	23748	-0-	-0-	-0-	23748	3			N	-0-			-0-

KING SISTERS WELL #: 23H RRCID -> 266413 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 6504 - 11308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	37014	X	27336	-0-	-9678	-0-	27336	3			N	-0-			-0-
06	35820	X	24936	-0-	-10884	-0-	24936	3			N	-0-			-0-
07	33294	X	22996	-0-	-10298	-0-	22996	3			N	-0-			-0-
08	29016	X	22824	-0-	-6192	-0-	22824	3			N	-0-			-0-
09	27090	X	21328	-0-	-5762	-0-	21328	3			N	-0-			-0-
10	27342	X	25524	-0-	-1818	-0-	25524	3			N	-0-			-0-

KING SISTERS WELL #: 22H RRCID -> 266414 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 6544 PERF. 6497 - 11448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	36952	X	28183	-0-	-8769	-0-	28183	3			N	-0-			-0-
06	33240	X	27174	-0-	-6066	-0-	27174	3			N	-0-			-0-
07	31899	X	25541	-0-	-6358	-0-	25541	3			N	-0-			-0-
08	30287	X	24672	-0-	-5615	-0-	24672	3			N	-0-			-0-
09	27270	X	18934	-0-	-8336	-0-	18934	3			N	-0-			-0-
10	28179	X	6582	-0-	-21597	-0-	392	1	6582	3	N	-0-			-0-

KING SISTERS WELL #: 24H RRCID -> 266416 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 6514 PERF. 6679 - 10149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	26722	X	4392	-0-	-22330	-0-	224	1	4168	3	N	-0-			-0-
06	25860	X	3653	-0-	-22207	-0-	348	1	3305	3	N	-0-			-0-
07	26722	X	2	-0-	-26720	-0-	2	3			N	-0-			-0-
08	25296	X	-0-	-0-	-25296	-0-					N	-0-			-0-
09	21930	X	8567	-0-	-13363	-0-	8567	3			N	-0-			-0-
*10	24532	X	24532	-0-	-0-	-0-	24532	3			N	-0-			-0-

KING SISTERS WELL #: 26H RRCID -> 266417 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6565 - 9726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	29233	X	2870	-0-	-26363	-0-	2870	3			N	-0-			-0-
06	28290	X	4021	-0-	-24269	-0-	463	1	3558	3	N	-0-			-0-
07	32271	X	7053	-0-	-25218	-0-	588	1	6465	3	N	-0-			-0-
08	32271	X	-0-	-0-	-32271	-0-					N	-0-			-0-
09	31230	X	2931	-0-	-28299	-0-	95	1	2836	3	N	-0-			-0-
*10	22491	X	22491	-0-	-0-	-0-	741	1	22491	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
05	28179	X	17177	-0-	-11002	-0-	17177	3			N	-0-			-0-
06	23850	X	555	-0-	-23295	-0-	555	3			N	-0-			-0-
07	18290	X	4381	-0-	-13909	-0-	252	1	4129	3	N	-0-			-0-
08	18135	X	4663	-0-	-13472	-0-	168	1	4495	3	N	-0-			-0-
09	17550	X	15610	-0-	-1940	-0-	15610	3			N	-0-			-0-
*10	17419	X	17419	-0-	-0-	-0-	17419	3			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KING SISTERS WELL #: 28H RRCID -> 266420 COMPL. DATE 05/12/2012 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6758 - 8736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20429	X	17253	-0-	-3176	-0-	17253	3			N	-0-					-0-
06	19770	X	18785	-0-	-985	-0-	18785	3			N	-0-					-0-
07	19313	X	17052	-0-	-2261	-0-	17052	3			N	-0-					-0-
08	19691	X	19691	-0-	-0-	-0-	19691	3			N	-0-					-0-
09	18780	X	14576	-0-	-4204	-0-	14576	3			N	-0-					-0-
10	19406	X	12714	-0-	-6692	-0-	12714	3			N	-0-					-0-

KING-GUTTRY-RIVES (SA) WELL #: 1H RRCID -> 266431 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 6406 PERF. 6585 - 12968

05	6603	X	1950	-0-	-4653	-0-	529	1	1421	3	N	-0-					-0-
06	25350	X	1793	-0-	-23557	-0-	690	1	1103	3	N	-0-					-0-
07	26195	X	357	-0-	-25838	-0-	357	1			N	-0-					-0-
08	26195	X	575	-0-	-25620	-0-	575	1			N	-0-					-0-
09	9840	X	682	-0-	-9158	-0-	682	1			N	-0-					-0-
10	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-	623	1			N	-0-					-0-

KING-GUTTRY-RIVES (SA) WELL #: 2H RRCID -> 266435 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6520 - 12896

05	43756	X	43756	-0-	-0-	-0-	43756	3			N	-0-					-0-
06	47340	X	10938	-0-	-36402	-0-	10938	3			N	-0-					-0-
07	48949	X	3719	-0-	-45230	-0-	357	1	3362	3	N	-0-					-0-
08	48949	X	36389	-0-	-12560	-0-	138	1	36251	3	N	-0-					-0-
09	47370	X	37720	-0-	-9650	-0-	37720	3			N	-0-					-0-
10	43741	X	26243	-0-	-17498	-0-	26243	3			N	-0-					-0-

KING-GUTTRY-RIVES (SA) WELL #: 3H RRCID -> 266438 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 6406 PERF. 6611 - 12067

05	44578	X	28913	-0-	-15665	-0-	390	1	28523	3	N	-0-					-0-
06	42591	X	42591	-0-	-0-	-0-	42591	3			N	-0-					-0-
07	42005	X	38617	-0-	-3388	-0-	38617	3			N	-0-					-0-
08	38455	X	38455	-0-	-0-	-0-	38455	3			N	-0-					-0-
09	42600	X	32455	-0-	-10145	-0-	32455	3			N	-0-					-0-
10	44020	X	37086	-0-	-6934	-0-	37086	3			N	-0-					-0-

RAWDON-MCGEE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 266441 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 8083 - 14985

05	52328	X	39696	-0-	-12632	-0-	772	1	38924	2	N	-0-					-0-
06	47310	X	36083	-0-	-11227	-0-	751	1	35332	2	N	-0-					-0-
07	46066	X	34223	-0-	-11843	-0-	662	1	33561	2	N	-0-					-0-
08	42749	X	32726	-0-	-10023	-0-	663	1	32063	2	N	-0-					-0-
09	39900	X	31173	-0-	-8727	-0-	589	1	30584	2	N	-0-					-0-
10	39711	X	31507	-0-	-8204	-0-	581	1	30926	2	N	-0-					-0-

BUSSEY WELL #: 5H RRCID -> 266444 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 6349 PERF. 6513 - 11249

05	24025	X	21907	-0-	-2118	-0-	94	1	21528	3	N	259	282	1			42
							285	9									
06	21630	X	18105	-0-	-3525	-0-	85	1	17800	3	N	200	152	1			90
							220	9									
07	25048	X	17784	-0-	-7264	-0-	72	1	17489	3	N	203	290	1			3
							223	9									
08	25048	X	17107	-0-	-7941	-0-	74	1	16793	3	N	218	119	1			102
							240	9									
09	24240	X	14077	-0-	-10163	-0-	68	1	13819	3	N	173	214	1			61
							190	9									
10	21917	X	10097	-0-	-11820	-0-	40	1	9840	3	N	197	186	1			72
							217	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BARKER-SIMPSON WELL #: 4H RRCID -> 266447 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 6222 PERF. 6268 - 8823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	16647	X	11051	-0-	-5596	-0-	11051	3			N	-0-			-0-
06	14730	X	12167	-0-	-2563	-0-	12167	3			N	-0-			-0-
07	15221	X	13990	-0-	-1231	-0-	13990	3			N	-0-			-0-
08	14849	X	14353	-0-	-496	-0-	14353	3			N	-0-			-0-
09	13503	X	13503	-0-	-0-	-0-	13503	3			N	-0-			-0-
10	13981	X	12302	-0-	-1679	-0-	12302	3			N	-0-			-0-

RAWDON-SIERRA-MCGEE (SA) WELL #: 3H RRCID -> 266456 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8108 - 12088

05	32829	X	28752	-0-	-4077	-0-	559	1	28193	2	N	-0-			-0-
06	29310	X	26678	-0-	-2632	-0-	555	1	26123	2	N	-0-			-0-
07	29667	X	26162	-0-	-3505	-0-	506	1	25656	2	N	-0-			-0-
08	29667	X	24998	-0-	-4669	-0-	506	1	24492	2	N	-0-			-0-
09	27810	X	23355	-0-	-4455	-0-	442	1	22913	2	N	-0-			-0-
10	28737	X	22981	-0-	-5756	-0-	424	1	22557	2	N	-0-			-0-

DCCO 3 - PENNINGTON GU "A" WELL #: 14H RRCID -> 266460 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 8221 - 11300

05	22413	X	18339	-0-	-4074	-0-	483	1	17856	2	N	-0-			-0-
06	21690	X	17484	-0-	-4206	-0-	466	1	17018	2	N	-0-			-0-
*07	22413	X	18458	-0-	-3955	-0-	494	1	17964	2	N	-0-			-0-
08	20305	X	18049	-0-	-2256	-0-	476	1	17573	2	N	-0-			-0-
09	18960	X	16198	-0-	-2762	-0-	420	1	15778	2	N	-0-			-0-
10	18445	X	15688	-0-	-2757	-0-	405	1	15283	2	N	-0-			-0-

RAWDON-SIERRA-MCGEE (SA) WELL #: 4H RRCID -> 266505 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8136 - 13038

05	40176	X	29291	-0-	-10885	-0-	570	1	28721	2	N	-0-			-0-
06	35310	X	27243	-0-	-8067	-0-	567	1	26676	2	N	-0-			-0-
07	34286	X	31742	-0-	-2544	-0-	614	1	31128	2	N	-0-			-0-
08	33821	X	30511	-0-	-3310	-0-	618	1	29893	2	N	-0-			-0-
09	30600	X	28293	-0-	-2307	-0-	535	1	27758	2	N	-0-			-0-
10	31744	X	28170	-0-	-3574	-0-	519	1	27651	2	N	-0-			-0-

RAWDON, HAROLD T. WELL #: 5H RRCID -> 266513 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 7924 PERF. 8151 - 11621

05	28737	X	27856	-0-	-881	-0-	542	1	27314	2	N	-0-			-0-
06	28040	X	28040	-0-	-0-	-0-	584	1	27456	2	N	-0-			-0-
07	27402	X	27402	-0-	-0-	-0-	530	1	26872	2	N	-0-			-0-
08	27869	X	25927	-0-	-1942	-0-	525	1	25402	2	N	-0-			-0-
09	28050	X	24385	-0-	-3665	-0-	461	1	23924	2	N	-0-			-0-
10	28985	X	24578	-0-	-4407	-0-	453	1	24125	2	N	-0-			-0-

KENNY-MCGEE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 266523 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 7889 - 11291

05	43307	X	32801	-0-	-10506	-0-	638	1	32163	2	N	-0-			-0-
06	39630	X	29808	-0-	-9822	-0-	620	1	29188	2	N	-0-			-0-
07	38781	X	30920	-0-	-7861	-0-	598	1	30322	2	N	-0-			-0-
08	35712	X	29774	-0-	-5938	-0-	603	1	29171	2	N	-0-			-0-
09	33600	X	27203	-0-	-6397	-0-	514	1	26689	2	N	-0-			-0-
10	32798	X	28237	-0-	-4561	-0-	520	1	27717	2	N	-0-			-0-

KENNY-MCGEE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 266525 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 8048 - 12797

05	38853	X	38853	-0-	-0-	-0-	756	1	38097	2	N	-0-			-0-
06	42990	X	36231	-0-	-6759	-0-	754	1	35477	2	N	-0-			-0-
07	42160	X	36541	-0-	-5619	-0-	706	1	35835	2	N	-0-			-0-
08	40424	X	35193	-0-	-5231	-0-	713	1	34480	2	N	-0-			-0-
09	38520	X	33248	-0-	-5272	-0-	629	1	32619	2	N	-0-			-0-
10	38843	X	33652	-0-	-5191	-0-	620	1	33032	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PRESTON-SCARBERRY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 266526 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7948 - 12752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	55831	X	41091	-0-	-14740	-0-	799	1	40292	2	N	-0-					-0-
06	49200	X	37345	-0-	-11855	-0-	777	1	36568	2	N	-0-					-0-
07	48608	X	36652	-0-	-11956	-0-	708	1	35944	2	N	-0-					-0-
08	45973	X	35102	-0-	-10871	-0-	711	1	34391	2	N	-0-					-0-
09	41850	X	32479	-0-	-9371	-0-	614	1	31865	2	N	-0-					-0-
10	41106	X	33947	-0-	-7159	-0-	626	1	33321	2	N	-0-					-0-

KING SISTERS WELL #: 25H RRCID -> 266544 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6524 - 10465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	34968	X	303	-0-	-34665	-0-	303	3			N	-0-					-0-
06	33840	X	148	-0-	-33692	-0-	148	3			N	-0-					-0-
07	13578	X	756	-0-	-12822	-0-	756	3			N	-0-					-0-
08	15210	X	15210	-0-	-0-	-0-	532	1	14678	3	N	-0-					-0-
09	23533	X	23533	-0-	-0-	-0-	23533	3			N	-0-					-0-
*10	1524	X	1524	-0-	-0-	-0-	1524	3			N	-0-					-0-

BUSSEY WELL #: 4H RRCID -> 266545 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 6349 PERF. 8406 - 11702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18879	X	7387	-0-	-11492	-0-	283	1	7025	3	N	72	110	1			31
							79	9									
06	15750	X	11320	-0-	-4430	-0-	192	1	10917	3	N	192	157	1			66
							211	9									
07	16275	X	13882	-0-	-2393	-0-	56	1	13563	3	N	239	167	1			138
							263	9									
08	14818	X	9081	-0-	-5737	-0-	39	1	8888	3	N	140	174	1			104
							154	9									
09	12690	X	7514	-0-	-5176	-0-	36	1	7304	3	N	158	145	1			117
							174	9									
10	13888	X	-0-	-0-	-13888	-0-					N	19	109	1			27

RAWDON-PEYCO-MCGEE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 266550 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 8106 - 15077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	52111	X	41315	-0-	-10796	-0-	803	1	40512	2	N	-0-					-0-
06	48000	X	38649	-0-	-9351	-0-	805	1	37844	2	N	-0-					-0-
07	47027	X	38820	-0-	-8207	-0-	750	1	38070	2	N	-0-					-0-
08	45167	X	37141	-0-	-8026	-0-	752	1	36389	2	N	-0-					-0-
09	41430	X	35109	-0-	-6321	-0-	664	1	34445	2	N	-0-					-0-
10	41323	X	35177	-0-	-6146	-0-	648	1	34529	2	N	-0-					-0-

RAWDON-PEYCO-MCGEE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 266551 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8236 - 12576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	33139	X	27907	-0-	-5232	-0-	543	1	27364	2	N	-0-					-0-
06	32070	X	22746	-0-	-9324	-0-	473	1	22273	2	N	-0-					-0-
07	33139	X	23223	-0-	-9916	-0-	449	1	22774	2	N	-0-					-0-
08	29543	X	23289	-0-	-6254	-0-	472	1	22817	2	N	-0-					-0-
09	27600	X	15923	-0-	-11677	-0-	301	1	15622	2	N	-0-					-0-
10	27900	X	9000	-0-	-18900	-0-	235	1	8834	2	N	-0-					-0-

NOWLIN-DOYLE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 266553 COMPL. DATE 02/04/2012 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7684 - 10441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	127069	X	31994	-0-	-95075	-0-	622	1	31372	2	N	-0-					-0-
06	43260	X	29197	-0-	-14063	-0-	608	1	28589	2	N	-0-					-0-
07	41385	X	27955	-0-	-13430	-0-	540	1	27415	2	N	-0-					-0-
08	38099	X	27447	-0-	-10652	-0-	556	1	26891	2	N	-0-					-0-
09	33990	X	24620	-0-	-9370	-0-	466	1	24154	2	N	-0-					-0-
10	31992	X	25596	-0-	-6396	-0-	472	1	25124	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-DAVIS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 266632 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7742 - 12399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93992	X	39889	-0-	-54103	-0-	776	1	39113	2	N	-0-					-0-
06	47610	X	36792	-0-	-10818	-0-	766	1	36026	2	N	-0-					-0-
07	46345	X	36122	-0-	-10223	-0-	698	1	35424	2	N	-0-					-0-
08	43989	X	34531	-0-	-9458	-0-	699	1	33832	2	N	-0-					-0-
09	40680	X	32706	-0-	-7974	-0-	618	1	32088	2	N	-0-					-0-
10	39897	X	33054	-0-	-6843	-0-	609	1	32445	2	N	-0-					-0-

NOWLIN-DOYLE (SA) WELL #: 3H RRCID -> 266738 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 7538 PERF. 7781 - 10683

05	41695	X	36995	-0-	-4700	-0-	719	1	36276	2	N	-0-					-0-
06	41400	X	33850	-0-	-7550	-0-	705	1	33145	2	N	-0-					-0-
07	42780	X	32920	-0-	-9860	-0-	636	1	32284	2	N	-0-					-0-
08	42780	X	31110	-0-	-11670	-0-	630	1	30480	2	N	-0-					-0-
09	38340	X	28358	-0-	-9982	-0-	536	1	27822	2	N	-0-					-0-
10	36983	X	28500	-0-	-8483	-0-	525	1	27975	2	N	-0-					-0-

RAWDON-SIERRA-MCGEE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 266747 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8106 - 15008

05	48794	X	35472	-0-	-13322	-0-	690	1	34782	2	N	-0-					-0-
06	44730	X	33620	-0-	-11110	-0-	700	1	32920	2	N	-0-					-0-
07	42811	X	33215	-0-	-9596	-0-	642	1	32573	2	N	-0-					-0-
08	39773	X	31633	-0-	-8140	-0-	641	1	30992	2	N	-0-					-0-
09	35910	X	31342	-0-	-4568	-0-	593	1	30749	2	N	-0-					-0-
*10	35574	X	35574	-0-	-0-	-0-	656	1	34918	2	N	-0-					-0-

PEYCO-MCGEE-RAWDON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 266751 COMPL. DATE 05/22/2012 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 7991 - 11325

05	27311	X	6310	-0-	-21001	-0-	123	1	6187	2	N	-0-					-0-
06	29160	X	92	-0-	-29068	-0-	92	1			N	-0-					-0-
07	30132	X	13113	-0-	-17019	-0-	402	1	12711	2	N	-0-					-0-
08	30132	X	24181	-0-	-5951	-0-	490	1	23691	2	N	-0-					-0-
09	21042	X	21042	-0-	-0-	-0-	398	1	20644	2	N	-0-					-0-
*10	21521	X	21521	-0-	-0-	-0-	397	1	21124	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

05	51491	X	42977	-0-	-8514	-0-	509	1	42468	3	N	-0-					-0-
06	48960	X	41908	-0-	-7052	-0-	499	1	41409	3	N	-0-					-0-
07	50592	X	36437	-0-	-14155	-0-	825	1	35612	3	N	-0-					-0-
08	48608	X	38550	-0-	-10058	-0-	861	1	37689	3	N	-0-					-0-
09	46170	X	42956	-0-	-3214	-0-	958	1	41998	3	N	-0-					-0-
10	43307	X	42750	-0-	-557	-0-	942	1	41808	3	N	-0-					-0-

ACOLA-ACOLA"A" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 266801 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7377 - 11680

05	33790	X	10890	-0-	-22900	-0-	249	1	10602	3	N	35					68
							39	9									
06	30720	X	14845	-0-	-15875	-0-	342	1	14464	3	N	35					103
							39	9									
07	30256	X	22527	-0-	-7729	-0-	757	1	21770	3	N	-0-					103
08	23480	X	23480	-0-	-0-	-0-	777	1	22645	3	N	53					156
							58	9									
09	23149	X	23149	-0-	-0-	-0-	765	1	22365	3	N	17					173
							19	9									
*10	23881	X	23881	-0-	-0-	-0-	779	1	23074	3	N	25	169	1			29
							28	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ROOF DRUG WELL #: 2H RRCID -> 266802 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 6531 - 11135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	44485	X	31657	-0-	-12828	-0-	31657	3			N	-0-					-0-
06	39960	X	28878	-0-	-11082	-0-	28878	3			N	-0-					-0-
07	38223	X	28041	-0-	-10182	-0-	28041	3			N	-0-					-0-
08	35650	X	26350	-0-	-9300	-0-	26350	3			N	-0-					-0-
09	32580	X	23984	-0-	-8596	-0-	23984	3			N	-0-					-0-
10	31651	X	23550	-0-	-8101	-0-	23550	3			N	-0-					-0-

ROOF DRUG WELL #: 3H RRCID -> 266803 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 6497 - 11203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	48546	X	35952	-0-	-12594	-0-	35952	3			N	-0-					-0-
06	43560	X	33103	-0-	-10457	-0-	33103	3			N	-0-					-0-
07	42842	X	32440	-0-	-10402	-0-	32440	3			N	-0-					-0-
08	40238	X	30866	-0-	-9372	-0-	30866	3			N	-0-					-0-
09	36810	X	28444	-0-	-8366	-0-	28444	3			N	-0-					-0-
10	35960	X	28143	-0-	-7817	-0-	28143	3			N	-0-					-0-

BAYLOR-WEST WELL #: 2H RRCID -> 266804 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 6705 - 11348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	53444	X	41585	-0-	-11859	-0-	41585	3			N	-0-					-0-
06	48990	X	38541	-0-	-10449	-0-	38541	3			N	-0-					-0-
07	47895	X	38928	-0-	-8967	-0-	38928	3			N	-0-					-0-
08	44857	X	36914	-0-	-7943	-0-	36914	3			N	-0-					-0-
09	41640	X	34490	-0-	-7150	-0-	34490	3			N	-0-					-0-
10	41571	X	34078	-0-	-7493	-0-	34078	3			N	-0-					-0-

NOWLIN-D-B-DAVIS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 266805 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 7551 PERF. 7752 - 11420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	33588	X	33588	-0-	-0-	-0-	653	1	32935	2	N	-0-					-0-
06	34860	X	30185	-0-	-4675	-0-	628	1	29557	2	N	-0-					-0-
07	36518	X	29008	-0-	-7510	-0-	561	1	28447	2	N	-0-					-0-
08	36518	X	27665	-0-	-8853	-0-	560	1	27105	2	N	-0-					-0-
09	35340	X	24909	-0-	-10431	-0-	471	1	24438	2	N	-0-					-0-
10	33573	X	24908	-0-	-8665	-0-	459	1	24449	2	N	-0-					-0-

CASTO-STEVENS (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 266806 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 8281 PERF. 8506 - 14600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	60202	X	52892	-0-	-7310	-0-	1759	1	51133	2	N	-0-					-0-
06	57810	X	49550	-0-	-8260	-0-	1850	1	47700	3	N	-0-					-0-
07	55025	X	50359	-0-	-4666	-0-	2167	1	48192	2	N	-0-					-0-
08	55025	X	49236	-0-	-5789	-0-	1941	1	47295	2	N	-0-					-0-
09	53250	X	46864	-0-	-6386	-0-	1934	1	44930	2	N	-0-					-0-
10	54653	X	47560	-0-	-7093	-0-	1985	1	45575	2	N	-0-					-0-

PRESTON-SCARBERRY (SA) WELL #: 2H RRCID -> 266807 COMPL. DATE 06/24/2012 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 8077 - 12171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	59179	X	45337	-0-	-13842	-0-	882	1	44455	2	N	-0-					-0-
06	53400	X	41811	-0-	-11589	-0-	870	1	40941	2	N	-0-					-0-
07	52204	X	41332	-0-	-10872	-0-	799	1	40533	2	N	-0-					-0-
08	49755	X	39690	-0-	-10065	-0-	804	1	38886	2	N	-0-					-0-
09	45810	X	37053	-0-	-8757	-0-	701	1	36352	2	N	-0-					-0-
10	45322	X	38208	-0-	-7114	-0-	704	1	37504	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
05	15984	X	15984	-0-	-0-	-0-	1573	1	13905	3	N	460	535	1			17
							506	9									
06	14447	X	14447	-0-	-0-	-0-	1494	1	12485	3	N	425	356	1			86
							468	9									
07	19328	X	19328	-0-	-0-	-0-	1682	1	17208	3	N	398	354	1			130
							438	9									
08	18224	X	18224	-0-	-0-	-0-	1642	1	16239	3	N	312	338	1			104
							343	9									
09	11961	X	11961	-0-	-0-	-0-	1396	1	10124	3	N	401	350	1			155
							441	9									
*10	13762	X	13762	-0-	-0-	-0-	1495	1	12132	3	N	123	181	1			97
							135	9									

CASTO-PONDER-CT FOUR (SA) WELL #: 3H RRCID -> 266966 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 8341 PERF. 8441 - 13570

05	56265	X	44797	-0-	-11468	-0-	1490	1	43307	2	N	-0-					-0-
06	51120	X	43567	-0-	-7553	-0-	1627	1	41940	3	N	-0-					-0-
07	50561	X	43853	-0-	-6708	-0-	1887	1	41966	2	N	-0-					-0-
08	50561	X	43299	-0-	-7262	-0-	1707	1	41592	2	N	-0-					-0-
09	48930	X	40705	-0-	-8225	-0-	1680	1	39025	2	N	-0-					-0-
10	46283	X	40227	-0-	-6056	-0-	1679	1	38548	2	N	-0-					-0-

BAYLOR-WEST WELL #: 3H RRCID -> 267018 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6665 - 11230

05	25754	X	25754	-0-	-0-	-0-	25754	3			N	-0-					-0-
06	6000	X	1976	-0-	-4024	-0-	1976	3			N	-0-					-0-
07	30721	X	2	-0-	-30719	-0-	2	3			N	-0-					-0-
08	30721	X	868	-0-	-29853	-0-	868	1			N	-0-					-0-
09	29730	X	3972	-0-	-25758	-0-	700	1	3272	3	N	-0-					-0-
10	25761	X	13582	-0-	-12179	-0-	820	1	13582	3	N	-0-					-0-

PRESTON, ELIZABETH WELL #: 2H RRCID -> 267019 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 7628 PERF. 7705 - 12803

05	42250	X	42250	-0-	-0-	-0-	822	1	41428	2	N	-0-					-0-
06	48120	X	38537	-0-	-9583	-0-	802	1	37735	2	N	-0-					-0-
07	49724	X	27969	-0-	-21755	-0-	541	1	27428	2	N	-0-					-0-
08	46221	X	35757	-0-	-10464	-0-	724	1	35033	2	N	-0-					-0-
09	43170	X	34038	-0-	-9132	-0-	644	1	33394	2	N	-0-					-0-
10	42253	X	34412	-0-	-7841	-0-	634	1	33778	2	N	-0-					-0-

PRESTON, ELIZABETH WELL #: 3H RRCID -> 267021 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 7778 - 13023

05	42191	X	42191	-0-	-0-	-0-	820	1	41371	2	N	-0-					-0-
06	51480	X	38539	-0-	-12941	-0-	802	1	37737	2	N	-0-					-0-
07	48825	X	39277	-0-	-9548	-0-	759	1	38518	2	N	-0-					-0-
08	46128	X	35620	-0-	-10508	-0-	721	1	34899	2	N	-0-					-0-
09	43440	X	33431	-0-	-10009	-0-	632	1	32799	2	N	-0-					-0-
10	42191	X	34005	-0-	-8186	-0-	627	1	33378	2	N	-0-					-0-

ELIZABETH PRESTON WELL #: 4H RRCID -> 267022 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 7789 - 12593

05	41930	X	41930	-0-	-0-	-0-	815	1	41115	2	N	-0-					-0-
06	51840	X	38374	-0-	-13466	-0-	799	1	37575	2	N	-0-					-0-
07	50065	X	39272	-0-	-10793	-0-	759	1	38513	2	N	-0-					-0-
08	46624	X	35881	-0-	-10743	-0-	727	1	35154	2	N	-0-					-0-
09	42990	X	33903	-0-	-9087	-0-	641	1	33262	2	N	-0-					-0-
10	41943	X	34624	-0-	-7319	-0-	638	1	33986	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, 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
05	44614	X	44614	-0-	-0-	-0-	868	1	43746	2	N	-0-					-0-
06	53820	X	40631	-0-	-13189	-0-	846	1	39785	2	N	-0-					-0-
07	52049	X	40204	-0-	-11845	-0-	777	1	39427	2	N	-0-					-0-
08	49228	X	37938	-0-	-11290	-0-	768	1	37170	2	N	-0-					-0-
09	44520	X	35338	-0-	-9182	-0-	668	1	34670	2	N	-0-					-0-
10	44609	X	36417	-0-	-8192	-0-	671	1	35746	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
05	49037	X	49037	-0-	-0-	-0-	954	1	48083	2	N	-0-					-0-
06	58830	X	45094	-0-	-13736	-0-	939	1	44155	2	N	-0-					-0-
07	56730	X	44587	-0-	-12143	-0-	862	1	43725	2	N	-0-					-0-
08	53754	X	42764	-0-	-10990	-0-	866	1	41898	2	N	-0-					-0-
09	48660	X	39740	-0-	-8920	-0-	751	1	38989	2	N	-0-					-0-
10	49042	X	36734	-0-	-12308	-0-	677	1	36057	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
05	19809	X	18315	-0-	-1494	-0-	79	1	89	2	N	117	167	1			78
							18018	3	129	9							
06	20370	X	14926	-0-	-5444	-0-	70	1	4	2	N	87					165
							14756	3	96	9							
07	21235	X	15646	-0-	-5589	-0-	64	1	11	2	N	56					221
							15509	3	62	9							
08	21235	X	15023	-0-	-6212	-0-	66	1	14900	3	N	52	184	1			89
							57	9									
09	20550	X	15086	-0-	-5464	-0-	73	1	1	2	N	66					155
							14939	3	73	9							
10	18321	X	15055	-0-	-3266	-0-	60	1	14915	3	N	73					228
							80	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
05	40703	X	32520	-0-	-8183	-0-	384	1	32047	3	N	81					161
							89	9									
06	36900	X	34043	-0-	-2857	-0-	404	1	33575	3	N	58	187	1			32
							64	9									
07	38130	X	35082	-0-	-3048	-0-	793	1	34237	3	N	47					79
							52	9									
08	38130	X	34895	-0-	-3235	-0-	779	1	34073	3	N	39					118
							43	9									
09	34500	X	32702	-0-	-1798	-0-	727	1	31892	3	N	75					193
							83	9									
*10	35590	X	35590	-0-	-0-	-0-	784	1	34777	3	N	26	177	1			42
							29	9									

NOWLIN-DAVIS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267032 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 7576 PERF. 7655 - 13057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	63426	X	47576	-0-	-15850	-0-	925	1	46651	2	N	-0-					-0-
06	57510	X	43993	-0-	-13517	-0-	916	1	43077	2	N	-0-					-0-
07	56327	X	43183	-0-	-13144	-0-	835	1	42348	2	N	-0-					-0-
08	53351	X	41395	-0-	-11956	-0-	838	1	40557	2	N	-0-					-0-
09	48450	X	38384	-0-	-10066	-0-	726	1	37658	2	N	-0-					-0-
10	47585	X	39053	-0-	-8532	-0-	720	1	38333	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SANSONE, GLENNA GU WELL #: 2H RRCID -> 267039 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 6306 PERF. 6675 - 9078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	29016	X	26325	-0-	-2691	-0-	114	1	128	2	N	-0-					41
							26083	3									
06	28080	X	24629	-0-	-3451	-0-	117	1	6	2	N	59					100
							24441	3	65	9							
07	29016	X	25308	-0-	-3708	-0-	104	1	18	2	N	82	93	1			89
							25096	3	90	9							
08	28551	X	24637	-0-	-3914	-0-	109	1	24491	3	N	34					123
							37	9									
09	26100	X	24533	-0-	-1567	-0-	121	1	1	2	N	16					139
							24393	3	18	9							
10	26319	X	24762	-0-	-1557	-0-	99	1	24651	3	N	11					150
							12	9									

EDWARDS-BAR NONE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 267047 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 6049 PERF. 6112 - 10482

05	15407	X	10499	-0-	-4908	-0-	45	1	51	2	N	20	183	1			6
							10381	3	22	9							
06	13596	X	13596	-0-	-0-	-0-	64	1	3	2	N	67					73
							13455	3	74	9							
07	13107	X	13107	-0-	-0-	-0-	53	1	9	2	N	64					137
							12975	3	70	9							
08	12499	X	12499	-0-	-0-	-0-	55	1	12389	3	N	50					187
							55	9									
09	14687	X	14687	-0-	-0-	-0-	72	1	1	2	N	65	182	1			70
							14542	3	72	9							
10	14043	X	13194	-0-	-849	-0-	52	1	13067	3	N	68					138
							75	9									

MAYFIELD WELL #: 4H RRCID -> 267055 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 7206 PERF. 7332 - 9973

05	62403	X	44608	-0-	-17795	-0-	867	1	43741	2	N	-0-					-0-
06	55740	X	40815	-0-	-14925	-0-	850	1	39965	2	N	-0-					-0-
07	54095	X	40444	-0-	-13651	-0-	782	1	39662	2	N	-0-					-0-
08	50685	X	39260	-0-	-11425	-0-	795	1	38465	2	N	-0-					-0-
09	43170	X	36691	-0-	-6479	-0-	694	1	35997	2	N	-0-					-0-
10	44609	X	36570	-0-	-8039	-0-	674	1	35896	2	N	-0-					-0-

MAYFIELD WELL #: 5H RRCID -> 267056 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7454 - 10327

05	61256	X	46903	-0-	-14353	-0-	912	1	45991	2	N	-0-					-0-
06	55950	X	42951	-0-	-12999	-0-	894	1	42057	2	N	-0-					-0-
07	54250	X	42676	-0-	-11574	-0-	825	1	41851	2	N	-0-					-0-
08	51584	X	41414	-0-	-10170	-0-	839	1	40575	2	N	-0-					-0-
09	48120	X	38282	-0-	-9838	-0-	724	1	37558	2	N	-0-					-0-
10	46903	X	39353	-0-	-7550	-0-	725	1	38628	2	N	-0-					-0-

CHARLES HOWELL WELL #: 7H RRCID -> 267058 COMPL. DATE 06/30/2012 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 6635 - 10459

05	22785	X	22785	-0-	-0-	-0-	22785	3			N	-0-					-0-
06	25500	X	8914	-0-	-16586	-0-	8914	3			N	-0-					-0-
07	29512	X	954	-0-	-28558	-0-	205	1	749	3	N	-0-					-0-
08	29512	X	20738	-0-	-8774	-0-	644	1	20094	3	N	-0-					-0-
09	28560	X	21212	-0-	-7348	-0-	476	1	20736	3	N	-0-					-0-
10	22785	X	20491	-0-	-2294	-0-	20491	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CHARLES HOWELL WELL #: 8H RRCID -> 267072 COMPL. DATE 07/02/2012 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6547 - 9507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	29884	X	29884	-0-	-0-	-0-	168	1	29716	3	N	-0-					-0-
06	36420	X	24720	-0-	-11700	-0-	24720	3			N	-0-					-0-
07	35216	X	3	-0-	-35213	-0-	3	3			N	-0-					-0-
08	29884	X	502	-0-	-29382	-0-	168	1	334	3	N	-0-					-0-
09	28920	X	681	-0-	-28239	-0-	252	1	429	3	N	-0-					-0-
10	29884	X	-0-	-0-	-29884	-0-					N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 48H RRCID -> 267078 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 6732 - 9839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8978	X	8978	-0-	-0-	-0-	204	1	8717	3	N	52	177	1			17
							57	9									
06	10170	X	8618	-0-	-1552	-0-	199	1	8419	3	N	-0-					17
07	9951	X	8617	-0-	-1334	-0-	195	1	8422	3	N	-0-					17
08	9765	X	8547	-0-	-1218	-0-	187	1	8196	3	N	149					166
							164	9									
09	9180	X	7751	-0-	-1429	-0-	172	1	7565	3	N	13	174	1			5
							14	9									
10	8990	X	7099	-0-	-1891	-0-	157	1	6942	3	N	-0-					5

VEALE RANCH WELL #: 58H RRCID -> 267088 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6670 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14152	X	14152	-0-	-0-	-0-	320	1	13682	3	N	136	179	1			20
							150	9									
06	15360	X	14643	-0-	-717	-0-	336	1	14175	3	N	120					140
							132	9									
07	15345	X	14589	-0-	-756	-0-	328	1	14173	3	N	80	188	1			32
							88	9									
08	14880	X	14147	-0-	-733	-0-	313	1	13712	3	N	111					143
							122	9									
09	14640	X	13376	-0-	-1264	-0-	296	1	12988	3	N	84	180	1			47
							92	9									
10	15128	X	13423	-0-	-1705	-0-	293	1	13002	3	N	116					163
							128	9									

BUSSEY WELL #: 6H RRCID -> 267095 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 6579 - 11741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8153	X	2	-0-	-8151	-0-	2	3			N	-0-					9
06	12035	X	12035	-0-	-0-	-0-	754	1	11186	3	N	86					95
							95	9									
07	12466	X	12466	-0-	-0-	-0-	246	1	12065	3	N	141	181	1			55
							155	9									
08	10478	X	8313	-0-	-2165	-0-	788	1	7439	3	N	78	93	1			40
							86	9									
09	12030	X	6790	-0-	-5240	-0-	680	1	5981	3	N	117					157
							129	9									
*10	15768	X	15768	-0-	-0-	-0-	724	1	14840	3	N	185	237	1			105
							204	9									

YOUNG A-YOUNG, B (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267097 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 6943 PERF. 7147 - 11519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	44888	X	38142	-0-	-6746	-0-	451	1	37666	3	N	23					46
							25	9									
06	41910	X	38178	-0-	-3732	-0-	454	1	37724	3	N	-0-					46
07	42563	X	39030	-0-	-3533	-0-	883	1	38143	3	N	4					50
							4	9									
08	41602	X	39397	-0-	-2205	-0-	880	1	38517	3	N	-0-					50
09	38310	X	36156	-0-	-2154	-0-	804	1	35262	3	N	82					132
							90	9									
10	39463	X	37283	-0-	-2180	-0-	820	1	36393	3	N	64					196
							70	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
YOUNG-BENTLEY (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267098 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7147 - 11685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	40269	X	36160	-0-	-4109	-0-	829	1	35331	3	N	-0-					13
06	37500	X	35732	-0-	-1768	-0-	826	1	34892	3	N	13					-0-
							14	9									
07	38409	X	35998	-0-	-2411	-0-	815	1	35183	3	N	-0-					-0-
08	38068	X	36001	-0-	-2067	-0-	804	1	35197	3	N	-0-					-0-
09	36840	X	33261	-0-	-3579	-0-	742	1	32519	3	N	-0-					-0-
10	36921	X	33320	-0-	-3601	-0-	735	1	32585	3	N	-0-					-0-

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
05	39184	X	36216	-0-	-2968	-0-	829	1	35387	3	N	-0-					8
06	35422	X	35422	-0-	-0-	-0-	819	1	34594	3	N	8					-0-
							9	9									
07	38719	X	34992	-0-	-3727	-0-	789	1	34087	3	N	105	105	1			-0-
							116	9									
08	38719	X	34021	-0-	-4698	-0-	759	1	33256	3	N	5	5	1			-0-
							6	9									
09	37470	X	31730	-0-	-5740	-0-	707	1	31021	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									
10	36611	X	31980	-0-	-4631	-0-	705	1	31275	3	N	-0-					-0-

KYLE-WHITESELL A (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267100 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7105 PERF. 7397 - 13110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	45198	X	37910	-0-	-7288	-0-	872	1	37038	3	N	-0-					-0-
06	41250	X	37459	-0-	-3791	-0-	870	1	36589	3	N	-0-					-0-
07	41664	X	35890	-0-	-5774	-0-	815	1	35075	3	N	-0-					-0-
*08	40765	X	36611	-0-	-4154	-0-	821	1	35790	3	N	-0-					-0-
09	38250	X	32759	-0-	-5491	-0-	732	1	32027	3	N	-0-					-0-
10	38719	X	34324	-0-	-4395	-0-	759	1	33565	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
05	49631	X	40955	-0-	-8676	-0-	821	1	40134	3	N	-0-					-0-
06	45000	X	40284	-0-	-4716	-0-	817	1	39467	3	N	-0-					-0-
07	45756	X	40932	-0-	-4824	-0-	807	1	40125	3	N	-0-					-0-
*08	44392	X	39422	-0-	-4970	-0-	773	1	38649	3	N	-0-					-0-
09	41760	X	37002	-0-	-4758	-0-	724	1	36278	3	N	-0-					-0-
10	41633	X	37297	-0-	-4336	-0-	719	1	36578	3	N	-0-					-0-

KYLE-WHITESELL A (SA) "B" WELL #: 1H RRCID -> 267103 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 7297 - 13570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	46841	X	41643	-0-	-5198	-0-	958	1	40685	3	N	-0-					-0-
06	44040	X	41120	-0-	-2920	-0-	955	1	40165	3	N	-0-					-0-
07	44392	X	41654	-0-	-2738	-0-	946	1	40708	3	N	-0-					-0-
*08	43803	X	39911	-0-	-3892	-0-	894	1	39017	3	N	-0-					-0-
09	41940	X	37511	-0-	-4429	-0-	839	1	36672	3	N	-0-					-0-
10	42501	X	36966	-0-	-5535	-0-	817	1	36149	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MACKEY 2-YOUNG (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267116 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 7347 - 11400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	53723	X	46069	-0-	-7654	-0-	545	1	45524	3	N	-0-					27
06	49890	X	41540	-0-	-8350	-0-	494	1	41043	3	N	3					30
							3	9									
07	50499	X	43699	-0-	-6800	-0-	989	1	42710	3	N	-0-					30
*08	48639	X	43356	-0-	-5283	-0-	969	1	42387	3	N	-0-					30
09	45420	X	41499	-0-	-3921	-0-	924	1	40514	3	N	55					85
							61	9									
10	46066	X	41899	-0-	-4167	-0-	924	1	40958	3	N	15	100	1			-0-
							17	9									

ACOLA "B"-ACOLA "A" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267130 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7547 - 13560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	38905	X	30741	-0-	-8164	-0-	702	1	29966	3	N	66					95
							73	9									
06	37590	X	29762	-0-	-7828	-0-	687	1	29017	3	N	53	135	1			13
							58	9									
07	36952	X	29897	-0-	-7055	-0-	1002	1	28845	3	N	45					58
							50	9									
08	30752	X	28943	-0-	-1809	-0-	958	1	27940	3	N	41					99
							45	9									
09	29760	X	26410	-0-	-3350	-0-	872	1	25498	3	N	36					135
							40	9									
10	30752	X	27958	-0-	-2794	-0-	913	1	27026	3	N	17					152
							19	9									

ACOLA C-ACOLA A (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267132 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7717 - 14500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	43369	X	33392	-0-	-9977	-0-	763	1	32550	3	N	72	123	1			110
							79	9									
06	40560	X	33321	-0-	-7239	-0-	770	1	32481	3	N	64	127	1			47
							70	9									
07	39928	X	30058	-0-	-9870	-0-	1008	1	29003	3	N	43					90
							47	9									
08	36301	X	32450	-0-	-3851	-0-	1074	1	31325	3	N	46					136
							51	9									
09	33840	X	31363	-0-	-2477	-0-	1035	1	30276	3	N	47	161	1			22
							52	9									
10	34441	X	32315	-0-	-2126	-0-	1053	1	31209	3	N	48					70
							53	9									

ACOLA C-ACOLA A (SA) "A" WELL #: 2H RRCID -> 267136 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7747 - 13250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	53444	X	44270	-0-	-9174	-0-	1012	1	43124	3	N	122	116	1			145
							134	9									
06	49590	X	42177	-0-	-7413	-0-	974	1	41107	3	N	87	162	1			70
							96	9									
07	48329	X	43359	-0-	-4970	-0-	1454	1	41811	3	N	85					155
							94	9									
08	45849	X	41330	-0-	-4519	-0-	1368	1	39887	3	N	68	175	1			48
							75	9									
09	43920	X	38762	-0-	-5158	-0-	1278	1	37404	3	N	73					121
							80	9									
10	44268	X	39418	-0-	-4850	-0-	1284	1	38049	3	N	77	175	1			23
							85	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

W. D. JOHNSON "B" WELL #: 43H RRCID -> 267138 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 7763 PERF. 7997 - 12120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	45880	X	38634	-0-	-7246	-0-	886	1	37748	3	Y	-0-					3
06	42000	X	37122	-0-	-4878	-0-	861	1	36261	3	Y	-0-					3
07	42904	X	37901	-0-	-5003	-0-	859	1	37042	3	Y	-0-					3
08	41292	X	36299	-0-	-4993	-0-	812	1	35487	3	Y	-0-					3
09	38970	X	34301	-0-	-4669	-0-	766	1	33535	3	Y	-0-					3
10	38626	X	35029	-0-	-3597	-0-	1145	1	33884	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
05	47833	X	38787	-0-	-9046	-0-	890	1	37879	3	N	16					16
							18	9									
06	45270	X	36250	-0-	-9020	-0-	1246	1	35001	3	N	3					19
							3	9									
07	44206	X	36117	-0-	-8089	-0-	1214	1	34903	3	N	-0-					19
*08	42408	X	34689	-0-	-7719	-0-	1151	1	33538	3	N	-0-					19
09	39330	X	32390	-0-	-6940	-0-	1072	1	31318	3	N	-0-					19
*10	38781	X	33043	-0-	-5738	-0-	1080	1	31963	3	N	-0-					19

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
05	24304	X	21694	-0-	-2610	-0-	731	1	20823	3	N	127					241
							140	9									
06	21810	X	20636	-0-	-1174	-0-	704	1	19819	3	N	103	185	1			159
							113	9									
07	22537	X	20593	-0-	-1944	-0-	688	1	19802	3	N	94	184	1			69
							103	9									
08	22196	X	20230	-0-	-1966	-0-	666	1	19457	3	N	97					166
							107	9									
09	21000	X	18825	-0-	-2175	-0-	619	1	18115	3	N	83					249
							91	9									
10	21700	X	14466	-0-	-7234	-0-	471	1	13951	3	N	40	183	1			106
							44	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
05	21364	X	21364	-0-	-0-	-0-	490	1	20874	3	N	-0-					18
06	40724	X	40724	-0-	-0-	-0-	942	1	39760	3	N	20					38
							22	9									
07	37743	X	37743	-0-	-0-	-0-	854	1	36808	3	N	74					112
							81	9									
08	34215	X	34215	-0-	-0-	-0-	765	1	33450	3	N	-0-					112
09	40710	X	32170	-0-	-8540	-0-	718	1	31443	3	N	8					120
							9	9									
10	42067	X	31259	-0-	-10808	-0-	690	1	30569	3	N	-0-					120

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
05	31405	X	31405	-0-	-0-	-0-	721	1	30684	3	N	-0-					5
06	35370	X	28875	-0-	-6495	-0-	668	1	28183	3	N	22					27
							24	9									
07	35526	X	28769	-0-	-6757	-0-	650	1	28054	3	N	59					86
							65	9									
08	34751	X	27503	-0-	-7248	-0-	615	1	26888	3	N	-0-					86
09	32400	X	25348	-0-	-7052	-0-	564	1	24745	3	N	35					121
							39	9									
10	31403	X	25283	-0-	-6120	-0-	557	1	24726	3	N	-0-					121

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BURGESS-ELLIS (SA) WELL #: 3H RRCID -> 267151 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 7150 - 9678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	27281	X	27281	-0-	-0-	-0-	625	1	26656	3	N	-0-					78
06	30300	X	25052	-0-	-5248	-0-	579	1	24447	3	N	24					102
							26	9									
07	27373	X	24442	-0-	-2931	-0-	552	1	23826	3	N	58					160
							64	9									
08	27373	X	23789	-0-	-3584	-0-	532	1	23257	3	N	-0-					160
09	26400	X	21944	-0-	-4456	-0-	490	1	21454	3	N	-0-					160
10	27280	X	21653	-0-	-5627	-0-	478	1	21175	3	N	-0-					160

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
05	121923	X	26721	-0-	-95202	-0-	520	1	26201	2	N	-0-					-0-
06	32610	X	24157	-0-	-8453	-0-	503	1	23654	2	N	-0-					-0-
07	33697	X	24199	-0-	-9498	-0-	468	1	23731	2	N	-0-					-0-
08	31310	X	24383	-0-	-6927	-0-	494	1	23889	2	N	-0-					-0-
09	28410	X	21945	-0-	-6465	-0-	415	1	21530	2	N	-0-					-0-
10	26722	X	22052	-0-	-4670	-0-	406	1	21646	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
05	111414	X	46110	-0-	-65304	-0-	1059	1	45051	3	N	-0-					-0-
06	56670	X	42807	-0-	-13863	-0-	993	1	41814	3	N	-0-					-0-
07	54622	X	42035	-0-	-12587	-0-	954	1	41081	3	N	-0-					-0-
08	51894	X	40065	-0-	-11829	-0-	897	1	39168	3	N	-0-					-0-
09	47460	X	37274	-0-	-10186	-0-	833	1	36441	3	N	-0-					-0-
10	46097	X	37793	-0-	-8304	-0-	835	1	36958	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
05	41447	X	23495	-0-	-17952	-0-	99	1	22883	3	N	466	481	1			119
							513	9									
06	24150	X	20996	-0-	-3154	-0-	97	1	20374	3	N	477	491	1			105
							525	9									
07	24955	X	18843	-0-	-6112	-0-	76	1	18345	3	N	384	479	1			10
							422	9									
08	24893	X	17058	-0-	-7835	-0-	74	1	16582	3	N	365	305	1			70
							402	9									
09	22890	X	12557	-0-	-10333	-0-	60	1	12147	3	N	318	143	1			245
							350	9									
10	23498	X	9134	-0-	-14364	-0-	35	1	8744	3	N	323	363	1			205
							355	9									

MURRIN BEAR CREEK WELL #: 9H RRCID -> 267307 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 6612 - 10179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	50282	X	26273	-0-	-24009	-0-	107	1	128	2	N	-0-					-0-
							26038	3									
06	29310	X	24066	-0-	-5244	-0-	107	1	6	2	N	-0-					-0-
							23953	3									
07	30287	X	21326	-0-	-8961	-0-	82	1	15	2	N	-0-					-0-
							21229	3									
08	28427	X	19356	-0-	-9071	-0-	80	1	19276	3	N	-0-					-0-
09	25530	X	21206	-0-	-4324	-0-	98	1	1	2	N	-0-					-0-
							21107	3									
10	26288	X	22010	-0-	-4278	-0-	83	1	21927	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SANSONE-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
05	64232	X	9821	-0-	-54411	-0-	355	1	46	2	N	2					68
							9418	3	2	9							
06	22770	X	11983	-0-	-10787	-0-	671	1	3	2	N	5					73
							11303	3	6	9							
07	27927	X	27927	-0-	-0-	-0-	156	1	20	2	N	-0-					73
							27751	3									
08	23306	X	23306	-0-	-0-	-0-	102	1	23204	3	N	-0-					73
09	18488	X	18488	-0-	-0-	-0-	393	1	1	2	N	-0-					73
							18094	3									
10	27931	X	11318	-0-	-16613	-0-	225	1	11273	3	N	-0-					73

GAGE-JOHNSON A (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267334 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7697 - 12420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	61101	X	20724	-0-	-40377	-0-	474	1	20191	3	Y	54	143	1			28
							59	9									
06	22140	X	18720	-0-	-3420	-0-	643	1	18077	3	Y	-0-					28
*07	20708	X	20197	-0-	-511	-0-	678	1	19506	3	Y	12					40
							13	9									
08	20739	X	19429	-0-	-1310	-0-	644	1	18785	3	Y	-0-					40
09	20070	X	18323	-0-	-1747	-0-	606	1	17717	3	Y	-0-					40
*10	20739	X	18611	-0-	-2128	-0-	608	1	17991	3	Y	11					51
							12	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
05	72199	X	24927	-0-	-47272	-0-	573	1	24354	3	N	-0-					-0-
06	27510	X	23510	-0-	-4000	-0-	546	1	22964	3	N	-0-					-0-
07	28427	X	22758	-0-	-5669	-0-	516	1	22242	3	N	-0-					-0-
08	28117	X	22093	-0-	-6024	-0-	495	1	21598	3	N	-0-					-0-
09	24480	X	20990	-0-	-3490	-0-	469	1	20521	3	N	-0-					-0-
10	24924	X	21280	-0-	-3644	-0-	470	1	20810	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
05	50282	X	24554	-0-	-25728	-0-	95	1	120	2	N	-0-					-0-
							24339	3									
06	29910	X	22193	-0-	-7717	-0-	94	1	5	2	N	-0-					-0-
							22094	3									
07	29109	X	21079	-0-	-8030	-0-	77	1	15	2	N	-0-					-0-
							20987	3									
08	27435	X	19277	-0-	-8158	-0-	76	1	19201	3	N	-0-					-0-
09	25200	X	18224	-0-	-6976	-0-	80	1	1	2	N	-0-					-0-
							18143	3									
10	24552	X	19034	-0-	-5518	-0-	68	1	18966	3	N	-0-					-0-

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
05	68913	X	22705	-0-	-46208	-0-	88	1	111	2	N	-0-					-0-
							22506	3									
06	25620	X	20800	-0-	-4820	-0-	88	1	5	2	N	-0-					-0-
							20707	3									
07	24180	X	20197	-0-	-3983	-0-	75	1	15	2	N	-0-					-0-
							20107	3									
08	22692	X	18871	-0-	-3821	-0-	74	1	18797	3	N	-0-					-0-
09	21960	X	15900	-0-	-6060	-0-	70	1	1	2	N	-0-					-0-
							15829	3									
10	22692	X	16985	-0-	-5707	-0-	60	1	16925	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WEBB-BARNETT GU WELL #: 7H RRCID -> 267406 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 7200 - 9753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	48732	X	6995	-0-	-41737	-0-	715	1	6280	3	N	-0-					-0-
06	13560	X	8132	-0-	-5428	-0-	698	1	7434	3	N	-0-					-0-
07	14012	X	11623	-0-	-2389	-0-	809	1	10814	3	N	-0-					-0-
08	11377	X	10370	-0-	-1007	-0-	761	1	9609	3	N	-0-					-0-
09	8850	X	6459	-0-	-2391	-0-	696	1	5763	3	N	-0-					-0-
10	11625	X	6715	-0-	-4910	-0-	756	1	5959	3	N	-0-					-0-

WEBB-BARNETT GU WELL #: 8H RRCID -> 267407 COMPL. DATE 05/22/2012 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 7025 - 9878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	43214	X	12672	-0-	-30542	-0-	782	1	11890	3	N	-0-					-0-
06	16170	X	7662	-0-	-8508	-0-	582	1	7080	3	N	-0-					-0-
07	14384	X	12726	-0-	-1658	-0-	834	1	11892	3	N	-0-					-0-
08	14384	X	8341	-0-	-6043	-0-	677	1	7664	3	N	-0-					-0-
09	13920	X	9354	-0-	-4566	-0-	686	1	8668	3	N	-0-					-0-
10	12741	X	9660	-0-	-3081	-0-	617	1	9043	3	N	-0-					-0-

WEBB-JACKSON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267408 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7150 - 9403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	45415	X	15128	-0-	-30287	-0-	347	1	14781	3	N	-0-					-0-
06	15630	X	14892	-0-	-738	-0-	345	1	14547	3	N	-0-					-0-
07	16151	X	14741	-0-	-1410	-0-	334	1	14407	3	N	-0-					-0-
08	15655	X	14093	-0-	-1562	-0-	315	1	13778	3	N	-0-					-0-
09	15150	X	13112	-0-	-2038	-0-	292	1	12820	3	N	-0-					-0-
10	15376	X	13070	-0-	-2306	-0-	288	1	12782	3	N	-0-					-0-

WEBB-SPRINGFIELD (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 267409 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 7000 - 11703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93992	X	27981	-0-	-66011	-0-	642	1	27339	3	N	-0-					-0-
06	38850	X	27575	-0-	-11275	-0-	639	1	26936	3	N	-0-					-0-
07	35247	X	25586	-0-	-9661	-0-	580	1	25006	3	N	-0-					-0-
08	33573	X	25957	-0-	-7616	-0-	581	1	25376	3	N	-0-					-0-
09	30300	X	23557	-0-	-6743	-0-	526	1	23031	3	N	-0-					-0-
10	28489	X	23377	-0-	-5112	-0-	516	1	22861	3	N	-0-					-0-

WEBB-SPRINGFIELD (SA) 'B' WELL #: 1H RRCID -> 267410 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 6769 PERF. 7050 - 14053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124465	X	40922	-0-	-83543	-0-	939	1	39983	3	N	-0-					-0-
06	48900	X	39493	-0-	-9407	-0-	915	1	38578	3	N	-0-					-0-
07	47337	X	37347	-0-	-9990	-0-	847	1	36500	3	N	-0-					-0-
08	45849	X	35521	-0-	-10328	-0-	795	1	34726	3	N	-0-					-0-
09	41430	X	32486	-0-	-8944	-0-	726	1	31760	3	N	-0-					-0-
10	40920	X	32220	-0-	-8700	-0-	711	1	31509	3	N	-0-					-0-

WEBB-SPRINGFIELD (SA) 'B' WELL #: 2H RRCID -> 267411 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7050 - 13553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	146568	X	38537	-0-	-108031	-0-	884	1	37653	3	N	-0-					-0-
06	51870	X	35516	-0-	-16354	-0-	823	1	34693	3	N	-0-					-0-
07	48980	X	34736	-0-	-14244	-0-	788	1	33948	3	N	-0-					-0-
08	45012	X	33556	-0-	-11456	-0-	751	1	32805	3	N	-0-					-0-
09	40260	X	29872	-0-	-10388	-0-	667	1	29205	3	N	-0-					-0-
10	38533	X	30235	-0-	-8298	-0-	668	1	29567	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SANSONE-BEDINGER (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267452 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 6317 PERF. 6600 - 11603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	32705	X	948	-0-	-31757	-0-	948	1			N	-0-					41
06	2442	X	2442	-0-	-0-	-0-	752	1	1690	3	N	-0-					41
07	9156	X	9156	-0-	-0-	-0-	871	1	6	2	N	-0-					41
							8279	3									
08	5710	X	5710	-0-	-0-	-0-	673	1	5037	3	N	-0-					41
09	5974	X	5974	-0-	-0-	-0-	29	1	5945	3	N	-0-					41
10	9145	X	3694	-0-	-5451	-0-	15	1	3678	3	N	1					6
							1	9									

NOWLIN-DAVIS (SA) WELL #: 3H RRCID -> 267468 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 7571 PERF. 7683 - 12340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	44913	-0-	44913	667980	873	1	44040	2	N	-0-					-0-
06	0	W	38478	-0-	38478	706458	801	1	37677	2	N	-0-					-0-
07	0	W	40478	-0-	40478	746936	782	1	39696	2	N	-0-					-0-
08	0	W	38894	-0-	38894	785830	788	1	38106	2	N	-0-					-0-
09	0	W	35904	-0-	35904	821734	679	1	35225	2	N	-0-					-0-
10	0	W	36389	-0-	36389	858123	671	1	35718	2	N	-0-					-0-

MIZE, R. T. UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267470 COMPL. DATE 02/01/2012 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 7678 - 12105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	6808	-0-	6808	156160	757	1	6051	3	N	-0-					-0-
06	0	W	5999	-0-	5999	162159	725	1	5274	3	N	-0-					-0-
07	0	W	6915	-0-	6915	169074	762	1	6153	3	N	-0-					-0-
08	175850	X	6776	-0-	-169074	-0-	758	1	6018	3	N	-0-					-0-
09	5962	X	5962	-0-	-0-	-0-	719	1	5243	3	N	-0-					-0-
*10	5849	X	5849	-0-	-0-	-0-	735	1	5114	3	N	-0-					-0-

GAGE-JOHNSON A (SA) "A" WELL #: 2H RRCID -> 267483 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 7747 - 12250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	58404	X	21904	-0-	-36500	-0-	502	1	21359	3	Y	39	44	1			67
							43	9									
06	24930	X	21074	-0-	-3856	-0-	724	1	20350	3	Y	-0-					67
07	25079	X	20629	-0-	-4450	-0-	693	1	19928	3	Y	7					74
							8	9									
08	24118	X	20922	-0-	-3196	-0-	694	1	20228	3	Y	-0-					74
09	22530	X	19334	-0-	-3196	-0-	640	1	18684	3	Y	9					83
							10	9									
*10	21917	X	19652	-0-	-2265	-0-	643	1	19006	3	Y	3					86
							3	9									

BILTMORE WELL #: 14H RRCID -> 267498 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 8564 - 13305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	97433	X	41937	-0-	-55496	-0-	1274	1	40663	3	N	-0-					-0-
06	50670	X	39466	-0-	-11204	-0-	1236	1	38230	3	N	-0-					-0-
07	48453	X	40380	-0-	-8073	-0-	1518	1	38862	3	N	-0-					-0-
08	46779	X	38613	-0-	-8166	-0-	1466	1	37147	3	N	-0-					-0-
09	42390	X	36157	-0-	-6233	-0-	1393	1	34764	3	N	-0-					-0-
10	41943	X	36280	-0-	-5663	-0-	1418	1	34862	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
A. B. GLASS WELL #: 1H RRCID -> 267499 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 6800 - 10904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10005	X	10005	-0-	-0-	-0-	928	1	8886	3	N	174	171	1			252
							191	9									
06	9770	X	9770	-0-	-0-	-0-	910	1	8709	3	N	137	170	1			219
							151	9									
07	9101	X	9101	-0-	-0-	-0-	889	1	8066	3	N	133	171	1			181
							146	9									
08	8265	X	8265	-0-	-0-	-0-	755	1	7402	3	N	98	172	1			107
							108	9									
09	8339	X	8339	-0-	-0-	-0-	768	1	7449	3	N	111					218
							122	9									
*10	9013	X	9013	-0-	-0-	-0-	802	1	8089	3	N	111	167	1			162
							122	9									

BILTMORE WELL #: 13H RRCID -> 267501 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 8628 PERF. 8618 - 13742

05	88009	X	41381	-0-	-46628	-0-	1257	1	40124	3	N	-0-					-0-
06	47670	X	38959	-0-	-8711	-0-	1220	1	37739	3	N	-0-					-0-
07	46996	X	39352	-0-	-7644	-0-	1479	1	37873	3	N	-0-					-0-
08	45260	X	37507	-0-	-7753	-0-	1424	1	36083	3	N	-0-					-0-
09	41490	X	35699	-0-	-5791	-0-	1375	1	34324	3	N	-0-					-0-
10	41385	X	35969	-0-	-5416	-0-	1406	1	34563	3	N	-0-					-0-

BILTMORE WELL #: 8H RRCID -> 267502 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 8874 - 13148

05	73532	X	28382	-0-	-45150	-0-	862	1	27520	3	N	-0-					-0-
06	33780	X	29457	-0-	-4323	-0-	922	1	28535	3	N	-0-					-0-
07	32581	X	29445	-0-	-3136	-0-	1107	1	28338	3	N	-0-					-0-
08	30876	X	28346	-0-	-2530	-0-	1076	1	27270	3	N	-0-					-0-
09	29460	X	27064	-0-	-2396	-0-	1042	1	26022	3	N	-0-					-0-
10	30442	X	27557	-0-	-2885	-0-	1077	1	26480	3	N	-0-					-0-

WCCO 6 - ARTHUR COMPTON WELL #: 1H RRCID -> 267503 COMPL. DATE 07/06/2012 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7213 - 11155

05	34604	X	34604	-0-	-0-	-0-	795	1	33809	3	N	-0-					-0-
06	33557	X	33557	-0-	-0-	-0-	778	1	32779	3	N	-0-					-0-
07	33172	X	33172	-0-	-0-	-0-	753	1	32419	3	N	-0-					-0-
08	27187	X	20042	-0-	-7145	-0-	448	1	19594	3	N	-0-					-0-
09	26310	X	12189	-0-	-14121	-0-	273	1	11916	3	N	-0-					-0-
*10	39094	X	39094	-0-	-0-	-0-	863	1	38231	3	N	-0-					-0-

WCCO 6 - ARTHUR COMPTON WELL #: 2H RRCID -> 267505 COMPL. DATE 06/28/2012 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7198 - 13625

05	128154	X	41679	-0-	-86475	-0-	958	1	40721	3	N	-0-					-0-
06	51750	X	41055	-0-	-10695	-0-	952	1	40103	3	N	-0-					-0-
07	51367	X	39585	-0-	-11782	-0-	898	1	38687	3	N	-0-					-0-
08	47926	X	22612	-0-	-25314	-0-	506	1	22106	3	N	-0-					-0-
09	44130	X	3	-0-	-44127	-0-	3	3			N	-0-					-0-
10	42439	X	NO RPT	-0-	-42439	-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
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
05	124310	X	45402	-0-	-78908	-0-	1043	1	44359	3	Y	-0-					-0-
06	53940	X	43984	-0-	-9956	-0-	1019	1	42944	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
07	52390	X	42365	-0-	-10025	-0-	961	1	41400	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
08	49693	X	25823	-0-	-23870	-0-	578	1	25245	3	Y	-0-					-0-
09	47010	X	12706	-0-	-34304	-0-	284	1	12422	3	Y	-0-					-0-
*10	51402	X	51402	-0-	-0-	-0-	1135	1	50267	3	Y	-0-					-0-

BILTMORE WELL #: 15H RRCID -> 267514 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 8406 PERF. 8271 - 14878

05	116715	X	57096	-0-	-59619	-0-	1734	1	55362	3	N	-0-					-0-
06	62580	X	53002	-0-	-9578	-0-	1659	1	51343	3	N	-0-					-0-
07	60078	X	53834	-0-	-6244	-0-	2024	1	51810	3	N	-0-					-0-
08	60078	X	51565	-0-	-8513	-0-	1958	1	49607	3	N	-0-					-0-
09	56490	X	48266	-0-	-8224	-0-	1859	1	46407	3	N	-0-					-0-
10	57102	X	48836	-0-	-8266	-0-	1909	1	46927	3	N	-0-					-0-

DCCO 3- DCCO 1 (SA) WELL #: 4H RRCID -> 267515 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 8266 - 10960

05	47089	X	14450	-0-	-32639	-0-	333	1	14117	3	N	-0-					-0-
06	15750	X	15750	-0-	-0-	-0-	365	1	15385	3	N	-0-					-0-
07	15407	X	14535	-0-	-872	-0-	330	1	14205	3	N	-0-					-0-
08	14901	X	14901	-0-	-0-	-0-	334	1	14567	3	N	-0-					-0-
09	15750	X	13835	-0-	-1915	-0-	309	1	13526	3	N	-0-					-0-
10	16275	X	14017	-0-	-2258	-0-	310	1	13707	3	N	-0-					-0-

DCCO 3 - MAE C. NALER WELL #: 27H RRCID -> 267518 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 8201 - 12720

05	84630	X	28517	-0-	-56113	-0-	751	1	27766	2	N	-0-					-0-
06	33150	X	25958	-0-	-7192	-0-	692	1	25266	2	N	-0-					-0-
*07	32023	X	24902	-0-	-7121	-0-	667	1	24235	2	N	-0-					-0-
08	30132	X	24501	-0-	-5631	-0-	646	1	23855	2	N	-0-					-0-
09	28110	X	23324	-0-	-4786	-0-	604	1	22720	2	N	-0-					-0-
*10	28520	X	27690	-0-	-830	-0-	714	1	26976	2	N	-0-					-0-

DCCO 3 - VELTEN (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267519 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 8496 - 70930

*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-
*05	67487	X	30736	-0-	-36751	-0-	810	1	29926	2	N	-0-					-0-
*06	35790	X	29291	-0-	-6499	-0-	780	1	28511	2	N	-0-					-0-
*07	36518	X	28850	-0-	-7668	-0-	773	1	28077	2	N	-0-					-0-
08	33573	X	30175	-0-	-3398	-0-	795	1	29380	2	N	-0-					-0-
09	30630	X	27780	-0-	-2850	-0-	720	1	27060	2	N	-0-					-0-
10	30721	X	27362	-0-	-3359	-0-	706	1	26656	2	N	-0-					-0-

HARDEMAN-HARDEMAN (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267520 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 7799 PERF. 8375 - 12903

05	140058	X	55216	-0-	-84842	-0-	1455	1	53761	2	N	-0-					-0-
06	62400	X	51651	-0-	-10749	-0-	1376	1	50275	2	N	-0-					-0-
07	61132	X	51807	-0-	-9325	-0-	1378	1	50429	2	N	-0-					-0-
08	59489	X	50862	-0-	-8627	-0-	1340	1	49522	2	N	-0-					-0-
09	55920	X	47694	-0-	-8226	-0-	1235	1	46459	2	N	-0-					-0-
10	55211	X	47233	-0-	-7978	-0-	1218	1	46015	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
05	94395	X	34752	-0-	-59643	-0-	799	1	33953	3	N	-0-					-0-
06	42540	X	32470	-0-	-10070	-0-	754	1	31716	3	N	-0-					-0-
07	41323	X	32567	-0-	-8756	-0-	739	1	31828	3	N	-0-					-0-
08	39339	X	31020	-0-	-8319	-0-	695	1	30325	3	N	-0-					-0-
09	35940	X	28386	-0-	-7554	-0-	635	1	27751	3	N	-0-					-0-
10	34751	X	28221	-0-	-6530	-0-	624	1	27597	3	N	-0-					-0-

PRATHER WELL #: 1H RRCID -> 267524 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 6442 PERF. 6700 - 11753

05	44733	X	18171	-0-	-26562	-0-	215	1	17956	3	N	-0-					100
06	15881	X	15881	-0-	-0-	-0-	189	1	15692	3	N	-0-					100
07	21266	X	15105	-0-	-6161	-0-	340	1	14662	3	N	94	186	1			8
							103	9									
08	21266	X	16361	-0-	-4905	-0-	366	1	15987	3	N	7					15
							8	9									
09	20580	X	14140	-0-	-6440	-0-	315	1	13825	3	N	-0-					15
10	18166	X	14173	-0-	-3993	-0-	308	1	13670	3	N	177					192
							195	9									

JAMES W. BRUMLEY (SA) WELL #: 6H RRCID -> 267525 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 6826 PERF. 7050 - 14928

05	123194	X	47811	-0-	-75383	-0-	1098	1	46713	3	N	-0-					-0-
06	58050	X	45258	-0-	-12792	-0-	1049	1	44209	3	N	-0-					-0-
07	56637	X	45170	-0-	-11467	-0-	1025	1	44145	3	N	-0-					-0-
08	53785	X	43372	-0-	-10413	-0-	971	1	42401	3	N	-0-					-0-
09	49350	X	40208	-0-	-9142	-0-	899	1	39309	3	N	-0-					-0-
10	47802	X	40287	-0-	-7515	-0-	890	1	39397	3	N	-0-					-0-

W.C. BROWN JR. WELL #: 4H RRCID -> 267526 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 7406 - 10170

05	33139	X	8131	-0-	-25008	-0-	199	1	7932	3	N	-0-					-0-
06	15870	X	10344	-0-	-5526	-0-	470	1	9727	3	N	134					134
							147	9									
07	13454	X	10758	-0-	-2696	-0-	304	1	10371	3	N	75	185	1			24
							83	9									
08	13454	X	8084	-0-	-5370	-0-	269	1	7815	3	N	-0-					24
09	11970	X	7621	-0-	-4349	-0-	644	1	6977	3	N	-0-					24
10	10757	X	8942	-0-	-1815	-0-	873	1	8745	3	N	-0-					24

VEALE RANCH WELL #: 46H RRCID -> 267527 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 6857 - 11127

05	56141	X	21702	-0-	-34439	-0-	496	1	21152	3	N	49	187	1			34
							54	9									
06	25110	X	20901	-0-	-4209	-0-	484	1	20417	3	N	-0-					34
07	25947	X	20809	-0-	-5138	-0-	471	1	20338	3	N	-0-					34
08	24459	X	20011	-0-	-4448	-0-	447	1	19564	3	N	-0-					34
09	22410	X	18594	-0-	-3816	-0-	415	1	18179	3	N	-0-					34
10	21700	X	18810	-0-	-2890	-0-	413	1	18333	3	N	58					92
							64	9									

DCCO 3 - PENNINGTON GU "A" WELL #: 11H RRCID -> 267528 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8181 - 11410

05	69750	X	24461	-0-	-45289	-0-	644	1	23817	2	N	-0-					-0-
06	32520	X	22167	-0-	-10353	-0-	591	1	21576	2	N	-0-					-0-
*07	30473	X	21580	-0-	-8893	-0-	578	1	21002	2	N	-0-					-0-
*08	27559	X	21103	-0-	-6456	-0-	556	1	20547	2	N	-0-					-0-
09	25590	X	19744	-0-	-5846	-0-	511	1	19233	2	N	-0-					-0-
*10	24459	X	21373	-0-	-3086	-0-	551	1	20822	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	69967	X	32753	-0-	-37214	-0-	1603 1057	1 9	30093	3	N	961	1073	1			76
06	37020	X	30123	-0-	-6897	-0-	1500 946	1 9	27677	3	N	860	867	1			69
07	36890	X	30160	-0-	-6730	-0-	1161 938	1 9	28061	3	N	853	837	1			85
08	35340	X	29000	-0-	-6340	-0-	1113 838	1 9	27049	3	N	762	734	1			113
09	32700	X	27105	-0-	-5595	-0-	1041 865	1 9	25199	3	N	786	680	1			219
*10	32767	X	27881	-0-	-4886	-0-	1062 853	1 9	25966	3	N	775	806	1			188

CHARLES PITTS WELL #: 13H RRCID -> 267540 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 6506 - 9738

05	57846	X	29056	-0-	-28790	-0-	29056	3			N	-0-					-0-
06	32460	X	26616	-0-	-5844	-0-	26616	3			N	-0-					-0-
07	31713	X	25332	-0-	-6381	-0-	25332	3			N	-0-					-0-
08	30380	X	23766	-0-	-6614	-0-	23766	3			N	-0-					-0-
09	29400	X	24485	-0-	-4915	-0-	24485	3			N	-0-					-0-
10	29047	X	23653	-0-	-5394	-0-	23653	3			N	-0-					-0-

CASTO-PONDER-CT FOUR (SA) WELL #: 2H RRCID -> 267541 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8730 - 12655

05	100409	X	39172	-0-	-61237	-0-	1303	1	37869	2	N	-0-					-0-
06	45690	X	37054	-0-	-8636	-0-	1384	1	35670	3	N	-0-					-0-
07	43958	X	37573	-0-	-6385	-0-	1617	1	35956	2	N	-0-					-0-
08	42811	X	36399	-0-	-6412	-0-	1435	1	34964	2	N	-0-					-0-
09	39450	X	34561	-0-	-4889	-0-	1426	1	33135	2	N	-0-					-0-
10	40765	X	33104	-0-	-7661	-0-	1382	1	31722	2	N	-0-					-0-

CASTO (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267549 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 8406 - 10500

05	88226	X	32408	-0-	-55818	-0-	1078	1	31330	2	N	-0-					-0-
06	38460	X	30184	-0-	-8276	-0-	1127	1	29057	3	N	-0-					-0-
07	37324	X	30507	-0-	-6817	-0-	1313	1	29194	2	N	-0-					-0-
08	35030	X	30284	-0-	-4746	-0-	1194	1	29090	2	N	-0-					-0-
09	32220	X	28344	-0-	-3876	-0-	1170	1	27174	2	N	-0-					-0-
10	33201	X	28401	-0-	-4800	-0-	1185	1	27216	2	N	-0-					-0-

DCCO 1 - DCCO 3 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267553 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8226 - 13230

05	77407	X	34486	-0-	-42921	-0-	792	1	33694	3	N	-0-					-0-
06	39120	X	34272	-0-	-4848	-0-	795	1	33477	3	N	-0-					-0-
07	40424	X	35788	-0-	-4636	-0-	812	1	34976	3	N	-0-					-0-
08	38595	X	31062	-0-	-7533	-0-	696	1	30366	3	N	-0-					-0-
09	34980	X	30157	-0-	-4823	-0-	674	1	29483	3	N	-0-					-0-
*10	35774	X	32383	-0-	-3391	-0-	716	1	31667	3	N	-0-					-0-

DCCO 1 - DCCO 3 (SA) WELL #: 4H RRCID -> 267562 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 8156 - 11170

05	0	Z	23323	-0-	23323	300952	536	1	22787	3	N	-0-					-0-
06	0	Z	21712	-0-	21712	322664	503	1	21209	3	N	-0-					-0-
07	0	Z	22324	-0-	22324	344988	507	1	21817	3	N	-0-					-0-
08	366383	X	21395	-0-	-344988	-0-	479	1	20916	3	N	-0-					-0-
09	20097	X	20097	-0-	-0-	-0-	449	1	19648	3	N	-0-					-0-
10	20832	X	19881	-0-	-951	-0-	440	1	19441	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
05	57164	X	25383	-0-	-31781	-0-	584	1	24799	3	N	-0-					-0-
06	25740	X	24216	-0-	-1524	-0-	562	1	23654	3	N	-0-					-0-
07	26660	X	24439	-0-	-2221	-0-	554	1	23885	3	N	-0-					-0-
08	26660	X	23971	-0-	-2689	-0-	537	1	23434	3	N	-0-					-0-
09	25800	X	22618	-0-	-3182	-0-	506	1	22112	3	N	-0-					-0-
10	25389	X	23005	-0-	-2384	-0-	509	1	22496	3	N	-0-					-0-

DCCO 3- DCCO 1 (SA) WELL #: 3H RRCID -> 267565 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 8261 - 12350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	238917	X	30205	-0-	-208712	-0-	694	1	29511	3	N	-0-					-0-
06	34140	X	28036	-0-	-6104	-0-	650	1	27386	3	N	-0-					-0-
07	32767	X	28121	-0-	-4646	-0-	639	1	27482	3	N	-0-					-0-
08	30194	X	27456	-0-	-2738	-0-	615	1	26841	3	N	-0-					-0-
09	29220	X	26275	-0-	-2945	-0-	587	1	25688	3	N	-0-					-0-
10	30194	X	25709	-0-	-4485	-0-	569	1	25140	3	N	-0-					-0-

ELLIS (SA) WELL #: 3H RRCID -> 267567 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 7225 - 11978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93372	X	33605	-0-	-59767	-0-	770	1	32835	3	N	-0-					-0-
06	31086	X	31086	-0-	-0-	-0-	719	1	30348	3	N	17					17
							19	9									
07	39959	X	31133	-0-	-8826	-0-	704	1	30376	3	N	48					65
							53	9									
08	37603	X	29584	-0-	-8019	-0-	662	1	28922	3	N	-0-					65
09	34770	X	27925	-0-	-6845	-0-	623	1	27285	3	N	15					80
							17	9									
10	33604	X	28524	-0-	-5080	-0-	629	1	27895	3	N	-0-					80

CDGUA-B. YARBROUGH (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267570 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 8690 - 12620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	146816	X	63865	-0-	-82951	-0-	1470	1	62395	3	N	-0-					-0-
06	77760	X	59022	-0-	-18738	-0-	1371	1	57651	3	N	-0-					-0-
07	74338	X	58711	-0-	-15627	-0-	1334	1	57377	3	N	-0-					-0-
08	71238	X	56383	-0-	-14855	-0-	1264	1	55119	3	N	-0-					-0-
09	65310	X	52180	-0-	-13130	-0-	1168	1	51012	3	N	-0-					-0-
10	63860	X	51835	-0-	-12025	-0-	1146	1	50689	3	N	-0-					-0-

DCCO 3 - PENNINGTON GU "A" WELL #: 13H RRCID -> 267573 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 8236 - 12650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	74865	X	27003	-0-	-47862	-0-	711	1	26292	2	N	-0-					-0-
06	35310	X	25767	-0-	-9543	-0-	687	1	25080	2	N	-0-					-0-
*07	34906	X	23576	-0-	-11330	-0-	631	1	22945	2	N	-0-					-0-
08	31279	X	24289	-0-	-6990	-0-	640	1	23649	2	N	-0-					-0-
*09	29220	X	22057	-0-	-7163	-0-	571	1	21486	2	N	-0-					-0-
10	27001	X	23046	-0-	-3955	-0-	594	1	22452	2	N	-0-					-0-

DCCO 3 - PENNINGTON GU "A" WELL #: 10H RRCID -> 267574 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8101 - 12520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	24872	X	24872	-0-	-0-	-0-	655	1	24217	2	N	-0-					-0-
06	23289	X	23289	-0-	-0-	-0-	621	1	22668	2	N	-0-					-0-
*07	23378	X	23378	-0-	-0-	-0-	626	1	22752	2	N	-0-					-0-
08	22948	X	22948	-0-	-0-	-0-	605	1	22343	2	N	-0-					-0-
09	22702	X	22702	-0-	-0-	-0-	588	1	22114	2	N	-0-					-0-
*10	23057	X	23057	-0-	-0-	-0-	595	1	22462	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	71393	X	32981	-0-	-38412	-0-	32981	3			N	-0-					-0-
06	39540	X	29994	-0-	-9546	-0-	29994	3			N	-0-					-0-
07	38409	X	29119	-0-	-9290	-0-	29119	3			N	-0-					-0-
08	35526	X	27751	-0-	-7775	-0-	27751	3			N	-0-					-0-
09	33660	X	25940	-0-	-7720	-0-	25940	3			N	-0-					-0-
10	32984	X	25646	-0-	-7338	-0-	25646	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	47926	X	18641	-0-	-29285	-0-	428	1	18213	3	N	-0-					-0-
06	25860	X	18370	-0-	-7490	-0-	426	1	17944	3	N	-0-					-0-
07	24397	X	17704	-0-	-6693	-0-	402	1	17302	3	N	-0-					-0-
08	22258	X	16687	-0-	-5571	-0-	374	1	16313	3	N	-0-					-0-
09	19980	X	15166	-0-	-4814	-0-	339	1	14827	3	N	-0-					-0-
10	18972	X	15136	-0-	-3836	-0-	335	1	14801	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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									
*05	79143	X	30289	-0-	-48854	-0-	692	1	29495	3	N	93	93	0			-0-
							102	9									
*06	37740	X	28939	-0-	-8801	-0-	668	1	28184	3	N	79	79	0			-0-
							87	9									
07	36363	X	28514	-0-	-7849	-0-	644	1	27784	3	N	78	78	0			-0-
							86	9									
*08	34100	X	27320	-0-	-6780	-0-	609	1	26628	3	N	75	75	0			-0-
							83	9									
09	31290	X	25262	-0-	-6028	-0-	562	1	24628	3	N	65	65	0			-0-
							72	9									
*10	30287	X	25178	-0-	-5109	-0-	554	1	24567	3	N	52	52	0			-0-
							57	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	104377	X	34260	-0-	-70117	-0-	783	1	33389	3	N	80	80	0			-0-
							88	9									
06	42150	X	32589	-0-	-9561	-0-	752	1	31728	3	N	99	99	0			-0-
							109	9									
07	40734	X	32086	-0-	-8648	-0-	724	1	31284	3	N	71	71	0			-0-
							78	9									
08	38130	X	31143	-0-	-6987	-0-	694	1	30373	3	N	69	69	0			-0-
							76	9									
*09	35280	X	28947	-0-	-6333	-0-	643	1	28216	3	N	80	80	0			-0-
							88	9									
*10	34255	X	28882	-0-	-5373	-0-	635	1	28145	3	N	93	93	0			-0-
							102	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
*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									
05	76911	X	33905	-0-	-43006	-0-	774	1	32991	3	N	127	127	0			-0-
							140	9									
06	39870	X	31747	-0-	-8123	-0-	732	1	30871	3	N	131	131	0			-0-
							144	9									
07	38502	X	29590	-0-	-8912	-0-	667	1	28759	3	N	149	149	0			-0-
							164	9									
*08	37076	X	31076	-0-	-6000	-0-	692	1	30260	3	N	113	113	0			-0-
							124	9									
*09	34230	X	28928	-0-	-5302	-0-	642	1	28170	3	N	105	105	0			-0-
							116	9									
*10	33914	X	27988	-0-	-5926	-0-	615	1	27261	3	N	102	102	0			-0-
							112	9									

VEALE RANCH WELL #: 53H RRCID -> 267598 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 6492 - 10762

05	34162	X	17839	-0-	-16323	-0-	409	1	17430	3	N	-0-					32
06	19710	X	16745	-0-	-2965	-0-	387	1	16358	3	N	-0-					32
07	20367	X	16297	-0-	-4070	-0-	369	1	15928	3	N	-0-					32
08	19158	X	16252	-0-	-2906	-0-	360	1	15739	3	N	139					171
							153	9									
09	17880	X	14921	-0-	-2959	-0-	331	1	14550	3	N	36	178	1			29
							40	9									
10	17825	X	15549	-0-	-2276	-0-	343	1	15206	3	N	-0-					29

VEALE RANCH WELL #: 45H RRCID -> 267599 COMPL. DATE 07/31/2012 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 6749 - 10881

05	44547	X	16946	-0-	-27601	-0-	388	1	16558	3	N	-0-	186	1			20
06	20640	X	16000	-0-	-4640	-0-	370	1	15630	3	N	-0-					20
07	20987	X	15902	-0-	-5085	-0-	358	1	15477	3	N	61					81
							67	9									
08	19561	X	15376	-0-	-4185	-0-	341	1	14904	3	N	119	184	1			16
							131	9									
*09	17820	X	14173	-0-	-3647	-0-	316	1	13857	3	N	-0-					16
10	16957	X	NO RPT	-0-	-16957	-0-					N	NO RPT					16

HARDEMAN, DOROTHY JEAN WELL #: 7H RRCID -> 267600 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 8127 - 12030

05	113491	X	41503	-0-	-71988	-0-	1093	1	40410	2	N	-0-					-0-
06	46650	X	39294	-0-	-7356	-0-	1047	1	38247	2	N	-0-					-0-
07	46035	X	39681	-0-	-6354	-0-	1055	1	38626	2	N	-0-					-0-
08	44516	X	38895	-0-	-5621	-0-	1025	1	37870	2	N	-0-					-0-
09	41910	X	36357	-0-	-5553	-0-	942	1	35415	2	N	-0-					-0-
10	41509	X	36397	-0-	-5112	-0-	939	1	35458	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
VEALE RANCH WELL #: 54H RRCID -> 267623 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 6464 PERF. 6578 - 10176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	42780	X	16481	-0-	-26299	-0-	377	1	16051	3	N	48					93
							53	9									
06	18600	X	15640	-0-	-2960	-0-	360	1	15152	3	N	116	186	1			23
							128	9									
07	19220	X	15356	-0-	-3864	-0-	348	1	15008	3	N	-0-					23
08	18011	X	14822	-0-	-3189	-0-	331	1	14491	3	N	-0-					23
09	16380	X	13776	-0-	-2604	-0-	307	1	13469	3	N	-0-					23
10	16492	X	14353	-0-	-2139	-0-	317	1	14036	3	N	-0-					23

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
05	28179	X	13671	-0-	-14508	-0-	59	1	66	2	N	159	157	1			32
							13371	3	175	9							
06	15870	X	13437	-0-	-2433	-0-	63	1	3	2	N	156	79	1			109
							13199	3	172	9							
07	16275	X	15241	-0-	-1034	-0-	62	1	11	2	N	167	257	1			19
							14984	3	184	9							
08	15190	X	14238	-0-	-952	-0-	62	1	13989	3	N	170	118	1			71
							187	9									
09	14460	X	13450	-0-	-1010	-0-	65	1	1	2	N	161	102	1			130
							13207	3	177	9							
10	15252	X	NO RPT	-0-	-15252	-0-					N	NO RPT					130

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
05	47089	X	46351	-0-	-738	-0-	1408	1	44943	3	N	-0-					-0-
06	43564	X	43564	-0-	-0-	-0-	1364	1	42200	3	N	-0-					-0-
07	47089	X	44035	-0-	-3054	-0-	1655	1	42380	3	N	-0-					-0-
08	47089	X	42658	-0-	-4431	-0-	1620	1	41038	3	N	-0-					-0-
09	45570	X	40038	-0-	-5532	-0-	1542	1	38496	3	N	-0-					-0-
10	46345	X	40363	-0-	-5982	-0-	1578	1	38785	3	N	-0-					-0-

CASTO-PONDER-CT FOUR (SA) WELL #: 4H RRCID -> 267689 COMPL. DATE 05/14/2012 TOTAL DEPTH 8324 PERF. 8486 - 14726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	128743	X	50935	-0-	-77808	-0-	1694	1	49241	2	N	-0-					-0-
06	48576	X	48576	-0-	-0-	-0-	1814	1	46762	3	N	-0-					-0-
07	58838	X	49832	-0-	-9006	-0-	2144	1	47688	2	N	-0-					-0-
08	56606	X	47890	-0-	-8716	-0-	1888	1	46002	2	N	-0-					-0-
09	52530	X	45258	-0-	-7272	-0-	1868	1	43390	2	N	-0-					-0-
10	52638	X	44802	-0-	-7836	-0-	1870	1	42932	2	N	-0-					-0-

FAXEL (SA) WELL #: 9H RRCID -> 267690 COMPL. DATE 07/31/2012 TOTAL DEPTH 6321 PERF. 6446 - 11512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20677	X	6578	-0-	-14099	-0-	755	1	29	2	N	9					71
							5784	3	10	9							
06	6611	X	6611	-0-	-0-	-0-	674	1	1	2	N	20					91
							5914	3	22	9							
07	9797	X	9797	-0-	-0-	-0-	781	1	6	2	N	79	123	1			47
							8923	3	87	9							
08	6572	X	3996	-0-	-2576	-0-	758	1	3232	3	N	5					52
							6	9									
09	6600	X	2384	-0-	-4216	-0-	728	1	1626	3	N	27					79
							30	9									
10	9796	X	NO RPT	-0-	-9796	-0-					N	NO RPT					79

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 22H RRCID -> 267695 COMPL. DATE 08/15/2012 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 8909 - 11707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	59179	X	23648	-0-	-35531	-0-	544	1	23104	3	N	-0-					-0-
06	25288	X	25288	-0-	-0-	-0-	587	1	24701	3	N	-0-					-0-
07	30256	X	24204	-0-	-6052	-0-	550	1	23654	3	N	-0-					-0-
08	28675	X	22879	-0-	-5796	-0-	512	1	22367	3	N	-0-					-0-
*09	25650	X	21146	-0-	-4504	-0-	473	1	20673	3	N	-0-					-0-
*10	26133	X	21508	-0-	-4625	-0-	475	1	21033	3	N	-0-					-0-

COLE 576 A-B YARBROUGH (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267698 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 8446 PERF. 8691 - 12168

05	79639	X	42020	-0-	-37619	-0-	967	1	41053	3	N	-0-					-0-
06	39587	X	39587	-0-	-0-	-0-	919	1	38668	3	N	-0-					-0-
07	50158	X	39267	-0-	-10891	-0-	893	1	38374	3	N	-0-					-0-
08	47647	X	37571	-0-	-10076	-0-	843	1	36728	3	N	-0-					-0-
09	43710	X	35408	-0-	-8302	-0-	792	1	34616	3	N	-0-					-0-
*10	42005	X	34619	-0-	-7386	-0-	765	1	33854	3	N	-0-					-0-

CHRISTINES LUCKY DRAW NORTH WELL #: 3H RRCID -> 267707 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6519 - 8649

05	32519	X	14359	-0-	-18160	-0-	14358	3	1	9	N	1					264
06	13298	X	13298	-0-	-0-	-0-	13298	3			N	-0-					264
07	15159	X	12208	-0-	-2951	-0-	12208	3			N	-0-					264
08	15159	X	11661	-0-	-3498	-0-	11661	3			N	-0-					264
09	14670	X	11446	-0-	-3224	-0-	11446	3			N	-0-					264
10	14353	X	12543	-0-	-1810	-0-	12514	3	29	9	N	26	191	1			99

CHRISTINES LUCKY DRAW NORTH WELL #: 1H RRCID -> 267711 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 6416 PERF. 6496 - 9762

05	36053	X	12999	-0-	-23054	-0-	12934	3	65	9	N	59					229
06	12268	X	12268	-0-	-0-	-0-	12254	3	14	9	N	13					242
07	16182	X	4722	-0-	-11460	-0-	4722	3			N	-0-					242
08	14911	X	6019	-0-	-8892	-0-	6019	3			N	-0-					242
09	12660	X	10929	-0-	-1731	-0-	10929	3			N	-0-					242
10	12989	X	11321	-0-	-1668	-0-	11308	3	13	9	N	12					254

EMMA EDSALL WELL #: 1H RRCID -> 267717 COMPL. DATE 07/08/2012 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 8230 - 10091

05	49166	X	27324	-0-	-21842	-0-	806	1	26484	3	N	31					54
							34	9									
06	25492	X	25492	-0-	-0-	-0-	763	1	24710	3	N	17					71
							19	9									
07	29915	X	25553	-0-	-4362	-0-	743	1	24792	3	N	16					87
							18	9									
08	28861	X	16215	-0-	-12646	-0-	578	1	15624	3	N	12					99
							13	9									
09	27750	X	10184	-0-	-17566	-0-	1198	1	8986	3	N	-0-					99
10	27311	X	16600	-0-	-10711	-0-	694	1	16099	3	N	28					127
							31	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
05	50251	X	22894	-0-	-27357	-0-	518	1	22132	3	N	222	379	1			126
							244	9									
06	6390	X	6390	-0-	-0-	-0-	143	1	6043	3	N	185	189	1			122
							204	9									
07	25823	X	8836	-0-	-16987	-0-	198	1	8521	3	N	106	187	1			41
							117	9									
08	22909	X	22709	-0-	-200	-0-	737	1	21502	3	N	427	376	1			92
							470	9									
09	22170	X	19335	-0-	-2835	-0-	621	1	18189	3	N	477	371	1			198
							525	9									
*10	22909	X	15370	-0-	-7539	-0-	479	1	14206	3	N	623	561	1			260
							685	9									

CASTO-CT FOUR (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267724 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8601 - 14550

05	96627	X	62725	-0-	-33902	-0-	2086	1	60639	2	N	-0-					-0-
06	57059	X	57059	-0-	-0-	-0-	2131	1	54928	3	N	-0-					-0-
07	70618	X	58639	-0-	-11979	-0-	2523	1	56116	2	N	-0-					-0-
08	67735	X	57085	-0-	-10650	-0-	2250	1	54835	2	N	-0-					-0-
09	62850	X	53276	-0-	-9574	-0-	2199	1	51077	2	N	-0-					-0-
10	64821	X	54826	-0-	-9995	-0-	2288	1	52538	2	N	-0-					-0-

EARP-ESTES (SA) 'B' WELL #: 1H RRCID -> 267741 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 6598 PERF. N/A

05	66898	X	27455	-0-	-39443	-0-	631	1	26824	3	N	-0-					-0-
06	64740	X	25753	-0-	-38987	-0-	597	1	25156	3	N	-0-					-0-
07	36642	X	24189	-0-	-12453	-0-	549	1	23640	3	N	-0-					-0-
08	33790	X	23361	-0-	-10429	-0-	523	1	22838	3	N	-0-					-0-
09	29910	X	22483	-0-	-7427	-0-	502	1	21981	3	N	-0-					-0-
10	27466	X	23189	-0-	-4277	-0-	512	1	22677	3	N	-0-					-0-

CHRISTINES LUCKY DRAW NORTH WELL #: 4H RRCID -> 267743 COMPL. DATE 08/20/2012 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 6649 - 9427

05	8835	X	4608	-0-	-4227	-0-	863	1	3728	3	N	15					168
							17	9									
06	6345	X	6345	-0-	-0-	-0-	835	1	5496	3	N	13					181
							14	9									
07	10546	X	10546	-0-	-0-	-0-	852	1	9684	3	N	9					190
							10	9									
08	10406	X	10406	-0-	-0-	-0-	860	1	9545	3	N	1					191
							1	9									
09	8324	X	8324	-0-	-0-	-0-	839	1	7484	3	N	1					192
							1	9									
10	8835	X	6457	-0-	-2378	-0-	861	1	5562	3	N	31	182	1			41
							34	9									

CHARLES PITTS (SA) WELL #: 15H RRCID -> 267787 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 6573 PERF. 6698 - 9964

05	138663	X	50122	-0-	-88541	-0-	50122	3			N	-0-					-0-
06	134190	X	46046	-0-	-88144	-0-	46046	3			N	-0-					-0-
07	59892	X	45396	-0-	-14496	-0-	45396	3			N	-0-					-0-
08	56141	X	42458	-0-	-13683	-0-	42458	3			N	-0-					-0-
09	51480	X	40239	-0-	-11241	-0-	40239	3			N	-0-					-0-
10	42873	X	39948	-0-	-2925	-0-	39948	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 3 - PENNINGTON GU "A" WELL #: 12H RRCID -> 267809 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 8251 - 13410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	69471	X	36976	-0-	-32495	-0-	974	1	36002	2	N	-0-					-0-
06	67230	X	34222	-0-	-33008	-0-	912	1	33310	2	N	-0-					-0-
*07	40021	X	31676	-0-	-8345	-0-	848	1	30828	2	N	-0-					-0-
08	39494	X	29333	-0-	-10161	-0-	773	1	28560	2	N	-0-					-0-
*09	28260	X	26826	-0-	-1434	-0-	695	1	26131	2	N	-0-					-0-
10	29202	X	27013	-0-	-2189	-0-	697	1	26316	2	N	-0-					-0-

CHRISTINES LUCKY DRAW NORTH WELL #: 2H RRCID -> 267840 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 6452 PERF. 6508 - 7994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	8288	-0-	8288	113795	8288	3			N	-0-					55
06	0	W	7832	-0-	7832	121627	7832	3			N	-0-					55
07	0	W	8678	-0-	8678	130305	8678	3			N	-0-					55
08	138805	X	8500	-0-	-130305	-0-	8500	3			N	-0-					55
09	8760	X	7339	-0-	-1421	-0-	7339	3			N	-0-					55
10	7874	X	7159	-0-	-715	-0-	7159	3			N	-0-					55

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	77655	X	24812	-0-	-52843	-0-	570	1	24242	3	N	-0-					-0-
06	75150	X	23093	-0-	-52057	-0-	535	1	22558	3	N	-0-					-0-
07	28427	X	22188	-0-	-6239	-0-	504	1	21684	3	N	-0-					-0-
08	26567	X	21999	-0-	-4568	-0-	493	1	21506	3	N	-0-					-0-
09	25710	X	20619	-0-	-5091	-0-	461	1	20158	3	N	-0-					-0-
10	21266	X	21042	-0-	-224	-0-	465	1	20577	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
05	0	W	49258	-0-	49258	636319	1135	1	48123	3	N	-0-					-0-
06	0	W	46574	-0-	46574	682893	1082	1	45492	3	N	-0-					-0-
07	0	W	46336	-0-	46336	729229	1053	1	45283	3	N	-0-					-0-
08	773370	X	44141	-0-	-729229	-0-	990	1	43151	3	N	-0-					-0-
09	50580	X	40799	-0-	-9781	-0-	913	1	39886	3	N	-0-					-0-
10	42873	X	40925	-0-	-1948	-0-	906	1	40019	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
05	74586	X	25637	-0-	-48949	-0-	590	1	25047	3	N	-0-					-0-
06	72180	X	24775	-0-	-47405	-0-	575	1	24200	3	N	-0-					-0-
07	33387	X	25195	-0-	-8192	-0-	573	1	24622	3	N	-0-					-0-
08	29078	X	23214	-0-	-5864	-0-	520	1	22694	3	N	-0-					-0-
09	27150	X	20953	-0-	-6197	-0-	469	1	20484	3	N	-0-					-0-
10	25637	X	20842	-0-	-4795	-0-	461	1	20381	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
05	91884	X	37308	-0-	-54576	-0-	155	1	182	2	N	-0-					-0-
							36971	3									
06	88920	X	34808	-0-	-54112	-0-	159	1	8	2	N	-0-					-0-
							34641	3									
07	44051	X	34832	-0-	-9219	-0-	138	1	25	2	N	-0-					-0-
							34669	3									
08	41075	X	33566	-0-	-7509	-0-	142	1	33424	3	N	-0-					-0-
09	37560	X	30945	-0-	-6615	-0-	146	1	2	2	N	-0-					-0-
							30797	3									
10	37293	X	31028	-0-	-6265	-0-	119	1	30909	3	N	-0-					-0-

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. 6704 - 7040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6386	X	-0-	-0-	-6386	-0-					N	-0-					59
06	6180	X	-0-	-0-	-6180	-0-					N	-0-					59
07	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					59
08	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					59
09	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					59
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59

BAILEY RANCH 'B' WELL #: 2H RRCID -> 267952 COMPL. DATE 09/04/2012 TOTAL DEPTH 6597 PERF. 6594 - 10030

05	74338	X	34824	-0-	-39514	-0-	147	1	171	2	N	-0-					-0-
							34506	3									
06	71940	X	32007	-0-	-39933	-0-	148	1	8	2	N	-0-					-0-
							31851	3									
07	40982	X	32283	-0-	-8699	-0-	128	1	23	2	N	-0-					-0-
							32132	3									
08	38223	X	30657	-0-	-7566	-0-	130	1	30527	3	N	-0-					-0-
09	34740	X	28648	-0-	-6092	-0-	135	1	1	2	N	-0-					-0-
							28512	3									
10	34813	X	28622	-0-	-6191	-0-	110	1	28512	3	N	-0-					-0-

WILSON-BOYD TOWNSITE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 267964 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 7196 - 11815

05	0	Z	71848	-0-	71848	848504	1643	1	70071	3	N	122	172	1			127
							134	9									
06	0	Z	66274	-0-	66274	914778	1531	1	64638	3	N	95	174	1			48
							105	9									
07	0	Z	66039	-0-	66039	980817	1493	1	64461	3	N	77					125
							85	9									
08	0	Z	9020	-0-	9020	989837	201	1	8807	3	N	11					136
							12	9									
09	1058641	X	68804	-0-	-989837	-0-	1532	1	67182	3	N	82	161	1			57
							90	9									
*10	64760	X	64760	-0-	-0-	-0-	1425	1	63256	3	N	72					129
							79	9									

SHOOP 'C'-HOYL (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267965 COMPL. DATE 08/30/2012 TOTAL DEPTH 7657 PERF. 7907 - 12125

*03	0	Z	36981	-0-	36981	36981	839	1	36003	3	N	126	126	0			-0-
							139	9									
*04	0	Z	34129	-0-	34129	71110	772	1	33147	3	N	191	191	0			-0-
							210	9									
05	0	Z	33172	-0-	33172	104282	758	1	32264	3	N	136	136	0			-0-
							150	9									
06	0	Z	31425	-0-	31425	135707	724	1	30560	3	N	128	128	0			-0-
							141	9									
07	0	Z	31010	-0-	31010	166717	700	1	30202	3	N	98	98	0			-0-
							108	9									
08	0	Z	29466	-0-	29466	196183	656	1	28708	3	N	93	93	0			-0-
							102	9									
*09	0	Z	27251	-0-	27251	223434	605	1	26551	3	N	86	86	0			-0-
							95	9									
*10	0	Z	27182	-0-	27182	250616	597	1	26490	3	N	86	86	0			-0-
							95	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
05	0	W	25801	-0-	25801	361693	886	1	122	2	N	-0-					-0-
							24793	3									
06	0	W	22649	-0-	22649	384342	713	1	5	2	N	-0-					-0-
							21931	3									
07	0	W	24777	-0-	24777	409119	746	1	17	2	N	-0-					-0-
							24014	3									
08	432591	X	23472	-0-	-409119	-0-	721	1	22751	3	N	-0-					-0-
09	27390	X	21356	-0-	-6034	-0-	663	1	1	2	N	-0-					-0-
							20692	3									
10	22599	X	20734	-0-	-1865	-0-	635	1	20099	3	N	-0-					-0-

STENGER (SA) WELL #: 3H RRCID -> 267968 COMPL. DATE 08/20/2012 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 6900 - 11103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	Z	52814	-0-	52814	93872	1211	1	51603	3	N	-0-					-0-
06	0	Z	49170	-0-	49170	143042	1140	1	48030	3	N	-0-					-0-
07	0	Z	48518	-0-	48518	191560	1100	1	47418	3	N	-0-					-0-
08	237649	X	46089	-0-	-191560	-0-	1031	1	45058	3	N	-0-					-0-
09	41587	X	41587	-0-	-0-	-0-	929	1	40658	3	N	-0-					-0-
10	43338	X	40866	-0-	-2472	-0-	902	1	39964	3	N	-0-					-0-

BAILEY RANCH 'C' (SA) WELL #: 5H RRCID -> 267974 COMPL. DATE 09/04/2012 TOTAL DEPTH 6581 PERF. 7037 - 11351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62992	X	26382	-0-	-36610	-0-	108	1	129	2	N	-0-					-0-
							26145	3									
06	60960	X	24430	-0-	-36530	-0-	111	1	6	2	N	-0-					-0-
							24313	3									
07	31248	X	24060	-0-	-7188	-0-	94	1	17	2	N	-0-					-0-
							23949	3									
08	29202	X	22994	-0-	-6208	-0-	97	1	22897	3	N	-0-					-0-
09	26340	X	21862	-0-	-4478	-0-	102	1	1	2	N	-0-					-0-
							21759	3									
10	26381	X	21757	-0-	-4624	-0-	83	1	21674	3	N	-0-					-0-

EARP (SA) WELL #: 6H RRCID -> 268016 COMPL. DATE 11/10/2012 TOTAL DEPTH 6596 PERF. 7100 - 13228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93775	X	30687	-0-	-63088	-0-	705	1	29982	3	N	-0-					-0-
06	90750	X	28139	-0-	-62611	-0-	653	1	27486	3	N	-0-					-0-
07	40331	X	27502	-0-	-12829	-0-	624	1	26878	3	N	-0-					-0-
08	36642	X	25710	-0-	-10932	-0-	576	1	25134	3	N	-0-					-0-
09	32340	X	22796	-0-	-9544	-0-	510	1	22286	3	N	-0-					-0-
10	23560	X	22075	-0-	-1485	-0-	488	1	21587	3	N	-0-					-0-

WALLACE-MORRIS (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268022 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 7514 PERF. 7627 - 11381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	80104	X	35321	-0-	-44783	-0-	809	1	34480	3	N	29					134
							32	9									
06	77520	X	33701	-0-	-43819	-0-	1157	1	32508	3	N	33					167
							36	9									
07	40703	X	33705	-0-	-6998	-0-	1132	1	32544	3	N	26					193
							29	9									
*08	39277	X	33003	-0-	-6274	-0-	1094	1	31892	3	N	15	176	1			32
							17	9									
*09	35580	X	31115	-0-	-4465	-0-	1028	1	30065	3	N	20					52
							22	9									
*10	35309	X	31349	-0-	-3960	-0-	1023	1	30302	3	N	22					74
							24	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

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
05	118203	X	75969	-0-	-42234	-0-	1739	1	74141	3	N	81	81	0			-0-
							89	9									
06	114390	X	72918	-0-	-41472	-0-	1686	1	71146	3	N	78	78	0			-0-
							86	9									
07	89931	X	71518	-0-	-18413	-0-	1618	1	69816	3	N	76	76	0			-0-
							84	9									
*08	84909	X	70091	-0-	-14818	-0-	2323	1	67712	3	N	51	51	0			-0-
							56	9									
09	78210	X	66145	-0-	-12065	-0-	2186	1	63906	3	N	48	48	0			-0-
							53	9									
*10	75981	X	65675	-0-	-10306	-0-	2144	1	63478	3	N	48	48	0			-0-
							53	9									

SHOOP C-MCCURDY A (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268032 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 7734 - 83836

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
05	96224	X	30529	-0-	-65695	-0-	699	1	29779	3	N	46	46	0			-0-
							51	9									
06	93120	X	28210	-0-	-64910	-0-	650	1	27461	3	N	90	90	0			-0-
							99	9									
07	36549	X	29381	-0-	-7168	-0-	662	1	28587	3	N	120	93	0			27
							132	9									
08	33759	X	26614	-0-	-7145	-0-	593	1	25957	3	N	58	58	0			27
							64	9									
09	32130	X	24451	-0-	-7679	-0-	545	1	23872	3	N	31	31	0			27
							34	9									
10	30535	X	535	-0-	-30000	-0-	503	1	32	9	N	29	29	0			27

WAYNE CARUTHERS GU WELL #: 1H RRCID -> 268033 COMPL. DATE 09/06/2012 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 8078 - 12850

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
05	35092	X	14279	-0-	-20813	-0-	1021	1	13182	3	N	69					135
							76	9									
06	33960	X	15753	-0-	-18207	-0-	1193	1	14503	3	N	52					187
							57	9									
07	13237	X	11650	-0-	-1587	-0-	844	1	10764	3	N	38	173	1			52
							42	9									
08	15837	X	15837	-0-	-0-	-0-	1123	1	14664	3	N	45					97
							50	9									
09	15750	X	14015	-0-	-1735	-0-	1041	1	12918	3	N	51					148
							56	9									
10	16275	X	11641	-0-	-4634	-0-	979	1	10621	3	N	37					185
							41	9									

TROXELL-KELLEY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 268034 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 8047 - 11580

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
05	45849	X	21265	-0-	-24584	-0-	488	1	20777	3	N	-0-					-0-
06	44370	X	20569	-0-	-23801	-0-	477	1	20092	3	N	-0-					-0-
07	31434	X	19952	-0-	-11482	-0-	671	1	19281	3	N	-0-					-0-
08	28582	X	19443	-0-	-9139	-0-	645	1	18798	3	N	-0-					-0-
09	23400	X	18866	-0-	-4534	-0-	625	1	18241	3	N	-0-					-0-
10	21266	X	20020	-0-	-1246	-0-	655	1	19365	3	N	-0-					-0-

HILL TOP RANCH 'A' WELL #: 4H RRCID -> 268036 COMPL. DATE 11/23/2012 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 6942 - 11468

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
05	78647	X	38458	-0-	-40189	-0-	38458	3			N	-0-					-0-
06	76110	X	35013	-0-	-41097	-0-	35013	3			N	-0-					-0-
07	51181	X	33747	-0-	-17434	-0-	33747	3			N	-0-					-0-
08	46531	X	31777	-0-	-14754	-0-	31777	3			N	-0-					-0-
09	40830	X	28907	-0-	-11923	-0-	28907	3			N	-0-					-0-
10	38471	X	28237	-0-	-10234	-0-	28237	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 #: 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
05	74586	X	36921	-0-	-37665	-0-	36921	3			N	-0-					-0-
06	72180	X	33085	-0-	-39095	-0-	33085	3			N	-0-					-0-
07	47740	X	31626	-0-	-16114	-0-	31626	3			N	-0-					-0-
08	41974	X	29446	-0-	-12528	-0-	29446	3			N	-0-					-0-
09	39060	X	26638	-0-	-12422	-0-	26638	3			N	-0-					-0-
10	36921	X	25938	-0-	-10983	-0-	25938	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
*02	60172	X	31789	-0-	-28383	-0-	726	1	30940	3	N	112	112	0			-0-
							123	9									
*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									
05	66619	X	29179	-0-	-37440	-0-	667	1	28420	3	N	84	84	0			-0-
							92	9									
06	64470	X	27279	-0-	-37191	-0-	630	1	26572	3	N	70	70	0			-0-
							77	9									
07	35061	X	27398	-0-	-7663	-0-	918	1	26403	3	N	70	70	0			-0-
							77	9									
*08	33325	X	26721	-0-	-6604	-0-	885	1	25801	3	N	32	32	0			-0-
							35	9									
*09	30210	X	23754	-0-	-6456	-0-	783	1	22895	3	N	69	69	0			-0-
							76	9									
*10	29171	X	24667	-0-	-4504	-0-	803	1	23786	3	N	71	71	0			-0-
							78	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
05	48019	X	27406	-0-	-20613	-0-	628	1	26745	3	N	30	146	1			37
							33	9									
06	46470	X	26354	-0-	-20116	-0-	609	1	25716	3	N	26					63
							29	9									
07	30194	X	26362	-0-	-3832	-0-	596	1	25741	3	N	23					86
							25	9									
08	29140	X	25833	-0-	-3307	-0-	577	1	25231	3	N	23					109
							25	9									
09	27480	X	23631	-0-	-3849	-0-	526	1	23087	3	N	16					125
							18	9									
*10	27404	X	23469	-0-	-3935	-0-	766	1	22675	3	N	25					150
							28	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
05	207762	X	43086	-0-	-164676	-0-	43086	3			N	-0-					-0-
06	201060	X	38962	-0-	-162098	-0-	38962	3			N	-0-					-0-
07	57257	X	37656	-0-	-19601	-0-	37656	3			N	-0-					-0-
08	50623	X	35335	-0-	-15288	-0-	35335	3			N	-0-					-0-
09	45330	X	32464	-0-	-12866	-0-	32464	3			N	-0-					-0-
10	43090	X	31861	-0-	-11229	-0-	31861	3			N	-0-					-0-

HILL TOP RANCH WELL #: 4H RRCID -> 268055 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 6678 PERF. 6898 - 9729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	43214	X	19697	-0-	-23517	-0-	19697	3			N	-0-					-0-
06	41820	X	18103	-0-	-23717	-0-	18103	3			N	-0-					-0-
07	27962	X	17561	-0-	-10401	-0-	17561	3			N	-0-					-0-
08	23529	X	15951	-0-	-7578	-0-	15951	3			N	-0-					-0-
09	21780	X	14102	-0-	-7678	-0-	14102	3			N	-0-					-0-
10	19685	X	14387	-0-	-5298	-0-	14387	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
NEWBY-PHILLIPS (SA) "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
05	57846	X	19865	-0-	-37981	-0-	748	1	19056	3	N	55					125
							61	9									
06	55980	X	21029	-0-	-34951	-0-	667	1	20299	3	N	57	169	1			13
							63	9									
07	29264	X	17971	-0-	-11293	-0-	716	1	17255	3	N	-0-					13
08	26908	X	20719	-0-	-6189	-0-	624	1	20047	3	N	44					57
							48	9									
09	21030	X	16520	-0-	-4510	-0-	639	1	15856	3	N	23					80
							25	9									
10	21731	X	18094	-0-	-3637	-0-	584	1	17448	3	N	56					136
							62	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
05	81220	X	37704	-0-	-43516	-0-	161	1	184	2	N	42					160
							37313	3	46	9							
06	78600	X	33540	-0-	-45060	-0-	157	1	8	2	N	-0-					160
							33375	3									
07	54529	X	32002	-0-	-22527	-0-	131	1	23	2	N	31	167	1			24
							31814	3	34	9							
08	42160	X	28761	-0-	-13399	-0-	126	1	28626	3	N	8					32
							9	9									
09	36480	X	26554	-0-	-9926	-0-	130	1	2	2	N	23					55
							26397	3	25	9							
10	37696	X	26863	-0-	-10833	-0-	106	1	26757	3	N	-0-					55

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
05	10819	X	3181	-0-	-7638	-0-	567	1	2614	3	N	-0-					-0-
06	10470	X	3095	-0-	-7375	-0-	566	1	2529	3	N	-0-					-0-
07	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	641	1	3409	3	N	-0-					-0-
08	5425	X	2226	-0-	-3199	-0-	563	1	1663	3	N	-0-					-0-
09	5250	X	1119	-0-	-4131	-0-	471	1	648	3	N	-0-					-0-
10	4061	X	3750	-0-	-311	-0-	635	1	3115	3	N	-0-					-0-

NEWBY-PHILLIPS (SA) WELL #: 5H RRCID -> 268108 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 9105 - 12430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	34162	X	19156	-0-	-15006	-0-	914	1	18162	3	N	73					155
							80	9									
06	33060	X	17108	-0-	-15952	-0-	855	1	16219	3	N	31	155	1			31
							34	9									
07	16132	X	16132	-0-	-0-	-0-	858	1	15274	3	N	-0-					31
08	24986	X	16349	-0-	-8637	-0-	864	1	15485	3	N	-0-					31
09	24180	X	13560	-0-	-10620	-0-	796	1	12763	3	N	1					32
							1	9									
10	19158	X	12928	-0-	-6230	-0-	780	1	12119	3	N	26					58
							29	9									

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
05	24955	X	16983	-0-	-7972	-0-	884	1	16099	3	N	-0-					-0-
06	24150	X	11319	-0-	-12831	-0-	797	1	10522	3	N	-0-					-0-
07	13783	X	13783	-0-	-0-	-0-	800	1	12983	3	N	-0-					-0-
08	19499	X	2344	-0-	-17155	-0-	506	1	1838	3	N	-0-					-0-
09	18870	X	5228	-0-	-13642	-0-	536	1	4692	3	N	-0-					-0-
10	16988	X	12620	-0-	-4368	-0-	820	1	11800	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SCHERTZ FAMILY GU WELL #: 1H RRCID -> 268110 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 8843 PERF. 8956 - 13771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	T. A.		19494	-0-	19494	19494	414	1	17459	3	N	1474	1446	1			28
							1621	9									
*07	45229	X	-0-	-0-	-45229	-0-					N	-0-					28
*08	45229	X	20338	-0-	-24891	-0-	887	1	18175	3	N	1160	1046	0			142
							1276	9									
*09	21373	X	21373	-0-	-0-	-0-	981	1	19468	3	N	840	836	1			146
							924	9									
*10	17825	X	15251	-0-	-2574	-0-	782	1	13927	3	N	493	374	0			265
							542	9									

G. H. GORE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268113 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 8250 - 13278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	36456	X	8489	-0-	-27967	-0-	286	1	8159	3	N	40	40	1			-0-
							44	9									
06	35280	X	-0-	-0-	-35280	-0-					N	7	7	1			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	1			-0-
08	33883	X	-0-	-0-	-33883	-0-					N	-0-					-0-
09	30870	X	551	-0-	-30319	-0-	551	1			N	-0-					-0-
10	8494	X	3244	-0-	-5250	-0-	968	1	2053	3	N	203	175	1			28
							223	9									

HILL TOP RANCH 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268127 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 6743 PERF. 6927 - 11927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	51832	X	36681	-0-	-15151	-0-	36681	3			N	-0-					-0-
06	50160	X	34673	-0-	-15487	-0-	34673	3			N	-0-					-0-
07	32948	X	32948	-0-	-0-	-0-	32948	3			N	-0-					-0-
08	45725	X	28941	-0-	-16784	-0-	28941	3			N	-0-					-0-
09	40110	X	28079	-0-	-12031	-0-	28079	3			N	-0-					-0-
10	36673	X	27163	-0-	-9510	-0-	27163	3			N	-0-					-0-

RANEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268129 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 7300 - 12400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	42315	X	30687	-0-	-11628	-0-	1038	1	29552	3	N	88	168	1			108
							97	9									
06	40950	X	31327	-0-	-9623	-0-	1074	1	30189	3	N	58					166
							64	9									
07	31542	X	31542	-0-	-0-	-0-	712	1	30760	3	N	64					230
							70	9									
08	31651	X	29218	-0-	-2433	-0-	651	1	28511	3	N	51	173	1			108
							56	9									
09	31320	X	28391	-0-	-2929	-0-	632	1	27701	3	N	53					161
							58	9									
10	32364	X	28190	-0-	-4174	-0-	620	1	27516	3	N	49					210
							54	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WILSON-BOYD TOWNSITE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 268130 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 6939 PERF. 7298 - 11980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	150784	X	79579	-0-	-71205	-0-	1823	1	77651	3	N	95	163	1			33
							105	9									
06	145920	X	74740	-0-	-71180	-0-	1728	1	72937	3	N	68					101
							75	9									
07	74975	X	74975	-0-	-0-	-0-	1697	1	73219	3	N	54					155
							59	9									
08	86862	X	10466	-0-	-76396	-0-	234	1	10214	3	N	16	142	1			29
							18	9									
09	82050	X	68230	-0-	-13820	-0-	1521	1	66673	3	N	33					62
							36	9									
*10	79577	X	69914	-0-	-9663	-0-	1541	1	68327	3	N	42					104
							46	9									

LANDERS GU WELL #: 2H RRCID -> 268131 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 6408 PERF. 6773 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	18842	-0-	18842	214043	81	1	92	2	N	174	266	1			12
							18478	3	191	9							
06	0	W	17088	-0-	17088	231131	80	1	4	2	N	124					136
							16868	3	136	9							
07	0	W	16476	-0-	16476	247607	67	1	11	2	N	144	106	1			174
							16240	3	158	9							
08	261510	X	13903	-0-	-247607	-0-	61	1	13776	3	N	60	186	1			48
							66	9									
09	20100	X	14274	-0-	-5826	-0-	70	1	1	2	N	96					144
							14097	3	106	9							
10	14911	X	14200	-0-	-711	-0-	56	1	14008	3	N	124	127	1			141
							136	9									

BURGESS, JACK WELL #: 8H RRCID -> 268135 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 6725 - 9536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	18756	-0-	18756	247612	431	1	18325	3	N	-0-					-0-
06	0	W	18070	-0-	18070	265682	583	1	17487	3	N	-0-					-0-
07	0	W	23704	-0-	23704	289386	537	1	23167	3	N	-0-					-0-
08	311048	X	21662	-0-	-289386	-0-	485	1	21177	3	N	-0-					-0-
09	20160	X	15292	-0-	-4868	-0-	608	1	14684	3	N	-0-					-0-
*10	18748	X	18748	-0-	-0-	-0-	413	1	18335	3	N	-0-					-0-

PETERSON-SPAIN 'B' (SA) WELL #: 1H RRCID -> 268171 COMPL. DATE 09/24/2012 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 7847 - 12050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	52204	X	30387	-0-	-21817	-0-	699	1	29688	3	N	-0-					-0-
06	50520	X	29090	-0-	-21430	-0-	675	1	28415	3	N	-0-					-0-
07	30021	X	30021	-0-	-0-	-0-	681	1	29340	3	N	-0-					-0-
08	35898	X	30416	-0-	-5482	-0-	682	1	29734	3	N	-0-					-0-
09	31500	X	29093	-0-	-2407	-0-	651	1	28442	3	N	-0-					-0-
10	30380	X	28224	-0-	-2156	-0-	924	1	27300	3	N	-0-					-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
05	0	W	26272	-0-	26272	295760	601	1	25628	3	N	39					207
							43	9									
06	0	W	24352	-0-	24352	320112	563	1	23753	3	N	33	181	1			59
							36	9									
07	0	W	24596	-0-	24596	344708	556	1	24001	3	N	35					94
							39	9									
*08	368963	X	24255	-0-	-344708	-0-	541	1	23685	3	N	26					131
							29	9									
09	26880	X	22054	-0-	-4826	-0-	491	1	21535	3	N	25					156
							28	9									
*10	24180	X	20751	-0-	-3429	-0-	677	1	20056	3	N	16					172
							18	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
*03	38285	X	24207	-0-	-14078	-0-	548	1	23507	3	N	138	138	0			-0-
							152	9									
*04	37050	X	22193	-0-	-14857	-0-	501	1	21513	3	N	163	163	0			-0-
							179	9									
05	38285	X	21344	-0-	-16941	-0-	487	1	20755	3	N	93	93	0			-0-
							102	9									
06	37050	X	19936	-0-	-17114	-0-	459	1	19371	3	N	96	96	0			-0-
							106	9									
07	22534	X	22534	-0-	-0-	-0-	507	1	21907	3	N	109	109	0			-0-
							120	9									
*08	24211	X	22257	-0-	-1954	-0-	495	1	21661	3	N	92	92	0			-0-
							101	9									
*09	22200	X	20785	-0-	-1415	-0-	462	1	20246	3	N	70	70	0			-0-
							77	9									
*10	22537	X	20676	-0-	-1861	-0-	454	1	20145	3	N	70	70	0			-0-
							77	9									

BLALOCK-MASSEY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 268176 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 8276 - 12690

05	56482	X	30745	-0-	-25737	-0-	707	1	30038	3	N	-0-					-0-
06	54660	X	30652	-0-	-24008	-0-	711	1	29941	3	N	-0-					-0-
07	31131	X	31131	-0-	-0-	-0-	707	1	30424	3	N	-0-					-0-
08	31046	X	31046	-0-	-0-	-0-	696	1	30350	3	N	-0-					-0-
09	30660	X	30445	-0-	-215	-0-	681	1	29764	3	N	-0-					-0-
10	31682	X	30505	-0-	-1177	-0-	675	1	29830	3	N	-0-					-0-

BLALOCK-MASSEY (SA) WELL #: 2H RRCID -> 268182 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 8247 PERF. 8471 - 12885

05	96038	X	45003	-0-	-51035	-0-	1035	1	43968	3	N	-0-					-0-
06	92940	X	40653	-0-	-52287	-0-	943	1	39710	3	N	-0-					-0-
07	39044	X	39044	-0-	-0-	-0-	886	1	38158	3	N	-0-					-0-
08	45012	X	39470	-0-	-5542	-0-	884	1	38586	3	N	-0-					-0-
09	43560	X	35724	-0-	-7836	-0-	799	1	34925	3	N	-0-					-0-
10	45012	X	35887	-0-	-9125	-0-	793	1	35094	3	N	-0-					-0-

SHOOP C-MCCURDY B (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268185 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7837 - 12702

*03	67642	X	37784	-0-	-29858	-0-	857	1	36785	3	N	129	129	0			-0-
							142	9									
*04	65460	X	34896	-0-	-30564	-0-	792	1	33971	3	N	121	121	0			-0-
							133	9									
05	67642	X	34283	-0-	-33359	-0-	782	1	33343	3	N	144	144	0			-0-
							158	9									
06	65460	X	31638	-0-	-33822	-0-	731	1	30842	3	N	59	59	0			-0-
							65	9									
07	30759	X	30759	-0-	-0-	-0-	694	1	30001	3	N	58	58	0			-0-
							64	9									
*08	37789	X	30235	-0-	-7554	-0-	674	1	29498	3	N	57	57	0			-0-
							63	9									
09	34890	X	28067	-0-	-6823	-0-	625	1	27381	3	N	55	55	0			-0-
							61	9									
*10	34286	X	29335	-0-	-4951	-0-	645	1	28627	3	N	57	57	0			-0-
							63	9									

NEWBY-PHILLIPS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 268210 COMPL. DATE 12/14/2012 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 8358 - 10579

05	24955	X	16665	-0-	-8290	-0-	859	1	15806	3	N	-0-					-0-
06	24150	X	13508	-0-	-10642	-0-	772	1	12736	3	N	-0-					-0-
07	24955	X	14021	-0-	-10934	-0-	818	1	13203	3	N	-0-					-0-
08	19995	X	11213	-0-	-8782	-0-	752	1	10461	3	N	-0-					-0-
09	19350	X	10328	-0-	-9022	-0-	734	1	9594	3	N	-0-					-0-
10	16678	X	14491	-0-	-2187	-0-	809	1	13682	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 #: 1H RRCID -> 268215 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 6647 PERF. 6687 - 9334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	24176	-0-	24176	282707	24176	3			N	-0-					-0-
06	0	W	21331	-0-	21331	304038	21331	3			N	-0-					-0-
07	324727	X	20689	-0-	-304038	-0-	20689	3			N	-0-					-0-
08	29326	X	19126	-0-	-10200	-0-	19126	3			N	-0-					-0-
09	26190	X	17285	-0-	-8905	-0-	17285	3			N	-0-					-0-
10	20150	X	17755	-0-	-2395	-0-	17755	3			N	-0-					-0-

GRAHAM-HARRISON (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268216 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 7117 - 10520

05	123752	X	60718	-0-	-63034	-0-	1393	1	59306	3	N	17					121
							19	9									
06	119760	X	57195	-0-	-62565	-0-	1325	1	55849	3	N	19					140
							21	9									
07	56519	X	56519	-0-	-0-	-0-	1280	1	55180	3	N	54	177	1			17
							59	9									
08	60729	X	54249	-0-	-6480	-0-	1213	1	53034	3	N	2					19
							2	9									
09	58770	X	50414	-0-	-8356	-0-	1125	1	49285	3	N	4					23
							4	9									
10	60729	X	49327	-0-	-11402	-0-	1088	1	48236	3	N	3					26
							3	9									

HILL TOP RANCH WELL #: 2H RRCID -> 268228 COMPL. DATE 10/14/2012 TOTAL DEPTH 6652 PERF. 6681 - 9466

05	0	W	20054	-0-	20054	255308	20054	3			N	-0-					-0-
06	0	W	19357	-0-	19357	274665	19357	3			N	-0-					-0-
07	0	W	18259	-0-	18259	292924	18259	3			N	-0-					-0-
08	309990	X	17066	-0-	-292924	-0-	17066	3			N	-0-					-0-
09	23070	X	15278	-0-	-7792	-0-	15278	3			N	-0-					-0-
10	17825	X	14484	-0-	-3341	-0-	14484	3			N	-0-					-0-

GATES-EDWARDS WELL #: 2H RRCID -> 268244 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 5966 PERF. 5918 - 9218

05	0	W	16947	-0-	16947	149634	72	1	82	2	N	175	187	1			98
							16600	3	193	9							
06	0	W	14450	-0-	14450	164084	68	1	3	2	N	160	165	1			93
							14203	3	176	9							
07	0	W	14780	-0-	14780	178864	60	1	10	2	N	176	185	1			84
							14516	3	194	9							
08	191503	X	12639	-0-	-178864	-0-	55	1	12429	3	N	141					225
							155	9									
09	16410	X	13568	-0-	-2842	-0-	66	1	1	2	N	157	180	1			202
							13328	3	173	9							
10	13330	X	13056	-0-	-274	-0-	51	1	12823	3	N	165	169	1			198
							182	9									

GRANT FAMILY GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268272 COMPL. DATE 10/09/2012 TOTAL DEPTH 6317 PERF. 6505 - 11069

05	96007	X	20633	-0-	-75374	-0-	488	1	98	2	N	131	153	1			101
							19903	3	144	9							
06	92910	X	25928	-0-	-66982	-0-	123	1	6	2	N	265	175	1			191
							25507	3	292	9							
07	96007	X	28114	-0-	-67893	-0-	115	1	20	2	N	384	348	1			227
							27557	3	422	9							
08	27310	X	27310	-0-	-0-	-0-	120	1	26757	3	N	394	524	1			97
							433	9									
09	25920	X	25455	-0-	-465	-0-	123	1	1	2	N	357	378	1			76
							24938	3	393	9							
10	28117	X	25588	-0-	-2529	-0-	100	1	25039	3	N	408	351	1			133
							449	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

J.E. CARTER SA WELL #: 6H RRCID -> 268350 COMPL. DATE 10/27/2012 TOTAL DEPTH 6318 PERF. 6450 - 10478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	27702	-0-	27702	259952	120	1	133	2	N	436	343	1			166
							26969	3	480	9							
06	0	W	25454	-0-	25454	285406	121	1	6	2	N	480	518	1			128
							24799	3	528	9							
07	309982	X	24576	-0-	-285406	-0-	101	1	17	2	N	420	503	1			45
							23996	3	462	9							
08	28954	X	23525	-0-	-5429	-0-	105	1	23086	3	N	304	160	1			189
							334	9									
09	26820	X	23345	-0-	-3475	-0-	115	1	1	2	N	287	346	1			130
							22913	3	316	9							
10	27714	X	24535	-0-	-3179	-0-	98	1	24039	3	N	362	336	1			156
							398	9									

BLALOCK-PKF-STEVENS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 268365 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8351 - 13300

05	82057	X	35358	-0-	-46699	-0-	814	1	34544	3	N	-0-					-0-
06	79410	X	32669	-0-	-46741	-0-	758	1	31911	3	N	-0-					-0-
07	82057	X	31380	-0-	-50677	-0-	713	1	30667	3	N	-0-					-0-
08	40517	X	29942	-0-	-10575	-0-	672	1	29270	3	N	-0-					-0-
09	36900	X	29401	-0-	-7499	-0-	658	1	28743	3	N	-0-					-0-
10	35371	X	30695	-0-	-4676	-0-	679	1	30016	3	N	-0-					-0-

G. W. RAMSEY WELL #: 1H RRCID -> 268366 COMPL. DATE 10/15/2012 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 7348 - 12180

05	0	W	16154	-0-	16154	160630	547	1	15563	3	N	40	109	1			85
							44	9									
06	0	W	14840	-0-	14840	175470	508	1	14286	3	N	42					127
							46	9									
07	189962	X	14492	-0-	-175470	-0-	484	1	13945	3	N	57					184
							63	9									
08	17205	X	13690	-0-	-3515	-0-	600	1	13068	3	N	20					204
							22	9									
09	16650	X	12446	-0-	-4204	-0-	410	1	12001	3	N	32	168	1			68
							35	9									
10	16151	X	6988	-0-	-9163	-0-	227	1	6751	3	N	9					77
							10	9									

HILL TOP RANCH WELL #: 3H RRCID -> 268370 COMPL. DATE 10/11/2012 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 6900 - 9258

05	58187	X	19262	-0-	-38925	-0-	19262	3			N	-0-					-0-
06	56310	X	15345	-0-	-40965	-0-	15345	3			N	-0-					-0-
07	58187	X	19954	-0-	-38233	-0-	19954	3			N	-0-					-0-
08	25327	X	19026	-0-	-6301	-0-	19026	3			N	-0-					-0-
09	22230	X	16169	-0-	-6061	-0-	16169	3			N	-0-					-0-
10	19964	X	17130	-0-	-2834	-0-	17130	3			N	-0-					-0-

BURGESS, JACK WELL #: 7H RRCID -> 268373 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 6675 - 8778

05	0	W	23583	-0-	23583	286725	541	1	23042	3	N	-0-					-0-
06	0	W	22232	-0-	22232	308957	515	1	21717	3	N	-0-					-0-
07	0	W	21563	-0-	21563	330520	489	1	21074	3	N	-0-					-0-
08	352089	X	21569	-0-	-330520	-0-	483	1	21086	3	N	-0-					-0-
09	24720	X	20441	-0-	-4279	-0-	456	1	19985	3	N	-0-					-0-
10	21204	X	20180	-0-	-1024	-0-	446	1	19734	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

D. J. HUGHES GU 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268390 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 6728 PERF. 7061 - 12055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62775	X	20493	-0-	-42282	-0-	692	1	19685	3	N	105	167	1			116
							116	9									
06	60750	X	18159	-0-	-42591	-0-	620	1	17455	3	N	76					192
							84	9									
07	62775	X	17809	-0-	-44966	-0-	596	1	17156	3	N	52	154	1			90
							57	9									
08	20708	X	17019	-0-	-3689	-0-	562	1	16391	3	N	60					150
							66	9									
09	19830	X	15847	-0-	-3983	-0-	523	1	15288	3	N	33					183
							36	9									
*10	20491	X	13683	-0-	-6808	-0-	447	1	13236	3	N	-0-					183

JEFF S. FOX (SA) WELL #: 7H RRCID -> 268428 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 7988 PERF. 8027 - 13750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	102889	X	56457	-0-	-46432	-0-	1910	1	54326	3	N	201	173	1			42
							221	9									
06	99570	X	53133	-0-	-46437	-0-	1817	1	51081	3	N	214	173	1			83
							235	9									
07	102889	X	53763	-0-	-49126	-0-	1800	1	51784	3	N	163	177	1			69
							179	9									
08	65100	X	52494	-0-	-12606	-0-	1736	1	50593	3	N	150	167	1			52
							165	9									
09	59730	X	49083	-0-	-10647	-0-	1617	1	47298	3	N	153					205
							168	9									
10	56451	X	49747	-0-	-6704	-0-	1620	1	47961	3	N	151	186	1			170
							166	9									

EARP (SA) WELL #: 7H RRCID -> 268454 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 6581 PERF. 7830 - 14103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	85746	X	46652	-0-	-39094	-0-	1072	1	45580	3	N	-0-					-0-
06	82980	X	40415	-0-	-42565	-0-	937	1	39478	3	N	-0-					-0-
07	85746	X	40146	-0-	-45600	-0-	911	1	39235	3	N	-0-					-0-
08	49042	X	38052	-0-	-10990	-0-	852	1	37200	3	N	-0-					-0-
09	45150	X	34978	-0-	-10172	-0-	782	1	34196	3	N	-0-					-0-
10	46655	X	34879	-0-	-11776	-0-	771	1	34108	3	N	-0-					-0-

EARP (SA) WELL #: 8H RRCID -> 268514 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 7150 - 12228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	70029	X	14769	-0-	-55260	-0-	394	1	14375	3	N	-0-					-0-
06	67770	X	35287	-0-	-32483	-0-	928	1	34359	3	N	-0-					-0-
07	70029	X	33639	-0-	-36390	-0-	763	1	32876	3	N	-0-					-0-
08	41509	X	32989	-0-	-8520	-0-	738	1	32251	3	N	-0-					-0-
09	36630	X	29079	-0-	-7551	-0-	650	1	28429	3	N	-0-					-0-
10	36456	X	29642	-0-	-6814	-0-	655	1	28987	3	N	-0-					-0-

SHARON MCCAFFITY WELL #: 4H RRCID -> 268580 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 6743 - 11783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	54746	X	20898	-0-	-33848	-0-	20898	3			N	-0-					1
06	52980	X	19047	-0-	-33933	-0-	19047	3			N	-0-					1
07	54746	X	17876	-0-	-36870	-0-	17876	3			N	-0-					1
08	25265	X	16528	-0-	-8737	-0-	16528	3			N	-0-					1
09	20220	X	15213	-0-	-5007	-0-	15213	3			N	-0-					1
10	20894	X	16288	-0-	-4606	-0-	16288	3			N	-0-					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SHARON MCCAFFITY WELL #: 2H RRCID -> 268581 COMPL. DATE 11/04/2012 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 6751 - 11721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	37417	X	35608	-0-	-1809	-0-	35608	3			N	-0-					-0-
06	36210	X	32908	-0-	-3302	-0-	32908	3			N	-0-					-0-
07	37417	X	31612	-0-	-5805	-0-	31612	3			N	-0-					-0-
08	37417	X	30325	-0-	-7092	-0-	30325	3			N	-0-					-0-
09	35460	X	27795	-0-	-7665	-0-	27795	3			N	-0-					-0-
10	35619	X	28247	-0-	-7372	-0-	28247	3			N	-0-					-0-

SHARON MCCAFFITY WELL #: 3H RRCID -> 268582 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 6786 - 12350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	27637	-0-	27637	242966	196	1	27441	3	N	-0-					-0-
06	0	W	23771	-0-	23771	266737	23771	3			N	-0-					-0-
07	0	W	22381	-0-	22381	289118	22381	3			N	-0-					-0-
08	308112	X	18994	-0-	-289118	-0-	18994	3			N	-0-					-0-
09	27480	X	16438	-0-	-11042	-0-	16438	3			N	-0-					-0-
10	21576	X	7894	-0-	-13682	-0-	60	1	7894	3	N	-0-					-0-

O. H. MCALISTER WELL #: 23H RRCID -> 268583 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 7442 PERF. 7597 - 10930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	26737	-0-	26737	222503	615	1	26122	3	N	-0-					-0-
06	0	W	25950	-0-	25950	248453	602	1	25348	3	N	-0-					-0-
07	0	W	26271	-0-	26271	274724	884	1	25387	3	N	-0-					-0-
08	298690	X	23966	-0-	-274724	-0-	537	1	23429	3	N	-0-					-0-
09	28200	X	22032	-0-	-6168	-0-	493	1	21539	3	N	-0-					-0-
*10	24503	X	24503	-0-	-0-	-0-	802	1	23701	3	N	-0-					-0-

MARVIN BURCH WELL #: 4H RRCID -> 268761 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 8934 PERF. 9548 - 13245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	25792	-0-	25792	215957	858	1	24934	2	N	-0-					-0-
06	0	W	25792	-0-	25792	241749	1174	1	24618	2	N	-0-					-0-
07	263042	X	21293	-0-	-241749	-0-	916	1	20377	2	N	-0-					-0-
08	35836	X	20621	-0-	-15215	-0-	813	1	19808	2	N	-0-					-0-
09	25800	X	18864	-0-	-6936	-0-	778	1	18086	2	N	-0-					-0-
10	26660	X	18653	-0-	-8007	-0-	778	1	17875	2	N	-0-					-0-

W. D. WALTMAN GU WELL #: 1H RRCID -> 268983 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 6679 PERF. 7011 - 13740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	33804	-0-	33804	280373	1503	1	31925	3	N	342	358	1			151
							376	9									
06	0	W	31632	-0-	31632	312005	1430	1	29991	3	N	192	178	1			165
							211	9									
07	342952	X	30947	-0-	-312005	-0-	1364	1	29295	3	N	262	372	1			55
							288	9									
08	80600	X	29670	-0-	-50930	-0-	1292	1	28127	3	N	228	182	1			101
							251	9									
*09	34470	X	27278	-0-	-7192	-0-	1184	1	25865	3	N	208	181	1			128
							229	9									
*10	27032	X	26152	-0-	-880	-0-	1123	1	24854	3	N	159	181	1			106
							175	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CARTER, J. E. WELL #: 7H RRCID -> 269019 COMPL. DATE 10/26/2012 TOTAL DEPTH 6134 PERF. 6400 - 8854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	Z	14377	-0-	14377	132201	64	1	14303	3	N	9					10
							10	9									
06	0	Z	13430	-0-	13430	145631	65	1	13350	3	N	14	20	1			4
							15	9									
*07	158957	X	13326	-0-	-145631	-0-	56	1	13202	3	N	62	25	1			41
							68	9									
*08	28582	X	12178	-0-	-16404	-0-	54	1	12084	3	N	36	62	1			15
							40	9									
09	11692	X	11692	-0-	-0-	-0-	58	1	11577	3	N	52	46	1			21
							57	9									
10	14384	X	11794	-0-	-2590	-0-	47	1	11712	3	N	32	36	1			17
							35	9									

EARP, M. L. 'B' WELL #: 4H RRCID -> 269020 COMPL. DATE 11/08/2012 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 6905 - 10500

05	0	W	12400	-0-	12400	180338	285	1	12115	3	N	-0-					-0-
06	0	W	20454	-0-	20454	200792	474	1	19980	3	N	-0-					-0-
07	219977	X	19185	-0-	-200792	-0-	435	1	18750	3	N	-0-					-0-
08	18839	X	18839	-0-	-0-	-0-	422	1	18417	3	N	-0-					-0-
09	17661	X	17661	-0-	-0-	-0-	394	1	17267	3	N	-0-					-0-
*10	17470	X	17470	-0-	-0-	-0-	386	1	17084	3	N	-0-					-0-

REESE, J. MURIEL WELL #: 2H RRCID -> 269029 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 6648 PERF. 7577 - 9516

05	52576	X	26687	-0-	-25889	-0-	104	1	130	2	N	-0-					-0-
							26453	3									
06	50880	X	25067	-0-	-25813	-0-	108	1	6	2	N	-0-					-0-
							24953	3									
07	53217	X	53217	-0-	-0-	-0-	196	1	38	2	N	-0-					-0-
							52983	3									
08	52576	X	23340	-0-	-29236	-0-	92	1	23248	3	N	-0-					-0-
09	50880	X	20628	-0-	-30252	-0-	91	1	1	2	N	-0-					-0-
							20536	3									
10	52576	X	21267	-0-	-31309	-0-	76	1	21191	3	N	-0-					-0-

ALICE MOORE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269042 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 7750 - 12662

05	0	W	15117	-0-	15117	84405	1357	1	13057	3	N	639	529	1			229
							703	9									
06	0	W	25675	-0-	25675	110080	1693	1	23154	3	N	753	871	1			111
							828	9									
07	0	W	19993	-0-	19993	130073	1528	1	18104	3	N	328	357	1			82
							361	9									
08	148634	X	18561	-0-	-130073	-0-	1480	1	16971	3	N	100					182
							110	9									
09	33116	X	33116	-0-	-0-	-0-	1922	1	30828	3	N	333	348	1			167
							366	9									
*10	17834	X	17834	-0-	-0-	-0-	1447	1	16266	3	N	110	171	1			106
							121	9									

DCCO 1 SANDERS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 269064 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 8166 - 11900

05	80600	X	37191	-0-	-43409	-0-	980	1	36211	2	N	-0-					-0-
06	78000	X	31818	-0-	-46182	-0-	848	1	30970	2	N	-0-					-0-
*07	80600	X	28467	-0-	-52133	-0-	762	1	27705	2	N	-0-					-0-
08	80600	X	28035	-0-	-52565	-0-	739	1	27296	2	N	-0-					-0-
09	36930	X	26147	-0-	-10783	-0-	677	1	25470	2	N	-0-					-0-
10	37200	X	25403	-0-	-11797	-0-	655	1	24748	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 1 SANDERS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 269066 COMPL. DATE 11/28/2012 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 8156 - 12675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	56141	X	25947	-0-	-30194	-0-	596	1	25351	3	N	-0-			-0-
06	54330	X	23310	-0-	-31020	-0-	541	1	22769	3	N	-0-			-0-
07	56141	X	22331	-0-	-33810	-0-	507	1	21824	3	N	-0-			-0-
08	56141	X	21712	-0-	-34429	-0-	486	1	21226	3	N	-0-			-0-
09	26550	X	21563	-0-	-4987	-0-	482	1	21081	3	N	-0-			-0-
*10	25947	X	21320	-0-	-4627	-0-	471	1	20849	3	N	-0-			-0-

SHARON MCCAFFITY WELL #: 6H RRCID -> 269173 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6626 - 12351

05	75361	X	53052	-0-	-22309	-0-	53052	3			N	-0-			-0-
06	72930	X	47343	-0-	-25587	-0-	47343	3			N	-0-			-0-
07	75361	X	45459	-0-	-29902	-0-	45459	3			N	-0-			-0-
08	75361	X	43034	-0-	-32327	-0-	43034	3			N	-0-			-0-
09	56580	X	39442	-0-	-17138	-0-	39442	3			N	-0-			-0-
*10	38213	X	38213	-0-	-0-	-0-	38213	3			N	-0-			-0-

SHARON MCCAFFITY WELL #: 7H RRCID -> 269174 COMPL. DATE 11/23/2012 TOTAL DEPTH 6629 PERF. 6641 - 12484

05	87327	X	51609	-0-	-35718	-0-	51609	3			N	-0-			-0-
06	84510	X	46239	-0-	-38271	-0-	46239	3			N	-0-			-0-
07	87327	X	44286	-0-	-43041	-0-	44286	3			N	-0-			-0-
08	87327	X	41389	-0-	-45938	-0-	41389	3			N	-0-			-0-
09	54330	X	37570	-0-	-16760	-0-	37570	3			N	-0-			-0-
10	44391	X	36576	-0-	-7815	-0-	36576	3			N	-0-			-0-

SHARON MCCAFFITY WELL #: 5H RRCID -> 269183 COMPL. DATE 11/19/2012 TOTAL DEPTH 6659 PERF. 6732 - 12479

05	84847	X	44415	-0-	-40432	-0-	44415	3			N	-0-			-0-
06	82110	X	39740	-0-	-42370	-0-	39740	3			N	-0-			-0-
07	84847	X	38516	-0-	-46331	-0-	38516	3			N	-0-			-0-
08	84847	X	35450	-0-	-49397	-0-	35450	3			N	-0-			-0-
09	47070	X	31913	-0-	-15157	-0-	31913	3			N	-0-			-0-
10	44423	X	30949	-0-	-13474	-0-	30949	3			N	-0-			-0-

D1-SANDERS-D3-SANDERS-D3 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 269261 COMPL. DATE 11/26/2012 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 8161 - 13110

05	87792	X	48136	-0-	-39656	-0-	1107	1	47029	3	N	-0-			-0-
06	84960	X	45441	-0-	-39519	-0-	1055	1	44386	3	N	-0-			-0-
07	87792	X	43727	-0-	-44065	-0-	993	1	42734	3	N	-0-			-0-
08	87792	X	42532	-0-	-45260	-0-	953	1	41579	3	N	-0-			-0-
09	38056	X	38056	-0-	-0-	-0-	851	1	37205	3	N	-0-			-0-
*10	48143	X	37345	-0-	-10798	-0-	825	1	36520	3	N	-0-			-0-

D1-D3-SANDERS-D3 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 269262 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 7978 PERF. 8171 - 11975

05	84165	X	38298	-0-	-45867	-0-	880	1	37418	3	N	-0-			-0-
06	81450	X	36909	-0-	-44541	-0-	856	1	36053	3	N	-0-			-0-
07	84165	X	34829	-0-	-49336	-0-	790	1	34039	3	N	-0-			-0-
08	84165	X	34365	-0-	-49800	-0-	769	1	33596	3	N	-0-			-0-
09	31197	X	31197	-0-	-0-	-0-	697	1	30500	3	N	-0-			-0-
*10	38285	X	32956	-0-	-5329	-0-	729	1	32227	3	N	-0-			-0-

BILTMORE WELL #: 7H RRCID -> 269318 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 8765 - 12237

05	0	W	40727	-0-	40727	637829	1237	1	39490	3	N	-0-			-0-
06	0	W	38153	-0-	38153	675982	1194	1	36959	3	N	-0-			-0-
07	0	W	38833	-0-	38833	714815	1460	1	37373	3	N	-0-			-0-
08	0	W	37237	-0-	37237	752052	1414	1	35823	3	N	-0-			-0-
09	787395	X	35343	-0-	-752052	-0-	1361	1	33982	3	N	-0-			-0-
10	40734	X	35534	-0-	-5200	-0-	1389	1	34145	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 1 - TED MORRIS WELL #: 28H RRCID -> 269329 COMPL. DATE 12/05/2012 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8266 - 11570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	50685	X	28401	-0-	-22284	-0-	653	1	27748	3	N	-0-					-0-
06	49050	X	26787	-0-	-22263	-0-	621	1	26166	3	N	-0-					-0-
07	50685	X	28328	-0-	-22357	-0-	642	1	27686	3	N	-0-					-0-
08	50685	X	27873	-0-	-22812	-0-	624	1	27249	3	N	-0-					-0-
*09	49050	X	27284	-0-	-21766	-0-	610	1	26674	3	N	-0-					-0-
*10	28396	X	26970	-0-	-1426	-0-	596	1	26374	3	N	-0-					-0-

C. H. GROLLMAN 'A' GU WELL #: 1H RRCID -> 269337 COMPL. DATE 12/30/2012 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 7238 - 12695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31186	X	6322	-0-	-24864	-0-	254	1	6033	3	N	32					135
							35	9									
06	30180	X	9812	-0-	-20368	-0-	1147	1	8644	3	N	19					154
							21	9									
07	31186	X	9179	-0-	-22007	-0-	1144	1	7948	3	N	79	178	1			55
							87	9									
08	31186	X	13343	-0-	-17843	-0-	1266	1	12075	3	N	2					57
							2	9									
09	30180	X	10956	-0-	-19224	-0-	1064	1	9836	3	N	51					108
							56	9									
*10	12682	X	12682	-0-	-0-	-0-	1278	1	12126	3	N	133	182	1			59
							146	9									

MICHAEL MORRIS GU WELL #: 2H RRCID -> 269338 COMPL. DATE 12/29/2012 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 6820 - 10731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	74586	X	32120	-0-	-42466	-0-	738	1	31382	3	N	-0-					-0-
06	72180	X	29764	-0-	-42416	-0-	690	1	29074	3	N	-0-					-0-
07	74586	X	28398	-0-	-46188	-0-	644	1	27754	3	N	-0-					-0-
08	74586	X	26463	-0-	-48123	-0-	593	1	25870	3	N	-0-					-0-
09	72180	X	26585	-0-	-45595	-0-	594	1	25991	3	N	-0-					-0-
*10	35651	X	35651	-0-	-0-	-0-	787	1	34864	3	N	-0-					-0-

SKILES WELL #: 3H RRCID -> 269340 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 6215 PERF. 6312 - 11560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	70773	X	43228	-0-	-27545	-0-	184	1	207	2	N	661	720	1			20
							42110	3	727	9							
06	68490	X	37176	-0-	-31314	-0-	172	1	9	2	N	873	680	1			213
							36035	3	960	9							
07	70773	X	35044	-0-	-35729	-0-	143	1	25	2	N	597	532	1			278
							34219	3	657	9							
08	70773	X	31550	-0-	-39223	-0-	138	1	30804	3	N	553	546	1			285
							608	9									
09	68490	X	28831	-0-	-39659	-0-	140	1	1	2	N	471	487	1			269
							28172	3	518	9							
10	43214	X	28283	-0-	-14931	-0-	111	1	27637	3	N	486	496	1			259
							535	9									

SKILES WELL #: 2H RRCID -> 269342 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 6302 - 9110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	32116	X	14181	-0-	-17935	-0-	61	1	69	2	N	118	155	1			161
							13921	3	130	9							
06	31080	X	13286	-0-	-17794	-0-	63	1	3	2	N	97	169	1			89
							13113	3	107	9							
07	32116	X	14550	-0-	-17566	-0-	60	1	10	2	N	111					200
							14358	3	122	9							
08	32116	X	14548	-0-	-17568	-0-	64	1	14393	3	N	83	143	1			140
							91	9									
09	31080	X	13595	-0-	-17485	-0-	67	1	1	2	N	82					222
							13437	3	90	9							
10	14539	X	13691	-0-	-848	-0-	55	1	13519	3	N	106	180	1			148
							117	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BLALOCK (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 269343 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 8296 - 8885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	39463	X	691	-0-	-38772	-0-	16	1	675	3	N	-0-					-0-
06	38190	X	2027	-0-	-36163	-0-	47	1	1980	3	N	-0-					-0-
07	39463	X	4627	-0-	-34836	-0-	105	1	4522	3	N	-0-					-0-
08	39463	X	4936	-0-	-34527	-0-	111	1	4825	3	N	-0-					-0-
09	38190	X	4333	-0-	-33857	-0-	97	1	4236	3	N	-0-					-0-
*10	4759	X	4759	-0-	-0-	-0-	105	1	4654	3	N	-0-					-0-

DENSMORE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 269380 COMPL. DATE 12/29/2012 TOTAL DEPTH 6157 PERF. 6303 - 10181

05	63023	X	32476	-0-	-30547	-0-	136	1	157	2	N	402	339	1			291
							31741	3	442	9							
06	60990	X	28739	-0-	-32251	-0-	134	1	7	2	N	328	364	1			255
							28237	3	361	9							
07	63023	X	27829	-0-	-35194	-0-	113	1	20	2	N	317	358	1			214
							27347	3	349	9							
08	63023	X	25454	-0-	-37569	-0-	110	1	25029	3	N	286	356	1			144
							315	9									
09	60990	X	23063	-0-	-37927	-0-	112	1	1	2	N	238	175	1			207
							22688	3	262	9							
10	32488	X	22809	-0-	-9679	-0-	90	1	22442	3	N	252	175	1			284
							277	9									

DENSMORE (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269381 COMPL. DATE 01/01/2013 TOTAL DEPTH 6154 PERF. 6270 - 11475

05	67487	X	34171	-0-	-33316	-0-	145	1	165	2	N	302	179	1			283
							33529	3	332	9							
06	65310	X	31176	-0-	-34134	-0-	145	1	7	2	N	378	560	1			101
							30608	3	416	9							
07	67487	X	31221	-0-	-36266	-0-	126	1	22	2	N	377	353	1			125
							30658	3	415	9							
08	67487	X	29854	-0-	-37633	-0-	129	1	29323	3	N	365	326	1			164
							402	9									
09	65310	X	31135	-0-	-34175	-0-	150	1	2	2	N	382	368	1			178
							30563	3	420	9							
10	34162	X	31932	-0-	-2230	-0-	126	1	31540	3	N	242	182	1			238
							266	9									

MURRIN BEAR CREEK WELL #: 8H RRCID -> 269384 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 6725 - 13489

05	98456	X	69520	-0-	-28936	-0-	289	1	340	2	N	65	176	1			75
							68819	3	72	9							
06	95280	X	65554	-0-	-29726	-0-	300	1	16	2	N	47					122
							65186	3	52	9							
07	98456	X	64756	-0-	-33700	-0-	256	1	47	2	N	39					161
							64410	3	43	9							
08	98456	X	62680	-0-	-35776	-0-	265	1	62375	3	N	36					197
							40	9									
09	95280	X	60250	-0-	-35030	-0-	284	1	3	2	N	33	179	1			51
							59927	3	36	9							
10	69533	X	60228	-0-	-9305	-0-	231	1	59955	3	N	38					89
							42	9									

D3-D1-SCHWARZ 'A' (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269387 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 8062 PERF. 8281 - 13410

05	73005	X	49670	-0-	-23335	-0-	1141	1	48529	3	N	-0-					-0-
06	70650	X	46309	-0-	-24341	-0-	1074	1	45235	3	N	-0-					-0-
07	73005	X	43878	-0-	-29127	-0-	996	1	42882	3	N	-0-					-0-
08	73005	X	42669	-0-	-30336	-0-	955	1	41714	3	N	-0-					-0-
09	70650	X	39697	-0-	-30953	-0-	887	1	38810	3	N	-0-					-0-
10	49662	X	37573	-0-	-12089	-0-	830	1	36743	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WM. ROHRER UNIT WELL #: 12H RRCID -> 269394 COMPL. DATE 12/13/2012 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 7098 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	27973	-0-	27973	226567	938	1	26696	3	N	308	363	1			85
							339	9									
06	0	W	24560	-0-	24560	251127	835	1	23470	3	N	232	177	1			140
							255	9									
07	0	W	24396	-0-	24396	275523	812	1	23380	3	N	185	180	1			145
							204	9									
08	0	W	22311	-0-	22311	297834	732	1	21345	3	N	213	180	1			178
							234	9									
09	0	W	20233	-0-	20233	318067	662	1	19369	3	N	184	173	1			189
							202	9									
*10	337974	X	19907	-0-	-318067	-0-	643	1	19056	3	N	189	191	1			187
							208	9									

SHARON MCCAFFITY (SA) WELL #: 8H RRCID -> 269395 COMPL. DATE 11/23/2012 TOTAL DEPTH 6638 PERF. 6759 - 12661

05	0	W	63528	-0-	63528	462865	63528	3			N	-0-					-0-
06	0	W	58153	-0-	58153	521018	58153	3			N	-0-					-0-
07	0	W	57839	-0-	57839	578857	57839	3			N	-0-					-0-
08	0	W	54217	-0-	54217	633074	54217	3			N	-0-					-0-
09	0	W	50751	-0-	50751	683825	50751	3			N	-0-					-0-
*10	733960	X	50135	-0-	-683825	-0-	50135	3			N	-0-					-0-

SHARON MCCAFFITY WELL #: 9H RRCID -> 269402 COMPL. DATE 11/05/2012 TOTAL DEPTH 6564 PERF. 6810 - 8921

05	0	W	21228	-0-	21228	136638	21228	3			N	-0-					-0-
06	0	W	7288	-0-	7288	143926	7288	3			N	-0-					-0-
07	0	W	10994	-0-	10994	154920	196	1	10798	3	N	-0-					-0-
08	0	W	22326	-0-	22326	177246	22326	3			N	-0-					-0-
09	0	W	7977	-0-	7977	185223	140	1	7837	3	N	-0-					-0-
*10	203056	X	17833	-0-	-185223	-0-	448	1	17833	3	N	-0-					-0-

PRATHER WELL #: 2H RRCID -> 269515 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 6419 PERF. 6720 - 10265

05	33046	X	23156	-0-	-9890	-0-	274	1	22873	3	N	8					68
							9	9									
06	31980	X	19924	-0-	-12056	-0-	236	1	19578	3	N	100	98	1			70
							110	9									
07	33046	X	18967	-0-	-14079	-0-	429	1	18538	3	N	-0-					70
08	33046	X	17642	-0-	-15404	-0-	394	1	17248	3	N	-0-					70
09	31980	X	15836	-0-	-16144	-0-	350	1	15332	3	N	140	187	1			23
							154	9									
10	23157	X	15105	-0-	-8052	-0-	333	1	14772	3	N	-0-					23

FORREST LINDSAY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269516 COMPL. DATE 02/03/2013 TOTAL DEPTH 6368 PERF. 6638 - 12085

05	51305	X	29340	-0-	-21965	-0-	1139	1	28088	3	N	103					153
							113	9									
06	49650	X	26198	-0-	-23452	-0-	897	1	25212	3	N	81	173	1			61
							89	9									
07	51305	X	33289	-0-	-18016	-0-	908	1	32302	3	N	72					133
							79	9									
08	51305	X	23716	-0-	-27589	-0-	784	1	22869	3	N	57					190
							63	9									
09	49650	X	19136	-0-	-30514	-0-	545	1	18543	3	N	44	184	1			50
							48	9									
10	29326	X	17711	-0-	-11615	-0-	688	1	17082	3	N	48					98
							53	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 8-C.R. BRIDGES WELL #: 1H RRCID -> 269561 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 7098 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	65317	X	27346	-0-	-37971	-0-	905	1	25763	3	N	616	499	1			184
							678	9									
06	63210	X	25708	-0-	-37502	-0-	861	1	24241	3	N	551	553	1			182
							606	9									
07	65317	X	21409	-0-	-43908	-0-	703	1	20240	3	N	424	369	1			237
							466	9									
08	65317	X	21952	-0-	-43365	-0-	717	1	20925	3	N	282	366	1			153
							310	9									
09	63210	X	20536	-0-	-42674	-0-	667	1	19528	3	N	310	366	1			97
							341	9									
*10	27342	X	14236	-0-	-13106	-0-	457	1	13559	3	N	200	180	1			117
							220	9									

PRATHER WELL #: 3H RRCID -> 269569 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 6468 PERF. 6745 - 11376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	36700	X	36665	-0-	-35	-0-	964	1	35604	3	N	88					88
							97	9									
04	44040	X	28698	-0-	-15342	-0-	337	1	28237	3	N	113	164	1			37
							124	9									
05	45508	X	23560	-0-	-21948	-0-	279	1	23281	3	N	-0-					37
06	44040	X	22108	-0-	-21932	-0-	511	1	21597	3	N	-0-					37
07	45508	X	19635	-0-	-25873	-0-	577	1	18878	3	N	164	175	1			26
							180	9									
08	45508	X	14767	-0-	-30741	-0-	844	1	13923	3	N	-0-					26
09	44040	X	15525	-0-	-28515	-0-	483	1	15042	3	N	-0-					26
*10	12026	X	12026	-0-	-0-	-0-	1040	1	10787	3	N	181	187	1			20
							199	9									

J. D. KARNES UNIT 6 WELL #: 1H RRCID -> 269571 COMPL. DATE 01/18/2013 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 7268 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	12678	-0-	12678	83801	423	1	12048	3	N	188	169	1			73
							207	9									
06	0	W	12521	-0-	12521	96322	426	1	11967	3	N	116	176	1			13
							128	9									
07	0	W	11449	-0-	11449	107771	376	1	10835	3	N	216	189	1			40
							238	9									
08	0	W	9971	-0-	9971	117742	326	1	9515	3	N	118					158
							130	9									
09	0	W	9569	-0-	9569	127311	311	1	9101	3	N	143	185	1			116
							157	9									
*10	137612	X	10301	-0-	-127311	-0-	332	1	9840	3	N	117	182	1			51
							129	9									

GLADYS DIKE WELL #: 4H RRCID -> 269572 COMPL. DATE 02/22/2013 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8114 - 11006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	66493	-0-	66493	225989	1293	1	65200	2	N	-0-					-0-
06	282176	X	56187	-0-	-225989	-0-	1170	1	55017	2	N	-0-					-0-
07	115041	X	54757	-0-	-60284	-0-	1058	1	53699	2	N	-0-					-0-
08	115041	X	48234	-0-	-66807	-0-	977	1	47257	2	N	-0-					-0-
09	111330	X	43550	-0-	-67780	-0-	824	1	42726	2	N	-0-					-0-
10	66495	X	42659	-0-	-23836	-0-	786	1	41873	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 7 - J.T. MEADOWS WELL #: 2H RRCID -> 269612 COMPL. DATE 11/05/2012 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 7348 - 12810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	30349	X	10712	-0-	-19637	-0-	704	1	9862	3	N	133	163	1			129
							146	9									
06	29370	X	12916	-0-	-16454	-0-	1263	1	11435	3	N	198	188	1			139
							218	9									
07	30349	X	13252	-0-	-17097	-0-	1307	1	11751	3	N	176	189	1			126
							194	9									
08	30349	X	12872	-0-	-17477	-0-	1287	1	11335	3	N	227	188	1			165
							250	9									
09	29370	X	11465	-0-	-17905	-0-	1216	1	10136	3	N	103	188	1			80
							113	9									
10	13361	X	10670	-0-	-2691	-0-	1211	1	9253	3	N	187	190	1			77
							206	9									

DENSMORE (SA) WELL #: 4H RRCID -> 269613 COMPL. DATE 01/03/2013 TOTAL DEPTH 6154 PERF. 6786 - 9663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	49352	X	22947	-0-	-26405	-0-	97	1	111	2	N	163	183	1			103
							22560	3	179	9							
06	47760	X	20410	-0-	-27350	-0-	94	1	5	2	N	340	348	1			95
							19937	3	374	9							
07	49352	X	19532	-0-	-29820	-0-	79	1	14	2	N	208	172	1			131
							19210	3	229	9							
08	49352	X	17876	-0-	-31476	-0-	77	1	17580	3	N	199	168	1			162
							219	9									
09	47760	X	16506	-0-	-31254	-0-	79	1	1	2	N	163	105	1			220
							16247	3	179	9							
10	22940	X	15939	-0-	-7001	-0-	62	1	15687	3	N	173	188	1			205
							190	9									

C. J. EDWARDS WELL #: 4H RRCID -> 269614 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 6087 PERF. 6283 - 9022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	36921	X	16350	-0-	-20571	-0-	69	1	79	2	N	239	176	1			188
							15939	3	263	9							
06	35730	X	14617	-0-	-21113	-0-	68	1	3	2	N	228	162	1			254
							14295	3	251	9							
07	36921	X	14294	-0-	-22627	-0-	58	1	10	2	N	197	179	1			272
							14009	3	217	9							
08	36921	X	13098	-0-	-23823	-0-	57	1	12848	3	N	175	316	1			131
							193	9									
09	35730	X	11972	-0-	-23758	-0-	58	1	1	2	N	154	172	1			113
							11744	3	169	9							
10	16337	X	12175	-0-	-4162	-0-	47	1	11917	3	N	192	144	1			161
							211	9									

C. J. EDWARDS WELL #: 3H RRCID -> 269615 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 6695 - 9526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	47895	X	23034	-0-	-24861	-0-	98	1	111	2	N	327	176	1			303
							22465	3	360	9							
06	46350	X	20565	-0-	-25785	-0-	96	1	5	2	N	214	345	1			172
							20229	3	235	9							
07	47895	X	20051	-0-	-27844	-0-	81	1	14	2	N	196	159	1			209
							19740	3	216	9							
08	47895	X	18307	-0-	-29588	-0-	79	1	17989	3	N	217	197	1			229
							239	9									
09	46350	X	17334	-0-	-29016	-0-	83	1	1	2	N	184	315	1			98
							17048	3	202	9							
10	23033	X	17218	-0-	-5815	-0-	68	1	16973	3	N	161					259
							177	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
O. H. MCALISTER (SA) WELL #: 24H RRCID -> 269623 COMPL. DATE 11/05/2012 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 7647 - 12630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	60791	X	36073	-0-	-24718	-0-	829	1	35244	3	N	-0-					-0-
06	58830	X	36454	-0-	-22376	-0-	1254	1	35200	3	N	-0-					-0-
07	60791	X	38196	-0-	-22595	-0-	1284	1	36912	3	N	-0-					-0-
08	60791	X	37699	-0-	-23092	-0-	1252	1	36447	3	N	-0-					-0-
09	58830	X	35220	-0-	-23610	-0-	1167	1	34053	3	N	-0-					-0-
10	38192	X	34436	-0-	-3756	-0-	1127	1	33309	3	N	-0-					-0-

MCALISTER-WCCO 4 (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 269624 COMPL. DATE 11/19/2012 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7697 - 13500

05	53661	X	30918	-0-	-22743	-0-	710	1	30208	3	N	-0-					-0-
06	51930	X	29338	-0-	-22592	-0-	1009	1	28329	3	N	-0-					-0-
07	53661	X	28956	-0-	-24705	-0-	974	1	27982	3	N	-0-					-0-
08	53661	X	28353	-0-	-25308	-0-	942	1	27411	3	N	-0-					-0-
09	51930	X	26697	-0-	-25233	-0-	884	1	25813	3	N	-0-					-0-
10	30907	X	27850	-0-	-3057	-0-	911	1	26939	3	N	-0-					-0-

GREEN-BETTS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 269625 COMPL. DATE 12/15/2012 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 6984 - 12150

05	48732	X	11210	-0-	-37522	-0-	271	1	10939	3	N	-0-					-0-
06	47160	X	10317	-0-	-36843	-0-	894	1	9423	3	N	-0-					-0-
07	48732	X	24312	-0-	-24420	-0-	935	1	23377	3	N	-0-					-0-
08	48732	X	22260	-0-	-26472	-0-	499	1	21761	3	N	-0-					-0-
09	47160	X	18533	-0-	-28627	-0-	415	1	18118	3	N	-0-					-0-
10	24304	X	18450	-0-	-5854	-0-	409	1	18041	3	N	-0-					-0-

FLORENCE CURRIE (SA) WELL #: 11H RRCID -> 269627 COMPL. DATE 01/10/2013 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7347 - 11425

*04	2700	X	585	-0-	-2115	-0-	585	1			N	-0-					-0-
*05	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					-0-
06	2700	X	-0-	-0-	-2700	-0-					N	-0-					-0-
07	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					-0-
08	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					-0-
09	2700	X	-0-	-0-	-2700	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODY BROTHERS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 269629 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 6940 - 10455

05	60171	X	33903	-0-	-26268	-0-	134	1	166	2	N	-0-					-0-
							33603	3									
06	58230	X	29307	-0-	-28923	-0-	128	1	7	2	N	-0-					-0-
							29172	3									
07	60171	X	29234	-0-	-30937	-0-	110	1	21	2	N	-0-					-0-
							29103	3									
08	60171	X	26631	-0-	-33540	-0-	107	1	26524	3	N	-0-					-0-
09	58230	X	24984	-0-	-33246	-0-	112	1	1	2	N	-0-					-0-
							24871	3									
10	33914	X	25084	-0-	-8830	-0-	92	1	24992	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LONNIE MOSES 'C' (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269631 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 7697 - 12790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	86056	X	50329	-0-	-35727	-0-	1148	1	48949	3	N	211	327	1			19
							232	9									
06	83280	X	45973	-0-	-37307	-0-	1060	1	44741	3	N	156					175
							172	9									
07	86056	X	45174	-0-	-40882	-0-	1513	1	43534	3	N	115	163	1			127
							127	9									
08	86056	X	43128	-0-	-42928	-0-	1426	1	41563	3	N	126	178	1			75
							139	9									
09	83280	X	39595	-0-	-43685	-0-	1305	1	38160	3	N	118					193
							130	9									
10	50344	X	38370	-0-	-11974	-0-	1250	1	37019	3	N	92	182	1			103
							101	9									

PAULINE RICHARDSON (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269638 COMPL. DATE 01/04/2013 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 7597 - 10348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	50685	X	23223	-0-	-27462	-0-	534	1	22689	3	N	-0-					-0-
06	49050	X	21499	-0-	-27551	-0-	500	1	20999	3	N	-0-					-0-
07	50685	X	20388	-0-	-30297	-0-	686	1	19702	3	N	-0-					-0-
08	50685	X	19073	-0-	-31612	-0-	634	1	18439	3	N	-0-					-0-
09	49050	X	17202	-0-	-31848	-0-	570	1	16632	3	N	-0-					-0-
10	23219	X	17207	-0-	-6012	-0-	563	1	16644	3	N	-0-					-0-

SEWELL RANCH INC. 'B' (SA) WELL #: 9H RRCID -> 269639 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7397 - 12400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	65131	X	29184	-0-	-35947	-0-	670	1	28514	3	N	-0-					-0-
06	63030	X	28346	-0-	-34684	-0-	657	1	27689	3	N	-0-					-0-
07	65131	X	31197	-0-	-33934	-0-	1048	1	30149	3	N	-0-					-0-
*08	65131	X	30955	-0-	-34176	-0-	693	1	30262	3	N	-0-					-0-
09	63030	X	30650	-0-	-32380	-0-	684	1	29966	3	N	-0-					-0-
10	31186	X	29261	-0-	-1925	-0-	956	1	28305	3	N	-0-					-0-

BETTS, EDITH (SA) WELL #: 2H RRCID -> 269641 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 6970 - 12943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	107694	X	63961	-0-	-43733	-0-	1472	1	62489	3	N	-0-					-0-
06	104220	X	57121	-0-	-47099	-0-	1327	1	55794	3	N	-0-					-0-
07	107694	X	54800	-0-	-52894	-0-	1245	1	53555	3	N	-0-					-0-
08	107694	X	51070	-0-	-56624	-0-	1145	1	49925	3	N	-0-					-0-
09	104220	X	46185	-0-	-58035	-0-	1034	1	45151	3	N	-0-					-0-
10	63953	X	45196	-0-	-18757	-0-	1000	1	44196	3	N	-0-					-0-

LONNIE MOSES 'B' (SA) WELL #: 9H RRCID -> 269652 COMPL. DATE 01/19/2013 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7567 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	55521	X	20840	-0-	-34681	-0-	477	1	20299	3	N	58					108
							64	9									
06	53730	X	20090	-0-	-33640	-0-	464	1	19576	3	N	45					153
							50	9									
07	55521	X	20035	-0-	-35486	-0-	672	1	19335	3	N	25	159	1			19
							28	9									
08	55521	X	18053	-0-	-37468	-0-	598	1	17433	3	N	20					39
							22	9									
09	53730	X	16991	-0-	-36739	-0-	561	1	16398	3	N	29					68
							32	9									
10	20832	X	16871	-0-	-3961	-0-	550	1	16297	3	N	22					90
							24	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BUCKLEY FAMILY GU WELL #: 4H RRCID -> 269657 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 9147 - 13207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	45298	X	36775	-0-	-8523	-0-	822	1	35274	3	N	617	434	1			183
							679	9									
*04	61770	X	30824	-0-	-30946	-0-	681	1	29257	3	N	805	898	1			90
							886	9									
*05	63829	X	26306	-0-	-37523	-0-	591	1	25174	3	N	492	549	1			33
							541	9									
06	61770	X	22970	-0-	-38800	-0-	519	1	21939	3	N	465	298	1			200
							512	9									
*07	63829	X	18735	-0-	-45094	-0-	416	1	17946	3	N	339	378	1			161
							373	9									
08	63829	X	8461	-0-	-55368	-0-	187	1	8168	3	N	96	178	1			79
							106	9									
09	61770	X	2022	-0-	-59748	-0-	44	1	1928	3	N	45	84	1			40
							50	9									
*10	250	X	250	-0-	-0-	-0-	199	1	51	3	N	-0-					40

BUCKLEY FAMILY GU WELL #: 3H RRCID -> 269658 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8911 - 13016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	49852	X	49076	-0-	-776	-0-	1080	1	46403	3	N	1448	1277	1			171
							1593	9									
*04	67980	X	34217	-0-	-33763	-0-	756	1	32452	3	N	917	1017	1			71
							1009	9									
*05	70246	X	29691	-0-	-40555	-0-	664	1	28317	3	N	645	559	1			157
							710	9									
06	67980	X	24404	-0-	-43576	-0-	552	1	23271	3	N	528	445	1			240
							581	9									
*07	70246	X	23498	-0-	-46748	-0-	521	1	22522	3	N	414	551	1			103
							455	9									
08	70246	X	23150	-0-	-47096	-0-	507	1	22178	3	N	423	484	1			42
							465	9									
09	67980	X	8213	-0-	-59767	-0-	182	1	7972	3	N	54					96
							59	9									
*10	2780	X	2780	-0-	-0-	-0-	315	1	2420	3	N	41	112	1			25
							45	9									

BUCKLEY FAMILY GU WELL #: 2H RRCID -> 269659 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 8809 PERF. 9280 - 13160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	69440	X	28925	-0-	-40515	-0-	645	1	27537	3	N	675	749	1			70
							743	9									
06	67200	X	25030	-0-	-42170	-0-	564	1	23819	3	N	588	498	1			160
							647	9									
*07	69440	X	15747	-0-	-53693	-0-	351	1	15170	3	N	205	357	1			8
							226	9									
*08	69440	X	18052	-0-	-51388	-0-	392	1	17156	3	N	458	352	1			114
							504	9									
09	67200	X	17810	-0-	-49390	-0-	388	1	16976	3	N	405	339	1			180
							446	9									
*10	2451	X	2451	-0-	-0-	-0-	246	1	2141	3	N	58	212	1			26
							64	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LONNIE MOSES 'B' (SA) WELL #: 11H RRCID -> 269660 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7627 - 11250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	65596	X	30862	-0-	-34734	-0-	705	1	30033	3	N	113					168
							124	9									
06	63480	X	27764	-0-	-35716	-0-	641	1	27051	3	N	65	173	1			60
							72	9									
07	65596	X	26628	-0-	-38968	-0-	892	1	25667	3	N	63					123
							69	9									
08	65596	X	24542	-0-	-41054	-0-	812	1	23667	3	N	57	172	1			8
							63	9									
09	63480	X	21017	-0-	-42463	-0-	693	1	20271	3	N	48					56
							53	9									
*10	23103	X	23103	-0-	-0-	-0-	752	1	22290	3	N	55					111
							61	9									

A. L. MONCRIEF 'A' (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269661 COMPL. DATE 02/04/2013 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 7900 - 11854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	53444	X	28164	-0-	-25280	-0-	640	1	27281	3	N	221	372	1			4
							243	9									
06	51720	X	23793	-0-	-27927	-0-	544	1	22963	3	N	260	178	1			86
							286	9									
07	53444	X	22576	-0-	-30868	-0-	506	1	21848	3	N	202	183	1			105
							222	9									
*08	53444	X	22762	-0-	-30682	-0-	504	1	22050	3	N	189	192	1			102
							208	9									
09	51720	X	20700	-0-	-31020	-0-	455	1	19974	3	N	246	333	1			15
							271	9									
*10	19912	X	19912	-0-	-0-	-0-	434	1	19285	3	N	175	190	1			-0-
							193	9									

D. J. WILSON UNIT 2 WELL #: 5H RRCID -> 269662 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 6853 PERF. 7118 - 11920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	78802	X	46716	-0-	-32086	-0-	1478	1	42083	3	N	2868	2800	1			182
							3155	9									
06	76260	X	39791	-0-	-36469	-0-	1282	1	36093	3	N	2196	2169	1			209
							2416	9									
*07	78802	X	36139	-0-	-42663	-0-	1145	1	32967	3	N	1843	1635	1			417
							2027	9									
08	78802	X	32954	-0-	-45848	-0-	1032	1	30121	3	N	1637	1813	1			241
							1801	9									
09	76260	X	29692	-0-	-46568	-0-	927	1	27156	3	N	1463	1633	1			71
							1609	9									
*10	28979	X	28979	-0-	-0-	-0-	896	1	26566	3	N	1379	1263	1			187
							1517	9									

SHARON MCCAFFITY WELL #: 10H RRCID -> 269664 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 6687 - 8779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	16774	-0-	16774	172898	16774	3			N	-0-					-0-
06	0	W	20492	-0-	20492	193390	20492	3			N	-0-					-0-
07	0	W	18307	-0-	18307	211697	18307	3			N	-0-					-0-
08	0	W	14315	-0-	14315	226012	14315	3			N	-0-					-0-
09	0	W	17981	-0-	17981	243993	17981	3			N	-0-					-0-
*10	257108	X	13115	-0-	-243993	-0-	13115	3			N	-0-					-0-

PAULINE RICHARDSON (SA) WELL #: 4H RRCID -> 269667 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 7647 - 11510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	77407	X	45033	-0-	-32374	-0-	1036	1	43997	3	N	-0-					-0-
06	74910	X	40715	-0-	-34195	-0-	945	1	39770	3	N	-0-					-0-
07	77407	X	39429	-0-	-37978	-0-	1327	1	38102	3	N	-0-					-0-
08	77407	X	37025	-0-	-40382	-0-	1230	1	35795	3	N	-0-					-0-
09	74910	X	33952	-0-	-40958	-0-	1125	1	32827	3	N	-0-					-0-
*10	33627	X	33627	-0-	-0-	-0-	1101	1	32526	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LONNIE MOSES 'C' (SA) WELL #: 2H RRCID -> 269671 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 7747 - 14110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	122605	X	70284	-0-	-52321	-0-	1605	1	68462	3	N	197	165	1			152
							217	9									
06	118650	X	63132	-0-	-55518	-0-	1457	1	61501	3	N	158	162	1			148
							174	9									
07	122605	X	61542	-0-	-61063	-0-	2061	1	59327	3	N	140	178	1			110
							154	9									
08	122605	X	59087	-0-	-63518	-0-	1955	1	57023	3	N	99	182	1			27
							109	9									
09	118650	X	54803	-0-	-63847	-0-	1809	1	52894	3	N	91					118
							100	9									
*10	53143	X	53143	-0-	-0-	-0-	1732	1	51302	3	N	99	160	1			57
							109	9									

ELLA MAEYERS (SA) WELL #: 10H RRCID -> 269674 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7627 - 10800

05	55986	X	27004	-0-	-28982	-0-	616	1	26266	3	N	111	169	1			62
							122	9									
06	54180	X	24853	-0-	-29327	-0-	850	1	23897	3	N	96	110	1			48
							106	9									
07	55986	X	23202	-0-	-32784	-0-	777	1	22344	3	N	74	105	1			17
							81	9									
08	55986	X	21357	-0-	-34629	-0-	705	1	20585	3	N	61					78
							67	9									
09	54180	X	18990	-0-	-35190	-0-	625	1	18288	3	N	70					148
							77	9									
*10	22953	X	22953	-0-	-0-	-0-	748	1	22152	3	N	48	109	1			87
							53	9									

GLENN P. SHOOP 'G' (SA) WELL #: 5H RRCID -> 269675 COMPL. DATE 12/21/2012 TOTAL DEPTH 7796 PERF. 7977 - 11936

05	74865	X	44268	-0-	-30597	-0-	1016	1	43252	3	N	-0-					-0-
06	72450	X	40971	-0-	-31479	-0-	950	1	40021	3	N	-0-					-0-
07	74865	X	40676	-0-	-34189	-0-	923	1	39753	3	N	-0-					-0-
*08	74865	X	39359	-0-	-35506	-0-	881	1	38478	3	N	-0-					-0-
09	72450	X	37266	-0-	-35184	-0-	832	1	36434	3	N	-0-					-0-
*10	37980	X	37980	-0-	-0-	-0-	839	1	37141	3	N	-0-					-0-

ROYCE CHISM (SA) WELL #: 10H RRCID -> 269683 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7287 - 11305

05	54374	X	31269	-0-	-23105	-0-	96	1	31111	3	N	56					125
							62	9									
06	52620	X	30825	-0-	-21795	-0-	94	1	30708	3	N	21					146
							23	9									
*07	54374	X	30711	-0-	-23663	-0-	95	1	30606	3	N	9					155
							10	9									
*08	54374	X	31328	-0-	-23046	-0-	91	1	31234	3	N	3					158
							3	9									
09	52620	X	30039	-0-	-22581	-0-	87	1	29950	3	N	2					160
							2	9									
*10	29226	X	29226	-0-	-0-	-0-	86	1	29123	3	N	15					175
							17	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
A. L. MONCRIEF 'A' (SA) WELL #: 2H RRCID -> 269695 COMPL. DATE 02/05/2013 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 8080 - 12480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	67704	X	26437	-0-	-41267	-0-	595	1	25402	3	N	400	504	1			22
							440	9									
06	65520	X	22704	-0-	-42816	-0-	517	1	21824	3	N	330	186	1			166
							363	9									
07	67704	X	22019	-0-	-45685	-0-	491	1	21202	3	N	296	349	1			113
							326	9									
*08	67704	X	19526	-0-	-48178	-0-	431	1	18868	3	N	206	180	1			139
							227	9									
09	65520	X	19256	-0-	-46264	-0-	423	1	18581	3	N	229	340	1			28
							252	9									
*10	17984	X	17984	-0-	-0-	-0-	393	1	17436	3	N	141	169	1			-0-
							155	9									

ETTA BURRESS WELL #: 5H RRCID -> 269696 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 7166 PERF. 7600 - 11103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	71486	X	39255	-0-	-32231	-0-	894	1	38151	3	N	191	183	1			75
							210	9									
06	69180	X	37222	-0-	-31958	-0-	855	1	36132	3	N	214	156	1			133
							235	9									
07	71486	X	36774	-0-	-34712	-0-	827	1	35779	3	N	153	184	1			102
							168	9									
08	71486	X	34933	-0-	-36553	-0-	776	1	33999	3	N	144	183	1			63
							158	9									
09	69180	X	32072	-0-	-37108	-0-	711	1	31212	3	N	135					198
							149	9									
*10	32767	X	32767	-0-	-0-	-0-	717	1	31863	3	N	170	188	1			180
							187	9									

BETTS, EDITH (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269697 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 7020 - 12233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	103633	X	66848	-0-	-36785	-0-	1538	1	65310	3	N	-0-					-0-
06	100290	X	60083	-0-	-40207	-0-	1396	1	58687	3	N	-0-					-0-
07	103633	X	58183	-0-	-45450	-0-	1322	1	56861	3	N	-0-					-0-
08	103633	X	54453	-0-	-49180	-0-	1221	1	53232	3	N	-0-					-0-
09	100290	X	49749	-0-	-50541	-0-	1113	1	48636	3	N	-0-					-0-
*10	49140	X	49140	-0-	-0-	-0-	1088	1	48052	3	N	-0-					-0-

STENGER (SA) WELL #: 4H RRCID -> 269701 COMPL. DATE 01/04/2013 TOTAL DEPTH 6557 PERF. 6768 - 10331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	Z	46711	-0-	46711	293564	1072	1	45639	3	N	-0-					-0-
06	0	Z	41656	-0-	41656	335220	965	1	40691	3	N	-0-					-0-
07	0	Z	39555	-0-	39555	374775	896	1	38659	3	N	-0-					-0-
08	0	Z	35939	-0-	35939	410714	804	1	35135	3	N	-0-					-0-
09	0	Z	32424	-0-	32424	443138	723	1	31701	3	N	-0-					-0-
10	0	Z	33422	-0-	33422	476560	738	1	32684	3	N	-0-					-0-

DCCO3-DCCO1 (SA) WELL #: 5H RRCID -> 269702 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 8361 - 11030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	51832	X	34516	-0-	-17316	-0-	793	1	33723	3	N	-0-					-0-
06	50160	X	31158	-0-	-19002	-0-	723	1	30435	3	N	-0-					-0-
07	51832	X	31815	-0-	-20017	-0-	722	1	31093	3	N	-0-					-0-
08	51832	X	30265	-0-	-21567	-0-	678	1	29587	3	N	-0-					-0-
09	50160	X	27847	-0-	-22313	-0-	622	1	27225	3	N	-0-					-0-
*10	28990	X	28990	-0-	-0-	-0-	640	1	28350	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BUCKLEY FAMILY GU WELL #: 5H RRCID -> 269703 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 8713 PERF. 8965 - 12845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	47322	X	44248	-0-	-3074	-0-	973	1	41756	3	N	1381	1259	1			122
							1519	9									
*04	64530	X	32415	-0-	-32115	-0-	712	1	30589	3	N	1013	1062	1			73
							1114	9									
*05	66681	X	27250	-0-	-39431	-0-	603	1	25719	3	N	844	741	1			176
							928	9									
06	64530	X	24363	-0-	-40167	-0-	547	1	23119	3	N	634	644	1			166
							697	9									
*07	66681	X	22196	-0-	-44485	-0-	491	1	21185	3	N	473	533	1			106
							520	9									
*08	66681	X	23217	-0-	-43464	-0-	506	1	22124	3	N	534	430	1			210
							587	9									
09	64530	X	6297	-0-	-58233	-0-	133	1	5843	3	N	292	476	1			26
							321	9									
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

WCCO 7 - H.S. JONES WELL #: 1H RRCID -> 269705 COMPL. DATE 11/22/2012 TOTAL DEPTH 6966 PERF. 7398 - 13180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	54839	X	23485	-0-	-31354	-0-	788	1	22449	3	N	225	181	1			205
							248	9									
06	53070	X	22303	-0-	-30767	-0-	755	1	21261	3	N	261	368	1			98
							287	9									
07	54839	X	21050	-0-	-33789	-0-	698	1	20090	3	N	238	186	1			150
							262	9									
08	54839	X	20721	-0-	-34118	-0-	678	1	19790	3	N	230	183	1			197
							253	9									
*09	53070	X	19156	-0-	-33914	-0-	625	1	18303	3	N	207	367	1			37
							228	9									
*10	19068	X	19068	-0-	-0-	-0-	616	1	18262	3	N	173					210
							190	9									

HOUGH-MACKEY 4 (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 269714 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7347 - 10170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	52833	X	52833	-0-	-0-	-0-	1209	1	51522	3	N	93					113
							102	9									
06	45300	X	45300	-0-	-0-	-0-	1046	1	44142	3	N	102	190	1			25
							112	9									
07	42187	X	42187	-0-	-0-	-0-	1417	1	40758	3	N	11					36
							12	9									
08	39488	X	39488	-0-	-0-	-0-	1308	1	38150	3	N	27					63
							30	9									
09	34595	X	34595	-0-	-0-	-0-	1144	1	33451	3	N	-0-					63
*10	33501	X	33501	-0-	-0-	-0-	1088	1	32227	3	N	169	189	1			43
							186	9									

RAY (SA) WELL #: 4H RRCID -> 269718 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 6489 PERF. 6725 - 11575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	51460	X	28543	-0-	-22917	-0-	122	1	139	2	N	25					50
							28254	3	28	9							
06	49800	X	24751	-0-	-25049	-0-	115	1	6	2	N	25					75
							24602	3	28	9							
07	51460	X	24281	-0-	-27179	-0-	98	1	17	2	N	59					134
							24101	3	65	9							
08	51460	X	25697	-0-	-25763	-0-	111	1	25586	3	N	-0-					134
09	49800	X	23292	-0-	-26508	-0-	112	1	1	2	N	29					163
							23147	3	32	9							
*10	22504	X	22504	-0-	-0-	-0-	88	1	22403	3	N	12					175
							13	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
RAY 'A' (SA) WELL #: 2H RRCID -> 269719 COMPL. DATE 03/11/2013 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 7125 - 11615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	72044	X	39192	-0-	-32852	-0-	168	1	191	2	N	71	188	1			46
							38755	3	78	9							
06	69720	X	35355	-0-	-34365	-0-	166	1	8	2	N	73					119
							35101	3	80	9							
07	72044	X	30589	-0-	-41455	-0-	124	1	22	2	N	56					175
							30381	3	62	9							
08	72044	X	32731	-0-	-39313	-0-	143	1	32566	3	N	20					195
							22	9									
09	69720	X	30528	-0-	-39192	-0-	148	1	2	2	N	64	178	1			81
							30308	3	70	9							
*10	31037	X	31037	-0-	-0-	-0-	122	1	30863	3	N	47					128
							52	9									

RAY 'A' (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269720 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6530 - 10932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62496	X	38892	-0-	-23604	-0-	167	1	190	2	N	111	171	1			149
							38413	3	122	9							
06	60480	X	33816	-0-	-26664	-0-	159	1	8	2	N	66	182	1			33
							33576	3	73	9							
07	62496	X	32928	-0-	-29568	-0-	134	1	23	2	N	64					97
							32701	3	70	9							
08	62496	X	31923	-0-	-30573	-0-	139	1	31689	3	N	86					183
							95	9									
09	60480	X	28350	-0-	-32130	-0-	138	1	1	2	N	97	175	1			105
							28104	3	107	9							
*10	28343	X	28343	-0-	-0-	-0-	112	1	28141	3	N	82					187
							90	9									

RAY 'B' (SA) WELL #: 5H RRCID -> 269721 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 6597 - 10577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	89466	X	50820	-0-	-38646	-0-	217	1	248	2	N	154	177	1			110
							50186	3	169	9							
06	86580	X	45448	-0-	-41132	-0-	212	1	11	2	N	121	187	1			44
							45092	3	133	9							
07	89466	X	44567	-0-	-44899	-0-	180	1	32	2	N	137					181
							44204	3	151	9							
08	89466	X	43161	-0-	-46305	-0-	187	1	42860	3	N	104	181	1			104
							114	9									
09	86580	X	38712	-0-	-47868	-0-	188	1	2	2	N	109					213
							38402	3	120	9							
*10	39420	X	39420	-0-	-0-	-0-	156	1	39184	3	N	73	178	1			108
							80	9									

ALBERT PAVILLARD 'A' (SA) WELL #: 9H RRCID -> 269724 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7297 - 13390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	98828	X	64480	-0-	-34348	-0-	1476	1	62932	3	N	65					128
							72	9									
06	95640	X	57432	-0-	-38208	-0-	1330	1	56102	3	N	-0-					128
07	98828	X	57716	-0-	-41112	-0-	1307	1	56398	3	N	10					138
							11	9									
*08	98828	X	56163	-0-	-42665	-0-	1255	1	54876	3	N	29					167
							32	9									
09	95640	X	51088	-0-	-44552	-0-	1139	1	49940	3	N	8					175
							9	9									
*10	50497	X	50497	-0-	-0-	-0-	1114	1	49383	3	N	-0-					175

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
YOUNG-MACKEY 4 (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 269728 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 7298 - 11885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	101897	X	52302	-0-	-49595	-0-	1199	1	51069	3	N	31					81
							34	9									
06	98610	X	46907	-0-	-51703	-0-	1086	1	45800	3	N	19					100
							21	9									
07	101897	X	41987	-0-	-59910	-0-	948	1	40923	3	N	105	177	1			28
							116	9									
*08	101897	X	40229	-0-	-61668	-0-	899	1	39330	3	N	-0-					28
09	98610	X	35130	-0-	-63480	-0-	783	1	34347	3	N	-0-					28
*10	37539	X	37539	-0-	-0-	-0-	826	1	36606	3	N	97					125
							107	9									

ALBERT PAVILLARD 'A' (SA) WELL #: 10H RRCID -> 269729 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7197 - 9803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	51832	X	32962	-0-	-18870	-0-	755	1	32194	3	N	12					78
							13	9									
06	50160	X	30928	-0-	-19232	-0-	716	1	30198	3	N	13					91
							14	9									
07	51832	X	31331	-0-	-20501	-0-	709	1	30614	3	N	7					98
							8	9									
08	51832	X	30130	-0-	-21702	-0-	673	1	29455	3	N	2					100
							2	9									
09	50160	X	28765	-0-	-21395	-0-	641	1	28124	3	N	-0-					100
*10	28500	X	28500	-0-	-0-	-0-	628	1	27858	3	N	13					113
							14	9									

LONNIE MOSES 'B' (SA) WELL #: 10H RRCID -> 269732 COMPL. DATE 01/20/2013 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 7497 - 10705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	78275	X	32901	-0-	-45374	-0-	751	1	32022	3	N	116	167	1			82
							128	9									
06	75750	X	29059	-0-	-46691	-0-	670	1	28293	3	N	87	169	1			-0-
							96	9									
07	78275	X	27474	-0-	-50801	-0-	921	1	26490	3	N	57					57
							63	9									
08	78275	X	25111	-0-	-53164	-0-	831	1	24219	3	N	55					112
							61	9									
09	75750	X	22516	-0-	-53234	-0-	743	1	21722	3	N	46					158
							51	9									
*10	21993	X	21993	-0-	-0-	-0-	715	1	21201	3	N	70	161	1			67
							77	9									

CHARLES BEDINGER 'A' (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269735 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 6387 PERF. 6548 - 9360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	61535	X	34401	-0-	-27134	-0-	149	1	168	2	N	46	184	1			35
							34033	3	51	9							
06	59550	X	31098	-0-	-28452	-0-	148	1	7	2	N	12					47
							30930	3	13	9							
07	61535	X	29628	-0-	-31907	-0-	122	1	21	2	N	50					97
							29430	3	55	9							
08	61535	X	27142	-0-	-34393	-0-	120	1	26978	3	N	40					137
							44	9									
09	59550	X	25584	-0-	-33966	-0-	125	1	1	2	N	72	180	1			29
							25379	3	79	9							
*10	25984	X	25984	-0-	-0-	-0-	103	1	25880	3	N	1					28
							1	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
O. H. MCALISTER (SA) WELL #: 25H RRCID -> 269736 COMPL. DATE 10/18/2012 TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7497 - 12525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	85312	X	49286	-0-	-36026	-0-	1133	1	48153	3	N	-0-					-0-
06	82560	X	45422	-0-	-37138	-0-	1053	1	44369	3	N	-0-					-0-
07	85312	X	46837	-0-	-38475	-0-	1576	1	45261	3	N	-0-					-0-
08	85312	X	44914	-0-	-40398	-0-	1492	1	43422	3	N	-0-					-0-
09	82560	X	41708	-0-	-40852	-0-	1381	1	40327	3	N	-0-					-0-
*10	41241	X	41241	-0-	-0-	-0-	1350	1	39891	3	N	-0-					-0-

H. B. PRATHER 'A' WELL #: 1H RRCID -> 269756 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 6471 PERF. 6803 - 10578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	53661	X	28442	-0-	-25219	-0-	334	1	27876	3	N	211	39	1			215
							232	9									
06	51930	X	27728	-0-	-24202	-0-	639	1	26994	3	N	86	301	1			-0-
							95	9									
07	53661	X	25896	-0-	-27765	-0-	586	1	25310	3	N	-0-					-0-
08	53661	X	22851	-0-	-30810	-0-	588	1	22048	3	N	195	184	1			11
							215	9									
09	51930	X	21399	-0-	-30531	-0-	394	1	20807	3	N	180	181	1			10
							198	9									
*10	21204	X	21204	-0-	-0-	-0-	463	1	20540	3	N	183					193
							201	9									

OTIS MEEK 'A' GU WELL #: 1H RRCID -> 269759 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 7338 - 12670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	71579	X	18493	-0-	-53086	-0-	1247	1	17102	3	N	131					177
							144	9									
06	69270	X	15522	-0-	-53748	-0-	1163	1	14243	3	N	105	177	1			105
							116	9									
07	71579	X	16275	-0-	-55304	-0-	1198	1	14953	3	N	113	182	1			36
							124	9									
08	71579	X	12177	-0-	-59402	-0-	1117	1	10969	3	N	83					119
							91	9									
09	69270	X	11834	-0-	-57436	-0-	1059	1	10617	3	N	144	181	1			82
							158	9									
10	71579	X	13428	-0-	-58151	-0-	1137	1	12171	3	N	109					191
							120	9									

GLADYS DIKE WELL #: 3H RRCID -> 269763 COMPL. DATE 02/22/2013 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 8073 - 11110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	86676	X	38966	-0-	-47710	-0-	758	1	38208	2	N	-0-					-0-
06	83880	X	38018	-0-	-45862	-0-	791	1	37227	2	N	-0-					-0-
07	86676	X	35718	-0-	-50958	-0-	690	1	35028	2	N	-0-					-0-
08	86676	X	32190	-0-	-54486	-0-	652	1	31538	2	N	-0-					-0-
09	83880	X	28614	-0-	-55266	-0-	541	1	28073	2	N	-0-					-0-
*10	27907	X	27907	-0-	-0-	-0-	514	1	27393	2	N	-0-					-0-

GRANT FAMILY GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269769 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 6312 PERF. 6415 - 10044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	71920	X	49494	-0-	-22426	-0-	209	1	235	2	N	1358	1224	1			339
							47556	3	1494	9							
06	69600	X	41988	-0-	-27612	-0-	195	1	10	2	N	1048	1082	1			305
							40630	3	1153	9							
07	71920	X	39844	-0-	-32076	-0-	159	1	28	2	N	973	1098	1			180
							38587	3	1070	9							
08	71920	X	37063	-0-	-34857	-0-	159	1	35955	3	N	863	824	1			219
							949	9									
09	69600	X	33251	-0-	-36349	-0-	159	1	2	2	N	754	715	1			258
							32261	3	829	9							
*10	31284	X	31284	-0-	-0-	-0-	122	1	30425	3	N	670	564	1			364
							737	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
M. E. HARTSELL GU WELL #: 1H RRCID -> 269777 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7358 - 13470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	36177	X	35569	-0-	-608	-0-	1558	1	33085	3	N	842	896	1			62
							926	9									
06	35010	X	32318	-0-	-2692	-0-	1434	1	30090	3	N	722	720	1			64
							794	9									
07	36177	X	28712	-0-	-7465	-0-	1250	1	26859	3	N	548	548	1			64
							603	9									
08	36177	X	25603	-0-	-10574	-0-	1099	1	23926	3	N	525	550	1			39
							578	9									
09	35010	X	22356	-0-	-12654	-0-	957	1	20904	3	N	450	371	1			118
							495	9									
*10	22220	X	22220	-0-	-0-	-0-	940	1	20810	3	N	427	375	1			170
							470	9									

GATES-EDWARDS WELL #: 3H RRCID -> 269781 COMPL. DATE 03/14/2013 TOTAL DEPTH 5942 PERF. 6199 - 9828

05	52514	X	32324	-0-	-20190	-0-	138	1	156	2	N	373	333	1			134
							31620	3	410	9							
06	50820	X	24097	-0-	-26723	-0-	113	1	6	2	N	288	314	1			108
							23661	3	317	9							
07	52514	X	24539	-0-	-27975	-0-	100	1	17	2	N	303	161	1			250
							24089	3	333	9							
08	52514	X	22113	-0-	-30401	-0-	97	1	21688	3	N	298	342	1			206
							328	9									
09	50820	X	20235	-0-	-30585	-0-	99	1	1	2	N	264	300	1			170
							19845	3	290	9							
10	52514	X	20089	-0-	-32425	-0-	80	1	19713	3	N	269	290	1			149
							296	9									

GRANT FAMILY WELL #: 4H RRCID -> 269782 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 6302 PERF. 6381 - 10205

05	0	W	35576	-0-	35576	83448	153	1	171	2	N	534	525	1			151
							34665	3	587	9							
06	0	W	30012	-0-	30012	113460	141	1	7	2	N	436	355	1			232
							29384	3	480	9							
07	0	W	28740	-0-	28740	142200	116	1	20	2	N	395	359	1			268
							28169	3	435	9							
08	0	W	26211	-0-	26211	168411	113	1	25722	3	N	342	346	1			264
							376	9									
09	0	W	24097	-0-	24097	192508	116	1	1	2	N	296	352	1			208
							23654	3	326	9							
*10	215071	X	22563	-0-	-192508	-0-	89	1	22220	3	N	231	191	1			248
							254	9									

GREEN-YATES (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269785 COMPL. DATE 12/16/2012 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 7139 - 13728

05	78151	X	41853	-0-	-36298	-0-	963	1	40890	3	N	-0-					-0-
06	75630	X	36519	-0-	-39111	-0-	848	1	35671	3	N	-0-					-0-
07	78151	X	36292	-0-	-41859	-0-	825	1	35467	3	N	-0-					-0-
08	78151	X	33578	-0-	-44573	-0-	753	1	32825	3	N	-0-					-0-
09	75630	X	29712	-0-	-45918	-0-	665	1	29047	3	N	-0-					-0-
*10	28882	X	28882	-0-	-0-	-0-	639	1	28243	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WCCO 8-C.R. BRIDGES WELL #: 3H RRCID -> 269802 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7208 - 13730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	106361	X	72241	-0-	-34120	-0-	2329	1	66315	3	N	3270	3156	1			179
							3597	9									
06	102930	X	51325	-0-	-51605	-0-	1677	1	47205	3	N	2221	2200	1			200
							2443	9									
*07	106361	X	45490	-0-	-60871	-0-	1461	1	42087	3	N	1765	1662	1			303
							1942	9									
08	106361	X	41725	-0-	-64636	-0-	1328	1	38776	3	N	1474	1653	1			124
							1621	9									
09	102930	X	36711	-0-	-66219	-0-	1167	1	34166	3	N	1253	1276	1			101
							1378	9									
*10	106361	X	33744	-0-	-72617	-0-	1063	1	31526	3	N	1050	1101	1			50
							1155	9									

WCCO 8-C.R. BRIDGES WELL #: 2H RRCID -> 269847 COMPL. DATE 02/12/2013 TOTAL DEPTH 6881 PERF. 7168 - 13720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	101680	X	56825	-0-	-44855	-0-	1852	1	52707	3	N	2060	2095	1			74
							2266	9									
06	98400	X	42210	-0-	-56190	-0-	1393	1	39185	3	N	1484	1273	1			285
							1632	9									
07	101680	X	38829	-0-	-62851	-0-	1262	1	36325	3	N	1129	1286	1			128
							1242	9									
08	101680	X	33019	-0-	-68661	-0-	1061	1	30960	3	N	907	913	1			122
							998	9									
09	98400	X	29664	-0-	-68736	-0-	952	1	27865	3	N	770	726	1			166
							847	9									
*10	101680	X	29824	-0-	-71856	-0-	947	1	28070	3	N	734	730	1			170
							807	9									

M. L. PATTERSON (SA) WELL #: 9H RRCID -> 269859 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 7447 - 12228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	86707	X	60018	-0-	-26689	-0-	1311	1	58408	3	N	272	182	1			192
							299	9									
06	83910	X	50783	-0-	-33127	-0-	1161	1	49621	3	N	1					58
							1	9									
07	86707	X	47346	-0-	-39361	-0-	1109	1	46237	3	N	-0-					58
08	86707	X	43487	-0-	-43220	-0-	1008	1	42479	3	N	-0-					58
09	83910	X	38895	-0-	-45015	-0-	912	1	37983	3	N	-0-					58
10	86707	X	38970	-0-	-47737	-0-	1300	1	37670	3	N	-0-					58

M. L. PATTERSON (SA) WELL #: 10H RRCID -> 269863 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 7232 PERF. 7447 - 12160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	88350	X	57349	-0-	-31001	-0-	1371	1	55879	3	N	90	191	1			67
							99	9									
06	85500	X	50255	-0-	-35245	-0-	1176	1	48988	3	N	83					150
							91	9									
*07	88350	X	48954	-0-	-39396	-0-	1071	1	47850	3	N	30	162	1			18
							33	9									
*08	88350	X	45091	-0-	-43259	-0-	971	1	44079	3	N	37					55
							41	9									
09	85500	X	40855	-0-	-44645	-0-	867	1	39988	3	N	-0-					55
10	88350	X	39413	-0-	-48937	-0-	849	1	38500	3	N	58					113
							64	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ADELE CLOUGH 'A' (SA) WELL #: 10H RRCID -> 269889 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7547 - 13300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	92752	X	71509	-0-	-21243	-0-	1637	1	69800	3	N	65	186	1			74
							72	9									
06	89760	X	63251	-0-	-26509	-0-	1460	1	61625	3	N	151					225
							166	9									
07	92752	X	59721	-0-	-33031	-0-	1351	1	58322	3	N	44	185	1			84
							48	9									
08	92752	X	54188	-0-	-38564	-0-	1208	1	52857	3	N	112	177	1			19
							123	9									
09	89760	X	49234	-0-	-40526	-0-	1096	1	48106	3	N	29					48
							32	9									
10	92752	X	47043	-0-	-45709	-0-	1037	1	46006	3	N	-0-					48

W. A. ASKEY (SA) WELL #: 9H RRCID -> 269892 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 7671 PERF. 8055 - 13101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	91915	X	72139	-0-	-19776	-0-	1645	1	70112	3	N	347	184	1			185
							382	9									
06	88950	X	56145	-0-	-32805	-0-	1294	1	54614	3	N	215	375	1			25
							237	9									
07	91915	X	51076	-0-	-40839	-0-	1152	1	49735	3	N	172	187	1			10
							189	9									
*08	91915	X	46730	-0-	-45185	-0-	1039	1	45469	3	N	202					212
							222	9									
*09	88950	X	41067	-0-	-47883	-0-	913	1	40005	3	N	135	179	1			168
							149	9									
*10	91915	X	40073	-0-	-51842	-0-	880	1	39048	3	N	132	181	1			119
							145	9									

COLE TRUSTS 576 'A' WELL #: 28H RRCID -> 269938 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 8695 - 12620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	72478	X	39848	-0-	-32630	-0-	916	1	38932	3	N	-0-					-0-
06	70140	X	34141	-0-	-35999	-0-	793	1	33348	3	N	-0-					-0-
07	72478	X	32931	-0-	-39547	-0-	748	1	32183	3	N	-0-					-0-
08	72478	X	30935	-0-	-41543	-0-	694	1	30241	3	N	-0-					-0-
09	70140	X	28230	-0-	-41910	-0-	632	1	27598	3	N	-0-					-0-
*10	72478	X	28269	-0-	-44209	-0-	625	1	27644	3	N	-0-					-0-

MARIE TUCKER TRUST (SA) WELL #: 2H RRCID -> 269939 COMPL. DATE 12/30/2012 TOTAL DEPTH 6439 PERF. 6828 - 12525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	85064	X	43203	-0-	-41861	-0-	992	1	42211	3	N	-0-					-0-
06	82320	X	38843	-0-	-43477	-0-	901	1	37942	3	N	-0-					-0-
07	85064	X	37207	-0-	-47857	-0-	844	1	36363	3	N	-0-					-0-
08	85064	X	34956	-0-	-50108	-0-	782	1	34174	3	N	-0-					-0-
09	82320	X	24174	-0-	-58146	-0-	540	1	23634	3	N	-0-					-0-
10	85064	X	-0-	-0-	-85064	-0-					N	-0-					-0-

L. C. WOMACK (SA) WELL #: 6H RRCID -> 269958 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 7097 - 12420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	105770	X	76551	-0-	-29219	-0-	1749	1	74606	3	N	178					188
							196	9									
06	73950	X	72998	-0-	-952	-0-	1688	1	71236	3	N	67	185	1			70
							74	9									
07	76415	X	69000	-0-	-7415	-0-	1561	1	67389	3	N	45					115
							50	9									
08	76415	X	66190	-0-	-10225	-0-	1478	1	64687	3	N	23	85	1			53
							25	9									
09	73950	X	60567	-0-	-13383	-0-	1348	1	59118	3	N	92					145
							101	9									
10	76415	X	59277	-0-	-17138	-0-	1306	1	57938	3	N	30	165	1			10
							33	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BLALOCK (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269962 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 8521 - 14858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	96633	X	96633	-0-	-0-	-0-	2223	1	94410	3	N	-0-					-0-
06	103680	X	76074	-0-	-27606	-0-	1767	1	74307	3	N	-0-					-0-
07	107136	X	69779	-0-	-37357	-0-	1585	1	68194	3	N	-0-					-0-
08	107136	X	64215	-0-	-42921	-0-	1440	1	62775	3	N	-0-					-0-
09	103680	X	57276	-0-	-46404	-0-	1281	1	55995	3	N	-0-					-0-
10	107136	X	56137	-0-	-50999	-0-	1242	1	54895	3	N	-0-					-0-

BLALOCK (SA) WELL #: 2H RRCID -> 270046 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 8324 - 15390

05	82588	X	80989	-0-	-1599	-0-	1863	1	79126	3	N	-0-					-0-
06	91170	X	63702	-0-	-27468	-0-	1479	1	62223	3	N	-0-					-0-
07	94209	X	58513	-0-	-35696	-0-	1329	1	57184	3	N	-0-					-0-
08	94209	X	52920	-0-	-41289	-0-	1186	1	51734	3	N	-0-					-0-
09	91170	X	47115	-0-	-44055	-0-	1054	1	46061	3	N	-0-					-0-
10	94209	X	46540	-0-	-47669	-0-	1030	1	45510	3	N	-0-					-0-

BAILEY RANCH (SA) WELL #: 6H RRCID -> 270047 COMPL. DATE 05/14/2013 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6549 - 9710

05	23053	X	23053	-0-	-0-	-0-	99	1	22954	3	N	-0-					-0-
06	43950	X	28682	-0-	-15268	-0-	136	1	28525	3	N	19					19
							21	9									
07	45415	X	27228	-0-	-18187	-0-	112	1	27116	3	N	-0-					19
08	45415	X	25105	-0-	-20310	-0-	469	1	24553	3	N	75					94
							83	9									
09	43950	X	22911	-0-	-21039	-0-	112	1	22799	3	N	-0-					94
10	45415	X	20893	-0-	-24522	-0-	83	1	20757	3	N	48					142
							53	9									

J. MURIEL REESE WELL #: 3H RRCID -> 270049 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 7000 - 10753

05	64356	X	64356	-0-	-0-	-0-	252	1	64104	3	N	-0-					-0-
06	101550	X	79058	-0-	-22492	-0-	340	1	78718	3	N	-0-					-0-
07	104935	X	39891	-0-	-65044	-0-	147	1	39744	3	N	-0-					-0-
08	104935	X	66057	-0-	-38878	-0-	260	1	65797	3	N	-0-					-0-
09	101550	X	57829	-0-	-43721	-0-	254	1	3	2	N	-0-					-0-
							57572	3									
10	104935	X	55911	-0-	-49024	-0-	200	1	55711	3	N	-0-					-0-

BLALOCK-ROBERTSON (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 270067 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 8286 - 13220

05	87869	X	87403	-0-	-466	-0-	2009	1	85394	3	N	-0-					-0-
06	98100	X	67869	-0-	-30231	-0-	1575	1	66294	3	N	-0-					-0-
07	101370	X	62610	-0-	-38760	-0-	1421	1	61189	3	N	-0-					-0-
08	101370	X	58048	-0-	-43322	-0-	1300	1	56748	3	N	-0-					-0-
09	98100	X	51429	-0-	-46671	-0-	1150	1	50279	3	N	-0-					-0-
10	101370	X	49573	-0-	-51797	-0-	1096	1	48477	3	N	-0-					-0-

LAU (SA) WELL #: 19H RRCID -> 270073 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 8000 - 16513

05	17515	X	15151	-0-	-2364	-0-	399	1	14752	2	N	-0-					-0-
06	146983	X	146983	-0-	-0-	-0-	3916	1	143067	2	N	-0-					-0-
07	153867	X	153867	-0-	-0-	-0-	4092	1	149775	2	N	-0-					-0-
08	139946	X	139946	-0-	-0-	-0-	3688	1	136258	2	N	-0-					-0-
09	128222	X	128222	-0-	-0-	-0-	3321	1	124901	2	N	-0-					-0-
*10	125520	X	125520	-0-	-0-	-0-	3237	1	122283	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

AURRA THOMAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270108 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 7400 - 12803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	37866	X	37866	-0-	-0-	-0-	1230	1	35012	3	N	1476	1196	1			280
							1624	9									
06	69450	X	44002	-0-	-25448	-0-	1477	1	41544	3	N	892	1065	1			107
							981	9									
07	71765	X	38488	-0-	-33277	-0-	1266	1	36478	3	N	676	702	1			81
							744	9									
08	71765	X	33878	-0-	-37887	-0-	743	1	32530	3	N	550	516	1			115
							605	9									
09	69450	X	10865	-0-	-58585	-0-	398	1	10259	3	N	189	165	1			139
							208	9									
10	71765	X	27275	-0-	-44490	-0-	1313	1	25443	3	N	472	541	1			70
							519	9									

AURRA THOMAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270110 COMPL. DATE 05/11/2013 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 7300 - 12803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	35915	X	35915	-0-	-0-	-0-	1191	1	33888	3	N	760	523	1			237
							836	9									
06	69660	X	39862	-0-	-29798	-0-	1341	1	37741	3	N	709	873	1			73
							780	9									
07	71982	X	29685	-0-	-42297	-0-	976	1	28111	3	N	544	523	1			94
							598	9									
08	71982	X	24268	-0-	-47714	-0-	531	1	23269	3	N	425	350	1			169
							468	9									
09	69660	X	1940	-0-	-67720	-0-	251	1	1669	3	N	18					187
							20	9									
10	71982	X	24337	-0-	-47645	-0-	984	1	23171	3	N	165	175	1			177
							182	9									

A. C. MCCURDY (SA) WELL #: 5H RRCID -> 270111 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 7727 PERF. 7980 - 10880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18583	X	16141	-0-	-2442	-0-	370	1	15771	3	N	-0-					-0-
06	21780	X	17009	-0-	-4771	-0-	394	1	16615	3	N	-0-					-0-
07	22506	X	16658	-0-	-5848	-0-	377	1	16247	3	N	31					31
							34	9									
08	22506	X	15027	-0-	-7479	-0-	335	1	14677	3	N	14					45
							15	9									
09	21780	X	13010	-0-	-8770	-0-	290	1	12720	3	N	-0-					45
*10	22506	X	12625	-0-	-9881	-0-	278	1	12302	3	N	41					86
							45	9									

WCCO 9-E.G. GASPERSON GU (DEEP) WELL #: 1H RRCID -> 270113 COMPL. DATE 05/02/2013 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7047 - 12920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	55852	X	55852	-0-	-0-	-0-	1217	1	51927	3	N	2462	2393	1			69
							2708	9									
*06	57210	X	14205	-0-	-43005	-0-	312	1	13179	3	N	649	683	1			35
							714	9									
*07	59117	X	8828	-0-	-50289	-0-	195	1	8447	3	N	169					204
							186	9									
*08	59117	X	44445	-0-	-14672	-0-	1419	1	41408	3	N	1471	1419	1			256
							1618	9									
*09	57210	X	35801	-0-	-21409	-0-	1136	1	33249	3	N	1287	1440	1			103
							1416	9									
*10	59117	X	33986	-0-	-25131	-0-	1065	1	31566	3	N	1232	1112	1			223
							1355	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 9-E.G. GASPERSON GU (DEEP) WELL #: 2H RRCID -> 270114 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 6867 - 11805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	59066	X	58396	-0-	-670	-0-	1247	1	53233	3	N	3560	3308	1			252
							3916	9									
06	75690	X	13845	-0-	-61845	-0-	300	1	12683	3	N	784	1020	1			16
							862	9									
07	78213	X	1859	-0-	-76354	-0-	40	1	1760	3	N	54					70
							59	9									
08	78213	X	42575	-0-	-35638	-0-	1341	1	39118	3	N	1924	1951	1			43
							2116	9									
09	75690	X	31934	-0-	-43756	-0-	994	1	29093	3	N	1679	1584	1			138
							1847	9									
*10	78213	X	30486	-0-	-47727	-0-	943	1	27940	3	N	1457	1472	1			123
							1603	9									

WCCO 9-E.G. GASPERSON GU (DEEP) WELL #: 3H RRCID -> 270115 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 6811 PERF. 7582 - 11785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	46740	X	46740	-0-	-0-	-0-	1055	1	45040	3	N	586	564	1			22
							645	9									
06	80880	X	10793	-0-	-70087	-0-	246	1	10370	3	N	161	168	1			15
							177	9									
07	83576	X	22059	-0-	-61517	-0-	493	1	21343	3	N	203	182	1			36
							223	9									
08	83576	X	33146	-0-	-50430	-0-	1084	1	31641	3	N	383	366	1			53
							421	9									
09	80880	X	28357	-0-	-52523	-0-	925	1	27062	3	N	336	188	1			201
							370	9									
*10	83576	X	26771	-0-	-56805	-0-	864	1	25604	3	N	275	378	1			98
							303	9									

WCCO 8-PETE ERWIN WELL #: 1H RRCID -> 270116 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6957 - 14710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	71916	X	63711	-0-	-8205	-0-	1419	1	60574	3	N	1562	1390	1			172
							1718	9									
06	62520	X	45598	-0-	-16922	-0-	1528	1	42983	3	N	988	1017	1			143
							1087	9									
07	64604	X	39628	-0-	-24976	-0-	1304	1	37551	3	N	703	701	1			145
							773	9									
08	64604	X	34533	-0-	-30071	-0-	1124	1	32797	3	N	556	535	1			166
							612	9									
09	62520	X	30226	-0-	-32294	-0-	980	1	28679	3	N	515	550	1			131
							567	9									
*10	64604	X	26354	-0-	-38250	-0-	846	1	25081	3	N	388	511	1			8
							427	9									

WCCO 8-PETE ERWIN WELL #: 2H RRCID -> 270148 COMPL. DATE 04/29/2013 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 7047 - 14180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	75772	X	72541	-0-	-3231	-0-	1611	1	68757	3	N	1975	1918	1			57
							2173	9									
06	74970	X	54042	-0-	-20928	-0-	1797	1	50532	3	N	1557	1492	1			122
							1713	9									
07	77469	X	46365	-0-	-31104	-0-	1515	1	43637	3	N	1103	1078	1			147
							1213	9									
08	77469	X	40926	-0-	-36543	-0-	1322	1	38592	3	N	920	894	1			173
							1012	9									
09	74970	X	36139	-0-	-38831	-0-	1165	1	34107	3	N	788	895	1			66
							867	9									
*10	77469	X	34829	-0-	-42640	-0-	1111	1	32931	3	N	715	700	1			81
							787	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MCLEROY WELL #: 2H RRCID -> 270205 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8020 - 12195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		2987	-0-	2987	2987	58	1	2929	3	N	-0-					-0-
06	64781	X	61794	-0-	-2987	-0-	1286	1	60508	3	N	-0-					-0-
07	72199	X	54234	-0-	-17965	-0-	1048	1	53186	3	N	-0-					-0-
08	72199	X	51154	-0-	-21045	-0-	1036	1	50118	3	N	-0-					-0-
09	69870	X	43881	-0-	-25989	-0-	846	1	43035	2	N	-0-					-0-
10	72199	X	42923	-0-	-29276	-0-	791	1	42132	3	N	-0-					-0-

MCLEROY WELL #: 1H RRCID -> 270206 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8011 - 12147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		4647	-0-	4647	4647	90	1	4557	3	N	-0-					-0-
06	74231	X	69584	-0-	-4647	-0-	1448	1	68136	3	N	-0-					-0-
07	85746	X	57398	-0-	-28348	-0-	1109	1	56289	3	N	-0-					-0-
08	85746	X	52492	-0-	-33254	-0-	1063	1	51429	3	N	-0-					-0-
09	82980	X	44925	-0-	-38055	-0-	866	1	44059	3	N	-0-					-0-
10	85746	X	43046	-0-	-42700	-0-	793	1	42253	3	N	-0-					-0-

GLADYS DIKE WELL #: 5H RRCID -> 270220 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 8260 - 11590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		7946	-0-	7946	7946	155	1	7791	3	N	-0-					-0-
06	75991	X	68045	-0-	-7946	-0-	1416	1	66629	3	N	-0-					-0-
07	83452	X	51627	-0-	-31825	-0-	998	1	50629	3	N	-0-					-0-
08	83452	X	42347	-0-	-41105	-0-	858	1	41489	3	N	-0-					-0-
09	80760	X	43451	-0-	-37309	-0-	822	1	42629	3	N	-0-					-0-
10	83452	X	40617	-0-	-42835	-0-	749	1	39868	3	N	-0-					-0-

ANDERSON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 270221 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7978 PERF. 8235 - 10963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		2979	-0-	2979	2979	58	1	2921	3	N	-0-					-0-
06	52545	X	49566	-0-	-2979	-0-	1032	1	48534	3	N	-0-					-0-
07	52948	X	40533	-0-	-12415	-0-	783	1	39750	3	N	-0-					-0-
08	52948	X	36202	-0-	-16746	-0-	733	1	35469	3	N	-0-					-0-
09	51240	X	30820	-0-	-20420	-0-	583	1	30237	3	N	-0-					-0-
10	52948	X	29815	-0-	-23133	-0-	550	1	29265	3	N	-0-					-0-

LAU (SA) WELL #: 21H RRCID -> 270223 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7555 - 13183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		5943	-0-	5943	5943	157	1	5786	2	N	-0-					-0-
06	115060	X	109117	-0-	-5943	-0-	2907	1	106210	2	N	-0-					-0-
07	123816	X	123816	-0-	-0-	-0-	3293	1	120523	2	N	-0-					-0-
08	110643	X	110643	-0-	-0-	-0-	2916	1	107727	2	N	-0-					-0-
09	100171	X	100171	-0-	-0-	-0-	2595	1	97576	2	N	-0-					-0-
*10	96547	X	96547	-0-	-0-	-0-	2490	1	94057	2	N	-0-					-0-

GLADYS DIKE (SA) WELL #: 6H RRCID -> 270225 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8343 - 14731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		9854	-0-	9854	9854	192	1	9662	3	N	-0-					-0-
06	116771	X	106917	-0-	-9854	-0-	2226	1	104691	3	N	-0-					-0-
07	104935	X	84809	-0-	-20126	-0-	1639	1	83170	3	N	-0-					-0-
08	104935	X	70532	-0-	-34403	-0-	1429	1	69103	3	N	-0-					-0-
09	101550	X	62191	-0-	-39359	-0-	1176	1	61015	3	N	-0-					-0-
10	104935	X	57472	-0-	-47463	-0-	1059	1	56413	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SCHERTZ FAMILY GU WELL #: 2H RRCID -> 270300 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 8916 PERF. 8957 - 13437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		9646	-0-	9646	9646	205	1	8654	3	N	715	694	1			21
							787	9									
07	25740	X	106	-0-	-25634	-0-	2	1	104	3	N	-0-					21
08	26598	X	17488	-0-	-9110	-0-	767	1	15547	3	N	1067	902	1			186
							1174	9									
09	25740	X	11638	-0-	-14102	-0-	705	1	10361	3	N	520	531	1			175
							572	9									
10	26598	X	7788	-0-	-18810	-0-	623	1	6817	3	N	316	348	1			143
							348	9									

EDITH BETTS (SA) WELL #: 4H RRCID -> 270409 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 6573 PERF. 6800 - 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
06	0		25585	-0-	25585	25585	594	1	24991	3	N	-0-					-0-
07	57333	X	31748	-0-	-25585	-0-	722	1	31026	3	N	-0-					-0-
08	36921	X	25161	-0-	-11760	-0-	564	1	24597	3	N	-0-					-0-
09	35730	X	21207	-0-	-14523	-0-	474	1	20733	3	N	-0-					-0-
10	36921	X	23889	-0-	-13032	-0-	528	1	23361	3	N	-0-					-0-

GLADYS DIKE (SA) WELL #: 7H RRCID -> 270410 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8186 - 14700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		38903	-0-	38903	38903	811	1	38092	3	N	-0-					-0-
07	144838	X	105935	-0-	-38903	-0-	2048	1	103887	3	N	-0-					-0-
08	107136	X	87432	-0-	-19704	-0-	1771	1	85661	3	N	-0-					-0-
09	103680	X	73651	-0-	-30029	-0-	1393	1	72258	3	N	-0-					-0-
10	107136	X	68364	-0-	-38772	-0-	1260	1	67104	3	N	-0-					-0-

L. C. WOMACK (SA) WELL #: 7H RRCID -> 270415 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 6957 PERF. 7147 - 13160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	105104	X	76285	-0-	-28819	-0-	1745	1	74399	3	N	128					138
							141	9									
06	73440	X	67790	-0-	-5650	-0-	1568	1	66168	3	N	49	157	1			30
							54	9									
07	75888	X	65903	-0-	-9985	-0-	1492	1	64378	3	N	30					60
							33	9									
08	75888	X	62184	-0-	-13704	-0-	1389	1	60751	3	N	40	100	1			-0-
							44	9									
09	73440	X	56591	-0-	-16849	-0-	1261	1	55316	3	N	13					13
							14	9									
10	75888	X	55937	-0-	-19951	-0-	1232	1	54681	3	N	22					35
							24	9									

GLADYS DIKE (SA) WELL #: 9H RRCID -> 270419 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8067 - 15247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		37122	-0-	37122	37122	774	1	36348	3	N	-0-					-0-
07	151812	X	114690	-0-	-37122	-0-	2217	1	112473	3	N	-0-					-0-
08	102703	X	95200	-0-	-7503	-0-	1928	1	93272	3	N	-0-					-0-
09	99390	X	81124	-0-	-18266	-0-	1534	1	79590	3	N	-0-					-0-
10	102703	X	74922	-0-	-27781	-0-	1381	1	73541	3	N	-0-					-0-

D3-D1-SCHWARZ 'A' (SA) WELL #: 1H RRCID -> 270527 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 8406 - 13020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		37626	-0-	37626	37626	874	1	36752	3	N	-0-					-0-
02	0		56170	-0-	56170	93796	1291	1	54879	3	N	-0-					-0-
03	0	W	54162	-0-	54162	147958	1236	1	52926	3	N	-0-					-0-
04	0	W	45562	-0-	45562	193520	1040	1	44522	3	N	-0-					-0-
05	0	W	42588	-0-	42588	236108	978	1	41610	3	N	-0-					-0-
06	0	W	38323	-0-	38323	274431	889	1	37434	3	N	-0-					-0-
07	0	W	36949	-0-	36949	311380	839	1	36110	3	N	-0-					-0-
08	0	W	34585	-0-	34585	345965	775	1	33810	3	N	-0-					-0-
09	0	W	32484	-0-	32484	378449	726	1	31758	3	N	-0-					-0-
10	0	W	31253	-0-	31253	409702	691	1	30562	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SCHERTZ FAMILY 'A' WELL #: 3H RRCID -> 270537 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 8978 - 12933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		5849	-0-	5849	5849	122	1	5125	3	N	547	517	1			30
							602	9									
07	0	W	9631	-0-	9631	15480	386	1	8336	3	N	826	512	1			344
							909	9									
08	0	W	27053	-0-	27053	42533	1306	1	23581	3	N	1969	2108	1			205
							2166	9									
*09	0	W	17002	-0-	17002	59535	1412	1	15433	3	N	143	348	1			-0-
							157	9									
10	0	W	15113	-0-	15113	74648	992	1	13330	3	N	719	719	0			-0-
							791	9									

FIELDS, MONA R. GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270552 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 6432 PERF. 6625 - 9325

06	0		64339	-0-	64339	64339	1484	1	62693	3	N	147					147
							162	9									
*07	114677	X	50338	-0-	-64339	-0-	1134	1	49002	3	N	184	170	1			161
							202	9									
08	80135	X	36497	-0-	-43638	-0-	812	1	35540	3	N	132	257	1			36
							145	9									
09	77550	X	31439	-0-	-46111	-0-	696	1	30561	3	N	165	190	1			11
							182	9									
10	80135	X	27637	-0-	-52498	-0-	605	1	26833	3	N	181	179	1			13
							199	9									

GLADYS DIKE (SA) WELL #: 8H RRCID -> 270564 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8088 - 14921

06	0		38210	-0-	38210	38210	796	1	37414	3	N	-0-					-0-
*07	153939	X	115729	-0-	-38210	-0-	2237	1	113492	3	N	-0-					-0-
*08	98452	X	98452	-0-	-0-	-0-	1994	1	96458	3	N	-0-					-0-
09	93120	X	83709	-0-	-9411	-0-	1583	1	82126	3	N	-0-					-0-
10	96224	X	76978	-0-	-19246	-0-	1419	1	75559	3	N	-0-					-0-

MAY GRIFFETH (DEEP) GU WELL #: 1H RRCID -> 270598 COMPL. DATE 06/25/2013 TOTAL DEPTH 8081 PERF. 8500 - 12904

06	0		1225	-0-	1225	1225	213	1	825	3	N	170	170	1			-0-
							187	9									
*07	60702	X	59477	-0-	-1225	-0-	2723	1	52518	3	N	3851	3712	1			139
							4236	9									
08	57009	X	47660	-0-	-9349	-0-	1682	1	44839	3	N	1035	1148	1			26
							1139	9									
09	55170	X	40225	-0-	-14945	-0-	1307	1	38255	3	N	603	493	1			136
							663	9									
10	57009	X	39375	-0-	-17634	-0-	1269	1	37609	3	N	452	500	1			88
							497	9									

MAY GRIFFETH (DEEP) GU WELL #: 2H RRCID -> 270602 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8350 - 12880

06	0		3100	-0-	3100	3100	398	1	2328	3	N	340	340	1			-0-
							374	9									
*07	53635	X	50535	-0-	-3100	-0-	2403	1	43279	3	N	4412	4318	1			94
							4853	9									
08	47926	X	41570	-0-	-6356	-0-	1667	1	38487	3	N	1287	1350	1			31
							1416	9									
09	46380	X	36509	-0-	-9871	-0-	1177	1	34456	3	N	796	688	1			139
							876	9									
10	47926	X	35464	-0-	-12462	-0-	1135	1	33658	3	N	610	714	1			35
							671	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PAT HARRISON GU WELL #: 2H RRCID -> 270603 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7000 - 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
*07	17249	X	17249	-0-	-0-	-0-	1391	1	15789	3	N	63					63
							69	9									
08	40610	X	12786	-0-	-27824	-0-	1164	1	11605	3	N	15					78
							17	9									
09	39300	X	9685	-0-	-29615	-0-	1152	1	8533	3	N	-0-					78
10	40610	X	6831	-0-	-33779	-0-	992	1	5839	3	N	-0-					78

PAT HARRISON GU WELL #: 1H RRCID -> 270604 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 7100 - 12753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	14201	X	14201	-0-	-0-	-0-	1327	1	12829	3	N	41					41
							45	9									
08	30752	X	14824	-0-	-15928	-0-	1238	1	13558	3	N	25					66
							28	9									
09	29760	X	11109	-0-	-18651	-0-	1208	1	9901	3	N	-0-					66
10	30752	X	9116	-0-	-21636	-0-	1051	1	8065	3	N	-0-					66

WCCO 9-N.C. PATTON WELL #: 2H RRCID -> 270620 COMPL. DATE 07/13/2013 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 7006 - 12155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	0		42033	-0-	42033	42033	924	1	39934	3	N	1068	1045	1			23
							1175	9									
*08	85595	X	43562	-0-	-42033	-0-	1401	1	40871	3	N	1173	1085	1			111
							1290	9									
09	62130	X	33017	-0-	-29113	-0-	1059	1	31011	3	N	861	906	1			66
							947	9									
10	64201	X	31120	-0-	-33081	-0-	986	1	29225	3	N	826	760	1			132
							909	9									

DIMOCK OPERATING COMPANY 220696
DENNIS-GERIK WELL #: 1H RRCID -> 240182 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 8912 - 12750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	5711	-0-	2611	2611	858	1	4853	2	N	-0-					-0-
06	4955	X	2344	-0-	-2611	-0-	429	1	1915	2	N	-0-					-0-
07	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	396	1	3106	2	N	-0-					-0-
08	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	594	1	2307	2	N	-0-					-0-
09	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	627	1	2553	2	N	-0-					-0-
*10	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	858	1	3580	2	N	-0-					-0-

BLAKELEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252743 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 5027 PERF. 5372 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	1612	1	1599	2	N	-0-					193
06	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	1560	1	2307	2	N	-0-	163	1			30
07	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	1612	1	2112	2	N	-0-					30
08	T. A.		3013	-0-	3013	3013	1248	1	1753	2	N	11					41
							12	9									
09	T. A.		383	-0-	383	3396	208	1	175	2	N	-0-					41
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	3396					N	-0-					41

WALLACE WELL #: 1H RRCID -> 255720 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 5035 PERF. 5203 - 9771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	1364	1	2941	2	N	-0-					185
06	4020	X	3282	-0-	-738	-0-	1188	1	2054	2	N	36	179	1			42
							40	9									
07	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	1232	1	2951	2	N	-0-					42
08	T. A.		4469	-0-	4469	4469	1364	1	3050	2	N	50					92
							55	9									
09	T. A.		176	-0-	176	4645	176	1			N	-0-					92
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	4645					N	-0-					92

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIMOCK OPERATING COMPANY //CONT.// 220696
THOMAS RANCH WELL #: 1H RRCID -> 256132 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 5086 PERF. 5079 - 9678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	1116	1	3122	2	N	-0-					95
06	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	1080	1	2949	2	N	127	180	1			42
							140	9									
07	4448	X	4448	-0-	-0-	-0-	1116	1	3332	2	N	-0-					42
08	T. A.		4533	-0-	4533	4533	1116	1	3356	2	N	55					97
							61	9									
09	T. A.		513	-0-	513	5046	144	1	369	2	N	-0-					97
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	5046					N	-0-					97

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
05	1860	N	1039	-0-	-821	-0-	506	1	533	2	N	-0-					108
06	2010	N	1172	-0-	-838	-0-	638	1	534	2	N	-0-					108
07	T. A.		1285	-0-	-65	-0-	616	1	669	2	N	-0-					108
08	T. A.		527	-0-	527	527	506	1	21	9	N	19					127
09	T. A.		88	-0-	88	615	88	1			N	-0-					127
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	615					N	-0-					127

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
05	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
06	3000	N	36670	-0-	33670	33670	36670	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	43080	-0-	39980	73650	43080	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	33592	-0-	30492	104142	33592	2			N	-0-					-0-
09	131615	X	27473	-0-	-104142	-0-	27473	2			N	-0-					-0-
10	2232	X	NO RPT	-0-	-2232	-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
05	1705	N	1585	-0-	-120	-0-	1585	2			N	-0-					-0-
06	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2			N	-0-					-0-
07	713	N	602	-0-	-111	-0-	602	2			N	-0-					-0-
08	1581	N	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					-0-
09	3000	N	4318	-0-	1318	1318	4318	2			N	-0-					-0-
10	589	N	NO RPT	-0-	-589	729					N	NO RPT					-0-

SPRINGSIDE-A WELL #: 1 RRCID -> 190531 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 8808 PERF. 7895 - 8808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	682	N	99	-0-	-583	-0-	99	2			N	-0-					-0-
06	660	N	63	-0-	-597	-0-	63	2			N	-0-					-0-
07	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
05	1364	N	968	-0-	-396	-0-	968	2			N	-0-					-0-
06	840	N	816	-0-	-24	-0-	816	2			N	-0-					-0-
07	899	N	770	-0-	-129	-0-	770	2			N	-0-					-0-
08	961	N	877	-0-	-84	-0-	877	2			N	-0-					-0-
09	810	N	792	-0-	-18	-0-	792	2			N	-0-					-0-
10	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
05	837	N	425	-0-	-412	-0-	425	2			N	-0-					-0-
06	750	N	253	-0-	-497	-0-	253	2			N	-0-					-0-
07	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			N	-0-					-0-
08	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-					-0-
09	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					-0-
10	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	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
05	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
06	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
07	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	2			N	-0-					-0-
08	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-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
05	527	N	285	-0-	-242	-0-	285	2			N	-0-					-0-
06	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			N	-0-					-0-
07	465	N	394	-0-	-71	-0-	394	2			N	-0-					-0-
08	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					-0-
09	1170	N	239	-0-	-931	-0-	239	2			N	-0-					-0-
10	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-

BONNIE BRAE WELL #: 3H RRCID -> 191993 COMPL. DATE 08/17/2002 TOTAL DEPTH 9116 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	N	126	-0-	-215	-0-	126	2			N	-0-					-0-
06	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
07	527	N	208	-0-	-319	-0-	208	2			N	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-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
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	3100	N	107261	-0-	104161	104161	107261	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	79538	-0-	76438	180599	79538	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	65019	-0-	62019	242618	65018	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	2325	X	NO RPT	-0-	-2325	240293					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
05	1798	N	1772	-0-	-26	-0-	1772	2			N	-0-					-0-
06	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	2			N	-0-					-0-
07	1643	N	1519	-0-	-124	-0-	1519	2			N	-0-					-0-
08	1767	N	1522	-0-	-245	-0-	1522	2			N	-0-					-0-
09	1710	N	1360	-0-	-350	-0-	1360	2			N	-0-					-0-
10	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-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
05	1271	N	756	-0-	-515	-0-	756	2			N	-0-					-0-
06	1200	N	394	-0-	-806	-0-	394	2			N	-0-					-0-
07	1240	N	310	-0-	-930	-0-	310	2			N	-0-					-0-
08	744	N	298	-0-	-446	-0-	298	2			N	-0-					-0-
09	390	N	264	-0-	-126	-0-	264	2			N	-0-					-0-
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-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
05	2849	N	2849	-0-	-0-	-0-	2849	2			N	-0-					-0-
06	1800	N	1242	-0-	-558	-0-	1242	2			N	-0-					-0-
07	2480	N	1005	-0-	-1475	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
08	2480	N	716	-0-	-1764	-0-	716	2			N	-0-					-0-
09	1230	N	765	-0-	-465	-0-	765	2			N	-0-					-0-
10	992	N	NO RPT	-0-	-992	-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
05	1178	N	292	-0-	-886	-0-	292	2			N	-0-					-0-
06	810	N	360	-0-	-450	-0-	360	2			N	-0-					-0-
07	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-					-0-
08	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-
09	360	N	222	-0-	-138	-0-	222	2			N	-0-					-0-
10	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	1705	N	377	-0-	-1328	-0-	377	2			N	-0-					-0-
06	1380	N	429	-0-	-951	-0-	305	2	124	9	N	113					113
07	620	N	156	-0-	-464	-0-	156	2			N	-0-					113
08	372	N	84	-0-	-288	-0-	84	2			N	-0-					113
09	420	N	18	-0-	-402	-0-	18	2			N	-0-					113
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					113

CATES PARTNER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192082 COMPL. DATE 07/04/2002 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 8190 - 9025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	2			N	-0-					-0-
06	150	N	149	-0-	-1	-0-	149	2			N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	155	N	73	-0-	-82	-0-	73	2			N	-0-					-0-
09	150	N	83	-0-	-67	-0-	83	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
05	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					-0-
06	930	N	693	-0-	-237	-0-	693	2			N	-0-					-0-
07	775	N	676	-0-	-99	-0-	676	2			N	-0-					-0-
08	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					-0-
09	690	N	636	-0-	-54	-0-	636	2			N	-0-					-0-
10	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					-0-

RICKS AND CHEEK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192740 COMPL. DATE 11/29/2003 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 8398 - 9220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-
06	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
07	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
08	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
09	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2			N	-0-					-0-
06	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			N	-0-					-0-
07	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2			N	-0-					-0-
08	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2335	2			N	-0-					-0-
09	1140	N	1110	-0-	-30	-0-	1110	2			N	-0-					-0-
10	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-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
05	4092	X	3994	-0-	-98	-0-	3994	2			N	-0-					-0-
06	3810	X	3670	-0-	-140	-0-	3670	2			N	-0-					-0-
07	3999	X	3449	-0-	-550	-0-	3449	2			N	-0-					-0-
08	3999	X	2971	-0-	-1028	-0-	2971	2			N	-0-					-0-
09	3870	X	3226	-0-	-644	-0-	3226	2			N	-0-					-0-
10	3999	X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	3000	N	7663	-0-	4663	4663	7663	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	-0-	-0-	-3100	1563					N	-0-					-0-
08	1563	N	-0-	-0-	-1563	-0-					N	-0-					-0-
09	2160	X	-0-	-0-	-2160	-0-					N	-0-					-0-
10	2232	X	NO RPT	-0-	-2232	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
SCOUT WELL #: 1 RRCID -> 193421 COMPL. DATE 11/12/2002 TOTAL DEPTH 9164 PERF. 8326 - 9048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1240	N	132	-0-	-1108	-0-	132	2			N	-0-					-0-
06	960	N	658	-0-	-302	-0-	611	2	47	9	N	43					43
07	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			N	-0-					43
08	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-					43
09	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-					43
10	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					43

BEALL-KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 193702 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8145 - 8920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-					-0-
06	995	N	995	-0-	-0-	-0-	871	2	124	9	N	113					113
07	909	N	909	-0-	-0-	-0-	890	2	19	9	N	17					130
08	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1117	2	3	9	N	3					133
09	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-					133
10	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					133

HOFFMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193877 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 8398 - 9112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	108	-0-	-47	-0-	108	2			N	-0-					-0-
06	120	N	108	-0-	-12	-0-	108	2			N	-0-					-0-
07	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	2			N	-0-					-0-
08	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
09	120	N	97	-0-	-23	-0-	97	2			N	-0-					-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

SORRELLS "B" WELL #: 1 RRCID -> 193994 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 9303 PERF. 8319 - 9132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	806	N	653	-0-	-153	-0-	653	2			N	-0-					-0-
06	630	N	469	-0-	-161	-0-	469	2			N	-0-					-0-
07	589	N	232	-0-	-357	-0-	232	2			N	-0-					-0-
08	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					-0-
09	480	N	315	-0-	-165	-0-	315	2			N	-0-					-0-
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

DENTON BONNIE BRAE "B" WELL #: 1 RRCID -> 193995 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 9155 PERF. 8230 - 8995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					-0-
06	90	N	32	-0-	-58	-0-	32	2			N	-0-					-0-
07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
08	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

OATES-STAR WELL #: 1 RRCID -> 194000 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 2131 - 7564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	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
05	2945	X	2262	-0-	-683	-0-	2262	2			N	-0-					-0-
06	2850	X	2084	-0-	-766	-0-	2084	2			N	-0-					-0-
07	2945	X	1980	-0-	-965	-0-	1980	2			N	-0-					-0-
08	2945	X	1990	-0-	-955	-0-	1990	2			N	-0-					-0-
09	2190	X	2018	-0-	-172	-0-	2018	2			N	-0-					-0-
10	2263	X	NO RPT	-0-	-2263	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
RSK-STAR WELL #: 2H RRCID -> 194008 COMPL. DATE 04/08/2012 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7590 - 9935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	121551	X	26051	-0-	-95500	-0-	25967	2	84	9	N	76	120	1			56
06	117630	X	25991	-0-	-91639	-0-	25941	2	50	9	N	45					101
07	28706	X	25604	-0-	-3102	-0-	25603	2	1	9	N	1	89	1			13
08	28706	X	25645	-0-	-3061	-0-	25642	2	3	9	N	3					16
09	27780	X	23011	-0-	-4769	-0-	23011	2			N	-0-					16
10	26846	X	NO RPT	-0-	-26846	-0-					N	NO RPT					16

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
05	2480	X	1042	-0-	-1438	-0-	1042	2			N	-0-					-0-
06	2400	X	-0-	-0-	-2400	-0-					N	-0-					-0-
07	775	N	229	-0-	-546	-0-	229	2			N	-0-					-0-
08	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2			N	-0-					-0-
09	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	2			N	-0-					-0-
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH-YORLUM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 194032 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 8950 - 11180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	69092	-0-	65992	109003	68938	2	154	9	N	140					181
06	3000	N	40278	-0-	37278	146281	40150	2	128	9	N	116					297
*07	0	Z	30036	-0-	30036	176317	29984	2	52	9	N	47	179	1			165
*08	0	Z	34537	-0-	34537	210854	34438	2	99	9	N	90	95	1			160
*09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	210854					N	NO RPT					160
*10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	210854					N	NO RPT					160

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
05	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2335	2			N	-0-					28
06	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	2332	2			N	-0-					28
07	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	2			N	-0-					28
08	1333	N	421	-0-	-912	-0-	421	2			N	-0-					28
09	3000	N	3045	-0-	45	45	3045	2			N	-0-					28
10	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-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
05	1209	N	1156	-0-	-53	-0-	1156	2			N	-0-					-0-
06	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			N	-0-					-0-
07	1178	N	1158	-0-	-20	-0-	1158	2			N	-0-					-0-
08	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			N	-0-					-0-
09	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			N	-0-					-0-
10	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH "E" WELL #: 4 RRCID -> 194075 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7234 - 7470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1984	X	1589	-0-	-395	-0-	1589	2			N	-0-					-0-
06	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	2			N	-0-					-0-
07	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	2371	2			N	-0-					-0-
08	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	2591	2			N	-0-					-0-
09	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1919	2			N	-0-					-0-
10	1984	N	NO RPT	-0-	-1984	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH-YORLUM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194278 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 8085 - 9024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	47281	-0-	44181	66047	47112	2	169	9	N	154					180
06	3000	N	37029	-0-	34029	100076	36956	2	73	9	N	66					246
07	127508	X	27432	-0-	-100076	-0-	27356	2	76	9	N	69	180	1			135
08	78102	X	78102	-0-	-0-	-0-	78049	2	53	9	N	48					183
09	28172	X	28172	-0-	-0-	-0-	28136	2	36	9	N	33	176	1			40
10	1953	X	NO RPT	-0-	-1953	-0-					N	NO RPT					40

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
OATES-STAR WELL #: 2H RRCID -> 194279 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7968 - 10828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7254	X	7254	-0-	-0-	-0-	7254	2			N	-0-					111
06	7217	X	7217	-0-	-0-	-0-	7213	2	4	9	N	4					115
07	7739	X	7739	-0-	-0-	-0-	7739	2			N	-0-	92	1			23
08	12333	X	12333	-0-	-0-	-0-	12333	2			N	-0-					23
09	9290	X	9290	-0-	-0-	-0-	9288	2	2	9	N	2					25
10	1054	X	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					25

SMITH-YORLUM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194300 COMPL. DATE 10/28/2002 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8090 - 9060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	67321	-0-	64221	99450	67130	2	191	9	N	174					200
06	3000	N	44675	-0-	41675	141125	44620	2	55	9	N	50					250
07	176225	X	35100	-0-	-141125	-0-	35068	2	32	9	N	29	154	1			125
08	87759	X	87759	-0-	-0-	-0-	87719	2	40	9	N	36	75	1			86
09	30428	X	30428	-0-	-0-	-0-	30380	2	48	9	N	44					130
10	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					130

SMITH-YORLUM UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194305 COMPL. DATE 05/16/2003 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 8064 - 8963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	81782	-0-	78682	111410	81716	2	66	9	N	60					106
06	3000	N	53939	-0-	50939	162349	53863	2	76	9	N	69					175
07	202908	X	40559	-0-	-162349	-0-	40504	2	55	9	N	50					225
08	35482	X	35482	-0-	-0-	-0-	35456	2	26	9	N	24	181	1	3	8	65
09	33888	X	33888	-0-	-0-	-0-	33833	2	55	9	N	50	7	8			108
10	2170	X	NO RPT	-0-	-2170	-0-					N	NO RPT					108

FLEISCHAKER, STAR WELL #: 1 RRCID -> 194544 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 9105 PERF. 8270 - 8980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	2333	2	9	9	N	8					63
06	2670	N	2271	-0-	-399	-0-	2227	2	44	9	N	40					103
07	2449	N	2222	-0-	-227	-0-	2202	2	20	9	N	18					121
08	2356	N	2072	-0-	-284	-0-	2072	2			N	-0-					121
09	2280	N	1793	-0-	-487	-0-	1793	2			N	-0-					121
10	2232	N	NO RPT	-0-	-2232	-0-					N	NO RPT					121

MAYDAY-UNT WELL #: 2H RRCID -> 195048 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 8980 PERF. 7984 - 8830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1395	N	899	-0-	-496	-0-	899	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	3496	-0-	496	496	3496	2			N	-0-					-0-
07	1152	N	656	-0-	-496	-0-	656	2			N	-0-					-0-
08	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
09	2640	X	84	-0-	-2556	-0-	84	2			N	-0-					-0-
10	2728	X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					N	NO RPT					-0-

LILLY, SUSAN WELL #: 1 RRCID -> 195118 COMPL. DATE 06/09/2003 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7274 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	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
05	59885	X	59885	-0-	-0-	-0-	59772	2	113	9	N	103					131
06	43835	X	43835	-0-	-0-	-0-	43699	2	136	9	N	124					255
07	30474	X	30474	-0-	-0-	-0-	30363	2	111	9	N	101	182	1			174
08	89142	X	89142	-0-	-0-	-0-	89033	2	109	9	N	99	123	1			150
09	31505	X	31505	-0-	-0-	-0-	31377	2	128	9	N	116	191	1			75
10	2015	X	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT					75

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
VAN ZANDT WELL #: A 2 RRCID -> 195258 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 7224 - 7456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1364	N	1168	-0-	-196	-0-	1168	2			N	-0-					-0-
06	1170	N	1137	-0-	-33	-0-	1137	2			N	-0-					-0-
07	1178	N	1055	-0-	-123	-0-	1055	2			N	-0-					-0-
08	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2			N	-0-					-0-
09	1140	N	936	-0-	-204	-0-	936	2			N	-0-					-0-
10	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-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
05	279	N	251	-0-	-28	-0-	251	2			N	-0-					25
06	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					25
07	372	N	205	-0-	-167	-0-	205	2			N	-0-					25
08	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					25
09	300	N	228	-0-	-72	-0-	228	2			N	-0-					25
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	14B2 EXT		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
05	744	N	610	-0-	-134	-0-	610	2			N	-0-					-0-
06	750	N	596	-0-	-154	-0-	596	2			N	-0-					-0-
07	775	N	549	-0-	-226	-0-	549	2			N	-0-					-0-
08	620	N	406	-0-	-214	-0-	406	2			N	-0-					-0-
09	600	N	363	-0-	-237	-0-	363	2			N	-0-					-0-
10	558	N	NO RPT	-0-	-558	-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
05	2573	N	2510	-0-	-63	-0-	2510	2			N	-0-					-0-
06	2640	N	2336	-0-	-304	-0-	2336	2			N	-0-					-0-
07	2697	N	2603	-0-	-94	-0-	2603	2			N	-0-					-0-
08	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	2660	2			N	-0-					-0-
09	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	2537	2			N	-0-					-0-
10	2604	N	NO RPT	-0-	-2604	-0-					N	NO RPT					-0-

BELEW-STAR WELL #: 2 RRCID -> 196974 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7548 - 7720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	806	N	756	-0-	-50	-0-	756	2			N	-0-					25
06	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					25
07	930	N	717	-0-	-213	-0-	717	2			N	-0-					25
08	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-					25
09	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					25
10	713	N	NO RPT	-0-	-713	-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
05	1705	N	339	-0-	-1366	-0-	339	2			N	-0-					25
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					25
08	3100	N	49566	-0-	46466	46466	49566	2			N	-0-					25
09	3000	N	120983	-0-	117983	164449	120976	2	7	9	N	6	6	8			25
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	164449					N	NO RPT					25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
05	1612	N	1378	-0-	-234	-0-	1378	2			N	-0-					-0-
06	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	2			N	-0-					-0-
07	1550	N	1194	-0-	-356	-0-	1194	2			N	-0-					-0-
08	1364	N	318	-0-	-1046	-0-	318	2			N	-0-					-0-
09	1560	N	497	-0-	-1063	-0-	496	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-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
05	3100	N	89288	-0-	86188	131579	89073	2	215	9	N	195					225
06	3000	N	60431	-0-	57431	189010	60266	2	165	9	N	150					375
07	231247	X	42237	-0-	-189010	-0-	42147	2	90	9	N	82	357	1			100
08	44195	X	44195	-0-	-0-	-0-	44092	2	103	9	N	94	74	1			120
09	38916	X	38916	-0-	-0-	-0-	38826	2	90	9	N	82	141	1	11	8	50
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

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
05	3100	N	72731	-0-	69631	110444	72622	2	109	9	N	99					125
06	3000	N	50045	-0-	47045	157489	49987	2	58	9	N	53					178
07	196270	X	38781	-0-	-157489	-0-	38749	2	32	9	N	29	117	1			90
08	35329	X	35329	-0-	-0-	-0-	35284	2	45	9	N	41	66	1			65
09	29556	X	29556	-0-	-0-	-0-	29506	2	50	9	N	45					110
10	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					N	NO RPT					110

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
05	0	W	1134	-0-	1134	100202	1117	2	17	9	N	15					88
06	0	W	6555	-0-	6555	106757	6531	2	24	9	N	22					110
07	0	W	6363	-0-	6363	113120	6361	2	2	9	N	2	81	1			31
08	0	W	5809	-0-	5809	118929	5772	2	37	9	N	34					65
09	0	W	5291	-0-	5291	124220	5262	2	29	9	N	26	73	1			18
10	760	X	NO RPT	-0-	-760	123460					N	NO RPT					18

CATES-STAR WELL #: 2H RRCID -> 197394 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 8037 - 9595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	24244	-0-	24244	126880	24029	2	215	9	N	195	183	1			103
06	0	W	17834	-0-	17834	144714	17768	2	66	9	N	60					163
07	0	W	17315	-0-	17315	162029	17231	2	84	9	N	76	206	1			33
08	0	W	16568	-0-	16568	178597	16518	2	50	9	N	45					78
09	0	W	15185	-0-	15185	193782	15138	2	47	9	N	43					121
10	6256	X	NO RPT	-0-	-6256	187526					N	NO RPT					121

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
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	26	-0-	-34	-0-	26	2			N	-0-					-0-
07	62	N	20	-0-	-42	-0-	20	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-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
05	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1722	2			N	-0-					-0-
06	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			N	-0-					-0-
07	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			N	-0-					-0-
08	1674	N	1564	-0-	-110	-0-	1564	2			N	-0-					-0-
09	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2179	2			N	-0-					-0-
10	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-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 #: 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
05	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-
06	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					-0-
07	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					-0-
08	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	2			N	-0-					-0-
09	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	2			N	-0-					-0-
10	713	N	NO RPT	-0-	-713	-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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		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
05	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
06	330	N	261	-0-	-69	-0-	261	2			N	-0-					-0-
07	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-
08	186	N	109	-0-	-77	-0-	109	2			N	-0-					-0-
09	270	N	207	-0-	-63	-0-	207	2			N	-0-					-0-
10	403	N	NO RPT	-0-	-403	-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
05	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	2			N	-0-					-0-
06	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-					-0-
07	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
08	558	N	54	-0-	-504	-0-	54	2			N	-0-					-0-
09	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-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
05	248	N	212	-0-	-36	-0-	212	2			N	-0-					-0-
06	270	N	220	-0-	-50	-0-	220	2			N	-0-					-0-
07	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					-0-
08	217	N	153	-0-	-64	-0-	153	2			N	-0-					-0-
09	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					-0-
10	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-

ACME BRICK D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 198918 COMPL. DATE 11/30/2003 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8518 - 9401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			N	-0-					-0-
06	990	N	798	-0-	-192	-0-	798	2			N	-0-					-0-
07	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			N	-0-					-0-
08	930	N	596	-0-	-334	-0-	596	2			N	-0-					-0-
09	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					-0-
10	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					-0-

BONNIE BRAE WELL #: 4H RRCID -> 198920 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 8220 - 9010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
06	270	N	70	-0-	-200	-0-	70	2			N	-0-					-0-
07	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
08	155	N	45	-0-	-110	-0-	45	2			N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	10	N	NO RPT	-0-	-10	-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
05	6975	X	6242	-0-	-733	-0-	6242	2			N	-0-					-0-
06	6750	X	5418	-0-	-1332	-0-	5418	2			N	-0-					-0-
07	6975	X	5499	-0-	-1476	-0-	5499	2			N	-0-					-0-
08	6820	X	6547	-0-	-273	-0-	6547	2			N	-0-					-0-
09	6557	X	6557	-0-	-0-	-0-	6557	2			N	-0-					-0-
10	6231	X	NO RPT	-0-	-6231	-0-					N	NO RPT					-0-

SPRINGSIDE-A WELL #: 2 RRCID -> 199143 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH 8819 PERF. 7932 - 8767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	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
05	806	N	728	-0-	-78	-0-	728	2			N	-0-					-0-
06	840	N	707	-0-	-133	-0-	707	2			N	-0-					-0-
07	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			N	-0-					-0-
08	713	N	695	-0-	-18	-0-	695	2			N	-0-					-0-
09	720	N	45	-0-	-675	-0-	45	2			N	-0-					-0-
10	961	N	NO RPT	-0-	-961	-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
05	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
06	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
07	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-
08	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

ACME BRICK "A" WELL #: 1 RRCID -> 199688 COMPL. DATE 11/08/2004 TOTAL DEPTH 9458 PERF. 8436 - 9318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	744	N	587	-0-	-157	-0-	587	2			N	-0-					-0-
06	690	N	523	-0-	-167	-0-	523	2			N	-0-					-0-
07	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					-0-
08	589	N	476	-0-	-113	-0-	476	2			N	-0-					-0-
09	510	N	436	-0-	-74	-0-	436	2			N	-0-					-0-
10	682	N	NO RPT	-0-	-682	-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
05	133858	X	24767	-0-	-109091	-0-	24744	2	23	9	N	21	70	1			71
06	129540	X	24014	-0-	-105526	-0-	23926	2	88	9	N	80					151
07	30163	X	23868	-0-	-6295	-0-	23828	2	40	9	N	36	101	1			86
08	29574	X	23849	-0-	-5725	-0-	23806	2	43	9	N	39					125
09	27900	X	20330	-0-	-7570	-0-	20275	2	55	9	N	50	143	1			32
10	24800	X	NO RPT	-0-	-24800	-0-					N	NO RPT					32

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	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
05	3100	N	88577	-0-	85477	85477	88577	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	40237	-0-	37237	122714	40237	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	102053	-0-	98953	221667	102053	2			N	-0-					-0-
08	301957	X	80290	-0-	-221667	-0-	80289	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	68798	X	68798	-0-	-0-	-0-	68798	2			N	-0-					-0-
10	2232	X	NO RPT	-0-	-2232	-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
05	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					-0-
06	1320	N	48	-0-	-1272	-0-	48	2			N	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
05	20119	X	16260	-0-	-3859	-0-	16203	2	57	9	N	52	127	1			41
06	18870	X	16198	-0-	-2672	-0-	16115	2	83	9	N	75					116
07	19256	X	19256	-0-	-0-	-0-	19089	2	167	9	N	152	247	1			21
08	19646	X	19646	-0-	-0-	-0-	19578	2	68	9	N	62					83
09	17177	X	17177	-0-	-0-	-0-	17125	2	52	9	N	47					130
10	19251	X	NO RPT	-0-	-19251	-0-					N	NO RPT					130

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					-0-
07	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	510	N	31	-0-	-479	-0-	31	2			N	-0-					-0-
10	465	N	NO RPT	-0-	-465	-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
05	1023	N	827	-0-	-196	-0-	827	2			N	-0-					-0-
06	900	N	729	-0-	-171	-0-	729	2			N	-0-					-0-
07	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-					-0-
08	837	N	664	-0-	-173	-0-	664	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	4661	-0-	1661	1661	4661	2			N	-0-					-0-
10	930	N	NO RPT	-0-	-930	731					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
05	4298	X	4298	-0-	-0-	-0-	4298	2			N	-0-					220
06	4248	X	4248	-0-	-0-	-0-	4229	2	19	9	N	17	147	1			90
07	4213	X	4213	-0-	-0-	-0-	4210	2	3	9	N	3					93
08	3971	X	3971	-0-	-0-	-0-	3807	2	164	9	N	149	149	1			93
09	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	3797	2	164	9	N	149	149	1			93
10	3534	X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					N	NO RPT					93

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
05	1891	N	1231	-0-	-660	-0-	1231	2			N	-0-					-0-
06	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	2246	2			N	-0-					-0-
07	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			N	-0-					-0-
08	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	2			N	-0-					-0-
09	1830	N	1577	-0-	-253	-0-	1577	2			N	-0-					-0-
10	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-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
05	1271	N	1088	-0-	-183	-0-	1088	2			N	-0-					-0-
06	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2			N	-0-					-0-
07	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	2			N	-0-					-0-
08	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	2			N	-0-					-0-
09	1500	N	1247	-0-	-253	-0-	1247	2			N	-0-					-0-
10	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-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
05	7301	X	7301	-0-	-0-	-0-	7278	2	23	9	N	21	1	8			60
06	6366	X	6366	-0-	-0-	-0-	6366	2			N	-0-					60
07	6547	X	6547	-0-	-0-	-0-	6536	2	11	9	N	10					70
08	16461	X	16461	-0-	-0-	-0-	16461	2			N	-0-					70
09	6070	X	6070	-0-	-0-	-0-	6070	2			N	-0-					70
10	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					N	NO RPT					70

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
05	1209	N	1016	-0-	-193	-0-	1016	2			N	-0-					-0-
06	1170	N	885	-0-	-285	-0-	885	2			N	-0-					-0-
07	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			N	-0-					-0-
08	1023	N	610	-0-	-413	-0-	610	2			N	-0-					-0-
09	900	N	852	-0-	-48	-0-	852	2			N	-0-					-0-
10	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	2			N	-0-					-0-
06	450	N	434	-0-	-16	-0-	434	2			N	-0-					-0-
07	1023	N	931	-0-	-92	-0-	931	2			N	-0-					-0-
08	1426	N	1182	-0-	-244	-0-	1182	2			N	-0-					-0-
09	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	2297	2			N	-0-					-0-
10	930	N	NO RPT	-0-	-930	-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
05	11563	X	9682	-0-	-1881	-0-	9682	2			N	-0-					-0-
06	12971	X	12971	-0-	-0-	-0-	12971	2			N	-0-					-0-
07	11563	X	11100	-0-	-463	-0-	11100	2			N	-0-					-0-
08	12907	X	12907	-0-	-0-	-0-	12907	2			N	-0-					-0-
09	12793	X	12793	-0-	-0-	-0-	12793	2			N	-0-					-0-
10	11563	X	NO RPT	-0-	-11563	-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
05	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			N	-0-					-0-
06	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			N	-0-					-0-
07	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			N	-0-					-0-
08	1178	N	768	-0-	-410	-0-	768	2			N	-0-					-0-
09	1110	N	725	-0-	-385	-0-	725	2			N	-0-					-0-
10	899	N	NO RPT	-0-	-899	-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 #: 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
05	2015	X	1083	-0-	-932	-0-	1083	2			N	-0-					-0-
06	1950	X	1797	-0-	-153	-0-	1797	2			N	-0-					-0-
07	2015	X	1045	-0-	-970	-0-	1045	2			N	-0-					-0-
08	3006	N	3006	-0-	-0-	-0-	3006	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	3083	-0-	83	83	3083	2			N	-0-					-0-
10	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-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
05	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					-0-
06	1260	X	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					-0-
07	105232	X	105232	-0-	-0-	-0-	105232	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	102324	-0-	99224	99224	102321	2	3	9	N	3	3	8			-0-
09	3000	N	75658	-0-	72658	171882	75657	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	2387	X	NO RPT	-0-	-2387	169495					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
05	1488	N	1409	-0-	-79	-0-	1409	2			N	-0-					-0-
06	1860	N	1485	-0-	-375	-0-	1485	2			N	-0-					-0-
07	1736	N	970	-0-	-766	-0-	970	2			N	-0-					-0-
08	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	2			N	-0-					-0-
09	1500	N	1284	-0-	-216	-0-	1284	2			N	-0-					-0-
10	961	N	NO RPT	-0-	-961	-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
05	2387	X	1080	-0-	-1307	-0-	1080	2			N	-0-					-0-
06	2250	X	2144	-0-	-106	-0-	2144	2			N	-0-					-0-
07	2790	X	1623	-0-	-1167	-0-	1623	2			N	-0-					-0-
08	2790	X	2068	-0-	-722	-0-	2068	2			N	-0-					-0-
09	2624	X	2624	-0-	-0-	-0-	2624	2			N	-0-					-0-
10	2201	X	NO RPT	-0-	-2201	-0-					N	NO RPT					-0-

FURST RANCH WELL #: I 2 H RRCID -> 212527 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 8200 - 9306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2100	X	2100	-0-	-0-	-0-	2100	2			N	-0-					-0-
06	1868	X	1868	-0-	-0-	-0-	1868	2			N	-0-					-0-
07	1426	X	864	-0-	-562	-0-	864	2			N	-0-					-0-
08	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	2			N	-0-					-0-
09	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	2			N	-0-					-0-
10	868	N	NO RPT	-0-	-868	-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
05	3038	X	2393	-0-	-645	-0-	2393	2			N	-0-					200
06	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	3537	2	84	9	N	76					276
07	4871	X	4871	-0-	-0-	-0-	4867	2	4	9	N	4					280
08	4348	X	4348	-0-	-0-	-0-	4194	2	154	9	N	140					420
09	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	3374	2			N	-0-	299	1			121
10	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					N	NO RPT					121

PITTS WELL #: 1 RRCID -> 213399 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7398 - 8015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		26	-0-	26	26	26	2			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	26					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUYER, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 215832 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8314 - 9106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4278	X	3672	-0-	-606	-0-	3672	3			N	-0-					-0-
06	4020	X	3579	-0-	-441	-0-	3579	3			N	-0-					-0-
07	4061	X	3478	-0-	-583	-0-	3478	3			N	-0-					-0-
08	3813	X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					N	NO RPT					-0-
09	3570	X	1797	-0-	-1773	-0-	1797	2			N	-0-					-0-
10	3689	X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					N	NO RPT					-0-

D. C. C. WELL #: 6 RRCID -> 215833 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 8855 PERF. 8335 - 8780

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

JONES, BERNIECE WELL #: 1 RRCID -> 215834 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 8935 PERF. 8440 - 8885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	961	N	950	-0-	-11	-0-	950	3			N	-0-					-0-
06	960	N	958	-0-	-2	-0-	958	3			N	-0-					-0-
07	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	3			N	-0-					-0-
08	961	N	457	-0-	-504	-0-	457	2			N	-0-					-0-
09	960	N	894	-0-	-66	-0-	894	2			N	-0-					-0-
10	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYDAY-UNTT WELL #: 3H RRCID -> 216209 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 9039 PERF. 8602 - 8753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	3490	2			N	-0-					-0-
06	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	3496	2			N	-0-					-0-
07	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					-0-
08	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					-0-
09	1440	X	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-					-0-
10	1488	X	NO RPT	-0-	-1488	-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
05	2883	X	2009	-0-	-874	-0-	2008	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					-0-
07	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					N	-0-					-0-
08	34404	X	34404	-0-	-0-	-0-	34403	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	130481	X	130481	-0-	-0-	-0-	130480	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	2015	X	NO RPT	-0-	-2015	-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
05	9548	X	7914	-0-	-1634	-0-	7914	2			N	-0-					-0-
06	9120	X	8096	-0-	-1024	-0-	8096	2			N	-0-					-0-
07	9331	X	3079	-0-	-6252	-0-	3079	2			N	-0-					-0-
08	9331	X	5297	-0-	-4034	-0-	5297	2			N	-0-					-0-
09	23954	X	23954	-0-	-0-	-0-	23954	2			N	-0-					-0-
10	8370	X	NO RPT	-0-	-8370	-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 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
05	1333	N	1312	-0-	-21	-0-	1312	2			N	-0-					-0-
06	1500	N	261	-0-	-1239	-0-	261	2			N	-0-					-0-
07	1426	N	985	-0-	-441	-0-	985	2			N	-0-					-0-
08	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	2			N	-0-					-0-
09	2831	N	2831	-0-	-0-	-0-	2831	2			N	-0-					-0-
10	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					-0-

FURST RANCH WELL #: D 3 H RRCID -> 218738 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 8294 - 10456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2139	X	177	-0-	-1962	-0-	177	2			N	-0-					-0-
06	1335	X	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2			N	-0-					-0-
07	558	X	165	-0-	-393	-0-	165	2			N	-0-					-0-
08	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2			N	-0-					-0-
09	1350	N	177	-0-	-1173	-0-	177	2			N	-0-					-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-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
05	1240	N	1163	-0-	-77	-0-	1163	2			N	-0-					-0-
06	1020	N	692	-0-	-328	-0-	692	2			N	-0-					-0-
07	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2			N	-0-					-0-
08	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2			N	-0-					-0-
09	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2			N	-0-					-0-
10	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		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
05	2449	X	1135	-0-	-1314	-0-	1135	2			N	-0-					-0-
06	880	X	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-					-0-
07	1465	X	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2			N	-0-					-0-
08	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	2820	2			N	-0-					-0-
09	2543	X	2543	-0-	-0-	-0-	2543	2			N	-0-					-0-
10	1457	X	NO RPT	-0-	-1457	-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
05	4185	X	2473	-0-	-1712	-0-	2473	2			N	-0-					-0-
06	2220	X	1640	-0-	-580	-0-	1640	2			N	-0-					-0-
07	1811	X	1811	-0-	-0-	-0-	1811	2			N	-0-					-0-
08	2480	X	2357	-0-	-123	-0-	2357	2			N	-0-					-0-
09	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	3165	2			N	-0-					-0-
10	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	-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
05	2170	X	1222	-0-	-948	-0-	1222	2			N	-0-					-0-
06	2100	X	813	-0-	-1287	-0-	813	2			N	-0-					-0-
07	1767	X	694	-0-	-1073	-0-	694	2			N	-0-					-0-
08	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	2			N	-0-					-0-
09	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	2377	2			N	-0-					-0-
10	682	N	NO RPT	-0-	-682	-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 #: 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
05	2263	X	1539	-0-	-724	-0-	1539	2			N	-0-					-0-
06	2190	X	1575	-0-	-615	-0-	1575	2			N	-0-					-0-
07	2263	X	1219	-0-	-1044	-0-	1219	2			N	-0-					-0-
08	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	2949	2			N	-0-					-0-
09	2883	N	2883	-0-	-0-	-0-	2883	2			N	-0-					-0-
10	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					-0-

FURST RANCH WELL #: C 2 H RRCID -> 226685 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 8550 - 9750

05	2108	X	1275	-0-	-833	-0-	1275	2			N	-0-					-0-
06	2007	X	2007	-0-	-0-	-0-	2007	2			N	-0-					-0-
07	2108	X	870	-0-	-1238	-0-	870	2			N	-0-					-0-
08	2108	X	1623	-0-	-485	-0-	1623	2			N	-0-					-0-
09	2010	N	1659	-0-	-351	-0-	1659	2			N	-0-					-0-
10	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					-0-

FURST RANCH WELL #: C 1 H RRCID -> 226686 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 7998 PERF. N/A

05	2174	X	2174	-0-	-0-	-0-	2174	2			N	-0-					-0-
06	630	X	391	-0-	-239	-0-	391	2			N	-0-					-0-
07	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	2			N	-0-					-0-
08	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	2653	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	3688	-0-	688	688	3688	2			N	-0-					-0-
10	651	N	NO RPT	-0-	-651	37					N	NO RPT					-0-

MAYDAY-UNT WELL #: 1 D RRCID -> 229906 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 8878 PERF. 8766 - 9050

05	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2			N	-0-					-0-
06	1440	N	1133	-0-	-307	-0-	1133	2			N	-0-					-0-
07	1519	N	424	-0-	-1095	-0-	424	2			N	-0-					-0-
08	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					-0-
09	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-					-0-
10	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-

MEADOR-HAMMER WELL #: 2 RRCID -> 230176 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 8543 PERF. 8710 - 10945

05	6231	X	2942	-0-	-3289	-0-	2942	2			N	-0-					-0-
06	6451	X	6451	-0-	-0-	-0-	6451	2			N	-0-					-0-
07	6473	X	6473	-0-	-0-	-0-	6473	2			N	-0-					-0-
08	5968	X	5968	-0-	-0-	-0-	5968	2			N	-0-					-0-
09	6030	X	4421	-0-	-1609	-0-	4421	2			N	-0-					-0-
10	6231	X	NO RPT	-0-	-6231	-0-					N	NO RPT					-0-

FURST RANCH WELL #: I 3 H RRCID -> 231429 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8450 - 10700

05	2945	X	1044	-0-	-1901	-0-	1044	2			N	-0-					-0-
06	1590	X	1130	-0-	-460	-0-	1130	2			N	-0-					-0-
07	2321	X	2321	-0-	-0-	-0-	2321	2			N	-0-					-0-
08	2215	X	2215	-0-	-0-	-0-	2215	2			N	-0-					-0-
09	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-	2782	2			N	-0-					-0-
10	2325	X	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT					-0-

FOSTER WELL #: 1 RRCID -> 233033 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 9023 PERF. 8558 - 8960

05	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	126	1	1557	3	N	-0-					146
06	1590	N	1517	-0-	-73	-0-	122	1	1395	3	N	-0-					146
07	1674	N	1400	-0-	-274	-0-	126	1	1274	3	N	-0-					146
08	1674	N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT					146
09	1530	N	1147	-0-	-383	-0-	1147	2			N	-0-					146
10	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					146

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
BONDS RANCH E WELL #: 6 H RRCID -> 234056 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 7650 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4123	X	3963	-0-	-160	-0-	3963	2			N	-0-					-0-
06	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	3652	2			N	-0-					-0-
07	4526	X	3022	-0-	-1504	-0-	3022	2			N	-0-					-0-
08	6555	X	6555	-0-	-0-	-0-	6555	2			N	-0-					-0-
09	8758	X	8758	-0-	-0-	-0-	8758	2			N	-0-					-0-
10	3968	X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					N	NO RPT					-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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUYER WELL #: 6 RRCID -> 239169 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 8602 - 9682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4557	X	3950	-0-	-607	-0-	3950	3			N	-0-					-0-
06	4350	X	3979	-0-	-371	-0-	3979	3			N	-0-					-0-
07	4495	X	3520	-0-	-975	-0-	3520	3			N	-0-					-0-
08	4278	X	NO RPT	-0-	-4278	-0-					N	NO RPT					-0-
09	4050	X	1433	-0-	-2617	-0-	1433	2			N	-0-					-0-
10	4123	X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					N	NO RPT					-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
05	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	2480	3			N	-0-					-0-
06	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	2305	3			N	-0-					-0-
07	2263	N	2078	-0-	-185	-0-	2078	3			N	-0-					-0-
08	2480	N	1994	-0-	-486	-0-	1994	2			N	-0-					-0-
09	2310	N	1181	-0-	-1129	-0-	1181	2			N	-0-					-0-
10	2077	N	NO RPT	-0-	-2077	-0-					N	NO RPT					-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
05	1798	N	1757	-0-	-41	-0-	1757	3			N	-0-					-0-
06	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	3			N	-0-					-0-
07	1705	N	1588	-0-	-117	-0-	1588	3			N	-0-					-0-
08	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	2			N	-0-					-0-
09	1680	N	1640	-0-	-40	-0-	1640	2			N	-0-					-0-
10	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT					-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
05	4371	X	3856	-0-	-515	-0-	3856	3			N	-0-					-0-
06	4230	X	3744	-0-	-486	-0-	3744	3			N	-0-					-0-
07	4309	X	3839	-0-	-470	-0-	3839	3			N	-0-					-0-
08	4061	X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					N	NO RPT					-0-
09	3840	X	2706	-0-	-1134	-0-	2706	2			N	-0-					-0-
10	3875	X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					N	NO RPT					-0-

FOSTER-MCPEEK WELL #: 1 RRCID -> 239187 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 9036 PERF. 8560 - 9000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1922	N	1767	-0-	-155	-0-	126	1	1641	3	N	-0-					58
06	1740	N	1673	-0-	-67	-0-	122	1	1551	3	N	-0-					58
07	1674	N	1576	-0-	-98	-0-	126	1	1450	3	N	-0-					58
08	1767	N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					N	NO RPT					58
09	1680	N	1388	-0-	-292	-0-	1388	2			N	-0-					58
10	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT					58

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

GUYER WELL #: 5 RRCID -> 239189 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 9185 PERF. 8717 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1736	N	1519	-0-	-217	-0-	1519	3			N	-0-					-0-
06	1500	N	1390	-0-	-110	-0-	1390	3			N	-0-					-0-
07	1519	N	1454	-0-	-65	-0-	1454	3			N	-0-					-0-
08	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT					-0-
09	1380	N	1074	-0-	-306	-0-	1074	2			N	-0-					-0-
10	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT					-0-

GUYER WELL #: 4 RRCID -> 239193 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 9097 PERF. 8818 - 9880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3379	X	2745	-0-	-634	-0-	2745	3			N	-0-					-0-
06	3240	X	2785	-0-	-455	-0-	2785	3			N	-0-					-0-
07	3255	X	2965	-0-	-290	-0-	2965	3			N	-0-					-0-
08	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					N	NO RPT					-0-
09	2910	X	2071	-0-	-839	-0-	2071	2			N	-0-					-0-
10	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					N	NO RPT					-0-

MCPEEK, GERTRUDE WELL #: 1 RRCID -> 239411 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 9052 PERF. 8398 - 8970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	148	1	1101	3	Y	2					36
							2	9									
06	1260	N	1187	-0-	-73	-0-	133	1	1041	3	Y	12					48
							13	9									
07	1302	N	1174	-0-	-128	-0-	141	1	1033	3	Y	-0-					48
08	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT					48
09	1200	N	178	-0-	-1022	-0-	178	2			Y	-0-					48
10	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					Y	NO RPT					48

WOODLAND ESTATES EAST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 241247 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 7949 PERF. 8220 - 10661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
06	840	X	23	-0-	-817	-0-	23	2			N	-0-					-0-
07	6898	X	6898	-0-	-0-	-0-	6898	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	6913	X	NO RPT	-0-	-6913	-0-					N	NO RPT					-0-

SPRINGSIDE B WELL #: 4D RRCID -> 241327 COMPL. DATE 12/03/2012 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 8040 - 10480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	82026	X	25964	-0-	-56062	-0-	25964	2			N	-0-					-0-
06	79380	X	301	-0-	-79079	-0-	301	2			N	-0-					-0-
07	82026	X	11090	-0-	-70936	-0-	11090	2			N	-0-					-0-
08	82026	X	22753	-0-	-59273	-0-	22753	2			N	-0-					-0-
09	79380	X	26884	-0-	-52496	-0-	26884	2			N	-0-					-0-
10	82026	X	NO RPT	-0-	-82026	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH E WELL #: 7H RRCID -> 242141 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 7084 PERF. 8200 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	3334	2			N	-0-					-0-
06	2370	X	1690	-0-	-680	-0-	1690	2			N	-0-					-0-
07	2449	X	337	-0-	-2112	-0-	337	2			N	-0-					-0-
08	2449	X	-0-	-0-	-2449	-0-					N	-0-					-0-
09	7636	X	7636	-0-	-0-	-0-	7636	2			N	-0-					-0-
10	2449	X	NO RPT	-0-	-2449	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
WOODLAND ESTATES WEST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 242590 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 8400 - 11341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	26288	X	26266	-0-	-22	-0-	26266	2			N	-0-					-0-
06	23340	X	14800	-0-	-8540	-0-	14800	2			N	-0-					-0-
07	20646	X	18533	-0-	-2113	-0-	18533	2			N	-0-					-0-
08	26257	X	19166	-0-	-7091	-0-	19166	2			N	-0-					-0-
09	25410	X	16229	-0-	-9181	-0-	16229	2			N	-0-					-0-
10	26257	X	NO RPT	-0-	-26257	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES, BERNIECE WELL #: 4 RRCID -> 245053 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 8985 PERF. 8606 - 9482

05	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	3			N	-0-					-0-
06	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	3			N	-0-					-0-
07	1364	N	1356	-0-	-8	-0-	1356	3			N	-0-					-0-
08	1395	N	618	-0-	-777	-0-	618	2			N	-0-					-0-
09	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2			N	-0-					-0-
10	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT					-0-

RSK "A" WELL #: 7H RRCID -> 245119 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 8480 - 9750

05	5022	X	2296	-0-	-2726	-0-	2296	2			N	-0-					41
06	4860	X	1299	-0-	-3561	-0-	1299	2			N	-0-					41
07	4743	X	797	-0-	-3946	-0-	797	2			N	-0-					41
08	2294	X	1191	-0-	-1103	-0-	1191	2			N	-0-					41
09	2220	X	826	-0-	-1394	-0-	826	2			N	-0-					41
10	2294	X	NO RPT	-0-	-2294	-0-					N	NO RPT					41

JONES, BERNIECE WELL #: 3H RRCID -> 245579 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 8819 PERF. 8420 - 9115

05	2139	N	2001	-0-	-138	-0-	2001	3			N	-0-					-0-
06	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	2486	3			N	-0-					-0-
07	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	2369	3			N	-0-					-0-
08	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	2595	2			N	-0-					-0-
09	2490	N	2241	-0-	-249	-0-	2241	2			N	-0-					-0-
10	2356	N	NO RPT	-0-	-2356	-0-					N	NO RPT					-0-

D.C.C. WELL #: 9 RRCID -> 245669 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 8871 PERF. 8450 - 9155

05	2852	N	2610	-0-	-242	-0-	2610	3			N	-0-					-0-
06	2640	N	2464	-0-	-176	-0-	2464	3			N	-0-					-0-
07	2542	N	2441	-0-	-101	-0-	2441	3			N	-0-					-0-
08	2604	N	1615	-0-	-989	-0-	1615	2			N	-0-					-0-
09	2460	N	1427	-0-	-1033	-0-	1427	2			N	-0-					-0-
10	2449	N	NO RPT	-0-	-2449	-0-					N	NO RPT					-0-

RSK WELL #: 1 RRCID -> 246070 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7237 - 7844

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
10	14B2 EXT		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

05	11811	X	7119	-0-	-4692	-0-	7111	2	8	9	N	7					97
06	11340	X	8629	-0-	-2711	-0-	8603	2	26	9	N	24					121
07	11718	X	8081	-0-	-3637	-0-	8023	2	58	9	N	53	68	1			106
08	11346	X	2468	-0-	-8878	-0-	2468	2			N	-0-					106
09	11045	X	11045	-0-	-0-	-0-	10964	2	81	9	N	74					180
10	8928	X	NO RPT	-0-	-8928	-0-					N	NO RPT					180

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
05	7099	X	-0-	-0-	-7099	-0-					N	-0-					26
06	6870	X	346	-0-	-6524	-0-	346	2			N	-0-					26
07	5487	X	1056	-0-	-4431	-0-	1056	2			N	-0-					26
08	1813	X	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2			N	-0-					26
09	907	X	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					26
10	1054	X	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					26

NEIL WELL #: 5H RRCID -> 246084 COMPL. DATE 09/20/2010 TOTAL DEPTH 7534 PERF. 7590 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16740	X	11086	-0-	-5654	-0-	11069	2	17	9	N	15					51
06	16200	X	11663	-0-	-4537	-0-	11591	2	72	9	N	65					116
07	16740	X	7767	-0-	-8973	-0-	7717	2	50	9	N	45					161
08	15562	X	960	-0-	-14602	-0-	960	2			N	-0-					161
09	13590	X	11655	-0-	-1935	-0-	11634	2	21	9	N	19					180
10	12059	X	NO RPT	-0-	-12059	-0-					N	NO RPT					180

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
05	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	3			N	-0-					-0-
06	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	3			N	-0-					-0-
07	1736	N	1611	-0-	-125	-0-	1611	3			N	-0-					-0-
08	1891	N	1322	-0-	-569	-0-	1322	2			N	-0-					-0-
09	1680	N	1364	-0-	-316	-0-	1364	2			N	-0-					-0-
10	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT					-0-

NEIL WELL #: 1H RRCID -> 247097 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 7640 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17577	X	14645	-0-	-2932	-0-	14548	2	97	9	N	88	193	1			55
06	17010	X	11477	-0-	-5533	-0-	11436	2	41	9	N	37					92
07	17577	X	10910	-0-	-6667	-0-	10854	2	56	9	N	51	117	1			26
08	17205	X	11804	-0-	-5401	-0-	11723	2	81	9	N	74					100
09	16110	X	11196	-0-	-4914	-0-	11165	2	31	9	N	28					128
10	14632	X	NO RPT	-0-	-14632	-0-					N	NO RPT					128

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
05	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	149	1	1107	3	Y	2					38
							2	9									
06	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	155	1	1209	3	Y	12					50
							13	9									
07	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	156	1	1145	3	Y	-0-					50
08	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					Y	NO RPT					50
09	1380	N	107	-0-	-1273	-0-	107	2			Y	-0-					50
10	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					Y	NO RPT					50

D.C.C. WELL #: 3 RRCID -> 248258 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 8266 - 8986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
06	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
07	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-
08	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-
09	270	N	43	-0-	-227	-0-	43	2			N	-0-					-0-
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
COLEMAN-HACKER-TENORIO SWD WELL #: 1 RRCID -> 248402 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 9265 PERF. 8802 - 9166

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

WOODLAND ESTATES EAST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 248940 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8400 - 11376

05	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
06	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
07	4449	X	4449	-0-	-0-	-0-	4449	2			N	-0-					-0-
08	11	X	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	4464	X	NO RPT	-0-	-4464	-0-					N	NO RPT					-0-

D.C.C. WELL #: 8 RRCID -> 250393 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 8809 PERF. 8528 - 8950

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		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

05	13320	X	13320	-0-	-0-	-0-	13319	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	10951	X	10951	-0-	-0-	-0-	10950	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	7815	X	7815	-0-	-0-	-0-	7815	2			N	-0-					-0-
08	2067	X	2067	-0-	-0-	-0-	2067	2			N	-0-					-0-
09	5805	X	5805	-0-	-0-	-0-	5804	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	2046	X	NO RPT	-0-	-2046	-0-					N	NO RPT					-0-

PADDOCK WELL #: 3H RRCID -> 252533 COMPL. DATE 05/04/2009 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 9889 - 11849

05	9083	X	6976	-0-	-2107	-0-	6975	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	9556	X	9556	-0-	-0-	-0-	9556	2			N	-0-					-0-
07	9548	X	5164	-0-	-4384	-0-	5164	2			N	-0-					-0-
08	9548	X	1895	-0-	-7653	-0-	1895	2			N	-0-					-0-
09	9240	X	171	-0-	-9069	-0-	171	2			N	-0-					-0-
10	9548	X	NO RPT	-0-	-9548	-0-					N	NO RPT					-0-

PADDOCK WELL #: 2H RRCID -> 252754 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 9409 - 11749

05	12678	X	12678	-0-	-0-	-0-	12677	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	11766	X	11766	-0-	-0-	-0-	11764	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	9269	X	6019	-0-	-3250	-0-	6019	2			N	-0-					-0-
08	9269	X	6322	-0-	-2947	-0-	6322	2			N	-0-					-0-
09	8970	X	6568	-0-	-2402	-0-	6568	2			N	-0-					-0-
10	9269	X	NO RPT	-0-	-9269	-0-					N	NO RPT					-0-

PITTS WELL #: 2 RRCID -> 253568 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7324 - 7905

05	1457	N	1342	-0-	-115	-0-	1342	3			N	-0-					42
06	1440	N	1353	-0-	-87	-0-	1336	3	17	9	N	15					57
07	1333	N	1322	-0-	-11	-0-	1322	3			N	-0-					57
08	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					57
09	1350	N	449	-0-	-901	-0-	449	2			N	-0-					57
10	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					57

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

HARBOUR VIEW WELL #: C 3H RRCID -> 253592 COMPL. DATE 08/15/2009 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 7235 - 10553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16533	X	16533	-0-	-0-	-0-	16533	2			N	-0-					-0-
06	15360	X	10089	-0-	-5271	-0-	10089	2			N	-0-					-0-
07	15872	X	10101	-0-	-5771	-0-	10101	2			N	-0-					-0-
08	16523	X	9121	-0-	-7402	-0-	9121	2			N	-0-					-0-
09	15990	X	9041	-0-	-6949	-0-	9041	2			N	-0-					-0-
10	16523	X	NO RPT	-0-	-16523	-0-					N	NO RPT					-0-

HARBOUR VIEW WELL #: C 2H RRCID -> 253594 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 7365 - 9965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	28148	X	22216	-0-	-5932	-0-	22216	2			N	-0-					-0-
06	27240	X	19700	-0-	-7540	-0-	19700	2			N	-0-					-0-
07	26474	X	20498	-0-	-5976	-0-	20498	2			N	-0-					-0-
08	24676	X	19810	-0-	-4866	-0-	19810	2			N	-0-					-0-
09	21510	X	16527	-0-	-4983	-0-	16527	2			N	-0-					-0-
10	22227	X	NO RPT	-0-	-22227	-0-					N	NO RPT					-0-

HARBOUR VIEW WELL #: B 2H RRCID -> 254043 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 7325 - 10220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15717	X	6781	-0-	-8936	-0-	6781	2			N	-0-					-0-
06	6810	X	3269	-0-	-3541	-0-	3269	2			N	-0-					-0-
07	7037	X	1493	-0-	-5544	-0-	1493	2			N	-0-					-0-
08	6789	X	5635	-0-	-1154	-0-	5635	2			N	-0-					-0-
09	8690	X	8690	-0-	-0-	-0-	8690	2			N	-0-					-0-
10	6789	X	NO RPT	-0-	-6789	-0-					N	NO RPT					-0-

RAYZOR WEST GAS UNIT 12H 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
05	12710	X	9343	-0-	-3367	-0-	9343	2			N	-0-					68
06	10290	X	8811	-0-	-1479	-0-	8811	2			N	-0-					68
07	10323	X	8416	-0-	-1907	-0-	8416	2			N	-0-					68
08	10323	X	8082	-0-	-2241	-0-	8082	2			N	-0-					68
09	9390	X	4214	-0-	-5176	-0-	4214	2			N	-0-					68
10	9331	X	NO RPT	-0-	-9331	-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
05	19487	X	19487	-0-	-0-	-0-	19443	2	44	9	N	40					113
06	14760	X	9238	-0-	-5522	-0-	9210	2	28	9	N	25					138
07	15252	X	13937	-0-	-1315	-0-	13923	2	14	9	N	13					151
08	15252	X	13192	-0-	-2060	-0-	13108	2	84	9	N	76	106	1			121
09	14760	X	9674	-0-	-5086	-0-	9627	2	47	9	N	43	43	1			121
10	15252	X	NO RPT	-0-	-15252	-0-					N	NO RPT					121

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
05	4123	X	3247	-0-	-876	-0-	3247	3			N	-0-					-0-
06	3930	X	3148	-0-	-782	-0-	3148	3			N	-0-					-0-
07	3999	X	2886	-0-	-1113	-0-	2886	3			N	-0-					-0-
08	3658	X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					N	NO RPT					-0-
09	3270	X	2215	-0-	-1055	-0-	2215	2			N	-0-					-0-
10	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					N	NO RPT					-0-

HARBOUR VIEW WELL #: B 6H RRCID -> 260326 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 7031 - 8689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	3100	N	4748	-0-	1648	20521	4748	2			N	-0-					-0-
*06	24243	X	3722	-0-	-20521	-0-	3722	2			N	-0-					-0-
*07	4469	X	4469	-0-	-0-	-0-	4469	2			N	-0-					-0-
*08	5834	X	5834	-0-	-0-	-0-	5834	2			N	-0-					-0-
*09	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	2977	2			N	-0-					-0-
10	62	X	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

HARBOUR VIEW WELL #: B 3H RRCID -> 260327 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 6948 - 9459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	3542	2			N	-0-					-0-
06	5610	X	1403	-0-	-4207	-0-	1403	2			N	-0-					-0-
07	10230	X	3605	-0-	-6625	-0-	3605	2			N	-0-					-0-
08	10230	X	6606	-0-	-3624	-0-	6606	2			N	-0-					-0-
*09	11108	X	11108	-0-	-0-	-0-	11108	2			N	-0-					-0-
10	3596	X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					N	NO RPT					-0-

HARBOUR VIEW WELL #: C 1H RRCID -> 260357 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 6986 PERF. 7382 - 8725

05	32984	X	21061	-0-	-11923	-0-	21061	2			N	-0-					-0-
06	31920	X	20428	-0-	-11492	-0-	20428	2			N	-0-					-0-
07	29295	X	22721	-0-	-6574	-0-	22721	2			N	-0-					-0-
08	26195	X	21851	-0-	-4344	-0-	21851	2			N	-0-					-0-
*09	23767	X	23767	-0-	-0-	-0-	23767	2			N	-0-					-0-
10	22723	X	NO RPT	-0-	-22723	-0-					N	NO RPT					-0-

HARBOUR VIEW WELL #: B 5H RRCID -> 260360 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 7195 - 9058

05	8339	X	4736	-0-	-3603	-0-	4736	2			N	-0-					-0-
06	6240	X	2370	-0-	-3870	-0-	2370	2			N	-0-					-0-
07	11222	X	5679	-0-	-5543	-0-	5679	2			N	-0-					-0-
08	11222	X	7586	-0-	-3636	-0-	7586	2			N	-0-					-0-
09	10860	X	9280	-0-	-1580	-0-	9280	2			N	-0-					-0-
10	5673	X	NO RPT	-0-	-5673	-0-					N	NO RPT					-0-

VAUGHN WELL #: 1H RRCID -> 260527 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8145 - 11520

05	11666	X	11666	-0-	-0-	-0-	11657	2	9	9	N	8					128
06	11550	X	10329	-0-	-1221	-0-	10312	2	17	9	N	15					143
07	12028	X	9806	-0-	-2222	-0-	9806	2			N	-0-					143
08	12028	X	10180	-0-	-1848	-0-	10135	2	45	9	N	41	159	1			25
09	11640	X	10778	-0-	-862	-0-	10778	2			N	-0-					25
10	11656	X	NO RPT	-0-	-11656	-0-					N	NO RPT					25

WOODLAND ESTATES WEST UNIT WELL #: 11H RRCID -> 260549 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 8225 - 13172

05	62651	X	51853	-0-	-10798	-0-	51853	2			N	-0-					-0-
06	60630	X	47577	-0-	-13053	-0-	47577	2			N	-0-					-0-
07	60233	X	38342	-0-	-21891	-0-	38342	2			N	-0-					-0-
08	60233	X	36637	-0-	-23596	-0-	36637	2			N	-0-					-0-
09	56940	X	11644	-0-	-45296	-0-	11644	2			N	-0-					-0-
10	51863	X	NO RPT	-0-	-51863	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODLAND ESTATES WEST UNIT WELL #: 10H RRCID -> 260550 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8320 - 13062

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		5228	-0-	5228	5228	5228	2			N	-0-					-0-
07	T. A.		10524	-0-	10524	15752	10524	2			N	-0-					-0-
08	T. A.		21122	-0-	21122	36874	21122	2			N	-0-					-0-
09	T. A.		6517	-0-	6517	43391	6517	2			N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	43391					N	NO RPT					-0-

WOODLAND ESTATES WEST UNIT WELL #: 9H RRCID -> 260551 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8190 - 13367

05	55180	X	42125	-0-	-13055	-0-	42125	2			N	-0-					-0-
06	53400	X	40346	-0-	-13054	-0-	40346	2			N	-0-					-0-
07	48143	X	5981	-0-	-42162	-0-	5981	2			N	-0-					-0-
08	48143	X	31489	-0-	-16654	-0-	31489	2			N	-0-					-0-
09	45570	X	9900	-0-	-35670	-0-	9900	2			N	-0-					-0-
10	42129	X	NO RPT	-0-	-42129	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
05	36518	X	29266	-0-	-7252	-0-	29266	2			N	-0-					-0-
06	35490	X	9465	-0-	-26025	-0-	9465	2			N	-0-					-0-
07	36673	X	33689	-0-	-2984	-0-	33689	2			N	-0-					-0-
08	39711	X	39711	-0-	-0-	-0-	39711	2			N	-0-					-0-
09	33570	X	12207	-0-	-21363	-0-	12207	2			N	-0-					-0-
10	33697	X	NO RPT	-0-	-33697	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODLAND ESTATES WEST UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260553 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8470 - 13411

05	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					N	-0-					-0-
06	4957	X	4957	-0-	-0-	-0-	4957	2			N	-0-					-0-
07	8254	X	8254	-0-	-0-	-0-	8254	2			N	-0-					-0-
08	10020	X	10020	-0-	-0-	-0-	10020	2			N	-0-					-0-
09	6255	X	6255	-0-	-0-	-0-	6255	2			N	-0-					-0-
10	8246	X	NO RPT	-0-	-8246	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODLAND ESTATES EAST UNIT WELL #: 6H RRCID -> 260554 COMPL. DATE 12/05/2010 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 8325 - 13126

05	65813	X	50854	-0-	-14959	-0-	50854	2			N	-0-					-0-
06	60750	X	45158	-0-	-15592	-0-	45158	2			N	-0-					-0-
07	60977	X	34108	-0-	-26869	-0-	34108	2			N	-0-					-0-
08	60698	X	35252	-0-	-25446	-0-	35252	2			N	-0-					-0-
09	57120	X	24318	-0-	-32802	-0-	24318	2			N	-0-					-0-
10	50840	X	NO RPT	-0-	-50840	-0-					N	NO RPT					-0-

HARBOUR VIEW WELL #: B 1H RRCID -> 261052 COMPL. DATE 12/07/2010 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 7004 - 10567

05	36332	X	24025	-0-	-12307	-0-	24025	2			N	-0-					-0-
06	35160	X	3269	-0-	-31891	-0-	3269	2			N	-0-					-0-
07	35650	X	13816	-0-	-21834	-0-	13816	2			N	-0-					-0-
08	35650	X	15704	-0-	-19946	-0-	15704	2			N	-0-					-0-
09	29730	X	14662	-0-	-15068	-0-	14662	2			N	-0-					-0-
10	24025	X	NO RPT	-0-	-24025	-0-					N	NO RPT					-0-

HARBOUR VIEW WELL #: C 4H RRCID -> 261385 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7120 - 9686

05	13547	X	9317	-0-	-4230	-0-	9317	2			N	-0-					-0-
06	13528	X	13528	-0-	-0-	-0-	13528	2			N	-0-					-0-
07	14286	X	14286	-0-	-0-	-0-	14286	2			N	-0-					-0-
08	13547	X	8600	-0-	-4947	-0-	8600	2			N	-0-					-0-
09	13110	X	6448	-0-	-6662	-0-	6448	2			N	-0-					-0-
10	13547	X	NO RPT	-0-	-13547	-0-					N	NO RPT					-0-

RSK "A" WELL #: 2H RRCID -> 262279 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 7797 - 11138

05	43648	X	38258	-0-	-5390	-0-	38014	2	244	9	N	222	184	1			238
06	39750	X	38548	-0-	-1202	-0-	38347	2	201	9	N	183	179	1			242
07	41075	X	39136	-0-	-1939	-0-	38960	2	176	9	N	160	182	1			220
08	40393	X	39044	-0-	-1349	-0-	38875	2	169	9	N	154	164	1			210
09	39090	X	36848	-0-	-2242	-0-	36662	2	186	9	N	169	168	1			211
10	39835	X	NO RPT	-0-	-39835	-0-					N	NO RPT					211

NEIL WELL #: 2CH RRCID -> 264122 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7684 - 10384

05	7502	X	1340	-0-	-6162	-0-	1340	2			N	-0-					28
06	7260	X	1699	-0-	-5561	-0-	1699	2			N	-0-					28
07	5146	X	2033	-0-	-3113	-0-	2033	2			N	-0-					28
08	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	4191	2			N	-0-					28
09	3180	X	2874	-0-	-306	-0-	2874	2			N	-0-					28
10	2046	X	NO RPT	-0-	-2046	-0-					N	NO RPT					28

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
OATES WELL #: 1H RRCID -> 264185 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 7695 - 10225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11222	X	9924	-0-	-1298	-0-	9899	2	25	9	N	23					71
06	10770	X	7028	-0-	-3742	-0-	7022	2	6	9	N	5					76
07	9703	X	4242	-0-	-5461	-0-	4184	2	58	9	N	53	104	1			25
08	9920	X	3337	-0-	-6583	-0-	3337	2			N	-0-					25
09	9600	X	3381	-0-	-6219	-0-	3381	2			N	-0-					25
10	9920	X	NO RPT	-0-	-9920	-0-					N	NO RPT					25

MAYDAY-LATTIMORE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264186 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 8755 - 11520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17670	X	9356	-0-	-8314	-0-	9356	2			N	-0-					-0-
06	17160	X	2856	-0-	-14304	-0-	2856	2			N	-0-					-0-
07	17732	X	1772	-0-	-15960	-0-	1772	2			N	-0-					-0-
08	17732	X	10634	-0-	-7098	-0-	10634	2			N	-0-					-0-
09	13890	X	10628	-0-	-3262	-0-	10627	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	9362	X	NO RPT	-0-	-9362	-0-					N	NO RPT					-0-

RSK "A" WELL #: 1H RRCID -> 264464 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 7827 - 10982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7674	X	7674	-0-	-0-	-0-	7635	2	39	9	N	35					195
06	10392	X	10392	-0-	-0-	-0-	10345	2	47	9	N	43	157	1			81
07	14446	X	7238	-0-	-7208	-0-	7221	2	17	9	N	15					96
08	14446	X	4300	-0-	-10146	-0-	4259	2	41	9	N	37	78	1			55
09	13980	X	7383	-0-	-6597	-0-	7383	2			N	-0-					55
10	10726	X	NO RPT	-0-	-10726	-0-					N	NO RPT					55

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
05	22878	X	17957	-0-	-4921	-0-	17871	2	86	9	N	78	58	1			90
06	20250	X	17639	-0-	-2611	-0-	17569	2	70	9	N	64					154
07	18321	X	18167	-0-	-154	-0-	18156	2	11	9	N	10	116	1			48
08	18321	X	18169	-0-	-152	-0-	18108	2	61	9	N	55					103
09	17640	X	11624	-0-	-6016	-0-	11572	2	52	9	N	47					150
10	18228	X	NO RPT	-0-	-18228	-0-					N	NO RPT					150

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
05	4340	X	3348	-0-	-992	-0-	3348	2			N	-0-					44
06	4500	X	3073	-0-	-1427	-0-	3073	2			N	-0-					44
07	4650	X	2735	-0-	-1915	-0-	2735	2			N	-0-					44
08	4650	X	2294	-0-	-2356	-0-	2294	2			N	-0-					44
09	3570	X	2132	-0-	-1438	-0-	2132	2			N	-0-					44
10	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-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
05	21669	X	18588	-0-	-3081	-0-	18443	2	145	9	N	132	162	1			102
06	24047	X	24047	-0-	-0-	-0-	24047	2			N	-0-					102
07	21669	X	11888	-0-	-9781	-0-	11888	2			N	-0-	62	1			40
08	18600	X	1950	-0-	-16650	-0-	1950	2			N	-0-					40
09	24060	X	11099	-0-	-12961	-0-	11098	2	1	9	N	1					41
10	24862	X	NO RPT	-0-	-24862	-0-					N	NO RPT					41

RAYZOR WEST GAS UNIT #5H WELL #: 1 RRCID -> 266404 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 8780 - 12010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	24445	X	24445	-0-	-0-	-0-	24311	2	134	9	N	122	114	1			60
06	33540	X	25601	-0-	-7939	-0-	25582	2	19	9	N	17					77
07	34658	X	13536	-0-	-21122	-0-	13497	2	39	9	N	35					112
08	34658	X	3596	-0-	-31062	-0-	3532	2	64	9	N	58	118	1	8	8	44
09	26040	X	11555	-0-	-14485	-0-	11410	2	145	9	N	132	121	1	11	8	44
10	26443	X	NO RPT	-0-	-26443	-0-					N	NO RPT					44

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MAYDAY-LATTIMORE GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267776 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 8400 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	25265	X	-0-	-0-	-25265	-0-					N	-0-					-0-
06	24450	X	-0-	-0-	-24450	-0-					N	-0-					-0-
07	14770	X	14770	-0-	-0-	-0-	14770	2			N	-0-					-0-
08	8754	X	8754	-0-	-0-	-0-	8754	2			N	-0-					-0-
09	8759	X	8759	-0-	-0-	-0-	8759	2			N	-0-					-0-
10	14756	X	NO RPT	-0-	-14756	-0-					N	NO RPT					-0-

RAYZOR WEST GAS UNIT #5H WELL #: 4 RRCID -> 268627 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 8715 - 12175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	17485	-0-	17485	260552	17485	2			N	-0-					-0-
06	0	W	3191	-0-	3191	263743	3191	2			N	-0-					-0-
07	0	W	6278	-0-	6278	270021	6278	2			N	-0-					-0-
08	0	W	1296	-0-	1296	271317	1296	2			N	-0-					-0-
09	0	W	17012	-0-	17012	288329	17012	2			N	-0-					-0-
10	4512	X	NO RPT	-0-	-4512	283817					N	NO RPT					-0-

RAYZOR WEST GAS UNIT #5H WELL #: 5 RRCID -> 268645 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 8980 - 12220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	44270	-0-	44270	303185	44270	2			N	-0-					-0-
06	0	W	39615	-0-	39615	342800	39615	2			N	-0-					-0-
07	0	W	25382	-0-	25382	368182	25381	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	0	W	7636	-0-	7636	375818	7636	2			N	-0-					-0-
09	0	W	24877	-0-	24877	400695	24877	2			N	-0-					-0-
10	11424	X	NO RPT	-0-	-11424	389271					N	NO RPT					-0-

RAYZOR WEST GAS UNIT #5H WELL #: 6 RRCID -> 268647 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 8702 PERF. 8780 - 12430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	45994	-0-	45994	453713	45902	2	92	9	N	84	166	1			102
06	0	W	46782	-0-	46782	500495	46782	2			N	-0-					102
07	0	W	42653	-0-	42653	543148	42653	2			N	-0-	62	1			40
08	0	W	37549	-0-	37549	580697	37546	2	3	9	N	3	3	8			40
09	0	W	32894	-0-	32894	613591	32894	2			N	-0-					40
10	12472	X	NO RPT	-0-	-12472	601119					N	NO RPT					40

HARBOUR VIEW WELL #: A 2H RRCID -> 270707 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 7050 - 10115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	37757	X	37757	-0-	-0-	-0-	37757	2			N	-0-					-0-
07	66278	X	45022	-0-	-21256	-0-	45022	2			N	-0-					-0-
08	66278	X	32755	-0-	-33523	-0-	32755	2			N	-0-					-0-
09	64140	X	29065	-0-	-35075	-0-	29065	2			N	-0-					-0-
10	66278	X	NO RPT	-0-	-66278	-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
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAGGONER, CRYSTELLE WELL #: 3 RRCID -> 186163 COMPL. DATE 11/26/2001 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7264 - 7847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EDGE RESOURCES OPERATING, L.L.C. 243202
DEBBIE LANE UNIT WELL #: 1V RRCID -> 253979 COMPL. DATE 11/10/2009 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 7967 - 8105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					-0-
06	1350	X	1312	-0-	-38	-0-	1312	3			N	-0-					-0-
07	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					-0-
08	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					-0-
09	1320	X	452	-0-	-868	-0-	452	3			N	-0-					-0-
10	1364	X	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT					-0-

DEBBIE LANE WEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264059 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 8188 PERF. 8190 - 11441

05	65757	X	65757	-0-	-0-	-0-	65757	3			N	-0-					-0-
06	61740	X	61222	-0-	-518	-0-	61222	3			N	-0-					-0-
07	64013	X	64013	-0-	-0-	-0-	64013	3			N	-0-					-0-
08	64139	X	62438	-0-	-1701	-0-	62438	3			N	-0-					-0-
09	62070	X	57272	-0-	-4798	-0-	57272	3			N	-0-					-0-
10	64139	X	NO RPT	-0-	-64139	-0-					N	NO RPT					-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

05	113491	X	95351	-0-	-18140	-0-	95351	3			N	-0-					-0-
06	109830	X	87867	-0-	-21963	-0-	87867	3			N	-0-					-0-
07	111321	X	82164	-0-	-29157	-0-	82164	3			N	-0-					-0-
08	100812	X	73080	-0-	-27732	-0-	73080	3			N	-0-					-0-
09	92280	X	59959	-0-	-32321	-0-	59959	3			N	-0-					-0-
10	95356	X	NO RPT	-0-	-95356	-0-					N	NO RPT					-0-

OVERCOMING FAITH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 270079 COMPL. DATE 05/05/2013 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 8765 - 12322

05	108343	X	108343	-0-	-0-	-0-	108343	3			N	-0-					-0-
06	0	W	135545	-0-	135545	135545	135545	3			N	-0-					-0-
07	0	W	131605	-0-	131605	267150	131605	3			N	-0-					-0-
08	0	W	110924	-0-	110924	378074	110924	3			N	-0-					-0-
09	0	W	99856	-0-	99856	477930	99856	3			N	-0-					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	477930					N	NO RPT					-0-

OVERCOMING FAITH UNIT WELL #: 7H RRCID -> 270107 COMPL. DATE 05/05/2013 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 8910 - 13382

05	0	W	122271	-0-	122271	122271	122271	3			N	-0-					-0-
06	0	W	151209	-0-	151209	273480	151209	3			N	-0-					-0-
07	0	W	139581	-0-	139581	413061	139581	3			N	-0-					-0-
08	0	W	112235	-0-	112235	525296	112235	3			N	-0-					-0-
09	0	W	103206	-0-	103206	628502	103206	3			N	-0-					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	628502					N	NO RPT					-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

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726

RYAN WELL #: 1 RRCID -> 194303 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 9376 PERF. 8368 - 9144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1209	N	909	-0-	-300	-0-	909	3			N	-0-					-0-
06	1920	N	1253	-0-	-667	-0-	1253	3			N	-0-					-0-
07	1984	N	1103	-0-	-881	-0-	1103	3			N	-0-					-0-
08	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	3			N	-0-					-0-
09	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	3			N	-0-					-0-
*10	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	3			N	-0-					-0-

CONNELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197245 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 9374 PERF. 8410 - 9200

05	2077	N	1884	-0-	-193	-0-	1884	3			N	-0-					-0-
06	2070	N	1825	-0-	-245	-0-	1825	3			N	-0-					-0-
07	1922	N	1890	-0-	-32	-0-	1890	3			N	-0-					-0-
08	1891	N	1871	-0-	-20	-0-	1871	3			N	-0-					-0-
09	1830	N	1770	-0-	-60	-0-	1770	3			N	-0-					-0-
10	1891	N	1784	-0-	-107	-0-	1784	3			N	-0-					-0-

FOUTS WELL #: 1 RRCID -> 198237 COMPL. DATE 10/21/2003 TOTAL DEPTH 9351 PERF. 8672 - 9260

05	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			N	-0-					-0-
06	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					-0-
07	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-					-0-
08	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	3			N	-0-					-0-
09	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	3			N	-0-					-0-
*10	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	3			N	-0-					-0-

TWU WELL #: 1 RRCID -> 200181 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 9153 PERF. 7919 - 9160

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					-0-
06	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					-0-
07	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					-0-
08	620	N	483	-0-	-137	-0-	483	3			N	-0-					-0-
09	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					-0-
10	496	N	437	-0-	-59	-0-	437	3			N	-0-					-0-

MEREDITH WELL #: 1 RRCID -> 206852 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 9338 PERF. 8771 - 9202

05	3379	X	2981	-0-	-398	-0-	2981	3			N	-0-					-0-
06	3270	X	2897	-0-	-373	-0-	2897	3			N	-0-					-0-
07	3379	X	3161	-0-	-218	-0-	3161	3			N	-0-					-0-
08	3007	X	2686	-0-	-321	-0-	2686	3			N	-0-					-0-
09	2910	X	2806	-0-	-104	-0-	2806	3			N	-0-					-0-
10	3162	X	2636	-0-	-526	-0-	2636	3			N	-0-					-0-

FOUTS WELL #: 2 RRCID -> 208170 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 9557 PERF. 9610 - 11780

05	4402	X	1533	-0-	-2869	-0-	1533	3			N	-0-					-0-
06	3960	X	2929	-0-	-1031	-0-	2929	3			N	-0-					-0-
07	4092	X	1059	-0-	-3033	-0-	1059	3			N	-0-					-0-
08	4092	X	2286	-0-	-1806	-0-	2286	3			N	-0-					-0-
09	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	3887	3			N	-0-					-0-
*10	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	3651	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726

WINDJAMMER WELL #: 1H RRCID -> 208172 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 9293 PERF. 9815 - 11680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4340	X	3331	-0-	-1009	-0-	3331	3			N	-0-					-0-
06	4200	X	2437	-0-	-1763	-0-	2437	3			N	-0-					-0-
07	4497	X	4497	-0-	-0-	-0-	4497	3			N	-0-					-0-
08	4340	X	990	-0-	-3350	-0-	990	3			N	-0-					-0-
09	4122	X	4122	-0-	-0-	-0-	4122	3			N	-0-					-0-
10	4340	X	1462	-0-	-2878	-0-	1462	3			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 1 H RRCID -> 209384 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 8626 PERF. 8760 - 10940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	4078	3			N	-0-					-0-
06	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	4137	3			N	-0-					-0-
07	3937	X	3774	-0-	-163	-0-	3774	3			N	-0-					-0-
08	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	4267	3			N	-0-					-0-
09	4045	X	4045	-0-	-0-	-0-	4045	3			N	-0-					-0-
*10	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	4249	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
05	7347	X	4350	-0-	-2997	-0-	4350	3			N	-0-					-0-
06	7110	X	3487	-0-	-3623	-0-	3487	3			N	-0-					-0-
07	7347	X	3634	-0-	-3713	-0-	3634	3			N	-0-					-0-
08	4836	X	2319	-0-	-2517	-0-	2319	3			N	-0-					-0-
09	4530	X	1843	-0-	-2687	-0-	1843	3			N	-0-					-0-
10	4340	X	2429	-0-	-1911	-0-	2429	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
05	1687	X	1687	-0-	-0-	-0-	1687	3			N	-0-					-0-
06	1380	X	552	-0-	-828	-0-	552	3			N	-0-					-0-
07	1860	X	188	-0-	-1672	-0-	188	3			N	-0-					-0-
08	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
09	1800	X	-0-	-0-	-1800	-0-					N	-0-					-0-
10	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					-0-

PARR JONES UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233104 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 8749 PERF.10840 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	4373	3			N	-0-					-0-
06	4380	X	4380	-0-	-0-	-0-	4380	3			N	-0-					-0-
07	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	3217	3			N	-0-					-0-
08	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	3630	3			N	-0-					-0-
09	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	3964	3			N	-0-					-0-
*10	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	3352	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
05	18259	X	17131	-0-	-1128	-0-	17131	3			N	-0-					-0-
06	17130	X	15647	-0-	-1483	-0-	15647	3			N	-0-					-0-
07	18507	X	16210	-0-	-2297	-0-	16210	3			N	-0-					-0-
08	18507	X	15614	-0-	-2893	-0-	15614	3			N	-0-					-0-
09	17910	X	15325	-0-	-2585	-0-	15325	3			N	-0-					-0-
10	17143	X	15028	-0-	-2115	-0-	15028	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
05	15300	X	15300	-0-	-0-	-0-	15300	3			N	-0-					-0-
06	15874	X	15874	-0-	-0-	-0-	15874	3			N	-0-					-0-
07	16459	X	16459	-0-	-0-	-0-	16459	3			N	-0-					-0-
08	14904	X	14904	-0-	-0-	-0-	14904	3			N	-0-					-0-
09	12115	X	12115	-0-	-0-	-0-	12115	3			N	-0-					-0-
*10	10035	X	10035	-0-	-0-	-0-	10035	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726

ACME UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239836 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 9017 PERF. 9448 - 13150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12958	X	10715	-0-	-2243	-0-	10715	3			N	-0-					-0-
06	12540	X	11117	-0-	-1423	-0-	11117	3			N	-0-					-0-
07	12958	X	10882	-0-	-2076	-0-	10882	3			N	-0-					-0-
08	11222	X	10187	-0-	-1035	-0-	10187	3			N	-0-					-0-
09	11130	X	10006	-0-	-1124	-0-	10006	3			N	-0-					-0-
10	11501	X	9649	-0-	-1852	-0-	9649	3			N	-0-					-0-

ACME UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240099 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 8912 PERF. 9440 - 12010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9889	X	6994	-0-	-2895	-0-	6994	3			N	-0-					-0-
06	9090	X	8026	-0-	-1064	-0-	8026	3			N	-0-					-0-
07	9579	X	6701	-0-	-2878	-0-	6701	3			N	-0-					-0-
08	9579	X	4451	-0-	-5128	-0-	4451	3			N	-0-					-0-
09	9270	X	1181	-0-	-8089	-0-	1181	3			N	-0-					-0-
10	8308	X	6187	-0-	-2121	-0-	6187	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
05	13733	X	10721	-0-	-3012	-0-	10721	3			N	-0-					-0-
06	13290	X	8072	-0-	-5218	-0-	8072	3			N	-0-					-0-
07	12865	X	12022	-0-	-843	-0-	12022	3			N	-0-					-0-
08	10726	X	9850	-0-	-876	-0-	9850	3			N	-0-					-0-
09	12273	X	12273	-0-	-0-	-0-	12273	3			N	-0-					-0-
10	12028	X	11166	-0-	-862	-0-	11166	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
05	11594	X	5328	-0-	-6266	-0-	5328	3			N	-0-					-0-
06	10350	X	1498	-0-	-8852	-0-	1498	3			N	-0-					-0-
07	15345	X	1401	-0-	-13944	-0-	1401	3			N	-0-					-0-
08	15345	X	7357	-0-	-7988	-0-	7357	3			N	-0-					-0-
09	16610	X	16610	-0-	-0-	-0-	16610	3			N	-0-					-0-
*10	18704	X	18704	-0-	-0-	-0-	18704	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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	2322	X	2322	-0-	-0-	-0-	2322	3			N	-0-					-0-
06	2445	X	2445	-0-	-0-	-0-	2445	3			N	-0-					-0-
07	2349	X	2349	-0-	-0-	-0-	2349	3			N	-0-					-0-
08	2530	X	2530	-0-	-0-	-0-	2530	3			N	-0-					-0-
09	2139	X	2139	-0-	-0-	-0-	2139	3			N	-0-					-0-
*10	2497	X	2497	-0-	-0-	-0-	2497	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726
DENTON STATE SCHOOL WELL #: 1H RRCID -> 247096 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9522 PERF. 9850 - 13340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	2992	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	3675	3			N	-0-					-0-
07	8039	X	8039	-0-	-0-	-0-	8039	3			N	-0-					-0-
08	8173	X	8173	-0-	-0-	-0-	8173	3			N	-0-					-0-
09	2510	X	2510	-0-	-0-	-0-	2510	3			N	-0-					-0-
*10	5101	X	5101	-0-	-0-	-0-	5101	3			N	-0-					-0-

SEVEN S RANCH WELL #: 1H RRCID -> 250058 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8715 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4557	X	1828	-0-	-2729	-0-	1828	3			N	-0-					-0-
06	4410	X	2693	-0-	-1717	-0-	2693	3			N	-0-					-0-
07	4278	X	2314	-0-	-1964	-0-	2314	3			N	-0-					-0-
08	4278	X	-0-	-0-	-4278	-0-					N	-0-					-0-
09	2820	X	-0-	-0-	-2820	-0-					N	-0-					-0-
10	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					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
05	5832	X	5832	-0-	-0-	-0-	5832	3			N	-0-					-0-
06	3870	X	2669	-0-	-1201	-0-	2669	3			N	-0-					-0-
07	3999	X	1835	-0-	-2164	-0-	1835	3			N	-0-					-0-
08	3999	X	3751	-0-	-248	-0-	3751	3			N	-0-					-0-
09	4460	X	4460	-0-	-0-	-0-	4460	3			N	-0-					-0-
*10	4911	X	4911	-0-	-0-	-0-	4911	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
05	4550	X	4550	-0-	-0-	-0-	4550	3			N	-0-					-0-
06	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	3620	3			N	-0-					-0-
07	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	4277	3			N	-0-					-0-
08	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	3544	3			N	-0-					-0-
09	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	3603	3			N	-0-					-0-
*10	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	3666	3			N	-0-					-0-

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
ZORNS, T. H. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 156517 COMPL. DATE 12/05/1995 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6856 - 7046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2545	X	2545	-0-	-0-	-0-	98	1	2447	2	N	-0-					47
06	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	70	1	2859	2	N	1					48
							1	9									
07	2644	X	2644	-0-	-0-	-0-	61	1	2583	2	N	-0-					48
08	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	75	1	3202	2	N	-0-					48
09	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	68	1	2862	2	N	-0-					48
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

ZORNS, T. H. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 161088 COMPL. DATE 11/29/1996 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 6912 - 7083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2139	N	2107	-0-	-32	-0-	95	1	2012	2	N	-0-					18
06	1950	N	1789	-0-	-161	-0-	41	1	1748	2	N	-0-					18
07	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	65	1	2036	2	N	-0-					18
08	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	88	1	1986	2	N	-0-					18
09	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	46	1	1920	2	N	-0-					18
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ZORNS, T. H. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 162592 COMPL. DATE 02/04/1997 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6960 - 7126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7034	X	7034	-0-	-0-	-0-	318	1	6716	2	N	-0-					44
06	5436	X	5436	-0-	-0-	-0-	125	1	5311	2	N	-0-					44
07	6372	X	6372	-0-	-0-	-0-	197	1	6174	2	N	1					45
							1	9									
08	6144	X	6144	-0-	-0-	-0-	260	1	5884	2	N	-0-					45
09	4990	X	4990	-0-	-0-	-0-	116	1	4874	2	N	-0-					45
10	4774	X	NO RPT	-0-	-4774	-0-					N	NO RPT					45

CARTER, B. S. JR. WELL #: 2 RRCID -> 163508 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7670 - 7920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5146	X	3934	-0-	-1212	-0-	153	1	3781	2	N	-0-					-0-
06	4980	X	2993	-0-	-1987	-0-	258	1	2735	2	N	-0-					-0-
07	5146	X	3689	-0-	-1457	-0-	85	1	3604	2	N	-0-					-0-
08	4743	X	3375	-0-	-1368	-0-	101	1	3274	2	N	-0-					-0-
09	4590	X	3195	-0-	-1395	-0-	130	1	3065	2	N	-0-					-0-
10	3937	X	NO RPT	-0-	-3937	-0-					N	NO RPT					-0-

ZORNS, T. H. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 164301 COMPL. DATE 08/04/1997 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6888 - 7063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3079	N	3079	-0-	-0-	-0-	131	1	2948	2	N	-0-					22
06	3000	N	3065	-0-	65	65	284	1	2781	2	N	-0-					22
07	3029	N	2964	-0-	-65	-0-	89	1	2875	2	N	-0-					22
08	2849	N	2849	-0-	-0-	-0-	96	1	2753	2	N	-0-					22
09	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	107	1	2542	2	N	-0-					22
10	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1240	N	649	-0-	-591	-0-	8	1	633	2	N	7					27
							8	9									
06	900	N	344	-0-	-556	-0-	11	1	333	2	N	-0-					27
07	961	N	13	-0-	-948	-0-	1	1	12	2	N	-0-					27
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

CARTER, B. S. JR. WELL #: 3 RRCID -> 165262 COMPL. DATE 10/09/1997 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7616 - 7856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4957	X	4957	-0-	-0-	-0-	193	1	4764	2	N	-0-					-0-
06	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	372	1	3947	2	N	-0-					-0-
07	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	89	1	3816	2	N	-0-					-0-
08	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	101	1	3266	2	N	-0-					-0-
09	2640	X	1929	-0-	-711	-0-	78	1	1851	2	N	-0-					-0-
10	2728	X	NO RPT	-0-	-2728	-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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	691					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	691					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	691					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	691					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	691					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	691					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HUNN-DAVENPORT WELL #: 1 RRCID -> 165762 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8096 PERF. 7676 - 7880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	582					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	582					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	582					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	582					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	582					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	582					N	NO RPT					-0-

HUNN-DAVENPORT WELL #: 2 RRCID -> 168459 COMPL. DATE 03/30/1998 TOTAL DEPTH 8573 PERF. 7469 - 7689

05	434	X	68	-0-	-366	-0-	68	2			N	-0-					120
*06	420	X	203	-0-	-217	-0-	203	2			N	-0-					120
07	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					120
08	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					120
09	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					120
10	62	X	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					120

NORTH WELL #: 2 RRCID -> 170395 COMPL. DATE 08/28/1998 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7635 - 7665

05	5851	X	5851	-0-	-0-	-0-	215	1	5630	2	N	5					90
							6	9									
06	5421	X	5421	-0-	-0-	-0-	272	1	5147	2	N	2					92
							2	9									
07	5563	X	5563	-0-	-0-	-0-	571	1	4992	2	N	-0-					92
08	5375	X	5375	-0-	-0-	-0-	542	1	4833	2	N	-0-					92
09	5075	X	5075	-0-	-0-	-0-	502	1	4573	2	N	-0-					92
10	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					N	NO RPT					92

ZORNS, T. H. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 170543 COMPL. DATE 10/08/1998 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 6975 - 7000

05	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	125	1	3112	2	N	-0-					30
06	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	80	1	3253	2	N	-0-					30
07	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	71	1	3004	2	N	-0-					30
08	2615	X	2615	-0-	-0-	-0-	60	1	2555	2	N	-0-					30
09	2244	X	2244	-0-	-0-	-0-	52	1	2192	2	N	-0-					30
10	2077	X	NO RPT	-0-	-2077	-0-					N	NO RPT					30

ZORNS, T. H. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 171049 COMPL. DATE 10/24/1998 TOTAL DEPTH 7164 PERF. 6950 - 6975

05	3100	N	3098	-0-	-2	60	140	1	2958	2	N	-0-					13
06	2970	X	2542	-0-	-428	-0-	58	1	2484	2	N	-0-					13
07	3069	X	2786	-0-	-283	-0-	86	1	2700	2	N	-0-					13
08	3069	X	2168	-0-	-901	-0-	92	1	2076	2	N	-0-					13
09	2970	X	2134	-0-	-836	-0-	50	1	2084	2	N	-0-					13
10	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					N	NO RPT					13

CARTER, B. S. JR. WELL #: 4 RRCID -> 171921 COMPL. DATE 12/21/1998 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 7765 - 7790

05	6324	X	5225	-0-	-1099	-0-	259	1	4966	2	N	-0-					-0-
06	7004	X	7004	-0-	-0-	-0-	168	1	6836	2	N	-0-					-0-
07	6324	X	4582	-0-	-1742	-0-	178	1	4404	2	N	-0-					-0-
08	6324	X	4150	-0-	-2174	-0-	106	1	4044	2	N	-0-					-0-
09	5850	X	3643	-0-	-2207	-0-	85	1	3558	2	N	-0-					-0-
10	6324	X	NO RPT	-0-	-6324	-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, 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
05	2257	X	2257	-0-	-0-	-0-	112	1	2145	2	N	-0-					-0-
06	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	78	1	3160	2	N	-0-					-0-
07	2463	X	2463	-0-	-0-	-0-	95	1	2368	2	N	-0-					-0-
08	2501	X	2501	-0-	-0-	-0-	64	1	2437	2	N	-0-					-0-
09	2460	X	2460	-0-	-0-	-0-	57	1	2403	2	N	-0-					-0-
10	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVENPORT WELL #: 3 RRCID -> 174055 COMPL. DATE 09/01/1998 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7598 - 7744

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11005	X	9622	-0-	-1383	-0-	9583	2	39	9	N	35					135
06	10650	X	8230	-0-	-2420	-0-	8224	2	6	9	N	5					140
07	10424	X	10424	-0-	-0-	-0-	830	1	9542	2	N	47					187
							52	9									
08	10292	X	9378	-0-	-914	-0-	750	1	8628	2	N	-0-					187
09	9720	X	9377	-0-	-343	-0-	748	1	8596	2	N	30	192	1	1	8	24
							33	9									
10	9610	X	NO RPT	-0-	-9610	-0-					N	NO RPT					24

BARKLEY WELL #: 1 RRCID -> 174680 COMPL. DATE 09/03/1999 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 7346 - 7680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2573	X	2420	-0-	-153	-0-	539	1	1881	2	N	-0-					-0-
06	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	584	1	1823	2	N	-0-					-0-
07	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	651	1	1559	2	N	-0-					-0-
08	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	613	1	1419	2	N	-0-					-0-
09	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	663	1	1304	2	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRINKLEY WELL #: 1 RRCID -> 174689 COMPL. DATE 07/21/1999 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7552 - 8019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	79	1	1708	2	N	-0-					-0-
06	1710	N	1318	-0-	-392	-0-	54	1	1264	2	N	-0-					-0-
07	1612	N	66	-0-	-1546	-0-	3	1	63	2	N	-0-					-0-
08	145	N	145	-0-	-0-	-0-	7	1	138	2	N	-0-					-0-
09	91	N	91	-0-	-0-	-0-	4	1	87	2	N	-0-					-0-
10	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
NORTH WELL #: 3 RRCID -> 175744 COMPL. DATE 01/12/2000 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 7266 - 7812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	115	1	3012	2	N	-0-			40
06	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	153	1	2901	2	N	-0-			40
07	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	337	1	2945	2	N	-0-			40
08	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	329	1	2930	2	N	-0-			40
09	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	310	1	2820	2	N	-0-			40
10	558	X	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT			40

COLE TRUST TWO WELL #: 3 RRCID -> 176063 COMPL. DATE 01/19/2000 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7228 - 7600

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

REED-HATHORN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 176112 COMPL. DATE 02/14/2000 TOTAL DEPTH 8043 PERF. 7460 - 7892

05	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	89	1	1917	2	N	-0-			-0-
06	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	78	1	1826	2	N	-0-			-0-
07	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	84	1	1894	2	N	-0-			-0-
08	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	81	1	1867	2	N	-0-			-0-
09	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	90	1	1765	2	N	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COLE, M. T. WELL #: 1A RRCID -> 176510 COMPL. DATE 01/31/2000 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7680 - 7990

05	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	69	1	1163	2	N	12			63
							13	9							
06	1555	X	1555	-0-	-0-	-0-	129	1	1390	2	N	33			96
							36	9							
07	1481	X	1481	-0-	-0-	-0-	228	1	1239	2	N	13			109
							14	9							
08	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	166	1	1325	2	N	12			121
							13	9							
09	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	187	1	1260	2	N	7			128
							8	9							
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			128

ROACH, DON WELL #: 1 RRCID -> 176587 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7900 - 8050

05	1736	N	617	-0-	-1119	-0-	27	1	590	2	N	-0-			-0-
06	838	N	838	-0-	-0-	-0-	34	1	804	2	N	-0-			-0-
07	775	N	555	-0-	-220	-0-	24	1	531	2	N	-0-			-0-
08	504	N	504	-0-	-0-	-0-	23	1	481	2	N	-0-			-0-
09	522	N	522	-0-	-0-	-0-	25	1	497	2	N	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COLE TRUST "B" WELL #: 1 RRCID -> 176837 COMPL. DATE 04/17/2000 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7164 - 7560

05	7776	X	7776	-0-	-0-	-0-	7776	2			N	-0-			-0-
06	7496	X	7496	-0-	-0-	-0-	7496	2			N	-0-			-0-
07	7899	X	7899	-0-	-0-	-0-	332	1	7567	2	N	-0-			-0-
08	7843	X	7843	-0-	-0-	-0-	325	1	7518	2	N	-0-			-0-
09	5621	X	5621	-0-	-0-	-0-	271	1	5350	2	N	-0-			-0-
10	2604	X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
COLE TRUST TWO WELL #: 4 RRCID -> 177071 COMPL. DATE 05/08/2000 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7180 - 7555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1457	N	899	-0-	-558	-0-	71	1	828	2	N	-0-					-0-
06	1020	N	893	-0-	-127	-0-	83	1	810	2	N	-0-					-0-
07	992	N	832	-0-	-160	-0-	51	1	781	2	N	-0-					-0-
08	880	N	880	-0-	-0-	-0-	49	1	831	2	N	-0-					-0-
09	809	N	809	-0-	-0-	-0-	55	1	754	2	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TURNER "A" WELL #: 1 RRCID -> 177485 COMPL. DATE 06/10/2000 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7486 - 7910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	57	1	1237	2	N	-0-					-0-
06	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	54	1	1276	2	N	-0-					-0-
07	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	51	1	1153	2	N	-0-					-0-
08	799	N	799	-0-	-0-	-0-	33	1	766	2	N	-0-					-0-
09	831	N	831	-0-	-0-	-0-	40	1	791	2	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REED-HATHORN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 177658 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7428 - 7853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	356	N	356	-0-	-0-	-0-	16	1	340	2	N	-0-					-0-
06	390	N	153	-0-	-237	-0-	6	1	147	2	N	-0-					-0-
07	217	N	217	-0-	-0-	-0-	9	1	208	2	N	-0-					-0-
08	153	N	153	-0-	-0-	-0-	6	1	147	2	N	-0-					-0-
09	216	N	216	-0-	-0-	-0-	10	1	206	2	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TURNER "A" WELL #: 2 RRCID -> 178040 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 7510 - 7950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1333	N	1262	-0-	-71	-0-	56	1	1206	2	N	-0-					-0-
06	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	49	1	1156	2	N	-0-					-0-
07	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	55	1	1234	2	N	-0-					-0-
08	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	52	1	1213	2	N	-0-					-0-
09	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	61	1	1201	2	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RANGE WELL #: 2 RRCID -> 178101 COMPL. DATE 07/26/2000 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7238 - 7704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	651	N	-0-	-0-	-651	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLE TRUST "B" WELL #: 2 RRCID -> 178120 COMPL. DATE 07/23/2000 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7162 - 7550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5921	X	5487	-0-	-434	-0-	5487	2			N	-0-					-0-
06	5730	X	4734	-0-	-996	-0-	4734	2			N	-0-					-0-
07	6216	X	6216	-0-	-0-	-0-	261	1	5955	2	N	-0-					-0-
08	6063	X	6063	-0-	-0-	-0-	251	1	5812	2	N	-0-					-0-
09	5640	X	4345	-0-	-1295	-0-	210	1	4135	2	N	-0-					-0-
10	5487	X	NO RPT	-0-	-5487	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHLUTER WELL #: 1 RRCID -> 178121 COMPL. DATE 07/23/2000 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7344 - 7772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2790	X	1644	-0-	-1146	-0-	117	1	1527	2	N	-0-					-0-
06	1620	N	1557	-0-	-63	-0-	168	1	1389	2	N	-0-					-0-
07	1674	N	1508	-0-	-166	-0-	82	1	1426	2	N	-0-					-0-
08	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	95	1	1415	2	N	-0-					-0-
09	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	58	1	1132	2	N	-0-					-0-
10	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
RANGE WELL #: 1 RRCID -> 178122 COMPL. DATE 07/21/2000 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7254 - 7722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	435	1	2641	2	N	-0-					-0-
06	2910	X	2786	-0-	-124	-0-	222	1	2564	2	N	-0-					-0-
07	2883	N	2839	-0-	-44	-0-	181	1	2658	2	N	-0-					-0-
08	2791	N	2791	-0-	-0-	-0-	156	1	2635	2	N	-0-					-0-
09	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	188	1	2431	2	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLE TRUST "C" WELL #: 1 RRCID -> 178503 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 7194 - 7580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	N	279	-0-	-0-	-0-	22	1	257	2	N	-0-					-0-
06	266	N	266	-0-	-0-	-0-	25	1	241	2	N	-0-					-0-
07	235	N	235	-0-	-0-	-0-	14	1	221	2	N	-0-					-0-
08	231	N	231	-0-	-0-	-0-	13	1	218	2	N	-0-					-0-
09	333	N	333	-0-	-0-	-0-	23	1	310	2	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETERSON "A" WELL #: 1 RRCID -> 178669 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 7192 - 7626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2480	N	2153	-0-	-327	-0-	95	1	2058	2	N	-0-					-0-
06	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	85	1	1993	2	N	-0-					-0-
07	2170	N	2121	-0-	-49	-0-	90	1	2031	2	N	-0-					-0-
08	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	88	1	2032	2	N	-0-					-0-
09	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	98	1	1924	2	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
05	3100	N	1923	-0-	-1177	2567	137	1	1786	2	N	-0-					-0-
06	4375	X	1808	-0-	-2567	-0-	195	1	1613	2	N	-0-					-0-
07	1953	X	1886	-0-	-67	-0-	102	1	1784	2	N	-0-					-0-
08	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	118	1	1748	2	N	-0-					-0-
09	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	96	1	1875	2	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		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
05	551	N	551	-0-	-0-	-0-	136	1	415	2	N	-0-					7
06	533	N	533	-0-	-0-	-0-	38	1	495	2	N	-0-					7
07	713	N	563	-0-	-150	-0-	40	1	523	2	N	-0-					7
08	566	N	566	-0-	-0-	-0-	43	1	523	2	N	-0-					7
09	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					7
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
05	2635	N	2620	-0-	-15	-0-	648	1	1972	2	N	-0-					56
06	2520	N	2501	-0-	-19	-0-	108	1	2393	2	N	-0-					56
07	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	107	1	2435	2	N	-0-					56
08	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	20	1	2503	2	N	-0-					56
09	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	36	1	2487	2	N	-0-					56
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
05	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2			N	-0-					-0-
06	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			N	-0-					-0-
07	1271	N	1220	-0-	-51	-0-	51	1	1169	2	N	-0-					-0-
08	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	43	1	998	2	N	-0-					-0-
09	680	N	680	-0-	-0-	-0-	33	1	647	2	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES WELL #: 2 RRCID -> 179746 COMPL. DATE 09/25/2000 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7783 - 8484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	388	1	1182	2	N	-0-					25
06	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	77	1	1407	2	N	-0-					25
07	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	85	1	1591	2	N	-0-					25
08	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	16	1	1510	2	N	-0-					25
09	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	8	1	1428	2	N	-0-					25
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
05	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	2			N	-0-					-0-
06	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	2			N	-0-					-0-
07	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	84	1	1881	2	N	-0-					-0-
08	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	80	1	1854	2	N	-0-					-0-
09	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	95	1	1871	2	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
05	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1984	2	11	9	N	10	167	1			18
06	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	2174	2	11	9	N	10					28
07	2015	N	1809	-0-	-206	-0-	1809	2			N	-0-					28
08	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1753	2	6	9	N	5					33
09	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1694	2	4	9	N	4					37
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

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
05	930	N	930	-0-	-0-	-0-	916	2	14	9	Y	13	62	1			27
06	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1093	2	9	9	Y	8					35
07	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	4	26	1			13
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					17
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12					29
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					29

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
05	1767	N	1631	-0-	-136	-0-	1613	2	18	9	Y	16	17	1			18
06	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1786	2	17	9	Y	15	16	1			17
07	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	167	1	1917	2	Y	10					27
							11	9									
08	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	126	1	1970	2	Y	14	17	1			24
							15	9									
09	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	147	1	1695	2	Y	7	18	1			13
							8	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RANGE WELL #: 3 RRCID -> 180971 COMPL. DATE 12/15/2000 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7250 - 7722

05	2976	X	2858	-0-	-118	-0-	404	1	2454	2	N	-0-					-0-
06	2850	X	2704	-0-	-146	-0-	215	1	2489	2	N	-0-					-0-
07	2883	X	2814	-0-	-69	-0-	179	1	2635	2	N	-0-					-0-
08	2883	X	2689	-0-	-194	-0-	151	1	2538	2	N	-0-					-0-
09	2760	X	2386	-0-	-374	-0-	171	1	2215	2	N	-0-					-0-
10	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					N	NO RPT					-0-

RANGE WELL #: 5 RRCID -> 180972 COMPL. DATE 12/18/2000 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7270 - 7764

05	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	3266	2			N	-0-					-0-
06	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	3031	2			N	-0-					-0-
07	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	136	1	3041	2	N	-0-					-0-
08	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	127	1	2946	2	N	-0-					-0-
09	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	139	1	2735	2	N	-0-					-0-
10	2449	X	NO RPT	-0-	-2449	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHLUTER WELL #: 2 RRCID -> 180973 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7301 - 7710

05	1860	X	993	-0-	-867	-0-	71	1	922	2	N	-0-					-0-
06	1260	X	1087	-0-	-173	-0-	117	1	970	2	N	-0-					-0-
07	1209	X	877	-0-	-332	-0-	47	1	830	2	N	-0-					-0-
08	1085	X	791	-0-	-294	-0-	50	1	741	2	N	-0-					-0-
09	960	X	820	-0-	-140	-0-	40	1	780	2	N	-0-					-0-
10	1116	X	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					-0-

TALLY, CURTIS WELL #: 2 RRCID -> 180974 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 7235 - 7716

05	2139	N	2009	-0-	-130	-0-	89	1	1920	2	N	-0-					-0-
06	2040	N	1926	-0-	-114	-0-	203	1	1723	2	N	-0-					-0-
07	2077	N	1919	-0-	-158	-0-	157	1	1762	2	N	-0-					-0-
08	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	79	1	1842	2	N	-0-					-0-
09	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	88	1	1735	2	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TURNER "C" WELL #: 1 RRCID -> 181159 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7290 - 7798

05	868	N	303	-0-	-565	-0-	13	1	290	2	N	-0-					-0-
06	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	53	1	1233	2	N	-0-					-0-
07	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	57	1	1273	2	N	-0-					-0-
08	940	N	940	-0-	-0-	-0-	39	1	901	2	N	-0-					-0-
09	461	N	461	-0-	-0-	-0-	22	1	439	2	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROWAN WELL #: 1 RRCID -> 181698 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 7552 - 7646

05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	7	1	148	2	N	-0-					-0-
06	180	N	106	-0-	-74	-0-	4	1	102	2	N	-0-					-0-
07	191	N	191	-0-	-0-	-0-	8	1	183	2	N	-0-					-0-
08	144	N	144	-0-	-0-	-0-	6	1	138	2	N	-0-					-0-
09	203	N	203	-0-	-0-	-0-	23	1	180	2	N	-0-					-0-
10	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
NORTH, JERRY WELL #: 3 RRCID -> 181699 COMPL. DATE 02/10/2001 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7778 - 8460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	683	1	1985	2	N	-0-					52
06	2610	N	2586	-0-	-24	-0-	227	1	2359	2	N	-0-					52
07	2697	N	2670	-0-	-27	-0-	223	1	2447	2	N	-0-					52
08	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	75	1	2475	2	N	-0-					52
09	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	74	1	2518	2	N	-0-					52
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

NORTH, JERRY WELL #: 2 RRCID -> 181707 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7736 - 8420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1178	N	993	-0-	-185	-0-	254	1	739	2	N	-0-					80
06	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	107	1	1114	2	N	-0-					80
07	1364	N	1276	-0-	-88	-0-	107	1	1169	2	N	-0-					80
08	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	38	1	1251	2	N	-0-					80
09	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	36	1	1238	2	N	-0-					80
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

CONDEE-WELCH WELL #: 1 RRCID -> 182158 COMPL. DATE 03/17/2001 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7456 - 8098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3193	X	3163	-0-	-30	-0-	3148	2	15	9	N	14					118
06	3090	X	3021	-0-	-69	-0-	3020	2	1	9	N	1					119
07	3224	X	3155	-0-	-69	-0-	50	1	3101	2	N	4					123
							4	9									
08	3224	X	3111	-0-	-113	-0-	3111	2			N	-0-					123
09	3120	X	2979	-0-	-141	-0-	2978	2	1	9	N	1	71	1			53
10	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					N	NO RPT					53

DUNN "A" WELL #: 1 RRCID -> 182186 COMPL. DATE 02/28/2001 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7652 - 8280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-					2
06	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	10	1	1166	2	N	-0-					2
07	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			N	-0-					2
08	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	2			N	-0-					2
09	812	N	812	-0-	-0-	-0-	7	1	805	2	N	-0-					2
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

JONES WELL #: 4 RRCID -> 182203 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 7703 - 8392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2108	N	2041	-0-	-67	-0-	505	1	1536	2	N	-0-					68
06	2010	N	1942	-0-	-68	-0-	101	1	1841	2	N	-0-					68
07	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	104	1	1940	2	N	-0-					68
08	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	21	1	2021	2	N	-0-					68
09	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	12	1	1996	2	N	-0-					68
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68

COLE TRUST "B" WELL #: 4 RRCID -> 182212 COMPL. DATE 03/09/2001 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7128 - 7538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3111	X	2684	-0-	-427	-0-	2684	2			N	-0-					-0-
06	2639	X	2639	-0-	-0-	-0-	2639	2			N	-0-					-0-
07	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	119	1	2712	2	N	-0-					-0-
08	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	117	1	2713	2	N	-0-					-0-
09	2122	X	2122	-0-	-0-	-0-	102	1	2020	2	N	-0-					-0-
10	2046	X	NO RPT	-0-	-2046	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BLAIR WELL #: 1 RRCID -> 182217 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 6831 - 7140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4247	X	3902	-0-	-345	-0-	322	1	3580	2	N	-0-					-0-
06	4110	X	3659	-0-	-451	-0-	289	1	3370	2	N	-0-					-0-
07	4247	X	3938	-0-	-309	-0-	357	1	3581	2	N	-0-					-0-
08	4030	X	3758	-0-	-272	-0-	314	1	3444	2	N	-0-					-0-
09	3840	X	3575	-0-	-265	-0-	326	1	3249	2	N	-0-					-0-
10	3906	X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					N	NO RPT					-0-

SAUDER, ALANE WELL #: 1 RRCID -> 182544 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7310 - 7932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1147	N	592	-0-	-555	-0-	592	2			N	-0-					137
06	840	N	566	-0-	-274	-0-	563	2	3	9	N	3					140
07	806	N	537	-0-	-269	-0-	32	1	505	2	N	-0-					140
08	518	N	518	-0-	-0-	-0-	31	1	487	2	N	-0-					140
09	453	N	453	-0-	-0-	-0-	27	1	426	2	N	-0-					140
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140

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
05	1643	N	1457	-0-	-186	-0-	117	1	1340	2	N	-0-					-0-
06	1710	N	1357	-0-	-353	-0-	93	1	1264	2	N	-0-					-0-
07	1705	N	1616	-0-	-89	-0-	122	1	1494	2	N	-0-					-0-
08	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	116	1	1492	2	N	-0-					-0-
09	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	71	1	1301	2	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
05	251	N	251	-0-	-0-	-0-	214	2	37	9	Y	34	62	1			35
06	158	N	158	-0-	-0-	-0-	155	2	3	9	Y	3					38
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					38
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
09	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1 11	1 9	9	2	Y	10	47	1			1
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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
05	8898	X	4336	-0-	-4562	-0-	1405	1	2931	2	N	-0-					-0-
06	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	1437	1	2833	2	N	-0-					-0-
07	4283	X	4283	-0-	-0-	-0-	1472	1	2811	2	N	-0-					-0-
08	4354	X	4354	-0-	-0-	-0-	1532	1	2822	2	N	-0-					-0-
09	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	186	1	3671	2	N	-0-					-0-
10	1085	X	NO RPT	-0-	-1085	-0-					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
05	2170	N	2168	-0-	-2	-0-	702	1	1466	2	N	-0-					-0-
06	2100	N	2065	-0-	-35	-0-	695	1	1370	2	N	-0-					-0-
07	2139	N	2106	-0-	-33	-0-	724	1	1382	2	N	-0-					-0-
08	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	732	1	1349	2	N	-0-					-0-
09	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	97	1	1915	2	N	-0-					-0-
10	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
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
05	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	197	1	1822	2	N	32	83	1			20
							35	9									
06	1320	N	1142	-0-	-178	-0-	440	1	679	2	N	21					41
							23	9									
07	1519	N	1434	-0-	-85	-0-	1413	1	21	9	N	19					60
08	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1542	1	70	2	N	23					83
							25	9									
09	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1605	2	31	9	N	28	69	1			42
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

COLE, M. T. WELL #: 4A RRCID -> 183310 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 7290 - 8020

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

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

RANGE WELL #: 6 RRCID -> 184252 COMPL. DATE 07/02/2001 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 7298 - 7786

05	2945	X	2457	-0-	-488	-0-	2457	2			N	-0-					-0-
06	2785	X	2785	-0-	-0-	-0-	2785	2			N	-0-					-0-
07	2666	X	2576	-0-	-90	-0-	110	1	2466	2	N	-0-					-0-
08	2542	X	2403	-0-	-139	-0-	99	1	2304	2	N	-0-					-0-
09	2460	X	1669	-0-	-791	-0-	81	1	1588	2	N	-0-					-0-
10	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					N	NO RPT					-0-

WOLFENBARGER WELL #: 1 RRCID -> 184405 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7248 - 7911

05	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	41	1	1785	2	N	9	169	1			30
							10	9									
06	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	13	1	1709	2	N	16					46
							18	9									
07	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	198	1	1746	2	N	11					57
							12	9									
08	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	212	1	1717	2	N	6					63
							7	9									
09	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	216	1	1650	2	N	11					74
							12	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74

SEXTON WELL #: 1 RRCID -> 184793 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7669 - 8266

05	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	342	1	1884	2	N	-0-					-0-
06	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	353	1	1710	2	N	-0-					-0-
07	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	312	1	1823	2	N	-0-					-0-
08	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	281	1	1828	2	N	-0-					-0-
09	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	256	1	1831	2	N	-0-					-0-
10	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
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
05	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	477	1	1385	2	N	-0-					12
06	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	156	1	1621	2	N	-0-					12
07	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	175	1	1917	2	N	-0-					12
08	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	65	1	2137	2	N	-0-					12
09	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	54	1	1858	2	N	-0-					12
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

COLE TRUST STONY WELL #: 2 RRCID -> 184923 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7408 - 8094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	N	253	-0-	-88	-0-	253	2			Y	-0-					-0-
06	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			Y	-0-					-0-
07	310	N	302	-0-	-8	-0-	24	1	278	2	Y	-0-					-0-
08	216	N	216	-0-	-0-	-0-	13	1	203	2	Y	-0-					-0-
09	256	N	256	-0-	-0-	-0-	20	1	236	2	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
05	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			Y	-0-					-0-
06	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			Y	-0-					-0-
07	389	N	389	-0-	-0-	-0-	33	1	356	2	Y	-0-					-0-
08	437	N	437	-0-	-0-	-0-	37	1	400	2	Y	-0-					-0-
09	441	N	441	-0-	-0-	-0-	36	1	405	2	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
05	1302	N	1221	-0-	-81	-0-	54	1	1167	2	N	-0-					-0-
06	1230	N	1213	-0-	-17	-0-	50	1	1163	2	N	-0-					-0-
07	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	53	1	1200	2	N	-0-					-0-
08	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	51	1	1175	2	N	-0-					-0-
09	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	58	1	1144	2	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
05	834	N	834	-0-	-0-	-0-	762	2	72	9	N	65	165	1			27
06	697	N	697	-0-	-0-	-0-	674	2	23	9	N	21					48
07	868	N	777	-0-	-91	-0-	61	1	697	2	N	17					65
							19	9									
08	464	N	464	-0-	-0-	-0-	27	1	430	2	N	6					71
							7	9									
09	428	N	428	-0-	-0-	-0-	26	1	402	2	N	-0-					71
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71

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
05	466	N	466	-0-	-0-	-0-	429	2	37	9	Y	34	62	1			35
06	282	N	282	-0-	-0-	-0-	279	2	3	9	Y	3					38
07	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					38
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10	47	1			1
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
COLE TRUST "A" WELL #: 3 RRCID -> 185134 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH 7657 PERF. 7122 - 7500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6845	X	6845	-0-	-0-	-0-	2218	1	4627	2	N	-0-					-0-
06	6451	X	6451	-0-	-0-	-0-	2171	1	4280	2	N	-0-					-0-
07	6632	X	6632	-0-	-0-	-0-	2280	1	4352	2	N	-0-					-0-
08	6546	X	6546	-0-	-0-	-0-	2304	1	4242	2	N	-0-					-0-
09	6409	X	6409	-0-	-0-	-0-	309	1	6100	2	N	-0-					-0-
10	2139	X	NO RPT	-0-	-2139	-0-					N	NO RPT					-0-

CONDEE-WELCH WELL #: 2 RRCID -> 185266 COMPL. DATE 10/08/2001 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7258 - 7980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1517	2	14	9	N	13					63
06	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1655	2	21	9	N	19					82
07	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1753	2	18	9	N	16					98
08	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1796	2	21	9	N	19					117
09	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1623	2	23	9	N	21	120	1			18
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

PADDACK, PHILLIP WELL #: 1 RRCID -> 185283 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 8980 PERF. 7800 - 8840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1154	2	11	9	N	10					40
06	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1054	2	22	9	N	20					60
07	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	69	1	1072	2	N	-0-	44	1			16
08	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	66	1	1040	2	N	7					23
							8	9									
09	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	62	1	973	2	N	4					27
							4	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

BARNETT, BILLY JOE WELL #: 1 RRCID -> 186141 COMPL. DATE 10/12/2001 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 7590 - 8404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1829	N	1636	-0-	-193	-0-	381	1	1247	2	N	7					37
							8	9									
06	1770	N	1503	-0-	-267	-0-	365	1	1127	2	N	10					47
							11	9									
07	1860	N	1610	-0-	-250	-0-	353	1	1231	2	N	24					71
							26	9									
08	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	162	1	1322	2	N	7					78
							8	9									
09	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	353	1	1385	2	N	10					88
							11	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88

BARNETT, BILLY JOE "A" WELL #: 2 RRCID -> 186142 COMPL. DATE 09/29/2001 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 7230 - 7966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	146	1	1346	2	N	32	83	1			20
							35	9									
06	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	544	1	837	2	N	21					41
							23	9									
07	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1456	1	21	9	N	19					60
08	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1331	1	60	2	N	23					83
							25	9									
09	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1503	2	31	9	N	28	69	1			42
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

BARNETT, SKIP WELL #: 2 RRCID -> 186150 COMPL. DATE 10/26/2001 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7336 - 8084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1240	X	824	-0-	-416	-0-	801	2	23	9	N	21	82	1			36
06	780	X	519	-0-	-261	-0-	502	2	17	9	N	15					51
07	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					51
08	19	N	19	-0-	-0-	-0-	3	1	16	2	N	-0-					51
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-	23	1			28
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

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
05	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1192	2	11	9	N	10					162
06	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1042	2	11	9	N	10					172
07	1302	N	1123	-0-	-179	-0-	90	1	1029	2	N	4					176
							4	9									
08	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	124	1	1004	2	N	21	177	1			20
							23	9									
09	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	89	1	1022	2	N	12					32
							13	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

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
05	1178	N	1014	-0-	-164	-0-	1014	2			N	-0-					44
06	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1251	2	6	9	N	5					49
07	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	99	1	1131	2	N	10					59
							11	9									
08	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	122	1	980	2	N	-0-					59
09	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	83	1	957	2	N	3					62
							3	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62

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
05	2139	N	2015	-0-	-124	-0-	89	1	1926	2	N	-0-					-0-
06	2010	N	1907	-0-	-103	-0-	78	1	1829	2	N	-0-					-0-
07	2046	N	1977	-0-	-69	-0-	84	1	1893	2	N	-0-					-0-
08	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	81	1	1876	2	N	-0-					-0-
09	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	91	1	1790	2	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
05	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	49	1	1064	2	N	-0-					-0-
06	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	41	1	963	2	N	-0-					-0-
07	961	N	917	-0-	-44	-0-	47	1	870	2	N	-0-					-0-
08	888	N	888	-0-	-0-	-0-	48	1	840	2	N	-0-					-0-
09	666	N	666	-0-	-0-	-0-	61	1	605	2	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
05	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1669	2	17	9	N	15					145
06	1740	N	1463	-0-	-277	-0-	1444	2	19	9	N	17					162
07	1736	N	1669	-0-	-67	-0-	132	1	1514	2	N	21					183
							23	9									
08	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	152	1	1222	2	N	-0-					183
09	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	120	1	1380	2	N	7					190
							8	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					190

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
05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	6	1	122	2	N	-0-					-0-
06	120	N	111	-0-	-9	-0-	5	1	106	2	N	-0-					-0-
07	124	N	118	-0-	-6	-0-	5	1	113	2	N	-0-					-0-
08	81	N	81	-0-	-0-	-0-	3	1	78	2	N	-0-					-0-
09	75	N	75	-0-	-0-	-0-	4	1	71	2	N	-0-					-0-
10	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
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
05	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					59
06	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					59
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
05	186	N	113	-0-	-73	-0-	95	2	18	9	Y	16	17	1			18
06	182	N	182	-0-	-0-	-0-	165	2	17	9	Y	15	16	1			17
07	127	N	127	-0-	-0-	-0-	9	1	107	2	Y	10					27
							11	9									
08	116	N	116	-0-	-0-	-0-	6	1	95	2	Y	14	17	1			24
							15	9									
09	168	N	168	-0-	-0-	-0-	13	1	147	2	Y	7	18	1			13
							8	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

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
05	496	N	437	-0-	-59	-0-	108	1	329	2	N	-0-					-0-
06	480	N	440	-0-	-40	-0-	19	1	421	2	N	-0-					-0-
07	469	N	469	-0-	-0-	-0-	20	1	449	2	N	-0-					-0-
08	477	N	477	-0-	-0-	-0-	4	1	473	2	N	-0-					-0-
09	465	N	465	-0-	-0-	-0-	7	1	458	2	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
05	2046	N	1977	-0-	-69	-0-	1977	2			N	-0-					-0-
06	2010	N	1906	-0-	-104	-0-	1906	2			N	-0-					-0-
07	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	91	1	2030	2	N	-0-					-0-
08	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	87	1	2013	2	N	-0-					-0-
09	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	100	1	1976	2	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
05	93	N	20	-0-	-73	-0-	1	1	19	2	N	-0-					13
*06	30	N	18	-0-	-12	-0-	1	1	15	2	N	2					15
							2	9									
07	242	N	242	-0-	-0-	-0-	8	1	234	2	N	-0-					15
08	122	N	122	-0-	-0-	-0-	4	1	118	2	N	-0-					15
09	106	N	106	-0-	-0-	-0-	3	1	103	2	N	-0-					15
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	39	1	1840	2	N	-0-					-0-
*06	1320	N	1280	-0-	-40	-0-	35	1	1245	2	N	-0-					-0-
07	2756	N	2756	-0-	-0-	-0-	39	1	2717	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	3640	-0-	540	540	62	1	3578	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	4078	-0-	1078	1618	90	1	3988	2	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1618					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
05	3875	X	3385	-0-	-490	-0-	3385	2			N	-0-					-0-
06	3750	X	3210	-0-	-540	-0-	3210	2			N	-0-					-0-
07	3565	X	3526	-0-	-39	-0-	151	1	3375	2	N	-0-					-0-
08	3565	X	3421	-0-	-144	-0-	142	1	3279	2	N	-0-					-0-
09	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	172	1	3381	2	N	-0-					-0-
10	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-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
05	495	N	495	-0-	-0-	-0-	493	2	2	9	N	2					27
06	539	N	539	-0-	-0-	-0-	107	1	432	2	N	-0-					27
07	604	N	604	-0-	-0-	-0-	74	1	516	2	N	13					40
							14	9									
08	738	N	738	-0-	-0-	-0-	42	1	657	2	N	35					75
							39	9									
09	655	N	655	-0-	-0-	-0-	52	1	593	2	N	9					84
							10	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84

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
05	2046	N	1529	-0-	-517	-0-	70	1	1455	2	N	4					135
							4	9									
06	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1806	2	40	9	N	36	75	1			96
07	2770	N	2770	-0-	-0-	-0-	323	1	2424	2	N	21					117
							23	9									
08	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	108	1	1685	2	N	16					133
							18	9									
09	211	N	211	-0-	-0-	-0-	67	1	144	2	N	-0-	121	1			12
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		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
05	155	N	120	-0-	-35	-0-	120	2			N	-0-					-0-
06	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
07	145	N	145	-0-	-0-	-0-	6	1	139	2	N	-0-					-0-
08	159	N	159	-0-	-0-	-0-	6	1	153	2	N	-0-					-0-
09	138	N	138	-0-	-0-	-0-	6	1	132	2	N	-0-					-0-
10	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
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
05	620	N	612	-0-	-8	-0-	612	2			N	-0-					21
06	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					21
07	620	N	127	-0-	-493	-0-	13	1	114	2	N	-0-					21
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
05	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-					22
06	670	N	670	-0-	-0-	-0-	669	2	1	9	N	1					23
07	950	N	950	-0-	-0-	-0-	76	1	874	2	N	-0-					23
08	975	N	975	-0-	-0-	-0-	108	1	867	2	N	-0-					23
09	701	N	701	-0-	-0-	-0-	56	1	645	2	N	-0-					23
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

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
05	1116	N	1024	-0-	-92	-0-	129	1	895	2	N	-0-					-0-
06	1020	N	978	-0-	-42	-0-	150	1	828	2	N	-0-					-0-
07	1054	N	1043	-0-	-11	-0-	207	1	836	2	N	-0-					-0-
08	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	212	1	877	2	N	-0-					-0-
09	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	177	1	891	2	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
05	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	193	1	2195	2	N	-0-					-0-
06	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	155	1	2102	2	N	-0-					-0-
07	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	178	1	2208	2	N	-0-					-0-
08	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	161	1	2090	2	N	-0-					-0-
09	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	103	1	1876	2	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
05	4374	X	4374	-0-	-0-	-0-	194	1	4180	2	N	-0-					-0-
06	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	173	1	4059	2	N	-0-					-0-
07	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	190	1	4343	2	N	-0-					-0-
08	4440	X	4440	-0-	-0-	-0-	279	1	4161	2	N	-0-					-0-
09	4250	X	4250	-0-	-0-	-0-	222	1	4028	2	N	-0-					-0-
10	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-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
05	465	N	366	-0-	-99	-0-	348	2	18	9	Y	16	17	1			18
06	443	N	443	-0-	-0-	-0-	426	2	17	9	Y	15	16	1			17
07	525	N	525	-0-	-0-	-0-	41	1	473	2	Y	10					27
							11	9									
08	535	N	535	-0-	-0-	-0-	31	1	489	2	Y	14	17	1			24
							15	9									
09	478	N	478	-0-	-0-	-0-	38	1	432	2	Y	7	18	1			13
							8	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
05	1085	N	1033	-0-	-52	-0-	1030	2	3	9	N	3					80
06	1020	N	978	-0-	-42	-0-	978	2			N	-0-					80
07	1209	N	1015	-0-	-194	-0-	4	1	1011	2	N	-0-					80
08	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			N	-0-					80
09	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1017	2	2	9	N	2					82
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-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
05	3255	X	3034	-0-	-221	-0-	250	1	2784	2	N	-0-					-0-
06	3150	X	2874	-0-	-276	-0-	227	1	2647	2	N	-0-					-0-
07	3255	X	2913	-0-	-342	-0-	264	1	2649	2	N	-0-					-0-
08	3162	X	2883	-0-	-279	-0-	241	1	2642	2	N	-0-					-0-
09	3000	X	2765	-0-	-235	-0-	252	1	2513	2	N	-0-					-0-
10	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-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
05	651	N	356	-0-	-295	-0-	16	1	340	2	N	-0-					-0-
06	360	N	328	-0-	-32	-0-	13	1	315	2	N	-0-					-0-
07	403	N	345	-0-	-58	-0-	15	1	330	2	N	-0-					-0-
08	370	N	370	-0-	-0-	-0-	15	1	355	2	N	-0-					-0-
09	367	N	367	-0-	-0-	-0-	18	1	349	2	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
05	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2108	2			N	-0-					-0-
06	2190	N	2114	-0-	-76	-0-	2114	2			N	-0-					-0-
07	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	139	1	2176	2	N	-0-					-0-
08	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	142	1	2227	2	N	-0-					-0-
09	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	136	1	2133	2	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		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
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
05	4557	X	2169	-0-	-2388	-0-	2151	2	18	9	Y	16	17	1			18
06	1972	X	1972	-0-	-0-	-0-	1955	2	17	9	Y	15	16	1			17
07	4681	X	2286	-0-	-2395	-0-	182	1	2093	2	Y	10					27
							11	9									
08	3503	X	1747	-0-	-1756	-0-	104	1	1628	2	Y	14	17	1			24
							15	9									
09	2370	X	1899	-0-	-471	-0-	151	1	1740	2	Y	7	18	1			13
							8	9									
10	2170	X	NO RPT	-0-	-2170	-0-					Y	NO RPT					13

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
05	1054	N	1050	-0-	-4	-0-	1043	2	7	9	N	6					163
06	1110	N	997	-0-	-113	-0-	978	2	19	9	N	17					180
07	1209	N	1106	-0-	-103	-0-	88	1	1015	2	N	3					183
							3	9									
08	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	117	1	946	2	N	9					192
							10	9									
09	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	83	1	957	2	N	1					193
							1	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					193

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
05	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1908	2	3	9	N	3					48
06	1980	N	1835	-0-	-145	-0-	1809	2	26	9	N	24					72
07	2077	N	1985	-0-	-92	-0-	156	1	1787	2	N	38					110
							42	9									
08	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	214	1	1722	2	N	22					132
							24	9									
09	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	151	1	1736	2	N	40					172
							44	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					172

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
05	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	2			N	-0-					84
06	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					84
07	93	N	67	-0-	-26	-0-	4	1	63	2	N	-0-					84
08	57	N	57	-0-	-0-	-0-	3	1	54	2	N	-0-					84
09	83	N	83	-0-	-0-	-0-	5	1	78	2	N	-0-					84
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84

TAYLOR, SYBIL WELL #: 2 RRCID -> 188285 COMPL. DATE 02/07/2002 TOTAL DEPTH 8968 PERF. 7780 - 8788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					47
06	240	N	222	-0-	-18	-0-	214	2	8	9	N	7					54
07	291	N	291	-0-	-0-	-0-	17	1	272	2	N	2					56
							2	9									
08	324	N	324	-0-	-0-	-0-	20	1	304	2	N	-0-					56
09	404	N	404	-0-	-0-	-0-	24	1	380	2	N	-0-					56
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
COLE TRUST STONY WELL #: 10 RRCID -> 188432 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7402 - 8104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	16	17	1			18
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15	16	1			17
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	10					27
08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	3	1	53	2	Y	14	17	1			24
							15	9									
09	518	N	518	-0-	-0-	-0-	41	1	469	2	Y	7	18	1			13
							8	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

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
05	899	N	770	-0-	-129	-0-	34	1	736	2	N	-0-					-0-
06	810	N	720	-0-	-90	-0-	29	1	691	2	N	-0-					-0-
07	806	N	714	-0-	-92	-0-	30	1	684	2	N	-0-					-0-
08	746	N	746	-0-	-0-	-0-	31	1	715	2	N	-0-					-0-
09	709	N	709	-0-	-0-	-0-	34	1	675	2	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
06	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
07	98	N	98	-0-	-0-	-0-	6	1	92	2	N	-0-					-0-
08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	6	1	88	2	N	-0-					-0-
09	98	N	98	-0-	-0-	-0-	6	1	92	2	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALL WELL #: 4 RRCID -> 188529 COMPL. DATE 02/26/2002 TOTAL DEPTH 8645 PERF. 8184 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3007	X	2666	-0-	-341	-0-	2666	2			N	-0-					-0-
06	2940	X	2468	-0-	-472	-0-	2468	2			N	-0-					-0-
07	3038	X	3004	-0-	-34	-0-	180	1	2824	2	N	-0-					-0-
08	3038	X	2980	-0-	-58	-0-	179	1	2801	2	N	-0-					-0-
09	2850	X	2602	-0-	-248	-0-	156	1	2446	2	N	-0-					-0-
10	2666	X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					N	NO RPT					-0-

BARKLEY WELL #: 3 RRCID -> 188533 COMPL. DATE 02/05/2002 TOTAL DEPTH 7849 PERF. 7314 - 7732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2077	N	1920	-0-	-157	-0-	85	1	1835	2	N	-0-					-0-
06	1920	N	1773	-0-	-147	-0-	72	1	1701	2	N	-0-					-0-
07	1953	N	1767	-0-	-186	-0-	75	1	1692	2	N	-0-					-0-
08	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	72	1	1675	2	N	-0-					-0-
09	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	82	1	1603	2	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLE TRUST STONY WELL #: 7 RRCID -> 188536 COMPL. DATE 01/27/2002 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7438 - 8151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1178	N	1157	-0-	-21	-0-	1139	2	18	9	Y	16	17	1			18
06	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1108	2	17	9	Y	15	16	1			17
07	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	100	1	1146	2	Y	10					27
							11	9									
08	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	74	1	1165	2	Y	14	17	1			24
							15	9									
09	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	86	1	991	2	Y	7	18	1			13
							8	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
COLE TRUST STONY WELL #: 9 RRCID -> 188537 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 7410 - 8116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	N	461	-0-	-4	-0-	443	2	18	9	Y	16	17	1			18
06	387	N	387	-0-	-0-	-0-	370	2	17	9	Y	15	16	1			17
07	465	N	353	-0-	-112	-0-	27	1	315	2	Y	10					27
							11	9									
08	424	N	424	-0-	-0-	-0-	25	1	384	2	Y	14	17	1			24
							15	9									
09	578	N	578	-0-	-0-	-0-	46	1	524	2	Y	7	18	1			13
							8	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

COLE TRUST STONY WELL #: 13 RRCID -> 188538 COMPL. DATE 03/04/2002 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7434 - 8125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1898	2	18	9	Y	16	17	1			18
06	924	N	924	-0-	-0-	-0-	907	2	17	9	Y	15	16	1			17
07	961	N	872	-0-	-89	-0-	68	1	783	2	Y	19					36
							21	9									
08	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	155	1	2424	2	Y	13	17	1			32
							14	9									
09	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	96	1	1108	2	Y	8	18	1			22
							9	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22

BROWN WELL #: C 1 RRCID -> 188539 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6803 PERF. 6513 - 6688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					-0-
*06	1410	X	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMELLEY WELL #: A 1 RRCID -> 188540 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6866 PERF. 6526 - 6726

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1063	2	11	9	N	10					40
06	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	989	2	22	9	N	20					60
07	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	64	1	1009	2	N	-0-	44	1			16
08	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	64	1	996	2	N	7					23
							8	9									
09	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	61	1	950	2	N	4					27
							4	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

BARNETT, SKIP WELL #: 3 RRCID -> 188800 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 8406 PERF. 7416 - 8202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2480	X	2436	-0-	-44	-0-	2422	2	14	9	Y	13	62	1			27
06	2179	X	2179	-0-	-0-	-0-	2170	2	9	9	Y	8					35
07	3100	N	3270	-0-	170	170	3266	2	4	9	Y	4	26	1			13
08	3100	N	3182	-0-	82	252	3178	2	4	9	Y	4					17
09	607	N	355	-0-	-252	-0-	342	2	13	9	Y	12					29
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					29

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
COLE, M. T. WELL #: 5A RRCID -> 189045 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 2284 - 8060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	144	N	144	-0-	-0-	-0-	8	1	135	2	N	1					28
							1	9									
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	5	1	55	2	N	-0-					28
07	202	N	202	-0-	-0-	-0-	31	1	171	2	N	-0-					28
08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	16	1	126	2	N	12					40
							13	9									
09	258	N	258	-0-	-0-	-0-	33	1	223	2	N	2					42
							2	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

NORTH COUNTY LINE ESTATES WELL #: 1 RRCID -> 189046 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7314 - 8022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2767	N	2767	-0-	-0-	-0-	2745	2	22	9	N	20					150
06	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	2647	2	20	9	N	18					168
07	2943	N	2943	-0-	-0-	-0-	233	1	2675	2	N	32					200
							35	9									
08	3100	N	3392	-0-	292	292	271	1	3110	2	N	10	187	1			23
							11	9									
09	3000	N	3537	-0-	537	829	281	1	3232	2	N	22					45
							24	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	829					N	NO RPT					45

COCANOUGHER "287" WELL #: 1 RRCID -> 189100 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7476 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					48
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	93	N	40	-0-	-53	-0-	3	1	37	2	N	-0-					48
08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	N	-0-					48
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

NORTH, JERRY WELL #: 4 RRCID -> 189102 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 7743 - 8429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	302	1	877	2	N	-0-					7
06	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	113	1	1173	2	N	-0-					7
07	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	120	1	1316	2	N	-0-					7
08	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	52	1	1710	2	N	-0-					7
09	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	40	1	1374	2	N	-0-					7
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
05	1643	N	1314	-0-	-329	-0-	77	1	1237	2	N	-0-					-0-
06	1530	N	1325	-0-	-205	-0-	127	1	1198	2	N	-0-					-0-
07	1457	N	1367	-0-	-90	-0-	206	1	1161	2	N	-0-					-0-
08	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	194	1	1114	2	N	-0-					-0-
09	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	101	1	1076	2	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
05	279	N	117	-0-	-162	-0-	7	1	110	2	N	-0-					-0-
06	240	N	196	-0-	-44	-0-	19	1	177	2	N	-0-					-0-
07	217	N	160	-0-	-57	-0-	24	1	136	2	N	-0-					-0-
08	277	N	277	-0-	-0-	-0-	41	1	236	2	N	-0-					-0-
09	547	N	547	-0-	-0-	-0-	47	1	500	2	N	-0-					-0-
10	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
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
05	682	N	682	-0-	-0-	-0-	55	1	627	2	N	-0-					-0-
06	663	N	663	-0-	-0-	-0-	45	1	618	2	N	-0-					-0-
07	682	N	675	-0-	-7	-0-	50	1	625	2	N	-0-					-0-
08	671	N	671	-0-	-0-	-0-	48	1	623	2	N	-0-					-0-
09	591	N	591	-0-	-0-	-0-	31	1	560	2	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
05	2077	X	1726	-0-	-351	-0-	1708	2	18	9	Y	16	17	1			18
06	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1585	2	17	9	Y	15	16	1			17
07	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	144	1	1661	2	Y	25					42
							28	9									
08	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	108	1	1691	2	Y	14	17	1			39
							15	9									
09	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	126	1	1449	2	Y	7	18	1			28
							8	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					28

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
05	9238	X	8053	-0-	-1185	-0-	8035	2	18	9	Y	16	17	1			18
06	6751	X	6751	-0-	-0-	-0-	6734	2	17	9	Y	15	16	1			17
07	7533	X	6184	-0-	-1349	-0-	494	1	5679	2	Y	10					27
							11	9									
08	7533	X	6385	-0-	-1148	-0-	382	1	5988	2	Y	14	17	1			24
							15	9									
09	7304	X	7304	-0-	-0-	-0-	584	1	6712	2	Y	7	18	1			13
							8	9									
10	8060	X	NO RPT	-0-	-8060	-0-					Y	NO RPT					13

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
05	1209	N	1125	-0-	-84	-0-	1107	2	18	9	Y	16	17	1			18
06	968	N	968	-0-	-0-	-0-	951	2	17	9	Y	15	16	1			17
07	1085	N	1075	-0-	-10	-0-	83	1	955	2	Y	34					51
							37	9									
08	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	63	1	985	2	Y	13	17	1			47
							14	9									
09	978	N	978	-0-	-0-	-0-	78	1	891	2	Y	8	18	1			37
							9	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					37

REED-HATHORN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 189121 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 7443 - 7904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2015	N	1746	-0-	-269	-0-	77	1	1669	2	N	-0-					-0-
06	1830	N	1517	-0-	-313	-0-	62	1	1455	2	N	-0-					-0-
07	1798	N	1781	-0-	-17	-0-	76	1	1705	2	N	-0-					-0-
08	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	71	1	1641	2	N	-0-					-0-
09	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	81	1	1588	2	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REED-HATHORN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 189122 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 7418 - 7872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1519	N	1423	-0-	-96	-0-	63	1	1360	2	N	-0-					-0-
06	1440	N	1320	-0-	-120	-0-	54	1	1266	2	N	-0-					-0-
07	1426	N	1346	-0-	-80	-0-	57	1	1289	2	N	-0-					-0-
08	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	58	1	1353	2	N	-0-					-0-
09	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	62	1	1223	2	N	-0-					-0-
10	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
TURNER "A" WELL #: 5 RRCID -> 189123 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 7496 - 7964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2790	N	2750	-0-	-40	-0-	122	1	2628	2	N	-0-					-0-
06	2670	N	2617	-0-	-53	-0-	107	1	2510	2	N	-0-					-0-
07	2728	N	2711	-0-	-17	-0-	115	1	2596	2	N	-0-					-0-
08	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	109	1	2528	2	N	-0-					-0-
09	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	124	1	2432	2	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOLFENBARGER WELL #: 2 RRCID -> 189614 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7182 - 7852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	868	N	832	-0-	-36	-0-	19	1	809	2	N	4					109
							4	9									
06	870	N	786	-0-	-84	-0-	6	1	774	2	N	5					114
							6	9									
07	992	N	952	-0-	-40	-0-	96	1	848	2	N	7					121
							8	9									
08	914	N	914	-0-	-0-	-0-	99	1	804	2	N	10					131
							11	9									
09	863	N	863	-0-	-0-	-0-	100	1	762	2	N	1	118	1			14
							1	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

SKINNER WELL #: 1 RRCID -> 189616 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7136 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3038	X	3016	-0-	-22	-0-	3010	2	6	9	Y	5					20
06	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	3048	2			Y	-0-					20
07	3007	X	329	-0-	-2678	-0-	60	1	269	2	Y	-0-					20
08	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					Y	-0-					20
09	2910	X	-0-	-0-	-2910	-0-					Y	-0-					20
10	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					Y	NO RPT					20

BAKER RANCH WELL #: 1 RRCID -> 190295 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 9246 PERF. 8094 - 8347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1302	N	1275	-0-	-27	-0-	3	1	1272	2	N	-0-					122
06	1320	N	960	-0-	-360	-0-	11	1	949	2	N	-0-					122
07	1395	N	1226	-0-	-169	-0-	1225	2	1	9	N	1					123
08	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1292	2	8	9	N	7					130
09	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	4	1	1225	2	N	10					140
							11	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140

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
05	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	59	1	1275	2	N	-0-					-0-
06	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	59	1	1398	2	N	-0-					-0-
07	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	70	1	1598	2	N	-0-					-0-
08	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	120	1	1791	2	N	-0-					-0-
09	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	106	1	1923	2	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
05	310	N	310	-0-	-0-	-0-	39	1	271	2	N	-0-					-0-
06	757	N	757	-0-	-0-	-0-	116	1	641	2	N	-0-					-0-
07	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	274	1	1104	2	N	-0-					-0-
08	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	278	1	1153	2	N	-0-					-0-
09	482	N	482	-0-	-0-	-0-	80	1	402	2	N	-0-					-0-
10	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

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
05	1798	N	1768	-0-	-30	-0-	1768	2			N	-0-					-0-
06	1770	N	1564	-0-	-206	-0-	1564	2			N	-0-					-0-
07	1922	N	1760	-0-	-162	-0-	75	1	1685	2	N	-0-					-0-
08	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	70	1	1630	2	N	-0-					-0-
09	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	78	1	1542	2	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
05	3069	X	2876	-0-	-193	-0-	2876	2			N	-0-					-0-
06	2940	X	2750	-0-	-190	-0-	2750	2			N	-0-					-0-
07	3038	X	2989	-0-	-49	-0-	128	1	2861	2	N	-0-					-0-
08	3007	X	2973	-0-	-34	-0-	123	1	2850	2	N	-0-					-0-
09	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	144	1	2838	2	N	-0-					-0-
10	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-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
05	2790	X	1365	-0-	-1425	-0-	60	1	1305	2	N	-0-					-0-
06	2700	X	1706	-0-	-994	-0-	70	1	1636	2	N	-0-					-0-
07	2666	X	1992	-0-	-674	-0-	83	1	1909	2	N	-0-					-0-
08	2666	X	2081	-0-	-585	-0-	131	1	1950	2	N	-0-					-0-
09	2030	X	2030	-0-	-0-	-0-	106	1	1924	2	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
05	1488	N	1329	-0-	-159	-0-	1297	2	32	9	N	29					96
06	1440	N	1323	-0-	-117	-0-	1262	2	61	9	N	55					151
07	1488	N	1423	-0-	-65	-0-	112	1	1288	2	N	21					172
							23	9									
08	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	125	1	1440	2	N	21	152	1			41
							23	9									
09	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	124	1	1424	2	N	35					76
							39	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76

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
05	907	X	907	-0-	-0-	-0-	50	1	838	2	N	17					82
							19	9									
06	600	N	9	-0-	-591	-0-	1	1	8	2	N	-0-					82
07	1798	N	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					82
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
09	225	N	225	-0-	-0-	-0-	29	1	196	2	N	-0-					82
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82

BARNETT, SKIP WELL #: 4 RRCID -> 190500 COMPL. DATE 06/24/2002 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 7462 - 8300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1512	2	14	9	Y	13	62	1			27
06	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1321	2	9	9	Y	8					35
07	1581	N	1541	-0-	-40	-0-	134	1	1403	2	Y	4	26	1			13
							4	9									
08	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	236	1	1292	2	Y	4					17
							4	9									
09	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	127	1	1454	2	Y	12					29
							13	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					29

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BARNETT, BILLY JOE WELL #: 2 RRCID -> 190501 COMPL. DATE 06/14/2002 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 7584 - 8342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	361	1	1180	2	N	7					37
							8	9									
06	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	370	1	1142	2	N	10					47
							11	9									
07	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	366	1	1278	2	N	24					71
							26	9									
08	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	181	1	1479	2	N	7					78
							8	9									
09	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	318	1	1250	2	N	10					88
							11	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88

WESTRIDGE ESTATES WELL #: 1 RRCID -> 190502 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 7408 - 8200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2201	N	2165	-0-	-36	-0-	2165	2			Y	-0-					-0-
06	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			Y	-0-					-0-
07	2170	N	4	-0-	-2166	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JOHNSON-HUDGINS WELL #: 1 RRCID -> 190525 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 8886 PERF. 7700 - 8780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COPE WELL #: 2 RRCID -> 190905 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7269 - 7760

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

UNT WELL #: 1 RRCID -> 190908 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 8757 PERF. 8226 - 8656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2108	N	2046	-0-	-62	-0-	2046	2			N	-0-					-0-
06	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	2			N	-0-					-0-
07	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	138	1	2156	2	N	-0-					-0-
08	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	136	1	2135	2	N	-0-					-0-
09	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	124	1	1941	2	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
05	1891	X	1802	-0-	-89	-0-	1779	2	23	9	N	21	92	1			38
06	1770	N	1133	-0-	-637	-0-	1116	2	17	9	N	15					53
07	1798	N	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					53
08	476	N	476	-0-	-0-	-0-	74	1	402	2	N	-0-					53
09	832	N	832	-0-	-0-	-0-	67	1	765	2	N	-0-	24	1			29
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
NEWLAND WELL #: 1 RRCID -> 191227 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 7882 - 8960

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1224	2	25	9	N	23					88
06	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1181	2	25	9	N	23					111
07	1302	N	1204	-0-	-98	-0-	1192	2	12	9	N	11	86	1			36
08	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1185	2	21	9	N	19					55
09	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1143	2	22	9	N	20					75
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

NORTH COUNTY LINE ESTATES WELL #: 5 RRCID -> 191233 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7372 - 8126

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1529	X	1529	-0-	-0-	-0-	85	1	1433	2	N	10					78
							11	9									
06	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	123	1	1324	2	N	27					105
							30	9									
07	2170	N	143	-0-	-2027	-0-	22	1	121	2	N	-0-					105
08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31	2	N	-0-					105
09	16	N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	2	N	-0-					105
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					105

LITTLE BROOK ESTATES WELL #: 1 RRCID -> 191382 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 9290 PERF. 8058 - 9100

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-					77
06	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-					77
07	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					77
08	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					77
09	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					77
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77

DODD "A" WELL #: 1 RRCID -> 191479 COMPL. DATE 08/03/2002 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7470 - 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
05	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	113	1	2449	2	N	-0-					-0-
06	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	100	1	2243	2	N	-0-					-0-
07	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	109	1	2504	2	N	-0-					-0-
08	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	104	1	2410	2	N	-0-					-0-
09	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	115	1	2280	2	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SKINNER WELL #: 2 RRCID -> 191541 COMPL. DATE 09/24/2002 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7148 - 7694

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			Y	-0-					-0-
06	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			Y	-0-					-0-
07	862	N	862	-0-	-0-	-0-	157	1	705	2	Y	-0-					-0-
08	822	N	822	-0-	-0-	-0-	92	1	730	2	Y	-0-					-0-
09	794	N	794	-0-	-0-	-0-	86	1	708	2	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LITTLE BROOK ESTATES "B" WELL #: 2 RRCID -> 191546 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 9227 PERF. 8052 - 9080

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1488	N	1158	-0-	-330	-0-	1143	2	15	9	N	14					119
06	1560	N	1493	-0-	-67	-0-	1478	2	15	9	N	14	113	1			20
07	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1510	2	14	9	N	13					33
08	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1231	2	9	9	N	8					41
09	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1093	2	14	9	N	13					54
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
05	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	2			N	-0-					35
06	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					35
07	310	N	165	-0-	-145	-0-	10	1	155	2	N	-0-					35
08	152	N	152	-0-	-0-	-0-	9	1	143	2	N	-0-					35
09	140	N	140	-0-	-0-	-0-	8	1	132	2	N	-0-					35
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
05	1147	N	763	-0-	-384	-0-	763	2			N	-0-					17
06	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1234	2	3	9	N	3					20
07	1240	N	1204	-0-	-36	-0-	72	1	1130	2	N	2					22
							2	9									
08	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	72	1	1122	2	N	1					23
							1	9									
09	924	N	924	-0-	-0-	-0-	55	1	869	2	N	-0-					23
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

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
05	837	N	467	-0-	-370	-0-	467	2			N	-0-					63
06	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1158	2	3	9	N	3					66
07	2844	N	2844	-0-	-0-	-0-	226	1	2599	2	N	17					83
							19	9									
08	2886	N	2886	-0-	-0-	-0-	231	1	2653	2	N	2					85
							2	9									
09	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	174	1	2470	2	N	4	1	8			88
							4	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88

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
05	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					-0-
06	420	N	274	-0-	-146	-0-	274	2			N	-0-					-0-
07	558	N	354	-0-	-204	-0-	21	1	333	2	N	-0-					-0-
08	379	N	379	-0-	-0-	-0-	23	1	356	2	N	-0-					-0-
09	368	N	368	-0-	-0-	-0-	22	1	346	2	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLOSSER WELL #: 3 RRCID -> 191602 COMPL. DATE 06/05/2002 TOTAL DEPTH 8768 PERF. 8219 - 8606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1240	N	1226	-0-	-14	-0-	72	1	1154	2	N	-0-					-0-
06	1260	N	1246	-0-	-14	-0-	119	1	1127	2	N	-0-					-0-
07	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	204	1	1147	2	N	-0-					-0-
08	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	211	1	1215	2	N	-0-					-0-
09	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	104	1	1114	2	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
05	1364	N	1228	-0-	-136	-0-	1228	2			N	-0-					-0-
06	1290	N	1234	-0-	-56	-0-	1234	2			N	-0-					-0-
07	1426	N	1317	-0-	-109	-0-	56	1	1261	2	N	-0-					-0-
08	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	54	1	1254	2	N	-0-					-0-
09	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	59	1	1155	2	N	-0-					-0-
10	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
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
05	1705	N	1618	-0-	-87	-0-	1618	2			N	-0-					-0-
06	1620	N	1554	-0-	-66	-0-	1554	2			N	-0-					-0-
07	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	73	1	1638	2	N	-0-					-0-
08	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	70	1	1618	2	N	-0-					-0-
09	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	82	1	1614	2	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
05	2883	X	2801	-0-	-82	-0-	124	1	2677	2	N	-0-					-0-
06	2790	X	2717	-0-	-73	-0-	111	1	2606	2	N	-0-					-0-
07	2883	X	2837	-0-	-46	-0-	121	1	2716	2	N	-0-					-0-
08	2806	N	2806	-0-	-0-	-0-	116	1	2690	2	N	-0-					-0-
09	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	131	1	2570	2	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
05	744	N	679	-0-	-65	-0-	30	1	649	2	N	-0-					-0-
06	720	N	675	-0-	-45	-0-	28	1	647	2	N	-0-					-0-
07	713	N	697	-0-	-16	-0-	30	1	667	2	N	-0-					-0-
08	675	N	675	-0-	-0-	-0-	28	1	647	2	N	-0-					-0-
09	631	N	631	-0-	-0-	-0-	31	1	600	2	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
05	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	101	1	1621	2	N	-0-					-0-
06	1650	N	1625	-0-	-25	-0-	155	1	1470	2	N	-0-					-0-
07	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	264	1	1482	2	N	-0-					-0-
08	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	250	1	1440	2	N	-0-					-0-
09	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	133	1	1417	2	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
05	124	N	120	-0-	-4	-0-	109	1	11	2	N	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMPSON, JACK WELL #: 3 RRCID -> 191613 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 6976 - 7230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	60	1	1787	2	N	-0-					-0-
06	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	61	1	1800	2	N	-0-					-0-
07	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	74	1	2200	2	N	-0-					-0-
08	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	89	1	2044	2	N	-0-					-0-
09	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	93	1	1809	2	N	-0-					-0-
10	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
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
05	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1395	2	12	9	N	11					100
06	1320	N	1305	-0-	-15	-0-	1290	2	15	9	N	14	72	1			42
07	1550	N	1433	-0-	-117	-0-	85	1	1331	2	N	15					57
							17	9									
08	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	87	1	1356	2	N	15					72
							17	9									
09	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	82	1	1293	2	N	21					93
							23	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		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
05	1767	N	1179	-0-	-588	-0-	52	1	1127	2	N	-0-					-0-
06	1770	N	1526	-0-	-244	-0-	62	1	1464	2	N	-0-					-0-
07	1736	N	1456	-0-	-280	-0-	61	1	1395	2	N	-0-					-0-
08	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	77	1	1150	2	N	-0-					-0-
09	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	58	1	1056	2	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
05	1736	N	1675	-0-	-61	-0-	74	1	1601	2	N	-0-					-0-
06	1470	N	1443	-0-	-27	-0-	59	1	1384	2	N	-0-					-0-
07	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	85	1	1938	2	N	-0-					-0-
08	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	122	1	1817	2	N	-0-					-0-
09	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	104	1	1887	2	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
05	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	2883	2			N	-0-					-0-
06	2817	X	2817	-0-	-0-	-0-	2817	2			N	-0-					-0-
07	2936	N	2936	-0-	-0-	-0-	121	1	2815	2	N	-0-					-0-
08	2927	N	2927	-0-	-0-	-0-	122	1	2805	2	N	-0-					-0-
09	2902	N	2902	-0-	-0-	-0-	116	1	2786	2	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
05	4123	X	3502	-0-	-621	-0-	3502	2			N	-0-					-0-
06	6560	X	6560	-0-	-0-	-0-	6560	2			N	-0-					-0-
07	5585	X	5585	-0-	-0-	-0-	5585	2			N	-0-					-0-
08	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	4399	2			N	-0-					-0-
09	3690	X	3346	-0-	-344	-0-	3346	2			N	-0-					-0-
10	4123	X	NO RPT	-0-	-4123	-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
05	186	N	160	-0-	-26	-0-	160	2			N	-0-					56
06	150	N	135	-0-	-15	-0-	135	2			N	-0-					56
07	186	N	161	-0-	-25	-0-	161	2			N	-0-					56
08	146	N	146	-0-	-0-	-0-	145	2	1	9	N	1					57
09	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					57
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

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
05	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					20
06	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					20
07	542	N	542	-0-	-0-	-0-	42	1	481	2	N	17					37
							19	9									
08	599	N	599	-0-	-0-	-0-	35	1	547	2	N	15					52
							17	9									
09	604	N	604	-0-	-0-	-0-	36	1	559	2	N	8					60
							9	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

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
05	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1599	2	41	9	N	37					77
06	1860	N	1555	-0-	-305	-0-	1522	2	33	9	N	30					107
07	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	138	1	1593	2	N	35					142
							39	9									
08	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	108	1	1244	2	N	39					181
							43	9									
09	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	91	1	1047	2	N	6					187
							7	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					187

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		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
05	6851	X	6394	-0-	-457	-0-	6394	2			N	-0-					-0-
06	6390	X	6192	-0-	-198	-0-	6192	2			N	-0-					-0-
07	6603	X	6299	-0-	-304	-0-	6299	2			N	-0-					-0-
08	6541	X	6253	-0-	-288	-0-	6253	2			N	-0-					-0-
09	6210	X	5942	-0-	-268	-0-	5942	2			N	-0-					-0-
10	6386	X	NO RPT	-0-	-6386	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
RUDMAN WELL #: 1 RRCID -> 193963 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 9223 PERF. 8312 - 9080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	246	1	944	2	N	8					85
							9	9									
06	3000	N	9742	-0-	6742	6742	4412	1	5322	2	N	7					92
							8	9									
07	3100	N	1207	-0-	-1893	4849	160	1	1047	2	N	-0-					92
08	3100	N	1096	-0-	-2004	2845	147	1	949	2	N	-0-					92
09	3000	N	1146	-0-	-1854	991	159	1	976	2	N	10					102
							11	9									
10	2449	X	NO RPT	-0-	-2449	-0-					N	NO RPT					102

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
05	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1424	2	14	9	N	13					103
06	1380	N	1352	-0-	-28	-0-	1348	2	4	9	N	4					107
07	1519	N	1199	-0-	-320	-0-	1189	2	10	9	N	9	101	1			15
08	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1296	2	1	9	N	1					16
09	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1119	2	4	9	N	4					20
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

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
05	2265	X	2265	-0-	-0-	-0-	2226	2	39	9	N	35					60
06	1922	X	1922	-0-	-0-	-0-	1902	2	20	9	N	18					78
07	2281	X	2281	-0-	-0-	-0-	179	1	2063	2	N	35					113
							39	9									
08	2239	X	2239	-0-	-0-	-0-	133	1	2076	2	N	27					140
							30	9									
09	2260	X	2260	-0-	-0-	-0-	134	1	2091	2	N	32					172
							35	9									
10	1209	X	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					172

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
05	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					11
06	375	N	375	-0-	-0-	-0-	74	1	301	2	N	-0-					11
07	315	N	315	-0-	-0-	-0-	39	1	276	2	N	-0-					11
08	381	N	381	-0-	-0-	-0-	23	1	358	2	N	-0-					11
09	393	N	393	-0-	-0-	-0-	31	1	362	2	N	-0-					11
10	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
05	1643	N	1122	-0-	-521	-0-	1122	2			N	-0-					57
06	1590	N	1361	-0-	-229	-0-	1344	2	17	9	N	15					72
07	1612	N	1394	-0-	-218	-0-	1376	2	18	9	N	16					88
08	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1414	2	11	9	N	10					98
09	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1132	2	6	9	N	5					103
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					103

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
IHM WELL #: 1 RRCID -> 193981 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 7898 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1395	2	24	9	N	22					152
06	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1330	2	19	9	N	17	113	1			56
07	1519	N	1494	-0-	-25	-0-	88	1	1384	2	N	20					76
							22	9									
08	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	88	1	1379	2	N	17					93
							19	9									
09	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	84	1	1316	2	N	17					110
							19	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					110

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
05	2015	N	1819	-0-	-196	-0-	45	1	1759	2	N	14					84
							15	9									
06	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	45	1	1966	2	N	16					100
							18	9									
07	2046	N	1901	-0-	-145	-0-	51	1	1842	2	N	7					107
							8	9									
08	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	119	1	1636	2	N	7					114
							8	9									
09	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	25	1	1341	2	N	5					119
							6	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					119

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
05	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	30	1	1152	2	N	15					44
							17	9									
06	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	27	1	1175	2	N	9					53
							10	9									
07	1364	N	1255	-0-	-109	-0-	34	1	1213	2	N	7					60
							8	9									
08	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	85	1	1176	2	N	11					71
							12	9									
09	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	22	1	1155	2	N	8					79
							9	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79

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
05	3224	X	3025	-0-	-199	-0-	3025	2			Y	-0-					-0-
06	1297	X	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2			Y	-0-					-0-
07	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					Y	-0-					-0-
08	3131	X	78	-0-	-3053	-0-	12	1	66	2	Y	-0-					-0-
09	3030	X	539	-0-	-2491	-0-	43	1	496	2	Y	-0-					-0-
10	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-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
05	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	143	1	2407	2	Y	-0-					-0-
06	2723	X	2723	-0-	-0-	-0-	231	1	2492	2	Y	-0-					-0-
07	2604	X	2202	-0-	-402	-0-	342	1	1860	2	Y	-0-					-0-
08	2604	X	2300	-0-	-304	-0-	255	1	2045	2	Y	-0-					-0-
09	2520	X	2356	-0-	-164	-0-	304	1	2052	2	Y	-0-					-0-
10	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
NEWLAND WELL #: 2 RRCID -> 193986 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7930 - 9048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1333	N	1139	-0-	-194	-0-	1128	2	11	9	N	10					98
06	1260	N	1132	-0-	-128	-0-	1119	2	13	9	N	12					110
07	1302	N	1151	-0-	-151	-0-	1147	2	4	9	N	4	91	1			23
08	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1139	2	6	9	N	5					28
09	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1106	2	10	9	N	9					37
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

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
05	1364	N	1347	-0-	-17	-0-	1336	2	11	9	N	10					32
06	1290	N	1152	-0-	-138	-0-	1139	2	13	9	N	12					44
07	1519	N	1433	-0-	-86	-0-	85	1	1329	2	N	17					61
							19	9									
08	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	89	1	1388	2	N	9					70
							10	9									
09	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	84	1	1311	2	N	9					79
							10	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79

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
05	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1930	2	29	9	N	26					109
06	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	2347	2	41	9	N	37					146
07	2604	N	2029	-0-	-575	-0-	21	1	1971	2	N	34					180
							37	9									
08	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	16	1	2023	2	N	23					203
							25	9									
09	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	8	1	1624	2	N	25	66	1			162
							28	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162

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
05	3751	X	3579	-0-	-172	-0-	3554	2	25	9	N	23					136
06	3630	X	3479	-0-	-151	-0-	3454	2	25	9	N	23					159
07	3720	X	3536	-0-	-184	-0-	3508	2	28	9	N	25					184
08	3720	X	3502	-0-	-218	-0-	3485	2	17	9	N	15	156	1			43
09	3600	X	3188	-0-	-412	-0-	3164	2	24	9	N	22					65
10	3596	X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					N	NO RPT					65

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
05	2604	N	2574	-0-	-30	-0-	2552	2	22	9	N	20					172
06	2520	N	2490	-0-	-30	-0-	2469	2	21	9	N	19	177	1			14
07	2666	N	2507	-0-	-159	-0-	3	1	2489	2	N	14					28
							15	9									
08	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	2480	2	10	9	N	9					37
09	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	2410	2	20	9	N	18					55
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

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
05	1457	N	1233	-0-	-224	-0-	1229	2	4	9	N	4					48
06	1380	N	1266	-0-	-114	-0-	1264	2	2	9	N	2	21	1			29
07	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1302	2	20	9	N	18					47
08	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1304	2	4	9	N	4					51
09	988	N	988	-0-	-0-	-0-	981	2	7	9	N	6					57
10	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
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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOAZ WELL #: 1 RRCID -> 194281 COMPL. DATE 12/20/2002 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 6940 - 6982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRICE WELL #: 3 RRCID -> 194284 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7304 - 7590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3689	X	3539	-0-	-150	-0-	3539	2			N	-0-					-0-
06	3570	X	3386	-0-	-184	-0-	3386	2			N	-0-					-0-
07	3689	X	3432	-0-	-257	-0-	3432	2			N	-0-					-0-
08	3565	X	3450	-0-	-115	-0-	3450	2			N	-0-					-0-
09	3420	X	3402	-0-	-18	-0-	3402	2			N	-0-					-0-
10	3534	X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					N	NO RPT					-0-

PRICE WELL #: 2 RRCID -> 194435 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7350 - 7631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2170	N	2080	-0-	-90	-0-	2080	2			N	-0-					-0-
06	2040	N	1992	-0-	-48	-0-	1992	2			N	-0-					-0-
07	2108	N	2014	-0-	-94	-0-	2014	2			N	-0-					-0-
08	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	2			N	-0-					-0-
09	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
05	1023	N	957	-0-	-66	-0-	957	2			N	-0-					2
06	990	N	926	-0-	-64	-0-	103	1	823	2	N	-0-					2
07	1147	N	1145	-0-	-2	-0-	1145	2			N	-0-					2
08	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			N	-0-					2
09	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	94	1	989	2	N	-0-					2
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
05	786	N	786	-0-	-0-	-0-	10	1	776	2	N	-0-					-0-
06	774	N	774	-0-	-0-	-0-	34	1	740	2	N	-0-					-0-
07	805	N	805	-0-	-0-	-0-	120	1	685	2	N	-0-					-0-
08	827	N	827	-0-	-0-	-0-	140	1	687	2	N	-0-					-0-
09	767	N	767	-0-	-0-	-0-	128	1	639	2	N	-0-					-0-
10	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
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
05	1860	X	1420	-0-	-440	-0-	1	1	1410	2	N	8					128
							9	9									
06	1650	X	1277	-0-	-373	-0-	1265	2	12	9	N	11	121	1			18
07	1612	X	1361	-0-	-251	-0-	1344	2	17	9	N	15					33
08	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	8	1	1353	2	N	10					43
							11	9									
09	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1131	2	12	9	N	11					54
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54

CRYSTELLE WAGGONER WELL #: 3 RRCID -> 195153 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 8056 PERF. 7338 - 7933

05	3100	N	9706	-0-	6606	6606	1234	1	8360	2	N	102					190
							112	9									
06	3000	N	14225	-0-	11225	17831	2413	1	11727	2	N	77					267
							85	9									
07	3100	N	13472	-0-	10372	28203	2751	1	10706	2	N	14	186	1			95
							15	9									
08	3100	N	12528	-0-	9428	37631	999	1	11493	2	N	33					128
							36	9									
09	3000	N	10407	-0-	7407	45038	829	1	9528	2	N	45					173
							50	9									
10	2573	X	NO RPT	-0-	-2573	42465					N	NO RPT					173

BROWDER WELL #: B 1 RRCID -> 195699 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 6500 - 6590

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

BONDS RANCH WELL #: 501 RRCID -> 195976 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 6894 - 7134

05	5921	X	5361	-0-	-560	-0-	167	1	5194	2	N	-0-					-0-
06	5310	X	4961	-0-	-349	-0-	105	1	4856	2	N	-0-					-0-
07	5487	X	4689	-0-	-798	-0-	4689	2			N	-0-					-0-
08	5487	X	4446	-0-	-1041	-0-	4446	2			N	-0-					-0-
09	5220	X	4895	-0-	-325	-0-	4895	2			N	-0-					-0-
10	5363	X	NO RPT	-0-	-5363	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMPSON, JACK WELL #: 1 RRCID -> 196087 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6959 - 7237

05	3131	X	2973	-0-	-158	-0-	96	1	2877	2	N	-0-					-0-
06	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	102	1	3049	2	N	-0-					-0-
07	3131	X	3062	-0-	-69	-0-	100	1	2962	2	N	-0-					-0-
08	3131	X	2516	-0-	-615	-0-	105	1	2411	2	N	-0-					-0-
09	3030	X	2369	-0-	-661	-0-	116	1	2253	2	N	-0-					-0-
10	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMPSON, JACK WELL #: 2 RRCID -> 196088 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 6943 - 7193

05	4557	X	4131	-0-	-426	-0-	133	1	3998	2	N	-0-					-0-
06	4410	X	3436	-0-	-974	-0-	112	1	3324	2	N	-0-					-0-
07	4557	X	4174	-0-	-383	-0-	136	1	4038	2	N	-0-					-0-
08	4433	X	4290	-0-	-143	-0-	179	1	4111	2	N	-0-					-0-
09	4290	X	4232	-0-	-58	-0-	207	1	4025	2	N	-0-					-0-
10	4123	X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
LITTLE BROOK ESTATES "D" WELL #: 4 RRCID -> 196321 COMPL. DATE 05/31/2003 TOTAL DEPTH 9252 PERF. 8026 - 9142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1147	N	903	-0-	-244	-0-	894	2	9	9	N	8			50
06	1110	N	923	-0-	-187	-0-	915	2	8	9	N	7			57
07	1209	N	990	-0-	-219	-0-	986	2	4	9	N	4			61
08	941	N	941	-0-	-0-	-0-	937	2	4	9	N	4			65
09	759	N	759	-0-	-0-	-0-	753	2	6	9	N	5			70
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			70

RANGE WELL #: 14 RRCID -> 196488 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7270 - 7719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2603	X	2603	-0-	-0-	-0-	223	1	2380	2	N	-0-			-0-
06	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	156	1	2231	2	N	-0-			-0-
07	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	272	1	2065	2	N	-0-			-0-
08	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	110	1	2559	2	N	-0-			-0-
09	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	160	1	2232	2	N	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RANGE WELL #: 16 RRCID -> 196489 COMPL. DATE 07/09/2003 TOTAL DEPTH 7878 PERF. 7265 - 7693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1240	N	479	-0-	-761	-0-	479	2			N	-0-			-0-
06	1170	N	461	-0-	-709	-0-	461	2			N	-0-			-0-
07	651	N	495	-0-	-156	-0-	21	1	474	2	N	-0-			-0-
08	529	N	529	-0-	-0-	-0-	22	1	507	2	N	-0-			-0-
09	564	N	564	-0-	-0-	-0-	27	1	537	2	N	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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
05	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	157	1	1672	2	N	-0-			-0-
06	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	106	1	1504	2	N	-0-			-0-
07	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	184	1	1391	2	N	-0-			-0-
08	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	52	1	1200	2	N	-0-			-0-
09	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	99	1	1378	2	N	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
05	1147	N	1056	-0-	-91	-0-	60	1	996	2	N	-0-			17
*06	1350	N	704	-0-	-646	-0-	62	1	642	2	N	-0-			17
07	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	56	1	984	2	N	-0-			17
08	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	63	1	1059	2	N	-0-			17
09	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	73	1	1099	2	N	-0-			17
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
05	496	N	411	-0-	-85	-0-	9	1	402	2	N	-0-			-0-
*06	597	N	597	-0-	-0-	-0-	8	1	589	2	N	-0-			-0-
07	434	N	416	-0-	-18	-0-	6	1	410	2	N	-0-			-0-
08	487	N	487	-0-	-0-	-0-	8	1	479	2	N	-0-			-0-
09	519	N	519	-0-	-0-	-0-	11	1	508	2	N	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
05	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	18	1	1564	2	N	-0-			-0-
06	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	2			N	-0-			-0-
07	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	2			N	-0-			-0-
08	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	95	1	1576	2	N	-0-			-0-
09	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	55	1	1458	2	N	-0-			-0-
10	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 #: 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
05	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	2566	2			N	-0-					-0-
06	2370	N	2280	-0-	-90	-0-	2280	2			N	-0-					-0-
07	2728	N	2293	-0-	-435	-0-	2293	2			N	-0-					-0-
08	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	2467	2			N	-0-					-0-
09	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	2434	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
05	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	93	1	2882	2	N	-0-					-0-
06	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	71	1	3272	2	N	-0-					-0-
07	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	3327	2			N	-0-					-0-
08	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	3597	2			N	-0-					-0-
09	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	3475	2			N	-0-					-0-
10	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					N	NO RPT					-0-

HULL WELL #: 1 RRCID -> 197319 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 7532 - 8320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4774	X	4619	-0-	-155	-0-	4582	2	37	9	N	34					161
06	4620	X	4395	-0-	-225	-0-	4364	2	31	9	N	28					189
07	4774	X	4416	-0-	-358	-0-	1	1	4365	2	N	45	171	1			63
							50	9									
08	4588	X	4417	-0-	-171	-0-	4370	2	47	9	N	43					106
09	4440	X	4215	-0-	-225	-0-	4200	2	15	9	N	14					120
10	4619	X	NO RPT	-0-	-4619	-0-					N	NO RPT					120

COCANOUGHER "287" WELL #: 3 RRCID -> 197326 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 7816 PERF. 7183 - 7651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2084	2	14	9	N	13					135
06	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2047	2	14	9	N	13					148
07	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	188	1	2162	2	N	5					153
							6	9									
08	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	176	1	2025	2	N	5					158
							6	9									
09	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	118	1	1679	2	N	20					178
							22	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					178

COCANOUGHER "287" WELL #: 4 RRCID -> 197327 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 7852 PERF. 7179 - 7660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-					30
06	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			N	-0-					30
07	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	95	1	1088	2	N	10					40
							11	9									
08	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	136	1	1562	2	N	-0-					40
09	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	85	1	1213	2	N	20					60
							22	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

TRWD WELL #: D 1 RRCID -> 197531 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6730 - 6944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	190	-0-	-27	-0-	12	1	178	2	N	-0-					-0-
*06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	12	1	168	2	N	-0-					-0-
07	186	N	185	-0-	-1	-0-	16	1	169	2	N	-0-					-0-
08	343	N	343	-0-	-0-	-0-	29	1	314	2	N	-0-					-0-
09	491	N	491	-0-	-0-	-0-	46	1	445	2	N	-0-					-0-
10	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 #: C 1 RRCID -> 197532 COMPL. DATE 07/17/2003 TOTAL DEPTH 7077 PERF. 6796 - 6990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2984	N	2984	-0-	-0-	-0-	197	1	2787	2	N	-0-					-0-
*06	2814	N	2814	-0-	-0-	-0-	192	1	2622	2	N	-0-					-0-
07	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	183	1	2049	2	N	-0-					-0-
08	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	197	1	2186	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	3017	-0-	17	17	282	1	2735	2	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	17					N	NO RPT					-0-

TRWD WELL #: B 1 RRCID -> 197533 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6706 - 6864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASHMORE FARMS WELL #: 1 RRCID -> 197572 COMPL. DATE 09/20/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7670 - 9333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10230	X	8936	-0-	-1294	-0-	8936	2			N	-0-					-0-
06	9900	X	8933	-0-	-967	-0-	8933	2			N	-0-					-0-
07	10230	X	8773	-0-	-1457	-0-	8773	2			N	-0-					-0-
08	10230	X	7700	-0-	-2530	-0-	7700	2			N	-0-					-0-
09	8400	X	6284	-0-	-2116	-0-	6284	2			N	-0-					-0-
10	9238	X	NO RPT	-0-	-9238	-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
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	2	1	153	2	N	-0-					-0-
06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
07	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	2			N	-0-					-0-
08	206	N	206	-0-	-0-	-0-	12	1	194	2	N	-0-					-0-
09	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	50	1	1338	2	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
05	2851	N	2851	-0-	-0-	-0-	89	1	2762	2	N	-0-					-0-
06	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	55	1	2562	2	N	-0-					-0-
07	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	2667	2			N	-0-					-0-
08	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	2625	2			N	-0-					-0-
09	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	2455	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
05	1054	N	1004	-0-	-50	-0-	56	1	947	2	N	1					148
							1	9									
06	1020	N	929	-0-	-91	-0-	77	1	832	2	N	18					166
							20	9									
07	1147	N	9	-0-	-1138	-0-	1	1	8	2	N	-0-					166
08	350	N	350	-0-	-0-	-0-	38	1	301	2	N	10	118	1			58
							11	9									
09	701	N	701	-0-	-0-	-0-	90	1	604	2	N	6					64
							7	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BONDS RANCH "A" WELL #: 101 RRCID -> 198294 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 7180 - 7464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1054	N	558	-0-	-496	-0-	6	1	552	2	N	-0-					-0-
06	60	N	25	-0-	-35	-0-	25	2			N	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	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
05	155	N	154	-0-	-1	-0-	13	1	141	2	N	-0-					-0-
06	165	N	165	-0-	-0-	-0-	17	1	148	2	N	-0-					-0-
07	161	N	161	-0-	-0-	-0-	20	1	141	2	N	-0-					-0-
08	163	N	163	-0-	-0-	-0-	15	1	148	2	N	-0-					-0-
09	158	N	158	-0-	-0-	-0-	20	1	138	2	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
05	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	215	1	2452	2	N	-0-					-0-
06	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	175	1	2387	2	N	-0-					-0-
07	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	190	1	2362	2	N	-0-					-0-
08	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	165	1	2135	2	N	-0-					-0-
09	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	94	1	1716	2	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
05	3007	X	2896	-0-	-111	-0-	128	1	2768	2	N	-0-					-0-
06	2910	X	2770	-0-	-140	-0-	113	1	2657	2	N	-0-					-0-
07	3007	X	2850	-0-	-157	-0-	121	1	2729	2	N	-0-					-0-
08	2976	X	2794	-0-	-182	-0-	116	1	2678	2	N	-0-					-0-
09	2850	X	2690	-0-	-160	-0-	130	1	2560	2	N	-0-					-0-
10	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-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
05	958	N	958	-0-	-0-	-0-	147	1	811	2	N	-0-					-0-
06	870	N	811	-0-	-59	-0-	139	1	672	2	N	-0-					-0-
07	899	N	837	-0-	-62	-0-	122	1	715	2	N	-0-					-0-
08	881	N	881	-0-	-0-	-0-	117	1	764	2	N	-0-					-0-
09	848	N	848	-0-	-0-	-0-	104	1	744	2	N	-0-					-0-
10	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
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
05	4619	X	4464	-0-	-155	-0-	800	1	3664	2	N	-0-					-0-
06	4470	X	4221	-0-	-249	-0-	750	1	3471	2	N	-0-					-0-
07	4619	X	4378	-0-	-241	-0-	728	1	3650	2	N	-0-					-0-
08	4557	X	4304	-0-	-253	-0-	659	1	3645	2	N	-0-					-0-
09	4380	X	4288	-0-	-92	-0-	794	1	3494	2	N	-0-					-0-
10	4464	X	NO RPT	-0-	-4464	-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
05	469	N	469	-0-	-0-	-0-	26	1	443	2	N	-0-					-0-
*06	735	N	735	-0-	-0-	-0-	27	1	708	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	8742	-0-	5642	5642	468	1	8274	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	11463	-0-	8363	14005	643	1	10820	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	987	-0-	-2013	11992	62	1	925	2	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	11992					N	NO RPT					-0-

ZORNS, T. H. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 198843 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6725 - 7160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	189	1	3994	2	N	-0-					93
06	3780	X	3548	-0-	-232	-0-	81	1	3461	2	N	5					98
							6	9									
07	4061	X	4061	-0-	-0-	-0-	125	1	3936	2	N	-0-					98
08	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	171	1	3864	2	N	-0-					98
09	3780	X	3576	-0-	-204	-0-	83	1	3493	2	N	-0-					98
10	3906	X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					N	NO RPT					98

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
05	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	92	1	2296	2	N	-0-					63
06	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	50	1	2035	2	N	-0-					63
07	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	50	1	2111	2	N	-0-					63
08	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	52	1	2219	2	N	-0-					63
09	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	50	1	2099	2	N	-0-					63
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
05	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	80	1	1731	2	N	-0-					-0-
06	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	73	1	1705	2	N	-0-					-0-
07	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	74	1	1667	2	N	-0-					-0-
08	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	72	1	1663	2	N	-0-					-0-
09	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	64	1	1268	2	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
05	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
07	52	N	52	-0-	-0-	-0-	2	1	50	2	N	-0-					-0-
08	90	N	90	-0-	-0-	-0-	4	1	86	2	N	-0-					-0-
09	50	N	50	-0-	-0-	-0-	2	1	48	2	N	-0-					-0-
10	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

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
05	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	146	1	4392	2	N	-0-			-0-
06	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	141	1	4204	2	N	-0-			-0-
07	4775	X	4775	-0-	-0-	-0-	156	1	4619	2	N	-0-			-0-
08	4354	X	4354	-0-	-0-	-0-	182	1	4172	2	N	-0-			-0-
09	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	168	1	3263	2	N	-0-			-0-
10	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					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
05	4526	X	4287	-0-	-239	-0-	138	1	4149	2	N	-0-			-0-
06	4380	X	4034	-0-	-346	-0-	131	1	3903	2	N	-0-			-0-
07	4526	X	4132	-0-	-394	-0-	135	1	3997	2	N	-0-			-0-
08	4371	X	4070	-0-	-301	-0-	170	1	3900	2	N	-0-			-0-
09	4080	X	3867	-0-	-213	-0-	189	1	3678	2	N	-0-			-0-
10	4278	X	NO RPT	-0-	-4278	-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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TURNER "A" WELL #: 4 RRCID -> 199080 COMPL. DATE 07/05/2003 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 7486 - 7909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	226	N	226	-0-	-0-	-0-	10	1	216	2	N	-0-			-0-
06	205	N	205	-0-	-0-	-0-	8	1	197	2	N	-0-			-0-
07	192	N	192	-0-	-0-	-0-	8	1	184	2	N	-0-			-0-
08	121	N	121	-0-	-0-	-0-	5	1	116	2	N	-0-			-0-
09	215	N	215	-0-	-0-	-0-	10	1	205	2	N	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
05	1612	N	1542	-0-	-70	-0-	68	1	1474	2	N	-0-			-0-
06	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	62	1	1468	2	N	-0-			-0-
07	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	67	1	1513	2	N	-0-			-0-
08	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	65	1	1513	2	N	-0-			-0-
09	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	73	1	1439	2	N	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
05	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	78	1	1677	2	N	-0-			-0-
06	1680	N	1599	-0-	-81	-0-	65	1	1534	2	N	-0-			-0-
07	1829	N	1376	-0-	-453	-0-	59	1	1317	2	N	-0-			-0-
08	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	70	1	1463	2	N	-0-			-0-
09	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	81	1	1603	2	N	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
05	9643	X	9643	-0-	-0-	-0-	427	1	9216	2	N	-0-			-0-
06	9883	X	9883	-0-	-0-	-0-	404	1	9479	2	N	-0-			-0-
07	9903	X	9903	-0-	-0-	-0-	421	1	9482	2	N	-0-			-0-
08	9501	X	9501	-0-	-0-	-0-	393	1	9108	2	N	-0-			-0-
09	7835	X	7835	-0-	-0-	-0-	379	1	7456	2	N	-0-			-0-
10	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-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 "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
05	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	178	1	3835	2	N	-0-					-0-
06	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	141	1	3317	2	N	-0-					-0-
07	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	163	1	3669	2	N	-0-					-0-
08	3596	X	3541	-0-	-55	-0-	147	1	3394	2	N	-0-					-0-
09	3480	X	3428	-0-	-52	-0-	166	1	3262	2	N	-0-					-0-
10	3999	X	NO RPT	-0-	-3999	-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
05	2325	X	1247	-0-	-1078	-0-	55	1	1192	2	N	-0-					-0-
06	2250	X	1036	-0-	-1214	-0-	42	1	994	2	N	-0-					-0-
07	2325	X	1088	-0-	-1237	-0-	46	1	1042	2	N	-0-					-0-
08	1643	X	1141	-0-	-502	-0-	47	1	1094	2	N	-0-					-0-
09	1590	X	909	-0-	-681	-0-	44	1	865	2	N	-0-					-0-
10	1240	X	NO RPT	-0-	-1240	-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
05	6231	X	6151	-0-	-80	-0-	272	1	5879	2	N	-0-					-0-
06	6030	X	6021	-0-	-9	-0-	633	1	5388	2	N	-0-					-0-
07	5952	X	5915	-0-	-37	-0-	485	1	5430	2	N	-0-					-0-
08	5952	X	5695	-0-	-257	-0-	236	1	5459	2	N	-0-					-0-
09	6235	X	6235	-0-	-0-	-0-	302	1	5933	2	N	-0-					-0-
10	6231	X	NO RPT	-0-	-6231	-0-					N	NO RPT					-0-

CORRAL CITY WELL #: 1 RRCID -> 199478 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8365 - 9803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5301	X	4495	-0-	-806	-0-	309	1	4186	2	N	-0-					-0-
06	4770	X	4299	-0-	-471	-0-	316	1	3983	2	N	-0-					-0-
07	4743	X	3918	-0-	-825	-0-	184	1	3734	2	N	-0-					-0-
08	4557	X	4003	-0-	-554	-0-	339	1	3664	2	N	-0-					-0-
09	4417	X	4417	-0-	-0-	-0-	290	1	4127	2	N	-0-					-0-
10	4495	X	NO RPT	-0-	-4495	-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
05	8897	X	5762	-0-	-3135	-0-	5742	2	20	9	N	18					78
06	8520	X	7355	-0-	-1165	-0-	57	1	7287	2	N	10					88
							11	9									
07	8432	X	7743	-0-	-689	-0-	774	1	6963	2	N	5					93
							6	9									
08	7576	X	7576	-0-	-0-	-0-	605	1	6954	2	N	15					108
							17	9									
09	6943	X	6943	-0-	-0-	-0-	555	1	6377	2	N	10	1	8			117
							11	9									
10	7595	X	NO RPT	-0-	-7595	-0-					N	NO RPT					117

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
05	310	N	217	-0-	-93	-0-	217	2			N	-0-					-0-
06	360	N	146	-0-	-214	-0-	146	2			N	-0-					-0-
07	93	N	61	-0-	-32	-0-	61	2			N	-0-					-0-
08	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-
09	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					-0-
10	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
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
05	6999	X	6999	-0-	-0-	-0-	6999	2			N	-0-					145
06	6317	X	6317	-0-	-0-	-0-	6309	2	8	9	N	7					152
07	6416	X	6416	-0-	-0-	-0-	24	1	6392	2	N	-0-					152
08	6262	X	6192	-0-	-70	-0-	6186	2	6	9	N	5					157
09	6060	X	5739	-0-	-321	-0-	5736	2	3	9	N	3					160
10	6417	X	NO RPT	-0-	-6417	-0-					N	NO RPT					160

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
05	2263	N	2235	-0-	-28	-0-	99	1	2136	2	N	-0-					-0-
06	2190	N	2092	-0-	-98	-0-	85	1	2007	2	N	-0-					-0-
07	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	91	1	2051	2	N	-0-					-0-
08	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	86	1	1995	2	N	-0-					-0-
09	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	95	1	1865	2	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	2250	X	-0-	-0-	-2250	-0-					N	-0-					-0-
07	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-					-0-
08	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-					-0-
09	2250	X	NO RPT	-0-	-2250	-0-					N	NO RPT					-0-
10	2325	X	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN WELL #: D 1 RRCID -> 200263 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6506 - 6670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	589	N	562	-0-	-27	-0-	12	1	550	2	N	-0-					-0-
*06	600	N	482	-0-	-118	-0-	10	1	472	2	N	-0-					-0-
07	589	N	239	-0-	-350	-0-	3	1	236	2	N	-0-					-0-
08	558	N	395	-0-	-163	-0-	7	1	388	2	N	-0-					-0-
09	499	N	499	-0-	-0-	-0-	11	1	488	2	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EDWARDS WELL #: B 1 RRCID -> 200265 COMPL. DATE 01/10/2004 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6530 - 6610

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1891	N	1776	-0-	-115	-0-	37	1	1739	2	N	-0-					-0-
*06	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	33	1	2241	2	N	-0-					-0-
07	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	27	1	1855	2	N	-0-					-0-
08	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	38	1	2188	2	N	-0-					-0-
09	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	50	1	2206	2	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEAN WELL #: D 1 RRCID -> 200268 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6536 - 6642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1395	X	1307	-0-	-88	-0-	74	1	1233	2	N	-0-					-0-
*06	1350	X	823	-0-	-527	-0-	76	1	747	2	N	-0-					-0-
07	1395	X	643	-0-	-752	-0-	35	1	608	2	N	-0-					-0-
08	1326	X	1326	-0-	-0-	-0-	75	1	1251	2	N	-0-					-0-
09	1570	X	1570	-0-	-0-	-0-	98	1	1472	2	N	-0-					-0-
10	1488	X	NO RPT	-0-	-1488	-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 #: C 1 RRCID -> 200269 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6520 - 6628

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	174	-0-	-136	-0-	9	1	165	2	N	-0-					-0-
*06	540	N	112	-0-	-428	-0-	10	1	102	2	N	-0-					-0-
07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	7	1	119	2	N	-0-					-0-
08	186	N	97	-0-	-89	-0-	6	1	91	2	N	-0-					-0-
09	98	N	98	-0-	-0-	-0-	6	1	92	2	N	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3441	X	3213	-0-	-228	-0-	67	1	3146	2	N	-0-					-0-
*06	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	60	1	4053	2	N	-0-					-0-
07	3038	X	3013	-0-	-25	-0-	43	1	2970	2	N	-0-					-0-
08	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	56	1	3248	2	N	-0-					-0-
09	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	72	1	3176	2	N	-0-					-0-
10	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		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
05	961	N	932	-0-	-29	-0-	20	1	912	2	N	-0-					-0-
*06	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	17	1	1175	2	N	-0-					-0-
07	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	16	1	1097	2	N	-0-					-0-
08	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	22	1	1288	2	N	-0-					-0-
09	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	27	1	1218	2	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					130
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		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
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
05	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	21	1	1727	2	N	15					106
							17	9									
06	1740	N	1724	-0-	-16	-0-	56	1	1668	2	N	-0-					106
07	1891	N	1889	-0-	-2	-0-	127	1	1762	2	N	-0-					106
08	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	153	1	1677	2	N	-0-					106
09	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	149	1	1638	2	N	-0-					106
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106

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
05	2046	N	1811	-0-	-235	-0-	80	1	1731	2	N	-0-					-0-
06	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	71	1	1669	2	N	-0-					-0-
07	1798	N	1719	-0-	-79	-0-	73	1	1646	2	N	-0-					-0-
08	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	68	1	1580	2	N	-0-					-0-
09	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	79	1	1545	2	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWDER DEARING WELL #: E 1 RRCID -> 201471 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 6721 PERF. 6556 - 6654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	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
05	527	N	444	-0-	-83	-0-	9	1	435	2	N	-0-					-0-
*06	450	N	340	-0-	-110	-0-	8	1	332	2	N	-0-					-0-
07	787	N	787	-0-	-0-	-0-	11	1	776	2	N	-0-					-0-
08	827	N	827	-0-	-0-	-0-	14	1	813	2	N	-0-					-0-
09	864	N	864	-0-	-0-	-0-	19	1	845	2	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	905	N	905	-0-	-0-	-0-	63	1	842	2	N	-0-					-0-
07	986	N	986	-0-	-0-	-0-	54	1	932	2	N	-0-					-0-
08	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	145	1	1214	2	N	-0-					-0-
09	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	60	1	1691	2	N	-0-					-0-
10	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 #: 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
05	1767	N	1704	-0-	-63	-0-	53	1	1651	2	N	-0-					-0-
06	1710	N	1564	-0-	-146	-0-	33	1	1531	2	N	-0-					-0-
07	1767	N	1649	-0-	-118	-0-	1649	2			N	-0-					-0-
08	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	3335	-0-	335	335	3335	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	335					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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201581 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7840 - 8310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	690	X	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-
07	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
08	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
09	690	X	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					-0-
10	713	X	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					-0-

COCANOUGHER "287" WELL #: 5 RRCID -> 201640 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 8300 - 10353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4061	X	1573	-0-	-2488	-0-	1555	2	18	9	N	16					63
06	3480	X	1012	-0-	-2468	-0-	1009	2	3	9	N	3					66
07	1333	X	16	-0-	-1317	-0-	1	1	15	2	N	-0-					66
08	495	X	495	-0-	-0-	-0-	40	1	455	2	N	-0-					66
09	1564	X	1564	-0-	-0-	-0-	103	1	1461	2	N	-0-					66
10	1581	X	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT					66

RANGE "A" WELL #: 21 RRCID -> 201643 COMPL. DATE 02/16/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7412 - 7822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1550	N	1488	-0-	-62	-0-	76	1	1412	2	N	-0-					-0-
06	1410	N	1329	-0-	-81	-0-	54	1	1275	2	N	-0-					-0-
07	1581	N	1347	-0-	-234	-0-	57	1	1290	2	N	-0-					-0-
08	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	55	1	1259	2	N	-0-					-0-
09	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	55	1	1080	2	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RANGE "A" WELL #: 20 RRCID -> 201656 COMPL. DATE 02/17/2004 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 7423 - 7848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1705	N	1673	-0-	-32	-0-	85	1	1588	2	N	-0-					-0-
06	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	67	1	1572	2	N	-0-					-0-
07	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	74	1	1662	2	N	-0-					-0-
08	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	67	1	1555	2	N	-0-					-0-
09	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	76	1	1504	2	N	-0-					-0-
10	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

HALL WELL #: 6 RRCID -> 201658 COMPL. DATE 03/08/2004 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 7825 - 8570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1271	N	961	-0-	-310	-0-	961	2			N	-0-					-0-
06	1140	N	999	-0-	-141	-0-	999	2			N	-0-					-0-
07	1054	N	817	-0-	-237	-0-	49	1	768	2	N	-0-					-0-
08	815	N	815	-0-	-0-	-0-	49	1	766	2	N	-0-					-0-
09	856	N	856	-0-	-0-	-0-	51	1	805	2	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TURNER "A" WELL #: 7 RRCID -> 201660 COMPL. DATE 12/08/2003 TOTAL DEPTH 8127 PERF. 7525 - 7942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	992	N	906	-0-	-86	-0-	40	1	866	2	N	-0-					-0-
06	870	N	834	-0-	-36	-0-	34	1	800	2	N	-0-					-0-
07	914	N	914	-0-	-0-	-0-	39	1	875	2	N	-0-					-0-
08	888	N	888	-0-	-0-	-0-	37	1	851	2	N	-0-					-0-
09	757	N	757	-0-	-0-	-0-	37	1	720	2	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RIDGE, JUDAH WELL #: 2 RRCID -> 201731 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 7350 - 8800

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	2918	2	59	9	N	54					161
06	2833	X	2833	-0-	-0-	-0-	2779	2	54	9	N	49	148	1			62
07	2721	X	2721	-0-	-0-	-0-	2675	2	46	9	N	42					104
08	2604	X	2604	-0-	-0-	-0-	2574	2	30	9	N	27					131
09	2401	X	2401	-0-	-0-	-0-	2368	2	33	9	N	30					161
10	2356	X	NO RPT	-0-	-2356	-0-					N	NO RPT					161

TRWD WELL #: E 1 RRCID -> 201996 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 8992 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4774	X	4733	-0-	-41	-0-	313	1	4420	2	N	-0-					-0-
*06	4620	X	4462	-0-	-158	-0-	304	1	4158	2	N	-0-					-0-
07	4743	X	3565	-0-	-1178	-0-	293	1	3272	2	N	-0-					-0-
08	4743	X	3557	-0-	-1186	-0-	294	1	3263	2	N	-0-					-0-
09	4590	X	4375	-0-	-215	-0-	409	1	3966	2	N	-0-					-0-
10	4743	X	NO RPT	-0-	-4743	-0-					N	NO RPT					-0-

FOWLER WELL #: 4 RRCID -> 202166 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 7880 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	192	-0-	-25	-0-	192	2			N	-0-					14
06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					14
07	279	N	181	-0-	-98	-0-	181	2			N	-0-					14
08	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					14
09	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					14
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

BONDS RANCH WELL #: 508 RRCID -> 202211 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7172 - 7472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4433	X	4255	-0-	-178	-0-	4255	2			N	-0-					-0-
06	4230	X	4010	-0-	-220	-0-	4010	2			N	-0-					-0-
07	4433	X	3335	-0-	-1098	-0-	3335	2			N	-0-					-0-
08	4433	X	4414	-0-	-19	-0-	4414	2			N	-0-					-0-
09	4376	X	4376	-0-	-0-	-0-	4376	2			N	-0-					-0-
10	4247	X	NO RPT	-0-	-4247	-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 #: 116H RRCID -> 202213 COMPL. DATE 12/23/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7275 - 9753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	N	-0-					-0-
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	N	-0-					-0-
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	N	-0-					-0-
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCFARLAND WELL #: F 1 RRCID -> 202436 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6436 - 6526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	375	-0-	375	4178	15	1	360	2	N	-0-					-0-
*06	0	W	768	-0-	768	4946	12	1	756	2	N	-0-					-0-
07	0	W	62	-0-	62	5008	2	1	60	2	N	-0-					-0-
08	0	W	65	-0-	65	5073	2	1	63	2	N	-0-					-0-
09	100	N	-0-	-0-	-100	4973					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	4973					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
05	713	N	713	-0-	-0-	-0-	8	1	705	2	N	-0-					-0-
06	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					-0-
07	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					-0-
08	540	N	540	-0-	-0-	-0-	31	1	509	2	N	-0-					-0-
09	533	N	533	-0-	-0-	-0-	19	1	514	2	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
05	7843	X	6978	-0-	-865	-0-	6924	2	54	9	N	49	191	1			80
06	7260	X	6576	-0-	-684	-0-	6545	2	31	9	N	28					108
07	7502	X	7355	-0-	-147	-0-	439	1	6883	2	N	30					138
							33	9									
08	7502	X	7390	-0-	-112	-0-	440	1	6896	2	N	49					187
							54	9									
09	7140	X	7001	-0-	-139	-0-	419	1	6565	2	N	15					202
							17	9									
10	6975	X	NO RPT	-0-	-6975	-0-					N	NO RPT					202

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
05	2907	N	2907	-0-	-0-	-0-	251	1	2656	2	N	-0-					-0-
06	2736	N	2736	-0-	-0-	-0-	276	1	2460	2	N	-0-					-0-
07	2942	N	2942	-0-	-0-	-0-	373	1	2569	2	N	-0-					-0-
08	2777	N	2777	-0-	-0-	-0-	260	1	2517	2	N	-0-					-0-
09	2875	N	2875	-0-	-0-	-0-	356	1	2519	2	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
05	2949	N	2949	-0-	-0-	-0-	2847	2	102	9	Y	93	168	1			112
06	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1822	2	54	9	Y	49					161
07	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					Y	2	111	1			52
08	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					Y	-0-					52
09	2970	X	50	-0-	-2920	-0-	4	1	43	2	Y	3					55
							3	9									
10	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					Y	NO RPT					55

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
COLE, M. T. WELL #: 8A RRCID -> 202488 COMPL. DATE 03/03/2004 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7362 - 8110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	X	2364	-0-	-736	-0-	518	1	1800	2	N	42	86	1			19
							46	9									
06	3000	X	1454	-0-	-1546	-0-	223	1	1224	2	N	6					25
							7	9									
07	3100	X	905	-0-	-2195	-0-	231	1	666	2	N	7					32
							8	9									
08	2480	X	837	-0-	-1643	-0-	170	1	661	2	N	5					37
							6	9									
09	1200	X	759	-0-	-441	-0-	132	1	612	2	N	14					51
							15	9									
10	2356	X	NO RPT	-0-	-2356	-0-					N	NO RPT					51

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
05	1294	X	1294	-0-	-0-	-0-	279	1	969	2	N	42	86	1			19
							46	9									
06	1407	X	1407	-0-	-0-	-0-	215	1	1185	2	N	6					25
							7	9									
07	1703	X	1703	-0-	-0-	-0-	436	1	1259	2	N	7					32
							8	9									
08	1118	X	1118	-0-	-0-	-0-	227	1	885	2	N	5					37
							6	9									
09	1596	X	1596	-0-	-0-	-0-	280	1	1301	2	N	14					51
							15	9									
10	186	X	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					51

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
05	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	2468	2			N	-0-					-0-
06	2370	N	2309	-0-	-61	-0-	2309	2			N	-0-					-0-
07	2449	N	2331	-0-	-118	-0-	2331	2			N	-0-					-0-
08	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	2330	2			N	-0-					-0-
09	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	2125	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
05	3100	X	2634	-0-	-466	-0-	82	1	2552	2	N	-0-					-0-
06	3000	X	2226	-0-	-774	-0-	47	1	2179	2	N	-0-					-0-
07	2852	X	1631	-0-	-1221	-0-	1631	2			N	-0-					-0-
08	2852	X	2841	-0-	-11	-0-	2841	2			N	-0-					-0-
09	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	4266	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
05	5434	X	5434	-0-	-0-	-0-	240	1	5194	2	N	-0-					-0-
06	5214	X	5214	-0-	-0-	-0-	213	1	5001	2	N	-0-					-0-
07	5109	X	5109	-0-	-0-	-0-	217	1	4892	2	N	-0-					-0-
08	5262	X	5262	-0-	-0-	-0-	218	1	5044	2	N	-0-					-0-
09	4981	X	4981	-0-	-0-	-0-	241	1	4740	2	N	-0-					-0-
10	1147	X	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
05	5146	X	4855	-0-	-291	-0-	108	1	4714	2	N	30					110
							33	9									
06	4980	X	4554	-0-	-426	-0-	34	1	4456	2	N	58					168
							64	9									
07	5112	X	5112	-0-	-0-	-0-	521	1	4591	2	N	-0-					168
08	5582	X	5582	-0-	-0-	-0-	610	1	4946	2	N	24					192
							26	9									
09	5291	X	5291	-0-	-0-	-0-	610	1	4650	2	N	28	60	1			160
							31	9									
10	4867	X	NO RPT	-0-	-4867	-0-					N	NO RPT					160

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
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	3	1	122	2	N	-0-					-0-
06	60	N	12	-0-	-48	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
07	76	N	76	-0-	-0-	-0-	4	1	72	2	N	-0-					-0-
08	368	N	368	-0-	-0-	-0-	39	1	329	2	N	-0-					-0-
09	578	N	578	-0-	-0-	-0-	20	1	558	2	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH WELL #: 4011 RRCID -> 202710 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 6710 - 6965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2014	X	2014	-0-	-0-	-0-	63	1	1951	2	N	-0-					-0-
06	1225	X	1225	-0-	-0-	-0-	26	1	1199	2	N	-0-					-0-
07	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1990	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	3294	-0-	194	194	3294	2			N	-0-					-0-
09	2823	N	2629	-0-	-194	-0-	2629	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLE "B" WELL #: 2H RRCID -> 202729 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 9015 PERF. 9200 - 11713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					72
06	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					72
07	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					72
08	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					72
09	5642	X	5642	-0-	-0-	-0-	5609	2	33	9	N	30					102
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102

RANGE WELL #: 19 RRCID -> 202950 COMPL. DATE 05/17/2004 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7903 - 10904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7502	X	6891	-0-	-611	-0-	6891	2			N	-0-					-0-
06	7260	X	6466	-0-	-794	-0-	6466	2			N	-0-					-0-
07	7285	X	7031	-0-	-254	-0-	301	1	6730	2	N	-0-					-0-
08	7161	X	7137	-0-	-24	-0-	295	1	6842	2	N	-0-					-0-
09	7143	X	7143	-0-	-0-	-0-	346	1	6797	2	N	-0-					-0-
10	6882	X	NO RPT	-0-	-6882	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 115 RRCID -> 202993 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7060 - 7260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2			N	-0-					-0-
06	660	N	375	-0-	-285	-0-	375	2			N	-0-					-0-
07	1643	N	158	-0-	-1485	-0-	158	2			N	-0-					-0-
08	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	2			N	-0-					-0-
09	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	2			N	-0-					-0-
10	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 1 RRCID -> 203038 COMPL. DATE 07/07/2004 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6352 - 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	32	40	1			15
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23	14	1			24
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	31	37	1			18
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	40	30	1			28
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28	1			-0-
10	14B2	EXT	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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

COLE, M. T. WELL #: 11A RRCID -> 203326 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7380 - 8050

05	731	N	731	-0-	-0-	-0-	153	1	531	2	N	43					103
							47	9									
06	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	209	1	1148	2	N	14	63	1			54
							15	9									
07	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	300	1	869	2	N	14					68
							15	9									
08	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	245	1	952	2	N	1					69
							1	9									
09	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	224	1	1041	2	N	9					78
							10	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78

DEAN WELL #: K 1 RRCID -> 203378 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 6485 - 6558

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	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

05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	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
DEAN WELL #: J 1 RRCID -> 203381 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 6530 - 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
05	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	61	1	1023	2	N	-0-					-0-
*06	609	N	609	-0-	-0-	-0-	63	1	546	2	N	-0-					-0-
07	2927	N	2927	-0-	-0-	-0-	156	1	2771	2	N	-0-					-0-
08	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	95	1	1590	2	N	-0-					-0-
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	6	1	84	2	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCFARLAND WELL #: D 1 RRCID -> 203382 COMPL. DATE 06/22/2004 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6498 - 6586

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	146	N	146	-0-	-0-	-0-	5 30	1 9	111	2	N	27					36
*06	138	N	138	-0-	-0-	-0-	4 19	1 9	115	2	N	17					53
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23	45	1			31
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	30	30	1	2	8	29
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

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
05	7688	X	5493	-0-	-2195	-0-	32	1	5461	2	N	-0-					-0-
06	6480	X	4065	-0-	-2415	-0-	4065	2			N	-0-					-0-
07	6696	X	4860	-0-	-1836	-0-	134	1	4726	2	N	-0-					-0-
08	6479	X	3581	-0-	-2898	-0-	126	1	3455	2	N	-0-					-0-
09	6090	X	3713	-0-	-2377	-0-	3713	2			N	-0-					-0-
10	5487	X	NO RPT	-0-	-5487	-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
05	713	N	341	-0-	-372	-0-	4	1	337	2	N	-0-					-0-
06	450	N	224	-0-	-226	-0-	224	2			N	-0-					-0-
07	434	N	192	-0-	-242	-0-	192	2			N	-0-					-0-
08	530	N	530	-0-	-0-	-0-	30	1	500	2	N	-0-					-0-
09	642	N	642	-0-	-0-	-0-	23	1	619	2	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
05	5712	X	5712	-0-	-0-	-0-	253	1	5459	2	N	-0-					-0-
06	5597	X	5597	-0-	-0-	-0-	229	1	5368	2	N	-0-					-0-
07	5340	X	5340	-0-	-0-	-0-	227	1	5113	2	N	-0-					-0-
08	5718	X	5718	-0-	-0-	-0-	237	1	5481	2	N	-0-					-0-
09	5419	X	5419	-0-	-0-	-0-	262	1	5157	2	N	-0-					-0-
10	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-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 #: 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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		100	-0-	100	100	100	2			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	100					N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	100					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
05	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	628	1	2876	2	N	-0-					-0-
06	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	532	1	2462	2	N	-0-					-0-
07	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	543	1	2722	2	N	-0-					-0-
08	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	460	1	2541	2	N	-0-					-0-
09	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	579	1	2551	2	N	-0-					-0-
10	1116	X	NO RPT	-0-	-1116	-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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
10	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
05	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					22
*06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					22
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

MCFARLAND WELL #: A 1 RRCID -> 203817 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 6506 PERF. 6364 - 6450

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8153	X	6975	-0-	-1178	-0-	460	1	6515	2	N	-0-					-0-
*06	7890	X	6577	-0-	-1313	-0-	449	1	6128	2	N	-0-					-0-
07	7998	X	5273	-0-	-2725	-0-	433	1	4840	2	N	-0-					-0-
08	6975	X	5407	-0-	-1568	-0-	446	1	4961	2	N	-0-					-0-
09	6750	X	6735	-0-	-15	-0-	629	1	6106	2	N	-0-					-0-
10	6975	X	NO RPT	-0-	-6975	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

BAKER RANCH WELL #: 2H RRCID -> 204186 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 9002 PERF. 9280 - 11604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5085	X	5085	-0-	-0-	-0-	5075	2	10	9	N	9	193	1			33
06	5085	X	5085	-0-	-0-	-0-	3	1	5039	2	N	39					72
							43	9									
07	5385	X	5385	-0-	-0-	-0-	122	1	5227	2	N	33					105
							36	9									
08	6220	X	6220	-0-	-0-	-0-	921	1	5266	2	N	30					135
							33	9									
09	5179	X	5179	-0-	-0-	-0-	83	1	5068	2	N	25					160
							28	9									
10	1147	X	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					160

DUNN "C" WELL #: 3H RRCID -> 204187 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8456 - 11599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5239	X	4484	-0-	-755	-0-	4484	2			N	-0-					125
06	4980	X	4074	-0-	-906	-0-	4074	2			N	-0-					125
07	5146	X	3825	-0-	-1321	-0-	14	1	3811	2	N	-0-					125
08	4309	X	4309	-0-	-0-	-0-	4309	2			N	-0-					125
09	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	3790	2			N	-0-					125
10	4495	X	NO RPT	-0-	-4495	-0-					N	NO RPT					125

BONDS RANCH WELL #: 4015 RRCID -> 204471 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6690 - 6912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4216	X	3905	-0-	-311	-0-	122	1	3783	2	N	-0-					-0-
06	4050	X	3733	-0-	-317	-0-	79	1	3654	2	N	-0-					-0-
07	4123	X	3979	-0-	-144	-0-	3979	2			N	-0-					-0-
08	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	4054	2			N	-0-					-0-
09	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	3965	2			N	-0-					-0-
10	3906	X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH WELL #: 3012H RRCID -> 204472 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 7166 - 9543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10437	X	10437	-0-	-0-	-0-	10437	2			N	-0-					-0-
06	10279	X	10279	-0-	-0-	-0-	10279	2			N	-0-					-0-
07	10516	X	10516	-0-	-0-	-0-	10516	2			N	-0-					-0-
08	11010	X	11010	-0-	-0-	-0-	11010	2			N	-0-					-0-
09	10339	X	10339	-0-	-0-	-0-	10339	2			N	-0-					-0-
10	2108	X	NO RPT	-0-	-2108	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH WELL #: 209H RRCID -> 204588 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7350 - 8855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6975	X	6592	-0-	-383	-0-	6592	2			N	-0-					-0-
06	6360	X	5903	-0-	-457	-0-	5903	2			N	-0-					-0-
07	6572	X	6315	-0-	-257	-0-	6315	2			N	-0-					-0-
08	6868	X	6868	-0-	-0-	-0-	6868	2			N	-0-					-0-
09	6608	X	6608	-0-	-0-	-0-	6608	2			N	-0-					-0-
10	6603	X	NO RPT	-0-	-6603	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 108 D RRCID -> 204636 COMPL. DATE 06/22/2004 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7048 - 7278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1395	N	1209	-0-	-186	-0-	13	1	1196	2	N	-0-					-0-
06	1320	N	1086	-0-	-234	-0-	1086	2			N	-0-					-0-
07	1457	N	916	-0-	-541	-0-	916	2			N	-0-					-0-
08	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	62	1	1030	2	N	-0-					-0-
09	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	65	1	1726	2	N	-0-					-0-
10	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 "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
05	9372	X	9372	-0-	-0-	-0-	9372	2			N	-0-					-0-
06	7740	X	6752	-0-	-988	-0-	6752	2			N	-0-					-0-
07	7998	X	5777	-0-	-2221	-0-	5777	2			N	-0-					-0-
08	7998	X	6280	-0-	-1718	-0-	6280	2			N	-0-					-0-
09	7740	X	5278	-0-	-2462	-0-	5278	2			N	-0-					-0-
10	7998	X	NO RPT	-0-	-7998	-0-					N	NO RPT					-0-

LITTLE BROOK ESTATES "F" WELL #: 6 RRCID -> 204944 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 8008 - 9170

05	1798	N	1756	-0-	-42	-0-	1752	2	4	9	N	4					114
06	1770	N	1745	-0-	-25	-0-	21	1	1711	2	N	12	65	1			61
							13	9									
07	1922	N	1696	-0-	-226	-0-	1679	2	17	9	N	15					76
08	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	22	1	1786	2	N	14					90
							15	9									
09	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	9	1	1641	2	N	15					105
							17	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					105

SEXTON WELL #: 3 RRCID -> 205116 COMPL. DATE 10/19/2004 TOTAL DEPTH 9450 PERF.10619 - 10700

05	8494	X	7954	-0-	-540	-0-	352	1	7602	2	N	-0-					-0-
06	8220	X	7640	-0-	-580	-0-	312	1	7328	2	N	-0-					-0-
07	8339	X	7985	-0-	-354	-0-	340	1	7645	2	N	-0-					-0-
08	8277	X	7781	-0-	-496	-0-	322	1	7459	2	N	-0-					-0-
09	7980	X	7586	-0-	-394	-0-	367	1	7219	2	N	-0-					-0-
10	7967	X	NO RPT	-0-	-7967	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN WELL #: C 2 RRCID -> 205138 COMPL. DATE 07/19/2004 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 6900 - 9508

05	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					N	-0-					-0-
*06	3270	X	183	-0-	-3087	-0-	183	2			N	-0-					-0-
07	5285	X	5285	-0-	-0-	-0-	76	1	5209	2	N	-0-					-0-
08	5752	X	5752	-0-	-0-	-0-	98	1	5654	2	N	-0-					-0-
09	4523	X	4523	-0-	-0-	-0-	100	1	4423	2	N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINSTON WELL #: G 1 RRCID -> 205171 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6400 - 6490

05	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	52	1	1243	2	N	1					15
							1	9									
*06	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	41	1	1289	2	N	3	16	1			2
							3	9									
07	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	45	1	1305	2	N	-0-					2
08	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	42	1	1362	2	N	-0-					2
09	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	37	1	1405	2	N	-0-					2
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	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
05	9031	X	9031	-0-	-0-	-0-	52	1	8979	2	N	-0-					-0-
06	8762	X	8762	-0-	-0-	-0-	8762	2			N	-0-					-0-
07	8580	X	8580	-0-	-0-	-0-	237	1	8343	2	N	-0-					-0-
08	8334	X	8334	-0-	-0-	-0-	293	1	8041	2	N	-0-					-0-
09	9161	X	9161	-0-	-0-	-0-	9161	2			N	-0-					-0-
10	2201	X	NO RPT	-0-	-2201	-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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		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
05	482	N	482	-0-	-0-	-0-	19	1	463	2	N	-0-					-0-
*06	495	N	495	-0-	-0-	-0-	15	1	480	2	N	-0-					-0-
07	482	N	482	-0-	-0-	-0-	16	1	466	2	N	-0-					-0-
08	531	N	531	-0-	-0-	-0-	16	1	515	2	N	-0-					-0-
09	532	N	532	-0-	-0-	-0-	14	1	518	2	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
05	7998	X	5698	-0-	-2300	-0-	324	1	5374	2	N	-0-					-0-
*06	7500	X	4026	-0-	-3474	-0-	333	1	3693	2	N	-0-					-0-
07	7750	X	2381	-0-	-5369	-0-	128	1	2253	2	N	-0-					-0-
08	7750	X	4609	-0-	-3141	-0-	258	1	4351	2	N	-0-					-0-
09	6480	X	3987	-0-	-2493	-0-	249	1	3738	2	N	-0-					-0-
10	6448	X	NO RPT	-0-	-6448	-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
05	4745	X	3848	-0-	-897	-0-	22	1	3826	2	N	-0-					-0-
06	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	3776	2			N	-0-					-0-
07	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	97	1	3414	2	N	-0-					-0-
08	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	131	1	3598	2	N	-0-					-0-
09	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	3160	2			N	-0-					-0-
10	372	X	NO RPT	-0-	-372	-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
05	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	244	1	3440	2	N	-0-			-0-
*06	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	237	1	3236	2	N	-0-			-0-
07	2540	X	2540	-0-	-0-	-0-	208	1	2332	2	N	-0-			-0-
08	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	237	1	2634	2	N	-0-			-0-
09	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	318	1	3085	2	N	-0-			-0-
10	403	X	NO RPT	-0-	-403	-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
05	11222	X	10448	-0-	-774	-0-	116	1	10332	2	N	-0-			-0-
06	10860	X	10373	-0-	-487	-0-	10373	2			N	-0-			-0-
07	11222	X	10075	-0-	-1147	-0-	10075	2			N	-0-			-0-
08	11222	X	10070	-0-	-1152	-0-	572	1	9498	2	N	-0-			-0-
09	10710	X	10242	-0-	-468	-0-	372	1	9870	2	N	-0-			-0-
10	10726	X	NO RPT	-0-	-10726	-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
05	6051	X	6051	-0-	-0-	-0-	127	1	5924	2	N	-0-			-0-
*06	7745	X	7745	-0-	-0-	-0-	113	1	7632	2	N	-0-			-0-
07	6540	X	6540	-0-	-0-	-0-	94	1	6446	2	N	-0-			-0-
08	7660	X	7660	-0-	-0-	-0-	130	1	7530	2	N	-0-			-0-
09	8080	X	8080	-0-	-0-	-0-	178	1	7902	2	N	-0-			-0-
10	403	X	NO RPT	-0-	-403	-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
05	8841	X	8841	-0-	-0-	-0-	8841	2			N	-0-			-0-
06	8305	X	8305	-0-	-0-	-0-	8305	2			N	-0-			-0-
07	8207	X	8207	-0-	-0-	-0-	8207	2			N	-0-			-0-
08	8197	X	8197	-0-	-0-	-0-	8197	2			N	-0-			-0-
09	8142	X	8142	-0-	-0-	-0-	8142	2			N	-0-			-0-
10	8122	X	NO RPT	-0-	-8122	-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
05	4433	X	4433	-0-	-0-	-0-	49	1	4384	2	N	-0-			-0-
06	3420	X	1092	-0-	-2328	-0-	1092	2			N	-0-			-0-
07	3534	X	3430	-0-	-104	-0-	3430	2			N	-0-			-0-
08	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	261	1	4327	2	N	-0-			-0-
09	4575	X	4575	-0-	-0-	-0-	166	1	4409	2	N	-0-			-0-
10	3534	X	NO RPT	-0-	-3534	-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
05	7332	X	7332	-0-	-0-	-0-	7332	2			N	-0-			88
06	7608	X	7608	-0-	-0-	-0-	7604	2	4	9	N	4			92
07	6727	X	5490	-0-	-1237	-0-	20	1	5470	2	N	-0-			92
08	6727	X	5563	-0-	-1164	-0-	5563	2			N	-0-			92
09	5329	X	5329	-0-	-0-	-0-	5328	2	1	9	N	1			93
10	6913	X	NO RPT	-0-	-6913	-0-					N	NO RPT			93

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
05	8732	X	8732	-0-	-0-	-0-	8647	2	85	9	N	77					237
06	8500	X	8500	-0-	-0-	-0-	8423	2	77	9	N	70	192	1			115
07	8474	X	8474	-0-	-0-	-0-	106	1	8293	2	N	68					183
							75	9									
08	8198	X	8198	-0-	-0-	-0-	193	1	7933	2	N	65					248
							72	9									
09	8617	X	8617	-0-	-0-	-0-	266	1	8277	2	N	67	192	1			123
							74	9									
10	1271	X	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					123

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
05	807	N	807	-0-	-0-	-0-	20	1	787	2	N	-0-					-0-
06	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-
07	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	3000	N	4159	-0-	1159	1159	109	1	4050	2	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1159					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
05	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	151	1	3609	2	N	-0-					-0-
*06	3570	X	3567	-0-	-3	-0-	278	1	3289	2	N	-0-					-0-
07	3689	X	2586	-0-	-1103	-0-	190	1	2396	2	N	-0-					-0-
08	3751	X	2734	-0-	-1017	-0-	264	1	2470	2	N	-0-					-0-
09	3630	X	3542	-0-	-88	-0-	379	1	3163	2	N	-0-					-0-
10	3751	X	NO RPT	-0-	-3751	-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
05	4309	X	2164	-0-	-2145	-0-	45	1	2119	2	N	-0-					-0-
*06	4170	X	2175	-0-	-1995	-0-	40	1	2135	2	N	-0-					-0-
07	8748	X	8748	-0-	-0-	-0-	125	1	8623	2	N	-0-					-0-
08	11551	X	11551	-0-	-0-	-0-	196	1	11355	2	N	-0-					-0-
09	7618	X	7618	-0-	-0-	-0-	168	1	7450	2	N	-0-					-0-
10	2170	X	NO RPT	-0-	-2170	-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
05	8184	X	8156	-0-	-28	-0-	8156	2			N	-0-					-0-
06	8835	X	8835	-0-	-0-	-0-	8835	2			N	-0-					-0-
07	8790	X	8790	-0-	-0-	-0-	8790	2			N	-0-					-0-
08	9369	X	9369	-0-	-0-	-0-	9369	2			N	-0-					-0-
09	8607	X	8607	-0-	-0-	-0-	8607	2			N	-0-					-0-
10	9083	X	NO RPT	-0-	-9083	-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
05	7161	X	6243	-0-	-918	-0-	6243	2			N	-0-					-0-
06	6690	X	6028	-0-	-662	-0-	6028	2			N	-0-					-0-
07	7074	X	7074	-0-	-0-	-0-	7074	2			N	-0-					-0-
08	6882	X	6142	-0-	-740	-0-	6142	2			N	-0-					-0-
09	6600	X	6503	-0-	-97	-0-	6503	2			N	-0-					-0-
10	6231	X	NO RPT	-0-	-6231	-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
05	9021	X	8511	-0-	-510	-0-	8511	2			N	-0-					-0-
06	8730	X	8038	-0-	-692	-0-	8038	2			N	-0-					-0-
07	9021	X	8504	-0-	-517	-0-	8504	2			N	-0-					-0-
08	8990	X	8352	-0-	-638	-0-	8352	2			N	-0-					-0-
09	8520	X	8430	-0-	-90	-0-	8430	2			N	-0-					-0-
10	8525	X	NO RPT	-0-	-8525	-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
05	4712	X	837	-0-	-3875	-0-	26	1	811	2	N	-0-					-0-
06	4560	X	2726	-0-	-1834	-0-	58	1	2668	2	N	-0-					-0-
07	4956	X	4956	-0-	-0-	-0-	4956	2			N	-0-					-0-
08	8118	X	8118	-0-	-0-	-0-	8118	2			N	-0-					-0-
09	9285	X	9285	-0-	-0-	-0-	9285	2			N	-0-					-0-
10	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-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
05	9854	X	9854	-0-	-0-	-0-	307	1	9547	2	N	-0-					-0-
06	9240	X	8590	-0-	-650	-0-	181	1	8409	2	N	-0-					-0-
07	9548	X	7970	-0-	-1578	-0-	7970	2			N	-0-					-0-
08	9548	X	7173	-0-	-2375	-0-	7173	2			N	-0-					-0-
09	9180	X	7275	-0-	-1905	-0-	7275	2			N	-0-					-0-
10	9858	X	NO RPT	-0-	-9858	-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
05	5949	X	5949	-0-	-0-	-0-	185	1	5764	2	N	-0-					-0-
06	6321	X	6321	-0-	-0-	-0-	133	1	6188	2	N	-0-					-0-
07	8431	X	8431	-0-	-0-	-0-	8431	2			N	-0-					-0-
08	9077	X	9077	-0-	-0-	-0-	9077	2			N	-0-					-0-
09	6091	X	6091	-0-	-0-	-0-	6091	2			N	-0-					-0-
10	1953	X	NO RPT	-0-	-1953	-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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					135
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	90	1			47
08	14B2 EXT		1541	-0-	1541	1541	42	1	1499	2	Y	-0-					47
09	14B2 EXT		6019	-0-	6019	7560	162	1	5857	2	Y	-0-					47
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	7560					Y	NO RPT					47

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
05	10015	X	10015	-0-	-0-	-0-	112	1	9903	2	N	-0-					-0-
06	9156	X	9156	-0-	-0-	-0-	9156	2			N	-0-					-0-
07	8752	X	8752	-0-	-0-	-0-	8752	2			N	-0-					-0-
08	9145	X	9145	-0-	-0-	-0-	520	1	8625	2	N	-0-					-0-
09	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	115	1	3059	2	N	-0-					-0-
10	2573	X	NO RPT	-0-	-2573	-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
05	11718	X	11582	-0-	-136	-0-	765	1	10817	2	N	-0-					-0-
*06	11340	X	10918	-0-	-422	-0-	744	1	10174	2	N	-0-					-0-
07	11718	X	8478	-0-	-3240	-0-	696	1	7782	2	N	-0-					-0-
08	11594	X	8517	-0-	-3077	-0-	704	1	7813	2	N	-0-					-0-
09	11220	X	10756	-0-	-464	-0-	1005	1	9751	2	N	-0-					-0-
10	11594	X	NO RPT	-0-	-11594	-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
05	341	N	12	-0-	-329	-0-	12	2			N	-0-					-0-
*06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	341	N	11	-0-	-330	-0-	11	2			N	-0-					-0-
08	46	N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	2	N	-0-					-0-
09	23	N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	2	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
05	1426	N	1328	-0-	-98	-0-	1275	2	53	9	N	48					218
06	1380	N	1278	-0-	-102	-0-	1235	2	43	9	N	39	189	1			68
07	1457	N	1381	-0-	-76	-0-	81	1	1265	2	N	32					100
							35	9									
08	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	78	1	1229	2	N	38					138
							42	9									
09	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	78	1	1222	2	N	15					153
							17	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					153

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
05	9858	X	9205	-0-	-653	-0-	8853	1	352	2	N	-0-					-0-
06	9330	X	9033	-0-	-297	-0-	312	1	8721	2	N	-0-					-0-
07	9362	X	9092	-0-	-270	-0-	315	1	8777	2	N	-0-					-0-
08	9300	X	8580	-0-	-720	-0-	337	1	8243	2	N	-0-					-0-
09	8820	X	8687	-0-	-133	-0-	349	1	8338	2	N	-0-					-0-
10	9331	X	NO RPT	-0-	-9331	-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
05	18824	X	18824	-0-	-0-	-0-	1045	1	17779	2	N	-0-					-0-
06	13639	X	13639	-0-	-0-	-0-	808	1	12831	2	N	-0-					-0-
07	10357	X	10357	-0-	-0-	-0-	643	1	9714	2	N	-0-					-0-
08	7657	X	7657	-0-	-0-	-0-	288	1	7369	2	N	-0-					-0-
09	9475	X	9475	-0-	-0-	-0-	301	1	9174	2	N	-0-					-0-
10	7936	X	NO RPT	-0-	-7936	-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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		2182	-0-	2182	2182	2182	2			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		6524	-0-	6524	8706	6524	2			N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	8706					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
05	961	N	961	-0-	-0-	-0-	63	1	898	2	N	-0-					-0-
*06	810	N	687	-0-	-123	-0-	62	1	625	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	13263	-0-	10163	10163	1088	1	12175	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	13225	-0-	10125	20288	1093	1	12132	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	362	-0-	-2638	17650	34	1	328	2	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	17650					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
05	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	124	1	2109	2	N	-0-					-0-
06	2760	N	2627	-0-	-133	-0-	156	1	2471	2	N	-0-					-0-
07	2994	N	2994	-0-	-0-	-0-	186	1	2808	2	N	-0-					-0-
08	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	92	1	2364	2	N	-0-					-0-
09	160	N	160	-0-	-0-	-0-	5	1	155	2	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
05	12555	X	11454	-0-	-1101	-0-	757	1	10697	2	N	-0-					-0-
*06	11520	X	10799	-0-	-721	-0-	737	1	10062	2	N	-0-					-0-
07	11904	X	8450	-0-	-3454	-0-	694	1	7756	2	N	-0-					-0-
08	11687	X	8647	-0-	-3040	-0-	715	1	7932	2	N	-0-					-0-
09	11070	X	10958	-0-	-112	-0-	1024	1	9934	2	N	-0-					-0-
10	11439	X	NO RPT	-0-	-11439	-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
05	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	3312	2	4	9	N	4					48
06	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	2995	2	3	9	N	3	21	1			30
07	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	3192	2	19	9	N	17					47
08	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	3189	2			N	-0-					47
09	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	3522	2	7	9	N	6					53
10	1798	X	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT					53

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
05	2080	X	2080	-0-	-0-	-0-	459	1	1593	2	N	25					138
							28	9									
06	1710	X	1601	-0-	-109	-0-	244	1	1342	2	N	14	127	1			25
							15	9									
07	2087	X	2087	-0-	-0-	-0-	534	1	1543	2	N	9					34
							10	9									
08	2432	X	2432	-0-	-0-	-0-	493	1	1920	2	N	17					51
							19	9									
09	2379	X	2379	-0-	-0-	-0-	419	1	1946	2	N	13					64
							14	9									
10	1767	X	NO RPT	-0-	-1767	-0-					N	NO RPT					64

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
05	1116	N	944	-0-	-172	-0-	944	2			N	-0-					58
06	1290	N	979	-0-	-311	-0-	4	1	958	2	N	15					73
							17	9									
07	1240	N	838	-0-	-402	-0-	63	1	758	2	N	15					88
							17	9									
08	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	72	1	1138	2	N	4					92
							4	9									
09	771	N	771	-0-	-0-	-0-	55	1	716	2	N	-0-					92
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92

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
05	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	3059	2			N	-0-					-0-
06	2147	X	2147	-0-	-0-	-0-	2147	2			N	-0-					-0-
07	2046	X	1020	-0-	-1026	-0-	1020	2			N	-0-					-0-
08	2046	X	1978	-0-	-68	-0-	1978	2			N	-0-					-0-
09	2114	X	2114	-0-	-0-	-0-	2114	2			N	-0-					-0-
10	2046	X	NO RPT	-0-	-2046	-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
05	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-	262	1	3708	2	N	-0-					-0-
*06	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	255	1	3488	2	N	-0-					-0-
07	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	250	1	2799	2	N	-0-					-0-
08	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	247	1	2747	2	N	-0-					-0-
09	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	338	1	3276	2	N	-0-					-0-
10	1643	X	NO RPT	-0-	-1643	-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
05	2790	X	2790	-0-	-0-	-0-	113	1	2677	2	N	-0-					50
*06	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	89	1	2777	2	N	8					58
							9	9									
07	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	110	1	3170	2	N	-0-					58
08	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	103	1	3331	2	N	-0-					58
09	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	90	1	3369	2	N	-0-					58
10	1953	X	NO RPT	-0-	-1953	-0-					N	NO RPT					58

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
05	5673	X	4593	-0-	-1080	-0-	96	1	4497	2	N	-0-					-0-
*06	5880	X	5880	-0-	-0-	-0-	86	1	5794	2	N	-0-					-0-
07	5673	X	4792	-0-	-881	-0-	69	1	4723	2	N	-0-					-0-
08	5706	X	5706	-0-	-0-	-0-	97	1	5609	2	N	-0-					-0-
09	4740	X	4417	-0-	-323	-0-	97	1	4320	2	N	-0-					-0-
10	4588	X	NO RPT	-0-	-4588	-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
05	7409	X	5513	-0-	-1896	-0-	134	1	5379	2	N	-0-					-0-
06	6780	X	5162	-0-	-1618	-0-	5162	2			N	-0-					-0-
07	5549	X	4973	-0-	-576	-0-	401	1	4572	2	N	-0-					-0-
08	6418	X	6418	-0-	-0-	-0-	409	1	6009	2	N	-0-					-0-
09	6874	X	6874	-0-	-0-	-0-	756	1	6118	2	N	-0-					-0-
10	5518	X	NO RPT	-0-	-5518	-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
05	12083	X	12083	-0-	-0-	-0-	703	1	11380	2	N	-0-					188
06	11280	X	11093	-0-	-187	-0-	486	1	10589	2	N	16					204
							18	9									
07	11656	X	11041	-0-	-615	-0-	296	1	10745	2	N	-0-					204
08	11656	X	10985	-0-	-671	-0-	299	1	10686	2	N	-0-					204
09	11280	X	10734	-0-	-546	-0-	289	1	10426	2	N	17					221
							19	9									
10	11656	X	NO RPT	-0-	-11656	-0-					N	NO RPT					221

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
05	3782	X	-0-	-0-	-3782	-0-					N	-0-					28
*06	3540	X	-0-	-0-	-3540	-0-					N	-0-					28
07	3441	X	3286	-0-	-155	-0-	176	1	3110	2	N	-0-					28
08	2672	X	2672	-0-	-0-	-0-	150	1	2522	2	N	-0-					28
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH WELL #: 4018 RRCID -> 213550 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 6832 - 7008

05	3534	X	3284	-0-	-250	-0-	102	1	3182	2	N	-0-					-0-
06	3390	X	3140	-0-	-250	-0-	66	1	3074	2	N	-0-					-0-
07	3472	X	3339	-0-	-133	-0-	3339	2			N	-0-					-0-
08	3348	X	3330	-0-	-18	-0-	3330	2			N	-0-					-0-
09	3240	X	3199	-0-	-41	-0-	3199	2			N	-0-					-0-
10	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLS WELL #: 2H RRCID -> 213746 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 6250 - 6350

05	4859	X	4859	-0-	-0-	-0-	45	1	4806	2	N	7					77
							8	9									
06	7320	X	4916	-0-	-2404	-0-	24	1	4892	2	N	-0-					77
07	7564	X	4708	-0-	-2856	-0-	19	1	4683	2	N	5					82
							6	9									
08	7564	X	4751	-0-	-2813	-0-	21	1	4713	2	N	15					97
							17	9									
09	5250	X	4406	-0-	-844	-0-	4403	2	3	9	N	3					100
10	5084	X	NO RPT	-0-	-5084	-0-					N	NO RPT					100

TAYLOR, SYBIL WELL #: 3 H RRCID -> 213749 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 8871 - 11701

05	4929	X	4264	-0-	-665	-0-	661	1	3575	2	N	25					148
							28	9									
06	4770	X	4007	-0-	-763	-0-	875	1	3113	2	N	17					165
							19	9									
07	4805	X	4057	-0-	-748	-0-	838	1	3202	2	N	15					180
							17	9									
08	4805	X	3804	-0-	-1001	-0-	786	1	2988	2	N	27					207
							30	9									
09	4650	X	3382	-0-	-1268	-0-	836	1	2539	2	N	6					213
							7	9									
10	4278	X	NO RPT	-0-	-4278	-0-					N	NO RPT					213

BONDS RANCH WELL #: 1204H RRCID -> 213751 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7195 - 9684

05	20801	X	12980	-0-	-7821	-0-	12980	2			N	-0-					-0-
06	18090	X	14422	-0-	-3668	-0-	14422	2			N	-0-					-0-
07	18445	X	15802	-0-	-2643	-0-	15802	2			N	-0-					-0-
08	18445	X	12766	-0-	-5679	-0-	12766	2			N	-0-					-0-
09	15210	X	15210	-0-	-0-	-0-	15210	2			N	-0-					-0-
10	14911	X	NO RPT	-0-	-14911	-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
05	9796	X	8683	-0-	-1113	-0-	80	1	8593	2	N	9			52
							10	9							
06	9480	X	8303	-0-	-1177	-0-	40	1	8263	2	N	-0-			52
07	9796	X	8472	-0-	-1324	-0-	35	1	8437	2	N	-0-			52
08	8990	X	8988	-0-	-2	-0-	39	1	8883	2	N	60			112
							66	9							
09	8807	X	8807	-0-	-0-	-0-	8721	2	86	9	N	78			190
10	8680	X	NO RPT	-0-	-8680	-0-					N	NO RPT			190

BONDS RANCH WELL #: 511H RRCID -> 213896 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 7260 - 9439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	6293	X	6195	-0-	-98	-0-	6195	2			N	-0-			-0-
06	5850	X	5769	-0-	-81	-0-	5769	2			N	-0-			-0-
07	6417	X	5403	-0-	-1014	-0-	5403	2			N	-0-			-0-
08	6417	X	6137	-0-	-280	-0-	6137	2			N	-0-			-0-
09	6210	X	5949	-0-	-261	-0-	5949	2			N	-0-			-0-
10	6200	X	NO RPT	-0-	-6200	-0-					N	NO RPT			-0-

BONDS RANCH WELL #: 506 H RRCID -> 213898 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 7390 - 9932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	7653	X	7653	-0-	-0-	-0-	238	1	7415	2	N	-0-			-0-
06	7380	X	6974	-0-	-406	-0-	147	1	6827	2	N	-0-			-0-
07	7626	X	7059	-0-	-567	-0-	7059	2			N	-0-			-0-
08	7626	X	6823	-0-	-803	-0-	6823	2			N	-0-			-0-
09	7380	X	6835	-0-	-545	-0-	6835	2			N	-0-			-0-
10	7626	X	NO RPT	-0-	-7626	-0-					N	NO RPT			-0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 103HS RRCID -> 213899 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 7210 - 9203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	8898	X	8898	-0-	-0-	-0-	99	1	8799	2	N	-0-			-0-
06	8534	X	8534	-0-	-0-	-0-	8534	2			N	-0-			-0-
07	8208	X	8208	-0-	-0-	-0-	8208	2			N	-0-			-0-
08	8002	X	8002	-0-	-0-	-0-	455	1	7547	2	N	-0-			-0-
09	8908	X	8908	-0-	-0-	-0-	324	1	8584	2	N	-0-			-0-
10	1550	X	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT			-0-

BONDS RANCH WELL #: 4017H RRCID -> 213932 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 7176 - 8340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	10726	X	8243	-0-	-2483	-0-	257	1	7986	2	N	-0-			-0-
06	10380	X	7707	-0-	-2673	-0-	163	1	7544	2	N	-0-			-0-
07	10726	X	9213	-0-	-1513	-0-	9213	2			N	-0-			-0-
08	9820	X	9820	-0-	-0-	-0-	9820	2			N	-0-			-0-
09	8848	X	8848	-0-	-0-	-0-	8848	2			N	-0-			-0-
10	8246	X	NO RPT	-0-	-8246	-0-					N	NO RPT			-0-

BONDS RANCH WELL #: 1205 H RRCID -> 213933 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 6892 PERF. 7280 - 9363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	13764	X	12918	-0-	-846	-0-	12918	2			N	-0-			-0-
06	13597	X	13597	-0-	-0-	-0-	13597	2			N	-0-			-0-
07	13826	X	13662	-0-	-164	-0-	13662	2			N	-0-			-0-
08	13826	X	11753	-0-	-2073	-0-	11753	2			N	-0-			-0-
09	13080	X	11766	-0-	-1314	-0-	11766	2			N	-0-			-0-
10	14043	X	NO RPT	-0-	-14043	-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
05	10719	X	10719	-0-	-0-	-0-	296	1	10423	2	N	-0-	93	1			24
06	9974	X	9974	-0-	-0-	-0-	288	1	9686	2	N	-0-					24
07	10456	X	10456	-0-	-0-	-0-	281	1	10175	2	N	-0-					24
08	10381	X	10381	-0-	-0-	-0-	282	1	10086	2	N	12					36
							13	9									
09	9773	X	9773	-0-	-0-	-0-	263	1	9510	2	N	-0-					36
10	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					N	NO RPT					36

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
05	16744	X	16744	-0-	-0-	-0-	842	1	15902	2	N	-0-					-0-
06	15981	X	15981	-0-	-0-	-0-	864	1	15117	2	N	-0-					-0-
07	16342	X	16342	-0-	-0-	-0-	254	1	16088	2	N	-0-					-0-
08	16361	X	16361	-0-	-0-	-0-	403	1	15958	2	N	-0-					-0-
09	15623	X	15623	-0-	-0-	-0-	404	1	15219	2	N	-0-					-0-
10	16740	X	NO RPT	-0-	-16740	-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
05	15934	X	15852	-0-	-82	-0-	556	1	15293	2	N	3					45
							3	9									
06	15420	X	14997	-0-	-423	-0-	489	1	14508	2	N	-0-					45
07	16244	X	15480	-0-	-764	-0-	480	1	14992	2	N	7					52
							8	9									
08	16244	X	15298	-0-	-946	-0-	508	1	14783	2	N	6					58
							7	9									
09	15720	X	14736	-0-	-984	-0-	446	1	14286	2	N	4					62
							4	9									
10	15841	X	NO RPT	-0-	-15841	-0-					N	NO RPT					62

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
05	2728	X	2728	-0-	-0-	-0-	174	1	2554	2	N	-0-					-0-
06	2040	X	1500	-0-	-540	-0-	61	1	1439	2	N	-0-					-0-
07	2940	N	2940	-0-	-0-	-0-	183	1	2757	2	N	-0-					-0-
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
09	2947	N	2947	-0-	-0-	-0-	143	1	2804	2	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH WELL #: 209HE RRCID -> 214804 COMPL. DATE 10/17/2004 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7210 - 9553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9372	X	9372	-0-	-0-	-0-	9372	2			N	-0-					-0-
06	8307	X	8307	-0-	-0-	-0-	8307	2			N	-0-					-0-
07	7892	X	7892	-0-	-0-	-0-	7892	2			N	-0-					-0-
08	7615	X	7615	-0-	-0-	-0-	7615	2			N	-0-					-0-
09	6688	X	6688	-0-	-0-	-0-	6688	2			N	-0-					-0-
10	2418	X	NO RPT	-0-	-2418	-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
05	7729	X	7729	-0-	-0-	-0-	7729	2			N	-0-					-0-
06	7110	X	5257	-0-	-1853	-0-	5257	2			N	-0-					-0-
07	8629	X	8629	-0-	-0-	-0-	8629	2			N	-0-					-0-
08	8648	X	8648	-0-	-0-	-0-	8648	2			N	-0-					-0-
09	7069	X	7069	-0-	-0-	-0-	7069	2			N	-0-					-0-
10	7347	X	NO RPT	-0-	-7347	-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
05	7440	X	7127	-0-	-313	-0-	222	1	6905	2	N	-0-					-0-
06	7200	X	6593	-0-	-607	-0-	139	1	6454	2	N	-0-					-0-
07	7378	X	7017	-0-	-361	-0-	7017	2			N	-0-					-0-
08	7188	X	7188	-0-	-0-	-0-	7188	2			N	-0-					-0-
09	6930	X	6715	-0-	-215	-0-	6715	2			N	-0-					-0-
10	7130	X	NO RPT	-0-	-7130	-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
05	6768	X	6768	-0-	-0-	-0-	6768	2			N	-0-					-0-
06	6603	X	6603	-0-	-0-	-0-	6603	2			N	-0-					-0-
07	6348	X	6348	-0-	-0-	-0-	6348	2			N	-0-					-0-
08	6488	X	6488	-0-	-0-	-0-	6488	2			N	-0-					-0-
09	6324	X	6324	-0-	-0-	-0-	6324	2			N	-0-					-0-
10	5115	X	NO RPT	-0-	-5115	-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
05	9362	X	5625	-0-	-3737	-0-	5625	2			N	-0-					-0-
06	8520	X	2650	-0-	-5870	-0-	2650	2			N	-0-					-0-
07	8029	X	6740	-0-	-1289	-0-	6740	2			N	-0-					-0-
08	8029	X	4851	-0-	-3178	-0-	4851	2			N	-0-					-0-
09	7440	X	5877	-0-	-1563	-0-	5877	2			N	-0-					-0-
10	5611	X	NO RPT	-0-	-5611	-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
05	6139	X	6139	-0-	-0-	-0-	341	1	5734	2	N	58					150
							64	9									
06	5839	X	5839	-0-	-0-	-0-	487	1	5268	2	N	76	186	1			40
							84	9									
07	58	X	58	-0-	-0-	-0-	8	1	42	2	N	7					47
							8	9									
08	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	375	1	3004	2	N	11					58
							12	9									
09	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	523	1	3530	2	N	17					75
							19	9									
10	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					75

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	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
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
05	4092	X	3868	-0-	-224	-0-	957	1	2911	2	N	-0-					100
06	3810	X	3548	-0-	-262	-0-	153	1	3395	2	N	-0-					100
07	3937	X	3872	-0-	-65	-0-	163	1	3709	2	N	-0-					100
08	3875	X	3840	-0-	-35	-0-	31	1	3808	2	N	1	79	1			22
							1	9									
09	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	52	1	3662	2	N	-0-					22
10	3875	X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					N	NO RPT					22

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
05	9269	X	8108	-0-	-1161	-0-	170	1	7938	2	N	-0-					-0-
*06	10378	X	10378	-0-	-0-	-0-	151	1	10227	2	N	-0-					-0-
07	10571	X	10571	-0-	-0-	-0-	151	1	10420	2	N	-0-					-0-
08	10502	X	10502	-0-	-0-	-0-	178	1	10324	2	N	-0-					-0-
09	13880	X	13880	-0-	-0-	-0-	306	1	13574	2	N	-0-					-0-
10	8122	X	NO RPT	-0-	-8122	-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
05	2945	X	1969	-0-	-976	-0-	81	1	1888	2	N	-0-					-0-
06	2550	X	2084	-0-	-466	-0-	87	1	1997	2	N	-0-					-0-
07	2604	X	2242	-0-	-362	-0-	139	1	2103	2	N	-0-					-0-
08	2604	X	1683	-0-	-921	-0-	395	1	1288	2	N	-0-					-0-
09	2130	X	1602	-0-	-528	-0-	187	1	1415	2	N	-0-					-0-
10	2139	X	NO RPT	-0-	-2139	-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
05	5180	X	5180	-0-	-0-	-0-	1281	1	3897	2	N	2					160
							2	9									
06	4984	X	4984	-0-	-0-	-0-	215	1	4752	2	N	15					175
							17	9									
07	5270	X	5270	-0-	-0-	-0-	220	1	5017	2	N	30					205
							33	9									
08	4866	X	4866	-0-	-0-	-0-	39	1	4827	2	N	-0-	110	1			95
09	5022	X	5022	-0-	-0-	-0-	71	1	4951	2	N	-0-					95
10	2387	X	NO RPT	-0-	-2387	-0-					N	NO RPT					95

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
05	7006	X	6571	-0-	-435	-0-	164	1	6407	2	N	-0-					-0-
06	6780	X	6041	-0-	-739	-0-	346	1	5695	2	N	-0-					-0-
07	7099	X	5952	-0-	-1147	-0-	676	1	5276	2	N	-0-					-0-
08	7099	X	6426	-0-	-673	-0-	674	1	5752	2	N	-0-					-0-
09	6870	X	6107	-0-	-763	-0-	164	1	5943	2	N	-0-					-0-
10	6572	X	NO RPT	-0-	-6572	-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
05	8122	X	6923	-0-	-1199	-0-	6923	2			N	-0-					-0-
06	7440	X	6623	-0-	-817	-0-	6623	2			N	-0-					-0-
07	7471	X	6954	-0-	-517	-0-	6954	2			N	-0-					-0-
08	7471	X	6657	-0-	-814	-0-	6657	2			N	-0-					-0-
09	7080	X	6684	-0-	-396	-0-	6684	2			N	-0-					-0-
10	6913	X	NO RPT	-0-	-6913	-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 #: 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
05	12896	X	12147	-0-	-749	-0-	378	1	11769	2	N	-0-					-0-
06	11834	X	11834	-0-	-0-	-0-	250	1	11584	2	N	-0-					-0-
07	12059	X	10882	-0-	-1177	-0-	10882	2			N	-0-					-0-
08	12028	X	10451	-0-	-1577	-0-	10451	2			N	-0-					-0-
09	11640	X	10688	-0-	-952	-0-	10688	2			N	-0-					-0-
10	12214	X	NO RPT	-0-	-12214	-0-					N	NO RPT					-0-

BEGGS WELL #: 201H RRCID -> 216480 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 6663 PERF. 6940 - 9940

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		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

05	4619	X	2513	-0-	-2106	-0-	23	1	2482	2	N	7					182
							8	9									
06	4290	X	2747	-0-	-1543	-0-	13	1	2712	2	N	20					202
							22	9									
07	3286	X	2684	-0-	-602	-0-	11	1	2647	2	N	24	193	1			33
							26	9									
08	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	13	1	2988	2	N	43					76
							47	9									
09	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	2948	2	34	9	N	31					107
10	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					N	NO RPT					107

D.A.B. WELL #: 3H RRCID -> 216666 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 5822 PERF. 7025 - 9338

05	4276	X	4276	-0-	-0-	-0-	439	1	3835	2	N	2					172
							2	9									
06	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	431	1	3134	2	N	-0-					172
07	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	479	1	3451	2	N	-0-	102	1			70
08	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	106	1	3788	2	N	-0-					70
09	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	100	1	3599	2	N	-0-					70
10	682	X	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					70

D.A.B. WELL #: 4H RRCID -> 216682 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 6984 - 9193

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
08	5954	X	5954	-0-	-0-	-0-	162	1	5792	2	Y	-0-					41
09	8588	X	8588	-0-	-0-	-0-	231	1	8357	2	Y	-0-					41
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					41

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
REED-HATHORN UNIT WELL #: 11H RRCID -> 216751 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7990 - 9740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9548	X	9548	-0-	-0-	-0-	610	1	8938	2	N	-0-					-0-
06	9052	X	9052	-0-	-0-	-0-	370	1	8682	2	N	-0-					-0-
07	9200	X	9200	-0-	-0-	-0-	574	1	8626	2	N	-0-					-0-
08	9688	X	9688	-0-	-0-	-0-	401	1	9287	2	N	-0-					-0-
09	8956	X	8956	-0-	-0-	-0-	433	1	8523	2	N	-0-					-0-
10	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					N	NO RPT					-0-

NELSON WELL #: 1 H RRCID -> 216756 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 7600 - 9250

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

DUNN "A" WELL #: 3 H RRCID -> 216763 COMPL. DATE 06/14/2005 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8368 - 8595

05	1581	N	1570	-0-	-11	-0-	1570	2			N	-0-					2
06	1440	N	1358	-0-	-82	-0-	12	1	1346	2	N	-0-					2
07	1767	N	1403	-0-	-364	-0-	1403	2			N	-0-					2
08	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2			N	-0-					2
09	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	13	1	1440	2	N	-0-					2
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

PYRAMID ACRES UNIT 2 WELL #: 101H RRCID -> 216771 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 6569 PERF. 6743 - 8563

05	8272	X	8272	-0-	-0-	-0-	481	1	7791	2	N	-0-					107
06	7707	X	7707	-0-	-0-	-0-	338	1	7369	2	N	-0-					107
07	8329	X	8329	-0-	-0-	-0-	223	1	8106	2	N	-0-					107
08	8479	X	8479	-0-	-0-	-0-	231	1	8248	2	N	-0-					107
09	8092	X	8092	-0-	-0-	-0-	218	1	7874	2	N	-0-					107
10	7595	X	NO RPT	-0-	-7595	-0-					N	NO RPT					107

BULLARD WELL #: 101H RRCID -> 216774 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7749 - 10073

05	4588	X	4338	-0-	-250	-0-	836	1	3502	2	N	-0-					-0-
06	4170	X	4131	-0-	-39	-0-	775	1	3356	2	N	-0-					-0-
07	4341	X	4341	-0-	-0-	-0-	757	1	3584	2	N	-0-					-0-
08	4709	X	4709	-0-	-0-	-0-	997	1	3712	2	N	-0-					-0-
09	4413	X	4413	-0-	-0-	-0-	1245	1	3168	2	N	-0-					-0-
10	4340	X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR, SYBIL WELL #: 4H RRCID -> 216812 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 8698 PERF. 8990 - 11680

05	20158	X	5888	-0-	-14270	-0-	909	1	4915	2	N	58					203
							64	9									
06	5914	X	5914	-0-	-0-	-0-	1288	1	4583	2	N	39	190	1			52
							43	9									
07	6128	X	6128	-0-	-0-	-0-	1260	1	4817	2	N	46					98
							51	9									
08	5737	X	5737	-0-	-0-	-0-	1187	1	4513	2	N	34					132
							37	9									
09	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	790	1	2400	2	N	16					148
							18	9									
10	341	X	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					148

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BULLARD "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 216818 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 7690 - 10264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5515	X	5515	-0-	-0-	-0-	1062	1	4453	2	N	-0-					-0-
06	4851	X	4851	-0-	-0-	-0-	911	1	3940	2	N	-0-					-0-
07	4966	X	4966	-0-	-0-	-0-	866	1	4100	2	N	-0-					-0-
08	5129	X	5129	-0-	-0-	-0-	1086	1	4043	2	N	-0-					-0-
09	5470	X	5470	-0-	-0-	-0-	1543	1	3927	2	N	-0-					-0-
10	2666	X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS WELL #: 1 RRCID -> 217183 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 8160 - 10721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5890	X	5726	-0-	-164	-0-	378	1	5348	2	N	-0-					-0-
*06	5700	X	5399	-0-	-301	-0-	368	1	5031	2	N	-0-					-0-
07	5704	X	3976	-0-	-1728	-0-	326	1	3650	2	N	-0-					-0-
08	5735	X	3968	-0-	-1767	-0-	328	1	3640	2	N	-0-					-0-
09	5550	X	5026	-0-	-524	-0-	469	1	4557	2	N	-0-					-0-
10	5735	X	NO RPT	-0-	-5735	-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
05	18972	X	16482	-0-	-2490	-0-	346	1	16136	2	N	-0-					-0-
*06	24398	X	24398	-0-	-0-	-0-	307	1	24091	2	N	-0-					-0-
07	18910	X	17479	-0-	-1431	-0-	250	1	17229	2	N	-0-					-0-
08	23462	X	23462	-0-	-0-	-0-	398	1	23064	2	N	-0-					-0-
09	20662	X	20662	-0-	-0-	-0-	455	1	20207	2	N	-0-					-0-
10	16492	X	NO RPT	-0-	-16492	-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
05	4684	X	4684	-0-	-0-	-0-	98	1	4586	2	N	-0-					-0-
*06	5995	X	5995	-0-	-0-	-0-	87	1	5908	2	N	-0-					-0-
07	6602	X	6602	-0-	-0-	-0-	95	1	6507	2	N	-0-					-0-
08	7782	X	7782	-0-	-0-	-0-	132	1	7650	2	N	-0-					-0-
09	7648	X	7648	-0-	-0-	-0-	168	1	7480	2	N	-0-					-0-
10	1302	X	NO RPT	-0-	-1302	-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
05	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	212	1	2998	2	N	-0-					-0-
*06	2026	X	2026	-0-	-0-	-0-	207	1	1819	2	N	-0-					-0-
07	1248	X	1248	-0-	-0-	-0-	102	1	1146	2	N	-0-					-0-
08	1257	X	1257	-0-	-0-	-0-	104	1	1153	2	N	-0-					-0-
09	1742	X	1742	-0-	-0-	-0-	163	1	1579	2	N	-0-					-0-
10	403	X	NO RPT	-0-	-403	-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
05	5653	X	5653	-0-	-0-	-0-	142	1	5511	2	N	-0-					-0-
06	9056	X	9056	-0-	-0-	-0-	213	1	8843	2	N	-0-					-0-
07	7402	X	7402	-0-	-0-	-0-	182	1	7220	2	N	-0-					-0-
08	7431	X	7431	-0-	-0-	-0-	182	1	7249	2	N	-0-					-0-
09	5460	X	4670	-0-	-790	-0-	123	1	4547	2	N	-0-					-0-
10	5642	X	NO RPT	-0-	-5642	-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
05	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					65
06	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					65
07	124	N	91	-0-	-33	-0-	7	1	84	2	N	-0-					65
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	6	1	87	2	N	-0-					65
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	6	1	84	2	N	-0-					65
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
05	7360	X	7360	-0-	-0-	-0-	295	1	7029	2	N	33	62	1			23
							36	9									
*06	7610	X	7610	-0-	-0-	-0-	235	1	7292	2	N	75	62	1			36
							83	9									
07	9088	X	9088	-0-	-0-	-0-	303	1	8737	2	N	44					80
							48	9									
08	8657	X	8657	-0-	-0-	-0-	258	1	8311	2	N	80	130	1			30
							88	9									
09	9396	X	9396	-0-	-0-	-0-	242	1	9098	2	N	51	66	1			15
							56	9									
10	775	X	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					15

BROWDER-DEARING WELL #: A 4 RRCID -> 218739 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 6672 PERF. 7010 - 7918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12989	X	11489	-0-	-1500	-0-	241	1	11248	2	N	-0-					-0-
*06	14705	X	14705	-0-	-0-	-0-	214	1	14491	2	N	-0-					-0-
07	12524	X	11827	-0-	-697	-0-	169	1	11658	2	N	-0-					-0-
08	14161	X	14161	-0-	-0-	-0-	240	1	13921	2	N	-0-					-0-
09	14351	X	14351	-0-	-0-	-0-	316	1	14035	2	N	-0-					-0-
10	11501	X	NO RPT	-0-	-11501	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN WELL #: C 5 RRCID -> 218740 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 6980 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10478	X	9201	-0-	-1277	-0-	193	1	9008	2	N	-0-					-0-
*06	11777	X	11777	-0-	-0-	-0-	171	1	11606	2	N	-0-					-0-
07	10013	X	9531	-0-	-482	-0-	137	1	9394	2	N	-0-					-0-
08	10565	X	10565	-0-	-0-	-0-	179	1	10386	2	N	-0-					-0-
09	11013	X	11013	-0-	-0-	-0-	243	1	10770	2	N	-0-					-0-
10	9207	X	NO RPT	-0-	-9207	-0-					N	NO RPT					-0-

SEWELL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 218990 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 7031 PERF. 7254 - 11009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7672	X	7672	-0-	-0-	-0-	393	1	7279	2	N	-0-					-0-
06	6807	X	6807	-0-	-0-	-0-	1394	1	5413	2	N	-0-					-0-
07	7341	X	7341	-0-	-0-	-0-	2279	1	5062	2	N	-0-					-0-
08	6162	X	6162	-0-	-0-	-0-	1990	1	4172	2	N	-0-					-0-
09	5935	X	5935	-0-	-0-	-0-	1724	1	4211	2	N	-0-					-0-
10	2015	X	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH WELL #: 1203H RRCID -> 219010 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7500 - 9453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14384	X	13196	-0-	-1188	-0-	13196	2			N	-0-					-0-
06	14190	X	13444	-0-	-746	-0-	13444	2			N	-0-					-0-
07	14663	X	14217	-0-	-446	-0-	14217	2			N	-0-					-0-
08	14663	X	12521	-0-	-2142	-0-	12521	2			N	-0-					-0-
09	13830	X	13200	-0-	-630	-0-	13200	2			N	-0-					-0-
10	13888	X	NO RPT	-0-	-13888	-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
05	6820	X	5488	-0-	-1332	-0-	151	1	5304	2	Y	30					30
							33	9									
06	INC G-10		4508	-0-	4508	4508	125	1	4369	2	Y	13					43
							14	9									
07	INC G-10		1148	-0-	1148	5656	31	1	1117	2	Y	-0-					43
08	INC G-10		100	-0-	100	5756	3	1	97	2	Y	-0-					43
09	6113	X	357	-0-	-5756	-0-	10	1	347	2	Y	-0-					43
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					43

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
05	10536	X	10536	-0-	-0-	-0-	292	1	10244	2	Y	-0-					115
06	INC G-10		10615	-0-	10615	10615	294	1	10310	2	Y	10					125
							11	9									
07	INC G-10		10372	-0-	10372	20987	497	1	9875	2	Y	-0-					125
08	INC G-10		10933	-0-	10933	31920	297	1	10622	2	Y	13					138
							14	9									
09	44447	X	12527	-0-	-31920	-0-	826	1	11695	2	Y	5					143
							6	9									
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					143

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
05	6107	X	5904	-0-	-203	-0-	163	1	5741	2	Y	-0-					115
06	INC G-10		7128	-0-	7128	7128	198	1	6919	2	Y	10					125
							11	9									
07	INC G-10		5833	-0-	5833	12961	280	1	5553	2	Y	-0-					125
08	INC G-10		3707	-0-	3707	16668	100	1	3593	2	Y	13					138
							14	9									
09	17439	X	771	-0-	-16668	-0-	50	1	715	2	Y	5					143
							6	9									
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					143

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
05	7192	X	6509	-0-	-683	-0-	180	1	6329	2	Y	-0-					26
06	INC G-10		6017	-0-	6017	6017	167	1	5850	2	Y	-0-					26
07	INC G-10		5790	-0-	5790	11807	155	1	5635	2	Y	-0-					26
08	INC G-10		6007	-0-	6007	17814	164	1	5843	2	Y	-0-					26
09	23307	X	5493	-0-	-17814	-0-	148	1	5345	2	Y	-0-					26
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					26

GOFORTH UNIT "A" WELL #: 2H RRCID -> 219276 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6793 - 8545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10943	X	9192	-0-	-1751	-0-	3999	1	5193	2	N	-0-					-0-
06	10590	X	8784	-0-	-1806	-0-	4091	1	4693	2	N	-0-					-0-
07	10757	X	9053	-0-	-1704	-0-	3879	1	5174	2	N	-0-					-0-
08	10416	X	7018	-0-	-3398	-0-	2526	1	4492	2	N	-0-					-0-
09	9720	X	8642	-0-	-1078	-0-	1281	1	7361	2	N	-0-					-0-
10	9207	X	NO RPT	-0-	-9207	-0-					N	NO RPT					-0-

GOFORTH UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 219307 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 6533 PERF. 6740 - 9340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1135	X	1135	-0-	-0-	-0-	31	1	1104	2	N	-0-					-0-
06	958	X	958	-0-	-0-	-0-	27	1	931	2	N	-0-					-0-
07	943	X	943	-0-	-0-	-0-	25	1	918	2	N	-0-					-0-
08	1877	X	1877	-0-	-0-	-0-	51	1	1826	2	N	-0-					-0-
09	313	X	313	-0-	-0-	-0-	46	1	267	2	N	-0-					-0-
10	62	X	NO RPT	-0-	-62	-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 #: 3H RRCID -> 219330 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 5732 PERF. 5740 - 7490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	775	N	706	-0-	-69	-0-	6	1	700	2	N	-0-					39
06	688	N	688	-0-	-0-	-0-	3	1	685	2	N	-0-					39
07	837	N	712	-0-	-125	-0-	3	1	709	2	N	-0-					39
08	698	N	698	-0-	-0-	-0-	3	1	694	2	N	1					40
							1	9									
09	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					40
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

BONDS RANCH WELL #: 505 H RRCID -> 219366 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 6946 PERF. 7480 - 9793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10571	X	9885	-0-	-686	-0-	308	1	9577	2	N	-0-					-0-
06	10230	X	9489	-0-	-741	-0-	200	1	9289	2	N	-0-					-0-
07	10571	X	9651	-0-	-920	-0-	9651	2			N	-0-					-0-
08	10698	X	10698	-0-	-0-	-0-	10698	2			N	-0-					-0-
09	11400	X	11400	-0-	-0-	-0-	11400	2			N	-0-					-0-
10	9889	X	NO RPT	-0-	-9889	-0-					N	NO RPT					-0-

REED WELL #: 3 RRCID -> 219912 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6719 PERF. 6935 - 9315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23188	X	21940	-0-	-1248	-0-	1449	1	20491	2	N	-0-					-0-
*06	22440	X	20684	-0-	-1756	-0-	1411	1	19273	2	N	-0-					-0-
07	22909	X	16093	-0-	-6816	-0-	1321	1	14772	2	N	-0-					-0-
08	22351	X	16174	-0-	-6177	-0-	1336	1	14838	2	N	-0-					-0-
09	21240	X	20282	-0-	-958	-0-	1895	1	18387	2	N	-0-					-0-
10	21948	X	NO RPT	-0-	-21948	-0-					N	NO RPT					-0-

BEALL WELL #: 1 H RRCID -> 220767 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 6213 PERF. 6545 - 7447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEONARD, O. P. INVESTMENTS WELL #: 1H RRCID -> 220781 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 7020 - 9957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	11624	X	11624	-0-	-0-	-0-	742	1	10882	2	N	-0-					-0-
06	9809	X	9809	-0-	-0-	-0-	400	1	9409	2	N	-0-					-0-
07	10153	X	10153	-0-	-0-	-0-	633	1	9520	2	N	-0-					-0-
08	10001	X	10001	-0-	-0-	-0-	414	1	9587	2	N	-0-					-0-
09	7962	X	7962	-0-	-0-	-0-	385	1	7577	2	N	-0-					-0-
10	1922	X	NO RPT	-0-	-1922	-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 #: 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
05	1333	N	1209	-0-	-124	-0-	77	1	1132	2	N	-0-					-0-
06	1170	N	1145	-0-	-25	-0-	47	1	1098	2	N	-0-					-0-
07	906	N	906	-0-	-0-	-0-	57	1	849	2	N	-0-					-0-
08	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	64	1	1480	2	N	-0-					-0-
09	914	N	914	-0-	-0-	-0-	44	1	870	2	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
05	10699	X	10699	-0-	-0-	-0-	594	1	10105	2	N	-0-					-0-
06	9687	X	9687	-0-	-0-	-0-	574	1	9113	2	N	-0-					-0-
07	12369	X	9970	-0-	-2399	-0-	619	1	9351	2	N	-0-					-0-
08	12369	X	9801	-0-	-2568	-0-	368	1	9433	2	N	-0-					-0-
09	11970	X	9494	-0-	-2476	-0-	302	1	9192	2	N	-0-					-0-
10	10695	X	NO RPT	-0-	-10695	-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
05	8277	X	6243	-0-	-2034	-0-	276	1	5967	2	N	-0-					-0-
06	8010	X	5869	-0-	-2141	-0-	240	1	5629	2	N	-0-					-0-
07	7316	X	5639	-0-	-1677	-0-	240	1	5399	2	N	-0-					-0-
08	7316	X	6312	-0-	-1004	-0-	261	1	6051	2	N	-0-					-0-
09	7080	X	5044	-0-	-2036	-0-	244	1	4800	2	N	-0-					-0-
10	6231	X	NO RPT	-0-	-6231	-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
05	5550	X	5550	-0-	-0-	-0-	224	1	5326	2	N	-0-					48
*06	5703	X	5703	-0-	-0-	-0-	178	1	5525	2	N	-0-					48
07	5243	X	5243	-0-	-0-	-0-	176	1	5067	2	N	-0-					48
08	5789	X	5789	-0-	-0-	-0-	173	1	5559	2	N	52	73	1			27
							57	9									
09	6512	X	6512	-0-	-0-	-0-	169	1	6343	2	N	-0-					27
10	1643	X	NO RPT	-0-	-1643	-0-					N	NO RPT					27

BROWDER WELL #: A 5 RRCID -> 221556 COMPL. DATE 05/14/2013 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 7000 - 9511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		2	-0-	2	2	2	2			N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		1	-0-	1	3	1	2			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	3					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
05	17150	X	17150	-0-	-0-	-0-	691	1	16425	2	Y	31	37	1			39
							34	9									
*06	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	548	1	3861	2	Y	26	35	1			30
							29	9									
07	5797	X	4582	-0-	-1215	-0-	153	1	4401	2	Y	25	35	1			20
							28	9									
08	5797	X	4777	-0-	-1020	-0-	143	1	4617	2	Y	15					35
							17	9									
09	5610	X	4159	-0-	-1451	-0-	107	1	4023	2	Y	26	31	1			30
							29	9									
10	5797	X	NO RPT	-0-	-5797	-0-					Y	NO RPT					30

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

TRWD WELL #: G 2 RRCID -> 221559 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 7020 - 8528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7998	X	7195	-0-	-803	-0-	289	1	6906	2	N	-0-					-0-
*06	7230	X	6826	-0-	-404	-0-	532	1	6294	2	N	-0-					-0-
07	7316	X	5684	-0-	-1632	-0-	418	1	5266	2	N	-0-					-0-
08	7254	X	5729	-0-	-1525	-0-	553	1	5176	2	N	-0-					-0-
09	7134	X	7134	-0-	-0-	-0-	764	1	6370	2	N	-0-					-0-
10	7192	X	NO RPT	-0-	-7192	-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
05	8494	X	8068	-0-	-426	-0-	169	1	7899	2	N	-0-					-0-
*06	8598	X	8598	-0-	-0-	-0-	150	1	8448	2	N	-0-					-0-
07	8556	X	6526	-0-	-2030	-0-	94	1	6432	2	N	-0-					-0-
08	8556	X	7547	-0-	-1009	-0-	128	1	7419	2	N	-0-					-0-
09	8280	X	7516	-0-	-764	-0-	166	1	7350	2	N	-0-					-0-
10	8060	X	NO RPT	-0-	-8060	-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
05	2263	N	1231	-0-	-1032	-0-	81	1	1150	2	N	-0-					-0-
*06	1890	N	1161	-0-	-729	-0-	79	1	1082	2	N	-0-					-0-
07	1581	N	943	-0-	-638	-0-	78	1	865	2	N	-0-					-0-
08	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	175	1	1941	2	N	-0-					-0-
09	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	224	1	2173	2	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
05	8032	X	8032	-0-	-0-	-0-	457	1	7575	2	Y	-0-					-0-
*06	6217	X	6217	-0-	-0-	-0-	468	1	5749	2	Y	-0-					-0-
07	10798	X	10798	-0-	-0-	-0-	578	1	10220	2	Y	-0-					-0-
08	9904	X	9904	-0-	-0-	-0-	556	1	9348	2	Y	-0-					-0-
09	9909	X	9909	-0-	-0-	-0-	618	1	9291	2	Y	-0-					-0-
10	9083	X	NO RPT	-0-	-9083	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	5116	X	5116	-0-	-0-	-0-	10	1	5032	2	N	67					175
							74	9									
06	4692	X	4692	-0-	-0-	-0-	4672	2	20	9	N	18					193
07	5671	X	5671	-0-	-0-	-0-	562	1	5063	2	N	42	174	1			61
							46	9									
08	5504	X	5504	-0-	-0-	-0-	837	1	4619	2	N	44					105
							48	9									
09	5392	X	5392	-0-	-0-	-0-	937	1	4425	2	N	27					132
							30	9									
10	310	X	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					132

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
05	7781	X	7547	-0-	-234	-0-	334	1	7213	2	N	-0-					-0-
06	7681	X	7681	-0-	-0-	-0-	247	1	7434	2	N	-0-					-0-
07	7657	X	5499	-0-	-2158	-0-	600	1	4899	2	N	-0-					-0-
08	7657	X	6924	-0-	-733	-0-	627	1	6297	2	N	-0-					-0-
09	7410	X	5172	-0-	-2238	-0-	383	1	4789	2	N	-0-					-0-
10	7936	X	NO RPT	-0-	-7936	-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 #: 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
05	7967	X	5855	-0-	-2112	-0-	123	1	5732	2	N	-0-			-0-
*06	9534	X	9534	-0-	-0-	-0-	109	1	9425	2	N	-0-			-0-
07	8308	X	7831	-0-	-477	-0-	112	1	7719	2	N	-0-			-0-
08	9975	X	9975	-0-	-0-	-0-	169	1	9806	2	N	-0-			-0-
09	9784	X	9784	-0-	-0-	-0-	216	1	9568	2	N	-0-			-0-
10	5859	X	NO RPT	-0-	-5859	-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
05	11816	X	11816	-0-	-0-	-0-	248	1	11568	2	N	-0-			-0-
*06	15124	X	15124	-0-	-0-	-0-	220	1	14904	2	N	-0-			-0-
07	12733	X	12733	-0-	-0-	-0-	182	1	12551	2	N	-0-			-0-
08	14890	X	14890	-0-	-0-	-0-	253	1	14637	2	N	-0-			-0-
09	14442	X	14442	-0-	-0-	-0-	318	1	14124	2	N	-0-			-0-
10	9052	X	NO RPT	-0-	-9052	-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
05	4588	X	-0-	-0-	-4588	-0-					N	-0-			-0-
*06	4440	X	1008	-0-	-3432	-0-	1008	2			N	-0-			-0-
07	45182	X	45182	-0-	-0-	-0-	647	1	44535	2	N	-0-			-0-
08	38540	X	38540	-0-	-0-	-0-	654	1	37886	2	N	-0-			-0-
09	27387	X	27387	-0-	-0-	-0-	603	1	26784	2	N	-0-			-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-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
05	9827	X	8300	-0-	-1527	-0-	548	1	7752	2	N	-0-			-0-
*06	9510	X	7826	-0-	-1684	-0-	534	1	7292	2	N	-0-			-0-
07	9796	X	6459	-0-	-3337	-0-	530	1	5929	2	N	-0-			-0-
08	8897	X	7419	-0-	-1478	-0-	613	1	6806	2	N	-0-			-0-
09	10176	X	10176	-0-	-0-	-0-	951	1	9225	2	N	-0-			-0-
10	8308	X	NO RPT	-0-	-8308	-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
05	5178	X	5178	-0-	-0-	-0-	342	1	4836	2	N	-0-			-0-
*06	4882	X	4882	-0-	-0-	-0-	333	1	4549	2	N	-0-			-0-
07	3410	X	3245	-0-	-165	-0-	266	1	2979	2	N	-0-			-0-
08	3410	X	3017	-0-	-393	-0-	249	1	2768	2	N	-0-			-0-
09	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	315	1	3061	2	N	-0-			-0-
10	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					N	NO RPT			-0-

BROWN WELL #: C 8 RRCID -> 223988 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 6850 - 9661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	4402	X	-0-	-0-	-4402	-0-					N	-0-			-0-
*06	4260	X	1537	-0-	-2723	-0-	1537	2			N	-0-			-0-
07	41455	X	41455	-0-	-0-	-0-	594	1	40861	2	N	-0-			-0-
08	34116	X	34116	-0-	-0-	-0-	579	1	33537	2	N	-0-			-0-
09	27995	X	27995	-0-	-0-	-0-	617	1	27378	2	N	-0-			-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-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
05	12865	X	10609	-0-	-2256	-0-	342	1	10267	2	N	-0-			-0-
06	14840	X	14840	-0-	-0-	-0-	483	1	14357	2	N	-0-			-0-
07	16060	X	16060	-0-	-0-	-0-	525	1	15535	2	N	-0-			-0-
08	15443	X	15443	-0-	-0-	-0-	646	1	14797	2	N	-0-			-0-
09	12924	X	12924	-0-	-0-	-0-	631	1	12293	2	N	-0-			-0-
10	15345	X	NO RPT	-0-	-15345	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
STANK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 224476 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 6750 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6696	X	4061	-0-	-2635	-0-	1203	1	2857	2	N	1	174	1			20
							1	9									
06	6480	X	3067	-0-	-3413	-0-	704	1	2363	2	N	-0-					20
07	5735	X	2198	-0-	-3537	-0-	975	1	1223	2	N	-0-					20
08	5301	X	3911	-0-	-1390	-0-	667	1	3200	2	N	40					60
							44	9									
09	3810	X	3374	-0-	-436	-0-	65	1	3297	2	N	11	1	8			70
							12	9									
10	4061	X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					N	NO RPT					70

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
05	7781	X	7320	-0-	-461	-0-	822	1	6498	2	N	-0-					233
06	7500	X	7009	-0-	-491	-0-	814	1	6137	2	N	53	139	1			147
							58	9									
07	7750	X	5977	-0-	-1773	-0-	1030	1	4946	2	N	1	113	1			35
							1	9									
08	7750	X	4768	-0-	-2982	-0-	1004	1	3742	2	N	20					55
							22	9									
09	7200	X	4166	-0-	-3034	-0-	976	1	3140	2	N	45					100
							50	9									
10	7316	X	NO RPT	-0-	-7316	-0-					N	NO RPT					100

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
05	6948	X	6948	-0-	-0-	-0-	213	1	6733	2	N	2	29	1			115
							2	9									
06	6390	X	5517	-0-	-873	-0-	206	1	5311	2	N	-0-	47	1			68
07	7595	X	-0-	-0-	-7595	-0-					N	23					91
08	7595	X	3287	-0-	-4308	-0-	100	1	3161	2	N	24	8	8			107
							26	9									
09	7350	X	2466	-0-	-4884	-0-	78	1	2384	2	N	4	4	8			107
							4	9									
10	6944	X	NO RPT	-0-	-6944	-0-					N	NO RPT					107

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
05	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	128	1	1805	2	N	-0-					-0-
*06	1650	N	1237	-0-	-413	-0-	124	1	1113	2	N	-0-					-0-
07	1891	N	755	-0-	-1136	-0-	62	1	693	2	N	-0-					-0-
08	1891	N	177	-0-	-1714	-0-	15	1	162	2	N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
05	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	2936	2			N	-0-					-0-
06	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	2861	2			N	-0-					-0-
07	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	3498	2			N	-0-					-0-
08	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	3611	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	3576	-0-	576	576	3576	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	576					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 #: 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
05	7068	X	4966	-0-	-2102	-0-	152	1	4814	2	N	-0-	155	1			27
06	6180	X	3979	-0-	-2201	-0-	148	1	3814	2	N	15	19	1			23
							17	9									
07	6386	X	493	-0-	-5893	-0-	16	1	477	2	N	-0-					23
08	6386	X	325	-0-	-6061	-0-	9	1	299	2	N	15	6	8			32
							17	9									
09	5100	X	4232	-0-	-868	-0-	134	1	4072	2	N	24	6	8			50
							26	9									
10	4960	X	NO RPT	-0-	-4960	-0-					N	NO RPT					50

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
05	5580	X	4379	-0-	-1201	-0-	322	1	4057	2	N	-0-					80
06	5400	X	3815	-0-	-1585	-0-	3809	2	6	9	N	5					85
07	5580	X	3993	-0-	-1587	-0-	3990	2	3	9	N	3					88
08	5363	X	4039	-0-	-1324	-0-	3985	2	54	9	N	49	56	1	18	8	63
09	4620	X	3812	-0-	-808	-0-	3791	2	21	9	N	19	12	8			70
10	4371	X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					N	NO RPT					70

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
05	5239	X	4642	-0-	-597	-0-	174	1	4468	2	N	-0-					-0-
06	5206	X	5206	-0-	-0-	-0-	144	1	5062	2	N	-0-					-0-
07	5874	X	5874	-0-	-0-	-0-	225	1	5649	2	N	-0-					-0-
08	6049	X	6049	-0-	-0-	-0-	246	1	5803	2	N	-0-					-0-
09	5312	X	5312	-0-	-0-	-0-	143	1	5169	2	N	-0-					-0-
10	5301	X	NO RPT	-0-	-5301	-0-					N	NO RPT					-0-

GOFORTH, R. J. "B" WELL #: 1H RRCID -> 224829 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 8909 PERF. 6822 - 8778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7426	X	7426	-0-	-0-	-0-	288	1	7135	2	N	3	97	1			64
							3	9									
06	6799	X	6799	-0-	-0-	-0-	201	1	6598	2	N	-0-					64
07	7330	X	7330	-0-	-0-	-0-	197	1	7133	2	N	-0-					64
08	7243	X	7243	-0-	-0-	-0-	197	1	7046	2	N	-0-					64
09	7010	X	7010	-0-	-0-	-0-	189	1	6821	2	N	-0-					64
10	7006	X	NO RPT	-0-	-7006	-0-					N	NO RPT					64

LEONARD WELL #: 3H RRCID -> 224830 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 9339 PERF. 7081 - 9221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4869	X	4869	-0-	-0-	-0-	270	1	4599	2	N	-0-					-0-
06	4800	X	4705	-0-	-95	-0-	279	1	4426	2	N	-0-					-0-
07	4960	X	4832	-0-	-128	-0-	300	1	4532	2	N	-0-					-0-
08	4960	X	4715	-0-	-245	-0-	177	1	4538	2	N	-0-					-0-
09	5881	X	5881	-0-	-0-	-0-	187	1	5694	2	N	-0-					-0-
10	4867	X	NO RPT	-0-	-4867	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
YOUNG, JEAN WELL #: 2H RRCID -> 224832 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 8500 - 11500

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

05	4493	X	4493	-0-	-0-	-0-	4459	2	34	9	N	31					163
06	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	4418	2	28	9	N	25					188
07	4520	X	4520	-0-	-0-	-0-	4483	2	37	9	N	34					222
08	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	4432	2	39	9	N	35	192	1			65
09	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-	4145	2	25	9	N	23					88
10	124	X	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					88

WINSTON WELL #: C 2 RRCID -> 225384 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 6586 PERF. 7130 - 11133

05	15748	X	10511	-0-	-5237	-0-	424	1	10087	2	N	-0-					118
*06	14580	X	13371	-0-	-1209	-0-	337	1	13034	2	N	-0-					118
07	14539	X	5943	-0-	-8596	-0-	199	1	5744	2	N	-0-					118
08	14539	X	755	-0-	-13784	-0-	22	1	701	2	N	29					147
							32	9									
09	10170	X	3386	-0-	-6784	-0-	87	1	3255	2	N	40					187
							44	9									
10	10602	X	NO RPT	-0-	-10602	-0-					N	NO RPT					187

DUNN "B" WELL #: 2H RRCID -> 225816 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 7932 PERF. 8420 - 10564

05	4929	X	4523	-0-	-406	-0-	4484	2	39	9	N	35					197
06	4590	X	4544	-0-	-46	-0-	4480	2	64	9	N	58	195	1			60
07	4743	X	4702	-0-	-41	-0-	17	1	4676	2	N	8					68
							9	9									
08	4743	X	4452	-0-	-291	-0-	4426	2	26	9	N	24					92
09	4930	X	4930	-0-	-0-	-0-	4888	2	42	9	N	38					130
10	4681	X	NO RPT	-0-	-4681	-0-					N	NO RPT					130

D.A.B. WELL #: 5H RRCID -> 225888 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 8900 - 10429

05	7409	X	7327	-0-	-82	-0-	748	1	6531	2	N	44					198
							48	9									
06	9775	X	9775	-0-	-0-	-0-	1182	1	8593	2	N	-0-					198
07	7956	X	7956	-0-	-0-	-0-	969	1	6987	2	N	-0-					198
08	8686	X	8686	-0-	-0-	-0-	236	1	8450	2	N	-0-					198
09	7522	X	7522	-0-	-0-	-0-	202	1	7311	2	N	8					206
							9	9									
10	9455	X	NO RPT	-0-	-9455	-0-					N	NO RPT					206

ROCKY CREEK RANCH UNIT "A" WELL #: 5H RRCID -> 225896 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 8192 - 9307

05	20627	X	20627	-0-	-0-	-0-	571	1	20056	2	N	-0-					-0-
06	112642	X	112642	-0-	-0-	-0-	5465	1	107177	2	N	-0-					-0-
07	15088	X	15088	-0-	-0-	-0-	405	1	14683	2	N	-0-					-0-
08	13070	X	13070	-0-	-0-	-0-	356	1	12714	2	N	-0-					-0-
09	12282	X	12282	-0-	-0-	-0-	331	1	11951	2	N	-0-					-0-
10	10540	X	NO RPT	-0-	-10540	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
05	9052	X	8595	-0-	-457	-0-	2200	1	6395	2	N	-0-					37
06	8610	X	8297	-0-	-313	-0-	728	1	7566	2	N	3					40
							3	9									
07	8897	X	8408	-0-	-489	-0-	704	1	7704	2	N	-0-					40
08	8773	X	7887	-0-	-886	-0-	233	1	7654	2	N	-0-					40
09	8366	X	8366	-0-	-0-	-0-	237	1	8129	2	N	-0-					40
10	8649	X	NO RPT	-0-	-8649	-0-					N	NO RPT					40

LEONARD WELL #: 5H RRCID -> 226220 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 6661 PERF. 6951 - 8542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	105	1	1787	2	N	-0-					-0-
06	1770	N	1737	-0-	-33	-0-	103	1	1634	2	N	-0-					-0-
07	1984	N	1548	-0-	-436	-0-	96	1	1452	2	N	-0-					-0-
08	372	N	372	-0-	-0-	-0-	14	1	358	2	N	-0-					-0-
09	399	N	399	-0-	-0-	-0-	13	1	386	2	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEONARD WELL #: 8H RRCID -> 226221 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 6714 PERF. 6935 - 8466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4681	X	4032	-0-	-649	-0-	224	1	3808	2	N	-0-					-0-
06	4530	X	4184	-0-	-346	-0-	248	1	3936	2	N	-0-					-0-
07	4588	X	4063	-0-	-525	-0-	252	1	3811	2	N	-0-					-0-
08	4526	X	3669	-0-	-857	-0-	138	1	3531	2	N	-0-					-0-
09	4380	X	3198	-0-	-1182	-0-	102	1	3096	2	N	-0-					-0-
10	4309	X	NO RPT	-0-	-4309	-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
05	7409	X	7076	-0-	-333	-0-	1811	1	5264	2	N	1					88
							1	9									
06	7110	X	6389	-0-	-721	-0-	561	1	5828	2	N	-0-					88
07	7285	X	6746	-0-	-539	-0-	565	1	6181	2	N	-0-					88
08	7192	X	5806	-0-	-1386	-0-	172	1	5634	2	N	-0-					88
09	6966	X	6966	-0-	-0-	-0-	197	1	6759	2	N	9					97
							10	9									
10	7068	X	NO RPT	-0-	-7068	-0-					N	NO RPT					97

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
05	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	1049	1	3047	2	N	-0-					73
06	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	357	1	3706	2	N	-0-					73
07	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	313	1	3422	2	N	-0-					73
08	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	100	1	3295	2	N	-0-					73
09	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	104	1	3574	2	N	-0-					73
10	4185	X	NO RPT	-0-	-4185	-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
05	11005	X	8735	-0-	-2270	-0-	1160	1	7575	2	N	-0-					-0-
06	10650	X	7929	-0-	-2721	-0-	786	1	7143	2	N	-0-					-0-
07	10912	X	7724	-0-	-3188	-0-	928	1	6796	2	N	-0-					-0-
08	9362	X	8823	-0-	-539	-0-	864	1	7959	2	N	-0-					-0-
09	10013	X	10013	-0-	-0-	-0-	960	1	9053	2	N	-0-					-0-
10	8742	X	NO RPT	-0-	-8742	-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 #: 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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					285
06	T. A.		2079	-0-	2079	2079	57	1	1986	2	Y	33					318
							36	9									
07	T. A.		7686	-0-	7686	9765	206	1	7480	2	Y	-0-					318
08	T. A.		8782	-0-	8782	18547	239	1	8532	2	Y	10					328
							11	9									
09	26361	X	7814	-0-	-18547	-0-	210	1	7596	2	Y	7					335
							8	9									
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					335

ROCKY CREEK RANCH UNIT "A" WELL #: 6H RRCID -> 226229 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 8733 - 9764

05	10818	X	10818	-0-	-0-	-0-	299	1	10519	2	N	-0-					-0-
06	66686	X	66686	-0-	-0-	-0-	3235	1	63451	2	N	-0-					-0-
07	10749	X	10749	-0-	-0-	-0-	288	1	10461	2	N	-0-					-0-
08	11318	X	11318	-0-	-0-	-0-	308	1	11010	2	N	-0-					-0-
09	11052	X	11052	-0-	-0-	-0-	298	1	10754	2	N	-0-					-0-
10	10292	X	NO RPT	-0-	-10292	-0-					N	NO RPT					-0-

STANCIL-ROBERTS WELL #: 3 RRCID -> 226921 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 6997 PERF. 7850 - 10408

05	12989	X	12074	-0-	-915	-0-	797	1	11277	2	N	-0-					-0-
*06	12570	X	11384	-0-	-1186	-0-	777	1	10607	2	N	-0-					-0-
07	12896	X	9071	-0-	-3825	-0-	745	1	8326	2	N	-0-					-0-
08	12710	X	9165	-0-	-3545	-0-	757	1	8408	2	N	-0-					-0-
09	11700	X	11630	-0-	-70	-0-	1087	1	10543	2	N	-0-					-0-
10	12059	X	NO RPT	-0-	-12059	-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

05	18232	X	18232	-0-	-0-	-0-	917	1	17315	2	N	-0-					-0-
06	17044	X	17044	-0-	-0-	-0-	922	1	16122	2	N	-0-					-0-
07	17906	X	17906	-0-	-0-	-0-	279	1	17627	2	N	-0-					-0-
08	16295	X	16295	-0-	-0-	-0-	401	1	15894	2	N	-0-					-0-
09	16805	X	16805	-0-	-0-	-0-	435	1	16370	2	N	-0-					-0-
10	14570	X	NO RPT	-0-	-14570	-0-					N	NO RPT					-0-

B. B. & PAULINE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227072 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 6932 PERF. 7636 - 10138

05	9331	X	8931	-0-	-400	-0-	590	1	8341	2	N	-0-					-0-
*06	8850	X	8421	-0-	-429	-0-	575	1	7846	2	N	-0-					-0-
07	9145	X	6586	-0-	-2559	-0-	540	1	6046	2	N	-0-					-0-
08	9145	X	6632	-0-	-2513	-0-	548	1	6084	2	N	-0-					-0-
09	8640	X	8378	-0-	-262	-0-	783	1	7595	2	N	-0-					-0-
10	8928	X	NO RPT	-0-	-8928	-0-					N	NO RPT					-0-

DIMOCK WELL #: 1 RRCID -> 227073 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7298 - 11452

05	23250	X	20312	-0-	-2938	-0-	1342	1	18970	2	N	-0-					-0-
*06	21660	X	19149	-0-	-2511	-0-	1306	1	17843	2	N	-0-					-0-
07	21607	X	14572	-0-	-7035	-0-	1196	1	13376	2	N	-0-					-0-
08	20987	X	14573	-0-	-6414	-0-	1204	1	13369	2	N	-0-					-0-
09	19770	X	18138	-0-	-1632	-0-	1695	1	16443	2	N	-0-					-0-
10	20305	X	NO RPT	-0-	-20305	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
B. B. & PAULINE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227074 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7700 - 10048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
*06	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2			N	-0-					-0-
07	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	198	1	2213	2	N	-0-					-0-
08	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	219	1	2434	2	N	-0-					-0-
09	2885	N	2885	-0-	-0-	-0-	270	1	2615	2	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
05	6789	X	6469	-0-	-320	-0-	286	1	6183	2	N	-0-					-0-
06	6450	X	5917	-0-	-533	-0-	242	1	5675	2	N	-0-					-0-
07	6665	X	6453	-0-	-212	-0-	274	1	6179	2	N	-0-					-0-
08	6665	X	6418	-0-	-247	-0-	266	1	6152	2	N	-0-					-0-
09	6330	X	5990	-0-	-340	-0-	290	1	5700	2	N	-0-					-0-
10	6479	X	NO RPT	-0-	-6479	-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
05	12865	X	10718	-0-	-2147	-0-	474	1	10244	2	N	-0-					-0-
06	11490	X	10547	-0-	-943	-0-	339	1	10208	2	N	-0-					-0-
07	11966	X	11447	-0-	-519	-0-	1249	1	10198	2	N	-0-					-0-
08	11966	X	10672	-0-	-1294	-0-	966	1	9706	2	N	-0-					-0-
09	11580	X	8893	-0-	-2687	-0-	658	1	8235	2	N	-0-					-0-
10	10912	X	NO RPT	-0-	-10912	-0-					N	NO RPT					-0-

FLOYD RANCH WELL #: 2H RRCID -> 227831 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 5708 PERF. 7040 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	53	1			22
07	3100	N	5323	-0-	2223	2223	918	1	4404	2	N	1					23
							1	9									
08	3100	N	6204	-0-	3104	5327	1313	1	4890	2	N	1	1	8			23
							1	9									
09	14B2	EXT	5611	-0-	5611	10938	1326	1	4263	2	N	20	1	8			42
							22	9									
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	10938					N	NO RPT					42

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	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
05	13797	X	13797	-0-	-0-	-0-	717	1	13044	2	N	33					154
							36	9									
06	11490	X	10719	-0-	-771	-0-	655	1	10045	2	N	17					171
							19	9									
07	14539	X	10779	-0-	-3760	-0-	1269	1	9510	2	N	-0-					171
08	14539	X	7793	-0-	-6746	-0-	918	1	6875	2	N	-0-					171
09	14070	X	8340	-0-	-5730	-0-	1214	1	7090	2	N	33					204
							36	9									
10	13795	X	NO RPT	-0-	-13795	-0-					N	NO RPT					204

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
05	11191	X	10228	-0-	-963	-0-	312	1	9916	2	N	-0-					-0-
06	10944	X	10944	-0-	-0-	-0-	304	1	10640	2	N	-0-					-0-
07	11658	X	11658	-0-	-0-	-0-	313	1	11345	2	N	-0-					-0-
08	11298	X	11298	-0-	-0-	-0-	307	1	10991	2	N	-0-					-0-
09	10253	X	10253	-0-	-0-	-0-	276	1	9977	2	N	-0-					-0-
10	11315	X	NO RPT	-0-	-11315	-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
05	2102	X	2102	-0-	-0-	-0-	139	1	1963	2	N	-0-					-0-
*06	2316	X	2316	-0-	-0-	-0-	135	1	2181	2	N	-0-					-0-
07	1048	X	1048	-0-	-0-	-0-	86	1	962	2	N	-0-					-0-
08	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	123	1	1366	2	N	-0-					-0-
09	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	203	1	1967	2	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXASBANC WELL #: 3H RRCID -> 228278 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 6458 PERF. 6766 - 9484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	353	1	2793	2	N	22					98
							24	9									
06	2501	X	2501	-0-	-0-	-0-	293	1	2208	2	N	-0-					98
07	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	425	1	2975	2	N	-0-					98
08	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	451	1	2856	2	N	62					160
							68	9									
09	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	481	1	2697	2	N	30					190
							33	9									
10	1705	X	NO RPT	-0-	-1705	-0-					N	NO RPT					190

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
05	10319	X	10319	-0-	-0-	-0-	1057	1	9226	2	N	33					228
							36	9									
06	8255	X	8255	-0-	-0-	-0-	998	1	7257	2	N	-0-					228
07	9430	X	9430	-0-	-0-	-0-	1148	1	8282	2	N	-0-					228
08	7758	X	7758	-0-	-0-	-0-	211	1	7547	2	N	-0-					228
09	8552	X	8552	-0-	-0-	-0-	229	1	8287	2	N	33					261
							36	9									
10	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	NO RPT					261

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
05	6510	X	6145	-0-	-365	-0-	349	1	5796	2	Y	-0-					66
*06	6181	X	6181	-0-	-0-	-0-	358	1	5811	2	Y	11					77
							12	9									
07	7111	X	7111	-0-	-0-	-0-	380	1	6731	2	Y	-0-					77
08	6603	X	6448	-0-	-155	-0-	361	1	6075	2	Y	11	85	1			3
							12	9									
09	6710	X	6710	-0-	-0-	-0-	418	1	6292	2	Y	-0-					3
10	6944	X	NO RPT	-0-	-6944	-0-					Y	NO RPT					3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
05	8990	X	7679	-0-	-1311	-0-	310	1	7368	2	N	1					39
							1	9									
*06	8340	X	7899	-0-	-441	-0-	246	1	7644	2	N	8	43	1			4
							9	9									
07	8463	X	8136	-0-	-327	-0-	273	1	7863	2	N	-0-					4
08	8810	X	8810	-0-	-0-	-0-	265	1	8545	2	N	-0-					4
09	9674	X	9674	-0-	-0-	-0-	251	1	9421	2	N	2					6
							2	9									
10	7750	X	NO RPT	-0-	-7750	-0-					N	NO RPT					6

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
05	10788	X	8042	-0-	-2746	-0-	71	1	7971	2	Y	-0-					-0-
*06	8186	X	8186	-0-	-0-	-0-	77	1	8109	2	Y	-0-					-0-
07	9517	X	9159	-0-	-358	-0-	83	1	9076	2	Y	-0-					-0-
08	8388	X	8388	-0-	-0-	-0-	89	1	8299	2	Y	-0-					-0-
09	8362	X	8362	-0-	-0-	-0-	89	1	8273	2	Y	-0-					-0-
10	8060	X	NO RPT	-0-	-8060	-0-					Y	NO RPT					-0-

KANN, MCDONALD WELL #: 1 RRCID -> 228299 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7240 - 9199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5326	X	5326	-0-	-0-	-0-	351	1	4975	2	N	-0-					-0-
*06	5021	X	5021	-0-	-0-	-0-	342	1	4679	2	N	-0-					-0-
07	3999	X	3839	-0-	-160	-0-	315	1	3524	2	N	-0-					-0-
08	3999	X	3879	-0-	-120	-0-	320	1	3559	2	N	-0-					-0-
09	4927	X	4927	-0-	-0-	-0-	461	1	4466	2	N	-0-					-0-
10	3999	X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					N	NO RPT					-0-

MCFARLAND WELL #: G 2 RRCID -> 228300 COMPL. DATE 03/31/2013 TOTAL DEPTH 6506 PERF. 6502 - 10170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16845	X	16845	-0-	-0-	-0-	679	1	16145	2	N	19					40
							21	9									
*06	13202	X	13202	-0-	-0-	-0-	539	1	12644	2	N	17					57
							19	9									
07	11836	X	11836	-0-	-0-	-0-	396	1	11414	2	N	24	49	1			32
							26	9									
08	12052	X	12052	-0-	-0-	-0-	362	1	11658	2	N	29	30	1	2	8	29
							32	9									
09	12134	X	12134	-0-	-0-	-0-	314	1	11800	2	N	18					47
							20	9									
10	4929	X	NO RPT	-0-	-4929	-0-					N	NO RPT					47

DEAN WELL #: E 3 RRCID -> 228301 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 7140 - 10748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8200	X	8200	-0-	-0-	-0-	466	1	7734	2	N	-0-					-0-
*06	6510	X	5065	-0-	-1445	-0-	478	1	4587	2	N	-0-					-0-
07	6727	X	1735	-0-	-4992	-0-	93	1	1642	2	N	-0-					-0-
08	8215	X	516	-0-	-7699	-0-	29	1	487	2	N	-0-					-0-
09	7950	X	795	-0-	-7155	-0-	49	1	746	2	N	-0-					-0-
10	9269	X	NO RPT	-0-	-9269	-0-					N	NO RPT					-0-

REED WELL #: 8 RRCID -> 228302 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7100 - 9418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7562	X	7562	-0-	-0-	-0-	499	1	7063	2	N	-0-					-0-
*06	7131	X	7131	-0-	-0-	-0-	487	1	6644	2	N	-0-					-0-
07	4478	X	4478	-0-	-0-	-0-	367	1	4111	2	N	-0-					-0-
08	4549	X	4549	-0-	-0-	-0-	376	1	4173	2	N	-0-					-0-
09	5929	X	5929	-0-	-0-	-0-	554	1	5375	2	N	-0-					-0-
10	620	X	NO RPT	-0-	-620	-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 WELL #: 9 RRCID -> 228303 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7250 - 10948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	248	1	3499	2	N	-0-					-0-
*06	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	241	1	3291	2	N	-0-					-0-
07	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	284	1	3183	2	N	-0-					-0-
08	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	271	1	3009	2	N	-0-					-0-
09	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	346	1	3362	2	N	-0-					-0-
10	403	X	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-

DEAN WELL #: B 2 RRCID -> 228304 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 6717 PERF. 7300 - 11408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11777	X	11777	-0-	-0-	-0-	669	1	11108	2	Y	-0-					-0-
*06	9887	X	9887	-0-	-0-	-0-	687	1	9200	2	Y	-0-					-0-
07	12205	X	12205	-0-	-0-	-0-	653	1	11552	2	Y	-0-					-0-
08	12222	X	12222	-0-	-0-	-0-	686	1	11536	2	Y	-0-					-0-
09	11400	X	10833	-0-	-567	-0-	676	1	10157	2	Y	-0-					-0-
10	13299	X	NO RPT	-0-	-13299	-0-					Y	NO RPT					-0-

WINSTON WELL #: H 1 RRCID -> 228305 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 7950 - 10208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5610	X	5610	-0-	-0-	-0-	226	1	5373	2	N	10					38
							11	9									
*06	4890	X	2958	-0-	-1932	-0-	144	1	2807	2	N	6					44
							7	9									
07	5580	X	2810	-0-	-2770	-0-	94	1	2714	2	N	2	33	1			13
							2	9									
08	5611	X	2795	-0-	-2816	-0-	84	1	2705	2	N	5					18
							6	9									
09	5430	X	3447	-0-	-1983	-0-	89	1	3355	2	N	3					21
							3	9									
10	5611	X	NO RPT	-0-	-5611	-0-					N	NO RPT					21

LONESOME DOVE WELL #: 2H RRCID -> 229066 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 6877 - 10593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7533	X	-0-	-0-	-7533	-0-					N	-0-					-0-
06	5790	X	-0-	-0-	-5790	-0-					N	-0-					-0-
07	5983	X	-0-	-0-	-5983	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEWELL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 229962 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 7292 - 9241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4367	X	4367	-0-	-0-	-0-	223	1	4144	2	N	-0-					-0-
06	4825	X	4825	-0-	-0-	-0-	988	1	3837	2	N	-0-					-0-
07	6626	X	6626	-0-	-0-	-0-	2057	1	4569	2	N	-0-					-0-
08	7027	X	7027	-0-	-0-	-0-	2270	1	4757	2	N	-0-					-0-
09	6181	X	6181	-0-	-0-	-0-	1796	1	4385	2	N	-0-					-0-
10	4991	X	NO RPT	-0-	-4991	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH WELL #: 1301H RRCID -> 230450 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 7307 - 10034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18693	X	16194	-0-	-2499	-0-	16194	2			N	-0-					-0-
06	18150	X	15924	-0-	-2226	-0-	15924	2			N	-0-					-0-
07	18755	X	17002	-0-	-1753	-0-	17002	2			N	-0-					-0-
08	18755	X	14992	-0-	-3763	-0-	14992	2			N	-0-					-0-
09	18150	X	15818	-0-	-2332	-0-	15818	2			N	-0-					-0-
10	16461	X	NO RPT	-0-	-16461	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MITCHELL, WILLIAM WELL #: 1H RRCID -> 230492 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 6634 - 8050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4517	X	4517	-0-	-0-	-0-	508	1	4009	2	N	-0-					-0-
06	4551	X	4551	-0-	-0-	-0-	426	1	4125	2	N	-0-					-0-
07	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	426	1	3565	2	N	-0-					-0-
08	5253	X	5253	-0-	-0-	-0-	2807	1	2446	2	N	-0-					-0-
09	4617	X	4617	-0-	-0-	-0-	2382	1	2235	2	N	-0-					-0-
10	310	X	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPEL CREEK WELL #: 4H RRCID -> 230494 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7965 - 10988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12989	X	11784	-0-	-1205	-0-	654	1	11130	2	N	-0-					-0-
06	12570	X	12503	-0-	-67	-0-	741	1	11762	2	N	-0-					-0-
07	12555	X	10961	-0-	-1594	-0-	680	1	10281	2	N	-0-					-0-
08	11967	X	11967	-0-	-0-	-0-	450	1	11517	2	N	-0-					-0-
09	12313	X	12313	-0-	-0-	-0-	391	1	11922	2	N	-0-					-0-
10	12927	X	NO RPT	-0-	-12927	-0-					N	NO RPT					-0-

MCFARLAND WELL #: D 3 RRCID -> 230542 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 6760 - 9960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7254	X	6750	-0-	-504	-0-	268	1	6364	2	N	107					177
							118	9									
*06	8100	X	6947	-0-	-1153	-0-	212	1	6603	2	N	120	192	1			105
							132	9									
07	9526	X	9526	-0-	-0-	-0-	319	1	9185	2	N	20					125
							22	9									
08	9051	X	9051	-0-	-0-	-0-	268	1	8615	2	N	153	193	1			85
							168	9									
09	9747	X	9747	-0-	-0-	-0-	249	1	9364	2	N	122	190	1			17
							134	9									
10	6820	X	NO RPT	-0-	-6820	-0-					N	NO RPT					17

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
05	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	139	1	2999	2	N	-0-					-0-
06	2750	X	2750	-0-	-0-	-0-	112	1	2638	2	N	-0-					-0-
07	2542	X	2542	-0-	-0-	-0-	108	1	2434	2	N	-0-					-0-
08	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	92	1	2132	2	N	-0-					-0-
09	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	106	1	2081	2	N	-0-					-0-
10	837	X	NO RPT	-0-	-837	-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
05	6324	X	4816	-0-	-1508	-0-	416	1	4400	2	N	-0-					-0-
06	6120	X	2540	-0-	-3580	-0-	269	1	2271	2	N	-0-					-0-
07	5766	X	3126	-0-	-2640	-0-	208	1	2918	2	N	-0-					-0-
08	5239	X	3027	-0-	-2212	-0-	298	1	2729	2	N	-0-					-0-
09	5010	X	4203	-0-	-807	-0-	336	1	3867	2	N	-0-					-0-
10	4805	X	NO RPT	-0-	-4805	-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 #: 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
05	6913	X	6477	-0-	-436	-0-	179	1	6298	2	Y	-0-					175
06	INC G-10		5863	-0-	5863	5863	163	1	5700	2	Y	-0-					175
07	INC G-10		4280	-0-	4280	10143	115	1	4165	2	Y	-0-					175
08	INC G-10		4407	-0-	4407	14550	120	1	4287	2	Y	-0-					175
09	19835	X	5285	-0-	-14550	-0-	141	1	5111	2	Y	30					205
							33	9									
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					205

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
05	9102	X	9102	-0-	-0-	-0-	9102	2			N	-0-					-0-
06	8410	X	8410	-0-	-0-	-0-	8410	2			N	-0-					-0-
07	8401	X	8293	-0-	-108	-0-	8293	2			N	-0-					-0-
08	8401	X	8245	-0-	-156	-0-	8245	2			N	-0-					-0-
09	8741	X	8741	-0-	-0-	-0-	8741	2			N	-0-					-0-
10	9083	X	NO RPT	-0-	-9083	-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
05	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	58	1	2714	2	N	-0-					-0-
*06	780	X	647	-0-	-133	-0-	52	1	595	2	N	-0-					-0-
07	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
08	806	X	629	-0-	-177	-0-	11	1	618	2	N	-0-					-0-
09	592	N	592	-0-	-0-	-0-	13	1	579	2	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEAN WELL #: I 2 RRCID -> 231587 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 6960 - 11478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2728	X	2268	-0-	-460	-0-	129	1	2139	2	N	-0-					60
*06	2640	X	132	-0-	-2508	-0-	132	1			N	-0-					60
07	2728	X	1064	-0-	-1664	-0-	57	1	1007	2	N	-0-					60
08	2728	X	949	-0-	-1779	-0-	53	1	896	2	N	-0-					60
09	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	232	1	3488	2	N	-0-					60
10	2573	X	NO RPT	-0-	-2573	-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
05	6358	X	6358	-0-	-0-	-0-	353	1	6005	2	N	-0-					-0-
06	5552	X	5552	-0-	-0-	-0-	329	1	5223	2	N	-0-					-0-
07	5335	X	5335	-0-	-0-	-0-	331	1	5004	2	N	-0-					-0-
08	5274	X	5274	-0-	-0-	-0-	198	1	5076	2	N	-0-					-0-
09	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	116	1	3544	2	N	-0-					-0-
10	1116	X	NO RPT	-0-	-1116	-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
05	13113	X	11535	-0-	-1578	-0-	580	1	10955	2	N	-0-					-0-
06	12480	X	11773	-0-	-707	-0-	637	1	11136	2	N	-0-					-0-
07	12865	X	12002	-0-	-863	-0-	187	1	11815	2	N	-0-					-0-
08	12462	X	11962	-0-	-500	-0-	294	1	11668	2	N	-0-					-0-
09	12060	X	11141	-0-	-919	-0-	288	1	10853	2	N	-0-					-0-
10	12152	X	NO RPT	-0-	-12152	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
VIRGINIA RICHARDSON UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 231648 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 6958 - 8566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9145	X	8935	-0-	-210	-0-	247	1	8669	2	Y	17					63
							19	9									
06	8910	X	8910	-0-	-0-	-0-	247	1	8644	2	Y	17					80
							19	9									
07	9517	X	9262	-0-	-255	-0-	248	1	9014	2	Y	-0-					80
08	9517	X	9111	-0-	-406	-0-	1556	1	7555	2	Y	-0-					80
09	9210	X	8992	-0-	-218	-0-	2448	1	6526	2	Y	16					96
							18	9									
10	9207	X	NO RPT	-0-	-9207	-0-					Y	NO RPT					96

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
05	11712	X	11712	-0-	-0-	-0-	682	1	11030	2	N	-0-					36
06	11310	X	11026	-0-	-284	-0-	484	1	10542	2	N	-0-					36
07	12152	X	11452	-0-	-700	-0-	307	1	11145	2	N	-0-					36
08	12152	X	11170	-0-	-982	-0-	304	1	10866	2	N	-0-					36
09	11760	X	10883	-0-	-877	-0-	293	1	10590	2	N	-0-					36
10	11718	X	NO RPT	-0-	-11718	-0-					N	NO RPT					36

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
05	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	377	1	2981	2	N	-0-					93
06	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	409	1	3083	2	N	-0-					93
07	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	401	1	3021	2	N	5	78	1			20
							6	9									
08	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	434	1	2789	2	N	-0-					20
09	2250	X	1574	-0-	-676	-0-	578	1	996	2	N	-0-					20
10	2325	X	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT					20

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7037	X	6833	-0-	-204	-0-	767	1	6066	2	N	-0-					127
06	6810	X	6453	-0-	-357	-0-	753	1	5680	2	N	18					145
							20	9									
07	7037	X	4593	-0-	-2444	-0-	538	1	4055	2	N	-0-	127	1			18
08	7037	X	1400	-0-	-5637	-0-	183	1	1176	2	N	37					55
							41	9									
09	6810	X	4068	-0-	-2742	-0-	1490	1	2569	2	N	8					63
							9	9									
10	6820	X	NO RPT	-0-	-6820	-0-					N	NO RPT					63

ROCKY CREEK RANCH WELL #: 4 H RRCID -> 231685 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 6841 - 8301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15029	X	15029	-0-	-0-	-0-	416	1	14613	2	N	-0-					-0-
06	13249	X	13249	-0-	-0-	-0-	368	1	12881	2	N	-0-					-0-
07	12360	X	12360	-0-	-0-	-0-	332	1	12028	2	N	-0-					-0-
08	12030	X	12030	-0-	-0-	-0-	327	1	11703	2	N	-0-					-0-
09	11003	X	11003	-0-	-0-	-0-	296	1	10707	2	N	-0-					-0-
10	10292	X	NO RPT	-0-	-10292	-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 INVESTMENT UNIT 2, OP WELL #: 2 H RRCID -> 232321 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 7301 - 9944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	8835	X	7660	-0-	-1175	-0-	618	1	7042	2	N	-0-					-0-
06	8490	X	7378	-0-	-1112	-0-	505	1	6873	2	N	-0-					-0-
07	8773	X	7807	-0-	-966	-0-	581	1	7226	2	N	-0-					-0-
08	8773	X	7684	-0-	-1089	-0-	551	1	7133	2	N	-0-					-0-
09	8100	X	6135	-0-	-1965	-0-	318	1	5817	2	N	-0-					-0-
10	7657	X	NO RPT	-0-	-7657	-0-					N	NO RPT					-0-

ROCKY CREEK RANCH WELL #: 3 H RRCID -> 232428 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 7135 - 9282

05	14260	X	704	-0-	-13556	-0-	704	2			N	-0-					-0-
06	11850	X	4185	-0-	-7665	-0-	4185	2			N	-0-					-0-
07	7440	X	6642	-0-	-798	-0-	484	1	6158	2	N	-0-					-0-
08	7440	X	5359	-0-	-2081	-0-	350	1	5009	2	N	-0-					-0-
09	7373	X	7373	-0-	-0-	-0-	551	1	6822	2	N	-0-					-0-
10	4340	X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					N	NO RPT					-0-

DUNN B WELL #: 4 H RRCID -> 233018 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 8472 - 10157

05	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	2333	2	40	9	N	36					54
06	1890	N	1812	-0-	-78	-0-	1808	2	4	9	N	4					58
07	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	6	1	1549	2	N	5					63
							6	9									
08	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1415	2	17	9	N	15					78
09	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1722	2	34	9	N	31					109
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					109

FLOYD RANCH WELL #: 5 H RRCID -> 233021 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 6979 - 8850

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
07	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	446	1	3361	2	N	1	60	1			27
							1	9									
08	6122	X	6122	-0-	-0-	-0-	825	1	5297	2	N	-0-					27
09	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	1412	1	2434	2	N	54	1	8			80
							59	9									
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

PYRAMID ACRES UNIT 5 WELL #: 201 H RRCID -> 233077 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 6920 - 8616

05	16431	X	16431	-0-	-0-	-0-	1795	1	14636	2	N	-0-					120
06	15360	X	12808	-0-	-2552	-0-	611	1	12178	2	N	17					137
							19	9									
07	16182	X	11071	-0-	-5111	-0-	297	1	10774	2	N	-0-					137
08	16182	X	11446	-0-	-4736	-0-	311	1	11135	2	N	-0-					137
09	15660	X	10715	-0-	-4945	-0-	289	1	10426	2	N	-0-					137
10	16430	X	NO RPT	-0-	-16430	-0-					N	NO RPT					137

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
PYRAMID ACRES UNIT 5 WELL #: 102 H RRCID -> 233078 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 6797 - 8644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7223	X	7223	-0-	-0-	-0-	1094	1	6129	2	N	-0-					-0-
06	6720	X	5688	-0-	-1032	-0-	597	1	5091	2	N	-0-					-0-
07	6758	X	5928	-0-	-830	-0-	159	1	5769	2	N	-0-					-0-
08	5672	X	5672	-0-	-0-	-0-	154	1	5518	2	N	-0-					-0-
09	7605	X	7605	-0-	-0-	-0-	205	1	7400	2	N	-0-					-0-
10	6944	X	NO RPT	-0-	-6944	-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
05	14343	X	14343	-0-	-0-	-0-	14343	2			N	-0-					-0-
06	8280	X	7032	-0-	-1248	-0-	7032	2			N	-0-					-0-
07	13249	X	13249	-0-	-0-	-0-	965	1	12284	2	N	-0-					-0-
08	11563	X	11222	-0-	-341	-0-	733	1	10489	2	N	-0-					-0-
09	11190	X	9778	-0-	-1412	-0-	730	1	9048	2	N	-0-					-0-
10	13268	X	NO RPT	-0-	-13268	-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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRWD WELL #: B 4 RRCID -> 233134 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 7143 - 11388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6178	X	6178	-0-	-0-	-0-	408	1	5770	2	N	-0-					-0-
*06	5824	X	5824	-0-	-0-	-0-	397	1	5427	2	N	-0-					-0-
07	3782	X	3550	-0-	-232	-0-	291	1	3259	2	N	-0-					-0-
08	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	361	1	4003	2	N	-0-					-0-
09	6062	X	6062	-0-	-0-	-0-	567	1	5495	2	N	-0-					-0-
10	3782	X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYWIRE WELL #: 403 H RRCID -> 233146 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 7612 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8948	X	8948	-0-	-0-	-0-	1188	1	7760	2	N	-0-					-0-
06	4395	X	4395	-0-	-0-	-0-	436	1	3959	2	N	-0-					-0-
07	1872	X	1872	-0-	-0-	-0-	225	1	1647	2	N	-0-					-0-
08	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	354	1	3259	2	N	-0-					-0-
09	9795	X	9795	-0-	-0-	-0-	939	1	8856	2	N	-0-					-0-
10	496	X	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYWIRE WELL #: 401 H RRCID -> 233149 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 6970 - 9282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	165	X	165	-0-	-0-	-0-	20	1	145	2	N	-0-					-0-
08	1817	X	1817	-0-	-0-	-0-	178	1	1639	2	N	-0-					-0-
09	6160	X	6160	-0-	-0-	-0-	590	1	5570	2	N	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	730	X	730	-0-	-0-	-0-	97	1	633	2	N	-0-					-0-
06	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	806	X	205	-0-	-601	-0-	25	1	180	2	N	-0-					-0-
08	806	X	713	-0-	-93	-0-	70	1	643	2	N	-0-					-0-
09	1526	X	1526	-0-	-0-	-0-	146	1	1380	2	N	-0-					-0-
10	744	X	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	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 #: 5 H RRCID -> 233154 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7998 - 9978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10447	X	9133	-0-	-1314	-0-	404	1	8729	2	N	-0-					-0-
06	9540	X	8629	-0-	-911	-0-	277	1	8352	2	N	-0-					-0-
07	10075	X	8843	-0-	-1232	-0-	965	1	7878	2	N	-0-					-0-
08	10075	X	5540	-0-	-4535	-0-	501	1	5039	2	N	-0-					-0-
09	9750	X	6446	-0-	-3304	-0-	477	1	5969	2	N	-0-					-0-
10	9145	X	NO RPT	-0-	-9145	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWDER WELL #: A 4 RRCID -> 233507 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 6568 PERF. 6750 - 9658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCFARLAND WELL #: E 2 RRCID -> 233786 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 6710 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4557	X	2293	-0-	-2264	-0-	89	1	2119	2	Y	77	69	1			36
							85	9									
*06	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	71	1	3263	2	Y	55	36	1			55
							61	9									
07	13912	X	13912	-0-	-0-	-0-	466	1	13409	2	Y	34	69	1			20
							37	9									
08	2573	X	2071	-0-	-502	-0-	61	1	1964	2	Y	42	33	1			29
							46	9									
09	4758	X	4758	-0-	-0-	-0-	122	1	4585	2	Y	46	32	1			43
							51	9									
10	2294	X	NO RPT	-0-	-2294	-0-					Y	NO RPT					43

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
05	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	125	1	2980	2	N	60					147
							66	9									
*06	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	99	1	3091	2	N	108	182	1			73
							119	9									
07	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	113	1	3269	2	N	30					103
							33	9									
08	4490	X	4490	-0-	-0-	-0-	133	1	4280	2	N	70	103	1			70
							77	9									
09	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	113	1	4257	2	N	45					115
							50	9									
10	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					N	NO RPT					115

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
05	8928	X	4074	-0-	-4854	-0-	231	1	3843	2	N	-0-					-0-
*06	9070	X	9070	-0-	-0-	-0-	237	1	8833	2	N	-0-					-0-
07	12460	X	12460	-0-	-0-	-0-	666	1	11794	2	N	-0-					-0-
08	13101	X	13101	-0-	-0-	-0-	735	1	12366	2	N	-0-					-0-
09	12509	X	12509	-0-	-0-	-0-	780	1	11729	2	N	-0-					-0-
10	4588	X	NO RPT	-0-	-4588	-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
05	8215	X	6848	-0-	-1367	-0-	144	1	6704	2	N	-0-					-0-
*06	7920	X	4694	-0-	-3226	-0-	128	1	4566	2	N	-0-					-0-
07	7998	X	6075	-0-	-1923	-0-	87	1	5988	2	N	-0-					-0-
08	8269	X	8269	-0-	-0-	-0-	140	1	8129	2	N	-0-					-0-
09	8508	X	8508	-0-	-0-	-0-	187	1	8321	2	N	-0-					-0-
10	6851	X	NO RPT	-0-	-6851	-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 #: 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
05	4743	X	2645	-0-	-2098	-0-	109	1	2536	2	N	-0-					-0-
06	4140	X	2751	-0-	-1389	-0-	115	1	2636	2	N	-0-					-0-
07	3906	X	2873	-0-	-1033	-0-	178	1	2695	2	N	-0-					-0-
08	3875	X	1923	-0-	-1952	-0-	451	1	1472	2	N	-0-					-0-
09	2910	X	1415	-0-	-1495	-0-	165	1	1250	2	N	-0-					-0-
10	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-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
05	3906	X	3738	-0-	-168	-0-	3727	2	11	9	N	10					100
06	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	3697	2	11	9	N	10					110
07	3813	X	3377	-0-	-436	-0-	12	1	3351	2	N	13					123
							14	9									
08	3751	X	3637	-0-	-114	-0-	3626	2	11	9	N	10					133
09	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	3656	2	15	9	N	14					147
10	3844	X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					N	NO RPT					147

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
05	8246	X	8017	-0-	-229	-0-	355	1	7662	2	N	-0-					-0-
06	8400	X	7920	-0-	-480	-0-	255	1	7665	2	N	-0-					-0-
07	9021	X	7752	-0-	-1269	-0-	846	1	6906	2	N	-0-					-0-
08	9021	X	7221	-0-	-1800	-0-	654	1	6567	2	N	-0-					-0-
09	8730	X	5566	-0-	-3164	-0-	412	1	5154	2	N	-0-					-0-
10	8184	X	NO RPT	-0-	-8184	-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
05	392	N	392	-0-	-0-	-0-	12	1	380	2	N	-0-					47
06	780	N	460	-0-	-320	-0-	19	1	441	2	N	-0-					47
07	573	N	573	-0-	-0-	-0-	19	1	554	2	N	-0-					47
08	617	N	617	-0-	-0-	-0-	19	1	597	2	N	1	1	8			47
							1	9									
09	583	N	583	-0-	-0-	-0-	19	1	563	2	N	1	1	8			47
							1	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
05	4991	X	4707	-0-	-284	-0-	144	1	4563	2	N	-0-					112
06	4800	X	4554	-0-	-246	-0-	188	1	4366	2	N	-0-					112
07	4960	X	4549	-0-	-411	-0-	151	1	4391	2	N	6					118
							7	9									
08	4867	X	4728	-0-	-139	-0-	144	1	4553	2	N	28	3	8			143
							31	9									
09	4710	X	4427	-0-	-283	-0-	143	1	4283	2	N	1	1	8			143
							1	9									
10	4712	X	NO RPT	-0-	-4712	-0-					N	NO RPT					143

REED NORTH WELL #: 2 RRCID -> 234474 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 6934 PERF. 7400 - 9808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
08	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
09	750	X	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
05	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	30	1	1396	2	N	-0-					-0-
*06	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	27	1	1166	2	N	-0-					-0-
07	930	N	749	-0-	-181	-0-	11	1	738	2	N	-0-					-0-
08	930	N	625	-0-	-305	-0-	11	1	614	2	N	-0-					-0-
09	618	N	618	-0-	-0-	-0-	14	1	604	2	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
05	6572	X	6050	-0-	-522	-0-	400	1	5650	2	N	-0-					-0-
*06	6210	X	5703	-0-	-507	-0-	389	1	5314	2	N	-0-					-0-
07	6355	X	4556	-0-	-1799	-0-	374	1	4182	2	N	-0-					-0-
08	6262	X	4368	-0-	-1894	-0-	361	1	4007	2	N	-0-					-0-
09	5850	X	5316	-0-	-534	-0-	497	1	4819	2	N	-0-					-0-
10	6045	X	NO RPT	-0-	-6045	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	17732	X	15752	-0-	-1980	-0-	1041	1	14711	2	N	-0-					-0-
*06	16050	X	14850	-0-	-1200	-0-	1013	1	13837	2	N	-0-					-0-
07	16306	X	11093	-0-	-5213	-0-	911	1	10182	2	N	-0-					-0-
08	15748	X	10686	-0-	-5062	-0-	883	1	9803	2	N	-0-					-0-
09	15240	X	11673	-0-	-3567	-0-	1091	1	10582	2	N	-0-					-0-
10	15748	X	NO RPT	-0-	-15748	-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
05	4278	X	1610	-0-	-2668	-0-	849	1	750	2	N	10					56
							11	9									
06	3810	X	2169	-0-	-1641	-0-	1025	1	1144	2	N	-0-					56
07	3348	X	1236	-0-	-2112	-0-	205	1	1031	2	N	-0-					56
08	3348	X	2848	-0-	-500	-0-	1313	1	1504	2	N	28	18	8			66
							31	9									
09	6186	X	6186	-0-	-0-	-0-	1417	1	4736	2	N	30	27	8			69
							33	9									
10	2232	X	NO RPT	-0-	-2232	-0-					N	NO RPT					69

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
05	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-	119	1	3766	2	N	15	193	1			20
							17	9									
06	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	116	1	3006	2	N	2					22
							2	9									
07	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	106	1	3081	2	N	-0-					22
08	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	161	1	2937	2	N	1	1	8			22
							1	9									
09	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	104	1	3165	2	N	16	1	8			37
							18	9									
10	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					N	NO RPT					37

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
05	9300	X	7077	-0-	-2223	-0-	467	1	6610	2	N	-0-					-0-
*06	9000	X	6673	-0-	-2327	-0-	455	1	6218	2	N	-0-					-0-
07	8897	X	6654	-0-	-2243	-0-	546	1	6108	2	N	-0-					-0-
08	8401	X	7588	-0-	-813	-0-	627	1	6961	2	N	-0-					-0-
09	8585	X	8585	-0-	-0-	-0-	802	1	7783	2	N	-0-					-0-
10	7068	X	NO RPT	-0-	-7068	-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 #: 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	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

05	7843	X	6628	-0-	-1215	-0-	437	1	6191	2	Y	-0-					-0-
*06	7380	X	6249	-0-	-1131	-0-	426	1	5823	2	Y	-0-					-0-
07	7626	X	5478	-0-	-2148	-0-	450	1	5028	2	Y	-0-					-0-
08	7626	X	5416	-0-	-2210	-0-	448	1	4968	2	Y	-0-					-0-
09	7013	X	7013	-0-	-0-	-0-	655	1	6358	2	Y	-0-					-0-
10	6634	X	NO RPT	-0-	-6634	-0-					Y	NO RPT					-0-

CLASSIC OAKS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235194 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 8024 - 10876

05	11532	X	10219	-0-	-1313	-0-	452	1	9767	2	N	-0-					-0-
06	11070	X	10564	-0-	-506	-0-	340	1	10224	2	N	-0-					-0-
07	10943	X	10721	-0-	-222	-0-	1170	1	9551	2	N	-0-					-0-
08	10943	X	10047	-0-	-896	-0-	909	1	9138	2	N	-0-					-0-
09	10170	X	7867	-0-	-2303	-0-	582	1	7285	2	N	-0-					-0-
10	10912	X	NO RPT	-0-	-10912	-0-					N	NO RPT					-0-

BROYLES WELL #: 4 H RRCID -> 235236 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 5955 PERF. 6274 - 8347

05	7492	X	7492	-0-	-0-	-0-	3976	1	3516	2	N	-0-					84
06	7475	X	7475	-0-	-0-	-0-	3485	1	3892	2	N	89					173
							98	9									
07	8657	X	8657	-0-	-0-	-0-	1433	1	7220	2	N	4					177
							4	9									
08	4368	X	4368	-0-	-0-	-0-	2006	1	2298	2	N	58	182	1	8	8	45
							64	9									
09	1770	X	-0-	-0-	-1770	-0-					N	-0-					45
10	1829	X	NO RPT	-0-	-1829	-0-					N	NO RPT					45

BROYLES WELL #: 5 H RRCID -> 235237 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 5965 PERF. 6310 - 8639

05	1519	N	1396	-0-	-123	-0-	739	1	654	2	N	3					58
							3	9									
06	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	1039	1	1160	2	N	-0-					58
07	3100	N	4273	-0-	1173	1173	708	1	3565	2	N	-0-					58
08	3100	N	5027	-0-	1927	3100	2331	1	2671	2	N	23	9	8			72
							25	9									
09	3000	N	9563	-0-	6563	9663	2194	1	7334	2	N	32	12	8			92
							35	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	9663					N	NO RPT					92

MERCER RANCH WELL #: 303 H RRCID -> 235241 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 6763 PERF. 7090 - 9760

05	6324	X	4233	-0-	-2091	-0-	212	1	4021	2	Y	-0-					74
06	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	203	1	3747	2	Y	-0-					74
07	5859	X	4077	-0-	-1782	-0-	167	1	3910	2	Y	-0-					74
08	4774	X	3925	-0-	-849	-0-	158	1	3767	2	Y	-0-					74
09	3750	X	3473	-0-	-277	-0-	237	1	3236	2	Y	-0-					74
10	4247	X	NO RPT	-0-	-4247	-0-					Y	NO RPT					74

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ALEXANDER RANCH WELL #: 1 H RRCID -> 235242 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 6638 - 8335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	5527	X	5527	-0-	-0-	-0-	391	1	5136	2	N	-0-			-0-
06	5292	X	5292	-0-	-0-	-0-	420	1	4872	2	N	-0-			-0-
07	4779	X	4779	-0-	-0-	-0-	334	1	4445	2	N	-0-			-0-
08	5601	X	5601	-0-	-0-	-0-	461	1	5140	2	N	-0-			-0-
09	4641	X	4641	-0-	-0-	-0-	228	1	4413	2	N	-0-			-0-
10	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT			-0-

MCCUTCHIN B WELL #: 5 H RRCID -> 235290 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 8353 - 10852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	4495	X	3907	-0-	-588	-0-	197	1	3710	2	N	-0-			-0-
06	4350	X	3534	-0-	-816	-0-	191	1	3343	2	N	-0-			-0-
07	4402	X	3662	-0-	-740	-0-	57	1	3605	2	N	-0-			-0-
08	4216	X	3661	-0-	-555	-0-	90	1	3571	2	N	-0-			-0-
09	4080	X	3254	-0-	-826	-0-	84	1	3170	2	N	-0-			-0-
10	3906	X	NO RPT	-0-	-3906	-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
05	20615	X	18692	-0-	-1923	-0-	859	1	17833	2	N	-0-			68
06	19410	X	17457	-0-	-1953	-0-	584	1	16873	2	N	-0-			68
07	19809	X	18553	-0-	-1256	-0-	498	1	18055	2	N	-0-			68
08	19530	X	17048	-0-	-2482	-0-	464	1	16584	2	N	-0-			68
09	18660	X	15299	-0-	-3361	-0-	544	1	14755	2	N	-0-			68
10	18693	X	NO RPT	-0-	-18693	-0-					N	NO RPT			68

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
05	7517	X	7517	-0-	-0-	-0-	998	1	6519	2	N	-0-			-0-
06	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	388	1	3523	2	N	-0-			-0-
07	2411	X	2411	-0-	-0-	-0-	290	1	2121	2	N	-0-			-0-
08	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	270	1	2492	2	N	-0-			-0-
09	8879	X	8879	-0-	-0-	-0-	851	1	8028	2	N	-0-			-0-
10	775	X	NO RPT	-0-	-775	-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
05	13206	X	6512	-0-	-6694	-0-	361	1	6151	2	N	-0-			-0-
06	12780	X	10412	-0-	-2368	-0-	617	1	9795	2	N	-0-			-0-
07	13206	X	7945	-0-	-5261	-0-	493	1	7452	2	N	-0-			-0-
08	11129	X	9487	-0-	-1642	-0-	356	1	9131	2	N	-0-			-0-
09	10274	X	10274	-0-	-0-	-0-	326	1	9948	2	N	-0-			-0-
10	10757	X	NO RPT	-0-	-10757	-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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		444	-0-	444	444	43	1	401	2	N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		367	-0-	367	811	35	1	332	2	N	-0-			-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	811					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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	12254	-0-	12254	12254	1174	1	11080	2	N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	12254					N	NO RPT			-0-

MAHVASH UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235299 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 6658 PERF. 7052 - 9929

05	16093	X	16093	-0-	-0-	-0-	445	1	15648	2	N	-0-			53
06	18252	X	18252	-0-	-0-	-0-	506	1	17746	2	N	-0-			53
07	18818	X	18818	-0-	-0-	-0-	505	1	18313	2	N	-0-			53
08	17754	X	17754	-0-	-0-	-0-	483	1	17271	2	N	-0-			53
09	17401	X	17401	-0-	-0-	-0-	469	1	16932	2	N	-0-			53
10	589	X	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT			53

TURNER "A" WELL #: 11 H RRCID -> 235300 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 9587 - 0

05	12059	X	11062	-0-	-997	-0-	489	1	10573	2	N	-0-			-0-
06	11670	X	10028	-0-	-1642	-0-	410	1	9618	2	N	-0-			-0-
07	12059	X	11183	-0-	-876	-0-	475	1	10708	2	N	-0-			-0-
08	13344	X	13344	-0-	-0-	-0-	552	1	12792	2	N	-0-			-0-
09	12011	X	12011	-0-	-0-	-0-	581	1	11430	2	N	-0-			-0-
10	11067	X	NO RPT	-0-	-11067	-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

05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	100	-0-	100	100	36	1	64	2	N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	100					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	374	-0-	374	474	335	1	39	2	N	-0-			-0-
09	5413	X	4939	-0-	-474	-0-	4407	1	532	2	N	-0-			-0-
10	0	X	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

05	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-			83
06	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	2			N	-0-			83
07	124	N	53	-0-	-71	-0-	4	1	49	2	N	-0-			83
08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	65	2	N	-0-			83
09	72	N	72	-0-	-0-	-0-	5	1	67	2	N	-0-			83
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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

05	12028	X	10993	-0-	-1035	-0-	572	1	10400	2	N	19			101
							21	9							
06	11520	X	10223	-0-	-1297	-0-	625	1	9598	2	N	-0-			101
07	11873	X	11242	-0-	-631	-0-	1323	1	9918	2	N	1			102
							1	9							
08	11594	X	11193	-0-	-401	-0-	1318	1	9875	2	N	-0-			102
09	11220	X	10789	-0-	-431	-0-	1574	1	9197	2	N	16			118
							18	9							
10	11005	X	NO RPT	-0-	-11005	-0-					N	NO RPT			118

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
05	4278	X	3773	-0-	-505	-0-	94	1	3679	2	N	-0-					-0-
06	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	98	1	4079	2	N	-0-					-0-
07	4123	X	2965	-0-	-1158	-0-	73	1	2892	2	N	-0-					-0-
08	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	99	1	3949	2	N	-0-					-0-
09	4203	X	4203	-0-	-0-	-0-	110	1	4093	2	N	-0-					-0-
10	4309	X	NO RPT	-0-	-4309	-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
05	10962	X	10962	-0-	-0-	-0-	10962	2			N	-0-					-0-
06	8810	X	8810	-0-	-0-	-0-	8810	2			N	-0-					-0-
07	9362	X	8691	-0-	-671	-0-	633	1	8058	2	N	-0-					-0-
08	9362	X	8931	-0-	-431	-0-	583	1	8348	2	N	-0-					-0-
09	9658	X	9658	-0-	-0-	-0-	721	1	8937	2	N	-0-					-0-
10	10974	X	NO RPT	-0-	-10974	-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
05	4619	X	4505	-0-	-114	-0-	331	1	4174	2	N	-0-					100
06	4470	X	4355	-0-	-115	-0-	4336	2	19	9	N	17					117
07	4619	X	4616	-0-	-3	-0-	4610	2	6	9	N	5					122
08	4651	X	4651	-0-	-0-	-0-	4541	2	110	9	N	100	137	1	18	8	67
09	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	4383	2	36	9	N	33	12	8			88
10	4495	X	NO RPT	-0-	-4495	-0-					N	NO RPT					88

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
05	21111	X	16601	-0-	-4510	-0-	349	1	16252	2	N	-0-					-0-
*06	21247	X	21247	-0-	-0-	-0-	309	1	20938	2	N	-0-					-0-
07	18724	X	14599	-0-	-4125	-0-	209	1	14390	2	N	-0-					-0-
08	18166	X	16157	-0-	-2009	-0-	274	1	15883	2	N	-0-					-0-
09	16470	X	15283	-0-	-1187	-0-	337	1	14946	2	N	-0-					-0-
10	16616	X	NO RPT	-0-	-16616	-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
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
*06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	67					80
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	22	85	1			17
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

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
05	14289	X	14289	-0-	-0-	-0-	437	1	13852	2	N	-0-					-0-
06	13510	X	13510	-0-	-0-	-0-	375	1	13135	2	N	-0-					-0-
07	13384	X	13384	-0-	-0-	-0-	359	1	13025	2	N	-0-					-0-
08	14315	X	14315	-0-	-0-	-0-	390	1	13925	2	N	-0-					-0-
09	14893	X	14893	-0-	-0-	-0-	401	1	14492	2	N	-0-					-0-
10	14291	X	NO RPT	-0-	-14291	-0-					N	NO RPT					-0-

RACHWAL WELL #: 1 H RRCID -> 236392 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 8860 - 10325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	4040	2			N	-0-					-0-
06	4409	X	4409	-0-	-0-	-0-	4409	2			N	-0-					-0-
07	7068	X	5743	-0-	-1325	-0-	5743	2			N	-0-					-0-
08	7068	X	5535	-0-	-1533	-0-	5535	2			N	-0-					-0-
09	6840	X	5759	-0-	-1081	-0-	5759	2			N	-0-					-0-
10	4557	X	NO RPT	-0-	-4557	-0-					N	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 #: 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
05	9827	X	8457	-0-	-1370	-0-	374	1	8083	2	N	-0-					-0-
06	9450	X	9004	-0-	-446	-0-	289	1	8715	2	N	-0-					-0-
07	10292	X	10292	-0-	-0-	-0-	1123	1	9169	2	N	-0-					-0-
08	10230	X	9951	-0-	-279	-0-	901	1	9050	2	N	-0-					-0-
09	9900	X	7709	-0-	-2191	-0-	571	1	7138	2	N	-0-					-0-
10	9300	X	NO RPT	-0-	-9300	-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
05	4917	X	4917	-0-	-0-	-0-	218	1	4699	2	N	-0-					-0-
06	4761	X	4761	-0-	-0-	-0-	194	1	4567	2	N	-0-					-0-
07	4571	X	4571	-0-	-0-	-0-	194	1	4377	2	N	-0-					-0-
08	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	135	1	3123	2	N	-0-					-0-
09	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	142	1	2792	2	N	-0-					-0-
10	899	X	NO RPT	-0-	-899	-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
05	217	N	217	-0-	-0-	-0-	40	1	177	2	N	-0-					55
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					55
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					55
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
05	11129	X	8220	-0-	-2909	-0-	1512	1	6700	2	N	7	52	1			112
							8	9									
06	10770	X	5975	-0-	-4795	-0-	1247	1	4715	2	N	12					124
							13	9									
07	9765	X	5377	-0-	-4388	-0-	1231	1	4138	2	N	7					131
							8	9									
08	9362	X	6981	-0-	-2381	-0-	1965	1	5004	2	N	11	118	1	2	8	22
							12	9									
09	9060	X	5120	-0-	-3940	-0-	1362	1	3739	2	N	17	3	8			36
							19	9									
10	8215	X	NO RPT	-0-	-8215	-0-					N	NO RPT					36

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
05	11224	X	11224	-0-	-0-	-0-	311	1	10913	2	N	-0-					24
06	7867	X	7867	-0-	-0-	-0-	218	1	7649	2	N	-0-					24
07	14601	X	9521	-0-	-5080	-0-	372	1	9149	2	N	-0-					24
08	14601	X	12769	-0-	-1832	-0-	359	1	12358	2	N	47					71
							52	9									
09	14130	X	11532	-0-	-2598	-0-	310	1	11214	2	N	7					78
							8	9									
10	11222	X	NO RPT	-0-	-11222	-0-					N	NO RPT					78

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

BIGGS WELL #: 1 H RRCID -> 236712 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7341 - 9013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		4377	-0-	4377	15285	121	1	4256	2	N	-0-					24
06	18395	X	3110	-0-	-15285	-0-	86	1	3024	2	N	-0-					24
07	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	112	1	2750	2	N	-0-					24
08	8246	X	708	-0-	-7538	-0-	19	1	637	2	N	47					71
							52	9									
09	7980	X	281	-0-	-7699	-0-	7	1	266	2	N	7					78
							8	9									
10	4371	X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					N	NO RPT					78

BIGGS WELL #: 3 H RRCID -> 236713 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 6703 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16382	X	16382	-0-	-0-	-0-	453	1	15929	2	N	-0-					78
06	15651	X	15651	-0-	-0-	-0-	434	1	15217	2	N	-0-					78
07	15779	X	15386	-0-	-393	-0-	602	1	14784	2	N	-0-					78
08	15779	X	13207	-0-	-2572	-0-	372	1	12783	2	N	47					125
							52	9									
09	15270	X	13756	-0-	-1514	-0-	370	1	13378	2	N	7					132
							8	9									
10	15779	X	NO RPT	-0-	-15779	-0-					N	NO RPT					132

BROYLES WELL #: 3 H RRCID -> 237179 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 6212 - 7655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7719	X	5722	-0-	-1997	-0-	3031	1	2680	2	N	10					93
							11	9									
06	7470	X	5199	-0-	-2271	-0-	2451	1	2737	2	N	10					103
							11	9									
07	7719	X	7191	-0-	-528	-0-	1191	1	6000	2	N	-0-					103
08	6107	X	5053	-0-	-1054	-0-	2350	1	2693	2	N	9	9	8			103
							10	9									
09	6124	X	6124	-0-	-0-	-0-	1410	1	4714	2	N	-0-					103
10	5735	X	NO RPT	-0-	-5735	-0-					N	NO RPT					103

MAHVASH UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237252 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 7424 - 9953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	24738	X	15281	-0-	-9457	-0-	423	1	14858	2	N	-0-					99
06	18660	X	14977	-0-	-3683	-0-	416	1	14561	2	N	-0-					99
07	19282	X	15459	-0-	-3823	-0-	415	1	15044	2	N	-0-					99
08	17949	X	14765	-0-	-3184	-0-	402	1	14363	2	N	-0-					99
09	16260	X	12951	-0-	-3309	-0-	349	1	12602	2	N	-0-					99
10	15469	X	NO RPT	-0-	-15469	-0-					N	NO RPT					99

RACHWAL WELL #: 3H RRCID -> 237346 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 8920 - 10375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5425	X	2328	-0-	-3097	-0-	2328	2			N	-0-					-0-
06	6072	X	6072	-0-	-0-	-0-	6072	2			N	-0-					-0-
07	5641	X	5641	-0-	-0-	-0-	5641	2			N	-0-					-0-
08	5369	X	5369	-0-	-0-	-0-	5369	2			N	-0-					-0-
09	5590	X	5590	-0-	-0-	-0-	5590	2			N	-0-					-0-
10	6262	X	NO RPT	-0-	-6262	-0-					N	NO RPT					-0-

RACHWAL WELL #: 2H RRCID -> 237349 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 8374 PERF. 8920 - 10375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2697	X	1094	-0-	-1603	-0-	1094	2			N	-0-					-0-
06	2820	X	1258	-0-	-1562	-0-	1258	2			N	-0-					-0-
07	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	3181	2			N	-0-					-0-
08	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	3726	2			N	-0-					-0-
09	4049	X	4049	-0-	-0-	-0-	4049	2			N	-0-					-0-
10	1302	X	NO RPT	-0-	-1302	-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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	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

05	4557	X	4385	-0-	-172	-0-	805	1	3565	2	N	14	141	1			68
							15	9									
06	4665	X	4665	-0-	-0-	-0-	970	1	3667	2	N	25					93
							28	9									
07	4712	X	3806	-0-	-906	-0-	871	1	2927	2	N	7					100
							8	9									
08	4712	X	3807	-0-	-905	-0-	1072	1	2731	2	N	4	75	1	1	8	28
							4	9									
09	4560	X	2555	-0-	-2005	-0-	673	1	1848	2	N	31	1	8			58
							34	9									
10	4836	X	NO RPT	-0-	-4836	-0-					N	NO RPT					58

MADELON WELL #: 6H RRCID -> 237416 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 7685 - 9286

05	12648	X	10172	-0-	-2476	-0-	10172	2			N	-0-					-0-
06	12240	X	9144	-0-	-3096	-0-	9144	2			N	-0-					-0-
07	11687	X	9615	-0-	-2072	-0-	273	1	9342	2	N	-0-					-0-
08	11439	X	9144	-0-	-2295	-0-	434	1	8710	2	N	-0-					-0-
09	11070	X	10540	-0-	-530	-0-	1005	1	9535	2	N	-0-					-0-
10	10168	X	NO RPT	-0-	-10168	-0-					N	NO RPT					-0-

BAKER RANCH WELL #: 5H RRCID -> 237424 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 8909 PERF. 9066 - 11183

05	6696	X	5267	-0-	-1429	-0-	1407	1	3815	2	N	41					193
							45	9									
06	6780	X	5696	-0-	-1084	-0-	1733	1	3912	2	N	46					239
							51	9									
07	7006	X	2854	-0-	-4152	-0-	2823	2	31	9	N	28	192	1			75
08	7006	X	2613	-0-	-4393	-0-	2582	2	31	9	N	28					103
09	6060	X	2427	-0-	-3633	-0-	2397	2	30	9	N	27					130
10	5890	X	NO RPT	-0-	-5890	-0-					N	NO RPT					130

ROCKY CREEK RANCH WELL #: 7H RRCID -> 237430 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 6949 - 8496

05	15289	X	15289	-0-	-0-	-0-	631	1	14658	2	N	-0-					-0-
06	10858	X	10858	-0-	-0-	-0-	508	1	10350	2	N	-0-					-0-
07	8406	X	8406	-0-	-0-	-0-	266	1	8140	2	N	-0-					-0-
08	7901	X	7901	-0-	-0-	-0-	215	1	7686	2	N	-0-					-0-
09	8883	X	8883	-0-	-0-	-0-	587	1	8296	2	N	-0-					-0-
10	7099	X	NO RPT	-0-	-7099	-0-					N	NO RPT					-0-

GLOSSER WELL #: 5H RRCID -> 237433 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 8446 PERF. 8718 - 10513

05	7595	X	7065	-0-	-530	-0-	415	1	6650	2	N	-0-					-0-
06	8176	X	8176	-0-	-0-	-0-	781	1	7395	2	N	-0-					-0-
07	8408	X	8408	-0-	-0-	-0-	1270	1	7138	2	N	-0-					-0-
08	8669	X	8669	-0-	-0-	-0-	1284	1	7385	2	N	-0-					-0-
09	7517	X	7517	-0-	-0-	-0-	644	1	6873	2	N	-0-					-0-
10	8463	X	NO RPT	-0-	-8463	-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
05	9114	X	8644	-0-	-470	-0-	571	1	8073	2	N	-0-					-0-
*06	8550	X	8149	-0-	-401	-0-	556	1	7593	2	N	-0-					-0-
07	8835	X	6420	-0-	-2415	-0-	526	1	5894	2	N	-0-					-0-
08	8773	X	6448	-0-	-2325	-0-	533	1	5915	2	N	-0-					-0-
09	8370	X	8045	-0-	-325	-0-	752	1	7293	2	N	-0-					-0-
10	8649	X	NO RPT	-0-	-8649	-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
05	17639	X	16435	-0-	-1204	-0-	1086	1	15349	2	N	-0-					-0-
*06	17070	X	15495	-0-	-1575	-0-	1058	1	14437	2	N	-0-					-0-
07	17639	X	12661	-0-	-4978	-0-	1040	1	11621	2	N	-0-					-0-
08	16957	X	12881	-0-	-4076	-0-	1065	1	11816	2	N	-0-					-0-
09	15960	X	15312	-0-	-648	-0-	1432	1	13880	2	N	-0-					-0-
10	16430	X	NO RPT	-0-	-16430	-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
05	10416	X	7751	-0-	-2665	-0-	312	1	7439	2	N	-0-					-0-
*06	10080	X	7352	-0-	-2728	-0-	572	1	6780	2	N	-0-					-0-
07	10910	X	10910	-0-	-0-	-0-	802	1	10108	2	N	-0-					-0-
08	11465	X	11465	-0-	-0-	-0-	1106	1	10359	2	N	-0-					-0-
09	9309	X	9309	-0-	-0-	-0-	996	1	8313	2	N	-0-					-0-
10	7750	X	NO RPT	-0-	-7750	-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
05	7059	X	7059	-0-	-0-	-0-	7059	2			N	-0-					77
06	5777	X	5777	-0-	-0-	-0-	5777	2			N	-0-					77
07	5852	X	5852	-0-	-0-	-0-	22	1	5830	2	N	-0-					77
08	5859	X	5859	-0-	-0-	-0-	5859	2			N	-0-					77
09	5798	X	5798	-0-	-0-	-0-	5798	2			N	-0-					77
10	7068	X	NO RPT	-0-	-7068	-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
05	6324	X	4882	-0-	-1442	-0-	4878	2	4	9	N	4					67
06	6120	X	5119	-0-	-1001	-0-	5119	2			N	-0-					67
07	5881	X	5881	-0-	-0-	-0-	22	1	5859	2	N	-0-					67
08	5701	X	5701	-0-	-0-	-0-	5701	2			N	-0-					67
09	5574	X	5574	-0-	-0-	-0-	5571	2	3	9	N	3					70
10	5301	X	NO RPT	-0-	-5301	-0-					N	NO RPT					70

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
05	15625	X	15625	-0-	-0-	-0-	50	1	15575	2	N	-0-					-0-
*06	14280	X	11285	-0-	-2995	-0-	11285	2			N	-0-					-0-
07	14756	X	9151	-0-	-5605	-0-	9151	2			N	-0-					-0-
08	14756	X	9147	-0-	-5609	-0-	156	1	8991	2	N	-0-					-0-
09	14280	X	12401	-0-	-1879	-0-	462	1	11939	2	N	-0-					-0-
10	14756	X	NO RPT	-0-	-14756	-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
05	2232	X	1919	-0-	-313	-0-	159	1	1760	2	N	-0-					-0-
*06	2160	X	385	-0-	-1775	-0-	155	1	230	2	N	-0-					-0-
07	2232	X	174	-0-	-2058	-0-	18	1	156	2	N	-0-					-0-
08	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-					-0-
09	2160	X	149	-0-	-2011	-0-	21	1	128	2	N	-0-					-0-
10	1922	X	NO RPT	-0-	-1922	-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
05	13807	X	13807	-0-	-0-	-0-	1142	1	12665	2	N	-0-					-0-
*06	12932	X	12932	-0-	-0-	-0-	1111	1	11821	2	N	-0-					-0-
07	12062	X	12062	-0-	-0-	-0-	1248	1	10814	2	N	-0-					-0-
08	12755	X	12755	-0-	-0-	-0-	1397	1	11358	2	N	-0-					-0-
09	10373	X	10373	-0-	-0-	-0-	1486	1	8887	2	N	-0-					-0-
10	1240	X	NO RPT	-0-	-1240	-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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	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
05	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	260	1	3666	2	N	-0-					-0-
*06	4870	X	4870	-0-	-0-	-0-	252	1	4618	2	N	-0-					-0-
07	4635	X	4635	-0-	-0-	-0-	380	1	4255	2	N	-0-					-0-
08	4946	X	4946	-0-	-0-	-0-	408	1	4538	2	N	-0-					-0-
09	7510	X	7510	-0-	-0-	-0-	701	1	6809	2	N	-0-					-0-
10	2511	X	NO RPT	-0-	-2511	-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
05	6448	X	4774	-0-	-1674	-0-	192	1	4574	2	N	7					90
							8	9									
*06	5850	X	4906	-0-	-944	-0-	153	1	4745	2	N	7					97
							8	9									
07	5549	X	5483	-0-	-66	-0-	184	1	5291	2	N	7	91	1			13
							8	9									
08	5761	X	5761	-0-	-0-	-0-	173	1	5569	2	N	17					30
							19	9									
09	6019	X	6019	-0-	-0-	-0-	156	1	5863	2	N	-0-					30
10	4805	X	NO RPT	-0-	-4805	-0-					N	NO RPT					30

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
05	5549	X	4592	-0-	-957	-0-	261	1	4331	2	Y	-0-					35
*06	4611	X	4611	-0-	-0-	-0-	268	1	4343	2	Y	-0-					35
07	6383	X	6383	-0-	-0-	-0-	341	1	6042	2	Y	-0-					35
08	6684	X	6684	-0-	-0-	-0-	375	1	6309	2	Y	-0-					35
09	6797	X	6797	-0-	-0-	-0-	424	1	6373	2	Y	-0-					35
10	5177	X	NO RPT	-0-	-5177	-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
05	2325	X	65	-0-	-2260	-0-	61	1	4	2	N	-0-					-0-
*06	2250	X	-0-	-0-	-2250	-0-					N	-0-					-0-
07	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-					-0-
08	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-					-0-
09	2250	X	-0-	-0-	-2250	-0-					N	-0-					-0-
10	62	X	NO RPT	-0-	-62	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12959	X	12959	-0-	-0-	-0-	856	1	12103	2	N	-0-					-0-
*06	12218	X	12218	-0-	-0-	-0-	834	1	11384	2	N	-0-					-0-
07	9114	X	8203	-0-	-911	-0-	673	1	7530	2	N	-0-					-0-
08	9393	X	8084	-0-	-1309	-0-	668	1	7416	2	N	-0-					-0-
09	9866	X	9866	-0-	-0-	-0-	922	1	8944	2	N	-0-					-0-
10	9393	X	NO RPT	-0-	-9393	-0-					N	NO RPT					-0-

WINSTON WELL #: D 3 RRCID -> 238456 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 6720 - 10758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16616	X	10146	-0-	-6470	-0-	409	1	9731	2	N	5					67
							6	9									
*06	15180	X	14507	-0-	-673	-0-	325	1	14151	2	N	28	89	1			6
							31	9									
07	14973	X	8195	-0-	-6778	-0-	275	1	7920	2	N	-0-					6
08	10788	X	6703	-0-	-4085	-0-	201	1	6485	2	N	15					21
							17	9									
09	13902	X	13902	-0-	-0-	-0-	361	1	13538	2	N	3					24
							3	9									
10	10261	X	NO RPT	-0-	-10261	-0-					N	NO RPT					24

WINSTON WELL #: D 4 RRCID -> 238459 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 6900 - 11658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15221	X	13276	-0-	-1945	-0-	535	1	12735	2	N	5					67
							6	9									
*06	14160	X	13668	-0-	-492	-0-	425	1	13212	2	N	28	89	1			6
							31	9									
07	14632	X	13615	-0-	-1017	-0-	457	1	13158	2	N	-0-					6
08	14561	X	14561	-0-	-0-	-0-	438	1	14106	2	N	15					21
							17	9									
09	14569	X	14569	-0-	-0-	-0-	378	1	14188	2	N	3					24
							3	9									
10	13423	X	NO RPT	-0-	-13423	-0-					N	NO RPT					24

WINSTON WELL #: J 2 RRCID -> 238460 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 6484 PERF. 6900 - 10748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7936	X	5015	-0-	-2921	-0-	200	1	4750	2	N	59					147
							65	9									
*06	6510	X	5105	-0-	-1405	-0-	158	1	4928	2	N	17					164
							19	9									
07	6727	X	6152	-0-	-575	-0-	206	1	5938	2	N	7	104	1			67
							8	9									
08	16251	X	16251	-0-	-0-	-0-	490	1	15761	2	N	-0-					67
09	6709	X	6709	-0-	-0-	-0-	174	1	6529	2	N	5					72
							6	9									
10	5022	X	NO RPT	-0-	-5022	-0-					N	NO RPT					72

WINSTON WELL #: E 2 RRCID -> 238461 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 6436 PERF. 6900 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9548	X	7497	-0-	-2051	-0-	66	1	7431	2	Y	-0-					9
*06	7633	X	7633	-0-	-0-	-0-	72	1	7560	2	Y	1					10
							1	9									
07	10796	X	10796	-0-	-0-	-0-	98	1	10698	2	Y	-0-					10
08	10075	X	8043	-0-	-2032	-0-	85	1	7950	2	Y	7					17
							8	9									
09	9330	X	8643	-0-	-687	-0-	92	1	8547	2	Y	4	13	1			8
							4	9									
10	7533	X	NO RPT	-0-	-7533	-0-					Y	NO RPT					8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WINSTON WELL #: E 3 RRCID -> 238463 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 6456 PERF. 6900 - 10505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11067	X	9606	-0-	-1461	-0-	85	1	9521	2	Y	-0-					9
*06	9779	X	9779	-0-	-0-	-0-	92	1	9686	2	Y	1					10
							1	9									
07	10757	X	10513	-0-	-244	-0-	96	1	10417	2	Y	-0-					10
08	10757	X	9480	-0-	-1277	-0-	100	1	9372	2	Y	7					17
							8	9									
09	10170	X	9165	-0-	-1005	-0-	97	1	9064	2	Y	4	13	1			8
							4	9									
10	9641	X	NO RPT	-0-	-9641	-0-					Y	NO RPT					8

WINSTON WELL #: A 4 RRCID -> 238464 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 6900 - 10268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3720	X	2456	-0-	-1264	-0-	98	1	2324	2	Y	31	37	1			39
							34	9									
*06	2518	X	2518	-0-	-0-	-0-	78	1	2411	2	Y	26	35	1			30
							29	9									
07	4030	X	2628	-0-	-1402	-0-	87	1	2513	2	Y	25	35	1			20
							28	9									
08	4657	X	4657	-0-	-0-	-0-	140	1	4500	2	Y	15					35
							17	9									
09	4753	X	4753	-0-	-0-	-0-	123	1	4601	2	Y	26	31	1			30
							29	9									
10	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					Y	NO RPT					30

ROCKY CREEK RANCH WELL #: 8H RRCID -> 238663 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 6733 PERF. 7017 - 9638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7062	X	7062	-0-	-0-	-0-	596	1	6466	2	N	-0-					-0-
06	8460	X	6560	-0-	-1900	-0-	699	1	5861	2	N	-0-					-0-
07	8742	X	6867	-0-	-1875	-0-	541	1	6326	2	N	-0-					-0-
08	8742	X	6819	-0-	-1923	-0-	856	1	5963	2	N	-0-					-0-
09	7590	X	5617	-0-	-1973	-0-	1175	1	4442	2	N	-0-					-0-
10	7068	X	NO RPT	-0-	-7068	-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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8029	X	7818	-0-	-211	-0-	444	1	7374	2	Y	-0-					-0-
*06	7255	X	7255	-0-	-0-	-0-	455	1	6800	2	Y	-0-					-0-
07	8455	X	8455	-0-	-0-	-0-	452	1	8003	2	Y	-0-					-0-
08	8122	X	7835	-0-	-287	-0-	440	1	7395	2	Y	-0-					-0-
09	7937	X	7937	-0-	-0-	-0-	495	1	7442	2	Y	-0-					-0-
10	8587	X	NO RPT	-0-	-8587	-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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15884	X	15884	-0-	-0-	-0-	902	1	14982	2	N	-0-					-0-
*06	15947	X	15947	-0-	-0-	-0-	926	1	15021	2	N	-0-					-0-
07	16262	X	16262	-0-	-0-	-0-	870	1	15392	2	N	-0-					-0-
08	15872	X	15146	-0-	-726	-0-	850	1	14296	2	N	-0-					-0-
09	16500	X	16500	-0-	-0-	-0-	1029	1	15471	2	N	-0-					-0-
10	17949	X	NO RPT	-0-	-17949	-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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7161	X	41	-0-	-7120	-0-	38	1	3	2	N	-0-					-0-
*06	7260	X	-0-	-0-	-7260	-0-					N	-0-					-0-
07	7502	X	-0-	-0-	-7502	-0-					N	-0-					-0-
08	7502	X	-0-	-0-	-7502	-0-					N	-0-					-0-
09	4890	X	-0-	-0-	-4890	-0-					N	-0-					-0-
10	31	X	NO RPT	-0-	-31	-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
05	12090	X	10451	-0-	-1639	-0-	456	1	9986	2	N	8					32
							9	9									
06	11700	X	10688	-0-	-1012	-0-	545	1	10143	2	N	-0-					32
07	12090	X	11366	-0-	-724	-0-	305	1	11061	2	N	-0-					32
08	13146	X	13146	-0-	-0-	-0-	358	1	12788	2	N	-0-					32
09	11460	X	10196	-0-	-1264	-0-	275	1	9921	2	N	-0-					32
10	11036	X	NO RPT	-0-	-11036	-0-					N	NO RPT					32

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
05	5022	X	4033	-0-	-989	-0-	4030	2	3	9	N	3					65
06	4620	X	3684	-0-	-936	-0-	3684	2			N	-0-					65
07	4774	X	3903	-0-	-871	-0-	14	1	3887	2	N	2					67
							2	9									
08	4743	X	3886	-0-	-857	-0-	3886	2			N	-0-					67
09	4020	X	3917	-0-	-103	-0-	3917	2			N	-0-					67
10	4030	X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					N	NO RPT					67

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
05	17019	X	11329	-0-	-5690	-0-	365	1	10964	2	N	-0-					-0-
06	14940	X	11205	-0-	-3735	-0-	364	1	10841	2	N	-0-					-0-
07	15438	X	14172	-0-	-1266	-0-	463	1	13709	2	N	-0-					-0-
08	16986	X	16986	-0-	-0-	-0-	710	1	16276	2	N	-0-					-0-
09	13644	X	13644	-0-	-0-	-0-	666	1	12978	2	N	-0-					-0-
10	11594	X	NO RPT	-0-	-11594	-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
05	12121	X	9616	-0-	-2505	-0-	420	1	9186	2	N	9					51
							10	9									
06	10950	X	9068	-0-	-1882	-0-	462	1	8606	2	N	-0-					51
07	9920	X	9758	-0-	-162	-0-	262	1	9496	2	N	-0-					51
08	10159	X	10159	-0-	-0-	-0-	276	1	9883	2	N	-0-					51
09	9680	X	9680	-0-	-0-	-0-	261	1	9419	2	N	-0-					51
10	9610	X	NO RPT	-0-	-9610	-0-					N	NO RPT					51

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
05	21297	X	15629	-0-	-5668	-0-	432	1	15176	2	N	19					184
							21	9									
06	20610	X	14850	-0-	-5760	-0-	411	1	14420	2	N	17					201
							19	9									
07	19964	X	15165	-0-	-4799	-0-	407	1	14758	2	N	-0-					201
08	16585	X	15313	-0-	-1272	-0-	416	1	14876	2	N	19					220
							21	9									
*09	15630	X	14450	-0-	-1180	-0-	389	1	14052	2	Y	8					228
							9	9									
10	15624	X	NO RPT	-0-	-15624	-0-					Y	NO RPT					228

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
05	3100	N	3409	-0-	309	309	628	1	2781	2	N	-0-					9
06	3000	N	3369	-0-	369	678	705	1	2664	2	N	-0-					9
07	3100	N	3310	-0-	210	888	759	1	2551	2	N	-0-					9
08	1529	N	641	-0-	-888	-0-	172	1	439	2	N	27	1	8			35
							30	9									
09	2837	N	2837	-0-	-0-	-0-	757	1	2077	2	N	3	3	8			35
							3	9									
10	1426	X	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					35

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
05	4309	X	3831	-0-	-478	-0-	565	1	3266	2	N	-0-					-0-
06	4453	X	4453	-0-	-0-	-0-	650	1	3803	2	N	-0-					-0-
07	4557	X	3791	-0-	-766	-0-	514	1	3277	2	N	-0-					-0-
08	4557	X	3822	-0-	-735	-0-	1071	1	2751	2	N	-0-					-0-
09	4410	X	4200	-0-	-210	-0-	778	1	3422	2	N	-0-					-0-
10	4588	X	NO RPT	-0-	-4588	-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
05	12028	X	9601	-0-	-2427	-0-	480	1	9121	2	Y	-0-					2
06	9861	X	9861	-0-	-0-	-0-	506	1	9355	2	Y	-0-					2
07	11873	X	10451	-0-	-1422	-0-	428	1	10023	2	Y	-0-					2
08	11479	X	11479	-0-	-0-	-0-	462	1	11017	2	Y	-0-					2
09	11336	X	11336	-0-	-0-	-0-	771	1	10540	2	Y	23					25
							25	9									
10	10199	X	NO RPT	-0-	-10199	-0-					Y	NO RPT					25

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
05	21545	X	21104	-0-	-441	-0-	1056	1	20048	2	Y	-0-					1
06	19836	X	19836	-0-	-0-	-0-	1018	1	18818	2	Y	-0-					1
07	20586	X	20586	-0-	-0-	-0-	842	1	19744	2	Y	-0-					1
08	20088	X	18460	-0-	-1628	-0-	743	1	17717	2	Y	-0-					1
09	19440	X	18908	-0-	-532	-0-	1287	1	17596	2	Y	23					24
							25	9									
10	21111	X	NO RPT	-0-	-21111	-0-					Y	NO RPT					24

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
05	10479	X	10479	-0-	-0-	-0-	290	1	10189	2	N	-0-					289
06	11310	X	9915	-0-	-1395	-0-	275	1	9628	2	N	11					300
							12	9									
07	11687	X	10818	-0-	-869	-0-	290	1	10528	2	N	-0-					300
08	11687	X	8992	-0-	-2695	-0-	244	1	8736	2	N	11					311
							12	9									
*09	11160	X	9264	-0-	-1896	-0-	249	1	9004	2	Y	10	192	1			129
							11	9									
10	10478	X	NO RPT	-0-	-10478	-0-					Y	NO RPT					129

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
05	15438	X	13190	-0-	-2248	-0-	660	1	12530	2	Y	-0-					2
06	12220	X	12220	-0-	-0-	-0-	627	1	11593	2	Y	-0-					2
07	14911	X	10639	-0-	-4272	-0-	435	1	10204	2	Y	-0-					2
08	14787	X	9652	-0-	-5135	-0-	388	1	9264	2	Y	-0-					2
09	14010	X	630	-0-	-13380	-0-	41	1	564	2	Y	23					25
							25	9									
10	13175	X	NO RPT	-0-	-13175	-0-					Y	NO RPT					25

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
05	11621	X	11621	-0-	-0-	-0-	139	1	11427	2	N	50					220
							55	9									
06	11810	X	11810	-0-	-0-	-0-	381	1	11427	2	N	2	193	1			29
							2	9									
07	13654	X	13654	-0-	-0-	-0-	916	1	12736	2	N	2					31
							2	9									
08	12536	X	12536	-0-	-0-	-0-	1038	1	11381	2	N	106					137
							117	9									
09	11834	X	11834	-0-	-0-	-0-	986	1	10837	2	N	10					147
							11	9									
10	12214	X	NO RPT	-0-	-12214	-0-					N	NO RPT					147

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
05	7564	X	7148	-0-	-416	-0-	358	1	6790	2	Y	-0-					56
06	5170	X	5170	-0-	-0-	-0-	265	1	4905	2	Y	-0-					56
07	6572	X	5289	-0-	-1283	-0-	216	1	5073	2	Y	-0-					56
08	5921	X	4937	-0-	-984	-0-	199	1	4738	2	Y	-0-					56
09	5040	X	285	-0-	-4755	-0-	18	1	242	2	Y	23					79
							25	9									
10	7161	X	NO RPT	-0-	-7161	-0-					Y	NO RPT					79

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
05	26564	X	26564	-0-	-0-	-0-	1329	1	25235	2	Y	-0-					16
06	25779	X	25779	-0-	-0-	-0-	1324	1	24455	2	Y	-0-					16
07	29977	X	27667	-0-	-2310	-0-	1132	1	26535	2	Y	-0-					16
08	29140	X	27962	-0-	-1178	-0-	1125	1	26837	2	Y	-0-					16
09	26400	X	14992	-0-	-11408	-0-	1020	1	13947	2	Y	23					39
							25	9									
10	26629	X	NO RPT	-0-	-26629	-0-					Y	NO RPT					39

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
05	4402	X	4211	-0-	-191	-0-	278	1	3933	2	N	-0-					-0-
*06	4260	X	3970	-0-	-290	-0-	271	1	3699	2	N	-0-					-0-
07	4644	X	4644	-0-	-0-	-0-	381	1	4263	2	N	-0-					-0-
08	8394	X	8394	-0-	-0-	-0-	694	1	7700	2	N	-0-					-0-
09	10942	X	10942	-0-	-0-	-0-	1023	1	9919	2	N	-0-					-0-
10	4216	X	NO RPT	-0-	-4216	-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
05	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	716	1	3002	2	N	-0-					-0-
06	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	687	1	2974	2	N	-0-					-0-
07	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	633	1	2996	2	N	-0-					-0-
08	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	796	1	2961	2	N	-0-					-0-
09	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	939	1	2389	2	N	-0-					-0-
10	744	X	NO RPT	-0-	-744	-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 #: 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
05	6572	X	6063	-0-	-509	-0-	345	1	5718	2	Y	-0-					6
*06	6099	X	6099	-0-	-0-	-0-	354	1	5733	2	Y	11					17
							12	9									
07	6949	X	6949	-0-	-0-	-0-	372	1	6577	2	Y	-0-					17
08	6386	X	6365	-0-	-21	-0-	356	1	5997	2	Y	11	25	1			3
							12	9									
09	6928	X	6928	-0-	-0-	-0-	432	1	6496	2	Y	-0-					3
10	6851	X	NO RPT	-0-	-6851	-0-					Y	NO RPT					3

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
05	6479	X	5724	-0-	-755	-0-	325	1	5399	2	Y	-0-					6
*06	5759	X	5759	-0-	-0-	-0-	334	1	5413	2	Y	11					17
							12	9									
07	6428	X	6428	-0-	-0-	-0-	343	1	6085	2	Y	-0-					17
08	5901	X	5901	-0-	-0-	-0-	330	1	5559	2	Y	11	25	1			3
							12	9									
09	6341	X	6341	-0-	-0-	-0-	396	1	5945	2	Y	-0-					3
10	6479	X	NO RPT	-0-	-6479	-0-					Y	NO RPT					3

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
05	1860	N	1681	-0-	-179	-0-	95	1	1586	2	N	-0-					27
*06	1320	N	1185	-0-	-135	-0-	98	1	1087	2	N	-0-					27
07	1891	N	617	-0-	-1274	-0-	33	1	584	2	N	-0-					27
08	1674	N	218	-0-	-1456	-0-	12	1	206	2	N	-0-					27
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
05	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	173	1	2884	2	Y	-0-					-0-
*06	2335	X	2335	-0-	-0-	-0-	178	1	2157	2	Y	-0-					-0-
07	5270	X	277	-0-	-4993	-0-	15	1	262	2	Y	-0-					-0-
08	3503	X	1487	-0-	-2016	-0-	84	1	1403	2	Y	-0-					-0-
09	3390	X	1181	-0-	-2209	-0-	73	1	1108	2	Y	-0-					-0-
10	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					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
05	2139	N	617	-0-	-1522	-0-	7	1	604	2	N	5					25
							6	9									
06	2070	N	582	-0-	-1488	-0-	19	1	563	2	N	-0-					25
07	1519	N	74	-0-	-1445	-0-	5	1	69	2	N	-0-					25
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

CHAPEL CREEK WEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239498 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 6873 PERF. 7123 - 9195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11129	X	11129	-0-	-0-	-0-	612	1	10517	2	N	-0-					-0-
06	98615	X	98615	-0-	-0-	-0-	5271	1	93344	2	N	-0-					-0-
07	8959	X	2556	-0-	-6403	-0-	124	1	2432	2	N	-0-					-0-
08	6014	X	4387	-0-	-1627	-0-	165	1	4222	2	N	-0-					-0-
09	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	124	1	3787	2	N	-0-					-0-
10	9858	X	NO RPT	-0-	-9858	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
05	9858	X	7552	-0-	-2306	-0-	283	1	7269	2	N	-0-					-0-
06	9540	X	8321	-0-	-1219	-0-	231	1	8090	2	N	-0-					-0-
07	8804	X	8114	-0-	-690	-0-	310	1	7804	2	N	-0-					-0-
08	7936	X	7706	-0-	-230	-0-	314	1	7392	2	N	-0-					-0-
09	8465	X	8465	-0-	-0-	-0-	228	1	8237	2	N	-0-					-0-
10	8587	X	NO RPT	-0-	-8587	-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
05	8711	X	4656	-0-	-4055	-0-	187	1	4448	2	Y	19	62	1			25
							21	9									
*06	229	X	229	-0-	-0-	-0-	196	1	33	9	Y	30					55
07	9548	X	-0-	-0-	-9548	-0-					Y	13					68
08	17331	X	17331	-0-	-0-	-0-	522	1	16786	2	Y	21	64	1			25
							23	9									
09	17558	X	17558	-0-	-0-	-0-	454	1	17053	2	Y	46					71
							51	9									
10	6200	X	NO RPT	-0-	-6200	-0-					Y	NO RPT					71

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
05	12617	X	12216	-0-	-401	-0-	807	1	11409	2	N	-0-					-0-
*06	12210	X	11516	-0-	-694	-0-	785	1	10731	2	N	-0-					-0-
07	12338	X	8901	-0-	-3437	-0-	731	1	8170	2	N	-0-					-0-
08	12214	X	9035	-0-	-3179	-0-	746	1	8289	2	N	-0-					-0-
09	11820	X	11270	-0-	-550	-0-	1053	1	10217	2	N	-0-					-0-
10	12214	X	NO RPT	-0-	-12214	-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
05	11067	X	9890	-0-	-1177	-0-	653	1	9237	2	N	-0-					-0-
*06	9930	X	9324	-0-	-606	-0-	636	1	8688	2	N	-0-					-0-
07	10261	X	7169	-0-	-3092	-0-	588	1	6581	2	N	-0-					-0-
08	10261	X	6773	-0-	-3488	-0-	560	1	6213	2	N	-0-					-0-
09	9570	X	9100	-0-	-470	-0-	850	1	8250	2	N	-0-					-0-
10	9889	X	NO RPT	-0-	-9889	-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
05	13764	X	12986	-0-	-778	-0-	858	1	12128	2	N	-0-					-0-
*06	13200	X	12242	-0-	-958	-0-	835	1	11407	2	N	-0-					-0-
07	13423	X	9135	-0-	-4288	-0-	750	1	8385	2	N	-0-					-0-
08	13330	X	9315	-0-	-4015	-0-	770	1	8545	2	N	-0-					-0-
09	12570	X	11973	-0-	-597	-0-	1119	1	10854	2	N	-0-					-0-
10	12989	X	NO RPT	-0-	-12989	-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
05	5704	X	4997	-0-	-707	-0-	330	1	4667	2	Y	-0-					-0-
*06	5310	X	4711	-0-	-599	-0-	321	1	4390	2	Y	-0-					-0-
07	5146	X	3450	-0-	-1696	-0-	283	1	3167	2	Y	-0-					-0-
08	5053	X	4691	-0-	-362	-0-	388	1	4303	2	Y	-0-					-0-
09	5812	X	5812	-0-	-0-	-0-	543	1	5269	2	Y	-0-					-0-
10	4991	X	NO RPT	-0-	-4991	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
05	16627	X	16627	-0-	-0-	-0-	736	1	15891	2	N	-0-					-0-
06	15090	X	13186	-0-	-1904	-0-	538	1	12648	2	N	-0-					-0-
07	16430	X	12038	-0-	-4392	-0-	504	1	11534	2	N	-0-					-0-
08	16430	X	13721	-0-	-2709	-0-	863	1	12858	2	N	-0-					-0-
09	15900	X	11418	-0-	-4482	-0-	596	1	10822	2	N	-0-					-0-
10	16616	X	NO RPT	-0-	-16616	-0-					N	NO RPT					-0-

CARR-CLEVELAND WELL #: 2H RRCID -> 239844 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6995 - 8698

05	10509	X	9836	-0-	-673	-0-	272	1	9564	2	N	-0-					24
06	9930	X	9092	-0-	-838	-0-	252	1	8838	2	N	2					26
							2	9									
07	10044	X	9584	-0-	-460	-0-	257	1	9327	2	N	-0-					26
08	9982	X	9380	-0-	-602	-0-	255	1	9125	2	N	-0-					26
09	9660	X	8794	-0-	-866	-0-	237	1	8557	2	N	-0-					26
10	9827	X	NO RPT	-0-	-9827	-0-					N	NO RPT					26

MERCER RANCH WELL #: 203H RRCID -> 239846 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 6811 PERF. 8088 - 9981

05	12638	X	12638	-0-	-0-	-0-	632	1	12006	2	Y	-0-					7
06	4395	X	4395	-0-	-0-	-0-	226	1	4169	2	Y	-0-					7
07	6200	X	-0-	-0-	-6200	-0-					Y	-0-					7
08	6200	X	1721	-0-	-4479	-0-	69	1	1652	2	Y	-0-					7
09	6000	X	-0-	-0-	-6000	-0-					Y	23					30
10	12648	X	NO RPT	-0-	-12648	-0-					Y	NO RPT					30

MASTERS WELL #: 2H RRCID -> 239849 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 9935 PERF. 8293 - 9864

05	6138	X	5945	-0-	-193	-0-	5718	1	227	2	N	-0-					-0-
06	5880	X	5801	-0-	-79	-0-	200	1	5601	2	N	-0-					-0-
07	5952	X	5692	-0-	-260	-0-	197	1	5495	2	N	-0-					-0-
08	5890	X	5659	-0-	-231	-0-	222	1	5437	2	N	-0-					-0-
09	5700	X	5624	-0-	-76	-0-	226	1	5398	2	N	-0-					-0-
10	5983	X	NO RPT	-0-	-5983	-0-					N	NO RPT					-0-

COURTS FEDERAL WELL #: 1H RRCID -> 239856 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6875 - 10466

05	10168	X	9679	-0-	-489	-0-	268	1	9411	2	N	-0-					128
06	9780	X	9114	-0-	-666	-0-	253	1	8853	2	N	7					135
							8	9									
07	10075	X	9437	-0-	-638	-0-	253	1	9184	2	N	-0-					135
08	9951	X	9394	-0-	-557	-0-	256	1	9138	2	N	-0-					135
09	9630	X	8636	-0-	-994	-0-	233	1	8403	2	N	-0-					135
10	9672	X	NO RPT	-0-	-9672	-0-					N	NO RPT					135

MCCUTCHIN GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239900 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 8350 - 10297

05	4123	X	3318	-0-	-805	-0-	167	1	3151	2	N	-0-					-0-
06	4080	X	3393	-0-	-687	-0-	184	1	3209	2	N	-0-					-0-
07	4216	X	3802	-0-	-414	-0-	59	1	3743	2	N	-0-					-0-
08	4216	X	2790	-0-	-1426	-0-	69	1	2721	2	N	-0-					-0-
09	4080	X	1795	-0-	-2285	-0-	46	1	1749	2	N	-0-					-0-
10	3503	X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
05	4758	X	4758	-0-	-0-	-0-	4745	2	13	9	Y	12	6	1			13
06	5847	X	5847	-0-	-0-	-0-	5847	2			Y	-0-	12	1			1
07	6131	X	6131	-0-	-0-	-0-	485	1	5582	2	Y	58					59
							64	9									
08	4582	X	4582	-0-	-0-	-0-	275	1	4306	2	Y	1	1	1			59
							1	9									
09	4350	X	3881	-0-	-469	-0-	308	1	3543	2	Y	27					86
							30	9									
10	6045	X	NO RPT	-0-	-6045	-0-					Y	NO RPT					86

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
05	12090	X	11313	-0-	-777	-0-	313	1	11000	2	N	-0-					92
06	11700	X	10566	-0-	-1134	-0-	293	1	10273	2	N	-0-					92
07	11904	X	11050	-0-	-854	-0-	297	1	10753	2	N	-0-					92
08	11873	X	10806	-0-	-1067	-0-	294	1	10512	2	N	-0-					92
09	11490	X	10253	-0-	-1237	-0-	276	1	9977	2	N	-0-					92
10	11315	X	NO RPT	-0-	-11315	-0-					N	NO RPT					92

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
05	4179	X	4179	-0-	-0-	-0-	505	1	3674	2	N	-0-					-0-
06	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	532	1	3570	2	N	-0-					-0-
07	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	526	1	3590	2	N	-0-					-0-
08	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	319	1	3520	2	N	-0-					-0-
09	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	237	1	3176	2	N	-0-					-0-
10	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-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
05	4898	X	4143	-0-	-755	-0-	4143	2			N	-0-					13
06	4740	X	3867	-0-	-873	-0-	3867	2			N	-0-					13
07	4526	X	3465	-0-	-1061	-0-	3465	2			N	-0-					13
08	4402	X	3691	-0-	-711	-0-	3691	2			N	-0-					13
09	4080	X	3484	-0-	-596	-0-	3469	2	15	9	N	14					27
10	4154	X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					N	NO RPT					27

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
05	9331	X	7642	-0-	-1689	-0-	308	1	7333	2	N	1					39
							1	9									
*06	8490	X	7862	-0-	-628	-0-	245	1	7608	2	N	8	43	1			4
							9	9									
07	8773	X	8065	-0-	-708	-0-	271	1	7794	2	N	-0-					4
08	8766	X	8766	-0-	-0-	-0-	264	1	8502	2	N	-0-					4
09	9057	X	9057	-0-	-0-	-0-	235	1	8820	2	N	2					6
							2	9									
10	7719	X	NO RPT	-0-	-7719	-0-					N	NO RPT					6

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
05	19347	X	19347	-0-	-0-	-0-	1099	1	18248	2	N	-0-					-0-
*06	12672	X	12672	-0-	-0-	-0-	1127	1	11545	2	N	-0-					-0-
07	9905	X	9905	-0-	-0-	-0-	530	1	9375	2	N	-0-					-0-
08	12136	X	12136	-0-	-0-	-0-	681	1	11455	2	N	-0-					-0-
09	12904	X	12904	-0-	-0-	-0-	805	1	12099	2	N	-0-					-0-
10	7471	X	NO RPT	-0-	-7471	-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
05	8618	X	5813	-0-	-2805	-0-	51	1	5762	2	Y	-0-					9
*06	5919	X	5919	-0-	-0-	-0-	56	1	5862	2	Y	1					10
							1	9									
07	7874	X	7616	-0-	-258	-0-	69	1	7547	2	Y	-0-					10
08	7316	X	5984	-0-	-1332	-0-	63	1	5913	2	Y	7					17
							8	9									
09	6870	X	5815	-0-	-1055	-0-	62	1	5749	2	Y	4	13	1			8
							4	9									
10	5828	X	NO RPT	-0-	-5828	-0-					Y	NO RPT					8

VICK WELL #: 1 RRCID -> 240144 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 7870 - 10300

05	10013	X	9664	-0-	-349	-0-	639	1	9025	2	N	-0-					-0-
*06	9690	X	9110	-0-	-580	-0-	621	1	8489	2	N	-0-					-0-
07	10013	X	6728	-0-	-3285	-0-	552	1	6176	2	N	-0-					-0-
08	10013	X	6791	-0-	-3222	-0-	561	1	6230	2	N	-0-					-0-
09	9450	X	8446	-0-	-1004	-0-	789	1	7657	2	N	-0-					-0-
10	9672	X	NO RPT	-0-	-9672	-0-					N	NO RPT					-0-

DEAN WELL #: D 5 RRCID -> 240146 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 7005 - 11090

05	16722	X	16722	-0-	-0-	-0-	949	1	15773	2	N	-0-					-0-
*06	16680	X	15503	-0-	-1177	-0-	974	1	14529	2	N	-0-					-0-
07	17236	X	14288	-0-	-2948	-0-	763	1	13525	2	N	-0-					-0-
08	17236	X	13135	-0-	-4101	-0-	737	1	12398	2	N	-0-					-0-
09	16746	X	16746	-0-	-0-	-0-	1045	1	15701	2	N	-0-					-0-
10	18879	X	NO RPT	-0-	-18879	-0-					N	NO RPT					-0-

DEAN WELL #: J 4 RRCID -> 240195 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 6900 - 9925

05	6913	X	6613	-0-	-300	-0-	376	1	6237	2	Y	-0-					7
*06	6640	X	6640	-0-	-0-	-0-	386	1	6254	2	Y	-0-					7
07	6913	X	-0-	-0-	-6913	-0-					Y	-0-					7
08	6913	X	6907	-0-	-6	-0-	388	1	6519	2	Y	-0-					7
09	7574	X	7574	-0-	-0-	-0-	473	1	7101	2	Y	-0-					7
10	7471	X	NO RPT	-0-	-7471	-0-					Y	NO RPT					7

BROWN WELL #: C 16 RRCID -> 240206 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 7050 - 10625

05	16771	X	-0-	-0-	-16771	-0-					N	-0-					-0-
*06	16230	X	5565	-0-	-10665	-0-	5565	2			N	-0-					-0-
07	19608	X	19608	-0-	-0-	-0-	281	1	19327	2	N	-0-					-0-
08	20179	X	20179	-0-	-0-	-0-	343	1	19836	2	N	-0-					-0-
09	17671	X	17671	-0-	-0-	-0-	389	1	17282	2	N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN WELL #: C 15 RRCID -> 240207 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 6950 - 10945

05	13051	X	7251	-0-	-5800	-0-	152	1	7099	2	N	-0-					-0-
*06	13050	X	5005	-0-	-8045	-0-	135	1	4870	2	N	-0-					-0-
07	13485	X	4400	-0-	-9085	-0-	63	1	4337	2	N	-0-					-0-
08	13485	X	8136	-0-	-5349	-0-	138	1	7998	2	N	-0-					-0-
09	10773	X	10773	-0-	-0-	-0-	237	1	10536	2	N	-0-					-0-
10	7254	X	NO RPT	-0-	-7254	-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
05	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					55
*06	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					55
07	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					55
08	5504	X	5504	-0-	-0-	-0-	309	1	5195	2	N	-0-					55
09	6951	X	6951	-0-	-0-	-0-	434	1	6517	2	N	-0-					55
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-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
05	3100	N	6356	-0-	3256	4779	361	1	5995	2	N	-0-					13
*06	10108	X	5329	-0-	-4779	-0-	371	1	4958	2	N	-0-					13
07	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-	225	1	3981	2	N	-0-					13
08	1271	X	57	-0-	-1214	-0-	3	1	54	2	N	-0-					13
09	1230	X	146	-0-	-1084	-0-	9	1	137	2	N	-0-					13
10	1271	X	NO RPT	-0-	-1271	-0-					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
05	5828	X	3830	-0-	-1998	-0-	154	1	3672	2	Y	4	16	1			6
							4	9									
*06	132	X	132	-0-	-0-	-0-	123	1	9	9	Y	8					14
07	6448	X	-0-	-0-	-6448	-0-					Y	3					17
08	10048	X	10048	-0-	-0-	-0-	303	1	9738	2	Y	6	16	1			7
							7	9									
09	13283	X	13283	-0-	-0-	-0-	344	1	12927	2	Y	11					18
							12	9									
10	3875	X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					Y	NO RPT					18

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
05	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					-0-
06	1410	X	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-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
05	5735	X	3909	-0-	-1826	-0-	156	1	3713	2	N	36	192	1			92
							40	9									
*06	5550	X	2885	-0-	-2665	-0-	124	1	2758	2	N	3					95
							3	9									
07	3782	X	3734	-0-	-48	-0-	125	1	3609	2	N	-0-					95
08	4123	X	3790	-0-	-333	-0-	113	1	3637	2	N	36	114	1			17
							40	9									
09	3990	X	3233	-0-	-757	-0-	84	1	3149	2	N	-0-					17
10	4123	X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					N	NO RPT					17

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
05	9021	X	8735	-0-	-286	-0-	949	1	7786	2	N	-0-					-0-
*06	8730	X	7526	-0-	-1204	-0-	965	1	6561	2	N	-0-					-0-
07	9021	X	7465	-0-	-1556	-0-	991	1	6474	2	N	-0-					-0-
08	8742	X	7736	-0-	-1006	-0-	1019	1	6717	2	N	-0-					-0-
09	8460	X	7507	-0-	-953	-0-	963	1	6544	2	N	-0-					-0-
10	8742	X	NO RPT	-0-	-8742	-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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	14B2 EXT		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
05	8711	X	7832	-0-	-879	-0-	445	1	7387	2	Y	-0-					7
*06	7863	X	7863	-0-	-0-	-0-	457	1	7406	2	Y	-0-					7
07	9167	X	9167	-0-	-0-	-0-	490	1	8677	2	Y	-0-					7
08	8607	X	8607	-0-	-0-	-0-	483	1	8124	2	Y	-0-					7
09	8959	X	8959	-0-	-0-	-0-	559	1	8400	2	Y	-0-					7
10	8835	X	NO RPT	-0-	-8835	-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
05	9367	X	9367	-0-	-0-	-0-	1018	1	8349	2	N	-0-					-0-
*06	8069	X	8069	-0-	-0-	-0-	1034	1	7035	2	N	-0-					-0-
07	6886	X	6886	-0-	-0-	-0-	913	1	5973	2	N	-0-					-0-
08	7129	X	7129	-0-	-0-	-0-	939	1	6190	2	N	-0-					-0-
09	5876	X	5876	-0-	-0-	-0-	755	1	5121	2	N	-0-					-0-
10	2108	X	NO RPT	-0-	-2108	-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
05	18476	X	16089	-0-	-2387	-0-	16089	2			N	-0-					-0-
*06	17880	X	15301	-0-	-2579	-0-	15301	2			N	-0-					-0-
07	18476	X	15809	-0-	-2667	-0-	15809	2			N	-0-					-0-
08	16492	X	15680	-0-	-812	-0-	60	1	15620	2	N	-0-					-0-
09	15570	X	15089	-0-	-481	-0-	269	1	14820	2	N	-0-					-0-
10	16089	X	NO RPT	-0-	-16089	-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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7	7	8			115
10	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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
06	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
07	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
08	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
09	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
10	INC G-10		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
05	15796	X	15796	-0-	-0-	-0-	15796	2			N	-0-					-0-
06	12905	X	12905	-0-	-0-	-0-	33	1	12872	2	N	-0-					-0-
07	13433	X	13433	-0-	-0-	-0-	34	1	13399	2	N	-0-					-0-
08	14812	X	14812	-0-	-0-	-0-	36	1	14776	2	N	-0-					-0-
09	15313	X	15313	-0-	-0-	-0-	38	1	15275	2	N	-0-					-0-
10	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-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
05	18197	X	17024	-0-	-1173	-0-	852	1	16172	2	Y	-0-					36
06	16485	X	16485	-0-	-0-	-0-	846	1	15639	2	Y	-0-					36
07	17636	X	17636	-0-	-0-	-0-	722	1	16914	2	Y	-0-					36
08	16926	X	16510	-0-	-416	-0-	664	1	15846	2	Y	-0-					36
09	17047	X	17047	-0-	-0-	-0-	1162	1	15885	2	Y	-0-					36
10	17050	X	NO RPT	-0-	-17050	-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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2 EXT		2893	-0-	2893	2893	149	1	2744	2	Y	-0-					2
07	14B2 EXT		7156	-0-	7156	10049	293	1	6863	2	Y	-0-					2
08	14B2 EXT		6567	-0-	6567	16616	264	1	6303	2	Y	-0-					2
09	24032	X	7416	-0-	-16616	-0-	504	1	6887	2	Y	23					25
							25	9									
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					25

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
05	8184	X	8060	-0-	-124	-0-	71	1	7989	2	Y	-0-					9
*06	8205	X	8205	-0-	-0-	-0-	77	1	8127	2	Y	1					10
							1	9									
07	9951	X	9402	-0-	-549	-0-	86	1	9316	2	Y	-0-					10
08	9951	X	7426	-0-	-2525	-0-	79	1	7339	2	Y	7					17
							8	9									
09	9630	X	8121	-0-	-1509	-0-	86	1	8031	2	Y	4	13	1			8
							4	9									
10	8091	X	NO RPT	-0-	-8091	-0-					Y	NO RPT					8

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					18
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					19
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19

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
05	14787	X	11418	-0-	-3369	-0-	649	1	10769	2	N	-0-					13
*06	14310	X	11464	-0-	-2846	-0-	666	1	10798	2	N	-0-					13
07	14074	X	13446	-0-	-628	-0-	718	1	12728	2	N	-0-					13
08	13795	X	12841	-0-	-954	-0-	721	1	12120	2	N	-0-					13
09	13558	X	13558	-0-	-0-	-0-	846	1	12712	2	N	-0-					13
10	12896	X	NO RPT	-0-	-12896	-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
05	11656	X	5113	-0-	-6543	-0-	679	1	4434	2	N	-0-					-0-
06	11280	X	2677	-0-	-8603	-0-	265	1	2412	2	N	-0-					-0-
07	11656	X	8054	-0-	-3602	-0-	967	1	7087	2	N	-0-					-0-
08	13353	X	13353	-0-	-0-	-0-	1307	1	12046	2	N	-0-					-0-
09	13823	X	13823	-0-	-0-	-0-	1325	1	12498	2	N	-0-					-0-
10	5115	X	NO RPT	-0-	-5115	-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
05	7608	X	7608	-0-	-0-	-0-	1010	1	6598	2	N	-0-					-0-
06	6810	X	6152	-0-	-658	-0-	610	1	5542	2	N	-0-					-0-
07	7099	X	6297	-0-	-802	-0-	756	1	5541	2	N	-0-					-0-
08	7749	X	7749	-0-	-0-	-0-	759	1	6990	2	N	-0-					-0-
09	10493	X	10493	-0-	-0-	-0-	1006	1	9487	2	N	-0-					-0-
10	7595	X	NO RPT	-0-	-7595	-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
05	5301	X	5146	-0-	-155	-0-	293	1	4853	2	Y	-0-					14
*06	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	300	1	3889	2	Y	-0-					14
07	5471	X	5471	-0-	-0-	-0-	292	1	5179	2	Y	-0-					14
08	5397	X	5397	-0-	-0-	-0-	303	1	5094	2	Y	-0-					14
09	5203	X	5203	-0-	-0-	-0-	325	1	4878	2	Y	-0-					14
10	5828	X	NO RPT	-0-	-5828	-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
05	4681	X	4493	-0-	-188	-0-	140	1	4353	2	N	-0-					-0-
06	4470	X	4084	-0-	-386	-0-	86	1	3998	2	N	-0-					-0-
07	4588	X	4181	-0-	-407	-0-	4181	2			N	-0-					-0-
08	4495	X	3979	-0-	-516	-0-	3979	2			N	-0-					-0-
09	4260	X	3986	-0-	-274	-0-	3986	2			N	-0-					-0-
10	4495	X	NO RPT	-0-	-4495	-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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	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
05	8954	X	8954	-0-	-0-	-0-	592	1	8362	2	N	-0-					-0-
*06	8640	X	8441	-0-	-199	-0-	576	1	7865	2	N	-0-					-0-
07	8649	X	5591	-0-	-3058	-0-	459	1	5132	2	N	-0-					-0-
08	8959	X	6695	-0-	-2264	-0-	553	1	6142	2	N	-0-					-0-
09	8670	X	6897	-0-	-1773	-0-	644	1	6253	2	N	-0-					-0-
10	8959	X	NO RPT	-0-	-8959	-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
05	6846	X	6846	-0-	-0-	-0-	273	1	6488	2	Y	77	69	1			36
							85	9									
*06	7008	X	7008	-0-	-0-	-0-	216	1	6731	2	Y	55	36	1			55
							61	9									
07	7071	X	7071	-0-	-0-	-0-	236	1	6798	2	Y	34	69	1			20
							37	9									
08	6851	X	6713	-0-	-138	-0-	201	1	6466	2	Y	42	33	1			29
							46	9									
09	6630	X	6286	-0-	-344	-0-	162	1	6073	2	Y	46	32	1			43
							51	9									
10	6882	X	NO RPT	-0-	-6882	-0-					Y	NO RPT					43

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
05	6665	X	2677	-0-	-3988	-0-	105	1	2487	2	Y	77	69	1			36
							85	9									
*06	INC G-10		1806	-0-	1806	1806	83	1	1662	2	Y	55	36	1			55
							61	9									
07	INC G-10		1226	-0-	1226	3032	40	1	1149	2	Y	34	69	1			20
							37	9									
08	INC G-10		4950	-0-	4950	7982	148	1	4756	2	Y	42	33	1			29
							46	9									
*09	14265	X	6283	-0-	-7982	-0-	162	1	6070	2	Y	46	32	1			43
							51	9									
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					43

ROCKY CREEK RANCH WELL #: 10H RRCID -> 241048 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 6746 PERF. 6960 - 8692

05	4960	X	4740	-0-	-220	-0-	1167	1	3573	2	N	-0-					-0-
06	4740	X	4173	-0-	-567	-0-	1297	1	2876	2	N	-0-					-0-
07	4805	X	4438	-0-	-367	-0-	1255	1	3183	2	N	-0-					-0-
08	4805	X	4098	-0-	-707	-0-	1026	1	3072	2	N	-0-					-0-
09	4650	X	4150	-0-	-500	-0-	920	1	3230	2	N	-0-					-0-
10	4743	X	NO RPT	-0-	-4743	-0-					N	NO RPT					-0-

DEAN WELL #: J 6 RRCID -> 241056 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 6905 - 1055

05	93	X	80	-0-	-13	-0-	5	1	75	2	Y	-0-					7
*06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	5	1	39	2	Y	-0-					7
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	Y	-0-					7
08	852	N	852	-0-	-0-	-0-	48	1	804	2	Y	-0-					7
09	3000	N	8166	-0-	5166	5166	510	1	7656	2	Y	-0-					7
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	5166					Y	NO RPT					7

BOGGESS TRUST WELL #: 3H RRCID -> 241119 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 7276 PERF. 7489 - 9170

05	21235	X	19051	-0-	-2184	-0-	19051	2			N	-0-					-0-
06	17670	X	16541	-0-	-1129	-0-	3771	1	12770	2	N	-0-					-0-
07	17732	X	17401	-0-	-331	-0-	3468	1	13933	2	N	-0-					-0-
08	17861	X	17861	-0-	-0-	-0-	1804	1	16057	2	N	-0-					-0-
09	16920	X	16893	-0-	-27	-0-	16893	2			N	-0-					-0-
10	19065	X	NO RPT	-0-	-19065	-0-					N	NO RPT					-0-

ASHMORE FARMS WELL #: 2H RRCID -> 241120 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 7986 - 9047

05	10013	X	8805	-0-	-1208	-0-	8805	2			N	-0-					-0-
06	9390	X	9303	-0-	-87	-0-	2121	1	7182	2	N	-0-					-0-
07	9486	X	9191	-0-	-295	-0-	1832	1	7359	2	N	-0-					-0-
08	9128	X	9128	-0-	-0-	-0-	922	1	8206	2	N	-0-					-0-
09	8740	X	8740	-0-	-0-	-0-	8740	2			N	-0-					-0-
10	9610	X	NO RPT	-0-	-9610	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH WELL #: 1303H RRCID -> 241176 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 7269 - 10349

05	23436	X	14741	-0-	-8695	-0-	14741	2			N	-0-					-0-
06	17460	X	15095	-0-	-2365	-0-	15095	2			N	-0-					-0-
07	17918	X	16406	-0-	-1512	-0-	16406	2			N	-0-					-0-
08	17670	X	16033	-0-	-1637	-0-	16033	2			N	-0-					-0-
09	16290	X	15840	-0-	-450	-0-	15840	2			N	-0-					-0-
10	15593	X	NO RPT	-0-	-15593	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9300	X	8497	-0-	-803	-0-	686	1	7811	2	N	-0-					-0-
06	8250	X	7889	-0-	-361	-0-	540	1	7349	2	N	-0-					-0-
07	8866	X	8838	-0-	-28	-0-	658	1	8180	2	N	-0-					-0-
08	8866	X	8611	-0-	-255	-0-	618	1	7993	2	N	-0-					-0-
09	8580	X	2406	-0-	-6174	-0-	125	1	2281	2	N	-0-					-0-
10	8494	X	NO RPT	-0-	-8494	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYWIRE WELL #: 502H RRCID -> 241318 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 8342 - 10001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	190	1	1240	2	N	-0-					-0-
06	246	X	246	-0-	-0-	-0-	24	1	222	2	N	-0-					-0-
07	713	X	713	-0-	-0-	-0-	86	1	627	2	N	-0-					-0-
08	617	X	617	-0-	-0-	-0-	60	1	557	2	N	-0-					-0-
09	1582	X	1582	-0-	-0-	-0-	152	1	1430	2	N	-0-					-0-
10	248	X	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

WINSTON WELL #: A 5 RRCID -> 242600 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 6770 - 9695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4278	X	3543	-0-	-735	-0-	142	1	3367	2	Y	31	37	1			39
							34	9									
*06	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	112	1	3493	2	Y	26	35	1			30
							29	9									
07	4464	X	3566	-0-	-898	-0-	119	1	3419	2	Y	25	35	1			20
							28	9									
08	4464	X	3914	-0-	-550	-0-	117	1	3780	2	Y	15					35
							17	9									
09	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	106	1	3963	2	Y	26	31	1			30
							29	9									
10	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					Y	NO RPT					30

WINSTON WELL #: D 6 RRCID -> 242604 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 6454 PERF. 6700 - 8935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					16
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					17
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17

FOSTER WELL #: 4H RRCID -> 242678 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 7888 - 9529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9796	X	9118	-0-	-678	-0-	1145	1	7973	2	N	-0-					-0-
06	9480	X	7034	-0-	-2446	-0-	1081	1	5953	2	N	-0-					-0-
07	9312	X	9312	-0-	-0-	-0-	1852	1	7460	2	N	-0-					-0-
08	9083	X	8420	-0-	-663	-0-	1638	1	6782	2	N	-0-					-0-
09	8790	X	7831	-0-	-959	-0-	1294	1	6537	2	N	-0-					-0-
10	9114	X	NO RPT	-0-	-9114	-0-					N	NO RPT					-0-

GEAN, JIM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243111 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 7646 PERF. 7768 - 10316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	184	-0-	-33	-0-	28	1	156	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	3866	-0-	866	866	3866	2			N	-0-					-0-
07	2819	N	1953	-0-	-866	-0-	1953	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	4060	-0-	960	960	4060	2			N	-0-					-0-
09	2864	N	1904	-0-	-960	-0-	439	1	1465	2	N	-0-					-0-
10	1147	X	NO RPT	-0-	-1147	-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
05	6479	X	6249	-0-	-230	-0-	413	1	5836	2	N	-0-					-0-
*06	6270	X	5891	-0-	-379	-0-	402	1	5489	2	N	-0-					-0-
07	6417	X	4653	-0-	-1764	-0-	382	1	4271	2	N	-0-					-0-
08	6386	X	4728	-0-	-1658	-0-	390	1	4338	2	N	-0-					-0-
09	6060	X	5962	-0-	-98	-0-	557	1	5405	2	N	-0-					-0-
10	6262	X	NO RPT	-0-	-6262	-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
05	9548	X	8005	-0-	-1543	-0-	7963	2	42	9	N	38	58	1			40
06	9240	X	7424	-0-	-1816	-0-	7424	2			N	-0-					40
07	7998	X	6758	-0-	-1240	-0-	541	1	6217	2	N	-0-					40
08	7998	X	5092	-0-	-2906	-0-	406	1	4666	2	N	18					58
							20	9									
09	0	W	7262	-0-	7262	7262	477	1	6770	2	N	14	2	8			70
							15	9									
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	7262					N	NO RPT					70

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
05	6902	X	6902	-0-	-0-	-0-	278	1	6613	2	N	10					50
							11	9									
*06	7310	X	7310	-0-	-0-	-0-	279	1	7025	2	N	5					55
							6	9									
07	8944	X	8944	-0-	-0-	-0-	300	1	8642	2	N	2	30	1			27
							2	9									
08	11309	X	11309	-0-	-0-	-0-	341	1	10964	2	N	4					31
							4	9									
09	8592	X	8592	-0-	-0-	-0-	223	1	8366	2	N	3					34
							3	9									
10	6293	X	NO RPT	-0-	-6293	-0-					N	NO RPT					34

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
05	10013	X	8705	-0-	-1308	-0-	351	1	8341	2	N	12					42
							13	9									
*06	9690	X	8939	-0-	-751	-0-	278	1	8654	2	N	6					48
							7	9									
07	9889	X	8476	-0-	-1413	-0-	284	1	8190	2	N	2	36	1			14
							2	9									
08	9796	X	8906	-0-	-890	-0-	268	1	8631	2	N	6					20
							7	9									
09	10267	X	10267	-0-	-0-	-0-	266	1	9998	2	N	3					23
							3	9									
10	8773	X	NO RPT	-0-	-8773	-0-					N	NO RPT					23

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
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
07	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			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	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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	787	X	787	-0-	-0-	-0-	280	1	507	2	N	-0-					-0-
07	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	2480	1	782	2	N	-0-					-0-
08	5436	X	5436	-0-	-0-	-0-	4873	1	563	2	N	-0-					-0-
09	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	3619	1	437	2	N	-0-					-0-
10	806	X	NO RPT	-0-	-806	-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
05	7409	X	6266	-0-	-1143	-0-	252	1	6003	2	N	10					38
							11	9									
*06	7170	X	6435	-0-	-735	-0-	200	1	6228	2	N	6					44
							7	9									
07	12130	X	12130	-0-	-0-	-0-	407	1	11721	2	N	2	33	1			13
							2	9									
08	13000	X	13000	-0-	-0-	-0-	392	1	12602	2	N	5					18
							6	9									
09	6577	X	6577	-0-	-0-	-0-	171	1	6403	2	N	3					21
							3	9									
10	6324	X	NO RPT	-0-	-6324	-0-					N	NO RPT					21

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
05	8091	X	7504	-0-	-587	-0-	378	1	7126	2	N	-0-					-0-
06	7942	X	7942	-0-	-0-	-0-	430	1	7512	2	N	-0-					-0-
07	7843	X	7383	-0-	-460	-0-	115	1	7268	2	N	-0-					-0-
08	7564	X	6476	-0-	-1088	-0-	159	1	6317	2	N	-0-					-0-
09	6990	X	5420	-0-	-1570	-0-	140	1	5280	2	N	-0-					-0-
10	8215	X	NO RPT	-0-	-8215	-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
05	19220	X	14725	-0-	-4495	-0-	2474	1	12251	2	N	-0-					-0-
06	18150	X	9604	-0-	-8546	-0-	1485	1	8119	2	N	-0-					-0-
07	17515	X	12790	-0-	-4725	-0-	1409	1	11381	2	N	-0-					-0-
08	16988	X	6857	-0-	-10131	-0-	2391	1	4466	2	N	-0-					-0-
09	16350	X	6366	-0-	-9984	-0-	1934	1	4432	2	N	-0-					-0-
10	14725	X	NO RPT	-0-	-14725	-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
05	6513	X	6513	-0-	-0-	-0-	865	1	5648	2	N	-0-					-0-
06	2190	X	1996	-0-	-194	-0-	198	1	1798	2	N	-0-					-0-
07	6541	X	-0-	-0-	-6541	-0-					N	-0-					-0-
08	6541	X	183	-0-	-6358	-0-	18	1	165	2	N	-0-					-0-
09	6330	X	875	-0-	-5455	-0-	84	1	791	2	N	-0-					-0-
10	6510	X	NO RPT	-0-	-6510	-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
05	403	X	61	-0-	-342	-0-	3	1	58	2	Y	-0-					2
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					2
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
05	27249	X	25900	-0-	-1349	-0-	2039	1	23861	2	N	-0-					-0-
06	26400	X	25454	-0-	-946	-0-	2368	1	23086	2	N	-0-					-0-
07	27280	X	25093	-0-	-2187	-0-	1533	1	23560	2	N	-0-					-0-
08	27280	X	25552	-0-	-1728	-0-	1422	1	24130	2	N	-0-					-0-
09	25830	X	24849	-0-	-981	-0-	1692	1	23157	2	N	-0-					-0-
10	26288	X	NO RPT	-0-	-26288	-0-					N	NO RPT					-0-

BLAIR WELL #: 3H RRCID -> 244007 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 7079 PERF. 7091 - 8702

05	16275	X	15047	-0-	-1228	-0-	1240	1	13807	2	N	-0-					-0-
06	15750	X	14073	-0-	-1677	-0-	1113	1	12960	2	N	-0-					-0-
07	16275	X	14613	-0-	-1662	-0-	1326	1	13287	2	N	-0-					-0-
08	15748	X	14146	-0-	-1602	-0-	1182	1	12964	2	N	-0-					-0-
09	14910	X	13598	-0-	-1312	-0-	1240	1	12358	2	N	-0-					-0-
10	15035	X	NO RPT	-0-	-15035	-0-					N	NO RPT					-0-

MCFARLAND WELL #: E 5 RRCID -> 244019 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6680 - 10455

05	3131	X	2938	-0-	-193	-0-	115	1	2738	2	Y	77	69	1			36
							85	9									
*06	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	91	1	4042	2	Y	55	36	1			55
							61	9									
07	4900	X	4900	-0-	-0-	-0-	163	1	4700	2	Y	34	69	1			20
							37	9									
08	5271	X	5271	-0-	-0-	-0-	157	1	5068	2	Y	42	33	1			29
							46	9									
09	6054	X	6054	-0-	-0-	-0-	156	1	5847	2	Y	46	32	1			43
							51	9									
10	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					Y	NO RPT					43

MCFARLAND WELL #: E 6 RRCID -> 244020 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6680 - 10455

05	11725	X	11725	-0-	-0-	-0-	470	1	11170	2	Y	77	69	1			36
							85	9									
*06	1784	X	1784	-0-	-0-	-0-	373	1	1350	2	Y	55	36	1			55
							61	9									
07	10633	X	6982	-0-	-3651	-0-	233	1	6712	2	Y	34	69	1			20
							37	9									
08	11377	X	8294	-0-	-3083	-0-	249	1	7999	2	Y	42	33	1			29
							46	9									
09	11010	X	5727	-0-	-5283	-0-	147	1	5529	2	Y	46	32	1			43
							51	9									
10	11377	X	NO RPT	-0-	-11377	-0-					Y	NO RPT					43

WINSTON WELL #: G 3 RRCID -> 244022 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 6860 - 10165

05	11129	X	7726	-0-	-3403	-0-	312	1	7413	2	N	1					40
							1	9									
*06	9240	X	7948	-0-	-1292	-0-	247	1	7691	2	N	9	45	1			4
							10	9									
07	9176	X	7027	-0-	-2149	-0-	236	1	6791	2	N	-0-					4
08	9083	X	7267	-0-	-1816	-0-	219	1	7048	2	N	-0-					4
09	7470	X	5521	-0-	-1949	-0-	143	1	5376	2	N	2					6
							2	9									
10	7812	X	NO RPT	-0-	-7812	-0-					N	NO RPT					6

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
COLE TRUST TWO WELL #: 5H RRCID -> 244096 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 8055 - 9677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9951	X	3780	-0-	-6171	-0-	298	1	3482	2	N	-0-					-0-
06	9630	X	3382	-0-	-6248	-0-	315	1	3067	2	N	-0-					-0-
07	9951	X	2189	-0-	-7762	-0-	134	1	2055	2	N	-0-					-0-
08	7750	X	1953	-0-	-5797	-0-	109	1	1844	2	N	-0-					-0-
09	4680	X	4560	-0-	-120	-0-	310	1	4250	2	N	-0-					-0-
10	3782	X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN A WELL #: 7H RRCID -> 244374 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7773 - 8930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11284	X	10916	-0-	-368	-0-	881	1	10035	2	N	-0-					-0-
06	10920	X	10051	-0-	-869	-0-	688	1	9363	2	N	-0-					-0-
07	11160	X	10421	-0-	-739	-0-	776	1	9645	2	N	-0-					-0-
08	11067	X	10201	-0-	-866	-0-	732	1	9469	2	N	-0-					-0-
09	10710	X	9226	-0-	-1484	-0-	478	1	8748	2	N	-0-					-0-
10	10912	X	NO RPT	-0-	-10912	-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
05	8246	X	6637	-0-	-1609	-0-	833	1	5804	2	N	-0-					-0-
06	7680	X	6633	-0-	-1047	-0-	1019	1	5614	2	N	-0-					-0-
07	7533	X	6648	-0-	-885	-0-	1322	1	5326	2	N	-0-					-0-
08	7316	X	6628	-0-	-688	-0-	1289	1	5339	2	N	-0-					-0-
09	6540	X	6072	-0-	-468	-0-	1004	1	5068	2	N	-0-					-0-
10	6851	X	NO RPT	-0-	-6851	-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
05	1114	X	1114	-0-	-0-	-0-	187	1	927	2	N	-0-					-0-
06	2432	X	2432	-0-	-0-	-0-	376	1	2056	2	N	-0-					-0-
07	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	417	1	3366	2	N	-0-					-0-
08	279	X	158	-0-	-121	-0-	55	1	103	2	N	-0-					-0-
09	954	X	954	-0-	-0-	-0-	290	1	664	2	N	-0-					-0-
10	279	X	NO RPT	-0-	-279	-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
05	16988	X	7949	-0-	-9039	-0-	162	1	7787	2	N	-0-					-0-
06	15570	X	7047	-0-	-8523	-0-	487	1	6560	2	N	-0-					-0-
07	13454	X	5738	-0-	-7716	-0-	314	1	5424	2	N	-0-					-0-
08	11780	X	6483	-0-	-5297	-0-	690	1	5793	2	N	-0-					-0-
09	10620	X	8473	-0-	-2147	-0-	291	1	8182	2	N	-0-					-0-
10	7936	X	NO RPT	-0-	-7936	-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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WINSTON WELL #: G 5 RRCID -> 244534 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 6428 PERF. 6765 - 9535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6882	X	4325	-0-	-2557	-0-	174	1	4150	2	N	1					40
							1	9									
*06	6660	X	4454	-0-	-2206	-0-	138	1	4306	2	N	9	45	1			4
							10	9									
07	6882	X	4207	-0-	-2675	-0-	141	1	4066	2	N	-0-					4
08	5208	X	4296	-0-	-912	-0-	129	1	4167	2	N	-0-					4
09	4770	X	4577	-0-	-193	-0-	119	1	4456	2	N	2					6
							2	9									
10	4371	X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					N	NO RPT					6

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
05	14477	X	10721	-0-	-3756	-0-	35	1	10686	2	N	-0-					-0-
*06	14010	X	12693	-0-	-1317	-0-	12693	2			N	-0-					-0-
07	14477	X	14274	-0-	-203	-0-	14274	2			N	-0-					-0-
08	14076	X	14076	-0-	-0-	-0-	240	1	13836	2	N	-0-					-0-
09	14282	X	14282	-0-	-0-	-0-	533	1	13749	2	N	-0-					-0-
10	10726	X	NO RPT	-0-	-10726	-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
05	16770	X	16770	-0-	-0-	-0-	2227	1	14543	2	N	-0-					-0-
06	14970	X	14124	-0-	-846	-0-	1400	1	12724	2	N	-0-					-0-
07	16585	X	10970	-0-	-5615	-0-	1317	1	9653	2	N	-0-					-0-
08	16585	X	13616	-0-	-2969	-0-	1333	1	12283	2	N	-0-					-0-
09	16378	X	16378	-0-	-0-	-0-	1570	1	14808	2	N	-0-					-0-
10	16771	X	NO RPT	-0-	-16771	-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
05	9806	X	9806	-0-	-0-	-0-	9798	2	8	9	N	7	122	1			40
06	9582	X	9582	-0-	-0-	-0-	9582	2			N	-0-					40
07	9497	X	9497	-0-	-0-	-0-	760	1	8737	2	N	-0-					40
08	9021	X	8146	-0-	-875	-0-	652	1	7492	2	N	2					42
							2	9									
09	7770	X	7208	-0-	-562	-0-	474	1	6730	2	N	4	3	8			43
							4	9									
10	9021	X	NO RPT	-0-	-9021	-0-					N	NO RPT					43

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
05	8370	X	5919	-0-	-2451	-0-	902	1	5017	2	N	-0-					-0-
06	8100	X	3039	-0-	-5061	-0-	3039	2			N	-0-					-0-
07	8277	X	2446	-0-	-5831	-0-	2446	2			N	-0-					-0-
08	6665	X	1796	-0-	-4869	-0-	1796	2			N	-0-					-0-
09	6270	X	1355	-0-	-4915	-0-	312	1	1043	2	N	-0-					-0-
10	5921	X	NO RPT	-0-	-5921	-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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
05	13733	X	13123	-0-	-610	-0-	6	1	12977	2	N	127	181	1			67
							140	9									
06	13290	X	13259	-0-	-31	-0-	2	1	13205	2	N	47					114
							52	9									
07	13733	X	12516	-0-	-1217	-0-	6	1	12457	2	N	48					162
							53	9									
08	13144	X	12139	-0-	-1005	-0-	970	1	11156	2	N	12					174
							13	9									
09	12720	X	11200	-0-	-1520	-0-	888	1	10218	2	N	85					259
							94	9									
10	13702	X	NO RPT	-0-	-13702	-0-					N	NO RPT					259

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
05	6293	X	1848	-0-	-4445	-0-	39	1	1809	2	N	-0-					-0-
*06	5580	X	34	-0-	-5546	-0-	34	1			N	-0-					-0-
07	5766	X	-0-	-0-	-5766	-0-					N	-0-					-0-
08	4526	X	1283	-0-	-3243	-0-	22	1	1261	2	N	-0-					-0-
09	4380	X	2878	-0-	-1502	-0-	63	1	2815	2	N	-0-					-0-
10	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-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
05	16523	X	12921	-0-	-3602	-0-	572	1	12349	2	N	-0-					-0-
06	15990	X	12439	-0-	-3551	-0-	400	1	12039	2	N	-0-					-0-
07	13702	X	13592	-0-	-110	-0-	1484	1	12108	2	N	-0-					-0-
08	13237	X	11933	-0-	-1304	-0-	1080	1	10853	2	N	-0-					-0-
09	12810	X	10074	-0-	-2736	-0-	746	1	9328	2	N	-0-					-0-
10	12927	X	NO RPT	-0-	-12927	-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
05	12513	X	12513	-0-	-0-	-0-	1908	1	10605	2	N	-0-					-0-
06	10056	X	10056	-0-	-0-	-0-	10056	2			N	-0-					-0-
07	11160	X	5542	-0-	-5618	-0-	5542	2			N	-0-					-0-
08	11160	X	9363	-0-	-1797	-0-	9363	2			N	-0-					-0-
09	10800	X	3799	-0-	-7001	-0-	875	1	2924	2	N	-0-					-0-
10	11160	X	NO RPT	-0-	-11160	-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
05	8680	X	8323	-0-	-357	-0-	472	1	7851	2	N	-0-					-0-
*06	8400	X	7141	-0-	-1259	-0-	485	1	6656	2	N	-0-					-0-
07	8680	X	6430	-0-	-2250	-0-	343	1	6087	2	N	-0-					-0-
08	8680	X	8062	-0-	-618	-0-	452	1	7610	2	N	-0-					-0-
09	8354	X	8354	-0-	-0-	-0-	521	1	7833	2	N	-0-					-0-
10	8680	X	NO RPT	-0-	-8680	-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
05	12958	X	12744	-0-	-214	-0-	841	1	11903	2	N	-0-					-0-
*06	12540	X	12016	-0-	-524	-0-	820	1	11196	2	N	-0-					-0-
07	12958	X	9385	-0-	-3573	-0-	770	1	8615	2	N	-0-					-0-
08	12958	X	9371	-0-	-3587	-0-	775	1	8596	2	N	-0-					-0-
09	12420	X	11655	-0-	-765	-0-	1089	1	10566	2	N	-0-					-0-
10	12741	X	NO RPT	-0-	-12741	-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 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
05	9920	X	6294	-0-	-3626	-0-	357	1	5937	2	N	-0-					-0-
*06	9600	X	4401	-0-	-5199	-0-	367	1	4034	2	N	-0-					-0-
07	9920	X	6800	-0-	-3120	-0-	364	1	6436	2	N	-0-					-0-
08	8990	X	6440	-0-	-2550	-0-	361	1	6079	2	N	-0-					-0-
09	6090	X	5204	-0-	-886	-0-	325	1	4879	2	N	-0-					-0-
10	7099	X	NO RPT	-0-	-7099	-0-					N	NO RPT					-0-

WINSTON WELL #: A 2 RRCID -> 246171 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 6442 PERF. 6700 - 10145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8308	X	7446	-0-	-862	-0-	300	1	7128	2	Y	16	18	1			20
							18	9									
*06	7647	X	7647	-0-	-0-	-0-	238	1	7395	2	Y	13	18	1			15
							14	9									
07	8029	X	7601	-0-	-428	-0-	255	1	7333	2	Y	12	17	1			10
							13	9									
08	7719	X	7697	-0-	-22	-0-	232	1	7457	2	Y	7					17
							8	9									
09	8075	X	8075	-0-	-0-	-0-	209	1	7851	2	Y	14	16	1			15
							15	9									
10	7502	X	NO RPT	-0-	-7502	-0-					Y	NO RPT					15

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
05	16554	X	15008	-0-	-1546	-0-	755	1	14253	2	N	-0-					-0-
06	15540	X	14212	-0-	-1328	-0-	769	1	13443	2	N	-0-					-0-
07	16058	X	15089	-0-	-969	-0-	235	1	14854	2	N	-0-					-0-
08	16058	X	15060	-0-	-998	-0-	371	1	14689	2	N	-0-					-0-
09	15060	X	14358	-0-	-702	-0-	372	1	13986	2	N	-0-					-0-
10	15004	X	NO RPT	-0-	-15004	-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
05	758	X	758	-0-	-0-	-0-	47	1	711	2	N	-0-					60
06	360	X	360	-0-	-0-	-0-	48	1	299	2	N	12					72
							13	9									
07	938	X	938	-0-	-0-	-0-	935	2	3	9	N	3					75
08	703	N	703	-0-	-0-	-0-	697	2	6	9	N	5					80
09	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	207	1	1069	2	N	-0-					80
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

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
05	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	270	1	4093	2	N	99	186	1			195
							109	9									
06	4709	X	4709	-0-	-0-	-0-	644	1	3976	2	N	81	191	1			85
							89	9									
07	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	3824	2	75	9	N	68					153
08	4149	X	4149	-0-	-0-	-0-	4051	2	98	9	N	89	192	1			50
09	4766	X	4766	-0-	-0-	-0-	757	1	3915	2	N	85					135
							94	9									
10	372	X	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					135

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
05	18600	X	14605	-0-	-3995	-0-	735	1	13870	2	N	-0-					-0-
06	17550	X	14662	-0-	-2888	-0-	793	1	13869	2	N	-0-					-0-
07	16988	X	14759	-0-	-2229	-0-	230	1	14529	2	N	-0-					-0-
08	15531	X	14981	-0-	-550	-0-	369	1	14612	2	N	-0-					-0-
09	14820	X	14740	-0-	-80	-0-	381	1	14359	2	N	-0-					-0-
10	15159	X	NO RPT	-0-	-15159	-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
05	9791	X	9791	-0-	-0-	-0-	9791	2			N	-0-					-0-
06	8368	X	8368	-0-	-0-	-0-	8368	2			N	-0-					-0-
07	7728	X	7728	-0-	-0-	-0-	7728	2			N	-0-					-0-
08	7462	X	7462	-0-	-0-	-0-	7462	2			N	-0-					-0-
09	8022	X	8022	-0-	-0-	-0-	8022	2			N	-0-					-0-
10	9796	X	NO RPT	-0-	-9796	-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
05	8708	X	8708	-0-	-0-	-0-	183	1	8525	2	N	-0-					-0-
*06	11145	X	11145	-0-	-0-	-0-	162	1	10983	2	N	-0-					-0-
07	8455	X	8455	-0-	-0-	-0-	121	1	8334	2	N	-0-					-0-
08	9594	X	9594	-0-	-0-	-0-	163	1	9431	2	N	-0-					-0-
09	10204	X	10204	-0-	-0-	-0-	225	1	9979	2	N	-0-					-0-
10	4092	X	NO RPT	-0-	-4092	-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
05	588	N	588	-0-	-0-	-0-	99	1	489	2	N	-0-					-0-
06	480	N	119	-0-	-361	-0-	18	1	101	2	N	-0-					-0-
07	744	N	538	-0-	-206	-0-	59	1	479	2	N	-0-					-0-
08	323	N	323	-0-	-0-	-0-	113	1	210	2	N	-0-					-0-
09	621	N	621	-0-	-0-	-0-	189	1	432	2	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					84
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	28	28	8			84
*09	191	N	191	-0-	-0-	-0-	36	1	121	2	N	31	31	8			84
							34	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84

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
05	14353	X	12914	-0-	-1439	-0-	646	1	12268	2	Y	-0-					30
06	13209	X	13209	-0-	-0-	-0-	678	1	12531	2	Y	-0-					30
07	14237	X	14237	-0-	-0-	-0-	583	1	13654	2	Y	-0-					30
08	14229	X	14174	-0-	-55	-0-	570	1	13604	2	Y	-0-					30
09	13809	X	13809	-0-	-0-	-0-	941	1	12868	2	Y	-0-					30
10	13640	X	NO RPT	-0-	-13640	-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
05	8339	X	-0-	-0-	-8339	-0-					Y	-0-					72
06	31	X	31	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	Y	16					88
							18	9									
07	7781	X	-0-	-0-	-7781	-0-					Y	-0-					88
08	7781	X	-0-	-0-	-7781	-0-					Y	-0-					88
09	5755	X	5755	-0-	-0-	-0-	841	1	4914	2	Y	-0-					88
10	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					88

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
05	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1209	1	774	2	N	-0-					-0-
06	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	2374	1			N	-0-					-0-
07	3100	N	5953	-0-	2853	2853	1736	1	4217	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	6748	-0-	3648	6501	166	1	6582	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	10253	-0-	7253	13754	269	1	9984	2	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	13754					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
05	15996	X	14247	-0-	-1749	-0-	2156	1	12073	2	N	16					165
							18	9									
06	15150	X	13328	-0-	-1822	-0-	1396	1	11913	2	N	17					182
							19	9									
07	15314	X	14517	-0-	-797	-0-	387	1	14046	2	N	76	193	1			65
							84	9									
08	15252	X	14229	-0-	-1023	-0-	387	1	13842	2	N	-0-					65
09	16836	X	16836	-0-	-0-	-0-	453	1	16383	2	N	-0-					65
10	14260	X	NO RPT	-0-	-14260	-0-					N	NO RPT					65

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
05	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	2286	1	1463	2	N	-0-					-0-
06	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	2866	1			N	-0-					-0-
07	4756	X	4756	-0-	-0-	-0-	1387	1	3369	2	N	-0-					-0-
08	6585	X	6585	-0-	-0-	-0-	162	1	6423	2	N	-0-					-0-
09	9009	X	9009	-0-	-0-	-0-	237	1	8772	2	N	-0-					-0-
10	992	X	NO RPT	-0-	-992	-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
05	9765	X	5061	-0-	-4704	-0-	103	1	4958	2	N	-0-					-0-
06	9000	X	-0-	-0-	-9000	-0-					N	-0-					-0-
07	8866	X	-0-	-0-	-8866	-0-					N	-0-					-0-
08	8866	X	-0-	-0-	-8866	-0-					N	-0-					-0-
09	8340	X	-0-	-0-	-8340	-0-					N	-0-					-0-
10	5053	X	NO RPT	-0-	-5053	-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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		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
05	12741	X	11967	-0-	-774	-0-	11967	2			N	-0-					123
06	12210	X	11618	-0-	-592	-0-	11618	2			N	-0-					123
07	12338	X	11225	-0-	-1113	-0-	41	1	11184	2	N	-0-					123
08	12338	X	11731	-0-	-607	-0-	11731	2			N	-0-					123
09	11580	X	11392	-0-	-188	-0-	11392	2			N	-0-					123
10	11997	X	NO RPT	-0-	-11997	-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
05	2707	X	2707	-0-	-0-	-0-	153	1	2554	2	Y	-0-					6
*06	2730	X	2730	-0-	-0-	-0-	157	1	2561	2	Y	11					17
							12	9									
07	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	152	1	2697	2	Y	-0-					17
08	2751	X	2751	-0-	-0-	-0-	154	1	2585	2	Y	11	25	1			3
							12	9									
09	2610	X	2605	-0-	-5	-0-	162	1	2443	2	Y	-0-					3
10	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					Y	NO RPT					3

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
05	12679	X	12227	-0-	-452	-0-	808	1	11419	2	N	-0-					-0-
*06	12270	X	11527	-0-	-743	-0-	786	1	10741	2	N	-0-					-0-
07	12679	X	9339	-0-	-3340	-0-	766	1	8573	2	N	-0-					-0-
08	12214	X	9424	-0-	-2790	-0-	779	1	8645	2	N	-0-					-0-
09	11896	X	11896	-0-	-0-	-0-	1111	1	10785	2	N	-0-					-0-
10	12214	X	NO RPT	-0-	-12214	-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
05	7161	X	4495	-0-	-2666	-0-	181	1	4314	2	N	-0-					-0-
*06	6930	X	4620	-0-	-2310	-0-	144	1	4476	2	N	-0-					-0-
07	6913	X	5173	-0-	-1740	-0-	174	1	4999	2	N	-0-					-0-
08	5620	X	5620	-0-	-0-	-0-	169	1	5451	2	N	-0-					-0-
09	6183	X	6183	-0-	-0-	-0-	160	1	6023	2	N	-0-					-0-
10	4526	X	NO RPT	-0-	-4526	-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
05	5356	X	5356	-0-	-0-	-0-	216	1	5140	2	N	-0-					-0-
*06	5504	X	5504	-0-	-0-	-0-	171	1	5333	2	N	-0-					-0-
07	5954	X	5954	-0-	-0-	-0-	200	1	5754	2	N	-0-					-0-
08	7330	X	7330	-0-	-0-	-0-	221	1	7109	2	N	-0-					-0-
09	8254	X	8254	-0-	-0-	-0-	214	1	8040	2	N	-0-					-0-
10	5394	X	NO RPT	-0-	-5394	-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
05	9358	X	9358	-0-	-0-	-0-	532	1	8826	2	Y	-0-					-0-
*06	8543	X	8543	-0-	-0-	-0-	546	1	7997	2	Y	-0-					-0-
07	11890	X	11890	-0-	-0-	-0-	635	1	11255	2	Y	-0-					-0-
08	9486	X	8149	-0-	-1337	-0-	457	1	7692	2	Y	-0-					-0-
09	10635	X	10635	-0-	-0-	-0-	663	1	9972	2	Y	-0-					-0-
10	10571	X	NO RPT	-0-	-10571	-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
05	2697	X	2098	-0-	-599	-0-	119	1	1979	2	Y	-0-					6
*06	2545	X	2545	-0-	-0-	-0-	122	1	2411	2	Y	11					17
							12	9									
07	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	181	1	3204	2	Y	-0-					17
08	2542	X	2362	-0-	-180	-0-	132	1	2218	2	Y	11	25	1			3
							12	9									
09	2190	X	1300	-0-	-890	-0-	81	1	1219	2	Y	-0-					3
10	2387	X	NO RPT	-0-	-2387	-0-					Y	NO RPT					3

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
05	3131	X	1724	-0-	-1407	-0-	98	1	1626	2	Y	-0-					-0-
*06	814	X	814	-0-	-0-	-0-	100	1	714	2	Y	-0-					-0-
07	2542	X	867	-0-	-1675	-0-	46	1	821	2	Y	-0-					-0-
08	2542	X	154	-0-	-2388	-0-	9	1	145	2	Y	-0-					-0-
09	2755	X	2755	-0-	-0-	-0-	172	1	2583	2	Y	-0-					-0-
10	1953	X	NO RPT	-0-	-1953	-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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
10	14B2	EXT	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
05	12958	X	12034	-0-	-924	-0-	12028	2	6	9	N	5					113
06	12420	X	11620	-0-	-800	-0-	11603	2	17	9	N	15					128
07	12834	X	12081	-0-	-753	-0-	44	1	12037	2	N	-0-					128
08	12493	X	11720	-0-	-773	-0-	11720	2			N	-0-					128
09	11610	X	11528	-0-	-82	-0-	11528	2			N	-0-					128
10	12028	X	NO RPT	-0-	-12028	-0-					N	NO RPT					128

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
05	4960	X	3905	-0-	-1055	-0-	35	1	3870	2	Y	-0-					-0-
*06	2623	X	2623	-0-	-0-	-0-	37	1	2586	2	Y	-0-					-0-
07	4960	X	2978	-0-	-1982	-0-	27	1	2951	2	Y	-0-					-0-
08	4557	X	1101	-0-	-3456	-0-	12	1	1089	2	Y	-0-					-0-
09	4380	X	2962	-0-	-1418	-0-	32	1	2930	2	Y	-0-					-0-
10	3906	X	NO RPT	-0-	-3906	-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
05	11253	X	11253	-0-	-0-	-0-	640	1	10613	2	N	-0-					105
*06	10142	X	10142	-0-	-0-	-0-	657	1	9485	2	N	-0-					105
07	12229	X	12229	-0-	-0-	-0-	655	1	11574	2	N	-0-					105
08	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	228	1	3818	2	N	-0-					105
09	1770	X	1187	-0-	-583	-0-	74	1	1113	2	N	-0-					105
10	1829	X	NO RPT	-0-	-1829	-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
05	13773	X	13773	-0-	-0-	-0-	782	1	12991	2	N	-0-					4
*06	12060	X	11061	-0-	-999	-0-	803	1	10258	2	N	-0-					4
07	12386	X	12386	-0-	-0-	-0-	662	1	11724	2	N	-0-					4
08	13640	X	11710	-0-	-1930	-0-	657	1	11053	2	N	-0-					4
09	13200	X	12346	-0-	-854	-0-	770	1	11576	2	N	-0-					4
10	13640	X	NO RPT	-0-	-13640	-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
05	11842	X	9577	-0-	-2265	-0-	544	1	9033	2	N	-0-					4
*06	9615	X	9615	-0-	-0-	-0-	558	1	9057	2	N	-0-					4
07	12938	X	12938	-0-	-0-	-0-	691	1	12247	2	N	-0-					4
08	11998	X	11998	-0-	-0-	-0-	674	1	11324	2	N	-0-					4
09	12546	X	12546	-0-	-0-	-0-	783	1	11763	2	N	-0-					4
10	10819	X	NO RPT	-0-	-10819	-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
05	6603	X	-0-	-0-	-6603	-0-					N	-0-					55
*06	6390	X	-0-	-0-	-6390	-0-					N	40					95
07	3193	X	1148	-0-	-2045	-0-	1128	2	20	9	N	18					113
08	3193	X	2686	-0-	-507	-0-	2686	2			N	-0-					113
09	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	89 9	1 9	3544	2	N	8	8	8			113
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113

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
05	15345	X	14731	-0-	-614	-0-	973	1	13758	2	N	-0-					-0-
*06	14820	X	13888	-0-	-932	-0-	947	1	12941	2	N	-0-					-0-
07	15128	X	10648	-0-	-4480	-0-	874	1	9774	2	N	-0-					-0-
08	15128	X	10710	-0-	-4418	-0-	885	1	9825	2	N	-0-					-0-
09	14250	X	13476	-0-	-774	-0-	1260	1	12216	2	N	-0-					-0-
10	14725	X	NO RPT	-0-	-14725	-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
05	9103	X	9103	-0-	-0-	-0-	81	1	9022	2	Y	-0-					-0-
*06	9265	X	9265	-0-	-0-	-0-	87	1	9178	2	Y	-0-					-0-
07	10124	X	10124	-0-	-0-	-0-	92	1	10032	2	Y	-0-					-0-
08	9548	X	8168	-0-	-1380	-0-	87	1	8081	2	Y	-0-					-0-
09	9240	X	7953	-0-	-1287	-0-	85	1	7868	2	Y	-0-					-0-
10	9145	X	NO RPT	-0-	-9145	-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
05	5921	X	3137	-0-	-2784	-0-	126 7	1 9	3004	2	Y	6					14
*06	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	100	1	3117	2	Y	-0-					14
07	4868	X	4868	-0-	-0-	-0-	163	1	4705	2	Y	-0-					14
08	4743	X	2901	-0-	-1842	-0-	87	1	2814	2	Y	-0-					14
09	4395	X	4395	-0-	-0-	-0-	114	1	4281	2	Y	-0-					14
10	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					Y	NO RPT					14

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
05	6305	X	6305	-0-	-0-	-0-	416	1	5889	2	N	-0-			-0-
*06	5945	X	5945	-0-	-0-	-0-	406	1	5539	2	N	-0-			-0-
07	6107	X	4646	-0-	-1461	-0-	381	1	4265	2	N	-0-			-0-
08	6293	X	4757	-0-	-1536	-0-	393	1	4364	2	N	-0-			-0-
09	6090	X	5589	-0-	-501	-0-	523	1	5066	2	N	-0-			-0-
10	6293	X	NO RPT	-0-	-6293	-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
05	7436	X	7436	-0-	-0-	-0-	300	1	7129	2	Y	6			16
							7	9							
*06	10147	X	10147	-0-	-0-	-0-	238	1	9908	2	Y	1			17
							1	9							
07	10993	X	10993	-0-	-0-	-0-	369	1	10624	2	Y	-0-			17
08	11436	X	11436	-0-	-0-	-0-	345	1	11091	2	Y	-0-			17
09	11606	X	11606	-0-	-0-	-0-	301	1	11305	2	Y	-0-			17
10	7502	X	NO RPT	-0-	-7502	-0-					Y	NO RPT			17

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
05	11845	X	11845	-0-	-0-	-0-	532	1	11313	2	N	-0-			-0-
06	11705	X	11705	-0-	-0-	-0-	876	1	10829	2	N	-0-			-0-
07	10478	X	9279	-0-	-1199	-0-	249	1	9030	2	N	-0-			-0-
08	10860	X	10860	-0-	-0-	-0-	1497	1	9363	2	N	-0-			-0-
09	10140	X	9918	-0-	-222	-0-	1519	1	8399	2	N	-0-			-0-
10	12090	X	NO RPT	-0-	-12090	-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
05	6274	X	6274	-0-	-0-	-0-	6274	2			N	-0-			-0-
06	1620	X	1297	-0-	-323	-0-	1297	2			N	-0-			-0-
07	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-			-0-
08	1674	X	1603	-0-	-71	-0-	1603	2			N	-0-			-0-
09	6835	X	6835	-0-	-0-	-0-	6835	2			N	-0-			-0-
10	1674	X	NO RPT	-0-	-1674	-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
05	15066	X	14192	-0-	-874	-0-	442	1	13750	2	N	-0-			-0-
06	14580	X	12074	-0-	-2506	-0-	255	1	11819	2	N	-0-			-0-
07	14880	X	11349	-0-	-3531	-0-	11349	2			N	-0-			-0-
08	14880	X	11695	-0-	-3185	-0-	11695	2			N	-0-			-0-
09	13620	X	9049	-0-	-4571	-0-	9049	2			N	-0-			-0-
10	14198	X	NO RPT	-0-	-14198	-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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		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
05	3007	X	2542	-0-	-465	-0-	114	1	2428	2	N	-0-					-0-
06	2910	X	2632	-0-	-278	-0-	197	1	2435	2	N	-0-					-0-
07	6524	X	6524	-0-	-0-	-0-	175	1	6349	2	N	-0-					-0-
08	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	507	1	3174	2	N	-0-					-0-
09	5159	X	5159	-0-	-0-	-0-	790	1	4369	2	N	-0-					-0-
10	2728	X	NO RPT	-0-	-2728	-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
05	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	159	1	3376	2	N	-0-					-0-
06	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	253	1	3125	2	N	-0-					-0-
07	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	96	1	3470	2	N	-0-					-0-
08	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	447	1	2798	2	N	-0-					-0-
09	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	528	1	2918	2	N	-0-					-0-
10	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-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
05	19867	X	7782	-0-	-12085	-0-	349	1	7433	2	N	-0-					-0-
06	7389	X	7389	-0-	-0-	-0-	553	1	6836	2	N	-0-					-0-
07	8785	X	8785	-0-	-0-	-0-	236	1	8549	2	N	-0-					-0-
08	9621	X	9621	-0-	-0-	-0-	1326	1	8295	2	N	-0-					-0-
09	8793	X	8793	-0-	-0-	-0-	1346	1	7447	2	N	-0-					-0-
10	310	X	NO RPT	-0-	-310	-0-					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
05	17391	X	7814	-0-	-9577	-0-	351	1	7463	2	N	-0-					-0-
06	16830	X	8198	-0-	-8632	-0-	614	1	7584	2	N	-0-					-0-
07	17391	X	8630	-0-	-8761	-0-	232	1	8398	2	N	-0-					-0-
08	17391	X	9325	-0-	-8066	-0-	1285	1	8040	2	N	-0-					-0-
09	10200	X	8865	-0-	-1335	-0-	1357	1	7508	2	N	-0-					-0-
10	8463	X	NO RPT	-0-	-8463	-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
05	7548	X	7548	-0-	-0-	-0-	1002	1	6546	2	N	-0-					-0-
06	6536	X	6536	-0-	-0-	-0-	648	1	5888	2	N	-0-					-0-
07	10362	X	10362	-0-	-0-	-0-	1244	1	9118	2	N	-0-					-0-
08	9530	X	9530	-0-	-0-	-0-	933	1	8597	2	N	-0-					-0-
09	11794	X	11794	-0-	-0-	-0-	1130	1	10664	2	N	-0-					-0-
10	7533	X	NO RPT	-0-	-7533	-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
05	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	3893	2	131	9	N	119					203
06	3750	X	1742	-0-	-2008	-0-	1696	2	46	9	N	42	185	1			60
07	3937	X	7	-0-	-3930	-0-	7	2			N	-0-					60
08	3937	X	6	-0-	-3931	-0-	6	2			N	-0-					60
09	3810	X	10	-0-	-3800	-0-	1	1	9	2	N	-0-					60
10	3937	X	NO RPT	-0-	-3937	-0-					N	NO RPT					60

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
05	13725	X	13725	-0-	-0-	-0-	1822	1	11903	2	N	-0-					-0-
06	12090	X	12030	-0-	-60	-0-	1192	1	10838	2	N	-0-					-0-
07	14819	X	14819	-0-	-0-	-0-	1780	1	13039	2	N	-0-					-0-
08	13423	X	12477	-0-	-946	-0-	1222	1	11255	2	N	-0-					-0-
09	16974	X	16974	-0-	-0-	-0-	1627	1	15347	2	N	-0-					-0-
10	13733	X	NO RPT	-0-	-13733	-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 #: 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
05	2635	X	1332	-0-	-1303	-0-	812	1	520	2	N	-0-					-0-
06	2550	X	1536	-0-	-1014	-0-	1536	1			N	-0-					-0-
07	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	1054	1	2561	2	N	-0-					-0-
08	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	104	1	4117	2	N	-0-					-0-
09	6099	X	6099	-0-	-0-	-0-	160	1	5939	2	N	-0-					-0-
10	1581	X	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT					-0-

GSD WELL #: 3H RRCID -> 250379 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 6517 PERF. 7750 - 9075

05	1586	X	1586	-0-	-0-	-0-	705	1	881	2	N	-0-					-0-
06	1945	X	1945	-0-	-0-	-0-	541	1	1404	2	N	-0-					-0-
07	2433	X	2433	-0-	-0-	-0-	1051	1	1382	2	N	-0-					-0-
08	1018	X	1018	-0-	-0-	-0-	483	1	535	2	N	-0-					-0-
09	1530	X	1530	-0-	-0-	-0-	1428	1	102	2	N	-0-					-0-
10	186	X	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

MAHVASH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 250380 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 6865 - 10323

05	20119	X	14437	-0-	-5682	-0-	399	1	14038	2	N	-0-					88
06	14779	X	14779	-0-	-0-	-0-	410	1	14369	2	N	-0-					88
07	15655	X	15517	-0-	-138	-0-	416	1	15101	2	N	-0-					88
08	15655	X	15425	-0-	-230	-0-	420	1	15005	2	N	-0-					88
09	15150	X	14465	-0-	-685	-0-	390	1	14075	2	N	-0-					88
10	15283	X	NO RPT	-0-	-15283	-0-					N	NO RPT					88

GSD WELL #: 2H RRCID -> 250381 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 6541 PERF. 7751 - 9634

05	961	X	590	-0-	-371	-0-	262	1	328	2	N	-0-					-0-
06	655	X	655	-0-	-0-	-0-	182	1	473	2	N	-0-					-0-
07	775	X	393	-0-	-382	-0-	170	1	223	2	N	-0-					-0-
08	775	X	7	-0-	-768	-0-	3	1	4	2	N	-0-					-0-
09	750	X	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-
10	682	X	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 304H RRCID -> 250382 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 7061 - 9547

05	13888	X	12452	-0-	-1436	-0-	880	1	11564	2	Y	7					17
							8	9									
06	14424	X	14424	-0-	-0-	-0-	1144	1	13280	2	Y	-0-					17
07	14063	X	14063	-0-	-0-	-0-	984	1	13079	2	Y	-0-					17
08	13299	X	13261	-0-	-38	-0-	1091	1	12164	2	Y	5	2	1			20
							6	9									
09	13036	X	13036	-0-	-0-	-0-	640	1	12396	2	Y	-0-					20
10	14911	X	NO RPT	-0-	-14911	-0-					Y	NO RPT					20

ALEXANDER RANCH WELL #: 301H RRCID -> 250383 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 6464 PERF. 6824 - 7822

05	10701	X	10701	-0-	-0-	-0-	755	1	9928	2	Y	16					183
							18	9									
06	9842	X	9842	-0-	-0-	-0-	779	1	9045	2	Y	16					199
							18	9									
07	12803	X	11245	-0-	-1558	-0-	787	1	10458	2	Y	-0-					199
08	12803	X	12040	-0-	-763	-0-	991	1	11049	2	Y	-0-	171	1			28
09	12390	X	10368	-0-	-2022	-0-	509	1	9859	2	Y	-0-					28
10	10695	X	NO RPT	-0-	-10695	-0-					Y	NO RPT					28

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
GSD WELL #: 1H RRCID -> 250385 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 7792 - 9046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		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

05	14880	X	13257	-0-	-1623	-0-	937	1	12310	2	Y	9					162
							10	9									
06	14394	X	14394	-0-	-0-	-0-	1142	1	13252	2	Y	-0-					162
07	15562	X	15122	-0-	-440	-0-	1058	1	14063	2	Y	1					163
							1	9									
08	15562	X	12834	-0-	-2728	-0-	1052	1	11728	2	Y	49	194	1			18
							54	9									
09	12900	X	12218	-0-	-682	-0-	600	1	11618	2	Y	-0-					18
10	14880	X	NO RPT	-0-	-14880	-0-					Y	NO RPT					18

ALEXANDER RANCH WELL #: 303H RRCID -> 250390 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 6715 - 9545

05	15624	X	11588	-0-	-4036	-0-	819	1	10761	2	Y	7					113
							8	9									
06	14599	X	14599	-0-	-0-	-0-	1158	1	13441	2	Y	-0-					113
07	13919	X	13716	-0-	-203	-0-	960	1	12756	2	Y	-0-					113
08	13919	X	11176	-0-	-2743	-0-	919	1	10251	2	Y	5	12	1			106
							6	9									
09	12543	X	12543	-0-	-0-	-0-	616	1	11927	2	Y	-0-					106
10	15097	X	NO RPT	-0-	-15097	-0-					Y	NO RPT					106

STAGECOACH WELL #: 3H RRCID -> 250391 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 7082 - 9111

05	16242	X	16242	-0-	-0-	-0-	449	1	15793	2	N	-0-					-0-
06	14400	X	12983	-0-	-1417	-0-	360	1	12623	2	N	-0-					-0-
07	17112	X	16932	-0-	-180	-0-	454	1	16478	2	N	-0-					-0-
08	17112	X	16336	-0-	-776	-0-	822	1	15514	2	N	-0-					-0-
09	16560	X	15402	-0-	-1158	-0-	688	1	14714	2	N	-0-					-0-
10	16244	X	NO RPT	-0-	-16244	-0-					N	NO RPT					-0-

STAGECOACH WELL #: 2H RRCID -> 250392 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7170 - 9649

05	19534	X	19534	-0-	-0-	-0-	540	1	18994	2	N	-0-					-0-
06	18213	X	18213	-0-	-0-	-0-	505	1	17708	2	N	-0-					-0-
07	19127	X	18013	-0-	-1114	-0-	483	1	17530	2	N	-0-					-0-
08	19127	X	16896	-0-	-2231	-0-	850	1	16046	2	N	-0-					-0-
09	18510	X	15819	-0-	-2691	-0-	707	1	15112	2	N	-0-					-0-
10	19530	X	NO RPT	-0-	-19530	-0-					N	NO RPT					-0-

STAGECOACH WELL #: 1H RRCID -> 250394 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 6841 PERF. 6820 - 9286

05	11749	X	6741	-0-	-5008	-0-	186	1	6555	2	N	-0-					-0-
06	14520	X	1559	-0-	-12961	-0-	43	1	1516	2	N	-0-					-0-
07	15004	X	1973	-0-	-13031	-0-	53	1	1920	2	N	-0-					-0-
08	15004	X	10326	-0-	-4678	-0-	520	1	9806	2	N	-0-					-0-
09	12990	X	10590	-0-	-2400	-0-	473	1	10117	2	N	-0-					-0-
10	6727	X	NO RPT	-0-	-6727	-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 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
05	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
*06	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	1549	X	1549	-0-	-0-	-0-	128	1	1421	2	N	-0-					-0-
09	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	371	1	3605	2	N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-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
05	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
*06	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-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
05	12485	X	12485	-0-	-0-	-0-	597	1	11866	2	N	20					40
							22	9									
*06	10350	X	9340	-0-	-1010	-0-	607	1	8678	2	N	50					90
							55	9									
07	12875	X	12875	-0-	-0-	-0-	662	1	12213	2	N	-0-					90
08	12493	X	9283	-0-	-3210	-0-	490	1	8771	2	N	20					110
							22	9									
09	12090	X	10535	-0-	-1555	-0-	533	1	9961	2	N	37					147
							41	9									
10	12493	X	NO RPT	-0-	-12493	-0-					N	NO RPT					147

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
05	26505	X	2085	-0-	-24420	-0-	104	1	1981	2	Y	-0-					17
06	1401	X	1401	-0-	-0-	-0-	72	1	1329	2	Y	-0-					17
07	20863	X	18797	-0-	-2066	-0-	769	1	18028	2	Y	-0-					17
08	20029	X	20029	-0-	-0-	-0-	806	1	19223	2	Y	-0-					17
09	20238	X	20238	-0-	-0-	-0-	1380	1	18858	2	Y	-0-					17
10	2077	X	NO RPT	-0-	-2077	-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
05	28210	X	-0-	-0-	-28210	-0-					Y	-0-					61
06	613	X	613	-0-	-0-	-0-	31	1	582	2	Y	-0-					61
07	16772	X	16772	-0-	-0-	-0-	686	1	16086	2	Y	-0-					61
08	18385	X	18385	-0-	-0-	-0-	740	1	17645	2	Y	-0-					61
09	16231	X	16231	-0-	-0-	-0-	1107	1	15124	2	Y	-0-					61
10	620	X	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					61

CARTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251429 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8368 - 11890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4355	X	4355	-0-	-0-	-0-	4230	2	125	9	Y	114	129	1			111
06	5255	X	5255	-0-	-0-	-0-	5161	2	94	9	Y	85	103	1			93
07	6542	X	6542	-0-	-0-	-0-	6465	2	77	9	Y	70	72	1			91
08	7368	X	7368	-0-	-0-	-0-	7300	2	68	9	Y	62	46	1			107
09	7235	X	7235	-0-	-0-	-0-	7194	2	41	9	Y	37	44	1			100
10	4030	X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					Y	NO RPT					100

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MOORE WELL #: 1H RRCID -> 252072 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 8400 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10788	X	10788	-0-	-0-	-0-	1394	1	9352	2	N	38	64	1			102
							42	9									
06	9641	X	9641	-0-	-0-	-0-	16	1	9606	2	N	17	63	1			56
							19	9									
07	9920	X	9567	-0-	-353	-0-	5	1	9512	2	N	45					101
							50	9									
08	9920	X	9346	-0-	-574	-0-	746	1	8580	2	N	18	55	1			64
							20	9									
09	9615	X	9615	-0-	-0-	-0-	676	1	8915	2	N	22					86
							24	9									
10	9920	X	NO RPT	-0-	-9920	-0-					N	NO RPT					86

MOORE WELL #: 2H RRCID -> 252073 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 8280 - 11215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	486	1	3264	2	N	64	119	1			183
							70	9									
06	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	6	1	3609	2	N	53	113	1			123
							58	9									
07	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	1	1	2820	2	N	94					217
							103	9									
08	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	233	1	2676	2	N	107	117	1			207
							118	9									
09	2820	X	1958	-0-	-862	-0-	134	1	1761	2	N	57	2	8			262
							63	9									
10	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					N	NO RPT					262

MERCER RANCH WELL #: 401H RRCID -> 252269 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 6978 - 9182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13299	X	8006	-0-	-5293	-0-	401	1	7605	2	Y	-0-					1
06	7721	X	7721	-0-	-0-	-0-	396	1	7325	2	Y	-0-					1
07	11284	X	8833	-0-	-2451	-0-	361	1	8472	2	Y	-0-					1
08	11284	X	10551	-0-	-733	-0-	425	1	10126	2	Y	-0-					1
09	9715	X	9715	-0-	-0-	-0-	662	1	9053	2	Y	-0-					1
10	7998	X	NO RPT	-0-	-7998	-0-					Y	NO RPT					1

MERCER RANCH WELL #: 405H RRCID -> 252271 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 7297 - 9819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8680	X	4632	-0-	-4048	-0-	232	1	4400	2	Y	-0-					7
06	5459	X	5459	-0-	-0-	-0-	280	1	5179	2	Y	-0-					7
07	8680	X	4882	-0-	-3798	-0-	200	1	4682	2	Y	-0-					7
08	8029	X	6479	-0-	-1550	-0-	261	1	6218	2	Y	-0-					7
09	7770	X	7240	-0-	-530	-0-	494	1	6746	2	Y	-0-					7
10	5642	X	NO RPT	-0-	-5642	-0-					Y	NO RPT					7

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
05	13547	X	11227	-0-	-2320	-0-	562	1	10665	2	Y	-0-					13
06	8838	X	8838	-0-	-0-	-0-	454	1	8384	2	Y	-0-					13
07	14229	X	10475	-0-	-3754	-0-	429	1	10046	2	Y	-0-					13
08	14012	X	9817	-0-	-4195	-0-	395	1	9422	2	Y	-0-					13
09	11730	X	10244	-0-	-1486	-0-	698	1	9546	2	Y	-0-					13
10	11222	X	NO RPT	-0-	-11222	-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
05	30411	X	9693	-0-	-20718	-0-	485	1	9208	2	Y	-0-					53
06	9927	X	9927	-0-	-0-	-0-	510	1	9417	2	Y	-0-					53
07	29481	X	16596	-0-	-12885	-0-	679	1	15917	2	Y	-0-					53
08	26784	X	16040	-0-	-10744	-0-	646	1	15394	2	Y	-0-					53
09	23550	X	12991	-0-	-10559	-0-	886	1	12105	2	Y	-0-					53
10	10261	X	NO RPT	-0-	-10261	-0-					Y	NO RPT					53

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MERCER RANCH WELL #: 407H RRCID -> 252526 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 7358 - 10230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12741	X	10858	-0-	-1883	-0-	543	1	10315	2	Y	-0-					37
06	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	181	1	3338	2	Y	-0-					37
07	10540	X	4753	-0-	-5787	-0-	194	1	4559	2	Y	-0-					37
08	9734	X	6584	-0-	-3150	-0-	265	1	6319	2	Y	-0-					37
09	9420	X	6800	-0-	-2620	-0-	464	1	6336	2	Y	-0-					37
10	10850	X	NO RPT	-0-	-10850	-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
05	29574	X	22011	-0-	-7563	-0-	650	1	21361	2	N	-0-					-0-
06	28620	X	23217	-0-	-5403	-0-	556	1	22661	2	N	-0-					-0-
07	29574	X	21888	-0-	-7686	-0-	521	1	21367	2	N	-0-					-0-
08	28055	X	25337	-0-	-2718	-0-	611	1	24726	2	N	-0-					-0-
09	24451	X	24451	-0-	-0-	-0-	703	1	23748	2	N	-0-					-0-
10	23994	X	NO RPT	-0-	-23994	-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
05	25172	X	22756	-0-	-2416	-0-	672	1	22084	2	N	-0-					-0-
06	24360	X	24334	-0-	-26	-0-	582	1	23752	2	N	-0-					-0-
07	25172	X	24723	-0-	-449	-0-	589	1	24134	2	N	-0-					-0-
08	27620	X	27620	-0-	-0-	-0-	666	1	26954	2	N	-0-					-0-
09	24875	X	24875	-0-	-0-	-0-	716	1	24159	2	N	-0-					-0-
10	25141	X	NO RPT	-0-	-25141	-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
05	19096	X	17180	-0-	-1916	-0-	507	1	16673	2	N	-0-					-0-
06	18480	X	18339	-0-	-141	-0-	439	1	17900	2	N	-0-					-0-
07	19096	X	18032	-0-	-1064	-0-	429	1	17603	2	N	-0-					-0-
08	18817	X	17250	-0-	-1567	-0-	416	1	16834	2	N	-0-					-0-
09	17700	X	15814	-0-	-1886	-0-	455	1	15359	2	N	-0-					-0-
10	18941	X	NO RPT	-0-	-18941	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBSON RANCH WELL #: 203H RRCID -> 253040 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 8283 PERF. 8800 - 11403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20770	X	19579	-0-	-1191	-0-	578	1	19001	2	N	-0-					-0-
06	20564	X	20564	-0-	-0-	-0-	492	1	20072	2	N	-0-					-0-
07	20894	X	20083	-0-	-811	-0-	478	1	19605	2	N	-0-					-0-
08	20894	X	18520	-0-	-2374	-0-	446	1	18074	2	N	-0-					-0-
09	18870	X	16729	-0-	-2141	-0-	481	1	16248	2	N	-0-					-0-
10	21235	X	NO RPT	-0-	-21235	-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
05	9145	X	8771	-0-	-374	-0-	4	1	8717	2	N	45					234
							50	9									
06	8700	X	8471	-0-	-229	-0-	22	1	8424	2	N	23					257
							25	9									
07	10697	X	10697	-0-	-0-	-0-	2321	1	8298	2	N	71	174	1			154
							78	9									
08	8959	X	8506	-0-	-453	-0-	848	1	7629	2	N	26					180
							29	9									
09	8670	X	8038	-0-	-632	-0-	640	1	7363	2	N	32					212
							35	9									
10	8773	X	NO RPT	-0-	-8773	-0-					N	NO RPT					212

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
JEAN YOUNG UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253096 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8426 - 11141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	10664	X	9271	-0-	-1393	-0-	466	1	8805	2	N	-0-			-0-
06	9540	X	8578	-0-	-962	-0-	464	1	8114	2	N	-0-			-0-
07	9455	X	8455	-0-	-1000	-0-	132	1	8323	2	N	-0-			-0-
08	9207	X	8679	-0-	-528	-0-	214	1	8465	2	N	-0-			-0-
09	8910	X	8411	-0-	-499	-0-	218	1	8193	2	N	-0-			-0-
10	9269	X	NO RPT	-0-	-9269	-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
05	12400	X	11313	-0-	-1087	-0-	334	1	10979	2	N	-0-			-0-
06	12014	X	12014	-0-	-0-	-0-	288	1	11726	2	N	-0-			-0-
07	12400	X	11676	-0-	-724	-0-	278	1	11398	2	N	-0-			-0-
08	11315	X	10224	-0-	-1091	-0-	246	1	9978	2	N	-0-			-0-
09	10950	X	8267	-0-	-2683	-0-	238	1	8029	2	N	-0-			-0-
10	12400	X	NO RPT	-0-	-12400	-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
05	28435	X	28435	-0-	-0-	-0-	1423	1	27012	2	Y	-0-			-0-
06	28568	X	28568	-0-	-0-	-0-	1467	1	27101	2	Y	-0-			-0-
07	30617	X	30617	-0-	-0-	-0-	1253	1	29364	2	Y	-0-			-0-
08	28946	X	28946	-0-	-0-	-0-	1165	1	27781	2	Y	-0-			-0-
09	26601	X	26601	-0-	-0-	-0-	1814	1	24787	2	Y	-0-			-0-
10	29202	X	NO RPT	-0-	-29202	-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
05	9858	X	1227	-0-	-8631	-0-	61	1	1166	2	N	-0-			-0-
06	12990	X	-0-	-0-	-12990	-0-					N	-0-			-0-
07	13423	X	-0-	-0-	-13423	-0-					N	-0-			-0-
08	13423	X	164	-0-	-13259	-0-	7	1	157	2	N	-0-			-0-
09	12060	X	-0-	-0-	-12060	-0-					N	-0-			-0-
10	1240	X	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT			-0-

MERCER RANCH WELL #: 404H RRCID -> 253151 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 6971 - 10931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	21824	X	19356	-0-	-2468	-0-	969	1	18387	2	N	-0-			-0-
06	21120	X	14481	-0-	-6639	-0-	744	1	13737	2	N	-0-			-0-
07	21359	X	11836	-0-	-9523	-0-	484	1	11352	2	N	-0-			-0-
08	20646	X	12050	-0-	-8596	-0-	485	1	11565	2	N	-0-			-0-
09	19260	X	11170	-0-	-8090	-0-	762	1	10408	2	N	-0-			-0-
10	19344	X	NO RPT	-0-	-19344	-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
05	28086	X	26749	-0-	-1337	-0-	1339	1	25410	2	N	-0-			-0-
06	28648	X	28648	-0-	-0-	-0-	1471	1	27177	2	N	-0-			-0-
07	26598	X	24841	-0-	-1757	-0-	1016	1	23825	2	N	-0-			-0-
08	28818	X	28818	-0-	-0-	-0-	1160	1	27658	2	N	-0-			-0-
09	26924	X	26924	-0-	-0-	-0-	1836	1	25088	2	N	-0-			-0-
10	29605	X	NO RPT	-0-	-29605	-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
05	13454	X	11012	-0-	-2442	-0-	551	1	10461	2	N	-0-			-0-
06	13020	X	11354	-0-	-1666	-0-	583	1	10771	2	N	-0-			-0-
07	13454	X	12440	-0-	-1014	-0-	509	1	11931	2	N	-0-			-0-
08	13454	X	12440	-0-	-1014	-0-	501	1	11939	2	N	-0-			-0-
09	12060	X	9928	-0-	-2132	-0-	677	1	9251	2	N	-0-			-0-
10	11718	X	NO RPT	-0-	-11718	-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 #: 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
05	21607	X	17024	-0-	-4583	-0-	852	1	16172	2	Y	-0-					-0-
06	17527	X	17527	-0-	-0-	-0-	900	1	16627	2	Y	-0-					-0-
07	20212	X	15608	-0-	-4604	-0-	639	1	14969	2	Y	-0-					-0-
08	19034	X	11176	-0-	-7858	-0-	450	1	10726	2	Y	-0-					-0-
09	17760	X	14198	-0-	-3562	-0-	968	1	13230	2	Y	-0-					-0-
10	18104	X	NO RPT	-0-	-18104	-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
05	14911	X	10153	-0-	-4758	-0-	508	1	9645	2	Y	-0-					-0-
06	6182	X	6182	-0-	-0-	-0-	317	1	5865	2	Y	-0-					-0-
07	14911	X	13843	-0-	-1068	-0-	566	1	13277	2	Y	-0-					-0-
08	13206	X	11240	-0-	-1966	-0-	452	1	10788	2	Y	-0-					-0-
09	13016	X	13016	-0-	-0-	-0-	887	1	12129	2	Y	-0-					-0-
10	10168	X	NO RPT	-0-	-10168	-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
05	19065	X	8037	-0-	-11028	-0-	402	1	7635	2	Y	-0-					-0-
06	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	154	1	2845	2	Y	-0-					-0-
07	19158	X	12875	-0-	-6283	-0-	527	1	12348	2	Y	-0-					-0-
08	12372	X	12372	-0-	-0-	-0-	498	1	11874	2	Y	-0-					-0-
09	10439	X	10439	-0-	-0-	-0-	712	1	9727	2	Y	-0-					-0-
10	8029	X	NO RPT	-0-	-8029	-0-					Y	NO RPT					-0-

PEARL RANCH WELL #: 401H RRCID -> 253387 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 6586 PERF. 7417 - 10341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15872	X	15416	-0-	-456	-0-	426	1	14990	2	Y	-0-					168
06	INC G-10		15070	-0-	15070	15070	417	1	14611	2	Y	38					206
							42	9									
07	INC G-10		15341	-0-	15341	30411	412	1	14929	2	Y	-0-					206
08	INC G-10		15230	-0-	15230	45641	414	1	14794	2	Y	20					226
							22	9									
09	60125	X	14484	-0-	-45641	-0-	390	1	14085	2	Y	8					234
							9	9									
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					234

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
05	16647	X	16388	-0-	-259	-0-	220	1	16168	2	N	-0-					-0-
06	49236	X	49236	-0-	-0-	-0-	674	1	48562	2	N	-0-					-0-
07	51400	X	51400	-0-	-0-	-0-	2006	1	49394	2	N	-0-					-0-
08	34451	X	34451	-0-	-0-	-0-	3527	1	30924	2	N	-0-					-0-
09	16414	X	16414	-0-	-0-	-0-	1665	1	14749	2	N	-0-					-0-
10	16647	X	NO RPT	-0-	-16647	-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
05	17825	X	17298	-0-	-527	-0-	795	1	16503	2	N	-0-					69
06	17100	X	16213	-0-	-887	-0-	542	1	15671	2	N	-0-					69
07	17453	X	17154	-0-	-299	-0-	460	1	16694	2	N	-0-					69
08	17143	X	15865	-0-	-1278	-0-	432	1	15433	2	N	-0-					69
09	16470	X	15027	-0-	-1443	-0-	535	1	14492	2	N	-0-					69
10	17298	X	NO RPT	-0-	-17298	-0-					N	NO RPT					69

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MERCER RANCH WELL #: 304H RRCID -> 253617 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 6859 PERF. 7519 - 11629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20981	X	20981	-0-	-0-	-0-	1050	1	19931	2	Y	-0-					-0-
06	15515	X	15515	-0-	-0-	-0-	797	1	14718	2	Y	-0-					-0-
07	17639	X	14378	-0-	-3261	-0-	588	1	13790	2	Y	-0-					-0-
08	17639	X	14842	-0-	-2797	-0-	597	1	14245	2	Y	-0-					-0-
09	15960	X	14152	-0-	-1808	-0-	965	1	13187	2	Y	-0-					-0-
10	20150	X	NO RPT	-0-	-20150	-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
05	6580	X	6580	-0-	-0-	-0-	6547	2	33	9	N	30					262
06	5670	X	5609	-0-	-61	-0-	5579	2	30	9	N	27					289
07	5859	X	5631	-0-	-228	-0-	5607	2	24	9	N	22					311
08	5859	X	5497	-0-	-362	-0-	5478	2	19	9	N	17	174	1			154
09	5670	X	4736	-0-	-934	-0-	4714	2	22	9	N	20					174
10	5859	X	NO RPT	-0-	-5859	-0-					N	NO RPT					174

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
05	6944	X	6322	-0-	-622	-0-	187	1	6135	2	N	-0-					-0-
06	6720	X	6582	-0-	-138	-0-	158	1	6424	2	N	-0-					-0-
07	6944	X	6700	-0-	-244	-0-	160	1	6540	2	N	-0-					-0-
08	6758	X	6334	-0-	-424	-0-	153	1	6181	2	N	-0-					-0-
09	6210	X	5761	-0-	-449	-0-	166	1	5595	2	N	-0-					-0-
10	6789	X	NO RPT	-0-	-6789	-0-					N	NO RPT					-0-

STANCIL-ROBERTS-HILL WELL #: 1 RRCID -> 254347 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7150 - 9682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16895	X	15795	-0-	-1100	-0-	1043	1	14752	2	N	-0-					-0-
*06	15570	X	14891	-0-	-679	-0-	1015	1	13876	2	N	-0-					-0-
07	16027	X	11439	-0-	-4588	-0-	939	1	10500	2	N	-0-					-0-
08	16027	X	11341	-0-	-4686	-0-	937	1	10404	2	N	-0-					-0-
09	15300	X	14134	-0-	-1166	-0-	1320	1	12814	2	N	-0-					-0-
10	15810	X	NO RPT	-0-	-15810	-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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBSON RANCH WELL #: 601H RRCID -> 254787 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 8365 - 11643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14725	X	3043	-0-	-11682	-0-	10	1	3033	2	N	-0-					-0-
06	13050	X	420	-0-	-12630	-0-	3	1	417	2	N	-0-					-0-
07	0	W	184	-0-	184	184	18	1	166	2	N	-0-					-0-
08	0	W	638	-0-	638	822	66	1	572	2	N	-0-					-0-
09	0	W	98	-0-	98	920	10	1	88	2	N	-0-					-0-
10	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
NOBLES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254850 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 8310 - 12067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10247	X	10247	-0-	-0-	-0-	7	1	10079	2	N	146	178	1			359
							161	9									
06	10020	X	10020	-0-	-0-	-0-	2	1	9878	2	N	127	187	1			299
							140	9									
07	10447	X	10204	-0-	-243	-0-	5	1	10072	2	N	115	341	1			73
							127	9									
08	10447	X	9751	-0-	-696	-0-	765	1	8853	2	N	121					194
							133	9									
09	10110	X	3681	-0-	-6429	-0-	128	1	3506	2	N	43					237
							47	9									
10	10354	X	NO RPT	-0-	-10354	-0-					N	NO RPT					237

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
05	21204	X	19368	-0-	-1836	-0-	19324	2	44	9	N	40					177
06	20520	X	17265	-0-	-3255	-0-	17232	2	33	9	N	30					207
07	21111	X	1328	-0-	-19783	-0-	1325	2	3	9	N	3					210
08	20336	X	14305	-0-	-6031	-0-	14297	2	8	9	N	7					217
09	19680	X	15056	-0-	-4624	-0-	15016	2	40	9	N	36	178	1			75
10	19375	X	NO RPT	-0-	-19375	-0-					N	NO RPT					75

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
05	23870	X	22164	-0-	-1706	-0-	22040	2	124	9	N	113	180	1			274
06	23100	X	20812	-0-	-2288	-0-	20784	2	28	9	N	25					299
07	23870	X	23265	-0-	-605	-0-	23171	2	94	9	N	85					384
08	23312	X	20954	-0-	-2358	-0-	20934	2	20	9	N	18	175	1			227
09	20451	X	20451	-0-	-0-	-0-	20440	2	11	9	N	10					237
10	22165	X	NO RPT	-0-	-22165	-0-					N	NO RPT					237

BROWN WELL #: C 7 RRCID -> 255726 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 6984 - 10682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16523	X	15211	-0-	-1312	-0-	319	1	14892	2	N	-0-					-0-
*06	15990	X	4397	-0-	-11593	-0-	283	1	4114	2	N	-0-					-0-
07	14942	X	9065	-0-	-5877	-0-	130	1	8935	2	N	-0-					-0-
08	15221	X	12826	-0-	-2395	-0-	218	1	12608	2	N	-0-					-0-
09	14730	X	11902	-0-	-2828	-0-	262	1	11640	2	N	-0-					-0-
10	15221	X	NO RPT	-0-	-15221	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN WELL #: C 14 RRCID -> 255727 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 6984 - 10592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16151	X	12772	-0-	-3379	-0-	268	1	12504	2	N	-0-					-0-
*06	22913	X	22913	-0-	-0-	-0-	238	1	22675	2	N	-0-					-0-
07	14807	X	14807	-0-	-0-	-0-	212	1	14595	2	N	-0-					-0-
08	20582	X	20582	-0-	-0-	-0-	349	1	20233	2	N	-0-					-0-
09	18863	X	18863	-0-	-0-	-0-	416	1	18447	2	N	-0-					-0-
10	12772	X	NO RPT	-0-	-12772	-0-					N	NO RPT					-0-

DEAN WELL #: C 3 RRCID -> 255758 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 7055 - 11572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12586	X	11683	-0-	-903	-0-	664	1	11019	2	N	-0-					-0-
*06	12180	X	8731	-0-	-3449	-0-	681	1	8050	2	N	-0-					-0-
07	12989	X	8903	-0-	-4086	-0-	476	1	8427	2	N	-0-					-0-
08	12989	X	9110	-0-	-3879	-0-	511	1	8599	2	N	-0-					-0-
09	12570	X	10793	-0-	-1777	-0-	673	1	10120	2	N	-0-					-0-
10	13206	X	NO RPT	-0-	-13206	-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 #: C 11 RRCID -> 255762 COMPL. DATE 02/24/2010 TOTAL DEPTH 6509 PERF. 6920 - 11130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14663	X	12305	-0-	-2358	-0-	700	1	11605	2	N	-0-					-0-
*06	14430	X	12354	-0-	-2076	-0-	718	1	11636	2	N	-0-					-0-
07	14911	X	14897	-0-	-14	-0-	797	1	14100	2	N	-0-					-0-
08	16808	X	16808	-0-	-0-	-0-	944	1	15864	2	N	-0-					-0-
09	16331	X	16331	-0-	-0-	-0-	1019	1	15312	2	N	-0-					-0-
10	13888	X	NO RPT	-0-	-13888	-0-					N	NO RPT					-0-

WINSTON WELL #: D 11 RRCID -> 255841 COMPL. DATE 07/26/2009 TOTAL DEPTH 6474 PERF. 6970 - 9695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7254	X	6468	-0-	-786	-0-	261	1	6203	2	Y	4	16	1			6
							4	9									
*06	6463	X	6463	-0-	-0-	-0-	159	1	6295	2	Y	8					14
							9	9									
07	7316	X	4329	-0-	-2987	-0-	145	1	4181	2	Y	3					17
							3	9									
08	18303	X	18303	-0-	-0-	-0-	551	1	17745	2	Y	6	16	1			7
							7	9									
09	6740	X	6740	-0-	-0-	-0-	175	1	6553	2	Y	11					18
							12	9									
10	6479	X	NO RPT	-0-	-6479	-0-					Y	NO RPT					18

LASATER WELL #: 2 RRCID -> 255842 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 6439 PERF. 6940 - 9155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12524	X	6245	-0-	-6279	-0-	299	1	5946	2	N	-0-					-0-
*06	12120	X	8474	-0-	-3646	-0-	304	1	8170	2	N	-0-					-0-
07	12524	X	4831	-0-	-7693	-0-	249	1	4582	2	N	-0-					-0-
08	8495	X	8495	-0-	-0-	-0-	450	1	8045	2	N	-0-					-0-
09	6336	X	6336	-0-	-0-	-0-	322	1	6014	2	N	-0-					-0-
10	6231	X	NO RPT	-0-	-6231	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	5022	X	4688	-0-	-334	-0-	96	1	4592	2	N	-0-					8
*06	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	96	1	3081	2	N	-0-					8
07	5308	X	5308	-0-	-0-	-0-	110	1	5198	2	N	-0-					8
08	4687	X	4687	-0-	-0-	-0-	94	1	4593	2	N	-0-					8
09	5615	X	5615	-0-	-0-	-0-	106	1	5509	2	N	-0-					8
10	5301	X	NO RPT	-0-	-5301	-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
05	9145	X	8339	-0-	-806	-0-	551	1	7788	2	N	-0-					-0-
*06	8730	X	7862	-0-	-868	-0-	537	1	7325	2	N	-0-					-0-
07	9021	X	6582	-0-	-2439	-0-	540	1	6042	2	N	-0-					-0-
08	9021	X	6358	-0-	-2663	-0-	525	1	5833	2	N	-0-					-0-
09	8580	X	7970	-0-	-610	-0-	745	1	7225	2	N	-0-					-0-
10	8339	X	NO RPT	-0-	-8339	-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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MERCER RANCH WELL #: 205H RRCID -> 255874 COMPL. DATE 04/06/2008 TOTAL DEPTH 6787 PERF. 7052 - 9544

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

05	7958	X	7958	-0-	-0-	-0-	7694	2	264	9	N	240	172	1			262
06	6847	X	6847	-0-	-0-	-0-	6808	2	39	9	N	35	173	1			124
07	9088	X	9088	-0-	-0-	-0-	8661	2	427	9	N	388	345	1			167
08	9088	X	9088	-0-	-0-	-0-	8881	2	207	9	N	188	178	1			177
09	9156	X	9156	-0-	-0-	-0-	8952	2	204	9	N	185	173	1			189
10	1674	X	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT					189

HOWARD GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256016 COMPL. DATE 07/25/2010 TOTAL DEPTH 8041 PERF. 8370 - 11856

05	11532	X	10858	-0-	-674	-0-	1168	1	9625	2	N	59					341
							65	9									
06	11160	X	9512	-0-	-1648	-0-	1239	1	8203	2	N	64	181	1			224
							70	9									
07	11913	X	11913	-0-	-0-	-0-	88	1	11746	2	N	72					296
							79	9									
08	10509	X	9740	-0-	-769	-0-	564	1	9147	2	N	26					322
							29	9									
09	10568	X	10568	-0-	-0-	-0-	591	1	9955	2	N	20					342
							22	9									
10	10850	X	NO RPT	-0-	-10850	-0-					N	NO RPT					342

HUBBARD A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256018 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8340 - 12040

05	8295	X	8295	-0-	-0-	-0-	8143	2	152	9	N	138	174	1			159
06	8132	X	8132	-0-	-0-	-0-	7965	2	167	9	N	152	172	1			139
07	8810	X	8810	-0-	-0-	-0-	8667	2	143	9	N	130					269
08	7539	X	7539	-0-	-0-	-0-	7404	2	135	9	N	123	175	1			217
09	7463	X	7463	-0-	-0-	-0-	7338	2	125	9	N	114	172	1			159
10	7130	X	NO RPT	-0-	-7130	-0-					N	NO RPT					159

HAM WELL #: 1 RRCID -> 256086 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7808 - 9502

05	20522	X	19162	-0-	-1360	-0-	1266	1	17896	2	N	-0-					-0-
*06	19230	X	18065	-0-	-1165	-0-	1232	1	16833	2	N	-0-					-0-
07	19499	X	13699	-0-	-5800	-0-	1124	1	12575	2	N	-0-					-0-
08	19344	X	13725	-0-	-5619	-0-	1134	1	12591	2	N	-0-					-0-
09	18540	X	17277	-0-	-1263	-0-	1614	1	15663	2	N	-0-					-0-
10	19158	X	NO RPT	-0-	-19158	-0-					N	NO RPT					-0-

TRWD WELL #: A 4 RRCID -> 256089 COMPL. DATE 02/28/2010 TOTAL DEPTH 6744 PERF. 7159 - 11202

05	15971	X	15971	-0-	-0-	-0-	1056	1	14915	2	N	-0-					-0-
*06	15057	X	15057	-0-	-0-	-0-	1028	1	14029	2	N	-0-					-0-
07	11344	X	11344	-0-	-0-	-0-	932	1	10412	2	N	-0-					-0-
08	11330	X	11330	-0-	-0-	-0-	937	1	10393	2	N	-0-					-0-
09	14233	X	14233	-0-	-0-	-0-	1331	1	12902	2	N	-0-					-0-
10	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-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 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
05	9734	X	8482	-0-	-1252	-0-	560	1	7922	2	N	-0-					-0-
*06	9420	X	7996	-0-	-1424	-0-	545	1	7451	2	N	-0-					-0-
07	9331	X	5622	-0-	-3709	-0-	461	1	5161	2	N	-0-					-0-
08	8773	X	6378	-0-	-2395	-0-	527	1	5851	2	N	-0-					-0-
09	8220	X	7124	-0-	-1096	-0-	665	1	6459	2	N	-0-					-0-
10	8494	X	NO RPT	-0-	-8494	-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
05	16678	X	14129	-0-	-2549	-0-	14129	2			N	-0-					-0-
*06	16140	X	13436	-0-	-2704	-0-	13436	2			N	-0-					-0-
07	16678	X	14505	-0-	-2173	-0-	14505	2			N	-0-					-0-
08	14632	X	14271	-0-	-361	-0-	54	1	14217	2	N	-0-					-0-
09	13710	X	13602	-0-	-108	-0-	243	1	13359	2	N	-0-					-0-
10	14136	X	NO RPT	-0-	-14136	-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
05	15965	X	9694	-0-	-6271	-0-	391	1	9303	2	N	-0-					-0-
*06	15067	X	15067	-0-	-0-	-0-	469	1	14598	2	N	-0-					-0-
07	21516	X	21516	-0-	-0-	-0-	722	1	20794	2	N	-0-					-0-
08	20896	X	20896	-0-	-0-	-0-	630	1	20266	2	N	-0-					-0-
09	14859	X	14859	-0-	-0-	-0-	386	1	14473	2	N	-0-					-0-
10	14787	X	NO RPT	-0-	-14787	-0-					N	NO RPT					-0-

WINSTON WELL #: D 15 RRCID -> 256409 COMPL. DATE 03/14/2010 TOTAL DEPTH 6513 PERF. 6672 - 9154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6696	X	3916	-0-	-2780	-0-	158	1	3747	2	N	10	33	1			13
							11	9									
*06	6469	X	6469	-0-	-0-	-0-	125	1	6327	2	N	15					28
							17	9									
07	5695	X	5695	-0-	-0-	-0-	191	1	5496	2	N	7					35
							8	9									
08	5811	X	5811	-0-	-0-	-0-	175	1	5624	2	N	11	33	1			13
							12	9									
09	6514	X	6514	-0-	-0-	-0-	168	1	6322	2	N	22					35
							24	9									
10	3968	X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					N	NO RPT					35

DEAN WELL #: E 16 RRCID -> 256796 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 6651 PERF. 7042 - 10052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20584	X	12653	-0-	-7931	-0-	719	1	11934	2	N	-0-					-0-
*06	19920	X	12703	-0-	-7217	-0-	738	1	11965	2	N	-0-					-0-
07	19098	X	19098	-0-	-0-	-0-	1021	1	18077	2	N	-0-					-0-
08	22084	X	22084	-0-	-0-	-0-	1239	1	20845	2	N	-0-					-0-
09	24301	X	24301	-0-	-0-	-0-	1516	1	22785	2	N	-0-					-0-
10	14291	X	NO RPT	-0-	-14291	-0-					N	NO RPT					-0-

DEAN WELL #: E 7 RRCID -> 256797 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 6659 PERF. 7042 - 10052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
*06	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
07	217	X	75	-0-	-142	-0-	4	1	71	2	N	-0-					-0-
08	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
09	150	X	130	-0-	-20	-0-	8	1	122	2	N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
JOHNSTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257051 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 7971 - 12525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9114	X	8752	-0-	-362	-0-	8591	2	161	9	N	146	156	1			222
06	8820	X	8513	-0-	-307	-0-	8416	2	97	9	N	88	170	1			140
07	9114	X	8626	-0-	-488	-0-	8523	2	103	9	N	94					234
08	8611	X	8611	-0-	-0-	-0-	8524	2	87	9	N	79	167	1			146
09	7860	X	7487	-0-	-373	-0-	7400	2	87	9	N	79					225
10	8804	X	NO RPT	-0-	-8804	-0-					N	NO RPT					225

BROWN WELL #: A 43 RRCID -> 257133 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 7005 - 10302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13715	X	13715	-0-	-0-	-0-	288	1	13427	2	N	-0-					-0-
*06	5370	X	4288	-0-	-1082	-0-	255	1	4033	2	N	-0-					-0-
07	5549	X	607	-0-	-4942	-0-	9	1	598	2	N	-0-					-0-
08	5549	X	3789	-0-	-1760	-0-	64	1	3725	2	N	-0-					-0-
09	10576	X	10576	-0-	-0-	-0-	233	1	10343	2	N	-0-					-0-
10	5549	X	NO RPT	-0-	-5549	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN WELL #: A 23 RRCID -> 257136 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 6541 PERF. 6876 - 10402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16094	X	16094	-0-	-0-	-0-	338	1	15756	2	N	-0-					-0-
*06	12390	X	5146	-0-	-7244	-0-	300	1	4846	2	N	-0-					-0-
07	12803	X	4771	-0-	-8032	-0-	68	1	4703	2	N	-0-					-0-
08	12803	X	8184	-0-	-4619	-0-	139	1	8045	2	N	-0-					-0-
09	12413	X	12413	-0-	-0-	-0-	273	1	12140	2	N	-0-					-0-
10	12803	X	NO RPT	-0-	-12803	-0-					N	NO RPT					-0-

SPEICHER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257290 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7720 - 11690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9348	X	9348	-0-	-0-	-0-	9110	2	238	9	N	216	383	1			242
06	8601	X	8601	-0-	-0-	-0-	8384	2	217	9	N	197	188	1			251
07	9270	X	9270	-0-	-0-	-0-	9083	2	187	9	N	170					421
08	11892	X	11892	-0-	-0-	-0-	11720	2	172	9	N	156	381	1			196
09	11318	X	11318	-0-	-0-	-0-	11179	2	139	9	N	126	189	1			133
10	9362	X	NO RPT	-0-	-9362	-0-					N	NO RPT					133

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
05	13206	X	10340	-0-	-2866	-0-	217	1	10123	2	N	-0-					-0-
*06	13235	X	13235	-0-	-0-	-0-	193	1	13042	2	N	-0-					-0-
07	12375	X	12375	-0-	-0-	-0-	177	1	12198	2	N	-0-					-0-
08	14927	X	14927	-0-	-0-	-0-	253	1	14674	2	N	-0-					-0-
09	14688	X	14688	-0-	-0-	-0-	324	1	14364	2	N	-0-					-0-
10	10354	X	NO RPT	-0-	-10354	-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
05	11253	X	10786	-0-	-467	-0-	226	1	10560	2	N	-0-					-0-
*06	13805	X	13805	-0-	-0-	-0-	201	1	13604	2	N	-0-					-0-
07	11277	X	11277	-0-	-0-	-0-	162	1	11115	2	N	-0-					-0-
08	12584	X	12584	-0-	-0-	-0-	214	1	12370	2	N	-0-					-0-
09	12094	X	12094	-0-	-0-	-0-	266	1	11828	2	N	-0-					-0-
10	10788	X	NO RPT	-0-	-10788	-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
05	19902	X	17551	-0-	-2351	-0-	55	1	17496	2	N	-0-					-0-
06	16980	X	14127	-0-	-2853	-0-	92	1	14035	2	N	-0-					-0-
07	18653	X	18653	-0-	-0-	-0-	1806	1	16847	2	N	-0-					-0-
08	18308	X	18308	-0-	-0-	-0-	1892	1	16416	2	N	-0-					-0-
09	17140	X	17140	-0-	-0-	-0-	1787	1	15353	2	N	-0-					-0-
10	17546	X	NO RPT	-0-	-17546	-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 #: 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
05	17031	X	17031	-0-	-0-	-0-	53	1	16978	2	N	-0-					-0-
06	13461	X	13461	-0-	-0-	-0-	88	1	13373	2	N	-0-					-0-
07	14756	X	13561	-0-	-1195	-0-	1313	1	12248	2	N	-0-					-0-
08	16338	X	16338	-0-	-0-	-0-	1688	1	14650	2	N	-0-					-0-
09	16539	X	16539	-0-	-0-	-0-	1724	1	14815	2	N	-0-					-0-
10	17019	X	NO RPT	-0-	-17019	-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
05	26443	X	17245	-0-	-9198	-0-	509	1	16736	2	N	-0-					-0-
06	25590	X	19090	-0-	-6500	-0-	457	1	18633	2	N	-0-					-0-
07	26443	X	18708	-0-	-7735	-0-	446	1	18262	2	N	-0-					-0-
08	24118	X	22101	-0-	-2017	-0-	533	1	21568	2	N	-0-					-0-
09	21990	X	18596	-0-	-3394	-0-	535	1	18061	2	N	-0-					-0-
10	19716	X	NO RPT	-0-	-19716	-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
05	30070	X	22627	-0-	-7443	-0-	668	1	21959	2	N	-0-					-0-
06	29100	X	23695	-0-	-5405	-0-	567	1	23128	2	N	-0-					-0-
07	30070	X	22559	-0-	-7511	-0-	537	1	22022	2	N	-0-					-0-
08	28489	X	24035	-0-	-4454	-0-	579	1	23456	2	N	-0-					-0-
09	27210	X	23343	-0-	-3867	-0-	672	1	22671	2	N	-0-					-0-
10	24490	X	NO RPT	-0-	-24490	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBSON RANCH WELL #: 503H RRCID -> 258402 COMPL. DATE 06/05/2010 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8443 - 11553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	24800	X	22692	-0-	-2108	-0-	670	1	22022	2	N	-0-					-0-
06	24004	X	24004	-0-	-0-	-0-	575	1	23429	2	N	-0-					-0-
07	24800	X	23782	-0-	-1018	-0-	566	1	23216	2	N	-0-					-0-
08	24056	X	21398	-0-	-2658	-0-	516	1	20882	2	N	-0-					-0-
09	23220	X	19464	-0-	-3756	-0-	560	1	18904	2	N	-0-					-0-
10	24800	X	NO RPT	-0-	-24800	-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
05	16151	X	9664	-0-	-6487	-0-	683	1	8981	2	N	-0-					-0-
06	15630	X	8369	-0-	-7261	-0-	664	1	7705	2	Y	-0-					-0-
07	16151	X	9180	-0-	-6971	-0-	642	1	8538	2	Y	-0-					-0-
08	16151	X	12562	-0-	-3589	-0-	1034	1	11528	2	Y	-0-					-0-
09	18015	X	18015	-0-	-0-	-0-	884	1	17120	2	Y	10					10
							11	9									
10	9672	X	NO RPT	-0-	-9672	-0-					Y	NO RPT					10

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
05	14632	X	154	-0-	-14478	-0-	11	1	143	2	N	-0-					-0-
06	11130	X	-0-	-0-	-11130	-0-					Y	-0-					-0-
07	11501	X	6187	-0-	-5314	-0-	433	1	5754	2	Y	-0-					-0-
08	8268	X	8268	-0-	-0-	-0-	680	1	7588	2	Y	-0-					-0-
09	8031	X	8031	-0-	-0-	-0-	394	1	7626	2	Y	10					10
							11	9									
10	155	X	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
05	22599	X	19612	-0-	-2987	-0-	579	1	19033	2	N	-0-					-0-
06	21870	X	21450	-0-	-420	-0-	513	1	20937	2	N	-0-					-0-
07	21669	X	21615	-0-	-54	-0-	515	1	21100	2	N	-0-					-0-
08	20894	X	20302	-0-	-592	-0-	489	1	19813	2	N	-0-					-0-
09	19230	X	18202	-0-	-1028	-0-	524	1	17678	2	N	-0-					-0-
10	22165	X	NO RPT	-0-	-22165	-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
05	12792	X	12792	-0-	-0-	-0-	269	1	12523	2	N	-0-					-0-
*06	16372	X	16372	-0-	-0-	-0-	238	1	16134	2	N	-0-					-0-
07	15120	X	15120	-0-	-0-	-0-	217	1	14903	2	N	-0-					-0-
08	14657	X	14657	-0-	-0-	-0-	249	1	14408	2	N	-0-					-0-
09	12986	X	12986	-0-	-0-	-0-	286	1	12700	2	N	-0-					-0-
10	12803	X	NO RPT	-0-	-12803	-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
05	0	W	5718	-0-	5718	17618	231	1	5487	2	N	-0-					-0-
*06	0	W	5876	-0-	5876	23494	183	1	5693	2	N	-0-					-0-
07	0	W	5546	-0-	5546	29040	186	1	5360	2	N	-0-					-0-
08	0	W	5953	-0-	5953	34993	179	1	5774	2	N	-0-					-0-
*09	40940	X	5947	-0-	-34993	-0-	154	1	5793	2	N	-0-					-0-
10	5642	X	NO RPT	-0-	-5642	-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
05	0	W	8117	-0-	8117	19020	327	1	7790	2	N	-0-					-0-
*06	0	W	8342	-0-	8342	27362	260	1	8082	2	N	-0-					-0-
07	0	W	8163	-0-	8163	35525	274	1	7889	2	N	-0-					-0-
08	0	W	8289	-0-	8289	43814	250	1	8039	2	N	-0-					-0-
09	0	W	8485	-0-	8485	52299	220	1	8265	2	N	-0-					-0-
10	4708	X	NO RPT	-0-	-4708	47591					N	NO RPT					-0-

WINSTON WELL #: C 5 RRCID -> 259026 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 6571 PERF. 7072 - 10752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16244	X	15607	-0-	-637	-0-	629	1	14967	2	N	10	33	1			13
							11	9									
*06	16044	X	16044	-0-	-0-	-0-	499	1	15528	2	N	15					28
							17	9									
07	13578	X	6656	-0-	-6922	-0-	223	1	6425	2	N	7					35
							8	9									
08	15593	X	11807	-0-	-3786	-0-	355	1	11440	2	N	11	33	1			13
							12	9									
09	15090	X	7900	-0-	-7190	-0-	204	1	7672	2	N	22					35
							24	9									
10	15748	X	NO RPT	-0-	-15748	-0-					N	NO RPT					35

REED WELL #: 29 RRCID -> 259063 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 7204 - 8652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14198	X	12405	-0-	-1793	-0-	820	1	11585	2	N	-0-					-0-
*06	13740	X	11695	-0-	-2045	-0-	798	1	10897	2	N	-0-					-0-
07	14198	X	9024	-0-	-5174	-0-	740	1	8284	2	N	-0-					-0-
08	14198	X	8753	-0-	-5445	-0-	723	1	8030	2	N	-0-					-0-
09	12000	X	10795	-0-	-1205	-0-	1008	1	9787	2	N	-0-					-0-
10	12400	X	NO RPT	-0-	-12400	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
GOODE WELL #: 2 RRCID -> 259093 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 6883 PERF. 7071 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11098	X	9018	-0-	-2080	-0-	595	1	8423	2	N	-0-					-0-
*06	10650	X	8503	-0-	-2147	-0-	580	1	7923	2	N	-0-					-0-
07	10199	X	7097	-0-	-3102	-0-	583	1	6514	2	N	-0-					-0-
08	9951	X	7303	-0-	-2648	-0-	603	1	6700	2	N	-0-					-0-
09	9450	X	9160	-0-	-290	-0-	856	1	8304	2	N	-0-					-0-
10	9021	X	NO RPT	-0-	-9021	-0-					N	NO RPT					-0-

COONLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259267 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8495 - 10975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9083	X	8399	-0-	-684	-0-	4	1	8348	2	N	43					329
							47	9									
06	8790	X	7387	-0-	-1403	-0-	1	1	7340	2	N	42					371
							46	9									
07	9083	X	8144	-0-	-939	-0-	4	1	8088	2	N	47					418
							52	9									
08	8866	X	7741	-0-	-1125	-0-	615	1	7075	2	N	46	372	1			92
							51	9									
09	8520	X	6763	-0-	-1757	-0-	538	1	6184	2	N	37					129
							41	9									
10	8401	X	NO RPT	-0-	-8401	-0-					N	NO RPT					129

WINSTON WELL #: C 10 RRCID -> 259278 COMPL. DATE 08/08/2010 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 7039 - 11102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	527	N	483	-0-	-44	-0-	19	1	453	2	N	10	33	1			13
							11	9									
*06	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	15	1	2197	2	N	15					28
							17	9									
07	3100	N	6141	-0-	3041	3041	206	1	5927	2	N	7					35
							8	9									
08	3100	N	9617	-0-	6517	9558	289	1	9316	2	N	11	33	1			13
							12	9									
09	3000	N	10772	-0-	7772	17330	279	1	10469	2	N	22					35
							24	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	17330					N	NO RPT					35

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
05	6789	X	4300	-0-	-2489	-0-	284	1	4016	2	N	-0-					-0-
*06	6570	X	4053	-0-	-2517	-0-	276	1	3777	2	N	-0-					-0-
07	7502	X	2089	-0-	-5413	-0-	171	1	1918	2	N	-0-					-0-
08	7502	X	2849	-0-	-4653	-0-	235	1	2614	2	N	-0-					-0-
09	7260	X	4079	-0-	-3181	-0-	381	1	3698	2	N	-0-					-0-
10	4309	X	NO RPT	-0-	-4309	-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
05	15965	X	12444	-0-	-3521	-0-	880	1	11564	2	N	-0-					-0-
06	13830	X	10541	-0-	-3289	-0-	836	1	9705	2	Y	-0-					-0-
07	14415	X	10585	-0-	-3830	-0-	741	1	9844	2	Y	-0-					-0-
08	14415	X	7479	-0-	-6936	-0-	615	1	6864	2	Y	-0-					-0-
09	13950	X	6977	-0-	-6973	-0-	342	1	6624	2	Y	10					10
							11	9									
10	12431	X	NO RPT	-0-	-12431	-0-					Y	NO RPT					10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
05	10664	X	10013	-0-	-651	-0-	460	1	9553	2	N	-0-					-0-
06	10320	X	8878	-0-	-1442	-0-	297	1	8581	2	N	-0-					-0-
07	10664	X	8798	-0-	-1866	-0-	236	1	8562	2	N	-0-					-0-
08	11073	X	11073	-0-	-0-	-0-	301	1	10772	2	N	-0-					-0-
09	14416	X	14416	-0-	-0-	-0-	513	1	13903	2	N	-0-					-0-
10	10013	X	NO RPT	-0-	-10013	-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
05	8979	X	8979	-0-	-0-	-0-	8880	2	99	9	N	90					199
06	9195	X	9195	-0-	-0-	-0-	9109	2	86	9	N	78					277
07	9183	X	9183	-0-	-0-	-0-	9115	2	68	9	N	62	166	1			173
08	9316	X	9316	-0-	-0-	-0-	9236	2	80	9	N	73					246
09	8880	X	8880	-0-	-0-	-0-	8808	2	72	9	N	65					311
10	8711	X	NO RPT	-0-	-8711	-0-					N	NO RPT					311

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
05	16833	X	15737	-0-	-1096	-0-	8	1	15696	2	N	30					266
							33	9									
06	16020	X	15179	-0-	-841	-0-	25	1	15123	2	N	28					294
							31	9									
07	16306	X	3778	-0-	-12528	-0-	2161	1	1600	2	N	15					309
							17	9									
08	16182	X	5989	-0-	-10193	-0-	427	1	5562	2	N	-0-	178	1			131
09	15540	X	8328	-0-	-7212	-0-	649	1	7653	2	N	24					155
							26	9									
10	15748	X	NO RPT	-0-	-15748	-0-					N	NO RPT					155

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
05	30783	X	28559	-0-	-2224	-0-	843	1	27716	2	N	-0-					-0-
06	30983	X	30983	-0-	-0-	-0-	742	1	30241	2	N	-0-					-0-
07	30975	X	30975	-0-	-0-	-0-	738	1	30237	2	N	-0-					-0-
08	29574	X	28560	-0-	-1014	-0-	688	1	27872	2	N	-0-					-0-
09	27810	X	25976	-0-	-1834	-0-	747	1	25229	2	N	-0-					-0-
10	32023	X	NO RPT	-0-	-32023	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR WELL #: 1H RRCID -> 259587 COMPL. DATE 01/30/2011 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7660 - 9884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2396	X	2396	-0-	-0-	-0-	2370	2	26	9	Y	24					69
06	2587	X	2587	-0-	-0-	-0-	2561	2	26	9	Y	24	52	1			41
07	3038	X	2433	-0-	-605	-0-	2399	2	34	9	Y	31					72
08	3038	X	2254	-0-	-784	-0-	2221	2	33	9	Y	30					102
09	2490	X	2267	-0-	-223	-0-	2230	2	37	9	Y	34	66	1			70
10	2666	X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					Y	NO RPT					70

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
05	10974	X	7920	-0-	-3054	-0-	7649	2	271	9	N	246	174	1			259
06	9270	X	6129	-0-	-3141	-0-	6032	2	97	9	N	88	170	1			177
07	9579	X	8818	-0-	-761	-0-	8680	2	138	9	N	125	172	1			130
08	9579	X	9298	-0-	-281	-0-	9200	2	98	9	N	89					219
09	6949	X	6949	-0-	-0-	-0-	6899	2	50	9	N	45					264
10	7936	X	NO RPT	-0-	-7936	-0-					N	NO RPT					264

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
05	9617	X	9617	-0-	-0-	-0-	9544	2	73	9	Y	66					158
06	INC G-10		10327	-0-	10327	10327	10273	2	54	9	Y	49	119	1			88
07	INC G-10		9656	-0-	9656	19983	9619	2	37	9	Y	34					122
08	INC G-10		9026	-0-	9026	29009	8982	2	44	9	Y	40					162
09	38063	X	9054	-0-	-29009	-0-	9019	2	35	9	Y	32	105	1			89
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					89

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
05	13609	X	13439	-0-	-170	-0-	950	1	12482	2	Y	6					89
							7	9									
06	16627	X	16627	-0-	-0-	-0-	1318	1	15301	2	Y	7					96
							8	9									
07	18280	X	18280	-0-	-0-	-0-	1279	1	17001	2	Y	-0-					96
08	17086	X	17086	-0-	-0-	-0-	1406	1	15680	2	Y	-0-	68	1			28
09	16694	X	16694	-0-	-0-	-0-	820	1	15874	2	Y	-0-					28
10	17174	X	NO RPT	-0-	-17174	-0-					Y	NO RPT					28

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
05	15562	X	12626	-0-	-2936	-0-	717	1	11909	2	N	-0-					-0-
*06	14310	X	9759	-0-	-4551	-0-	735	1	9024	2	N	-0-					-0-
07	14787	X	10802	-0-	-3985	-0-	578	1	10224	2	N	-0-					-0-
08	14787	X	9304	-0-	-5483	-0-	522	1	8782	2	N	-0-					-0-
09	12210	X	3382	-0-	-8828	-0-	211	1	3171	2	N	-0-					-0-
10	14260	X	NO RPT	-0-	-14260	-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
05	14384	X	10488	-0-	-3896	-0-	595	1	9893	2	N	-0-					-0-
*06	13920	X	10530	-0-	-3390	-0-	611	1	9919	2	N	-0-					-0-
07	11780	X	11207	-0-	-573	-0-	599	1	10608	2	N	-0-					-0-
08	11780	X	11385	-0-	-395	-0-	639	1	10746	2	N	-0-					-0-
09	11280	X	8433	-0-	-2847	-0-	526	1	7907	2	N	-0-					-0-
10	11842	X	NO RPT	-0-	-11842	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWDER WELL #: A 14 RRCID -> 260278 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6823 - 9277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15839	X	15839	-0-	-0-	-0-	333	1	15506	2	N	-0-					-0-
*06	20272	X	20272	-0-	-0-	-0-	295	1	19977	2	N	-0-					-0-
07	17053	X	17053	-0-	-0-	-0-	244	1	16809	2	N	-0-					-0-
08	12183	X	9177	-0-	-3006	-0-	156	1	9021	2	N	-0-					-0-
09	21799	X	21799	-0-	-0-	-0-	480	1	21319	2	N	-0-					-0-
10	12183	X	NO RPT	-0-	-12183	-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
05	9273	X	9273	-0-	-0-	-0-	9139	2	134	9	N	122					189
06	9940	X	9940	-0-	-0-	-0-	9775	2	165	9	N	150					339
07	10420	X	10420	-0-	-0-	-0-	10330	2	90	9	N	82	173	1			248
08	10498	X	10498	-0-	-0-	-0-	10384	2	114	9	N	104	170	1			182
09	9882	X	9882	-0-	-0-	-0-	9779	2	103	9	N	94					276
10	10261	X	NO RPT	-0-	-10261	-0-					N	NO RPT					276

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

GOFORTH-WESTMORELAND SA WELL #: 2H RRCID -> 260329 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 6594 PERF. 7870 - 9568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9176	X	8234	-0-	-942	-0-	228	1	8006	2	N	-0-					-0-
06	8250	X	8093	-0-	-157	-0-	234	1	7859	2	N	-0-					-0-
07	8525	X	8525	-0-	-0-	-0-	229	1	8296	2	N	-0-					-0-
08	8432	X	8323	-0-	-109	-0-	226	1	8097	2	N	-0-					-0-
09	8160	X	8110	-0-	-50	-0-	218	1	7892	2	N	-0-					-0-
10	8370	X	NO RPT	-0-	-8370	-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
05	12152	X	8576	-0-	-3576	-0-	237	1	8339	2	N	-0-					-0-
06	11430	X	7758	-0-	-3672	-0-	224	1	7534	2	N	-0-					-0-
07	11470	X	7778	-0-	-3692	-0-	209	1	7569	2	N	-0-					-0-
08	11067	X	10650	-0-	-417	-0-	290	1	10360	2	N	-0-					-0-
09	10726	X	10726	-0-	-0-	-0-	289	1	10437	2	N	-0-					-0-
10	8587	X	NO RPT	-0-	-8587	-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
05	23963	X	21295	-0-	-2668	-0-	67	1	21228	2	N	-0-					-0-
06	21480	X	18095	-0-	-3385	-0-	118	1	17977	2	N	-0-					-0-
07	21554	X	21554	-0-	-0-	-0-	2087	1	19467	2	N	-0-					-0-
08	22629	X	22629	-0-	-0-	-0-	2338	1	20291	2	N	-0-					-0-
09	22387	X	22387	-0-	-0-	-0-	2334	1	20053	2	N	-0-					-0-
10	21297	X	NO RPT	-0-	-21297	-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
05	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	8	1	2644	2	N	-0-					-0-
06	930	N	770	-0-	-160	-0-	5	1	765	2	N	-0-					-0-
07	465	N	91	-0-	-374	-0-	9	1	82	2	N	-0-					-0-
08	330	N	330	-0-	-0-	-0-	34	1	296	2	N	-0-					-0-
09	733	N	733	-0-	-0-	-0-	76	1	657	2	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
05	6417	X	3896	-0-	-2521	-0-	3762	2	134	9	N	122					194
06	6210	X	4647	-0-	-1563	-0-	4515	2	132	9	N	120					314
07	6417	X	5751	-0-	-666	-0-	5616	2	135	9	N	123	169	1			268
08	6417	X	5036	-0-	-1381	-0-	4930	2	106	9	N	96	171	1			193
09	4543	X	4543	-0-	-0-	-0-	4456	2	87	9	N	79					272
10	4805	X	NO RPT	-0-	-4805	-0-					N	NO RPT					272

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
05	6658	X	6658	-0-	-0-	-0-	6573	2	85	9	N	77	164	1			180
06	5041	X	5041	-0-	-0-	-0-	4951	2	90	9	N	82					262
07	5648	X	5648	-0-	-0-	-0-	5565	2	83	9	N	75					337
08	5239	X	4742	-0-	-497	-0-	4669	2	73	9	N	66	174	1			229
09	5070	X	4165	-0-	-905	-0-	4147	2	18	9	N	16					245
10	6417	X	NO RPT	-0-	-6417	-0-					N	NO RPT					245

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
05	6820	X	5440	-0-	-1380	-0-	5252	2	188	9	N	171	175	1			180
06	5130	X	2099	-0-	-3031	-0-	2026	2	73	9	N	66	173	1			73
07	6572	X	3475	-0-	-3097	-0-	3341	2	134	9	N	122					195
08	6572	X	3157	-0-	-3415	-0-	2938	2	219	9	N	199	176	1			218
09	6360	X	4187	-0-	-2173	-0-	3974	2	213	9	N	194	170	1			242
10	5425	X	NO RPT	-0-	-5425	-0-					N	NO RPT					242

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
05	25823	X	20905	-0-	-4918	-0-	65	1	20840	2	N	-0-					-0-
06	23970	X	19146	-0-	-4824	-0-	125	1	19021	2	N	-0-					-0-
07	25680	X	25680	-0-	-0-	-0-	2486	1	23194	2	N	-0-					-0-
08	27692	X	27692	-0-	-0-	-0-	2861	1	24831	2	N	-0-					-0-
09	30088	X	30088	-0-	-0-	-0-	3137	1	26951	2	N	-0-					-0-
10	20894	X	NO RPT	-0-	-20894	-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
05	15191	X	15191	-0-	-0-	-0-	319	1	14872	2	N	-0-					-0-
*06	19443	X	19443	-0-	-0-	-0-	283	1	19160	2	N	-0-					-0-
07	18187	X	18187	-0-	-0-	-0-	261	1	17926	2	N	-0-					-0-
08	19059	X	19059	-0-	-0-	-0-	324	1	18735	2	N	-0-					-0-
09	11160	X	8641	-0-	-2519	-0-	190	1	8451	2	N	-0-					-0-
10	11532	X	NO RPT	-0-	-11532	-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
05	7967	X	2027	-0-	-5940	-0-	1937	2	90	9	N	82					349
06	8066	X	8066	-0-	-0-	-0-	7947	2	119	9	N	108	166	1			291
07	8795	X	8795	-0-	-0-	-0-	8712	2	83	9	N	75	169	1			197
08	7274	X	7274	-0-	-0-	-0-	7238	2	36	9	N	33					230
09	7067	X	7067	-0-	-0-	-0-	7030	2	37	9	N	34					264
10	8339	X	NO RPT	-0-	-8339	-0-					N	NO RPT					264

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
05	18282	X	18282	-0-	-0-	-0-	915	1	17367	2	Y	-0-					-0-
06	14577	X	14577	-0-	-0-	-0-	748	1	13829	2	Y	-0-					-0-
07	14353	X	8485	-0-	-5868	-0-	347	1	8138	2	Y	-0-					-0-
08	14353	X	12300	-0-	-2053	-0-	495	1	11805	2	Y	-0-					-0-
09	13890	X	10658	-0-	-3232	-0-	727	1	9931	2	Y	-0-					-0-
10	17174	X	NO RPT	-0-	-17174	-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
05	14880	X	13524	-0-	-1356	-0-	956	1	12568	2	N	-0-					-0-
06	13890	X	13297	-0-	-593	-0-	1055	1	12242	2	Y	-0-					-0-
07	14570	X	11548	-0-	-3022	-0-	808	1	10740	2	Y	-0-					-0-
08	14570	X	11115	-0-	-3455	-0-	915	1	10200	2	Y	-0-					-0-
09	14100	X	9425	-0-	-4675	-0-	462	1	8952	2	Y	10					10
							11	9									
10	13733	X	NO RPT	-0-	-13733	-0-					Y	NO RPT					10

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
05	17670	X	16446	-0-	-1224	-0-	8	1	16298	2	N	127	173	1			230
							140	9									
06	16770	X	10184	-0-	-6586	-0-	314	1	9721	2	N	135	173	1			192
							149	9									
07	17329	X	3293	-0-	-14036	-0-	1459	1	1834	2	N	-0-					192
08	16740	X	1192	-0-	-15548	-0-	1161	2	31	9	N	28					220
09	16200	X	4504	-0-	-11696	-0-	4431	2	73	9	N	66					286
10	16461	X	NO RPT	-0-	-16461	-0-					N	NO RPT					286

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
05	6082	X	6082	-0-	-0-	-0-	6012	2	70	9	N	64					204
06	6625	X	6625	-0-	-0-	-0-	6562	2	63	9	N	57					261
07	6901	X	6901	-0-	-0-	-0-	6743	2	158	9	N	144	160	1			245
08	6347	X	6347	-0-	-0-	-0-	6291	2	56	9	N	51	175	1			121
09	6216	X	6216	-0-	-0-	-0-	6166	2	50	9	N	45					166
10	6851	X	NO RPT	-0-	-6851	-0-					N	NO RPT					166

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
05	6913	X	6888	-0-	-25	-0-	6832	2	56	9	N	51					175
06	6788	X	6788	-0-	-0-	-0-	6736	2	52	9	N	47					222
07	6603	X	6193	-0-	-410	-0-	6158	2	35	9	N	32	164	1			90
08	6811	X	6811	-0-	-0-	-0-	6765	2	46	9	N	42					132
09	6143	X	6143	-0-	-0-	-0-	6102	2	41	9	N	37					169
10	7006	X	NO RPT	-0-	-7006	-0-					N	NO RPT					169

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
05	22361	X	22361	-0-	-0-	-0-	70	1	22291	2	N	-0-					-0-
06	20490	X	19605	-0-	-885	-0-	128	1	19477	2	N	-0-					-0-
07	23652	X	23652	-0-	-0-	-0-	2290	1	21362	2	N	-0-					-0-
08	24494	X	24494	-0-	-0-	-0-	2531	1	21963	2	N	-0-					-0-
09	23833	X	23833	-0-	-0-	-0-	2485	1	21348	2	N	-0-					-0-
10	22351	X	NO RPT	-0-	-22351	-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
05	10788	X	9074	-0-	-1714	-0-	9074	2			N	-0-					-0-
06	14580	X	8945	-0-	-5635	-0-	8945	2			N	-0-					-0-
07	15066	X	7044	-0-	-8022	-0-	513	1	6531	2	N	-0-					-0-
08	15826	X	15826	-0-	-0-	-0-	1033	1	14793	2	N	-0-					-0-
09	14823	X	14823	-0-	-0-	-0-	1107	1	13716	2	N	-0-					-0-
10	9238	X	NO RPT	-0-	-9238	-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
05	21893	X	21893	-0-	-0-	-0-	68	1	21825	2	N	-0-					-0-
06	17010	X	16023	-0-	-987	-0-	105	1	15918	2	N	-0-					-0-
07	19670	X	19670	-0-	-0-	-0-	1904	1	17766	2	N	-0-					-0-
08	20604	X	20604	-0-	-0-	-0-	2129	1	18475	2	N	-0-					-0-
09	20072	X	20072	-0-	-0-	-0-	2093	1	17979	2	N	-0-					-0-
10	18693	X	NO RPT	-0-	-18693	-0-					N	NO RPT					-0-

STAGECOACH WELL #: 4H RRCID -> 260999 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 7997 - 9595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20646	X	17716	-0-	-2930	-0-	490	1	17226	2	N	-0-					-0-
06	20516	X	20516	-0-	-0-	-0-	569	1	19947	2	N	-0-					-0-
07	19531	X	19531	-0-	-0-	-0-	524	1	19007	2	N	-0-					-0-
08	17391	X	16500	-0-	-891	-0-	831	1	15669	2	N	-0-					-0-
09	15300	X	15223	-0-	-77	-0-	680	1	14543	2	N	-0-					-0-
10	21204	X	NO RPT	-0-	-21204	-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
05	15097	X	8644	-0-	-6453	-0-	8462	2	182	9	N	165	174	1			150
06	14400	X	10286	-0-	-4114	-0-	10077	2	209	9	N	190	176	1			164
07	12803	X	10937	-0-	-1866	-0-	10708	2	229	9	N	208					372
08	10878	X	10878	-0-	-0-	-0-	10735	2	143	9	N	130	354	1			148
09	9571	X	9571	-0-	-0-	-0-	9408	2	163	9	N	148	175	1			121
10	10633	X	NO RPT	-0-	-10633	-0-					N	NO RPT					121

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

ALEXANDER RANCH WELL #: 307H RRCID -> 261091 COMPL. DATE 03/28/2011 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 6835 - 9721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16244	X	9147	-0-	-7097	-0-	646	1	8494	2	Y	6					80
							7	9									
06	6825	X	6825	-0-	-0-	-0-	541	1	6277	2	Y	6					86
							7	9									
07	11935	X	3016	-0-	-8919	-0-	211	1	2804	2	Y	1					87
							1	9									
08	10881	X	770	-0-	-10111	-0-	63	1	707	2	Y	-0-	61	1			26
09	10530	X	7132	-0-	-3398	-0-	350	1	6782	2	Y	-0-					26
10	9145	X	NO RPT	-0-	-9145	-0-					Y	NO RPT					26

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
05	12400	X	9603	-0-	-2797	-0-	679	1	8924	2	N	-0-					-0-
06	10740	X	9495	-0-	-1245	-0-	753	1	8742	2	N	-0-					-0-
07	10385	X	9481	-0-	-904	-0-	663	1	8818	2	N	-0-					-0-
08	10385	X	8995	-0-	-1390	-0-	740	1	8255	2	N	-0-					-0-
09	10020	X	7390	-0-	-2630	-0-	363	1	7027	2	N	-0-					-0-
10	9827	X	NO RPT	-0-	-9827	-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
05	13144	X	12505	-0-	-639	-0-	701	1	11765	2	Y	35	37	1			29
							39	9									
06	11172	X	11172	-0-	-0-	-0-	943	1	10192	2	Y	34	53	1			10
							37	9									
07	14847	X	14847	-0-	-0-	-0-	2301	1	12509	2	Y	34	26	1			18
							37	9									
08	14380	X	14380	-0-	-0-	-0-	1592	1	12748	2	Y	36	35	1			19
							40	9									
09	14453	X	14453	-0-	-0-	-0-	1862	1	12558	2	Y	30	27	1			22
							33	9									
10	12493	X	NO RPT	-0-	-12493	-0-					Y	NO RPT					22

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
05	8282	X	8282	-0-	-0-	-0-	8041	2	241	9	N	219	173	1			362
06	7637	X	7637	-0-	-0-	-0-	7407	2	230	9	N	209	350	1			221
07	7686	X	7686	-0-	-0-	-0-	7532	2	154	9	N	140	167	1			194
08	7682	X	7682	-0-	-0-	-0-	7505	2	177	9	N	161	168	1			187
09	7211	X	7211	-0-	-0-	-0-	7018	2	193	9	N	175	173	1			189
10	5549	X	NO RPT	-0-	-5549	-0-					N	NO RPT					189

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
05	10168	X	9336	-0-	-832	-0-	9292	2	44	9	N	40					182
06	9840	X	8678	-0-	-1162	-0-	8628	2	50	9	N	45					227
07	9982	X	9198	-0-	-784	-0-	9152	2	46	9	N	42					269
08	9920	X	9005	-0-	-915	-0-	8888	2	117	9	N	106	166	1			209
09	8790	X	8750	-0-	-40	-0-	8664	2	86	9	N	78					287
10	9331	X	NO RPT	-0-	-9331	-0-					N	NO RPT					287

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
05	11687	X	10903	-0-	-784	-0-	10817	2	86	9	N	78					204
06	11040	X	10562	-0-	-478	-0-	10492	2	70	9	N	64	171	1			97
07	11253	X	9762	-0-	-1491	-0-	9696	2	66	9	N	60					157
08	10850	X	10644	-0-	-206	-0-	10576	2	68	9	N	62					219
09	10889	X	10889	-0-	-0-	-0-	10835	2	54	9	N	49					268
10	10912	X	NO RPT	-0-	-10912	-0-					N	NO RPT					268

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WINTON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261256 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 8020 - 11192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12834	X	6370	-0-	-6464	-0-	5929	2	441	9	N	401	502	1			420
06	12420	X	2102	-0-	-10318	-0-	1977	2	125	9	N	114	162	1			372
07	4584	X	4584	-0-	-0-	-0-	4162	2	422	9	N	384	339	1			417
08	7036	X	7036	-0-	-0-	-0-	6737	2	299	9	N	272	349	1			340
09	9232	X	9232	-0-	-0-	-0-	8696	2	536	9	N	487	511	1			316
10	6355	X	NO RPT	-0-	-6355	-0-					N	NO RPT					316

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
05	31868	X	30994	-0-	-874	-0-	97	1	30897	2	N	-0-					-0-
06	27990	X	22365	-0-	-5625	-0-	146	1	22219	2	N	-0-					-0-
07	28892	X	15986	-0-	-12906	-0-	1548	1	14438	2	N	-0-					-0-
08	28892	X	2936	-0-	-25956	-0-	303	1	2633	2	N	-0-					-0-
09	27960	X	4946	-0-	-23014	-0-	516	1	4430	2	N	-0-					-0-
10	31000	X	NO RPT	-0-	-31000	-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
05	19716	X	5200	-0-	-14516	-0-	16	1	5184	2	N	-0-					-0-
06	17850	X	4558	-0-	-13292	-0-	30	1	4528	2	N	-0-					-0-
07	15066	X	5557	-0-	-9509	-0-	538	1	5019	2	N	-0-					-0-
08	6169	X	5770	-0-	-399	-0-	596	1	5174	2	N	-0-					-0-
09	5337	X	5337	-0-	-0-	-0-	556	1	4781	2	N	-0-					-0-
10	5208	X	NO RPT	-0-	-5208	-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
05	7254	X	-0-	-0-	-7254	-0-					N	-0-					-0-
*06	6480	X	-0-	-0-	-6480	-0-					N	-0-					-0-
07	4898	X	-0-	-0-	-4898	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-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
05	15307	X	15307	-0-	-0-	-0-	766	1	14541	2	Y	-0-					-0-
06	14416	X	14416	-0-	-0-	-0-	740	1	13676	2	Y	-0-					-0-
07	13764	X	11268	-0-	-2496	-0-	461	1	10807	2	Y	-0-					-0-
08	13764	X	13350	-0-	-414	-0-	537	1	12813	2	Y	-0-					-0-
09	13320	X	12591	-0-	-729	-0-	858	1	11733	2	Y	-0-					-0-
10	15314	X	NO RPT	-0-	-15314	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 401H RRCID -> 261395 COMPL. DATE 03/14/2011 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 6855 - 8852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9827	X	6638	-0-	-3189	-0-	469	1	6169	2	N	-0-					-0-
06	9510	X	7238	-0-	-2272	-0-	574	1	6664	2	Y	-0-					-0-
07	9827	X	6071	-0-	-3756	-0-	425	1	5646	2	Y	-0-					-0-
08	9765	X	5026	-0-	-4739	-0-	407	1	4535	2	Y	76					76
							84	9									
09	8790	X	5773	-0-	-3017	-0-	283	1	5479	2	Y	10	3	8			83
							11	9									
10	7471	X	NO RPT	-0-	-7471	-0-					Y	NO RPT					83

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WINSTON WELL #: D 13 RRCID -> 261406 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 6517 PERF. 6962 - 9154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8468	X	8468	-0-	-0-	-0-	342	1	8126	2	N	-0-					-0-
*06	8702	X	8702	-0-	-0-	-0-	271	1	8431	2	N	-0-					-0-
07	8246	X	7855	-0-	-391	-0-	264	1	7591	2	N	-0-					-0-
08	8463	X	7321	-0-	-1142	-0-	221	1	7100	2	N	-0-					-0-
09	8385	X	8385	-0-	-0-	-0-	218	1	8167	2	N	-0-					-0-
10	8556	X	NO RPT	-0-	-8556	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWDER WELL #: A 6 RRCID -> 261409 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 6596 PERF. 6936 - 9915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10509	X	7944	-0-	-2565	-0-	167	1	7777	2	N	-0-					-0-
*06	10170	X	6823	-0-	-3347	-0-	148	1	6675	2	N	-0-					-0-
07	10509	X	1373	-0-	-9136	-0-	20	1	1353	2	N	-0-					-0-
08	10199	X	2925	-0-	-7274	-0-	50	1	2875	2	N	-0-					-0-
09	8100	X	-0-	-0-	-8100	-0-					N	-0-					-0-
10	7936	X	NO RPT	-0-	-7936	-0-					N	NO RPT					-0-

ROCKY CREEK RANCH WELL #: 11H RRCID -> 261426 COMPL. DATE 02/04/2011 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 7069 - 9018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21501	X	21501	-0-	-0-	-0-	21501	2			N	-0-					-0-
06	23580	X	17387	-0-	-6193	-0-	17387	2			N	-0-					-0-
07	24366	X	20518	-0-	-3848	-0-	1494	1	19024	2	N	-0-					-0-
08	24366	X	19058	-0-	-5308	-0-	1244	1	17814	2	N	-0-					-0-
09	22530	X	16869	-0-	-5661	-0-	1260	1	15609	2	N	-0-					-0-
10	21514	X	NO RPT	-0-	-21514	-0-					N	NO RPT					-0-

ROCKY CREEK RANCH WELL #: 14H RRCID -> 261429 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 6724 PERF. 7024 - 9635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7843	X	5664	-0-	-2179	-0-	5664	2			N	-0-					-0-
06	9900	X	6750	-0-	-3150	-0-	6750	2			N	-0-					-0-
07	10230	X	5799	-0-	-4431	-0-	422	1	5377	2	N	-0-					-0-
08	10230	X	8677	-0-	-1553	-0-	567	1	8110	2	N	-0-					-0-
09	14325	X	14325	-0-	-0-	-0-	1070	1	13255	2	N	-0-					-0-
10	6975	X	NO RPT	-0-	-6975	-0-					N	NO RPT					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 306H RRCID -> 261431 COMPL. DATE 03/28/2011 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6719 - 8772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22041	X	18101	-0-	-3940	-0-	1279	1	16815	2	Y	6					80
							7	9									
06	17313	X	17313	-0-	-0-	-0-	1373	1	15933	2	Y	6					86
							7	9									
07	19220	X	11643	-0-	-7577	-0-	815	1	10827	2	Y	1					87
							1	9									
08	19220	X	7204	-0-	-12016	-0-	593	1	6610	2	Y	1	62	1			26
							1	9									
09	18600	X	12930	-0-	-5670	-0-	635	1	12295	2	Y	-0-					26
10	18104	X	NO RPT	-0-	-18104	-0-					Y	NO RPT					26

WINSTON WELL #: D 14 RRCID -> 261432 COMPL. DATE 03/28/2011 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 7064 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11495	X	11495	-0-	-0-	-0-	464	1	11031	2	N	-0-					-0-
*06	11813	X	11813	-0-	-0-	-0-	368	1	11445	2	N	-0-					-0-
07	11160	X	9672	-0-	-1488	-0-	325	1	9347	2	N	-0-					-0-
08	11501	X	8666	-0-	-2835	-0-	261	1	8405	2	N	-0-					-0-
09	11130	X	9671	-0-	-1459	-0-	251	1	9420	2	N	-0-					-0-
10	11594	X	NO RPT	-0-	-11594	-0-					N	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. WELL #: 15H RRCID -> 261434 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 8019 - 11796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16275	X	14438	-0-	-1837	-0-	807	1	13551	2	Y	73	55	1			59
							80	9									
06	13335	X	13335	-0-	-0-	-0-	1123	1	12139	2	Y	66	106	1			19
							73	9									
07	15128	X	12216	-0-	-2912	-0-	1886	1	10253	2	Y	70	53	1			36
							77	9									
08	14694	X	11567	-0-	-3127	-0-	1275	1	10211	2	Y	74	71	1			39
							81	9									
09	13860	X	8501	-0-	-5359	-0-	1089	1	7348	2	Y	58	54	1			43
							64	9									
10	14446	X	NO RPT	-0-	-14446	-0-					Y	NO RPT					43

COLE, M.T. WELL #: 16H RRCID -> 261442 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 8178 - 11530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13175	X	7580	-0-	-5595	-0-	417	1	7005	2	Y	144	84	1			117
							158	9									
06	8102	X	8102	-0-	-0-	-0-	674	1	7283	2	Y	132	211	1			38
							145	9									
07	10788	X	6630	-0-	-4158	-0-	1006	1	5471	2	Y	139	106	1			71
							153	9									
08	10788	X	9802	-0-	-986	-0-	1070	1	8569	2	Y	148	142	1			77
							163	9									
09	10350	X	10162	-0-	-188	-0-	1295	1	8739	2	Y	116	107	1			86
							128	9									
10	8370	X	NO RPT	-0-	-8370	-0-					Y	NO RPT					86

VIRGINIA RICHARDSON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261449 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 6922 - 9084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7872	X	7872	-0-	-0-	-0-	410	1	7462	2	Y	-0-					-0-
06	9297	X	9297	-0-	-0-	-0-	569	1	8728	2	Y	-0-					-0-
07	13215	X	13215	-0-	-0-	-0-	1556	1	11659	2	Y	-0-					-0-
08	13448	X	13448	-0-	-0-	-0-	1584	1	11864	2	Y	-0-					-0-
09	10000	X	10000	-0-	-0-	-0-	1461	1	8539	2	Y	-0-					-0-
10	9610	X	NO RPT	-0-	-9610	-0-					Y	NO RPT					-0-

COLE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261459 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8300 - 12156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19964	X	16969	-0-	-2995	-0-	8	1	16925	2	N	33					347
							36	9									
06	18600	X	17398	-0-	-1202	-0-	3	1	17369	2	N	24					371
							26	9									
07	18135	X	11839	-0-	-6296	-0-	372	1	11450	2	N	15	181	1			205
							17	9									
08	18135	X	12390	-0-	-5745	-0-	990	1	11381	2	N	17					222
							19	9									
09	17550	X	11722	-0-	-5828	-0-	936	1	10769	2	N	15					237
							17	9									
10	18011	X	NO RPT	-0-	-18011	-0-					N	NO RPT					237

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
05	11501	X	65	-0-	-11436	-0-	1	1	64	2	N	-0-					-0-
*06	9420	X	1	-0-	-9419	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	5332	X	-0-	-0-	-5332	-0-					N	-0-					-0-
08	5332	X	1240	-0-	-4092	-0-	21	1	1219	2	N	-0-					-0-
09	5160	X	-0-	-0-	-5160	-0-					N	-0-					-0-
10	62	X	NO RPT	-0-	-62	-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 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
05	21793	X	19623	-0-	-2170	-0-	1115	1	18508	2	N	-0-			17
*06	21090	X	18617	-0-	-2473	-0-	1144	1	17473	2	N	-0-			17
07	22454	X	22454	-0-	-0-	-0-	1200	1	21254	2	N	-0-			17
08	21702	X	21702	-0-	-0-	-0-	1218	1	20484	2	N	-0-			17
09	21956	X	21956	-0-	-0-	-0-	1370	1	20586	2	N	-0-			17
10	22165	X	NO RPT	-0-	-22165	-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
05	8469	X	8469	-0-	-0-	-0-	481	1	7988	2	N	-0-			17
*06	6780	X	4376	-0-	-2404	-0-	493	1	3883	2	N	-0-			17
07	7409	X	2056	-0-	-5353	-0-	110	1	1946	2	N	-0-			17
08	8463	X	-0-	-0-	-8463	-0-					N	-0-			17
09	8190	X	-0-	-0-	-8190	-0-					N	-0-			17
10	8680	X	NO RPT	-0-	-8680	-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
05	19933	X	9995	-0-	-9938	-0-	567	1	9428	2	N	-0-			17
*06	19290	X	9102	-0-	-10188	-0-	582	1	8520	2	N	-0-			17
07	16151	X	12392	-0-	-3759	-0-	662	1	11730	2	N	-0-			17
08	16151	X	13000	-0-	-3151	-0-	729	1	12271	2	N	-0-			17
09	13680	X	13335	-0-	-345	-0-	832	1	12503	2	N	-0-			17
10	11284	X	NO RPT	-0-	-11284	-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
05	9858	X	8812	-0-	-1046	-0-	185	1	8627	2	N	-0-			-0-
*06	11278	X	11278	-0-	-0-	-0-	164	1	11114	2	N	-0-			-0-
07	9858	X	8140	-0-	-1718	-0-	117	1	8023	2	N	-0-			-0-
08	10439	X	10439	-0-	-0-	-0-	177	1	10262	2	N	-0-			-0-
09	11111	X	11111	-0-	-0-	-0-	245	1	10866	2	N	-0-			-0-
10	8804	X	NO RPT	-0-	-8804	-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
05	11222	X	8975	-0-	-2247	-0-	188	1	8787	2	N	-0-			-0-
*06	12107	X	12107	-0-	-0-	-0-	167	1	11940	2	N	-0-			-0-
07	11222	X	10946	-0-	-276	-0-	157	1	10789	2	N	-0-			-0-
08	12650	X	12650	-0-	-0-	-0-	215	1	12435	2	N	-0-			-0-
09	12430	X	12430	-0-	-0-	-0-	274	1	12156	2	N	-0-			-0-
10	8990	X	NO RPT	-0-	-8990	-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
05	16058	X	11735	-0-	-4323	-0-	246	1	11489	2	N	-0-			-0-
*06	15540	X	15020	-0-	-520	-0-	219	1	14801	2	N	-0-			-0-
07	13702	X	13392	-0-	-310	-0-	192	1	13200	2	N	-0-			-0-
08	14153	X	14153	-0-	-0-	-0-	240	1	13913	2	N	-0-			-0-
09	13807	X	13807	-0-	-0-	-0-	304	1	13503	2	N	-0-			-0-
10	11749	X	NO RPT	-0-	-11749	-0-					N	NO RPT			-0-

BIGGS WELL #: 5H RRCID -> 261652 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 7340 - 8837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	17670	X	12630	-0-	-5040	-0-	349	1	12281	2	N	-0-			-0-
06	17100	X	11572	-0-	-5528	-0-	321	1	11251	2	N	-0-			-0-
07	17081	X	11163	-0-	-5918	-0-	437	1	10726	2	N	-0-			-0-
08	17081	X	12630	-0-	-4451	-0-	357	1	12273	2	N	-0-			-0-
09	14250	X	11968	-0-	-2282	-0-	322	1	11646	2	N	-0-			-0-
10	12617	X	NO RPT	-0-	-12617	-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 #: 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
05	20987	X	18383	-0-	-2604	-0-	509	1	17874	2	N	-0-					-0-
06	19650	X	18679	-0-	-971	-0-	518	1	18161	2	N	-0-					-0-
07	19747	X	17558	-0-	-2189	-0-	687	1	16871	2	N	-0-					-0-
08	17664	X	17664	-0-	-0-	-0-	499	1	17165	2	N	-0-					-0-
09	16300	X	16300	-0-	-0-	-0-	439	1	15861	2	N	-0-					-0-
10	19313	X	NO RPT	-0-	-19313	-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
05	775	X	307	-0-	-468	-0-	47	1	260	2	N	-0-					-0-
06	750	X	740	-0-	-10	-0-	740	2			N	-0-					-0-
07	775	X	95	-0-	-680	-0-	95	2			N	-0-					-0-
08	775	X	91	-0-	-684	-0-	91	2			N	-0-					-0-
09	750	X	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-
10	775	X	NO RPT	-0-	-775	-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
05	12741	X	12636	-0-	-105	-0-	12469	2	167	9	N	152	152	1			112
06	12355	X	12355	-0-	-0-	-0-	12164	2	191	9	N	174					286
07	11780	X	11236	-0-	-544	-0-	11185	2	51	9	N	46					332
08	11780	X	10887	-0-	-893	-0-	10834	2	53	9	N	48	167	1			213
09	11340	X	10144	-0-	-1196	-0-	10094	2	50	9	N	45	50	5			208
10	12710	X	NO RPT	-0-	-12710	-0-					N	NO RPT					208

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
05	10373	X	10373	-0-	-0-	-0-	218	1	10155	2	N	-0-					-0-
*06	10654	X	10654	-0-	-0-	-0-	193	1	10461	2	N	-0-					-0-
07	10418	X	10418	-0-	-0-	-0-	149	1	10269	2	N	-0-					-0-
08	11637	X	11637	-0-	-0-	-0-	198	1	11439	2	N	-0-					-0-
09	11542	X	11542	-0-	-0-	-0-	254	1	11288	2	N	-0-					-0-
10	10385	X	NO RPT	-0-	-10385	-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
05	15469	X	12907	-0-	-2562	-0-	913	1	11994	2	N	-0-					-0-
06	13800	X	13378	-0-	-422	-0-	1061	1	12317	2	Y	-0-					-0-
07	14419	X	14419	-0-	-0-	-0-	1009	1	13410	2	Y	-0-					-0-
08	11997	X	11810	-0-	-187	-0-	972	1	10838	2	Y	-0-					-0-
09	10950	X	9439	-0-	-1511	-0-	464	1	8975	2	Y	-0-					-0-
10	13826	X	NO RPT	-0-	-13826	-0-					Y	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
05	15283	X	14327	-0-	-956	-0-	1013	1	13314	2	N	-0-					-0-
06	12829	X	12829	-0-	-0-	-0-	1018	1	11811	2	Y	-0-					-0-
07	12400	X	11690	-0-	-710	-0-	818	1	10872	2	Y	-0-					-0-
08	12214	X	6991	-0-	-5223	-0-	575	1	6416	2	Y	-0-					-0-
09	9030	X	8486	-0-	-544	-0-	417	1	8069	2	Y	-0-					-0-
10	14322	X	NO RPT	-0-	-14322	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 503H RRCID -> 261798 COMPL. DATE 05/22/2011 TOTAL DEPTH 6417 PERF. 6611 - 9707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	28117	X	8893	-0-	-19224	-0-	629	1	8264	2	N	-0-					-0-
06	23970	X	16016	-0-	-7954	-0-	1271	1	14745	2	Y	-0-					-0-
07	24769	X	19946	-0-	-4823	-0-	1396	1	18550	2	Y	-0-					-0-
08	23684	X	20038	-0-	-3646	-0-	1649	1	18389	2	Y	-0-					-0-
09	22020	X	649	-0-	-21371	-0-	32	1	617	2	Y	-0-					-0-
10	16554	X	NO RPT	-0-	-16554	-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 #: 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
05	6572	X	-0-	-0-	-6572	-0-					N	-0-					-0-
06	8370	X	720	-0-	-7650	-0-	57	1	663	2	Y	-0-					-0-
07	8649	X	709	-0-	-7940	-0-	50	1	659	2	Y	-0-					-0-
08	8649	X	-0-	-0-	-8649	-0-					Y	-0-					-0-
09	3090	X	-0-	-0-	-3090	-0-					Y	-0-					-0-
10	744	X	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	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
05	14818	X	13765	-0-	-1053	-0-	1504	1	12261	2	N	-0-					-0-
06	14340	X	12789	-0-	-1551	-0-	611	1	12178	2	N	-0-					-0-
07	14818	X	13056	-0-	-1762	-0-	350	1	12706	2	N	-0-					-0-
08	14446	X	12937	-0-	-1509	-0-	352	1	12585	2	N	-0-					-0-
09	13560	X	12802	-0-	-758	-0-	345	1	12457	2	N	-0-					-0-
10	13764	X	NO RPT	-0-	-13764	-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
05	14694	X	12214	-0-	-2480	-0-	1334	1	10880	2	N	-0-					-0-
06	13200	X	11789	-0-	-1411	-0-	563	1	11226	2	N	-0-					-0-
07	13644	X	13644	-0-	-0-	-0-	366	1	13278	2	N	-0-					-0-
08	13206	X	12280	-0-	-926	-0-	334	1	11946	2	N	-0-					-0-
09	12240	X	11383	-0-	-857	-0-	307	1	11076	2	N	-0-					-0-
10	12214	X	NO RPT	-0-	-12214	-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
05	20429	X	16493	-0-	-3936	-0-	456	1	16037	2	N	-0-					-0-
06	19770	X	17705	-0-	-2065	-0-	491	1	17214	2	N	-0-					-0-
07	17762	X	17762	-0-	-0-	-0-	477	1	17285	2	N	-0-					-0-
08	15812	X	15812	-0-	-0-	-0-	796	1	15016	2	N	-0-					-0-
09	14700	X	14700	-0-	-0-	-0-	657	1	14043	2	N	-0-					-0-
10	18290	X	NO RPT	-0-	-18290	-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
05	10757	X	10756	-0-	-1	-0-	10600	2	156	9	N	142	173	1			170
06	10410	X	10345	-0-	-65	-0-	10177	2	168	9	N	153	174	1			149
07	10757	X	9926	-0-	-831	-0-	9819	2	107	9	N	97					246
08	10416	X	9008	-0-	-1408	-0-	8890	2	118	9	N	107	174	1			179
09	10080	X	9318	-0-	-762	-0-	9195	2	123	9	N	112					291
10	10757	X	NO RPT	-0-	-10757	-0-					N	NO RPT					291

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
05	8153	X	7501	-0-	-652	-0-	7048	2	453	9	N	412	365	1			199
06	7890	X	7012	-0-	-878	-0-	6573	2	439	9	N	399	347	1			251
07	7874	X	6441	-0-	-1433	-0-	6286	2	155	9	N	141	175	1			217
08	7471	X	6674	-0-	-797	-0-	6111	2	563	9	N	512	508	1			221
09	7230	X	6199	-0-	-1031	-0-	5868	2	331	9	N	301	355	1			167
10	7502	X	NO RPT	-0-	-7502	-0-					N	NO RPT					167

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
05	25823	X	23790	-0-	-2033	-0-	1239	1	22533	2	N	16					32
							18	9									
06	23880	X	23277	-0-	-603	-0-	1423	1	21835	2	N	17					49
							19	9									
07	26134	X	26134	-0-	-0-	-0-	3077	1	23057	2	N	-0-					49
08	27422	X	27422	-0-	-0-	-0-	3230	1	24192	2	N	-0-					49
09	27412	X	27412	-0-	-0-	-0-	4006	1	23406	2	N	-0-					49
10	24056	X	NO RPT	-0-	-24056	-0-					N	NO RPT					49

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
05	15438	X	12600	-0-	-2838	-0-	265	1	12335	2	N	-0-					-0-
*06	16126	X	16126	-0-	-0-	-0-	235	1	15891	2	N	-0-					-0-
07	13888	X	12021	-0-	-1867	-0-	172	1	11849	2	N	-0-					-0-
08	14762	X	14762	-0-	-0-	-0-	251	1	14511	2	N	-0-					-0-
09	14576	X	14576	-0-	-0-	-0-	321	1	14255	2	N	-0-					-0-
10	12586	X	NO RPT	-0-	-12586	-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
05	9579	X	9409	-0-	-170	-0-	9208	2	201	9	N	183	188	1			292
06	9510	X	9294	-0-	-216	-0-	8869	2	425	9	N	386	376	1			302
07	9827	X	8801	-0-	-1026	-0-	8645	2	156	9	N	142	172	1			272
08	9827	X	8934	-0-	-893	-0-	8762	2	172	9	N	156					428
09	9390	X	8700	-0-	-690	-0-	8550	2	150	9	N	136	173	1			391
10	9610	X	NO RPT	-0-	-9610	-0-					N	NO RPT					391

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
05	17825	X	15587	-0-	-2238	-0-	15367	2	220	9	N	200	172	1			290
06	16530	X	14766	-0-	-1764	-0-	14558	2	208	9	N	189	188	1			291
07	16895	X	15521	-0-	-1374	-0-	15330	2	191	9	N	174	161	1			304
08	16430	X	15221	-0-	-1209	-0-	14987	2	234	9	N	213	176	1			341
09	15750	X	14940	-0-	-810	-0-	14796	2	144	9	N	131	180	1			292
10	15593	X	NO RPT	-0-	-15593	-0-					N	NO RPT					292

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
05	9362	X	8748	-0-	-614	-0-	8624	2	124	9	N	113	168	1			121
06	9223	X	9223	-0-	-0-	-0-	9094	2	129	9	N	117					238
07	9429	X	9429	-0-	-0-	-0-	9316	2	113	9	N	103	171	1			170
08	8804	X	8597	-0-	-207	-0-	8508	2	89	9	N	81					251
09	8547	X	8547	-0-	-0-	-0-	8463	2	84	9	N	76	175	1			152
10	9517	X	NO RPT	-0-	-9517	-0-					N	NO RPT					152

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
05	30430	X	30430	-0-	-0-	-0-	1330	1	29100	2	N	-0-					107
06	28733	X	28733	-0-	-0-	-0-	1463	1	27251	2	N	17					124
							19	9									
07	29574	X	28959	-0-	-615	-0-	777	1	28182	2	N	-0-					124
08	29574	X	28233	-0-	-1341	-0-	768	1	27465	2	N	-0-					124
09	28620	X	27414	-0-	-1206	-0-	738	1	26676	2	N	-0-					124
10	29574	X	NO RPT	-0-	-29574	-0-					N	NO RPT					124

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
05	18786	X	15153	-0-	-3633	-0-	662	1	14491	2	N	-0-			-0-
06	18180	X	13058	-0-	-5122	-0-	665	1	12393	2	N	-0-			-0-
07	15748	X	12216	-0-	-3532	-0-	328	1	11888	2	N	-0-			-0-
08	17657	X	17657	-0-	-0-	-0-	480	1	17177	2	N	-0-			-0-
09	17753	X	17753	-0-	-0-	-0-	478	1	17275	2	N	-0-			-0-
10	15159	X	NO RPT	-0-	-15159	-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
05	13795	X	10436	-0-	-3359	-0-	690	1	9746	2	N	-0-			-0-
*06	12810	X	10861	-0-	-1949	-0-	671	1	10190	2	N	-0-			-0-
07	13175	X	11540	-0-	-1635	-0-	947	1	10593	2	N	-0-			-0-
08	12586	X	10284	-0-	-2302	-0-	850	1	9434	2	N	-0-			-0-
09	12506	X	12506	-0-	-0-	-0-	1168	1	11338	2	N	-0-			-0-
10	10447	X	NO RPT	-0-	-10447	-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
05	15591	X	15591	-0-	-0-	-0-	1030	1	14561	2	N	-0-			-0-
*06	14699	X	14699	-0-	-0-	-0-	1003	1	13696	2	N	-0-			-0-
07	14694	X	10394	-0-	-4300	-0-	853	1	9541	2	N	-0-			-0-
08	14694	X	10090	-0-	-4604	-0-	834	1	9256	2	N	-0-			-0-
09	14220	X	12428	-0-	-1792	-0-	1162	1	11266	2	N	-0-			-0-
10	14694	X	NO RPT	-0-	-14694	-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
05	12028	X	9632	-0-	-2396	-0-	636	1	8996	2	N	-0-			-0-
*06	11490	X	10322	-0-	-1168	-0-	620	1	9702	2	N	-0-			-0-
07	11656	X	10973	-0-	-683	-0-	900	1	10073	2	N	-0-			-0-
08	11253	X	9156	-0-	-2097	-0-	757	1	8399	2	N	-0-			-0-
09	12144	X	12144	-0-	-0-	-0-	1134	1	11010	2	N	-0-			-0-
10	9641	X	NO RPT	-0-	-9641	-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
05	4836	X	2696	-0-	-2140	-0-	153	1	2543	2	N	-0-			-0-
*06	4380	X	1391	-0-	-2989	-0-	157	1	1234	2	N	-0-			-0-
07	6437	X	6437	-0-	-0-	-0-	345	1	6092	2	N	-0-			-0-
08	4123	X	2422	-0-	-1701	-0-	136	1	2286	2	N	-0-			-0-
09	2610	X	1434	-0-	-1176	-0-	90	1	1344	2	N	-0-			-0-
10	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-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
05	15097	X	12518	-0-	-2579	-0-	711	1	11807	2	N	-0-			-0-
*06	13590	X	12567	-0-	-1023	-0-	729	1	11838	2	N	-0-			-0-
07	13113	X	1395	-0-	-11718	-0-	75	1	1320	2	N	-0-			-0-
08	13209	X	13209	-0-	-0-	-0-	741	1	12468	2	N	-0-			-0-
09	12120	X	10656	-0-	-1464	-0-	665	1	9991	2	N	-0-			-0-
10	14136	X	NO RPT	-0-	-14136	-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
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
*06	1380	X	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-			-0-
07	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
05	17302	X	17302	-0-	-0-	-0-	983	1	16319	2	N	-0-					-0-
*06	17371	X	17371	-0-	-0-	-0-	1009	1	16362	2	N	-0-					-0-
07	17484	X	15255	-0-	-2229	-0-	816	1	14439	2	N	-0-					-0-
08	17484	X	14795	-0-	-2689	-0-	830	1	13965	2	N	-0-					-0-
09	17175	X	17175	-0-	-0-	-0-	1071	1	16104	2	N	-0-					-0-
10	19561	X	NO RPT	-0-	-19561	-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
05	13981	X	11263	-0-	-2718	-0-	100	1	11162	2	Y	1					18
							1	9									
*06	11464	X	11464	-0-	-0-	-0-	108	1	11355	2	Y	1					19
							1	9									
07	13981	X	13591	-0-	-390	-0-	124	1	13467	2	Y	-0-					19
08	12493	X	10119	-0-	-2374	-0-	107	1	9995	2	Y	15					34
							17	9									
09	11610	X	10016	-0-	-1594	-0-	106	1	9903	2	Y	6	25	1			15
							7	9									
10	11284	X	NO RPT	-0-	-11284	-0-					Y	NO RPT					15

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
05	17918	X	14289	-0-	-3629	-0-	127	1	14162	2	Y	-0-					9
*06	14545	X	14545	-0-	-0-	-0-	137	1	14407	2	Y	1					10
							1	9									
07	17918	X	16325	-0-	-1593	-0-	149	1	16176	2	Y	-0-					10
08	17081	X	14257	-0-	-2824	-0-	151	1	14098	2	Y	7					17
							8	9									
09	15840	X	14190	-0-	-1650	-0-	151	1	14035	2	Y	4	13	1			8
							4	9									
10	14322	X	NO RPT	-0-	-14322	-0-					Y	NO RPT					8

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
05	19995	X	15528	-0-	-4467	-0-	137	1	15391	2	Y	-0-					9
*06	15807	X	15807	-0-	-0-	-0-	149	1	15657	2	Y	1					10
							1	9									
07	19995	X	15895	-0-	-4100	-0-	145	1	15750	2	Y	-0-					10
08	18414	X	13947	-0-	-4467	-0-	148	1	13791	2	Y	7					17
							8	9									
09	17520	X	15326	-0-	-2194	-0-	163	1	15159	2	Y	4	13	1			8
							4	9									
10	15593	X	NO RPT	-0-	-15593	-0-					Y	NO RPT					8

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
05	19716	X	14482	-0-	-5234	-0-	128	1	14353	2	Y	1					18
							1	9									
*06	14741	X	14741	-0-	-0-	-0-	139	1	14601	2	Y	1					19
							1	9									
07	19592	X	16544	-0-	-3048	-0-	151	1	16393	2	Y	-0-					19
08	18538	X	14220	-0-	-4318	-0-	151	1	14052	2	Y	15					34
							17	9									
09	17100	X	13334	-0-	-3766	-0-	142	1	13185	2	Y	6	25	1			15
							7	9									
10	14539	X	NO RPT	-0-	-14539	-0-					Y	NO RPT					15

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
05	11594	X	11160	-0-	-434	-0-	1691	1	9469	2	N	-0-					-0-
06	12780	X	9646	-0-	-3134	-0-	1012	1	8634	2	N	-0-					-0-
07	13206	X	7556	-0-	-5650	-0-	203	1	7353	2	N	-0-					-0-
08	13206	X	6058	-0-	-7148	-0-	165	1	5893	2	N	-0-					-0-
09	12210	X	5225	-0-	-6985	-0-	141	1	5084	2	N	-0-					-0-
10	11160	X	NO RPT	-0-	-11160	-0-					N	NO RPT					-0-

WINSTON WELL #: A 11 RRCID -> 263464 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6965 - 10292

05	10776	X	10776	-0-	-0-	-0-	434	1	10324	2	N	16	15	1			19
							18	9									
*06	11069	X	11069	-0-	-0-	-0-	344	1	10711	2	N	13	17	1			15
							14	9									
07	10855	X	10855	-0-	-0-	-0-	364	1	10478	2	N	12	17	1			10
							13	9									
08	10853	X	10853	-0-	-0-	-0-	327	1	10518	2	N	7					17
							8	9									
09	11759	X	11759	-0-	-0-	-0-	305	1	11439	2	N	14	16	1			15
							15	9									
10	10881	X	NO RPT	-0-	-10881	-0-					N	NO RPT					15

WINSTON WELL #: C 7 RRCID -> 263466 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 6960 - 10862

05	18414	X	15860	-0-	-2554	-0-	639	1	15203	2	N	16	18	1			20
							18	9									
*06	16650	X	16294	-0-	-356	-0-	507	1	15773	2	N	13	18	1			15
							14	9									
07	17205	X	10935	-0-	-6270	-0-	367	1	10555	2	N	12	17	1			10
							13	9									
08	17205	X	3202	-0-	-14003	-0-	96	1	3098	2	N	7					17
							8	9									
09	15360	X	8039	-0-	-7321	-0-	208	1	7816	2	N	14	16	1			15
							15	9									
10	15996	X	NO RPT	-0-	-15996	-0-					N	NO RPT					15

WINSTON WELL #: A 10 RRCID -> 263478 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 6948 - 10453

05	18507	X	11898	-0-	-6609	-0-	479	1	11401	2	N	16	15	1			19
							18	9									
*06	16050	X	12223	-0-	-3827	-0-	380	1	11829	2	N	13	17	1			15
							14	9									
07	16585	X	10156	-0-	-6429	-0-	340	1	9803	2	N	12	17	1			10
							13	9									
08	16585	X	4360	-0-	-12225	-0-	131	1	4221	2	N	7					17
							8	9									
09	11520	X	10137	-0-	-1383	-0-	263	1	9859	2	N	14	16	1			15
							15	9									
10	11997	X	NO RPT	-0-	-11997	-0-					N	NO RPT					15

WILBORN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263688 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 8213 - 12835

05	26443	X	21261	-0-	-5182	-0-	20931	2	330	9	N	300	341	1			119
06	25590	X	20003	-0-	-5587	-0-	19731	2	272	9	N	247	177	1			189
07	21142	X	20205	-0-	-937	-0-	20146	2	59	9	N	54	175	1			68
08	20460	X	20294	-0-	-166	-0-	19886	2	408	9	N	371	325	1			114
09	19800	X	19424	-0-	-376	-0-	19237	2	187	9	N	170					284
10	21266	X	NO RPT	-0-	-21266	-0-					N	NO RPT					284

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
05	19313	X	16506	-0-	-2807	-0-	16462	2	44	9	Y	40	67	1			18
06	15216	X	15216	-0-	-0-	-0-	15180	2	36	9	Y	33	33	1			18
07	20956	X	16477	-0-	-4479	-0-	1410	1	15024	2	Y	39	35	1			22
							43	9									
08	20956	X	16291	-0-	-4665	-0-	1374	1	14877	2	Y	36	52	1			6
							40	9									
09	15875	X	15875	-0-	-0-	-0-	1286	1	14550	2	Y	35	35	1			6
							39	9									
10	16492	X	NO RPT	-0-	-16492	-0-					Y	NO RPT					6

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
05	9517	X	3527	-0-	-5990	-0-	3347	2	180	9	N	164	149	1			161
06	9660	X	5896	-0-	-3764	-0-	5591	2	305	9	N	277	166	1			272
07	9982	X	7387	-0-	-2595	-0-	7180	2	207	9	N	188	174	1			286
08	9982	X	7569	-0-	-2413	-0-	7413	2	156	9	N	142	172	1			256
09	7459	X	7459	-0-	-0-	-0-	7280	2	179	9	N	163	168	1			251
10	6107	X	NO RPT	-0-	-6107	-0-					N	NO RPT					251

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
05	24924	X	17691	-0-	-7233	-0-	783	1	16908	2	N	-0-					-0-
06	23220	X	5756	-0-	-17464	-0-	235	1	5521	2	N	-0-					-0-
07	21297	X	5401	-0-	-15896	-0-	230	1	5171	2	N	-0-					-0-
08	21018	X	13632	-0-	-7386	-0-	564	1	13068	2	N	-0-					-0-
09	19308	X	19308	-0-	-0-	-0-	934	1	18374	2	N	-0-					-0-
10	17701	X	NO RPT	-0-	-17701	-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
05	12927	X	10322	-0-	-2605	-0-	217	1	10105	2	N	-0-					-0-
*06	13211	X	13211	-0-	-0-	-0-	192	1	13019	2	N	-0-					-0-
07	12214	X	10930	-0-	-1284	-0-	157	1	10773	2	N	-0-					-0-
08	14697	X	14697	-0-	-0-	-0-	250	1	14447	2	N	-0-					-0-
09	10500	X	5435	-0-	-5065	-0-	120	1	5315	2	N	-0-					-0-
10	10323	X	NO RPT	-0-	-10323	-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
05	15996	X	12946	-0-	-3050	-0-	12946	2			Y	-0-					-0-
06	10989	X	10989	-0-	-0-	-0-	10989	2			Y	-0-					-0-
07	15996	X	11998	-0-	-3998	-0-	1029	1	10969	2	Y	-0-					-0-
08	13981	X	12142	-0-	-1839	-0-	1027	1	11115	2	Y	-0-					-0-
09	12810	X	12255	-0-	-555	-0-	995	1	11260	2	Y	-0-					-0-
10	12958	X	NO RPT	-0-	-12958	-0-					Y	NO RPT					-0-

WM CASWELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263717 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 7732 - 12965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	3765	2	55	9	N	50					200
06	4140	X	3578	-0-	-562	-0-	3535	2	43	9	N	39					239
07	4340	X	3551	-0-	-789	-0-	3493	2	58	9	N	53					292
08	4340	X	3560	-0-	-780	-0-	3452	2	108	9	N	98	165	1			225
09	4200	X	3296	-0-	-904	-0-	3245	2	51	9	N	46					271
10	3813	X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					N	NO RPT					271

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
05	23684	X	22265	-0-	-1419	-0-	22154	2	111	9	N	101	165	1			192
06	22920	X	21311	-0-	-1609	-0-	21202	2	109	9	N	99					291
07	23684	X	22113	-0-	-1571	-0-	22024	2	89	9	N	81	180	1			192
08	23219	X	21855	-0-	-1364	-0-	21756	2	99	9	N	90					282
09	23005	X	23005	-0-	-0-	-0-	22918	2	87	9	N	79	184	1			177
10	22258	X	NO RPT	-0-	-22258	-0-					N	NO RPT					177

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
05	19206	X	19206	-0-	-0-	-0-	18688	2	518	9	N	471	337	1			409
06	17511	X	17511	-0-	-0-	-0-	17076	2	435	9	N	395	339	1			465
07	18156	X	18156	-0-	-0-	-0-	17760	2	396	9	N	360	347	1			478
08	17668	X	17668	-0-	-0-	-0-	17281	2	387	9	N	352	337	1			493
09	18014	X	18014	-0-	-0-	-0-	17670	2	344	9	N	313	339	1			467
10	6820	X	NO RPT	-0-	-6820	-0-					N	NO RPT					467

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
05	37955	X	37955	-0-	-0-	-0-	37243	2	712	9	Y	647	623	1			61
06	35035	X	35035	-0-	-0-	-0-	34219	2	816	9	Y	742	588	1			215
07	39316	X	39316	-0-	-0-	-0-	3095	1	35595	2	Y	569	699	1			85
							626	9									
08	38316	X	37026	-0-	-1290	-0-	2184	1	34211	2	Y	574	472	1			187
							631	9									
09	36210	X	34178	-0-	-2032	-0-	2015	1	31565	2	Y	544	601	1	2	8	128
							598	9									
10	37944	X	NO RPT	-0-	-37944	-0-					Y	NO RPT					128

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
05	13357	X	13357	-0-	-0-	-0-	13101	2	256	9	N	233	169	1			312
06	13979	X	13979	-0-	-0-	-0-	13733	2	246	9	N	224	356	1			180
07	13303	X	13303	-0-	-0-	-0-	13107	2	196	9	N	178	166	1			192
08	12909	X	12909	-0-	-0-	-0-	12909	2			N	-0-					192
09	12294	X	12294	-0-	-0-	-0-	12175	2	119	9	N	108	176	1			124
10	5735	X	NO RPT	-0-	-5735	-0-					N	NO RPT					124

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
05	32116	X	29306	-0-	-2810	-0-	1296	1	28010	2	N	-0-					-0-
06	30960	X	29296	-0-	-1664	-0-	1196	1	28100	2	N	-0-					-0-
07	30533	X	30533	-0-	-0-	-0-	1298	1	29235	2	N	-0-					-0-
08	28954	X	26369	-0-	-2585	-0-	1092	1	25277	2	N	-0-					-0-
09	27930	X	24223	-0-	-3707	-0-	1172	1	23051	2	N	-0-					-0-
10	30287	X	NO RPT	-0-	-30287	-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
05	24207	X	24207	-0-	-0-	-0-	23673	2	534	9	Y	485	471	1			46
06	56104	X	56104	-0-	-0-	-0-	55592	2	512	9	Y	465	376	1			135
07	28148	X	24460	-0-	-3688	-0-	1925	1	22138	2	Y	361	442	1			54
							397	9									
08	27001	X	23133	-0-	-3868	-0-	1365	1	21387	2	Y	346	287	1			113
							381	9									
09	24270	X	22717	-0-	-1553	-0-	1341	1	21018	2	Y	325	360	1	1	8	77
							358	9									
10	31093	X	NO RPT	-0-	-31093	-0-					Y	NO RPT					77

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
05	17422	X	13858	-0-	-3564	-0-	43	1	13815	2	N	-0-					-0-
06	13380	X	11829	-0-	-1551	-0-	77	1	11752	2	N	-0-					-0-
07	13694	X	13694	-0-	-0-	-0-	1326	1	12368	2	N	-0-					-0-
08	13875	X	13875	-0-	-0-	-0-	1434	1	12441	2	N	-0-					-0-
09	14265	X	14265	-0-	-0-	-0-	1487	1	12778	2	N	-0-					-0-
10	13857	X	NO RPT	-0-	-13857	-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
05	6851	X	3631	-0-	-3220	-0-	3519	2	112	9	N	102					336
06	5790	X	4526	-0-	-1264	-0-	4471	2	55	9	N	50					386
07	5983	X	5065	-0-	-918	-0-	4988	2	77	9	N	70	346	1			110
08	5766	X	4651	-0-	-1115	-0-	4563	2	88	9	N	80					190
09	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	4095	2	76	9	N	69					259
10	3627	X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					N	NO RPT					259

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
05	0	W	6742	-0-	6742	177590	6646	2	96	9	N	87					218
06	184507	X	6917	-0-	-177590	-0-	6836	2	81	9	N	74					292
07	7750	X	6555	-0-	-1195	-0-	6480	2	75	9	N	68	187	1			173
08	7254	X	6471	-0-	-783	-0-	6393	2	78	9	N	71	174	1			70
09	6300	X	5745	-0-	-555	-0-	5659	2	86	9	N	78					148
10	7161	X	NO RPT	-0-	-7161	-0-					N	NO RPT					148

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
05	16802	X	13334	-0-	-3468	-0-	13062	2	272	9	N	247	175	1			196
06	15150	X	13059	-0-	-2091	-0-	12811	2	248	9	N	225	175	1			246
07	14415	X	13797	-0-	-618	-0-	13573	2	224	9	N	204	173	1			277
08	13919	X	13851	-0-	-68	-0-	13640	2	211	9	N	192	342	1			127
09	13173	X	13173	-0-	-0-	-0-	12984	2	189	9	N	172					299
10	13485	X	NO RPT	-0-	-13485	-0-					N	NO RPT					299

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
05	16399	X	10456	-0-	-5943	-0-	421	1	10017	2	N	16	15	1			19
							18	9									
*06	14700	X	10740	-0-	-3960	-0-	334	1	10392	2	N	13	17	1			15
							14	9									
07	15190	X	11920	-0-	-3270	-0-	400	1	11507	2	N	12	17	1			10
							13	9									
08	13361	X	10281	-0-	-3080	-0-	310	1	9963	2	N	7					17
							8	9									
09	13576	X	13576	-0-	-0-	-0-	352	1	13209	2	N	14	16	1			15
							15	9									
10	10540	X	NO RPT	-0-	-10540	-0-					N	NO RPT					15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
COLE TRUST STONY WELL #: 15H RRCID -> 263966 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8347 - 12436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19481	X	19481	-0-	-0-	-0-	19034	2	447	9	Y	406	323	1			185
06	15577	X	15577	-0-	-0-	-0-	15221	2	356	9	Y	324	329	1			180
07	20305	X	14701	-0-	-5604	-0-	1225	1	13048	2	Y	389	351	1			218
							428	9									
08	20305	X	14637	-0-	-5668	-0-	1203	1	13027	2	Y	370	524	1			64
							407	9									
09	19650	X	13888	-0-	-5762	-0-	1096	1	12408	2	Y	349	349	1			64
							384	9									
10	19468	X	NO RPT	-0-	-19468	-0-					Y	NO RPT					64

STANCIL-ROBERTS-HILL WELL #: 4 RRCID -> 263973 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7273 - 9795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	25699	X	22815	-0-	-2884	-0-	1507	1	21308	2	N	-0-					-0-
*06	24270	X	21509	-0-	-2761	-0-	1467	1	20042	2	N	-0-					-0-
07	24304	X	15854	-0-	-8450	-0-	1301	1	14553	2	N	-0-					-0-
08	23839	X	15970	-0-	-7869	-0-	1320	1	14650	2	N	-0-					-0-
09	22530	X	19976	-0-	-2554	-0-	1866	1	18110	2	N	-0-					-0-
10	22816	X	NO RPT	-0-	-22816	-0-					N	NO RPT					-0-

STANCIL-ROBERTS-HILL WELL #: 3 RRCID -> 263974 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 6884 PERF. 7252 - 9714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23963	X	21434	-0-	-2529	-0-	1415	1	20019	2	N	-0-					-0-
*06	22680	X	20208	-0-	-2472	-0-	1378	1	18830	2	N	-0-					-0-
07	22723	X	15383	-0-	-7340	-0-	1262	1	14121	2	N	-0-					-0-
08	22196	X	15369	-0-	-6827	-0-	1270	1	14099	2	N	-0-					-0-
09	20850	X	19349	-0-	-1501	-0-	1808	1	17541	2	N	-0-					-0-
10	21421	X	NO RPT	-0-	-21421	-0-					N	NO RPT					-0-

HODGES A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263977 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 7546 PERF. 8204 - 11386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5859	X	3401	-0-	-2458	-0-	3351	2	50	9	N	45					238
06	5670	X	4727	-0-	-943	-0-	4574	2	153	9	N	139	187	1			190
07	5859	X	4660	-0-	-1199	-0-	4499	2	161	9	N	146	172	1			164
08	5272	X	5272	-0-	-0-	-0-	5141	2	131	9	N	119	176	1			107
09	5584	X	5584	-0-	-0-	-0-	5452	2	132	9	N	120					227
10	4898	X	NO RPT	-0-	-4898	-0-					N	NO RPT					227

SANDFORD GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264026 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 7857 PERF. 8194 - 11164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	28706	X	4007	-0-	-24699	-0-	72	1	3686	2	Y	226	276	1			83
							249	9									
06	25980	X	4481	-0-	-21499	-0-	1	1	4466	2	Y	13	93	1			3
							14	9									
07	25358	X	9472	-0-	-15886	-0-	5	1	9459	2	Y	7	7	1			3
							8	9									
08	25358	X	7537	-0-	-17821	-0-	600	1	6935	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
09	22380	X	9552	-0-	-12828	-0-	764	1	8782	2	Y	5	3	1			5
							6	9									
10	4619	X	NO RPT	-0-	-4619	-0-					Y	NO RPT					5

COLE TRUST STONY WELL #: 18H RRCID -> 264129 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 7767 - 11442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12896	X	12775	-0-	-121	-0-	12775	2			Y	-0-					-0-
06	17060	X	17060	-0-	-0-	-0-	17060	2			Y	-0-					-0-
07	21735	X	21735	-0-	-0-	-0-	1865	1	19870	2	Y	-0-					-0-
08	18056	X	18056	-0-	-0-	-0-	1527	1	16529	2	Y	-0-					-0-
09	15602	X	15602	-0-	-0-	-0-	1267	1	14335	2	Y	-0-					-0-
10	17639	X	NO RPT	-0-	-17639	-0-					Y	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 4 RRCID -> 264290 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 7366 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	13299	X	11206	-0-	-2093	-0-	741	1	10465	2	N	-0-			-0-
*06	12210	X	10564	-0-	-1646	-0-	720	1	9844	2	N	-0-			-0-
07	12152	X	8109	-0-	-4043	-0-	666	1	7443	2	N	-0-			-0-
08	11966	X	7961	-0-	-4005	-0-	658	1	7303	2	N	-0-			-0-
09	10980	X	9973	-0-	-1007	-0-	932	1	9041	2	N	-0-			-0-
10	11191	X	NO RPT	-0-	-11191	-0-					N	NO RPT			-0-

TRWD WELL #: F 5 RRCID -> 264291 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 6871 PERF. 7410 - 9620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14849	X	13100	-0-	-1749	-0-	865	1	12235	2	N	-0-			-0-
*06	14040	X	12351	-0-	-1689	-0-	842	1	11509	2	N	-0-			-0-
07	13888	X	9429	-0-	-4459	-0-	774	1	8655	2	N	-0-			-0-
08	13733	X	9429	-0-	-4304	-0-	779	1	8650	2	N	-0-			-0-
09	12690	X	11659	-0-	-1031	-0-	1090	1	10569	2	N	-0-			-0-
10	13113	X	NO RPT	-0-	-13113	-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
05	10948	X	10948	-0-	-0-	-0-	230	1	10718	2	N	-0-			-0-
*06	10080	X	3535	-0-	-6545	-0-	204	1	3331	2	N	-0-			-0-
07	10974	X	2445	-0-	-8529	-0-	35	1	2410	2	N	-0-			-0-
08	10974	X	572	-0-	-10402	-0-	10	1	562	2	N	-0-			-0-
09	10620	X	3978	-0-	-6642	-0-	88	1	3890	2	N	-0-			-0-
10	10943	X	NO RPT	-0-	-10943	-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
05	30225	X	23392	-0-	-6833	-0-	491	1	22901	2	N	-0-			-0-
*06	26760	X	13705	-0-	-13055	-0-	436	1	13269	2	N	-0-			-0-
07	27652	X	17948	-0-	-9704	-0-	257	1	17691	2	N	-0-			-0-
08	27652	X	26246	-0-	-1406	-0-	446	1	25800	2	N	-0-			-0-
09	26929	X	26929	-0-	-0-	-0-	593	1	26336	2	N	-0-			-0-
10	23405	X	NO RPT	-0-	-23405	-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
05	10633	X	9452	-0-	-1181	-0-	198	1	9254	2	N	-0-			-0-
*06	12098	X	12098	-0-	-0-	-0-	176	1	11922	2	N	-0-			-0-
07	10633	X	8973	-0-	-1660	-0-	129	1	8844	2	N	-0-			-0-
08	11255	X	11255	-0-	-0-	-0-	191	1	11064	2	N	-0-			-0-
09	11448	X	11448	-0-	-0-	-0-	252	1	11196	2	N	-0-			-0-
10	9455	X	NO RPT	-0-	-9455	-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
05	22847	X	13007	-0-	-9840	-0-	739	1	12268	2	N	-0-			-0-
*06	21120	X	13058	-0-	-8062	-0-	758	1	12300	2	N	-0-			-0-
07	20305	X	15884	-0-	-4421	-0-	849	1	15035	2	N	-0-			-0-
08	14709	X	14709	-0-	-0-	-0-	825	1	13884	2	N	-0-			-0-
09	14444	X	14444	-0-	-0-	-0-	901	1	13543	2	N	-0-			-0-
10	14694	X	NO RPT	-0-	-14694	-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
05	21867	X	21867	-0-	-0-	-0-	68	1	21799	2	N	-0-			-0-
06	18299	X	18299	-0-	-0-	-0-	120	1	18179	2	N	-0-			-0-
07	22422	X	22422	-0-	-0-	-0-	2171	1	20251	2	N	-0-			-0-
08	22508	X	22508	-0-	-0-	-0-	2326	1	20182	2	N	-0-			-0-
09	22228	X	22228	-0-	-0-	-0-	2317	1	19911	2	N	-0-			-0-
10	21855	X	NO RPT	-0-	-21855	-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 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
05	12090	X	10691	-0-	-1399	-0-	706	1	9985	2	N	-0-					-0-
*06	11580	X	10079	-0-	-1501	-0-	687	1	9392	2	N	-0-					-0-
07	11532	X	7028	-0-	-4504	-0-	577	1	6451	2	N	-0-					-0-
08	11284	X	6970	-0-	-4314	-0-	576	1	6394	2	N	-0-					-0-
09	10350	X	8571	-0-	-1779	-0-	801	1	7770	2	N	-0-					-0-
10	10695	X	NO RPT	-0-	-10695	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN WELL #: C 34 RRCID -> 264487 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 6668 PERF. 7298 - 11002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	200	X	200	-0-	-0-	-0-	4	1	196	2	N	-0-					-0-
*06	300	X	256	-0-	-44	-0-	4	1	252	2	N	-0-					-0-
07	310	X	145	-0-	-165	-0-	2	1	143	2	N	-0-					-0-
08	310	X	288	-0-	-22	-0-	5	1	283	2	N	-0-					-0-
09	284	X	284	-0-	-0-	-0-	6	1	278	2	N	-0-					-0-
10	186	X	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

DEAN WELL #: B 13 RRCID -> 264780 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7101 - 10507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6791	X	6791	-0-	-0-	-0-	386	1	6405	2	N	-0-					-0-
*06	3870	X	3339	-0-	-531	-0-	396	1	2943	2	N	-0-					-0-
07	5559	X	5559	-0-	-0-	-0-	297	1	5262	2	N	-0-					-0-
08	3999	X	-0-	-0-	-3999	-0-					N	-0-					-0-
09	6265	X	6265	-0-	-0-	-0-	391	1	5874	2	N	-0-					-0-
10	3999	X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN WELL #: C 33 RRCID -> 264880 COMPL. DATE 02/23/2012 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 7218 - 11022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	41	X	41	-0-	-0-	-0-	1	1	40	2	N	-0-					-0-
*06	1496	X	1496	-0-	-0-	-0-	1	1	1495	2	N	-0-					-0-
07	186	X	71	-0-	-115	-0-	71	2			N	-0-					-0-
08	186	X	115	-0-	-71	-0-	2	1	113	2	N	-0-					-0-
09	135	X	135	-0-	-0-	-0-	3	1	132	2	N	-0-					-0-
10	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

TURNER C WELL #: 6H RRCID -> 264886 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 7733 PERF. 8123 - 10303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23591	X	18225	-0-	-5366	-0-	806	1	17419	2	N	-0-					-0-
06	22830	X	17278	-0-	-5552	-0-	706	1	16572	2	N	-0-					-0-
07	19189	X	16532	-0-	-2657	-0-	703	1	15829	2	N	-0-					-0-
08	19034	X	14729	-0-	-4305	-0-	610	1	14119	2	N	-0-					-0-
09	18180	X	12197	-0-	-5983	-0-	590	1	11607	2	N	-0-					-0-
10	18228	X	NO RPT	-0-	-18228	-0-					N	NO RPT					-0-

HAND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264919 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 8329 - 12795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19231	X	19231	-0-	-0-	-0-	19058	2	173	9	N	157	174	1			293
06	20520	X	17312	-0-	-3208	-0-	17152	2	160	9	N	145	183	1			255
07	21328	X	17114	-0-	-4214	-0-	16947	2	167	9	N	152	360	1			47
08	21328	X	16461	-0-	-4867	-0-	16328	2	133	9	N	121					168
09	20640	X	15460	-0-	-5180	-0-	15331	2	129	9	N	117					285
10	19220	X	NO RPT	-0-	-19220	-0-					N	NO RPT					285

BROWDER WELL #: A 13 RRCID -> 265059 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 6530 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	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
LM RATER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265129 COMPL. DATE 02/25/2012 TOTAL DEPTH 7451 PERF. 7873 - 13465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7550	X	7550	-0-	-0-	-0-	7194	2	356	9	N	324	346	1			269
06	7842	X	7842	-0-	-0-	-0-	7515	2	327	9	N	297	338	1			228
07	7998	X	7998	-0-	-0-	-0-	7686	2	312	9	N	284	324	1			188
08	8222	X	8222	-0-	-0-	-0-	7894	2	328	9	N	298	340	1			146
09	7431	X	7431	-0-	-0-	-0-	7144	2	287	9	N	261	172	1			235
10	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					235

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
05	1578	X	1578	-0-	-0-	-0-	33	1	1545	2	N	-0-					-0-
*06	1050	X	120	-0-	-930	-0-	29	1	91	2	N	-0-					-0-
07	1085	X	430	-0-	-655	-0-	6	1	424	2	N	-0-					-0-
08	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
05	14043	X	13924	-0-	-119	-0-	292	1	13632	2	N	-0-					-0-
*06	14269	X	14269	-0-	-0-	-0-	259	1	14010	2	N	-0-					-0-
07	14821	X	14821	-0-	-0-	-0-	212	1	14609	2	N	-0-					-0-
08	18173	X	18173	-0-	-0-	-0-	309	1	17864	2	N	-0-					-0-
09	17180	X	17180	-0-	-0-	-0-	378	1	16802	2	N	-0-					-0-
10	13919	X	NO RPT	-0-	-13919	-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
05	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-					-0-
*06	1830	X	-0-	-0-	-1830	-0-					N	-0-					-0-
07	1891	X	23	-0-	-1868	-0-	23	2			N	-0-					-0-
08	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-
09	65	X	65	-0-	-0-	-0-	1	1	64	2	N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-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
05	28799	X	26361	-0-	-2438	-0-	26217	2	144	9	N	131	178	1			163
06	27870	X	25510	-0-	-2360	-0-	25397	2	113	9	N	103	183	1			83
07	28117	X	27011	-0-	-1106	-0-	26915	2	96	9	N	87					170
08	28365	X	28099	-0-	-266	-0-	27966	2	133	9	N	121	183	1			108
09	27450	X	24613	-0-	-2837	-0-	24528	2	85	9	N	77					185
10	26350	X	NO RPT	-0-	-26350	-0-					N	NO RPT					185

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
05	21731	X	20373	-0-	-1358	-0-	20304	2	69	9	N	63	141	1			313
06	20820	X	20386	-0-	-434	-0-	20273	2	113	9	N	103					416
07	21514	X	20573	-0-	-941	-0-	20511	2	62	9	N	56	367	1			105
08	20746	X	20746	-0-	-0-	-0-	20669	2	77	9	N	70					175
09	19386	X	19386	-0-	-0-	-0-	19313	2	73	9	N	66					241
10	21080	X	NO RPT	-0-	-21080	-0-					N	NO RPT					241

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
05	24397	X	20178	-0-	-4219	-0-	1146	1	19032	2	N	-0-					-0-
*06	23610	X	20257	-0-	-3353	-0-	1176	1	19081	2	N	-0-					-0-
07	26084	X	26084	-0-	-0-	-0-	1395	1	24689	2	N	-0-					-0-
08	24905	X	24905	-0-	-0-	-0-	1397	1	23508	2	N	-0-					-0-
09	22913	X	22913	-0-	-0-	-0-	1429	1	21484	2	N	-0-					-0-
10	22785	X	NO RPT	-0-	-22785	-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 #: 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
05	22382	X	22338	-0-	-44	-0-	469	1	21869	2	N	-0-					-0-
*06	28590	X	28590	-0-	-0-	-0-	416	1	28174	2	N	-0-					-0-
07	22204	X	22204	-0-	-0-	-0-	318	1	21886	2	N	-0-					-0-
08	26363	X	26363	-0-	-0-	-0-	448	1	25915	2	N	-0-					-0-
09	25828	X	25828	-0-	-0-	-0-	569	1	25259	2	N	-0-					-0-
10	22351	X	NO RPT	-0-	-22351	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN WELL #: C 17 RRCID -> 265676 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 7000 - 10803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	43462	X	32865	-0-	-10597	-0-	690	1	32175	2	N	-0-					-0-
*06	42063	X	42063	-0-	-0-	-0-	612	1	41451	2	N	-0-					-0-
07	38502	X	33236	-0-	-5266	-0-	476	1	32760	2	N	-0-					-0-
08	38741	X	38741	-0-	-0-	-0-	658	1	38083	2	N	-0-					-0-
09	37690	X	37690	-0-	-0-	-0-	830	1	36860	2	N	-0-					-0-
10	32860	X	NO RPT	-0-	-32860	-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
05	25544	X	17368	-0-	-8176	-0-	365	1	17003	2	N	-0-					-0-
*06	28656	X	28656	-0-	-0-	-0-	324	1	28332	2	N	-0-					-0-
07	26561	X	26561	-0-	-0-	-0-	381	1	26180	2	N	-0-					-0-
08	30553	X	30553	-0-	-0-	-0-	519	1	30034	2	N	-0-					-0-
09	29660	X	29660	-0-	-0-	-0-	653	1	29007	2	N	-0-					-0-
10	17360	X	NO RPT	-0-	-17360	-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
05	14136	X	8509	-0-	-5627	-0-	342	1	8131	2	N	33	62	1			23
							36	9									
*06	13680	X	13487	-0-	-193	-0-	271	1	13133	2	N	75	62	1			36
							83	9									
07	14744	X	14744	-0-	-0-	-0-	493	1	14203	2	N	44					80
							48	9									
08	14019	X	14019	-0-	-0-	-0-	420	1	13511	2	N	80	130	1			30
							88	9									
09	15070	X	15070	-0-	-0-	-0-	390	1	14624	2	N	51	66	1			15
							56	9									
10	8649	X	NO RPT	-0-	-8649	-0-					N	NO RPT					15

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
05	19592	X	8964	-0-	-10628	-0-	360	1	8568	2	N	33	62	1			23
							36	9									
*06	16170	X	11664	-0-	-4506	-0-	286	1	11295	2	N	75	62	1			36
							83	9									
07	15035	X	13633	-0-	-1402	-0-	456	1	13129	2	N	44					80
							48	9									
08	14341	X	14341	-0-	-0-	-0-	429	1	13824	2	N	80	130	1			30
							88	9									
09	14483	X	14483	-0-	-0-	-0-	374	1	14053	2	N	51	66	1			15
							56	9									
10	9083	X	NO RPT	-0-	-9083	-0-					N	NO RPT					15

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
05	16461	X	10441	-0-	-6020	-0-	10441	2			N	-0-					-0-
06	14040	X	10975	-0-	-3065	-0-	10975	2			N	-0-					-0-
07	12989	X	11487	-0-	-1502	-0-	326	1	11161	2	N	-0-					-0-
08	12989	X	10470	-0-	-2519	-0-	497	1	9973	2	N	-0-					-0-
09	12570	X	12298	-0-	-272	-0-	1173	1	11125	2	N	-0-					-0-
10	11346	X	NO RPT	-0-	-11346	-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
05	34937	X	23643	-0-	-11294	-0-	1093	1	22409	2	N	128	157	1			76
							141	9									
06	30000	X	17681	-0-	-12319	-0-	1584	1	16021	2	N	69	126	1			19
							76	9									
07	28768	X	401	-0-	-28367	-0-	13	1	388	2	N	-0-					19
08	26846	X	7862	-0-	-18984	-0-	500	1	7362	2	Y	-0-	19	1			-0-
09	23520	X	8790	-0-	-14730	-0-	526	1	8170	2	Y	85	2	8			83
							94	9									
10	23653	X	NO RPT	-0-	-23653	-0-					Y	NO RPT					83

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
05	15314	X	11757	-0-	-3557	-0-	11757	2			N	-0-					-0-
06	15690	X	13510	-0-	-2180	-0-	13510	2			N	-0-					-0-
07	16213	X	11166	-0-	-5047	-0-	317	1	10849	2	N	-0-					-0-
08	16213	X	13043	-0-	-3170	-0-	619	1	12424	2	N	-0-					-0-
09	13620	X	13247	-0-	-373	-0-	1263	1	11984	2	N	-0-					-0-
10	13950	X	NO RPT	-0-	-13950	-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
05	16492	X	10155	-0-	-6337	-0-	409	1	9735	2	N	10					17
							11	9									
*06	14610	X	8643	-0-	-5967	-0-	317	1	8320	2	N	5					22
							6	9									
07	15544	X	15544	-0-	-0-	-0-	522	1	15020	2	N	2	17	1			7
							2	9									
08	12710	X	10386	-0-	-2324	-0-	313	1	10067	2	N	5					12
							6	9									
09	11343	X	11343	-0-	-0-	-0-	294	1	11046	2	N	3					15
							3	9									
10	10168	X	NO RPT	-0-	-10168	-0-					N	NO RPT					15

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
05	19623	X	14446	-0-	-5177	-0-	582	1	13853	2	N	10					17
							11	9									
*06	17220	X	14841	-0-	-2379	-0-	462	1	14373	2	N	5					22
							6	9									
07	16988	X	13877	-0-	-3111	-0-	466	1	13409	2	N	2	17	1			7
							2	9									
08	16244	X	14078	-0-	-2166	-0-	424	1	13648	2	N	5					12
							6	9									
09	14014	X	14014	-0-	-0-	-0-	364	1	13647	2	N	3					15
							3	9									
10	14570	X	NO RPT	-0-	-14570	-0-					N	NO RPT					15

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
05	52266	X	36467	-0-	-15799	-0-	766	1	35701	2	N	-0-					-0-
*06	48240	X	46673	-0-	-1567	-0-	679	1	45994	2	N	-0-					-0-
07	44671	X	36095	-0-	-8576	-0-	517	1	35578	2	N	-0-					-0-
08	41943	X	41157	-0-	-786	-0-	699	1	40458	2	N	-0-					-0-
09	40189	X	40189	-0-	-0-	-0-	885	1	39304	2	N	-0-					-0-
10	36456	X	NO RPT	-0-	-36456	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
05	57071	X	41357	-0-	-15714	-0-	868	1	40489	2	N	-0-					-0-
*06	54030	X	52932	-0-	-1098	-0-	770	1	52162	2	N	-0-					-0-
07	48918	X	41082	-0-	-7836	-0-	589	1	40493	2	N	-0-					-0-
08	46748	X	46639	-0-	-109	-0-	792	1	45847	2	N	-0-					-0-
09	45709	X	45709	-0-	-0-	-0-	1007	1	44702	2	N	-0-					-0-
10	41354	X	NO RPT	-0-	-41354	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN WELL #: C 9 RRCID -> 265709 COMPL. DATE 09/02/2012 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 7008 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18724	X	15556	-0-	-3168	-0-	327	1	15229	2	N	-0-					-0-
*06	19910	X	19910	-0-	-0-	-0-	290	1	19620	2	N	-0-					-0-
07	19065	X	13931	-0-	-5134	-0-	200	1	13731	2	N	-0-					-0-
08	19065	X	17134	-0-	-1931	-0-	291	1	16843	2	N	-0-					-0-
09	16585	X	16585	-0-	-0-	-0-	365	1	16220	2	N	-0-					-0-
10	15562	X	NO RPT	-0-	-15562	-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
05	18719	X	18719	-0-	-0-	-0-	393	1	18326	2	N	-0-					-0-
*06	15570	X	10066	-0-	-5504	-0-	349	1	9717	2	N	-0-					-0-
07	14043	X	8513	-0-	-5530	-0-	122	1	8391	2	N	-0-					-0-
08	23344	X	23344	-0-	-0-	-0-	396	1	22948	2	N	-0-					-0-
09	22299	X	22299	-0-	-0-	-0-	491	1	21808	2	N	-0-					-0-
10	18724	X	NO RPT	-0-	-18724	-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
05	22940	X	10698	-0-	-12242	-0-	753	1	9900	2	Y	41	39	1			59
							45	9									
06	4701	X	4701	-0-	-0-	-0-	371	1	4311	2	Y	17	36	1			40
							19	9									
07	14446	X	7745	-0-	-6701	-0-	541	1	7190	2	Y	13					53
							14	9									
08	12803	X	8506	-0-	-4297	-0-	698	1	7783	2	Y	23					76
							25	9									
09	11280	X	3680	-0-	-7600	-0-	179	1	3472	2	Y	26	39	1			63
							29	9									
10	10695	X	NO RPT	-0-	-10695	-0-					Y	NO RPT					63

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
05	24211	X	10358	-0-	-13853	-0-	729	1	9584	2	Y	41	39	1			59
							45	9									
06	8099	X	8099	-0-	-0-	-0-	641	1	7439	2	Y	17	36	1			40
							19	9									
07	14353	X	10047	-0-	-4306	-0-	702	1	9331	2	Y	13					53
							14	9									
08	12524	X	9307	-0-	-3217	-0-	764	1	8518	2	Y	23					76
							25	9									
09	10980	X	8940	-0-	-2040	-0-	438	1	8473	2	Y	26	39	1			63
							29	9									
10	10354	X	NO RPT	-0-	-10354	-0-					Y	NO RPT					63

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
05	32116	X	18294	-0-	-13822	-0-	1290	1	16959	2	Y	41	39	1			59
							45	9									
06	13072	X	13072	-0-	-0-	-0-	1035	1	12018	2	Y	17	36	1			40
							19	9									
07	23343	X	18238	-0-	-5105	-0-	1275	1	16949	2	Y	13					53
							14	9									
08	21173	X	15974	-0-	-5199	-0-	1312	1	14637	2	Y	23					76
							25	9									
09	18930	X	9717	-0-	-9213	-0-	476	1	9212	2	Y	26	39	1			63
							29	9									
10	18290	X	NO RPT	-0-	-18290	-0-					Y	NO RPT					63

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
05	24490	X	11285	-0-	-13205	-0-	795	1	10445	2	Y	41	39	1			59
							45	9									
06	11379	X	11379	-0-	-0-	-0-	901	1	10459	2	Y	17	36	1			40
							19	9									
07	15469	X	10856	-0-	-4613	-0-	759	1	10083	2	Y	13					53
							14	9									
08	13299	X	12068	-0-	-1231	-0-	991	1	11052	2	Y	23					76
							25	9									
09	11700	X	10222	-0-	-1478	-0-	501	1	9692	2	Y	26	39	1			63
							29	9									
10	11780	X	NO RPT	-0-	-11780	-0-					Y	NO RPT					63

DEAN WELL #: C 6 RRCID -> 265727 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 7130 - 9452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	25699	X	11323	-0-	-14376	-0-	643	1	10680	2	N	-0-					-0-
*06	20670	X	11368	-0-	-9302	-0-	660	1	10708	2	N	-0-					-0-
07	18631	X	7613	-0-	-11018	-0-	407	1	7206	2	N	-0-					-0-
08	17359	X	17359	-0-	-0-	-0-	974	1	16385	2	N	-0-					-0-
09	12150	X	10324	-0-	-1826	-0-	644	1	9680	2	N	-0-					-0-
10	12803	X	NO RPT	-0-	-12803	-0-					N	NO RPT					-0-

DEAN WELL #: C 9 RRCID -> 265730 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 7005 - 9412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	25513	X	13572	-0-	-11941	-0-	771	1	12801	2	N	-0-					-0-
*06	20610	X	12768	-0-	-7842	-0-	791	1	11977	2	N	-0-					-0-
07	18724	X	13905	-0-	-4819	-0-	744	1	13161	2	N	-0-					-0-
08	15965	X	13528	-0-	-2437	-0-	759	1	12769	2	N	-0-					-0-
09	13770	X	11008	-0-	-2762	-0-	687	1	10321	2	N	-0-					-0-
10	15345	X	NO RPT	-0-	-15345	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	61101	X	37883	-0-	-23218	-0-	37296	2	587	9	Y	534	496	1			88
06	INC G-10		34543	-0-	34543	34543	34023	2	520	9	Y	473	462	1			99
07	INC G-10		1196	-0-	1196	35739	59	1	1119	2	Y	16	53	1			62
							18	9									
08	INC G-10		18902	-0-	18902	54641	1168	1	17556	2	Y	162	148	1			76
							178	9									
09	81474	X	26833	-0-	-54641	-0-	1601	1	25076	2	Y	142	169	1			49
							156	9									
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					49

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WINSTON WELL #: H 5 RRCID -> 265759 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 6519 PERF. 7100 - 10093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	24552	X	17529	-0-	-7023	-0-	707	1	16811	2	N	10					17
							11	9									
*06	21420	X	18009	-0-	-3411	-0-	561	1	17442	2	N	5					22
							6	9									
07	20956	X	16572	-0-	-4384	-0-	556	1	16014	2	N	2	17	1			7
							2	9									
08	19871	X	17038	-0-	-2833	-0-	513	1	16519	2	N	5					12
							6	9									
09	17265	X	17265	-0-	-0-	-0-	448	1	16814	2	N	3					15
							3	9									
10	17701	X	NO RPT	-0-	-17701	-0-					N	NO RPT					15

DEAN WELL #: E 9 RRCID -> 265761 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 7019 - 11264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	24862	X	21911	-0-	-2951	-0-	1245	1	20666	2	N	-0-					-0-
*06	23370	X	20509	-0-	-2861	-0-	1277	1	19232	2	N	-0-					-0-
07	24245	X	24245	-0-	-0-	-0-	1296	1	22949	2	N	-0-					-0-
08	23064	X	22483	-0-	-581	-0-	1262	1	21221	2	N	-0-					-0-
09	23579	X	23579	-0-	-0-	-0-	1471	1	22108	2	N	-0-					-0-
10	24769	X	NO RPT	-0-	-24769	-0-					N	NO RPT					-0-

DEAN WELL #: E 14 RRCID -> 265762 COMPL. DATE 04/01/2012 TOTAL DEPTH 6691 PERF. 7053 - 11095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22010	X	17091	-0-	-4919	-0-	971	1	16120	2	N	-0-					-0-
*06	20730	X	14879	-0-	-5851	-0-	996	1	13883	2	N	-0-					-0-
07	19809	X	16364	-0-	-3445	-0-	875	1	15489	2	N	-0-					-0-
08	18135	X	15524	-0-	-2611	-0-	871	1	14653	2	N	-0-					-0-
09	16920	X	15062	-0-	-1858	-0-	939	1	14123	2	N	-0-					-0-
10	19313	X	NO RPT	-0-	-19313	-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
05	23498	X	21018	-0-	-2480	-0-	441	1	20577	2	N	-0-					-0-
*06	26902	X	26902	-0-	-0-	-0-	392	1	26510	2	N	-0-					-0-
07	21825	X	21825	-0-	-0-	-0-	313	1	21512	2	N	-0-					-0-
08	25235	X	25235	-0-	-0-	-0-	428	1	24807	2	N	-0-					-0-
09	25214	X	25214	-0-	-0-	-0-	555	1	24659	2	N	-0-					-0-
10	21018	X	NO RPT	-0-	-21018	-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
05	18290	X	14734	-0-	-3556	-0-	309	1	14425	2	N	-0-					-0-
*06	18857	X	18857	-0-	-0-	-0-	274	1	18583	2	N	-0-					-0-
07	19446	X	19446	-0-	-0-	-0-	279	1	19167	2	N	-0-					-0-
08	19263	X	19263	-0-	-0-	-0-	327	1	18936	2	N	-0-					-0-
09	18059	X	18059	-0-	-0-	-0-	398	1	17661	2	N	-0-					-0-
10	14725	X	NO RPT	-0-	-14725	-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
05	28861	X	13246	-0-	-15615	-0-	753	1	12493	2	N	-0-					-0-
*06	22740	X	11883	-0-	-10857	-0-	772	1	11111	2	N	-0-					-0-
07	19871	X	12838	-0-	-7033	-0-	686	1	12152	2	N	-0-					-0-
08	16430	X	12556	-0-	-3874	-0-	705	1	11851	2	N	-0-					-0-
09	14550	X	11891	-0-	-2659	-0-	742	1	11149	2	N	-0-					-0-
10	14973	X	NO RPT	-0-	-14973	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
05	11129	X	9509	-0-	-1620	-0-	9351	2	158	9	N	144	170	1			138
06	10770	X	9802	-0-	-968	-0-	9549	2	253	9	N	230					368
07	10509	X	9646	-0-	-863	-0-	9475	2	171	9	N	155	342	1			181
08	10509	X	9050	-0-	-1459	-0-	8859	2	191	9	N	174	147	1			208
09	9450	X	7943	-0-	-1507	-0-	7801	2	142	9	N	129	183	1			154
10	10137	X	NO RPT	-0-	-10137	-0-					N	NO RPT					154

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
05	17174	X	3524	-0-	-13650	-0-	233	1	3291	2	Y	-0-					-0-
*06	16620	X	3763	-0-	-12857	-0-	226	1	3537	2	Y	-0-					-0-
07	17174	X	4011	-0-	-13163	-0-	329	1	3682	2	Y	-0-					-0-
08	11253	X	3367	-0-	-7886	-0-	278	1	3089	2	Y	-0-					-0-
09	6300	X	3054	-0-	-3246	-0-	286	1	2768	2	Y	-0-					-0-
10	3534	X	NO RPT	-0-	-3534	-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
05	30473	X	27124	-0-	-3349	-0-	1791	1	25333	2	Y	-0-					-0-
*06	28800	X	25572	-0-	-3228	-0-	1744	1	23828	2	Y	-0-					-0-
07	28675	X	19306	-0-	-9369	-0-	1584	1	17722	2	Y	-0-					-0-
08	27683	X	19046	-0-	-8637	-0-	1573	1	17473	2	Y	-0-					-0-
09	26250	X	23517	-0-	-2733	-0-	2198	1	21319	2	Y	-0-					-0-
10	27125	X	NO RPT	-0-	-27125	-0-					Y	NO RPT					-0-

ENIS WELL #: 2H RRCID -> 265811 COMPL. DATE 07/02/2012 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8300 - 11478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17205	X	14187	-0-	-3018	-0-	14129	2	58	9	N	53					335
06	16020	X	13410	-0-	-2610	-0-	13396	2	14	9	N	13	180	1			168
07	16554	X	14184	-0-	-2370	-0-	14118	2	66	9	N	60					228
08	13578	X	12315	-0-	-1263	-0-	12296	2	19	9	N	17					245
09	12718	X	12718	-0-	-0-	-0-	12699	2	19	9	N	17					262
10	14198	X	NO RPT	-0-	-14198	-0-					N	NO RPT					262

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
05	26071	X	17916	-0-	-8155	-0-	17754	2	162	9	N	147	162	1			234
06	25230	X	16702	-0-	-8528	-0-	16539	2	163	9	N	148	171	1			211
07	21607	X	13460	-0-	-8147	-0-	13350	2	110	9	N	100					311
08	20460	X	14374	-0-	-6086	-0-	14254	2	120	9	N	109	164	1			256
09	18990	X	14347	-0-	-4643	-0-	14230	2	117	9	N	106	177	1			185
10	17918	X	NO RPT	-0-	-17918	-0-					N	NO RPT					185

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
05	31961	X	16935	-0-	-15026	-0-	1194	1	15696	2	Y	41	39	1			59
							45	9									
06	15267	X	15267	-0-	-0-	-0-	1210	1	14038	2	Y	17	36	1			40
							19	9									
07	20398	X	16092	-0-	-4306	-0-	1125	1	14953	2	Y	13					53
							14	9									
08	19623	X	13433	-0-	-6190	-0-	1103	1	12305	2	Y	23					76
							25	9									
09	17730	X	16288	-0-	-1442	-0-	799	1	15460	2	Y	26	39	1			63
							29	9									
10	16926	X	NO RPT	-0-	-16926	-0-					Y	NO RPT					63

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
05	22227	X	18164	-0-	-4063	-0-	17607	2	557	9	N	506	512	1			250
06	19440	X	15958	-0-	-3482	-0-	15488	2	470	9	N	427	175	1			502
07	19933	X	15336	-0-	-4597	-0-	14861	2	475	9	N	432	677	1			257
08	18786	X	16012	-0-	-2774	-0-	15541	2	471	9	N	428	520	1			165
09	18180	X	13146	-0-	-5034	-0-	12748	2	398	9	N	362	337	1			190
10	18166	X	NO RPT	-0-	-18166	-0-					N	NO RPT					190

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
05	31961	X	24072	-0-	-7889	-0-	23889	2	183	9	N	166	188	1			150
06	30930	X	23974	-0-	-6956	-0-	23824	2	150	9	N	136	173	1			113
07	29233	X	25896	-0-	-3337	-0-	25787	2	109	9	N	99					212
08	27869	X	25816	-0-	-2053	-0-	25735	2	81	9	N	74	178	1			108
09	24022	X	24022	-0-	-0-	-0-	23941	2	81	9	N	74					182
10	24769	X	NO RPT	-0-	-24769	-0-					N	NO RPT					182

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
05	72757	X	33650	-0-	-39107	-0-	32956	2	694	9	Y	631	563	1			104
06	42300	X	31864	-0-	-10436	-0-	31327	2	537	9	Y	488	490	1			102
07	43710	X	16503	-0-	-27207	-0-	830	1	15658	2	Y	14	54	1			62
							15	9									
08	37603	X	33146	-0-	-4457	-0-	2051	1	30836	2	Y	235	187	1			110
							259	9									
09	33930	X	33636	-0-	-294	-0-	1977	1	30973	2	Y	624	518	1			216
							686	9									
10	33635	X	NO RPT	-0-	-33635	-0-					Y	NO RPT					216

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
05	46779	X	34684	-0-	-12095	-0-	33641	2	1043	9	Y	948	904	1			157
06	45270	X	24378	-0-	-20892	-0-	23529	2	849	9	Y	772	767	1			162
07	46779	X	425	-0-	-46354	-0-	20	1	376	2	Y	26	86	1			102
							29	9									
08	46376	X	15396	-0-	-30980	-0-	943	1	14172	2	Y	255	238	1			119
							281	9									
09	40110	X	27353	-0-	-12757	-0-	1627	1	25494	2	Y	211	257	1			73
							232	9									
10	81778	X	NO RPT	-0-	-81778	-0-					Y	NO RPT					73

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
05	18197	X	15889	-0-	-2308	-0-	1051	1	14838	2	Y	-0-					-0-
*06	17820	X	14980	-0-	-2840	-0-	1023	1	13957	2	Y	-0-					-0-
07	18414	X	11325	-0-	-7089	-0-	930	1	10395	2	Y	-0-					-0-
08	16647	X	11362	-0-	-5285	-0-	940	1	10422	2	Y	-0-					-0-
09	15390	X	14831	-0-	-559	-0-	1387	1	13444	2	Y	-0-					-0-
10	15903	X	NO RPT	-0-	-15903	-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
05	44950	X	40412	-0-	-4538	-0-	39386	2	1026	9	N	933	867	1			241
06	42510	X	37407	-0-	-5103	-0-	36955	2	452	9	N	411	522	1			130
07	42222	X	36552	-0-	-5670	-0-	35973	2	579	9	N	526	528	1			128
08	41819	X	35103	-0-	-6716	-0-	34410	2	693	9	N	630	518	1			240
09	40470	X	30528	-0-	-9942	-0-	30084	2	444	9	N	404	351	1			293
10	40424	X	NO RPT	-0-	-40424	-0-					N	NO RPT					293

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WINSTON WELL #: D 9 RRCID -> 266577 COMPL. DATE 12/20/2012 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 6886 - 9507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	38502	X	17345	-0-	-21157	-0-	153 64	1 9	17128	2	N	58					58
*06	30090	X	12412	-0-	-17678	-0-	166	1	12246	2	N	-0-					58
07	24800	X	11804	-0-	-12996	-0-	107	1	11697	2	N	-0-					58
08	21452	X	9152	-0-	-12300	-0-	97 9	1 9	9046	2	N	8					66
09	20310	X	11946	-0-	-8364	-0-	127 3	1 9	11816	2	N	3	48	1			21
10	17360	X	NO RPT	-0-	-17360	-0-					N	NO RPT					21

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
05	31961	X	14558	-0-	-17403	-0-	129 1	1 9	14428	2	N	1					1
*06	27960	X	14818	-0-	-13142	-0-	140	1	14678	2	N	-0-					1
07	22165	X	16000	-0-	-6165	-0-	146	1	15854	2	N	-0-					1
08	17484	X	12016	-0-	-5468	-0-	127 9	1 9	11880	2	N	8					9
09	16860	X	11195	-0-	-5665	-0-	119 3	1 9	11073	2	N	3	6	1			6
10	14601	X	NO RPT	-0-	-14601	-0-					N	NO RPT					6

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
05	30442	X	16288	-0-	-14154	-0-	144 1	1 9	16143	2	N	1					1
*06	28230	X	16578	-0-	-11652	-0-	156	1	16422	2	N	-0-					1
07	23374	X	14908	-0-	-8466	-0-	136	1	14772	2	N	-0-					1
08	20398	X	13316	-0-	-7082	-0-	141 9	1 9	13166	2	N	8					9
09	17460	X	13146	-0-	-4314	-0-	140 3	1 9	13003	2	N	3	6	1			6
10	16337	X	NO RPT	-0-	-16337	-0-					N	NO RPT					6

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
05	27435	X	18234	-0-	-9201	-0-	161 1	1 9	18072	2	N	1					1
*06	22770	X	16893	-0-	-5877	-0-	175	1	16718	2	N	-0-					1
07	22382	X	17524	-0-	-4858	-0-	160	1	17364	2	N	-0-					1
08	20088	X	13905	-0-	-6183	-0-	147 9	1 9	13749	2	N	8					9
09	19110	X	12430	-0-	-6680	-0-	132 3	1 9	12295	2	N	3	6	1			6
10	18290	X	NO RPT	-0-	-18290	-0-					N	NO RPT					6

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
05	22258	X	10916	-0-	-11342	-0-	10692	2	224	9	N	204	176	1			300
06	12510	X	9975	-0-	-2535	-0-	9753	2	222	9	N	202	354	1			148
07	12896	X	10050	-0-	-2846	-0-	9800	2	250	9	N	227	172	1			203
08	12896	X	9465	-0-	-3431	-0-	9320	2	145	9	N	132	169	1			166
09	12030	X	9058	-0-	-2972	-0-	8879	2	179	9	N	163					329
10	10912	X	NO RPT	-0-	-10912	-0-					N	NO RPT					329

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
05	52344	X	52344	-0-	-0-	-0-	51388	2	956	9	N	869	705	1			262
06	49234	X	49234	-0-	-0-	-0-	48669	2	565	9	N	514	513	1			263
07	48944	X	48944	-0-	-0-	-0-	48421	2	523	9	N	475	360	1			378
08	47391	X	47391	-0-	-0-	-0-	47156	2	235	9	N	214	336	1			256
09	44809	X	44809	-0-	-0-	-0-	44453	2	356	9	N	324	355	1			225
10	38161	X	NO RPT	-0-	-38161	-0-					N	NO RPT					225

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
05	73811	X	65348	-0-	-8463	-0-	1807	1	63541	2	N	-0-					-0-
06	71430	X	54878	-0-	-16552	-0-	2662	1	52216	2	N	-0-					-0-
07	73811	X	52304	-0-	-21507	-0-	1403	1	50901	2	N	-0-					-0-
08	73811	X	45544	-0-	-28267	-0-	1239	1	44305	2	N	-0-					-0-
09	70410	X	39018	-0-	-31392	-0-	1051	1	37967	2	N	-0-					-0-
10	65348	X	NO RPT	-0-	-65348	-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
05	70184	X	50809	-0-	-19375	-0-	1405	1	49404	2	N	-0-					-0-
06	67920	X	45158	-0-	-22762	-0-	2191	1	42967	2	N	-0-					-0-
07	70184	X	45601	-0-	-24583	-0-	1223	1	44378	2	N	-0-					-0-
08	63271	X	41234	-0-	-22037	-0-	1122	1	40112	2	N	-0-					-0-
09	52140	X	37300	-0-	-14840	-0-	1005	1	36295	2	N	-0-					-0-
10	50809	X	NO RPT	-0-	-50809	-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
05	18879	X	12086	-0-	-6793	-0-	12086	2			N	-0-					-0-
06	17400	X	12147	-0-	-5253	-0-	12147	2			N	-0-					-0-
07	15469	X	10158	-0-	-5311	-0-	288	1	9870	2	N	-0-					-0-
08	15407	X	15027	-0-	-380	-0-	713	1	14314	2	N	-0-					-0-
09	14130	X	12729	-0-	-1401	-0-	1214	1	11515	2	N	-0-					-0-
10	12555	X	NO RPT	-0-	-12555	-0-					N	NO RPT					-0-

MADELON WELL #: 10H RRCID -> 266951 COMPL. DATE 06/19/2012 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6700 - 9794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11718	X	9155	-0-	-2563	-0-	9155	2			N	-0-					-0-
06	11100	X	9663	-0-	-1437	-0-	9663	2			N	-0-					-0-
07	10478	X	9503	-0-	-975	-0-	269	1	9234	2	N	-0-					-0-
08	10478	X	8044	-0-	-2434	-0-	382	1	7662	2	N	-0-					-0-
09	9870	X	7840	-0-	-2030	-0-	748	1	7092	2	N	-0-					-0-
10	9982	X	NO RPT	-0-	-9982	-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
05	63705	X	18866	-0-	-44839	-0-	18354	2	512	9	Y	465	439	1			118
06	61650	X	18984	-0-	-42666	-0-	18576	2	408	9	Y	371	305	1			184
07	30690	X	19989	-0-	-10701	-0-	1677	1	17910	2	Y	365	433	1			116
							402	9									
08	25544	X	16126	-0-	-9418	-0-	1122	1	14744	2	Y	236	274	1			78
							260	9									
09	22290	X	15159	-0-	-7131	-0-	1205	1	13744	2	Y	191	225	1			44
							210	9									
10	19623	X	NO RPT	-0-	-19623	-0-					Y	NO RPT					44

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ARTHUR DOWNE WELL #: 6H RRCID -> 267337 COMPL. DATE 11/29/2012 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 8340 - 10823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	59520	X	20309	-0-	-39211	-0-	19469	2	840	9	Y	764	738	1			151
06	57600	X	20050	-0-	-37550	-0-	19492	2	558	9	Y	507	405	1			253
07	30783	X	20486	-0-	-10297	-0-	1710	1	18258	2	Y	471	573	1			151
							518	9									
08	24862	X	19962	-0-	-4900	-0-	1377	1	18099	2	Y	442	373	1			220
							486	9									
09	21630	X	18532	-0-	-3098	-0-	1456	1	16600	2	Y	433	573	1			80
							476	9									
10	20708	X	NO RPT	-0-	-20708	-0-					Y	NO RPT					80

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
05	59520	X	20933	-0-	-38587	-0-	20556	2	377	9	Y	343	350	1			87
06	57600	X	18804	-0-	-38796	-0-	18479	2	325	9	Y	295	236	1			146
07	59520	X	19031	-0-	-40489	-0-	1606	1	17148	2	Y	252	318	1			80
							277	9									
08	25327	X	20700	-0-	-4627	-0-	1438	1	18897	2	Y	332	302	1			110
							365	9									
09	22350	X	18599	-0-	-3751	-0-	1472	1	16777	2	Y	318	354	1			74
							350	9									
10	20925	X	NO RPT	-0-	-20925	-0-					Y	NO RPT					74

CZEWSKI B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267805 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 7630 - 13799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31290	X	31290	-0-	-0-	-0-	30500	2	790	9	N	718	690	1			290
06	28154	X	28154	-0-	-0-	-0-	27716	2	438	9	N	398	522	1			166
07	30133	X	30133	-0-	-0-	-0-	29558	2	575	9	N	523	529	1			160
08	27485	X	27485	-0-	-0-	-0-	26726	2	759	9	N	690	687	1			163
09	25233	X	25233	-0-	-0-	-0-	24761	2	472	9	N	429	172	1			420
10	19065	X	NO RPT	-0-	-19065	-0-					N	NO RPT					420

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
05	69099	X	60649	-0-	-8450	-0-	1677	1	58972	2	N	-0-					-0-
06	66870	X	52484	-0-	-14386	-0-	2546	1	49938	2	N	-0-					-0-
07	69099	X	50615	-0-	-18484	-0-	1358	1	49257	2	N	-0-					-0-
08	69099	X	45731	-0-	-23368	-0-	1244	1	44487	2	N	-0-					-0-
09	65280	X	42968	-0-	-22312	-0-	1157	1	41811	2	N	-0-					-0-
10	60636	X	NO RPT	-0-	-60636	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMOND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268157 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 7652 - 12053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13777	X	13777	-0-	-0-	-0-	13528	2	249	9	N	226	170	1			229
06	13107	X	13107	-0-	-0-	-0-	12956	2	151	9	N	137	175	1			191
07	12304	X	12304	-0-	-0-	-0-	12180	2	124	9	N	113	173	1			131
08	11778	X	11778	-0-	-0-	-0-	11655	2	123	9	N	112					243
09	11068	X	11068	-0-	-0-	-0-	10996	2	72	9	N	65	175	1			133
10	10850	X	NO RPT	-0-	-10850	-0-					N	NO RPT					133

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
05	8575	X	8575	-0-	-0-	-0-	8021	2	554	9	N	504	682	1			264
06	8230	X	8230	-0-	-0-	-0-	7703	2	527	9	N	479	345	1			398
07	8195	X	8195	-0-	-0-	-0-	7676	2	519	9	N	472	515	1			355
08	9118	X	9118	-0-	-0-	-0-	8663	2	455	9	N	414	523	1			246
09	14040	X	14040	-0-	-0-	-0-	13610	2	430	9	N	391	360	1			277
10	4929	X	NO RPT	-0-	-4929	-0-					N	NO RPT					277

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

CARTER, B.S. JR WELL #: 6H RRCID -> 269113 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 7950 - 10106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	22671	-0-	22671	189688	962	1	21709	2	N	-0-					-0-
06	0	W	20092	-0-	20092	209780	894	1	19198	2	N	-0-					-0-
07	0	W	19679	-0-	19679	229459	534	1	19145	2	N	-0-					-0-
08	247547	X	18088	-0-	-229459	-0-	451	1	17637	2	N	-0-					-0-
09	24270	X	17231	-0-	-7039	-0-	402	1	16829	2	N	-0-					-0-
10	22661	X	NO RPT	-0-	-22661	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTER, B.S. JR WELL #: 7H RRCID -> 269213 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 8075 - 10490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	25339	-0-	25339	213118	1075	1	24264	2	N	-0-					-0-
06	0	W	22597	-0-	22597	235715	1006	1	21591	2	N	-0-					-0-
07	0	W	22089	-0-	22089	257804	599	1	21490	2	N	-0-					-0-
08	0	W	20579	-0-	20579	278383	513	1	20066	2	N	-0-					-0-
09	298181	X	19798	-0-	-278383	-0-	461	1	19337	2	N	-0-					-0-
10	25327	X	NO RPT	-0-	-25327	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTER, B.S. JR WELL #: 8H RRCID -> 269347 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 7727 PERF. 7975 - 9958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	31945	-0-	31945	270336	1356	1	30589	2	N	-0-					-0-
06	0	W	28494	-0-	28494	298830	1268	1	27226	2	N	-0-					-0-
07	0	W	27793	-0-	27793	326623	754	1	27039	2	N	-0-					-0-
08	0	W	26388	-0-	26388	353011	658	1	25730	2	N	-0-					-0-
09	377679	X	24668	-0-	-353011	-0-	575	1	24093	2	N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOFERT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269417 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7965 - 11635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	17521	-0-	17521	104505	16993	2	528	9	N	480	524	1			172
06	0	W	17048	-0-	17048	121553	16620	2	428	9	N	389	345	1			216
07	0	W	17983	-0-	17983	139536	17529	2	454	9	N	413	343	1			286
08	0	W	17347	-0-	17347	156883	16965	2	382	9	N	347	340	1			293
09	173697	X	16814	-0-	-156883	-0-	16440	2	374	9	N	340	349	1			284
10	32674	X	NO RPT	-0-	-32674	-0-					N	NO RPT					284

TUCKNIES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269611 COMPL. DATE 10/25/2012 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 7351 - 11765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	46717	X	24319	-0-	-22398	-0-	23479	2	840	9	N	764	857	1			193
06	45210	X	25730	-0-	-19480	-0-	25379	2	351	9	N	319	342	1			170
07	46717	X	32426	-0-	-14291	-0-	32111	2	315	9	N	286	175	1			281
08	46717	X	32100	-0-	-14617	-0-	31942	2	158	9	N	144	177	1			248
09	45210	X	29542	-0-	-15668	-0-	29396	2	146	9	N	133	172	1			209
10	26598	X	NO RPT	-0-	-26598	-0-					N	NO RPT					209

B. FRYE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269699 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 7379 PERF. 8043 - 14895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23569	X	23569	-0-	-0-	-0-	22875	2	694	9	N	631	672	1			242
06	25285	X	25285	-0-	-0-	-0-	24935	2	350	9	N	318	345	1			215
07	22863	X	22863	-0-	-0-	-0-	22204	2	659	9	N	599	514	1			300
08	23002	X	23002	-0-	-0-	-0-	22576	2	426	9	N	387	519	1			168
09	21073	X	21073	-0-	-0-	-0-	20696	2	377	9	N	343	166	1			345
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					345

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MCFARLAND WELL #: G 4 RRCID -> 269894 COMPL. DATE 03/28/2013 TOTAL DEPTH 6409 PERF. 6857 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20770	X	12524	-0-		-8246	-0-	504	1	11990	2	N	27					36
								30	9									
*06	20100	X	18820	-0-		-1280	-0-	400	1	18401	2	N	17					53
								19	9									
07	20770	X	13650	-0-		-7120	-0-	457	1	13167	2	N	24	46	1			31
								26	9									
08	20770	X	14274	-0-		-6496	-0-	429	1	13812	2	N	30	30	1	2	8	29
								33	9									
09	20100	X	12987	-0-		-7113	-0-	336	1	12631	2	N	18					47
								20	9									
10	20770	X	NO RPT	-0-		-20770	-0-					N	NO RPT					47

MCFARLAND WELL #: E 13 RRCID -> 269900 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 6341 PERF. 6705 - 11032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	43884	X	43884	-0-		-0-	-0-	1770	1	42114	2	N	-0-					-0-
*06	45098	X	45098	-0-		-0-	-0-	1405	1	43693	2	N	-0-					-0-
07	31093	X	31093	-0-		-0-	-0-	1043	1	30050	2	N	-0-					-0-
08	28303	X	28303	-0-		-0-	-0-	853	1	27450	2	N	-0-					-0-
09	27869	X	27869	-0-		-0-	-0-	723	1	27146	2	N	-0-					-0-
10	26288	X	NO RPT	-0-		-26288	-0-					N	NO RPT					-0-

COCANOUGHER 287 WELL #: 7H RRCID -> 269901 COMPL. DATE 03/08/2013 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 7865 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	31493	-0-		31493	113566	1051	1	30244	2	N	180	194	1			250
								198	9									
06	0	W	27426	-0-		27426	140992	863	1	26425	2	N	125	147	1			228
								138	9									
07	0	W	28778	-0-		28778	169770	2203	1	26413	2	N	147	182	1			193
								162	9									
08	0	W	26154	-0-		26154	195924	2461	1	23582	2	N	101	187	1			107
								111	9									
09	219234	X	23310	-0-		-195924	-0-	1528	1	21698	2	N	76	1	8			182
								84	9									
10	42687	X	NO RPT	-0-		-42687	-0-					N	NO RPT					182

WYNN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269910 COMPL. DATE 01/28/2013 TOTAL DEPTH 6622 PERF. 7272 - 11183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	39516	X	8255	-0-		-31261	-0-	7775	2	480	9	N	436	488	1			181
06	12360	X	7440	-0-		-4920	-0-	7062	2	378	9	N	344	162	1			363
07	12772	X	7441	-0-		-5331	-0-	7026	2	415	9	N	377	345	1			395
08	12772	X	6878	-0-		-5894	-0-	6577	2	301	9	N	274	496	1			173
09	12360	X	6534	-0-		-5826	-0-	6248	2	286	9	N	260	162	1			271
10	12772	X	NO RPT	-0-		-12772	-0-					N	NO RPT					271

CARTER GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269942 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 8134 PERF. 8700 - 11668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	19511	-0-		19511	43109	18920	2	591	9	Y	537	466	1			198
06	0	W	17010	-0-		17010	60119	16523	2	487	9	Y	443	516	1			125
07	0	W	17250	-0-		17250	77369	16841	2	409	9	Y	372	377	1			120
08	0	W	13867	-0-		13867	91236	13517	2	350	9	Y	318	237	1			201
09	103460	X	12224	-0-		-91236	-0-	12014	2	210	9	Y	191	229	1			163
10	19778	X	NO RPT	-0-		-19778	-0-					Y	NO RPT					163

CARTER GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269943 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 8500 - 11496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	23856	-0-		23856	58542	23063	2	793	9	Y	721	683	1			266
06	0	W	22960	-0-		22960	81502	22415	2	545	9	Y	495	621	1			140
07	0	W	20554	-0-		20554	102056	20097	2	457	9	Y	415	421	1			134
08	0	W	21803	-0-		21803	123859	21412	2	391	9	Y	355	264	1			225
09	141051	X	17192	-0-		-123859	-0-	16958	2	234	9	Y	213	256	1			182
10	26753	X	NO RPT	-0-		-26753	-0-					Y	NO RPT					182

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CASWELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269994 COMPL. DATE 02/24/2013 TOTAL DEPTH 7116 PERF. 7426 - 11858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0	W	16378	-0-	16378	55857	15032	2	1346	9	N	1224	1201	1		355
06	0	W	12263	-0-	12263	68120	11751	2	512	9	N	465	517	1		303
07	0	W	9080	-0-	9080	77200	8550	2	530	9	N	482	523	1		262
08	0	W	12670	-0-	12670	89870	12076	2	594	9	N	540	492	1		310
09	100781	X	10911	-0-	-89870	-0-	10418	2	493	9	N	448	343	1		415
10	9393	X	NO RPT	-0-	-9393	-0-					N	NO RPT				415

MCFARLAND WELL #: E 12 RRCID -> 270066 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 6468 PERF. 6516 - 11266

05	10943	X	3292	-0-	-7651	-0-	3292	2			N	-0-				-0-
*06	10590	X	2650	-0-	-7940	-0-	2650	2			N	-0-				-0-
07	10943	X	5961	-0-	-4982	-0-	5961	2			N	-0-				-0-
08	10943	X	637	-0-	-10306	-0-	637	2			N	-0-				-0-
09	10590	X	537	-0-	-10053	-0-	537	2			N	-0-				-0-
10	10943	X	NO RPT	-0-	-10943	-0-					N	NO RPT				-0-

MCFARLAND WELL #: E 11 RRCID -> 270071 COMPL. DATE 03/30/2013 TOTAL DEPTH 6367 PERF. 6734 - 11316

05	91345	X	44967	-0-	-46378	-0-	1814	1	43153	2	N	-0-				-0-
*06	36788	X	36788	-0-	-0-	-0-	1440	1	35348	2	N	-0-				-0-
07	32829	X	31742	-0-	-1087	-0-	1065	1	30677	2	N	-0-				-0-
08	32829	X	32046	-0-	-783	-0-	966	1	31080	2	N	-0-				-0-
09	31770	X	30999	-0-	-771	-0-	804	1	30195	2	N	-0-				-0-
10	32829	X	NO RPT	-0-	-32829	-0-					N	NO RPT				-0-

COCANOUGHER 287 WELL #: 10H RRCID -> 270078 COMPL. DATE 03/08/2013 TOTAL DEPTH 7579 PERF. 7876 - 11446

05	135594	X	41019	-0-	-94575	-0-	1365	1	39272	2	N	347	210	1		239
							382	9								
06	60900	X	32893	-0-	-28007	-0-	1037	1	31749	2	N	97	238	1		98
							107	9								
07	62930	X	32038	-0-	-30892	-0-	2432	1	29164	2	N	402	382	1		118
							442	9								
08	62930	X	30653	-0-	-32277	-0-	2876	1	27556	2	N	201				319
							221	9								
09	60900	X	27560	-0-	-33340	-0-	1797	1	25522	2	N	219	383	1	1 8	154
							241	9								
10	62930	X	NO RPT	-0-	-62930	-0-					N	NO RPT				154

EAST TUCKNIES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270176 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7450 - 11943

05	0		32511	-0-	32511	39413	29981	2	2530	9	N	2300	2057	1		358
06	74396	X	34983	-0-	-39413	-0-	33855	2	1128	9	N	1025	1205	1		178
07	34920	X	34920	-0-	-0-	-0-	33932	2	988	9	N	898	828	1		248
08	29818	X	29818	-0-	-0-	-0-	29188	2	630	9	N	573	519	1		302
09	29785	X	29785	-0-	-0-	-0-	29251	2	534	9	N	485	684	1		103
10	3534	X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					N	NO RPT				103

COLLINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270179 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 7033 PERF. 7100 - 13744

05	0		25684	-0-	25684	48089	22613	2	3071	9	N	2792	2944	1		313
06	72801	X	24712	-0-	-48089	-0-	22792	2	1920	9	N	1745	1709	1		349
07	27072	X	27072	-0-	-0-	-0-	25254	2	1818	9	N	1653	1724	1		278
08	32413	X	32413	-0-	-0-	-0-	31100	2	1313	9	N	1194	1209	1		263
09	36649	X	36649	-0-	-0-	-0-	35438	2	1211	9	N	1101	1037	1		327
10	4526	X	NO RPT	-0-	-4526	-0-					N	NO RPT				327

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DEAN WELL #: I 4H RRCID -> 270372 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7580 - 10329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		26706	-0-	26706	26706	1427	1	25279	2	N	-0-					-0-
07	27456	X	NO RPT	-0-	-27456	-0-					N	NO RPT					-0-
08	38688	X	NO RPT	-0-	-38688	-0-					N	NO RPT					-0-
09	37440	X	13009	-0-	-24431	-0-	845	1	12164	2	N	-0-					-0-
10	38688	X	NO RPT	-0-	-38688	-0-					N	NO RPT					-0-

EFIRE WELL #: 3H RRCID -> 270396 COMPL. DATE 07/16/2013 TOTAL DEPTH 6257 PERF. 6700 - 11544

07	21966	X	21966	-0-	-0-	-0-	729	1	21190	2	N	43					43
							47	9									
08	48701	X	48095	-0-	-606	-0-	3042	1	44790	2	Y	239	181	1	4	8	97
							263	9									
09	47130	X	36251	-0-	-10879	-0-	2187	1	33969	2	Y	86	97	1	3	8	83
							95	9									
10	48701	X	NO RPT	-0-	-48701	-0-					Y	NO RPT					83

EFIRE WELL #: 5H RRCID -> 270397 COMPL. DATE 07/16/2013 TOTAL DEPTH 6307 PERF. 6750 - 11297

07	19496	X	19496	-0-	-0-	-0-	647	1	18802	2	N	43					43
							47	9									
08	44423	X	38023	-0-	-6400	-0-	2402	1	35358	2	Y	239	181	1	4	8	97
							263	9									
09	42990	X	26930	-0-	-16060	-0-	1623	1	25212	2	Y	86	97	1	3	8	83
							95	9									
10	44423	X	NO RPT	-0-	-44423	-0-					Y	NO RPT					83

DAVENPORT WELL #: 8H RRCID -> 270398 COMPL. DATE 06/23/2013 TOTAL DEPTH 7823 PERF. 8598 - 13873

06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		80615	-0-	80615	80615	79944	2	671	9	N	610	387	1			223
08	142450	X	61835	-0-	-80615	-0-	61474	2	361	9	N	328	375	1			176
09	88410	X	47978	-0-	-40432	-0-	1166	1	46545	2	N	243	384	1	21	8	14
							267	9									
10	91357	X	NO RPT	-0-	-91357	-0-					N	NO RPT					14

BROWN WELL #: C 24 RRCID -> 270404 COMPL. DATE 06/29/2013 TOTAL DEPTH 6463 PERF. 6800 - 10543

06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		33703	-0-	33703	33703	958	1	32745	2	N	-0-					-0-
10	45720	X	NO RPT	-0-	-45720	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN WELL #: C 43H RRCID -> 270405 COMPL. DATE 06/29/2013 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6800 - 9979

06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	36816	X	36816	-0-	-0-	-0-	1046	1	35770	2	N	-0-					-0-
10	75268	X	NO RPT	-0-	-75268	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CHPL CR W UNIT-CHPL CR UNIT (SA) WELL #: 6H RRCID -> 270408 COMPL. DATE 04/12/2013 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 7300 - 11129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		43902	-0-	43902	43902	1756	1	42146	2	N	-0-					-0-
05	0		56300	-0-	56300	100202	3098	1	53202	2	N	-0-					-0-
*06	147424	X	47222	-0-	-100202	-0-	2524	1	44698	2	N	-0-					-0-
07	65162	X	42182	-0-	-22980	-0-	2039	1	40143	2	N	-0-					-0-
08	65162	X	38428	-0-	-26734	-0-	1443	1	36985	2	N	-0-					-0-
09	63060	X	36312	-0-	-26748	-0-	1154	1	35158	2	N	-0-					-0-
10	65162	X	NO RPT	-0-	-65162	-0-					N	NO RPT					-0-

CHPL CR W UNIT-CHPL CR UNIT (SA) WELL #: 2H RRCID -> 270417 COMPL. DATE 04/12/2013 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 7250 - 11161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		36585	-0-	36585	36585	1463	1	35122	2	N	-0-					-0-
05	0		51308	-0-	51308	87893	2823	1	48485	2	N	-0-					-0-
*06	132620	X	44727	-0-	-87893	-0-	2391	1	42336	2	N	-0-					-0-
07	40037	X	40037	-0-	-0-	-0-	1935	1	38102	2	N	-0-					-0-
08	36213	X	36213	-0-	-0-	-0-	1360	1	34853	2	N	-0-					-0-
09	32065	X	32065	-0-	-0-	-0-	1019	1	31046	2	N	-0-					-0-
10	30659	X	NO RPT	-0-	-30659	-0-					N	NO RPT					-0-

DEAN WELL #: I 6H RRCID -> 270483 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 6738 PERF. 7330 - 10303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		40706	-0-	40706	40706	2174	1	38532	2	N	-0-					-0-
07	48202	X	NO RPT	-0-	-48202	-0-					N	NO RPT					-0-
08	67921	X	NO RPT	-0-	-67921	-0-					N	NO RPT					-0-
09	65730	X	26951	-0-	-38779	-0-	1749	1	25202	2	N	-0-					-0-
10	67921	X	NO RPT	-0-	-67921	-0-					N	NO RPT					-0-

CRYSTELLE WAGGONER WELL #: 6H RRCID -> 270581 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 7837 PERF. 8450 - 12150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		8439	-0-	8439	8439	507	1	7838	2	N	85					85
							94	9									
05	0		105815	-0-	105815	114254	3912	1	100895	2	N	916	765	1			220
							1008	9									
06	0		69458	-0-	69458	183712	1853	1	66523	2	N	984	1142	1			62
							1082	9									
*07	242711	X	58999	-0-	-183712	-0-	1546	1	56518	2	N	850	752	1			160
							935	9									
08	71331	X	51538	-0-	-19793	-0-	1263	1	49578	2	N	634	571	1			223
							697	9									
09	69030	X	47501	-0-	-21529	-0-	918	1	45952	2	N	574	761	1			36
							631	9									
10	71331	X	NO RPT	-0-	-71331	-0-					N	NO RPT					36

SANDFORD GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270586 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 7998 - 11661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	0		36250	-0-	36250	36250	674	1	34334	2	Y	1129	869	1			260
							1242	9									
*06	0		44108	-0-	44108	80358	6	1	43087	2	Y	923	963	1			220
							1015	9									
*07	0		44802	-0-	44802	125160	21	1	44261	2	Y	473	501	1			192
							520	9									
*08	145937	X	20777	-0-	-125160	-0-	1639	1	18956	2	Y	165	165	1			192
							182	9									
09	46380	X	29877	-0-	-16503	-0-	2364	1	27192	2	Y	292	175	1			309
							321	9									
10	47926	X	NO RPT	-0-	-47926	-0-					Y	NO RPT					309

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CRYSTELLE WAGGONER WELL #: 5H RRCID -> 270596 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 7829 PERF. 8105 - 10971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		9646	-0-	9646	9646	575	1	8881	2	N	173					173
							190	9									
05	0		95905	-0-	95905	105551	3537	1	91227	2	N	1037	966	1			228
							1141	9									
06	0		62721	-0-	62721	168272	1677	1	60234	2	N	736	766	1			198
							810	9									
*07	222139	X	53867	-0-	-168272	-0-	1417	1	51800	2	N	591	574	1			215
							650	9									
08	70277	X	46588	-0-	-23689	-0-	1152	1	45219	2	N	197	382	1			30
							217	9									
09	68010	X	41303	-0-	-26707	-0-	792	1	39691	2	N	745	566	1			209
							820	9									
10	70277	X	NO RPT	-0-	-70277	-0-					N	NO RPT					209

POSEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270711 COMPL. DATE 05/19/2013 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7450 - 11955

05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		33500	-0-	33500	33500	30486	2	3014	9	N	2740	2864	1			374
*08	67593	X	34093	-0-	-33500	-0-	32554	2	1539	9	N	1399	1384	1			389
*09	29029	X	29029	-0-	-0-	-0-	27846	2	1183	9	N	1075	1061	1			403
10	24366	X	NO RPT	-0-	-24366	-0-					N	NO RPT					403

CRYSTELLE WAGGONER WELL #: 7H RRCID -> 270721 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 8050 - 13343

04	0		3740	-0-	3740	3740	3640	2	100	9	N	91					91
05	0		108580	-0-	108580	112320	3136	1	104557	2	N	806	745	1			135
							887	9									
06	0		82262	-0-	82262	194582	3421	1	78303	2	N	489	577	1			47
							538	9									
*07	268414	X	73832	-0-	-194582	-0-	3552	1	69701	2	N	526	386	1			187
							579	9									
08	86800	X	63221	-0-	-23579	-0-	3473	1	59287	2	N	419	383	1			223
							461	9									
09	84000	X	54106	-0-	-29894	-0-	2843	1	50688	2	N	523	564	1			182
							575	9									
10	86800	X	NO RPT	-0-	-86800	-0-					N	NO RPT					182

COCANOUGHER 287 WELL #: 11H RRCID -> 270723 COMPL. DATE 03/08/2013 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 7963 - 12049

03	0		38005	-0-	38005	38005	253	1	37424	2	N	298	169	1			129
							328	9									
04	0		34554	-0-	34554	72559	690	1	33580	2	N	258	194	1			193
							284	9									
05	0		26691	-0-	26691	99250	882	1	25392	2	N	379	170	1			259
							417	9									
*06	137622	X	38372	-0-	-99250	-0-	1214	1	37157	2	N	1	193	1			67
							1	9									
07	80073	X	22117	-0-	-57956	-0-	1674	1	20078	2	N	332	193	1			206
							365	9									
08	80073	X	26469	-0-	-53604	-0-	2492	1	23874	2	N	94	195	1			105
							103	9									
09	77490	X	22616	-0-	-54874	-0-	1480	1	21025	2	N	101	5	8			201
							111	9									
10	80073	X	NO RPT	-0-	-80073	-0-					N	NO RPT					201

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DAVENPORT WELL #: 6H RRCID -> 270728 COMPL. DATE 06/23/2013 TOTAL DEPTH 7778 PERF. 8300 - 13980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		65531	-0-	65531	65531	65294	2	237	9	N	215	193	1			22
*08	123423	X	57892	-0-	-65531	-0-	57564	2	328	9	N	298	191	1			129
09	75240	X	45676	-0-	-29564	-0-	1113	1	44435	2	N	116	190	1	25	8	30
							128	9									
10	77748	X	NO RPT	-0-	-77748	-0-					N	NO RPT					30

CRYSTELLE WAGGONER WELL #: 8H RRCID -> 270764 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7920 - 12184

05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	15504	X	NO RPT	-0-	-15504	-0-					N	NO RPT					-0-
08	60078	X	NO RPT	-0-	-60078	-0-					N	NO RPT					-0-
09	58140	X	NO RPT	-0-	-58140	-0-					N	NO RPT					-0-
10	60078	X	NO RPT	-0-	-60078	-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

05	5642	X	5185	-0-	-457	-0-	5185	2			N	-0-					175
06	5460	X	5015	-0-	-445	-0-	5015	2			N	-0-					175
07	5526	X	5526	-0-	-0-	-0-	4980	3	546	9	N	496	496	1			175
08	5301	X	4783	-0-	-518	-0-	4783	3			N	-0-					175
09	5142	X	5142	-0-	-0-	-0-	5142	3			N	-0-					175
10	5518	X	4994	-0-	-524	-0-	4994	3			N	-0-					175

RIVER HILLS WELL #: 1H RRCID -> 200400 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 8214 - 9255

05	8339	X	7275	-0-	-1064	-0-	7275	2			N	-0-					2
06	7590	X	7227	-0-	-363	-0-	7227	2			N	-0-					2
07	8292	X	8292	-0-	-0-	-0-	8292	3			N	-0-					2
08	7714	X	7714	-0-	-0-	-0-	7714	3			N	-0-					2
09	8139	X	8139	-0-	-0-	-0-	8139	3			N	-0-					2
*10	8738	X	8738	-0-	-0-	-0-	8738	3			N	-0-					2

JOHNSON WELL #: 1H RRCID -> 200409 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6984 - 8866

05	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					N	-0-					17
06	2670	X	-0-	-0-	-2670	-0-					N	-0-					17
07	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					17
08	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	3162	3			N	-0-					17
09	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	2993	3			N	-0-					17
*10	2460	X	2460	-0-	-0-	-0-	2460	3			N	-0-					17

LANCASTER WELL #: 1H RRCID -> 201162 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 7211 - 10083

05	10943	X	9752	-0-	-1191	-0-	9752	2			Y	-0-					20
06	10110	X	9451	-0-	-659	-0-	9450	2	1	9	Y	1	1	8			20
07	10075	X	9860	-0-	-215	-0-	9860	3			Y	-0-					20
08	9765	X	9284	-0-	-481	-0-	9284	3			Y	-0-					20
09	9450	X	8959	-0-	-491	-0-	8939	3	20	9	Y	18					38
10	9858	X	9340	-0-	-518	-0-	9340	3			Y	-0-					38

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

EVANS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 201163 COMPL. DATE 04/10/2004 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6715 - 10315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6491	X	6491	-0-	-0-	-0-	6491	2			N	-0-					47
06	8950	X	8950	-0-	-0-	-0-	8949	2	1	9	N	1	1	8			47
07	12604	X	12604	-0-	-0-	-0-	12604	3			N	-0-					47
08	11968	X	11968	-0-	-0-	-0-	11968	3			N	-0-					47
09	11165	X	11165	-0-	-0-	-0-	11165	3			N	-0-					47
*10	11297	X	11297	-0-	-0-	-0-	11297	3			N	-0-					47

CORE LAB WELL #: 1H RRCID -> 201886 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8100 - 10025

05	9641	X	8722	-0-	-919	-0-	8722	2			N	-0-					-0-
06	9330	X	8590	-0-	-740	-0-	8590	2			N	-0-					-0-
07	9486	X	8774	-0-	-712	-0-	8774	3			N	-0-					-0-
08	8773	X	8692	-0-	-81	-0-	8692	3			N	-0-					-0-
09	8580	X	8383	-0-	-197	-0-	8383	3			N	-0-					-0-
10	8866	X	8608	-0-	-258	-0-	8608	3			N	-0-					-0-

TEICH "B" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 202227 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 6673 PERF. 6925 - 9025

05	5115	X	4964	-0-	-151	-0-	4964	2			N	-0-					9
06	4950	X	4534	-0-	-416	-0-	4533	2	1	9	N	1	1	8			9
07	5115	X	4622	-0-	-493	-0-	4622	3			N	-0-					9
08	4960	X	4570	-0-	-390	-0-	4570	3			N	-0-					9
09	4800	X	4621	-0-	-179	-0-	4621	3			N	-0-					9
10	4960	X	4818	-0-	-142	-0-	4818	3			N	-0-					9

FAUBUS "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 203997 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 7043 - 9592

05	9207	X	8504	-0-	-703	-0-	8504	2			N	-0-					-0-
06	8910	X	8113	-0-	-797	-0-	8112	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	9021	X	8391	-0-	-630	-0-	8391	3			N	-0-					-0-
08	8773	X	8571	-0-	-202	-0-	8571	3			N	-0-					-0-
09	8787	X	8787	-0-	-0-	-0-	8787	3			N	-0-					-0-
10	8494	X	4666	-0-	-3828	-0-	4666	3			N	-0-					-0-

LANCASTER WELL #: 2H RRCID -> 204000 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 6726 - 10100

05	2325	X	62	-0-	-2263	-0-	62	2			Y	-0-					4
06	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					Y	7	7	8			4
07	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					4
08	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					Y	1	1	1	1	8	3
09	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					3
10	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					3

DANIELS WELL #: 1H RRCID -> 204155 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 7302 - 8730

05	3131	X	2239	-0-	-892	-0-	2239	2			N	-0-					2
06	3090	X	2391	-0-	-699	-0-	2385	2	6	9	N	5	5	8			2
07	3193	X	2441	-0-	-752	-0-	2441	3			N	-0-					2
08	3193	X	2481	-0-	-712	-0-	2480	3	1	9	N	1	1	8			2
09	2760	X	2267	-0-	-493	-0-	2267	3			N	-0-					2
10	2480	X	2163	-0-	-317	-0-	2163	3			N	-0-					2

HANNA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 204667 COMPL. DATE 09/06/2004 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 9388 - 10653

05	13237	X	12288	-0-	-949	-0-	12288	2			N	-0-					-0-
06	12810	X	11645	-0-	-1165	-0-	11645	2			N	-0-					-0-
07	12927	X	11823	-0-	-1104	-0-	11823	3			N	-0-					-0-
08	12896	X	11511	-0-	-1385	-0-	11511	3			N	-0-					-0-
09	12030	X	11102	-0-	-928	-0-	11102	3			N	-0-					-0-
10	12276	X	10402	-0-	-1874	-0-	10402	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

JOHNSON WELL #: 2H RRCID -> 204940 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 6940 - 8899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			-0-
07	DLQ G-10		989	-0-	989	989	989	3			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		10789	-0-	10789	11778	10788	3	1	9	N	1	1	8			-0-
09	21768	X	9990	-0-	-11778	-0-	9990	3			N	-0-					-0-
*10	8934	X	8934	-0-	-0-	-0-	8934	3			N	-0-					-0-

RIVER HILLS WELL #: 2RH RRCID -> 204942 COMPL. DATE 09/14/2004 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 7170 - 9215

05	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	3684	2			N	-0-					-0-
06	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	3178	2			N	-0-					-0-
07	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	4158	3			N	-0-					-0-
08	3379	X	1291	-0-	-2088	-0-	1291	3			N	-0-					-0-
09	3270	X	3216	-0-	-54	-0-	3216	3			N	-0-					-0-
10	3379	X	2861	-0-	-518	-0-	2861	3			N	-0-					-0-

FRICKS WELL #: 3H RRCID -> 205108 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 6663 PERF. 7080 - 9550

05	7378	X	5994	-0-	-1384	-0-	5994	2			N	-0-					2
06	7140	X	6978	-0-	-162	-0-	6978	2			N	-0-					2
07	7349	X	7349	-0-	-0-	-0-	7349	3			N	-0-					2
08	6607	X	6607	-0-	-0-	-0-	6607	3			N	-0-					2
09	6990	X	6552	-0-	-438	-0-	6552	3			N	-0-					2
10	7347	X	6620	-0-	-727	-0-	6620	3			N	-0-					2

GEREN WELL #: 1H RRCID -> 205700 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 6321 PERF. 6633 - 9493

05	7192	X	5737	-0-	-1455	-0-	5737	2			N	-0-					1
06	6960	X	5578	-0-	-1382	-0-	5577	2	1	9	N	1	1	8			1
07	7192	X	5718	-0-	-1474	-0-	5718	3			N	-0-					1
08	6076	X	5771	-0-	-305	-0-	5771	3			N	-0-					1
09	5580	X	5261	-0-	-319	-0-	5261	3			N	-0-					1
10	5766	X	5477	-0-	-289	-0-	5477	3			N	-0-					1

GEREN WELL #: 2H RRCID -> 205702 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 9015 PERF. 930 - 1022

05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	7285	X	7012	-0-	-273	-0-	7012	2			Y	-0-					95
06	7470	X	5207	-0-	-2263	-0-	5207	2			Y	-0-					95
07	7843	X	5779	-0-	-2064	-0-	5779	3			Y	-0-					95
08	7843	X	5868	-0-	-1975	-0-	5868	3			Y	-0-					95
09	7590	X	5515	-0-	-2075	-0-	5515	3			Y	-0-					95
10	7006	X	5584	-0-	-1422	-0-	5569	3	15	9	Y	14					109

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
EVANS RANDLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 206957 COMPL. DATE 11/14/2004 TOTAL DEPTH 6646 PERF. 7180 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	2			N	-0-					123
06	271	N	271	-0-	-0-	-0-	269	2	2	9	N	2	2	8			123
07	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					123
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	102	187	1			38
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					38
*10	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1775	3	110	9	N	100					138

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
05	11873	X	10869	-0-	-1004	-0-	10869	2			N	-0-					-0-
06	11190	X	9926	-0-	-1264	-0-	9926	2			N	-0-					-0-
07	11315	X	10145	-0-	-1170	-0-	10145	3			N	-0-					-0-
08	11253	X	10219	-0-	-1034	-0-	10219	3			N	-0-					-0-
09	10770	X	9820	-0-	-950	-0-	9820	3			N	-0-					-0-
10	10881	X	9911	-0-	-970	-0-	9911	3			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
05	8344	X	8344	-0-	-0-	-0-	8344	2			N	-0-					-0-
06	7661	X	7661	-0-	-0-	-0-	7660	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	8113	X	8113	-0-	-0-	-0-	8113	3			N	-0-					-0-
08	9615	X	9615	-0-	-0-	-0-	9615	3			N	-0-					-0-
09	9405	X	9405	-0-	-0-	-0-	9405	3			N	-0-					-0-
10	7533	X	902	-0-	-6631	-0-	902	3			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
05	5425	X	4353	-0-	-1072	-0-	4353	2			N	-0-					19
06	4920	X	4152	-0-	-768	-0-	4152	2			N	-0-					19
07	5022	X	4246	-0-	-776	-0-	4246	3			N	-0-					19
08	4805	X	3866	-0-	-939	-0-	3866	3			N	-0-					19
09	4500	X	3635	-0-	-865	-0-	3635	3			N	-0-					19
10	4340	X	3244	-0-	-1096	-0-	3244	3			N	-0-					19

RIVER HILLS WELL #: 3H RRCID -> 207200 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6860 - 8876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5983	X	5327	-0-	-656	-0-	5327	2			N	-0-					-0-
06	5670	X	4962	-0-	-708	-0-	4962	2			N	-0-					-0-
07	5642	X	5143	-0-	-499	-0-	5143	3			N	-0-					-0-
08	5642	X	5151	-0-	-491	-0-	5151	3			N	-0-					-0-
09	5160	X	4778	-0-	-382	-0-	4778	3			N	-0-					-0-
10	5332	X	4916	-0-	-416	-0-	4916	3			N	-0-					-0-

CORE LAB WELL #: 2H RRCID -> 207250 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 6721 PERF. 6900 - 10317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8773	X	6879	-0-	-1894	-0-	6879	2			N	-0-					3
06	8460	X	6455	-0-	-2005	-0-	6455	2			N	-0-					3
07	8370	X	6590	-0-	-1780	-0-	6590	3			N	-0-					3
08	7068	X	6713	-0-	-355	-0-	6713	3			N	-0-					3
*09	6840	X	6445	-0-	-395	-0-	6445	3			N	-0-					3
10	6882	X	6574	-0-	-308	-0-	6574	3			N	-0-					3

FRICKS WELL #: 2H RRCID -> 207997 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 6629 PERF. 6870 - 8900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4947	X	4947	-0-	-0-	-0-	4947	2			N	-0-					-0-
06	4740	X	3178	-0-	-1562	-0-	3178	2			N	-0-					-0-
07	7017	X	7017	-0-	-0-	-0-	7017	3			N	-0-					-0-
08	6633	X	6633	-0-	-0-	-0-	6633	3			N	-0-					-0-
09	6044	X	6044	-0-	-0-	-0-	6044	3			N	-0-					-0-
*10	6122	X	6122	-0-	-0-	-0-	6122	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

FRICKS WELL #: 1 RRCID -> 208134 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 7480 - 8682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5983	X	3664	-0-	-2319	-0-	3664	2			N	-0-					-0-
06	5790	X	5540	-0-	-250	-0-	5539	2	1	9	N	1					1
07	5275	X	5275	-0-	-0-	-0-	5275	3			N	-0-					1
08	4583	X	4583	-0-	-0-	-0-	4583	3			N	-0-					1
09	5550	X	5379	-0-	-171	-0-	5379	3			N	-0-					1
10	5735	X	5382	-0-	-353	-0-	5382	3			N	-0-					1

ACU WELL #: 1 H RRCID -> 208645 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 6695 - 8905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9951	X	2300	-0-	-7651	-0-	2300	2			N	-0-					18
06	9630	X	5933	-0-	-3697	-0-	5933	2			N	-0-					18
07	9951	X	6884	-0-	-3067	-0-	6884	3			N	-0-					18
08	9362	X	5890	-0-	-3472	-0-	5890	3			N	-0-					18
09	6758	X	6758	-0-	-0-	-0-	6758	3			N	-0-					18
10	6882	X	6767	-0-	-115	-0-	6767	3			N	-0-					18

BRICE WELL #: 1 H RRCID -> 208646 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 6710 - 8712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHRISTOFFERSON UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 208968 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 9344 PERF. 7500 - 9202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5456	X	4417	-0-	-1039	-0-	4417	2			N	-0-					-0-
06	5280	X	3953	-0-	-1327	-0-	3953	2			N	-0-					-0-
07	5345	X	5345	-0-	-0-	-0-	5345	3			N	-0-					-0-
08	5199	X	5199	-0-	-0-	-0-	5199	3			N	-0-					-0-
09	5101	X	5101	-0-	-0-	-0-	5101	3			N	-0-					-0-
10	5332	X	5252	-0-	-80	-0-	5252	3			N	-0-					-0-

FAUBUS "B" UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 209039 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 6743 PERF. 6900 - 7899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4216	X	3558	-0-	-658	-0-	3558	2			N	-0-					-0-
06	3750	X	3558	-0-	-192	-0-	3558	2			N	-0-					-0-
07	3503	X	3306	-0-	-197	-0-	3306	3			N	-0-					-0-
08	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	3862	3			N	-0-					-0-
09	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	4266	3			N	-0-					-0-
10	3689	X	3549	-0-	-140	-0-	3549	3			N	-0-					-0-

KING WELL #: 2 H RRCID -> 209112 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 6950 - 9000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	2975	2			N	-0-					-0-
06	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	2882	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	2888	3			N	-0-					-0-
08	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	3025	3			N	-0-					-0-
09	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	3171	3			N	-0-					-0-
*10	3008	N	3008	-0-	-0-	-0-	3008	3			N	-0-					-0-

WEST WELL #: 1 H RRCID -> 209168 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 6533 PERF. 6754 - 9738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GEREN WELL #: 3 H RRCID -> 209174 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 6416 PERF. 6734 - 8310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4621	X	4621	-0-	-0-	-0-	4621	2			N	-0-					-0-
06	4341	X	4341	-0-	-0-	-0-	4340	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	4490	X	4490	-0-	-0-	-0-	4490	3			N	-0-					-0-
08	4484	X	4484	-0-	-0-	-0-	4484	3			N	-0-					-0-
09	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	4406	3			N	-0-					-0-
*10	4490	X	4490	-0-	-0-	-0-	4490	3			N	-0-					-0-

TEICH, HENRY WELL #: 1 H RRCID -> 209248 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 6875 - 8150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3286	X	2978	-0-	-308	-0-	2978	2			N	-0-					133
06	3000	X	2838	-0-	-162	-0-	2838	2			N	-0-					133
07	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	3068	3			N	-0-					133
08	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	3184	3			N	-0-					133
09	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	3023	3			N	-0-	32	1			101
10	3069	X	2663	-0-	-406	-0-	2663	3			N	-0-					101

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
05	2821	X	2573	-0-	-248	-0-	2573	2			N	-0-					-0-
06	2700	X	2482	-0-	-218	-0-	2482	2			N	-0-					-0-
07	2697	X	2552	-0-	-145	-0-	2552	3			N	-0-					-0-
08	2666	X	2579	-0-	-87	-0-	2579	3			N	-0-					-0-
09	2580	X	2442	-0-	-138	-0-	2442	3			N	-0-					-0-
10	2573	X	2494	-0-	-79	-0-	2494	3			N	-0-					-0-

LANCASTER WELL #: 3 H RRCID -> 209718 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 7002 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8494	X	7867	-0-	-627	-0-	7867	2			Y	-0-					21
06	8220	X	8010	-0-	-210	-0-	8009	2	1	9	Y	1	1	8			21
07	8494	X	8399	-0-	-95	-0-	8399	3			Y	-0-					21
08	8060	X	7167	-0-	-893	-0-	7167	3			Y	-0-					21
09	8010	X	7012	-0-	-998	-0-	6997	3	15	9	Y	14					35
10	8401	X	6954	-0-	-1447	-0-	6953	3	1	9	Y	1					36

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
05	9145	X	7629	-0-	-1516	-0-	7629	2			Y	-0-					-0-
06	8700	X	7861	-0-	-839	-0-	7860	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
07	8587	X	8225	-0-	-362	-0-	8225	3			Y	-0-					-0-
08	8587	X	7947	-0-	-640	-0-	7947	3			Y	-0-					-0-
09	7860	X	7850	-0-	-10	-0-	7850	3			Y	-0-					-0-
*10	8400	X	8400	-0-	-0-	-0-	8400	3			Y	-0-					-0-

SET/BACK "A" UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 210660 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8890 - 11022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3379	X	2135	-0-	-1244	-0-	2135	2			N	-0-					-0-
06	3270	X	1446	-0-	-1824	-0-	1446	2			N	-0-					-0-
07	3379	X	1816	-0-	-1563	-0-	1816	2			N	-0-					-0-
08	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	3567	2			N	-0-					-0-
09	2078	X	2078	-0-	-0-	-0-	2078	2			N	-0-					-0-
10	2139	X	1210	-0-	-929	-0-	1210	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
05	5611	X	3622	-0-	-1989	-0-	3622	2			N	-0-					-0-
06	5430	X	4844	-0-	-586	-0-	4843	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	5611	X	4690	-0-	-921	-0-	4690	3			N	-0-					-0-
08	5611	X	4269	-0-	-1342	-0-	4269	3			N	-0-					-0-
09	4830	X	4054	-0-	-776	-0-	4054	3			N	-0-					-0-
10	4991	X	4542	-0-	-449	-0-	4542	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
NEWSOME "B" WELL #: 1 RRCID -> 210867 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 5985 PERF. 5914 - 5974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

RICHARD CRIDER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 211706 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 7524 - 9411

05	12369	X	12082	-0-	-287	-0-	12082	2			N	-0-					-0-
06	11970	X	10034	-0-	-1936	-0-	10032	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	12369	X	10158	-0-	-2211	-0-	10158	3			N	-0-					-0-
08	12090	X	9617	-0-	-2473	-0-	9617	3			N	-0-					-0-
09	11700	X	8656	-0-	-3044	-0-	8656	3			N	-0-					-0-
10	12090	X	9270	-0-	-2820	-0-	9270	3			N	-0-					-0-

RICE UNIVERSITY WELL #: 3 RRCID -> 212498 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 6318 PERF. 6900 - 9275

05	1891	N	1687	-0-	-204	-0-	1687	2			N	-0-					-0-
06	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	2659	2			N	-0-					-0-
07	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	2689	3			N	-0-					-0-
08	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	2592	3			N	-0-					-0-
09	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	2430	3			N	-0-					-0-
*10	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	2613	3			N	-0-					-0-

STEVENSON "C" UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 212652 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 6103 PERF. 7900 - 9026

05	4811	X	4811	-0-	-0-	-0-	4811	2			N	-0-					-0-
06	4620	X	4230	-0-	-390	-0-	4230	2			N	-0-					-0-
07	4848	X	4848	-0-	-0-	-0-	4848	3			N	-0-					-0-
08	5062	X	5062	-0-	-0-	-0-	5062	3			N	-0-					-0-
09	4650	X	4395	-0-	-255	-0-	4395	3			N	-0-					-0-
*10	5572	X	5572	-0-	-0-	-0-	5572	3			N	-0-					-0-

HAUSENFLUCK WELL #: 1 H RRCID -> 212700 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 6961 PERF. 7150 - 8570

05	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	4080	2			N	-0-					-0-
06	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	3894	2			N	-0-					-0-
07	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	3857	2			N	-0-					-0-
08	1866	X	1866	-0-	-0-	-0-	1866	2			N	-0-					-0-
09	1123	X	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			N	-0-					-0-
*10	2497	X	2497	-0-	-0-	-0-	2497	2			N	-0-					-0-

COPPENGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 212860 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 7252 - 9855

05	15431	X	15431	-0-	-0-	-0-	15431	2			N	-0-					2
06	13686	X	13686	-0-	-0-	-0-	13685	2	1	9	N	1	1	8			2
07	15500	X	10565	-0-	-4935	-0-	10565	3			N	-0-					2
08	15500	X	14022	-0-	-1478	-0-	14022	3			N	-0-					2
09	15000	X	13177	-0-	-1823	-0-	13177	3			N	-0-					2
10	15438	X	13090	-0-	-2348	-0-	13090	3			N	-0-					2

TEICH "C" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 213029 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 6593 PERF. 6852 - 8982

05	6975	X	6481	-0-	-494	-0-	6481	2			Y	-0-					65
06	6570	X	6200	-0-	-370	-0-	6200	2			Y	-0-					65
07	6572	X	6473	-0-	-99	-0-	6473	3			Y	-0-					65
08	6479	X	6408	-0-	-71	-0-	6378	3	30	9	Y	27	57	1			35
09	6270	X	6218	-0-	-52	-0-	6218	3			Y	-0-					35
*10	6651	X	6651	-0-	-0-	-0-	6651	3			Y	-0-					35

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

MASSEY WELL #: 1 H RRCID -> 213145 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6600 - 8574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10571	X	4161	-0-	-6410	-0-	4161	2			N	-0-					-0-
06	10230	X	7885	-0-	-2345	-0-	7885	2			N	-0-					-0-
07	10571	X	8735	-0-	-1836	-0-	8735	3			N	-0-					-0-
08	10261	X	8224	-0-	-2037	-0-	8224	3			N	-0-					-0-
09	8820	X	8142	-0-	-678	-0-	8142	3			N	-0-					-0-
*10	9124	X	9124	-0-	-0-	-0-	9124	3			N	-0-					-0-

SHAW WELL #: 1 RRCID -> 213147 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6866 - 8392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5305	X	5305	-0-	-0-	-0-	5305	2			N	-0-					-0-
06	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	3900	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	4991	X	4902	-0-	-89	-0-	4902	3			N	-0-					-0-
08	5301	X	5291	-0-	-10	-0-	5291	3			N	-0-					-0-
09	5130	X	5129	-0-	-1	-0-	5129	3			N	-0-					-0-
10	5301	X	4558	-0-	-743	-0-	4558	3			N	-0-					-0-

SET/BACK "C" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 213176 COMPL. DATE 07/10/2005 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8400 - 10315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7626	X	7008	-0-	-618	-0-	7008	2			N	-0-					-0-
06	7380	X	4516	-0-	-2864	-0-	4516	2			N	-0-					-0-
07	6913	X	6658	-0-	-255	-0-	6658	2			N	-0-					-0-
08	7006	X	5281	-0-	-1725	-0-	5281	2			N	-0-					-0-
09	6780	X	5607	-0-	-1173	-0-	5607	2			N	-0-					-0-
10	7006	X	6452	-0-	-554	-0-	6452	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17546	X	17327	-0-	-219	-0-	17327	2			N	-0-					-0-
06	16980	X	15909	-0-	-1071	-0-	15909	2			N	-0-					-0-
07	17546	X	15375	-0-	-2171	-0-	15375	3			N	-0-					-0-
08	17329	X	16457	-0-	-872	-0-	16457	3			N	-0-					-0-
09	16770	X	15517	-0-	-1253	-0-	15517	3			N	-0-					-0-
10	17329	X	15698	-0-	-1631	-0-	15698	3			N	-0-					-0-

MAAK WELL #: 1H RRCID -> 213408 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 6648 PERF. 6900 - 8669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4619	X	4052	-0-	-567	-0-	4052	2			N	-0-					1
06	4470	X	3638	-0-	-832	-0-	3635	2	3	9	N	3	3	8			1
07	4278	X	3519	-0-	-759	-0-	3519	3			N	-0-					1
08	4278	X	3549	-0-	-729	-0-	3548	3	1	9	N	1	1	8			1
09	4140	X	3640	-0-	-500	-0-	3640	3			N	-0-					1
*10	4292	X	4292	-0-	-0-	-0-	4292	3			N	-0-					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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3937	X	3865	-0-	-72	-0-	3865	2			N	-0-					-0-
06	3930	X	3821	-0-	-109	-0-	3819	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	4247	X	4129	-0-	-118	-0-	4129	3			N	-0-					-0-
08	4247	X	3962	-0-	-285	-0-	3962	3			N	-0-					-0-
09	4110	X	3480	-0-	-630	-0-	3480	3			N	-0-					-0-
10	4123	X	3723	-0-	-400	-0-	3723	3			N	-0-					-0-

RUZICKA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 214240 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 6900 - 9398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4247	X	3681	-0-	-566	-0-	3681	2			N	-0-					-0-
06	3510	X	3206	-0-	-304	-0-	3204	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	3627	X	2561	-0-	-1066	-0-	2561	3			N	-0-					-0-
08	3689	X	2774	-0-	-915	-0-	2774	3			N	-0-					-0-
09	3570	X	2226	-0-	-1344	-0-	2226	3			N	-0-					-0-
10	3689	X	2487	-0-	-1202	-0-	2487	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

WEST UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 214244 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 6486 PERF. 7050 - 9089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5828	X	4782	-0-	-1046	-0-	4782	2			N	-0-					-0-
06	5160	X	4768	-0-	-392	-0-	4767	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	5270	X	4770	-0-	-500	-0-	4770	3			N	-0-					-0-
08	5270	X	4619	-0-	-651	-0-	4619	3			N	-0-					-0-
09	5040	X	4582	-0-	-458	-0-	4582	3			N	-0-					-0-
10	4929	X	4612	-0-	-317	-0-	4612	3			N	-0-					-0-

RIVER HILLS WELL #: 4 H RRCID -> 214258 COMPL. DATE 07/24/2005 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 7045 - 8950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6098	X	6098	-0-	-0-	-0-	6098	2			N	-0-					-0-
06	6931	X	6931	-0-	-0-	-0-	6930	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	7460	X	7460	-0-	-0-	-0-	7460	3			N	-0-					-0-
08	7355	X	7355	-0-	-0-	-0-	7355	3			N	-0-					-0-
09	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	3579	3			N	-0-					-0-
*10	518	X	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					-0-

CHRISTOFFERSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 214282 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 7050 - 9072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6231	X	5019	-0-	-1212	-0-	5019	2			N	-0-					-0-
06	5550	X	4732	-0-	-818	-0-	4730	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	5704	X	5029	-0-	-675	-0-	5029	3			N	-0-					-0-
08	5642	X	4745	-0-	-897	-0-	4745	3			N	-0-					-0-
09	5070	X	4465	-0-	-605	-0-	4465	3			N	-0-					-0-
10	5022	X	4381	-0-	-641	-0-	4381	3			N	-0-					-0-

GEREN WELL #: 6H RRCID -> 214290 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 6359 PERF. 6602 - 8817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12738	X	12738	-0-	-0-	-0-	12738	2			N	-0-					-0-
06	11280	X	11268	-0-	-12	-0-	11267	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	11811	X	11361	-0-	-450	-0-	11361	3			N	-0-					-0-
08	12741	X	11425	-0-	-1316	-0-	11425	3			N	-0-					-0-
09	12330	X	10768	-0-	-1562	-0-	10768	3			N	-0-					-0-
10	12741	X	11163	-0-	-1578	-0-	11163	3			N	-0-					-0-

RAAM WELL #: 1H RRCID -> 214318 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 7733 PERF. 8000 - 9746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15531	X	15481	-0-	-50	-0-	15481	2			N	-0-					-0-
06	15064	X	15064	-0-	-0-	-0-	15064	2			N	-0-					-0-
07	15531	X	15178	-0-	-353	-0-	15178	2			N	-0-					-0-
08	15469	X	13733	-0-	-1736	-0-	13733	2			N	-0-					-0-
09	15060	X	13552	-0-	-1508	-0-	13552	2			N	-0-					-0-
10	15562	X	13978	-0-	-1584	-0-	13978	2			N	-0-					-0-

LOWRANCE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 214320 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 8601 - 10837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5655	X	5655	-0-	-0-	-0-	5655	2			N	-0-					-0-
06	5474	X	5474	-0-	-0-	-0-	5474	2			N	-0-					-0-
07	6436	X	6436	-0-	-0-	-0-	6436	2			N	-0-					-0-
08	7668	X	7668	-0-	-0-	-0-	7668	2			N	-0-					-0-
09	7256	X	7256	-0-	-0-	-0-	7256	2			N	-0-					-0-
*10	7542	X	7542	-0-	-0-	-0-	7542	2			N	-0-					-0-

LIVESTOCK, K. D. UNIT WELL #: 1H RRCID -> 214321 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 7132 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6107	X	4760	-0-	-1347	-0-	4760	2			N	-0-					8
06	5910	X	5063	-0-	-847	-0-	5063	2			N	-0-					8
07	5518	X	1059	-0-	-4459	-0-	1059	2			N	-0-					8
08	5899	X	5899	-0-	-0-	-0-	5899	2			N	-0-					8
09	6758	X	6758	-0-	-0-	-0-	6758	2			N	-0-					8
*10	5870	X	5870	-0-	-0-	-0-	5870	2			N	-0-					8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

STEVENSON "B" UNIT WELL #: 4H RRCID -> 214322 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 6069 PERF. 6400 - 8604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4997	X	4997	-0-	-0-	-0-	4997	2			N	-0-					-0-
06	5730	X	5730	-0-	-0-	-0-	5730	2			N	-0-					-0-
07	5209	X	5209	-0-	-0-	-0-	5209	3			N	-0-					-0-
08	5935	X	5935	-0-	-0-	-0-	5935	3			N	-0-					-0-
09	5730	X	3037	-0-	-2693	-0-	3037	3			N	-0-					-0-
10	5921	X	5637	-0-	-284	-0-	5637	3			N	-0-					-0-

GEREN WELL #: 7H RRCID -> 214323 COMPL. DATE 08/21/2005 TOTAL DEPTH 6349 PERF. 6550 - 8830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10602	X	8770	-0-	-1832	-0-	8770	2			N	-0-					-0-
06	10260	X	8689	-0-	-1571	-0-	8689	2			N	-0-					-0-
07	10602	X	8778	-0-	-1824	-0-	8778	3			N	-0-					-0-
08	9641	X	8550	-0-	-1091	-0-	8550	3			N	-0-					-0-
09	9330	X	8112	-0-	-1218	-0-	8112	3			N	-0-					-0-
10	8990	X	8502	-0-	-488	-0-	8502	3			N	-0-					-0-

SCOTTIE DOG WELL #: 1H RRCID -> 214455 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 8500 - 10481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8866	X	8006	-0-	-860	-0-	8006	2			N	-0-					-0-
06	8580	X	6920	-0-	-1660	-0-	6920	2			N	-0-					-0-
07	8401	X	7085	-0-	-1316	-0-	7085	2			N	-0-					-0-
08	8401	X	6413	-0-	-1988	-0-	6413	2			N	-0-					-0-
09	8070	X	6589	-0-	-1481	-0-	6589	2			N	-0-					-0-
10	7998	X	6878	-0-	-1120	-0-	6878	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
05	6780	X	6780	-0-	-0-	-0-	6780	2			N	-0-					-0-
06	6674	X	6674	-0-	-0-	-0-	6674	2			N	-0-					-0-
07	6741	X	6741	-0-	-0-	-0-	6741	2			N	-0-					-0-
08	6789	X	6392	-0-	-397	-0-	6392	2			N	-0-					-0-
09	6660	X	6297	-0-	-363	-0-	6297	2			N	-0-					-0-
10	6882	X	4068	-0-	-2814	-0-	4068	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
05	6014	X	4618	-0-	-1396	-0-	4618	2			N	-0-					-0-
06	5820	X	3931	-0-	-1889	-0-	3931	2			N	-0-					-0-
07	6014	X	4333	-0-	-1681	-0-	4333	3			N	-0-					-0-
08	5487	X	4124	-0-	-1363	-0-	4124	3			N	-0-					-0-
09	4740	X	4696	-0-	-44	-0-	4696	3			N	-0-					-0-
10	4619	X	3846	-0-	-773	-0-	3846	3			N	-0-					-0-

STEVENSON "B" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 214467 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 6169 PERF. 6855 - 9055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9230	X	9230	-0-	-0-	-0-	9230	2			N	-0-					2
06	8301	X	8301	-0-	-0-	-0-	8301	2			N	-0-					2
07	9074	X	9074	-0-	-0-	-0-	9074	3			N	-0-					2
08	9676	X	9676	-0-	-0-	-0-	9676	3			N	-0-					2
09	8940	X	8450	-0-	-490	-0-	8450	3			N	-0-					2
*10	9943	X	9943	-0-	-0-	-0-	9943	3			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
05	6572	X	4617	-0-	-1955	-0-	4617	2			N	-0-					-0-
06	6360	X	4919	-0-	-1441	-0-	4918	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	6297	X	6297	-0-	-0-	-0-	6297	3			N	-0-					-0-
08	6138	X	1714	-0-	-4424	-0-	1714	3			N	-0-					-0-
09	5940	X	-0-	-0-	-5940	-0-					N	-0-					-0-
10	6293	X	510	-0-	-5783	-0-	510	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

CAMPBELL WELL #: 1H RRCID -> 214489 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8550 - 12120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12679	X	12003	-0-	-676	-0-	12003	2			N	-0-					-0-
06	11212	X	11212	-0-	-0-	-0-	11212	2			N	-0-					-0-
07	11594	X	11072	-0-	-522	-0-	11072	2			N	-0-					-0-
08	11997	X	10870	-0-	-1127	-0-	10870	2			N	-0-					-0-
09	11610	X	10783	-0-	-827	-0-	10783	2			N	-0-					-0-
10	11997	X	11398	-0-	-599	-0-	11398	2			N	-0-					-0-

SET/BACK "B" UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 214490 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8277 - 10264

05	9858	X	8760	-0-	-1098	-0-	8760	2			N	-0-					-0-
06	8610	X	7918	-0-	-692	-0-	7918	2			N	-0-					-0-
07	8401	X	7795	-0-	-606	-0-	7795	2			N	-0-					-0-
08	8773	X	7420	-0-	-1353	-0-	7420	2			N	-0-					-0-
09	8490	X	8290	-0-	-200	-0-	8290	2			N	-0-					-0-
10	8773	X	7403	-0-	-1370	-0-	7403	2			N	-0-					-0-

TODD WELL #: 1H RRCID -> 214497 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 6900 - 10016

05	9424	X	7943	-0-	-1481	-0-	7943	2			Y	-0-					125
06	9120	X	7364	-0-	-1756	-0-	7363	2	1	9	Y	1	1	8			125
07	9052	X	6553	-0-	-2499	-0-	6553	3			Y	-0-					125
08	9052	X	5999	-0-	-3053	-0-	5999	3			Y	-0-					125
09	8190	X	6712	-0-	-1478	-0-	6712	3			Y	-0-					125
10	7936	X	7102	-0-	-834	-0-	7102	3			Y	-0-					125

EAGLE FORD "B" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 214499 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 8461 PERF. 8687 - 10534

05	4030	X	3279	-0-	-751	-0-	3279	2			N	-0-					2
06	3900	X	3476	-0-	-424	-0-	3476	2			N	-0-					2
07	3875	X	3279	-0-	-596	-0-	3279	2			N	-0-					2
08	3813	X	3220	-0-	-593	-0-	3220	2			N	-0-					2
09	3690	X	3071	-0-	-619	-0-	3071	2			N	-0-					2
10	3596	X	2933	-0-	-663	-0-	2933	2			N	-0-					2

RIVER HILLS WELL #: 5H RRCID -> 214500 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 6628 PERF. 6770 - 8399

05	7161	X	5187	-0-	-1974	-0-	5187	2			N	-0-					-0-
06	6930	X	5267	-0-	-1663	-0-	5267	2			N	-0-					-0-
07	7037	X	5074	-0-	-1963	-0-	5074	3			N	-0-					-0-
08	6696	X	5714	-0-	-982	-0-	5714	3			N	-0-					-0-
09	5940	X	5082	-0-	-858	-0-	5082	3			N	-0-					-0-
10	5456	X	5197	-0-	-259	-0-	5197	3			N	-0-					-0-

CORE LAB WELL #: 4H RRCID -> 214527 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 10126 PERF. 6949 - 9367

05	3100	N	9102	-0-	6002	12198	9102	2			N	-0-					52
06	20812	X	8614	-0-	-12198	-0-	8614	2			N	-0-					52
07	8659	X	8659	-0-	-0-	-0-	8659	3			N	-0-					52
08	8370	X	8370	-0-	-0-	-0-	8370	3			N	-0-					52
09	7895	X	7895	-0-	-0-	-0-	7895	3			N	-0-					52
*10	8113	X	8113	-0-	-0-	-0-	8113	3			N	-0-					52

TEICH "C" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214530 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 6572 PERF. 6880 - 9380

05	9455	X	8784	-0-	-671	-0-	8784	2			Y	-0-					97
06	9060	X	8895	-0-	-165	-0-	8895	2			Y	-0-					97
07	9331	X	9100	-0-	-231	-0-	9100	3			Y	-0-					97
08	9300	X	9047	-0-	-253	-0-	8962	3	85	9	Y	77	152	1			22
09	9000	X	8560	-0-	-440	-0-	8560	3			Y	-0-					22
10	9207	X	8883	-0-	-324	-0-	8864	3	19	9	Y	17					39

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BRINDLEY WELL #: 1H RRCID -> 214622 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 8602 - 11432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4950	X	4950	-0-	-0-	-0-	4950	2			N	-0-					-0-
06	7590	X	7590	-0-	-0-	-0-	7590	2			N	-0-					-0-
07	5184	X	5184	-0-	-0-	-0-	5184	2			N	-0-					-0-
08	1643	X	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2			N	-0-					-0-
09	4665	X	4665	-0-	-0-	-0-	4665	2			N	-0-					-0-
*10	5134	X	5134	-0-	-0-	-0-	5134	2			N	-0-					-0-

HALL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 214635 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 6469 PERF. 6750 - 8566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6324	X	6003	-0-	-321	-0-	6003	2			N	-0-					-0-
06	6197	X	6197	-0-	-0-	-0-	6197	2			N	-0-					-0-
07	6324	X	4821	-0-	-1503	-0-	4821	3			N	-0-					-0-
08	6169	X	3828	-0-	-2341	-0-	3828	3			N	-0-					-0-
09	6210	X	4064	-0-	-2146	-0-	4064	3			N	-0-					-0-
10	6417	X	4788	-0-	-1629	-0-	4788	3			N	-0-					-0-

GEREN WELL #: 5H RRCID -> 214636 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 6341 PERF. 6856 - 8896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11491	X	11491	-0-	-0-	-0-	11491	2			N	-0-					-0-
06	10468	X	10468	-0-	-0-	-0-	10467	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	11873	X	10310	-0-	-1563	-0-	10310	3			N	-0-					-0-
08	11873	X	9690	-0-	-2183	-0-	9690	3			N	-0-					-0-
09	11490	X	8619	-0-	-2871	-0-	8619	3			N	-0-					-0-
10	11501	X	8974	-0-	-2527	-0-	8974	3			N	-0-					-0-

KING WELL #: 4 H RRCID -> 214649 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 7100 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10013	X	9196	-0-	-817	-0-	9196	2			N	-0-					-0-
06	9450	X	8919	-0-	-531	-0-	8919	2			N	-0-					-0-
07	9703	X	8884	-0-	-819	-0-	8884	3			N	-0-					-0-
08	9486	X	8627	-0-	-859	-0-	8627	3			N	-0-					-0-
09	8910	X	8300	-0-	-610	-0-	8300	3			N	-0-					-0-
10	9207	X	8365	-0-	-842	-0-	8365	3			N	-0-					-0-

KOLAR WELL #: 1H RRCID -> 214651 COMPL. DATE 07/24/2005 TOTAL DEPTH 6872 PERF. 7300 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10912	X	9870	-0-	-1042	-0-	9870	2			N	-0-					-0-
06	10350	X	9313	-0-	-1037	-0-	9313	2			N	-0-					-0-
07	10385	X	9712	-0-	-673	-0-	9712	3			N	-0-					-0-
08	10075	X	9568	-0-	-507	-0-	9568	3			N	-0-					-0-
09	9600	X	9264	-0-	-336	-0-	9264	3			N	-0-					-0-
10	9858	X	9283	-0-	-575	-0-	9283	3			N	-0-					-0-

GODLEY MINERALS UNIT WELL #: 2RH RRCID -> 215234 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 6739 PERF. 7000 - 9639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4464	X	1887	-0-	-2577	-0-	1885	2	2	9	N	2					2
06	4320	X	3479	-0-	-841	-0-	3478	2	1	9	N	1	1	8			2
07	3038	X	2021	-0-	-1017	-0-	2021	3			N	-0-					2
08	1891	X	956	-0-	-935	-0-	956	3			N	-0-					2
09	3480	X	2499	-0-	-981	-0-	2499	3			N	-0-					2
*10	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	3600	3			N	-0-					2

GREENWAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 215302 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 6853 PERF. 7250 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6665	X	5470	-0-	-1195	-0-	5470	2			N	-0-					16
06	6360	X	5101	-0-	-1259	-0-	5100	2	1	9	N	1	1	8			16
07	6324	X	5117	-0-	-1207	-0-	5117	3			N	-0-					16
08	5952	X	5465	-0-	-487	-0-	5465	3			N	-0-					16
09	5520	X	4877	-0-	-643	-0-	4877	3			N	-0-					16
10	5456	X	5070	-0-	-386	-0-	5070	3			N	-0-					16

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
TEICH "C" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 215329 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 6950 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7750	X	7654	-0-	-96	-0-	7654	2			Y	-0-					63
06	7500	X	6167	-0-	-1333	-0-	6167	2			Y	-0-					63
07	8215	X	6281	-0-	-1934	-0-	6281	3			Y	-0-					63
08	8215	X	6274	-0-	-1941	-0-	6274	3			Y	-0-					63
09	7950	X	6032	-0-	-1918	-0-	6032	3			Y	-0-					63
10	7657	X	5896	-0-	-1761	-0-	5896	3			Y	-0-					63

PRESSLEY WELL #: 1H RRCID -> 215330 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8500 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7471	X	7131	-0-	-340	-0-	7131	2			N	-0-					-0-
06	7230	X	6997	-0-	-233	-0-	6997	2			N	-0-					-0-
07	7471	X	7281	-0-	-190	-0-	7281	2			N	-0-					-0-
08	7378	X	7361	-0-	-17	-0-	7361	2			N	-0-					-0-
09	6990	X	5384	-0-	-1606	-0-	5384	2			N	-0-					-0-
10	7285	X	5967	-0-	-1318	-0-	5967	2			N	-0-					-0-

GEREN WELL #: 8H RRCID -> 215444 COMPL. DATE 06/19/2005 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 6680 - 8055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8773	X	8392	-0-	-381	-0-	8392	2			N	-0-					-0-
06	8250	X	7186	-0-	-1064	-0-	7185	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	8308	X	7277	-0-	-1031	-0-	7277	3			N	-0-					-0-
08	8438	X	8438	-0-	-0-	-0-	8438	3			N	-0-					-0-
09	8241	X	8241	-0-	-0-	-0-	8241	3			N	-0-					-0-
10	8401	X	7386	-0-	-1015	-0-	7386	3			N	-0-					-0-

PALMER WELL #: 2H RRCID -> 215684 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 6384 PERF. 6601 - 8988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6157	X	6157	-0-	-0-	-0-	6157	2			N	-0-					-0-
06	5888	X	5888	-0-	-0-	-0-	5888	2			N	-0-					-0-
07	6094	X	6094	-0-	-0-	-0-	6094	3			N	-0-					-0-
08	5944	X	5944	-0-	-0-	-0-	5944	3			N	-0-					-0-
09	5280	X	5279	-0-	-1	-0-	5279	3			N	-0-					-0-
*10	5652	X	5652	-0-	-0-	-0-	5652	3			N	-0-					-0-

CRIDER WELL #: 2H RRCID -> 216133 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 6474 PERF. 6801 - 8692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11315	X	10474	-0-	-841	-0-	10474	2			N	-0-					-0-
06	10830	X	10112	-0-	-718	-0-	10112	2			N	-0-					-0-
07	11191	X	10021	-0-	-1170	-0-	10021	3			N	-0-					-0-
08	10664	X	9509	-0-	-1155	-0-	9509	3			N	-0-					-0-
09	10140	X	8456	-0-	-1684	-0-	8456	3			N	-0-					-0-
10	10478	X	7406	-0-	-3072	-0-	7406	3			N	-0-					-0-

WILSHIRE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 216283 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 6633 PERF. 7870 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9331	X	8210	-0-	-1121	-0-	8210	2			N	-0-					-0-
06	9270	X	7525	-0-	-1745	-0-	7525	2			N	-0-					-0-
07	9579	X	7702	-0-	-1877	-0-	7702	3			N	-0-					-0-
08	9579	X	8433	-0-	-1146	-0-	8433	3			N	-0-					-0-
09	8730	X	7170	-0-	-1560	-0-	7170	3			N	-0-					-0-
10	8215	X	7924	-0-	-291	-0-	7924	3			N	-0-					-0-

KOLAR WELL #: 2H RRCID -> 216286 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 6802 PERF. 7313 - 9588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5549	X	4904	-0-	-645	-0-	4904	2			N	-0-					-0-
06	5130	X	4802	-0-	-328	-0-	4802	2			N	-0-					-0-
07	5301	X	5009	-0-	-292	-0-	5009	3			N	-0-					-0-
08	4898	X	4653	-0-	-245	-0-	4653	3			N	-0-					-0-
09	4800	X	4231	-0-	-569	-0-	4231	3			N	-0-					-0-
10	5022	X	4552	-0-	-470	-0-	4552	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
ANDRUS/SHELLENBERGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 216313 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 6600 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5804	X	5804	-0-	-0-	-0-	5804	2			N	-0-					3
06	5389	X	5389	-0-	-0-	-0-	5388	2	1	9	N	1	1	8			3
07	5432	X	5432	-0-	-0-	-0-	5432	3			N	-0-					3
08	5424	X	5424	-0-	-0-	-0-	5424	3			N	-0-					3
09	5148	X	5148	-0-	-0-	-0-	5148	3			N	-0-					3
*10	5222	X	5222	-0-	-0-	-0-	5222	3			N	-0-					3

LOWRANCE "B" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 216359 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8695 - 12045

05	5549	X	5051	-0-	-498	-0-	5051	2			N	-0-					-0-
06	5280	X	4587	-0-	-693	-0-	4587	2			N	-0-					-0-
07	5456	X	4902	-0-	-554	-0-	4902	2			N	-0-					-0-
08	5456	X	4854	-0-	-602	-0-	4854	2			N	-0-					-0-
09	4980	X	4335	-0-	-645	-0-	4335	2			N	-0-					-0-
10	5053	X	4118	-0-	-935	-0-	4118	2			N	-0-					-0-

STEWART UNIT WELL #: 1H RRCID -> 216360 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7890 - 10193

05	5859	X	4808	-0-	-1051	-0-	4808	2			N	-0-					-0-
06	5100	X	4924	-0-	-176	-0-	4924	2			N	-0-					-0-
07	5270	X	4864	-0-	-406	-0-	4864	2			N	-0-					-0-
08	4898	X	4584	-0-	-314	-0-	4584	2			N	-0-					-0-
09	4920	X	4338	-0-	-582	-0-	4338	2			N	-0-					-0-
10	5084	X	4489	-0-	-595	-0-	4489	2			N	-0-					-0-

SCHULTZ "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 216540 COMPL. DATE 07/10/2005 TOTAL DEPTH 6483 PERF. 6892 - 9742

05	6898	X	6898	-0-	-0-	-0-	6898	2			N	-0-					-0-
06	6927	X	6927	-0-	-0-	-0-	6926	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	7334	X	7334	-0-	-0-	-0-	7334	3			N	-0-					-0-
08	6952	X	6952	-0-	-0-	-0-	6952	3			N	-0-					-0-
09	6930	X	6651	-0-	-279	-0-	6651	3			N	-0-					-0-
10	7347	X	5974	-0-	-1373	-0-	5974	3			N	-0-					-0-

FAUBUS, JIMMY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 216544 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 6619 PERF. 6870 - 9200

05	6386	X	5909	-0-	-477	-0-	5909	2			N	-0-					-0-
06	5880	X	5488	-0-	-392	-0-	5488	2			N	-0-					-0-
07	6076	X	5431	-0-	-645	-0-	5431	3			N	-0-					-0-
08	6014	X	5871	-0-	-143	-0-	5871	3			N	-0-					-0-
09	5820	X	5391	-0-	-429	-0-	5391	3			N	-0-					-0-
10	5921	X	2769	-0-	-3152	-0-	2769	3			N	-0-					-0-

MARCHBANKS WELL #: 1H RRCID -> 217140 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 6591 PERF. 6890 - 8960

05	6417	X	6388	-0-	-29	-0-	6388	2			N	-0-					-0-
06	6655	X	6655	-0-	-0-	-0-	6654	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	6882	X	6882	-0-	-0-	-0-	6882	3			N	-0-					-0-
08	6634	X	6626	-0-	-8	-0-	6626	3			N	-0-					-0-
09	6660	X	6545	-0-	-115	-0-	6545	3			N	-0-					-0-
10	6882	X	3536	-0-	-3346	-0-	3536	3			N	-0-					-0-

SET/BACK "D" WELL #: 1H RRCID -> 217141 COMPL. DATE 09/04/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8375 - 11445

05	9703	X	9628	-0-	-75	-0-	9628	2			N	-0-					-0-
06	9240	X	8944	-0-	-296	-0-	8944	2			N	-0-					-0-
07	9548	X	8978	-0-	-570	-0-	8978	2			N	-0-					-0-
08	9641	X	8374	-0-	-1267	-0-	8374	2			N	-0-					-0-
09	9330	X	8193	-0-	-1137	-0-	8193	2			N	-0-					-0-
10	9641	X	8050	-0-	-1591	-0-	8050	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HILTON WELL #: 2H RRCID -> 217142 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8265 - 11989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4392	X	4392	-0-	-0-	-0-	4392	2			N	-0-					-0-
06	8033	X	8033	-0-	-0-	-0-	8033	2			N	-0-					-0-
07	14913	X	14913	-0-	-0-	-0-	14913	2			N	-0-					-0-
08	11898	X	11898	-0-	-0-	-0-	11898	2			N	-0-					-0-
09	8040	X	3974	-0-	-4066	-0-	3974	2			N	-0-					-0-
10	14911	X	4620	-0-	-10291	-0-	4620	2			N	-0-					-0-

PEARSON WELL #: 1H RRCID -> 217145 COMPL. DATE 11/27/2005 TOTAL DEPTH 5529 PERF. 6250 - 8150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5921	X	4798	-0-	-1123	-0-	4798	2			N	-0-					109
06	5730	X	4681	-0-	-1049	-0-	4661	2	20	9	N	18					127
07	4960	X	4784	-0-	-176	-0-	4784	3			N	-0-					127
08	4960	X	4839	-0-	-121	-0-	4839	3			N	-0-					127
09	4770	X	4467	-0-	-303	-0-	4465	3	2	9	N	2					129
10	4836	X	4519	-0-	-317	-0-	4517	3	2	9	N	2	118	1			13

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
05	2015	N	1445	-0-	-570	-0-	1445	2			N	-0-					-0-
06	1620	N	-0-	-0-	-1620	-0-					N	1	1	8			-0-
07	1550	N	786	-0-	-764	-0-	786	3			N	-0-					-0-
08	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	2721	3			N	-0-					-0-
09	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	2185	3			N	-0-					-0-
*10	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	3			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
05	7192	X	5729	-0-	-1463	-0-	5729	2			N	-0-					-0-
06	6960	X	6657	-0-	-303	-0-	6657	2			N	-0-					-0-
07	7387	X	7387	-0-	-0-	-0-	7387	2			N	-0-					-0-
08	6724	X	6724	-0-	-0-	-0-	6724	2			N	-0-					-0-
09	7131	X	7131	-0-	-0-	-0-	7131	2			N	-0-					-0-
10	7192	X	5862	-0-	-1330	-0-	5862	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
05	4712	X	3449	-0-	-1263	-0-	3449	2			N	-0-					-0-
06	3960	X	2833	-0-	-1127	-0-	2833	2			N	-0-					-0-
07	4092	X	988	-0-	-3104	-0-	988	3			N	-0-					-0-
08	3441	X	1770	-0-	-1671	-0-	1770	3			N	-0-					-0-
09	3330	X	2945	-0-	-385	-0-	2945	3			N	-0-					-0-
*10	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	3445	3			N	-0-					-0-

TEICH "C" UNIT WELL #: 4H RRCID -> 217149 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6885 - 9396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7874	X	7679	-0-	-195	-0-	7679	2			Y	-0-					81
06	7650	X	6898	-0-	-752	-0-	6897	2	1	9	Y	1	1	8			81
07	7905	X	7446	-0-	-459	-0-	7446	3			Y	-0-					81
08	7905	X	7425	-0-	-480	-0-	7425	3			Y	-0-					81
09	7620	X	6923	-0-	-697	-0-	6923	3			Y	-0-					81
10	7688	X	6940	-0-	-748	-0-	6940	3			Y	-0-					81

GEREN WELL #: 9H RRCID -> 217150 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 6548 PERF. 6775 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6200	X	2881	-0-	-3319	-0-	2881	2			N	-0-					-0-
06	5850	X	3387	-0-	-2463	-0-	3386	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	5890	X	5126	-0-	-764	-0-	5126	3			N	-0-					-0-
08	5890	X	5887	-0-	-3	-0-	5887	3			N	-0-					-0-
09	5700	X	5243	-0-	-457	-0-	5243	3			N	-0-					-0-
*10	5345	X	5345	-0-	-0-	-0-	5345	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
05	2852	X	2805	-0-	-47	-0-	2758	2	47	9	N	43	168	1			91
06	2790	X	2726	-0-	-64	-0-	2612	2	114	9	N	104					195
07	2883	X	2754	-0-	-129	-0-	2696	2	58	9	N	53	179	1			69
08	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					N	51					120
09	2790	X	2618	-0-	-172	-0-	2534	2	84	9	N	76	171	1			25
10	2821	X	2626	-0-	-195	-0-	2593	2	33	9	N	30					55

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
05	7533	X	7114	-0-	-419	-0-	7114	2			N	-0-					-0-
06	7290	X	6816	-0-	-474	-0-	6813	2	3	9	N	3	3	8			-0-
07	7533	X	6849	-0-	-684	-0-	6849	3			N	-0-					-0-
08	7409	X	6603	-0-	-806	-0-	6602	3	1	9	N	1	1	8			-0-
09	6870	X	6152	-0-	-718	-0-	6152	3			N	-0-					-0-
10	7099	X	6679	-0-	-420	-0-	6679	3			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
05	7901	X	7901	-0-	-0-	-0-	7901	2			N	-0-					-0-
06	6570	X	4453	-0-	-2117	-0-	4453	2			N	-0-					-0-
07	6789	X	6360	-0-	-429	-0-	6360	3			N	-0-					-0-
08	8369	X	8369	-0-	-0-	-0-	8369	3			N	-0-					-0-
09	8131	X	8131	-0-	-0-	-0-	8131	3			N	-0-					-0-
*10	8286	X	8286	-0-	-0-	-0-	8286	3			N	-0-					-0-

CITY OF GODLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217155 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 7730 - 9150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5115	X	4456	-0-	-659	-0-	4456	2			N	-0-					2
06	4950	X	4482	-0-	-468	-0-	4482	2			N	-0-					2
07	5115	X	4406	-0-	-709	-0-	4406	3			N	-0-					2
08	4464	X	4295	-0-	-169	-0-	4295	3			N	-0-					2
09	4470	X	4017	-0-	-453	-0-	4017	3			N	-0-					2
10	4619	X	2942	-0-	-1677	-0-	2942	3			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
05	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	3903	2			N	-0-					-0-
06	7853	X	7853	-0-	-0-	-0-	7853	2			N	-0-					-0-
07	7954	X	7954	-0-	-0-	-0-	7954	2			N	-0-					-0-
08	8147	X	8147	-0-	-0-	-0-	8147	2			N	-0-					-0-
09	7402	X	7402	-0-	-0-	-0-	7402	2			N	-0-					-0-
*10	8148	X	8148	-0-	-0-	-0-	8148	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
05	7471	X	7239	-0-	-232	-0-	7239	2			Y	-0-	9	1			5
06	7110	X	6819	-0-	-291	-0-	6819	2			Y	-0-					5
07	6913	X	6779	-0-	-134	-0-	6779	3			Y	-0-					5
08	7254	X	6335	-0-	-919	-0-	6335	3			Y	-0-					5
09	7109	X	7109	-0-	-0-	-0-	7107	3	2	9	Y	2					7
*10	7575	X	7575	-0-	-0-	-0-	7575	3			Y	-0-					7

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

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
05	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					65
06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					65
07	124	N	55	-0-	-69	-0-	55	2			N	-0-					65
08	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					65
09	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	2			N	-0-					65
*10	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					65

RAAM WELL #: 2H RRCID -> 218450 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 7950 - 10124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19592	X	17901	-0-	-1691	-0-	17901	2			N	-0-					-0-
06	18960	X	17030	-0-	-1930	-0-	17030	2			N	-0-					-0-
07	19592	X	17484	-0-	-2108	-0-	17484	2			N	-0-					-0-
08	18569	X	17819	-0-	-750	-0-	17819	2			N	-0-					-0-
09	17850	X	17587	-0-	-263	-0-	17587	2			N	-0-					-0-
10	17887	X	17439	-0-	-448	-0-	17439	2			N	-0-					-0-

BEASLEY WELL #: 2 H RRCID -> 218457 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 7000 - 8800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5200	X	5200	-0-	-0-	-0-	5200	2			N	-0-					31
06	6046	X	6046	-0-	-0-	-0-	6045	2	1	9	N	1	1	8			31
07	6710	X	6710	-0-	-0-	-0-	6710	3			N	-0-					31
08	6140	X	6140	-0-	-0-	-0-	6140	3			N	-0-					31
09	6512	X	6512	-0-	-0-	-0-	6512	3			N	-0-					31
*10	5918	X	5918	-0-	-0-	-0-	5918	3			N	-0-					31

GEREN WELL #: 10H RRCID -> 218510 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 6542 PERF. 6805 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KOLAR WELL #: 3H RRCID -> 218511 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 6771 PERF. 7050 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7533	X	6809	-0-	-724	-0-	6809	2			N	-0-					-0-
06	6690	X	6273	-0-	-417	-0-	6273	2			N	-0-					-0-
07	6789	X	6417	-0-	-372	-0-	6417	3			N	-0-					-0-
08	6820	X	6542	-0-	-278	-0-	6542	3			N	-0-					-0-
09	6600	X	6243	-0-	-357	-0-	6243	3			N	-0-					-0-
10	6820	X	6310	-0-	-510	-0-	6310	3			N	-0-					-0-

U.S. LIME WELL #: 5H RRCID -> 218527 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 6337 PERF. 6585 - 8197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4458	X	4458	-0-	-0-	-0-	4458	2			Y	-0-	6	1			3
06	4223	X	4223	-0-	-0-	-0-	4223	2			Y	-0-					3
07	4371	X	4279	-0-	-92	-0-	4279	3			Y	-0-					3
08	4464	X	4442	-0-	-22	-0-	4442	3			Y	-0-					3
09	4320	X	4226	-0-	-94	-0-	4226	3			Y	-0-					3
10	4464	X	4025	-0-	-439	-0-	4025	3			Y	-0-					3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HOLTMAN WELL #: 1H RRCID -> 218538 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 7065 - 8430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2914	X	2902	-0-	-12	-0-	2902	2			N	-0-					2
06	2700	X	2637	-0-	-63	-0-	2637	2			N	-0-					2
07	2976	X	2615	-0-	-361	-0-	2615	3			N	-0-					2
08	2976	X	2510	-0-	-466	-0-	2510	3			N	-0-					2
09	2880	X	2371	-0-	-509	-0-	2371	3			N	-0-					2
10	2914	X	2489	-0-	-425	-0-	2489	3			N	-0-					2

HILTON WELL #: 1H RRCID -> 218539 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 8250 - 12231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2702	X	2702	-0-	-0-	-0-	2702	2			N	-0-					-0-
06	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	4025	2			N	-0-					-0-
07	1054	N	396	-0-	-658	-0-	396	2			N	-0-					-0-
08	2899	N	2899	-0-	-0-	-0-	2899	2			N	-0-					-0-
09	2610	X	99	-0-	-2511	-0-	99	2			N	-0-					-0-
10	2697	X	246	-0-	-2451	-0-	246	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
05	2728	X	2180	-0-	-548	-0-	2180	2			N	-0-					192
06	2550	X	1931	-0-	-619	-0-	1910	2	21	9	N	19	176	1			35
07	2635	X	2398	-0-	-237	-0-	2388	3	10	9	N	9					44
08	2635	X	2163	-0-	-472	-0-	2152	3	11	9	N	10					54
09	2250	X	2041	-0-	-209	-0-	2012	3	29	9	N	26					80
10	2387	X	1991	-0-	-396	-0-	1955	3	36	9	N	33					113

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
05	3844	X	3474	-0-	-370	-0-	3474	2			Y	-0-	5	1			2
06	3690	X	3287	-0-	-403	-0-	3287	2			Y	-0-					2
07	3782	X	3249	-0-	-533	-0-	3249	2			Y	-0-					2
08	3844	X	2927	-0-	-917	-0-	2927	2			Y	-0-					2
*09	3720	X	3029	-0-	-691	-0-	3029	3			Y	-0-					2
10	3472	X	3246	-0-	-226	-0-	3246	3			Y	-0-					3

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
05	5952	X	5451	-0-	-501	-0-	5451	2			N	-0-					-0-
06	5760	X	5002	-0-	-758	-0-	5002	2			N	-0-					-0-
07	5797	X	1171	-0-	-4626	-0-	1171	2			N	-0-					-0-
08	5797	X	3921	-0-	-1876	-0-	3921	2			N	-0-					-0-
09	5610	X	3134	-0-	-2476	-0-	3134	2			N	-0-					-0-
10	5456	X	4669	-0-	-787	-0-	4669	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
05	4588	X	4551	-0-	-37	-0-	4551	2			N	-0-					-0-
06	5183	X	5183	-0-	-0-	-0-	5183	2			N	-0-					-0-
07	4836	X	4092	-0-	-744	-0-	4092	2			N	-0-					-0-
08	4836	X	4003	-0-	-833	-0-	4003	2			N	-0-					-0-
09	5190	X	3837	-0-	-1353	-0-	3837	2			N	-0-					-0-
10	5363	X	3717	-0-	-1646	-0-	3717	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
05	2604	X	2270	-0-	-334	-0-	2270	2			N	-0-					-0-
06	2544	X	2544	-0-	-0-	-0-	2543	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	2604	X	2145	-0-	-459	-0-	2145	3			N	-0-					-0-
08	2511	X	2216	-0-	-295	-0-	2216	3			N	-0-					-0-
09	2550	X	2012	-0-	-538	-0-	2012	3			N	-0-					-0-
10	2635	X	2090	-0-	-545	-0-	2090	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
05	8822	X	8822	-0-	-0-	-0-	8822	2			N	-0-					-0-
06	8705	X	8705	-0-	-0-	-0-	8705	2			N	-0-					-0-
07	8627	X	8627	-0-	-0-	-0-	8627	3			N	-0-					-0-
08	8835	X	6604	-0-	-2231	-0-	6604	3			N	-0-					-0-
09	8700	X	7554	-0-	-1146	-0-	7554	3			N	-0-					-0-
10	8990	X	7442	-0-	-1548	-0-	7442	3			N	-0-					-0-

ROBERTS WELL #: 4H RRCID -> 219990 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 6759 PERF. 8400 - 10540

05	5549	X	5289	-0-	-260	-0-	5289	2			N	-0-					-0-
06	5370	X	3221	-0-	-2149	-0-	3221	2			N	-0-					-0-
07	5549	X	4891	-0-	-658	-0-	4891	2			N	-0-					-0-
08	5425	X	4662	-0-	-763	-0-	4662	2			N	-0-					-0-
09	5130	X	4380	-0-	-750	-0-	4380	2			N	-0-					-0-
10	5301	X	4719	-0-	-582	-0-	4719	2			N	-0-					-0-

FERGUSON FOUNDATION WELL #: 1H RRCID -> 219992 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 8732 PERF. 8555 - 11300

05	6169	X	4378	-0-	-1791	-0-	4378	2			N	-0-					-0-
06	6360	X	3155	-0-	-3205	-0-	3155	2			N	-0-					-0-
07	6572	X	6517	-0-	-55	-0-	6517	2			N	-0-					-0-
08	6572	X	6315	-0-	-257	-0-	6315	2			N	-0-					-0-
09	6054	X	6054	-0-	-0-	-0-	6054	2			N	-0-					-0-
10	6510	X	6247	-0-	-263	-0-	6247	2			N	-0-					-0-

HOPE WELL #: 2H RRCID -> 219993 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 7988 PERF. 8200 - 10123

05	4216	X	1032	-0-	-3184	-0-	1032	2			N	-0-					-0-
06	4080	X	443	-0-	-3637	-0-	443	2			N	-0-					-0-
07	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					-0-
08	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					-0-
09	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					N	-0-					-0-
10	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-

PALMER WELL #: 4H RRCID -> 219994 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 6550 - 8900

05	6479	X	5502	-0-	-977	-0-	5502	2			N	-0-					-0-
06	6420	X	5542	-0-	-878	-0-	5542	2			N	-0-					-0-
07	6634	X	5738	-0-	-896	-0-	5738	3			N	-0-					-0-
08	6634	X	6484	-0-	-150	-0-	6484	3			N	-0-					-0-
09	6030	X	6000	-0-	-30	-0-	6000	3			N	-0-					-0-
*10	6587	X	6587	-0-	-0-	-0-	6587	3			N	-0-					-0-

PALMER WELL #: 5H RRCID -> 219995 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 6354 PERF. 6606 - 8790

05	9244	X	9244	-0-	-0-	-0-	9244	2			N	-0-					-0-
06	9180	X	8895	-0-	-285	-0-	8895	2			N	-0-					-0-
07	9486	X	9294	-0-	-192	-0-	9294	3			N	-0-					-0-
08	9486	X	9251	-0-	-235	-0-	9251	3			N	-0-					-0-
09	8940	X	8847	-0-	-93	-0-	8847	3			N	-0-					-0-
10	9300	X	7812	-0-	-1488	-0-	7812	3			N	-0-					-0-

MASSEY WELL #: 5H RRCID -> 219996 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 6391 PERF. 6850 - 8938

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	4	8			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

WILSHIRE WELL #: 2H RRCID -> 219997 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 6628 PERF. 8412 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	3244	2			N	-0-					3
06	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	3072	2	1	9	N	1	1	8			3
07	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	3045	3			N	-0-					3
08	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	3722	3			N	-0-					3
09	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	3616	3			N	-0-					3
*10	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	3435	3			N	-0-					3

WILSHIRE WELL #: 3H RRCID -> 219998 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 8060 - 12070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5518	X	5317	-0-	-201	-0-	5317	2			N	-0-					-0-
06	5340	X	5009	-0-	-331	-0-	5008	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	5487	X	4805	-0-	-682	-0-	4805	3			N	-0-					-0-
08	5487	X	4810	-0-	-677	-0-	4810	3			N	-0-					-0-
09	5160	X	4644	-0-	-516	-0-	4644	3			N	-0-					-0-
10	5332	X	4843	-0-	-489	-0-	4843	3			N	-0-					-0-

BRINDLEY WELL #: 2H RRCID -> 219999 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 8497 - 10950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4371	X	3855	-0-	-516	-0-	3855	2			N	-0-					-0-
06	3990	X	3885	-0-	-105	-0-	3885	2			N	-0-					-0-
07	4138	X	4138	-0-	-0-	-0-	4138	2			N	-0-					-0-
08	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	4051	2			N	-0-					-0-
09	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	4023	2			N	-0-					-0-
10	4123	X	3921	-0-	-202	-0-	3921	2			N	-0-					-0-

HARRY WELL #: 1H RRCID -> 220000 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 6775 - 8905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10323	X	8991	-0-	-1332	-0-	8991	2			N	-0-					-0-
06	9780	X	8578	-0-	-1202	-0-	8578	2			N	-0-					-0-
07	10075	X	9106	-0-	-969	-0-	9106	3			N	-0-					-0-
08	9610	X	9013	-0-	-597	-0-	9013	3			N	-0-					-0-
09	8700	X	8217	-0-	-483	-0-	8217	3			N	-0-					-0-
10	9114	X	7835	-0-	-1279	-0-	7835	3			N	-0-					-0-

LEONARD WELL #: 1RH RRCID -> 220001 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 8400 - 10172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5518	X	5216	-0-	-302	-0-	5216	2			N	-0-					-0-
06	5340	X	4337	-0-	-1003	-0-	4337	2			N	-0-					-0-
07	4991	X	4805	-0-	-186	-0-	4805	2			N	-0-					-0-
08	5208	X	4821	-0-	-387	-0-	4821	2			N	-0-					-0-
09	5040	X	4928	-0-	-112	-0-	4928	2			N	-0-					-0-
10	5208	X	5149	-0-	-59	-0-	5149	2			N	-0-					-0-

KIMBROUGH WELL #: 2H RRCID -> 220170 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 8200 - 10178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5892	X	5892	-0-	-0-	-0-	5892	2			N	-0-					-0-
06	6106	X	6106	-0-	-0-	-0-	6106	2			N	-0-					-0-
07	6158	X	6158	-0-	-0-	-0-	6158	2			N	-0-					-0-
08	6259	X	6259	-0-	-0-	-0-	6259	2			N	-0-					-0-
09	6158	X	6158	-0-	-0-	-0-	6158	2			N	-0-					-0-
10	6324	X	6192	-0-	-132	-0-	6192	2			N	-0-					-0-

MASSEY WELL #: 3H RRCID -> 220173 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 6392 PERF. 6708 - 9090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12798	X	12798	-0-	-0-	-0-	12798	2			N	-0-					-0-
06	10380	X	10155	-0-	-225	-0-	10155	2			N	-0-					-0-
07	10000	X	10000	-0-	-0-	-0-	10000	3			N	-0-					-0-
08	12803	X	9697	-0-	-3106	-0-	9697	3			N	-0-					-0-
09	12390	X	9186	-0-	-3204	-0-	9186	3			N	-0-					-0-
10	12803	X	9034	-0-	-3769	-0-	9034	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

SCHULTZ "A" WELL #: 2H RRCID -> 220174 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 6572 PERF. 6799 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13826	X	11742	-0-	-2084	-0-	11742	2			N	-0-					-0-
06	13380	X	10768	-0-	-2612	-0-	10768	2			N	-0-					-0-
07	13826	X	11112	-0-	-2714	-0-	11112	3			N	-0-					-0-
08	13206	X	11155	-0-	-2051	-0-	11155	3			N	-0-					-0-
09	11550	X	10681	-0-	-869	-0-	10681	3			N	-0-					-0-
*10	12061	X	12061	-0-	-0-	-0-	12061	3			N	-0-					-0-

HARDCASTLE WELL #: 1H RRCID -> 220175 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6865 - 10255

05	20663	X	20663	-0-	-0-	-0-	20663	2			N	-0-					-0-
06	20419	X	20419	-0-	-0-	-0-	20419	2			N	-0-					-0-
07	19658	X	19658	-0-	-0-	-0-	19658	3			N	-0-					-0-
08	20001	X	20001	-0-	-0-	-0-	20001	3			N	-0-					-0-
09	20425	X	20425	-0-	-0-	-0-	20425	3			N	-0-					-0-
*10	20431	X	20431	-0-	-0-	-0-	20431	3			N	-0-					-0-

BOYD, A. F. UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 220177 COMPL. DATE 04/02/2006 TOTAL DEPTH 5393 PERF. 5500 - 6900

05	1829	N	1513	-0-	-316	-0-	1492	2	21	9	N	19					64
06	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	2			N	-0-					64
07	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	497	1	1267	3	N	2					66
							2	9									
08	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	428	1	1290	3	N	3					69
							3	9									
09	1740	N	1695	-0-	-45	-0-	600	1	1072	3	N	21					90
							23	9									
10	1767	N	1663	-0-	-104	-0-	610	1	1053	3	N	-0-					90

JOHNSTON "A" WELL #: 1H RRCID -> 221581 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 5597 PERF. 6255 - 8875

05	6249	X	6249	-0-	-0-	-0-	6249	2			N	-0-					160
06	5298	X	5298	-0-	-0-	-0-	5298	2			N	-0-					160
07	5894	X	5894	-0-	-0-	-0-	5894	3			N	-0-					160
08	6262	X	6213	-0-	-49	-0-	6213	3			N	-0-	120	5			40
09	6068	X	6068	-0-	-0-	-0-	6068	3			N	-0-					40
10	6262	X	5851	-0-	-411	-0-	5851	3			N	-0-					40

SHAW WELL #: 2RH RRCID -> 221582 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 6374 PERF. 6715 - 10440

05	13919	X	10265	-0-	-3654	-0-	10265	2			N	-0-					3
06	13470	X	10958	-0-	-2512	-0-	10957	2	1	9	N	1	1	8			3
07	13640	X	11897	-0-	-1743	-0-	11897	3			N	-0-					3
08	13237	X	11400	-0-	-1837	-0-	11400	3			N	-0-					3
09	10950	X	10418	-0-	-532	-0-	10418	3			N	-0-					3
10	11904	X	11041	-0-	-863	-0-	11041	3			N	-0-					3

BIG CREEK "A" WELL #: 1H RRCID -> 221583 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 6400 - 8970

05	3999	X	3332	-0-	-667	-0-	3324	2	8	9	N	7					86
06	3330	X	3228	-0-	-102	-0-	3222	2	6	9	N	5					91
07	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	3771	3	9	9	N	8	77	1			22
08	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	3597	3	9	9	N	8					30
09	3450	X	2935	-0-	-515	-0-	2933	3	2	9	N	2					32
10	3782	X	2748	-0-	-1034	-0-	2742	3	6	9	N	5					37

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
05	8153	X	7431	-0-	-722	-0-	7425	2	6	9	N	5					59
06	7890	X	7445	-0-	-445	-0-	7438	2	7	9	N	6					65
07	8153	X	7632	-0-	-521	-0-	7591	3	41	9	N	37					102
08	7781	X	7621	-0-	-160	-0-	7580	3	41	9	N	37					139
09	7440	X	7342	-0-	-98	-0-	7275	3	67	9	N	61	180	1			20
10	7688	X	7395	-0-	-293	-0-	7382	3	13	9	N	12					32

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
05	12834	X	10840	-0-	-1994	-0-	10840	2			N	-0-					-0-
06	11130	X	9957	-0-	-1173	-0-	9957	2			N	-0-					-0-
07	10757	X	10364	-0-	-393	-0-	10364	3			N	-0-					-0-
08	10850	X	10131	-0-	-719	-0-	10131	3			N	-0-					-0-
09	10500	X	10058	-0-	-442	-0-	10058	3			N	-0-					-0-
10	10850	X	10319	-0-	-531	-0-	10319	3			N	-0-					-0-

CANNON WELL #: 1H RRCID -> 221589 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8750 - 9748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	2			N	-0-					-0-
06	2250	N	1597	-0-	-653	-0-	1597	2			N	-0-					-0-
07	1705	N	1623	-0-	-82	-0-	1623	2			N	-0-					-0-
08	1767	N	992	-0-	-775	-0-	992	2			N	-0-					-0-
09	1590	N	787	-0-	-803	-0-	787	2			N	-0-					-0-
10	1612	N	814	-0-	-798	-0-	814	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
05	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	3612	2			N	-0-					100
06	3900	X	3339	-0-	-561	-0-	3339	2			N	-0-					100
07	4030	X	3516	-0-	-514	-0-	3516	3			N	-0-					100
08	4030	X	3435	-0-	-595	-0-	3435	3			N	-0-					100
09	3900	X	3269	-0-	-631	-0-	3268	3	1	9	N	1					101
10	3627	X	3383	-0-	-244	-0-	3383	3			N	-0-					101

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
05	5177	X	4817	-0-	-360	-0-	4817	2			N	-0-					70
06	4620	X	3755	-0-	-865	-0-	3755	2			N	-0-					70
07	4588	X	4431	-0-	-157	-0-	4431	3			N	-0-					70
08	4875	X	4875	-0-	-0-	-0-	4875	3			N	-0-	51	1			19
09	4650	X	4543	-0-	-107	-0-	4543	3			N	-0-					19
10	4805	X	4798	-0-	-7	-0-	4792	3	6	9	N	5					24

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
05	8432	X	5499	-0-	-2933	-0-	5499	2			N	-0-					-0-
06	7260	X	5523	-0-	-1737	-0-	5523	2			N	-0-					-0-
07	6820	X	5167	-0-	-1653	-0-	5167	3			N	-0-					-0-
08	5487	X	5469	-0-	-18	-0-	5469	3			N	-0-					-0-
09	5520	X	5061	-0-	-459	-0-	5061	3			N	-0-					-0-
*10	5961	X	5961	-0-	-0-	-0-	5961	3			N	-0-					-0-

CAMPBELL WELL #: 2H RRCID -> 221868 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 8434 - 10330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3021	N	3021	-0-	-0-	-0-	3021	2			N	-0-					-0-
06	2914	N	2914	-0-	-0-	-0-	2914	2			N	-0-					-0-
07	2860	N	2860	-0-	-0-	-0-	2860	2			N	-0-					-0-
08	2759	N	2683	-0-	-76	-0-	2683	2			N	-0-					-0-
09	2670	N	2576	-0-	-94	-0-	2576	2			N	-0-					-0-
10	2759	N	2720	-0-	-39	-0-	2720	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
05	13638	X	13638	-0-	-0-	-0-	13638	2			N	-0-					-0-
06	14093	X	14093	-0-	-0-	-0-	14093	2			N	-0-					-0-
07	12349	X	12349	-0-	-0-	-0-	12349	2			N	-0-					-0-
08	12059	X	1837	-0-	-10222	-0-	1837	2			N	-0-					-0-
09	11670	X	789	-0-	-10881	-0-	789	2			N	-0-					-0-
10	12059	X	7525	-0-	-4534	-0-	7525	2			N	-0-					-0-

GOSSETT WELL #: 1H RRCID -> 221870 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 6872 PERF. 7051 - 8385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4947	X	4947	-0-	-0-	-0-	4947	2			N	-0-					-0-
06	4760	X	4760	-0-	-0-	-0-	4760	2			N	-0-					-0-
07	5208	X	5134	-0-	-74	-0-	5134	2			N	-0-					-0-
08	5208	X	4730	-0-	-478	-0-	4730	2			N	-0-					-0-
09	5040	X	4381	-0-	-659	-0-	4381	2			N	-0-					-0-
10	5146	X	4034	-0-	-1112	-0-	4034	2			N	-0-					-0-

WILLINGHAM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 221871 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 7290 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9889	X	8078	-0-	-1811	-0-	8078	2			N	-0-					-0-
06	9570	X	7620	-0-	-1950	-0-	7620	2			N	-0-					-0-
07	9548	X	8219	-0-	-1329	-0-	8219	3			N	-0-					-0-
08	8091	X	8044	-0-	-47	-0-	8044	3			N	-0-					-0-
09	9456	X	9456	-0-	-0-	-0-	9456	3			N	-0-					-0-
*10	8599	X	8599	-0-	-0-	-0-	8599	3			N	-0-					-0-

BOWERMAN WELL #: 1H RRCID -> 221873 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6785 - 11095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6727	X	6495	-0-	-232	-0-	6495	2			Y	-0-					23
06	6510	X	5884	-0-	-626	-0-	5884	2			Y	-0-					23
07	6727	X	5839	-0-	-888	-0-	5839	3			Y	-0-					23
*08	6727	X	5995	-0-	-732	-0-	5959	3	36	9	Y	33	48	1			8
*09	6390	X	5852	-0-	-538	-0-	5852	3			Y	-0-					9
10	6510	X	5431	-0-	-1079	-0-	5430	3	1	9	Y	1					10

CLEMENTS WELL #: 1H RRCID -> 221875 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 6785 PERF. 7060 - 10540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAMPBELL WELL #: 3H RRCID -> 221876 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 8552 - 12270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11625	X	8969	-0-	-2656	-0-	8969	2			N	-0-					-0-
06	11250	X	10106	-0-	-1144	-0-	10106	2			N	-0-					-0-
07	11036	X	10328	-0-	-708	-0-	10328	2			N	-0-					-0-
08	11036	X	10152	-0-	-884	-0-	10152	2			N	-0-					-0-
09	10290	X	9186	-0-	-1104	-0-	9186	2			N	-0-					-0-
10	10447	X	9000	-0-	-1447	-0-	9000	2			N	-0-					-0-

U.S. LIME WELL #: 6H RRCID -> 221878 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 6268 PERF. 6991 - 9765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7161	X	6380	-0-	-781	-0-	6380	2			Y	-0-	9	1			5
06	6660	X	6183	-0-	-477	-0-	6183	2			Y	-0-					5
07	6882	X	6089	-0-	-793	-0-	6089	3			Y	-0-					5
08	6882	X	6228	-0-	-654	-0-	6228	3			Y	-0-					5
09	6390	X	5519	-0-	-871	-0-	5519	3			Y	-0-					5
10	6386	X	4886	-0-	-1500	-0-	4886	3			Y	-0-					5

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
SMELLEY WELL #: 1H RRCID -> 221879 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 6634 PERF. 6980 - 9565																	
05	5504	X	5504	-0-	-0-	-0-	5504	2			N	-0-					-0-
06	5216	X	5216	-0-	-0-	-0-	5216	2			N	-0-					-0-
07	5101	X	5101	-0-	-0-	-0-	5101	3			N	-0-					-0-
08	5147	X	5147	-0-	-0-	-0-	5147	3			N	-0-					-0-
09	4936	X	4936	-0-	-0-	-0-	4936	3			N	-0-					-0-
10	5084	X	4958	-0-	-126	-0-	4958	3			N	-0-					-0-
SHAW WELL #: 4H RRCID -> 221880 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 6391 PERF. 6570 - 10200																	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-
SHAW WELL #: 3H RRCID -> 221882 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 6625 - 10200																	
05	8184	X	7735	-0-	-449	-0-	7735	2			N	-0-					-0-
06	7131	X	7131	-0-	-0-	-0-	7130	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	8742	X	4599	-0-	-4143	-0-	4599	3			N	-0-					-0-
08	8742	X	4817	-0-	-3925	-0-	4817	3			N	-0-					-0-
09	8460	X	6130	-0-	-2330	-0-	6130	3			N	-0-					-0-
10	7750	X	5798	-0-	-1952	-0-	5798	3			N	-0-					-0-
SET BACK "A" WELL #: 2H RRCID -> 221883 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 8061 PERF. 8300 - 10885																	
05	6417	X	5955	-0-	-462	-0-	5955	2			N	-0-					-0-
06	6210	X	6096	-0-	-114	-0-	6096	2			N	-0-					-0-
07	6324	X	-0-	-0-	-6324	-0-					N	-0-					-0-
08	6324	X	-0-	-0-	-6324	-0-					N	-0-					-0-
09	6090	X	-0-	-0-	-6090	-0-					N	-0-					-0-
10	6293	X	-0-	-0-	-6293	-0-					N	-0-					-0-
MATLOCK, J. W. WELL #: 2H RRCID -> 221886 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 6318 PERF. 6589 - 8059																	
05	8308	X	8094	-0-	-214	-0-	8094	2			N	-0-					-0-
06	8040	X	7813	-0-	-227	-0-	7813	2			N	-0-					-0-
07	8215	X	8021	-0-	-194	-0-	8021	3			N	-0-					-0-
08	9843	X	9843	-0-	-0-	-0-	9843	3			N	-0-					-0-
09	11303	X	11303	-0-	-0-	-0-	11303	3			N	-0-					-0-
*10	11392	X	11392	-0-	-0-	-0-	11392	3			N	-0-					-0-
LOWRANCE "C" WELL #: 1H RRCID -> 221888 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 8507 PERF. 9150 - 11950																	
05	5399	X	5399	-0-	-0-	-0-	5399	2			N	-0-					-0-
06	5325	X	5325	-0-	-0-	-0-	5325	2			N	-0-					-0-
07	5394	X	5052	-0-	-342	-0-	5052	2			N	-0-					-0-
08	5394	X	4928	-0-	-466	-0-	4928	2			N	-0-					-0-
09	5340	X	4537	-0-	-803	-0-	4537	2			N	-0-					-0-
10	5518	X	4790	-0-	-728	-0-	4790	2			N	-0-					-0-
TEICH, HENRY WELL #: 2 H RRCID -> 221941 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6950 - 9900																	
05	6324	X	6228	-0-	-96	-0-	6228	2			Y	-0-					115
06	6120	X	5839	-0-	-281	-0-	5839	2			Y	-0-					115
07	6324	X	5720	-0-	-604	-0-	5720	3			Y	-0-					115
08	6231	X	5517	-0-	-714	-0-	5517	3			Y	-0-					115
09	6030	X	5747	-0-	-283	-0-	5747	3			Y	-0-	49	1			66
10	6231	X	5368	-0-	-863	-0-	5368	3			Y	-0-					66

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
05	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			N	-0-					-0-
06	2010	X	2010	-0-	-0-	-0-	2010	2			N	-0-					-0-
07	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	4011	3			N	-0-					-0-
08	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	3758	3			N	-0-					-0-
09	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	3060	3			N	-0-					-0-
*10	4361	X	4361	-0-	-0-	-0-	4361	3			N	-0-					-0-

U.S. LIME WELL #: 8H RRCID -> 221991 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 6364 - 9908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3348	X	2762	-0-	-586	-0-	2762	2			Y	-0-	5	1			19
06	3180	X	2889	-0-	-291	-0-	2889	2			Y	-0-					19
07	3286	X	3017	-0-	-269	-0-	3017	3			Y	-0-					19
08	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	3185	3			Y	-0-					19
*09	2880	X	1352	-0-	-1528	-0-	1352	3			Y	-0-					19
10	3007	X	1472	-0-	-1535	-0-	1472	3			Y	-0-					17

HADLEY WELL #: 1H RRCID -> 221992 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 7099 PERF. 7455 - 9195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2294	N	2069	-0-	-225	-0-	2069	2			N	-0-					-0-
06	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2192	2			N	-0-					-0-
07	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	2412	2			N	-0-					-0-
08	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	2333	2			N	-0-					-0-
09	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	2221	2			N	-0-					-0-
10	2418	N	2016	-0-	-402	-0-	2016	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
05	3100	N	3734	-0-	634	1548	3734	2			N	-0-					2
06	3000	N	1583	-0-	-1417	131	1582	2	1	9	N	1	1	8			2
07	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					N	-0-					2
08	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					N	-0-					2
09	2940	X	-0-	-0-	-2940	-0-					N	-0-					2
*10	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	3279	3			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
05	11067	X	10062	-0-	-1005	-0-	10062	2			N	-0-					-0-
06	11850	X	8544	-0-	-3306	-0-	8544	2			N	-0-					-0-
07	12245	X	8963	-0-	-3282	-0-	8963	3			N	-0-					-0-
08	12245	X	8029	-0-	-4216	-0-	8029	3			N	-0-					-0-
09	11310	X	8347	-0-	-2963	-0-	8347	3			N	-0-					-0-
10	10075	X	9522	-0-	-553	-0-	9522	3			N	-0-					-0-

SET BACK "D" WELL #: 2H RRCID -> 222000 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8510 - 11683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6572	X	5955	-0-	-617	-0-	5955	2			N	-0-					-0-
06	6360	X	5679	-0-	-681	-0-	5679	2			N	-0-					-0-
07	6541	X	5319	-0-	-1222	-0-	5319	2			N	-0-					-0-
08	6169	X	6044	-0-	-125	-0-	6044	2			N	-0-					-0-
09	5794	X	5794	-0-	-0-	-0-	5794	2			N	-0-					-0-
10	5952	X	5719	-0-	-233	-0-	5719	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
05	11160	X	7594	-0-	-3566	-0-	7594	2			N	-0-					-0-
06	10800	X	7199	-0-	-3601	-0-	7199	2			N	-0-					-0-
07	10106	X	6828	-0-	-3278	-0-	6828	2			N	-0-					-0-
08	8091	X	6698	-0-	-1393	-0-	6698	2			N	-0-					-0-
09	7620	X	6082	-0-	-1538	-0-	6082	2			N	-0-					-0-
10	7595	X	6095	-0-	-1500	-0-	6095	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
05	6045	X	5528	-0-	-517	-0-	5528	2			Y	-0-					46
06	7285	X	7285	-0-	-0-	-0-	7284	2	1	9	Y	1	1	8			46
07	7855	X	7855	-0-	-0-	-0-	7855	3			Y	-0-					46
08	7128	X	7128	-0-	-0-	-0-	7128	3			Y	-0-					46
09	6870	X	6833	-0-	-37	-0-	6833	3			Y	-0-					46
10	7099	X	6731	-0-	-368	-0-	6731	3			Y	-0-					46

U.S. LIME WELL #: 7H RRCID -> 222081 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 6121 PERF. 6368 - 9878

05	6139	X	6139	-0-	-0-	-0-	6139	2			Y	-0-	11	1			55
06	5952	X	5952	-0-	-0-	-0-	5952	2			Y	-0-					55
07	6441	X	6441	-0-	-0-	-0-	6441	3			Y	-0-					55
08	6482	X	6482	-0-	-0-	-0-	6482	3			Y	-0-					55
09	7008	X	7008	-0-	-0-	-0-	7008	3			Y	-0-					55
*10	7286	X	7286	-0-	-0-	-0-	7286	3			Y	-0-					55

MATLOCK, J. W. WELL #: 1H RRCID -> 222083 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 6318 PERF. 6482 - 8798

05	5051	X	5051	-0-	-0-	-0-	5051	2			N	-0-					-0-
06	4744	X	4744	-0-	-0-	-0-	4744	2			N	-0-					-0-
07	5022	X	5022	-0-	-0-	-0-	5022	3			N	-0-					-0-
08	2436	X	2436	-0-	-0-	-0-	2436	3			N	-0-					-0-
09	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
10	496	X	210	-0-	-286	-0-	210	3			N	-0-					-0-

KOLAR WELL #: 5H RRCID -> 222084 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 6905 - 9255

05	9393	X	8451	-0-	-942	-0-	8451	2			N	-0-					-0-
06	9090	X	8235	-0-	-855	-0-	8235	2			N	-0-					-0-
07	9176	X	8555	-0-	-621	-0-	8555	3			N	-0-					-0-
08	8804	X	8706	-0-	-98	-0-	8706	3			N	-0-					-0-
09	8469	X	8469	-0-	-0-	-0-	8469	3			N	-0-					-0-
*10	8751	X	8751	-0-	-0-	-0-	8751	3			N	-0-					-0-

KOLAR WELL #: 4H RRCID -> 222085 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6870 - 9520

05	7161	X	6957	-0-	-204	-0-	6957	2			N	-0-					-0-
06	6180	X	5771	-0-	-409	-0-	5771	2			N	-0-					-0-
07	7626	X	5801	-0-	-1825	-0-	5801	3			N	-0-					-0-
08	7626	X	5513	-0-	-2113	-0-	5513	3			N	-0-					-0-
09	7380	X	5070	-0-	-2310	-0-	5070	3			N	-0-					-0-
10	6944	X	5087	-0-	-1857	-0-	5087	3			N	-0-					-0-

KTV CADDO WELL #: 1H RRCID -> 222086 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 6934 PERF. 7240 - 9350

05	5332	X	5200	-0-	-132	-0-	5200	2			N	-0-					2
06	5610	X	4770	-0-	-840	-0-	4769	2	1	9	N	1	1	8			2
07	5952	X	4045	-0-	-1907	-0-	4045	3			N	-0-					2
08	5952	X	3994	-0-	-1958	-0-	3994	3			N	-0-					2
09	5760	X	4751	-0-	-1009	-0-	4751	3			N	-0-					2
10	5208	X	5104	-0-	-104	-0-	5104	3			N	-0-					2

CAMPBELL WELL #: 5H RRCID -> 222089 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 8222 PERF. 8570 - 12000

05	9536	X	9536	-0-	-0-	-0-	9536	2			N	-0-					2
06	9210	X	8952	-0-	-258	-0-	8952	2			N	-0-					2
07	9561	X	9561	-0-	-0-	-0-	9561	2			N	-0-					2
08	10135	X	10135	-0-	-0-	-0-	10135	2			N	-0-					2
09	9338	X	9338	-0-	-0-	-0-	9338	2			N	-0-					2
10	9548	X	8835	-0-	-713	-0-	8835	2			N	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
05	6894	X	6894	-0-	-0-	-0-	6894	2			N	-0-					-0-
06	6841	X	6841	-0-	-0-	-0-	6841	2			N	-0-					-0-
07	6881	X	6881	-0-	-0-	-0-	6881	2			N	-0-					-0-
08	7022	X	7022	-0-	-0-	-0-	7022	2			N	-0-					-0-
09	9035	X	9035	-0-	-0-	-0-	9035	2			N	-0-					-0-
*10	7531	X	7531	-0-	-0-	-0-	7531	2			N	-0-					-0-

HARDCASTLE WELL #: 3H RRCID -> 222091 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 6573 - 10110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10354	X	8207	-0-	-2147	-0-	8207	2			N	-0-					-0-
06	9860	X	9860	-0-	-0-	-0-	9860	2			N	-0-					-0-
07	10337	X	10337	-0-	-0-	-0-	10337	3			N	-0-					-0-
08	10724	X	10724	-0-	-0-	-0-	10724	3			N	-0-					-0-
09	10223	X	10223	-0-	-0-	-0-	10223	3			N	-0-					-0-
*10	10685	X	10685	-0-	-0-	-0-	10685	3			N	-0-					-0-

CLEMENTS WELL #: 4H RRCID -> 222094 COMPL. DATE 07/29/2006 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 7020 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13330	X	9299	-0-	-4031	-0-	9299	2			N	-0-					-0-
06	12900	X	12242	-0-	-658	-0-	12241	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	11687	X	10891	-0-	-796	-0-	10891	3			N	-0-					-0-
08	11687	X	11587	-0-	-100	-0-	11587	3			N	-0-					-0-
09	12240	X	10963	-0-	-1277	-0-	10963	3			N	-0-					-0-
10	12648	X	12544	-0-	-104	-0-	12544	3			N	-0-					-0-

GEORGE WELL #: 1H RRCID -> 222095 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 6747 PERF. 6865 - 9340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4588	X	4540	-0-	-48	-0-	4540	2			N	-0-					-0-
06	4320	X	3902	-0-	-418	-0-	3901	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	4464	X	4244	-0-	-220	-0-	4244	3			N	-0-					-0-
08	4674	X	4674	-0-	-0-	-0-	4674	3			N	-0-					-0-
09	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	4522	3			N	-0-					-0-
10	4526	X	3948	-0-	-578	-0-	3948	3			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
05	13237	X	7269	-0-	-5968	-0-	7269	2			N	-0-					-0-
06	12810	X	206	-0-	-12604	-0-	206	2			N	-0-					-0-
07	13237	X	12443	-0-	-794	-0-	12443	3			N	-0-					-0-
08	13237	X	12843	-0-	-394	-0-	12843	3			N	-0-					-0-
09	12810	X	12238	-0-	-572	-0-	12238	3			N	-0-					-0-
10	12431	X	12191	-0-	-240	-0-	12191	3			N	-0-					-0-

CLEMENTS WELL #: 2H RRCID -> 222098 COMPL. DATE 07/29/2006 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 7075 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12586	X	10991	-0-	-1595	-0-	10991	2			N	-0-					-0-
06	12180	X	10783	-0-	-1397	-0-	10782	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	12214	X	10963	-0-	-1251	-0-	10963	3			N	-0-					-0-
08	12214	X	10377	-0-	-1837	-0-	10377	3			N	-0-					-0-
09	10985	X	10985	-0-	-0-	-0-	10985	3			N	-0-					-0-
10	11129	X	11036	-0-	-93	-0-	11036	3			N	-0-					-0-

BOWERMAN WELL #: 2H RRCID -> 222099 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 6488 PERF. 6784 - 11296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8618	X	7764	-0-	-854	-0-	7764	2			Y	-0-					22
06	8340	X	7615	-0-	-725	-0-	7615	2			Y	-0-					22
07	8370	X	7988	-0-	-382	-0-	7988	3			Y	-0-					22
*08	8153	X	8032	-0-	-121	-0-	7976	3	56	9	Y	51	66	1			7
*09	7860	X	7294	-0-	-566	-0-	7293	3	1	9	Y	1					8
10	7998	X	7060	-0-	-938	-0-	7058	3	2	9	Y	2					10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
05	5518	X	4467	-0-	-1051	-0-	4467	2			N	-0-					-0-
06	4980	X	3685	-0-	-1295	-0-	3685	2			N	-0-					-0-
07	5146	X	4300	-0-	-846	-0-	4300	2			N	-0-					-0-
08	4991	X	4266	-0-	-725	-0-	4266	2			N	-0-					-0-
09	4770	X	4525	-0-	-245	-0-	4525	2			N	-0-					-0-
10	4464	X	4366	-0-	-98	-0-	4366	2			N	-0-					-0-

MATLOCK, E. D. ESTATE WELL #: 1H RRCID -> 223298 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 6138 PERF. 6357 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7192	X	6931	-0-	-261	-0-	6931	2			N	-0-					15
06	6870	X	6750	-0-	-120	-0-	6750	2			N	-0-					15
07	7099	X	6918	-0-	-181	-0-	6918	3			N	-0-					15
08	7037	X	6947	-0-	-90	-0-	6947	3			N	-0-					15
09	6810	X	6754	-0-	-56	-0-	6659	3	95	9	N	86	86	1			15
10	6975	X	6665	-0-	-310	-0-	6648	3	17	9	N	15					30

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
05	8959	X	8359	-0-	-600	-0-	8359	2			N	-0-					-0-
06	8550	X	7261	-0-	-1289	-0-	7261	2			N	-0-					-0-
07	8835	X	7418	-0-	-1417	-0-	7418	2			N	-0-					-0-
08	8835	X	7456	-0-	-1379	-0-	7456	2			N	-0-					-0-
09	8430	X	8248	-0-	-182	-0-	8248	2			N	-0-					-0-
10	8370	X	8098	-0-	-272	-0-	8098	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
05	4464	X	1736	-0-	-2728	-0-	1734	2	2	9	N	2					174
06	4320	X	2830	-0-	-1490	-0-	2822	2	8	9	N	7	172	1			9
07	4464	X	1584	-0-	-2880	-0-	1576	3	8	9	N	7					16
08	3782	X	3332	-0-	-450	-0-	3328	3	4	9	N	4					20
09	2850	X	2655	-0-	-195	-0-	2647	3	8	9	N	7					27
10	2914	X	2890	-0-	-24	-0-	2878	3	12	9	N	11					38

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
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					131
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					131
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					131
08	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					131
09	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2114	3			N	-0-					131
*10	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	3			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
05	13671	X	13335	-0-	-336	-0-	13335	2			N	-0-					-0-
06	13590	X	10948	-0-	-2642	-0-	10948	2			N	-0-					-0-
07	14043	X	8623	-0-	-5420	-0-	8623	2			N	-0-					-0-
08	14043	X	-0-	-0-	-14043	-0-					N	-0-					-0-
09	12900	X	10441	-0-	-2459	-0-	10441	2			N	-0-					-0-
10	13330	X	10598	-0-	-2732	-0-	10598	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
05	5952	X	5333	-0-	-619	-0-	5333	2			N	-0-					-0-
06	5670	X	5168	-0-	-502	-0-	5168	2			N	-0-					-0-
07	5735	X	5158	-0-	-577	-0-	5158	2			N	-0-					-0-
08	5673	X	5325	-0-	-348	-0-	5325	2			N	-0-					-0-
09	5340	X	5218	-0-	-122	-0-	5218	2			N	-0-					-0-
10	5332	X	5233	-0-	-99	-0-	5233	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
05	11036	X	8139	-0-	-2897	-0-	8139	2			N	-0-					-0-
06	9930	X	7557	-0-	-2373	-0-	7557	2			N	-0-					-0-
07	9114	X	6965	-0-	-2149	-0-	6965	3			N	-0-					-0-
08	9083	X	7366	-0-	-1717	-0-	7366	3			N	-0-					-0-
09	7890	X	7220	-0-	-670	-0-	7220	3			N	-0-					-0-
10	8153	X	7406	-0-	-747	-0-	7406	3			N	-0-					-0-

EAGLE FORD "B" WELL #: 1H RRCID -> 225766 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 8585 - 11385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6479	X	5765	-0-	-714	-0-	5765	2			N	-0-					2
06	6270	X	4544	-0-	-1726	-0-	4544	2			N	-0-					2
07	5766	X	5421	-0-	-345	-0-	5421	2			N	-0-					2
08	5766	X	5563	-0-	-203	-0-	5563	2			N	-0-					2
09	5580	X	5069	-0-	-511	-0-	5069	2			N	-0-					2
10	5766	X	5671	-0-	-95	-0-	5671	2			N	-0-					2

RODEN WELL #: 1H RRCID -> 225767 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 6785 PERF. 6945 - 8255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5425	X	4987	-0-	-438	-0-	4987	2			N	-0-					-0-
06	5100	X	4556	-0-	-544	-0-	4556	2			N	-0-					-0-
07	5115	X	4745	-0-	-370	-0-	4745	3			N	-0-					-0-
08	5053	X	4709	-0-	-344	-0-	4709	3			N	-0-					-0-
09	4830	X	4520	-0-	-310	-0-	4520	3			N	-0-					-0-
10	4991	X	4941	-0-	-50	-0-	4941	3			N	-0-					-0-

RICHARDSON WELL #: 1H RRCID -> 225768 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 6727 PERF. 7496 - 8574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6727	X	6336	-0-	-391	-0-	6336	2			N	-0-					-0-
06	6540	X	6017	-0-	-523	-0-	6017	2			N	-0-					-0-
07	6758	X	6301	-0-	-457	-0-	6301	3			N	-0-					-0-
08	6758	X	6349	-0-	-409	-0-	6349	3			N	-0-					-0-
09	6210	X	6192	-0-	-18	-0-	6192	3			N	-0-					-0-
10	6324	X	6092	-0-	-232	-0-	6092	3			N	-0-					-0-

TODD WELL #: 3H RRCID -> 225778 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 6795 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8339	X	7234	-0-	-1105	-0-	7234	2			Y	-0-					46
06	9270	X	7435	-0-	-1835	-0-	7434	2	1	9	Y	1	1	8			46
07	9579	X	7774	-0-	-1805	-0-	7774	3			Y	-0-					46
08	9579	X	7355	-0-	-2224	-0-	7355	3			Y	-0-					46
09	7591	X	7591	-0-	-0-	-0-	7591	3			Y	-0-					46
10	7781	X	7497	-0-	-284	-0-	7497	3			Y	-0-					46

U.S. LIME WELL #: 2H RRCID -> 225780 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 6288 PERF. 6510 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8494	X	7426	-0-	-1068	-0-	7426	2			Y	-0-	9	1			67
06	7710	X	6884	-0-	-826	-0-	6884	2			Y	-0-					67
07	7502	X	7282	-0-	-220	-0-	7282	2			Y	-0-					67
08	7533	X	7533	-0-	-0-	-0-	7533	2			Y	-0-					67
09	8240	X	8240	-0-	-0-	-0-	8240	2			Y	-0-					67
*10	7860	X	7860	-0-	-0-	-0-	7860	3			Y	-0-					68

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SALLIE WELL #: 1H RRCID -> 225781 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 5547 PERF. 5906 - 7010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1457	X	5	-0-	-1452	-0-	5	2			N	-0-					13
06	720	X	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					13
07	713	X	588	-0-	-125	-0-	133	1	444	3	N	10					23
							11	9									
08	5440	X	5440	-0-	-0-	-0-	848	1	4536	3	N	51					74
							56	9									
09	4642	X	4642	-0-	-0-	-0-	1097	1	3470	3	N	68					142
							75	9									
*10	4447	X	4447	-0-	-0-	-0-	1134	1	3268	3	N	41	156	1			27
							45	9									

FOX "A" WELL #: 1H RRCID -> 225783 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 5893 PERF. 6235 - 9340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5312	X	5312	-0-	-0-	-0-	5299	2	13	9	N	12					67
06	4775	X	4775	-0-	-0-	-0-	4756	2	19	9	N	17					84
07	5146	X	3611	-0-	-1535	-0-	601	1	2930	3	N	73					157
							80	9									
08	5301	X	3978	-0-	-1323	-0-	612	1	3362	3	N	4	127	1			34
							4	9									
09	5130	X	3745	-0-	-1385	-0-	520	1	3208	3	N	15					49
							17	9									
10	5301	X	4028	-0-	-1273	-0-	620	1	3394	3	N	13					62
							14	9									

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
05	8711	X	7005	-0-	-1706	-0-	7005	2			N	-0-					-0-
06	7740	X	7090	-0-	-650	-0-	7090	2			N	-0-					-0-
07	7812	X	7415	-0-	-397	-0-	7415	2			N	-0-					-0-
08	7090	X	7090	-0-	-0-	-0-	7090	2			N	-0-					-0-
09	7693	X	7693	-0-	-0-	-0-	7693	2			N	-0-					-0-
*10	7440	X	7440	-0-	-0-	-0-	7440	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
05	12152	X	8215	-0-	-3937	-0-	8215	2			N	-0-					-0-
06	10530	X	7585	-0-	-2945	-0-	7585	2			N	-0-					-0-
07	9052	X	7416	-0-	-1636	-0-	7416	3			N	-0-					-0-
08	8897	X	7375	-0-	-1522	-0-	7375	3			N	-0-					-0-
09	8610	X	7750	-0-	-860	-0-	7750	3			N	-0-					-0-
10	8215	X	7691	-0-	-524	-0-	7691	3			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
05	11346	X	10464	-0-	-882	-0-	10464	2			N	-0-					-0-
06	10560	X	6604	-0-	-3956	-0-	6604	2			N	-0-					-0-
07	11439	X	11204	-0-	-235	-0-	11204	2			N	-0-					-0-
08	11439	X	10705	-0-	-734	-0-	10705	2			N	-0-					-0-
09	11070	X	10262	-0-	-808	-0-	10262	2			N	-0-					-0-
10	11191	X	9963	-0-	-1228	-0-	9963	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
05	12059	X	9504	-0-	-2555	-0-	9504	2			N	-0-					2
06	10920	X	9450	-0-	-1470	-0-	9450	2			N	-0-					2
07	10974	X	9599	-0-	-1375	-0-	9599	3			N	-0-					2
08	10292	X	9565	-0-	-727	-0-	9565	3			N	-0-					2
09	9960	X	8529	-0-	-1431	-0-	8529	3			N	-0-					2
10	9765	X	9078	-0-	-687	-0-	9078	3			N	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
05	5983	X	5587	-0-	-396	-0-	5587	2			N	-0-					-0-
06	5940	X	3625	-0-	-2315	-0-	3625	2			N	-0-					-0-
07	6138	X	773	-0-	-5365	-0-	773	2			N	-0-					-0-
08	6138	X	-0-	-0-	-6138	-0-					N	-0-					-0-
09	5760	X	-0-	-0-	-5760	-0-					N	-0-					-0-
10	5580	X	-0-	-0-	-5580	-0-					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
05	5983	X	5689	-0-	-294	-0-	5688	2	1	9	N	1					178
06	5790	X	5099	-0-	-691	-0-	5099	2			N	-0-	162	1			16
07	5983	X	5161	-0-	-822	-0-	5148	3	13	9	N	12					28
08	5704	X	5297	-0-	-407	-0-	5290	3	7	9	N	6					34
09	5520	X	5048	-0-	-472	-0-	5024	3	24	9	N	22					56
10	5704	X	5047	-0-	-657	-0-	4996	3	51	9	N	46					102

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
05	5669	X	5669	-0-	-0-	-0-	5669	2			N	-0-					-0-
06	5668	X	5668	-0-	-0-	-0-	5668	2			N	-0-					-0-
07	5732	X	5732	-0-	-0-	-0-	5732	2			N	-0-					-0-
08	5650	X	5650	-0-	-0-	-0-	5650	2			N	-0-					-0-
09	5340	X	4533	-0-	-807	-0-	4533	2			N	-0-					-0-
10	5518	X	5107	-0-	-411	-0-	5107	2			N	-0-					-0-

GORMAN WELL #: 1H RRCID -> 226339 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 8211 PERF. 8155 - 9922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5208	X	2045	-0-	-3163	-0-	2045	2			N	-0-					-0-
06	5040	X	2094	-0-	-2946	-0-	2094	2			N	-0-					-0-
07	3751	X	2507	-0-	-1244	-0-	2507	2			N	-0-					-0-
08	3472	X	2826	-0-	-646	-0-	2826	2			N	-0-					-0-
09	2490	X	2470	-0-	-20	-0-	2470	2			N	-0-					-0-
10	2511	X	2153	-0-	-358	-0-	2153	2			N	-0-					-0-

LOWRANCE "C" WELL #: 2H RRCID -> 226340 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 8397 PERF. 8411 - 10302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9579	X	8828	-0-	-751	-0-	8828	2			N	-0-					-0-
06	9270	X	6145	-0-	-3125	-0-	6145	2			N	-0-					-0-
07	9579	X	6760	-0-	-2819	-0-	6760	2			N	-0-					-0-
08	8866	X	6927	-0-	-1939	-0-	6927	2			N	-0-					-0-
09	8580	X	7957	-0-	-623	-0-	7957	2			N	-0-					-0-
10	8835	X	8409	-0-	-426	-0-	8409	2			N	-0-					-0-

CROWDER, FRED WELL #: 1H RRCID -> 226341 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 6175 - 10825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5084	X	4790	-0-	-294	-0-	4790	2			Y	-0-					-0-
06	5040	X	4666	-0-	-374	-0-	4665	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
07	5208	X	4671	-0-	-537	-0-	4671	3			Y	-0-					-0-
08	5208	X	4930	-0-	-278	-0-	4930	3			Y	-0-					-0-
09	4885	X	4885	-0-	-0-	-0-	4885	3			Y	-0-					-0-
10	4836	X	4818	-0-	-18	-0-	4818	3			Y	-0-					-0-

HICKS FAMILY TRUST WELL #: 1H RRCID -> 226342 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 6875 - 8525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8418	X	8418	-0-	-0-	-0-	8418	2			N	-0-					2
06	7786	X	7786	-0-	-0-	-0-	7785	2	1	9	N	1	1	8			2
07	7719	X	7617	-0-	-102	-0-	7617	3			N	-0-					2
08	8432	X	7498	-0-	-934	-0-	7498	3			N	-0-					2
09	8160	X	7273	-0-	-887	-0-	7273	3			N	-0-					2
*10	8820	X	8820	-0-	-0-	-0-	8820	3			N	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BEIL WELL #: 2H RRCID -> 226343 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 6824 PERF. 7303 - 11108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11635	X	11635	-0-	-0-	-0-	11635	2			N	-0-					-0-
06	10379	X	10379	-0-	-0-	-0-	10379	2			N	-0-					-0-
07	10781	X	10781	-0-	-0-	-0-	10781	3			N	-0-					-0-
08	11625	X	10473	-0-	-1152	-0-	10473	3			N	-0-					-0-
09	11250	X	9763	-0-	-1487	-0-	9763	3			N	-0-					-0-
10	11625	X	9589	-0-	-2036	-0-	9589	3			N	-0-					-0-

BARRON WELL #: 1H RRCID -> 226346 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7800 - 11650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11594	X	10594	-0-	-1000	-0-	10594	2			N	-0-					-0-
06	11220	X	10564	-0-	-656	-0-	10564	2			N	-0-					-0-
07	10974	X	9536	-0-	-1438	-0-	9536	2			N	-0-					-0-
08	10850	X	8917	-0-	-1933	-0-	8917	2			N	-0-					-0-
09	10560	X	8775	-0-	-1785	-0-	8775	2			N	-0-					-0-
10	10912	X	9865	-0-	-1047	-0-	9865	2			N	-0-					-0-

KEMP D WELL #: 1H RRCID -> 226347 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 8190 - 12100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8432	X	6855	-0-	-1577	-0-	6855	2			N	-0-					-0-
06	7980	X	6524	-0-	-1456	-0-	6524	2			N	-0-					-0-
07	8246	X	6850	-0-	-1396	-0-	6850	2			N	-0-					-0-
08	8246	X	6730	-0-	-1516	-0-	6730	2			N	-0-					-0-
09	7440	X	6575	-0-	-865	-0-	6575	2			N	-0-					-0-
*10	7019	X	7019	-0-	-0-	-0-	7019	2			N	-0-					-0-

HAYS WELL #: 1H RRCID -> 226348 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 6548 PERF. 6779 - 8587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13268	X	12211	-0-	-1057	-0-	12211	2			N	-0-					-0-
06	12840	X	10788	-0-	-2052	-0-	10787	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	12989	X	11166	-0-	-1823	-0-	11166	3			N	-0-					-0-
08	12989	X	10733	-0-	-2256	-0-	10733	3			N	-0-					-0-
09	12570	X	9887	-0-	-2683	-0-	9887	3			N	-0-					-0-
10	12214	X	10535	-0-	-1679	-0-	10535	3			N	-0-					-0-

PHILLIPS WELL #: 1H RRCID -> 226353 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8407 - 11720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	3905	2			N	-0-					-0-
06	3780	X	3586	-0-	-194	-0-	3586	2			N	-0-					-0-
07	4433	X	3912	-0-	-521	-0-	3912	2			N	-0-					-0-
08	4433	X	3865	-0-	-568	-0-	3865	2			N	-0-					-0-
09	4290	X	3968	-0-	-322	-0-	3968	2			N	-0-					-0-
10	3906	X	3193	-0-	-713	-0-	3193	2			N	-0-					-0-

DOUBLE DIAMOND WELL #: 6H RRCID -> 226354 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 6757 - 9820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4247	X	3691	-0-	-556	-0-	3691	2			N	-0-					-0-
06	3900	X	3142	-0-	-758	-0-	3142	2			N	-0-					-0-
07	4030	X	3564	-0-	-466	-0-	3564	2			N	-0-					-0-
08	3844	X	3629	-0-	-215	-0-	3629	2			N	-0-					-0-
09	3570	X	3368	-0-	-202	-0-	3368	2			N	-0-					-0-
*10	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	3805	2			N	-0-					-0-

GEREN WELL #: 12H RRCID -> 226355 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 6424 PERF. 6817 - 8230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2666	X	1024	-0-	-1642	-0-	1024	2			N	-0-					-0-
06	2580	X	92	-0-	-2488	-0-	91	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	2666	X	2298	-0-	-368	-0-	2298	3			N	-0-					-0-
08	2604	X	1100	-0-	-1504	-0-	1100	3			N	-0-					-0-
09	2470	X	2470	-0-	-0-	-0-	2470	3			N	-0-					-0-
10	2294	X	1940	-0-	-354	-0-	1940	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

RUMAGE WELL #: 1H RRCID -> 226356 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 5991 PERF. 6315 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2759	X	2085	-0-	-674	-0-	2075	2	10	9	N	9					42
06	2670	X	1465	-0-	-1205	-0-	1462	2	3	9	N	3					45
07	2232	X	1602	-0-	-630	-0-	1556	3	46	9	N	42					87
08	2232	X	1392	-0-	-840	-0-	1388	3	4	9	N	4					91
09	2275	X	2275	-0-	-0-	-0-	2268	3	7	9	N	6	76	1			21
10	2077	X	1871	-0-	-206	-0-	1862	3	9	9	N	8					29

DOUBLE DIAMOND WELL #: 5H RRCID -> 226357 COMPL. DATE 07/23/2006 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 7000 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4030	X	3892	-0-	-138	-0-	3892	2			N	-0-					-0-
06	3900	X	3588	-0-	-312	-0-	3588	2			N	-0-					-0-
07	4030	X	3431	-0-	-599	-0-	3431	2			N	-0-					-0-
08	3968	X	3606	-0-	-362	-0-	3606	2			N	-0-					-0-
09	3780	X	3521	-0-	-259	-0-	3521	2			N	-0-					-0-
10	3906	X	3586	-0-	-320	-0-	3586	2			N	-0-					-0-

SPRIMONT WELL #: 3H RRCID -> 226359 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 8265 - 9585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9238	X	8590	-0-	-648	-0-	8590	2			N	-0-					-0-
06	8851	X	8851	-0-	-0-	-0-	8851	2			N	-0-					-0-
07	9242	X	9242	-0-	-0-	-0-	9242	2			N	-0-					-0-
08	9207	X	8919	-0-	-288	-0-	8919	2			N	-0-					-0-
09	8910	X	7838	-0-	-1072	-0-	7838	2			N	-0-					-0-
10	9238	X	8387	-0-	-851	-0-	8387	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
05	24552	X	20587	-0-	-3965	-0-	20587	2			N	-0-					-0-
06	23760	X	19477	-0-	-4283	-0-	19477	2			N	-0-					-0-
07	24552	X	19766	-0-	-4786	-0-	19766	2			N	-0-					-0-
08	21452	X	18308	-0-	-3144	-0-	18308	2			N	-0-					-0-
09	19920	X	19219	-0-	-701	-0-	19219	2			N	-0-					-0-
*10	20695	X	20695	-0-	-0-	-0-	20695	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
05	12741	X	11526	-0-	-1215	-0-	11526	2			N	-0-					-0-
06	12330	X	12311	-0-	-19	-0-	12311	2			N	-0-					-0-
07	12369	X	10957	-0-	-1412	-0-	10957	2			N	-0-					-0-
08	11873	X	9329	-0-	-2544	-0-	9329	2			N	-0-					-0-
09	12300	X	10483	-0-	-1817	-0-	10483	2			N	-0-					-0-
10	12710	X	11626	-0-	-1084	-0-	11626	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
05	8122	X	7859	-0-	-263	-0-	7859	2			Y	-0-					53
06	7860	X	7304	-0-	-556	-0-	7304	2			Y	-0-					53
07	8122	X	7157	-0-	-965	-0-	7157	3			Y	-0-					53
*08	7936	X	7542	-0-	-394	-0-	7495	3	47	9	Y	43	58	1			38
*09	7620	X	7296	-0-	-324	-0-	7295	3	1	9	Y	1					39
10	7874	X	7587	-0-	-287	-0-	7585	3	2	9	Y	2					41

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
05	7781	X	7415	-0-	-366	-0-	7415	2			N	-0-					-0-
06	7110	X	7018	-0-	-92	-0-	7018	2			N	-0-					-0-
07	7347	X	4887	-0-	-2460	-0-	4887	2			N	-0-					-0-
08	7409	X	7147	-0-	-262	-0-	7147	2			N	-0-					-0-
09	7170	X	6488	-0-	-682	-0-	6488	2			N	-0-					-0-
10	7409	X	6029	-0-	-1380	-0-	6029	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BROWN WELL #: 2H RRCID -> 226364 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 6844 PERF. 7039 - 8545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12679	X	11856	-0-	-823	-0-	11856	2			N	-0-					-0-
06	12270	X	11909	-0-	-361	-0-	11909	2			N	-0-					-0-
07	12183	X	12072	-0-	-111	-0-	12072	3			N	-0-					-0-
08	11935	X	11364	-0-	-571	-0-	11364	3			N	-0-					-0-
09	11910	X	10368	-0-	-1542	-0-	10368	3			N	-0-					-0-
10	12307	X	10486	-0-	-1821	-0-	10486	3			N	-0-					-0-

CARRELL, V. L. WELL #: 1H RRCID -> 226365 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 7260 - 8940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5611	X	5053	-0-	-558	-0-	5053	2			N	-0-					-0-
06	5280	X	5096	-0-	-184	-0-	5096	2			N	-0-					-0-
07	5456	X	4905	-0-	-551	-0-	4905	2			N	-0-					-0-
08	5239	X	5123	-0-	-116	-0-	5123	2			N	-0-					-0-
09	5100	X	4891	-0-	-209	-0-	4891	2			N	-0-					-0-
10	5270	X	4914	-0-	-356	-0-	4914	2			N	-0-					-0-

BECKHAM WELL #: 1H RRCID -> 226366 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 7930 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9145	X	8351	-0-	-794	-0-	8351	2			N	-0-					-0-
06	8430	X	7980	-0-	-450	-0-	7980	2			N	-0-					-0-
07	8649	X	7476	-0-	-1173	-0-	7476	2			N	-0-					-0-
08	8587	X	7763	-0-	-824	-0-	7763	2			N	-0-					-0-
09	8310	X	7604	-0-	-706	-0-	7604	2			N	-0-					-0-
10	8339	X	7945	-0-	-394	-0-	7945	2			N	-0-					-0-

CAUDILL-HILL WELL #: 1H RRCID -> 226368 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 5564 PERF. 5948 - 8349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5208	X	4608	-0-	-600	-0-	4596	2	12	9	N	11					39
06	5040	X	4350	-0-	-690	-0-	4329	2	21	9	N	19					58
07	4650	X	4461	-0-	-189	-0-	4450	3	11	9	N	10					68
08	4650	X	3860	-0-	-790	-0-	3846	3	14	9	N	13					81
09	4470	X	3096	-0-	-1374	-0-	3064	3	32	9	N	29					110
10	4619	X	2755	-0-	-1864	-0-	2744	3	11	9	N	10					120

U.S. LIME WELL #: 9H RRCID -> 226369 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 6091 PERF. 6329 - 9573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5467	X	5467	-0-	-0-	-0-	5467	2			Y	-0-	4	1			15
06	4758	X	4758	-0-	-0-	-0-	4758	2			Y	-0-					15
07	5549	X	2980	-0-	-2569	-0-	2980	3			Y	-0-					15
08	5549	X	1451	-0-	-4098	-0-	1451	3			Y	-0-					15
09	5370	X	-0-	-0-	-5370	-0-					Y	-0-					15
10	5456	X	2201	-0-	-3255	-0-	2201	3			Y	-0-					15

WOLFE WELL #: 1H RRCID -> 226371 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7308 - 8509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5580	X	5452	-0-	-128	-0-	5452	2			N	-0-					-0-
06	7320	X	4423	-0-	-2897	-0-	4423	2			N	-0-					-0-
07	7595	X	6380	-0-	-1215	-0-	6380	3			N	-0-					-0-
08	7595	X	4517	-0-	-3078	-0-	4517	3			N	-0-					-0-
09	7350	X	3631	-0-	-3719	-0-	3631	3			N	-0-					-0-
*10	7066	X	7066	-0-	-0-	-0-	7066	3			N	-0-					-0-

BENNETT WELL #: 1H RRCID -> 226372 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 6639 PERF. 6780 - 9860

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BELL, J. C. ESTATE WELL #: 1H RRCID -> 226373 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 6985 - 8465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8463	X	7828	-0-	-635	-0-	7828	2			N	-0-					-0-
06	8130	X	7595	-0-	-535	-0-	7595	2			N	-0-					-0-
07	8370	X	7861	-0-	-509	-0-	7861	3			N	-0-					-0-
08	8246	X	7753	-0-	-493	-0-	7753	3			N	-0-					-0-
09	7920	X	7353	-0-	-567	-0-	7353	3			N	-0-					-0-
10	7874	X	7562	-0-	-312	-0-	7562	3			N	-0-					-0-

YOUNGBLOOD WELL #: 1H RRCID -> 226374 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 7628 - 9708

05	7099	X	6267	-0-	-832	-0-	6267	2			N	-0-					-0-
06	6870	X	5875	-0-	-995	-0-	5875	2			N	-0-					-0-
07	6975	X	5264	-0-	-1711	-0-	5264	3			N	-0-					-0-
08	6727	X	6119	-0-	-608	-0-	6119	3			N	-0-					-0-
09	6450	X	5815	-0-	-635	-0-	5815	3			N	-0-					-0-
10	6262	X	5468	-0-	-794	-0-	5468	3			N	-0-					-0-

CASSTEVENS WELL #: 1 H RRCID -> 226375 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 6609 - 6688

05	11098	X	8712	-0-	-2386	-0-	8712	2			N	-0-					-0-
06	10740	X	9731	-0-	-1009	-0-	9731	2			N	-0-					-0-
07	10283	X	10283	-0-	-0-	-0-	10283	2			N	-0-					-0-
08	11078	X	11078	-0-	-0-	-0-	11078	2			N	-0-					-0-
09	9840	X	9331	-0-	-509	-0-	9331	2			N	-0-					-0-
10	10292	X	9478	-0-	-814	-0-	9478	2			N	-0-					-0-

HOLMES WELL #: 2H RRCID -> 226552 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7540 - 9440

05	12338	X	11947	-0-	-391	-0-	11947	2			N	-0-					-0-
06	11940	X	10450	-0-	-1490	-0-	10450	2			N	-0-					-0-
07	12338	X	11041	-0-	-1297	-0-	11041	2			N	-0-					-0-
08	11966	X	11015	-0-	-951	-0-	11015	2			N	-0-					-0-
09	11580	X	10703	-0-	-877	-0-	10703	2			N	-0-					-0-
10	11935	X	11287	-0-	-648	-0-	11287	2			N	-0-					-0-

HOLMES WELL #: 1H RRCID -> 226554 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 7382 - 9169

05	7812	X	7728	-0-	-84	-0-	7728	2			N	-0-					-0-
06	8460	X	6583	-0-	-1877	-0-	6583	2			N	-0-					-0-
07	8742	X	6971	-0-	-1771	-0-	6971	2			N	-0-					-0-
08	8742	X	5993	-0-	-2749	-0-	5993	2			N	-0-					-0-
09	7620	X	5270	-0-	-2350	-0-	5270	2			N	-0-					-0-
10	7719	X	6607	-0-	-1112	-0-	6607	2			N	-0-					-0-

CAUDILL UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 227408 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5810 - 9285

05	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	3925	2	20	9	N	18					107
06	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	3150	2	19	9	N	17					124
*07	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	3175	3	11	9	N	10					134
*08	3379	X	629	-0-	-2750	-0-	608	3	21	9	N	19					153
*09	3270	X	87	-0-	-3183	-0-	79	3	8	9	N	7					160
10	3379	X	86	-0-	-3293	-0-	86	3			N	-0-	150	1			10

HARDCASTLE WELL #: 9H RRCID -> 227811 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 6613 PERF. 6670 - 9320

05	12710	X	9133	-0-	-3577	-0-	9133	2			N	-0-					-0-
06	12300	X	8638	-0-	-3662	-0-	8638	2			N	-0-					-0-
07	12152	X	9510	-0-	-2642	-0-	9510	3			N	-0-					-0-
08	12152	X	10010	-0-	-2142	-0-	10010	3			N	-0-					-0-
09	10710	X	9612	-0-	-1098	-0-	9612	3			N	-0-					-0-
10	9517	X	5158	-0-	-4359	-0-	5158	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
05	11687	X	11239	-0-	-448	-0-	11239	2			N	-0-					-0-
06	11370	X	10269	-0-	-1101	-0-	10269	2			N	-0-					-0-
07	11749	X	10988	-0-	-761	-0-	10988	2			N	-0-					-0-
08	11749	X	10373	-0-	-1376	-0-	10373	2			N	-0-					-0-
09	10890	X	9884	-0-	-1006	-0-	9884	2			N	-0-					-0-
10	11253	X	8984	-0-	-2269	-0-	8984	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
05	8308	X	7814	-0-	-494	-0-	7814	2			N	-0-					-0-
06	8040	X	7375	-0-	-665	-0-	7375	2			N	-0-					-0-
07	8308	X	6422	-0-	-1886	-0-	6422	3			N	-0-					-0-
08	8215	X	7060	-0-	-1155	-0-	7060	3			N	-0-					-0-
09	7620	X	7169	-0-	-451	-0-	7169	3			N	-0-					-0-
10	7812	X	7593	-0-	-219	-0-	7593	3			N	-0-					-0-

TOLBERT WELL #: 1H RRCID -> 227817 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 8408 - 11570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7936	X	6390	-0-	-1546	-0-	6390	2			N	-0-					-0-
06	7410	X	6944	-0-	-466	-0-	6944	2			N	-0-					-0-
07	7502	X	6599	-0-	-903	-0-	6599	2			N	-0-					-0-
08	7502	X	6532	-0-	-970	-0-	6532	2			N	-0-					-0-
09	7170	X	6859	-0-	-311	-0-	6859	2			N	-0-					-0-
10	7161	X	6915	-0-	-246	-0-	6915	2			N	-0-					-0-

U.S. LIME WELL #: 10H RRCID -> 227818 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 6291 PERF. 6425 - 10475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4929	X	4722	-0-	-207	-0-	4722	2			Y	-0-	8	1			23
06	4735	X	4735	-0-	-0-	-0-	4735	2			Y	-0-					23
07	4712	X	4688	-0-	-24	-0-	4688	3			Y	-0-					23
08	4712	X	4510	-0-	-202	-0-	4510	3			Y	-0-					23
09	4680	X	4616	-0-	-64	-0-	4616	3			Y	-0-					23
*10	4978	X	4978	-0-	-0-	-0-	4978	3			Y	-0-					23

MEEKS WELL #: 1H RRCID -> 227820 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 7868 - 10623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5168	X	5168	-0-	-0-	-0-	5168	2			N	-0-					-0-
06	4560	X	4403	-0-	-157	-0-	4403	2			N	-0-					-0-
07	5022	X	3433	-0-	-1589	-0-	3433	2			N	-0-					-0-
08	5177	X	4040	-0-	-1137	-0-	4040	2			N	-0-					-0-
09	5010	X	4298	-0-	-712	-0-	4298	2			N	-0-					-0-
10	5177	X	3287	-0-	-1890	-0-	3287	2			N	-0-					-0-

JACKSON HEIRS WELL #: 3H RRCID -> 228258 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 6061 PERF. 6493 - 9215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6169	X	5421	-0-	-748	-0-	573	1	4780	2	Y	62					143
							68	9									
06	6300	X	5111	-0-	-1189	-0-	498	1	4607	2	Y	5	148	1			-0-
							6	9									
07	6510	X	4973	-0-	-1537	-0-	516	1	4434	3	Y	21					21
							23	9									
08	6510	X	4912	-0-	-1598	-0-	692	1	4202	3	Y	16					37
							18	9									
09	5430	X	4201	-0-	-1229	-0-	499	1	3692	3	Y	9					46
							10	9									
10	5425	X	4447	-0-	-978	-0-	515	1	3887	3	Y	41	72	1			15
							45	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

CASSTEVENS WELL #: 4H RRCID -> 228259 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 8204 - 11110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6138	X	5910	-0-	-228	-0-	5910	2			N	-0-					-0-
06	5940	X	5040	-0-	-900	-0-	5040	2			N	-0-					-0-
07	6252	X	6252	-0-	-0-	-0-	6252	2			N	-0-					-0-
08	5921	X	4540	-0-	-1381	-0-	4540	2			N	-0-					-0-
09	6027	X	6027	-0-	-0-	-0-	6027	2			N	-0-					-0-
10	6262	X	6067	-0-	-195	-0-	6067	2			N	-0-					-0-

CASSTEVENS WELL #: 5H RRCID -> 228260 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 8229 PERF. 8205 - 11450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7595	X	6847	-0-	-748	-0-	6847	2			N	-0-					-0-
06	7350	X	6839	-0-	-511	-0-	6839	2			N	-0-					-0-
07	7595	X	6079	-0-	-1516	-0-	6079	2			N	-0-					-0-
08	7595	X	4842	-0-	-2753	-0-	4842	2			N	-0-					-0-
09	7350	X	5672	-0-	-1678	-0-	5672	2			N	-0-					-0-
10	7068	X	7054	-0-	-14	-0-	7054	2			N	-0-					-0-

TOLBERT WELL #: 2H RRCID -> 228263 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8278 - 11550

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

SWEENEY WELL #: 6H RRCID -> 228264 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 8628 - 12579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7161	X	5147	-0-	-2014	-0-	5147	2			N	-0-					-0-
06	6930	X	4584	-0-	-2346	-0-	4584	2			N	-0-					-0-
07	7161	X	4522	-0-	-2639	-0-	4522	2			N	-0-					-0-
08	5797	X	3918	-0-	-1879	-0-	3918	2			N	-0-					-0-
09	7310	X	7310	-0-	-0-	-0-	7310	2			N	-0-					-0-
*10	9104	X	9104	-0-	-0-	-0-	9104	2			N	-0-					-0-

BRICE WELL #: 2H RRCID -> 228265 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 6412 PERF. 6500 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19096	X	17459	-0-	-1637	-0-	17459	2			N	-0-					-0-
06	18060	X	16224	-0-	-1836	-0-	16223	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	17701	X	16615	-0-	-1086	-0-	16615	3			N	-0-					-0-
08	17639	X	15945	-0-	-1694	-0-	15945	3			N	-0-					-0-
09	16890	X	15208	-0-	-1682	-0-	15208	3			N	-0-					-0-
10	17453	X	15711	-0-	-1742	-0-	15711	3			N	-0-					-0-

FOWLER WELL #: 1H RRCID -> 228266 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8300 - 11930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18445	X	16374	-0-	-2071	-0-	16374	2			N	-0-					-0-
06	17760	X	15861	-0-	-1899	-0-	15861	2			N	-0-					-0-
07	18352	X	16606	-0-	-1746	-0-	16606	2			N	-0-					-0-
08	18352	X	16625	-0-	-1727	-0-	16625	2			N	-0-					-0-
09	16410	X	15278	-0-	-1132	-0-	15278	2			N	-0-					-0-
*10	17989	X	17989	-0-	-0-	-0-	17989	2			N	-0-					-0-

HARDCASTLE WELL #: 10H RRCID -> 228268 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 6659 PERF. 6680 - 9330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10205	X	10205	-0-	-0-	-0-	10205	2			N	-0-					-0-
06	9616	X	9616	-0-	-0-	-0-	9616	2			N	-0-					-0-
07	10033	X	10033	-0-	-0-	-0-	10033	3			N	-0-					-0-
08	10092	X	10092	-0-	-0-	-0-	10092	3			N	-0-					-0-
09	9579	X	9579	-0-	-0-	-0-	9579	3			N	-0-					-0-
*10	10380	X	10380	-0-	-0-	-0-	10380	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HARDCASTLE WELL #: 8H RRCID -> 228269 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6690 - 9455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8253	X	8253	-0-	-0-	-0-	8253	2			N	-0-					-0-
06	7828	X	7828	-0-	-0-	-0-	7828	2			N	-0-					-0-
07	7905	X	7549	-0-	-356	-0-	7549	3			N	-0-					-0-
08	8246	X	8244	-0-	-2	-0-	8244	3			N	-0-					-0-
09	7980	X	7491	-0-	-489	-0-	7491	3			N	-0-					-0-
10	8246	X	8026	-0-	-220	-0-	8026	3			N	-0-					-0-

SWEENEY WELL #: 5H RRCID -> 228272 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 8655 - 12670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8494	X	8188	-0-	-306	-0-	8188	2			N	-0-					-0-
06	8292	X	8292	-0-	-0-	-0-	8292	2			N	-0-					-0-
07	9419	X	9419	-0-	-0-	-0-	9419	2			N	-0-					-0-
08	8680	X	8673	-0-	-7	-0-	8673	2			N	-0-					-0-
09	8987	X	8987	-0-	-0-	-0-	8987	2			N	-0-					-0-
10	8680	X	8410	-0-	-270	-0-	8410	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
05	13020	X	11529	-0-	-1491	-0-	11529	2			N	-0-					-0-
06	12600	X	10619	-0-	-1981	-0-	10618	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	12958	X	10840	-0-	-2118	-0-	10840	3			N	-0-					-0-
08	12090	X	10266	-0-	-1824	-0-	10266	3			N	-0-					-0-
09	11160	X	10494	-0-	-666	-0-	10494	3			N	-0-					-0-
10	11532	X	9597	-0-	-1935	-0-	9597	3			N	-0-					-0-

GRIFFIN WELL #: 1RH RRCID -> 228377 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 8560 - 11005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5332	X	-0-	-0-	-5332	-0-					N	-0-					-0-
06	4920	X	-0-	-0-	-4920	-0-					N	-0-					-0-
07	1775	X	1775	-0-	-0-	-0-	1775	2			N	-0-					-0-
08	1426	X	1145	-0-	-281	-0-	1145	2			N	-0-					-0-
09	925	X	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-					-0-
10	1767	X	1358	-0-	-409	-0-	1358	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
05	2666	X	2008	-0-	-658	-0-	866	1	1142	2	N	-0-					49
06	2580	X	2426	-0-	-154	-0-	942	1	1484	2	N	-0-					49
07	2542	X	2542	-0-	-0-	-0-	929	1	1607	3	N	5					54
							6	9									
08	2662	X	2662	-0-	-0-	-0-	559	1	2101	3	N	2	2	8			54
							2	9									
09	2430	X	1884	-0-	-546	-0-	913	1	971	3	N	-0-					54
10	2542	X	1935	-0-	-607	-0-	973	1	953	3	N	8					62
							9	9									

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
05	9114	X	8820	-0-	-294	-0-	8820	2			N	-0-					-0-
06	8820	X	8329	-0-	-491	-0-	8329	2			N	-0-					-0-
07	9114	X	8495	-0-	-619	-0-	8495	3			N	-0-					-0-
08	9114	X	7995	-0-	-1119	-0-	7995	3			N	-0-					-0-
09	8640	X	7614	-0-	-1026	-0-	7614	3			N	-0-					-0-
10	8835	X	7970	-0-	-865	-0-	7970	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
THOMPSON WELL #: 1H RRCID -> 228670 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 8277 PERF. 8301 - 11743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5208	X	4300	-0-	-908	-0-	4300	2			N	-0-					-0-
06	4920	X	3969	-0-	-951	-0-	3969	2			N	-0-					-0-
07	4557	X	4060	-0-	-497	-0-	4060	2			N	-0-					-0-
08	4557	X	4003	-0-	-554	-0-	4003	2			N	-0-					-0-
09	4200	X	3812	-0-	-388	-0-	3812	2			N	-0-					-0-
10	4309	X	3855	-0-	-454	-0-	3855	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
05	14B2 EXT		882	-0-	882	1764	882	2			N	-0-					66
06	2398	X	634	-0-	-1764	-0-	631	2	3	9	N	3					69
07	289	X	289	-0-	-0-	-0-	287	3	2	9	N	2					71
08	904	X	904	-0-	-0-	-0-	903	3	1	9	N	1	1	8			71
09	870	X	438	-0-	-432	-0-	438	3			N	-0-					71
10	868	X	143	-0-	-725	-0-	143	3			N	-0-					71

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
05	3286	X	725	-0-	-2561	-0-	725	2			N	-0-					107
06	3180	X	-0-	-0-	-3180	-0-					N	-0-					107
07	3286	X	-0-	-0-	-3286	-0-					N	-0-					107
08	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					N	1	1	8			107
09	2430	X	-0-	-0-	-2430	-0-					N	-0-					107
10	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					107

KING WELL #: 5H RRCID -> 230480 COMPL. DATE 01/28/2007 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 6817 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5270	X	5030	-0-	-240	-0-	5030	2			N	-0-					-0-
06	4950	X	4723	-0-	-227	-0-	4722	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	4495	X	4330	-0-	-165	-0-	4330	3			N	-0-					-0-
08	5022	X	4531	-0-	-491	-0-	4531	3			N	-0-					-0-
09	4860	X	4375	-0-	-485	-0-	4375	3			N	-0-					-0-
10	5022	X	3794	-0-	-1228	-0-	3794	3			N	-0-					-0-

SHAWVER WELL #: 1H RRCID -> 230484 COMPL. DATE 07/04/2006 TOTAL DEPTH 5905 PERF. 6198 - 8808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					12
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	4	N	-0-	-0-	-4	-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
05	8153	X	7846	-0-	-307	-0-	7846	2			N	-0-					-0-
06	8160	X	4035	-0-	-4125	-0-	4035	2			N	-0-					-0-
07	8432	X	59	-0-	-8373	-0-	59	2			N	-0-					-0-
08	8432	X	87	-0-	-8345	-0-	87	2			N	-0-					-0-
09	7590	X	59	-0-	-7531	-0-	59	2			N	-0-					-0-
10	7843	X	39	-0-	-7804	-0-	39	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
05	8804	X	4241	-0-	-4563	-0-	4241	2			N	-0-					-0-
06	8250	X	7776	-0-	-474	-0-	7776	2			N	-0-					-0-
07	9520	X	9520	-0-	-0-	-0-	9520	2			N	-0-					-0-
08	8608	X	8608	-0-	-0-	-0-	8608	2			N	-0-					-0-
09	8263	X	8263	-0-	-0-	-0-	8263	2			N	-0-					-0-
10	9517	X	8358	-0-	-1159	-0-	8358	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KTV CADDO WELL #: 2 H RRCID -> 230679 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 7097 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10757	X	9882	-0-	-875	-0-	9882	2			N	-0-					8
06	10410	X	8381	-0-	-2029	-0-	8381	2			N	-0-					8
07	10168	X	8543	-0-	-1625	-0-	8543	3			N	-0-					8
08	10168	X	9970	-0-	-198	-0-	9970	3			N	-0-					8
09	9570	X	9113	-0-	-457	-0-	9113	3			N	-0-					8
10	9889	X	9294	-0-	-595	-0-	9294	3			N	-0-					8

TEICH, HENRY WELL #: 3H RRCID -> 230732 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 6881 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8277	X	7392	-0-	-885	-0-	7392	2			Y	-0-					161
06	8010	X	7233	-0-	-777	-0-	7233	2			Y	-0-					161
07	8029	X	7478	-0-	-551	-0-	7478	3			Y	-0-					161
08	8029	X	7499	-0-	-530	-0-	7499	3			Y	-0-					161
09	7770	X	7244	-0-	-526	-0-	7244	3			Y	-0-	94	1			67
*10	7872	X	7872	-0-	-0-	-0-	7872	3			Y	-0-					67

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
05	6028	X	6028	-0-	-0-	-0-	6028	2			N	-0-					-0-
06	6060	X	5744	-0-	-316	-0-	5744	2			N	-0-					-0-
07	6262	X	5346	-0-	-916	-0-	5346	2			N	-0-					-0-
08	6262	X	4862	-0-	-1400	-0-	4862	2			N	-0-					-0-
09	6060	X	3757	-0-	-2303	-0-	3757	2			N	-0-					-0-
10	6014	X	4382	-0-	-1632	-0-	4382	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
05	9920	X	9092	-0-	-828	-0-	9092	2			N	-0-					-0-
06	9060	X	8691	-0-	-369	-0-	8691	2			N	-0-					-0-
07	9299	X	9299	-0-	-0-	-0-	9299	2			N	-0-					-0-
08	9394	X	9394	-0-	-0-	-0-	9394	2			N	-0-					-0-
09	8850	X	7182	-0-	-1668	-0-	7182	2			N	-0-					-0-
10	9300	X	7026	-0-	-2274	-0-	7026	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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	T. A.		-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
05	9548	X	8466	-0-	-1082	-0-	8466	2			N	-0-					-0-
06	9240	X	7957	-0-	-1283	-0-	7957	2			N	-0-					-0-
07	9269	X	8274	-0-	-995	-0-	8274	2			N	-0-					-0-
08	8711	X	7229	-0-	-1482	-0-	7229	2			N	-0-					-0-
09	8190	X	7049	-0-	-1141	-0-	7049	2			N	-0-					-0-
10	8463	X	7102	-0-	-1361	-0-	7102	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
05	7438	X	7438	-0-	-0-	-0-	7438	2			N	-0-					-0-
06	7560	X	5005	-0-	-2555	-0-	5005	2			N	-0-					-0-
07	7812	X	6929	-0-	-883	-0-	6929	2			N	-0-					-0-
08	7812	X	6698	-0-	-1114	-0-	6698	2			N	-0-					-0-
09	7350	X	6493	-0-	-857	-0-	6493	2			N	-0-					-0-
10	7440	X	6251	-0-	-1189	-0-	6251	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

RAYBURN WELL #: 2 H RRCID -> 231456 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 8352 - 11590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6293	X	5502	-0-	-791	-0-	5502	2			N	-0-					-0-
06	6090	X	5295	-0-	-795	-0-	5295	2			N	-0-					-0-
07	5583	X	5583	-0-	-0-	-0-	5583	2			N	-0-					-0-
08	5710	X	5710	-0-	-0-	-0-	5710	2			N	-0-					-0-
09	5456	X	5456	-0-	-0-	-0-	5456	2			N	-0-					-0-
10	5580	X	5184	-0-	-396	-0-	5184	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
05	5362	X	5362	-0-	-0-	-0-	5362	2			N	-0-					-0-
06	4950	X	4950	-0-	-0-	-0-	4950	2			N	-0-					-0-
07	4721	X	4721	-0-	-0-	-0-	4721	2			N	-0-					-0-
08	5363	X	4395	-0-	-968	-0-	4395	2			N	-0-					-0-
09	5190	X	4673	-0-	-517	-0-	4673	2			N	-0-					-0-
10	5363	X	4946	-0-	-417	-0-	4946	2			N	-0-					-0-

LUTTRELL WELL #: 2 H RRCID -> 231461 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 8105 - 10625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6231	X	5339	-0-	-892	-0-	5339	2			N	-0-					2
06	5940	X	5269	-0-	-671	-0-	5269	2			N	-0-					2
07	6436	X	6436	-0-	-0-	-0-	6436	2			N	-0-					2
08	7126	X	7126	-0-	-0-	-0-	7126	2			N	-0-					2
09	6169	X	6169	-0-	-0-	-0-	6169	2			N	-0-					2
10	6448	X	5898	-0-	-550	-0-	5898	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
05	2728	X	2064	-0-	-664	-0-	2064	2			N	-0-					-0-
06	2640	X	2249	-0-	-391	-0-	2248	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	2766	X	2766	-0-	-0-	-0-	2766	3			N	-0-					-0-
08	2672	X	2672	-0-	-0-	-0-	2672	3			N	-0-					-0-
09	2413	X	2413	-0-	-0-	-0-	2413	3			N	-0-					-0-
10	2759	X	2552	-0-	-207	-0-	2552	3			N	-0-					-0-

DURBIN WELL #: 1 H RRCID -> 231469 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 8300 - 10125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9889	X	7200	-0-	-2689	-0-	7200	2			N	-0-					-0-
06	8580	X	8156	-0-	-424	-0-	8156	2			N	-0-					-0-
07	8835	X	7147	-0-	-1688	-0-	7147	2			N	-0-					-0-
08	8835	X	6495	-0-	-2340	-0-	6495	2			N	-0-					-0-
09	8550	X	2282	-0-	-6268	-0-	2282	2			N	-0-					-0-
10	8432	X	4646	-0-	-3786	-0-	4646	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
05	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	2			N	-0-					-0-
06	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1687	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	2077	N	1964	-0-	-113	-0-	1964	3			N	-0-					-0-
08	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1953	3			N	-0-					-0-
09	1680	N	463	-0-	-1217	-0-	463	3			N	-0-					-0-
10	1953	N	48	-0-	-1905	-0-	48	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
A. F. BOYD 1 WELL #: 2 H RRCID -> 231473 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 5498 PERF. 5675 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3286	X	2775	-0-	-511	-0-	176	1	2575	2	N	22					162
							24	9									
06	3180	X	2602	-0-	-578	-0-	197	1	2390	2	N	14					176
							15	9									
07	3193	X	2696	-0-	-497	-0-	174	1	2479	3	N	39	178	1			37
							43	9									
08	2852	X	2523	-0-	-329	-0-	303	1	2212	3	N	7					44
							8	9									
09	2760	X	1244	-0-	-1516	-0-	340	1	879	3	N	23					67
							25	9									
10	2790	X	443	-0-	-2347	-0-	386	1	49	3	N	7	47	1			27
							8	9									

DILLON WELL #: 1 H RRCID -> 231475 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 6855 - 9205

05	6944	X	6653	-0-	-291	-0-	6653	2			N	-0-					-0-
06	6810	X	6013	-0-	-797	-0-	6013	2			N	-0-					-0-
07	7037	X	6125	-0-	-912	-0-	6125	3			N	-0-					-0-
08	7037	X	5904	-0-	-1133	-0-	5904	3			N	-0-					-0-
09	6600	X	5554	-0-	-1046	-0-	5554	3			N	-0-					-0-
10	6665	X	5833	-0-	-832	-0-	5833	3			N	-0-					-0-

MEEKS WELL #: 2 H RRCID -> 231476 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7675 - 10477

05	10850	X	8509	-0-	-2341	-0-	8509	2			N	-0-					-0-
06	10500	X	6546	-0-	-3954	-0-	6546	2			N	-0-					-0-
07	8277	X	7640	-0-	-637	-0-	7640	2			N	-0-					-0-
08	8494	X	7625	-0-	-869	-0-	7625	2			N	-0-					-0-
09	8220	X	6578	-0-	-1642	-0-	6578	2			N	-0-					-0-
10	8494	X	6812	-0-	-1682	-0-	6812	2			N	-0-					-0-

CASSTEVENS WELL #: 6 H RRCID -> 231479 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8208 - 10000

05	6375	X	6375	-0-	-0-	-0-	6375	2			N	-0-					-0-
06	6150	X	6139	-0-	-11	-0-	6139	2			N	-0-					-0-
07	6355	X	5644	-0-	-711	-0-	5644	2			N	-0-					-0-
08	6386	X	5218	-0-	-1168	-0-	5218	2			N	-0-					-0-
09	6180	X	4649	-0-	-1531	-0-	4649	2			N	-0-					-0-
10	6386	X	6382	-0-	-4	-0-	6382	2			N	-0-					-0-

HUGHES WELL #: 1 H RRCID -> 231480 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 7751 - 11118

05	18569	X	15856	-0-	-2713	-0-	15856	2			N	-0-					-0-
06	17910	X	13552	-0-	-4358	-0-	13552	2			N	-0-					-0-
07	18104	X	13885	-0-	-4219	-0-	13885	2			N	-0-					-0-
08	17701	X	12957	-0-	-4744	-0-	12957	2			N	-0-					-0-
09	16740	X	11950	-0-	-4790	-0-	11950	2			N	-0-					-0-
10	15841	X	12345	-0-	-3496	-0-	12345	2			N	-0-					-0-

DOUBLE DIAMOND WELL #: 7H RRCID -> 231481 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 6892 - 9272

05	4154	X	3975	-0-	-179	-0-	3975	2			N	-0-					-0-
06	4020	X	3778	-0-	-242	-0-	3778	2			N	-0-					-0-
07	4154	X	3406	-0-	-748	-0-	3406	2			N	-0-					-0-
08	4154	X	3860	-0-	-294	-0-	3860	2			N	-0-					-0-
09	4020	X	3627	-0-	-393	-0-	3627	2			N	-0-					-0-
10	3968	X	3806	-0-	-162	-0-	3806	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

CLEMENTS WELL #: 7 H RRCID -> 231482 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 7060 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5704	X	4744	-0-	-960	-0-	4744	2			N	-0-					-0-
06	6182	X	6182	-0-	-0-	-0-	6181	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	5704	X	4280	-0-	-1424	-0-	4280	3			N	-0-					-0-
08	4960	X	4089	-0-	-871	-0-	4089	3			N	-0-					-0-
09	5730	X	4131	-0-	-1599	-0-	4131	3			N	-0-					-0-
*10	6250	X	6250	-0-	-0-	-0-	6250	3			N	-0-					-0-

LUTTRELL WELL #: 3 H RRCID -> 231484 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8065 - 10265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6014	X	5475	-0-	-539	-0-	5475	2			N	-0-					-0-
06	5580	X	5397	-0-	-183	-0-	5397	2			N	-0-					-0-
07	5611	X	5558	-0-	-53	-0-	5558	2			N	-0-					-0-
08	5611	X	5447	-0-	-164	-0-	5447	2			N	-0-					-0-
09	5424	X	5424	-0-	-0-	-0-	5424	2			N	-0-					-0-
10	5580	X	5370	-0-	-210	-0-	5370	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
05	5549	X	5178	-0-	-371	-0-	5178	2			N	-0-					213
06	5310	X	4869	-0-	-441	-0-	4869	2			N	-0-					213
07	5487	X	4988	-0-	-499	-0-	4988	3			N	-0-					213
08	5394	X	4964	-0-	-430	-0-	4964	3			N	-0-	58	5			155
09	5130	X	4662	-0-	-468	-0-	4662	3			N	-0-	99	1			56
10	5177	X	4978	-0-	-199	-0-	4978	3			N	-0-					56

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
05	10230	X	7929	-0-	-2301	-0-	7929	2			N	-0-					8
06	10650	X	8679	-0-	-1971	-0-	8678	2	1	9	N	1	1	8			8
07	11005	X	9271	-0-	-1734	-0-	9271	3			N	-0-					8
08	11005	X	9451	-0-	-1554	-0-	9451	3			N	-0-					8
09	8727	X	8727	-0-	-0-	-0-	8727	3			N	-0-					8
10	9269	X	8987	-0-	-282	-0-	8987	3			N	-0-					8

HARDCASTLE WELL #: 4 H RRCID -> 231487 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 6519 PERF. 6642 - 9228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9455	X	5291	-0-	-4164	-0-	5291	2			N	-0-					2
06	8430	X	6346	-0-	-2084	-0-	6346	2			N	-0-					2
07	8711	X	6284	-0-	-2427	-0-	6284	3			N	-0-					2
08	7945	X	7945	-0-	-0-	-0-	7945	3			N	-0-					2
09	8951	X	8951	-0-	-0-	-0-	8951	3			N	-0-					2
*10	8807	X	8807	-0-	-0-	-0-	8807	3			N	-0-					2

EAGLE FORD "C" WELL #: 4 H RRCID -> 231488 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 8604 - 11390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12121	X	11040	-0-	-1081	-0-	11040	2			N	-0-					-0-
06	11130	X	10510	-0-	-620	-0-	10510	2			N	-0-					-0-
07	11666	X	11666	-0-	-0-	-0-	11666	2			N	-0-					-0-
08	11273	X	11273	-0-	-0-	-0-	11273	2			N	-0-					-0-
09	11212	X	11212	-0-	-0-	-0-	11212	2			N	-0-					-0-
10	11656	X	10620	-0-	-1036	-0-	10620	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
A. F. BOYD 1 WELL #: 1 H RRCID -> 231526 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 5528 PERF. 5500 - 8425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	230	1	1547	2	N	-0-					107
06	2220	N	842	-0-	-1378	-0-	256	1	586	2	N	-0-					107
07	1984	N	1173	-0-	-811	-0-	234	1	911	3	N	25					132
							28	9									
08	1767	N	1344	-0-	-423	-0-	402	1	925	3	N	15					147
							17	9									
09	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	441	1	1124	3	N	-0-					147
*10	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	435	1	1103	3	N	1	128	1			20
							1	9									

FINDER WELL #: 2 H RRCID -> 231527 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 8080 - 11650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11063	X	11063	-0-	-0-	-0-	11063	2			N	-0-					-0-
06	10779	X	10779	-0-	-0-	-0-	10779	2			N	-0-					-0-
07	10354	X	10113	-0-	-241	-0-	10113	2			N	-0-					-0-
08	10912	X	9690	-0-	-1222	-0-	9690	2			N	-0-					-0-
09	10560	X	8952	-0-	-1608	-0-	8952	2			N	-0-					-0-
10	10912	X	8553	-0-	-2359	-0-	8553	2			N	-0-					-0-

EAGLE FORD "C" WELL #: 5 H RRCID -> 231601 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 8283 PERF. 8601 - 12990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	27745	X	24451	-0-	-3294	-0-	24451	2			N	-0-					-0-
06	27300	X	23254	-0-	-4046	-0-	23254	2			N	-0-					-0-
07	28210	X	23507	-0-	-4703	-0-	23507	2			N	-0-					-0-
08	28210	X	24184	-0-	-4026	-0-	24184	2			N	-0-					-0-
09	27300	X	24055	-0-	-3245	-0-	24055	2			N	-0-					-0-
*10	24732	X	24732	-0-	-0-	-0-	24732	2			N	-0-					-0-

HARDCASTLE WELL #: 11 H RRCID -> 231602 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 6586 PERF. 6997 - 8290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4984	X	4984	-0-	-0-	-0-	4984	2			N	-0-					-0-
06	4560	X	4404	-0-	-156	-0-	4404	2			N	-0-					-0-
07	4547	X	4547	-0-	-0-	-0-	4547	3			N	-0-					-0-
08	4991	X	4390	-0-	-601	-0-	4390	3			N	-0-					-0-
09	4830	X	4218	-0-	-612	-0-	4218	3			N	-0-					-0-
10	4991	X	4375	-0-	-616	-0-	4375	3			N	-0-					-0-

ACU WELL #: 2 H RRCID -> 231603 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 6845 - 10155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4488	X	4488	-0-	-0-	-0-	4488	2			N	-0-					-0-
06	4736	X	4736	-0-	-0-	-0-	4735	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	4640	X	4640	-0-	-0-	-0-	4640	3			N	-0-					-0-
08	4495	X	3453	-0-	-1042	-0-	3453	3			N	-0-					-0-
09	4740	X	3991	-0-	-749	-0-	3991	3			N	-0-					-0-
10	4898	X	3398	-0-	-1500	-0-	3398	3			N	-0-					-0-

HARDCASTLE WELL #: 7 H RRCID -> 231604 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 6596 PERF. 6738 - 9263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9796	X	7563	-0-	-2233	-0-	7563	2			N	-0-					-0-
06	8280	X	7132	-0-	-1148	-0-	7132	2			N	-0-					-0-
07	8680	X	6587	-0-	-2093	-0-	6587	3			N	-0-					-0-
08	8680	X	4686	-0-	-3994	-0-	4686	3			N	-0-					-0-
09	8400	X	6706	-0-	-1694	-0-	6706	3			N	-0-					-0-
10	7564	X	7071	-0-	-493	-0-	7071	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HARDCASTLE WELL #: 6 H RRCID -> 231605 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 6693 - 9283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11322	X	11322	-0-	-0-	-0-	11322	2			N	-0-					-0-
06	10193	X	10193	-0-	-0-	-0-	10193	2			N	-0-					-0-
07	10331	X	10331	-0-	-0-	-0-	10331	3			N	-0-					-0-
08	10415	X	10415	-0-	-0-	-0-	10415	3			N	-0-					-0-
09	9884	X	9884	-0-	-0-	-0-	9884	3			N	-0-					-0-
*10	9508	X	9508	-0-	-0-	-0-	9508	3			N	-0-					-0-

SOUTHARD FARMS WELL #: 2 H RRCID -> 231606 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7579 - 9113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7843	X	6776	-0-	-1067	-0-	6776	2			N	-0-					-0-
06	6678	X	6678	-0-	-0-	-0-	6678	2			N	-0-					-0-
07	7498	X	7498	-0-	-0-	-0-	7498	3			N	-0-					-0-
08	7895	X	7895	-0-	-0-	-0-	7895	3			N	-0-					-0-
09	7191	X	7191	-0-	-0-	-0-	7191	3			N	-0-					-0-
10	7502	X	7189	-0-	-313	-0-	7189	3			N	-0-					-0-

ACU WELL #: 4 H RRCID -> 231612 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 7525 - 10190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6634	X	728	-0-	-5906	-0-	728	2			N	-0-					5
06	6901	X	6901	-0-	-0-	-0-	6900	2	1	9	N	1	1	8			5
07	8594	X	8594	-0-	-0-	-0-	8594	3			N	-0-					5
08	8720	X	8720	-0-	-0-	-0-	8720	3			N	-0-					5
09	7026	X	7026	-0-	-0-	-0-	7026	3			N	-0-					5
10	8587	X	6501	-0-	-2086	-0-	6501	3			N	-0-					5

ACU WELL #: 3 H RRCID -> 231615 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 6649 PERF. 6883 - 9123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4123	X	3376	-0-	-747	-0-	3376	2			N	-0-					-0-
06	3840	X	3719	-0-	-121	-0-	3717	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	3999	X	3784	-0-	-215	-0-	3784	3			N	-0-					-0-
08	3999	X	3631	-0-	-368	-0-	3631	3			N	-0-					-0-
09	3870	X	3769	-0-	-101	-0-	3769	3			N	-0-					-0-
10	3844	X	3752	-0-	-92	-0-	3752	3			N	-0-					-0-

HUBBARD WELL #: 2 H RRCID -> 231618 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 6789 PERF. 7122 - 9781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3193	X	2402	-0-	-791	-0-	2402	2			N	-0-					-0-
06	2880	X	1793	-0-	-1087	-0-	1790	2	3	9	N	3	3	8			-0-
07	2976	X	2025	-0-	-951	-0-	2025	3			N	-0-					-0-
08	2976	X	1060	-0-	-1916	-0-	1060	3			N	-0-					-0-
09	2580	X	2015	-0-	-565	-0-	2015	3			N	-0-					-0-
10	2387	X	2377	-0-	-10	-0-	2377	3			N	-0-					-0-

MERCER WELL #: 1 H RRCID -> 231619 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 5959 PERF. 6205 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6138	X	5908	-0-	-230	-0-	5908	2			N	-0-					-0-
06	5760	X	5436	-0-	-324	-0-	5434	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	5952	X	5653	-0-	-299	-0-	5653	2			N	-0-					-0-
08	5952	X	5640	-0-	-312	-0-	5640	2			N	-0-					-0-
09	5760	X	5406	-0-	-354	-0-	5406	2			N	-0-					-0-
10	5921	X	5508	-0-	-413	-0-	5508	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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4960	X	4506	-0-	-454	-0-	4506	2			N	-0-					-0-
06	4710	X	4104	-0-	-606	-0-	4104	2			N	-0-					-0-
07	4867	X	4296	-0-	-571	-0-	4296	3			N	-0-					-0-
08	4867	X	4428	-0-	-439	-0-	4428	3			N	-0-					-0-
09	4620	X	4190	-0-	-430	-0-	4190	3			N	-0-					-0-
10	4495	X	4191	-0-	-304	-0-	4191	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
RICE UNIVERSITY WELL #: 1 H RRCID -> 231659 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 6408 PERF. 6788 - 8663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4743	X	4063	-0-	-680	-0-	4063	2			N	-0-					-0-
06	4590	X	3634	-0-	-956	-0-	3634	2			N	-0-					-0-
07	4743	X	3933	-0-	-810	-0-	3933	3			N	-0-					-0-
08	4247	X	3998	-0-	-249	-0-	3998	3			N	-0-					-0-
09	4050	X	3676	-0-	-374	-0-	3676	3			N	-0-					-0-
10	4061	X	3827	-0-	-234	-0-	3827	3			N	-0-					-0-

COUNTY LINE WELL #: 3 H RRCID -> 231662 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 8680 - 13163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8184	X	7736	-0-	-448	-0-	7736	2			N	-0-					-0-
06	7920	X	7100	-0-	-820	-0-	7100	2			N	-0-					-0-
07	8184	X	7509	-0-	-675	-0-	7509	2			N	-0-					-0-
08	7750	X	7520	-0-	-230	-0-	7520	2			N	-0-					-0-
09	7500	X	6754	-0-	-746	-0-	6754	2			N	-0-					-0-
10	7750	X	6548	-0-	-1202	-0-	6548	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
05	5217	X	5217	-0-	-0-	-0-	5217	2			N	-0-					-0-
06	4800	X	3888	-0-	-912	-0-	3888	2			N	-0-					-0-
07	4898	X	4300	-0-	-598	-0-	4300	2			N	-0-					-0-
08	5245	X	5245	-0-	-0-	-0-	5245	2			N	-0-					-0-
09	5040	X	4333	-0-	-707	-0-	4333	2			N	-0-					-0-
10	5208	X	4753	-0-	-455	-0-	4753	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
05	8463	X	5605	-0-	-2858	-0-	5605	2			N	-0-					-0-
06	7950	X	6378	-0-	-1572	-0-	6378	2			N	-0-					-0-
07	8215	X	5514	-0-	-2701	-0-	5514	3			N	-0-					-0-
08	8477	X	8477	-0-	-0-	-0-	8477	3			N	-0-					-0-
09	8075	X	8075	-0-	-0-	-0-	8075	3			N	-0-					-0-
*10	8150	X	8150	-0-	-0-	-0-	8150	3			N	-0-					-0-

CASSTEVENS WELL #: 2 H RRCID -> 232315 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 8334 - 11355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3627	X	3498	-0-	-129	-0-	3498	2			N	-0-					-0-
06	3510	X	3145	-0-	-365	-0-	3145	2			N	-0-					-0-
07	3627	X	3080	-0-	-547	-0-	3080	2			N	-0-					-0-
08	3534	X	2340	-0-	-1194	-0-	2340	2			N	-0-					-0-
09	3390	X	1929	-0-	-1461	-0-	1929	2			N	-0-					-0-
10	3503	X	1659	-0-	-1844	-0-	1659	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
05	3503	X	2992	-0-	-511	-0-	2992	2			N	-0-					-0-
06	3210	X	3054	-0-	-156	-0-	3053	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	3286	X	2970	-0-	-316	-0-	2970	3			N	-0-					-0-
08	3069	X	2931	-0-	-138	-0-	2931	3			N	-0-					-0-
09	3060	X	2872	-0-	-188	-0-	2872	3			N	-0-					-0-
10	3162	X	2986	-0-	-176	-0-	2986	3			N	-0-					-0-

SCHULTZ A WELL #: 3 H RRCID -> 232324 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 6584 - 9072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9548	X	9097	-0-	-451	-0-	9097	2			N	-0-					-0-
06	9120	X	8528	-0-	-592	-0-	8528	2			N	-0-					-0-
07	9362	X	8501	-0-	-861	-0-	8501	3			N	-0-					-0-
08	9362	X	8412	-0-	-950	-0-	8412	3			N	-0-					-0-
09	9060	X	7993	-0-	-1067	-0-	7993	3			N	-0-					-0-
10	9083	X	8175	-0-	-908	-0-	8175	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

CLARK WELL #: 1 H RRCID -> 232325 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 6883 PERF. 7045 - 10896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10044	X	8793	-0-	-1251	-0-	8793	2			N	-0-					-0-
06	8940	X	8288	-0-	-652	-0-	8288	2			N	-0-					-0-
07	9021	X	8702	-0-	-319	-0-	8702	3			N	-0-					-0-
08	9021	X	8437	-0-	-584	-0-	8437	3			N	-0-					-0-
09	8730	X	8341	-0-	-389	-0-	8341	3			N	-0-					-0-
10	8804	X	8047	-0-	-757	-0-	8047	3			N	-0-					-0-

ROPER C WELL #: 2 H RRCID -> 232340 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 6498 - 9440

05	5986	X	5986	-0-	-0-	-0-	559	1	5423	2	N	4					101
							4	9									
06	6087	X	6087	-0-	-0-	-0-	446	1	5633	2	N	7					108
							8	9									
07	5382	X	5382	-0-	-0-	-0-	514	1	4866	3	N	2	82	1			28
							2	9									
08	6009	X	6009	-0-	-0-	-0-	451	1	5554	3	N	4	1	8			31
							4	9									
09	6090	X	5227	-0-	-863	-0-	480	1	4746	3	N	1					32
							1	9									
10	6293	X	5233	-0-	-1060	-0-	541	1	4667	3	N	23					55
							25	9									

STARKS SMITH WELL #: 1 H RRCID -> 232341 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 5604 PERF. 5957 - 8740

05	2046	X	1752	-0-	-294	-0-	1752	2			N	-0-					132
06	1980	X	1410	-0-	-570	-0-	1410	2			N	-0-					132
07	2046	X	1642	-0-	-404	-0-	403	1	1239	3	N	-0-					132
08	1953	X	1692	-0-	-261	-0-	403	1	1289	3	N	-0-					132
09	1754	X	1754	-0-	-0-	-0-	388	1	1358	3	N	7					139
							8	9									
10	1767	X	1495	-0-	-272	-0-	398	1	1097	3	N	-0-					139

LIVESTOCK, K. D. WELL #: 3 H RRCID -> 232362 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 7426 PERF. 7662 - 9572

05	3069	X	1164	-0-	-1905	-0-	1164	2			N	-0-					-0-
06	3120	X	-0-	-0-	-3120	-0-					N	-0-					-0-
07	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					N	-0-					-0-
08	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					N	-0-					-0-
09	2760	X	-0-	-0-	-2760	-0-					N	-0-					-0-
10	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-

HEFFNER WELL #: 3 H RRCID -> 232366 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7840 - 12210

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	3035	N	3035	-0-	-0-	-0-	3035	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	3395	-0-	295	295	3395	2			N	-0-					-0-
09	1504	N	1209	-0-	-295	-0-	1209	2			N	-0-					-0-
10	1364	N	629	-0-	-735	-0-	629	2			N	-0-					-0-

SOUTHARD FARMS WELL #: 1 H RRCID -> 232385 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 7324 - 9076

05	6510	X	5177	-0-	-1333	-0-	5177	2			N	-0-					-0-
06	6300	X	4989	-0-	-1311	-0-	4989	2			N	-0-					-0-
07	5859	X	3575	-0-	-2284	-0-	3575	3			N	-0-					-0-
08	5549	X	5103	-0-	-446	-0-	5103	3			N	-0-					-0-
09	5136	X	5136	-0-	-0-	-0-	5136	3			N	-0-					-0-
*10	5185	X	5185	-0-	-0-	-0-	5185	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HARDCASTLE WELL #: 5 H RRCID -> 232386 COMPL. DATE 05/27/2007 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 6733 - 9308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10402	X	10402	-0-	-0-	-0-	10402	2			N	-0-					-0-
06	13651	X	13651	-0-	-0-	-0-	13651	2			N	-0-					-0-
07	13564	X	13564	-0-	-0-	-0-	13564	3			N	-0-					-0-
08	13051	X	12987	-0-	-64	-0-	12987	3			N	-0-					-0-
09	13650	X	9426	-0-	-4224	-0-	9426	3			N	-0-					-0-
10	14105	X	10761	-0-	-3344	-0-	10761	3			N	-0-					-0-

WILKES WELL #: 3 H RRCID -> 232419 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 6755 PERF. 7276 - 9191

05	5053	X	4414	-0-	-639	-0-	4414	2			N	-0-					-0-
06	4680	X	4008	-0-	-672	-0-	4008	2			N	-0-					-0-
07	4681	X	4187	-0-	-494	-0-	4187	3			N	-0-					-0-
08	4681	X	4487	-0-	-194	-0-	4487	3			N	-0-					-0-
09	4260	X	4243	-0-	-17	-0-	4243	3			N	-0-					-0-
10	4402	X	4379	-0-	-23	-0-	4379	3			N	-0-					-0-

SWEENEY WELL #: 4 H RRCID -> 232536 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 8329 PERF. 8408 - 10765

05	4123	X	3467	-0-	-656	-0-	3467	2			N	-0-					-0-
06	3870	X	2806	-0-	-1064	-0-	2806	2			N	-0-					-0-
07	3658	X	2517	-0-	-1141	-0-	2517	2			N	-0-					-0-
08	3658	X	2340	-0-	-1318	-0-	2340	2			N	-0-					-0-
09	3360	X	-0-	-0-	-3360	-0-					N	-0-					-0-
10	3472	X	2120	-0-	-1352	-0-	2120	2			N	-0-					-0-

COUNTY LINE WELL #: 1 H RRCID -> 232817 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 8600 - 11800

05	6076	X	5897	-0-	-179	-0-	5897	2			N	-0-					-0-
06	5880	X	5608	-0-	-272	-0-	5608	2			N	-0-					-0-
07	6076	X	5196	-0-	-880	-0-	5196	2			N	-0-					-0-
08	6014	X	5319	-0-	-695	-0-	5319	2			N	-0-					-0-
09	5700	X	5435	-0-	-265	-0-	5435	2			N	-0-					-0-
10	5890	X	5253	-0-	-637	-0-	5253	2			N	-0-					-0-

ROPER C WELL #: 1 H RRCID -> 232819 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 6103 PERF. 6390 - 9070

05	4354	X	4354	-0-	-0-	-0-	1239	1	3018	2	N	88	175	1			16
							97	9									
06	3870	X	3668	-0-	-202	-0-	1294	1	2337	2	N	34					50
							37	9									
07	4309	X	3993	-0-	-316	-0-	1257	1	2674	3	N	56	99	1			7
							62	9									
08	4340	X	3831	-0-	-509	-0-	1338	1	2456	3	N	34					41
							37	9									
09	4200	X	3520	-0-	-680	-0-	1241	1	2256	3	N	21					62
							23	9									
10	4340	X	3338	-0-	-1002	-0-	1255	1	2053	3	N	27					89
							30	9									

U.S. LIME WELL #: 14 H RRCID -> 233005 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 6321 PERF. 6659 - 9110

05	4743	X	4267	-0-	-476	-0-	4267	2			Y	-0-	4	1			4
06	4770	X	4338	-0-	-432	-0-	4338	2			Y	-0-					4
07	4929	X	3949	-0-	-980	-0-	3949	3			Y	-0-					4
08	4929	X	3828	-0-	-1101	-0-	3828	3			Y	-0-					4
09	4350	X	3574	-0-	-776	-0-	3574	3			Y	-0-					4
10	4495	X	3784	-0-	-711	-0-	3784	3			Y	-0-					4

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

CLEMENTS WELL #: 5 H RRCID -> 233117 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 7130 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12927	X	11840	-0-	-1087	-0-	11840	2			N	-0-					-0-
06	12270	X	11516	-0-	-754	-0-	11516	2			N	-0-					-0-
07	12090	X	11449	-0-	-641	-0-	11449	3			N	-0-					-0-
08	11842	X	10888	-0-	-954	-0-	10888	3			N	-0-					-0-
09	11520	X	10293	-0-	-1227	-0-	10293	3			N	-0-					-0-
10	11904	X	10686	-0-	-1218	-0-	10686	3			N	-0-					-0-

GEREN WELL #: 13 H RRCID -> 233401 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 6685 - 9476

05	9579	X	8528	-0-	-1051	-0-	8528	2			N	-0-					-0-
06	9270	X	7879	-0-	-1391	-0-	7879	2			N	-0-					-0-
07	9579	X	8086	-0-	-1493	-0-	8086	3			N	-0-					-0-
08	8587	X	8268	-0-	-319	-0-	8268	3			N	-0-					-0-
09	8250	X	7261	-0-	-989	-0-	7261	3			N	-0-					-0-
10	8525	X	7733	-0-	-792	-0-	7733	3			N	-0-					-0-

FOX B WELL #: 1 H RRCID -> 233508 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 5942 PERF. 6553 - 8940

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
10	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

05	13837	X	13837	-0-	-0-	-0-	13837	2			N	-0-					-0-
06	8880	X	5574	-0-	-3306	-0-	5574	2			N	-0-					-0-
07	23117	X	23117	-0-	-0-	-0-	23117	2			N	-0-					-0-
08	35929	X	35929	-0-	-0-	-0-	35929	2			N	-0-					-0-
09	32788	X	32788	-0-	-0-	-0-	32788	2			N	-0-					-0-
*10	30558	X	30558	-0-	-0-	-0-	30558	2			N	-0-					-0-

EAGLE FORD B WELL #: 6 H RRCID -> 233834 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8842 - 11090

05	7333	X	7333	-0-	-0-	-0-	7333	2			N	-0-					-0-
06	7800	X	6590	-0-	-1210	-0-	6590	2			N	-0-					-0-
07	8060	X	6485	-0-	-1575	-0-	6485	2			N	-0-					-0-
08	8060	X	6799	-0-	-1261	-0-	6799	2			N	-0-					-0-
09	7410	X	6297	-0-	-1113	-0-	6297	2			N	-0-					-0-
10	7347	X	6595	-0-	-752	-0-	6595	2			N	-0-					-0-

BIG CREEK A WELL #: 2 H RRCID -> 233878 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 5963 PERF. 6304 - 9005

05	2387	X	2040	-0-	-347	-0-	2039	2	1	9	N	1					102
06	2370	X	2212	-0-	-158	-0-	2212	2			N	-0-					102
07	2449	X	2354	-0-	-95	-0-	2354	3			N	-0-					102
08	2449	X	2171	-0-	-278	-0-	2171	3			N	-0-					102
09	2220	X	2214	-0-	-6	-0-	2214	3			N	-0-	75	1			27
10	2356	X	2235	-0-	-121	-0-	2235	3			N	-0-					26

EAGLE FORD C WELL #: 3 H RRCID -> 233880 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 8324 PERF. 8593 - 12240

05	16372	X	16372	-0-	-0-	-0-	16372	2			N	-0-					-0-
06	16080	X	14552	-0-	-1528	-0-	14552	2			N	-0-					-0-
07	17701	X	15369	-0-	-2332	-0-	15369	2			N	-0-					-0-
08	17701	X	15072	-0-	-2629	-0-	15072	2			N	-0-					-0-
09	17130	X	14932	-0-	-2198	-0-	14932	2			N	-0-					-0-
10	16368	X	13645	-0-	-2723	-0-	13645	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
U.S. LIME C WELL #: 3 H RRCID -> 233881 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 6343 PERF. 6693 - 10913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	11346	X	10196	-0-	-1150	-0-	10196	2			Y	-0-	3	1			59
*06	10920	X	10085	-0-	-835	-0-	10085	2			Y	-0-					59
*07	11129	X	10065	-0-	-1064	-0-	10065	3			Y	-0-					59
*08	10912	X	10258	-0-	-654	-0-	10258	3			Y	-0-					59
*09	10170	X	9883	-0-	-287	-0-	9883	3			Y	-0-					59
10	10416	X	9765	-0-	-651	-0-	9765	3			Y	-0-					59

CAMPBELL WELL #: 6 H RRCID -> 234450 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8665 - 10245

05	10881	X	8590	-0-	-2291	-0-	8590	2			N	-0-					-0-
06	10260	X	3368	-0-	-6892	-0-	3368	2			N	-0-					-0-
07	10354	X	-0-	-0-	-10354	-0-					N	-0-					-0-
08	10323	X	-0-	-0-	-10323	-0-					N	-0-					-0-
09	9120	X	5447	-0-	-3673	-0-	5447	2			N	-0-					-0-
*10	12041	X	12041	-0-	-0-	-0-	12041	2			N	-0-					-0-

PRESSLEY WELL #: 2 H RRCID -> 234456 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 8845 - 11855

05	9703	X	9213	-0-	-490	-0-	9213	2			N	-0-					2
06	9090	X	6913	-0-	-2177	-0-	6913	2			N	-0-					2
07	9393	X	8959	-0-	-434	-0-	8959	2			N	-0-					2
08	9393	X	8791	-0-	-602	-0-	8791	2			N	-0-					2
09	9090	X	8578	-0-	-512	-0-	8578	2			N	-0-					2
10	9207	X	8240	-0-	-967	-0-	8240	2			N	-0-					2

BISHOP SWD WELL #: RRCID -> 234875 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 7496 - 9996

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

05	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					1
06	1590	X	-0-	-0-	-1590	-0-					N	-0-					1
07	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					1
08	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					1
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

SWEENEY WELL #: 2 H RRCID -> 235352 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 1945 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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

MOXLEY WELL #: 1 H RRCID -> 235353 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 5867 PERF. 7710 - 9473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3689	X	3545	-0-	-144	-0-	3544	2	1	9	N	1					34
06	3570	X	3374	-0-	-196	-0-	3374	2			N	-0-					34
07	3627	X	3425	-0-	-202	-0-	616	1	2807	3	N	2					36
							2	9									
08	3565	X	3378	-0-	-187	-0-	616	1	2762	3	N	-0-					36
09	3450	X	3210	-0-	-240	-0-	595	1	2614	3	N	1					37
							1	9									
10	3534	X	3245	-0-	-289	-0-	608	1	2637	3	N	-0-					37

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
05	8742	X	7253	-0-	-1489	-0-	7253	2			N	-0-					-0-
06	8460	X	6364	-0-	-2096	-0-	6364	2			N	-0-					-0-
07	7936	X	7847	-0-	-89	-0-	7847	2			N	-0-					-0-
08	7936	X	7731	-0-	-205	-0-	7731	2			N	-0-					-0-
09	7020	X	6570	-0-	-450	-0-	6570	2			N	-0-					-0-
*10	7920	X	7920	-0-	-0-	-0-	7920	2			N	-0-					-0-

CHURCHILL WELL #: 2 H RRCID -> 236156 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 5606 PERF. 5903 - 8920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	X	2808	-0-	-292	-0-	2808	2			Y	-0-					69
06	3060	X	2651	-0-	-409	-0-	2651	2			Y	-0-					69
07	3162	X	2731	-0-	-431	-0-	2731	3			Y	-0-					69
08	10685	X	10685	-0-	-0-	-0-	10685	3			Y	-0-					69
09	2880	X	2624	-0-	-256	-0-	2623	3	1	9	Y	1					70
10	2821	X	2668	-0-	-153	-0-	2666	3	2	9	Y	2					72

FIRST PRESBYTERIAN CHURCH WELL #: 1 H RRCID -> 236313 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 5070 PERF. 5424 - 8647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5280	X	5280	-0-	-0-	-0-	5265	2	15	9	N	14					20
06	5040	X	5003	-0-	-37	-0-	4990	2	13	9	N	12					32
07	5208	X	4933	-0-	-275	-0-	4919	3	14	9	N	13					45
08	5270	X	4914	-0-	-356	-0-	4905	3	9	9	N	8					53
09	5100	X	4456	-0-	-644	-0-	4452	3	4	9	N	4					57
10	5270	X	4980	-0-	-290	-0-	4978	3	2	9	N	2					59

FLEMING TRUST WELL #: 2 H RRCID -> 236457 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 7797 PERF. 8105 - 10825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7006	X	6242	-0-	-764	-0-	6242	2			N	-0-					-0-
06	6510	X	6062	-0-	-448	-0-	6062	2			N	-0-					-0-
07	6820	X	5898	-0-	-922	-0-	5898	2			N	-0-					-0-
08	6820	X	5631	-0-	-1189	-0-	5631	2			N	-0-					-0-
09	6600	X	5610	-0-	-990	-0-	5610	2			N	-0-					-0-
10	6262	X	5827	-0-	-435	-0-	5827	2			N	-0-					-0-

WEATHERFORD CHAMBER OF COMMERCE WELL #: 1 H RRCID -> 236701 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 5364 PERF. 5710 - 7911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	403	1	1544	2	N	5					34
							6	9									
06	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	390	1	1408	2	N	13					47
							14	9									
07	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	403	1	1376	3	N	5					52
							6	9									
08	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	403	1	1547	3	N	5					57
							6	9									
09	1800	N	1789	-0-	-11	-0-	388	1	1362	3	N	35					92
							39	9									
10	1798	N	1760	-0-	-38	-0-	399	1	1348	3	N	12					104
							13	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

CALLAWAY WELL #: 2 H RRCID -> 236714 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 6046 PERF. 6110 - 7490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9114	X	6196	-0-	-2918	-0-	6196	2			N	-0-					-0-
06	8820	X	8117	-0-	-703	-0-	8116	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	9114	X	8800	-0-	-314	-0-	8800	3			N	-0-					-0-
08	8711	X	8706	-0-	-5	-0-	8706	3			N	-0-					-0-
09	8446	X	8446	-0-	-0-	-0-	8446	3			N	-0-					-0-
10	8804	X	2895	-0-	-5909	-0-	2895	3			N	-0-					-0-

EAGLE FORD B WELL #: 4 H RRCID -> 236715 COMPL. DATE 11/19/2006 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8715 - 9875

05	11904	X	10993	-0-	-911	-0-	10993	2			N	-0-					-0-
06	11520	X	10214	-0-	-1306	-0-	10214	2			N	-0-					-0-
07	11904	X	10826	-0-	-1078	-0-	10826	2			N	-0-					-0-
08	11625	X	10373	-0-	-1252	-0-	10373	2			N	-0-					-0-
09	11250	X	7241	-0-	-4009	-0-	7241	2			N	-0-					-0-
10	11005	X	10984	-0-	-21	-0-	10984	2			N	-0-					-0-

KUTNER WELL #: 2 H RRCID -> 236786 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 8685 - 10948

05	8277	X	7686	-0-	-591	-0-	7686	2			N	-0-					-0-
06	8010	X	7585	-0-	-425	-0-	7585	2			N	-0-					-0-
07	8610	X	8610	-0-	-0-	-0-	8610	2			N	-0-					-0-
08	8361	X	8361	-0-	-0-	-0-	8361	2			N	-0-					-0-
09	7650	X	7175	-0-	-475	-0-	7175	2			N	-0-					-0-
10	8618	X	7776	-0-	-842	-0-	7776	2			N	-0-					-0-

MAPLES WELL #: 1 H RRCID -> 236796 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 7835 - 11909

05	10955	X	10955	-0-	-0-	-0-	10955	2			N	-0-					-0-
06	11092	X	11092	-0-	-0-	-0-	11092	2			N	-0-					-0-
07	12636	X	12636	-0-	-0-	-0-	12636	2			N	-0-					-0-
08	10943	X	7765	-0-	-3178	-0-	7765	2			N	-0-					-0-
09	11100	X	10720	-0-	-380	-0-	10720	2			N	-0-					-0-
10	12648	X	10231	-0-	-2417	-0-	10231	2			N	-0-					-0-

FOWLER WELL #: 4 H RRCID -> 236797 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 7800 - 12272

05	25978	X	20452	-0-	-5526	-0-	20452	2			N	-0-					-0-
06	25140	X	22787	-0-	-2353	-0-	22787	2			N	-0-					-0-
07	25978	X	21327	-0-	-4651	-0-	21327	2			N	-0-					-0-
08	25389	X	19673	-0-	-5716	-0-	19673	2			N	-0-					-0-
09	22800	X	20935	-0-	-1865	-0-	20935	2			N	-0-					-0-
10	23560	X	20943	-0-	-2617	-0-	20943	2			N	-0-					-0-

FOWLER WELL #: 2 H RRCID -> 236798 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8381 - 11531

05	13609	X	10018	-0-	-3591	-0-	10018	2			N	-0-					-0-
06	11700	X	10051	-0-	-1649	-0-	10051	2			N	-0-					-0-
07	11842	X	9709	-0-	-2133	-0-	9709	2			N	-0-					-0-
08	11377	X	8889	-0-	-2488	-0-	8889	2			N	-0-					-0-
09	11301	X	11301	-0-	-0-	-0-	11301	2			N	-0-					-0-
10	10385	X	10365	-0-	-20	-0-	10365	2			N	-0-					-0-

HARDCASTLE WELL #: 12 H RRCID -> 236800 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6785 - 10231

05	9982	X	8845	-0-	-1137	-0-	8845	2			N	-0-					-0-
06	9570	X	7121	-0-	-2449	-0-	7121	2			N	-0-					-0-
07	9827	X	7806	-0-	-2021	-0-	7806	3			N	-0-					-0-
08	9610	X	8367	-0-	-1243	-0-	8367	3			N	-0-					-0-
09	8970	X	8216	-0-	-754	-0-	8216	3			N	-0-					-0-
10	8835	X	6156	-0-	-2679	-0-	6156	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
05	16492	X	15312	-0-	-1180	-0-	15312	2			N	-0-					-0-
06	15960	X	13332	-0-	-2628	-0-	13332	2			N	-0-					-0-
07	16492	X	7285	-0-	-9207	-0-	7285	2			N	-0-					-0-
08	16492	X	3535	-0-	-12957	-0-	3535	2			N	-0-					-0-
09	15960	X	10646	-0-	-5314	-0-	10646	2			N	-0-					-0-
10	15314	X	13062	-0-	-2252	-0-	13062	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
05	19995	X	17302	-0-	-2693	-0-	17302	2			N	-0-					-0-
06	19350	X	16437	-0-	-2913	-0-	16437	2			N	-0-					-0-
07	16971	X	16971	-0-	-0-	-0-	16971	2			N	-0-					-0-
08	17298	X	16080	-0-	-1218	-0-	16080	2			N	-0-					-0-
09	16740	X	15930	-0-	-810	-0-	15930	2			N	-0-					-0-
10	17298	X	16488	-0-	-810	-0-	16488	2			N	-0-					-0-

RAILHEAD WELL #: 1 H RRCID -> 236809 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 6423 PERF. 6647 - 10317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7502	X	7302	-0-	-200	-0-	7302	2			N	-0-					-0-
06	7020	X	6979	-0-	-41	-0-	6978	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	7378	X	6944	-0-	-434	-0-	6944	3			N	-0-					-0-
08	7378	X	6705	-0-	-673	-0-	6705	3			N	-0-					-0-
09	7140	X	6211	-0-	-929	-0-	6211	3			N	-0-					-0-
10	7316	X	6351	-0-	-965	-0-	6351	3			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
05	6231	X	4169	-0-	-2062	-0-	4169	2			N	-0-					-0-
06	5370	X	3766	-0-	-1604	-0-	3764	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	5549	X	3975	-0-	-1574	-0-	3975	3			N	-0-					-0-
08	5092	X	5092	-0-	-0-	-0-	5092	3			N	-0-					-0-
09	5248	X	5248	-0-	-0-	-0-	5248	3			N	-0-					-0-
*10	5358	X	5358	-0-	-0-	-0-	5358	3			N	-0-					-0-

PHILLIPS WELL #: 2 H RRCID -> 236815 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 8405 - 11335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3720	X	3452	-0-	-268	-0-	3452	2			N	-0-					-0-
06	3510	X	3321	-0-	-189	-0-	3321	2			N	-0-					-0-
07	3565	X	3166	-0-	-399	-0-	3166	2			N	-0-					-0-
08	3441	X	3140	-0-	-301	-0-	3140	2			N	-0-					-0-
09	3330	X	3152	-0-	-178	-0-	3152	2			N	-0-					-0-
10	3441	X	3158	-0-	-283	-0-	3158	2			N	-0-					-0-

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
05	8184	X	7896	-0-	-288	-0-	7896	2			N	-0-					-0-
06	7980	X	7369	-0-	-611	-0-	7369	2			N	-0-					-0-
07	8277	X	7174	-0-	-1103	-0-	7174	2			N	-0-					-0-
08	8277	X	6764	-0-	-1513	-0-	6764	2			N	-0-					-0-
09	8010	X	4722	-0-	-3288	-0-	4722	2			N	-0-					-0-
10	7905	X	4498	-0-	-3407	-0-	4498	2			N	-0-					-0-

BARRON WELL #: 5 H RRCID -> 236817 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 7494 PERF. 7461 - 9711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7316	X	6307	-0-	-1009	-0-	6307	2			N	-0-					-0-
06	7080	X	6212	-0-	-868	-0-	6212	2			N	-0-					-0-
07	6886	X	6886	-0-	-0-	-0-	6886	2			N	-0-					-0-
08	6444	X	6444	-0-	-0-	-0-	6444	2			N	-0-					-0-
09	6373	X	6373	-0-	-0-	-0-	6373	2			N	-0-					-0-
*10	6982	X	6982	-0-	-0-	-0-	6982	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CITY OF GODLEY UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 236819 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 6634 PERF. 7025 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7764	X	7764	-0-	-0-	-0-	7764	2			N	-0-					-0-
06	8940	X	4631	-0-	-4309	-0-	4631	2			N	-0-					-0-
07	9486	X	7664	-0-	-1822	-0-	7664	3			N	-0-					-0-
08	9486	X	8630	-0-	-856	-0-	8630	3			N	-0-					-0-
09	9180	X	6527	-0-	-2653	-0-	6527	3			N	-0-					-0-
*10	8678	X	8678	-0-	-0-	-0-	8678	3			N	-0-					-0-

RAYBURN WELL #: 8 H RRCID -> 236821 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 8169 - 11443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7006	X	6552	-0-	-454	-0-	6552	2			N	-0-					8
06	6780	X	6588	-0-	-192	-0-	6588	2			N	-0-					8
07	6634	X	5998	-0-	-636	-0-	5998	2			N	-0-					8
08	6541	X	5284	-0-	-1257	-0-	5284	2			N	-0-					8
09	6600	X	4008	-0-	-2592	-0-	4008	2			N	-0-					8
10	6820	X	3955	-0-	-2865	-0-	3955	2			N	-0-					8

RAYBURN WELL #: 7 H RRCID -> 236823 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8326 - 11293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10819	X	9048	-0-	-1771	-0-	9048	2			N	-0-					10
06	9510	X	7415	-0-	-2095	-0-	7415	2			N	-0-					10
07	10006	X	10006	-0-	-0-	-0-	10006	2			N	-0-					10
08	9827	X	8575	-0-	-1252	-0-	8575	2			N	-0-					10
09	9120	X	7274	-0-	-1846	-0-	7274	2			N	-0-					10
10	10013	X	7695	-0-	-2318	-0-	7695	2			N	-0-					10

BARRON WELL #: 3 H RRCID -> 236824 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 7386 - 11869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14198	X	12577	-0-	-1621	-0-	12577	2			N	-0-					-0-
06	13740	X	12413	-0-	-1327	-0-	12413	2			N	-0-					-0-
07	12338	X	10837	-0-	-1501	-0-	10837	2			N	-0-					-0-
08	12984	X	12984	-0-	-0-	-0-	12984	2			N	-0-					-0-
09	12420	X	12112	-0-	-308	-0-	12112	2			N	-0-					-0-
10	12834	X	11459	-0-	-1375	-0-	11459	2			N	-0-					-0-

FORD WELL #: 1 H RRCID -> 236826 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 7425 - 10033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6541	X	5393	-0-	-1148	-0-	5393	2			N	-0-					-0-
06	5670	X	5175	-0-	-495	-0-	5175	2			N	-0-					-0-
07	5859	X	5273	-0-	-586	-0-	5273	3			N	-0-					-0-
08	5642	X	5063	-0-	-579	-0-	5063	3			N	-0-					-0-
09	5220	X	4849	-0-	-371	-0-	4849	3			N	-0-					-0-
10	5394	X	5119	-0-	-275	-0-	5119	3			N	-0-					-0-

PRESSLEY WELL #: 4 H RRCID -> 236827 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 8081 PERF. 7939 - 11079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8122	X	7142	-0-	-980	-0-	7142	2			N	-0-					1
06	9813	X	9813	-0-	-0-	-0-	9813	2			N	-0-					1
07	9429	X	9429	-0-	-0-	-0-	9429	2			N	-0-					1
08	8394	X	8394	-0-	-0-	-0-	8394	2			N	-0-					1
09	9810	X	7010	-0-	-2800	-0-	7010	2			N	-0-					1
10	10137	X	7389	-0-	-2748	-0-	7389	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
05	5270	X	4966	-0-	-304	-0-	4966	2			N	-0-					-0-
06	4980	X	4838	-0-	-142	-0-	4837	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	5383	X	5383	-0-	-0-	-0-	5383	3			N	-0-					-0-
08	5482	X	5482	-0-	-0-	-0-	5482	3			N	-0-					-0-
09	4838	X	4838	-0-	-0-	-0-	4838	3			N	-0-					-0-
10	5394	X	4777	-0-	-617	-0-	4777	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
05	7626	X	5465	-0-	-2161	-0-	5465	2			N	-0-					-0-
06	7620	X	7620	-0-	-0-	-0-	7620	2			N	-0-					-0-
07	6957	X	6957	-0-	-0-	-0-	6957	2			N	-0-					-0-
08	7040	X	7040	-0-	-0-	-0-	7040	2			N	-0-					-0-
09	7620	X	6678	-0-	-942	-0-	6678	2			N	-0-					-0-
10	7874	X	6942	-0-	-932	-0-	6942	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
05	5138	X	5138	-0-	-0-	-0-	5138	2			N	-0-					-0-
06	4680	X	2411	-0-	-2269	-0-	2411	2			N	-0-					-0-
07	5239	X	2487	-0-	-2752	-0-	2487	3			N	-0-					-0-
08	5239	X	4257	-0-	-982	-0-	4257	3			N	-0-					-0-
09	5070	X	4482	-0-	-588	-0-	4482	3			N	-0-					-0-
10	5146	X	4810	-0-	-336	-0-	4810	3			N	-0-					-0-

HILL, VELLA WELL #: 1 H RRCID -> 236876 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 8451 - 11665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8602	X	8602	-0-	-0-	-0-	8602	2			N	-0-					-0-
06	8100	X	-0-	-0-	-8100	-0-					N	-0-					-0-
07	8804	X	8134	-0-	-670	-0-	8134	2			N	-0-					-0-
08	10530	X	10530	-0-	-0-	-0-	10530	2			N	-0-					-0-
09	8520	X	6188	-0-	-2332	-0-	6188	2			N	-0-					-0-
10	8587	X	4895	-0-	-3692	-0-	4895	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
05	8618	X	7793	-0-	-825	-0-	7793	2			N	-0-					-0-
06	8340	X	8113	-0-	-227	-0-	8113	2			N	-0-					-0-
07	8618	X	8224	-0-	-394	-0-	8224	3			N	-0-					-0-
08	8184	X	7704	-0-	-480	-0-	7704	3			N	-0-					-0-
09	8100	X	6698	-0-	-1402	-0-	6698	3			N	-0-					-0-
10	8370	X	7121	-0-	-1249	-0-	7121	3			N	-0-					-0-

BEIL WELL #: 5 H RRCID -> 236881 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 6892 PERF. 7143 - 10403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10912	X	10080	-0-	-832	-0-	10080	2			N	-0-					2
06	10320	X	9361	-0-	-959	-0-	9361	2			N	-0-					2
07	10478	X	9848	-0-	-630	-0-	9848	3			N	-0-					2
08	10199	X	9792	-0-	-407	-0-	9792	3			N	-0-					2
09	9840	X	8738	-0-	-1102	-0-	8738	3			N	-0-					2
10	10075	X	8841	-0-	-1234	-0-	8841	3			N	-0-					2

GOFORTH WELL #: 2 H RRCID -> 236883 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 6567 PERF. 6815 - 10609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21607	X	-0-	-0-	-21607	-0-					N	-0-					115
06	20910	X	49	-0-	-20861	-0-	47	2	2	9	N	2	2	8			115
07	21607	X	349	-0-	-21258	-0-	349	3			N	-0-					115
08	335	X	335	-0-	-0-	-0-	334	3	1	9	N	1	1	8			115
09	327	X	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					115
*10	521	X	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					115

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
05	6386	X	5869	-0-	-517	-0-	349	1	5447	2	Y	66					147
							73	9									
06	6180	X	5572	-0-	-608	-0-	298	1	5252	2	Y	20	167	1			-0-
							22	9									
07	6386	X	5695	-0-	-691	-0-	309	1	5380	3	Y	5					5
							6	9									
08	6014	X	5636	-0-	-378	-0-	547	1	5071	3	Y	16					21
							18	9									
09	5670	X	5277	-0-	-393	-0-	299	1	4946	3	Y	29					50
							32	9									
10	5859	X	5600	-0-	-259	-0-	310	1	5211	3	Y	72	105	1			17
							79	9									

MAPLES WELL #: 3 H RRCID -> 237254 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 8040 - 12140

05	9021	X	5862	-0-	-3159	-0-	5862	2			N	-0-					-0-
06	8730	X	6784	-0-	-1946	-0-	6784	2			N	-0-					-0-
07	9021	X	3251	-0-	-5770	-0-	3251	2			N	-0-					-0-
08	9021	X	7957	-0-	-1064	-0-	7957	2			N	-0-					-0-
09	8730	X	6771	-0-	-1959	-0-	6771	2			N	-0-					-0-
*10	8661	X	8661	-0-	-0-	-0-	8661	2			N	-0-					-0-

BARRON WELL #: 6H RRCID -> 237513 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7477 - 9200

05	9424	X	7195	-0-	-2229	-0-	7195	2			N	-0-					-0-
06	8490	X	7032	-0-	-1458	-0-	7032	2			N	-0-					-0-
07	7497	X	7497	-0-	-0-	-0-	7497	2			N	-0-					-0-
08	7285	X	6403	-0-	-882	-0-	6403	2			N	-0-					-0-
09	7050	X	6578	-0-	-472	-0-	6578	2			N	-0-					-0-
10	7502	X	6236	-0-	-1266	-0-	6236	2			N	-0-					-0-

BROWN-JOHNSTON WELL #: 1H RRCID -> 237528 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 7968 PERF. 8208 - 12451

05	11005	X	7211	-0-	-3794	-0-	7211	2			N	-0-					-0-
06	10650	X	8718	-0-	-1932	-0-	8718	2			N	-0-					-0-
07	10354	X	8985	-0-	-1369	-0-	8985	2			N	-0-					-0-
08	9699	X	9699	-0-	-0-	-0-	9699	2			N	-0-					-0-
09	9882	X	9882	-0-	-0-	-0-	9882	2			N	-0-					-0-
*10	10252	X	10252	-0-	-0-	-0-	10252	2			N	-0-					-0-

RIVER HILLS WELL #: 8H RRCID -> 237536 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 6788 PERF. 7006 - 10118

05	11625	X	10811	-0-	-814	-0-	10811	2			N	-0-					-0-
06	11250	X	9529	-0-	-1721	-0-	9528	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	9889	X	9525	-0-	-364	-0-	9525	3			N	-0-					-0-
08	11174	X	11174	-0-	-0-	-0-	11174	3			N	-0-					-0-
09	10572	X	10572	-0-	-0-	-0-	10572	3			N	-0-					-0-
10	10819	X	8885	-0-	-1934	-0-	8885	3			N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 1H RRCID -> 237541 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 7847 - 11775

05	13671	X	13262	-0-	-409	-0-	13262	2			N	-0-					-0-
06	13230	X	11858	-0-	-1372	-0-	11858	2			N	-0-					-0-
07	13671	X	11944	-0-	-1727	-0-	11944	2			N	-0-					-0-
08	13671	X	11405	-0-	-2266	-0-	11405	2			N	-0-					-0-
09	12840	X	10817	-0-	-2023	-0-	10817	2			N	-0-					-0-
10	13268	X	10453	-0-	-2815	-0-	10453	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
05	8866	X	6143	-0-	-2723	-0-	6143	2			N	-0-					-0-
06	8880	X	3004	-0-	-5876	-0-	3004	2			N	-0-					-0-
07	10633	X	-0-	-0-	-10633	-0-					N	-0-					-0-
08	10633	X	141	-0-	-10492	-0-	141	2			N	-0-					-0-
09	10290	X	5649	-0-	-4641	-0-	5649	2			N	-0-					-0-
*10	12613	X	12613	-0-	-0-	-0-	12613	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
05	8246	X	5998	-0-	-2248	-0-	5998	2			N	-0-					-0-
06	7590	X	4026	-0-	-3564	-0-	4026	2			N	-0-					-0-
07	7161	X	5636	-0-	-1525	-0-	5636	2			N	-0-					-0-
08	6221	X	6221	-0-	-0-	-0-	6221	2			N	-0-					-0-
09	6195	X	6195	-0-	-0-	-0-	6195	2			N	-0-					-0-
10	5983	X	5979	-0-	-4	-0-	5979	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
05	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	3095	2			N	-0-					153
06	3060	X	2905	-0-	-155	-0-	2905	2			N	-0-					153
07	3224	X	2943	-0-	-281	-0-	2943	3			N	-0-					153
08	3224	X	2893	-0-	-331	-0-	2893	3			N	-0-					153
*09	3120	X	2718	-0-	-402	-0-	2700	3	18	9	N	16	25	1			144
10	3100	X	2880	-0-	-220	-0-	2880	3			N	-0-					144

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
05	17112	X	13073	-0-	-4039	-0-	13073	2			N	-0-					-0-
06	15480	X	12027	-0-	-3453	-0-	12027	2			N	-0-					-0-
07	14632	X	11806	-0-	-2826	-0-	11806	2			N	-0-					-0-
08	13609	X	11047	-0-	-2562	-0-	11047	2			N	-0-					-0-
09	13284	X	13284	-0-	-0-	-0-	13284	2			N	-0-					-0-
*10	13627	X	13627	-0-	-0-	-0-	13627	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
05	6448	X	5841	-0-	-607	-0-	5841	2			N	-0-					-0-
06	6390	X	6054	-0-	-336	-0-	6054	2			N	-0-					-0-
07	6603	X	6259	-0-	-344	-0-	6259	2			N	-0-					-0-
08	6603	X	6316	-0-	-287	-0-	6316	2			N	-0-					-0-
09	6150	X	6022	-0-	-128	-0-	6022	2			N	-0-					-0-
*10	6347	X	6347	-0-	-0-	-0-	6347	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
05	7068	X	5714	-0-	-1354	-0-	5714	2			N	-0-					-0-
06	6840	X	5354	-0-	-1486	-0-	5354	2			N	-0-					-0-
07	7068	X	4671	-0-	-2397	-0-	4671	2			N	-0-					-0-
08	6417	X	3673	-0-	-2744	-0-	3673	2			N	-0-					-0-
09	6210	X	2188	-0-	-4022	-0-	2188	2			N	-0-					-0-
10	5704	X	2952	-0-	-2752	-0-	2952	2			N	-0-					-0-

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
05	14198	X	13302	-0-	-896	-0-	13302	2			N	-0-					-0-
06	13530	X	11830	-0-	-1700	-0-	11830	2			N	-0-					-0-
07	13795	X	12683	-0-	-1112	-0-	12683	2			N	-0-					-0-
08	13733	X	10834	-0-	-2899	-0-	10834	2			N	-0-					-0-
09	13290	X	11741	-0-	-1549	-0-	11741	2			N	-0-					-0-
10	13299	X	12553	-0-	-746	-0-	12553	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
05	15748	X	14880	-0-	-868	-0-	14880	2			N	-0-					-0-
06	15690	X	14374	-0-	-1316	-0-	14374	2			N	-0-					-0-
07	16213	X	14991	-0-	-1222	-0-	14991	2			N	-0-					-0-
08	16213	X	14535	-0-	-1678	-0-	14535	2			N	-0-					-0-
09	15390	X	13494	-0-	-1896	-0-	13494	2			N	-0-					-0-
10	15004	X	12596	-0-	-2408	-0-	12596	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
05	6335	X	6335	-0-	-0-	-0-	6335	2			N	-0-					-0-
06	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	4784	2			N	-0-					-0-
07	4865	X	4865	-0-	-0-	-0-	4865	2			N	-0-					-0-
08	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	4434	2			N	-0-					-0-
09	5286	X	5286	-0-	-0-	-0-	5286	2			N	-0-					-0-
*10	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	2791	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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
05	12245	X	10859	-0-	-1386	-0-	10859	2			N	-0-					-0-
06	11850	X	8474	-0-	-3376	-0-	8474	2			N	-0-					-0-
07	12245	X	8206	-0-	-4039	-0-	8206	2			N	-0-					-0-
08	12028	X	9107	-0-	-2921	-0-	9107	2			N	-0-					-0-
09	11640	X	10254	-0-	-1386	-0-	10254	2			N	-0-					-0-
10	10850	X	9011	-0-	-1839	-0-	9011	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
05	2821	X	2434	-0-	-387	-0-	2434	2			N	-0-					-0-
06	2550	X	2485	-0-	-65	-0-	2485	2			N	-0-					-0-
07	2510	X	2510	-0-	-0-	-0-	2510	3			N	-0-					-0-
08	2480	X	2470	-0-	-10	-0-	2470	3			N	-0-					-0-
09	2490	X	2321	-0-	-169	-0-	2321	3			N	-0-					-0-
10	2573	X	2303	-0-	-270	-0-	2303	3			N	-0-					-0-

WILKES WELL #: 2 H RRCID -> 237590 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 6747 PERF. 7047 - 10728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10385	X	9657	-0-	-728	-0-	9657	2			N	-0-					-0-
06	9840	X	9087	-0-	-753	-0-	9087	2			N	-0-					-0-
07	9920	X	8722	-0-	-1198	-0-	8722	3			N	-0-					-0-
08	9672	X	8662	-0-	-1010	-0-	8662	3			N	-0-					-0-
09	9360	X	7775	-0-	-1585	-0-	7775	3			N	-0-					-0-
10	9672	X	7768	-0-	-1904	-0-	7768	3			N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 4 H RRCID -> 237591 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 7917 - 10592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12059	X	7196	-0-	-4863	-0-	7196	2			N	-0-					-0-
06	9870	X	6588	-0-	-3282	-0-	6588	2			N	-0-					-0-
07	9555	X	9555	-0-	-0-	-0-	9555	2			N	-0-					-0-
08	7192	X	1748	-0-	-5444	-0-	1748	2			N	-0-					-0-
09	6960	X	5307	-0-	-1653	-0-	5307	2			N	-0-					-0-
*10	11413	X	11413	-0-	-0-	-0-	11413	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
05	11067	X	10403	-0-	-664	-0-	10403	2			N	-0-					-0-
06	10770	X	9755	-0-	-1015	-0-	9755	2			N	-0-					-0-
07	11129	X	9792	-0-	-1337	-0-	9792	2			N	-0-					-0-
08	11129	X	8964	-0-	-2165	-0-	8964	2			N	-0-					-0-
09	10350	X	10081	-0-	-269	-0-	10081	2			N	-0-					-0-
10	10416	X	10168	-0-	-248	-0-	10168	2			N	-0-					-0-

EAGLE FORD A WELL #: 3 H RRCID -> 237596 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 8521 PERF. 8872 - 11653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4846	X	4846	-0-	-0-	-0-	4846	2			N	-0-					-0-
06	4902	X	4902	-0-	-0-	-0-	4902	2			N	-0-					-0-
07	5245	X	5245	-0-	-0-	-0-	5245	2			N	-0-					-0-
08	4836	X	4428	-0-	-408	-0-	4428	2			N	-0-					-0-
09	4890	X	4161	-0-	-729	-0-	4161	2			N	-0-					-0-
10	5239	X	3693	-0-	-1546	-0-	3693	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
05	14725	X	13023	-0-	-1702	-0-	13023	2			N	-0-					-0-
06	14250	X	13163	-0-	-1087	-0-	13163	2			N	-0-					-0-
07	15421	X	15421	-0-	-0-	-0-	15421	2			N	-0-					-0-
08	14488	X	14488	-0-	-0-	-0-	14488	2			N	-0-					-0-
09	13170	X	12779	-0-	-391	-0-	12779	2			N	-0-					-0-
10	15407	X	12499	-0-	-2908	-0-	12499	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
05	5838	X	5838	-0-	-0-	-0-	5838	2			N	-0-					-0-
06	5575	X	5575	-0-	-0-	-0-	5575	2			N	-0-					-0-
07	4898	X	4722	-0-	-176	-0-	4722	2			N	-0-					-0-
08	6872	X	6872	-0-	-0-	-0-	6872	2			N	-0-					-0-
09	9162	X	9162	-0-	-0-	-0-	9162	2			N	-0-					-0-
*10	9172	X	9172	-0-	-0-	-0-	9172	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
05	4123	X	3679	-0-	-444	-0-	3679	2			Y	-0-					5
06	3990	X	3955	-0-	-35	-0-	3955	2			Y	-0-					5
07	4030	X	3386	-0-	-644	-0-	3386	3			Y	-0-					5
08	4030	X	3486	-0-	-544	-0-	3486	3			Y	-0-					5
09	3960	X	3588	-0-	-372	-0-	3588	3			Y	-0-					5
10	4092	X	3551	-0-	-541	-0-	3551	3			Y	-0-					5

STEVENSON A WELL #: 2 H RRCID -> 237605 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6403 - 9083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5115	X	5015	-0-	-100	-0-	5015	2			N	-0-					-0-
06	4950	X	4570	-0-	-380	-0-	4570	2			N	-0-					-0-
07	5053	X	4858	-0-	-195	-0-	4858	3			N	-0-					-0-
08	5022	X	4641	-0-	-381	-0-	4641	3			N	-0-					-0-
09	4860	X	4402	-0-	-458	-0-	4402	3			N	-0-					-0-
10	5022	X	4572	-0-	-450	-0-	4572	3			N	-0-					-0-

FLEET UNIT WELL #: 4H RRCID -> 237607 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 8238 - 11670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15779	X	14956	-0-	-823	-0-	14956	2			N	-0-					-0-
06	15270	X	13785	-0-	-1485	-0-	13785	2			N	-0-					-0-
07	15779	X	14289	-0-	-1490	-0-	14289	2			N	-0-					-0-
08	14942	X	13553	-0-	-1389	-0-	13553	2			N	-0-					-0-
09	14460	X	13272	-0-	-1188	-0-	13272	2			N	-0-					-0-
10	14942	X	13267	-0-	-1675	-0-	13267	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BARRON WELL #: 7 H RRCID -> 237608 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 7381 PERF. 7650 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7409	X	6503	-0-	-906	-0-	6503	2			N	-0-					-0-
06	7080	X	6311	-0-	-769	-0-	6311	2			N	-0-					-0-
07	6448	X	6448	-0-	-0-	-0-	6448	2			N	-0-					-0-
08	6510	X	3452	-0-	-3058	-0-	3452	2			N	-0-					-0-
09	7882	X	7882	-0-	-0-	-0-	7882	2			N	-0-					-0-
*10	7432	X	7432	-0-	-0-	-0-	7432	2			N	-0-					-0-

GOFORTH WELL #: 4 H RRCID -> 237610 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6745 - 10495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	3798	2			N	-0-					2
06	5379	X	5379	-0-	-0-	-0-	5373	2	6	9	N	5	5	8			2
07	2675	X	2675	-0-	-0-	-0-	2675	3			N	-0-					2
08	2335	X	2335	-0-	-0-	-0-	2334	3	1	9	N	1	1	8			2
09	962	X	962	-0-	-0-	-0-	962	3			N	-0-					2
*10	1720	X	1720	-0-	-0-	-0-	1720	3			N	-0-					2

ROBBINS WELL #: 1 H RRCID -> 237611 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 5806 PERF. 5960 - 9140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12276	X	11659	-0-	-617	-0-	11636	2	23	9	N	21					56
06	11700	X	11089	-0-	-611	-0-	11064	2	25	9	N	23					79
07	12586	X	11458	-0-	-1128	-0-	11428	2	30	9	N	27					106
08	12586	X	-0-	-0-	-12586	-0-					N	30					136
09	12180	X	10138	-0-	-2042	-0-	10113	2	25	9	N	23					159
*10	11768	X	11768	-0-	-0-	-0-	11748	2	20	9	N	18					177

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
05	4712	X	4252	-0-	-460	-0-	4198	2	54	9	N	49					134
06	4560	X	4295	-0-	-265	-0-	4244	2	51	9	N	46					180
07	4805	X	4021	-0-	-784	-0-	3995	3	26	9	N	24	171	1			33
08	4805	X	4464	-0-	-341	-0-	4427	3	37	9	N	34					67
09	4650	X	3957	-0-	-693	-0-	3920	3	37	9	N	34					101
*10	4441	X	4441	-0-	-0-	-0-	4410	3	31	9	N	28					129

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
05	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	3348	2			N	-0-					32
06	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	3136	2			N	-0-					32
07	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	3007	3	14	9	N	13					45
08	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	3378	3	10	9	N	9					54
09	3240	X	-0-	-0-	-3240	-0-					N	17					71
10	3348	X	50	-0-	-3298	-0-	40	3	10	9	N	9	53	1			27

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
05	12245	X	11150	-0-	-1095	-0-	11150	2			N	-0-					-0-
06	11850	X	10516	-0-	-1334	-0-	10516	2			N	-0-					-0-
07	12245	X	11571	-0-	-674	-0-	11571	2			N	-0-					-0-
08	12121	X	11434	-0-	-687	-0-	11434	2			N	-0-					-0-
09	11190	X	11187	-0-	-3	-0-	11187	2			N	-0-					-0-
*10	11867	X	11867	-0-	-0-	-0-	11867	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
05	12226	X	12226	-0-	-0-	-0-	12226	2			N	-0-					-0-
06	11250	X	10943	-0-	-307	-0-	10943	2			N	-0-					-0-
07	12307	X	10323	-0-	-1984	-0-	10323	2			N	-0-					-0-
08	12307	X	10083	-0-	-2224	-0-	10083	2			N	-0-					-0-
09	11910	X	9704	-0-	-2206	-0-	9704	2			N	-0-					-0-
10	12214	X	10015	-0-	-2199	-0-	10015	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

KEMP "B" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237993 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8440 - 12510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7254	X	5572	-0-	-1682	-0-	5572	2			N	-0-					-0-
06	6990	X	5648	-0-	-1342	-0-	5648	2			N	-0-					-0-
07	7006	X	5977	-0-	-1029	-0-	5977	2			N	-0-					-0-
08	7006	X	6325	-0-	-681	-0-	6325	2			N	-0-					-0-
09	5640	X	5603	-0-	-37	-0-	5603	2			N	-0-					-0-
10	5983	X	4398	-0-	-1585	-0-	4398	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
05	10633	X	9913	-0-	-720	-0-	9913	2			N	-0-					-0-
06	11220	X	9402	-0-	-1818	-0-	9402	2			N	-0-					-0-
07	11687	X	9140	-0-	-2547	-0-	9140	2			N	-0-					-0-
08	11687	X	9068	-0-	-2619	-0-	9068	2			N	-0-					-0-
09	11310	X	9861	-0-	-1449	-0-	9861	2			N	-0-					-0-
*10	10225	X	10225	-0-	-0-	-0-	10225	2			N	-0-					-0-

LITTLE BUDDY WELL #: 8H RRCID -> 237996 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7440 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19146	X	19146	-0-	-0-	-0-	19146	2			N	-0-					-0-
06	9390	X	7632	-0-	-1758	-0-	7632	2			N	-0-					-0-
07	9703	X	85	-0-	-9618	-0-	85	2			N	-0-					-0-
08	9703	X	3201	-0-	-6502	-0-	3201	2			N	-0-					-0-
09	11058	X	11058	-0-	-0-	-0-	11058	2			N	-0-					-0-
*10	14693	X	14693	-0-	-0-	-0-	14693	2			N	-0-					-0-

KEMP "B" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238000 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 8231 PERF. 8405 - 13075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8587	X	6383	-0-	-2204	-0-	6383	2			N	-0-					-0-
06	7882	X	7882	-0-	-0-	-0-	7882	2			N	-0-					-0-
07	8184	X	7726	-0-	-458	-0-	7726	2			N	-0-					-0-
08	8184	X	4361	-0-	-3823	-0-	4361	2			N	-0-					-0-
09	7920	X	1751	-0-	-6169	-0-	1751	2			N	-0-					-0-
10	8153	X	1280	-0-	-6873	-0-	1280	2			N	-0-					-0-

COUNTY LINE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238001 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 8734 - 12118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5394	X	5312	-0-	-82	-0-	5312	2			N	-0-					-0-
06	5310	X	4853	-0-	-457	-0-	4853	2			N	-0-					-0-
07	5487	X	5071	-0-	-416	-0-	5071	2			N	-0-					-0-
08	5487	X	5019	-0-	-468	-0-	5019	2			N	-0-					-0-
09	5220	X	4471	-0-	-749	-0-	4471	2			N	-0-					-0-
10	5301	X	4379	-0-	-922	-0-	4379	2			N	-0-					-0-

STRANGE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238002 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 8014 - 12404

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

EZELL WELL #: 4H RRCID -> 238003 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 8050 - 10970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9548	X	9285	-0-	-263	-0-	9285	2			N	-0-					-0-
06	9240	X	8833	-0-	-407	-0-	8833	2			N	-0-					-0-
07	9548	X	8732	-0-	-816	-0-	8732	2			N	-0-					-0-
08	9300	X	9184	-0-	-116	-0-	9184	2			N	-0-					-0-
09	9000	X	8764	-0-	-236	-0-	8764	2			N	-0-					-0-
10	9300	X	8591	-0-	-709	-0-	8591	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

KING WELL #: 11H RRCID -> 238006 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 6243 PERF. 6495 - 9574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4278	X	3848	-0-	-430	-0-	3848	2			N	-0-					-0-
06	4110	X	3627	-0-	-483	-0-	3626	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	4812	X	4812	-0-	-0-	-0-	4812	3			N	-0-					-0-
08	4030	X	3841	-0-	-189	-0-	3841	3			N	-0-					-0-
09	3900	X	3726	-0-	-174	-0-	3726	3			N	-0-					-0-
10	4805	X	3960	-0-	-845	-0-	3960	3			N	-0-					-0-

KING WELL #: 9H RRCID -> 238019 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 6272 PERF. 6752 - 10084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	2357	2			N	-0-					-0-
06	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	2487	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	2503	3			N	-0-					-0-
08	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	2604	3			N	-0-					-0-
09	2683	N	2683	-0-	-0-	-0-	2683	3			N	-0-					-0-
*10	2899	N	2899	-0-	-0-	-0-	2899	3			N	-0-					-0-

FLORES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238023 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7828 - 9467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5363	X	4814	-0-	-549	-0-	4814	2			N	-0-					-0-
06	5636	X	5636	-0-	-0-	-0-	5636	2			N	-0-					-0-
07	5640	X	5640	-0-	-0-	-0-	5640	2			N	-0-					-0-
08	5109	X	5109	-0-	-0-	-0-	5109	2			N	-0-					-0-
09	5640	X	5596	-0-	-44	-0-	5596	2			N	-0-					-0-
10	5828	X	5763	-0-	-65	-0-	5763	2			N	-0-					-0-

MILFORD INVESTMENTS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238026 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 8123 - 9234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6758	X	5676	-0-	-1082	-0-	5676	2			N	-0-					-0-
06	6540	X	6104	-0-	-436	-0-	6104	2			N	-0-					-0-
07	6727	X	6400	-0-	-327	-0-	6400	3			N	-0-					-0-
08	6696	X	6378	-0-	-318	-0-	6378	3			N	-0-					-0-
09	6360	X	5995	-0-	-365	-0-	5995	3			N	-0-					-0-
10	6386	X	6373	-0-	-13	-0-	6373	3			N	-0-					-0-

STRANGE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238029 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 7899 - 12025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15252	X	15015	-0-	-237	-0-	15015	2			N	-0-					-0-
06	15647	X	15647	-0-	-0-	-0-	15647	2			N	-0-					-0-
07	15252	X	13958	-0-	-1294	-0-	13958	2			N	-0-					-0-
08	15252	X	14756	-0-	-496	-0-	14756	2			N	-0-					-0-
09	14760	X	13483	-0-	-1277	-0-	13483	2			N	-0-					-0-
10	15252	X	13377	-0-	-1875	-0-	13377	2			N	-0-					-0-

KTV CADDO WELL #: 3H RRCID -> 238035 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 7225 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8370	X	7714	-0-	-656	-0-	7714	2			N	-0-					8
06	8040	X	7286	-0-	-754	-0-	7286	2			N	-0-					8
07	8308	X	7983	-0-	-325	-0-	7983	3			N	-0-					8
08	8029	X	7012	-0-	-1017	-0-	7012	3			N	-0-					8
09	7470	X	6844	-0-	-626	-0-	6844	3			N	-0-					8
10	7998	X	7142	-0-	-856	-0-	7142	3			N	-0-					8

WESTSIDE WELL #: 1RH RRCID -> 238427 COMPL. DATE 09/23/2007 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8736 - 12165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					N	-0-					-0-
06	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
07	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
08	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

SLEDGE SISTERS WELL #: 1H RRCID -> 238447 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8150 - 10865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8318	X	8318	-0-	-0-	-0-	8318	2			N	-0-					-0-
06	9048	X	9048	-0-	-0-	-0-	9048	2			N	-0-					-0-
07	9132	X	9132	-0-	-0-	-0-	9132	2			N	-0-					-0-
08	8410	X	8410	-0-	-0-	-0-	8410	2			N	-0-					-0-
09	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	3775	2			N	-0-					-0-
*10	538	X	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					-0-

KD LIVESTOCK A WELL #: 2H RRCID -> 238574 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 7634 - 9264

05	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-					-0-
06	2640	X	-0-	-0-	-2640	-0-					N	1	1	8			-0-
07	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FINDER WELL #: 5H RRCID -> 238576 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 8192 - 11800

05	12801	X	12801	-0-	-0-	-0-	12801	2			N	-0-					-0-
06	11598	X	11598	-0-	-0-	-0-	11598	2			N	-0-					-0-
07	11693	X	11693	-0-	-0-	-0-	11693	2			N	-0-					-0-
08	12803	X	11374	-0-	-1429	-0-	11374	2			N	-0-					-0-
09	12390	X	10999	-0-	-1391	-0-	10999	2			N	-0-					-0-
10	12803	X	10958	-0-	-1845	-0-	10958	2			N	-0-					-0-

MILDRED WELL #: 1H RRCID -> 238579 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 6931 PERF. 7200 - 9150

05	3441	X	2149	-0-	-1292	-0-	2149	2			N	-0-					-0-
06	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	3362	2			N	-0-					-0-
07	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	3297	2			N	-0-					-0-
08	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	3183	2			N	-0-					-0-
09	3360	X	2435	-0-	-925	-0-	2435	2			N	-0-					-0-
10	3472	X	2969	-0-	-503	-0-	2969	2			N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 7H RRCID -> 238585 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7859 - 9640

05	5126	X	5126	-0-	-0-	-0-	5126	2			N	-0-					-0-
06	4950	X	4035	-0-	-915	-0-	4035	2			N	-0-					-0-
07	5394	X	3878	-0-	-1516	-0-	3878	2			N	-0-					-0-
08	5394	X	3922	-0-	-1472	-0-	3922	2			N	-0-					-0-
09	5220	X	3865	-0-	-1355	-0-	3865	2			N	-0-					-0-
10	5115	X	3740	-0-	-1375	-0-	3740	2			N	-0-					-0-

KD LIVESTOCK A WELL #: 1H RRCID -> 238599 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7530 - 9060

05	14260	X	4669	-0-	-9591	-0-	4669	2			N	-0-					-0-
06	13800	X	11044	-0-	-2756	-0-	11043	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	13175	X	2978	-0-	-10197	-0-	2978	2			N	-0-					-0-
08	13175	X	-0-	-0-	-13175	-0-					N	-0-					-0-
09	12750	X	-0-	-0-	-12750	-0-					N	-0-					-0-
10	11408	X	2097	-0-	-9311	-0-	2097	2			N	-0-					-0-

RIVER HILLS WELL #: 7H RRCID -> 238610 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 7004 - 10300

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	T. A.		-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 #: 9H RRCID -> 238613 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 6968 - 10153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13609	X	12439	-0-	-1170	-0-	12439	2			N	-0-					-0-
06	13020	X	11930	-0-	-1090	-0-	11930	2			N	-0-					-0-
07	13454	X	12265	-0-	-1189	-0-	12265	3			N	-0-					-0-
08	13051	X	11874	-0-	-1177	-0-	11874	3			N	-0-					-0-
09	12180	X	11433	-0-	-747	-0-	11433	3			N	-0-					-0-
10	12431	X	11774	-0-	-657	-0-	11774	3			N	-0-					-0-

YOUNGBLOOD WELL #: 2H RRCID -> 238644 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7338 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5952	X	5749	-0-	-203	-0-	5749	2			N	-0-					10
06	5760	X	5234	-0-	-526	-0-	5233	2	1	9	N	1	1	8			10
07	5952	X	5046	-0-	-906	-0-	5046	3			N	-0-					10
08	5828	X	4847	-0-	-981	-0-	4847	3			N	-0-					10
09	5640	X	4918	-0-	-722	-0-	4918	3			N	-0-					10
10	5735	X	5116	-0-	-619	-0-	5116	3			N	-0-					10

JORDAN "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238652 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 5644 PERF. 5845 - 8411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3348	X	2748	-0-	-600	-0-	2726	2	22	9	N	20	28	1			22
06	3240	X	996	-0-	-2244	-0-	996	2			N	-0-					22
07	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					N	-0-					22
08	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					N	-0-					22
09	3090	X	-0-	-0-	-3090	-0-					N	-0-					22
10	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					N	-0-					22

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
05	8331	X	8331	-0-	-0-	-0-	8331	2			N	-0-					-0-
06	6910	X	6910	-0-	-0-	-0-	6910	2			N	-0-					-0-
07	6649	X	6649	-0-	-0-	-0-	6649	2			N	-0-					-0-
08	6045	X	-0-	-0-	-6045	-0-					N	-0-					-0-
09	6293	X	6293	-0-	-0-	-0-	6293	2			N	-0-					-0-
*10	8130	X	8130	-0-	-0-	-0-	8130	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

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
05	5085	X	5085	-0-	-0-	-0-	5078	2	7	9	N	6					140
06	6161	X	6161	-0-	-0-	-0-	6150	2	11	9	N	10					150
07	8064	X	8064	-0-	-0-	-0-	8056	3	8	9	N	7					157
08	8096	X	8096	-0-	-0-	-0-	8093	3	3	9	N	3					160
09	7422	X	7422	-0-	-0-	-0-	7394	3	28	9	N	25	168	1			17
*10	6663	X	6663	-0-	-0-	-0-	6662	3	1	9	N	1					18

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TEICH, CAROLYN WELL #: 7H RRCID -> 238679 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 6558 PERF. 6855 - 8850

05	4774	X	3293	-0-	-1481	-0-	3293	2			N	-0-					103
06	4620	X	4174	-0-	-446	-0-	4174	2			N	-0-					103
07	4774	X	3953	-0-	-821	-0-	3953	3			N	-0-					103
08	4278	X	3695	-0-	-583	-0-	3617	3	78	9	N	71	135	1			39
*09	4170	X	2703	-0-	-1467	-0-	2702	3	1	9	N	1					40
10	4309	X	3579	-0-	-730	-0-	3558	3	21	9	N	19					59

MAPLES WELL #: 4H RRCID -> 238682 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 7758 PERF. 8122 - 12052

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

MAPLES WELL #: 8H RRCID -> 238685 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 7805 PERF.10341 - 12285

05	11439	X	654	-0-	-10785	-0-	654	2			N	-0-					-0-
06	10740	X	8941	-0-	-1799	-0-	8941	2			N	-0-					-0-
07	10977	X	10977	-0-	-0-	-0-	10977	2			N	-0-					-0-
08	10597	X	10597	-0-	-0-	-0-	10597	2			N	-0-					-0-
09	9785	X	9785	-0-	-0-	-0-	9785	2			N	-0-					-0-
10	10974	X	9123	-0-	-1851	-0-	9123	2			N	-0-					-0-

PISTOL WELL #: 1H RRCID -> 238687 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8042 - 10165

05	2914	X	914	-0-	-2000	-0-	914	2			N	-0-					-0-
06	1620	X	858	-0-	-762	-0-	858	2			N	-0-					-0-
07	1426	X	1148	-0-	-278	-0-	1148	2			N	-0-					-0-
08	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					-0-
09	1290	X	596	-0-	-694	-0-	596	2			N	-0-					-0-
10	1147	X	186	-0-	-961	-0-	186	2			N	-0-					-0-

DODSON WELL #: 1H RRCID -> 238688 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 6409 PERF. 6438 - 8628

05	8990	X	8635	-0-	-355	-0-	8635	2			N	-0-					197
06	8610	X	8272	-0-	-338	-0-	8272	2			N	-0-					197
07	8835	X	8393	-0-	-442	-0-	8393	3			N	-0-					197
08	8835	X	8566	-0-	-269	-0-	8566	3			N	-0-					197
09	8370	X	8086	-0-	-284	-0-	8086	3			N	-0-					197
10	8649	X	8380	-0-	-269	-0-	8380	3			N	-0-					197

LITTLE BUDDY WELL #: 9H RRCID -> 238689 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7940 - 12690

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

KEMP A WELL #: 1H RRCID -> 238690 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 8189 - 11478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-
06	6030	X	-0-	-0-	-6030	-0-					N	-0-					-0-
07	6231	X	-0-	-0-	-6231	-0-					N	-0-					-0-
08	6231	X	-0-	-0-	-6231	-0-					N	-0-					-0-
09	1830	X	527	-0-	-1303	-0-	527	2			N	-0-					-0-
*10	5143	X	5143	-0-	-0-	-0-	5143	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

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
05	8902	X	8902	-0-	-0-	-0-	8902	2			N	-0-					-0-
06	7992	X	7992	-0-	-0-	-0-	7992	2			N	-0-					-0-
07	8215	X	6831	-0-	-1384	-0-	6831	2			N	-0-					-0-
08	8215	X	8020	-0-	-195	-0-	8020	2			N	-0-					-0-
09	7950	X	7870	-0-	-80	-0-	7870	2			N	-0-					-0-
*10	8240	X	8240	-0-	-0-	-0-	8240	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
05	2613	X	2613	-0-	-0-	-0-	2613	2			N	-0-					-0-
06	2130	X	1641	-0-	-489	-0-	1641	2			N	-0-					-0-
07	2201	X	1168	-0-	-1033	-0-	1168	2			N	-0-					-0-
08	2201	X	-0-	-0-	-2201	-0-					N	-0-					-0-
09	2130	X	-0-	-0-	-2130	-0-					N	-0-					-0-
10	2201	X	520	-0-	-1681	-0-	520	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
05	4761	X	4761	-0-	-0-	-0-	4761	2			Y	-0-					26
06	4260	X	4232	-0-	-28	-0-	4232	2			Y	-0-					26
07	4464	X	4138	-0-	-326	-0-	4138	3			Y	-0-					26
08	4774	X	3965	-0-	-809	-0-	3965	3			Y	-0-					26
09	4620	X	3714	-0-	-906	-0-	3714	3			Y	-0-					26
10	4774	X	3897	-0-	-877	-0-	3897	3			Y	-0-					26

CITY OF GODLEY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238718 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 7000 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7936	X	7315	-0-	-621	-0-	7315	2			N	-0-					-0-
06	8328	X	8328	-0-	-0-	-0-	8327	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	7970	X	7970	-0-	-0-	-0-	7970	3			N	-0-					-0-
08	8228	X	8228	-0-	-0-	-0-	8228	3			N	-0-					-0-
09	8340	X	7042	-0-	-1298	-0-	7042	3			N	-0-					-0-
10	8618	X	6926	-0-	-1692	-0-	6926	3			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
05	16647	X	14030	-0-	-2617	-0-	14030	2			N	-0-					-0-
06	16020	X	13167	-0-	-2853	-0-	13167	2			N	-0-					-0-
07	15779	X	15489	-0-	-290	-0-	15489	2			N	-0-					-0-
08	15779	X	-0-	-0-	-15779	-0-					N	-0-					-0-
09	14970	X	12202	-0-	-2768	-0-	12202	2			N	-0-					-0-
10	15500	X	12105	-0-	-3395	-0-	12105	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

STEVENSON "C" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238732 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 6084 PERF. 6286 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9397	X	9397	-0-	-0-	-0-	9397	2			N	-0-					-0-
06	8880	X	7746	-0-	-1134	-0-	7746	2			N	-0-					-0-
07	9176	X	7040	-0-	-2136	-0-	7040	3			N	-0-					-0-
08	9176	X	8324	-0-	-852	-0-	8324	3			N	-0-					-0-
09	8880	X	7711	-0-	-1169	-0-	7711	3			N	-0-					-0-
10	9176	X	8189	-0-	-987	-0-	8189	3			N	-0-					-0-

STEVENSON "C" UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238734 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 7003 - 10608

05	8680	X	4833	-0-	-3847	-0-	4833	2			N	-0-					-0-
06	8400	X	5716	-0-	-2684	-0-	5716	2			N	-0-					-0-
07	8680	X	4033	-0-	-4647	-0-	4033	3			N	-0-					-0-
08	8525	X	3535	-0-	-4990	-0-	3535	3			N	-0-					-0-
09	6330	X	6214	-0-	-116	-0-	6214	3			N	-0-					-0-
10	5921	X	2574	-0-	-3347	-0-	2574	3			N	-0-					-0-

STRANGE WELL #: 3H RRCID -> 238736 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 8069 - 12556

05	25730	X	23182	-0-	-2548	-0-	23182	2			N	-0-					-0-
06	24900	X	23339	-0-	-1561	-0-	23339	2			N	-0-					-0-
07	26319	X	26319	-0-	-0-	-0-	26319	2			N	-0-					-0-
08	25172	X	23805	-0-	-1367	-0-	23805	2			N	-0-					-0-
09	23340	X	21181	-0-	-2159	-0-	21181	2			N	-0-					-0-
10	26319	X	20112	-0-	-6207	-0-	20112	2			N	-0-					-0-

TEICH, HENRY WELL #: 5H RRCID -> 238737 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 6732 PERF. 7302 - 8766

05	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	3293	2			N	-0-					25
06	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	3186	2			N	-0-					25
07	3348	X	3167	-0-	-181	-0-	3167	3			N	-0-					25
08	3348	X	3038	-0-	-310	-0-	3038	3			N	-0-					25
*09	3240	X	2808	-0-	-432	-0-	2788	3	20	9	N	18	35	1			8
10	3286	X	3194	-0-	-92	-0-	3193	3	1	9	N	1					9

EAGLE FORD A WELL #: 2H RRCID -> 238741 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 8676 - 11335

05	12059	X	10739	-0-	-1320	-0-	10739	2			N	-0-					-0-
06	11550	X	10266	-0-	-1284	-0-	10266	2			N	-0-					-0-
07	11935	X	10154	-0-	-1781	-0-	10154	2			N	-0-					-0-
08	11935	X	9666	-0-	-2269	-0-	9666	2			N	-0-					-0-
09	10920	X	8932	-0-	-1988	-0-	8932	2			N	-0-					-0-
10	10726	X	8797	-0-	-1929	-0-	8797	2			N	-0-					-0-

U.S. LIME A WELL #: 20H RRCID -> 238744 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 6273 PERF. 6597 - 9280

05	3038	X	3019	-0-	-19	-0-	3010	2	9	9	Y	8	44	1			20
06	2940	X	2848	-0-	-92	-0-	2848	2			Y	-0-					20
07	3038	X	2923	-0-	-115	-0-	2923	3			Y	-0-					20
08	3007	X	2897	-0-	-110	-0-	2897	3			Y	-0-					20
09	2910	X	2676	-0-	-234	-0-	2676	3			Y	-0-					20
10	3007	X	2794	-0-	-213	-0-	2794	3			Y	-0-					20

STEWART WELL #: 2H RRCID -> 238747 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7690 - 10930

05	12679	X	10190	-0-	-2489	-0-	10190	2			N	-0-					-0-
06	12270	X	10471	-0-	-1799	-0-	10471	2			N	-0-					-0-
07	11966	X	11059	-0-	-907	-0-	11059	2			N	-0-					-0-
08	11966	X	10777	-0-	-1189	-0-	10777	2			N	-0-					-0-
09	11340	X	10366	-0-	-974	-0-	10366	2			N	-0-					-0-
10	11067	X	11014	-0-	-53	-0-	11014	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
STEVENSON A					WELL #: 3H	RRCID -> 238805	COMPL. DATE 10/25/2007				TOTAL DEPTH 6266		PERF. 6533 - 8323				
05	3720	X	3653	-0-	-67	-0-	3653	2			N	-0-					-0-
06	3780	X	3443	-0-	-337	-0-	3443	2			N	-0-					-0-
07	3906	X	3446	-0-	-460	-0-	3446	3			N	-0-					-0-
08	3906	X	3415	-0-	-491	-0-	3415	3			N	-0-					-0-
09	3570	X	3282	-0-	-288	-0-	3282	3			N	-0-					-0-
10	3658	X	3384	-0-	-274	-0-	3384	3			N	-0-					-0-
CLARK					WELL #: 4H	RRCID -> 238806	COMPL. DATE 11/09/2007				TOTAL DEPTH 6862		PERF. 7148 - 9914				
05	6722	X	6722	-0-	-0-	-0-	6722	2			N	-0-					-0-
06	6839	X	6839	-0-	-0-	-0-	6839	2			N	-0-					-0-
07	7687	X	7687	-0-	-0-	-0-	7687	3			N	-0-					-0-
08	7657	X	7155	-0-	-502	-0-	7155	3			N	-0-					-0-
09	7410	X	7188	-0-	-222	-0-	7188	3			N	-0-					-0-
*10	7810	X	7810	-0-	-0-	-0-	7810	3			N	-0-					-0-
PRESSLEY UNIT					WELL #: 7H	RRCID -> 238807	COMPL. DATE 02/25/2008				TOTAL DEPTH 8235		PERF. 8991 - 11831				
05	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
06	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
07	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
08	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
09	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2			N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
FLEET UNIT					WELL #: 3H	RRCID -> 238808	COMPL. DATE 03/29/2008				TOTAL DEPTH 8055		PERF. 8054 - 11896				
05	12834	X	11049	-0-	-1785	-0-	11049	2			N	-0-					-0-
06	12420	X	10183	-0-	-2237	-0-	10183	2			N	-0-					-0-
07	11594	X	11261	-0-	-333	-0-	11261	2			N	-0-					-0-
08	11594	X	11140	-0-	-454	-0-	11140	2			N	-0-					-0-
09	11070	X	10769	-0-	-301	-0-	10769	2			N	-0-					-0-
10	11253	X	10082	-0-	-1171	-0-	10082	2			N	-0-					-0-
FRICKS					WELL #: 6H	RRCID -> 238809	COMPL. DATE 02/12/2008				TOTAL DEPTH 6583		PERF. 6878 - 9810				
05	11935	X	10674	-0-	-1261	-0-	10674	2			N	-0-					-0-
06	11550	X	10428	-0-	-1122	-0-	10428	2			N	-0-					-0-
07	11222	X	9245	-0-	-1977	-0-	9245	3			N	-0-					-0-
08	11160	X	9541	-0-	-1619	-0-	9541	3			N	-0-					-0-
09	10800	X	8565	-0-	-2235	-0-	8565	3			N	-0-					-0-
10	10788	X	8826	-0-	-1962	-0-	8826	3			N	-0-					-0-
FLEET UNIT					WELL #: 2H	RRCID -> 238810	COMPL. DATE 03/28/2008				TOTAL DEPTH 8055		PERF. 8261 - 11418				
05	9548	X	9175	-0-	-373	-0-	9175	2			N	-0-					-0-
06	9870	X	8319	-0-	-1551	-0-	8319	2			N	-0-					-0-
07	10199	X	9475	-0-	-724	-0-	9475	2			N	-0-					-0-
08	10199	X	8907	-0-	-1292	-0-	8907	2			N	-0-					-0-
09	9270	X	8466	-0-	-804	-0-	8466	2			N	-0-					-0-
10	9486	X	8662	-0-	-824	-0-	8662	2			N	-0-					-0-
KING					WELL #: 8H	RRCID -> 238811	COMPL. DATE 01/05/2008				TOTAL DEPTH 6269		PERF. 6582 - 9244				
05	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	4139	2			N	-0-					-0-
06	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	3989	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	4123	X	4062	-0-	-61	-0-	4062	3			N	-0-					-0-
08	4154	X	3744	-0-	-410	-0-	3744	3			N	-0-					-0-
09	4020	X	3198	-0-	-822	-0-	3198	3			N	-0-					-0-
10	4154	X	3125	-0-	-1029	-0-	3125	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

SPRIMONT WELL #: 4H RRCID -> 238813 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 8305 - 13200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11284	X	8950	-0-	-2334	-0-	8950	2			N	-0-					-0-
06	10710	X	9116	-0-	-1594	-0-	9116	2			N	-0-					-0-
07	11284	X	9259	-0-	-2025	-0-	9259	2			N	-0-					-0-
08	11284	X	8939	-0-	-2345	-0-	8939	2			N	-0-					-0-
09	10920	X	8405	-0-	-2515	-0-	8405	2			N	-0-					-0-
10	9424	X	8395	-0-	-1029	-0-	8395	2			N	-0-					-0-

STEVENSON "C" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238815 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 6162 PERF. 6491 - 9235

05	7967	X	7869	-0-	-98	-0-	7869	2			N	-0-					-0-
06	7710	X	6982	-0-	-728	-0-	6982	2			N	-0-					-0-
07	8203	X	8203	-0-	-0-	-0-	8203	3			N	-0-					-0-
08	7874	X	7260	-0-	-614	-0-	7260	3			N	-0-					-0-
09	7620	X	6505	-0-	-1115	-0-	6505	3			N	-0-					-0-
10	8215	X	6285	-0-	-1930	-0-	6285	3			N	-0-					-0-

MAPLES WELL #: 9H RRCID -> 238816 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7889 - 12062

05	13704	X	13704	-0-	-0-	-0-	13704	2			N	-0-					-0-
06	13773	X	13773	-0-	-0-	-0-	13773	2			N	-0-					-0-
07	13516	X	11442	-0-	-2074	-0-	11442	2			N	-0-					-0-
08	13516	X	11601	-0-	-1915	-0-	11601	2			N	-0-					-0-
09	13080	X	11249	-0-	-1831	-0-	11249	2			N	-0-					-0-
10	13516	X	11497	-0-	-2019	-0-	11497	2			N	-0-					-0-

U.S. LIME A WELL #: 21H RRCID -> 238818 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 6232 PERF. 6413 - 9233

05	4185	X	3831	-0-	-354	-0-	3823	2	8	9	Y	7	44	1			20
06	3990	X	3807	-0-	-183	-0-	3807	2			Y	-0-					20
07	4061	X	3851	-0-	-210	-0-	3851	3			Y	-0-					20
08	4061	X	3806	-0-	-255	-0-	3806	3			Y	-0-					20
09	3810	X	3573	-0-	-237	-0-	3573	3			Y	-0-					20
10	3937	X	3664	-0-	-273	-0-	3664	3			Y	-0-					20

HILTON WELL #: 4H RRCID -> 238819 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 8148 PERF. 8474 - 12520

05	14B2 EXT		1760	-0-	1760	2768	1760	2			N	-0-					-0-
06	4477	X	1709	-0-	-2768	-0-	1709	2			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					-0-
09	1710	X	-0-	-0-	-1710	-0-					N	-0-					-0-
10	1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					-0-

ROBERTSON HILL RANCH WELL #: 2 RRCID -> 238820 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4906 - 5453

05	6727	X	6159	-0-	-568	-0-	6139	2	20	9	N	18					113
06	6510	X	5714	-0-	-796	-0-	5706	2	8	9	N	7					120
07	6603	X	5558	-0-	-1045	-0-	5555	3	3	9	N	3					123
08	6293	X	5652	-0-	-641	-0-	5639	3	13	9	N	12					135
09	5970	X	4475	-0-	-1495	-0-	4461	3	14	9	N	13	96	1			52
10	6169	X	4667	-0-	-1502	-0-	4665	3	2	9	N	2					54

STEWART UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238821 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 7426 PERF. 7603 - 10802

05	10385	X	8901	-0-	-1484	-0-	8901	2			N	-0-					-0-
06	10050	X	9396	-0-	-654	-0-	9396	2			N	-0-					-0-
07	10385	X	9373	-0-	-1012	-0-	9373	2			N	-0-					-0-
08	9982	X	9702	-0-	-280	-0-	9702	2			N	-0-					-0-
09	9828	X	9828	-0-	-0-	-0-	9828	2			N	-0-					-0-
*10	9859	X	9859	-0-	-0-	-0-	9859	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
WALKING T RANCH WELL #: 5H RRCID -> 238822 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 8624 - 10414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6222	X	6222	-0-	-0-	-0-	6222	2			N	-0-					-0-
06	5305	X	5305	-0-	-0-	-0-	5305	2			N	-0-					-0-
07	4650	X	4036	-0-	-614	-0-	4036	2			N	-0-					-0-
08	6231	X	4265	-0-	-1966	-0-	4265	2			N	-0-					-0-
09	6030	X	5359	-0-	-671	-0-	5359	2			N	-0-					-0-
10	6231	X	6175	-0-	-56	-0-	6175	2			N	-0-					-0-

MAPLES WELL #: 5H RRCID -> 238877 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 9203 - 12173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13826	X	13826	-0-	-0-	-0-	13826	2			N	-0-					-0-
06	13350	X	13135	-0-	-215	-0-	13135	2			N	-0-					-0-
07	14105	X	13225	-0-	-880	-0-	13225	2			N	-0-					-0-
08	14105	X	11690	-0-	-2415	-0-	11690	2			N	-0-					-0-
09	13650	X	9700	-0-	-3950	-0-	9700	2			N	-0-					-0-
10	13826	X	12184	-0-	-1642	-0-	12184	2			N	-0-					-0-

HUDSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238946 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8235 - 13580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11439	X	10171	-0-	-1268	-0-	10171	2			N	-0-					-0-
06	10620	X	9137	-0-	-1483	-0-	9137	2			N	-0-					-0-
07	10819	X	6725	-0-	-4094	-0-	6725	2			N	-0-					-0-
08	10819	X	7025	-0-	-3794	-0-	7025	2			N	-0-					-0-
09	10050	X	1820	-0-	-8230	-0-	1820	2			N	-0-					-0-
10	10168	X	4136	-0-	-6032	-0-	4136	2			N	-0-					-0-

EAGLE FORD A WELL #: 5H RRCID -> 238947 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8514 - 11117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10850	X	10499	-0-	-351	-0-	10499	2			N	-0-					-0-
06	10500	X	10321	-0-	-179	-0-	10321	2			N	-0-					-0-
07	10850	X	10481	-0-	-369	-0-	10481	2			N	-0-					-0-
08	10571	X	8746	-0-	-1825	-0-	8746	2			N	-0-					-0-
09	10320	X	2451	-0-	-7869	-0-	2451	2			N	-0-					-0-
10	10664	X	9641	-0-	-1023	-0-	9641	2			N	-0-					-0-

KEMP A WELL #: 12H RRCID -> 238948 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 8123 - 11549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	3000	N	3182	-0-	182	182	3182	2			N	-0-					-0-
*10	3100	N	9116	-0-	6016	6198	9116	2			N	-0-					-0-

MORAN WELL #: 2H RRCID -> 238949 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 8639 - 11620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16926	X	13135	-0-	-3791	-0-	13135	2			N	-0-					-0-
06	16380	X	12017	-0-	-4363	-0-	12017	2			N	-0-					-0-
07	16926	X	12275	-0-	-4651	-0-	12275	2			N	-0-					-0-
08	16430	X	11967	-0-	-4463	-0-	11967	2			N	-0-					-0-
09	13463	X	13463	-0-	-0-	-0-	13463	2			N	-0-					-0-
10	13144	X	11216	-0-	-1928	-0-	11216	2			N	-0-					-0-

HUDSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238951 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 8450 - 13845

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

DOUBLE DIAMOND WELL #: 8H RRCID -> 238963 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 6668 PERF. 6910 - 8565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3906	X	3698	-0-	-208	-0-	3698	2			N	-0-					-0-
06	3600	X	2516	-0-	-1084	-0-	2516	2			N	-0-					-0-
07	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	4036	2			N	-0-					-0-
08	4220	X	4220	-0-	-0-	-0-	4220	2			N	-0-					-0-
09	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	3577	2			N	-0-					-0-
10	4030	X	2680	-0-	-1350	-0-	2680	2			N	-0-					-0-

TEICH, HENRY WELL #: 6H RRCID -> 238967 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 6637 PERF. 7100 - 8645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4247	X	3816	-0-	-431	-0-	3816	2			N	-0-					31
06	4110	X	3585	-0-	-525	-0-	3585	2			N	-0-					31
07	4185	X	3675	-0-	-510	-0-	3675	3			N	-0-					31
08	3968	X	3651	-0-	-317	-0-	3651	3			N	-0-					31
*09	3780	X	3569	-0-	-211	-0-	3547	3	22	9	N	20	39	1			13
10	3813	X	3523	-0-	-290	-0-	3522	3	1	9	N	1					14

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
05	9300	X	7636	-0-	-1664	-0-	7636	2			N	-0-					-0-
06	8670	X	8000	-0-	-670	-0-	8000	2			N	-0-					-0-
07	8711	X	6185	-0-	-2526	-0-	6185	2			N	-0-					-0-
08	8711	X	5831	-0-	-2880	-0-	5831	2			N	-0-					-0-
09	8430	X	7518	-0-	-912	-0-	7518	2			N	-0-					-0-
10	8277	X	8212	-0-	-65	-0-	8212	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
05	8928	X	7915	-0-	-1013	-0-	7915	2			N	-0-					2
06	8250	X	7075	-0-	-1175	-0-	7075	2			N	-0-					2
07	8432	X	7854	-0-	-578	-0-	7854	3			N	-0-					2
08	7967	X	7869	-0-	-98	-0-	7869	3			N	-0-					2
09	7650	X	7206	-0-	-444	-0-	7206	3			N	-0-					2
10	7905	X	7550	-0-	-355	-0-	7550	3			N	-0-					2

DOUBLE DIAMOND WELL #: 9H RRCID -> 238982 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 6875 - 9338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6355	X	4434	-0-	-1921	-0-	4434	2			N	-0-					-0-
06	5850	X	5047	-0-	-803	-0-	5047	2			N	-0-					-0-
07	5921	X	5705	-0-	-216	-0-	5705	2			N	-0-					-0-
08	5704	X	5581	-0-	-123	-0-	5581	2			N	-0-					-0-
09	5040	X	4652	-0-	-388	-0-	4652	2			N	-0-					-0-
10	5704	X	5021	-0-	-683	-0-	5021	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
05	10540	X	-0-	-0-	-10540	-0-					N	-0-					-0-
06	8580	X	-0-	-0-	-8580	-0-					N	-0-					-0-
07	8060	X	162	-0-	-7898	-0-	162	2			N	-0-					-0-
08	8060	X	5415	-0-	-2645	-0-	5415	2			N	-0-					-0-
09	7800	X	5975	-0-	-1825	-0-	5975	2			N	-0-					-0-
*10	5227	X	5227	-0-	-0-	-0-	5227	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
05	7068	X	6102	-0-	-966	-0-	6102	2			N	-0-					-0-
06	6660	X	6095	-0-	-565	-0-	6095	2			N	-0-					-0-
07	6882	X	6180	-0-	-702	-0-	6180	3			N	-0-					-0-
08	6882	X	6168	-0-	-714	-0-	6168	3			N	-0-					-0-
09	6090	X	5798	-0-	-292	-0-	5798	3			N	-0-					-0-
10	6293	X	5954	-0-	-339	-0-	5954	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

GEREN WELL #: 20H RRCID -> 239328 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6620 - 8105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4960	X	4291	-0-	-669	-0-	4291	2			N	-0-					-0-
06	4530	X	4205	-0-	-325	-0-	4205	2			N	-0-					-0-
07	4681	X	4248	-0-	-433	-0-	4248	3			N	-0-					-0-
08	4371	X	3545	-0-	-826	-0-	3545	3			N	-0-					-0-
09	4230	X	3955	-0-	-275	-0-	3955	3			N	-0-					-0-
10	4340	X	4003	-0-	-337	-0-	4003	3			N	-0-					-0-

EAGLE FORD A WELL #: 4H RRCID -> 239335 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 8439 PERF. 8737 - 12255

05	14043	X	11651	-0-	-2392	-0-	11651	2			N	-0-					-0-
06	13170	X	12440	-0-	-730	-0-	12440	2			N	-0-					-0-
07	13609	X	12453	-0-	-1156	-0-	12453	2			N	-0-					-0-
08	12989	X	10490	-0-	-2499	-0-	10490	2			N	-0-					-0-
09	12570	X	11438	-0-	-1132	-0-	11438	2			N	-0-					-0-
10	12865	X	11800	-0-	-1065	-0-	11800	2			N	-0-					-0-

HARRY WELL #: 2H RRCID -> 239337 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 6800 - 10025

05	12245	X	10340	-0-	-1905	-0-	10340	2			N	-0-					-0-
06	11610	X	10518	-0-	-1092	-0-	10518	2			N	-0-					-0-
07	11997	X	8795	-0-	-3202	-0-	8795	3			N	-0-					-0-
08	11997	X	10499	-0-	-1498	-0-	10499	3			N	-0-					-0-
09	11400	X	10084	-0-	-1316	-0-	10084	3			N	-0-					-0-
10	10881	X	10403	-0-	-478	-0-	10403	3			N	-0-					-0-

RIVER HILLS WELL #: 10H RRCID -> 239338 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 6905 - 9030

05	6125	X	6125	-0-	-0-	-0-	6125	2			N	-0-					16
06	5972	X	5972	-0-	-0-	-0-	5972	2			N	-0-					16
07	7248	X	7248	-0-	-0-	-0-	7248	3			N	-0-					16
08	6898	X	6898	-0-	-0-	-0-	6898	3			N	-0-					16
09	5772	X	5772	-0-	-0-	-0-	5772	3			N	-0-					16
*10	5583	X	5583	-0-	-0-	-0-	5583	3			N	-0-					16

ZORA MAE WELL #: 1H RRCID -> 239339 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 6890 - 9839

05	4743	X	4357	-0-	-386	-0-	4357	2			Y	-0-					101
06	4590	X	4310	-0-	-280	-0-	4310	2			Y	-0-					101
07	4743	X	4214	-0-	-529	-0-	4214	3			Y	-0-					101
08	4526	X	3839	-0-	-687	-0-	3766	3	73	9	Y	66	75	1			92
*09	4380	X	3289	-0-	-1091	-0-	3288	3	1	9	Y	1					93
10	4464	X	4372	-0-	-92	-0-	4372	3			Y	-0-					93

BARRON WELL #: 8H RRCID -> 239341 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 7432 PERF. 7597 - 11033

05	13919	X	11612	-0-	-2307	-0-	11612	2			N	-0-					-0-
06	13260	X	11626	-0-	-1634	-0-	11626	2			N	-0-					-0-
07	12343	X	12343	-0-	-0-	-0-	12343	2			N	-0-					-0-
08	12595	X	12595	-0-	-0-	-0-	12595	2			N	-0-					-0-
09	12252	X	12252	-0-	-0-	-0-	12252	2			N	-0-					-0-
*10	13317	X	13317	-0-	-0-	-0-	13317	2			N	-0-					-0-

OSBURN WELL #: 2H RRCID -> 239343 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 6890 - 9470

05	4960	X	4689	-0-	-271	-0-	4689	2			N	-0-					-0-
06	4800	X	4376	-0-	-424	-0-	4376	2			N	-0-					-0-
07	4960	X	4466	-0-	-494	-0-	4466	3			N	-0-					-0-
08	4681	X	4471	-0-	-210	-0-	4471	3			N	-0-					-0-
09	4530	X	4359	-0-	-171	-0-	4359	3			N	-0-					-0-
10	4681	X	4416	-0-	-265	-0-	4416	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

OSBURN WELL #: 1H RRCID -> 239344 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 7023 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3751	X	3562	-0-	-189	-0-	3562	2			N	-0-					-0-
06	3480	X	3451	-0-	-29	-0-	3451	2			N	-0-					-0-
07	3658	X	3568	-0-	-90	-0-	3568	3			N	-0-					-0-
08	3658	X	3417	-0-	-241	-0-	3417	3			N	-0-					-0-
09	3540	X	3119	-0-	-421	-0-	3119	3			N	-0-					-0-
10	3565	X	2793	-0-	-772	-0-	2793	3			N	-0-					-0-

GEREN WELL #: 14H RRCID -> 239345 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 6395 PERF. 6760 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4526	X	3648	-0-	-878	-0-	3648	2			N	-0-					-0-
06	4704	X	4704	-0-	-0-	-0-	4704	2			N	-0-					-0-
07	4660	X	4660	-0-	-0-	-0-	4660	3			N	-0-					-0-
08	4588	X	4228	-0-	-360	-0-	4228	3			N	-0-					-0-
09	4710	X	4012	-0-	-698	-0-	4012	3			N	-0-					-0-
10	4867	X	4421	-0-	-446	-0-	4421	3			N	-0-					-0-

U.S. LIME WELL #: 17H RRCID -> 239347 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 6293 PERF. 6541 - 9323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3193	X	1804	-0-	-1389	-0-	1804	2			Y	-0-	3	1			40
06	3090	X	1606	-0-	-1484	-0-	1606	2			Y	-0-					40
07	3193	X	1548	-0-	-1645	-0-	1548	3			Y	-0-					40
08	2356	X	1344	-0-	-1012	-0-	1344	3			Y	-0-					40
09	2040	X	1464	-0-	-576	-0-	1464	3			Y	-0-					40
10	1798	X	1105	-0-	-693	-0-	1105	3			Y	-0-					40

HOLMES WELL #: 3H RRCID -> 239352 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7297 - 10179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15655	X	12455	-0-	-3200	-0-	12455	2			N	-0-					-0-
06	13920	X	13167	-0-	-753	-0-	13167	2			N	-0-					-0-
07	14384	X	10911	-0-	-3473	-0-	10911	2			N	-0-					-0-
08	14384	X	13397	-0-	-987	-0-	13397	2			N	-0-					-0-
09	13740	X	13740	-0-	-0-	-0-	13740	2			N	-0-					-0-
10	13609	X	13462	-0-	-147	-0-	13462	2			N	-0-					-0-

LITTLE BUDDY WELL #: 4H RRCID -> 239353 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7632 - 9805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11129	X	6819	-0-	-4310	-0-	6819	2			N	-0-					-0-
06	10770	X	6205	-0-	-4565	-0-	6205	2			N	-0-					-0-
07	10230	X	5189	-0-	-5041	-0-	5189	2			N	-0-					-0-
08	9176	X	2532	-0-	-6644	-0-	2532	2			N	-0-					-0-
09	8070	X	6247	-0-	-1823	-0-	6247	2			N	-0-					-0-
10	6820	X	4052	-0-	-2768	-0-	4052	2			N	-0-					-0-

BELL, J. C. ESTATE WELL #: 5H RRCID -> 239354 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 7170 - 9395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8866	X	7883	-0-	-983	-0-	7883	2			N	-0-					-0-
06	8370	X	7856	-0-	-514	-0-	7856	2			N	-0-					-0-
07	8649	X	8052	-0-	-597	-0-	8052	3			N	-0-					-0-
08	8215	X	7931	-0-	-284	-0-	7931	3			N	-0-					-0-
09	7950	X	7663	-0-	-287	-0-	7663	3			N	-0-					-0-
10	8122	X	7701	-0-	-421	-0-	7701	3			N	-0-					-0-

OWENS WELL #: 2H RRCID -> 239438 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 8370 - 11446

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

ZORA MAE WELL #: 2H RRCID -> 239439 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 6453 PERF. 6736 - 9690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	4681	X	4172	-0-	-509	-0-	4172	2			Y	-0-					24
*06	4539	X	4539	-0-	-0-	-0-	4539	2			Y	-0-					24
*07	4909	X	4909	-0-	-0-	-0-	4909	3			Y	-0-					24
*08	5081	X	5081	-0-	-0-	-0-	4980	3	101	9	Y	92	100	1			16
*09	4628	X	4628	-0-	-0-	-0-	4627	3	1	9	Y	1					17
10	4898	X	4655	-0-	-243	-0-	4655	3			Y	-0-					17

STRANGE WELL #: 2H RRCID -> 239455 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7815 - 11950

05	25389	X	24534	-0-	-855	-0-	24534	2			N	-0-					-0-
06	24570	X	22444	-0-	-2126	-0-	22444	2			N	-0-					-0-
07	25389	X	19991	-0-	-5398	-0-	19991	2			N	-0-					-0-
08	25389	X	24347	-0-	-1042	-0-	24347	2			N	-0-					-0-
09	24570	X	20585	-0-	-3985	-0-	20585	2			N	-0-					-0-
10	24521	X	21784	-0-	-2737	-0-	21784	2			N	-0-					-0-

MORAN WELL #: 1H RRCID -> 239594 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 8430 - 11438

05	16058	X	14821	-0-	-1237	-0-	14821	2			N	-0-					-0-
06	15240	X	15169	-0-	-71	-0-	15169	2			N	-0-					-0-
07	17045	X	17045	-0-	-0-	-0-	17045	2			N	-0-					-0-
08	15859	X	15859	-0-	-0-	-0-	15859	2			N	-0-					-0-
09	15180	X	14626	-0-	-554	-0-	14626	2			N	-0-					-0-
10	17050	X	14763	-0-	-2287	-0-	14763	2			N	-0-					-0-

DECKER WELL #: 1H RRCID -> 239614 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 7408 PERF. 7826 - 9770

05	16833	X	14578	-0-	-2255	-0-	14578	2			N	-0-					-0-
06	15690	X	14459	-0-	-1231	-0-	14459	2			N	-0-					-0-
07	16027	X	14621	-0-	-1406	-0-	14621	2			N	-0-					-0-
08	15433	X	15433	-0-	-0-	-0-	15433	2			N	-0-					-0-
09	15399	X	15399	-0-	-0-	-0-	15399	2			N	-0-					-0-
10	14942	X	14845	-0-	-97	-0-	14845	2			N	-0-					-0-

PRESSLEY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 239695 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 8664 - 12154

05	10523	X	10523	-0-	-0-	-0-	10523	2			N	-0-					-0-
06	8310	X	8006	-0-	-304	-0-	8006	2			N	-0-					-0-
07	8587	X	7212	-0-	-1375	-0-	7212	2			N	-0-					-0-
08	8671	X	8671	-0-	-0-	-0-	8671	2			N	-0-					-0-
09	9008	X	9008	-0-	-0-	-0-	9008	2			N	-0-					-0-
10	8587	X	7590	-0-	-997	-0-	7590	2			N	-0-					-0-

BARRON UNIT WELL #: 9H RRCID -> 239699 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 7700 - 11900

05	18073	X	17631	-0-	-442	-0-	17631	2			N	-0-					-0-
06	17490	X	15545	-0-	-1945	-0-	15545	2			N	-0-					-0-
07	18154	X	18154	-0-	-0-	-0-	18154	2			N	-0-					-0-
08	17856	X	17445	-0-	-411	-0-	17445	2			N	-0-					-0-
09	17280	X	16265	-0-	-1015	-0-	16265	2			N	-0-					-0-
10	18166	X	14744	-0-	-3422	-0-	14744	2			N	-0-					-0-

U.S. LIME WELL #: 18H RRCID -> 239704 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 6283 PERF. 6541 - 9223

*05	7219	X	7219	-0-	-0-	-0-	7219	2			Y	-0-	10	1			103
*06	7009	X	7009	-0-	-0-	-0-	7009	2			Y	-0-					103
*07	7144	X	7144	-0-	-0-	-0-	7144	3			Y	-0-					103
*08	7313	X	7313	-0-	-0-	-0-	7313	3			Y	-0-					103
*09	7720	X	7720	-0-	-0-	-0-	7720	3			Y	-0-					103
*10	7395	X	7395	-0-	-0-	-0-	7395	3			Y	-0-					102

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
05	12741	X	11066	-0-	-1675	-0-	11066	2			N	-0-					-0-
06	11970	X	10380	-0-	-1590	-0-	10380	2			N	-0-					-0-
07	12028	X	11088	-0-	-940	-0-	11088	2			N	-0-					-0-
08	11842	X	10741	-0-	-1101	-0-	10741	2			N	-0-					-0-
09	11070	X	8102	-0-	-2968	-0-	8102	2			N	-0-					-0-
10	11098	X	8940	-0-	-2158	-0-	8940	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
05	9420	X	9420	-0-	-0-	-0-	9420	2			N	-0-					-0-
06	8010	X	7472	-0-	-538	-0-	7472	2			N	-0-					-0-
07	8277	X	7092	-0-	-1185	-0-	7092	2			N	-0-					-0-
08	8277	X	6409	-0-	-1868	-0-	6409	2			N	-0-					-0-
09	8010	X	5643	-0-	-2367	-0-	5643	2			N	-0-					-0-
10	8277	X	5740	-0-	-2537	-0-	5740	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
05	7378	X	6967	-0-	-411	-0-	6967	2			N	-0-					-0-
06	7140	X	7035	-0-	-105	-0-	7035	2			N	-0-					-0-
07	7378	X	6451	-0-	-927	-0-	6451	2			N	-0-					-0-
08	7378	X	4859	-0-	-2519	-0-	4859	2			N	-0-					-0-
09	7140	X	4070	-0-	-3070	-0-	4070	2			N	-0-					-0-
10	7285	X	3694	-0-	-3591	-0-	3694	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
05	3472	X	3126	-0-	-346	-0-	3126	2			N	-0-					-0-
06	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	3396	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	3379	X	3196	-0-	-183	-0-	3196	3			N	-0-					-0-
08	3379	X	2915	-0-	-464	-0-	2915	3			N	-0-					-0-
09	3390	X	2902	-0-	-488	-0-	2902	3			N	-0-					-0-
10	3503	X	3079	-0-	-424	-0-	3079	3			N	-0-					-0-

GEREN WELL #: 17H RRCID -> 239732 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 6342 PERF. 6515 - 9845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7347	X	3024	-0-	-4323	-0-	3024	2			N	-0-					-0-
06	4800	X	3514	-0-	-1286	-0-	3513	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	4464	X	4141	-0-	-323	-0-	4141	3			N	-0-					-0-
08	4824	X	4824	-0-	-0-	-0-	4824	3			N	-0-					-0-
09	4297	X	4297	-0-	-0-	-0-	4297	3			N	-0-					-0-
*10	4243	X	4243	-0-	-0-	-0-	4243	3			N	-0-					-0-

GEREN WELL #: 15H RRCID -> 239734 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 6703 - 10137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11749	X	10608	-0-	-1141	-0-	10608	2			N	-0-					-0-
06	11541	X	11541	-0-	-0-	-0-	11540	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	11749	X	11542	-0-	-207	-0-	11542	3			N	-0-					-0-
08	11687	X	11415	-0-	-272	-0-	11415	3			N	-0-					-0-
09	11550	X	9640	-0-	-1910	-0-	9640	3			N	-0-					-0-
10	11935	X	11351	-0-	-584	-0-	11351	3			N	-0-					-0-

RAYBURN UNIT WELL #: 10H RRCID -> 239925 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 8277 PERF. 8505 - 11485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8277	X	4464	-0-	-3813	-0-	4464	2			N	-0-					-0-
06	6630	X	5918	-0-	-712	-0-	5918	2			N	-0-					-0-
07	6851	X	6836	-0-	-15	-0-	6836	2			N	-0-					-0-
08	6758	X	6064	-0-	-694	-0-	6064	2			N	-0-					-0-
09	6210	X	5375	-0-	-835	-0-	5375	2			N	-0-					-0-
10	6851	X	5428	-0-	-1423	-0-	5428	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
05	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					-0-
06	292	X	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-
07	7108	X	7108	-0-	-0-	-0-	7108	2			N	-0-					-0-
08	7075	X	7075	-0-	-0-	-0-	7075	2			N	-0-					-0-
09	7455	X	7455	-0-	-0-	-0-	7455	2			N	-0-					-0-
*10	7142	X	7142	-0-	-0-	-0-	7142	2			N	-0-					-0-

BECKHAM WELL #: 4H RRCID -> 240063 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8158 - 11050

05	11625	X	8902	-0-	-2723	-0-	8902	2			N	-0-					-0-
06	11250	X	8989	-0-	-2261	-0-	8989	2			N	-0-					-0-
07	10385	X	9918	-0-	-467	-0-	9918	2			N	-0-					-0-
08	9952	X	9952	-0-	-0-	-0-	9952	2			N	-0-					-0-
09	9536	X	9536	-0-	-0-	-0-	9536	2			N	-0-					-0-
*10	10339	X	10339	-0-	-0-	-0-	10339	2			N	-0-					-0-

BECKHAM WELL #: 3H RRCID -> 240068 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 8330 - 11020

05	8649	X	8625	-0-	-24	-0-	8625	2			N	-0-					-0-
06	8370	X	8028	-0-	-342	-0-	8028	2			N	-0-					-0-
07	8742	X	7896	-0-	-846	-0-	7896	2			N	-0-					-0-
08	8742	X	7580	-0-	-1162	-0-	7580	2			N	-0-					-0-
09	8460	X	7292	-0-	-1168	-0-	7292	2			N	-0-					-0-
10	8618	X	5642	-0-	-2976	-0-	5642	2			N	-0-					-0-

MAPLES WELL #: 7H RRCID -> 240069 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 7656 PERF. N/A

05	15934	X	15562	-0-	-372	-0-	15562	2			N	-0-					-0-
06	14970	X	14911	-0-	-59	-0-	14909	2	2	9	N	2					2
07	15469	X	14893	-0-	-576	-0-	14893	2			N	-0-					2
08	15580	X	15580	-0-	-0-	-0-	15580	2			N	-0-					2
09	15600	X	15600	-0-	-0-	-0-	15600	2			N	-0-					2
10	15562	X	15243	-0-	-319	-0-	15243	2			N	-0-					2

ROBERTS WELL #: 1H RRCID -> 240070 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 1930 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-

FINDER WELL #: 7H RRCID -> 240071 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 8341 - 11133

05	11687	X	10105	-0-	-1582	-0-	10105	2			N	-0-					-0-
06	11310	X	8835	-0-	-2475	-0-	8835	2			N	-0-					-0-
07	11687	X	8523	-0-	-3164	-0-	8523	2			N	-0-					-0-
08	11687	X	6481	-0-	-5206	-0-	6481	2			N	-0-					-0-
09	10560	X	6365	-0-	-4195	-0-	6365	2			N	-0-					-0-
10	10106	X	7783	-0-	-2323	-0-	7783	2			N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 5H RRCID -> 240116 COMPL. DATE 12/24/2007 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8379 - 10459

05	9486	X	8238	-0-	-1248	-0-	8238	2			N	-0-					-0-
06	9180	X	7211	-0-	-1969	-0-	7211	2			N	-0-					-0-
07	9486	X	8573	-0-	-913	-0-	8573	2			N	-0-					-0-
08	9052	X	5989	-0-	-3063	-0-	5989	2			N	-0-					-0-
09	8760	X	6551	-0-	-2209	-0-	6551	2			N	-0-					-0-
10	8587	X	7138	-0-	-1449	-0-	7138	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KEMP D WELL #: 2H RRCID -> 240608 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8304 - 12120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10029	X	10029	-0-	-0-	-0-	10029	2			N	-0-					-0-
06	9397	X	9397	-0-	-0-	-0-	9397	2			N	-0-					-0-
07	9517	X	9074	-0-	-443	-0-	9074	2			N	-0-					-0-
08	9517	X	9116	-0-	-401	-0-	9116	2			N	-0-					-0-
09	9210	X	8230	-0-	-980	-0-	8230	2			N	-0-					-0-
10	9517	X	8440	-0-	-1077	-0-	8440	2			N	-0-					-0-

BARRON UNIT WELL #: 10H RRCID -> 240737 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 7391 PERF. 7518 - 9432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14756	X	12738	-0-	-2018	-0-	12738	2			N	-0-					-0-
06	14280	X	12245	-0-	-2035	-0-	12245	2			N	-0-					-0-
07	13764	X	12490	-0-	-1274	-0-	12490	2			N	-0-					-0-
08	13764	X	10557	-0-	-3207	-0-	10557	2			N	-0-					-0-
*09	12900	X	11540	-0-	-1360	-0-	11540	2			N	-0-					-0-
10	12741	X	12305	-0-	-436	-0-	12305	2			N	-0-					-0-

ROBINSON WELL #: 1H RRCID -> 240743 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 8515 - 10897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9486	X	8531	-0-	-955	-0-	8531	2			N	-0-					-0-
06	9090	X	7762	-0-	-1328	-0-	7762	2			N	-0-					-0-
07	8897	X	8425	-0-	-472	-0-	8425	2			N	-0-					-0-
08	8897	X	8411	-0-	-486	-0-	8411	2			N	-0-					-0-
09	8340	X	7828	-0-	-512	-0-	7828	2			N	-0-					-0-
10	8525	X	7584	-0-	-941	-0-	7584	2			N	-0-					-0-

BECKHAM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240747 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 9930 - 11050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	2933	2			N	-0-					-0-
06	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	2842	2			N	-0-					-0-
07	2684	X	2684	-0-	-0-	-0-	2684	2			N	-0-					-0-
08	2666	X	2163	-0-	-503	-0-	2163	2			N	-0-					-0-
09	2580	X	2247	-0-	-333	-0-	2247	2			N	-0-					-0-
10	2666	X	1582	-0-	-1084	-0-	1582	2			N	-0-					-0-

BECKHAM UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240750 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 8180 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8990	X	8311	-0-	-679	-0-	8311	2			N	-0-					-0-
06	8940	X	7523	-0-	-1417	-0-	7523	2			N	-0-					-0-
07	9238	X	3605	-0-	-5633	-0-	3605	2			N	-0-					-0-
08	9238	X	9136	-0-	-102	-0-	9136	2			N	-0-					-0-
09	8040	X	7451	-0-	-589	-0-	7451	2			N	-0-					-0-
10	8308	X	7310	-0-	-998	-0-	7310	2			N	-0-					-0-

BRICE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240754 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 6452 PERF. 6626 - 10582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
06	990	X	235	-0-	-755	-0-	234	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
08	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
09	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
10	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-

BRICE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 240756 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 6414 PERF. 6648 - 10848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12378	X	12378	-0-	-0-	-0-	12378	2			N	-0-					-0-
06	12149	X	12149	-0-	-0-	-0-	12148	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	12504	X	12504	-0-	-0-	-0-	12504	3			N	-0-					-0-
08	12605	X	12605	-0-	-0-	-0-	12605	3			N	-0-					-0-
09	11903	X	11903	-0-	-0-	-0-	11903	3			N	-0-					-0-
*10	12250	X	12250	-0-	-0-	-0-	12250	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

RAYBURN UNIT WELL #: 12 H RRCID -> 240815 COMPL. DATE 05/11/2008 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 8800 - 11991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

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
05	8621	X	8621	-0-	-0-	-0-	8621	2			N	-0-					-0-
06	9420	X	9420	-0-	-0-	-0-	9420	2			N	-0-					-0-
07	10450	X	10450	-0-	-0-	-0-	10450	2			N	-0-					-0-
08	9490	X	9490	-0-	-0-	-0-	9490	2			N	-0-					-0-
09	8107	X	8107	-0-	-0-	-0-	8107	2			N	-0-					-0-
*10	9036	X	9036	-0-	-0-	-0-	9036	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
05	5768	X	5768	-0-	-0-	-0-	5768	2			N	-0-					-0-
06	2610	X	1794	-0-	-816	-0-	1793	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	2697	X	1568	-0-	-1129	-0-	1568	3			N	-0-					-0-
08	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	2875	3			N	-0-					-0-
09	4774	X	4774	-0-	-0-	-0-	4774	3			N	-0-					-0-
10	2697	X	2042	-0-	-655	-0-	2042	3			N	-0-					-0-

GEREN WELL #: 18H RRCID -> 240820 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 6414 PERF. 6659 - 9411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
05	10106	X	9365	-0-	-741	-0-	9365	2			N	-0-					-0-
06	9660	X	8966	-0-	-694	-0-	8966	2			N	-0-					-0-
07	9982	X	9050	-0-	-932	-0-	9050	2			N	-0-					-0-
08	9548	X	8425	-0-	-1123	-0-	8425	2			N	-0-					-0-
09	9060	X	7928	-0-	-1132	-0-	7928	2			N	-0-					-0-
10	9362	X	7867	-0-	-1495	-0-	7867	2			N	-0-					-0-

RAYBURN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240824 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 8408 - 12713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18631	X	5634	-0-	-12997	-0-	5634	2			N	-0-					-0-
06	17970	X	3338	-0-	-14632	-0-	3338	2			N	-0-					-0-
07	18569	X	10178	-0-	-8391	-0-	10178	2			N	-0-					-0-
08	17428	X	17428	-0-	-0-	-0-	17428	2			N	-0-					-0-
09	13405	X	13405	-0-	-0-	-0-	13405	2			N	-0-					-0-
*10	11779	X	11779	-0-	-0-	-0-	11779	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

ROBINSON WELL #: 3H RRCID -> 240828 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8325 - 10714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8184	X	7323	-0-	-861	-0-	7323	2			N	-0-					-0-
06	7800	X	6850	-0-	-950	-0-	6850	2			N	-0-					-0-
07	7874	X	7277	-0-	-597	-0-	7277	2			N	-0-					-0-
08	7595	X	6628	-0-	-967	-0-	6628	2			N	-0-					-0-
09	7350	X	7066	-0-	-284	-0-	7066	2			N	-0-					-0-
10	7316	X	6535	-0-	-781	-0-	6535	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-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
05	9548	X	7729	-0-	-1819	-0-	7729	2			N	-0-					-0-
06	8070	X	7062	-0-	-1008	-0-	7062	2			N	-0-					-0-
07	8494	X	3036	-0-	-5458	-0-	3036	2			N	-0-					-0-
08	8494	X	1009	-0-	-7485	-0-	1009	2			N	-0-					-0-
09	8220	X	4389	-0-	-3831	-0-	4389	2			N	-0-					-0-
*10	8763	X	8763	-0-	-0-	-0-	8763	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
05	8091	X	7777	-0-	-314	-0-	7777	2			N	-0-					-0-
06	7650	X	6601	-0-	-1049	-0-	6601	2			N	-0-					-0-
07	7471	X	5637	-0-	-1834	-0-	5637	2			N	-0-					-0-
08	7781	X	5218	-0-	-2563	-0-	5218	2			N	-0-					-0-
09	7530	X	476	-0-	-7054	-0-	476	2			N	-0-					-0-
10	7781	X	3449	-0-	-4332	-0-	3449	2			N	-0-					-0-

MILDRED WELL #: 2H RRCID -> 240847 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7254 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2077	X	1940	-0-	-137	-0-	1940	2			N	-0-					-0-
06	2010	X	591	-0-	-1419	-0-	591	2			N	-0-					-0-
07	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-					-0-
08	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-					-0-
09	1890	X	-0-	-0-	-1890	-0-					N	-0-					-0-
10	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-					-0-

HILTON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240849 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8178 - 12393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15027	X	15027	-0-	-0-	-0-	15027	2			N	-0-					-0-
06	14434	X	14434	-0-	-0-	-0-	14434	2			N	-0-					-0-
07	12730	X	12730	-0-	-0-	-0-	12730	2			N	-0-					-0-
08	11191	X	9936	-0-	-1255	-0-	9936	2			N	-0-					-0-
09	10830	X	5266	-0-	-5564	-0-	5266	2			N	-0-					-0-
10	11191	X	11049	-0-	-142	-0-	11049	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
05	6153	X	6153	-0-	-0-	-0-	6153	2			N	-0-					12
06	5910	X	4999	-0-	-911	-0-	4999	2			N	-0-					12
07	6107	X	5623	-0-	-484	-0-	5623	3			N	-0-					12
08	6138	X	5280	-0-	-858	-0-	5280	3			N	-0-					12
*09	5940	X	5588	-0-	-352	-0-	5547	3	41	9	N	37					49
10	6138	X	5688	-0-	-450	-0-	5679	3	9	9	N	8					57

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CORE LAB WELL #: 5H RRCID -> 240892 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 6594 PERF. 6892 - 10943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7626	X	6721	-0-	-905	-0-	6721	2			N	-0-					5
06	7230	X	5210	-0-	-2020	-0-	5210	2			N	-0-					5
07	7347	X	5751	-0-	-1596	-0-	5751	3			N	-0-					5
08	7347	X	5491	-0-	-1856	-0-	5491	3			N	-0-					5
09	7110	X	6023	-0-	-1087	-0-	6023	3			N	-0-					5
*10	7061	X	7061	-0-	-0-	-0-	7061	3			N	-0-					5

CLEMENTS, JOHN F. WELL #: 2H RRCID -> 240895 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 7074 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7037	X	6306	-0-	-731	-0-	6306	2			N	-0-					-0-
06	6810	X	5777	-0-	-1033	-0-	5777	2			N	-0-					-0-
07	7037	X	5885	-0-	-1152	-0-	5885	3			N	-0-					-0-
08	6572	X	5934	-0-	-638	-0-	5934	3			N	-0-					-0-
09	6090	X	5773	-0-	-317	-0-	5773	3			N	-0-					-0-
10	6293	X	6066	-0-	-227	-0-	6066	3			N	-0-					-0-

EAGLE FORD "A" UNIT WELL #: 8H RRCID -> 240900 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 8685 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11942	X	11942	-0-	-0-	-0-	11942	2			N	-0-					-0-
06	12190	X	12190	-0-	-0-	-0-	12190	2			N	-0-					-0-
07	12122	X	12122	-0-	-0-	-0-	12122	2			N	-0-					-0-
08	10694	X	10694	-0-	-0-	-0-	10694	2			N	-0-					-0-
09	9960	X	9582	-0-	-378	-0-	9582	2			N	-0-					-0-
10	10292	X	9849	-0-	-443	-0-	9849	2			N	-0-					-0-

EAGLE FORD "A" UNIT WELL #: 7H RRCID -> 240901 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 8493 PERF. 8673 - 10490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11470	X	10048	-0-	-1422	-0-	10048	2			N	-0-					-0-
06	11100	X	9444	-0-	-1656	-0-	9444	2			N	-0-					-0-
07	11005	X	9547	-0-	-1458	-0-	9547	2			N	-0-					-0-
08	10540	X	8282	-0-	-2258	-0-	8282	2			N	-0-					-0-
09	9720	X	9319	-0-	-401	-0-	9319	2			N	-0-					-0-
10	10044	X	6877	-0-	-3167	-0-	6877	2			N	-0-					-0-

EAGLE FORD "A" UNIT WELL #: 6H RRCID -> 240904 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8545 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8091	X	2402	-0-	-5689	-0-	2402	2			N	-0-					-0-
06	9060	X	19	-0-	-9041	-0-	19	2			N	-0-					-0-
07	9362	X	280	-0-	-9082	-0-	280	2			N	-0-					-0-
08	9362	X	8051	-0-	-1311	-0-	8051	2			N	-0-					-0-
09	7696	X	7696	-0-	-0-	-0-	7696	2			N	-0-					-0-
*10	7661	X	7661	-0-	-0-	-0-	7661	2			N	-0-					-0-

FLEET UNIT WELL #: 8H RRCID -> 240908 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8175 - 11650

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

FLEET UNIT WELL #: 7H RRCID -> 240916 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8112 - 11347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4836	X	1126	-0-	-3710	-0-	1126	2			N	-0-					-0-
06	4680	X	2739	-0-	-1941	-0-	2739	2			N	-0-					-0-
07	6843	X	6843	-0-	-0-	-0-	6843	2			N	-0-					-0-
08	9653	X	9653	-0-	-0-	-0-	9653	2			N	-0-					-0-
09	10771	X	10771	-0-	-0-	-0-	10771	2			N	-0-					-0-
*10	9122	X	9122	-0-	-0-	-0-	9122	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

KEMP D WELL #: 3H RRCID -> 241197 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 8305 - 12010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9579	X	8704	-0-	-875	-0-	8704	2			N	-0-					-0-
06	8820	X	8610	-0-	-210	-0-	8610	2			N	-0-					-0-
07	9144	X	9144	-0-	-0-	-0-	9144	2			N	-0-					-0-
08	9114	X	8777	-0-	-337	-0-	8777	2			N	-0-					-0-
09	8745	X	8745	-0-	-0-	-0-	8745	2			N	-0-					-0-
10	9145	X	8207	-0-	-938	-0-	8207	2			N	-0-					-0-

KEMP B WELL #: 2H RRCID -> 241204 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 8404 - 12825

05	8370	X	7531	-0-	-839	-0-	7531	2			N	-0-					-0-
06	8100	X	6035	-0-	-2065	-0-	6035	2			N	-0-					-0-
07	8370	X	6722	-0-	-1648	-0-	6722	2			N	-0-					-0-
08	7533	X	6219	-0-	-1314	-0-	6219	2			N	-0-					-0-
09	7566	X	7566	-0-	-0-	-0-	7566	2			N	-0-					-0-
10	7533	X	4796	-0-	-2737	-0-	4796	2			N	-0-					-0-

HILL, VELLA WELL #: 5H RRCID -> 241321 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 8404 - 12096

05	14	X	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
06	780	X	8	-0-	-772	-0-	8	2			N	-0-					-0-
07	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
08	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
09	900	X	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					-0-
10	14	X	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-

TEICH C WELL #: 6H RRCID -> 241536 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 6803 - 10318

05	3844	X	2879	-0-	-965	-0-	2879	2			Y	-0-					57
06	5870	X	5870	-0-	-0-	-0-	5869	2	1	9	Y	1	1	8			57
07	5388	X	5388	-0-	-0-	-0-	5388	3			Y	-0-					57
08	5019	X	5019	-0-	-0-	-0-	5019	3			Y	-0-					57
09	5010	X	4590	-0-	-420	-0-	4590	3			Y	-0-					57
*10	6518	X	6518	-0-	-0-	-0-	6518	3			Y	-0-					57

PRESSLEY WELL #: 3H RRCID -> 241556 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 8809 - 11634

05	7564	X	7535	-0-	-29	-0-	7535	2			N	-0-					-0-
06	7380	X	6735	-0-	-645	-0-	6735	2			N	-0-					-0-
07	7626	X	6269	-0-	-1357	-0-	6269	2			N	-0-					-0-
08	7626	X	6484	-0-	-1142	-0-	6484	2			N	-0-					-0-
09	7290	X	5688	-0-	-1602	-0-	5688	2			N	-0-					-0-
10	7533	X	6476	-0-	-1057	-0-	6476	2			N	-0-					-0-

ELSTON WELL #: 1H RRCID -> 241566 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 1140 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-

LEONARD WELL #: 2H RRCID -> 242149 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 8303 PERF. 8313 - 12540

05	6634	X	6556	-0-	-78	-0-	6556	2			N	-0-					-0-
06	6420	X	5563	-0-	-857	-0-	5563	2			N	-0-					-0-
07	6647	X	6647	-0-	-0-	-0-	6647	2			N	-0-					-0-
08	6541	X	6345	-0-	-196	-0-	6345	2			N	-0-					-0-
09	6330	X	6179	-0-	-151	-0-	6179	2			N	-0-					-0-
*10	6724	X	6724	-0-	-0-	-0-	6724	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

MARTIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 242589 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 7910 - 12240

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

KOLAR WELL #: 7H RRCID -> 242592 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 6956 - 9521

05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	3906	X	2567	-0-	-1339	-0-	2567	2			N	-0-					-0-
06	3780	X	1618	-0-	-2162	-0-	1618	2			N	-0-					-0-
07	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	3930	2			N	-0-					-0-
08	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	3315	2			N	-0-					-0-
09	2880	X	2798	-0-	-82	-0-	2798	2			N	-0-					-0-
10	3906	X	3217	-0-	-689	-0-	3217	2			N	-0-					-0-

BELL, J. C. ESTATE WELL #: 4H RRCID -> 242598 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 7050 - 9124

05	5177	X	5119	-0-	-58	-0-	5119	2			N	-0-					-0-
06	5040	X	4930	-0-	-110	-0-	4930	2			N	-0-					-0-
07	5208	X	5160	-0-	-48	-0-	5160	3			N	-0-					-0-
08	5208	X	5132	-0-	-76	-0-	5132	3			N	-0-					-0-
09	4950	X	4849	-0-	-101	-0-	4849	3			N	-0-					-0-
10	5146	X	4953	-0-	-193	-0-	4953	3			N	-0-					-0-

CAUDILL 3 WELL #: 1H RRCID -> 242602 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 6171 - 8889

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					128
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9					137
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12	27	1			122

STEWART WELL #: 8H RRCID -> 242610 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7606 - 9766

05	5070	X	5070	-0-	-0-	-0-	5070	2			N	-0-					-0-
06	819	X	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					-0-
07	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	3953	2			N	-0-					-0-
09	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	3568	2			N	-0-					-0-
*10	6785	X	6785	-0-	-0-	-0-	6785	2			N	-0-					-0-

FRICKS WELL #: 5H RRCID -> 242613 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 6542 PERF. 6896 - 9705

05	9858	X	9424	-0-	-434	-0-	9424	2			N	-0-					-0-
06	10500	X	8969	-0-	-1531	-0-	8969	2			N	-0-					-0-
07	10850	X	8370	-0-	-2480	-0-	8370	3			N	-0-					-0-
08	10850	X	8487	-0-	-2363	-0-	8487	3			N	-0-					-0-
09	10020	X	7466	-0-	-2554	-0-	7466	3			N	-0-					-0-
10	9424	X	7772	-0-	-1652	-0-	7772	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

STEWART WELL #: 6H RRCID -> 242638 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7517 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17639	X	12264	-0-	-5375	-0-	12264	2			N	-0-					-0-
06	17070	X	14479	-0-	-2591	-0-	14479	2			N	-0-					-0-
07	17639	X	12304	-0-	-5335	-0-	12304	2			N	-0-					-0-
08	17112	X	15151	-0-	-1961	-0-	15151	2			N	-0-					-0-
09	16560	X	13428	-0-	-3132	-0-	13428	2			N	-0-					-0-
10	14973	X	14356	-0-	-617	-0-	14356	2			N	-0-					-0-

SPRING VALLEY WELL #: 1H RRCID -> 242640 COMPL. DATE 06/20/2010 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8264 - 10164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16616	X	14714	-0-	-1902	-0-	14714	2			N	-0-					-0-
06	15780	X	14838	-0-	-942	-0-	14838	2			N	-0-					-0-
07	16306	X	14784	-0-	-1522	-0-	14784	2			N	-0-					-0-
08	15469	X	14269	-0-	-1200	-0-	14269	2			N	-0-					-0-
09	14970	X	12981	-0-	-1989	-0-	12981	2			N	-0-					-0-
10	15345	X	13401	-0-	-1944	-0-	13401	2			N	-0-					-0-

REYNOLDS WELL #: 1H RRCID -> 242646 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8406 - 12310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15190	X	14139	-0-	-1051	-0-	14139	2			N	-0-					-0-
06	14370	X	13019	-0-	-1351	-0-	13019	2			N	-0-					-0-
07	14694	X	12221	-0-	-2473	-0-	12221	2			N	-0-					-0-
08	14694	X	13926	-0-	-768	-0-	13926	2			N	-0-					-0-
09	14220	X	-0-	-0-	-14220	-0-					N	-0-					-0-
10	14136	X	11632	-0-	-2504	-0-	11632	2			N	-0-					-0-

PALLMEYER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 242647 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 7755 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6014	X	3178	-0-	-2836	-0-	3178	2			N	-0-					-0-
06	4179	X	4179	-0-	-0-	-0-	4179	2			N	-0-					-0-
07	4557	X	3284	-0-	-1273	-0-	3284	2			N	-0-					-0-
08	4557	X	1685	-0-	-2872	-0-	1685	2			N	-0-					-0-
09	4410	X	2586	-0-	-1824	-0-	2586	2			N	-0-					-0-
10	4309	X	3750	-0-	-559	-0-	3750	2			N	-0-					-0-

GOFORTH WELL #: 1H RRCID -> 242679 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6698 - 10448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21235	X	18997	-0-	-2238	-0-	18997	2			N	-0-					32
06	20550	X	17989	-0-	-2561	-0-	17988	2	1	9	N	1	1	8			32
07	21235	X	20600	-0-	-635	-0-	20600	3			N	-0-					32
08	19572	X	19572	-0-	-0-	-0-	19572	3			N	-0-					32
09	18956	X	18956	-0-	-0-	-0-	18956	3			N	-0-					32
10	20615	X	20541	-0-	-74	-0-	20541	3			N	-0-					32

PALLMEYER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 242682 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7539 PERF. 7722 - 9529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10106	X	8265	-0-	-1841	-0-	8265	2			N	-0-					-0-
06	9300	X	7554	-0-	-1746	-0-	7554	2			N	-0-					-0-
07	9610	X	7546	-0-	-2064	-0-	7546	2			N	-0-					-0-
08	9207	X	7969	-0-	-1238	-0-	7969	2			N	-0-					-0-
09	8730	X	6661	-0-	-2069	-0-	6661	2			N	-0-					-0-
10	8277	X	7892	-0-	-385	-0-	7892	2			N	-0-					-0-

VERSFELT WELL #: 1H RRCID -> 242709 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 6004 PERF. 6344 - 8447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10478	X	8162	-0-	-2316	-0-	8162	2			Y	-0-					-0-
06	8220	X	7412	-0-	-808	-0-	7412	2			Y	-0-					-0-
07	8494	X	4496	-0-	-3998	-0-	4496	3			Y	-0-					-0-
08	8494	X	3711	-0-	-4783	-0-	3711	3			Y	-0-					-0-
09	7890	X	3935	-0-	-3955	-0-	3935	3			Y	-0-					-0-
10	8153	X	3768	-0-	-4385	-0-	3768	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
FIRST PRESBYTERIAN CHURCH WELL #: 2H RRCID -> 242715 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 5111 PERF. 5450 - 8880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9331	X	7926	-0-	-1405	-0-	7914	2	12	9	N	11					28
06	7507	X	7507	-0-	-0-	-0-	7494	2	13	9	N	12					40
07	7615	X	7615	-0-	-0-	-0-	7593	3	22	9	N	20					60
08	7936	X	7511	-0-	-425	-0-	7488	3	23	9	N	21	1	8			80
09	7680	X	6954	-0-	-726	-0-	6904	3	50	9	N	45	109	1			16
10	7936	X	7416	-0-	-520	-0-	7402	3	14	9	N	13					29

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
05	8494	X	6933	-0-	-1561	-0-	6933	2			N	-0-					-0-
06	7680	X	6508	-0-	-1172	-0-	6508	2			N	-0-					-0-
07	7378	X	7059	-0-	-319	-0-	7059	2			N	-0-					-0-
08	7036	X	7036	-0-	-0-	-0-	7036	2			N	-0-					-0-
09	6720	X	6717	-0-	-3	-0-	6717	2			N	-0-					-0-
10	7068	X	6705	-0-	-363	-0-	6705	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
05	11191	X	9981	-0-	-1210	-0-	9981	2			N	-0-					-0-
06	10680	X	9111	-0-	-1569	-0-	9111	2			N	-0-					-0-
07	9982	X	9575	-0-	-407	-0-	9575	2			N	-0-					-0-
08	9982	X	9443	-0-	-539	-0-	9443	2			N	-0-					-0-
09	9660	X	8784	-0-	-876	-0-	8784	2			N	-0-					-0-
10	9982	X	9274	-0-	-708	-0-	9274	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
05	5146	X	3008	-0-	-2138	-0-	3008	2			N	-0-					-0-
06	4620	X	3542	-0-	-1078	-0-	3542	2			N	-0-					-0-
07	4526	X	3991	-0-	-535	-0-	3991	2			N	-0-					-0-
08	4526	X	3136	-0-	-1390	-0-	3136	2			N	-0-					-0-
09	4380	X	2804	-0-	-1576	-0-	2804	2			N	-0-					-0-
10	3999	X	2787	-0-	-1212	-0-	2787	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-					-0-
09	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PALLMEYER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243591 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7872 - 9582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1550	X	424	-0-	-1126	-0-	424	2			N	-0-					-0-
06	2117	X	2117	-0-	-0-	-0-	2117	2			N	-0-					-0-
07	4355	X	4355	-0-	-0-	-0-	4355	2			N	-0-					-0-
08	2579	X	2579	-0-	-0-	-0-	2579	2			N	-0-					-0-
09	1500	N	746	-0-	-754	-0-	746	2			N	-0-					-0-
*10	4725	X	4725	-0-	-0-	-0-	4725	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
05	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-	4244	2			N	-0-					-0-
06	4620	X	4056	-0-	-564	-0-	4056	2			N	-0-					-0-
07	4849	X	4849	-0-	-0-	-0-	4849	2			N	-0-					-0-
08	4774	X	1681	-0-	-3093	-0-	1681	2			N	-0-					-0-
09	4110	X	38	-0-	-4072	-0-	38	2			N	-0-					-0-
10	4836	X	28	-0-	-4808	-0-	28	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

CITY OF GODLEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 243597 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 6992 PERF. 6824 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6293	X	5798	-0-	-495	-0-	5798	2			N	-0-					-0-
06	6090	X	5808	-0-	-282	-0-	5807	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	6293	X	5339	-0-	-954	-0-	5339	3			N	-0-					-0-
08	5797	X	4768	-0-	-1029	-0-	4768	3			N	-0-					-0-
09	5820	X	4596	-0-	-1224	-0-	4596	3			N	-0-					-0-
10	6014	X	4660	-0-	-1354	-0-	4660	3			N	-0-					-0-

PALLMEYER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243611 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7914 - 9659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	589	X	28	-0-	-561	-0-	28	2			N	-0-					-0-
06	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
07	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
08	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

WATKINS WELL #: 2H RRCID -> 243656 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8489 - 12986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15717	X	13740	-0-	-1977	-0-	13740	2			N	-0-					-0-
06	14190	X	13360	-0-	-830	-0-	13360	2			N	-0-					-0-
07	14663	X	13859	-0-	-804	-0-	13859	2			N	-0-					-0-
08	14074	X	13431	-0-	-643	-0-	13431	2			N	-0-					-0-
09	13350	X	12637	-0-	-713	-0-	12637	2			N	-0-					-0-
10	13857	X	13202	-0-	-655	-0-	13202	2			N	-0-					-0-

WOLFE WELL #: 2H RRCID -> 243885 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 7218 PERF. 7647 - 10135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7843	X	6982	-0-	-861	-0-	6982	2			N	-0-					-0-
06	7590	X	6595	-0-	-995	-0-	6595	2			N	-0-					-0-
07	7843	X	6389	-0-	-1454	-0-	6389	3			N	-0-					-0-
08	7657	X	6202	-0-	-1455	-0-	6202	3			N	-0-					-0-
09	7080	X	6184	-0-	-896	-0-	6184	3			N	-0-					-0-
10	6975	X	6351	-0-	-624	-0-	6351	3			N	-0-					-0-

HILL, VELLA WELL #: 6H RRCID -> 243931 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 8342 - 11875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9641	X	8866	-0-	-775	-0-	8866	2			N	-0-					-0-
06	8658	X	8658	-0-	-0-	-0-	8658	2			N	-0-					-0-
07	8835	X	8524	-0-	-311	-0-	8524	2			N	-0-					-0-
08	8866	X	8466	-0-	-400	-0-	8466	2			N	-0-					-0-
09	8670	X	7941	-0-	-729	-0-	7941	2			N	-0-					-0-
10	8959	X	8158	-0-	-801	-0-	8158	2			N	-0-					-0-

WILLINGHAM UNIT WELL #: 4H RRCID -> 244006 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 6978 - 8580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6913	X	6654	-0-	-259	-0-	6654	2			N	-0-					-0-
06	6690	X	6383	-0-	-307	-0-	6382	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	6944	X	6089	-0-	-855	-0-	6089	3			N	-0-					-0-
08	6944	X	6521	-0-	-423	-0-	6521	3			N	-0-					-0-
09	6720	X	6315	-0-	-405	-0-	6315	3			N	-0-					-0-
*10	6762	X	6762	-0-	-0-	-0-	6762	3			N	-0-					-0-

STEWART WELL #: 9H RRCID -> 244009 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7598 - 9215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5974	X	5974	-0-	-0-	-0-	5974	2			N	-0-					-0-
06	6092	X	6092	-0-	-0-	-0-	6092	2			N	-0-					-0-
07	5759	X	5759	-0-	-0-	-0-	5759	2			N	-0-					-0-
08	5983	X	5015	-0-	-968	-0-	5015	2			N	-0-					-0-
09	6090	X	5285	-0-	-805	-0-	5285	2			N	-0-					-0-
10	6293	X	4095	-0-	-2198	-0-	4095	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

KEMP D WELL #: 4H RRCID -> 244064 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 8260 - 12100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15624	X	12840	-0-	-2784	-0-	12840	2			N	-0-					-0-
06	14400	X	11859	-0-	-2541	-0-	11859	2			N	-0-					-0-
07	14880	X	12378	-0-	-2502	-0-	12378	2			N	-0-					-0-
08	13671	X	12513	-0-	-1158	-0-	12513	2			N	-0-					-0-
09	12420	X	10994	-0-	-1426	-0-	10994	2			N	-0-					-0-
10	12834	X	9158	-0-	-3676	-0-	9158	2			N	-0-					-0-

BELL, J. C. ESTATE WELL #: 6H RRCID -> 244068 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 6931 PERF. 7130 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11160	X	9886	-0-	-1274	-0-	9886	2			N	-0-					-0-
06	10320	X	9538	-0-	-782	-0-	9538	2			N	-0-					-0-
07	10540	X	9810	-0-	-730	-0-	9810	3			N	-0-					-0-
08	10323	X	9594	-0-	-729	-0-	9594	3			N	-0-					-0-
09	9810	X	9182	-0-	-628	-0-	9182	3			N	-0-					-0-
10	9889	X	9283	-0-	-606	-0-	9283	3			N	-0-					-0-

BOWERMAN CARTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244069 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6680 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5862	X	5862	-0-	-0-	-0-	5862	2			Y	-0-					38
06	6630	X	5592	-0-	-1038	-0-	5592	2			Y	-0-					38
07	6851	X	5847	-0-	-1004	-0-	5847	3			Y	-0-					38
*08	6603	X	5850	-0-	-753	-0-	5808	3	42	9	Y	38					76
*09	6090	X	5653	-0-	-437	-0-	5646	3	7	9	Y	6					82
*10	6039	X	6039	-0-	-0-	-0-	6036	3	3	9	Y	3					85

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
05	17177	X	10075	-0-	-7102	-0-	10075	2			N	-0-					-0-
06	9182	X	9182	-0-	-0-	-0-	9182	2			N	-0-					-0-
07	6109	X	6109	-0-	-0-	-0-	6109	2			N	-0-					-0-
08	2232	X	302	-0-	-1930	-0-	302	2			N	-0-					-0-
09	2160	X	1240	-0-	-920	-0-	1240	2			N	-0-					-0-
*10	4951	X	4951	-0-	-0-	-0-	4951	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
05	14539	X	13921	-0-	-618	-0-	13921	2			N	-0-					-0-
06	13950	X	13543	-0-	-407	-0-	13543	2			N	-0-					-0-
07	14415	X	13776	-0-	-639	-0-	13776	3			N	-0-					-0-
08	14415	X	13524	-0-	-891	-0-	13524	3			N	-0-					-0-
09	13740	X	13183	-0-	-557	-0-	13183	3			N	-0-					-0-
10	13981	X	13188	-0-	-793	-0-	13188	3			N	-0-					-0-

WATKINS WELL #: 3H RRCID -> 244097 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 8289 - 12569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20801	X	18572	-0-	-2229	-0-	18572	2			N	-0-					-0-
06	20130	X	18228	-0-	-1902	-0-	18228	2			N	-0-					-0-
07	19716	X	18758	-0-	-958	-0-	18758	2			N	-0-					-0-
08	19282	X	18383	-0-	-899	-0-	18383	2			N	-0-					-0-
09	18480	X	18001	-0-	-479	-0-	18001	2			N	-0-					-0-
10	18848	X	16812	-0-	-2036	-0-	16812	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
05	1234	X	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2			N	-0-					-0-
06	810	X	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					-0-
07	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					-0-
08	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					-0-
09	1200	X	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					-0-
10	1240	X	382	-0-	-858	-0-	382	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

STEWART WELL #: 7H RRCID -> 244099 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7570 - 10438

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

U.S. LIME WELL #: 12H RRCID -> 244108 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 6214 PERF. 6378 - 9695

05	6423	X	6423	-0-	-0-	-0-	6422	2	1	9	Y	1	10	1			148
06	6030	X	3121	-0-	-2909	-0-	3121	2			Y	-0-					148
07	6299	X	6299	-0-	-0-	-0-	6299	3			Y	-0-					148
*08	6417	X	6151	-0-	-266	-0-	6151	3			Y	-0-					148
*09	6210	X	5778	-0-	-432	-0-	5778	3			Y	-0-					148
*10	6482	X	6482	-0-	-0-	-0-	6482	3			Y	-0-					147

U.S. LIME WELL #: 13H RRCID -> 244109 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 6248 - 9440

05	6882	X	3641	-0-	-3241	-0-	3641	2			Y	-0-	4	1			126
06	6270	X	3817	-0-	-2453	-0-	3817	2			Y	-0-					126
07	6572	X	6572	-0-	-0-	-0-	6572	3			Y	-0-					126
08	6816	X	6816	-0-	-0-	-0-	6816	3			Y	-0-					126
09	5250	X	4424	-0-	-826	-0-	4424	3			Y	-0-					126
10	6572	X	1471	-0-	-5101	-0-	1471	3			Y	-0-					127

WILLINGHAM UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244110 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 6517 PERF. 6963 - 8913

05	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	3813	2			N	-0-					-0-
06	4140	X	3704	-0-	-436	-0-	3704	2			N	-0-					-0-
07	4340	X	3655	-0-	-685	-0-	3655	3			N	-0-					-0-
08	4340	X	3294	-0-	-1046	-0-	3294	3			N	-0-					-0-
09	4200	X	12	-0-	-4188	-0-	12	3			N	-0-					-0-
*10	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	4017	3			N	-0-					-0-

MAPLES WELL #: 10H RRCID -> 244112 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7763 - 10715

05	11191	X	11191	-0-	-0-	-0-	11191	2			N	-0-					-0-
06	10470	X	10294	-0-	-176	-0-	10294	2			N	-0-					-0-
07	11005	X	9543	-0-	-1462	-0-	9543	2			N	-0-					-0-
08	11191	X	10222	-0-	-969	-0-	10222	2			N	-0-					-0-
09	10830	X	9532	-0-	-1298	-0-	9532	2			N	-0-					-0-
10	11191	X	10181	-0-	-1010	-0-	10181	2			N	-0-					-0-

KEMP D WELL #: 5H RRCID -> 244120 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 7904 PERF. 8214 - 11921

05	8556	X	8398	-0-	-158	-0-	8398	2			N	-0-					-0-
06	8280	X	7674	-0-	-606	-0-	7674	2			N	-0-					-0-
07	8556	X	5742	-0-	-2814	-0-	5742	2			N	-0-					-0-
08	8401	X	5268	-0-	-3133	-0-	5268	2			N	-0-					-0-
09	8130	X	4913	-0-	-3217	-0-	4913	2			N	-0-					-0-
10	8401	X	5627	-0-	-2774	-0-	5627	2			N	-0-					-0-

KEMP A WELL #: 5H RRCID -> 244773 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8101 - 11346

05	12493	X	9742	-0-	-2751	-0-	9742	2			N	-0-					-0-
06	12090	X	9646	-0-	-2444	-0-	9646	2			N	-0-					-0-
07	10173	X	10173	-0-	-0-	-0-	10173	2			N	-0-					-0-
08	9920	X	9426	-0-	-494	-0-	9426	2			N	-0-					-0-
09	10110	X	10110	-0-	-0-	-0-	10110	2			N	-0-					-0-
*10	11062	X	11062	-0-	-0-	-0-	11062	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BELL, J. C. ESTATE WELL #: 3H RRCID -> 244787 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 7250 - 9000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7874	X	7176	-0-	-698	-0-	7176	2			N	-0-					-0-
06	7500	X	6841	-0-	-659	-0-	6841	2			N	-0-					-0-
07	7688	X	6934	-0-	-754	-0-	6934	3			N	-0-					-0-
08	7316	X	6794	-0-	-522	-0-	6794	3			N	-0-					-0-
09	6930	X	6538	-0-	-392	-0-	6538	3			N	-0-					-0-
10	7161	X	6605	-0-	-556	-0-	6605	3			N	-0-					-0-

MARTIN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 244793 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 7855 - 12055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15179	X	15179	-0-	-0-	-0-	15179	2			N	-0-					-0-
06	19747	X	19747	-0-	-0-	-0-	19747	2			N	-0-					-0-
07	22440	X	22440	-0-	-0-	-0-	22440	2			N	-0-					-0-
08	22028	X	22028	-0-	-0-	-0-	22028	2			N	-0-					-0-
09	20978	X	20978	-0-	-0-	-0-	20978	2			N	-0-					-0-
10	21421	X	19933	-0-	-1488	-0-	19933	2			N	-0-					-0-

FINDER WELL #: 4H RRCID -> 245067 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8357 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6541	X	-0-	-0-	-6541	-0-					N	-0-					-0-
06	5940	X	-0-	-0-	-5940	-0-					N	-0-					-0-
07	5859	X	2291	-0-	-3568	-0-	2291	2			N	-0-					-0-
08	6646	X	6646	-0-	-0-	-0-	6646	2			N	-0-					-0-
09	7819	X	7819	-0-	-0-	-0-	7819	2			N	-0-					-0-
*10	5981	X	5981	-0-	-0-	-0-	5981	2			N	-0-					-0-

KD LIVESTOCK A WELL #: 3H RRCID -> 245097 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 7513 - 9318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

BELL, J. C. ESTATE WELL #: 2H RRCID -> 245104 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 7316 - 10076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11067	X	10419	-0-	-648	-0-	10419	2			N	-0-					-0-
06	10950	X	10263	-0-	-687	-0-	10263	2			N	-0-					-0-
07	11315	X	10569	-0-	-746	-0-	10569	3			N	-0-					-0-
08	11315	X	10558	-0-	-757	-0-	10558	3			N	-0-					-0-
09	10260	X	9785	-0-	-475	-0-	9785	3			N	-0-					-0-
10	10602	X	9959	-0-	-643	-0-	9959	3			N	-0-					-0-

HUDSON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 245188 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8453 - 13674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		3121	-0-	3121	3121	3121	2			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		6173	-0-	6173	9294	6173	2			N	-0-					-0-
*10	16117	X	6823	-0-	-9294	-0-	6823	2			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
05	13233	X	13233	-0-	-0-	-0-	13233	2			N	-0-					-0-
06	11940	X	10209	-0-	-1731	-0-	10209	2			N	-0-					-0-
07	13160	X	13160	-0-	-0-	-0-	13160	2			N	-0-					-0-
08	13716	X	13716	-0-	-0-	-0-	13716	2			N	-0-					-0-
09	12810	X	12779	-0-	-31	-0-	12779	2			N	-0-					-0-
10	13237	X	13218	-0-	-19	-0-	13218	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STORM WELL #: 3H RRCID -> 245214 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 8098 PERF. 8455 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	5634	-0-	5634	5634	5634	2			N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	9145	-0-	9145	14779	9145	2			N	-0-					-0-
*10	22973	X	8194	-0-	-14779	-0-	8194	2			N	-0-					-0-

STORM WELL #: 1H RRCID -> 245217 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 8277 PERF. 8440 - 10545

05	9441	X	9441	-0-	-0-	-0-	9441	2			N	-0-					-0-
06	8708	X	8708	-0-	-0-	-0-	8708	2			N	-0-					-0-
07	9779	X	9779	-0-	-0-	-0-	9779	2			N	-0-					-0-
08	7630	X	7630	-0-	-0-	-0-	7630	2			N	-0-					-0-
09	6814	X	6814	-0-	-0-	-0-	6814	2			N	-0-					-0-
*10	5785	X	5785	-0-	-0-	-0-	5785	2			N	-0-					-0-

STORM WELL #: 4H RRCID -> 245221 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 8234 PERF. 8500 - 10380

05	3100	N	5851	-0-	2751	2751	5851	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	7231	-0-	4231	6982	7231	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	6254	-0-	3154	10136	6254	2			N	-0-					-0-
08	18811	X	8675	-0-	-10136	-0-	8675	2			N	-0-					-0-
09	4648	X	4648	-0-	-0-	-0-	4648	2			N	-0-					-0-
*10	6733	X	6733	-0-	-0-	-0-	6733	2			N	-0-					-0-

LITTLE BUDDY WELL #: 1H RRCID -> 245249 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 9969 - 11641

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

ZORA MAE WELL #: 3H RRCID -> 245270 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 6979 - 9740

05	9982	X	8147	-0-	-1835	-0-	8147	2			Y	-0-					46
06	8730	X	7710	-0-	-1020	-0-	7710	2			Y	-0-	28	5			18
07	8773	X	7564	-0-	-1209	-0-	7564	3			Y	-0-					18
08	8432	X	7540	-0-	-892	-0-	7540	3			Y	-0-					18
09	8160	X	6534	-0-	-1626	-0-	6534	3			Y	-0-					18
10	8153	X	6514	-0-	-1639	-0-	6514	3			Y	-0-					18

CALDWELL WELL #: 1H RRCID -> 245343 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7375 - 9298

05	10075	X	9082	-0-	-993	-0-	9082	2			N	-0-					-0-
06	9750	X	9045	-0-	-705	-0-	9045	2			N	-0-					-0-
07	9796	X	8974	-0-	-822	-0-	8974	2			N	-0-					-0-
08	9796	X	9596	-0-	-200	-0-	9596	2			N	-0-					-0-
09	9763	X	9763	-0-	-0-	-0-	9763	2			N	-0-					-0-
10	9362	X	9162	-0-	-200	-0-	9162	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
DOSS WELL #: 1H RRCID -> 245642 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 5442 PERF. 5920 - 9345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2232	N	2131	-0-	-101	-0-	215	1	1903	2	N	12					146
							13	9									
06	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	243	1	2061	2	N	2					148
							2	9									
07	2356	N	2129	-0-	-227	-0-	217	1	1900	3	N	11					159
							12	9									
08	2139	N	1453	-0-	-686	-0-	372	1	1078	3	N	3					162
							3	9									
09	2310	N	1464	-0-	-846	-0-	417	1	1025	3	N	20	172	1			10
							22	9									
10	2139	N	1375	-0-	-764	-0-	418	1	957	3	N	-0-					10

OWENS WELL #: 1H RRCID -> 245686 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 8020 - 10552

05	15779	X	14358	-0-	-1421	-0-	14358	2			N	-0-					-0-
06	16410	X	11399	-0-	-5011	-0-	11398	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	16957	X	10869	-0-	-6088	-0-	10869	2			N	-0-					-0-
08	16957	X	13208	-0-	-3749	-0-	13208	2			N	-0-					-0-
09	13890	X	13495	-0-	-395	-0-	13495	2			N	-0-					-0-
10	14353	X	13406	-0-	-947	-0-	13406	2			N	-0-					-0-

FOWLER WELL #: 3H RRCID -> 245705 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8067 - 12282

05	14832	X	14832	-0-	-0-	-0-	14832	2			N	-0-					-0-
06	13830	X	12958	-0-	-872	-0-	12958	2			N	-0-					-0-
07	14706	X	14706	-0-	-0-	-0-	14706	2			N	-0-					-0-
08	14291	X	12910	-0-	-1381	-0-	12910	2			N	-0-					-0-
09	13992	X	13992	-0-	-0-	-0-	13992	2			N	-0-					-0-
10	14291	X	13995	-0-	-296	-0-	13995	2			N	-0-					-0-

U.S. LIME A WELL #: 24H RRCID -> 245771 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 6583 - 8479

05	5766	X	5350	-0-	-416	-0-	5340	2	10	9	Y	9	37	1			3
06	5580	X	5090	-0-	-490	-0-	5090	2			Y	-0-					3
07	5363	X	5217	-0-	-146	-0-	5104	3	113	9	Y	103					106
08	5363	X	4992	-0-	-371	-0-	4992	3			Y	-0-					106
09	5190	X	4674	-0-	-516	-0-	4674	3			Y	-0-					106
10	5363	X	5110	-0-	-253	-0-	5110	3			Y	-0-					106

U.S. LIME A WELL #: 25H RRCID -> 245775 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 6481 - 8180

05	4548	X	4548	-0-	-0-	-0-	4544	2	4	9	Y	4	15	1			22
06	5476	X	5476	-0-	-0-	-0-	5476	2			Y	-0-					22
07	4805	X	4741	-0-	-64	-0-	4709	3	32	9	Y	29					51
08	4852	X	4852	-0-	-0-	-0-	4852	3			Y	-0-					51
09	5490	X	4605	-0-	-885	-0-	4605	3			Y	-0-					51
10	5673	X	3160	-0-	-2513	-0-	3160	3			Y	-0-					51

U.S. LIME A WELL #: 26H RRCID -> 245777 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 6093 PERF. 6368 - 8281

05	6603	X	4744	-0-	-1859	-0-	4731	2	13	9	Y	12	55	1			98
06	6180	X	2761	-0-	-3419	-0-	2761	2			Y	-0-					98
07	5766	X	5049	-0-	-717	-0-	5049	3			Y	-0-					98
08	4960	X	4248	-0-	-712	-0-	4248	3			Y	-0-					98
09	4800	X	4312	-0-	-488	-0-	4312	3			Y	-0-					98
10	5053	X	4996	-0-	-57	-0-	4996	3			Y	-0-					98

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BERRY WELL #: 1H RRCID -> 245984 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6927 - 8643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3286	X	2156	-0-	-1130	-0-	2156	2			N	-0-					-0-
06	3180	X	2981	-0-	-199	-0-	2980	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	2728	X	1493	-0-	-1235	-0-	1493	3			N	-0-					-0-
08	2728	X	1369	-0-	-1359	-0-	1369	3			N	-0-					-0-
09	2970	X	2888	-0-	-82	-0-	2888	3			N	-0-					-0-
10	3069	X	2707	-0-	-362	-0-	2707	3			N	-0-					-0-

TEICH, CAROLYN WELL #: 5H RRCID -> 246144 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 6748 - 10776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6557	X	6557	-0-	-0-	-0-	6557	2			N	-0-					19
06	7442	X	7442	-0-	-0-	-0-	7442	2			N	-0-					19
07	7146	X	7146	-0-	-0-	-0-	7146	3			N	-0-					19
08	7299	X	7299	-0-	-0-	-0-	7299	3			N	-0-					19
*09	7044	X	7044	-0-	-0-	-0-	6998	3	46	9	N	42					61
10	7254	X	6816	-0-	-438	-0-	6809	3	7	9	N	6					67

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
05	6169	X	4810	-0-	-1359	-0-	4810	2			Y	-0-					10
06	5970	X	4474	-0-	-1496	-0-	4474	2			Y	-0-					10
07	5797	X	1524	-0-	-4273	-0-	1524	3			Y	-0-					10
08	5146	X	-0-	-0-	-5146	-0-					Y	-0-					10
09	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					Y	-0-					10
10	4805	X	-0-	-0-	-4805	-0-					Y	-0-					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
05	8060	X	7542	-0-	-518	-0-	7542	2			N	-0-					104
06	7800	X	6971	-0-	-829	-0-	6928	2	43	9	N	39	110	1			33
07	8060	X	7015	-0-	-1045	-0-	7015	3			N	-0-					33
08	7905	X	7105	-0-	-800	-0-	7105	3			N	-0-					33
*09	7560	X	6909	-0-	-651	-0-	6883	3	26	9	N	24					57
10	7533	X	7174	-0-	-359	-0-	7165	3	9	9	N	8					65

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
05	6138	X	5502	-0-	-636	-0-	5502	2			N	-0-					85
06	5760	X	5224	-0-	-536	-0-	5191	2	33	9	N	30	84	1			31
07	5952	X	5172	-0-	-780	-0-	5172	3			N	-0-					31
08	5797	X	5150	-0-	-647	-0-	5150	3			N	-0-					31
*09	5520	X	4949	-0-	-571	-0-	4929	3	20	9	N	18					49
10	5487	X	4993	-0-	-494	-0-	4985	3	8	9	N	7					56

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
05	10877	X	10877	-0-	-0-	-0-	10877	2			Y	-0-					48
06	11670	X	9982	-0-	-1688	-0-	9982	2			Y	-0-					48
07	11036	X	10505	-0-	-531	-0-	10505	3			Y	-0-					48
*08	10943	X	10475	-0-	-468	-0-	10401	3	74	9	Y	67					115
*09	10530	X	9677	-0-	-853	-0-	9655	3	22	9	Y	20					135
10	10881	X	9108	-0-	-1773	-0-	9097	3	11	9	Y	10					145

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
05	4309	X	3955	-0-	-354	-0-	3955	2			N	-0-					-0-
06	4170	X	3782	-0-	-388	-0-	3782	2			N	-0-					-0-
07	4278	X	3675	-0-	-603	-0-	3675	2			N	-0-					-0-
08	4185	X	3850	-0-	-335	-0-	3850	2			N	-0-					-0-
09	4050	X	3584	-0-	-466	-0-	3584	2			N	-0-					-0-
10	3968	X	3113	-0-	-855	-0-	3113	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

ORMSBY WELL #: 1H RRCID -> 246278 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 7075 - 12176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10912	X	9983	-0-	-929	-0-	9983	2			N	-0-					-0-
06	10560	X	9177	-0-	-1383	-0-	9177	2			N	-0-					-0-
07	10912	X	9543	-0-	-1369	-0-	9543	2			N	-0-					-0-
08	10478	X	9328	-0-	-1150	-0-	9328	2			N	-0-					-0-
09	10140	X	8905	-0-	-1235	-0-	8905	2			N	-0-					-0-
10	9982	X	8748	-0-	-1234	-0-	8748	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
05	5549	X	2425	-0-	-3124	-0-	2425	2			N	-0-					-0-
06	5386	X	5386	-0-	-0-	-0-	5386	2			N	-0-					-0-
07	4960	X	4960	-0-	-0-	-0-	4960	2			N	-0-					-0-
08	2418	X	1640	-0-	-778	-0-	1640	2			N	-0-					-0-
09	5400	X	1141	-0-	-4259	-0-	1141	2			N	-0-					-0-
10	5580	X	457	-0-	-5123	-0-	457	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
05	10137	X	9055	-0-	-1082	-0-	9055	2			N	-0-					-0-
06	9810	X	8704	-0-	-1106	-0-	8704	2			N	-0-					-0-
07	10137	X	8798	-0-	-1339	-0-	8798	2			N	-0-					-0-
08	9889	X	7258	-0-	-2631	-0-	7258	2			N	-0-					-0-
09	9270	X	7884	-0-	-1386	-0-	7884	2			N	-0-					-0-
*10	9198	X	9198	-0-	-0-	-0-	9198	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
05	11377	X	10736	-0-	-641	-0-	10736	2			N	-0-					-0-
06	11010	X	10227	-0-	-783	-0-	10227	2			N	-0-					-0-
07	11160	X	10474	-0-	-686	-0-	10474	2			N	-0-					-0-
08	10943	X	10198	-0-	-745	-0-	10198	2			N	-0-					-0-
09	10500	X	9831	-0-	-669	-0-	9831	2			N	-0-					-0-
10	10726	X	10105	-0-	-621	-0-	10105	2			N	-0-					-0-

CALDWELL WELL #: 2H RRCID -> 246308 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7140 - 9154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7843	X	6334	-0-	-1509	-0-	6334	2			N	-0-					-0-
06	7590	X	5648	-0-	-1942	-0-	5648	2			N	-0-					-0-
07	6187	X	6187	-0-	-0-	-0-	6187	2			N	-0-					-0-
08	6324	X	2387	-0-	-3937	-0-	2387	2			N	-0-					-0-
09	6120	X	531	-0-	-5589	-0-	531	2			N	-0-					-0-
10	6324	X	5776	-0-	-548	-0-	5776	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
05	12586	X	11620	-0-	-966	-0-	11620	2			N	-0-					-0-
06	12180	X	11507	-0-	-673	-0-	11507	2			N	-0-					-0-
07	12369	X	12245	-0-	-124	-0-	12245	2			N	-0-					-0-
08	12369	X	11766	-0-	-603	-0-	11766	2			N	-0-					-0-
09	11520	X	10512	-0-	-1008	-0-	10512	2			N	-0-					-0-
10	12245	X	10005	-0-	-2240	-0-	10005	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
05	10168	X	9318	-0-	-850	-0-	9318	2			N	-0-					-0-
06	9690	X	8766	-0-	-924	-0-	8766	2			N	-0-					-0-
07	10013	X	8956	-0-	-1057	-0-	8956	2			N	-0-					-0-
08	9703	X	8759	-0-	-944	-0-	8759	2			N	-0-					-0-
09	9210	X	8517	-0-	-693	-0-	8517	2			N	-0-					-0-
10	9331	X	8720	-0-	-611	-0-	8720	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

CLEMENTS WELL #: 8H RRCID -> 246317 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 6857 PERF. 7140 - 9966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11966	X	10526	-0-	-1440	-0-	10526	2			N	-0-					2
06	11400	X	9845	-0-	-1555	-0-	9845	2			N	-0-					2
07	11129	X	10084	-0-	-1045	-0-	10084	3			N	-0-					2
08	10633	X	9862	-0-	-771	-0-	9862	3			N	-0-					2
09	10200	X	9002	-0-	-1198	-0-	9002	3			N	-0-					2
10	10540	X	8740	-0-	-1800	-0-	8740	3			N	-0-					2

LETT WELL #: 2H RRCID -> 246329 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7962 - 10702

05	12307	X	9408	-0-	-2899	-0-	9408	2			N	-0-					-0-
06	11190	X	8681	-0-	-2509	-0-	8681	2			N	-0-					-0-
07	11563	X	9095	-0-	-2468	-0-	9095	2			N	-0-					-0-
08	11563	X	8936	-0-	-2627	-0-	8936	2			N	-0-					-0-
09	10260	X	8166	-0-	-2094	-0-	8166	2			N	-0-					-0-
10	9393	X	7707	-0-	-1686	-0-	7707	2			N	-0-					-0-

STORM WELL #: 2H RRCID -> 246330 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8353 - 10230

05	8463	X	6706	-0-	-1757	-0-	6706	2			N	-0-					-0-
06	7740	X	4605	-0-	-3135	-0-	4605	2			N	-0-					-0-
07	7998	X	3166	-0-	-4832	-0-	3166	2			N	-0-					-0-
08	7998	X	5780	-0-	-2218	-0-	5780	2			N	-0-					-0-
09	7050	X	6761	-0-	-289	-0-	6761	2			N	-0-					-0-
*10	6998	X	6998	-0-	-0-	-0-	6998	2			N	-0-					-0-

KEMP A WELL #: 14H RRCID -> 246332 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 8402 - 11660

05	9951	X	8395	-0-	-1556	-0-	8395	2			N	-0-					-0-
06	9720	X	7580	-0-	-2140	-0-	7580	2			N	-0-					-0-
07	10044	X	7061	-0-	-2983	-0-	7061	2			N	-0-					-0-
08	10044	X	8398	-0-	-1646	-0-	8398	2			N	-0-					-0-
09	8742	X	8742	-0-	-0-	-0-	8742	2			N	-0-					-0-
*10	8663	X	8663	-0-	-0-	-0-	8663	2			N	-0-					-0-

KEMP A WELL #: 3H RRCID -> 246333 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 8276 - 11298

05	7936	X	6658	-0-	-1278	-0-	6658	2			N	-0-					-0-
06	5520	X	2320	-0-	-3200	-0-	2320	2			N	-0-					-0-
07	9796	X	-0-	-0-	-9796	-0-					N	-0-					-0-
08	9796	X	-0-	-0-	-9796	-0-					N	-0-					-0-
09	9480	X	-0-	-0-	-9480	-0-					N	-0-					-0-
10	6665	X	1919	-0-	-4746	-0-	1919	2			N	-0-					-0-

U.S. LIME WELL #: 19H RRCID -> 246342 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 6244 PERF. 6565 - 8900

05	5239	X	3704	-0-	-1535	-0-	3703	2	1	9	Y	1	3	1			39
06	5070	X	3670	-0-	-1400	-0-	3670	2			Y	-0-					39
07	5239	X	3212	-0-	-2027	-0-	3212	3			Y	-0-					39
08	4247	X	2484	-0-	-1763	-0-	2484	3			Y	-0-					39
09	3660	X	409	-0-	-3251	-0-	409	3			Y	-0-					39
10	3782	X	2758	-0-	-1024	-0-	2758	3			Y	-0-					39

CLEMENTS, JOHN F. WELL #: 1H RRCID -> 246345 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 7136 - 9950

05	11439	X	10246	-0-	-1193	-0-	10246	2			N	-0-					3
06	11070	X	10504	-0-	-566	-0-	10504	2			N	-0-					3
07	11439	X	10686	-0-	-753	-0-	10686	3			N	-0-					3
08	11129	X	10542	-0-	-587	-0-	10542	3			N	-0-					3
09	10500	X	10045	-0-	-455	-0-	10045	3			N	-0-					3
10	10850	X	10183	-0-	-667	-0-	10183	3			N	-0-					3

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
DODSON WELL #: 3H RRCID -> 246351 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6540 - 9645																	
05	7688	X	6055	-0-	-1633	-0-	6055	2			N	-0-					1
06	6810	X	5790	-0-	-1020	-0-	5790	2			N	-0-					1
07	6572	X	4711	-0-	-1861	-0-	4711	3			N	-0-					1
08	6386	X	5644	-0-	-742	-0-	5644	3			N	-0-					1
09	5959	X	5959	-0-	-0-	-0-	5959	3			N	-0-					1
10	6045	X	5872	-0-	-173	-0-	5872	3			N	-0-					1
KEMP B WELL #: 4H RRCID -> 246352 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8338 - 10515																	
05	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			N	-0-					-0-
08	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	2628	2			N	-0-					-0-
09	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	2577	2			N	-0-					-0-
10	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
VERSFELT WELL #: 2H RRCID -> 246368 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 6591 - 8547																	
05	9269	X	4171	-0-	-5098	-0-	4171	2			Y	-0-					-0-
06	8970	X	6058	-0-	-2912	-0-	6057	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
07	8703	X	8703	-0-	-0-	-0-	8703	3			Y	-0-					-0-
08	8611	X	8611	-0-	-0-	-0-	8611	3			Y	-0-					-0-
09	7553	X	7553	-0-	-0-	-0-	7553	3			Y	-0-					-0-
10	8711	X	7717	-0-	-994	-0-	7717	3			Y	-0-					-0-
BEIL WELL #: 6H RRCID -> 246580 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 6985 - 8545																	
05	6014	X	5322	-0-	-692	-0-	5322	2			N	-0-					-0-
06	5760	X	4911	-0-	-849	-0-	4911	2			N	-0-					-0-
07	5704	X	4722	-0-	-982	-0-	4722	3			N	-0-					-0-
08	5456	X	5019	-0-	-437	-0-	5019	3			N	-0-					-0-
09	5160	X	4563	-0-	-597	-0-	4563	3			N	-0-					-0-
10	5332	X	5230	-0-	-102	-0-	5230	3			N	-0-					-0-
LITTLE CREEK A WELL #: 3H RRCID -> 246718 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 6014 PERF. 6406 - 8810																	
05	4960	X	4548	-0-	-412	-0-	4548	2			N	-0-					94
06	4800	X	4167	-0-	-633	-0-	4159	2	8	9	N	7					101
07	4960	X	4451	-0-	-509	-0-	4451	3			N	-0-	93	1			8
08	4557	X	4272	-0-	-285	-0-	4272	3			N	-0-					8
09	4410	X	3959	-0-	-451	-0-	3959	3			N	-0-					8
10	4557	X	3354	-0-	-1203	-0-	3351	3	3	9	N	3					11
THELMA LOUISE WELL #: 1H RRCID -> 246724 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8209 - 10253																	
05	6944	X	5952	-0-	-992	-0-	5952	2			N	-0-					-0-
06	6390	X	6198	-0-	-192	-0-	6198	2			N	-0-					-0-
07	6603	X	6303	-0-	-300	-0-	6303	2			N	-0-					-0-
08	6603	X	5432	-0-	-1171	-0-	5432	2			N	-0-					-0-
09	6210	X	5492	-0-	-718	-0-	5492	2			N	-0-					-0-
10	6417	X	5593	-0-	-824	-0-	5593	2			N	-0-					-0-
LETT WELL #: 4H RRCID -> 246727 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 7722 - 9862																	
05	13981	X	12215	-0-	-1766	-0-	12215	2			N	-0-					-0-
06	12210	X	8982	-0-	-3228	-0-	8982	2			N	-0-					-0-
07	12648	X	11594	-0-	-1054	-0-	11594	2			N	-0-					-0-
08	12648	X	11436	-0-	-1212	-0-	11436	2			N	-0-					-0-
09	12240	X	8981	-0-	-3259	-0-	8981	2			N	-0-					-0-
10	12214	X	10263	-0-	-1951	-0-	10263	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
05	10323	X	8466	-0-	-1857	-0-	8466	2			Y	-0-					131
06	9210	X	8707	-0-	-503	-0-	8707	2			Y	-0-					131
07	9878	X	9878	-0-	-0-	-0-	9806	3	72	9	Y	65	24	1			172
*08	10123	X	10123	-0-	-0-	-0-	10123	3			Y	-0-	84	1			88
*09	8790	X	8464	-0-	-326	-0-	8464	3			Y	-0-					88
10	9517	X	8809	-0-	-708	-0-	8809	3			Y	-0-					88

FERGUSON FOUNDATION WELL #: 4H RRCID -> 246862 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8410 - 11025

05	6975	X	5644	-0-	-1331	-0-	5644	2			N	-0-					-0-
06	7200	X	5003	-0-	-2197	-0-	5003	2			N	-0-					-0-
07	7440	X	4896	-0-	-2544	-0-	4896	2			N	-0-					-0-
08	7440	X	5152	-0-	-2288	-0-	5152	2			N	-0-					-0-
09	6300	X	5067	-0-	-1233	-0-	5067	2			N	-0-					-0-
10	5642	X	4837	-0-	-805	-0-	4837	2			N	-0-					-0-

SCOTT WELL #: 2H RRCID -> 246891 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 8255 - 10219

05	8401	X	8267	-0-	-134	-0-	8267	2			N	-0-					-0-
06	7920	X	7719	-0-	-201	-0-	7719	2			N	-0-					-0-
07	8184	X	8073	-0-	-111	-0-	8073	2			N	-0-					-0-
08	8277	X	7569	-0-	-708	-0-	7569	2			N	-0-					-0-
09	8010	X	7748	-0-	-262	-0-	7748	2			N	-0-					-0-
10	8277	X	7841	-0-	-436	-0-	7841	2			N	-0-					-0-

MOSS WELL #: 2H RRCID -> 246893 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7365 - 9461

05	12121	X	10237	-0-	-1884	-0-	10237	2			N	-0-					-0-
06	12600	X	11137	-0-	-1463	-0-	11137	2			N	-0-					-0-
07	13020	X	6410	-0-	-6610	-0-	6410	2			N	-0-					-0-
08	13020	X	-0-	-0-	-13020	-0-					N	-0-					-0-
09	11130	X	9471	-0-	-1659	-0-	9471	2			N	-0-					-0-
10	11501	X	9369	-0-	-2132	-0-	9369	2			N	-0-					-0-

SCOTT WELL #: 1H RRCID -> 246894 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8260 - 9967

05	8370	X	8365	-0-	-5	-0-	8365	2			N	-0-					-0-
06	8100	X	7811	-0-	-289	-0-	7811	2			N	-0-					-0-
07	8579	X	8579	-0-	-0-	-0-	8579	2			N	-0-					-0-
08	8374	X	8374	-0-	-0-	-0-	8374	2			N	-0-					-0-
09	8100	X	7763	-0-	-337	-0-	7763	2			N	-0-					-0-
10	8587	X	7838	-0-	-749	-0-	7838	2			N	-0-					-0-

FINDER WELL #: 1H RRCID -> 247015 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 8199 - 11039

05	5191	X	5191	-0-	-0-	-0-	5191	2			N	-0-					-0-
06	4920	X	3974	-0-	-946	-0-	3974	2			N	-0-					-0-
07	5425	X	3270	-0-	-2155	-0-	3270	2			N	-0-					-0-
08	5425	X	3061	-0-	-2364	-0-	3061	2			N	-0-					-0-
09	5250	X	1358	-0-	-3892	-0-	1358	2			N	-0-					-0-
10	5177	X	2572	-0-	-2605	-0-	2572	2			N	-0-					-0-

FLORES WELL #: 2H RRCID -> 247021 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 7856 - 12800

05	12679	X	10304	-0-	-2375	-0-	10304	2			N	-0-					-0-
06	12270	X	7449	-0-	-4821	-0-	7449	2			N	-0-					-0-
07	11780	X	8633	-0-	-3147	-0-	8633	2			N	-0-					-0-
08	11780	X	10563	-0-	-1217	-0-	10563	2			N	-0-					-0-
09	10320	X	9909	-0-	-411	-0-	9909	2			N	-0-					-0-
10	10292	X	10253	-0-	-39	-0-	10253	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BANDY A WELL #: 1H RRCID -> 247025 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 5309 PERF. 5648 - 8891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4247	X	3438	-0-	-809	-0-	189	1	3249	2	N	-0-					130
06	4110	X	3432	-0-	-678	-0-	187	1	3244	2	N	1					131
							1	9									
07	4216	X	3475	-0-	-741	-0-	210	1	3196	3	N	63					194
							69	9									
08	3658	X	3296	-0-	-362	-0-	220	1	3076	3	N	-0-	179	1			15
09	3540	X	3238	-0-	-302	-0-	208	1	3030	3	N	-0-					15
10	3534	X	3208	-0-	-326	-0-	208	1	3000	3	N	-0-					15

KING WELL #: 12H RRCID -> 247101 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 6387 PERF. 7240 - 9450

05	3658	X	3466	-0-	-192	-0-	3466	2			N	-0-					-0-
06	3540	X	3358	-0-	-182	-0-	3358	2			N	-0-					-0-
07	3286	X	3268	-0-	-18	-0-	3268	3			N	-0-					-0-
08	3472	X	3426	-0-	-46	-0-	3426	3			N	-0-					-0-
09	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	3543	3			N	-0-					-0-
10	3472	X	3328	-0-	-144	-0-	3328	3			N	-0-					-0-

MAPLES WELL #: 11H RRCID -> 247260 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7922 - 10915

05	10013	X	4764	-0-	-5249	-0-	4764	2			N	-0-					-0-
06	9690	X	8469	-0-	-1221	-0-	8469	2			N	-0-					-0-
07	10013	X	8911	-0-	-1102	-0-	8911	2			N	-0-					-0-
08	8427	X	8427	-0-	-0-	-0-	8427	2			N	-0-					-0-
09	8460	X	8217	-0-	-243	-0-	8217	2			N	-0-					-0-
10	8897	X	7624	-0-	-1273	-0-	7624	2			N	-0-					-0-

MARTIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 247351 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 7746 - 12380

05	14818	X	14818	-0-	-0-	-0-	14818	2			N	-0-					-0-
06	21331	X	21331	-0-	-0-	-0-	21331	2			N	-0-					-0-
07	23049	X	23049	-0-	-0-	-0-	23049	2			N	-0-					-0-
08	20181	X	20129	-0-	-52	-0-	20129	2			N	-0-					-0-
09	20048	X	20048	-0-	-0-	-0-	20048	2			N	-0-					-0-
*10	22271	X	22271	-0-	-0-	-0-	22271	2			N	-0-					-0-

HEFFNER WELL #: 4H RRCID -> 247379 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7676 - 9648

05	12834	X	8684	-0-	-4150	-0-	8684	2			N	-0-					-0-
06	12420	X	2686	-0-	-9734	-0-	2686	2			N	-0-					-0-
07	12431	X	7079	-0-	-5352	-0-	7079	2			N	-0-					-0-
08	10912	X	8148	-0-	-2764	-0-	8148	2			N	-0-					-0-
09	8400	X	7551	-0-	-849	-0-	7551	2			N	-0-					-0-
10	8680	X	6320	-0-	-2360	-0-	6320	2			N	-0-					-0-

ROTEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 247895 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 8300 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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

MARTIN WELL #: 2H RRCID -> 247905 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 7746 - 12100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	738	X	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					-0-
06	8956	X	8956	-0-	-0-	-0-	8956	2			N	-0-					-0-
07	7821	X	7821	-0-	-0-	-0-	7821	2			N	-0-					-0-
08	13557	X	13557	-0-	-0-	-0-	13557	2			N	-0-					-0-
09	11089	X	11089	-0-	-0-	-0-	11089	2			N	-0-					-0-
*10	9699	X	9699	-0-	-0-	-0-	9699	2			N	-0-					-0-

KEMP B WELL #: 6H RRCID -> 247920 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 8079 PERF. 8241 - 12715

05	10757	X	10738	-0-	-19	-0-	10738	2			N	-0-					-0-
06	10410	X	9258	-0-	-1152	-0-	9258	2			N	-0-					-0-
07	10881	X	9110	-0-	-1771	-0-	9110	2			N	-0-					-0-
08	10881	X	8545	-0-	-2336	-0-	8545	2			N	-0-					-0-
09	11277	X	11277	-0-	-0-	-0-	11277	2			N	-0-					-0-
10	10726	X	10402	-0-	-324	-0-	10402	2			N	-0-					-0-

STRANGE WELL #: 6H RRCID -> 247987 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 7819 PERF. 7940 - 12122

05	21266	X	19309	-0-	-1957	-0-	19309	2			N	-0-					-0-
06	20370	X	19117	-0-	-1253	-0-	19117	2			N	-0-					-0-
07	20739	X	19737	-0-	-1002	-0-	19737	2			N	-0-					-0-
08	19747	X	19315	-0-	-432	-0-	19315	2			N	-0-					-0-
09	19110	X	18643	-0-	-467	-0-	18643	2			N	-0-					-0-
10	19747	X	18147	-0-	-1600	-0-	18147	2			N	-0-					-0-

FINDER WELL #: 6H RRCID -> 247990 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 8735 - 11493

05	5332	X	5332	-0-	-0-	-0-	5332	2			N	-0-					-0-
06	10378	X	10378	-0-	-0-	-0-	10378	2			N	-0-					-0-
07	10058	X	10058	-0-	-0-	-0-	10058	2			N	-0-					-0-
08	10030	X	10030	-0-	-0-	-0-	10030	2			N	-0-					-0-
09	10380	X	9719	-0-	-661	-0-	9719	2			N	-0-					-0-
10	10726	X	9153	-0-	-1573	-0-	9153	2			N	-0-					-0-

MASSEY WELL #: 7H RRCID -> 247992 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 1118 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-

DETHLOFF WELL #: 1H RRCID -> 247994 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 7047 - 9600

05	5580	X	5476	-0-	-104	-0-	5389	2	87	9	N	79	177	1			126
06	5400	X	5015	-0-	-385	-0-	4963	2	52	9	N	47					173
07	5518	X	5233	-0-	-285	-0-	5112	3	121	9	N	110	178	1			105
08	5518	X	4997	-0-	-521	-0-	4964	3	33	9	N	30					135
09	5340	X	5040	-0-	-300	-0-	4961	3	79	9	N	72	176	1			31
10	5487	X	5098	-0-	-389	-0-	5048	3	50	9	N	45					76

U.S. LIME B WELL #: 22H RRCID -> 248167 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 6212 PERF. 6544 - 12121

05	9333	X	9333	-0-	-0-	-0-	9333	2			Y	-0-					109
06	9226	X	9226	-0-	-0-	-0-	9226	2			Y	-0-					109
07	10974	X	4892	-0-	-6082	-0-	4892	3			Y	-0-	6	1			103
08	10974	X	2829	-0-	-8145	-0-	2828	3	1	9	Y	1	20	1			84
09	10620	X	8215	-0-	-2405	-0-	8215	3			Y	-0-					84
*10	9906	X	9906	-0-	-0-	-0-	9906	3			Y	-0-					84

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

WESTSIDE WELL #: 2H RRCID -> 248259 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 8607 PERF. 8695 - 12600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9970	X	9970	-0-	-0-	-0-	9970	2			N	-0-					-0-
06	9975	X	9975	-0-	-0-	-0-	9975	2			N	-0-					-0-
07	9869	X	9869	-0-	-0-	-0-	9869	2			N	-0-					-0-
08	9908	X	9908	-0-	-0-	-0-	9908	2			N	-0-					-0-
09	9397	X	9397	-0-	-0-	-0-	9397	2			N	-0-					-0-
*10	9591	X	9591	-0-	-0-	-0-	9591	2			N	-0-					-0-

HUDSON WELL #: 3H RRCID -> 248261 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8400 - 13721

05	15345	X	11082	-0-	-4263	-0-	11082	2			N	-0-					-0-
06	14850	X	13174	-0-	-1676	-0-	13174	2			N	-0-					-0-
07	15066	X	4496	-0-	-10570	-0-	4496	2			N	-0-					-0-
08	14322	X	4872	-0-	-9450	-0-	4872	2			N	-0-					-0-
09	13170	X	5435	-0-	-7735	-0-	5435	2			N	-0-					-0-
10	13609	X	4000	-0-	-9609	-0-	4000	2			N	-0-					-0-

MAPLES WELL #: 6H RRCID -> 248329 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7933 - 12031

05	21328	X	19125	-0-	-2203	-0-	19125	2			N	-0-					-0-
06	20640	X	12600	-0-	-8040	-0-	12600	2			N	-0-					-0-
07	20057	X	18122	-0-	-1935	-0-	18122	2			N	-0-					-0-
08	20057	X	17744	-0-	-2313	-0-	17744	2			N	-0-					-0-
09	18510	X	17824	-0-	-686	-0-	17824	2			N	-0-					-0-
10	19127	X	15250	-0-	-3877	-0-	15250	2			N	-0-					-0-

THELMA LOUISE WELL #: 3H RRCID -> 248738 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 8785 - 11647

05	12989	X	11495	-0-	-1494	-0-	11495	2			N	-0-					-0-
06	12570	X	10980	-0-	-1590	-0-	10980	2			N	-0-					-0-
07	12586	X	10548	-0-	-2038	-0-	10548	2			N	-0-					-0-
08	11718	X	10218	-0-	-1500	-0-	10218	2			N	-0-					-0-
09	11130	X	9598	-0-	-1532	-0-	9598	2			N	-0-					-0-
10	11501	X	10246	-0-	-1255	-0-	10246	2			N	-0-					-0-

LITTLE BUDDY WELL #: 7H RRCID -> 248739 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7851 - 11513

05	20305	X	15276	-0-	-5029	-0-	15276	2			N	-0-					-0-
06	19650	X	14709	-0-	-4941	-0-	14709	2			N	-0-					-0-
07	19096	X	16409	-0-	-2687	-0-	16409	2			N	-0-					-0-
08	18414	X	13773	-0-	-4641	-0-	13773	2			N	-0-					-0-
09	15930	X	13028	-0-	-2902	-0-	13028	2			N	-0-					-0-
10	16399	X	10289	-0-	-6110	-0-	10289	2			N	-0-					-0-

KOLAR WELL #: 9H RRCID -> 248740 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 6788 PERF. 7120 - 10120

05	8897	X	7720	-0-	-1177	-0-	7720	2			N	-0-					-0-
06	8610	X	7373	-0-	-1237	-0-	7373	2			N	-0-					-0-
07	8215	X	6625	-0-	-1590	-0-	6625	3			N	-0-					-0-
08	8215	X	4713	-0-	-3502	-0-	4713	3			N	-0-					-0-
09	7500	X	5958	-0-	-1542	-0-	5958	3			N	-0-					-0-
10	7719	X	6105	-0-	-1614	-0-	6105	3			N	-0-					-0-

KOLAR WELL #: 8H RRCID -> 248741 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 7140 - 10845

05	13051	X	12219	-0-	-832	-0-	12219	2			N	-0-					-0-
06	12570	X	11926	-0-	-644	-0-	11926	2			N	-0-					-0-
07	12772	X	12030	-0-	-742	-0-	12030	3			N	-0-					-0-
08	12577	X	12577	-0-	-0-	-0-	12577	3			N	-0-					-0-
09	12120	X	11402	-0-	-718	-0-	11402	3			N	-0-					-0-
10	12338	X	11286	-0-	-1052	-0-	11286	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

LILLY WELL #: 2H RRCID -> 248754 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 6610 - 8316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5239	X	4368	-0-	-871	-0-	4368	2			N	-0-					-0-
06	4770	X	4065	-0-	-705	-0-	4065	2			N	-0-					-0-
07	4929	X	4507	-0-	-422	-0-	4507	3			N	-0-					-0-
08	4743	X	4699	-0-	-44	-0-	4699	3			N	-0-					-0-
09	4230	X	4078	-0-	-152	-0-	4078	3			N	-0-					-0-
*10	4520	X	4520	-0-	-0-	-0-	4520	3			N	-0-					-0-

LILLY WELL #: 1H RRCID -> 248757 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 6294 PERF. 6596 - 8358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8029	X	7032	-0-	-997	-0-	7032	2			N	-0-					31
06	7770	X	6811	-0-	-959	-0-	6811	2			N	-0-					31
07	7130	X	6850	-0-	-280	-0-	6850	3			N	-0-					31
08	7099	X	6295	-0-	-804	-0-	6295	3			N	-0-					31
09	6870	X	6386	-0-	-484	-0-	6386	3			N	-0-					31
10	7037	X	6475	-0-	-562	-0-	6475	3			N	-0-					31

STAN HOWARD WELL #: 1H RRCID -> 248784 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 5633 PERF. 5801 - 8286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					114
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	2	6	9	Y	5					119
07	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			Y	-0-					119
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119
09	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					119
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					119

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
05	5487	X	4976	-0-	-511	-0-	4976	2			N	-0-					-0-
06	5310	X	5153	-0-	-157	-0-	5153	2			N	-0-					-0-
07	5556	X	5556	-0-	-0-	-0-	5556	2			N	-0-					-0-
08	5487	X	5432	-0-	-55	-0-	5432	2			N	-0-					-0-
09	5310	X	5090	-0-	-220	-0-	5090	2			N	-0-					-0-
10	5487	X	5305	-0-	-182	-0-	5305	2			N	-0-					-0-

CLEMENTS WELL #: 11H RRCID -> 248799 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 7112 - 8390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5270	X	5143	-0-	-127	-0-	5143	2			N	-0-					-0-
06	5100	X	4506	-0-	-594	-0-	4506	2			N	-0-					-0-
07	5270	X	4535	-0-	-735	-0-	4535	3			N	-0-					-0-
08	5199	X	5199	-0-	-0-	-0-	5199	3			N	-0-					-0-
09	4980	X	4628	-0-	-352	-0-	4628	3			N	-0-					-0-
*10	5182	X	5182	-0-	-0-	-0-	5182	3			N	-0-					-0-

LITTLE BUDDY WELL #: 3H RRCID -> 248800 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 7388 PERF. 7632 - 11891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14601	X	8806	-0-	-5795	-0-	8806	2			N	-0-					-0-
06	14130	X	12191	-0-	-1939	-0-	12191	2			N	-0-					-0-
07	13175	X	13024	-0-	-151	-0-	13024	2			N	-0-					-0-
08	11625	X	9744	-0-	-1881	-0-	9744	2			N	-0-					-0-
09	12180	X	8685	-0-	-3495	-0-	8685	2			N	-0-					-0-
10	13020	X	10056	-0-	-2964	-0-	10056	2			N	-0-					-0-

CLEMENTS WELL #: 12H RRCID -> 248801 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 7032 - 8589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8928	X	7504	-0-	-1424	-0-	7504	2			N	-0-					-0-
06	8640	X	7178	-0-	-1462	-0-	7178	2			N	-0-					-0-
07	8339	X	7241	-0-	-1098	-0-	7241	3			N	-0-					-0-
08	7750	X	7036	-0-	-714	-0-	7036	3			N	-0-					-0-
09	7500	X	6423	-0-	-1077	-0-	6423	3			N	-0-					-0-
10	7502	X	5775	-0-	-1727	-0-	5775	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

THELMA LOUISE WELL #: 4H RRCID -> 248802 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 9472 - 11850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7239	X	3918	-0-	-3321	-0-	3918	2			N	-0-					-0-
06	4068	X	4068	-0-	-0-	-0-	4068	2			N	-0-					-0-
07	4668	X	4668	-0-	-0-	-0-	4668	2			N	-0-					-0-
08	4741	X	4741	-0-	-0-	-0-	4741	2			N	-0-					-0-
09	4586	X	4586	-0-	-0-	-0-	4586	2			N	-0-					-0-
*10	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	4232	2			N	-0-					-0-

FERGUSON FOUNDATION WELL #: 9H RRCID -> 248807 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 8520 - 11210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5860	X	5860	-0-	-0-	-0-	5860	2			N	-0-					-0-
06	5550	X	5531	-0-	-19	-0-	5531	2			N	-0-					-0-
07	5704	X	5262	-0-	-442	-0-	5262	2			N	-0-					-0-
08	5859	X	5612	-0-	-247	-0-	5612	2			N	-0-					-0-
09	5670	X	5292	-0-	-378	-0-	5292	2			N	-0-					-0-
10	5859	X	4566	-0-	-1293	-0-	4566	2			N	-0-					-0-

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
05	7006	X	5935	-0-	-1071	-0-	5935	2			N	-0-					2
06	6360	X	5439	-0-	-921	-0-	5439	2			N	-0-					2
07	6200	X	5966	-0-	-234	-0-	5966	3			N	-0-					2
08	6200	X	5829	-0-	-371	-0-	5829	3			N	-0-					2
09	6000	X	5444	-0-	-556	-0-	5444	3			N	-0-					2
10	5952	X	5498	-0-	-454	-0-	5498	3			N	-0-					2

BANDY B WELL #: 1 RRCID -> 248853 COMPL. DATE 03/27/2008 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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

VERDON MADER WELL #: 2 RRCID -> 248860 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 6119 PERF. N/A

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

DODSON WELL #: 2H RRCID -> 249457 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6506 - 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
05	11098	X	9225	-0-	-1873	-0-	9225	2			N	-0-					-0-
06	10320	X	8619	-0-	-1701	-0-	8619	2			N	-0-					-0-
07	10416	X	8879	-0-	-1537	-0-	8879	3			N	-0-					-0-
08	10044	X	8834	-0-	-1210	-0-	8834	3			N	-0-					-0-
09	9420	X	8503	-0-	-917	-0-	8503	3			N	-0-					-0-
10	9238	X	8280	-0-	-958	-0-	8280	3			N	-0-					-0-

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
05	14074	X	13147	-0-	-927	-0-	13147	2			N	-0-					-0-
06	13110	X	11902	-0-	-1208	-0-	11902	2			N	-0-					-0-
07	13268	X	9583	-0-	-3685	-0-	9583	2			N	-0-					-0-
08	15610	X	15610	-0-	-0-	-0-	15610	2			N	-0-					-0-
09	15017	X	15017	-0-	-0-	-0-	15017	2			N	-0-					-0-
10	13144	X	12186	-0-	-958	-0-	12186	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BELL, J. C. ESTATE WELL #: 7H RRCID -> 249459 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 7268 - 10033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13051	X	12186	-0-	-865	-0-	12186	2			N	-0-					-0-
06	12330	X	11607	-0-	-723	-0-	11607	2			N	-0-					-0-
07	12679	X	11743	-0-	-936	-0-	11743	3			N	-0-					-0-
08	12431	X	11567	-0-	-864	-0-	11567	3			N	-0-					-0-
09	12030	X	10855	-0-	-1175	-0-	10855	3			N	-0-					-0-
10	12183	X	11075	-0-	-1108	-0-	11075	3			N	-0-					-0-

KEMP D WELL #: 8H RRCID -> 249460 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8202 - 12000

05	10943	X	10208	-0-	-735	-0-	10208	2			N	-0-					-0-
06	10500	X	9478	-0-	-1022	-0-	9478	2			N	-0-					-0-
07	10664	X	9680	-0-	-984	-0-	9680	2			N	-0-					-0-
08	10664	X	9601	-0-	-1063	-0-	9601	2			N	-0-					-0-
09	10080	X	8846	-0-	-1234	-0-	8846	2			N	-0-					-0-
10	10199	X	9475	-0-	-724	-0-	9475	2			N	-0-					-0-

CARRELL, V. L. WELL #: 3H RRCID -> 249461 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7325 - 8755

05	10230	X	9295	-0-	-935	-0-	9295	2			N	-0-					-0-
06	9900	X	9441	-0-	-459	-0-	9441	2			N	-0-					-0-
07	10230	X	8408	-0-	-1822	-0-	8408	2			N	-0-					-0-
08	10106	X	8733	-0-	-1373	-0-	8733	2			N	-0-					-0-
09	9450	X	8313	-0-	-1137	-0-	8313	2			N	-0-					-0-
10	9765	X	8623	-0-	-1142	-0-	8623	2			N	-0-					-0-

LITTLE BUDDY WELL #: 6H RRCID -> 249500 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7740 - 11272

05	20243	X	19598	-0-	-645	-0-	19598	2			N	-0-					-0-
06	19590	X	17016	-0-	-2574	-0-	17016	2			N	-0-					-0-
07	20243	X	17385	-0-	-2858	-0-	17385	2			N	-0-					-0-
08	19902	X	18100	-0-	-1802	-0-	18100	2			N	-0-					-0-
09	18960	X	17604	-0-	-1356	-0-	17604	2			N	-0-					-0-
10	19592	X	17442	-0-	-2150	-0-	17442	2			N	-0-					-0-

KEMP A WELL #: 9H RRCID -> 249516 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 8093 - 13200

05	13764	X	11642	-0-	-2122	-0-	11642	2			N	-0-					-0-
06	13110	X	11841	-0-	-1269	-0-	11841	2			N	-0-					-0-
07	12648	X	12028	-0-	-620	-0-	12028	2			N	-0-					-0-
08	11935	X	10948	-0-	-987	-0-	10948	2			N	-0-					-0-
09	11850	X	10448	-0-	-1402	-0-	10448	2			N	-0-					-0-
10	12245	X	9872	-0-	-2373	-0-	9872	2			N	-0-					-0-

STUBBE WELL #: 3H RRCID -> 249517 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 8103 - 10725

05	7936	X	6834	-0-	-1102	-0-	6834	2			N	-0-					-0-
06	7680	X	6582	-0-	-1098	-0-	6582	2			N	-0-					-0-
07	7750	X	1714	-0-	-6036	-0-	1714	2			N	-0-					-0-
08	7750	X	-0-	-0-	-7750	-0-					N	-0-					-0-
09	7500	X	-0-	-0-	-7500	-0-					N	-0-					-0-
10	6820	X	3167	-0-	-3653	-0-	3167	2			N	-0-					-0-

FERGUSON FOUNDATION WELL #: 3H RRCID -> 249520 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 8452 - 11200

05	7366	X	7366	-0-	-0-	-0-	7366	2			N	-0-					-0-
06	7308	X	7308	-0-	-0-	-0-	7308	2			N	-0-					-0-
07	7424	X	7424	-0-	-0-	-0-	7424	2			N	-0-					-0-
08	7378	X	4939	-0-	-2439	-0-	4939	2			N	-0-					-0-
09	7320	X	5388	-0-	-1932	-0-	5388	2			N	-0-					-0-
10	7564	X	6577	-0-	-987	-0-	6577	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

LETT WELL #: 1H RRCID -> 249531 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 7718 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6014	X	5289	-0-	-725	-0-	5289	2			N	-0-					-0-
06	5820	X	4911	-0-	-909	-0-	4911	2			N	-0-					-0-
07	6014	X	3901	-0-	-2113	-0-	3901	2			N	-0-					-0-
08	5301	X	3856	-0-	-1445	-0-	3856	2			N	-0-					-0-
09	5130	X	4496	-0-	-634	-0-	4496	2			N	-0-					-0-
10	5301	X	4024	-0-	-1277	-0-	4024	2			N	-0-					-0-

KEMP D WELL #: 12H RRCID -> 249533 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 8220 - 11796

05	19034	X	15870	-0-	-3164	-0-	15870	2			N	-0-					-0-
06	17790	X	14792	-0-	-2998	-0-	14792	2			N	-0-					-0-
07	17174	X	14742	-0-	-2432	-0-	14742	2			N	-0-					-0-
08	17174	X	14760	-0-	-2414	-0-	14760	2			N	-0-					-0-
09	15630	X	14299	-0-	-1331	-0-	14299	2			N	-0-					-0-
10	15872	X	14645	-0-	-1227	-0-	14645	2			N	-0-					-0-

LEONARD WELL #: 4H RRCID -> 249535 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 8245 PERF. 8461 - 12055

05	6324	X	5764	-0-	-560	-0-	5764	2			N	-0-					-0-
06	7163	X	7163	-0-	-0-	-0-	7163	2			N	-0-					-0-
07	7632	X	7632	-0-	-0-	-0-	7632	2			N	-0-					-0-
08	6150	X	6150	-0-	-0-	-0-	6150	2			N	-0-					-0-
09	7170	X	5665	-0-	-1505	-0-	5665	2			N	-0-					-0-
10	7626	X	6410	-0-	-1216	-0-	6410	2			N	-0-					-0-

LITTLE BUDDY WELL #: 10H RRCID -> 249537 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7801 - 11488

05	8950	X	8950	-0-	-0-	-0-	8950	2			N	-0-					-0-
06	10452	X	10452	-0-	-0-	-0-	10452	2			N	-0-					-0-
07	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					N	-0-					-0-
08	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					N	-0-					-0-
09	2910	X	862	-0-	-2048	-0-	862	2			N	-0-					-0-
*10	5714	X	5714	-0-	-0-	-0-	5714	2			N	-0-					-0-

KEMP D WELL #: 14H RRCID -> 249538 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 8320 - 12490

05	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAAM WELL #: 4H RRCID -> 249571 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8243 - 11003

05	17577	X	16609	-0-	-968	-0-	16609	2			N	-0-					-0-
06	17010	X	14807	-0-	-2203	-0-	14807	2			N	-0-					-0-
07	16988	X	15622	-0-	-1366	-0-	15622	2			N	-0-					-0-
08	16988	X	15748	-0-	-1240	-0-	15748	2			N	-0-					-0-
09	16440	X	15018	-0-	-1422	-0-	15018	2			N	-0-					-0-
10	16616	X	15082	-0-	-1534	-0-	15082	2			N	-0-					-0-

REYNOLDS WELL #: 3H RRCID -> 249582 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 8081 PERF. 8402 - 12336

05	9982	X	3601	-0-	-6381	-0-	3601	2			N	-0-					-0-
06	10518	X	10518	-0-	-0-	-0-	10518	2			N	-0-					-0-
07	10106	X	10106	-0-	-0-	-0-	10106	2			N	-0-					-0-
08	9444	X	9444	-0-	-0-	-0-	9444	2			N	-0-					-0-
09	10530	X	9135	-0-	-1395	-0-	9135	2			N	-0-					-0-
10	10881	X	9154	-0-	-1727	-0-	9154	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

CARRELL, V. L. WELL #: 4H RRCID -> 249584 COMPL. DATE 12/29/2009 TOTAL DEPTH 7282 PERF. 7542 - 8755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12214	X	8852	-0-	-3362	-0-	8852	2			N	-0-					-0-
06	11550	X	10006	-0-	-1544	-0-	10005	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	10881	X	9761	-0-	-1120	-0-	9761	2			N	-0-					-0-
08	10075	X	5408	-0-	-4667	-0-	5408	2			N	-0-					-0-
09	10020	X	8389	-0-	-1631	-0-	8389	2			N	-0-					-0-
10	10354	X	9988	-0-	-366	-0-	9988	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
05	11160	X	10763	-0-	-397	-0-	10763	2			N	-0-					-0-
06	10710	X	10260	-0-	-450	-0-	10260	2			N	-0-					-0-
07	11067	X	10491	-0-	-576	-0-	10491	2			N	-0-					-0-
08	11067	X	10323	-0-	-744	-0-	10323	2			N	-0-					-0-
09	10590	X	9267	-0-	-1323	-0-	9267	2			N	-0-					-0-
10	10757	X	10030	-0-	-727	-0-	10030	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
05	10109	X	10109	-0-	-0-	-0-	10109	2			N	-0-					-0-
06	9540	X	9245	-0-	-295	-0-	9245	2			N	-0-					-0-
07	10044	X	9240	-0-	-804	-0-	9240	2			N	-0-					-0-
08	10106	X	8298	-0-	-1808	-0-	8298	2			N	-0-					-0-
09	9780	X	8164	-0-	-1616	-0-	8164	2			N	-0-					-0-
10	10106	X	9374	-0-	-732	-0-	9374	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
05	8122	X	7743	-0-	-379	-0-	7743	2			N	-0-					-0-
06	8760	X	7725	-0-	-1035	-0-	7725	2			N	-0-					-0-
07	9052	X	5940	-0-	-3112	-0-	5940	2			N	-0-					-0-
08	9275	X	9275	-0-	-0-	-0-	9275	2			N	-0-					-0-
09	9681	X	9681	-0-	-0-	-0-	9681	2			N	-0-					-0-
*10	9986	X	9986	-0-	-0-	-0-	9986	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
05	11625	X	10929	-0-	-696	-0-	10929	2			Y	-0-					44
06	11250	X	10335	-0-	-915	-0-	10334	2	1	9	Y	1	23	5	1	8	21
07	11625	X	10701	-0-	-924	-0-	10701	3			Y	-0-					21
08	11377	X	10609	-0-	-768	-0-	10609	3			Y	-0-					21
09	10650	X	10533	-0-	-117	-0-	10533	3			Y	-0-					21
*10	11048	X	11048	-0-	-0-	-0-	11048	3			Y	-0-					21

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
05	9052	X	8891	-0-	-161	-0-	8891	2			N	-0-					-0-
06	9150	X	8119	-0-	-1031	-0-	8119	2			N	-0-					-0-
07	9455	X	9058	-0-	-397	-0-	9058	2			N	-0-					-0-
08	9455	X	9431	-0-	-24	-0-	9431	2			N	-0-					-0-
09	8970	X	8565	-0-	-405	-0-	8565	2			N	-0-					-0-
10	9052	X	8642	-0-	-410	-0-	8642	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
05	8432	X	7790	-0-	-642	-0-	7790	2			N	-0-					-0-
06	8160	X	6049	-0-	-2111	-0-	6049	2			N	-0-					-0-
07	7719	X	6930	-0-	-789	-0-	6930	2			N	-0-					-0-
08	7781	X	6642	-0-	-1139	-0-	6642	2			N	-0-					-0-
09	7530	X	2561	-0-	-4969	-0-	2561	2			N	-0-					-0-
10	7781	X	6967	-0-	-814	-0-	6967	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

KEMP A WELL #: 7H RRCID -> 249601 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8131 - 11122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9362	X	7248	-0-	-2114	-0-	7248	2			N	-0-					-0-
06	8790	X	7911	-0-	-879	-0-	7911	2			N	-0-					-0-
07	9145	X	5957	-0-	-3188	-0-	5957	2			N	-0-					-0-
08	9145	X	7935	-0-	-1210	-0-	7935	2			N	-0-					-0-
09	8850	X	8415	-0-	-435	-0-	8415	2			N	-0-					-0-
10	8184	X	7944	-0-	-240	-0-	7944	2			N	-0-					-0-

FERGUSON FOUNDATION WELL #: 10H RRCID -> 249607 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 8557 - 12300

05	8804	X	8674	-0-	-130	-0-	8674	2			N	-0-					-0-
06	8730	X	6770	-0-	-1960	-0-	6770	2			N	-0-					-0-
07	9021	X	7984	-0-	-1037	-0-	7984	2			N	-0-					-0-
08	9021	X	7973	-0-	-1048	-0-	7973	2			N	-0-					-0-
09	8400	X	6869	-0-	-1531	-0-	6869	2			N	-0-					-0-
10	8680	X	5510	-0-	-3170	-0-	5510	2			N	-0-					-0-

LITTLE BUDDY WELL #: 5H RRCID -> 249608 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 7547 PERF. 7905 - 11170

05	7471	X	1654	-0-	-5817	-0-	1654	2			N	-0-					-0-
06	7230	X	1773	-0-	-5457	-0-	1773	2			N	-0-					-0-
07	3565	X	1541	-0-	-2024	-0-	1541	2			N	-0-					-0-
08	1736	X	810	-0-	-926	-0-	810	2			N	-0-					-0-
09	2134	X	2134	-0-	-0-	-0-	2134	2			N	-0-					-0-
10	1829	X	750	-0-	-1079	-0-	750	2			N	-0-					-0-

VERSFELT WELL #: 3H RRCID -> 249611 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 6069 PERF. 6566 - 8555

05	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					Y	-0-					-0-
06	1860	X	32	-0-	-1828	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
07	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	4097	3			Y	-0-					-0-
08	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	3854	3			Y	-0-					-0-
09	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	3666	3			Y	-0-					-0-
10	4092	X	3620	-0-	-472	-0-	3620	3			Y	-0-					-0-

KEMP D WELL #: 10H RRCID -> 249613 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 7868 PERF. 8204 - 11740

05	9889	X	7585	-0-	-2304	-0-	7585	2			N	-0-					-0-
06	9180	X	8853	-0-	-327	-0-	8853	2			N	-0-					-0-
07	9486	X	8788	-0-	-698	-0-	8788	2			N	-0-					-0-
08	9486	X	8744	-0-	-742	-0-	8744	2			N	-0-					-0-
09	8850	X	7295	-0-	-1555	-0-	7295	2			N	-0-					-0-
10	9145	X	6120	-0-	-3025	-0-	6120	2			N	-0-					-0-

KEMP A WELL #: 8H RRCID -> 249614 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 7991 PERF. 8073 - 13300

05	18848	X	17120	-0-	-1728	-0-	17120	2			N	-0-					-0-
06	17880	X	16104	-0-	-1776	-0-	16104	2			N	-0-					-0-
07	18476	X	16715	-0-	-1761	-0-	16715	2			N	-0-					-0-
08	18104	X	16484	-0-	-1620	-0-	16484	2			N	-0-					-0-
09	16650	X	15460	-0-	-1190	-0-	15460	2			N	-0-					-0-
10	17112	X	15046	-0-	-2066	-0-	15046	2			N	-0-					-0-

KEMP A WELL #: 11H RRCID -> 249615 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8060 - 13250

05	12896	X	12432	-0-	-464	-0-	12432	2			N	-0-					-0-
06	12450	X	11697	-0-	-753	-0-	11697	2			N	-0-					-0-
07	12803	X	12208	-0-	-595	-0-	12208	2			N	-0-					-0-
08	12679	X	10770	-0-	-1909	-0-	10770	2			N	-0-					-0-
09	12030	X	8416	-0-	-3614	-0-	8416	2			N	-0-					-0-
10	12431	X	10987	-0-	-1444	-0-	10987	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SCHULTZ B WELL #: 1H RRCID -> 249643 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 8108 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9799	X	9799	-0-	-0-	-0-	9799	2			N	-0-					-0-
06	19074	X	19074	-0-	-0-	-0-	19073	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	20293	X	20293	-0-	-0-	-0-	20293	3			N	-0-					-0-
08	18691	X	18691	-0-	-0-	-0-	18691	3			N	-0-					-0-
09	19080	X	18762	-0-	-318	-0-	18762	3			N	-0-					-0-
10	20305	X	7787	-0-	-12518	-0-	7787	3			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
05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
06	420	N	28	-0-	-392	-0-	26	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					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
05	14442	X	14442	-0-	-0-	-0-	14442	2			N	-0-					-0-
06	13622	X	13622	-0-	-0-	-0-	13622	2			N	-0-					-0-
07	13288	X	13288	-0-	-0-	-0-	13288	2			N	-0-					-0-
08	12212	X	12212	-0-	-0-	-0-	12212	2			N	-0-					-0-
09	11753	X	11753	-0-	-0-	-0-	11753	2			N	-0-					-0-
*10	11815	X	11815	-0-	-0-	-0-	11815	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
05	7161	X	6531	-0-	-630	-0-	6531	2			N	-0-					-0-
06	6930	X	6601	-0-	-329	-0-	6601	2			N	-0-					-0-
07	7192	X	6319	-0-	-873	-0-	6319	2			N	-0-					-0-
08	7192	X	6159	-0-	-1033	-0-	6159	2			N	-0-					-0-
09	6960	X	5432	-0-	-1528	-0-	5432	2			N	-0-					-0-
10	6820	X	5206	-0-	-1614	-0-	5206	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
05	12617	X	11130	-0-	-1487	-0-	11130	2			N	-0-					-0-
06	12180	X	10325	-0-	-1855	-0-	10325	2			N	-0-					-0-
07	12369	X	10468	-0-	-1901	-0-	10468	2			N	-0-					-0-
08	11129	X	10228	-0-	-901	-0-	10228	2			N	-0-					-0-
09	10770	X	9390	-0-	-1380	-0-	9390	2			N	-0-					-0-
10	11129	X	10397	-0-	-732	-0-	10397	2			N	-0-					-0-

EAGLE FORD "B" WELL #: 2H RRCID -> 250782 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 9009 - 11965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6324	X	5761	-0-	-563	-0-	5761	2			N	-0-					-0-
06	6120	X	6109	-0-	-11	-0-	6109	2			N	-0-					-0-
07	6196	X	6196	-0-	-0-	-0-	6196	2			N	-0-					-0-
08	5766	X	5514	-0-	-252	-0-	5514	2			N	-0-					-0-
09	6120	X	5037	-0-	-1083	-0-	5037	2			N	-0-					-0-
10	6324	X	5156	-0-	-1168	-0-	5156	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
05	7843	X	7017	-0-	-826	-0-	7017	2			N	-0-					-0-
06	7560	X	6937	-0-	-623	-0-	6937	2			N	-0-					-0-
07	7688	X	6561	-0-	-1127	-0-	6561	2			N	-0-					-0-
08	7006	X	6491	-0-	-515	-0-	6491	2			N	-0-					-0-
09	6930	X	5375	-0-	-1555	-0-	5375	2			N	-0-					-0-
10	7161	X	6073	-0-	-1088	-0-	6073	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HUGHES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250808 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 7960 - 12100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11478	X	11478	-0-	-0-	-0-	11478	2			N	-0-					-0-
06	10818	X	10818	-0-	-0-	-0-	10818	2			N	-0-					-0-
07	10168	X	6171	-0-	-3997	-0-	6171	2			N	-0-					-0-
08	11470	X	10777	-0-	-693	-0-	10777	2			N	-0-					-0-
09	11809	X	11809	-0-	-0-	-0-	11809	2			N	-0-					-0-
*10	12570	X	12570	-0-	-0-	-0-	12570	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
05	2077	X	1407	-0-	-670	-0-	1357	2	50	9	N	45	132	1			22
06	2010	X	1586	-0-	-424	-0-	1586	2			N	-0-					22
07	1953	X	1887	-0-	-66	-0-	1846	3	41	9	N	37					59
08	2436	X	2436	-0-	-0-	-0-	2432	3	4	9	N	4					63
09	2020	X	2020	-0-	-0-	-0-	2018	3	2	9	N	2					65
*10	2035	X	2035	-0-	-0-	-0-	2033	3	2	9	N	2					67

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
05	3689	X	3103	-0-	-586	-0-	3103	2			N	-0-					-0-
06	3270	X	3081	-0-	-189	-0-	3081	2			N	-0-					-0-
07	3379	X	3295	-0-	-84	-0-	3295	3			N	-0-					-0-
08	3348	X	3193	-0-	-155	-0-	3193	3			N	-0-					-0-
09	3240	X	2533	-0-	-707	-0-	2533	3			N	-0-					-0-
10	3286	X	3011	-0-	-275	-0-	3011	3			N	-0-					-0-

HILTON UNIT WELL #: 6H RRCID -> 250917 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 8520 - 12660

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

PUREFOY WELL #: 2 RRCID -> 250918 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 5499 PERF. 5024 - 5138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1488	X	1426	-0-	-62	-0-	1412	2	14	9	N	13					101
06	1410	X	1352	-0-	-58	-0-	1328	2	24	9	N	22					123
07	1457	X	1353	-0-	-104	-0-	618	1	701	3	N	31					154
							34	9									
08	1457	X	1346	-0-	-111	-0-	620	1	701	3	N	23					177
							25	9									
09	1380	X	1291	-0-	-89	-0-	600	1	669	3	N	20	171	1			26
							22	9									
10	1426	X	1221	-0-	-205	-0-	618	1	591	3	N	11					37
							12	9									

CASSTEVENS WELL #: 7H RRCID -> 251020 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8252 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4092	X	3388	-0-	-704	-0-	3388	2			N	-0-					-0-
06	3720	X	3358	-0-	-362	-0-	3358	2			N	-0-					-0-
07	3782	X	3314	-0-	-468	-0-	3314	2			N	-0-					-0-
08	3782	X	3510	-0-	-272	-0-	3510	2			N	-0-					-0-
09	3660	X	3625	-0-	-35	-0-	3625	2			N	-0-					-0-
*10	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	3638	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

KEMP D WELL #: 13H RRCID -> 251065 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 8250 - 12060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15499	X	15499	-0-	-0-	-0-	15499	2			N	-0-					-0-
06	13643	X	13643	-0-	-0-	-0-	13643	2			N	-0-					-0-
07	12834	X	4338	-0-	-8496	-0-	4338	2			N	-0-					-0-
08	12834	X	2093	-0-	-10741	-0-	2093	2			N	-0-					-0-
09	12420	X	3832	-0-	-8588	-0-	3832	2			N	-0-					-0-
10	12834	X	5820	-0-	-7014	-0-	5820	2			N	-0-					-0-

KEMP D WELL #: 11H RRCID -> 251067 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 8244 - 11701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11439	X	11097	-0-	-342	-0-	11097	2			N	-0-					-0-
06	10890	X	10740	-0-	-150	-0-	10740	2			N	-0-					-0-
07	11253	X	10779	-0-	-474	-0-	10779	2			N	-0-					-0-
08	11098	X	10969	-0-	-129	-0-	10969	2			N	-0-					-0-
09	10740	X	10430	-0-	-310	-0-	10430	2			N	-0-					-0-
10	11098	X	10726	-0-	-372	-0-	10726	2			N	-0-					-0-

PUREFOY WELL #: 1 RRCID -> 251071 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 5465 PERF. 5014 - 5130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	1			1
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	12661	X	12661	-0-	-0-	-0-	12661	2			N	-0-					-0-
06	12058	X	12058	-0-	-0-	-0-	12058	2			N	-0-					-0-
07	5509	X	5509	-0-	-0-	-0-	5509	2			N	-0-					-0-
08	12979	X	12979	-0-	-0-	-0-	12979	2			N	-0-					-0-
09	19582	X	19582	-0-	-0-	-0-	19582	2			N	-0-					-0-
*10	18856	X	18856	-0-	-0-	-0-	18856	2			N	-0-					-0-

FLEET WELL #: 9H RRCID -> 251094 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 8045 - 11400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6541	X	6208	-0-	-333	-0-	6208	2			N	-0-					-0-
06	6330	X	5317	-0-	-1013	-0-	5317	2			N	-0-					-0-
07	6108	X	6108	-0-	-0-	-0-	6108	2			N	-0-					-0-
08	7425	X	7425	-0-	-0-	-0-	7425	2			N	-0-					-0-
09	8529	X	8529	-0-	-0-	-0-	8529	2			N	-0-					-0-
*10	7966	X	7966	-0-	-0-	-0-	7966	2			N	-0-					-0-

ORR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251163 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 8465 PERF. 9360 - 12820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21297	X	19425	-0-	-1872	-0-	19425	2			N	-0-					-0-
06	19830	X	17965	-0-	-1865	-0-	17965	2			N	-0-					-0-
07	20491	X	18031	-0-	-2460	-0-	18031	2			N	-0-					-0-
08	20491	X	17261	-0-	-3230	-0-	17261	2			N	-0-					-0-
09	19260	X	17334	-0-	-1926	-0-	17334	2			N	-0-					-0-
10	19437	X	18000	-0-	-1437	-0-	18000	2			N	-0-					-0-

KTV CADDO WELL #: 5H RRCID -> 251172 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 7388 - 10168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10695	X	9975	-0-	-720	-0-	9975	2			N	-0-					-0-
06	10350	X	9412	-0-	-938	-0-	9412	2			N	-0-					-0-
07	10385	X	9583	-0-	-802	-0-	9583	3			N	-0-					-0-
08	10013	X	9616	-0-	-397	-0-	9616	3			N	-0-					-0-
09	9690	X	9270	-0-	-420	-0-	9270	3			N	-0-					-0-
10	9982	X	9437	-0-	-545	-0-	9437	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MOORE WELL #: 1H RRCID -> 251174 COMPL. DATE 03/24/2010 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7477 - 10077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	26009	X	22362	-0-	-3647	-0-	22362	2			N	-0-					-0-
06	24630	X	18814	-0-	-5816	-0-	18814	2			N	-0-					-0-
07	29934	X	29934	-0-	-0-	-0-	29934	2			N	-0-					-0-
08	25451	X	20084	-0-	-5367	-0-	20084	2			N	-0-					-0-
09	53616	X	53616	-0-	-0-	-0-	53616	2			N	-0-					-0-
*10	31237	X	31237	-0-	-0-	-0-	31237	2			N	-0-					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 18H RRCID -> 251175 COMPL. DATE 09/22/2009 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 8800 - 11400

05	15685	X	15685	-0-	-0-	-0-	15685	2			N	-0-					-0-
06	12690	X	12660	-0-	-30	-0-	12660	2			N	-0-					-0-
07	16554	X	14004	-0-	-2550	-0-	14004	2			N	-0-					-0-
08	16554	X	12832	-0-	-3722	-0-	12832	2			N	-0-					-0-
09	16020	X	10128	-0-	-5892	-0-	10128	2			N	-0-					-0-
10	15686	X	9518	-0-	-6168	-0-	9518	2			N	-0-					-0-

ORR WELL #: 2H RRCID -> 251268 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8696 - 12690

05	15621	X	15621	-0-	-0-	-0-	15621	2			N	-0-					-0-
06	14850	X	14415	-0-	-435	-0-	14415	2			N	-0-					-0-
07	15345	X	13967	-0-	-1378	-0-	13967	2			N	-0-					-0-
08	15624	X	14074	-0-	-1550	-0-	14074	2			N	-0-					-0-
09	15309	X	15309	-0-	-0-	-0-	15309	2			N	-0-					-0-
*10	16416	X	16416	-0-	-0-	-0-	16416	2			N	-0-					-0-

FRY WELL #: 5H RRCID -> 251318 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 3990 PERF. 6425 - 9431

05	9021	X	8030	-0-	-991	-0-	8030	2			Y	-0-					102
06	8460	X	8045	-0-	-415	-0-	8045	2			Y	-0-					102
07	8742	X	8032	-0-	-710	-0-	8032	3			Y	-0-					102
08	8463	X	7970	-0-	-493	-0-	7970	3			Y	-0-					102
09	8040	X	7436	-0-	-604	-0-	7436	3			Y	-0-					102
10	8308	X	7499	-0-	-809	-0-	7499	3			Y	-0-					102

BONE RANCH WELL #: 6H RRCID -> 251379 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 6950 - 11210

05	12493	X	8323	-0-	-4170	-0-	8323	2			Y	-0-					37
06	9570	X	8710	-0-	-860	-0-	8708	2	2	9	Y	2	2	8			37
07	9923	X	9923	-0-	-0-	-0-	9923	3			Y	-0-					37
08	8308	X	5847	-0-	-2461	-0-	5844	3	3	9	Y	3	35	1			5
*09	11121	X	11121	-0-	-0-	-0-	11082	3	39	9	Y	35					40
*10	13579	X	13579	-0-	-0-	-0-	13566	3	13	9	Y	12					52

WHITE C WELL #: 1H RRCID -> 251382 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 5614 PERF. 5913 - 8823

05	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	504	1	3396	2	N	-0-					77
06	3180	X	2939	-0-	-241	-0-	460	1	2479	2	N	-0-					77
07	3658	X	3427	-0-	-231	-0-	470	1	2957	3	N	-0-					77
08	3906	X	471	-0-	-3435	-0-	461	1	10	9	N	9					86
09	3780	X	419	-0-	-3361	-0-	407	1	12	9	N	11	7	8			90
10	3906	X	2962	-0-	-944	-0-	412	1	2549	3	N	1					91
							1	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

CCA WELL #: 2H RRCID -> 251383 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 8630 - 12170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10106	X	9728	-0-	-378	-0-	9728	2			N	-0-					-0-
06	9780	X	9028	-0-	-752	-0-	9028	2			N	-0-					-0-
07	9703	X	9324	-0-	-379	-0-	9324	2			N	-0-					-0-
08	9734	X	8914	-0-	-820	-0-	8914	2			N	-0-					-0-
09	9420	X	7414	-0-	-2006	-0-	7414	2			N	-0-					-0-
10	9734	X	8962	-0-	-772	-0-	8962	2			N	-0-					-0-

FRY WELL #: 4H RRCID -> 251386 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 5979 PERF. 6425 - 10555

05	9354	X	9354	-0-	-0-	-0-	9354	2			Y	-0-					107
06	9090	X	8210	-0-	-880	-0-	8210	2			Y	-0-					107
07	9393	X	9213	-0-	-180	-0-	9213	3			Y	-0-					107
08	9393	X	9066	-0-	-327	-0-	9066	3			Y	-0-					107
09	9060	X	8572	-0-	-488	-0-	8572	3			Y	-0-					107
10	9362	X	8836	-0-	-526	-0-	8836	3			Y	-0-					107

KEMP A WELL #: 13H RRCID -> 251532 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8311 - 10484

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2			N	-0-					-0-
*10	3100	N	3308	-0-	208	208	3308	2			N	-0-					-0-

KELSAY A WELL #: 1H RRCID -> 251545 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 5974 PERF. 6808 - 9028

05	3472	X	3194	-0-	-278	-0-	3194	2			N	-0-					111
06	3300	X	3062	-0-	-238	-0-	3062	2			N	-0-					111
07	3410	X	3142	-0-	-268	-0-	3142	3			N	-0-					111
08	3410	X	3180	-0-	-230	-0-	3179	3	1	9	N	1					112
09	3210	X	445	-0-	-2765	-0-	445	3			N	-0-					112
10	3193	X	2342	-0-	-851	-0-	2342	3			N	-0-					112

KING WELL #: 7H RRCID -> 251556 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 6346 PERF. 6629 - 8913

05	4092	X	3795	-0-	-297	-0-	3795	2			N	-0-					-0-
06	3930	X	3775	-0-	-155	-0-	3774	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	3813	X	3775	-0-	-38	-0-	3775	3			N	-0-					-0-
08	3813	X	3570	-0-	-243	-0-	3570	3			N	-0-					-0-
09	3780	X	3524	-0-	-256	-0-	3524	3			N	-0-					-0-
10	3906	X	3460	-0-	-446	-0-	3460	3			N	-0-					-0-

MCDONALD WELL #: 1H RRCID -> 251560 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 4633 PERF. 5150 - 8645

05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/01/2013 - PLUGGED 04-01-2013

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
JOHN F CLEMENTS WELL #: 3H RRCID -> 251567 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 6896 PERF. 7059 - 8349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6975	X	6303	-0-	-672	-0-	6303	2			N	-0-					-0-
06	6660	X	6211	-0-	-449	-0-	6211	2			N	-0-					-0-
07	6603	X	6303	-0-	-300	-0-	6303	3			N	-0-					-0-
08	6572	X	6256	-0-	-316	-0-	6256	3			N	-0-					-0-
09	6360	X	5859	-0-	-501	-0-	5859	3			N	-0-					-0-
10	6417	X	5974	-0-	-443	-0-	5974	3			N	-0-					-0-

KEMP A WELL #: 10H RRCID -> 251610 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 7973 PERF. 8075 - 13240

05	16399	X	14351	-0-	-2048	-0-	14351	2			N	-0-					-0-
06	15630	X	14322	-0-	-1308	-0-	14322	2			N	-0-					-0-
07	14973	X	14506	-0-	-467	-0-	14506	2			N	-0-					-0-
08	14570	X	14340	-0-	-230	-0-	14340	2			N	-0-					-0-
09	14310	X	13109	-0-	-1201	-0-	13109	2			N	-0-					-0-
10	14787	X	13374	-0-	-1413	-0-	13374	2			N	-0-					-0-

YOUNGBLOOD WELL #: 7H RRCID -> 251613 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 7228 PERF. 7735 - 9320

05	5704	X	5181	-0-	-523	-0-	5181	2			N	-0-					-0-
06	5520	X	4369	-0-	-1151	-0-	4369	2			N	-0-					-0-
07	5704	X	4793	-0-	-911	-0-	4793	3			N	-0-					-0-
08	5177	X	4721	-0-	-456	-0-	4721	3			N	-0-					-0-
09	5010	X	4727	-0-	-283	-0-	4727	3			N	-0-					-0-
10	5177	X	3906	-0-	-1271	-0-	3906	3			N	-0-					-0-

REYNOLDS WELL #: 2H RRCID -> 251615 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 8482 - 12360

05	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	3630	2			N	-0-					-0-
06	3450	X	2853	-0-	-597	-0-	2853	2			N	-0-					-0-
07	3565	X	2452	-0-	-1113	-0-	2452	2			N	-0-					-0-
08	3627	X	2514	-0-	-1113	-0-	2514	2			N	-0-					-0-
09	3510	X	2347	-0-	-1163	-0-	2347	2			N	-0-					-0-
10	3627	X	2287	-0-	-1340	-0-	2287	2			N	-0-					-0-

BEULAH WELL #: 1H RRCID -> 251619 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 6827 - 9005

05	5239	X	4612	-0-	-627	-0-	4612	2			N	-0-					-0-
06	4860	X	4753	-0-	-107	-0-	4752	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	5146	X	4405	-0-	-741	-0-	4405	3			N	-0-					-0-
08	5146	X	4724	-0-	-422	-0-	4724	3			N	-0-					-0-
09	4980	X	4933	-0-	-47	-0-	4933	3			N	-0-					-0-
10	4898	X	4803	-0-	-95	-0-	4803	3			N	-0-					-0-

BOWERMAN/CARTER WELL #: 4H RRCID -> 251622 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 6800 - 11780

05	6107	X	4999	-0-	-1108	-0-	4999	2			Y	-0-					108
06	5948	X	5948	-0-	-0-	-0-	5947	2	1	9	Y	1	1	8			108
07	5704	X	5450	-0-	-254	-0-	5450	3			Y	-0-					108
08	5892	X	5892	-0-	-0-	-0-	5892	3			Y	-0-					108
09	5940	X	5774	-0-	-166	-0-	5774	3			Y	-0-					108
*10	6592	X	6592	-0-	-0-	-0-	6588	3	4	9	Y	4					112

MILLS WELL #: 1H RRCID -> 251623 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 6002 PERF. 6463 - 10109

05	7905	X	6272	-0-	-1633	-0-	6272	2			Y	-0-					156
06	7650	X	128	-0-	-7522	-0-	128	2			Y	-0-					156
07	7905	X	1505	-0-	-6400	-0-	1505	3			Y	-0-					156
08	7440	X	7129	-0-	-311	-0-	7101	3	28	9	Y	25	32	1			149
09	6780	X	5358	-0-	-1422	-0-	5358	3			Y	-0-					149
*10	7560	X	7560	-0-	-0-	-0-	7560	3			Y	-0-					149

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

MILLS WELL #: 2H RRCID -> 251624 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 5976 PERF. 6258 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10044	X	8888	-0-	-1156	-0-	8888	2			Y	-0-					85
06	10891	X	10891	-0-	-0-	-0-	10891	2			Y	-0-					85
07	9114	X	7234	-0-	-1880	-0-	7234	3			Y	-0-					85
08	9114	X	6837	-0-	-2277	-0-	6809	3	28	9	Y	25	26	1			84
09	10530	X	9049	-0-	-1481	-0-	9049	3			Y	-0-					84
10	10881	X	8194	-0-	-2687	-0-	8194	3			Y	-0-					84

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
05	3193	X	3030	-0-	-163	-0-	3030	2			N	-0-					-0-
06	3000	X	2484	-0-	-516	-0-	2484	2			N	-0-					-0-
07	3224	X	2697	-0-	-527	-0-	2697	3			N	-0-					-0-
08	3224	X	2543	-0-	-681	-0-	2543	3			N	-0-					-0-
09	3120	X	2858	-0-	-262	-0-	2858	3			N	-0-					-0-
*10	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	3197	3			N	-0-					-0-

YOUNGBLOOD WELL #: 5H RRCID -> 251627 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 7672 - 9426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4681	X	3724	-0-	-957	-0-	3724	2			N	-0-					-0-
06	4110	X	3618	-0-	-492	-0-	3618	2			N	-0-					-0-
07	4185	X	4110	-0-	-75	-0-	4110	3			N	-0-					-0-
08	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	3907	3			N	-0-					-0-
09	3630	X	3609	-0-	-21	-0-	3609	3			N	-0-					-0-
10	4123	X	3713	-0-	-410	-0-	3713	3			N	-0-					-0-

V.L. CARRELL WELL #: 2H RRCID -> 251770 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7294 - 10129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12276	X	11321	-0-	-955	-0-	11321	2			N	-0-					-0-
06	11760	X	11000	-0-	-760	-0-	11000	2			N	-0-					-0-
07	12152	X	10746	-0-	-1406	-0-	10746	2			N	-0-					-0-
08	11842	X	10781	-0-	-1061	-0-	10781	2			N	-0-					-0-
09	11460	X	9891	-0-	-1569	-0-	9891	2			N	-0-					-0-
10	11377	X	10469	-0-	-908	-0-	10469	2			N	-0-					-0-

BROWN-JOHNSTON WELL #: 2H RRCID -> 251772 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8230 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9300	X	8507	-0-	-793	-0-	8507	2			N	-0-					2
06	8910	X	7515	-0-	-1395	-0-	7515	2			N	-0-					2
07	9052	X	7748	-0-	-1304	-0-	7748	2			N	-0-					2
08	9052	X	7930	-0-	-1122	-0-	7930	2			N	-0-					2
09	8760	X	7360	-0-	-1400	-0-	7360	2			N	-0-					2
10	8494	X	6960	-0-	-1534	-0-	6960	2			N	-0-					2

KTV CADDO WELL #: 4H RRCID -> 251774 COMPL. DATE 02/22/2009 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 7340 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11532	X	10741	-0-	-791	-0-	10741	2			N	-0-					-0-
06	11160	X	9913	-0-	-1247	-0-	9913	2			N	-0-					-0-
07	10788	X	10393	-0-	-395	-0-	10393	3			N	-0-					-0-
08	10757	X	10195	-0-	-562	-0-	10195	3			N	-0-					-0-
09	10380	X	9911	-0-	-469	-0-	9911	3			N	-0-					-0-
10	10726	X	9977	-0-	-749	-0-	9977	3			N	-0-					-0-

FERGUSON FOUNDATION WELL #: 11H RRCID -> 251777 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 8386 - 11910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10633	X	9281	-0-	-1352	-0-	9281	2			N	-0-					-0-
06	10470	X	9391	-0-	-1079	-0-	9391	2			N	-0-					-0-
07	10819	X	10630	-0-	-189	-0-	10630	2			N	-0-					-0-
08	10819	X	10263	-0-	-556	-0-	10263	2			N	-0-					-0-
09	10170	X	8369	-0-	-1801	-0-	8369	2			N	-0-					-0-
10	10633	X	9407	-0-	-1226	-0-	9407	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HUDGINS WELL #: 1H RRCID -> 251779 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 6356 PERF. 6650 - 10090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10571	X	9981	-0-	-590	-0-	9981	2			N	-0-					-0-
06	10230	X	9257	-0-	-973	-0-	9257	2			N	-0-					-0-
07	10571	X	8244	-0-	-2327	-0-	8244	3			N	-0-					-0-
08	9982	X	9063	-0-	-919	-0-	9063	3			N	-0-					-0-
09	9660	X	9340	-0-	-320	-0-	9340	3			N	-0-					-0-
10	9982	X	9464	-0-	-518	-0-	9464	3			N	-0-					-0-

HUDGINS WELL #: 3H RRCID -> 251780 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 6534 - 9583

05	9548	X	9184	-0-	-364	-0-	9184	2			N	-0-					-0-
06	9240	X	8508	-0-	-732	-0-	8508	2			N	-0-					-0-
07	9548	X	8711	-0-	-837	-0-	8711	3			N	-0-					-0-
08	9455	X	8495	-0-	-960	-0-	8495	3			N	-0-					-0-
09	9150	X	8582	-0-	-568	-0-	8582	3			N	-0-					-0-
10	9176	X	8647	-0-	-529	-0-	8647	3			N	-0-					-0-

CAROLYN TEICH WELL #: 8H RRCID -> 251781 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6863 - 9158

05	6076	X	5303	-0-	-773	-0-	5303	2			N	-0-					100
06	5880	X	5110	-0-	-770	-0-	5109	2	1	9	N	1	1	8			100
07	5177	X	4949	-0-	-228	-0-	4949	3			N	-0-					100
08	5301	X	5047	-0-	-254	-0-	4992	3	55	9	N	50	133	1			17
09	5488	X	5488	-0-	-0-	-0-	5488	3			N	-0-					17
*10	5552	X	5552	-0-	-0-	-0-	5545	3	7	9	N	6					23

YOUNGBLOOD WELL #: 3H RRCID -> 251783 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 7325 - 8920

05	6386	X	5920	-0-	-466	-0-	5920	2			N	-0-					-0-
06	5760	X	5330	-0-	-430	-0-	5330	2			N	-0-					-0-
07	5952	X	5153	-0-	-799	-0-	5153	3			N	-0-					-0-
08	5921	X	5203	-0-	-718	-0-	5203	3			N	-0-					-0-
09	5730	X	4410	-0-	-1320	-0-	4410	3			N	-0-					-0-
10	5921	X	4654	-0-	-1267	-0-	4654	3			N	-0-					-0-

DODSON WELL #: 5H RRCID -> 251784 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 6359 PERF. 6512 - 9616

05	9486	X	7904	-0-	-1582	-0-	7904	2			N	-0-					-0-
06	8460	X	7622	-0-	-838	-0-	7622	2			N	-0-					-0-
07	8215	X	7814	-0-	-401	-0-	7814	3			N	-0-					-0-
08	8647	X	8647	-0-	-0-	-0-	8647	3			N	-0-					-0-
09	8161	X	8161	-0-	-0-	-0-	8161	3			N	-0-					-0-
10	7905	X	7526	-0-	-379	-0-	7526	3			N	-0-					-0-

FERGUSON FOUNDATION WELL #: 5H RRCID -> 251785 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 8598 - 12200

05	13172	X	13172	-0-	-0-	-0-	13172	2			N	-0-					-0-
06	12314	X	12314	-0-	-0-	-0-	12314	2			N	-0-					-0-
07	12592	X	12592	-0-	-0-	-0-	12592	2			N	-0-					-0-
08	12312	X	12312	-0-	-0-	-0-	12312	2			N	-0-					-0-
09	11707	X	11707	-0-	-0-	-0-	11707	2			N	-0-					-0-
10	11780	X	10543	-0-	-1237	-0-	10543	2			N	-0-					-0-

MAPLES WELL #: 13H RRCID -> 251786 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 7631 PERF. 7863 - 11300

05	12803	X	8162	-0-	-4641	-0-	8162	2			N	-0-					-0-
06	12390	X	10055	-0-	-2335	-0-	10055	2			N	-0-					-0-
07	11718	X	8241	-0-	-3477	-0-	8241	2			N	-0-					-0-
08	12848	X	12848	-0-	-0-	-0-	12848	2			N	-0-					-0-
09	11730	X	11730	-0-	-0-	-0-	11730	2			N	-0-					-0-
*10	12306	X	12306	-0-	-0-	-0-	12306	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

DODSON WELL #: 4H RRCID -> 251787 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 6407 PERF. 6549 - 9729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7440	X	6535	-0-	-905	-0-	6535	2			N	-0-					-0-
06	7200	X	5744	-0-	-1456	-0-	5744	2			N	-0-					-0-
07	7440	X	6002	-0-	-1438	-0-	6002	3			N	-0-					-0-
08	7099	X	2596	-0-	-4503	-0-	2596	3			N	-0-					-0-
09	6360	X	4715	-0-	-1645	-0-	4715	3			N	-0-					-0-
10	6541	X	6231	-0-	-310	-0-	6231	3			N	-0-					-0-

LEONARD WELL #: 6H RRCID -> 251788 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 8515 - 12640

05	3472	X	3063	-0-	-409	-0-	3063	2			N	-0-					-0-
06	3360	X	1987	-0-	-1373	-0-	1987	2			N	-0-					-0-
07	4588	X	4522	-0-	-66	-0-	4522	2			N	-0-					-0-
08	4721	X	4721	-0-	-0-	-0-	4721	2			N	-0-					-0-
09	4440	X	4329	-0-	-111	-0-	4329	2			N	-0-					-0-
10	4526	X	3975	-0-	-551	-0-	3975	2			N	-0-					-0-

REYNOLDS WELL #: 4H RRCID -> 251789 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 8506 - 12402

05	11534	X	11534	-0-	-0-	-0-	11534	2			N	-0-					-0-
06	7783	X	7783	-0-	-0-	-0-	7783	2			N	-0-					-0-
07	9021	X	7799	-0-	-1222	-0-	7799	2			N	-0-					-0-
08	9021	X	6853	-0-	-2168	-0-	6853	2			N	-0-					-0-
09	8730	X	6793	-0-	-1937	-0-	6793	2			N	-0-					-0-
10	9021	X	6970	-0-	-2051	-0-	6970	2			N	-0-					-0-

YOUNGBLOOD WELL #: 4H RRCID -> 251793 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 7436 - 9585

05	5177	X	3920	-0-	-1257	-0-	3920	2			N	-0-					-0-
06	5010	X	3694	-0-	-1316	-0-	3694	2			N	-0-					-0-
07	4712	X	4470	-0-	-242	-0-	4470	3			N	-0-					-0-
08	4650	X	4603	-0-	-47	-0-	4603	3			N	-0-					-0-
09	4050	X	1216	-0-	-2834	-0-	1216	3			N	-0-					-0-
10	4464	X	2638	-0-	-1826	-0-	2638	3			N	-0-					-0-

LITTLE BUDDY WELL #: 11H RRCID -> 251800 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7830 - 11054

05	3100	N	3327	-0-	227	227	3327	2			N	-0-					-0-
06	1911	N	1684	-0-	-227	-0-	1684	2			N	-0-					-0-
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
08	514	X	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					-0-
09	1295	X	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			N	-0-					-0-
*10	70	X	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-

LITTLE BUDDY WELL #: 12H RRCID -> 251801 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7646 - 11195

05	22896	X	22896	-0-	-0-	-0-	22896	2			N	-0-					-0-
06	23982	X	23982	-0-	-0-	-0-	23982	2			N	-0-					-0-
07	23622	X	22876	-0-	-746	-0-	22876	2			N	-0-					-0-
08	23622	X	14455	-0-	-9167	-0-	14455	2			N	-0-					-0-
09	23040	X	18281	-0-	-4759	-0-	18281	2			N	-0-					-0-
10	23808	X	23335	-0-	-473	-0-	23335	2			N	-0-					-0-

CAROLYN TEICH WELL #: 1H RRCID -> 251803 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6720 - 10490

05	16957	X	14993	-0-	-1964	-0-	14993	2			N	-0-					151
06	16170	X	13823	-0-	-2347	-0-	13823	2			N	-0-					151
07	16368	X	14760	-0-	-1608	-0-	14725	3	35	9	N	32	120	1			63
08	15655	X	15131	-0-	-524	-0-	15131	3			N	-0-					63
09	14790	X	14685	-0-	-105	-0-	14685	3			N	-0-					63
10	15004	X	14733	-0-	-271	-0-	14708	3	25	9	N	23					86

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

THELMA LOUISE WELL #: 5H RRCID -> 251805 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8917 - 11944

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

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
05	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	2			N	-0-					-0-
06	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2			N	-0-					-0-
07	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2			N	-0-					-0-
08	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	2			N	-0-					-0-
09	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					-0-
*10	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	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
05	10106	X	9387	-0-	-719	-0-	9387	2			N	-0-					166
06	9780	X	9128	-0-	-652	-0-	9128	2			N	-0-					166
07	9796	X	9272	-0-	-524	-0-	9251	3	21	9	N	19	73	1			112
08	9765	X	9102	-0-	-663	-0-	9102	3			N	-0-					112
09	9210	X	8526	-0-	-684	-0-	8526	3			N	-0-					112
10	9424	X	8776	-0-	-648	-0-	8761	3	15	9	N	14					126

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
05	9734	X	9254	-0-	-480	-0-	9254	2			Y	-0-					48
06	10242	X	10242	-0-	-0-	-0-	10242	2			Y	-0-					48
07	12173	X	12173	-0-	-0-	-0-	12173	3			Y	-0-					48
08	10399	X	10399	-0-	-0-	-0-	10373	3	26	9	Y	24	22	1			50
09	10230	X	8582	-0-	-1648	-0-	8582	3			Y	-0-					50
10	10788	X	8640	-0-	-2148	-0-	8640	3			Y	-0-					50

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
05	12276	X	11886	-0-	-390	-0-	11886	2			N	-0-					-0-
06	11880	X	10905	-0-	-975	-0-	10905	2			N	-0-					-0-
07	12276	X	12203	-0-	-73	-0-	12203	2			N	-0-					-0-
08	11873	X	5461	-0-	-6412	-0-	5461	2			N	-0-					-0-
09	11490	X	10190	-0-	-1300	-0-	10190	2			N	-0-					-0-
10	12214	X	9244	-0-	-2970	-0-	9244	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
05	13609	X	13008	-0-	-601	-0-	13008	2			N	-0-					-0-
06	12600	X	11598	-0-	-1002	-0-	11598	2			N	-0-					-0-
07	13485	X	10226	-0-	-3259	-0-	10226	2			N	-0-					-0-
08	13485	X	10054	-0-	-3431	-0-	10054	2			N	-0-					-0-
09	13050	X	10530	-0-	-2520	-0-	10530	2			N	-0-					-0-
10	13020	X	11175	-0-	-1845	-0-	11175	2			N	-0-					-0-

SOUTHARD FARMS WELL #: 5H RRCID -> 251811 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7198 - 9035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8680	X	8487	-0-	-193	-0-	8487	2			N	-0-					-0-
06	8400	X	7547	-0-	-853	-0-	7547	2			N	-0-					-0-
07	8587	X	8142	-0-	-445	-0-	8142	3			N	-0-					-0-
08	8494	X	8118	-0-	-376	-0-	8118	3			N	-0-					-0-
09	8220	X	7512	-0-	-708	-0-	7512	3			N	-0-					-0-
10	8494	X	7345	-0-	-1149	-0-	7345	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

ADAMS WELL #: 3H RRCID -> 251812 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 7793 - 9464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10013	X	7464	-0-	-2549	-0-	7464	2			N	-0-					-0-
06	9690	X	7097	-0-	-2593	-0-	7097	2			N	-0-					-0-
07	8990	X	6618	-0-	-2372	-0-	6618	2			N	-0-					-0-
08	8990	X	6728	-0-	-2262	-0-	6726	2	2	9	N	2					2
09	8522	X	8522	-0-	-0-	-0-	8522	2			N	-0-					2
*10	8413	X	8413	-0-	-0-	-0-	8413	2			N	-0-					2

SOUTHARD FARMS WELL #: 4H RRCID -> 251813 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 6958 PERF. 7343 - 9303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10013	X	7998	-0-	-2015	-0-	7998	2			N	-0-					-0-
06	9420	X	7551	-0-	-1869	-0-	7551	2			N	-0-					-0-
07	8711	X	7555	-0-	-1156	-0-	7555	3			N	-0-					-0-
08	8556	X	6264	-0-	-2292	-0-	6264	3			N	-0-					-0-
09	8280	X	7295	-0-	-985	-0-	7295	3			N	-0-					-0-
10	7998	X	7660	-0-	-338	-0-	7660	3			N	-0-					-0-

HUDGINS WELL #: 2H RRCID -> 251814 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 6615 - 10010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8525	X	6171	-0-	-2354	-0-	6171	2			N	-0-					-0-
06	8010	X	7198	-0-	-812	-0-	7198	2			N	-0-					-0-
07	8277	X	7683	-0-	-594	-0-	7683	3			N	-0-					-0-
08	8277	X	7087	-0-	-1190	-0-	7087	3			N	-0-					-0-
09	7200	X	4536	-0-	-2664	-0-	4536	3			N	-0-					-0-
10	7688	X	5209	-0-	-2479	-0-	5209	3			N	-0-					-0-

BRINDLEY WELL #: 4H RRCID -> 251815 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 8191 PERF. 9242 - 10943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7006	X	5439	-0-	-1567	-0-	5439	2			N	-0-					-0-
06	6600	X	6033	-0-	-567	-0-	6033	2			N	-0-					-0-
07	6820	X	6157	-0-	-663	-0-	6157	2			N	-0-					-0-
08	6634	X	6098	-0-	-536	-0-	6098	2			N	-0-					-0-
09	6060	X	5765	-0-	-295	-0-	5765	2			N	-0-					-0-
10	6231	X	5898	-0-	-333	-0-	5898	2			N	-0-					-0-

MAPLES WELL #: 14H RRCID -> 251819 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 7986 - 10931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14694	X	13314	-0-	-1380	-0-	13314	2			N	-0-					-0-
06	14220	X	9306	-0-	-4914	-0-	9306	2			N	-0-					-0-
07	13764	X	7389	-0-	-6375	-0-	7389	2			N	-0-					-0-
08	13764	X	5351	-0-	-8413	-0-	5351	2			N	-0-					-0-
09	13320	X	7248	-0-	-6072	-0-	7248	2			N	-0-					-0-
10	13299	X	4199	-0-	-9100	-0-	4199	2			N	-0-					-0-

BONTKE WELL #: 13H RRCID -> 251820 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 8864 - 11370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12308	X	12308	-0-	-0-	-0-	12308	2			N	-0-					-0-
06	12009	X	12009	-0-	-0-	-0-	12009	2			N	-0-					-0-
07	11927	X	11927	-0-	-0-	-0-	11927	2			N	-0-					-0-
08	11873	X	11252	-0-	-621	-0-	11252	2			N	-0-					-0-
09	11490	X	10864	-0-	-626	-0-	10864	2			N	-0-					-0-
10	11873	X	10639	-0-	-1234	-0-	10639	2			N	-0-					-0-

EAGLE FORD B WELL #: 8H RRCID -> 251824 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 8423 PERF. 8614 - 11915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17050	X	13047	-0-	-4003	-0-	13047	2			N	-0-					-0-
06	16500	X	6862	-0-	-9638	-0-	6862	2			N	-0-					-0-
07	18716	X	18716	-0-	-0-	-0-	18716	2			N	-0-					-0-
08	17773	X	17773	-0-	-0-	-0-	17773	2			N	-0-					-0-
09	16948	X	16948	-0-	-0-	-0-	16948	2			N	-0-					-0-
10	18724	X	16707	-0-	-2017	-0-	16707	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

LEONARD WELL #: 5H RRCID -> 251826 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 8489 - 12939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5394	X	5034	-0-	-360	-0-	5034	2			N	-0-					-0-
06	4920	X	2096	-0-	-2824	-0-	2096	2			N	-0-					-0-
07	5084	X	1458	-0-	-3626	-0-	1458	2			N	-0-					-0-
08	5022	X	3869	-0-	-1153	-0-	3869	2			N	-0-					-0-
09	4860	X	3192	-0-	-1668	-0-	3192	2			N	-0-					-0-
10	5022	X	3197	-0-	-1825	-0-	3197	2			N	-0-					-0-

BOWERMAN CARTER WELL #: 3H RRCID -> 251827 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6960 - 11872

05	21452	X	20137	-0-	-1315	-0-	20137	2			Y	-0-					108
06	20460	X	18943	-0-	-1517	-0-	18942	2	1	9	Y	1	1	8			108
07	20739	X	19337	-0-	-1402	-0-	19337	3			Y	-0-					108
08	20150	X	19151	-0-	-999	-0-	19151	3			Y	-0-					108
09	19500	X	18270	-0-	-1230	-0-	18270	3			Y	-0-					108
10	20150	X	17711	-0-	-2439	-0-	17707	3	4	9	Y	4					112

MASSEY, KENNETH WELL #: 1H RRCID -> 251941 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 5829 PERF. 5795 - 7812

05	2550	X	2550	-0-	-0-	-0-	2550	2			N	-0-					-0-
06	1770	X	1273	-0-	-497	-0-	1273	2			N	-0-					-0-
07	3255	X	1287	-0-	-1968	-0-	1287	3			N	-0-					-0-
08	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	3420	3			N	-0-					-0-
09	3150	X	628	-0-	-2522	-0-	628	3			N	-0-					-0-
10	2542	X	2053	-0-	-489	-0-	2053	3			N	-0-					-0-

ORMSBY WELL #: 2H RRCID -> 252062 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 6520 - 11644

05	15097	X	12629	-0-	-2468	-0-	12629	2			N	-0-					-0-
06	13920	X	11306	-0-	-2614	-0-	11306	2			N	-0-					-0-
07	14043	X	13047	-0-	-996	-0-	13047	2			N	-0-					-0-
08	13764	X	12202	-0-	-1562	-0-	12202	2			N	-0-					-0-
09	12780	X	12337	-0-	-443	-0-	12337	2			N	-0-					-0-
*10	14676	X	14676	-0-	-0-	-0-	14676	2			N	-0-					-0-

BRINDLEY WELL #: 3H RRCID -> 252224 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 8359 - 10965

05	8866	X	5107	-0-	-3759	-0-	5107	2			N	-0-					-0-
06	8490	X	7250	-0-	-1240	-0-	7250	2			N	-0-					-0-
07	8339	X	7715	-0-	-624	-0-	7715	2			N	-0-					-0-
08	8339	X	7608	-0-	-731	-0-	7608	2			N	-0-					-0-
09	7260	X	6565	-0-	-695	-0-	6565	2			N	-0-					-0-
10	7719	X	6832	-0-	-887	-0-	6832	2			N	-0-					-0-

BRINDLEY WELL #: 5H RRCID -> 252226 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8914 - 11300

05	5859	X	-0-	-0-	-5859	-0-					N	-0-					-0-
06	5670	X	737	-0-	-4933	-0-	737	2			N	-0-					-0-
07	3472	X	2759	-0-	-713	-0-	2759	2			N	-0-					-0-
08	1550	X	1252	-0-	-298	-0-	1252	2			N	-0-					-0-
09	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	3937	2			N	-0-					-0-
*10	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	3594	2			N	-0-					-0-

COUNTY LINE WELL #: 4H RRCID -> 252227 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 8419 PERF. 8944 - 12348

05	14043	X	13331	-0-	-712	-0-	13331	2			N	-0-					-0-
06	13590	X	12670	-0-	-920	-0-	12670	2			N	-0-					-0-
07	13764	X	11990	-0-	-1774	-0-	11990	2			N	-0-					-0-
08	13702	X	11959	-0-	-1743	-0-	11959	2			N	-0-					-0-
09	13260	X	12819	-0-	-441	-0-	12819	2			N	-0-					-0-
10	13330	X	12806	-0-	-524	-0-	12806	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BONTKE WELL #: 12H RRCID -> 252228 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 8835 - 10865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8060	X	-0-	-0-	-8060	-0-					N	-0-					-0-
06	6360	X	1037	-0-	-5323	-0-	1037	2			N	-0-					-0-
07	9002	X	9002	-0-	-0-	-0-	9002	2			N	-0-					-0-
08	8444	X	8444	-0-	-0-	-0-	8444	2			N	-0-					-0-
09	7775	X	7775	-0-	-0-	-0-	7775	2			N	-0-					-0-
10	8990	X	7656	-0-	-1334	-0-	7656	2			N	-0-					-0-

BONE RANCH WELL #: 3H RRCID -> 252261 COMPL. DATE 11/13/2009 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 6910 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12462	X	6415	-0-	-6047	-0-	6415	2			Y	-0-					33
06	12060	X	6209	-0-	-5851	-0-	6206	2	3	9	Y	3	3	8			33
07	10210	X	10210	-0-	-0-	-0-	10210	3			Y	-0-					33
08	8742	X	7723	-0-	-1019	-0-	7719	3	4	9	Y	4	33	1			4
*09	7617	X	7617	-0-	-0-	-0-	7591	3	26	9	Y	24					28
10	10199	X	7447	-0-	-2752	-0-	7438	3	9	9	Y	8					36

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
05	12307	X	11332	-0-	-975	-0-	11332	2			N	-0-					120
06	12150	X	10476	-0-	-1674	-0-	10473	2	3	9	N	3	3	8			120
07	12555	X	9943	-0-	-2612	-0-	9943	3			N	-0-					120
08	15612	X	15612	-0-	-0-	-0-	15612	3			N	-0-					120
*09	12000	X	10453	-0-	-1547	-0-	10413	3	40	9	N	36					156
10	11346	X	10901	-0-	-445	-0-	10883	3	18	9	N	16					172

LANCASTER WELL #: 11H RRCID -> 252266 COMPL. DATE 05/04/2010 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 6870 - 11390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15252	X	12234	-0-	-3018	-0-	12234	2			Y	-0-					27
06	12523	X	12523	-0-	-0-	-0-	12521	2	2	9	Y	2	2	8			27
07	11656	X	10873	-0-	-783	-0-	10873	3			Y	-0-					27
08	12245	X	10732	-0-	-1513	-0-	10732	3			Y	-0-					27
09	12510	X	2825	-0-	-9685	-0-	2825	3			Y	-0-					27
10	12927	X	149	-0-	-12778	-0-	149	3			Y	-0-					27

NORMAN B WELL #: 1H RRCID -> 252287 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 5794 PERF. 6260 - 9940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					66
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
08	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					66
09	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					66
10	5	X	-0-	-0-	-5	-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
05	725	N	725	-0-	-0-	-0-	365	1	360	2	N	-0-					23
06	540	N	540	-0-	-0-	-0-	370	1	170	2	N	-0-					23
07	558	N	558	-0-	-0-	-0-	389	1	169	3	N	-0-					23
08	403	N	376	-0-	-27	-0-	376	1			N	-0-					23
09	407	N	407	-0-	-0-	-0-	396	1	11	9	N	10	9	8			24
*10	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	1			N	-0-					24

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
05	15872	X	14595	-0-	-1277	-0-	14595	2			Y	-0-					-0-
06	15360	X	13795	-0-	-1565	-0-	13795	2			Y	-0-					-0-
07	15872	X	14553	-0-	-1319	-0-	14553	3			Y	-0-					-0-
08	14973	X	14217	-0-	-756	-0-	14217	3			Y	-0-					-0-
09	14340	X	14132	-0-	-208	-0-	14132	3			Y	-0-					-0-
10	14601	X	13541	-0-	-1060	-0-	13541	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
RHOME ESTATE WELL #: 1H RRCID -> 252485 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 8484 - 12550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10199	X	10199	-0-	-0-	-0-	10199	2			N	-0-					-0-
06	9296	X	9296	-0-	-0-	-0-	9296	2			N	-0-					-0-
07	9617	X	9617	-0-	-0-	-0-	9617	2			N	-0-					-0-
08	10199	X	9506	-0-	-693	-0-	9506	2			N	-0-					-0-
09	9870	X	6868	-0-	-3002	-0-	6868	2			N	-0-					-0-
10	10199	X	6730	-0-	-3469	-0-	6730	2			N	-0-					-0-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PALLMEYER WELL #: 8H RRCID -> 252540 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7720 - 9289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10323	X	7877	-0-	-2446	-0-	7877	2			N	-0-					-0-
06	9990	X	8611	-0-	-1379	-0-	8611	2			N	-0-					-0-
07	9610	X	8056	-0-	-1554	-0-	8056	2			N	-0-					-0-
08	9238	X	7864	-0-	-1374	-0-	7864	2			N	-0-					-0-
09	8610	X	1412	-0-	-7198	-0-	1412	2			N	-0-					-0-
10	8897	X	7440	-0-	-1457	-0-	7440	2			N	-0-					-0-

PALLMEYER WELL #: 6H RRCID -> 252541 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 8064 - 9690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9641	X	8396	-0-	-1245	-0-	8396	2			N	-0-					-0-
06	9330	X	7028	-0-	-2302	-0-	7028	2			N	-0-					-0-
07	9517	X	6950	-0-	-2567	-0-	6950	2			N	-0-					-0-
08	8908	X	8908	-0-	-0-	-0-	8908	2			N	-0-					-0-
09	8756	X	8756	-0-	-0-	-0-	8756	2			N	-0-					-0-
10	8401	X	8258	-0-	-143	-0-	8258	2			N	-0-					-0-

SOUTHARD FARMS WELL #: 3H RRCID -> 252542 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7220 - 9215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11780	X	10758	-0-	-1022	-0-	10758	2			N	-0-					-0-
06	11130	X	10264	-0-	-866	-0-	10264	2			N	-0-					-0-
07	11160	X	10582	-0-	-578	-0-	10582	3			N	-0-					-0-
08	10881	X	10518	-0-	-363	-0-	10518	3			N	-0-					-0-
09	10410	X	9886	-0-	-524	-0-	9886	3			N	-0-					-0-
10	10757	X	10081	-0-	-676	-0-	10081	3			N	-0-					-0-

BECKHAM WELL #: 6H RRCID -> 252543 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8005 - 10964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11067	X	4659	-0-	-6408	-0-	4659	2			N	-0-					-0-
06	10080	X	835	-0-	-9245	-0-	835	2			N	-0-					-0-
07	10416	X	295	-0-	-10121	-0-	295	2			N	-0-					-0-
08	6944	X	115	-0-	-6829	-0-	115	2			N	-0-					-0-
09	6720	X	-0-	-0-	-6720	-0-					N	-0-					-0-
10	4650	X	3807	-0-	-843	-0-	3807	2			N	-0-					-0-

BECKHAM WELL #: 7H RRCID -> 252544 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 8237 - 10939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9417	X	9417	-0-	-0-	-0-	9417	2			N	-0-					-0-
06	11013	X	11013	-0-	-0-	-0-	11013	2			N	-0-					-0-
07	11784	X	11784	-0-	-0-	-0-	11784	2			N	-0-					-0-
08	11901	X	11901	-0-	-0-	-0-	11901	2			N	-0-					-0-
09	11010	X	9610	-0-	-1400	-0-	9610	2			N	-0-					-0-
10	11687	X	3789	-0-	-7898	-0-	3789	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BECKHAM WELL #: 8H RRCID -> 252546 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 8280 - 11054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4526	X	3792	-0-	-734	-0-	3792	2			N	-0-					-0-
06	4380	X	4078	-0-	-302	-0-	4078	2			N	-0-					-0-
07	4631	X	4631	-0-	-0-	-0-	4631	2			N	-0-					-0-
08	4478	X	4478	-0-	-0-	-0-	4478	2			N	-0-					-0-
09	4080	X	4016	-0-	-64	-0-	4016	2			N	-0-					-0-
10	4619	X	801	-0-	-3818	-0-	801	2			N	-0-					-0-

DORA SHAWVER WELL #: 1H RRCID -> 252547 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 5924 PERF. 6432 - 9383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5983	X	5848	-0-	-135	-0-	5848	2			N	-0-					45
06	5520	X	4505	-0-	-1015	-0-	4505	2			N	-0-					45
07	5704	X	5072	-0-	-632	-0-	5071	3	1	9	N	1					46
08	5859	X	4976	-0-	-883	-0-	4974	3	2	9	N	2	2	8			46
09	5670	X	4420	-0-	-1250	-0-	4419	3	1	9	N	1					47
10	5859	X	4583	-0-	-1276	-0-	4579	3	4	9	N	4					51

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
05	8160	X	8160	-0-	-0-	-0-	8160	2			N	-0-					-0-
06	8550	X	8317	-0-	-233	-0-	8317	2			N	-0-					-0-
07	8835	X	7317	-0-	-1518	-0-	7317	2			N	-0-					-0-
08	8835	X	7960	-0-	-875	-0-	7960	2			N	-0-					-0-
09	10003	X	10003	-0-	-0-	-0-	10003	2			N	-0-					-0-
*10	12258	X	12258	-0-	-0-	-0-	12258	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
05	5890	X	5201	-0-	-689	-0-	5201	2			N	-0-					-0-
06	5760	X	3708	-0-	-2052	-0-	3708	2			N	-0-					-0-
07	5983	X	3986	-0-	-1997	-0-	3986	2			N	-0-					-0-
08	5983	X	4781	-0-	-1202	-0-	4781	2			N	-0-					-0-
09	5790	X	538	-0-	-5252	-0-	538	2			N	-0-					-0-
10	5208	X	4341	-0-	-867	-0-	4341	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
05	9114	X	8204	-0-	-910	-0-	8204	2			N	-0-					144
06	8670	X	8037	-0-	-633	-0-	7982	2	55	9	N	50					194
07	8372	X	8372	-0-	-0-	-0-	8364	3	8	9	N	7					201
08	8774	X	8774	-0-	-0-	-0-	8774	3			N	-0-	185	1			16
09	8293	X	8293	-0-	-0-	-0-	8290	3	3	9	N	3	3	8			16
10	8370	X	8325	-0-	-45	-0-	8325	3			N	-0-					16

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
05	9827	X	9644	-0-	-183	-0-	9644	2			N	-0-					2
06	9510	X	8817	-0-	-693	-0-	8817	2			N	-0-					2
07	9331	X	8284	-0-	-1047	-0-	8284	3			N	-0-					2
08	9641	X	8351	-0-	-1290	-0-	8351	3			N	-0-					2
09	9330	X	8345	-0-	-985	-0-	8345	3			N	-0-					2
10	9641	X	6281	-0-	-3360	-0-	6281	3			N	-0-					2

WILKES WELL #: 5H RRCID -> 252559 COMPL. DATE 03/23/2009 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 7105 - 9490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14260	X	12661	-0-	-1599	-0-	12661	2			N	-0-					-0-
06	13800	X	11919	-0-	-1881	-0-	11919	2			N	-0-					-0-
07	14260	X	12047	-0-	-2213	-0-	12047	3			N	-0-					-0-
08	12989	X	11766	-0-	-1223	-0-	11766	3			N	-0-					-0-
09	12540	X	11119	-0-	-1421	-0-	11119	3			N	-0-					-0-
10	12648	X	11655	-0-	-993	-0-	11655	3			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
05	16709	X	13949	-0-	-2760	-0-	13949	2			N	-0-					-0-
06	16170	X	13395	-0-	-2775	-0-	13395	2			N	-0-					-0-
07	15221	X	13590	-0-	-1631	-0-	13590	2			N	-0-					-0-
08	14483	X	14483	-0-	-0-	-0-	14483	2			N	-0-					-0-
09	14014	X	14014	-0-	-0-	-0-	14014	2			N	-0-					-0-
10	13950	X	12893	-0-	-1057	-0-	12893	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
05	12152	X	12140	-0-	-12	-0-	12140	2			N	-0-					-0-
06	14370	X	6833	-0-	-7537	-0-	6833	2			N	-0-					-0-
07	14849	X	9415	-0-	-5434	-0-	9415	2			N	-0-					-0-
08	14849	X	11608	-0-	-3241	-0-	11608	2			N	-0-					-0-
09	12604	X	12604	-0-	-0-	-0-	12604	2			N	-0-					-0-
10	12152	X	11993	-0-	-159	-0-	11993	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
05	12989	X	12639	-0-	-350	-0-	12639	2			N	-0-					-0-
06	12570	X	11352	-0-	-1218	-0-	11352	2			N	-0-					-0-
07	9936	X	9936	-0-	-0-	-0-	9936	2			N	-0-					-0-
08	12648	X	9437	-0-	-3211	-0-	9437	2			N	-0-					-0-
09	12240	X	6057	-0-	-6183	-0-	6057	2			N	-0-					-0-
10	12648	X	9243	-0-	-3405	-0-	9243	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
05	12679	X	9935	-0-	-2744	-0-	9935	2			N	-0-					-0-
06	13020	X	9577	-0-	-3443	-0-	9577	2			N	-0-					-0-
07	13454	X	11771	-0-	-1683	-0-	11771	2			N	-0-					-0-
08	13454	X	8425	-0-	-5029	-0-	8425	2			N	-0-					-0-
09	12240	X	10869	-0-	-1371	-0-	10869	2			N	-0-					-0-
10	11780	X	6899	-0-	-4881	-0-	6899	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
05	17523	X	17523	-0-	-0-	-0-	17523	2			N	-0-					-0-
06	16920	X	16600	-0-	-320	-0-	16600	2			N	-0-					-0-
07	17484	X	16558	-0-	-926	-0-	16558	2			N	-0-					-0-
08	17484	X	13706	-0-	-3778	-0-	13706	2			N	-0-					-0-
09	16920	X	10101	-0-	-6819	-0-	10101	2			N	-0-					-0-
10	17484	X	11263	-0-	-6221	-0-	11263	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
05	12896	X	12082	-0-	-814	-0-	12078	2	4	9	Y	4					131
06	12960	X	10730	-0-	-2230	-0-	10728	2	2	9	Y	2	1	8			132
07	13392	X	10351	-0-	-3041	-0-	10351	3			Y	-0-					132
08	13392	X	11121	-0-	-2271	-0-	11086	3	35	9	Y	32	150	1			14
09	12180	X	10569	-0-	-1611	-0-	10565	3	4	9	Y	4					18
10	12090	X	10369	-0-	-1721	-0-	10369	3			Y	-0-					18

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
05	15066	X	14303	-0-	-763	-0-	14303	2			N	-0-					1
06	14580	X	13668	-0-	-912	-0-	13668	2			N	-0-					1
07	15066	X	13934	-0-	-1132	-0-	13934	2			N	-0-					1
08	14632	X	14247	-0-	-385	-0-	14247	2			N	-0-					1
09	13830	X	13346	-0-	-484	-0-	13346	2			N	-0-					1
10	14291	X	13093	-0-	-1198	-0-	13093	2			N	-0-					1

BRANSOM WELL #: 3 RRCID -> 252991 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 7534 - 10134

05	16089	X	15519	-0-	-570	-0-	15519	2			N	-0-					-0-
06	16110	X	15322	-0-	-788	-0-	15322	2			N	-0-					-0-
07	16647	X	14995	-0-	-1652	-0-	14995	2			N	-0-					-0-
08	16647	X	14424	-0-	-2223	-0-	14424	2			N	-0-					-0-
09	15330	X	13367	-0-	-1963	-0-	13367	2			N	-0-					-0-
10	15841	X	14033	-0-	-1808	-0-	14033	2			N	-0-					-0-

BARBARA UPHAM D WELL #: 1H RRCID -> 252992 COMPL. DATE 06/23/2009 TOTAL DEPTH 5323 PERF. 5690 - 8598

05	3627	X	3281	-0-	-346	-0-	3281	2			N	-0-					134
06	3510	X	3406	-0-	-104	-0-	3398	2	8	9	N	7					141
07	3441	X	3270	-0-	-171	-0-	3270	3			N	-0-					141
08	3286	X	3271	-0-	-15	-0-	3248	3	23	9	N	21					162
09	3420	X	2980	-0-	-440	-0-	2967	3	13	9	N	12					174
10	3534	X	2944	-0-	-590	-0-	2944	3			N	-0-	163	1			11

BONE RANCH WELL #: 5H RRCID -> 252993 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 7470 - 11220

05	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					2
06	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					Y	3	3	8			2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	2	1	1	8	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1

PORTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253000 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 8064 - 9540

05	10230	X	9176	-0-	-1054	-0-	9176	2			N	-0-					-0-
06	9900	X	8516	-0-	-1384	-0-	8516	2			N	-0-					-0-
07	9207	X	8917	-0-	-290	-0-	8917	2			N	-0-					-0-
08	9176	X	8641	-0-	-535	-0-	8641	2			N	-0-					-0-
09	8880	X	8064	-0-	-816	-0-	8064	2			N	-0-					-0-
10	9176	X	7909	-0-	-1267	-0-	7909	2			N	-0-					-0-

BRANSOM WELL #: 4H RRCID -> 253001 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7555 - 9715

05	5177	X	1481	-0-	-3696	-0-	1481	2			N	-0-					-0-
06	7140	X	-0-	-0-	-7140	-0-					N	-0-					-0-
07	7378	X	4729	-0-	-2649	-0-	4729	2			N	-0-					-0-
08	7378	X	7071	-0-	-307	-0-	7071	2			N	-0-					-0-
09	7935	X	7935	-0-	-0-	-0-	7935	2			N	-0-					-0-
*10	7866	X	7866	-0-	-0-	-0-	7866	2			N	-0-					-0-

PORTER WELL #: 2H RRCID -> 253003 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7980 - 9637

05	8866	X	8181	-0-	-685	-0-	8181	2			N	-0-					-0-
06	9480	X	9151	-0-	-329	-0-	9151	2			N	-0-					-0-
07	10540	X	9842	-0-	-698	-0-	9842	2			N	-0-					-0-
08	10540	X	9243	-0-	-1297	-0-	9243	2			N	-0-					-0-
09	10200	X	5171	-0-	-5029	-0-	5171	2			N	-0-					-0-
10	9827	X	7873	-0-	-1954	-0-	7873	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
05	6293	X	5012	-0-	-1281	-0-	4953	2	59	9	N	54	179	1			47
06	6090	X	4897	-0-	-1193	-0-	4894	2	3	9	N	3					50
07	5456	X	4919	-0-	-537	-0-	4915	3	4	9	N	4					54
08	5177	X	4940	-0-	-237	-0-	4904	3	36	9	N	33					87
09	4980	X	4549	-0-	-431	-0-	4510	3	39	9	N	35					122
10	5053	X	4459	-0-	-594	-0-	4457	3	2	9	N	2					124

WILSON WELL #: 9H RRCID -> 253005 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 7655 - 11240

05	16244	X	14199	-0-	-2045	-0-	14199	2			N	-0-					-0-
06	15630	X	15062	-0-	-568	-0-	15062	2			N	-0-					-0-
07	16151	X	14945	-0-	-1206	-0-	14945	2			N	-0-					-0-
08	15283	X	14634	-0-	-649	-0-	14634	2			N	-0-					-0-
09	15060	X	11674	-0-	-3386	-0-	11674	2			N	-0-					-0-
10	15562	X	12535	-0-	-3027	-0-	12535	2			N	-0-					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 12H RRCID -> 253052 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 8395 PERF. 8801 - 10900

05	9517	X	9042	-0-	-475	-0-	9042	2			N	-0-					-0-
06	9210	X	7994	-0-	-1216	-0-	7994	2			N	-0-					-0-
07	9331	X	8517	-0-	-814	-0-	8517	2			N	-0-					-0-
08	9331	X	8014	-0-	-1317	-0-	8014	2			N	-0-					-0-
09	8820	X	5665	-0-	-3155	-0-	5665	2			N	-0-					-0-
10	9052	X	5615	-0-	-3437	-0-	5615	2			N	-0-					-0-

PAGE WELL #: 4H RRCID -> 253057 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 6364 PERF. 6407 - 8410

05	10850	X	10805	-0-	-45	-0-	10805	2			N	-0-					-0-
06	10151	X	10151	-0-	-0-	-0-	10151	2			N	-0-					-0-
07	11005	X	10223	-0-	-782	-0-	10223	3			N	-0-					-0-
08	11005	X	9473	-0-	-1532	-0-	9473	3			N	-0-					-0-
09	10650	X	8608	-0-	-2042	-0-	8608	3			N	-0-					-0-
10	10819	X	8523	-0-	-2296	-0-	8523	3			N	-0-					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 11H RRCID -> 253061 COMPL. DATE 10/26/2009 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 8950 - 10975

05	5084	X	3873	-0-	-1211	-0-	3873	2			N	-0-					-0-
06	4920	X	3923	-0-	-997	-0-	3923	2			N	-0-					-0-
07	4433	X	4323	-0-	-110	-0-	4323	2			N	-0-					-0-
08	4433	X	3968	-0-	-465	-0-	3968	2			N	-0-					-0-
09	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	4062	2			N	-0-					-0-
10	4309	X	4125	-0-	-184	-0-	4125	2			N	-0-					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 14H RRCID -> 253062 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 8854 - 11210

05	10449	X	10449	-0-	-0-	-0-	10449	2			N	-0-					-0-
06	9711	X	9711	-0-	-0-	-0-	9711	2			N	-0-					-0-
07	10175	X	10175	-0-	-0-	-0-	10175	2			N	-0-					-0-
08	10447	X	9774	-0-	-673	-0-	9774	2			N	-0-					-0-
09	10110	X	9402	-0-	-708	-0-	9402	2			N	-0-					-0-
10	10447	X	9102	-0-	-1345	-0-	9102	2			N	-0-					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 17H RRCID -> 253063 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 8556 PERF. 8995 - 11535

05	11160	X	8704	-0-	-2456	-0-	8704	2			N	-0-					-0-
06	11220	X	5005	-0-	-6215	-0-	5005	2			N	-0-					-0-
07	11594	X	7907	-0-	-3687	-0-	7907	2			N	-0-					-0-
08	11594	X	7310	-0-	-4284	-0-	7310	2			N	-0-					-0-
09	8430	X	6788	-0-	-1642	-0-	6788	2			N	-0-					-0-
10	8711	X	5958	-0-	-2753	-0-	5958	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 #: 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
05	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	3418	2			N	-0-					-0-
06	3450	X	1455	-0-	-1995	-0-	1455	2			N	-0-					-0-
07	3565	X	2234	-0-	-1331	-0-	2234	2			N	-0-					-0-
08	3565	X	1451	-0-	-2114	-0-	1451	2			N	-0-					-0-
09	3300	X	340	-0-	-2960	-0-	340	2			N	-0-					-0-
10	3410	X	592	-0-	-2818	-0-	592	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
05	2294	X	150	-0-	-2144	-0-	150	2			N	-0-					-0-
06	2220	X	399	-0-	-1821	-0-	399	2			N	-0-					-0-
07	2294	X	284	-0-	-2010	-0-	284	2			N	-0-					-0-
08	155	N	51	-0-	-104	-0-	51	2			N	-0-					-0-
09	390	N	48	-0-	-342	-0-	48	2			N	-0-					-0-
*10	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	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
05	25451	X	25155	-0-	-296	-0-	25155	2			N	-0-					-0-
06	24789	X	24789	-0-	-0-	-0-	24789	2			N	-0-					-0-
07	25606	X	22512	-0-	-3094	-0-	22512	2			N	-0-					-0-
08	25606	X	22264	-0-	-3342	-0-	22264	2			N	-0-					-0-
09	24780	X	22704	-0-	-2076	-0-	22704	2			N	-0-					-0-
10	25606	X	21158	-0-	-4448	-0-	21158	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
05	11625	X	11319	-0-	-306	-0-	11319	2			N	-0-					-0-
06	11280	X	11032	-0-	-248	-0-	11032	2			N	-0-					-0-
07	12338	X	11827	-0-	-511	-0-	11827	2			N	-0-					-0-
08	12338	X	11260	-0-	-1078	-0-	11260	2			N	-0-					-0-
09	11940	X	10577	-0-	-1363	-0-	10577	2			N	-0-					-0-
10	11842	X	6057	-0-	-5785	-0-	6057	2			N	-0-					-0-

BRINDLEY WELL #: 9H RRCID -> 253213 COMPL. DATE 08/05/2009 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8448 - 10925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14787	X	12323	-0-	-2464	-0-	12323	2			N	-0-					-0-
06	13380	X	11153	-0-	-2227	-0-	11153	2			N	-0-					-0-
07	13826	X	12007	-0-	-1819	-0-	12007	2			N	-0-					-0-
08	13392	X	11543	-0-	-1849	-0-	11543	2			N	-0-					-0-
09	12180	X	9515	-0-	-2665	-0-	9515	2			N	-0-					-0-
10	12338	X	8161	-0-	-4177	-0-	8161	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
05	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
06	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
05	16213	X	15321	-0-	-892	-0-	15321	2			N	-0-					-0-
06	15540	X	15016	-0-	-524	-0-	15016	2			N	-0-					-0-
07	15841	X	14901	-0-	-940	-0-	14901	2			N	-0-					-0-
08	15655	X	15090	-0-	-565	-0-	15090	2			N	-0-					-0-
09	15150	X	13581	-0-	-1569	-0-	13581	2			N	-0-					-0-
10	15531	X	7137	-0-	-8394	-0-	7137	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
05	6448	X	6340	-0-	-108	-0-	6322	2	18	9	N	16	178	1			35
06	6240	X	6236	-0-	-4	-0-	6227	2	9	9	N	8					43
07	6521	X	6521	-0-	-0-	-0-	6502	3	19	9	N	17					60
08	6524	X	6524	-0-	-0-	-0-	6471	3	53	9	N	48					108
09	6240	X	6016	-0-	-224	-0-	5986	3	30	9	N	27					135
10	6510	X	6056	-0-	-454	-0-	6041	3	15	9	N	14	77	1			72

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
05	6882	X	6241	-0-	-641	-0-	6241	2			N	-0-					-0-
06	6390	X	5292	-0-	-1098	-0-	5292	2			N	-0-					-0-
07	6851	X	6006	-0-	-845	-0-	6006	2			N	-0-					-0-
08	6851	X	5877	-0-	-974	-0-	5877	2			N	-0-					-0-
09	6630	X	2399	-0-	-4231	-0-	2399	2			N	-0-					-0-
10	6231	X	-0-	-0-	-6231	-0-					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
05	18724	X	17528	-0-	-1196	-0-	17528	2			N	-0-					-0-
06	17490	X	16450	-0-	-1040	-0-	16449	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	18166	X	16607	-0-	-1559	-0-	16607	3			N	-0-					-0-
08	18166	X	16533	-0-	-1633	-0-	16533	3			N	-0-					-0-
09	17580	X	15888	-0-	-1692	-0-	15888	3			N	-0-					-0-
10	17515	X	16016	-0-	-1499	-0-	16016	3			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
05	11656	X	9421	-0-	-2235	-0-	9421	2			Y	-0-					22
06	10320	X	8890	-0-	-1430	-0-	8890	2			Y	-0-					22
07	10597	X	10597	-0-	-0-	-0-	10597	3			Y	-0-					22
08	11757	X	11757	-0-	-0-	-0-	11757	3			Y	-0-					22
09	11254	X	11254	-0-	-0-	-0-	11254	3			Y	-0-					22
*10	11579	X	11579	-0-	-0-	-0-	11579	3			Y	-0-					22

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
05	6479	X	5998	-0-	-481	-0-	5998	2			N	-0-					-0-
06	5730	X	4997	-0-	-733	-0-	4997	2			N	-0-					-0-
07	5766	X	4534	-0-	-1232	-0-	4534	2			N	-0-					-0-
08	5983	X	5341	-0-	-642	-0-	5341	2			N	-0-					-0-
09	5790	X	4884	-0-	-906	-0-	4884	2			N	-0-					-0-
*10	6166	X	6166	-0-	-0-	-0-	6166	2			N	-0-					-0-

ORR WELL #: 3H RRCID -> 253563 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 8564 PERF. 8864 - 12260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10695	X	6333	-0-	-4362	-0-	6333	2			N	-0-					-0-
06	10290	X	9018	-0-	-1272	-0-	9018	2			N	-0-					-0-
07	9641	X	7258	-0-	-2383	-0-	7258	2			N	-0-					-0-
08	8959	X	2982	-0-	-5977	-0-	2982	2			N	-0-					-0-
09	9030	X	506	-0-	-8524	-0-	506	2			N	-0-					-0-
10	9331	X	-0-	-0-	-9331	-0-					N	-0-					-0-

MOORE WELL #: 2H RRCID -> 253585 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7494 - 10015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21204	X	20288	-0-	-916	-0-	20288	2			N	-0-					-0-
06	20520	X	11984	-0-	-8536	-0-	11984	2			N	-0-					-0-
07	20336	X	20071	-0-	-265	-0-	20071	2			N	-0-					-0-
08	20274	X	10171	-0-	-10103	-0-	10171	2			N	-0-					-0-
09	19620	X	10895	-0-	-8725	-0-	10895	2			N	-0-					-0-
10	20274	X	14852	-0-	-5422	-0-	14852	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

RICHARD CRIDER WELL #: 3H RRCID -> 253588 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 6748 - 10142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10013	X	3336	-0-	-6677	-0-	3336	2			N	-0-					-0-
06	7322	X	7322	-0-	-0-	-0-	7320	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	2774	X	2774	-0-	-0-	-0-	2774	3			N	-0-					-0-
08	3348	X	3177	-0-	-171	-0-	3177	3			N	-0-					-0-
09	7320	X	-0-	-0-	-7320	-0-					N	-0-					-0-
10	7564	X	2075	-0-	-5489	-0-	2075	3			N	-0-					-0-

CORE LAB WELL #: 7H RRCID -> 253606 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 6764 - 10549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15996	X	13584	-0-	-2412	-0-	13584	2			Y	-0-					34
06	15480	X	13767	-0-	-1713	-0-	13766	2	1	9	Y	1	1	8			34
07	15996	X	13780	-0-	-2216	-0-	13780	3			Y	-0-					34
08	15407	X	12733	-0-	-2674	-0-	12733	3			Y	-0-					34
09	14910	X	12575	-0-	-2335	-0-	12575	3			Y	-0-					34
*10	14564	X	14564	-0-	-0-	-0-	14564	3			Y	-0-					34

KEN TEICH UNIT WELL #: 8H RRCID -> 253607 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 6423 PERF. 6803 - 9262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15190	X	13502	-0-	-1688	-0-	13502	2			Y	-0-					50
06	13800	X	13162	-0-	-638	-0-	13161	2	1	9	Y	1	1	8			50
07	13919	X	13665	-0-	-254	-0-	13665	3			Y	-0-					50
08	13826	X	13395	-0-	-431	-0-	13353	3	42	9	Y	38	71	1			17
09	13170	X	12685	-0-	-485	-0-	12685	3			Y	-0-					17
10	13671	X	12800	-0-	-871	-0-	12800	3			Y	-0-					17

KEN TEICH WELL #: 7H RRCID -> 253608 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6815 - 10040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12028	X	10712	-0-	-1316	-0-	10712	2			Y	-0-					41
06	11640	X	7788	-0-	-3852	-0-	7787	2	1	9	Y	1	1	8			41
07	12028	X	8684	-0-	-3344	-0-	8684	3			Y	-0-					41
08	11470	X	10129	-0-	-1341	-0-	10101	3	28	9	Y	25	53	1			13
09	10830	X	10366	-0-	-464	-0-	10366	3			Y	-0-					13
10	10726	X	10561	-0-	-165	-0-	10561	3			Y	-0-					13

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
05	11749	X	-0-	-0-	-11749	-0-					N	-0-					-0-
06	7270	X	7270	-0-	-0-	-0-	7267	2	3	9	N	3	3	8			-0-
07	7775	X	7775	-0-	-0-	-0-	7775	3			N	-0-					-0-
08	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	3000	3			N	-0-					-0-
09	7260	X	4857	-0-	-2403	-0-	4857	3			N	-0-					-0-
10	7781	X	4864	-0-	-2917	-0-	4864	3			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
05	5294	X	5294	-0-	-0-	-0-	5294	2			N	-0-					-0-
06	13254	X	13254	-0-	-0-	-0-	13248	2	6	9	N	5	5	8			-0-
07	8928	X	8928	-0-	-0-	-0-	8928	3			N	-0-					-0-
08	6646	X	6646	-0-	-0-	-0-	6646	3			N	-0-					-0-
09	6634	X	6634	-0-	-0-	-0-	6634	3			N	-0-					-0-
*10	2356	X	2356	-0-	-0-	-0-	2356	3			N	-0-					-0-

RICHARD CRIDER WELL #: 2H RRCID -> 253611 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6740 - 10144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18817	X	9784	-0-	-9033	-0-	9784	2			N	-0-					-0-
06	18210	X	9085	-0-	-9125	-0-	9084	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	18817	X	14525	-0-	-4292	-0-	14525	3			N	-0-					-0-
08	18487	X	18487	-0-	-0-	-0-	18487	3			N	-0-					-0-
09	19109	X	19109	-0-	-0-	-0-	19109	3			N	-0-					-0-
10	14539	X	13183	-0-	-1356	-0-	13183	3			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
05	15717	X	13725	-0-	-1992	-0-	13725	2			Y	-0-					50
06	13860	X	13595	-0-	-265	-0-	13595	2			Y	-0-					50
07	14074	X	13854	-0-	-220	-0-	13854	3			Y	-0-					50
08	13888	X	12487	-0-	-1401	-0-	12445	3	42	9	Y	38	71	1			17
09	13590	X	11866	-0-	-1724	-0-	11866	3			Y	-0-					17
10	14043	X	11989	-0-	-2054	-0-	11989	3			Y	-0-					17

FLEMING TRUST WELL #: 3H RRCID -> 253627 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 8230 - 11525

05	12772	X	11527	-0-	-1245	-0-	11527	2			N	-0-					-0-
06	12180	X	10469	-0-	-1711	-0-	10469	2			N	-0-					-0-
07	12245	X	10706	-0-	-1539	-0-	10706	2			N	-0-					-0-
08	11656	X	10330	-0-	-1326	-0-	10330	2			N	-0-					-0-
09	11160	X	9912	-0-	-1248	-0-	9912	2			N	-0-					-0-
10	11532	X	9781	-0-	-1751	-0-	9781	2			N	-0-					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 16H RRCID -> 253628 COMPL. DATE 09/17/2009 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 8955 - 11470

05	14097	X	14097	-0-	-0-	-0-	14097	2			N	-0-					-0-
06	14202	X	14202	-0-	-0-	-0-	14202	2			N	-0-					-0-
07	15624	X	11044	-0-	-4580	-0-	11044	2			N	-0-					-0-
08	15624	X	13319	-0-	-2305	-0-	13319	2			N	-0-					-0-
09	15120	X	13124	-0-	-1996	-0-	13124	2			N	-0-					-0-
10	14663	X	13273	-0-	-1390	-0-	13273	2			N	-0-					-0-

HARRY WELL #: 3H RRCID -> 253629 COMPL. DATE 10/21/2010 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 6826 - 10293

05	12617	X	11761	-0-	-856	-0-	11761	2			N	-0-					125
06	12210	X	9968	-0-	-2242	-0-	9967	2	1	9	N	1	1	8			125
07	12059	X	10968	-0-	-1091	-0-	10968	3			N	-0-					125
08	12059	X	9836	-0-	-2223	-0-	9836	3			N	-0-					125
09	11670	X	10785	-0-	-885	-0-	10785	3			N	-0-					125
10	11749	X	10241	-0-	-1508	-0-	10241	3			N	-0-					124

WILSHIRE WELL #: 6H RRCID -> 253650 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 7150 - 8825

05	6200	X	5265	-0-	-935	-0-	5265	2			N	-0-					-0-
06	5280	X	4647	-0-	-633	-0-	4646	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	5456	X	4627	-0-	-829	-0-	4627	3			N	-0-					-0-
08	5456	X	4720	-0-	-736	-0-	4720	3			N	-0-					-0-
09	5100	X	4295	-0-	-805	-0-	4295	3			N	-0-					-0-
10	5270	X	4778	-0-	-492	-0-	4778	3			N	-0-					-0-

WILSHIRE WELL #: 5H RRCID -> 253652 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 6995 - 9140

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			2
07	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					2
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					2

FLEET WELL #: 10H RRCID -> 253654 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 7988 - 11240

05	12431	X	10794	-0-	-1637	-0-	10794	2			N	-0-					-0-
06	10710	X	9181	-0-	-1529	-0-	9181	2			N	-0-					-0-
07	11067	X	7350	-0-	-3717	-0-	7350	2			N	-0-					-0-
08	10788	X	10291	-0-	-497	-0-	10291	2			N	-0-					-0-
09	10440	X	10132	-0-	-308	-0-	10132	2			N	-0-					-0-
10	10788	X	9858	-0-	-930	-0-	9858	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
05	9331	X	7661	-0-	-1670	-0-	7661	2			N	-0-					-0-
06	9030	X	6468	-0-	-2562	-0-	6467	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	8742	X	6743	-0-	-1999	-0-	6743	3			N	-0-					-0-
08	8339	X	6859	-0-	-1480	-0-	6859	3			N	-0-					-0-
09	7410	X	6154	-0-	-1256	-0-	6154	3			N	-0-					-0-
10	7657	X	6168	-0-	-1489	-0-	6168	3			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
05	5394	X	4873	-0-	-521	-0-	4838	2	35	9	N	32					127
06	5220	X	4875	-0-	-345	-0-	4856	2	19	9	N	17					144
07	5053	X	4935	-0-	-118	-0-	4871	3	64	9	N	58	175	1			27
08	5022	X	4681	-0-	-341	-0-	4675	3	6	9	N	5					32
09	4890	X	4632	-0-	-258	-0-	4629	3	3	9	N	3					35
10	5053	X	4789	-0-	-264	-0-	4780	3	9	9	N	8					43

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
05	4092	X	3554	-0-	-538	-0-	3537	2	17	9	N	15					89
06	3960	X	3704	-0-	-256	-0-	3679	2	25	9	N	23					112
07	3782	X	3548	-0-	-234	-0-	3529	3	19	9	N	17					129
08	3658	X	3495	-0-	-163	-0-	3461	3	34	9	N	31					160
09	3690	X	3250	-0-	-440	-0-	3224	3	26	9	N	24	171	1			13
10	3813	X	3228	-0-	-585	-0-	3210	3	18	9	N	16					29

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
05	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	3334	2	22	9	N	20					155
06	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	3303	2	43	9	N	39					194
07	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	3094	3	3	9	N	3	177	1			20
08	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	2881	3	22	9	N	20					40
09	2716	X	2716	-0-	-0-	-0-	2684	3	32	9	N	29					69
*10	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	2937	3			N	-0-					69

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
05	6169	X	5945	-0-	-224	-0-	344	1	5599	2	Y	2					42
							2	9									
06	5970	X	5139	-0-	-831	-0-	329	1	4809	2	Y	1					43
							1	9									
07	5562	X	5562	-0-	-0-	-0-	274	1	5288	3	Y	-0-					43
08	5952	X	4321	-0-	-1631	-0-	436	1	3885	3	Y	-0-					43
09	5760	X	5306	-0-	-454	-0-	563	1	4721	3	Y	20	9	8			54
							22	9									
10	5952	X	5397	-0-	-555	-0-	598	1	4793	3	Y	5					59
							6	9									

WALKING T RANCH WELL #: 23H RRCID -> 253857 COMPL. DATE 10/01/2009 TOTAL DEPTH 8534 PERF. 8870 - 10890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2468	X	2468	-0-	-0-	-0-	2468	2			N	-0-					-0-
06	1050	X	861	-0-	-189	-0-	861	2			N	-0-					-0-
07	1367	X	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2			N	-0-					-0-
08	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	3579	2			N	-0-					-0-
09	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	3161	2			N	-0-					-0-
10	1085	X	-0-	-0-	-1085	-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 #: 21H RRCID -> 253859 COMPL. DATE 10/19/2009 TOTAL DEPTH 8554 PERF. 8793 - 11500

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

WALKING T RANCH WELL #: 22H RRCID -> 253861 COMPL. DATE 10/01/2009 TOTAL DEPTH 8376 PERF. 8718 - 11265

05	20429	X	17253	-0-	-3176	-0-	17253	2			N	-0-					-0-
06	19770	X	16318	-0-	-3452	-0-	16318	2			N	-0-					-0-
07	20429	X	15354	-0-	-5075	-0-	15354	2			N	-0-					-0-
08	19003	X	14319	-0-	-4684	-0-	14319	2			N	-0-					-0-
09	16980	X	10915	-0-	-6065	-0-	10915	2			N	-0-					-0-
10	17267	X	11533	-0-	-5734	-0-	11533	2			N	-0-					-0-

TEXAS ROYALTIES WELL #: 2H RRCID -> 253862 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 7055 - 10755

05	20460	X	18975	-0-	-1485	-0-	18975	2			N	-0-					-0-
06	19620	X	17949	-0-	-1671	-0-	17949	2			N	-0-					-0-
07	19716	X	18346	-0-	-1370	-0-	18346	3			N	-0-					-0-
08	19623	X	17970	-0-	-1653	-0-	17970	3			N	-0-					-0-
09	18810	X	16886	-0-	-1924	-0-	16886	3			N	-0-					-0-
10	18972	X	16718	-0-	-2254	-0-	16718	3			N	-0-					-0-

TEXAS ROYALTIES WELL #: 1H RRCID -> 253863 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 6899 PERF. 7137 - 10155

05	18104	X	16226	-0-	-1878	-0-	16226	2			N	-0-					-0-
06	17040	X	15276	-0-	-1764	-0-	15276	2			N	-0-					-0-
07	17050	X	15588	-0-	-1462	-0-	15588	3			N	-0-					-0-
08	16926	X	15304	-0-	-1622	-0-	15304	3			N	-0-					-0-
09	16050	X	14458	-0-	-1592	-0-	14458	3			N	-0-					-0-
10	16213	X	14587	-0-	-1626	-0-	14587	3			N	-0-					-0-

MOORE WELL #: 5H RRCID -> 253870 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7455 - 9567

05	37014	X	33056	-0-	-3958	-0-	33056	2			N	-0-					2
06	35820	X	27485	-0-	-8335	-0-	27485	2			N	-0-					2
07	35433	X	32798	-0-	-2635	-0-	32798	2			N	-0-					2
08	36746	X	36746	-0-	-0-	-0-	36746	2			N	-0-					2
09	32850	X	32319	-0-	-531	-0-	32319	2			N	-0-					2
*10	34600	X	34600	-0-	-0-	-0-	34600	2			N	-0-					2

MOORE WELL #: 6H RRCID -> 253872 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7703 - 9743

05	28923	X	27323	-0-	-1600	-0-	27323	2			N	-0-					1
06	27390	X	22284	-0-	-5106	-0-	22284	2			N	-0-					1
07	28303	X	7377	-0-	-20926	-0-	7377	2			N	-0-					1
08	27931	X	-0-	-0-	-27931	-0-					N	-0-					1
09	26430	X	-0-	-0-	-26430	-0-					N	-0-					1
10	27311	X	392	-0-	-26919	-0-	392	2			N	-0-					1

MOORE WELL #: 4H RRCID -> 253874 COMPL. DATE 03/30/2010 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7562 - 9818

05	279	X	12	-0-	-267	-0-	12	2			N	-0-					4
06	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					4
07	464	X	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					4
08	2661	X	2661	-0-	-0-	-0-	2661	2			N	-0-					4
09	346	X	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					4
10	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					4

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

MOORE WELL #: 3H RRCID -> 253876 COMPL. DATE 03/28/2010 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7387 - 9855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23993	X	23993	-0-	-0-	-0-	23993	2			N	-0-					-0-
06	22530	X	18104	-0-	-4426	-0-	18104	2			N	-0-					-0-
07	23962	X	23962	-0-	-0-	-0-	23962	2			N	-0-					-0-
08	23994	X	21986	-0-	-2008	-0-	21986	2			N	-0-					-0-
09	31987	X	31987	-0-	-0-	-0-	31987	2			N	-0-					-0-
*10	25707	X	25707	-0-	-0-	-0-	25707	2			N	-0-					-0-

WOLFE WELL #: 4H RRCID -> 253877 COMPL. DATE 09/23/2010 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 7701 - 10418

05	15965	X	14452	-0-	-1513	-0-	14452	2			N	-0-					-0-
06	13036	X	13036	-0-	-0-	-0-	13036	2			N	-0-					-0-
07	13122	X	13122	-0-	-0-	-0-	13122	3			N	-0-					-0-
08	14446	X	12909	-0-	-1537	-0-	12909	3			N	-0-					-0-
09	13980	X	11427	-0-	-2553	-0-	11427	3			N	-0-					-0-
10	14446	X	11824	-0-	-2622	-0-	11824	3			N	-0-					-0-

MORAN WELL #: 3H RRCID -> 253879 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 8290 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-

THELMA LOUISE WELL #: 6H RRCID -> 253880 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 8088 PERF. 8886 - 10960

05	10078	X	10078	-0-	-0-	-0-	10078	2			N	-0-					-0-
06	10530	X	9468	-0-	-1062	-0-	9468	2			N	-0-					-0-
07	10881	X	9390	-0-	-1491	-0-	9390	2			N	-0-					-0-
08	10881	X	7574	-0-	-3307	-0-	7574	2			N	-0-					-0-
09	10170	X	8533	-0-	-1637	-0-	8533	2			N	-0-					-0-
10	10075	X	8411	-0-	-1664	-0-	8411	2			N	-0-					-0-

THELMA LOUISE WELL #: 8H RRCID -> 253881 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 8578 - 10654

05	14663	X	12300	-0-	-2363	-0-	12300	2			N	-0-					-0-
06	14190	X	12863	-0-	-1327	-0-	12863	2			N	-0-					-0-
07	14663	X	13614	-0-	-1049	-0-	13614	2			N	-0-					-0-
08	13919	X	12385	-0-	-1534	-0-	12385	2			N	-0-					-0-
09	12870	X	12397	-0-	-473	-0-	12397	2			N	-0-					-0-
10	13609	X	11585	-0-	-2024	-0-	11585	2			N	-0-					-0-

GOSSETT WELL #: 3H RRCID -> 253883 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 7042 - 8640

05	3534	X	308	-0-	-3226	-0-	308	2			N	-0-					-0-
06	3420	X	770	-0-	-2650	-0-	770	2			N	-0-					-0-
07	2418	X	635	-0-	-1783	-0-	635	2			N	-0-					-0-
08	1643	X	823	-0-	-820	-0-	823	2			N	-0-					-0-
09	2070	X	2070	-0-	-0-	-0-	2070	2			N	-0-					-0-
*10	1930	X	1930	-0-	-0-	-0-	1930	2			N	-0-					-0-

GALLAGHER WELL #: 5H RRCID -> 253893 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 6295 PERF. 6690 - 8830

05	13454	X	10988	-0-	-2466	-0-	10988	2			N	-0-					-0-
06	13020	X	11005	-0-	-2015	-0-	11005	2			N	-0-					-0-
07	12586	X	11478	-0-	-1108	-0-	11478	3			N	-0-					-0-
08	12586	X	10643	-0-	-1943	-0-	10643	3			N	-0-					-0-
09	11910	X	9630	-0-	-2280	-0-	9630	3			N	-0-					-0-
10	11470	X	9908	-0-	-1562	-0-	9908	3			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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

LAKE ALVARADO WELL #: 5H RRCID -> 253896 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 7991 PERF. 8511 - 11836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18786	X	16938	-0-	-1848	-0-	16938	2			N	-0-					-0-
06	18810	X	15493	-0-	-3317	-0-	15493	2			N	-0-					-0-
07	19437	X	13570	-0-	-5867	-0-	13570	2			N	-0-					-0-
08	19437	X	-0-	-0-	-19437	-0-					N	-0-					-0-
09	16770	X	13453	-0-	-3317	-0-	13453	2			N	-0-					-0-
10	16926	X	15105	-0-	-1821	-0-	15105	2			N	-0-					-0-

PAGE WELL #: 1H RRCID -> 253898 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 6633 - 8515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2697	X	2176	-0-	-521	-0-	2176	2			N	-0-					-0-
06	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	4425	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	5833	X	5833	-0-	-0-	-0-	5833	3			N	-0-					-0-
08	5539	X	5539	-0-	-0-	-0-	5539	3			N	-0-					-0-
09	4440	X	3362	-0-	-1078	-0-	3362	3			N	-0-					-0-
10	5828	X	2576	-0-	-3252	-0-	2576	3			N	-0-					-0-

PAGE WELL #: 3H RRCID -> 253899 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 6419 PERF. 6492 - 8455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	1	1	8			-0-
07	310	N	-0-	-0-	-310	-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-

PAGE WELL #: 2H RRCID -> 253943 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 6348 PERF. 6469 - 8340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12431	X	11358	-0-	-1073	-0-	11358	2			N	-0-					-0-
06	12300	X	9384	-0-	-2916	-0-	9384	2			N	-0-					-0-
07	12710	X	10644	-0-	-2066	-0-	10644	3			N	-0-					-0-
08	12710	X	10253	-0-	-2457	-0-	10253	3			N	-0-					-0-
09	11190	X	10079	-0-	-1111	-0-	10079	3			N	-0-					-0-
10	11346	X	10372	-0-	-974	-0-	10372	3			N	-0-					-0-

THELMA LOUISE WELL #: 7H RRCID -> 253944 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 7991 PERF. 8747 - 10869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16740	X	12498	-0-	-4242	-0-	12498	2			N	-0-					-0-
06	16200	X	11125	-0-	-5075	-0-	11125	2			N	-0-					-0-
07	16027	X	11377	-0-	-4650	-0-	11377	2			N	-0-					-0-
08	13857	X	11358	-0-	-2499	-0-	11358	2			N	-0-					-0-
09	12150	X	10271	-0-	-1879	-0-	10271	2			N	-0-					-0-
10	12493	X	10437	-0-	-2056	-0-	10437	2			N	-0-					-0-

GALLAGHER WELL #: 3H RRCID -> 253946 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 6316 PERF. 6503 - 8808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16957	X	14877	-0-	-2080	-0-	14877	2			N	-0-					-0-
06	16200	X	14868	-0-	-1332	-0-	14868	2			N	-0-					-0-
07	16151	X	15346	-0-	-805	-0-	15346	3			N	-0-					-0-
08	16089	X	14717	-0-	-1372	-0-	14717	3			N	-0-					-0-
09	15090	X	13470	-0-	-1620	-0-	13470	3			N	-0-					-0-
10	15376	X	13757	-0-	-1619	-0-	13757	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
05	6572	X	6403	-0-	-169	-0-	6403	2			N	-0-					2
06	6360	X	6205	-0-	-155	-0-	6205	2			N	-0-					2
07	6665	X	6198	-0-	-467	-0-	6198	2			N	-0-					2
08	6665	X	5965	-0-	-700	-0-	5965	2			N	-0-					2
09	6450	X	5465	-0-	-985	-0-	5465	2			N	-0-					2
10	6417	X	5133	-0-	-1284	-0-	5133	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
05	6999	X	6999	-0-	-0-	-0-	6999	2			N	-0-					-0-
06	6750	X	2512	-0-	-4238	-0-	2512	2			N	-0-					-0-
07	6975	X	329	-0-	-6646	-0-	329	2			N	-0-					-0-
08	7006	X	5579	-0-	-1427	-0-	5579	2			N	-0-					-0-
09	6780	X	6194	-0-	-586	-0-	6194	2			N	-0-					-0-
10	7006	X	4603	-0-	-2403	-0-	4603	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
05	18879	X	-0-	-0-	-18879	-0-					N	-0-					156
06	18270	X	13972	-0-	-4298	-0-	13972	2			N	-0-					156
07	17546	X	15712	-0-	-1834	-0-	15712	3			N	-0-					156
08	17546	X	16743	-0-	-803	-0-	16743	3			N	-0-					156
09	15375	X	15375	-0-	-0-	-0-	15375	3			N	-0-					156
*10	15904	X	15904	-0-	-0-	-0-	15904	3			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
05	9765	X	2602	-0-	-7163	-0-	2602	2			N	-0-					-0-
06	7620	X	7128	-0-	-492	-0-	7128	2			N	-0-					-0-
07	7958	X	7958	-0-	-0-	-0-	7958	2			N	-0-					-0-
08	4743	X	4743	-0-	-0-	-0-	4743	2			N	-0-					-0-
09	7140	X	2730	-0-	-4410	-0-	2730	2			N	-0-					-0-
10	7967	X	7045	-0-	-922	-0-	7045	2			N	-0-					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 9H RRCID -> 253984 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 9189 - 11145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5983	X	5520	-0-	-463	-0-	5520	2			N	-0-					-0-
06	5790	X	5118	-0-	-672	-0-	5118	2			N	-0-					-0-
07	5952	X	4936	-0-	-1016	-0-	4936	2			N	-0-					-0-
08	5952	X	4681	-0-	-1271	-0-	4681	2			N	-0-					-0-
09	5580	X	4786	-0-	-794	-0-	4786	2			N	-0-					-0-
10	5518	X	4541	-0-	-977	-0-	4541	2			N	-0-					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 10H RRCID -> 253985 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 8940 - 10890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8680	X	7721	-0-	-959	-0-	7721	2			N	-0-					-0-
06	8400	X	7245	-0-	-1155	-0-	7245	2			N	-0-					-0-
07	8308	X	8240	-0-	-68	-0-	8240	2			N	-0-					-0-
08	8308	X	7791	-0-	-517	-0-	7791	2			N	-0-					-0-
09	7890	X	6307	-0-	-1583	-0-	6307	2			N	-0-					-0-
10	8246	X	7893	-0-	-353	-0-	7893	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

MARTIN WELL #: 4H RRCID -> 254198 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 7970 - 11890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19251	X	16119	-0-	-3132	-0-	16119	2			N	-0-					-0-
06	17716	X	17716	-0-	-0-	-0-	17716	2			N	-0-					-0-
07	17732	X	17172	-0-	-560	-0-	17172	2			N	-0-					-0-
08	17732	X	15940	-0-	-1792	-0-	15940	2			N	-0-					-0-
09	17730	X	14451	-0-	-3279	-0-	14451	2			N	-0-					-0-
10	18321	X	15266	-0-	-3055	-0-	15266	2			N	-0-					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 13H RRCID -> 254308 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 8965 - 11200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7130	X	5797	-0-	-1333	-0-	5797	2			N	-0-					-0-
06	6900	X	4666	-0-	-2234	-0-	4666	2			N	-0-					-0-
07	6479	X	4804	-0-	-1675	-0-	4804	2			N	-0-					-0-
08	6231	X	5370	-0-	-861	-0-	5370	2			N	-0-					-0-
09	6000	X	5354	-0-	-646	-0-	5354	2			N	-0-					-0-
10	5797	X	5610	-0-	-187	-0-	5610	2			N	-0-					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 15H RRCID -> 254309 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 9040 - 11490

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

MYRTLE A WELL #: 4H RRCID -> 254340 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 5007 PERF. 5404 - 8437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8339	X	8253	-0-	-86	-0-	251	1	7998	2	N	4					40
							4	9									
06	8351	X	8351	-0-	-0-	-0-	224	1	8121	2	N	5	2	8			43
							6	9									
07	8339	X	6262	-0-	-2077	-0-	218	1	6042	3	N	2	2	8			43
							2	9									
08	8246	X	7284	-0-	-962	-0-	223	1	7049	3	N	11	11	8			43
							12	9									
09	8340	X	5634	-0-	-2706	-0-	203	1	5431	3	N	-0-					43
10	8618	X	6516	-0-	-2102	-0-	224	1	6292	3	N	-0-					43

BONE RANCH WELL #: 1H RRCID -> 254718 COMPL. DATE 11/18/2009 TOTAL DEPTH 6567 PERF. 6853 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16883	X	16883	-0-	-0-	-0-	16883	2			N	-0-					90
06	13864	X	13864	-0-	-0-	-0-	13863	2	1	9	N	1	1	8			90
07	14201	X	14201	-0-	-0-	-0-	14201	3			N	-0-					90
08	15217	X	15217	-0-	-0-	-0-	15217	3			N	-0-					90
09	16388	X	16388	-0-	-0-	-0-	16388	3			N	-0-	60	5			30
*10	16554	X	16554	-0-	-0-	-0-	16554	3			N	-0-					30

FOWLER WELL #: 18H RRCID -> 254767 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 8100 - 8968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5735	X	4751	-0-	-984	-0-	4751	2			N	-0-					-0-
06	5850	X	5287	-0-	-563	-0-	5287	2			N	-0-					-0-
07	6225	X	6225	-0-	-0-	-0-	6225	2			N	-0-					-0-
08	6045	X	5047	-0-	-998	-0-	5047	2			N	-0-					-0-
09	5280	X	4880	-0-	-400	-0-	4880	2			N	-0-					-0-
10	6231	X	3479	-0-	-2752	-0-	3479	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
05	19747	X	18246	-0-	-1501	-0-	18173	2	73	9	Y	66	52	1			17
06	18840	X	17434	-0-	-1406	-0-	17434	2			Y	-0-					17
07	19344	X	17819	-0-	-1525	-0-	17774	3	45	9	Y	41	52	1			6
08	18786	X	17664	-0-	-1122	-0-	17664	3			Y	-0-					6
09	17970	X	16614	-0-	-1356	-0-	16580	3	34	9	Y	31	33	1			4
10	18259	X	17059	-0-	-1200	-0-	17013	3	46	9	Y	42					46

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
05	9455	X	7499	-0-	-1956	-0-	7499	2			N	-0-					-0-
06	8520	X	6796	-0-	-1724	-0-	6796	2			N	-0-					-0-
07	7936	X	6886	-0-	-1050	-0-	6884	3	2	9	N	2					2
08	7936	X	6497	-0-	-1439	-0-	6497	3			N	-0-					2
09	7680	X	7029	-0-	-651	-0-	7029	3			N	-0-					2
10	7502	X	6788	-0-	-714	-0-	6788	3			N	-0-					2

MYRTLE A WELL #: 3H RRCID -> 254785 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 5076 PERF. 5152 - 9232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	635	X	635	-0-	-0-	-0-	635	1			N	-0-					54
06	647	X	647	-0-	-0-	-0-	644	1	3	9	N	3	3	8			54
07	597	X	597	-0-	-0-	-0-	595	1	2	9	N	2	2	8			54
08	680	X	680	-0-	-0-	-0-	662	1	18	9	N	16	16	8			54
09	660	X	641	-0-	-19	-0-	641	1			N	-0-					54
10	682	X	672	-0-	-10	-0-	672	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
05	5940	X	5940	-0-	-0-	-0-	5940	2			N	-0-					-0-
06	7788	X	7788	-0-	-0-	-0-	7788	2			N	-0-					-0-
07	5177	X	4244	-0-	-933	-0-	4244	2			N	-0-					-0-
08	5952	X	-0-	-0-	-5952	-0-					N	-0-					-0-
09	8551	X	8551	-0-	-0-	-0-	8551	2			N	-0-					-0-
*10	8723	X	8723	-0-	-0-	-0-	8723	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
05	12958	X	11395	-0-	-1563	-0-	11395	2			Y	-0-					24
06	12900	X	10883	-0-	-2017	-0-	10880	2	3	9	Y	3	3	8			24
07	13330	X	11287	-0-	-2043	-0-	11287	3			Y	-0-					24
08	13330	X	11970	-0-	-1360	-0-	11969	3	1	9	Y	1	1	8			24
09	12780	X	11029	-0-	-1751	-0-	11004	3	25	9	Y	23					47
10	11408	X	11162	-0-	-246	-0-	11162	3			Y	-0-					47

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
05	15469	X	14057	-0-	-1412	-0-	14057	2			Y	-0-					87
06	14550	X	13468	-0-	-1082	-0-	13468	2			Y	-0-					87
07	14694	X	13160	-0-	-1534	-0-	13160	3			Y	-0-					87
08	14632	X	13164	-0-	-1468	-0-	13164	3			Y	-0-					87
09	13800	X	12749	-0-	-1051	-0-	12749	3			Y	-0-					87
10	14043	X	12616	-0-	-1427	-0-	12616	3			Y	-0-					87

LANCASTER WELL #: 18H RRCID -> 254797 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 6557 PERF. 6858 - 11903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15500	X	14832	-0-	-668	-0-	14832	2			Y	-0-					31
06	14550	X	12613	-0-	-1937	-0-	12612	2	1	9	Y	1	1	8			31
07	15283	X	13552	-0-	-1731	-0-	13552	3			Y	-0-					31
08	15361	X	15361	-0-	-0-	-0-	15360	3	1	9	Y	1	1	8			31
09	14790	X	14423	-0-	-367	-0-	14391	3	32	9	Y	29					60
10	14818	X	14237	-0-	-581	-0-	14237	3			Y	-0-					59

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
05	17453	X	15945	-0-	-1508	-0-	15945	2			Y	-0-					19
06	16200	X	15171	-0-	-1029	-0-	15171	2			Y	-0-					19
07	16523	X	15596	-0-	-927	-0-	15596	3			Y	-0-					19
08	16337	X	15425	-0-	-912	-0-	15425	3			Y	-0-					19
09	15720	X	14626	-0-	-1094	-0-	14626	3			Y	-0-					19
10	15934	X	14676	-0-	-1258	-0-	14676	3			Y	-0-					19

GALLAGHER WELL #: 1H RRCID -> 254802 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 6321 PERF. 6550 - 9620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17453	X	15444	-0-	-2009	-0-	15444	2			N	-0-					-0-
06	16380	X	14867	-0-	-1513	-0-	14867	2			N	-0-					-0-
07	16182	X	15407	-0-	-775	-0-	15407	3			N	-0-					-0-
08	16182	X	15434	-0-	-748	-0-	15434	3			N	-0-					-0-
09	15270	X	14852	-0-	-418	-0-	14852	3			N	-0-					-0-
10	15438	X	14564	-0-	-874	-0-	14564	3			N	-0-					-0-

LEDEZMA WELL #: 1H RRCID -> 254803 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8286 - 10875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	27652	X	27580	-0-	-72	-0-	27580	2			N	-0-					-0-
06	27600	X	26145	-0-	-1455	-0-	26145	2			N	-0-					-0-
07	28582	X	25945	-0-	-2637	-0-	25945	2			N	-0-					-0-
08	28582	X	26175	-0-	-2407	-0-	26175	2			N	-0-					-0-
09	27660	X	22880	-0-	-4780	-0-	22880	2			N	-0-					-0-
10	27590	X	24070	-0-	-3520	-0-	24070	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
05	19189	X	17344	-0-	-1845	-0-	17275	2	69	9	Y	63	50	1			16
06	18150	X	16514	-0-	-1636	-0-	16514	2			Y	-0-					16
07	18166	X	16387	-0-	-1779	-0-	16344	3	43	9	Y	39	49	1			6
08	17639	X	15086	-0-	-2553	-0-	15086	3			Y	-0-					6
09	16830	X	14656	-0-	-2174	-0-	14627	3	29	9	Y	26	28	1			4
10	17329	X	14871	-0-	-2458	-0-	14831	3	40	9	Y	36					40

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
05	11563	X	6931	-0-	-4632	-0-	6931	2			N	-0-					-0-
06	10440	X	9691	-0-	-749	-0-	9691	2			N	-0-					-0-
07	10788	X	7516	-0-	-3272	-0-	7516	2			N	-0-					-0-
08	10354	X	9389	-0-	-965	-0-	9389	2			N	-0-					-0-
09	10020	X	5402	-0-	-4618	-0-	5402	2			N	-0-					-0-
10	10013	X	-0-	-0-	-10013	-0-					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
05	11253	X	9301	-0-	-1952	-0-	9301	2			N	-0-					-0-
06	10890	X	7963	-0-	-2927	-0-	7963	2			N	-0-					-0-
07	11253	X	6379	-0-	-4874	-0-	6379	2			N	-0-					-0-
08	9495	X	9495	-0-	-0-	-0-	9495	2			N	-0-					-0-
09	9061	X	9061	-0-	-0-	-0-	9061	2			N	-0-					-0-
10	9300	X	6231	-0-	-3069	-0-	6231	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
05	17639	X	14440	-0-	-3199	-0-	14440	2			N	-0-					-0-
06	15270	X	8942	-0-	-6328	-0-	8942	2			N	-0-					-0-
07	15624	X	12557	-0-	-3067	-0-	12557	2			N	-0-					-0-
08	14477	X	13924	-0-	-553	-0-	13924	2			N	-0-					-0-
09	14010	X	13210	-0-	-800	-0-	13210	2			N	-0-					-0-
10	14446	X	13018	-0-	-1428	-0-	13018	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
05	15314	X	14221	-0-	-1093	-0-	14221	2			N	-0-					1
06	14130	X	12305	-0-	-1825	-0-	12305	2			N	-0-					1
07	14601	X	13805	-0-	-796	-0-	13805	3			N	-0-					1
08	14322	X	11494	-0-	-2828	-0-	11494	3			N	-0-					1
09	13770	X	12274	-0-	-1496	-0-	12274	3			N	-0-					1
10	14229	X	12991	-0-	-1238	-0-	12991	3			N	-0-					1

DODSON WELL #: 6H RRCID -> 254855 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6555 - 8900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19437	X	17491	-0-	-1946	-0-	17491	2			N	-0-					-0-
06	18630	X	16397	-0-	-2233	-0-	16397	2			N	-0-					-0-
07	18910	X	16834	-0-	-2076	-0-	16834	3			N	-0-					-0-
08	17887	X	16475	-0-	-1412	-0-	16475	3			N	-0-					-0-
09	17160	X	15515	-0-	-1645	-0-	15515	3			N	-0-					-0-
10	17484	X	15782	-0-	-1702	-0-	15782	3			N	-0-					-0-

HARRY WELL #: 4H RRCID -> 254856 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 6880 - 8930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11966	X	10129	-0-	-1837	-0-	10129	2			N	-0-					-0-
06	11220	X	9878	-0-	-1342	-0-	9878	2			N	-0-					-0-
07	11439	X	10226	-0-	-1213	-0-	10226	3			N	-0-					-0-
08	10695	X	10028	-0-	-667	-0-	10028	3			N	-0-					-0-
09	10140	X	9315	-0-	-825	-0-	9315	3			N	-0-					-0-
10	10230	X	9564	-0-	-666	-0-	9564	3			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
05	3100	N	7993	-0-	4893	10810	846	1	7083	2	N	58					177
							64	9									
06	17904	X	7094	-0-	-10810	-0-	823	1	6243	2	N	25					202
							28	9									
07	7110	X	7110	-0-	-0-	-0-	793	1	6314	3	N	3	176	1			29
							3	9									
08	6911	X	6911	-0-	-0-	-0-	812	1	6044	3	N	50					79
							55	9									
09	6477	X	6477	-0-	-0-	-0-	804	1	5626	3	N	43					122
							47	9									
*10	6497	X	6497	-0-	-0-	-0-	835	1	5640	3	N	20					142
							22	9									

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
05	9796	X	7660	-0-	-2136	-0-	7660	2			N	-0-					-0-
06	9240	X	6390	-0-	-2850	-0-	6390	2			N	-0-					-0-
07	9114	X	6825	-0-	-2289	-0-	6825	2			N	-0-					-0-
08	8153	X	7231	-0-	-922	-0-	7231	2			N	-0-					-0-
09	7440	X	6087	-0-	-1353	-0-	6087	2			N	-0-					-0-
10	7657	X	6721	-0-	-936	-0-	6721	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
05	16120	X	13856	-0-	-2264	-0-	13856	2			N	-0-					-0-
06	15540	X	13001	-0-	-2539	-0-	13001	2			N	-0-					-0-
07	15748	X	14166	-0-	-1582	-0-	14166	2			N	-0-					-0-
08	15004	X	13144	-0-	-1860	-0-	13144	2			N	-0-					-0-
09	13710	X	12838	-0-	-872	-0-	12838	2			N	-0-					-0-
10	14167	X	12979	-0-	-1188	-0-	12979	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
05	18786	X	17460	-0-	-1326	-0-	17460	2			N	-0-					-0-
06	19629	X	19629	-0-	-0-	-0-	19629	2			N	-0-					-0-
07	21506	X	21506	-0-	-0-	-0-	21506	2			N	-0-					-0-
08	18526	X	18526	-0-	-0-	-0-	18526	2			N	-0-					-0-
09	19620	X	14065	-0-	-5555	-0-	14065	2			N	-0-					-0-
10	21514	X	15470	-0-	-6044	-0-	15470	2			N	-0-					-0-

TOLBERT WELL #: 8H RRCID -> 255006 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 8630 - 13272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19437	X	16738	-0-	-2699	-0-	16738	2			N	-0-					-0-
06	18810	X	17244	-0-	-1566	-0-	17244	2			N	-0-					-0-
07	20199	X	20199	-0-	-0-	-0-	20199	2			N	-0-					-0-
08	17300	X	17300	-0-	-0-	-0-	17300	2			N	-0-					-0-
09	17250	X	16104	-0-	-1146	-0-	16104	2			N	-0-					-0-
10	20212	X	16569	-0-	-3643	-0-	16569	2			N	-0-					-0-

TOLBERT WELL #: 6H RRCID -> 255007 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 8204 PERF. 8572 - 11400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11005	X	7719	-0-	-3286	-0-	7719	2			N	-0-					-0-
06	10650	X	7929	-0-	-2721	-0-	7929	2			N	-0-					-0-
07	10672	X	10672	-0-	-0-	-0-	10672	2			N	-0-					-0-
08	10633	X	10033	-0-	-600	-0-	10033	2			N	-0-					-0-
09	10290	X	8091	-0-	-2199	-0-	8091	2			N	-0-					-0-
10	10664	X	8554	-0-	-2110	-0-	8554	2			N	-0-					-0-

GODLEY MINERALS WELL #: 6H RRCID -> 255016 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 7045 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15283	X	14220	-0-	-1063	-0-	14220	2			N	-0-					-0-
06	14790	X	13829	-0-	-961	-0-	13829	2			N	-0-					-0-
07	14539	X	13992	-0-	-547	-0-	13992	3			N	-0-					-0-
08	14353	X	13658	-0-	-695	-0-	13658	3			N	-0-					-0-
09	13890	X	12570	-0-	-1320	-0-	12570	3			N	-0-					-0-
10	14291	X	11429	-0-	-2862	-0-	11429	3			N	-0-					-0-

WOLFE WELL #: 5H RRCID -> 255018 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 7164 PERF. 7549 - 10796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21030	X	21030	-0-	-0-	-0-	21030	2			N	-0-					-0-
06	18690	X	14974	-0-	-3716	-0-	14974	2			N	-0-					-0-
07	19623	X	16604	-0-	-3019	-0-	16604	3			N	-0-					-0-
08	21018	X	15496	-0-	-5522	-0-	15496	3			N	-0-					-0-
09	20340	X	14940	-0-	-5400	-0-	14940	3			N	-0-					-0-
10	21018	X	14846	-0-	-6172	-0-	14846	3			N	-0-					-0-

LANCASTER WELL #: 9H RRCID -> 255030 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 6755 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7781	X	6519	-0-	-1262	-0-	6519	2			Y	-0-					9
06	7530	X	6760	-0-	-770	-0-	6758	2	2	9	Y	2	2	8			9
07	7781	X	6518	-0-	-1263	-0-	6518	3			Y	-0-					9
08	6820	X	6088	-0-	-732	-0-	6088	3			Y	-0-					9
*09	6750	X	5847	-0-	-903	-0-	5837	3	10	9	Y	9	15	1			3
10	6975	X	6809	-0-	-166	-0-	6809	3			Y	-0-					3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MYRTLE WELL #: 2H RRCID -> 255076 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 5089 PERF. 5400 - 8505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	670	N	670	-0-	-0-	-0-	593	1	77	2	Y	-0-					-0-
06	624	N	624	-0-	-0-	-0-	588	1	35	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	558	N	540	-0-	-18	-0-	533	1	6	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	682	N	634	-0-	-48	-0-	593	1	31	3	Y	9	9	8			-0-
							10	9									
09	630	N	626	-0-	-4	-0-	574	1	52	3	Y	-0-					-0-
*10	612	N	612	-0-	-0-	-0-	595	1	17	3	Y	-0-					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 7H RRCID -> 255136 COMPL. DATE 11/11/2009 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 9302 - 11435

05	10788	X	7805	-0-	-2983	-0-	7805	2			N	-0-					-0-
06	10440	X	9065	-0-	-1375	-0-	9065	2			N	-0-					-0-
07	9796	X	9263	-0-	-533	-0-	9263	2			N	-0-					-0-
08	9796	X	7962	-0-	-1834	-0-	7962	2			N	-0-					-0-
09	9480	X	7276	-0-	-2204	-0-	7276	2			N	-0-					-0-
10	9362	X	6545	-0-	-2817	-0-	6545	2			N	-0-					-0-

DODSON WELL #: 7H RRCID -> 255419 COMPL. DATE 10/09/2010 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6799 - 9080

05	17608	X	17465	-0-	-143	-0-	17465	2			N	-0-					-0-
06	16911	X	16911	-0-	-0-	-0-	16911	2			N	-0-					-0-
07	17422	X	17079	-0-	-343	-0-	17079	3			N	-0-					-0-
08	17453	X	16847	-0-	-606	-0-	16847	3			N	-0-					-0-
09	16920	X	16188	-0-	-732	-0-	16188	3			N	-0-					-0-
10	17484	X	16340	-0-	-1144	-0-	16340	3			N	-0-					-0-

SWEENEY WELL #: 1H RRCID -> 255420 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 1940 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-

J.C. BELL ESTATE WELL #: 9H RRCID -> 255672 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 7155 - 8895

05	6882	X	6314	-0-	-568	-0-	6314	2			N	-0-					-0-
06	6660	X	5662	-0-	-998	-0-	5662	2			N	-0-					-0-
07	6789	X	5417	-0-	-1372	-0-	5417	3			N	-0-					-0-
08	6324	X	5767	-0-	-557	-0-	5767	3			N	-0-					-0-
09	6120	X	5372	-0-	-748	-0-	5372	3			N	-0-					-0-
10	6324	X	5869	-0-	-455	-0-	5869	3			N	-0-					-0-

GODLEY MINERALS WELL #: 3H RRCID -> 255688 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7250 - 9005

05	8339	X	4342	-0-	-3997	-0-	4342	2			N	-0-					-0-
06	7590	X	6744	-0-	-846	-0-	6744	2			N	-0-					-0-
07	7750	X	7117	-0-	-633	-0-	7117	3			N	-0-					-0-
08	7626	X	7012	-0-	-614	-0-	7012	3			N	-0-					-0-
09	7050	X	6572	-0-	-478	-0-	6572	3			N	-0-					-0-
10	7130	X	6613	-0-	-517	-0-	6613	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BRANNAN HEIRS WELL #: 1H RRCID -> 255722 COMPL. DATE 02/21/2010 TOTAL DEPTH 5209 PERF. 8078 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7564	X	7518	-0-	-46	-0-	619	1	6867	2	N	29					119
							32	9									
06	7377	X	7377	-0-	-0-	-0-	595	1	6772	2	N	9					128
							10	9									
07	8511	X	8511	-0-	-0-	-0-	620	1	7873	3	N	16					144
							18	9									
08	10528	X	10528	-0-	-0-	-0-	613	1	9886	3	N	26	1	8			169
							29	9									
09	7380	X	7130	-0-	-250	-0-	599	1	6500	3	N	28	96	1			101
							31	9									
10	8525	X	6504	-0-	-2021	-0-	620	1	5864	3	N	18					119
							20	9									

MCMURREY WELL #: 1 RRCID -> 255724 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4627 PERF. 4227 - 4260

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

EVANS WELL #: 3H RRCID -> 255815 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6700 - 11218

05	21049	X	20036	-0-	-1013	-0-	20036	2			N	-0-					27
*06	19440	X	18129	-0-	-1311	-0-	18129	2			N	-0-					27
*07	20088	X	18728	-0-	-1360	-0-	18637	3	91	9	N	83	104	1			6
*08	20026	X	18530	-0-	-1496	-0-	18496	3	34	9	N	31					37
*09	19380	X	17620	-0-	-1760	-0-	17536	3	84	9	N	76	93	1			20
10	20026	X	17850	-0-	-2176	-0-	17816	3	34	9	N	31					51

EVANS WELL #: 4H RRCID -> 255816 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 6699 - 10814

05	14322	X	13033	-0-	-1289	-0-	13033	2			N	-0-					20
06	13860	X	11974	-0-	-1886	-0-	11972	2	2	9	N	2	2	8			20
07	13857	X	12568	-0-	-1289	-0-	12498	3	70	9	N	64	84	1			-0-
08	13857	X	10908	-0-	-2949	-0-	10906	3	2	9	N	2					2
09	13410	X	11067	-0-	-2343	-0-	10994	3	73	9	N	66	61	1			7
10	13020	X	11856	-0-	-1164	-0-	11830	3	26	9	N	24					31

EVANS/RANDLE WELL #: 2H RRCID -> 255817 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 6746 - 10066

05	4526	X	2184	-0-	-2342	-0-	2184	2			N	-0-					-0-
06	6060	X	4737	-0-	-1323	-0-	4735	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	6386	X	4323	-0-	-2063	-0-	4323	3			N	-0-					-0-
08	6386	X	4618	-0-	-1768	-0-	4618	3			N	-0-					-0-
09	6180	X	4630	-0-	-1550	-0-	4630	3			N	-0-					-0-
10	4898	X	4222	-0-	-676	-0-	4222	3			N	-0-					-0-

KOLAR WELL #: 11H RRCID -> 255825 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7040 - 11241

05	21979	X	19517	-0-	-2462	-0-	19517	2			N	-0-					-0-
06	20790	X	19270	-0-	-1520	-0-	19270	2			N	-0-					-0-
07	21483	X	20005	-0-	-1478	-0-	20005	3			N	-0-					-0-
08	21483	X	19339	-0-	-2144	-0-	19339	3			N	-0-					-0-
09	19260	X	18245	-0-	-1015	-0-	18245	3			N	-0-					-0-
10	19995	X	18410	-0-	-1585	-0-	18410	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

STUBBE WELL #: 2H RRCID -> 255826 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 8392 - 11580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15686	X	14244	-0-	-1442	-0-	14244	2			N	-0-					-0-
06	14790	X	12884	-0-	-1906	-0-	12884	2			N	-0-					-0-
07	14539	X	10122	-0-	-4417	-0-	10122	2			N	-0-					-0-
08	14539	X	12887	-0-	-1652	-0-	12887	2			N	-0-					-0-
09	14070	X	12146	-0-	-1924	-0-	12146	2			N	-0-					-0-
10	14229	X	11198	-0-	-3031	-0-	11198	2			N	-0-					-0-

TOLBERT WELL #: 3H RRCID -> 255829 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 8266 PERF. 8661 - 12100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13702	X	11876	-0-	-1826	-0-	11876	2			N	-0-					-0-
06	13260	X	11913	-0-	-1347	-0-	11913	2			N	-0-					-0-
07	13702	X	11655	-0-	-2047	-0-	11655	2			N	-0-					-0-
08	12431	X	10822	-0-	-1609	-0-	10822	2			N	-0-					-0-
09	12030	X	11103	-0-	-927	-0-	11103	2			N	-0-					-0-
10	12307	X	10724	-0-	-1583	-0-	10724	2			N	-0-					-0-

TOLBERT WELL #: 4H RRCID -> 255830 COMPL. DATE 06/27/2010 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 8604 - 12041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12307	X	10743	-0-	-1564	-0-	10743	2			N	-0-					-0-
06	11910	X	10438	-0-	-1472	-0-	10438	2			N	-0-					-0-
07	11842	X	9559	-0-	-2283	-0-	9559	2			N	-0-					-0-
08	11842	X	5690	-0-	-6152	-0-	5690	2			N	-0-					-0-
09	11460	X	10545	-0-	-915	-0-	10545	2			N	-0-					-0-
10	10788	X	10053	-0-	-735	-0-	10053	2			N	-0-					-0-

U.S. LIME WELL #: 27H RRCID -> 255833 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 6228 PERF. 6352 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14787	X	12863	-0-	-1924	-0-	12863	2			Y	-0-	22	1			96
06	14100	X	12006	-0-	-2094	-0-	12006	2			Y	-0-					96
07	14074	X	12260	-0-	-1814	-0-	12260	3			Y	-0-					96
08	13268	X	12034	-0-	-1234	-0-	12034	3			Y	-0-					96
09	12690	X	11382	-0-	-1308	-0-	11382	3			Y	-0-					96
10	12865	X	11323	-0-	-1542	-0-	11323	3			Y	-0-					96

U.S. LIME WELL #: 28H RRCID -> 255834 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 6227 PERF. 6460 - 9558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13082	X	12117	-0-	-965	-0-	12117	2			Y	-0-					50
06	12240	X	11505	-0-	-735	-0-	11505	2			Y	-0-					50
07	12369	X	11652	-0-	-717	-0-	11650	3	2	9	Y	2					52
08	12183	X	11179	-0-	-1004	-0-	11179	3			Y	-0-					52
09	11730	X	10420	-0-	-1310	-0-	10420	3			Y	-0-					52
10	12121	X	10804	-0-	-1317	-0-	10804	3			Y	-0-					52

U.S. LIME WELL #: 29H RRCID -> 255835 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 6656 - 9824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11346	X	9810	-0-	-1536	-0-	9810	2			Y	-0-	18	1			76
06	10380	X	9171	-0-	-1209	-0-	9171	2			Y	-0-					76
07	10354	X	9186	-0-	-1168	-0-	9186	3			Y	-0-					76
08	10168	X	9102	-0-	-1066	-0-	9102	3			Y	-0-					76
09	9660	X	8394	-0-	-1266	-0-	8394	3			Y	-0-					76
10	9796	X	8748	-0-	-1048	-0-	8748	3			Y	-0-					76

OAKS WELL #: 4H RRCID -> 255983 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 6112 PERF. 6345 - 11900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17949	X	15943	-0-	-2006	-0-	15880	2	63	9	Y	57	45	1			15
06	16230	X	15402	-0-	-828	-0-	15402	2			Y	-0-					15
07	16337	X	15227	-0-	-1110	-0-	15186	3	41	9	Y	37	46	1			6
08	16337	X	14105	-0-	-2232	-0-	14105	3			Y	-0-					6
09	15420	X	13440	-0-	-1980	-0-	13414	3	26	9	Y	24	26	1			4
10	15934	X	14822	-0-	-1112	-0-	14781	3	41	9	Y	37					41

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

RICHARDSON WELL #: 2H RRCID -> 255985 COMPL. DATE 10/16/2010 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6981 - 10080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

RICHARDSON WELL #: 3H RRCID -> 255986 COMPL. DATE 10/24/2010 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 7053 - 10889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	29791	X	26225	-0-	-3566	-0-	26225	2			N	-0-					-0-
06	28380	X	23314	-0-	-5066	-0-	23313	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	27745	X	24523	-0-	-3222	-0-	24523	3			N	-0-					-0-
08	27063	X	25041	-0-	-2022	-0-	25039	3	2	9	N	2	2	8			-0-
09	26190	X	23016	-0-	-3174	-0-	23014	3	2	9	N	2	2	8			-0-
10	26226	X	25506	-0-	-720	-0-	25505	3	1	9	N	1	1	8			-0-

OAKS WELL #: 3H RRCID -> 255987 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 6112 PERF. 6435 - 13635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18135	X	16242	-0-	-1893	-0-	16177	2	65	9	Y	59	47	1			15
06	17550	X	14620	-0-	-2930	-0-	14620	2			Y	-0-					15
07	18135	X	14791	-0-	-3344	-0-	14754	3	37	9	Y	34	44	1			5
08	17484	X	14768	-0-	-2716	-0-	14768	3			Y	-0-					5
09	16260	X	14024	-0-	-2236	-0-	13995	3	29	9	Y	26	27	1			4
10	16244	X	9916	-0-	-6328	-0-	9902	3	14	9	Y	13					17

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
05	20584	X	18823	-0-	-1761	-0-	18823	2			N	-0-					-0-
06	19470	X	18071	-0-	-1399	-0-	18071	2			N	-0-					-0-
07	19561	X	18408	-0-	-1153	-0-	18408	3			N	-0-					-0-
08	19127	X	17991	-0-	-1136	-0-	17991	3			N	-0-					-0-
09	18210	X	17033	-0-	-1177	-0-	17033	3			N	-0-					-0-
10	18817	X	17349	-0-	-1468	-0-	17349	3			N	-0-					-0-

GALLAGHER WELL #: 6H RRCID -> 255996 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 6466 PERF. 6730 - 9105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	26466	X	26466	-0-	-0-	-0-	26466	2			N	-0-					-0-
06	25387	X	25387	-0-	-0-	-0-	25387	2			N	-0-					-0-
07	26660	X	25935	-0-	-725	-0-	25935	3			N	-0-					-0-
08	26660	X	24746	-0-	-1914	-0-	24746	3			N	-0-					-0-
09	25800	X	23834	-0-	-1966	-0-	23834	3			N	-0-					-0-
10	26474	X	23980	-0-	-2494	-0-	23980	3			N	-0-					-0-

KOLAR WELL #: 10H RRCID -> 255997 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 6867 PERF. 7002 - 10432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19995	X	19290	-0-	-705	-0-	19290	2			N	-0-					-0-
06	18630	X	18043	-0-	-587	-0-	18042	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	19096	X	17648	-0-	-1448	-0-	17648	3			N	-0-					-0-
08	19282	X	18458	-0-	-824	-0-	18458	3			N	-0-					-0-
09	18660	X	17440	-0-	-1220	-0-	17440	3			N	-0-					-0-
10	19282	X	17289	-0-	-1993	-0-	17289	3			N	-0-					-0-

LEDEZMA WELL #: 2H RRCID -> 255998 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8250 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	27993	X	26285	-0-	-1708	-0-	26285	2			N	-0-					-0-
06	27090	X	24575	-0-	-2515	-0-	24575	2			N	-0-					-0-
07	28427	X	24328	-0-	-4099	-0-	24328	2			N	-0-					-0-
08	28427	X	25494	-0-	-2933	-0-	25494	2			N	-0-					-0-
09	27510	X	24591	-0-	-2919	-0-	24591	2			N	-0-					-0-
10	26288	X	25061	-0-	-1227	-0-	25061	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
05	12121	X	6456	-0-	-5665	-0-	6456	2			Y	-0-					32
06	10020	X	6021	-0-	-3999	-0-	6020	2	1	9	Y	1	1	8			32
07	10354	X	5284	-0-	-5070	-0-	5284	3			Y	-0-					32
08	8990	X	4659	-0-	-4331	-0-	4659	3			Y	-0-					32
09	6970	X	6970	-0-	-0-	-0-	6970	3			Y	-0-					32
*10	9596	X	9596	-0-	-0-	-0-	9596	3			Y	-0-					32
EAGLE FORD C					WELL #: 6H RRCID -> 256000 COMPL. DATE 03/08/2010 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 8884 - 11158												
05	14973	X	12590	-0-	-2383	-0-	12590	2			N	-0-					-0-
06	14160	X	13747	-0-	-413	-0-	13747	2			N	-0-					-0-
07	14105	X	12515	-0-	-1590	-0-	12515	2			N	-0-					-0-
08	14105	X	11807	-0-	-2298	-0-	11807	2			N	-0-					-0-
09	13740	X	8567	-0-	-5173	-0-	8567	2			N	-0-					-0-
10	14198	X	11658	-0-	-2540	-0-	11658	2			N	-0-					-0-
LEDEZMA					WELL #: 4H RRCID -> 256002 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8125 - 11880												
05	26536	X	23850	-0-	-2686	-0-	23850	2			N	-0-					-0-
06	25500	X	23598	-0-	-1902	-0-	23598	2			N	-0-					-0-
07	26350	X	24748	-0-	-1602	-0-	24748	2			N	-0-					-0-
08	25637	X	23524	-0-	-2113	-0-	23524	2			N	-0-					-0-
09	24690	X	20652	-0-	-4038	-0-	20652	2			N	-0-					-0-
10	24738	X	20178	-0-	-4560	-0-	20178	2			N	-0-					-0-
FALLS CREEK					WELL #: 2H RRCID -> 256004 COMPL. DATE 06/09/2010 TOTAL DEPTH 6044 PERF. 6566 - 11526												
05	16151	X	14274	-0-	-1877	-0-	14174	2	100	9	Y	91	94	1			25
06	14640	X	13070	-0-	-1570	-0-	13070	2			Y	-0-					25
07	15128	X	13302	-0-	-1826	-0-	13302	3			Y	-0-					25
08	14260	X	13774	-0-	-486	-0-	13774	3			Y	-0-					25
09	13800	X	13490	-0-	-310	-0-	13438	3	52	9	Y	47	62	1			10
10	14260	X	13886	-0-	-374	-0-	13885	3	1	9	Y	1					11
FALLS CREEK					WELL #: 3H RRCID -> 256005 COMPL. DATE 06/13/2010 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 6620 - 11050												
05	16957	X	14392	-0-	-2565	-0-	14291	2	101	9	Y	92	99	1			26
06	16410	X	14764	-0-	-1646	-0-	14763	2	1	9	Y	1	1	8			26
07	16957	X	14995	-0-	-1962	-0-	14995	3			Y	-0-					26
08	15934	X	14647	-0-	-1287	-0-	14647	3			Y	-0-					26
09	14760	X	14125	-0-	-635	-0-	14071	3	54	9	Y	49	65	1			10
10	15252	X	14333	-0-	-919	-0-	14332	3	1	9	Y	1					11
EVANS/RANDLE					WELL #: 5H RRCID -> 256006 COMPL. DATE 08/28/2010 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6898 - 9200												
05	9462	X	9462	-0-	-0-	-0-	9462	2			N	-0-					-0-
06	10195	X	10195	-0-	-0-	-0-	10194	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	10531	X	10531	-0-	-0-	-0-	10531	3			N	-0-					-0-
08	10500	X	10500	-0-	-0-	-0-	10500	3			N	-0-					-0-
09	10110	X	9784	-0-	-326	-0-	9784	3			N	-0-					-0-
10	10447	X	9885	-0-	-562	-0-	9885	3			N	-0-					-0-
EVANS/RANDLE					WELL #: 4H RRCID -> 256008 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 6522 PERF. 6917 - 11091												
05	12586	X	11338	-0-	-1248	-0-	11338	2			N	-0-					31
06	15390	X	9116	-0-	-6274	-0-	9115	2	1	9	N	1	1	8			31
07	15903	X	8935	-0-	-6968	-0-	8935	3			N	-0-					31
08	15903	X	7849	-0-	-8054	-0-	7849	3			N	-0-					31
09	14400	X	7607	-0-	-6793	-0-	7607	3			N	-0-					31
10	11346	X	7328	-0-	-4018	-0-	7328	3			N	-0-					31

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
05	15872	X	12072	-0-	-3800	-0-	12072	2			N	-0-					-0-
06	14100	X	11744	-0-	-2356	-0-	11743	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	12324	X	12324	-0-	-0-	-0-	12324	3			N	-0-					-0-
08	12458	X	12458	-0-	-0-	-0-	12458	3			N	-0-					-0-
09	11730	X	11491	-0-	-239	-0-	11491	3			N	-0-					-0-
*10	12487	X	12487	-0-	-0-	-0-	12487	3			N	-0-					-0-

FALLS CREEK WELL #: 1H RRCID -> 256012 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 6138 PERF. 6710 - 11160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	19	19	8			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUDGINS WELL #: 5H RRCID -> 256108 COMPL. DATE 02/09/2010 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 6784 - 9647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUDGINS WELL #: 7H RRCID -> 256122 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 6461 PERF. 6769 - 9807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15686	X	13135	-0-	-2551	-0-	13135	2			N	-0-					-0-
06	14580	X	12103	-0-	-2477	-0-	12102	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	14725	X	11872	-0-	-2853	-0-	11872	3			N	-0-					-0-
08	13919	X	8619	-0-	-5300	-0-	8619	3			N	-0-					-0-
09	13170	X	9817	-0-	-3353	-0-	9817	3			N	-0-					-0-
10	13144	X	9563	-0-	-3581	-0-	9563	3			N	-0-					-0-

HUDGINS WELL #: 6H RRCID -> 256124 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 6362 PERF. 7811 - 9759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16523	X	13351	-0-	-3172	-0-	13351	2			N	-0-					8
06	15840	X	12933	-0-	-2907	-0-	12933	2			N	-0-					8
07	15097	X	13344	-0-	-1753	-0-	13344	3			N	-0-					8
08	14601	X	13703	-0-	-898	-0-	13703	3			N	-0-					8
09	13560	X	12806	-0-	-754	-0-	12806	3			N	-0-					8
*10	13407	X	13407	-0-	-0-	-0-	13407	3			N	-0-					8

DECKER WELL #: 2H RRCID -> 256125 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 7488 PERF. 7749 - 10879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11563	X	9181	-0-	-2382	-0-	9181	2			N	-0-					-0-
06	11190	X	6777	-0-	-4413	-0-	6777	2			N	-0-					-0-
07	11563	X	6574	-0-	-4989	-0-	6574	2			N	-0-					-0-
08	9982	X	4339	-0-	-5643	-0-	4339	2			N	-0-					-0-
09	9660	X	1845	-0-	-7815	-0-	1845	2			N	-0-					-0-
10	9176	X	3997	-0-	-5179	-0-	3997	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

KEN TEICH WELL #: 3H RRCID -> 256126 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6985 - 10425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17360	X	15303	-0-	-2057	-0-	15303	2			Y	-0-					85
06	16050	X	14705	-0-	-1345	-0-	14696	2	9	9	Y	8	89	1	1	8	3
07	16306	X	14609	-0-	-1697	-0-	14609	3			Y	-0-					3
08	16089	X	14071	-0-	-2018	-0-	14049	3	22	9	Y	20	20	1			3
09	15270	X	13190	-0-	-2080	-0-	13190	3			Y	-0-					3
10	15314	X	13507	-0-	-1807	-0-	13507	3			Y	-0-					3

KEN TEICH WELL #: 5H RRCID -> 256127 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 6798 - 9425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8401	X	8033	-0-	-368	-0-	8033	2			Y	-0-					48
06	8130	X	7779	-0-	-351	-0-	7776	2	3	9	Y	3	46	1			5
07	8370	X	7145	-0-	-1225	-0-	7145	3			Y	-0-					5
08	8215	X	7532	-0-	-683	-0-	7521	3	11	9	Y	10	10	1			5
09	7830	X	7183	-0-	-647	-0-	7183	3			Y	-0-					5
10	8029	X	7357	-0-	-672	-0-	7357	3			Y	-0-					5

HUDGINS WELL #: 4H RRCID -> 256128 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 6344 PERF. 6457 - 9523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16771	X	9489	-0-	-7282	-0-	9489	2			N	-0-					-0-
06	16230	X	10235	-0-	-5995	-0-	10234	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	13950	X	9722	-0-	-4228	-0-	9722	3			N	-0-					-0-
08	11718	X	10980	-0-	-738	-0-	10980	3			N	-0-					-0-
09	11321	X	11321	-0-	-0-	-0-	11321	3			N	-0-					-0-
*10	12492	X	12492	-0-	-0-	-0-	12492	3			N	-0-					-0-

KEN TEICH WELL #: 4H RRCID -> 256129 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 7045 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10757	X	8832	-0-	-1925	-0-	8832	2			Y	-0-					62
06	10050	X	7458	-0-	-2592	-0-	7454	2	4	9	Y	4	59	1			7
07	10075	X	8386	-0-	-1689	-0-	8386	3			Y	-0-					7
08	9641	X	7316	-0-	-2325	-0-	7305	3	11	9	Y	10	12	1			5
09	9120	X	8032	-0-	-1088	-0-	8032	3			Y	-0-					5
10	8835	X	8150	-0-	-685	-0-	8150	3			Y	-0-					5

U.S. LIME WELL #: 30H RRCID -> 256209 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 6337 PERF. 6608 - 9208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8308	X	7618	-0-	-690	-0-	7618	2			Y	-0-	14	1			8
06	8040	X	6743	-0-	-1297	-0-	6743	2			Y	-0-					8
07	7998	X	7574	-0-	-424	-0-	7574	3			Y	-0-					8
08	7998	X	7861	-0-	-137	-0-	7861	3			Y	-0-					8
09	7740	X	7400	-0-	-340	-0-	7400	3			Y	-0-					8
10	7626	X	7540	-0-	-86	-0-	7540	3			Y	-0-					8

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
05	13082	X	12091	-0-	-991	-0-	12091	2			N	-0-					-0-
06	12300	X	11392	-0-	-908	-0-	11392	2			N	-0-					-0-
07	12586	X	11574	-0-	-1012	-0-	11574	3			N	-0-					-0-
08	12586	X	11269	-0-	-1317	-0-	11269	3			N	-0-					-0-
09	11730	X	10795	-0-	-935	-0-	10795	3			N	-0-					-0-
10	12090	X	11056	-0-	-1034	-0-	11056	3			N	-0-					-0-

BONE RANCH WELL #: 4H RRCID -> 256332 COMPL. DATE 11/16/2009 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 6740 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6335	X	6335	-0-	-0-	-0-	6335	2			Y	-0-					29
06	5149	X	5149	-0-	-0-	-0-	5146	2	3	9	Y	3	3	8			29
07	5673	X	2612	-0-	-3061	-0-	2612	3			Y	-0-					29
08	6324	X	5210	-0-	-1114	-0-	5204	3	6	9	Y	5	29	1	1	8	4
*09	6795	X	6795	-0-	-0-	-0-	6772	3	23	9	Y	21					25
10	6324	X	5788	-0-	-536	-0-	5782	3	6	9	Y	5					30

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
05	19747	X	18992	-0-	-755	-0-	18992	2			Y	-0-					159
06	19110	X	17666	-0-	-1444	-0-	17666	2			Y	-0-					159
07	19561	X	18251	-0-	-1310	-0-	18251	3			Y	-0-	94	1			65
08	19034	X	16685	-0-	-2349	-0-	16685	3			Y	-0-					65
09	18390	X	16461	-0-	-1929	-0-	16461	3			Y	-0-					65
10	19003	X	16204	-0-	-2799	-0-	16204	3			Y	-0-					65

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
05	7595	X	7156	-0-	-439	-0-	7156	2			N	-0-					-0-
06	7350	X	6934	-0-	-416	-0-	6934	2			N	-0-					-0-
07	7631	X	7631	-0-	-0-	-0-	7631	3			N	-0-					-0-
08	8522	X	8522	-0-	-0-	-0-	8522	3			N	-0-					-0-
09	7517	X	7517	-0-	-0-	-0-	7517	3			N	-0-					-0-
10	7626	X	7360	-0-	-266	-0-	7360	3			N	-0-					-0-

REILLY B WELL #: 1H RRCID -> 256422 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 6175 - 9098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8432	X	7981	-0-	-451	-0-	327	1	7619	2	N	32					97
							35	9									
06	8160	X	7353	-0-	-807	-0-	287	1	7000	2	N	60					157
							66	9									
*07	8277	X	7826	-0-	-451	-0-	268	1	7535	3	N	21	166	1			12
							23	9									
*08	8277	X	7897	-0-	-380	-0-	378	1	7497	3	N	20					32
							22	9									
*09	8010	X	7801	-0-	-209	-0-	515	1	7267	3	N	17	2	8			47
							19	9									
10	7967	X	7436	-0-	-531	-0-	507	1	6914	3	N	14					61
							15	9									

REILLY A WELL #: 2H RRCID -> 256595 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 5628 PERF. 6277 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5952	X	1957	-0-	-3995	-0-	1956	2	1	9	Y	1					58
06	5370	X	1510	-0-	-3860	-0-	1510	2			Y	-0-					58
07	5549	X	1448	-0-	-4101	-0-	1448	3			Y	-0-					58
08	4402	X	1264	-0-	-3138	-0-	1264	3			Y	-0-					58
09	4542	X	4542	-0-	-0-	-0-	4513	3	29	9	Y	26	12	8			72
*10	5007	X	5007	-0-	-0-	-0-	5003	3	4	9	Y	4					76

TRAVIS WELL #: 1H RRCID -> 256746 COMPL. DATE 08/16/2009 TOTAL DEPTH 4474 PERF. 6372 - 9060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5507	X	5507	-0-	-0-	-0-	440	1	5039	2	N	25					92
							28	9									
06	4860	X	4802	-0-	-58	-0-	390	1	4412	2	N	-0-					92
07	5425	X	5255	-0-	-170	-0-	400	1	4855	3	N	-0-					92
08	5518	X	5134	-0-	-384	-0-	403	1	4731	3	N	-0-					92
09	5340	X	5310	-0-	-30	-0-	390	1	4912	3	N	7	2	8			97
							8	9									
10	5518	X	5478	-0-	-40	-0-	401	1	5051	3	N	24	111	1			10
							26	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
WHITE B WELL #: 1H RRCID -> 256749 COMPL. DATE 04/24/2010 TOTAL DEPTH 5595 PERF. 5949 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7378	X	6983	-0-	-395	-0-	364	1	6613	2	N	5					22
							6	9									
06	7140	X	6061	-0-	-1079	-0-	360	1	5701	2	N	-0-					22
07	7316	X	6467	-0-	-849	-0-	381	1	6086	3	N	-0-					22
08	7316	X	6425	-0-	-891	-0-	403	1	6008	3	N	13					35
							14	9									
09	6750	X	6274	-0-	-476	-0-	390	1	5875	3	N	8	3	8			40
							9	9									
10	6975	X	6503	-0-	-472	-0-	391	1	6111	3	N	1					41
							1	9									

WALLIN WELL #: 1H RRCID -> 257549 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6701 - 9109

05	11718	X	10351	-0-	-1367	-0-	10351	2			N	-0-					-0-
06	10830	X	9782	-0-	-1048	-0-	9782	2			N	-0-					-0-
07	10633	X	9673	-0-	-960	-0-	9673	3			N	-0-					-0-
08	10354	X	9352	-0-	-1002	-0-	9352	3			N	-0-					-0-
09	10020	X	8810	-0-	-1210	-0-	8810	3			N	-0-					-0-
10	10354	X	8469	-0-	-1885	-0-	8469	3			N	-0-					-0-

DURBIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257595 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 8237 - 11821

05	12307	X	5694	-0-	-6613	-0-	5694	2			N	-0-					-0-
06	11910	X	9377	-0-	-2533	-0-	9377	2			N	-0-					-0-
07	12307	X	7351	-0-	-4956	-0-	7351	2			N	-0-					-0-
08	11191	X	9716	-0-	-1475	-0-	9716	2			N	-0-					-0-
09	10050	X	3145	-0-	-6905	-0-	3145	2			N	-0-					-0-
10	9703	X	7864	-0-	-1839	-0-	7864	2			N	-0-					-0-

LEDEZMA UNIT WELL #: 5H RRCID -> 257614 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 8270 - 12025

05	24118	X	18600	-0-	-5518	-0-	18600	2			N	-0-					-0-
06	22440	X	20578	-0-	-1862	-0-	20578	2			N	-0-					-0-
07	22590	X	22590	-0-	-0-	-0-	22590	2			N	-0-					-0-
08	22070	X	22070	-0-	-0-	-0-	22070	2			N	-0-					-0-
09	21155	X	21155	-0-	-0-	-0-	21155	2			N	-0-					-0-
10	22599	X	21394	-0-	-1205	-0-	21394	2			N	-0-					-0-

FORD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 257696 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 6867 PERF. 7204 - 9755

05	14818	X	12731	-0-	-2087	-0-	12731	2			N	-0-					2
06	13620	X	11983	-0-	-1637	-0-	11983	2			N	-0-					2
07	13702	X	12096	-0-	-1606	-0-	12096	3			N	-0-					2
08	13423	X	11918	-0-	-1505	-0-	11918	3			N	-0-					2
09	12660	X	11416	-0-	-1244	-0-	11416	3			N	-0-					2
10	12741	X	11494	-0-	-1247	-0-	11494	3			N	-0-					2

KEMP A UNIT WELL #: 15H RRCID -> 257697 COMPL. DATE 04/25/2010 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 8225 - 11905

05	19313	X	16866	-0-	-2447	-0-	16866	2			N	-0-					-0-
06	18360	X	16258	-0-	-2102	-0-	16258	2			N	-0-					-0-
07	18321	X	14316	-0-	-4005	-0-	14316	2			N	-0-					-0-
08	18321	X	16513	-0-	-1808	-0-	16513	2			N	-0-					-0-
09	17010	X	16144	-0-	-866	-0-	16144	2			N	-0-					-0-
10	16864	X	15384	-0-	-1480	-0-	15384	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

LEDEZMA UNIT WELL #: 6H RRCID -> 257731 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 7854 PERF. 8095 - 11930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	28241	X	25460	-0-	-2781	-0-	25460	2			N	-0-					-0-
06	26850	X	23986	-0-	-2864	-0-	23986	2			N	-0-					-0-
07	27466	X	24320	-0-	-3146	-0-	24320	2			N	-0-					-0-
08	25885	X	23520	-0-	-2365	-0-	23520	2			N	-0-					-0-
09	24690	X	22354	-0-	-2336	-0-	22354	2			N	-0-					-0-
10	25451	X	21580	-0-	-3871	-0-	21580	2			N	-0-					-0-

LAKE ALVARADO UNIT WELL #: 8H RRCID -> 257732 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 8516 - 13860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11067	X	-0-	-0-	-11067	-0-					N	-0-					-0-
06	9090	X	3839	-0-	-5251	-0-	3839	2			N	-0-					-0-
07	10183	X	10183	-0-	-0-	-0-	10183	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	9433	X	9433	-0-	-0-	-0-	9433	2			N	-0-					-0-
10	10168	X	10147	-0-	-21	-0-	10147	2			N	-0-					-0-

LEDEZMA UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257733 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 8380 - 11240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8494	X	-0-	-0-	-8494	-0-					N	-0-					-0-
06	1650	X	-0-	-0-	-1650	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	7781	X	7659	-0-	-122	-0-	7659	2			N	-0-					30
06	7594	X	7594	-0-	-0-	-0-	7593	2	1	9	N	1	1	8			30
07	7774	X	7774	-0-	-0-	-0-	7774	3			N	-0-					30
08	7657	X	7478	-0-	-179	-0-	7478	3			N	-0-					30
*09	7590	X	7306	-0-	-284	-0-	7306	3			N	-0-					30
10	7843	X	7048	-0-	-795	-0-	7048	3			N	-0-					29

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
05	7440	X	6012	-0-	-1428	-0-	6012	2			N	-0-					-0-
06	8961	X	8961	-0-	-0-	-0-	8961	2			N	-0-					-0-
07	8205	X	8205	-0-	-0-	-0-	8205	3			N	-0-					-0-
08	6672	X	6672	-0-	-0-	-0-	6672	3			N	-0-					-0-
09	7200	X	4458	-0-	-2742	-0-	4458	3			N	-0-					-0-
*10	8089	X	8089	-0-	-0-	-0-	8089	3			N	-0-					-0-

US LIME WELL #: 32H RRCID -> 257739 COMPL. DATE 11/19/2010 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 6632 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11997	X	10780	-0-	-1217	-0-	10780	2			Y	-0-	17	1			6
06	11370	X	10292	-0-	-1078	-0-	10292	2			Y	-0-					6
07	11532	X	10296	-0-	-1236	-0-	10296	3			Y	-0-					6
*08	11346	X	10030	-0-	-1316	-0-	10030	3			Y	-0-					6
*09	10740	X	9479	-0-	-1261	-0-	9479	3			Y	-0-					6
10	10788	X	9682	-0-	-1106	-0-	9682	3			Y	-0-					6

US LIME WELL #: 31H RRCID -> 257740 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 6311 PERF. 7023 - 9875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13020	X	11664	-0-	-1356	-0-	11664	2			Y	-0-	20	1			8
06	12060	X	10960	-0-	-1100	-0-	10960	2			Y	-0-					8
07	12183	X	11339	-0-	-844	-0-	11339	3			Y	-0-					8
*08	11935	X	11330	-0-	-605	-0-	11330	3			Y	-0-					8
*09	11370	X	10697	-0-	-673	-0-	10697	3			Y	-0-					8
10	11656	X	10794	-0-	-862	-0-	10794	3			Y	-0-					8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
05	15655	X	15184	-0-	-471	-0-	15183	2	1	9	Y	1	109	1			18
06	15150	X	14622	-0-	-528	-0-	14622	2			Y	-0-					18
07	15655	X	15536	-0-	-119	-0-	15536	3			Y	-0-					18
*08	15562	X	15467	-0-	-95	-0-	15439	3	28	9	Y	25					43
*09	15060	X	14958	-0-	-102	-0-	14890	3	68	9	Y	62	88	1			17
10	15531	X	15380	-0-	-151	-0-	15355	3	25	9	Y	23					40

US LIME UNIT E WELL #: 35H RRCID -> 257781 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 6256 PERF. 6674 - 10364

05	14105	X	10273	-0-	-3832	-0-	10273	2			Y	-0-					91
06	12630	X	10879	-0-	-1751	-0-	10879	2			Y	-0-					91
07	12834	X	8559	-0-	-4275	-0-	8559	3			Y	-0-	70	1			21
08	12183	X	9685	-0-	-2498	-0-	9685	3			Y	-0-					21
09	10890	X	8421	-0-	-2469	-0-	8421	3			Y	-0-					21
10	11253	X	9406	-0-	-1847	-0-	9406	3			Y	-0-					21

EVANS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 257804 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6729 - 10639

05	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					1
06	1740	X	-0-	-0-	-1740	-0-					N	2	2	8			1
07	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					N	5	6	1			-0-
08	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					-0-
09	1470	X	-0-	-0-	-1470	-0-					N	5	4	1			1
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

BROYLES UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 257823 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 6144 PERF. 6180 - 11870

05	17484	X	15025	-0-	-2459	-0-	15024	2	1	9	Y	1	90	1			15
06	15990	X	13571	-0-	-2419	-0-	13571	2			Y	-0-					15
07	16306	X	14283	-0-	-2023	-0-	14283	3			Y	-0-					15
08	16306	X	15453	-0-	-853	-0-	15453	3			Y	-0-					15
09	14550	X	14548	-0-	-2	-0-	14457	3	91	9	Y	83	79	1			19
10	15035	X	14547	-0-	-488	-0-	14526	3	21	9	Y	19					38

FORD UNIT WELL #: 5H RRCID -> 257825 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 6818 PERF. 7554 - 12200

05	21762	X	20695	-0-	-1067	-0-	20695	2			N	-0-					-0-
06	20940	X	20107	-0-	-833	-0-	20106	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	21297	X	19828	-0-	-1469	-0-	19828	3			N	-0-					-0-
08	21297	X	19437	-0-	-1860	-0-	19437	3			N	-0-					-0-
09	20370	X	18459	-0-	-1911	-0-	18459	3			N	-0-					-0-
10	20770	X	18946	-0-	-1824	-0-	18946	3			N	-0-					-0-

BONTKE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 257826 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 9154 - 11238

05	7502	X	1513	-0-	-5989	-0-	1513	2			N	-0-					-0-
06	5340	X	1169	-0-	-4171	-0-	1169	2			N	-0-					-0-
07	5115	X	3393	-0-	-1722	-0-	3393	2			N	-0-					-0-
08	7762	X	7762	-0-	-0-	-0-	7762	2			N	-0-					-0-
09	6648	X	6648	-0-	-0-	-0-	6648	2			N	-0-					-0-
*10	6425	X	6425	-0-	-0-	-0-	6425	2			N	-0-					-0-

H F ALFREY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257845 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 6988 - 8708

05	11625	X	10298	-0-	-1327	-0-	10298	2			N	-0-					-0-
06	10740	X	8806	-0-	-1934	-0-	8806	2			N	-0-					-0-
07	11191	X	8833	-0-	-2358	-0-	8833	3			N	-0-					-0-
08	11191	X	9161	-0-	-2030	-0-	9161	3			N	-0-					-0-
09	10830	X	9644	-0-	-1186	-0-	9644	3			N	-0-					-0-
10	10292	X	8579	-0-	-1713	-0-	8579	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
05	6696	X	5688	-0-	-1008	-0-	5648	2	40	9	N	36					123
06	6480	X	5380	-0-	-1100	-0-	5348	2	32	9	N	29					152
07	6355	X	5488	-0-	-867	-0-	5465	3	23	9	N	21					173
08	6045	X	5533	-0-	-512	-0-	5516	3	17	9	N	15	1	8			187
09	5520	X	5065	-0-	-455	-0-	5043	3	22	9	N	20	175	1			32
10	5673	X	5217	-0-	-456	-0-	5199	3	18	9	N	16					48

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
05	22971	X	17536	-0-	-5435	-0-	17536	2			N	-0-					-0-
06	20460	X	15473	-0-	-4987	-0-	15473	2			N	-0-					-0-
07	21142	X	16018	-0-	-5124	-0-	16018	2			N	-0-					-0-
08	20801	X	-0-	-0-	-20801	-0-					N	-0-					-0-
09	18780	X	14124	-0-	-4656	-0-	14124	2			N	-0-					-0-
*10	18027	X	18027	-0-	-0-	-0-	18027	2			N	-0-					-0-

MC DONALD A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258010 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 5578 PERF. 5816 - 10180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8463	X	8410	-0-	-53	-0-	8410	2			N	-0-					142
06	8190	X	7733	-0-	-457	-0-	7733	2			N	-0-					142
07	8463	X	8095	-0-	-368	-0-	13	1	8082	3	N	-0-					142
08	8463	X	8026	-0-	-437	-0-	308	1	7709	3	N	8					150
							9	9									
09	8623	X	8623	-0-	-0-	-0-	598	1	8018	3	N	6	3	8			153
							7	9									
10	8401	X	7023	-0-	-1378	-0-	603	1	6419	3	N	1	138	1			16
							1	9									

MC DONALD A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258011 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 5607 PERF. 5956 - 10126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8463	X	5017	-0-	-3446	-0-	470	1	4522	2	N	23	163	1			17
							25	9									
06	8190	X	4504	-0-	-3686	-0-	472	1	4026	2	N	5					22
							6	9									
07	7254	X	5524	-0-	-1730	-0-	490	1	5032	3	N	2					24
							2	9									
08	6432	X	6432	-0-	-0-	-0-	495	1	5923	3	N	13					37
							14	9									
09	6723	X	6723	-0-	-0-	-0-	480	1	6231	3	N	11	4	8			44
							12	9									
*10	6875	X	6875	-0-	-0-	-0-	496	1	6376	3	N	3					47
							3	9									

MC DONALD B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258013 COMPL. DATE 10/31/2009 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5872 - 9880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5363	X	5110	-0-	-253	-0-	284	1	4826	2	Y	-0-					40
06	5370	X	4398	-0-	-972	-0-	279	1	4119	2	Y	-0-					40
07	5549	X	4703	-0-	-846	-0-	291	1	4399	3	Y	12					52
							13	9									
08	5549	X	4380	-0-	-1169	-0-	282	1	4097	3	Y	1					53
							1	9									
09	5070	X	4329	-0-	-741	-0-	263	1	4056	3	Y	9	9	8			53
							10	9									
10	5115	X	4319	-0-	-796	-0-	259	1	4057	3	Y	3	50	1			6
							3	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MC DONALD B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258021 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 5588 PERF. 5867 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7161	X	6636	-0-	-525	-0-	210	1	6426	2	Y	-0-					52
06	5555	X	5555	-0-	-0-	-0-	190	1	5365	2	Y	-0-					52
07	6317	X	6317	-0-	-0-	-0-	200	1	6098	3	Y	17					69
							19	9									
08	6128	X	6128	-0-	-0-	-0-	201	1	5927	3	Y	-0-					69
09	6301	X	6301	-0-	-0-	-0-	215	1	6078	3	Y	7	6	8			70
							8	9									
10	6634	X	6478	-0-	-156	-0-	237	1	6237	3	Y	4	66	1			8
							4	9									

EAGLE FORD C UNIT WELL #: 11H RRCID -> 258124 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 8407 PERF. 9440 - 16938

05	17391	X	4398	-0-	-12993	-0-	4398	2			N	-0-					-0-
06	16830	X	12788	-0-	-4042	-0-	12788	2			N	-0-					-0-
07	16771	X	12558	-0-	-4213	-0-	12558	2			N	-0-					-0-
08	11847	X	11847	-0-	-0-	-0-	11847	2			N	-0-					-0-
09	12780	X	10352	-0-	-2428	-0-	10352	2			N	-0-					-0-
10	13206	X	10600	-0-	-2606	-0-	10600	2			N	-0-					-0-

JANET HOLLAND WELL #: 1H RRCID -> 258313 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 5147 PERF. 5556 - 10500

05	12121	X	11711	-0-	-410	-0-	897	1	10294	2	N	473	518	1			316
							520	9									
06	11730	X	11326	-0-	-404	-0-	870	1	9980	2	N	433	516	1			233
							476	9									
07	12121	X	11321	-0-	-800	-0-	894	1	9944	3	N	439	524	1			148
							483	9									
08	11780	X	10945	-0-	-835	-0-	874	1	9594	3	N	434	351	1			231
							477	9									
09	11340	X	10220	-0-	-1120	-0-	799	1	8996	3	N	386	347	1	10	8	260
							425	9									
10	11718	X	10231	-0-	-1487	-0-	825	1	8977	3	N	390	432	1			218
							429	9									

LAKE ALVARADO UNIT WELL #: 6H RRCID -> 258348 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 7878 PERF. 8651 - 13475

05	17195	X	17195	-0-	-0-	-0-	17195	2			N	-0-					-0-
06	15210	X	15122	-0-	-88	-0-	15122	2			N	-0-					-0-
07	15717	X	13797	-0-	-1920	-0-	13797	2			N	-0-					-0-
08	15717	X	-0-	-0-	-15717	-0-					N	-0-					-0-
09	15210	X	13045	-0-	-2165	-0-	13045	2			N	-0-					-0-
10	15717	X	15057	-0-	-660	-0-	15057	2			N	-0-					-0-

DURANT B WELL #: 1H RRCID -> 258469 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 5330 PERF. 5579 - 9881

05	5518	X	4444	-0-	-1074	-0-	204	1	4212	2	N	25					40
							28	9									
06	5340	X	3930	-0-	-1410	-0-	190	1	3734	2	N	5					45
							6	9									
07	5394	X	4136	-0-	-1258	-0-	197	1	3937	3	N	2					47
							2	9									
08	4929	X	3953	-0-	-976	-0-	188	1	3765	3	N	-0-					47
09	4770	X	3850	-0-	-920	-0-	188	1	3651	3	N	10					57
							11	9									
10	4433	X	3887	-0-	-546	-0-	197	1	3670	3	N	18					75
							20	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
05	17298	X	15016	-0-	-2282	-0-	15016	2			N	-0-					-0-
06	16740	X	14496	-0-	-2244	-0-	14494	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	15593	X	14117	-0-	-1476	-0-	14117	3			N	-0-					-0-
08	15469	X	14109	-0-	-1360	-0-	14109	3			N	-0-					-0-
09	14970	X	13158	-0-	-1812	-0-	13158	3			N	-0-					-0-
10	15004	X	10942	-0-	-4062	-0-	10942	3			N	-0-					-0-

FOWLER UNIT WELL #: 8H RRCID -> 258718 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8220 - 11620

05	22072	X	20245	-0-	-1827	-0-	20245	2			N	-0-					-0-
06	20730	X	17615	-0-	-3115	-0-	17615	2			N	-0-					-0-
07	20925	X	19084	-0-	-1841	-0-	19084	2			N	-0-					-0-
08	20925	X	18491	-0-	-2434	-0-	18491	2			N	-0-					-0-
09	19860	X	17509	-0-	-2351	-0-	17509	2			N	-0-					-0-
10	20243	X	16591	-0-	-3652	-0-	16591	2			N	-0-					-0-

SPRING VALLEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 258719 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 8176 - 10660

05	16430	X	15525	-0-	-905	-0-	15525	2			N	-0-					-0-
06	15480	X	13689	-0-	-1791	-0-	13689	2			N	-0-					-0-
07	15996	X	14873	-0-	-1123	-0-	14873	2			N	-0-					-0-
08	15996	X	11351	-0-	-4645	-0-	11351	2			N	-0-					-0-
09	15030	X	8085	-0-	-6945	-0-	8085	2			N	-0-					-0-
10	15531	X	13266	-0-	-2265	-0-	13266	2			N	-0-					-0-

SPRING VALLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258720 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 8091 - 10575

05	18135	X	15479	-0-	-2656	-0-	15479	2			N	-0-					-0-
06	16830	X	14176	-0-	-2654	-0-	14176	2			N	-0-					-0-
07	16120	X	14120	-0-	-2000	-0-	14120	2			N	-0-					-0-
08	15655	X	12794	-0-	-2861	-0-	12794	2			N	-0-					-0-
09	15060	X	13880	-0-	-1180	-0-	13880	2			N	-0-					-0-
10	15469	X	13849	-0-	-1620	-0-	13849	2			N	-0-					-0-

FORD UNIT WELL #: 6H RRCID -> 258721 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 7016 - 12224

05	21080	X	18902	-0-	-2178	-0-	18902	2			N	-0-					-0-
06	20190	X	16094	-0-	-4096	-0-	16093	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	20863	X	19695	-0-	-1168	-0-	19695	3			N	-0-					-0-
08	20584	X	19369	-0-	-1215	-0-	19369	3			N	-0-					-0-
09	18930	X	18495	-0-	-435	-0-	18495	3			N	-0-					-0-
10	19685	X	18516	-0-	-1169	-0-	18516	3			N	-0-					-0-

DURBIN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 258770 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 7546 PERF. 8160 - 11821

05	20026	X	16330	-0-	-3696	-0-	16330	2			N	-0-					-0-
06	19680	X	17636	-0-	-2044	-0-	17636	2			N	-0-					-0-
07	20336	X	16003	-0-	-4333	-0-	16003	2			N	-0-					-0-
08	20336	X	16972	-0-	-3364	-0-	16972	2			N	-0-					-0-
09	17640	X	16999	-0-	-641	-0-	16999	2			N	-0-					-0-
10	18228	X	15273	-0-	-2955	-0-	15273	2			N	-0-					-0-

TOLBERT UNIT WELL #: 12H RRCID -> 258810 COMPL. DATE 07/06/2010 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 8595 - 13160

05	31248	X	27969	-0-	-3279	-0-	27969	2			N	-0-					-0-
06	28740	X	6237	-0-	-22503	-0-	6237	2			N	-0-					-0-
07	29698	X	-0-	-0-	-29698	-0-					N	-0-					-0-
08	27962	X	25054	-0-	-2908	-0-	25054	2			N	-0-					-0-
09	27060	X	24470	-0-	-2590	-0-	24470	2			N	-0-					-0-
10	27962	X	27478	-0-	-484	-0-	27478	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

FOWLER UNIT WELL #: 9H RRCID -> 258818 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 8326 - 11675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	27001	X	22018	-0-	-4983	-0-	22018	2			N	-0-					-0-
06	25800	X	21002	-0-	-4798	-0-	21002	2			N	-0-					-0-
07	25854	X	21560	-0-	-4294	-0-	21560	2			N	-0-					-0-
08	22382	X	21336	-0-	-1046	-0-	21336	2			N	-0-					-0-
09	21300	X	17095	-0-	-4205	-0-	17095	2			N	-0-					-0-
10	22010	X	17773	-0-	-4237	-0-	17773	2			N	-0-					-0-

FOWLER UNIT WELL #: 10H RRCID -> 258819 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 8171 - 11375

05	19468	X	15031	-0-	-4437	-0-	15031	2			N	-0-					-0-
06	18840	X	14727	-0-	-4113	-0-	14727	2			N	-0-					-0-
07	19468	X	15244	-0-	-4224	-0-	15244	2			N	-0-					-0-
08	18724	X	15471	-0-	-3253	-0-	15471	2			N	-0-					-0-
09	17280	X	15953	-0-	-1327	-0-	15953	2			N	-0-					-0-
*10	16310	X	16310	-0-	-0-	-0-	16310	2			N	-0-					-0-

FOWLER UNIT WELL #: 11H RRCID -> 258820 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8192 - 11580

05	26753	X	23264	-0-	-3489	-0-	23264	2			N	-0-					-0-
06	24480	X	22028	-0-	-2452	-0-	22028	2			N	-0-					-0-
07	24087	X	22039	-0-	-2048	-0-	22039	2			N	-0-					-0-
08	23498	X	21111	-0-	-2387	-0-	21111	2			N	-0-					-0-
09	22500	X	19603	-0-	-2897	-0-	19603	2			N	-0-					-0-
10	23250	X	19314	-0-	-3936	-0-	19314	2			N	-0-					-0-

FORD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258826 COMPL. DATE 07/17/2010 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 6950 - 12730

05	18073	X	17779	-0-	-294	-0-	17779	2			N	-0-					-0-
06	17490	X	17442	-0-	-48	-0-	17441	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	17684	X	17684	-0-	-0-	-0-	17684	3			N	-0-					-0-
08	17794	X	17008	-0-	-786	-0-	17008	3			N	-0-					-0-
09	17430	X	16191	-0-	-1239	-0-	16191	3			N	-0-					-0-
10	18011	X	15644	-0-	-2367	-0-	15644	3			N	-0-					-0-

FORD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 258827 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 7086 - 12420

05	22599	X	18814	-0-	-3785	-0-	18814	2			N	-0-					-0-
06	23370	X	17388	-0-	-5982	-0-	17387	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	24149	X	17518	-0-	-6631	-0-	17518	3			N	-0-					-0-
08	24149	X	17152	-0-	-6997	-0-	17152	3			N	-0-					-0-
09	22800	X	16381	-0-	-6419	-0-	16381	3			N	-0-					-0-
10	18817	X	17203	-0-	-1614	-0-	17203	3			N	-0-					-0-

FOWLER UNIT WELL #: 12H RRCID -> 258829 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 7894 PERF. 8292 - 12280

05	26040	X	23590	-0-	-2450	-0-	23590	2			N	-0-					-0-
06	24660	X	22505	-0-	-2155	-0-	22505	2			N	-0-					-0-
07	25265	X	22795	-0-	-2470	-0-	22795	2			N	-0-					-0-
08	24583	X	22335	-0-	-2248	-0-	22335	2			N	-0-					-0-
09	23340	X	21268	-0-	-2072	-0-	21268	2			N	-0-					-0-
10	23591	X	21100	-0-	-2491	-0-	21100	2			N	-0-					-0-

FOWLER UNIT WELL #: 13H RRCID -> 258830 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 7731 PERF. 8104 - 12050

05	26381	X	22334	-0-	-4047	-0-	22334	2			N	-0-					-0-
06	24210	X	21917	-0-	-2293	-0-	21917	2			N	-0-					-0-
07	25017	X	21870	-0-	-3147	-0-	21870	2			N	-0-					-0-
08	24149	X	21139	-0-	-3010	-0-	21139	2			N	-0-					-0-
09	22470	X	20627	-0-	-1843	-0-	20627	2			N	-0-					-0-
10	22661	X	21148	-0-	-1513	-0-	21148	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HOFFMAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 258832 COMPL. DATE 10/23/2010 TOTAL DEPTH 6859 PERF. 7389 - 11080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17298	X	14688	-0-	-2610	-0-	14688	2			N	-0-					-0-
06	15270	X	14427	-0-	-843	-0-	14427	2			N	-0-					-0-
07	15779	X	14493	-0-	-1286	-0-	14493	3			N	-0-					-0-
08	14694	X	13740	-0-	-954	-0-	13740	3			N	-0-					-0-
09	14430	X	12890	-0-	-1540	-0-	12890	3			N	-0-					-0-
10	14911	X	13298	-0-	-1613	-0-	13298	3			N	-0-					-0-

TEXAS ROYALTIES PSA WELL #: 3H RRCID -> 258851 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 6888 PERF. 7035 - 13960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	25978	X	23668	-0-	-2310	-0-	23668	2			N	-0-					-0-
06	24480	X	22713	-0-	-1767	-0-	22713	2			N	-0-					-0-
07	25296	X	22771	-0-	-2525	-0-	22771	3			N	-0-					-0-
08	24955	X	22914	-0-	-2041	-0-	22914	3			N	-0-					-0-
09	23730	X	21751	-0-	-1979	-0-	21751	3			N	-0-					-0-
10	23653	X	22411	-0-	-1242	-0-	22411	3			N	-0-					-0-

SPRING VALLEY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 258935 COMPL. DATE 06/19/2010 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 8050 - 10497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16399	X	11937	-0-	-4462	-0-	11937	2			N	-0-					-0-
06	15750	X	13409	-0-	-2341	-0-	13409	2			N	-0-					-0-
07	14973	X	13285	-0-	-1688	-0-	13285	2			N	-0-					-0-
08	14973	X	13115	-0-	-1858	-0-	13115	2			N	-0-					-0-
09	14160	X	12047	-0-	-2113	-0-	12047	2			N	-0-					-0-
10	13857	X	11273	-0-	-2584	-0-	11273	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
05	31465	X	24832	-0-	-6633	-0-	24832	2			N	-0-					-0-
06	29220	X	23659	-0-	-5561	-0-	23659	2			N	-0-					-0-
07	28675	X	22300	-0-	-6375	-0-	22300	2			N	-0-					-0-
08	28365	X	21822	-0-	-6543	-0-	21822	2			N	-0-					-0-
09	25770	X	20675	-0-	-5095	-0-	20675	2			N	-0-					-0-
10	24831	X	20040	-0-	-4791	-0-	20040	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
05	11760	X	11760	-0-	-0-	-0-	11760	2			Y	-0-					26
06	10651	X	10651	-0-	-0-	-0-	10651	2			Y	-0-					26
07	10807	X	10807	-0-	-0-	-0-	10807	3			Y	-0-					26
08	11749	X	10924	-0-	-825	-0-	10924	3			Y	-0-					26
09	11370	X	10719	-0-	-651	-0-	10719	3			Y	-0-					26
10	11749	X	9747	-0-	-2002	-0-	9747	3			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
05	13020	X	11318	-0-	-1702	-0-	11318	2			Y	-0-					13
06	12600	X	11821	-0-	-779	-0-	11819	2	2	9	Y	2	2	8			13
07	13020	X	12447	-0-	-573	-0-	12447	3			Y	-0-					13
08	13020	X	12988	-0-	-32	-0-	12988	3			Y	-0-					13
*09	12000	X	10160	-0-	-1840	-0-	10143	3	17	9	Y	15	24	1			4
10	12462	X	2538	-0-	-9924	-0-	2538	3			Y	-0-					4

FLORES UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259347 COMPL. DATE 09/08/2010 TOTAL DEPTH 7626 PERF. 7799 - 11650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19158	X	15032	-0-	-4126	-0-	15032	2			N	-0-					-0-
06	18540	X	8769	-0-	-9771	-0-	8769	2			N	-0-					-0-
07	19158	X	9699	-0-	-9459	-0-	9699	2			N	-0-					-0-
08	16833	X	9745	-0-	-7088	-0-	9745	2			N	-0-					-0-
09	15210	X	10358	-0-	-4852	-0-	10358	2			N	-0-					-0-
10	15035	X	9983	-0-	-5052	-0-	9983	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
05	12741	X	10471	-0-	-2270	-0-	10471	2			N	-0-					-0-
06	12540	X	10959	-0-	-1581	-0-	10959	2			N	-0-					-0-
07	12958	X	11000	-0-	-1958	-0-	11000	2			N	-0-					-0-
08	12958	X	8827	-0-	-4131	-0-	8827	2			N	-0-					-0-
09	11670	X	9640	-0-	-2030	-0-	9640	2			N	-0-					-0-
10	11315	X	9251	-0-	-2064	-0-	9251	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
05	18631	X	17098	-0-	-1533	-0-	17098	2			N	-0-					-0-
06	17850	X	16420	-0-	-1430	-0-	16419	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	18445	X	16619	-0-	-1826	-0-	16619	3			N	-0-					-0-
08	17701	X	16408	-0-	-1293	-0-	16408	3			N	-0-					-0-
09	17130	X	15631	-0-	-1499	-0-	15631	3			N	-0-					-0-
*10	17644	X	17644	-0-	-0-	-0-	17644	3			N	-0-					-0-

RODEN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259525 COMPL. DATE 11/18/2010 TOTAL DEPTH 6852 PERF. 7096 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18817	X	18643	-0-	-174	-0-	18643	2			N	-0-					-0-
06	18210	X	16208	-0-	-2002	-0-	16207	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	18724	X	16131	-0-	-2593	-0-	16131	3			N	-0-					-0-
08	18724	X	16104	-0-	-2620	-0-	16104	3			N	-0-					-0-
09	18030	X	13489	-0-	-4541	-0-	13489	3			N	-0-					-0-
10	18631	X	14295	-0-	-4336	-0-	14295	3			N	-0-					-0-

RODEN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259543 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 6956 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9579	X	8503	-0-	-1076	-0-	8503	2			N	-0-					-0-
06	9270	X	6554	-0-	-2716	-0-	6553	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	9579	X	6846	-0-	-2733	-0-	6846	3			N	-0-					-0-
08	9579	X	7107	-0-	-2472	-0-	7107	3			N	-0-					-0-
09	8220	X	4135	-0-	-4085	-0-	4135	3			N	-0-					-0-
10	8494	X	2198	-0-	-6296	-0-	2198	3			N	-0-					-0-

BECKHAM UNIT WELL #: 11H RRCID -> 259544 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 7902 PERF. 8085 - 11090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17143	X	16806	-0-	-337	-0-	16806	2			N	-0-					-0-
06	15960	X	15425	-0-	-535	-0-	15425	2			N	-0-					-0-
07	17143	X	15728	-0-	-1415	-0-	15728	2			N	-0-					-0-
08	17143	X	15385	-0-	-1758	-0-	15385	2			N	-0-					-0-
09	16590	X	14215	-0-	-2375	-0-	14215	2			N	-0-					-0-
10	16802	X	13519	-0-	-3283	-0-	13519	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
05	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-					Y	-0-					18
06	2070	X	2035	-0-	-35	-0-	2031	2	4	9	Y	4	3	8			19
07	2614	X	2614	-0-	-0-	-0-	2614	3			Y	-0-					19
08	2665	X	2665	-0-	-0-	-0-	2652	3	13	9	Y	12	26	1	1	8	4
09	2040	X	574	-0-	-1466	-0-	574	3			Y	-0-					4
10	2604	X	802	-0-	-1802	-0-	802	3			Y	-0-					3

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
05	19747	X	17327	-0-	-2420	-0-	17327	2			N	-0-					-0-
06	18750	X	18117	-0-	-633	-0-	18117	2			N	-0-					-0-
07	18817	X	17538	-0-	-1279	-0-	17538	2			N	-0-					-0-
08	18166	X	17159	-0-	-1007	-0-	17159	2			N	-0-					-0-
09	18120	X	17393	-0-	-727	-0-	17393	2			N	-0-					-0-
10	18724	X	17640	-0-	-1084	-0-	17640	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
05	38626	X	30840	-0-	-7786	-0-	30840	2			N	-0-					-0-
06	33450	X	29119	-0-	-4331	-0-	29119	2			N	-0-					-0-
07	33821	X	28430	-0-	-5391	-0-	28430	2			N	-0-					-0-
08	33821	X	27170	-0-	-6651	-0-	27170	2			N	-0-					-0-
09	29850	X	25281	-0-	-4569	-0-	25281	2			N	-0-					-0-
10	30845	X	24677	-0-	-6168	-0-	24677	2			N	-0-					-0-

SOUTHARD FARMS (PSA) WELL #: 6H RRCID -> 259739 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7355 - 10111

05	24428	X	23077	-0-	-1351	-0-	23077	2			N	-0-					-0-
06	23580	X	21017	-0-	-2563	-0-	21017	2			N	-0-					-0-
07	24366	X	21641	-0-	-2725	-0-	21641	3			N	-0-					-0-
08	23498	X	21445	-0-	-2053	-0-	21445	3			N	-0-					-0-
09	22740	X	19881	-0-	-2859	-0-	19881	3			N	-0-					-0-
10	23064	X	19895	-0-	-3169	-0-	19895	3			N	-0-					-0-

SOUTHARD FARMS (PSA) WELL #: 7H RRCID -> 259878 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 7325 - 10126

05	28985	X	25163	-0-	-3822	-0-	25163	2			N	-0-					-0-
06	27150	X	24202	-0-	-2948	-0-	24201	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	28055	X	24011	-0-	-4044	-0-	24011	3			N	-0-					-0-
08	26970	X	23079	-0-	-3891	-0-	23079	3			N	-0-					-0-
09	24360	X	21692	-0-	-2668	-0-	21692	3			N	-0-					-0-
10	25172	X	22109	-0-	-3063	-0-	22109	3			N	-0-					-0-

CORE LAB WELL #: 10H RRCID -> 260019 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6814 - 9819

05	20243	X	19061	-0-	-1182	-0-	19061	2			N	-0-					3
06	19140	X	18245	-0-	-895	-0-	18244	2	1	9	N	1	1	8			3
07	19592	X	18572	-0-	-1020	-0-	18572	3			N	-0-					3
08	19282	X	18176	-0-	-1106	-0-	18176	3			N	-0-					3
09	18450	X	17122	-0-	-1328	-0-	17058	3	64	9	N	58	46	1			15
10	19065	X	17430	-0-	-1635	-0-	17430	3			N	-0-					15

GEREN WELL #: 21H RRCID -> 260020 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 6368 PERF. 6604 - 10044

05	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					-0-
06	600	N	506	-0-	-94	-0-	503	2	3	9	N	3	3	8			-0-
07	744	N	650	-0-	-94	-0-	650	3			N	-0-					-0-
08	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					-0-
09	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	3			N	-0-					-0-
10	651	N	533	-0-	-118	-0-	533	3			N	-0-					-0-

KEN TEICH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260246 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 6788 - 11302

05	8866	X	8518	-0-	-348	-0-	8518	2			Y	-0-					68
06	9000	X	8575	-0-	-425	-0-	8574	2	1	9	Y	1	1	8			68
07	10279	X	10279	-0-	-0-	-0-	10279	3			Y	-0-					68
08	11156	X	11156	-0-	-0-	-0-	11156	3			Y	-0-					68
09	9950	X	9950	-0-	-0-	-0-	9950	3			Y	-0-	28	1			40
10	10292	X	9845	-0-	-447	-0-	9844	3	1	9	Y	1					41

LANCASTER WELL #: 6H RRCID -> 260263 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 6825 - 11370

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	8			-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
05	14446	X	9610	-0-	-4836	-0-	9610	2			N	-0-					-0-
06	12660	X	12616	-0-	-44	-0-	12615	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	14787	X	14070	-0-	-717	-0-	14070	3			N	-0-					-0-
08	14787	X	11614	-0-	-3173	-0-	11614	3			N	-0-					-0-
09	14310	X	7747	-0-	-6563	-0-	7747	3			N	-0-					-0-
10	14074	X	9501	-0-	-4573	-0-	9501	3			N	-0-					-0-

BONTKE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260532 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 8735 - 11089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10354	X	9827	-0-	-527	-0-	9827	2			N	-0-					-0-
06	9660	X	6926	-0-	-2734	-0-	6926	2			N	-0-					-0-
07	10371	X	10371	-0-	-0-	-0-	10371	2			N	-0-					-0-
08	9827	X	7100	-0-	-2727	-0-	7100	2			N	-0-					-0-
09	9510	X	9014	-0-	-496	-0-	9014	2			N	-0-					-0-
10	10385	X	7734	-0-	-2651	-0-	7734	2			N	-0-					-0-

LANCASTER WELL #: 7H RRCID -> 260838 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 6548 PERF. 6870 - 10135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20987	X	19613	-0-	-1374	-0-	19613	2			Y	-0-					48
06	20695	X	20695	-0-	-0-	-0-	20693	2	2	9	Y	2	2	8			48
07	21471	X	21471	-0-	-0-	-0-	21471	3			Y	-0-					48
08	20641	X	20641	-0-	-0-	-0-	20641	3			Y	-0-					48
09	20130	X	18916	-0-	-1214	-0-	18916	3			Y	-0-					48
10	20801	X	20161	-0-	-640	-0-	20161	3			Y	-0-					48

TRULOVE UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 260924 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 8263 PERF. 8802 - 12490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	36611	X	28563	-0-	-8048	-0-	28563	2			N	-0-					-0-
06	32100	X	30032	-0-	-2068	-0-	30032	2			N	-0-					-0-
07	31651	X	26330	-0-	-5321	-0-	26330	2			N	-0-					-0-
08	31496	X	24595	-0-	-6901	-0-	24595	2			N	-0-					-0-
09	30030	X	24087	-0-	-5943	-0-	24087	2			N	-0-					-0-
10	31031	X	24291	-0-	-6740	-0-	24291	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
05	44578	X	33369	-0-	-11209	-0-	33369	2			N	-0-					-0-
06	41130	X	33991	-0-	-7139	-0-	33991	2			N	-0-					-0-
07	42501	X	34760	-0-	-7741	-0-	34760	2			N	-0-					-0-
08	35728	X	35728	-0-	-0-	-0-	35728	2			N	-0-					-0-
09	33990	X	28173	-0-	-5817	-0-	28173	2			N	-0-					-0-
10	35123	X	28584	-0-	-6539	-0-	28584	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
05	26412	X	23053	-0-	-3359	-0-	23053	2			N	-0-					-0-
06	24240	X	20425	-0-	-3815	-0-	20425	2			N	-0-					-0-
07	24924	X	20191	-0-	-4733	-0-	20191	2			N	-0-					-0-
08	23343	X	20112	-0-	-3231	-0-	20112	2			N	-0-					-0-
09	22320	X	19814	-0-	-2506	-0-	19814	2			N	-0-					-0-
10	23064	X	20414	-0-	-2650	-0-	20414	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
05	61318	X	43909	-0-	-17409	-0-	43909	2			N	-0-					-0-
06	55950	X	47224	-0-	-8726	-0-	47224	2			N	-0-					-0-
07	55676	X	46657	-0-	-9019	-0-	46657	2			N	-0-					-0-
08	53351	X	41635	-0-	-11716	-0-	41635	2			N	-0-					-0-
09	50520	X	37671	-0-	-12849	-0-	37671	2			N	-0-					-0-
10	48794	X	43706	-0-	-5088	-0-	43706	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
05	29481	X	25786	-0-	-3695	-0-	25786	2			N	-0-					-0-
06	26550	X	24924	-0-	-1626	-0-	24924	2			N	-0-					-0-
07	26753	X	22618	-0-	-4135	-0-	22618	2			N	-0-					-0-
08	26753	X	21227	-0-	-5526	-0-	21227	2			N	-0-					-0-
09	24960	X	20492	-0-	-4468	-0-	20492	2			N	-0-					-0-
10	25792	X	20602	-0-	-5190	-0-	20602	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
05	28892	X	22931	-0-	-5961	-0-	22931	2			N	-0-					-0-
06	25650	X	22319	-0-	-3331	-0-	22317	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	24955	X	22424	-0-	-2531	-0-	22424	3			N	-0-					-0-
08	24955	X	20434	-0-	-4521	-0-	20434	3			N	-0-					-0-
09	23550	X	19871	-0-	-3679	-0-	19871	3			N	-0-					-0-
10	23064	X	21954	-0-	-1110	-0-	21954	3			N	-0-					-0-

LANCASTER WELL #: 22H RRCID -> 261397 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 7490 - 9645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9796	X	8604	-0-	-1192	-0-	8604	2			Y	-0-					35
06	9090	X	8132	-0-	-958	-0-	8132	2			Y	-0-					35
07	9176	X	8360	-0-	-816	-0-	8360	3			Y	-0-					35
08	9021	X	8284	-0-	-737	-0-	8284	3			Y	-0-					35
*09	8550	X	7838	-0-	-712	-0-	7826	3	12	9	Y	11	19	1			27
10	8618	X	8040	-0-	-578	-0-	8040	3			Y	-0-					27

LYONS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261457 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 4846 PERF. 5264 - 8792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12896	X	10856	-0-	-2040	-0-	9651	2	1205	9	N	1095	1034	1			426
06	12480	X	10723	-0-	-1757	-0-	9560	2	1163	9	N	1057	1213	1			270
07	12896	X	10417	-0-	-2479	-0-	609	1	8698	3	N	1009	1070	1			209
							1110	9									
08	11501	X	10029	-0-	-1472	-0-	580	1	8444	3	N	914	867	1			256
							1005	9									
09	11130	X	10311	-0-	-819	-0-	587	1	8631	3	N	994	1068	1			182
							1093	9									
10	11067	X	10348	-0-	-719	-0-	610	1	8598	3	N	1036	1046	1			172
							1140	9									

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
05	12216	X	12216	-0-	-0-	-0-	12216	2			N	-0-					-0-
06	11955	X	11955	-0-	-0-	-0-	11955	2			N	-0-					-0-
07	12356	X	12356	-0-	-0-	-0-	12356	2			N	-0-					-0-
08	12214	X	10952	-0-	-1262	-0-	10952	2			N	-0-					-0-
09	11970	X	10126	-0-	-1844	-0-	10126	2			N	-0-					-0-
10	12369	X	10263	-0-	-2106	-0-	10263	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
05	24955	X	17260	-0-	-7695	-0-	17260	2			N	-0-					-0-
06	22470	X	13907	-0-	-8563	-0-	13904	2	3	9	N	3	3	8			-0-
07	19561	X	13947	-0-	-5614	-0-	13947	3			N	-0-					-0-
08	17267	X	14404	-0-	-2863	-0-	14403	3	1	9	N	1	1	8			-0-
09	16710	X	6252	-0-	-10458	-0-	6252	3			N	-0-					-0-
10	17267	X	8452	-0-	-8815	-0-	8452	3			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
05	10664	X	8935	-0-	-1729	-0-	8935	2			N	-0-					-0-
06	9540	X	8360	-0-	-1180	-0-	8358	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	9858	X	7647	-0-	-2211	-0-	7647	3			N	-0-					-0-
08	8928	X	6667	-0-	-2261	-0-	6667	3			N	-0-					-0-
09	8640	X	7560	-0-	-1080	-0-	7560	3			N	-0-					-0-
10	8928	X	7836	-0-	-1092	-0-	7836	3			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
05	29574	X	26444	-0-	-3130	-0-	26444	2			N	-0-					-0-
06	28560	X	24962	-0-	-3598	-0-	24961	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	27900	X	25131	-0-	-2769	-0-	25131	3			N	-0-					-0-
08	27621	X	24673	-0-	-2948	-0-	24673	3			N	-0-					-0-
09	26250	X	22897	-0-	-3353	-0-	22897	3			N	-0-					-0-
10	26443	X	23300	-0-	-3143	-0-	23300	3			N	-0-					-0-

ALCORN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262285 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 5208 PERF. 5478 - 10686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8463	X	7200	-0-	-1263	-0-	7021	2	179	9	N	163	173	1			219
06	8190	X	6854	-0-	-1336	-0-	6682	2	172	9	N	156	171	1			204
07	8463	X	7016	-0-	-1447	-0-	6862	3	154	9	N	140	177	1			167
08	7192	X	7013	-0-	-179	-0-	6811	3	202	9	N	184	174	1			177
09	6960	X	6727	-0-	-233	-0-	6449	3	278	9	N	253	344	1			86
10	7192	X	6609	-0-	-583	-0-	6375	3	234	9	N	213	172	1			127

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
05	8463	X	8273	-0-	-190	-0-	8078	2	195	9	N	177	175	1			226
06	8696	X	8696	-0-	-0-	-0-	8535	2	161	9	N	146	175	1			197
07	8959	X	8612	-0-	-347	-0-	613	1	7887	3	N	102	173	1			126
							112	9									
08	8959	X	8496	-0-	-463	-0-	619	1	7735	3	N	129	173	1			82
							142	9									
09	8700	X	7879	-0-	-821	-0-	588	1	7171	3	N	109					191
							120	9									
10	8990	X	8203	-0-	-787	-0-	620	1	7472	3	N	101	170	1			122
							111	9									

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

DECKER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263365 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 7854 - 10523

05	10529	X	10529	-0-	-0-	-0-	10529	2			N	-0-					-0-
06	7685	X	7685	-0-	-0-	-0-	7685	2			N	-0-					-0-
07	11625	X	7925	-0-	-3700	-0-	7925	2			N	-0-					-0-
08	11625	X	8418	-0-	-3207	-0-	8418	2			N	-0-					-0-
09	11250	X	7574	-0-	-3676	-0-	7574	2			N	-0-					-0-
10	10540	X	8163	-0-	-2377	-0-	8163	2			N	-0-					-0-

CLEMENTS PSA WELL #: 13H RRCID -> 264271 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 6824 PERF. 7095 - 11180

05	27993	X	24644	-0-	-3349	-0-	24644	2			N	-0-					-0-
06	26820	X	23684	-0-	-3136	-0-	23684	2			N	-0-					-0-
07	27063	X	24049	-0-	-3014	-0-	24049	3			N	-0-					-0-
08	26288	X	23625	-0-	-2663	-0-	23625	3			N	-0-					-0-
09	24510	X	22755	-0-	-1755	-0-	22755	3			N	-0-					-0-
10	24645	X	22975	-0-	-1670	-0-	22975	3			N	-0-					-0-

KEN TEICH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264763 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	0	W	5247	-0-	5247	167724	5247	2			Y	-0-					26
06	0	W	5066	-0-	5066	172790	5064	2	2	9	Y	2	2	8			26
07	0	W	5142	-0-	5142	177932	5142	3			Y	-0-					26
08	0	W	6464	-0-	6464	184396	6464	3			Y	-0-					26
09	191364	X	6968	-0-	-184396	-0-	6968	3			Y	-0-	7	1			19
*10	6135	X	6135	-0-	-0-	-0-	6135	3			Y	-0-					19

LYONS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 264879 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 5497 PERF. N/A

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		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

05	13268	X	11686	-0-	-1582	-0-	11686	2			Y	-0-					25
06	12450	X	11526	-0-	-924	-0-	11525	2	1	9	Y	1	1	8			25
07	12400	X	11980	-0-	-420	-0-	11980	3			Y	-0-					25
08	12400	X	11294	-0-	-1106	-0-	11294	3			Y	-0-					25
*09	11670	X	11261	-0-	-409	-0-	11243	3	18	9	Y	16	26	1			15
10	11966	X	11035	-0-	-931	-0-	11035	3			Y	-0-					15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

LANCASTER WELL #: 5H RRCID -> 265626 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 6473 PERF. 7017 - 11595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14043	X	7471	-0-	-6572	-0-	7471	2			Y	-0-					108
06	9840	X	436	-0-	-9404	-0-	434	2	2	9	Y	2	2	8			108
07	10168	X	-0-	-0-	-10168	-0-					Y	-0-					108
08	9982	X	-0-	-0-	-9982	-0-					Y	-0-					108
09	8940	X	8020	-0-	-920	-0-	8020	3			Y	-0-					108
*10	9804	X	9804	-0-	-0-	-0-	9804	3			Y	-0-					108

BRICE UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 266383 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 6403 PERF. 6825 - 11157

05	16931	X	16931	-0-	-0-	-0-	16931	2			N	-0-					-0-
06	15397	X	15397	-0-	-0-	-0-	15395	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	15985	X	15985	-0-	-0-	-0-	15985	3			N	-0-					-0-
08	16926	X	15298	-0-	-1628	-0-	15298	3			N	-0-					-0-
09	16622	X	16622	-0-	-0-	-0-	16622	3			N	-0-					-0-
10	16926	X	14900	-0-	-2026	-0-	14900	3			N	-0-					-0-

O'DOWD UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 266384 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 6716 PERF. 6885 - 11005

05	35619	X	30303	-0-	-5316	-0-	30303	2			N	-0-					-0-
06	32520	X	28869	-0-	-3651	-0-	28860	2	9	9	N	8	8	8			-0-
07	26602	X	26602	-0-	-0-	-0-	26602	3			N	-0-					-0-
08	31744	X	27130	-0-	-4614	-0-	27130	3			N	-0-					-0-
09	29940	X	24655	-0-	-5285	-0-	24655	3			N	-0-					-0-
10	30318	X	25456	-0-	-4862	-0-	25456	3			N	-0-					-0-

KING WELL #: 14 H RRCID -> 266408 COMPL. DATE 03/31/2012 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 7332 - 11885

05	13950	X	10824	-0-	-3126	-0-	10824	2			N	-0-					-0-
06	12630	X	10024	-0-	-2606	-0-	10022	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	10073	X	10073	-0-	-0-	-0-	10073	3			N	-0-					-0-
08	12152	X	9631	-0-	-2521	-0-	9631	3			N	-0-					-0-
09	11460	X	9829	-0-	-1631	-0-	9829	3			N	-0-					-0-
10	10819	X	9961	-0-	-858	-0-	9961	3			N	-0-					-0-

O'DOWD UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 266411 COMPL. DATE 04/25/2012 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 6800 - 10835

05	17608	X	8131	-0-	-9477	-0-	8131	2			N	-0-					-0-
06	16890	X	6745	-0-	-10145	-0-	6739	2	6	9	N	5	5	8			-0-
07	10481	X	10481	-0-	-0-	-0-	10481	3			N	-0-					-0-
08	10571	X	7035	-0-	-3536	-0-	7035	3			N	-0-					-0-
09	8820	X	8062	-0-	-758	-0-	8062	3			N	-0-					-0-
10	10478	X	6964	-0-	-3514	-0-	6964	3			N	-0-					-0-

PATE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 267274 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6813 - 11034

05	134044	X	35571	-0-	-98473	-0-	35571	2			N	-0-					33
06	41370	X	33052	-0-	-8318	-0-	33052	2			N	-0-					33
07	40579	X	33208	-0-	-7371	-0-	33208	3			N	-0-					33
08	37665	X	30679	-0-	-6986	-0-	30679	3			N	-0-					33
09	35820	X	29781	-0-	-6039	-0-	29744	3	37	9	N	34	48	1			19
10	35557	X	30073	-0-	-5484	-0-	30071	3	2	9	N	2					21

FAUBUS MARCHBANKS PSA WELL #: 2H RRCID -> 267886 COMPL. DATE 07/21/2012 TOTAL DEPTH 6555 PERF. N/A

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PATE BONE RANCH PSA WELL #: 2 H RRCID -> 268361 COMPL. DATE 05/07/2012 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6841 - 10531

05	0	W	24672	-0-	24672	499511	24672	2			N	-0-					83
06	519199	X	19688	-0-	-499511	-0-	19688	2			N	-0-					83
07	100936	X	23397	-0-	-77539	-0-	23391	3	6	9	N	5	69	1			19
08	27838	X	16350	-0-	-11488	-0-	16350	3			N	-0-					19
09	24780	X	16350	-0-	-8430	-0-	16350	3			N	-0-					19
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

BILLIE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268376 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 8402 PERF. N/A

05	T. A.		9124	-0-	9124	60317	580	1	7524	2	N	927	906	1			162
							1020	9									
06	T. A.		8792	-0-	8792	69109	486	1	7455	2	N	774	739	1			197
							851	9									
07	T. A.		8979	-0-	8979	78088	508	1	7694	3	N	706	719	1			184
							777	9									
08	SHUT IN		8919	-0-	8919	87007	510	1	7709	3	N	636	726	1			94
							700	9									
09	SHUT IN		8581	-0-	8581	95588	540	1	7419	3	N	565	542	1			117
							622	9									
10	SHUT IN		8614	-0-	8614	104202	583	1	7471	3	N	509	364	1			262
							560	9									

BILLIE B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268377 COMPL. DATE 11/18/2012 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A

05	T. A.		8890	-0-	8890	72241	580	1	7559	2	N	683	524	1			206
							751	9									
06	T. A.		9402	-0-	9402	81643	566	1	8271	2	N	514	541	1			179
							565	9									
07	T. A.		10551	-0-	10551	92194	638	1	9321	3	N	538	535	1			182
							592	9									
08	T. A.		10314	-0-	10314	102508	682	1	9103	3	N	481	539	1			124
							529	9									
09	SHUT IN		9884	-0-	9884	112392	597	1	8812	3	N	432	352	1			204
							475	9									
10	SHUT IN		9844	-0-	9844	122236	618	1	8805	3	N	383	545	1			42
							421	9									

BILLIE B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268379 COMPL. DATE 11/19/2012 TOTAL DEPTH 8388 PERF. N/A

05	T. A.		5675	-0-	5675	56723	625	1	3986	2	N	967	890	1			219
							1064	9									
06	T. A.		4870	-0-	4870	61593	617	1	3328	2	N	841	733	1			327
							925	9									
07	T. A.		4063	-0-	4063	65656	647	1	2646	3	N	700	901	1			126
							770	9									
08	T. A.		3984	-0-	3984	69640	601	1	2625	3	N	689	736	1			79
							758	9									
09	SHUT IN		3698	-0-	3698	73338	594	1	2430	3	N	613	557	1			135
							674	9									
10	SHUT IN		3552	-0-	3552	76890	570	1	2382	3	N	545	526	1			154
							600	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

WEBB C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268386 COMPL. DATE 12/02/2012 TOTAL DEPTH 8160 PERF. N/A

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
05	T. A.		7259	-0-		7259	48051	519 1144	1 9	5596	2	N	1040	1050	1			286
06	T. A.		5390	-0-		5390	53441	533 691	1 9	4166	2	N	628	698	1			216
07	T. A.		4918	-0-		4918	58359	535 564	1 9	3819	3	N	513	680	1			49
08	T. A.		6426	-0-		6426	64785	507 540	1 9	5379	3	N	491	435	1			105
09	SHUT IN		4569	-0-		4569	69354	497 369	1 9	3703	3	N	335	361	1			79
10	SHUT IN		4203	-0-		4203	73557	519 296	1 9	3388	3	N	269	180	1			168

WEBB D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268387 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8094 PERF. N/A

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
05	T. A.		3798	-0-		3798	31952	686 837	1 9	2275	2	N	761	1060	1			115
06	T. A.		3153	-0-		3153	35105	697 670	1 9	1786	2	N	609	694	1			30
07	T. A.		3128	-0-		3128	38233	711 679	1 9	1738	3	N	617	511	1			136
08	SHUT IN		3086	-0-		3086	41319	688 647	1 9	1751	3	N	588	524	1			200
09	SHUT IN		2941	-0-		2941	44260	648 568	1 9	1725	3	N	516	538	1	1	8	177
10	SHUT IN		2276	-0-		2276	46536	638 464	1 9	1174	3	N	422	352	1			247

WEBB C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268388 COMPL. DATE 11/30/2012 TOTAL DEPTH 8334 PERF. N/A

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
05	T. A.		3393	-0-		3393	28863	501 721	1 9	2171	2	N	655	528	1			179
06	T. A.		3089	-0-		3089	31952	475 604	1 9	2010	2	N	549	522	1			206
07	T. A.		3172	-0-		3172	35124	534 575	1 9	2063	3	N	523	527	1			202
08	T. A.		3052	-0-		3052	38176	596 475	1 9	1981	3	N	432	592	1			42
09	SHUT IN		2893	-0-		2893	41069	588 430	1 9	1875	3	N	391	356	1			77
10	SHUT IN		1230	-0-		1230	42299	558 163	1 9	509	3	N	148					225

WEBB D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268389 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 8314 PERF. N/A

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
05	T. A.		5706	-0-		5706	50480	684 1137	1 9	3885	2	N	1034	884	1			314
06	T. A.		4576	-0-		4576	55056	629 893	1 9	3054	2	N	812	1044	1			82
07	T. A.		4372	-0-		4372	59428	637 821	1 9	2914	3	N	746	688	1			140
08	T. A.		4029	-0-		4029	63457	617 724	1 9	2688	3	N	658	515	1			283
09	SHUT IN		3624	-0-		3624	67081	590 604	1 9	2430	3	N	549	723	1			109
10	SHUT IN		3527	-0-		3527	70608	506 595	1 9	2426	3	N	541	366	1			284

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

PEARL A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268394 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 7150 - 10945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		13983	-0-	13983	307699	13785	2	198	9	N	180	170	1			167
06	T. A.		12955	-0-	12955	320654	12764	2	191	9	N	174	179	1			162
07	T. A.		12864	-0-	12864	333518	12682	3	182	9	N	165	171	1			156
08	SHUT IN		12275	-0-	12275	345793	12086	3	189	9	N	172					328
09	SHUT IN		11285	-0-	11285	357078	11133	3	152	9	N	138	172	1			294
10	SHUT IN		11320	-0-	11320	368398	11154	3	166	9	N	151	358	1			87

PEARL B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268395 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 7083 - 11419

05	T. A.		14922	-0-	14922	318847	14640	2	282	9	N	256	342	1			100
06	T. A.		13882	-0-	13882	332729	13615	2	267	9	N	243					343
07	0	Z	13469	-0-	13469	346198	13202	3	267	9	N	243	349	1			237
08	0	Z	12977	-0-	12977	359175	12727	3	250	9	N	227	344	1			120
09	0	Z	12169	-0-	12169	371344	11930	3	239	9	N	217	176	1			161
10	0	Z	12149	-0-	12149	383493	11907	3	242	9	N	220	184	1			197

PEARL C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268398 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7432 - 11931

05	T. A.		14646	-0-	14646	306161	14460	2	186	9	N	169	357	1			71
06	T. A.		13630	-0-	13630	319791	13453	2	177	9	N	161					232
07	SHUT IN		13457	-0-	13457	333248	13289	3	168	9	N	153	177	1			208
08	SHUT IN		12849	-0-	12849	346097	12693	3	156	9	N	142	174	1			176
09	SHUT IN		11963	-0-	11963	358060	11820	3	143	9	N	130	175	1			131
10	SHUT IN		12007	-0-	12007	370067	11855	3	152	9	N	138	175	1			94

PEARL D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268399 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 7204 - 11983

05	T. A.		14606	-0-	14606	298417	14433	2	173	9	N	157	177	1			79
06	T. A.		13680	-0-	13680	312097	13512	2	168	9	N	153					232
07	T. A.		13645	-0-	13645	325742	13483	3	162	9	N	147	177	1			202
08	SHUT IN		13024	-0-	13024	338766	12871	3	153	9	N	139	170	1			171
09	SHUT IN		12152	-0-	12152	350918	12006	3	146	9	N	133	181	1			123
10	SHUT IN		12236	-0-	12236	363154	12085	3	151	9	N	137	176	1			84

DITTO A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268401 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 6843 PERF. 7209 - 11490

05	T. A.		12535	-0-	12535	273435	11904	2	631	9	N	574	711	1			136
06	T. A.		11914	-0-	11914	285349	11346	2	568	9	N	516	537	1			115
07	T. A.		11790	-0-	11790	297139	11239	3	551	9	N	501	517	1			99
08	SHUT IN		11221	-0-	11221	308360	10706	3	515	9	N	468	350	1			217
*09	SHUT IN		787	-0-	787	309147	580	1	163	3	N	40	181	1			76
							44	9									
10	SHUT IN		809	-0-	809	309956	646	1	163	9	N	148	165	1			59

DITTO B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268402 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 6852 PERF. 7252 - 11035

05	T. A.		10389	-0-	10389	225809	10038	2	351	9	N	319	359	1			168
06	T. A.		9821	-0-	9821	235630	9512	2	309	9	N	281	344	1			105
07	T. A.		9728	-0-	9728	245358	9429	3	299	9	N	272	171	1			206
08	SHUT IN		9294	-0-	9294	254652	9010	3	284	9	N	258	354	1			110
09	SHUT IN		2906	-0-	2906	257558	411	1	2421	3	N	67					177
							74	9									
10	SHUT IN		6196	-0-	6196	263754	321	1	5622	3	N	230	340	1			67
							253	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

COLLINS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268403 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 7240 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		10647	-0-	10647	204187	10350	2	297	9	N	270	533	1			70
06	T. A.		9966	-0-	9966	214153	9701	2	265	9	N	241					311
07	T. A.		9993	-0-	9993	224146	9739	3	254	9	N	231	358	1			184
08	SHUT IN		10216	-0-	10216	234362	9992	3	224	9	N	204	173	1			215
09	SHUT IN		9308	-0-	9308	243670	9110	3	198	9	N	180	176	1			219
10	SHUT IN		9133	-0-	9133	252803	8929	3	204	9	N	185	162	1			242

COLLINS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268404 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 6669 PERF. 7102 - 11155

05	T. A.		7274	-0-	7274	178045	899	1	5980	2	N	359	530	1			51
							395	9									
06	T. A.		7031	-0-	7031	185076	869	1	5810	2	N	320					371
							352	9									
07	T. A.		7476	-0-	7476	192552	867	1	6256	3	N	321	526	1			166
							353	9									
08	SHUT IN		9712	-0-	9712	202264	9367	3	345	9	N	314	350	1			130
09	SHUT IN		8796	-0-	8796	211060	8508	3	288	9	N	262	179	1	1	8	212
10	SHUT IN		8376	-0-	8376	219436	8086	3	290	9	N	264	339	1			137

HANKS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268409 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 7147 - 11395

05	T. A.		5568	-0-	5568	130839	315	1	4971	2	N	256	351	1			104
							282	9									
06	T. A.		6174	-0-	6174	137013	268	1	5600	2	N	278	172	1			210
							306	9									
07	T. A.		4901	-0-	4901	141914	356	1	4324	3	N	201	347	1			64
							221	9									
08	SHUT IN		2800	-0-	2800	144714	565	1	1974	3	N	237	176	1			125
							261	9									
09	SHUT IN		4783	-0-	4783	149497	4519	3	264	9	N	240	162	1			203
10	SHUT IN		5457	-0-	5457	154954	5190	3	267	9	N	243	342	1			104

HANKS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268410 COMPL. DATE 03/28/2012 TOTAL DEPTH 6659 PERF. 7042 - 11250

05	T. A.		7099	-0-	7099	141966	126	1	6615	2	N	325	354	1			134
							358	9									
06	T. A.		6483	-0-	6483	148449	125	1	6040	2	N	289	349	1			74
							318	9									
07	T. A.		7100	-0-	7100	155549	69	1	6710	3	N	292	173	1			193
							321	9									
08	T. A.		7250	-0-	7250	162799	6967	3	283	9	N	257	351	1			99
09	SHUT IN		6664	-0-	6664	169463	6411	3	253	9	N	230	170	1			159
10	SHUT IN		6428	-0-	6428	175891	6186	3	242	9	N	220	165	1			214

HOPKINS C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268418 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7603 - 12040

05	T. A.		21754	-0-	21754	290908	20999	2	755	9	N	686	681	1			166
06	T. A.		13709	-0-	13709	304617	13125	2	584	9	N	531	524	1			173
07	T. A.		10229	-0-	10229	314846	9686	3	543	9	N	494	511	1			156
08	SHUT IN		14991	-0-	14991	329837	457	1	13842	3	N	629	691	1			94
							692	9									
09	SHUT IN		17562	-0-	17562	347399	346	1	16525	3	N	628	510	1			212
							691	9									
10	SHUT IN		10852	-0-	10852	358251	109	1	10376	3	N	334	537	1			9
							367	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HOPKINS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268419 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 7474 - 12215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		26641	-0-	26641	347373	26120	2	521	9	N	474	526	1			139
06	T. A.		16807	-0-	16807	364180	16312	2	495	9	N	450	520	1			69
07		0 W	17906	-0-	17906	382086	17434	3	472	9	N	429	337	1			161
08		0 W	18582	-0-	18582	400668	18134	3	448	9	N	407	518	1			50
09		0 W	12836	-0-	12836	413504	164	1	12283	3	N	354	350	1			54
							389	9									
10		0 W	11118	-0-	11118	424622	228	1	10571	3	N	290	169	1			175
							319	9									

HOPKINS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268420 COMPL. DATE 12/20/2012 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 7380 - 11655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		27216	-0-	27216	352807	26693	2	523	9	N	475	517	1			132
06	T. A.		23418	-0-	23418	376225	22910	2	508	9	N	462	521	1			73
07	T. A.		24323	-0-	24323	400548	23755	3	568	9	N	516	520	1			69
08	SHUT IN		23987	-0-	23987	424535	23445	3	542	9	N	493	512	1			50
09	SHUT IN		22181	-0-	22181	446716	63	1	21630	3	N	444	352	1			142
							488	9									
10	SHUT IN		10985	-0-	10985	457701	42	1	10689	3	N	231	350	1			23
							254	9									

BAHAMA A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268421 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7678 - 12530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		22641	-0-	22641	254174	98	1	21961	2	N	529	511	1			112
							582	9									
06	T. A.		21293	-0-	21293	275467	20788	2	505	9	N	459	514	1			57
07	T. A.		20122	-0-	20122	295589	19637	3	485	9	N	441	345	1	1	8	152
08		0 Z	19294	-0-	19294	314883	18844	3	450	9	N	409	500	1	1	8	60
09		0 Z	18404	-0-	18404	333287	17982	3	422	9	N	384	342	1	1	8	101
10		0 Z	9113	-0-	9113	342400	8914	3	199	9	N	181	173	1			109

BAHAMA B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268422 COMPL. DATE 12/20/2012 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 7605 - 12410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		25714	-0-	25714	268631	24837	2	877	9	N	797	681	1			171
06	T. A.		23523	-0-	23523	292154	22750	2	773	9	N	703	683	1			191
07	T. A.		23086	-0-	23086	315240	22343	3	743	9	N	675	691	1	1	8	174
08	SHUT IN		22513	-0-	22513	337753	21847	3	666	9	N	605	691	1	1	8	87
09	SHUT IN		21313	-0-	21313	359066	20679	3	634	9	N	576	488	1	1	8	174
10	SHUT IN		18229	-0-	18229	377295	17725	3	504	9	N	458	555	1			77

RANEY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268424 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 8704 PERF. 9156 - 13945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		33048	-0-	33048	394293	1243	1	29397	2	N	2189	2391	1			74
							2408	9									
06	T. A.		29803	-0-	29803	424096	1149	1	26429	2	N	2023	1745	1	1	8	351
							2225	9									
07		0 Z	29967	-0-	29967	454063	1175	1	26644	3	N	1953	1903	1	2	8	399
							2148	9									
08		0 Z	30473	-0-	30473	484536	1203	1	27255	3	N	1832	2076	1	8	8	147
							2015	9									
09		0 Z	28009	-0-	28009	512545	1168	1	25038	3	N	1639	1602	1	7	8	177
							1803	9									
10		0 Z	26377	-0-	26377	538922	1202	1	23357	3	N	1653	1789	1	2	8	39
							1818	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
RANEY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268426 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 8396 PERF. 8908 - 14200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		13129	-0-		13129		170371		1164 1398	1 9	10567	2	N	1271	1457	1			55
06	T. A.		11322	-0-		11322		181693		1165 979	1 9	9178	2	N	890	833	1	2	8	110
07		0 Z	11248	-0-		11248		192941		1242 1142	1 9	8864	3	N	1038	869	1	3	8	276
08		0 Z	9074	-0-		9074		202015		1207 935	1 9	6932	3	N	850	1030	1	9	8	87
09		0 Z	5860	-0-		5860		207875		1155 560	1 9	4145	3	N	509	534	1	8	8	54
10		0 Z	5059	-0-		5059		212934		1211 558	1 9	3290	3	N	507	359	1	2	8	200

RANEY C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268427 COMPL. DATE 03/19/2012 TOTAL DEPTH 8818 PERF. 9240 - 12640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		21018	-0-		21018		198190		265 2463	1 9	18290	2	N	2239	2472	1			216
06	T. A.		15801	-0-		15801		213991		267 1702	1 9	13832	2	N	1547	1600	1	1	8	162
07	T. A.		14194	-0-		14194		228185		312 1605	1 9	12277	3	N	1459	1396	1	1	8	224
08	SHUT IN		11156	-0-		11156		239341		325 1091	1 9	9740	3	N	992	1047	1	5	8	164
09	SHUT IN		11096	-0-		11096		250437		308 1234	1 9	9554	3	N	1122	1075	1	5	8	206
10	SHUT IN		10302	-0-		10302		260739		303 1126	1 9	8873	3	N	1024	902	1	2	8	326

RILEY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268435 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 7017 - 11335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		2750	-0-		2750		71962		762 229	1 9	1759	2	N	208	352	1			118
06	T. A.		1996	-0-		1996		73958		729 174	1 9	1093	2	N	158	179	1			97
07	T. A.		3181	-0-		3181		77139		896 212	1 9	2073	3	N	193	173	1			117
08	SHUT IN		5665	-0-		5665		82804		888 190	1 9	4587	3	N	173	178	1	2	8	110
09	SHUT IN		3417	-0-		3417		86221		863 171	1 9	2383	3	N	155	174	1	12	8	79
10	SHUT IN		2376	-0-		2376		88597		807 146	1 9	1423	3	N	133	182	1			30

RILEY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268436 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 6969 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		6829	-0-		6829		124489		133 133	1 9	6563	2	N	121	173	1			115
06	T. A.		6607	-0-		6607		131096		103 124	1 9	6380	2	N	113					228
07	T. A.		7035	-0-		7035		138131		2 130	1 9	6903	3	N	118	178	1			168
08	SHUT IN		7169	-0-		7169		145300		7 108	1 9	7054	3	N	98	176	1			90
09	SHUT IN		7070	-0-		7070		152370		3 106	1 9	6961	3	N	96					186
10	SHUT IN		6958	-0-		6958		159328		6864	3	94	9	N	85	165	1			106

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

RILEY C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268439 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 7068 - 10950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		7510	-0-	7510	154501	346	1	6976	2	N	171	174	1			193
							188	9									
06	T. A.		8137	-0-	8137	162638	141	1	7798	2	N	180	175	1			198
							198	9									
07	T. A.		8601	-0-	8601	171239	8414	3	187	9	N	170	170	1			198
08	SHUT IN		8226	-0-	8226	179465	8022	3	204	9	N	185	350	1			33
09	SHUT IN		7680	-0-	7680	187145	7509	3	171	9	N	155					188
10	SHUT IN		7809	-0-	7809	194954	7640	3	169	9	N	154	159	1			183

RILEY E UNIT WELL #: 5H RRCID -> 268440 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 7176 - 11150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		6766	-0-	6766	132677	451	1	5743	2	N	520	692	1			66
							572	9									
06	T. A.		6504	-0-	6504	139181	545	1	5440	2	N	472	343	1			195
							519	9									
07	T. A.		6541	-0-	6541	145722	600	1	5396	3	N	495	515	1			175
							545	9									
08	SHUT IN		6384	-0-	6384	152106	482	1	5360	3	N	493	539	1			129
							542	9									
09	SHUT IN		5790	-0-	5790	157896	503	1	4782	3	N	459	345	1			243
							505	9									
10	SHUT IN		4249	-0-	4249	162145	485	1	3395	3	N	335	512	1			66
							369	9									

RILEY D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268461 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 6634 PERF. 7096 - 11235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		8831	-0-	8831	173630	105	1	8297	2	N	390	517	1			99
							429	9									
06	T. A.		8249	-0-	8249	181879	168	1	7655	2	N	387	343	1			143
							426	9									
07	T. A.		7931	-0-	7931	189810	300	1	7233	3	N	362	342	1			163
							398	9									
08	SHUT IN		7405	-0-	7405	197215	420	1	6580	3	N	368	362	1			169
							405	9									
09	SHUT IN		7082	-0-	7082	204297	368	1	6353	3	N	328	325	1			172
							361	9									
10	SHUT IN		7190	-0-	7190	211487	335	1	6507	3	N	316	343	1			145
							348	9									

HUDSPETH F UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268462 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 7932 PERF. 8445 - 13070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		3967	-0-	3967	39798	457	1	3023	2	N	443	532	1			254
							487	9									
06	T. A.		6337	-0-	6337	46135	525	1	5298	2	N	467	531	1	1	8	189
							514	9									
07	T. A.		6454	-0-	6454	52589	544	1	5544	3	N	333	346	1	1	8	175
							366	9									
08	T. A.		8595	-0-	8595	61184	557	1	7689	3	N	317	341	1	1	8	150
							349	9									
09	SHUT IN		28122	-0-	28122	89306	321	1	27340	3	N	419	364	1	1	8	204
							461	9									
10	SHUT IN		45473	-0-	45473	134779	45170	3	303	9	N	275	365	1			114

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HUDSPETH E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268463 COMPL. DATE 09/15/2012 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8490 - 13125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		2611	-0-	2611	42146	450	1	1652	2	N	463	716	1			51
							509	9									
06	T. A.		6691	-0-	6691	48837	581	1	5284	2	N	751	708	1	2	8	92
							826	9									
07	T. A.		6767	-0-	6767	55604	589	1	5492	3	N	624	524	1	1	8	191
							686	9									
08	T. A.		8905	-0-	8905	64509	601	1	7657	3	N	588	515	1	1	8	263
							647	9									
09	SHUT IN		28586	-0-	28586	93095	277	1	27453	3	N	778	891	1	1	8	149
							856	9									
10	SHUT IN		50540	-0-	50540	143635	24	1	49754	3	N	693	722	1			120
							762	9									

HUDSPETH D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268464 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 8695 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		1678	-0-	1678	60476	413	1	761	2	N	458	695	1			86
							504	9									
06	T. A.		5256	-0-	5256	65732	608	1	3428	2	N	1109	1056	1	4	8	135
							1220	9									
07	T. A.		6990	-0-	6990	72722	621	1	5299	3	N	973	872	1	4	8	232
							1070	9									
08	T. A.		6846	-0-	6846	79568	631	1	5271	3	N	858	867	1	2	8	221
							944	9									
09	SHUT IN		6708	-0-	6708	86276	716	1	5246	3	N	678	707	1	1	8	191
							746	9									
10	SHUT IN		6586	-0-	6586	92862	936	1	4976	3	N	613	727	1			77
							674	9									

STRAUB UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268501 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 9850 - 11910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		10172	-0-	10172	151506	446	1	9030	2	N	633	671	1			200
							696	9									
06	T. A.		9917	-0-	9917	161423	309	1	8992	2	N	560	545	1			215
							616	9									
07	T. A.		10229	-0-	10229	171652	316	1	9335	3	N	525	700	1			40
							578	9									
08	T. A.		10301	-0-	10301	181953	299	1	9465	3	N	488	361	1			167
							537	9									
09	T. A.		9705	-0-	9705	191658	298	1	8980	3	N	388	381	1			174
							427	9									
10	SHUT IN		10047	-0-	10047	201705	306	1	9313	3	N	389	361	1			202
							428	9									

TOULLIS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268516 COMPL. DATE 07/10/2012 TOTAL DEPTH 6932 PERF. 7340 - 11600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		2655	-0-	2655	41392	317	1	1759	2	N	526	700	1			233
							579	9									
06	T. A.		2386	-0-	2386	43778	482	1	1401	2	N	457	559	1	1	8	130
							503	9									
07	T. A.		1564	-0-	1564	45342	254	1	801	3	N	463	352	1	17	8	224
							509	9									
08	T. A.		3649	-0-	3649	48991	469	1	2406	3	N	704	687	1	3	8	238
							774	9									
09	T. A.		2891	-0-	2891	51882	570	1	1692	3	N	572	688	1	2	8	120
							629	9									
10	SHUT IN		2490	-0-	2490	54372	592	1	1377	3	N	474	345	1			249
							521	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

COLLIER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268517 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7903 - 12076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
05	T. A.		10008	-0-		10008	61513	660	1	6400	2	N	1489	1569	1			154
								1310	4	1638	9							
06	T. A.		2811	-0-		2811	64324	648	1	949	3	N	1104	1038	1			220
								1214	9									
07	T. A.		4343	-0-		4343	68667	678	1	2347	3	N	1198	1214	1			204
								1318	9									
08	T. A.		2490	-0-		2490	71157	467	1	1295	3	N	662	825	1	7	8	34
								728	9									
09	T. A.		1191	-0-		1191	72348	633	1	558	9	N	507	362	1	9	8	170
10	SHUT IN		4955	-0-		4955	77303	668	1	2781	3	N	1369	1469	1			70
								1506	9									

COLLIER A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268518 COMPL. DATE 09/16/2012 TOTAL DEPTH 7254 PERF. 7830 - 11710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
05	T. A.		4602	-0-		4602	46227	656	1	1841	2	N	1168	1401	1			141
								820	4	1285	9							
06	T. A.		3071	-0-		3071	49298	645	1	1437	3	N	899	872	1			168
								989	9									
07	T. A.		3058	-0-		3058	52356	648	1	1392	3	N	925	1048	1			45
								1018	9									
08	T. A.		1031	-0-		1031	53387	237	1	465	3	N	299	304	1	21	8	19
								329	9									
09	T. A.		1404	-0-		1404	54791	634	1	38	3	N	665	540	1	14	8	130
								732	9									
10	SHUT IN		3746	-0-		3746	58537	638	1	1947	3	N	1055	1068	1			117
								1161	9									

COLLIER B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268519 COMPL. DATE 09/15/2012 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 7600 - 11600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
05	T. A.		5335	-0-		5335	41387	682	1	2832	2	N	1655	1750	1			231
								1821	9									
06	T. A.		2749	-0-		2749	44136	646	1	1223	3	N	800	872	1			159
								880	9									
07	T. A.		2245	-0-		2245	46381	674	1	843	3	N	662	681	1			140
								728	9									
08	T. A.		502	-0-		502	46883	242	1	23	3	N	215	298	1	26	8	31
								237	9									
09	T. A.		1024	-0-		1024	47907	606	1	418	9	N	380	183	1	26	8	202
10	SHUT IN		4148	-0-		4148	52055	649	1	2084	3	N	1286	1450	1			38
								1415	9									

COLLIER B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268520 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7725 - 11520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		4994	-0-		4994	27677	687	1	1998	2	N	2009	1741	1			304
								99	4	2210	9							
06	T. A.		4124	-0-		4124	31801	662	1	2044	3	N	1289	1399	1			194
								1418	9									
07	T. A.		3385	-0-		3385	35186	678	1	1543	3	N	1058	1050	1			202
								1164	9									
08	T. A.		801	-0-		801	35987	250	1	201	3	N	318	482	1	4	8	34
								350	9									
09	T. A.		733	-0-		733	36720	570	1	163	9	N	148	23	8			159
10	SHUT IN		4924	-0-		4924	41644	706	1	1647	3	N	2337	2325	1			171
								2571	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

JOSH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268522 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 7160 - 11686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		8466	-0-	8466	151863	385	1	7385	2	N	633	702	1			230
							696	9									
06	T. A.		8185	-0-	8185	160048	15	1	7594	2	N	524	523	1			231
							576	9									
07	T. A.		7585	-0-	7585	167633	7022	3	563	9	N	512	520	1			223
08	SHUT IN		6141	-0-	6141	173774	1	1	5664	3	N	433	511	1			145
							476	9									
09	SHUT IN		6122	-0-	6122	179896	807	1	4796	3	N	472	543	1			74
							519	9									
10	SHUT IN		6003	-0-	6003	185899	884	1	4613	3	N	460	360	1			174
							506	9									

JOSH A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268527 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 7073 - 11521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		10424	-0-	10424	189518	181	1	9728	2	N	468	701	1			82
							515	9									
06	T. A.		9980	-0-	9980	199498	9507	2	473	9	N	430	349	1			163
07	T. A.		9726	-0-	9726	209224	9271	3	455	9	N	414	515	1			62
08	SHUT IN		9296	-0-	9296	218520	8865	3	431	9	N	392	346	1			108
09	SHUT IN		8714	-0-	8714	227234	8309	3	405	9	N	368	356	1			120
10	SHUT IN		8583	-0-	8583	235817	8181	3	402	9	N	365	353	1			132

MAX B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268529 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 7745 - 11810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		9392	-0-	9392	211654	538	1	8606	2	N	225	346	1			107
							248	9									
06	T. A.		4007	-0-	4007	215661	593	1	3272	2	N	129	172	1			64
							142	9									
07	T. A.		780	-0-	780	216441	712	1	68	9	N	62					126
08	SHUT IN		811	-0-	811	217252	738	1	73	9	N	66					192
09	SHUT IN		723	-0-	723	217975	659	1	64	9	N	58	167	1			83
10	SHUT IN		8357	-0-	8357	226332	711	1	7369	3	N	252	173	1			162
							277	9									

MAX A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268530 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 7841 - 12130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		16125	-0-	16125	273875	15903	2	222	9	N	202	169	1			150
06	T. A.		14695	-0-	14695	288570	14500	2	195	9	N	177	175	1			152
07	T. A.		14393	-0-	14393	302963	14200	3	193	9	N	175	172	1			155
08	SHUT IN		14128	-0-	14128	317091	13935	3	193	9	N	175	171	1			159
09	SHUT IN		13297	-0-	13297	330388	13104	3	193	9	N	175	175	1			159
10	SHUT IN		12934	-0-	12934	343322	12754	3	180	9	N	164	178	1			145

MAX A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268532 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 7783 - 11830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		15167	-0-	15167	240791	15064	2	103	9	N	94					175
06	T. A.		15718	-0-	15718	256509	15671	2	47	9	N	43	171	1			47
07	T. A.		17901	-0-	17901	274410	17800	3	101	9	N	92					139
08	SHUT IN		17368	-0-	17368	291778	17298	3	70	9	N	64	173	1			30
09	SHUT IN		16435	-0-	16435	308213	16355	3	80	9	N	73					103
10	SHUT IN		15498	-0-	15498	323711	15424	3	74	9	N	67					170

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

SPILLMAN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268538 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 6484 PERF. 6928 - 12165

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	12949	-0-	12949	346880	12767	2	182	9	N	165	347	1			151
06	T. A.	11286	-0-	11286	358166	11137	2	149	9	N	135					286
07	T. A.	13209	-0-	13209	371375	12998	3	211	9	N	192	353	1			125
08	T. A.	13912	-0-	13912	385287	13714	3	198	9	N	180	175	1			130
09	SHUT IN	11881	-0-	11881	397168	11698	3	183	9	N	166	165	1			131
10	SHUT IN	12842	-0-	12842	410010	16	1	12641	3	N	168	170	1			129
						185	9									

SPILLMAN B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268539 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 6991 - 12245

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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.	15980	-0-	15980	367033	15749	2	231	9	N	210	172	1			192
06	T. A.	14961	-0-	14961	381994	14743	2	218	9	N	198	171	1			219
07	T. A.	14663	-0-	14663	396657	14439	3	224	9	N	204	356	1			67
08	T. A.	14027	-0-	14027	410684	13787	3	240	9	N	218	176	1			109
09	SHUT IN	13096	-0-	13096	423780	12876	3	220	9	N	200	155	1			154
10	SHUT IN	13289	-0-	13289	437069	16	1	13101	3	N	156					310
						172	9									

SPILLMAN C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268545 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 7420 - 11967

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	12693	-0-	12693	301822	12394	2	299	9	N	272	352	1			166
06	T. A.	11743	-0-	11743	313565	11481	2	262	9	N	238	172	1			232
07	T. A.	11540	-0-	11540	325105	11291	3	249	9	N	226	352	1			106
08	T. A.	10691	-0-	10691	335796	10486	3	205	9	N	186	171	1			121
09	SHUT IN	9713	-0-	9713	345509	60	1	9466	3	N	170	161	1			130
						187	9									
10	SHUT IN	11100	-0-	11100	356609	10882	3	218	9	N	198	175	1			153

SPILLMAN D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268547 COMPL. DATE 02/19/2012 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 7609 - 11938

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	12748	-0-	12748	277909	12652	2	96	9	N	87					221
06	T. A.	12014	-0-	12014	289923	11931	2	83	9	N	75	173	1			123
07	T. A.	11951	-0-	11951	301874	11877	3	74	9	N	67					190
08	T. A.	11554	-0-	11554	313428	11485	3	69	9	N	63	172	1			81
09	SHUT IN	10890	-0-	10890	324318	10818	3	72	9	N	65					146
10	SHUT IN	11284	-0-	11284	335602	11217	3	67	9	N	61					207

WEBB B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268563 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 8702 - 13040

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	13321	-0-	13321	90085	744	1	10890	2	N	1534	1579	1			81
						1687	9									
06	T. A.	8959	-0-	8959	99044	752	1	7202	2	N	914	867	1			128
						1005	9									
07	T. A.	7158	-0-	7158	106202	799	1	5572	3	N	715	526	1			317
						787	9									
08	T. A.	8121	-0-	8121	114323	795	1	6526	3	N	727	869	1			175
						800	9									
09	SHUT IN	7486	-0-	7486	121809	755	1	6030	3	N	637	719	1			93
						701	9									
10	SHUT IN	7676	-0-	7676	129485	831	1	6112	3	N	666	548	1			211
						733	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

DOBBS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268565 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7505 - 11805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		5378	-0-	5378	65874	746	1	3991	2	N	583	697	1			120
							641	9									
06	T. A.		7112	-0-	7112	72986	727	1	5816	2	N	517	526	1	3	8	108
							569	9									
07	T. A.		7535	-0-	7535	80521	742	1	6279	3	N	467	345	1	10	8	220
							514	9									
08	SHUT IN		7478	-0-	7478	87999	732	1	6317	3	N	390	526	1	6	8	78
							429	9									
09	SHUT IN		6714	-0-	6714	94713	714	1	5627	3	N	339	328	1	5	8	84
							373	9									
10	SHUT IN		6422	-0-	6422	101135	692	1	5388	3	N	311	178	1			217
							342	9									

FORD B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268566 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 8509 - 12600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		28307	-0-	28307	380531	473	1	26911	2	N	839	922	1			119
							923	9									
06	T. A.		16158	-0-	16158	396689	397	1	15258	2	N	457	546	1			30
							503	9									
07	T. A.		13360	-0-	13360	410049	441	1	12246	3	N	612	543	1			99
							673	9									
08	SHUT IN		25505	-0-	25505	435554	634	1	24113	3	N	689	552	1			236
							758	9									
09	SHUT IN		23647	-0-	23647	459201	593	1	22541	3	N	466	557	1			145
							513	9									
10	SHUT IN		23300	-0-	23300	482501	577	1	22258	3	N	423	364	1			204
							465	9									

HARDY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268567 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8386 - 12933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		24998	-0-	24998	250179	24627	2	371	9	N	337	535	1			70
06	T. A.		23746	-0-	23746	273925	23440	2	306	9	N	278	171	1			177
07		0 Z	23843	-0-	23843	297768	23576	3	267	9	N	243	358	1			62
08		0 Z	22394	-0-	22394	320162	22162	3	232	9	N	211	175	1			98
09		0 Z	19961	-0-	19961	340123	19768	3	193	9	N	175	179	1			94
10		0 Z	20508	-0-	20508	360631	20292	3	216	9	N	196	171	1			119

HARDY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268568 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8568 - 13010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		28046	-0-	28046	294103	27137	2	909	9	N	826	918	1			146
06	T. A.		26005	-0-	26005	320108	25226	2	779	9	N	708	545	1			309
07	T. A.		25802	-0-	25802	345910	25078	3	724	9	N	658	875	1			92
08	SHUT IN		25142	-0-	25142	371052	24474	3	668	9	N	607	347	1			352
09	SHUT IN		24098	-0-	24098	395150	23519	3	579	9	N	526	712	1			166
10	SHUT IN		24002	-0-	24002	419152	23431	3	571	9	N	519	542	1			143

FORD B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268569 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 8706 - 12060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		9224	-0-	9224	161932	824	1	8025	2	N	341	361	1			189
							375	9									
06	T. A.		9158	-0-	9158	171090	738	1	8061	2	N	326	181	1			334
							359	9									
07	T. A.		20648	-0-	20648	191738	876	1	19264	3	N	462	676	1			120
							508	9									
08	SHUT IN		23664	-0-	23664	215402	784	1	22515	3	N	332	180	1			272
							365	9									
09	SHUT IN		21811	-0-	21811	237213	691	1	20813	3	N	279	352	1			199
							307	9									
10	SHUT IN		22744	-0-	22744	259957	636	1	21838	3	N	245	180	1			264
							270	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
FORD A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268571 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 8486 - 12615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		3203	-0-	3203	239822	504 155	1 9	2544	2	N	141	169	1			74
06	T. A.		20040	-0-	20040	259862	722 563	1 9	18755	2	N	512	183	1			403
07	0	W	33999	-0-	33999	293861	602 498	1 9	32899	3	N	453	719	1			137
08	0	W	28468	-0-	28468	322329	642 363	1 9	27463	3	N	330	351	1			116
09	0	W	24186	-0-	24186	346515	662 290	1 9	23234	3	N	264	189	1			191
10	0	W	23875	-0-	23875	370390	727 244	1 9	22904	3	N	222	172	1			241

HANSEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268573 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 7078 PERF. 7565 - 12250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		6364	-0-	6364	158764	498 1533	1 9	4333	2	N	1394	1397	1			147
06	T. A.		6220	-0-	6220	164984	497 964	1 9	4759	2	N	876	690	1			333
07	T. A.		3408	-0-	3408	168392	443 741	1 9	2224	3	N	674	860	1	3	8	144
08	T. A.		2375	-0-	2375	170767	444 605	1 9	1326	3	N	550	518	1	2	8	174
09	T. A.		872	-0-	872	171639	441 395	1 9	36	3	N	359	342	1			191
10	SHUT IN		1699	-0-	1699	173338	437 639	1 9	623	3	N	581	515	1			257

FORD A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268574 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 8349 PERF. 8804 - 12880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		27624	-0-	27624	231468	849 712	1 9	26063	2	N	647	553	1			161
06	T. A.		41123	-0-	41123	272591	637 878	1 9	39608	2	N	798	721	1			238
07	T. A.		36994	-0-	36994	309585	589 570	1 9	35835	3	N	518	545	1			211
08	SHUT IN		30275	-0-	30275	339860	632 441	1 9	29202	3	N	401	541	1			71
09	SHUT IN		24690	-0-	24690	364550	661 371	1 9	23658	3	N	337	185	1			223
10	SHUT IN		25058	-0-	25058	389608	705 325	1 9	24028	3	N	295	352	1			166

HARDY A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268575 COMPL. DATE 04/09/2012 TOTAL DEPTH 8043 PERF. 8489 - 12316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		26905	-0-	26905	184950	432 974	1 9	25499	2	N	885	1107	1			152
06	T. A.		23896	-0-	23896	208846	402 813	1 9	22681	2	N	739	545	1			346
07	T. A.		29952	-0-	29952	238798	444 759	1 9	28749	3	N	690	853	1			183
08	SHUT IN		8726	-0-	8726	247524	218 140	1 9	8368	3	N	127	178	1			132
09	SHUT IN		10554	-0-	10554	258078	471 430	1 9	9653	3	N	391	461	1			62
10	SHUT IN		25758	-0-	25758	283836	182 386	1 9	25190	3	N	351	292	1			121

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HARDY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268576 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8325 - 12820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		5584	-0-	5584	102066	461	1	4532	2	N	537	544	1			169
							591	9									
06	T. A.		5215	-0-	5215	107281	468	1	4248	2	N	454	371	1			252
							499	9									
07	0	Z	3332	-0-	3332	110613	468	1	2460	3	N	367	518	1			101
							404	9									
08	0	Z	16520	-0-	16520	127133	194	1	15563	3	N	694	525	1	1	8	269
							763	9									
09	0	Z	16281	-0-	16281	143414	15746	3	535	9	N	486	604	1			151
10	0	Z	14463	-0-	14463	157877	13983	3	480	9	N	436	512	1			75

DOLLY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268577 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 6733 PERF. 7130 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		15498	-0-	15498	319098	15105	2	393	9	N	357	521	1			42
06	T. A.		14407	-0-	14407	333505	14044	2	363	9	N	330	175	1			197
07	T. A.		13927	-0-	13927	347432	13595	3	332	9	N	302	360	1			139
08	SHUT IN		13297	-0-	13297	360729	12987	3	310	9	N	282	343	1			78
09	SHUT IN		12252	-0-	12252	372981	11974	3	278	9	N	253	172	1			159
10	SHUT IN		12038	-0-	12038	385019	11754	3	284	9	N	258	342	1			75

HANSEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268578 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 7410 - 11830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		1335	-0-	1335	94682	542	1	793	9	N	721	700	1			117
06	T. A.		3301	-0-	3301	97983	626	1	1841	2	N	758	696	1			179
							834	9									
07	T. A.		2684	-0-	2684	100667	451	1	1602	3	N	574	531	1	4	8	218
							631	9									
08	T. A.		2194	-0-	2194	102861	436	1	1270	3	N	444	513	1	3	8	146
							488	9									
09	T. A.		1697	-0-	1697	104558	428	1	888	3	N	346	340	1	1	8	151
							381	9									
10	SHUT IN		1427	-0-	1427	105985	450	1	657	3	N	291	352	1			90
							320	9									

DOLLY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268579 COMPL. DATE 01/29/2012 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 7154 - 11040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		14537	-0-	14537	309121	14151	2	386	9	N	351	533	1			174
06	T. A.		13345	-0-	13345	322466	12982	2	363	9	N	330	344	1			160
07	T. A.		13150	-0-	13150	335616	12800	3	350	9	N	318	349	1			129
08	SHUT IN		12513	-0-	12513	348129	12168	3	345	9	N	314	355	1			88
09	SHUT IN		11682	-0-	11682	359811	11365	3	317	9	N	288	174	1			202
10	SHUT IN		11631	-0-	11631	371442	11321	3	310	9	N	282	345	1			139

DEATON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268584 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 7380 - 12128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		6236	-0-	6236	105437	5807	2	429	9	N	390	522	1			48
06	T. A.		6053	-0-	6053	111490	1	1	5658	2	N	358	343	1			63
							394	9									
07	T. A.		6446	-0-	6446	117936	1	1	6053	3	N	356	349	1			70
							392	9									
08	SHUT IN		6524	-0-	6524	124460	2	1	6150	3	N	338	342	1			66
							372	9									
09	SHUT IN		5959	-0-	5959	130419	5603	3	356	9	N	324	170	1			220
10	SHUT IN		5482	-0-	5482	135901	5130	3	352	9	N	320	346	1			194

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

DEATON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268585 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 7075 - 12100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
05	T. A.		5522	-0-		5522	86230	571 2376	1 9	2575	2	N	2160	2087	1			265
06	T. A.		4494	-0-		4494	90724	579 1685	1 9	2230	2	N	1532	1400	1			397
07	T. A.		3704	-0-		3704	94428	615 1421	1 9	1668	3	N	1292	1400	1			289
08	T. A.		3327	-0-		3327	97755	549 1306	1 9	1472	3	N	1187	1210	1			266
09	T. A.		2785	-0-		2785	100540	343 1075	1 9	1367	3	N	977	1029	1			214
10	SHUT IN		2581	-0-		2581	103121	499 1065	1 9	1017	3	N	968	682	1			500

DEATON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268586 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7425 - 12041

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
05	T. A.		7572	-0-		7572	128750	540 3405	1 9	3627	2	N	3095	2961	1			222
06	T. A.		5314	-0-		5314	134064	565 2044	1 9	2705	2	N	1858	1735	1			345
07	T. A.		4077	-0-		4077	138141	561 1511	1 9	2005	3	N	1374	1567	1			152
08	T. A.		3894	-0-		3894	142035	509 1291	1 9	2094	3	N	1174	1210	1			116
09	T. A.		3188	-0-		3188	145223	329 1211	1 9	1648	3	N	1101	1040	1			177
10	SHUT IN		2535	-0-		2535	147758	598 944	1 9	993	3	N	858	865	1			170

DEATON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268587 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 7507 - 11400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
05	T. A.		1561	-0-		1561	61849	531 606	1 9	424	2	N	551	521	1			148
06	T. A.		1020	-0-		1020	62869	448 534	1 9	38	2	N	485	510	1			123
07	T. A.		1020	-0-		1020	63889	439 504	1 9	77	3	N	458	343	1			238
08	SHUT IN		931	-0-		931	64820	415	1	516	9	N	469	522	1			185
09	SHUT IN		878	-0-		878	65698	406	1	472	9	N	429	339	1			275
10	SHUT IN		1610	-0-		1610	67308	400 465	1 9	745	3	N	423	526	1			172

DEATON B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268588 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7400 - 12220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
05	T. A.		808	-0-		808	50028	365 406	1 9	37	2	N	369	519	1			103
06	T. A.		778	-0-		778	50806	419	1	359	9	N	326	346	1			83
07	T. A.		800	-0-		800	51606	456	1	344	9	N	313	349	1			47
08	T. A.		810	-0-		810	52416	482	1	328	9	N	298	173	1			172
09	T. A.		765	-0-		765	53181	462	1	303	9	N	275	347	1			100
10	SHUT IN		793	-0-		793	53974	497	1	296	9	N	269	178	1			191

MIDWAY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268592 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 8507 PERF. 9070 - 14655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
05	T. A.		1536	-0-		1536	6096	1457	1	79	9	N	72					88
06	T. A.		1610	-0-		1610	7706	1127	1	483	9	N	439	342	1			185
07	T. A.		1656	-0-		1656	9362	1295	1	361	9	N	328	348	1			165
08	T. A.		1856	-0-		1856	11218	1684	1	172	9	N	156	172	1			149
09	T. A.		1821	-0-		1821	13039	1647	1	174	9	N	158	181	1	9	8	117
10	SHUT IN		1774	-0-		1774	14813	1577	1	197	9	N	179	174	1			122

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

WEBB A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268594 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 8231 PERF. 8605 - 12950

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		6107	-0-	6107	127130	357 919	1 9	4831	2	N	835	885	1			113
06	T. A.		5369	-0-	5369	132499	250 800	1 9	4319	2	N	727	707	1			133
07	T. A.		5343	-0-	5343	137842	317 745	1 9	4281	3	N	677	699	1			111
08	T. A.		7071	-0-	7071	144913	356 1108	1 9	5607	3	N	1007	1055	1			63
09	T. A.		6720	-0-	6720	151633	265 724	1 9	5731	3	N	658	535	1			186
10	T. A.		6977	-0-	6977	158610	285 769	1 9	5923	3	N	699	723	1			162

WEBB A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268597 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8715 - 13416

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		7624	-0-	7624	160422	386 1338	1 9	5900	2	N	1216	1406	1			119
06	T. A.		7159	-0-	7159	167581	312 1263	1 9	5584	2	N	1148	1039	1			228
07	T. A.		7060	-0-	7060	174641	265 1152	1 9	5643	3	N	1047	1230	1			45
08	T. A.		7516	-0-	7516	182157	238 1206	1 9	6072	3	N	1096	1029	1			112
09	SHUT IN		6961	-0-	6961	189118	302 979	1 9	5680	3	N	890	704	1			298
10	SHUT IN		6999	-0-	6999	196117	306 908	1 9	5785	3	N	825	911	1			212

MAX B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268598 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 7586 PERF. 7745 - 11810

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		11924	-0-	11924	154661	360 358	1 9	11206	2	N	325	337	1			151
06	T. A.		12661	-0-	12661	167322	271 304	1 9	12086	2	N	276	345	1			82
07	T. A.		13537	-0-	13537	180859	162 287	1 9	13088	3	N	261	167	1			176
08	SHUT IN		12528	-0-	12528	193387	147 261	1 9	12120	3	N	237	338	1			75
09	SHUT IN		10987	-0-	10987	204374	181 221	1 9	10585	3	N	201	171	1			105
10	SHUT IN		9544	-0-	9544	213918	187 202	1 9	9155	3	N	184	175	1			114

MIDWAY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268600 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 8223 PERF. 8700 - 13380

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		3952	-0-	3952	129785	500 950	1 9	2502	2	N	864	1033	1			123
06	T. A.		22076	-0-	22076	151861	419 2697	1 9	18960	2	N	2452	2415	1			160
07	T. A.		16927	-0-	16927	168788	545 2954	1 9	13428	3	N	2685	2611	1			234
08	SHUT IN		10460	-0-	10460	179248	732 1151	1 9	8577	3	N	1046	1034	1			246
09	SHUT IN		5716	-0-	5716	184964	692 827	1 9	4197	3	N	752	889	1	9	8	100
10	SHUT IN		13518	-0-	13518	198482	622 1883	1 9	11013	3	N	1712	1444	1			368

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MIDWAY D WELL #: 3 RRCID -> 268601 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 10542 PERF. 9324 - 9412

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

PAYTON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268602 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 6804 PERF. 7261 - 12150

05	T. A.	13975	-0-	13975	350187	13593	2	382	9	N	347	521	1				74
06	T. A.	14663	-0-	14663	364850	14309	2	354	9	N	322	173	1				223
07	T. A.	13370	-0-	13370	378220	13075	3	295	9	N	268	173	1				318
08	SHUT IN	11036	-0-	11036	389256	256	1	10546	3	N	213	349	1				182
						234	9										
09	SHUT IN	12921	-0-	12921	402177	12669	3	252	9	N	229	325	1				86
10	SHUT IN	10393	-0-	10393	412570	219	1	10003	3	N	155	171	1				70
						171	9										

PAYTON B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268604 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7261 - 12260

05	T. A.	15265	-0-	15265	350952	14889	2	376	9	N	342	527	1				118
06	T. A.	14947	-0-	14947	365899	14617	2	330	9	N	300	172	1				246
07	T. A.	14898	-0-	14898	380797	14578	3	320	9	N	291	350	1				187
08	SHUT IN	14261	-0-	14261	395058	13954	3	307	9	N	279	346	1				120
09	SHUT IN	12914	-0-	12914	407972	12639	3	275	9	N	250	173	1				197
10	SHUT IN	13417	-0-	13417	421389	13144	3	273	9	N	248	333	1				112

BOSH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268607 COMPL. DATE 10/09/2012 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 7425 - 11590

05	T. A.	26546	-0-	26546	119016	620	1	25223	2	N	639	703	1				178
						703	9										
06	T. A.	19866	-0-	19866	138882	569	1	18755	2	N	493	524	1				147
						542	9										
07	0 Z	20627	-0-	20627	159509	495	1	19605	3	N	479	523	1	1	8		102
						527	9										
08	0 Z	17768	-0-	17768	177277	368	1	16928	3	N	429	345	1	1	8		185
						472	9										
09	0 Z	15856	-0-	15856	193133	324	1	15125	3	N	370	338	1	1	8		216
						407	9										
10	0 Z	14333	-0-	14333	207466	298	1	13644	3	N	355	331	1				240
						391	9										

HANSEN C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268608 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 7532 - 11880

05	T. A.	16848	-0-	16848	160924	700	1	15988	2	N	145	174	1				60
						160	9										
06	T. A.	14806	-0-	14806	175730	658	1	14013	2	N	123						183
						135	9										
07	T. A.	17871	-0-	17871	193601	149	1	17570	3	N	138	170	1	1	8		150
						152	9										
08	SHUT IN	17053	-0-	17053	210654	16932	3	121	9	N	110	171	1	1	8		88
09	SHUT IN	8323	-0-	8323	218977	196	1	8060	3	N	61	3	8				146
						67	9										
10	SHUT IN	2024	-0-	2024	221001	286	1	822	3	N	833	867	1				112
						916	9										

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BOSH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268609 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 6901 PERF. 7311 - 11510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		40771	-0-	40771	248955		40457	2	314	9	N	285	349	1			157
06	T. A.		35114	-0-	35114	284069		28	1	34849	2	N	215	172	1			200
								237	9									
07		0 Z	32553	-0-	32553	316622		122	1	32220	3	N	192	350	1	1	8	41
								211	9									
08		0 Z	29432	-0-	29432	346054		234	1	29033	3	N	150					191
								165	9									
09		0 Z	25429	-0-	25429	371483		264	1	25038	3	N	115	171	1			135
								127	9									
10		0 Z	25866	-0-	25866	397349		320	1	25399	3	N	134	162	1			107
								147	9									

HANSEN D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268610 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 6981 PERF. 7383 - 11500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		24438	-0-	24438	233000		382	1	23872	2	N	167	173	1			177
								184	9									
06	T. A.		19836	-0-	19836	252836		450	1	19248	2	N	125	172	1			130
								138	9									
07	T. A.		18506	-0-	18506	271342		267	1	18094	3	N	132	173	1	1	8	88
								145	9									
08	SHUT IN		18626	-0-	18626	289968		18487	3	139	9	N	126	1	8			213
09	SHUT IN		7350	-0-	7350	297318		188	1	7108	3	N	49	173	1	2	8	87
								54	9									
10	SHUT IN		3504	-0-	3504	300822		307	1	3083	3	N	104					191
								114	9									

HANSEN E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268612 COMPL. DATE 06/03/2012 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 7469 - 12251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		19843	-0-	19843	180095		418	1	18966	2	N	417	528	1			158
								459	9									
06	T. A.		10676	-0-	10676	190771		497	1	9869	2	N	282	347	1			93
								310	9									
07	T. A.		13486	-0-	13486	204257		833	1	12290	3	N	330	171	1	3	8	249
								363	9									
08	SHUT IN		15685	-0-	15685	219942		364	1	14960	3	N	328	354	1	2	8	221
								361	9									
09	SHUT IN		6928	-0-	6928	226870		175	1	6632	3	N	110	177	1	1	8	153
								121	9									
10	SHUT IN		7721	-0-	7721	234591		304	1	7163	3	N	231	354	1			30
								254	9									

YAGER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268615 COMPL. DATE 01/03/2013 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 7341 - 11925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		7460	-0-	7460	155946		300	1	6826	2	N	304	173	1			257
								334	9									
06	T. A.		6999	-0-	6999	162945		287	1	6417	2	N	268	344	1			181
								295	9									
07	T. A.		6320	-0-	6320	169265		295	1	5737	3	N	262	347	1	1	8	95
								288	9									
08	T. A.		5592	-0-	5592	174857		298	1	5029	3	N	241	173	1	1	8	162
								265	9									
09	T. A.		3590	-0-	3590	178447		289	1	3058	3	N	221	153	1			230
								243	9									
10	SHUT IN		3008	-0-	3008	181455		296	1	2504	3	N	189	332	1			87
								208	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

YAGER B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268616 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 7031 PERF. 7654 - 12150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	10542	-0-	10542	122484	319 867	1 9	9356	2	N	788	704	1			303
06	0	W	8354	-0-	8354	130838	307 766	1 9	7281	2	N	696	886	1	1	8	112
07	0	W	6153	-0-	6153	136991	302 704	1 9	5147	3	N	640	350	1	2	8	400
08	0	W	6611	-0-	6611	143602	313 723	1 9	5575	3	N	657	856	1	2	8	199
09	0	W	6605	-0-	6605	150207	309 683	1 9	5613	3	N	621	670	1	2	8	148
10	SHUT IN		8378	-0-	8378	158585	321 655	1 9	7402	3	N	595	524	1			219

PENTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268621 COMPL. DATE 11/11/2012 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 8647 - 12966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		2282	-0-	2282	85665	691 877	1 9	714	2	N	797	354	1			481
06	T. A.		4196	-0-	4196	89861	624 1852	1 9	1720	2	N	1684	1895	1			270
07	T. A.		7567	-0-	7567	97428	727 1227	1 9	5613	3	N	1115	1219	1			166
08	T. A.		8264	-0-	8264	105692	674 1031	1 9	6559	3	N	937	861	1			242
*09	T. A.		7235	-0-	7235	112927	643 839	1 9	5753	3	N	763	896	1	1	8	108
10	SHUT IN		4338	-0-	4338	117265	654 1300	1 9	2384	3	N	1182	1253	1			78

PENTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268623 COMPL. DATE 11/10/2012 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 8392 - 12922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		6033	-0-	6033	61105	613 1492	1 9	3928	2	N	1356	1575	1			69
06	T. A.		5547	-0-	5547	66652	633 1273	1 9	3641	2	N	1157	1036	1			190
07	T. A.		5732	-0-	5732	72384	726 1100	1 9	3906	2	N	1000	1038	1			152
08	T. A.		4972	-0-	4972	77356	676 839	1 9	3457	2	N	763	685	1			230
*09	T. A.		4451	-0-	4451	81807	651 708	1 9	3092	3	N	644	703	1			171
10	SHUT IN		8877	-0-	8877	90684	675 1727	1 9	6475	3	N	1570	1630	1			202

HENNIGAN B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268625 COMPL. DATE 10/25/2012 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8280 - 12935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		3839	-0-	3839	26368	783 1389	1 9	1667	2	N	1263	1216	1			253
06	T. A.		3698	-0-	3698	30066	763 1199	1 9	1736	2	N	1090	1047	1			296
07	T. A.		3570	-0-	3570	33636	782 1128	1 9	1660	3	N	1025	1031	1	1	8	289
08	T. A.		3495	-0-	3495	37131	760 1044	1 9	1691	3	N	949	861	1	2	8	375
09	SHUT IN		3292	-0-	3292	40423	737 923	1 9	1632	3	N	839	893	1	2	8	319
10	SHUT IN		3292	-0-	3292	43715	785 934	1 9	1573	3	N	849	922	1	1	8	245

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

KELSEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268649 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 8590 - 12670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		8104	-0-	8104	67427	1114 585	1 9	6405	2	N	532	371	1			208
06	T. A.		12087	-0-	12087	79514	1103 541	1 9	10443	2	N	492	558	1			142
07	T. A.		27080	-0-	27080	106594	860 455	1 9	25765	3	N	414	360	1			196
08	T. A.		25488	-0-	25488	132082	739 281	1 9	24468	3	N	255	361	1			90
09	T. A.		20780	-0-	20780	152862	20553	3	227	9	N	206	177	1			119
10	SHUT IN		21043	-0-	21043	173905	20805	3	238	9	N	216	183	1			152

RANEY D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268715 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8890 - 12270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		20669	-0-	20669	304788	709 2730	1 9	17230	2	N	2482	2609	1			326
06	T. A.		20102	-0-	20102	324890	990 2441	1 9	16671	2	N	2219	2119	1	2	8	424
07	T. A.		18435	-0-	18435	343325	946 2424	1 9	15065	3	N	2204	2603	1	3	8	22
08	SHUT IN		17503	-0-	17503	360828	582 1825	1 9	15096	3	N	1659	1563	1	10	8	108
09	SHUT IN		17697	-0-	17697	378525	1043 2455	1 9	14199	3	N	2232	2134	1	14	8	192
10	SHUT IN		18829	-0-	18829	397354	1119 2297	1 9	15413	3	N	2088	2165	1	5	8	110

RANEY C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268757 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 8411 PERF. 8863 - 13170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		354	-0-	354	972	354	1			N	-0-					-0-
06	T. A.		334	-0-	334	1306	333	1	1	9	N	1	1	8			-0-
07	T. A.		2524	-0-	2524	3830	308 2	1 9	2214	3	N	2	2	8			-0-
08	T. A.		2993	-0-	2993	6823	294 9	1 9	2690	3	N	8	8	8			-0-
09	T. A.		2673	-0-	2673	9496	290 9	1 9	2374	3	N	8	8	8			-0-
10	SHUT IN		2167	-0-	2167	11663	317 3	1 9	1847	3	N	3	3	8			-0-

RANEY D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268759 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 8802 PERF. 9430 - 13140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		11686	-0-	11686	115909	672 728	1 9	10286	2	N	662	719	1			95
06	SHUT IN		10909	-0-	10909	126818	1023 614	1 9	9272	2	N	558	355	1	2	8	296
07	SHUT IN		13954	-0-	13954	140772	1021 754	1 9	12179	3	N	685	694	1	3	8	284
08	SHUT IN		8763	-0-	8763	149535	781 490	1 9	7492	3	N	445	518	1	9	8	202
09	SHUT IN		14365	-0-	14365	163900	1019 791	1 9	12555	3	N	719	874	1	13	8	34
10	SHUT IN		16012	-0-	16012	179912	1019 765	1 9	14228	3	N	695	538	1	5	8	186

JOSH B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268760 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7213 - 12106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		14321	-0-	14321	213409	13453	2	868	9	N	789	1053	1			146
06	T. A.		13417	-0-	13417	226826	12610	2	807	9	N	734	691	1			189
07	T. A.		13046	-0-	13046	239872	12268	3	778	9	N	707	693	1			203
08	SHUT IN		11944	-0-	11944	251816	11241	3	703	9	N	639	694	1			148
09	SHUT IN		11789	-0-	11789	263605	11111	3	678	9	N	616	536	1			228
10	SHUT IN		12176	-0-	12176	275781	11521	3	655	9	N	595	717	1			106

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

JACKSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269065 COMPL. DATE 07/14/2012 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7030 - 11300

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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.	1403	-0-	1403	48683	415 619	1 9	369	2	N	563	702	1			75
06	T. A.	3890	-0-	3890	52573	394 1128	1 9	2368	2	N	1025	1023	1			77
07	T. A.	1520	-0-	1520	54093	535 624	1 9	361	3	N	567	515	1			129
08	T. A.	1356	-0-	1356	55449	498 629	1 9	229	3	N	572	513	1	1	8	187
09	T. A.	1308	-0-	1308	56757	509 567	1 9	232	3	N	515	531	1	5	8	166
10	SHUT IN	1378	-0-	1378	58135	621 509	1 9	248	3	N	463	538	1			91

CAROLYN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269072 COMPL. DATE 08/20/2012 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 8350 - 12400

05	T. A.	11336	-0-	11336	74042	1366 254	1 9	9716	2	N	231	182	1			161
06	T. A.	14996	-0-	14996	89038	1259 237	1 9	13500	2	N	215	321	1			55
07	T. A.	28066	-0-	28066	117104	883 325	1 9	26858	3	N	295	189	1			161
08	T. A.	25334	-0-	25334	142438	25167	3	167	9	N	152	163	1			150
09	T. A.	20423	-0-	20423	162861	20285	3	138	9	N	125	183	1			92
10	SHUT IN	17940	-0-	17940	180801	17800	3	140	9	N	127	185	1			34

CAROLYN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269073 COMPL. DATE 08/21/2012 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 8825 - 12745

05	T. A.	5167	-0-	5167	44496	798 939	1 9	3430	2	N	854	934	1			114
06	T. A.	8737	-0-	8737	53233	850 851	1 9	7036	2	N	774	735	1			153
07	T. A.	26464	-0-	26464	79697	779 843	1 9	24842	3	N	766	720	1			199
08	T. A.	24708	-0-	24708	104405	717 609	1 9	23382	3	N	554	560	1			193
09	T. A.	20831	-0-	20831	125236	20293	3	538	9	N	489	571	1			111
10	SHUT IN	19101	-0-	19101	144337	18585	3	516	9	N	469	360	1			220

VIRGINIA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269076 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 8248 PERF. 8793 - 12638

05	T. A.	6661	-0-	6661	58126	563 768	1 9	5330	2	N	698	732	1			247
06	T. A.	10130	-0-	10130	68256	557 713	1 9	8860	2	N	648	731	1			164
07	T. A.	28081	-0-	28081	96337	747 818	1 9	26516	3	N	744	717	1			191
08	T. A.	30985	-0-	30985	127322	30282	3	703	9	N	639	549	1			281
09	T. A.	24556	-0-	24556	151878	23987	3	569	9	N	517	553	1			245
10	SHUT IN	23308	-0-	23308	175186	22811	3	497	9	N	452	556	1			141

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

VIRGINIA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269083 COMPL. DATE 08/20/2012 TOTAL DEPTH 8054 PERF. 8462 - 12576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
05	T. A.		11539	-0-		11539		80526	1266	1	9588	2	N	623	544	1			220
									685	9									
06	T. A.		14695	-0-		14695		95221	1154	1	12864	2	N	615	729	1			106
									677	9									
07	T. A.		32487	-0-		32487		127708	938	1	30863	3	N	624	542	1			188
									686	9									
08	T. A.		34028	-0-		34028		161736	33503	3	525	9	N	477	544	1			121
09	T. A.		26887	-0-		26887		188623	26426	3	461	9	N	419	376	1			164
10	SHUT IN		25439	-0-		25439		214062	24986	3	453	9	N	412	365	1			211

HARDY C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269087 COMPL. DATE 08/06/2012 TOTAL DEPTH 7984 PERF. 8503 - 12543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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
05	T. A.		3988	-0-		3988		62561	572	1	2628	2	N	716	894	1			125
									788	9									
06	T. A.		3942	-0-		3942		66503	591	1	2602	2	N	681	524	1			282
									749	9									
07	T. A.		3534	-0-		3534		70037	604	1	2280	3	N	591	520	1			353
									650	9									
08	T. A.		8724	-0-		8724		78761	532	1	7364	3	N	753	857	1	1	8	248
									828	9									
09	SHUT IN		25568	-0-		25568		104329	555	1	23921	3	N	993	1078	1	1	8	162
									1092	9									
10	SHUT IN		22712	-0-		22712		127041	126	1	21814	3	N	702	727	1			137
									772	9									

SADIE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269152 COMPL. DATE 08/12/2012 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7750 - 12285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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
05	SHUT IN		13111	-0-		13111		97136	970	1	11875	2	N	242	172	1			213
									266	9									
06	SHUT IN		12169	-0-		12169		109305	844	1	11097	2	N	207	343	1			77
									228	9									
07	SHUT IN		8195	-0-		8195		117500	912	1	7061	3	N	202	175	1			104
									222	9									
08	SHUT IN		8281	-0-		8281		125781	872	1	7212	3	N	179	176	1			107
									197	9									
09	SHUT IN		12073	-0-		12073		137854	647	1	11233	3	N	175	167	1			115
									193	9									
10	SHUT IN		11329	-0-		11329		149183	437	1	10717	3	N	159	175	1			99
									175	9									

SADIE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269153 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7695 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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
05	SHUT IN		5481	-0-		5481		94479	811	1	4528	2	N	129	171	1			70
									142	9									
06	SHUT IN		5729	-0-		5729		100208	896	1	4717	2	N	105					175
									116	9									
07	SHUT IN		6262	-0-		6262		106470	886	1	5266	3	N	100	170	1			105
									110	9									
08	SHUT IN		2564	-0-		2564		109034	926	1	1588	3	N	45					150
									50	9									
09	SHUT IN		1916	-0-		1916		110950	1093	1	758	3	N	59	174	1			35
									65	9									
10	SHUT IN		1334	-0-		1334		112284	1264	1	70	9	N	64					99

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HARDY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269154 COMPL. DATE 08/04/2012 TOTAL DEPTH 8223 PERF. 8885 - 12705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		5922	-0-		5922	69049	580 1012	1 9	4330	2	N	920	919	1			227
06	SHUT IN		5754	-0-		5754	74803	560 916	1 9	4278	2	N	833	896	1			164
07	SHUT IN		5518	-0-		5518	80321	590 870	1 9	4058	3	N	791	703	1			252
08	SHUT IN		9406	-0-		9406	89727	618 935	1 9	7853	3	N	850	865	1	1	8	236
09	SHUT IN		15764	-0-		15764	105491	557 847	1 9	14360	3	N	770	897	1	1	8	108
10	SHUT IN		24235	-0-		24235	129726	107 919	1 9	23209	3	N	835	729	1			214

WADE B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269155 COMPL. DATE 07/13/2012 TOTAL DEPTH 6822 PERF. 7303 - 11080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	Z	22586	-0-		22586	222845	116 85	1 9	22385	2	N	77	173	1			95
06	0	Z	21164	-0-		21164	244009	21074	2	90	9	N	82	1	8			176
07	0	Z	20658	-0-		20658	264667	20580	3	78	9	N	71	166	1	2	8	79
08	0	Z	19552	-0-		19552	284219	19479	3	73	9	N	66	1	8			144
09	0	Z	11373	-0-		11373	295592	337 34	1 9	11002	3	N	31	1	8			174
10	0	Z	13565	-0-		13565	309157	485 50	1 9	13030	3	N	45	167	1			52

KELLY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269157 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8066 - 11793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		12644	-0-		12644	114554	753 531	1 9	11360	2	N	483	519	1			97
06	SHUT IN		11400	-0-		11400	125954	797 506	1 9	10097	2	N	460	351	1			206
07	SHUT IN		13203	-0-		13203	139157	418 528	1 9	12257	3	N	480	503	1			183
08	SHUT IN		12625	-0-		12625	151782	360 506	1 9	11759	3	N	460	506	1	10	8	127
09	SHUT IN		11497	-0-		11497	163279	395 452	1 9	10650	3	N	411	346	1	1	8	191
10	SHUT IN		9562	-0-		9562	172841	676 387	1 9	8499	3	N	352	352	1			191

KEARBY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269160 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 8454 - 13100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		3738	-0-		3738	32214	677 772	1 9	2289	2	N	702	690	1			275
06	SHUT IN		3122	-0-		3122	35336	655 569	1 9	1898	2	N	517	517	1			275
07	SHUT IN		2524	-0-		2524	37860	667 418	1 9	1439	3	N	380	526	1			129
08	SHUT IN		1632	-0-		1632	39492	663 308	1 9	661	3	N	280	176	1			233
09	SHUT IN		2109	-0-		2109	41601	655 242	1 9	1212	3	N	220	354	1			99
10	SHUT IN		2550	-0-		2550	44151	626 189	1 9	1735	3	N	172	179	1			92

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

KEARBY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269164 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 8311 - 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
05	SHUT IN	7754	-0-	7754	40036	442 1060	1 9	6252	2	N	964	1078	1			188
06	SHUT IN	5127	-0-	5127	45163	439 796	1 9	3892	2	N	724	525	1			387
07	SHUT IN	5384	-0-	5384	50547	472 738	1 9	4174	3	N	671	880	1			178
08	SHUT IN	5227	-0-	5227	55774	475 598	1 9	4154	3	N	544	522	1			200
09	SHUT IN	5027	-0-	5027	60801	419 523	1 9	4085	3	N	475	532	1			143
10	SHUT IN	5239	-0-	5239	66040	555 417	1 9	4267	3	N	379	358	1			164

KEARBY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269168 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8503 - 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
05	SHUT IN	3337	-0-	3337	25155	672 704	1 9	1961	2	N	640	714	1			200
06	SHUT IN	3153	-0-	3153	28308	646 444	1 9	2063	2	N	404	348	1			256
07	SHUT IN	3140	-0-	3140	31448	660 298	1 9	2182	3	N	271	346	1			181
08	SHUT IN	2897	-0-	2897	34345	652 184	1 9	2061	3	N	167	173	1			175
09	SHUT IN	3296	-0-	3296	37641	648 173	1 9	2475	3	N	157	176	1			156
10	SHUT IN	3650	-0-	3650	41291	610 216	1 9	2824	3	N	196	185	1			167

KELLY A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269179 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 8053 - 11938

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN	14461	-0-	14461	97476	761 216	1 9	13484	2	N	196	167	1			133
06	SHUT IN	14124	-0-	14124	111600	671 160	1 9	13293	2	N	145	174	1			104
07	SHUT IN	11697	-0-	11697	123297	388 138	1 9	11171	3	N	125	165	1			64
08	SHUT IN	13279	-0-	13279	136576	259 142	1 9	12878	3	N	129	8	8			185
09	SHUT IN	9052	-0-	9052	145628	339 101	1 9	8612	3	N	92	165	1	1	8	111
10	SHUT IN	8720	-0-	8720	154348	553 176	1 9	7991	3	N	160	168	1			103

HENNIGAN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269218 COMPL. DATE 10/27/2012 TOTAL DEPTH 7689 PERF. 8027 - 12020

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN	3753	-0-	3753	30223	728 1447	1 9	1578	2	N	1315	1374	1			271
06	SHUT IN	3592	-0-	3592	33815	704 1329	1 9	1559	2	N	1208	1211	1			268
07	SHUT IN	3566	-0-	3566	37381	725 1271	1 9	1570	3	N	1155	1043	1	1	8	379
08	SHUT IN	3455	-0-	3455	40836	737 1156	1 9	1562	3	N	1051	1040	1	2	8	388
09	SHUT IN	3180	-0-	3180	44016	694 997	1 9	1489	3	N	906	1073	1	2	8	219
10	SHUT IN	3236	-0-	3236	47252	734 976	1 9	1526	3	N	887	887	1	1	8	218

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HARPER D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269274 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 7059 PERF. 7472 - 11560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		11133	-0-		11133		48599		760	1	9988	2	N	350	529	1			158
										385	9									
06	SHUT IN		11537	-0-		11537		60136		714	1	10536	2	N	261	340	1	1	8	78
										287	9									
07	SHUT IN		11870	-0-		11870		72006		759	1	10870	3	N	219	174	1	2	8	121
										241	9									
08	SHUT IN		11819	-0-		11819		83825		756	1	10855	3	N	189	177	1	1	8	132
										208	9									
09	SHUT IN		11435	-0-		11435		95260		730	1	10525	3	N	164	170	1	1	8	125
										180	9									
10	SHUT IN		11768	-0-		11768		107028		720	1	10872	3	N	160	177	1			108
										176	9									

WADE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269276 COMPL. DATE 07/15/2012 TOTAL DEPTH 6826 PERF. 7249 - 11620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		17744	-0-		17744		187570		774	1	16589	2	N	346	341	1			125
										381	9									
06	SHUT IN		16007	-0-		16007		203577		814	1	14885	2	N	280	333	1	1	8	71
										308	9									
07	SHUT IN		14794	-0-		14794		218371		896	1	13611	3	N	261	172	1	4	8	156
										287	9									
08	SHUT IN		14055	-0-		14055		232426		892	1	12912	3	N	228	171	1	2	8	211
										251	9									
09	SHUT IN		16301	-0-		16301		248727		531	1	15532	3	N	216	167	1	2	8	258
										238	9									
10	SHUT IN		16292	-0-		16292		265019		412	1	15661	3	N	199	357	1			100
										219	9									

NOLAN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269277 COMPL. DATE 10/07/2012 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7489 - 11330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		2255	-0-		2255		33829		604	1	1127	2	N	476	697	1			149
										524	9									
06	SHUT IN		2926	-0-		2926		36755		412	1	1595	2	N	835	689	1			295
										919	9									
07	SHUT IN		1257	-0-		1257		38012		313	1	555	3	N	354	354	1			295
										389	9									
08	SHUT IN		907	-0-		907		38919		334	1	275	3	N	271	346	1	1	8	219
										298	9									
09	SHUT IN		694	-0-		694		39613		311	1	122	3	N	237	342	1	4	8	110
										261	9									
10	SHUT IN		692	-0-		692		40305		305	1	83	3	N	276	179	1			207
										304	9									

DOBBS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269278 COMPL. DATE 06/17/2012 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 7599 - 11925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		10879	-0-		10879		172726		741	1	8592	2	N	1405	1589	1			276
										1546	9									
06	SHUT IN		12470	-0-		12470		185196		716	1	10414	2	N	1218	1226	1	1	8	267
										1340	9									
07	SHUT IN		12794	-0-		12794		197990		775	1	10800	3	N	1108	1043	1	2	8	330
										1219	9									
08	SHUT IN		13021	-0-		13021		211011		763	1	11167	3	N	992	1219	1	1	8	102
										1091	9									
09	SHUT IN		12171	-0-		12171		223182		756	1	10446	3	N	881	683	1	1	8	299
										969	9									
10	SHUT IN		11595	-0-		11595		234777		807	1	9877	3	N	828	846	1			281
										911	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

NAPOLI A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269283 COMPL. DATE 09/02/2012 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 7200 - 10585

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN	4465	-0-	4465	70052	659 1 1625 9	2181 2	N	1477	1584 1		220
06	SHUT IN	3725	-0-	3725	73777	617 1 1355 9	1753 2	N	1232	1043 1		409
07	SHUT IN	3748	-0-	3748	77525	628 1 1268 9	1852 3	N	1153	1216 1		346
08	SHUT IN	2862	-0-	2862	80387	659 1 992 9	1211 3	N	902	1034 1		214
09	SHUT IN	2350	-0-	2350	82737	640 1 833 9	877 3	N	757	538 1		433
10	SHUT IN	2680	-0-	2680	85417	642 1 954 9	1084 3	N	867	1071 1		229

NOLAN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269284 COMPL. DATE 10/04/2012 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7380 - 11408

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN	1934	-0-	1934	26612	627 1 799 9	508 2	N	726	883 1		223
06	SHUT IN	1733	-0-	1733	28345	344 1 840 9	549 2	N	764	689 1		298
07	SHUT IN	1452	-0-	1452	29797	291 1 569 9	592 3	N	517	526 1		289
08	SHUT IN	804	-0-	804	30601	278 1	526 9	N	478	523 1	1 8	243
09	SHUT IN	803	-0-	803	31404	283 1	520 9	N	473	523 1	4 8	189
10	SHUT IN	927	-0-	927	32331	310 1 583 9	34 3	N	530	355 1		364

KINSLER B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269310 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 6747 PERF. 7195 - 11157

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	2323	-0-	2323	52212	463 1 1031 9	829 2	N	937	1046 1		292
06	T. A.	1820	-0-	1820	54032	737 1 788 9	295 2	N	716	706 1		302
07	T. A.	1623	-0-	1623	55655	598 1 690 9	335 3	N	627	694 1		235
08	T. A.	1522	-0-	1522	57177	644 1 705 9	173 3	N	641	697 1		179
09	T. A.	1363	-0-	1363	58540	629 1 591 9	143 3	N	537	532 1		184
10	T. A.	1310	-0-	1310	59850	654 1 589 9	67 3	N	535	372 1		347

HARDY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269323 COMPL. DATE 08/04/2012 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 8308 - 12448

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN	3748	-0-	3748	56708	619 1 462 9	2667 2	N	420	350 1		186
06	SHUT IN	4687	-0-	4687	61395	585 1 468 9	3634 2	N	425	531 1		80
07	SHUT IN	5027	-0-	5027	66422	602 1 416 9	4009 3	N	378	344 1		114
08	SHUT IN	11146	-0-	11146	77568	634 1 611 9	9901 3	N	555	522 1		147
09	SHUT IN	30859	-0-	30859	108427	616 1 847 9	29396 3	N	770	718 1	1 8	198
10	SHUT IN	26459	-0-	26459	134886	122 1 553 9	25784 3	N	503	540 1		161

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

KINSLER C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269325 COMPL. DATE 09/03/2012 TOTAL DEPTH 6759 PERF. 7226 - 11115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		2476	-0-	2476	55993	1595	2	881	9	N	801	1058	1			150
06	T. A.		2186	-0-	2186	58179	1414	2	772	9	N	702	526	1			326
07	T. A.		1925	-0-	1925	60104	605	1	623	3	N	634	694	1			266
							697	9									
08	T. A.		1682	-0-	1682	61786	501	1	576	3	N	550	687	1			129
							605	9									
09	T. A.		1513	-0-	1513	63299	473	1	494	3	N	496	343	1			282
							546	9									
10	T. A.		1399	-0-	1399	64698	475	1	398	3	N	478	510	1			250
							526	9									

KINSLER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269326 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 7294 - 11241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		2944	-0-	2944	54512	424	1	1289	2	N	1119	1246	1			243
							1231	9									
06	T. A.		2631	-0-	2631	57143	730	1	810	2	N	992	1042	1			193
							1091	9									
07	T. A.		2380	-0-	2380	59523	599	1	954	3	N	752	694	1			251
							827	9									
08	T. A.		2801	-0-	2801	62324	641	1	1020	3	N	1036	1034	1			253
							1140	9									
09	T. A.		2314	-0-	2314	64638	630	1	813	3	N	792	894	1			151
							871	9									
10	T. A.		2254	-0-	2254	66892	663	1	777	3	N	740	522	1			369
							814	9									

KINSLER D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269327 COMPL. DATE 08/30/2012 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 7080 - 11305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		8259	-0-	8259	117865	449	1	6385	2	N	1295	1382	1			190
							1425	9									
06	T. A.		7805	-0-	7805	125670	459	1	6034	2	N	1193	1042	1			341
							1312	9									
07	T. A.		7691	-0-	7691	133361	489	1	6033	3	N	1063	1212	1			192
							1169	9									
08	T. A.		7345	-0-	7345	140706	487	1	5839	3	N	926	1018	1			100
							1019	9									
09	T. A.		3739	-0-	3739	144445	276	1	2833	3	N	573	533	1			140
							630	9									
10	T. A.		3502	-0-	3502	147947	281	1	2582	3	N	581	546	1			175
							639	9									

HARPER C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269399 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 7073 PERF. 7644 - 12080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		14342	-0-	14342	64060	751	1	13258	2	N	303	174	1			258
							333	9									
06	T. A.		14498	-0-	14498	78558	742	1	13508	2	N	225	366	1	1	8	116
							248	9									
07	T. A.		14948	-0-	14948	93506	752	1	13978	3	N	198	173	1	4	8	137
							218	9									
08	T. A.		14892	-0-	14892	108398	753	1	13972	3	N	152	177	1	2	8	110
							167	9									
09	SHUT IN		14392	-0-	14392	122790	739	1	13510	3	N	130	168	1	2	8	70
							143	9									
10	SHUT IN		14738	-0-	14738	137528	772	1	13844	3	N	111					181
							122	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

GRANGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269400 COMPL. DATE 05/07/2012 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 7575 - 11773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		3042	-0-	3042	62200	586 1288	1 9	1168	2	N	1171	1230	1			72
06	T. A.		1867	-0-	1867	64067	582 793	1 9	492	2	N	721	525	1			268
07	T. A.		1788	-0-	1788	65855	614 766	1 9	408	3	N	696	875	1			89
08	T. A.		1999	-0-	1999	67854	493 673	1 9	833	3	N	612	516	1			185
09	T. A.		2122	-0-	2122	69976	189 582	1 9	1351	3	N	529	517	1			197
10	T. A.		2496	-0-	2496	72472	685 658	1 9	1153	3	N	598	518	1			277

WHITESIDE F UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269403 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 8210 - 12410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		15094	-0-	15094	97970	785 848	1 9	13461	2	N	771	731	1			190
06	T. A.		15439	-0-	15439	113409	737 703	1 9	13999	2	N	639	720	1	1	8	108
07	T. A.		12966	-0-	12966	126375	740 648	1 9	11578	3	N	589	359	1	1	8	337
08	T. A.		17879	-0-	17879	144254	738 732	1 9	16409	3	N	665	894	1	4	8	104
09	T. A.		15801	-0-	15801	160055	715 648	1 9	14438	3	N	589	545	1	4	8	144
10	T. A.		11730	-0-	11730	171785	656 358	1 9	10716	3	N	325	354	1	1	8	114

WHITESIDE F UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269404 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7925 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		9531	-0-	9531	68682	723 164	1 9	8644	2	N	149	184	1			165
06	T. A.		6700	-0-	6700	75382	732 94	1 9	5874	2	N	85	178	1	1	8	71
07	T. A.		8691	-0-	8691	84073	779 116	1 9	7796	3	N	105	1	8			175
08	T. A.		788	-0-	788	84861	765	1	23	9	N	21	180	1	3	8	13
09	T. A.		764	-0-	764	85625	749	1	15	9	N	14	3	8			24
10	T. A.		5835	-0-	5835	91460	777 152	1 9	4906	3	N	138	2	8			160

WHITESIDE G UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269405 COMPL. DATE 10/28/2012 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 8060 - 12080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	2141	-0-	2141	81138	934 41	1 9	1166	2	N	37					87
06	0	W	6155	-0-	6155	87293	807 139	1 9	5209	2	N	126	1	8			212
07	0	W	7707	-0-	7707	95000	896 131	1 9	6680	3	N	119	181	1	1	8	149
08	0	W	4168	-0-	4168	99168	899 80	1 9	3189	3	N	73	178	1	4	8	40
09	0	W	1298	-0-	1298	100466	862 45	1 9	391	3	N	41	4	8			77
10	0	W	1019	-0-	1019	101485	899 12	1 9	108	3	N	11	1	8			87

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
WHITESIDE G UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269408 COMPL. DATE 10/25/2012 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7981 - 12345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		23175	-0-		23175	156115	22993	2	182	9	N	165	181	1			144
06	T. A.		21371	-0-		21371	177486	21158	2	213	9	N	194	176	1			162
07	T. A.		23809	-0-		23809	201295	23686	3	123	9	N	112	179	1			95
08	T. A.		25159	-0-		25159	226454	25035	3	124	9	N	113					208
09	T. A.		24395	-0-		24395	250849	24234	3	161	9	N	146	183	1			171
10	T. A.		22124	-0-		22124	272973	22063	3	61	9	N	55	181	1			45

PAYNE RANCH WELL #: 2H RRCID -> 269409 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 7849 PERF. 8330 - 11840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		5810	-0-		5810	58434	702	1	4693	2	N	377	341	1			114
								415	9									
06	SHUT IN		8965	-0-		8965	67399	771	1	7813	2	N	346	342	1	1	8	117
								381	9									
07	SHUT IN		9041	-0-		9041	76440	694	1	8005	3	N	311	168	1	2	8	258
								342	9									
08	SHUT IN		8281	-0-		8281	84721	709	1	7217	3	N	323	514	1	1	8	66
								355	9									
09	SHUT IN		7109	-0-		7109	91830	693	1	6160	3	N	233	170	1	1	8	128
								256	9									
10	SHUT IN		6523	-0-		6523	98353	774	1	5461	3	N	262	164	1			226
								288	9									

PAYNE RANCH WELL #: 3H RRCID -> 269414 COMPL. DATE 07/30/2012 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 8517 - 12440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		0	9369	-0-		9369	115297	702	1	8181	2	N	442	688	1			83
								486	9									
06		0	12271	-0-		12271	127568	687	1	11109	2	N	432	345	1	1	8	169
								475	9									
07	SHUT IN		11788	-0-		11788	139356	810	1	10524	3	N	413	343	1	3	8	236
								454	9									
08	SHUT IN		11803	-0-		11803	151159	806	1	10571	3	N	387	517	1	1	8	105
								426	9									
09	SHUT IN		11105	-0-		11105	162264	777	1	9955	3	N	339	172	1	1	8	271
								373	9									
10	SHUT IN		11839	-0-		11839	174103	739	1	10756	3	N	313	349	1			235
								344	9									

SOUTH PARK A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269415 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 8269 PERF. 8704 - 13425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		4806	-0-		4806	62371	673	1	2568	2	N	1423	1588	1			112
								1565	9									
06	T. A.		4208	-0-		4208	66579	630	1	2299	2	N	1163	1041	1			234
								1279	9									
07	T. A.		4082	-0-		4082	70661	631	1	2278	3	N	1066	1201	1			99
								1173	9									
08	T. A.		3981	-0-		3981	74642	650	1	2275	3	N	960	871	1			188
								1056	9									
09	T. A.		3296	-0-		3296	77938	552	1	1964	3	N	709	714	1			183
								780	9									
10	T. A.		156	-0-		156	78094	77	1	40	3	N	35					218
								39	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SOUTH PARK A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 269418 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 8121 PERF. 8490 - 13175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		4646	-0-	4646	59488	609	1	2178	2	N	1690	2104	1			84
							1859	9									
06	T. A.		4354	-0-	4354	63842	500	1	2219	2	N	1486	1392	1			178
							1635	9									
07	T. A.		4304	-0-	4304	68146	489	1	2313	3	N	1365	1213	1			330
							1502	9									
08	T. A.		7008	-0-	7008	75154	431	1	5237	3	N	1218	1210	1			338
							1340	9									
09	T. A.		5932	-0-	5932	81086	355	1	4261	3	N	1196	1426	1			108
							1316	9									
10	T. A.		102	-0-	102	81188	102	3			N	-0-					108

SOUTH PARK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269419 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8575 - 13080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		4566	-0-	4566	57853	516	1	2805	2	N	1132	1057	1			330
							1245	9									
06	T. A.		4108	-0-	4108	61961	611	1	2431	2	N	969	1049	1			250
							1066	9									
07	T. A.		3942	-0-	3942	65903	671	1	2310	3	N	874	1030	1			94
							961	9									
08	T. A.		3824	-0-	3824	69727	717	1	2280	3	N	752	688	1			158
							827	9									
09	T. A.		3262	-0-	3262	72989	608	1	1950	3	N	640	712	1			86
							704	9									
10	T. A.		170	-0-	170	73159	137	1	33	9	N	30					116

STUDEBAKER B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269423 COMPL. DATE 10/13/2012 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7394 - 11865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		2414	-0-	2414	28950	543	1	1036	2	N	759	878	1			208
							835	9									
06	T. A.		2252	-0-	2252	31202	541	1	964	2	N	679	699	1	1	8	187
							747	9									
07	T. A.		2245	-0-	2245	33447	547	1	1009	3	N	626	527	1	2	8	284
							689	9									
08	T. A.		2220	-0-	2220	35667	536	1	1065	3	N	563	710	1	1	8	136
							619	9									
09	T. A.		2031	-0-	2031	37698	505	1	992	3	N	485	512	1	1	8	108
							534	9									
10	T. A.		1774	-0-	1774	39472	533	1	745	3	N	451	343	1			216
							496	9									

CROCKETT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269424 COMPL. DATE 10/07/2012 TOTAL DEPTH 6593 PERF. 7950 - 11280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		6433	-0-	6433	54723	464	1	5880	2	N	81					190
							89	9									
06	T. A.		4691	-0-	4691	59414	390	1	4246	2	N	50	176	1			64
							55	9									
07	T. A.		6777	-0-	6777	66191	699	1	5993	3	N	77					141
							85	9									
08	T. A.		5501	-0-	5501	71692	508	1	4921	3	N	65	1	8			205
							72	9									
09	SHUT IN		4867	-0-	4867	76559	499	1	4293	3	N	68	173	1	8	8	92
							75	9									
10	SHUT IN		3913	-0-	3913	80472	491	1	3356	3	N	60					152
							66	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STUDEBAKER C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269425 COMPL. DATE 10/09/2012 TOTAL DEPTH 6918 PERF. 7424 - 11926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
05	T. A.		3643	-0-		3643	46118	559	1	1881	2	N	1094	1229	1			229
								1203	9									
06	T. A.		3343	-0-		3343	49461	532	1	1723	2	N	989	874	1	1	8	343
								1088	9									
07	T. A.		3289	-0-		3289	52750	551	1	1772	3	N	878	1048	1	2	8	171
								966	9									
08	T. A.		3175	-0-		3175	55925	569	1	1763	3	N	766	688	1	1	8	248
								843	9									
09	T. A.		3122	-0-		3122	59047	555	1	1800	3	N	697	804	1	1	8	140
								767	9									
10	T. A.		3135	-0-		3135	62182	566	1	1696	3	N	794	695	1			239
								873	9									

CROCKETT UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269433 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 7510 - 10945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
05	T. A.		6757	-0-		6757	58393	435	1	6209	2	N	103					269
								113	9									
06	T. A.		4581	-0-		4581	62974	365	1	4130	2	N	78	174	1			173
								86	9									
07	T. A.		6196	-0-		6196	69170	562	1	5535	3	N	90	174	1			89
								99	9									
08	T. A.		4919	-0-		4919	74089	329	1	4501	3	N	81					170
								89	9									
09	SHUT IN		4456	-0-		4456	78545	308	1	4069	3	N	72	177	1			65
								79	9									
10	SHUT IN		4624	-0-		4624	83169	330	1	4207	3	N	79					144
								87	9									

HEALY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269434 COMPL. DATE 01/04/2013 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 7181 - 11745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		3972	-0-		3972	34863	606	1	1433	2	N	1757	1765	1			395
								1933	9									
06	T. A.		2483	-0-		2483	37346	614	1	570	2	N	1181	1396	1			180
								1299	9									
07	T. A.		2529	-0-		2529	39875	423	1	901	3	N	1095	1035	1			240
								1205	9									
08	T. A.		1967	-0-		1967	41842	386	1	490	3	N	992	1203	1	1	8	28
								1091	9									
09	T. A.		50	-0-		50	41892	22	1	28	9	N	25	3	8			50
10	T. A.		2182	-0-		2182	44074	245	1	506	3	N	1301	884	1			467
								1431	9									

NAPOLI A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269465 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 6728 PERF. 7336 - 10790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		3243	-0-		3243	65369	645	1	1459	2	N	1035	1222	1			155
								1139	9									
06	T. A.		2778	-0-		2778	68147	637	1	1141	2	N	909	691	1			373
								1000	9									
07	T. A.		2602	-0-		2602	70749	656	1	987	3	N	872	1197	1			48
								959	9									
08	T. A.		2171	-0-		2171	72920	628	1	699	3	N	767	690	1			125
								844	9									
09	T. A.		1877	-0-		1877	74797	562	1	637	3	N	616	513	1			228
								678	9									
10	T. A.		2066	-0-		2066	76863	632	1	717	3	N	652	707	1			173
								717	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HEALY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269506 COMPL. DATE 01/26/2013 TOTAL DEPTH 6816 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		13144	-0-	13144	13144	6480	2	6664	9	N	6058	5905	1			153
							1449	9									
06	SHUT IN		8298	-0-	8298	21442	4121	2	4177	9	N	3797	3645	1			305
07	SHUT IN		6658	-0-	6658	28100	3598	3	3060	9	N	2782	2769	1			318
08	SHUT IN		5884	-0-	5884	33984	3302	3	2582	9	N	2347	2423	1	2	8	240
09	SHUT IN		2078	-0-	2078	36062	1082	3	996	9	N	905	1049	1			96
10	SHUT IN		2891	-0-	2891	38953	314	1	1128	3	N	1317	1010	1			418
							1449	9									

STUDEBAKER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269531 COMPL. DATE 01/08/2013 TOTAL DEPTH 6829 PERF. 7531 - 12120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		2880	-0-	2880	16568	564	1	1019	2	N	1179	1404	1			127
							1297	9									
06	SHUT IN		2709	-0-	2709	19277	538	1	966	2	N	1095	865	1	1	8	356
							1205	9									
07	SHUT IN		2688	-0-	2688	21965	557	1	998	3	N	1030	1216	1	3	8	167
							1133	9									
08	SHUT IN		2602	-0-	2602	24567	564	1	960	3	N	980	884	1	2	8	261
							1078	9									
09	SHUT IN		2368	-0-	2368	26935	531	1	851	3	N	896	1111	1	2	8	44
							986	9									
10	SHUT IN		2557	-0-	2557	29492	549	1	1111	3	N	815	697	1			162
							897	9									

HEALY A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269617 COMPL. DATE 01/02/2013 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 7127 - 11381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		2407	-0-	2407	11449	609	1	742	2	N	960	1231	1			81
							1056	9									
06	T. A.		1481	-0-	1481	12930	602	1	166	2	N	648	531	1			198
							713	9									
07	T. A.		1265	-0-	1265	14195	404	1	468	3	N	357	342	1			213
							393	9									
08	T. A.		1427	-0-	1427	15622	297	1	670	3	N	418	509	1			122
							460	9									
09	T. A.		107	-0-	107	15729	67	1	39	3	N	1					123
							1	9									
10	T. A.		1920	-0-	1920	17649	330	1	659	3	N	846	719	1			250
							931	9									

HEALY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269622 COMPL. DATE 01/01/2013 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 7275 - 11351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	4646	-0-	4646	33721	584	1	2019	2	N	1857	1767	1			213
							2043	9									
06	0	W	1641	-0-	1641	35362	440	1	667	2	N	485	528	1			170
							534	9									
07	0	W	10433	-0-	10433	45795	43	1	8178	3	N	2011	1884	1			297
							2212	9									
*08	0	W	2417	-0-	2417	48212	157	1	1396	3	N	785	1041	1			41
							864	9									
09	0	W	236	-0-	236	48448	85	1	74	3	N	70					111
							77	9									
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	48448					N	NO RPT					111

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
WEBB B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269678 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8825 - 13290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		5817	-0-	5817	83136	779 1032	1 9	4006	2	N	938	1079	1			154
06	T. A.		4980	-0-	4980	88116	719 883	1 9	3378	2	N	803	871	1			86
07	T. A.		4983	-0-	4983	93099	723 824	1 9	3436	3	N	749	532	1			303
08	T. A.		5357	-0-	5357	98456	727 759	1 9	3871	3	N	690	870	1			123
09	SHUT IN		5198	-0-	5198	103654	717 717	1 9	3764	3	N	652	533	1	1	8	241
10	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-	103654					N	NO RPT					241

PENTON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269748 COMPL. DATE 11/29/2012 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 8544 - 13283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		8097	-0-	8097	71040	637 2231	1 9	5229	2	N	2028	2113	1			156
06	T. A.		6886	-0-	6886	77926	628 1836	1 9	4422	2	N	1669	1455	1			370
07	T. A.		7471	-0-	7471	85397	683 1734	1 9	5054	3	N	1576	1535	1			411
08	T. A.		4179	-0-	4179	89576	523 1046	1 9	2610	3	N	951	1217	1			145
09	T. A.		5430	-0-	5430	95006	638 1507	1 9	3285	3	N	1370	1249	1	5	8	261
10	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	95006					N	NO RPT					261

PENTON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269749 COMPL. DATE 11/30/2012 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 8411 - 13205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		2889	-0-	2889	42374	665 1080	1 9	1144	2	N	982	1219	1			10
06	T. A.		3282	-0-	3282	45656	624 938	1 9	1720	2	N	853	626	1			237
07	T. A.		3258	-0-	3258	48914	546 825	1 9	1887	3	N	750	863	1			124
08	T. A.		86	-0-	86	49000	86	1			N	-0-					124
09	T. A.		3083	-0-	3083	52083	659 1213	1 9	1211	3	N	1103	1068	1	10	8	149
10	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	52083					N	NO RPT					149

HUDSPETH G UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269750 COMPL. DATE 01/11/2013 TOTAL DEPTH 7844 PERF. 8447 - 12220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		4996	-0-	4996	23685	811 464	1 9	3721	2	N	422	533	1			51
06	T. A.		8595	-0-	8595	32280	805 416	1 9	7374	2	N	378	346	1			83
07	T. A.		11918	-0-	11918	44198	837 339	1 9	10742	3	N	308	183	1	1	8	207
08	T. A.		14054	-0-	14054	58252	824 288	1 9	12942	3	N	262	359	1	1	8	109
09	T. A.		29884	-0-	29884	88136	541 242	1 9	29101	3	N	220	185	1	1	8	143
10	T. A.		31256	-0-	31256	119392	231 143	1 9	30882	3	N	130	180	1			93

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HUDSPETH H UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269751 COMPL. DATE 01/13/2013 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8384 - 12675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
05	T. A.		10355	-0-		10355	33474	726 424	1 9	9205	2	N	385	522	1			121
06	T. A.		10903	-0-		10903	44377	733 413	1 9	9757	2	N	375	358	1			138
07	T. A.		11036	-0-		11036	55413	758 227	1 9	10051	3	N	206	179	1			165
08	T. A.		13271	-0-		13271	68684	768 270	1 9	12233	3	N	245	353	1			57
09	T. A.		31094	-0-		31094	99778	314 471	1 9	30309	3	N	428	364	1	1	8	120
10	T. A.		52126	-0-		52126	151904	15 416	1 9	51695	3	N	378	345	1			153

HUDSPETH I UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269752 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 8417 - 12700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
05	T. A.		3093	-0-		3093	16347	723 855	1 9	1515	2	N	777	876	1			155
06	T. A.		2805	-0-		2805	19152	768 746	1 9	1291	2	N	678	708	1	2	8	123
07	T. A.		2862	-0-		2862	22014	821 766	1 9	1275	3	N	696	696	1	5	8	118
08	T. A.		2612	-0-		2612	24626	815 691	1 9	1106	3	N	628	522	1	3	8	221
09	T. A.		2152	-0-		2152	26778	837 534	1 9	781	3	N	485	531	1	2	8	173
10	T. A.		1679	-0-		1679	28457	821 448	1 9	410	3	N	407	356	1			224

MELVA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269814 COMPL. DATE 12/22/2012 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 7065 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		38	-0-		38	35753	15	1	23	9	N	21	326	1			40
06	SHUT IN		6762	-0-		6762	42515	469 2721	1 9	3572	2	N	2474	2244	1			270
07	SHUT IN		3324	-0-		3324	45839	578 1309	1 9	1437	3	N	1190	1380	1			80
08	SHUT IN		2954	-0-		2954	48793	367 1357	1 9	1230	3	N	1234	1209	1	3	8	102
09	SHUT IN		1996	-0-		1996	50789	278 924	1 9	794	3	N	840	732	1	18	8	192
10	SHUT IN		2009	-0-		2009	52798	297 763	1 9	949	3	N	694	718	1			168

JACKSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269851 COMPL. DATE 07/15/2012 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 6970 - 11650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		3898	-0-		3898	82006	309 1532	1 9	2057	2	N	1393	1550	1			167
06	T. A.		2246	-0-		2246	84252	479 966	1 9	801	2	N	878	841	1			204
07	T. A.		1500	-0-		1500	85752	360 877	1 9	263	3	N	797	860	1			141
08	T. A.		3004	-0-		3004	88756	400 1395	1 9	1209	3	N	1268	1037	1	5	8	367
09	T. A.		2835	-0-		2835	91591	352 1007	1 9	1476	3	N	915	1071	1	29	8	182
10	T. A.		2326	-0-		2326	93917	281 862	1 9	1183	3	N	784	894	1			72

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

WINSTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269868 COMPL. DATE 12/05/2012 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 8568 - 13022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		5862	-0-		5862	43290		639	1	3168	2	N	1868	2082	1			109
									2055	9									
06	T. A.		5419	-0-		5419	48709		650	1	2915	2	N	1685	1598	1	1	8	195
									1854	9									
07	T. A.		4758	-0-		4758	53467		595	1	2659	3	N	1367	1379	1	2	8	181
									1504	9									
08	T. A.		93	-0-		93	53560		79	3	14	9	N	13	13	8			181
09	T. A.		1678	-0-		1678	55238		513	1	1165	9	N	1059	975	1	33	8	232
10	T. A.		5898	-0-		5898	61136		609	1	3170	3	N	1926	1968	1			190
									2119	9									

WINSTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269869 COMPL. DATE 12/03/2012 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8595 - 13239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	9220	-0-		9220	59295		602	1	6320	2	N	2089	1916	1			343
									2298	9									
06	0	W	8257	-0-		8257	67552		514	1	5830	2	N	1739	1768	1	1	8	313
									1913	9									
07	0	W	7278	-0-		7278	74830		497	1	5314	3	N	1334	1552	1	2	8	93
									1467	9									
08	0	W	103	-0-		103	74933		79	3	24	9	N	22	12	8			103
09	0	W	1260	-0-		1260	76193		500	1	136	3	N	567	446	1	31	8	193
									624	9									
10	0	W	8954	-0-		8954	85147		623	1	5047	3	N	2985	2860	1			318
									3284	9									

ZORA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269871 COMPL. DATE 12/15/2012 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8640 - 12684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		4611	-0-		4611	20687		635	1	2359	2	N	1470	1405	1			273
									1617	9									
06	T. A.		3276	-0-		3276	23963		593	1	1510	2	N	1066	1038	1			301
									1173	9									
07	T. A.		3839	-0-		3839	27802		623	1	2095	3	N	1019	1192	1	1	8	127
									1121	9									
08	T. A.		3834	-0-		3834	31636		615	1	2122	3	N	997	1047	1	2	8	75
									1097	9									
09	T. A.		3713	-0-		3713	35349		593	1	2102	3	N	925	718	1	1	8	281
									1018	9									
10	T. A.		3605	-0-		3605	38954		616	1	2076	3	N	830	902	1			209
									913	9									

ZORA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269874 COMPL. DATE 12/17/2012 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 8578 - 12672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		4837	-0-		4837	26313		614	1	2479	2	N	1585	1393	1			521
									1744	9									
06	T. A.		2975	-0-		2975	29288		590	1	1372	2	N	921	1228	1			214
									1013	9									
07	T. A.		3154	-0-		3154	32442		601	1	1628	3	N	841	867	1			188
									925	9									
08	T. A.		3289	-0-		3289	35731		611	1	1830	3	N	771	851	1	1	8	107
									848	9									
09	T. A.		3112	-0-		3112	38843		594	1	1795	3	N	657	541	1	1	8	222
									723	9									
10	T. A.		3167	-0-		3167	42010		612	1	1902	3	N	594	537	1			279
									653	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

WASHINGTON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269875 COMPL. DATE 01/19/2013 TOTAL DEPTH 6929 PERF. 7477 - 11570

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	1344	-0-	1344	14034	314	1	595	2	N	395	701	1			37
						435	9									
06	T. A.	1943	-0-	1943	15977	405	1	668	2	N	791	700	1			128
						870	9									
07	T. A.	1068	-0-	1068	17045	462	1	142	3	N	422	515	1			35
						464	9									
08	T. A.	985	-0-	985	18030	627	1	358	9	N	325	173	1			187
09	T. A.	78	-0-	78	18108	35	1	43	9	N	39	176	1			50
10	T. A.	94	-0-	94	18202	28	1	66	9	N	60					110

WASHINGTON B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269884 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 7412 - 11980

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	1353	-0-	1353	23248	401	1	142	2	N	736	876	1			89
						810	9									
06	T. A.	1767	-0-	1767	25015	512	1	346	2	N	826	684	1			231
						909	9									
07	T. A.	2658	-0-	2658	27673	529	1	834	3	N	1177	1229	1			179
						1295	9									
08	T. A.	2090	-0-	2090	29763	583	1	551	3	N	869	872	1	1	8	175
						956	9									
09	T. A.	2829	-0-	2829	32592	439	1	1485	3	N	823	691	1	4	8	303
						905	9									
10	T. A.	1474	-0-	1474	34066	400	1	273	3	N	728	696	1			335
						801	9									

WASHINGTON C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269885 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 7038 PERF. 7521 - 12193

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	4295	-0-	4295	31612	446	1	1779	2	N	1882	2084	1			148
						2070	9									
06	T. A.	1774	-0-	1774	33386	476	1	393	2	N	823	514	1			457
						905	9									
07	T. A.	3723	-0-	3723	37109	547	1	1802	3	N	1249	1558	1			148
						1374	9									
08	T. A.	2636	-0-	2636	39745	484	1	1315	3	N	761	695	1	5	8	209
						837	9									
09	T. A.	1524	-0-	1524	41269	420	1	554	3	N	500	528	1	9	8	172
						550	9									
10	T. A.	1756	-0-	1756	43025	509	1	453	3	N	722	682	1			212
						794	9									

ZORA A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269886 COMPL. DATE 12/18/2012 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8828 - 12822

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	6458	-0-	6458	21409	604	1	3526	2	N	2116	2096	1			400
						2328	9									
06	T. A.	3716	-0-	3716	25125	615	1	1830	2	N	1155	1412	1			143
						1271	9									
07	T. A.	4354	-0-	4354	29479	631	1	2715	3	N	916	876	1			183
						1008	9									
08	T. A.	3553	-0-	3553	33032	634	1	2068	3	N	774	873	1	1	8	83
						851	9									
09	T. A.	3392	-0-	3392	36424	613	1	2019	3	N	691	535	1	1	8	238
						760	9									
10	T. A.	4332	-0-	4332	40756	632	1	2997	3	N	639	719	1			158
						703	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
ROXY C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269887 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 7910 PERF.11538 - 12517

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

KNOX A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270301 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 8126 PERF. 8767 - 12320

05	0	6687	-0-	6687	24084	584	1	5347	2	N	687	874	1				108
						756	9										
06	0	5679	-0-	5679	29763	571	1	4558	2	N	500	342	1				266
						550	9										
07	SHUT IN	6594	-0-	6594	36357	531	1	5638	3	N	386	519	1				133
						425	9										
08	SHUT IN	6471	-0-	6471	42828	535	1	5622	3	N	285	177	1	1	8		240
						314	9										
09	SHUT IN	6201	-0-	6201	49029	565	1	5383	3	N	230	355	1				115
						253	9										
10	SHUT IN	6458	-0-	6458	55487	579	1	5639	3	N	218	184	1				149
						240	9										

KNOX A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270303 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8397 - 12676

05	0	4911	-0-	4911	18587	516	1	3658	2	N	670	703	1				271
						737	9										
06	0	4752	-0-	4752	23339	493	1	3856	2	N	366	516	1				121
						403	9										
07	SHUT IN	5250	-0-	5250	28589	574	1	4368	3	N	280	348	1				53
						308	9										
08	SHUT IN	5205	-0-	5205	33794	596	1	4314	3	N	268	172	1				149
						295	9										
09	SHUT IN	4938	-0-	4938	38732	551	1	4207	3	N	164	180	1				133
						180	9										
10	SHUT IN	5311	-0-	5311	44043	566	1	4551	3	N	176	182	1				127
						194	9										

ROXY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270308 COMPL. DATE 03/02/2013 TOTAL DEPTH 7961 PERF. 8355 - 12364

05	0	8128	-0-	8128	16875	474	1	5639	2	N	1832	2084	1				265
						2015	9										
06	SHUT IN	5105	-0-	5105	21980	509	1	3468	2	N	1025	1218	1				72
						1128	9										
07	SHUT IN	3899	-0-	3899	25879	542	1	2522	3	N	759	688	1				143
						835	9										
08	SHUT IN	4241	-0-	4241	30120	568	1	2930	3	N	675	673	1				145
						743	9										
09	SHUT IN	3660	-0-	3660	33780	539	1	2552	3	N	517	535	1				127
						569	9										
10	SHUT IN	3368	-0-	3368	37148	543	1	2342	3	N	439	358	1				208
						483	9										

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

ROXY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270309 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 8398 - 12577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
05		0	5285	-0-		5285	18879	475	1	2844	2	N	1787	1929	1			135
								1966	9									
06	SHUT	IN	5561	-0-		5561	24440	509	1	3482	2	N	1427	1392	1			170
								1570	9									
07	SHUT	IN	4587	-0-		4587	29027	552	1	2849	3	N	1078	1030	1			218
								1186	9									
08	SHUT	IN	4448	-0-		4448	33475	539	1	2948	3	N	874	867	1			225
								961	9									
09	SHUT	IN	3878	-0-		3878	37353	538	1	2561	3	N	708	875	1			58
								779	9									
10	SHUT	IN	5305	-0-		5305	42658	551	1	3977	3	N	706	530	1			234
								777	9									

ROXY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270311 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 8312 - 12775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
05		0	8724	-0-		8724	28183	361	1	5150	2	N	2921	2790	1			271
								3213	9									
06	SHUT	IN	7090	-0-		7090	35273	403	1	4558	2	N	1935	1913	1			293
								2129	9									
07	SHUT	IN	8104	-0-		8104	43377	411	1	5915	3	N	1616	1557	1			352
								1778	9									
08	SHUT	IN	7954	-0-		7954	51331	402	1	6008	3	N	1404	1563	1			193
								1544	9									
09	SHUT	IN	6694	-0-		6694	58025	383	1	5183	3	N	1025	1081	1			137
								1128	9									
10	SHUT	IN	5863	-0-		5863	63888	594	1	4314	3	N	868	908	1			97
								955	9									

REED B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270314 COMPL. DATE 03/30/2013 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 7209 - 11400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
05		0	7240	-0-		7240	25158	3331	2	3909	9	N	3554	3491	1			285
06	SHUT	IN	3511	-0-		3511	28669	1499	2	2012	9	N	1829	1741	1			373
07	SHUT	IN	3071	-0-		3071	31740	1550	3	1521	9	N	1383	1553	1			203
08	SHUT	IN	2766	-0-		2766	34506	1284	3	1482	9	N	1347	1381	1	2	8	167
09	SHUT	IN	2318	-0-		2318	36824	1077	3	1241	9	N	1128	1042	1	12	8	241
10	SHUT	IN	1160	-0-		1160	37984	189	3	971	9	N	883	861	1			263

ROXY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270320 COMPL. DATE 03/31/2013 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 8646 - 12885

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
05		0	6094	-0-		6094	12006	624	1	3966	2	N	1367	1408	1			342
								1504	9									
06	SHUT	IN	5569	-0-		5569	17575	584	1	3701	2	N	1167	1226	1			283
								1284	9									
07	SHUT	IN	5190	-0-		5190	22765	565	1	3463	3	N	1056	1042	1			297
								1162	9									
08	SHUT	IN	4956	-0-		4956	27721	552	1	3407	3	N	906	1029	1			174
								997	9									
09	SHUT	IN	4873	-0-		4873	32594	535	1	3422	3	N	833	891	1			116
								916	9									
10	SHUT	IN	4713	-0-		4713	37307	541	1	3332	3	N	764	721	1			159
								840	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
TOWNSEND A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270328 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 7103 PERF. 7505 - 11350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4945	-0-	4945	20552	729 1518	1 9	2698	2	N	1380	1227	1			214
06		0	3187	-0-	3187	23739	679 802	1 9	1706	2	N	729	709	1			234
07	SHUT IN		2953	-0-	2953	26692	666 668	1 9	1619	3	N	607	526	1	3	8	312
08	SHUT IN		2914	-0-	2914	29606	661 532	1 9	1721	3	N	484	516	1	2	8	278
09	SHUT IN		2374	-0-	2374	31980	633 418	1 9	1323	3	N	380	525	1	1	8	132
10	SHUT IN		2407	-0-	2407	34387	687 378	1 9	1342	3	N	344	334	1			142

TOWNSEND A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270330 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7505 - 11350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01		0	4111	-0-	4111	4111	1019	2	3092	9	N	2811	2604	1			207
*02		0	3694	-0-	3694	7805	1365	2	2329	9	N	2117	2270	1			54
*03		0	8606	-0-	8606	16411	6200	2	2406	9	N	2187	1973	1			268
*04		0	10412	-0-	10412	26823	449 1542	1 9	8421	2	N	1402	1580	1			90
*05		0	5346	-0-	5346	32169	773 1401	1 9	3172	2	N	1274	1229	1			135
*06		0	6525	-0-	6525	38694	769 1016	1 9	4740	2	N	924	861	1			198
*07	SHUT IN		6116	-0-	6116	44810	807 881	1 9	4428	3	N	801	869	1	15	8	115
*08	SHUT IN		5609	-0-	5609	50419	830 747	1 9	4032	3	N	679	690	1	9	8	95
*09	SHUT IN		4985	-0-	4985	55404	811 631	1 9	3543	3	N	574	507	1	2	8	160
10	SHUT IN		4422	-0-	4422	59826	830 509	1 9	3083	3	N	463	345	1			278

KNOX C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270342 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 8343 - 12182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		0	6080	-0-	6080	23795	595 920	1 9	4565	2	N	836	863	1			241
06		0	4132	-0-	4132	27927	581 611	1 9	2940	2	N	555	517	1			279
07	SHUT IN		3885	-0-	3885	31812	580 414	1 9	2891	3	N	376	347	1			308
08	SHUT IN		4011	-0-	4011	35823	595 328	1 9	3088	3	N	298	524	1			82
09	SHUT IN		3814	-0-	3814	39637	598 268	1 9	2948	3	N	244	179	1			147
10	SHUT IN		4433	-0-	4433	44070	614 207	1 9	3612	3	N	188	179	1			156

TOWNSEND B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270365 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 7551 - 11176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		0	3251	-0-	3251	18434	775 1664	1 9	812	2	N	1513	1385	1			206
06		0	2705	-0-	2705	21139	740 1381	1 9	584	2	N	1255	1222	1			239
07	SHUT IN		2647	-0-	2647	23786	654 1156	1 9	837	3	N	1051	870	1	9	8	411
08	SHUT IN		2486	-0-	2486	26272	765 961	1 9	760	3	N	874	1033	1	3	8	249
09	SHUT IN		1925	-0-	1925	28197	743 732	1 9	450	3	N	665	697	1	1	8	216
10	SHUT IN		1747	-0-	1747	29944	765 637	1 9	345	3	N	579	520	1			275

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
TOWNSEND B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270369 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 6971 PERF. 7374 - 11105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
05		0	4996	-0-		4996	36460	729 3325	1 9	942	2	N	3023	2784	1			377
06		0	3635	-0-		3635	40095	725 2302	1 9	608	2	N	2093	2095	1			375
07	SHUT	IN	2423	-0-		2423	42518	565 1607	1 9	251	3	N	1461	1391	1	17	8	428
08	SHUT	IN	2775	-0-		2775	45293	757 1716	1 9	302	3	N	1560	1558	1	4	8	426
*09	SHUT	IN	2158	-0-		2158	47451	730 1329	1 9	99	3	N	1208	1368	1	1	8	265
10	SHUT	IN	1918	-0-		1918	49369	752 1110	1 9	56	3	N	1009	1031	1			243

EVANS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270370 COMPL. DATE 12/23/2012 TOTAL DEPTH 6672 PERF. 7126 - 11115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
05		0	6969	-0-		6969	44871	293 2684	1 9	3992	2	N	2440	2665	1			123
06		0	5050	-0-		5050	49921	296 1898	1 9	2856	2	N	1725	1740	1			108
07	SHUT	IN	3963	-0-		3963	53884	346 1547	1 9	2070	3	N	1406	1203	1			311
08	SHUT	IN	3540	-0-		3540	57424	331 1239	1 9	1970	3	N	1126	1233	1			204
09	SHUT	IN	2113	-0-		2113	59537	208 729	1 9	1176	3	N	663	536	1			331
10	SHUT	IN	3053	-0-		3053	62590	304 1148	1 9	1601	3	N	1044	1077	1			298

EVANS B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270371 COMPL. DATE 12/25/2012 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 7215 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
05		0	4335	-0-		4335	35352	299 2437	1 9	1599	2	N	2215	2271	1			197
06		0	3988	-0-		3988	39340	263 1918	1 9	1807	2	N	1744	1569	1			372
07	SHUT	IN	3107	-0-		3107	42447	193 1499	1 9	1415	3	N	1363	1561	1			174
08	SHUT	IN	3573	-0-		3573	46020	190 1321	1 9	2062	3	N	1201	1200	1			175
09	SHUT	IN	1754	-0-		1754	47774	193 646	1 9	915	3	N	587	516	1			246
10	SHUT	IN	1918	-0-		1918	49692	327 1128	1 9	463	3	N	1025	860	1			411

HARTMAN A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270375 COMPL. DATE 12/15/2012 TOTAL DEPTH 7890 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
05		0	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT	IN	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SHUT	IN	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SHUT	IN	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SHUT	IN	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LARSON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270377 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7567 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		0	8000	-0-	8000	24004	769	1	6110	2	N	1019	1220	1			59
							1121	9									
06		0	1088	-0-	1088	25092	95	1	858	2	N	123					182
							135	9									
07	SHUT	IN	6393	-0-	6393	31485	658	1	4750	3	N	895	695	1	12	8	370
							985	9									
08	SHUT	IN	7430	-0-	7430	38915	752	1	6041	3	N	579	860	1	1	8	88
							637	9									
09	SHUT	IN	7108	-0-	7108	46023	699	1	5908	3	N	455	429	1	1	8	113
							501	9									
10	SHUT	IN	6220	-0-	6220	52243	574	1	5275	3	N	337	346	1			104
							371	9									

HARTMAN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270379 COMPL. DATE 12/22/2012 TOTAL DEPTH 8216 PERF. N/A

05		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARTMAN C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270383 COMPL. DATE 01/13/2013 TOTAL DEPTH 8026 PERF. N/A

05		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARTMAN C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270385 COMPL. DATE 01/05/2013 TOTAL DEPTH 7897 PERF. N/A

05		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARTMAN D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270386 COMPL. DATE 12/29/2012 TOTAL DEPTH 8169 PERF. N/A

05		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BURKS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270388 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 7603 - 11493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		6002	-0-	6002	6002	3020	2	2982	9	N	2711	2591	1			120
06	0		3961	-0-	3961	9963	57	1	2299	2	N	1459	1221	1			358
							1605	9									
07	SHUT	IN	3184	-0-	3184	13147	531	1	1205	3	N	1316	1391	1	13	8	270
							1448	9									
08	SHUT	IN	2097	-0-	2097	15244	419	1	840	3	N	762	864	1	3	8	165
							838	9									
09	SHUT	IN	1525	-0-	1525	16769	402	1	522	3	N	546	516	1	1	8	194
							601	9									
10	SHUT	IN	1281	-0-	1281	18050	409	1	369	3	N	457	520	1			131
							503	9									

BURKS B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270394 COMPL. DATE 04/29/2013 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7534 - 11479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		8034	-0-	8034	8034	295	1	3551	2	N	3807	3680	1			127
							4188	9									
06	0		4395	-0-	4395	12429	526	1	2013	2	N	1687	1762	1			52
							1856	9									
07	SHUT	IN	1388	-0-	1388	13817	391	1	308	3	N	626	171	1	44	8	463
							689	9									
08	SHUT	IN	2941	-0-	2941	16758	621	1	1101	3	N	1108	1403	1	4	8	164
							1219	9									
09	SHUT	IN	1475	-0-	1475	18233	607	1	868	9	N	789	857	1	1	8	95
10	SHUT	IN	1926	-0-	1926	20159	627	1	517	3	N	711	700	1			106
							782	9									

BURKS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270395 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 7208 - 11059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		15319	-0-	15319	15319	302	1	6152	2	N	8059	7868	1			191
							8865	9									
06	0		9302	-0-	9302	24621	521	1	4077	2	N	4276	4372	1			95
							4704	9									
07	SHUT	IN	2267	-0-	2267	26888	349	1	669	3	N	1135	697	1	52	8	481
							1249	9									
08	SHUT	IN	6567	-0-	6567	33455	611	1	3358	3	N	2362	2595	1	8	8	240
							2598	9									
09	SHUT	IN	3573	-0-	3573	37028	590	1	1209	3	N	1613	1547	1	1	8	305
							1774	9									
10	SHUT	IN	7874	-0-	7874	44902	609	1	4199	3	N	2787	2768	1			324
							3066	9									

KNOX D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270406 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 8775 - 12444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		7026	-0-	7026	27382	629	1	4339	2	N	1871	1953	1			376
							2058	9									
06	0		4731	-0-	4731	32113	618	1	2659	2	N	1322	1198	1			500
							1454	9									
07	SHUT	IN	3993	-0-	3993	36106	660	1	2098	3	N	1123	1383	1			240
							1235	9									
08	SHUT	IN	3744	-0-	3744	39850	641	1	2008	3	N	995	1033	1			202
							1095	9									
09	SHUT	IN	3915	-0-	3915	43765	602	1	2327	3	N	896	893	1			205
							986	9									
10	SHUT	IN	3701	-0-	3701	47466	620	1	2167	3	N	831	903	1			133
							914	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

ROXY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270420 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 8222 - 12701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		5689	-0-	5689	24443	378 2259	1 9	3052	2	N	2054	2132	1			145
06	SHUT IN		6105	-0-	6105	30548	400 1711	1 9	3994	2	N	1555	1215	1			485
07	SHUT IN		6115	-0-	6115	36663	411 1338	1 9	4366	3	N	1216	1379	1			322
08	SHUT IN		7480	-0-	7480	44143	419 1262	1 9	5799	3	N	1147	1199	1			270
09	SHUT IN		6469	-0-	6469	50612	412 994	1 9	5063	3	N	904	1081	1			93
10	SHUT IN		5946	-0-	5946	56558	581 856	1 9	4509	3	N	778	718	1			153

GAEDKE A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 270629 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8712 - 12808

05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*10	15531	X	NO RPT	-0-	-15531	-0-					N	NO RPT					-0-

CHRISTIAN C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270630 COMPL. DATE 09/07/2010 TOTAL DEPTH 8327 PERF. 8775 - 14165

05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*10	15531	X	NO RPT	-0-	-15531	-0-					N	NO RPT					-0-

CHRISTIAN C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270631 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 8664 - 13678

05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*10	23777	X	NO RPT	-0-	-23777	-0-					N	NO RPT					-0-

DALE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 270633 COMPL. DATE 04/27/2011 TOTAL DEPTH 9122 PERF. 7810 - 8730

*05	8804	X	NO RPT	-0-	-8804	-0-					N	NO RPT					72
*06	8520	X	NO RPT	-0-	-8520	-0-					N	NO RPT					72
*07	8804	X	NO RPT	-0-	-8804	-0-					N	NO RPT					72
*08	8804	X	NO RPT	-0-	-8804	-0-					N	NO RPT					72
*09	8520	X	NO RPT	-0-	-8520	-0-					N	NO RPT					72
*10	8804	X	NO RPT	-0-	-8804	-0-					N	NO RPT					72

HERBERT UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270635 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8339 - 12810

*05	14322	X	NO RPT	-0-	-14322	-0-					N	NO RPT					171
*06	13860	X	NO RPT	-0-	-13860	-0-					N	NO RPT					171
*07	14322	X	NO RPT	-0-	-14322	-0-					N	NO RPT					171
*08	14322	X	NO RPT	-0-	-14322	-0-					N	NO RPT					171
*09	13860	X	NO RPT	-0-	-13860	-0-					N	NO RPT					171
*10	14322	X	NO RPT	-0-	-14322	-0-					N	NO RPT					171

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

SETTLE B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270637 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 8600 - 12367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*10	19561	X	NO RPT	-0-	-19561	-0-					N	NO RPT					-0-

MATTIE A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270638 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 7893 - 12870

*05	14942	X	NO RPT	-0-	-14942	-0-					N	NO RPT					143
*06	14460	X	NO RPT	-0-	-14460	-0-					N	NO RPT					143
*07	14942	X	NO RPT	-0-	-14942	-0-					N	NO RPT					143
*08	14942	X	NO RPT	-0-	-14942	-0-					N	NO RPT					143
*09	14460	X	NO RPT	-0-	-14460	-0-					N	NO RPT					143
*10	14942	X	NO RPT	-0-	-14942	-0-					N	NO RPT					143

SETTLE C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 270639 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 8506 - 12546

05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SETTLE C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270640 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 8269 PERF. 8521 - 12700

05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRONTIER WELL #: 1H RRCID -> 270643 COMPL. DATE 03/08/2013 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 6420 - 9787

03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	379	173	1			206
07	0		1930	-0-	1930	1930	459	1	1471	9	N	1337	1229	1	117	8	197
08	0		-0-	-0-	-0-	1930					N	1347	1232	1	44	8	268
09	0		-0-	-0-	-0-	1930					N	720	881	1			107
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	1930					N	562	528	1			141

WIESE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 270689 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7346 - 10911

05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BRITAIN WELL #: 4 RRCID -> 270690 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 8447 PERF. 7601 - 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
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KNOX UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270692 COMPL. DATE 04/12/2011 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 8042 - 12442

05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KNIGHT A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270693 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 7839 - 13564

05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GAEDKE B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 270694 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 8689 - 12785

05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SALONA C UNIT WELL #: 5H RRCID -> 270695 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 7017 - 11520

05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SALONA C UNIT WELL #: 6H RRCID -> 270696 COMPL. DATE 05/22/2011 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 7000 - 11477

05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

ANDERSON TRUST A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 270697 COMPL. DATE 10/23/2010 TOTAL DEPTH 7519 PERF. 7837 - 12650

05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

ANDERSON TRUST A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270698 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 7531 PERF. 7704 - 12250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	19056					N	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	19056					N	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	19056					N	NO RPT					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	19056					N	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	19056					N	NO RPT					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	19056					N	NO RPT					-0-

FREEMAN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270699 COMPL. DATE 06/06/2011 TOTAL DEPTH 8209 PERF. 8749 - 12758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99

DANGELMAYR A WELL #: RRCID -> 270704 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8749 - 12758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEPHENSON WELL #: 1 RRCID -> 270734 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 9298 PERF. 8734 - 8786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7068	X	NO RPT	-0-	-7068	-0-					N	NO RPT					-0-
06	6840	X	NO RPT	-0-	-6840	-0-					N	NO RPT					-0-
07	7068	X	NO RPT	-0-	-7068	-0-					N	NO RPT					-0-
08	7068	X	NO RPT	-0-	-7068	-0-					N	NO RPT					-0-
09	6840	X	NO RPT	-0-	-6840	-0-					N	NO RPT					-0-
10	7068	X	NO RPT	-0-	-7068	-0-					N	NO RPT					-0-

GAEDKE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270735 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 8217 PERF. 8502 - 12861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	14539	X	NO RPT	-0-	-14539	-0-					N	NO RPT					-0-
*06	14070	X	NO RPT	-0-	-14070	-0-					N	NO RPT					-0-
*07	14539	X	NO RPT	-0-	-14539	-0-					N	NO RPT					-0-
*08	14539	X	NO RPT	-0-	-14539	-0-					N	NO RPT					-0-
*09	14070	X	NO RPT	-0-	-14070	-0-					N	NO RPT					-0-
*10	14539	X	NO RPT	-0-	-14539	-0-					N	NO RPT					-0-

SETTLE D UNIT WELL #: 5H RRCID -> 270736 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8539 - 12478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	15593	X	NO RPT	-0-	-15593	-0-					N	NO RPT					-0-
*06	15090	X	NO RPT	-0-	-15090	-0-					N	NO RPT					-0-
*07	15593	X	NO RPT	-0-	-15593	-0-					N	NO RPT					-0-
*08	15593	X	NO RPT	-0-	-15593	-0-					N	NO RPT					-0-
*09	15090	X	NO RPT	-0-	-15090	-0-					N	NO RPT					-0-
*10	15593	X	NO RPT	-0-	-15593	-0-					N	NO RPT					-0-

LUE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270737 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 7038 - 11839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	10168	X	NO RPT	-0-	-10168	-0-					N	NO RPT					102
*06	9840	X	NO RPT	-0-	-9840	-0-					N	NO RPT					102
*07	10168	X	NO RPT	-0-	-10168	-0-					N	NO RPT					102
*08	10168	X	NO RPT	-0-	-10168	-0-					N	NO RPT					102
*09	9840	X	NO RPT	-0-	-9840	-0-					N	NO RPT					102
*10	10168	X	NO RPT	-0-	-10168	-0-					N	NO RPT					102

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

LUE A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270738 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 6883 - 11738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10137	X	NO RPT	-0-	-10137	-0-					N	NO RPT					-0-
06	9810	X	NO RPT	-0-	-9810	-0-					N	NO RPT					-0-
07	10137	X	NO RPT	-0-	-10137	-0-					N	NO RPT					-0-
08	10137	X	NO RPT	-0-	-10137	-0-					N	NO RPT					-0-
09	9810	X	NO RPT	-0-	-9810	-0-					N	NO RPT					-0-
10	10137	X	NO RPT	-0-	-10137	-0-					N	NO RPT					-0-

LINDLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270740 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 8121 - 13036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	5673	X	NO RPT	-0-	-5673	-0-					N	NO RPT					-0-
*06	5490	X	NO RPT	-0-	-5490	-0-					N	NO RPT					-0-
*07	5673	X	NO RPT	-0-	-5673	-0-					N	NO RPT					-0-
*08	5673	X	NO RPT	-0-	-5673	-0-					N	NO RPT					-0-
*09	5490	X	NO RPT	-0-	-5490	-0-					N	NO RPT					-0-
*10	5673	X	NO RPT	-0-	-5673	-0-					N	NO RPT					-0-

LINDLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270741 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 7621 PERF. 8025 - 12940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	11191	X	NO RPT	-0-	-11191	-0-					N	NO RPT					-0-
*06	10830	X	NO RPT	-0-	-10830	-0-					N	NO RPT					-0-
*07	11191	X	NO RPT	-0-	-11191	-0-					N	NO RPT					-0-
*08	11191	X	NO RPT	-0-	-11191	-0-					N	NO RPT					-0-
*09	10830	X	NO RPT	-0-	-10830	-0-					N	NO RPT					-0-
*10	11191	X	NO RPT	-0-	-11191	-0-					N	NO RPT					-0-

STOUT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270742 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7601 - 12420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	11966	X	NO RPT	-0-	-11966	-0-					N	NO RPT					-0-
*06	11580	X	NO RPT	-0-	-11580	-0-					N	NO RPT					-0-
*07	11966	X	NO RPT	-0-	-11966	-0-					N	NO RPT					-0-
*08	11966	X	NO RPT	-0-	-11966	-0-					N	NO RPT					-0-
*09	11580	X	NO RPT	-0-	-11580	-0-					N	NO RPT					-0-
*10	11966	X	NO RPT	-0-	-11966	-0-					N	NO RPT					-0-

BILLY HENDERSON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270743 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 7168 PERF. 7411 - 12020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	17112	X	NO RPT	-0-	-17112	-0-					N	NO RPT					-0-
*06	16560	X	NO RPT	-0-	-16560	-0-					N	NO RPT					-0-
*07	17112	X	NO RPT	-0-	-17112	-0-					N	NO RPT					-0-
*08	17112	X	NO RPT	-0-	-17112	-0-					N	NO RPT					-0-
*09	16560	X	NO RPT	-0-	-16560	-0-					N	NO RPT					-0-
*10	17112	X	NO RPT	-0-	-17112	-0-					N	NO RPT					-0-

BILLY HENDERSON G UNIT WELL #: 6H RRCID -> 270744 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7452 - 12025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	14074	X	NO RPT	-0-	-14074	-0-					N	NO RPT					-0-
*06	13620	X	NO RPT	-0-	-13620	-0-					N	NO RPT					-0-
*07	14074	X	NO RPT	-0-	-14074	-0-					N	NO RPT					-0-
*08	14074	X	NO RPT	-0-	-14074	-0-					N	NO RPT					-0-
*09	13620	X	NO RPT	-0-	-13620	-0-					N	NO RPT					-0-
*10	14074	X	NO RPT	-0-	-14074	-0-					N	NO RPT					-0-

LYNN UNIT WELL #: RRCID -> 270745 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 7452 - 12025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

MARTIN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270746 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 6691 PERF. 7060 - 12335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	14229	X	NO RPT	-0-	-14229	-0-					N	NO RPT					-0-
*06	13770	X	NO RPT	-0-	-13770	-0-					N	NO RPT					-0-
*07	14229	X	NO RPT	-0-	-14229	-0-					N	NO RPT					-0-
*08	14229	X	NO RPT	-0-	-14229	-0-					N	NO RPT					-0-
*09	13770	X	NO RPT	-0-	-13770	-0-					N	NO RPT					-0-
*10	14229	X	NO RPT	-0-	-14229	-0-					N	NO RPT					-0-

SALONA B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 270747 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 7413 - 11966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	9951	X	NO RPT	-0-	-9951	-0-					N	NO RPT					105
*06	9630	X	NO RPT	-0-	-9630	-0-					N	NO RPT					105
*07	9951	X	NO RPT	-0-	-9951	-0-					N	NO RPT					105
*08	9951	X	NO RPT	-0-	-9951	-0-					N	NO RPT					105
*09	9630	X	NO RPT	-0-	-9630	-0-					N	NO RPT					105
*10	9951	X	NO RPT	-0-	-9951	-0-					N	NO RPT					105

SALONA B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270748 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 7097 - 11902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	12462	X	NO RPT	-0-	-12462	-0-					N	NO RPT					-0-
*06	12060	X	NO RPT	-0-	-12060	-0-					N	NO RPT					-0-
*07	12462	X	NO RPT	-0-	-12462	-0-					N	NO RPT					-0-
*08	12462	X	NO RPT	-0-	-12462	-0-					N	NO RPT					-0-
*09	12060	X	NO RPT	-0-	-12060	-0-					N	NO RPT					-0-
*10	12462	X	NO RPT	-0-	-12462	-0-					N	NO RPT					-0-

KING UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270749 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 7621 PERF. 8165 - 12890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DYLAN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270750 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 7529 - 12830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	14663	X	NO RPT	-0-	-14663	-0-					N	NO RPT					-0-
*06	14190	X	NO RPT	-0-	-14190	-0-					N	NO RPT					-0-
*07	14663	X	NO RPT	-0-	-14663	-0-					N	NO RPT					-0-
*08	14663	X	NO RPT	-0-	-14663	-0-					N	NO RPT					-0-
*09	14190	X	NO RPT	-0-	-14190	-0-					N	NO RPT					-0-
*10	14663	X	NO RPT	-0-	-14663	-0-					N	NO RPT					-0-

DYLAN A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270751 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 7839 PERF. 8199 - 13284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	8525	X	NO RPT	-0-	-8525	-0-					N	NO RPT					-0-
*06	8250	X	NO RPT	-0-	-8250	-0-					N	NO RPT					-0-
*07	8525	X	NO RPT	-0-	-8525	-0-					N	NO RPT					-0-
*08	8525	X	NO RPT	-0-	-8525	-0-					N	NO RPT					-0-
*09	8250	X	NO RPT	-0-	-8250	-0-					N	NO RPT					-0-
*10	8525	X	NO RPT	-0-	-8525	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRIS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270752 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8864 - 12742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	12710	X	NO RPT	-0-	-12710	-0-					N	NO RPT					-0-
*06	12300	X	NO RPT	-0-	-12300	-0-					N	NO RPT					-0-
*07	12710	X	NO RPT	-0-	-12710	-0-					N	NO RPT					-0-
*08	12710	X	NO RPT	-0-	-12710	-0-					N	NO RPT					-0-
*09	12300	X	NO RPT	-0-	-12300	-0-					N	NO RPT					-0-
*10	12710	X	NO RPT	-0-	-12710	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EXCEL OIL & GAS, INC. 256865
MAXWELL WELL #: 1 RRCID -> 233513 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8016 - 8268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	24	7			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOLDSTON WELL #: 1 RRCID -> 236441 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8744 - 9078

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					83
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	122					205
08	14B2 EXT		1763	-0-	1763	1763	1328	2	435	9	N	395	506	1			94
09	14B2 EXT		1222	-0-	1222	2985	1013	2	209	9	N	190	161	1			123
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	2985					N	NO RPT					123

TURPEN WELL #: 1 RRCID -> 241181 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 7862 - 8034

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EXPRO ENGINEERING, INC. 257082
FOSSIL HILL WELL #: 3 H RRCID -> 210957 COMPL. DATE 07/02/2005 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 8400 - 8962

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

FOSSIL HILL WELL #: 4 H RRCID -> 227913 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 8091 - 9787

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

UD-DALLAS GU WELL #: 2H RRCID -> 249600 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 9472 PERF. 9687 - 13337

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EXPRO ENGINEERING, INC. //CONT.// 257082
ARMSTRONG-HUGGINS WELL #: 2H RRCID -> 249660 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 8045 PERF.10487 - 10769

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

UD-DALLAS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254444 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 14192 PERF. N/A

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

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

FAIRWAY RESOURCES OPERATING, LLC 259788
WOLFE-GUINN-RENFRO WELL #: 1 RRCID -> 118530 COMPL. DATE 09/23/1985 TOTAL DEPTH 7313 PERF. 7090 - 7246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			N	-0-					18
06	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			N	-0-					18
07	1147	N	1072	-0-	-75	-0-	1072	2			N	-0-					18
08	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			N	-0-					18
09	1020	N	1018	-0-	-2	-0-	1018	2			N	-0-					18
*10	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2			N	-0-					18

SMITH, T. M. WELL #: 6 RRCID -> 170576 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7056 - 7220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1395	X	482	-0-	-913	-0-	186	1	296	2	N	-0-					33
06	1290	X	423	-0-	-867	-0-	180	1	243	2	N	-0-					33
07	682	X	527	-0-	-155	-0-	186	1	341	2	N	-0-					33
08	577	X	577	-0-	-0-	-0-	186	1	391	2	N	-0-					33
09	496	N	496	-0-	-0-	-0-	180	1	316	2	N	-0-					33
10	527	N	314	-0-	-213	-0-	150	1	164	2	N	-0-					33

SMITH, T. M. WELL #: 7 RRCID -> 178233 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6776 - 7190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2790	X	1387	-0-	-1403	-0-	186	1	1168	2	N	30					66
							33	9									
06	2700	X	1311	-0-	-1389	-0-	180	1	1131	2	N	-0-					66
07	1426	X	1289	-0-	-137	-0-	186	1	1103	2	N	-0-					66
08	1426	X	1222	-0-	-204	-0-	186	1	1036	2	N	-0-					66
09	1350	X	1149	-0-	-201	-0-	180	1	969	2	N	-0-					66
*10	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	150	1	1036	2	N	109					175
							120	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FAIRWAY RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 259788

WOLFE-GUINN-RENFRO WELL #: 4 RRCID -> 184907 COMPL. DATE 06/11/2001 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7080 - 7315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3286	X	-0-	-0-	-3286	-0-					N	-0-					56
06	3180	X	-0-	-0-	-3180	-0-					N	-0-					56
07	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					56
08	78	X	78	-0-	-0-	-0-	78	1			N	-0-					56
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
*10	8755	X	8755	-0-	-0-	-0-	81	1	8674	2	N	-0-					56

WOLFE-GUINN-RENFRO WELL #: 2 RRCID -> 186414 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 7399 PERF. 7070 - 7296

05	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	84	1	3430	2	N	-0-					35
06	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	57	1	3457	2	N	-0-	5	5			30
07	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	81	1	3528	2	N	-0-					30
08	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	78	1	3133	2	N	-0-					30
09	2850	X	2672	-0-	-178	-0-	78	1	2594	2	N	-0-					30
10	2945	X	2940	-0-	-5	-0-	75	1	2865	2	N	-0-					30

WOLFE-GUINN-RENFRO WELL #: 5 RRCID -> 187814 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 7095 - 7295

05	4960	X	4717	-0-	-243	-0-	4717	2			N	-0-					17
06	4710	X	4311	-0-	-399	-0-	4311	2			N	-0-					17
07	4929	X	4357	-0-	-572	-0-	4357	2			N	-0-					17
08	4929	X	4414	-0-	-515	-0-	4414	2			N	-0-					17
09	4770	X	4398	-0-	-372	-0-	4392	2	6	9	N	5					22
*10	4712	X	4552	-0-	-160	-0-	4552	2			N	-0-					22

WOLFE-GUINN-RENFRO WELL #: 6 RRCID -> 187815 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7110 - 7335

05	5704	X	5512	-0-	-192	-0-	5484	2	28	9	N	25					41
06	5490	X	5257	-0-	-233	-0-	5255	2	2	9	N	2					43
07	5518	X	5227	-0-	-291	-0-	5227	2			N	-0-					43
08	5518	X	5026	-0-	-492	-0-	5026	2			N	-0-	1	5			42
09	5340	X	4987	-0-	-353	-0-	4987	2			N	-0-					42
10	5518	X	4906	-0-	-612	-0-	4906	2			N	-0-					42

SMITH, T. M. WELL #: 8 RRCID -> 191446 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 7060 - 7240

05	5231	X	5231	-0-	-0-	-0-	186	1	5045	2	N	-0-					5
06	5902	X	5902	-0-	-0-	-0-	180	1	5722	2	N	-0-					5
07	6130	X	6130	-0-	-0-	-0-	180	1	5950	2	N	-0-					5
08	6163	X	6163	-0-	-0-	-0-	186	1	5977	2	N	-0-					5
09	6169	X	6169	-0-	-0-	-0-	180	1	5989	2	N	-0-					5
*10	6542	X	6542	-0-	-0-	-0-	150	1	6392	2	N	-0-					5

WOLFE-GUINN-RENFRO WELL #: 3 RRCID -> 191447 COMPL. DATE 07/30/2002 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7189 - 7372

05	3968	X	3482	-0-	-486	-0-	3482	2			N	-0-					31
06	3840	X	3433	-0-	-407	-0-	3433	2			N	-0-					31
07	3875	X	3499	-0-	-376	-0-	3499	2			N	-0-					31
08	3875	X	3620	-0-	-255	-0-	3620	2			N	-0-					31
09	3750	X	3105	-0-	-645	-0-	3105	2			N	-0-					31
10	3534	X	2748	-0-	-786	-0-	2748	2			N	-0-					31

WOLFE-GUINN-RENFRO WELL #: 7 RRCID -> 201499 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 6860 - 7337

05	10316	X	10316	-0-	-0-	-0-	10235	2	81	9	N	74	164	1			19
06	9016	X	9016	-0-	-0-	-0-	9003	2	13	9	N	12					31
07	8236	X	8236	-0-	-0-	-0-	8236	2			N	-0-	5	5			26
08	7555	X	7555	-0-	-0-	-0-	7549	2	6	9	N	5					31
09	7611	X	7611	-0-	-0-	-0-	7607	2	4	9	N	4					35
*10	7701	X	7701	-0-	-0-	-0-	7671	2	30	9	N	27					62

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FAIRWAY RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 259788
TUCKER, D. W. WELL #: 3 RRCID -> 210095 COMPL. DATE 09/18/2005 TOTAL DEPTH 5320 PERF. 5178 - 5228

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

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
05	4123	X	3618	-0-	-505	-0-	84	1	3534	2	N	-0-					6
06	3990	X	3361	-0-	-629	-0-	57	1	3304	2	N	-0-	5	5			1
07	4123	X	2797	-0-	-1326	-0-	81	1	2716	2	N	-0-					1
08	4061	X	1983	-0-	-2078	-0-	78	1	1905	2	N	-0-					1
09	3930	X	2059	-0-	-1871	-0-	87	1	1972	2	N	-0-					1
10	3627	X	2703	-0-	-924	-0-	93	1	2610	2	N	-0-					1

WOLFE-GUINN-RENFRO WELL #: 9 RRCID -> 220692 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 7062 - 7268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1550	N	1511	-0-	-39	-0-	84	1	1427	2	N	-0-					12
06	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	57	1	1418	2	N	-0-					12
07	1519	N	1469	-0-	-50	-0-	81	1	1388	2	N	-0-					12
08	1519	N	1429	-0-	-90	-0-	78	1	1351	2	N	-0-					12
09	1470	N	1187	-0-	-283	-0-	78	1	1109	2	N	-0-					12
10	1457	N	1137	-0-	-320	-0-	93	1	1044	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
05	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	84	1	2431	2	N	-0-					2
06	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	57	1	2233	2	N	-0-					2
07	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	81	1	2243	2	N	-0-					2
08	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	78	1	2172	2	N	-0-					2
09	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	90	1	2018	2	N	-0-					2
10	2170	N	2035	-0-	-135	-0-	75	1	1960	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
05	4763	X	4763	-0-	-0-	-0-	186	1	4577	2	N	-0-					-0-
06	5035	X	5035	-0-	-0-	-0-	5035	2			N	-0-					-0-
07	5297	X	5297	-0-	-0-	-0-	186	1	5111	2	N	-0-					-0-
08	5096	X	5096	-0-	-0-	-0-	186	1	4910	2	N	-0-					-0-
09	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	4221	2			N	-0-					-0-
*10	5276	X	5276	-0-	-0-	-0-	150	1	5126	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
05	1860	X	1318	-0-	-542	-0-	1318	2			N	-0-					63
06	1800	X	1203	-0-	-597	-0-	1202	2	1	9	N	1					64
07	1860	X	1268	-0-	-592	-0-	1267	2	1	9	N	1					65
08	1488	X	1191	-0-	-297	-0-	1191	2			N	-0-					65
09	1290	X	1189	-0-	-101	-0-	1189	2			N	-0-					65
10	1333	X	1191	-0-	-142	-0-	1191	2			N	-0-					65

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY //CONT.// 265140
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
05	310	N	254	-0-	-56	-0-	254	2			N	-0-					75
06	300	N	222	-0-	-78	-0-	214	2	8	9	N	7					82
07	279	N	265	-0-	-14	-0-	261	2	4	9	N	4					86
08	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					86
*09	242	N	242	-0-	-0-	-0-	238	2	4	9	N	4					90
10	279	N	217	-0-	-62	-0-	215	2	2	9	N	2					92

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
05	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					45
06	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					45
07	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					45
08	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					45
09	300	N	256	-0-	-44	-0-	256	2			N	-0-					45
10	310	N	268	-0-	-42	-0-	268	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
05	1178	N	1151	-0-	-27	-0-	1151	2			N	-0-					129
06	1050	N	1027	-0-	-23	-0-	1027	2			N	-0-					129
07	1147	N	1112	-0-	-35	-0-	1112	2			N	-0-					129
08	1147	N	890	-0-	-257	-0-	890	2			N	-0-					129
*09	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1127	2	2	9	N	2					131
*10	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1144	2	6	9	N	5					136

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
05	8060	X	7041	-0-	-1019	-0-	7041	2			N	-0-					-0-
06	7800	X	6589	-0-	-1211	-0-	6589	2			N	-0-					-0-
07	7564	X	6990	-0-	-574	-0-	6990	2			N	-0-					-0-
08	7223	X	6938	-0-	-285	-0-	6938	2			N	-0-					-0-
09	6840	X	6649	-0-	-191	-0-	6649	2			N	-0-					-0-
10	7037	X	7018	-0-	-19	-0-	7018	2			N	-0-					-0-

RIVERSIDE WELL #: 1 H RRCID -> 237509 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7275 - 9175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14110	X	14110	-0-	-0-	-0-	14110	2			N	-0-					-0-
06	16997	X	16997	-0-	-0-	-0-	16997	2			N	-0-					-0-
07	16790	X	16790	-0-	-0-	-0-	16790	2			N	-0-					-0-
08	15782	X	15782	-0-	-0-	-0-	15782	2			N	-0-					-0-
09	18533	X	18533	-0-	-0-	-0-	18533	2			N	-0-					-0-
*10	10727	X	10727	-0-	-0-	-0-	10727	2			N	-0-					-0-

CRAIN WELL #: 1 RRCID -> 238401 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 7317 PERF. 7008 - 7238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4601	X	4601	-0-	-0-	-0-	4601	2			N	-0-					-0-
06	6724	X	6724	-0-	-0-	-0-	6724	2			N	-0-					-0-
07	5999	X	5999	-0-	-0-	-0-	5999	2			N	-0-					-0-
08	5303	X	5303	-0-	-0-	-0-	5303	2			N	-0-					-0-
09	6091	X	6091	-0-	-0-	-0-	6091	2			N	-0-					-0-
*10	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	3691	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FINLEY RESOURCES, INC. //CONT.// 268602
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
05	26137	X	26137	-0-	-0-	-0-	26137	2			N	-0-					-0-
06	28727	X	28727	-0-	-0-	-0-	28727	2			N	-0-					-0-
07	30903	X	30903	-0-	-0-	-0-	30903	2			N	-0-					-0-
08	30751	X	30751	-0-	-0-	-0-	30751	2			N	-0-					-0-
09	27757	X	27757	-0-	-0-	-0-	27757	2			N	-0-					-0-
10	23777	X	18179	-0-	-5598	-0-	18179	2			N	-0-					-0-

EAST SIDE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256059 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 7860 - 9761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	713	X	516	-0-	-197	-0-	516	2			N	-0-					-0-
06	750	X	407	-0-	-343	-0-	407	2			N	-0-					-0-
07	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	2670	2			N	-0-					-0-
08	4973	X	4973	-0-	-0-	-0-	4973	2			N	-0-					-0-
09	3360	X	1506	-0-	-1854	-0-	1506	2			N	-0-					-0-
10	2666	X	154	-0-	-2512	-0-	154	2			N	-0-					-0-

EAST SIDE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 256061 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 6969 PERF. 7710 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2635	X	423	-0-	-2212	-0-	423	2			N	-0-					-0-
06	2550	X	305	-0-	-2245	-0-	305	2			N	-0-					-0-
07	1364	X	284	-0-	-1080	-0-	284	2			N	-0-					-0-
08	713	X	366	-0-	-347	-0-	366	2			N	-0-					-0-
09	690	X	330	-0-	-360	-0-	330	2			N	-0-					-0-
10	434	X	145	-0-	-289	-0-	145	2			N	-0-					-0-

SZTAMENITS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259623 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 7537 - 8782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4309	X	2758	-0-	-1551	-0-	2758	2			N	-0-					-0-
06	4170	X	-0-	-0-	-4170	-0-					N	-0-					-0-
07	6200	X	1054	-0-	-5146	-0-	1054	2			N	-0-					-0-
08	6200	X	1171	-0-	-5029	-0-	1171	2			N	-0-					-0-
09	5640	X	1278	-0-	-4362	-0-	1278	2			N	-0-					-0-
10	2759	X	1743	-0-	-1016	-0-	1743	2			N	-0-					-0-

SZTAMENITS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259968 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7728 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16554	X	11274	-0-	-5280	-0-	11274	2			N	-0-					-0-
06	19320	X	15903	-0-	-3417	-0-	15903	2			N	-0-					-0-
07	19964	X	12090	-0-	-7874	-0-	12090	2			N	-0-					-0-
08	13299	X	12477	-0-	-822	-0-	12477	2			N	-0-					-0-
09	11190	X	10738	-0-	-452	-0-	10738	2			N	-0-					-0-
10	16430	X	8306	-0-	-8124	-0-	8306	2			N	-0-					-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
05	56657	X	56657	-0-	-0-	-0-	56657	2			N	-0-					-0-
06	76200	X	48706	-0-	-27494	-0-	48706	2			N	-0-					-0-
07	78740	X	46015	-0-	-32725	-0-	46015	2			N	-0-					-0-
08	59985	X	43139	-0-	-16846	-0-	43139	2			N	-0-					-0-
09	50970	X	36793	-0-	-14177	-0-	36793	2			N	-0-					-0-
10	56668	X	38695	-0-	-17973	-0-	38695	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FROST BROTHERS RESOURCES, LLLP 287290
FROST WELL #: 1 RRCID -> 237831 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 6992 - 7234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5983	X	4742	-0-	-1241	-0-	307	1	4435	3	N	-0-					-0-
06	5790	X	4847	-0-	-943	-0-	306	1	4541	3	N	-0-					-0-
07	5983	X	5177	-0-	-806	-0-	325	1	4852	3	N	-0-					-0-
08	5332	X	4658	-0-	-674	-0-	287	1	4371	3	N	-0-					-0-
09	5040	X	4426	-0-	-614	-0-	315	1	4111	3	N	-0-					-0-
10	5177	X	NO RPT	-0-	-5177	-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
05	8184	X	7226	-0-	-958	-0-	306	1	6920	3	N	-0-					-0-
06	7920	X	6778	-0-	-1142	-0-	306	1	6472	3	N	-0-					-0-
07	8184	X	6819	-0-	-1365	-0-	324	1	6495	3	N	-0-					-0-
08	7502	X	5477	-0-	-2025	-0-	288	1	5189	3	N	-0-					-0-
09	7020	X	5392	-0-	-1628	-0-	315	1	5077	3	N	-0-					-0-
10	7223	X	NO RPT	-0-	-7223	-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
05	5270	X	4984	-0-	-286	-0-	306	1	4678	3	N	-0-					-0-
06	5670	X	4753	-0-	-917	-0-	306	1	4447	3	N	-0-					-0-
07	5859	X	4762	-0-	-1097	-0-	325	1	4437	3	N	-0-					-0-
08	5859	X	4524	-0-	-1335	-0-	288	1	4236	3	N	-0-					-0-
09	5040	X	4094	-0-	-946	-0-	315	1	3779	3	N	-0-					-0-
10	4991	X	NO RPT	-0-	-4991	-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
05	9176	X	8164	-0-	-1012	-0-	307	1	7857	3	N	-0-					-0-
06	8880	X	8171	-0-	-709	-0-	306	1	7865	3	N	-0-					-0-
07	9176	X	7672	-0-	-1504	-0-	324	1	7348	3	N	-0-					-0-
08	8463	X	7647	-0-	-816	-0-	288	1	7359	3	N	-0-					-0-
09	8160	X	6858	-0-	-1302	-0-	315	1	6543	3	N	-0-					-0-
10	8432	X	NO RPT	-0-	-8432	-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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	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
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
10	T. A.		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
05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	91	2	3	9	N	3					41
06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	40	2	1	9	N	1					42
07	416	N	416	-0-	-0-	-0-	409	2	7	9	N	6					48
08	297	N	297	-0-	-0-	-0-	291	2	6	9	N	5					53
*09	398	N	398	-0-	-0-	-0-	389	2	9	9	N	8					61
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61

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
05	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					37
06	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					37
07	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-					37
08	858	N	858	-0-	-0-	-0-	775	3	83	9	N	75					112
*09	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	3			N	-0-					112
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					112

BERRY WELL #: 1 RRCID -> 241128 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5140 - 5148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	-0-	-0-	-0-	1928					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	1928					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	1928					N	-0-					-0-
08	1928	N	-0-	-0-	-1928	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
05	612	N	612	-0-	-0-	-0-	228	1	384	2	N	-0-					11
06	610	N	610	-0-	-0-	-0-	71	1	539	2	N	-0-					11
07	581	N	581	-0-	-0-	-0-	109	1	472	2	N	-0-					11
08	659	N	659	-0-	-0-	-0-	131	1	528	2	N	-0-					11
*09	600	N	536	-0-	-64	-0-	102	1	434	2	N	-0-					11
*10	620	N	620	-0-	-0-	-0-	425	1	195	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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	1829	N	1696	-0-	-133	-0-	1696	2			N	-0-					64
06	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	27	1	1681	2	N	6					70
							7	9									
07	1798	N	1666	-0-	-132	-0-	39	1	1627	2	N	-0-					70
08	1705	N	1667	-0-	-38	-0-	42	1	1623	2	N	2					72
							2	9									
09	1710	N	1563	-0-	-147	-0-	56	1	1504	2	N	3					75
							3	9									
10	1674	N	1665	-0-	-9	-0-	50	1	1612	2	N	3					78
							3	9									

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
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		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

05	1767	N	1680	-0-	-87	-0-	1673	2	7	9	N	6					85
06	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	26	1	1610	2	N	-0-					85
07	1829	N	1742	-0-	-87	-0-	41	1	1701	2	N	-0-					85
08	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	45	1	1739	2	N	-0-					85
09	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	63	1	1691	2	N	-0-					85
*10	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	54	1	1731	2	N	-0-					85

GRACE 7 PROPERTIES, LTD. 319502
GEE-LASATER WELL #: 3H RRCID -> 253973 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 7650 - 8625

05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B DENY	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

05	12059	X	11117	-0-	-942	-0-	11117	3			N	-0-					-0-
06	10680	X	10321	-0-	-359	-0-	10321	3			N	-0-					-0-
07	10912	X	10004	-0-	-908	-0-	10004	3			N	-0-					-0-
08	11129	X	9786	-0-	-1343	-0-	9786	3			N	-0-					-0-
09	10770	X	9351	-0-	-1419	-0-	9351	3			N	-0-					-0-
10	11129	X	10590	-0-	-539	-0-	10590	3			N	-0-					-0-

WATKINS TRUST (HARDING) WELL #: 1H RRCID -> 240511 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 7510 - 9183

05	12648	X	11548	-0-	-1100	-0-	11548	3			N	-0-					-0-
06	11430	X	10321	-0-	-1109	-0-	10321	3			N	-0-					-0-
07	10943	X	10494	-0-	-449	-0-	10494	3			N	-0-					-0-
08	11563	X	10107	-0-	-1456	-0-	10107	3			N	-0-					-0-
09	11190	X	9505	-0-	-1685	-0-	9505	3			N	-0-					-0-
10	11563	X	9859	-0-	-1704	-0-	9859	3			N	-0-					-0-

RALL HAGOOD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 241122 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 6750 - 8603

05	6324	X	5425	-0-	-899	-0-	5425	3			N	-0-					-0-
06	6120	X	5092	-0-	-1028	-0-	5092	3			N	-0-					-0-
07	5363	X	4986	-0-	-377	-0-	4986	3			N	-0-					-0-
08	5425	X	4145	-0-	-1280	-0-	4145	3			N	-0-					-0-
09	5250	X	4497	-0-	-753	-0-	4497	3			N	-0-					-0-
10	5425	X	4441	-0-	-984	-0-	4441	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
05	9523	X	9523	-0-	-0-	-0-	9523	3			N	-0-					-0-
06	9060	X	8662	-0-	-398	-0-	8662	3			N	-0-					-0-
07	9145	X	5077	-0-	-4068	-0-	5077	3			N	-0-					-0-
08	9517	X	8535	-0-	-982	-0-	8535	3			N	-0-					-0-
09	9210	X	8393	-0-	-817	-0-	8393	3			N	-0-					-0-
10	9517	X	8278	-0-	-1239	-0-	8278	3			N	-0-					-0-

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
05	29450	X	12700	-0-	-16750	-0-	12700	2			N	-0-					-0-
06	27990	X	23594	-0-	-4396	-0-	23594	2			N	-0-					-0-
07	29016	X	29016	-0-	-0-	-0-	29016	2			N	-0-					-0-
08	33248	X	33248	-0-	-0-	-0-	33248	2			N	-0-					-0-
09	30021	X	30021	-0-	-0-	-0-	30021	2			N	-0-					-0-
*10	34954	X	34954	-0-	-0-	-0-	34954	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
05	34	X	34	-0-	-0-	-0-	1 17	1 9	16	2	N	15	15	8			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRENCHTOWN WELL #: 2 H RRCID -> 257726 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 8355 PERF.11546 - 11933

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

HW OPERATING, LLC 341598
FORTENBERRY WELL #: 1 RRCID -> 189624 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 8300 - 8720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			Y	-0-					-0-
06	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			Y	-0-					-0-
07	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			Y	-0-					-0-
08	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			Y	-0-					-0-
*09	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			Y	-0-					-0-
10	837	N	738	-0-	-99	-0-	738	2			Y	-0-					-0-

FORTENBERRY, HARDY WELL #: 3 RRCID -> 193361 COMPL. DATE 11/10/2002 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 8310 - 8800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	682	N	663	-0-	-19	-0-	663	2			N	-0-					-0-
06	660	N	630	-0-	-30	-0-	630	2			N	-0-					-0-
07	651	N	618	-0-	-33	-0-	618	2			N	-0-					-0-
08	651	N	639	-0-	-12	-0-	639	2			N	-0-					-0-
09	630	N	605	-0-	-25	-0-	605	2			N	-0-					-0-
*10	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HW OPERATING, LLC //CONT.// 341598
FORTENBERRY WELL #: 2 RRCID -> 193439 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8300 - 8770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	589	N	266	-0-	-323	-0-	266	2			Y	-0-					-0-
06	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			Y	-0-					-0-
07	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			Y	-0-					-0-
08	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			Y	-0-					-0-
*09	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			Y	-0-					-0-
10	248	N	190	-0-	-58	-0-	190	2			Y	-0-					-0-

ELDER WELL #: 1 RRCID -> 198286 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 6574 PERF. 4662 - 6530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3782	X	2596	-0-	-1186	-0-	2596	2			N	-0-					-0-
06	3660	X	3524	-0-	-136	-0-	3524	2			N	-0-					-0-
07	3782	X	3254	-0-	-528	-0-	3254	2			N	-0-					-0-
08	3658	X	3390	-0-	-268	-0-	3390	2			N	-0-					-0-
09	3510	X	1780	-0-	-1730	-0-	1780	2			N	-0-					-0-
10	3627	X	816	-0-	-2811	-0-	816	2			N	-0-					-0-

VITITOW WELL #: 1 RRCID -> 198982 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 6075 - 6175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1054	N	791	-0-	-263	-0-	675	2	116	9	N	105	105	1			-0-
06	1110	N	553	-0-	-557	-0-	553	2			N	-0-					-0-
07	713	N	610	-0-	-103	-0-	610	2			N	-0-					-0-
08	806	N	584	-0-	-222	-0-	584	2			N	-0-					-0-
*09	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					-0-
10	620	N	147	-0-	-473	-0-	147	2			N	-0-					-0-

KEMP WELL #: 1 RRCID -> 205326 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 5926 PERF. 7934 - 8583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	3151	2			N	-0-					-0-
06	3390	X	2918	-0-	-472	-0-	2918	2			N	-0-					-0-
07	3503	X	3320	-0-	-183	-0-	3112	2	208	9	N	189	189	1			-0-
08	3503	X	3327	-0-	-176	-0-	3327	2			N	-0-					-0-
*09	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	3260	2			N	-0-					-0-
10	3317	X	3300	-0-	-17	-0-	3300	2			N	-0-					-0-

ZAUGG WELL #: 1 RRCID -> 206855 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6100 - 6175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					-0-
06	1020	N	454	-0-	-566	-0-	454	2			N	-0-					-0-
07	434	N	385	-0-	-49	-0-	385	2			N	-0-					-0-
08	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					-0-
09	450	N	441	-0-	-9	-0-	441	2			N	-0-					-0-
10	372	N	203	-0-	-169	-0-	203	2			N	-0-					-0-

PRAYTOR WELL #: 1 RRCID -> 207255 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 6060 - 6150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	781	N	781	-0-	-0-	-0-	694	2	87	9	N	79	79	1			-0-
06	1230	N	627	-0-	-603	-0-	627	2			N	-0-					-0-
07	837	N	554	-0-	-283	-0-	554	2			N	-0-					-0-
08	775	N	401	-0-	-374	-0-	401	2			N	-0-					-0-
*09	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-					-0-
10	558	N	298	-0-	-260	-0-	298	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					84
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	6	2	1	9	N	1					85
07	124	N	44	-0-	-80	-0-	44	2			N	-0-					85
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					85
09	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					85
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					85

HANVEY, DON H. OIL INTERESTS INC 355586
C.L. SMITH WELL #: 1 H RRCID -> 269866 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 8439 PERF. 8260 - 8540

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

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
05	3782	X	3314	-0-	-468	-0-	3314	2			N	-0-					-0-
06	3660	X	2597	-0-	-1063	-0-	2597	2			N	-0-					-0-
07	3627	X	3260	-0-	-367	-0-	3260	2			N	-0-					-0-
08	3441	X	3258	-0-	-183	-0-	3258	2			N	-0-					-0-
09	3300	X	2755	-0-	-545	-0-	2755	2			N	-0-					-0-
10	3317	X	2574	-0-	-743	-0-	2574	2			N	-0-					-0-

CAMPBELL-SUNDANCE-HARDING WELL #: 1 RRCID -> 205207 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 6668 PERF. 6458 - 6520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2			N	-0-					-0-
06	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2			N	-0-					-0-
07	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			N	-0-					-0-
08	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			N	-0-					-0-
09	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			N	-0-					-0-
*10	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			N	-0-					-0-

CAMPBELL-SUNDANCE-HARDING WELL #: 2H RRCID -> 214688 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 7285 - 7882

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

CAMPBELL-SUNDANCE-HARDING WELL #: 3 RRCID -> 219143 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 9065 PERF. 6440 - 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
05	62	N	8	-0-	-54	-0-	8	2			N	-0-					24
06	630	N	92	-0-	-538	-0-	92	2			N	-0-					24
07	341	N	20	-0-	-321	-0-	20	2			N	-0-					24
08	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					24
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					24
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					24

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HARDING COMPANY //CONT.// 356430
DEARING/CHURCHILL-ROGERS/SCHMID WELL #: 3H RRCID -> 221625 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 6623 PERF. 7053 - 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
05	12493	X	11617	-0-	-876	-0-	11617	2			N	-0-					26
06	12060	X	11352	-0-	-708	-0-	11352	2			N	-0-					26
07	12338	X	11941	-0-	-397	-0-	11941	2			N	-0-					26
08	12121	X	11643	-0-	-478	-0-	11643	2			N	-0-					26
09	11610	X	10039	-0-	-1571	-0-	10039	2			N	-0-					26
*10	12121	X	12121	-0-	-0-	-0-	12121	2			N	-0-					26

MITCHELL-SIMMONS WELL #: 2H RRCID -> 228634 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 6354 PERF. 6610 - 8636

05	5270	X	2415	-0-	-2855	-0-	2415	2			N	-0-					15
06	5460	X	4650	-0-	-810	-0-	4650	2			N	-0-					15
07	5642	X	4509	-0-	-1133	-0-	4509	2			N	-0-					15
08	5642	X	4119	-0-	-1523	-0-	4119	2			N	-0-					15
09	4650	X	2791	-0-	-1859	-0-	2791	2			N	-0-					15
10	4805	X	3701	-0-	-1104	-0-	3701	2			N	-0-					15

HILL-COLVIN SOUTH WELL #: 1 H RRCID -> 230809 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 6458 PERF. 7772 - 8058

05	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	4099	2			N	-0-					-0-
06	3390	X	2789	-0-	-601	-0-	2789	2			N	-0-					-0-
07	3286	X	2695	-0-	-591	-0-	2695	2			N	-0-					-0-
08	4092	X	2654	-0-	-1438	-0-	2654	2			N	-0-					-0-
09	3960	X	-0-	-0-	-3960	-0-					N	-0-					-0-
10	4092	X	308	-0-	-3784	-0-	308	2			N	-0-					-0-

MITCHELL WELL #: 1H RRCID -> 240015 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 6416 PERF. 7025 - 8435

05	3782	X	3539	-0-	-243	-0-	3539	2			N	-0-					42
06	3660	X	3513	-0-	-147	-0-	3513	2			N	-0-					42
07	3968	X	3565	-0-	-403	-0-	3565	2			N	-0-					42
08	3968	X	3408	-0-	-560	-0-	3408	2			N	-0-					42
09	3840	X	3692	-0-	-148	-0-	3692	2			N	-0-					42
*10	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	3855	2			N	-0-					42

MITCHELL "A" WELL #: 3H RRCID -> 241113 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 7535 - 8702

05	1736	X	1533	-0-	-203	-0-	1527	2	6	9	N	5					21
06	2318	X	2318	-0-	-0-	-0-	2308	2	10	9	N	9					30
07	2219	X	2219	-0-	-0-	-0-	2213	2	6	9	N	5					35
08	1519	X	1059	-0-	-460	-0-	1058	2	1	9	N	1					36
*09	2310	X	1	-0-	-2309	-0-	1	2			N	-0-					36
10	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					N	-0-					36

HARDROCK OPERATING COMPANY, INC. 356779
GREENE-HARWELL WELL #: 1 H RRCID -> 236986 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 8315 PERF. N/A

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HARDROCK OPERATING COMPANY, INC.//CONT.// 356779
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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	1085	N	1018	-0-	-67	-0-	60 14	1 9	944	2	N	13					103
06	1080	N	1040	-0-	-40	-0-	61 25	1 9	954	2	N	23					126
07	1085	N	1071	-0-	-14	-0-	63 20	1 9	988	2	N	18					144
08	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	63 29	1 9	984	2	N	26					170
09	1050	N	1031	-0-	-19	-0-	60 23	1 9	948	2	N	21					191
10	1085	N	1044	-0-	-41	-0-	83 3	1 9	958	2	N	3	168	1			26

GRIFFIN WELL #: 2 RRCID -> 187506 COMPL. DATE 01/29/2002 TOTAL DEPTH 8543 PERF. 7703 - 8453

05	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2123	2	1	9	Y	1					39
06	2040	N	1976	-0-	-64	-0-	1976	2			Y	-0-					39
07	2077	N	1934	-0-	-143	-0-	1934	2			Y	-0-					39
08	2108	N	1975	-0-	-133	-0-	1969	2	6	9	Y	5					44
09	1980	N	1872	-0-	-108	-0-	1871	2	1	9	Y	1					45
10	1922	N	1865	-0-	-57	-0-	1859	2	6	9	Y	5					50

GRIFFIN WELL #: 4 RRCID -> 191920 COMPL. DATE 10/29/2002 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 7633 - 8416

05	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	2662	2			Y	-0-					24
06	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	2524	2			Y	-0-					24
07	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	2467	2			Y	-0-					24
08	2294	N	2262	-0-	-32	-0-	2262	2			Y	-0-					24
09	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	2425	2	1	9	Y	1					25
*10	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	2320	2			Y	-0-					25

GRIFFIN WELL #: 3 RRCID -> 191921 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 8449 PERF. 7650 - 8449

05	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	2394	2			Y	-0-					37
06	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	2319	2			Y	-0-					37
07	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2180	2			Y	-0-					37
08	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	2220	2	7	9	Y	6					43
09	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2109	2	1	9	Y	1					44
*10	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2183	2	7	9	Y	6					50

GRIFFIN WELL #: 5 RRCID -> 195248 COMPL. DATE 06/13/2003 TOTAL DEPTH 8452 PERF. 7594 - 8308

05	1054	N	1035	-0-	-19	-0-	1035	2			Y	-0-					53
06	900	N	887	-0-	-13	-0-	887	2			Y	-0-					53
07	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			Y	-0-					53
08	930	N	924	-0-	-6	-0-	924	2			Y	-0-					53
09	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			Y	-0-					53
*10	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			Y	-0-					53

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HESS, JERRY OPERATING CO. //CONT.// 381740

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
05	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1845	2	22	9	Y	20	72	1			3
06	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1936	2	2	9	Y	2					5
07	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	2			Y	-0-					5
08	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1761	2			Y	-0-					5
09	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1620	2	3	9	Y	3					8
*10	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1824	2	3	9	Y	3					11

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
05	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	1998	2	23	9	Y	21	72	1			8
06	1740	N	1719	-0-	-21	-0-	1716	2	3	9	Y	3					11
07	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1956	2			Y	-0-					11
08	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	2			Y	-0-					11
09	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1981	2	2	9	Y	2					13
*10	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2056	2	4	9	Y	4					17

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
06	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					86
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					86
10	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
05	2418	N	2303	-0-	-115	-0-	2300	2	3	9	N	3					122
06	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	2277	2	29	9	N	26	102	1			46
07	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	2357	2	24	9	N	22					68
08	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	2338	2	14	9	N	13					81
09	2310	N	1931	-0-	-379	-0-	1910	2	21	9	N	19					100
10	2387	N	2286	-0-	-101	-0-	2264	2	22	9	N	20					120

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
05	1798	N	1716	-0-	-82	-0-	1660	2	56	9	N	51					301
06	1650	N	1612	-0-	-38	-0-	1586	2	26	9	N	24	90	1			235
07	1736	N	1667	-0-	-69	-0-	1623	2	44	9	N	40					275
08	1705	N	1638	-0-	-67	-0-	1616	2	22	9	N	20	173	1			122
09	1620	N	1577	-0-	-43	-0-	1541	2	36	9	N	33					155
10	1674	N	1614	-0-	-60	-0-	1597	2	17	9	N	15					170

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
05	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
07	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	2666	X	2603	-0-	-63	-0-	2603	2			N	-0-					53
06	2580	X	2522	-0-	-58	-0-	2522	2			N	-0-					53
07	2666	X	2565	-0-	-101	-0-	2563	2	2	9	N	2					55
08	5443	X	5443	-0-	-0-	-0-	5440	2	3	9	N	3					58
09	2520	X	2377	-0-	-143	-0-	2377	2			N	-0-					58
10	2604	X	2495	-0-	-109	-0-	2489	2	6	9	N	5					63

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HESS, JERRY OPERATING CO. //CONT.// 381740
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
05	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	3039	2	81	9	N	74					261
06	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	2981	2	50	9	N	45					306
07	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	3000	2	57	9	N	52	185	1			173
08	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					N	24					197
09	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	2861	2	51	9	N	46	183	1			60
*10	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	2903	2	47	9	N	43					103

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
05	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	3			N	-0-					-0-
06	690	N	660	-0-	-30	-0-	660	3			N	-0-					-0-
07	837	N	789	-0-	-48	-0-	789	3			N	-0-					-0-
08	744	N	690	-0-	-54	-0-	690	3			N	-0-					-0-
09	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	3			N	-0-					-0-
10	775	N	692	-0-	-83	-0-	692	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
05	434	N	424	-0-	-10	-0-	424	3			N	-0-					-0-
06	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					-0-
07	465	N	353	-0-	-112	-0-	353	3			N	-0-					-0-
08	434	N	362	-0-	-72	-0-	362	3			N	-0-					-0-
09	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
*10	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	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
05	1426	N	1375	-0-	-51	-0-	1375	3			N	-0-					-0-
06	1350	N	1315	-0-	-35	-0-	1315	3			N	-0-					-0-
07	1395	N	1354	-0-	-41	-0-	1354	3			N	-0-					-0-
08	1364	N	1351	-0-	-13	-0-	1351	3			N	-0-					-0-
09	1320	N	1291	-0-	-29	-0-	1291	3			N	-0-					-0-
10	1364	N	1339	-0-	-25	-0-	1339	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
05	2292	X	2292	-0-	-0-	-0-	2292	3			N	-0-					-0-
06	2139	X	2139	-0-	-0-	-0-	2139	3			N	-0-					-0-
07	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	3			N	-0-					-0-
08	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	3			N	-0-					-0-
09	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	3			N	-0-					-0-
*10	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2059	3			N	-0-					-0-

W.J. LAKES UNIT WELL #: J 1H RRCID -> 253739 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 8895 - 12468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13113	X	12522	-0-	-591	-0-	12522	3			N	-0-					-0-
06	11610	X	11253	-0-	-357	-0-	11253	3			N	-0-					-0-
07	11997	X	10439	-0-	-1558	-0-	10439	3			N	-0-					-0-
08	12524	X	10649	-0-	-1875	-0-	10649	3			N	-0-					-0-
09	12120	X	10420	-0-	-1700	-0-	10420	3			N	-0-					-0-
10	12524	X	10392	-0-	-2132	-0-	10392	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 2H RRCID -> 253741 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 8401 PERF. 8610 - 12699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22506	X	20522	-0-	-1984	-0-	20522	3			N	-0-					-0-
06	20850	X	18918	-0-	-1932	-0-	18918	3			N	-0-					-0-
07	21545	X	18967	-0-	-2578	-0-	18967	3			N	-0-					-0-
08	20646	X	19326	-0-	-1320	-0-	19326	3			N	-0-					-0-
09	19860	X	18614	-0-	-1246	-0-	18614	3			N	-0-					-0-
10	20522	X	18313	-0-	-2209	-0-	18313	3			N	-0-					-0-

HUNTER RANCH WELL #: J 2H RRCID -> 254160 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8688 - 10751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10547	X	10547	-0-	-0-	-0-	10547	3			N	-0-					-0-
06	10110	X	9839	-0-	-271	-0-	9839	3			N	-0-					-0-
07	10447	X	9706	-0-	-741	-0-	9706	3			N	-0-					-0-
08	10447	X	9748	-0-	-699	-0-	9748	3			N	-0-					-0-
09	10110	X	9087	-0-	-1023	-0-	9087	3			N	-0-					-0-
10	10447	X	9202	-0-	-1245	-0-	9202	3			N	-0-					-0-

HUNTER RANCH WELL #: J 1H RRCID -> 254528 COMPL. DATE 10/26/2009 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 8697 - 11133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13555	X	13555	-0-	-0-	-0-	13555	3			N	-0-					-0-
06	12319	X	12319	-0-	-0-	-0-	12319	3			N	-0-					-0-
07	12440	X	12440	-0-	-0-	-0-	12440	3			N	-0-					-0-
08	12471	X	12471	-0-	-0-	-0-	12471	3			N	-0-					-0-
09	11879	X	11879	-0-	-0-	-0-	11879	3			N	-0-					-0-
*10	12001	X	12001	-0-	-0-	-0-	12001	3			N	-0-					-0-

HUNTER RANCH WELL #: F 4H RRCID -> 257008 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 8489 PERF. 8870 - 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
05	16833	X	14483	-0-	-2350	-0-	14483	3			N	-0-					-0-
06	16290	X	14540	-0-	-1750	-0-	14540	3			N	-0-					-0-
07	16833	X	14839	-0-	-1994	-0-	14839	3			N	-0-					-0-
08	15438	X	13965	-0-	-1473	-0-	13965	3			N	-0-					-0-
09	14550	X	12872	-0-	-1678	-0-	12872	3			N	-0-					-0-
10	15035	X	13499	-0-	-1536	-0-	13499	3			N	-0-					-0-

HUNTER RANCH WELL #: F 3H RRCID -> 257066 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 8765 - 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
05	9207	X	9084	-0-	-123	-0-	9084	3			N	-0-					-0-
06	8910	X	8385	-0-	-525	-0-	8385	3			N	-0-					-0-
07	9207	X	8312	-0-	-895	-0-	8312	3			N	-0-					-0-
08	9083	X	8478	-0-	-605	-0-	8478	3			N	-0-					-0-
09	8790	X	8508	-0-	-282	-0-	8508	3			N	-0-					-0-
10	9083	X	7920	-0-	-1163	-0-	7920	3			N	-0-					-0-

HUNTER RANCH WELL #: F 2H RRCID -> 257166 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 8577 PERF. 8739 - 11945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	9610	X	7537	-0-	-2073	-0-	7537	3			N	-0-					-0-
06	9300	X	7731	-0-	-1569	-0-	7731	3			N	-0-					-0-
07	8990	X	7187	-0-	-1803	-0-	7187	3			N	-0-					-0-
08	8401	X	7376	-0-	-1025	-0-	7376	3			N	-0-					-0-
09	7740	X	6719	-0-	-1021	-0-	6719	3			N	-0-					-0-
10	7998	X	6725	-0-	-1273	-0-	6725	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HILLWOOD O & G OPERATING CO LP //CONT.// 388852

HUNTER RANCH WELL #: M 4H RRCID -> 257259 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 8511 PERF.10460 - 11625

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

HUNTER RANCH WELL #: M 3H RRCID -> 257260 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 8595 PERF.10612 - 11659

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

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
05	33883	X	31582	-0-	-2301	-0-	31582	3			N	-0-					-0-
06	30060	X	27883	-0-	-2177	-0-	27883	3			N	-0-					-0-
07	31062	X	27062	-0-	-4000	-0-	27062	3			N	-0-					-0-
08	31589	X	27039	-0-	-4550	-0-	27039	3			N	-0-					-0-
09	30570	X	24403	-0-	-6167	-0-	24403	3			N	-0-					-0-
10	31589	X	24024	-0-	-7565	-0-	24024	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
05	9706	X	9706	-0-	-0-	-0-	9706	3			N	-0-					-0-
06	9135	X	9135	-0-	-0-	-0-	9135	3			N	-0-					-0-
07	8366	X	8366	-0-	-0-	-0-	8366	3			N	-0-					-0-
08	7982	X	7982	-0-	-0-	-0-	7982	3			N	-0-					-0-
09	7817	X	7817	-0-	-0-	-0-	7817	3			N	-0-					-0-
*10	7392	X	7392	-0-	-0-	-0-	7392	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
05	44299	X	35388	-0-	-8911	-0-	35388	3			N	-0-					-0-
06	42870	X	32257	-0-	-10613	-0-	32257	3			N	-0-					-0-
07	42594	X	34424	-0-	-8170	-0-	34424	3			N	-0-					-0-
08	40486	X	34074	-0-	-6412	-0-	34074	3			N	-0-					-0-
09	38010	X	34874	-0-	-3136	-0-	34874	3			N	-0-					-0-
*10	36561	X	36561	-0-	-0-	-0-	36561	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
05	6448	X	1820	-0-	-4628	-0-	1820	3			N	-0-					-0-
06	4260	X	1619	-0-	-2641	-0-	1619	3			N	-0-					-0-
07	2108	X	1360	-0-	-748	-0-	1360	3			N	-0-					-0-
08	2108	X	895	-0-	-1213	-0-	895	3			N	-0-					-0-
09	1830	X	906	-0-	-924	-0-	906	3			N	-0-					-0-
10	1829	X	993	-0-	-836	-0-	993	3			N	-0-					-0-

JENKINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259091 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 8532 PERF. 8880 - 12611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	37882	X	32064	-0-	-5818	-0-	32064	3			N	-0-					-0-
06	36660	X	31603	-0-	-5057	-0-	31603	3			N	-0-					-0-
07	36301	X	30994	-0-	-5307	-0-	30994	3			N	-0-					-0-
08	35526	X	30324	-0-	-5202	-0-	30324	3			N	-0-					-0-
09	32670	X	28729	-0-	-3941	-0-	28729	3			N	-0-					-0-
10	32643	X	29005	-0-	-3638	-0-	29005	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HILLWOOD O & G OPERATING CO LP //CONT.// 388852
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
05	43276	X	38771	-0-	-4505	-0-	38771	3			N	-0-					-0-
06	41220	X	37314	-0-	-3906	-0-	37314	3			N	-0-					-0-
07	41137	X	38468	-0-	-2669	-0-	38468	3			N	-0-					-0-
08	40548	X	35520	-0-	-5028	-0-	35520	3			N	-0-					-0-
09	38100	X	34157	-0-	-3943	-0-	34157	3			N	-0-					-0-
10	38781	X	34891	-0-	-3890	-0-	34891	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
05	25637	X	22474	-0-	-3163	-0-	22474	3			N	-0-					-0-
06	24630	X	20827	-0-	-3803	-0-	20827	3			N	-0-					-0-
07	24676	X	21060	-0-	-3616	-0-	21060	3			N	-0-					-0-
08	24087	X	20974	-0-	-3113	-0-	20974	3			N	-0-					-0-
09	22710	X	19797	-0-	-2913	-0-	19797	3			N	-0-					-0-
10	22475	X	19815	-0-	-2660	-0-	19815	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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		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
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARRON WELL #: 2 RRCID -> 210683 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 3144 PERF. 4511 - 6909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HORTON WELL #: 1H RRCID -> 222223 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 4161 PERF. 4547 - 6384

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HORTON WELL #: 2H RRCID -> 222224 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 4134 PERF. 4450 - 7400

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

GRIMES-HUFFMAN WELL #: 1H RRCID -> 222230 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 4339 PERF. 4434 - 5446

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			22
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			22
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			22
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			22
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			22
10	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

05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	15678			N	NO RPT			20
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	15678			N	NO RPT			20
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	15678			N	NO RPT			20
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	15678			N	NO RPT			20
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	15678			N	NO RPT			20
10	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

05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			64
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			64
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			64
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			64
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			64
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			64

BOUCHER-MURRAY WELL #: 1 H RRCID -> 231499 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 4220 PERF. 4746 - 7761

05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1003			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1003			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1003			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1003			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1003			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1003			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-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
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARD-CARDER WELL #: 1H RRCID -> 252792 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 4028 PERF. 4634 - 7230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2464					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2464					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2464					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2464					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2464					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2464					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
IPR ENERGY PARTNERS, L.P. 425821
CARAWAY WELL #: 1H RRCID -> 245114 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 4503 PERF. 4845 - 4960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	620	1	2850	3	N	-0-					65
06	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	600	1	2766	3	N	2					67
							2	9									
07	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	620	1	2724	3	N	6					73
							7	9									
08	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	620	1	2752	3	N	10					83
							11	9									
*09	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	580	1	2655	3	N	-0-	74	1			9
10	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					N	NO RPT					9

WILSON-VIOTTO WELL #: 1H RRCID -> 245584 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 5003 PERF. 5412 - 8339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	450	1	2395	3	N	5					97
							6	9									
06	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	390	1	2432	3	N	3					100
							3	9									
07	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	465	1	2650	3	N	5					105
							6	9									
08	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	465	1	2457	3	N	-0-					105
*09	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	450	1	2297	3	N	1	102	1			4
							1	9									
10	2697	X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					N	NO RPT					4

JOHNSON WELL #: 1H RRCID -> 251428 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 4272 PERF. 4880 - 7641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2176	X	2176	-0-	-0-	-0-	465	1	1711	3	N	-0-					113
06	2071	X	2071	-0-	-0-	-0-	450	1	1621	3	N	-0-					113
07	2083	X	2083	-0-	-0-	-0-	405	1	1678	3	N	-0-					113
08	2353	X	2353	-0-	-0-	-0-	435	1	1914	3	N	4					117
							4	9									
*09	2144	X	2144	-0-	-0-	-0-	435	1	1707	3	N	2	99	1			20
							2	9									
10	2077	N	NO RPT	-0-	-2077	-0-					N	NO RPT					20

WILSON-VIOTTO WELL #: 2H RRCID -> 251833 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 5031 PERF. 5436 - 8274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2111	X	2111	-0-	-0-	-0-	435	1	1676	3	N	-0-					75
06	1950	X	1794	-0-	-156	-0-	330	1	1464	3	N	-0-					75
07	2015	X	1928	-0-	-87	-0-	420	1	1508	3	N	-0-					75
08	2015	X	1810	-0-	-205	-0-	420	1	1390	3	N	-0-					75
09	1950	X	1698	-0-	-252	-0-	450	1	1248	3	N	-0-	27	1			48
10	1922	N	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT					48

J-W OPERATING CO. 427960
MERRITT, MARCIA WELL #: 4 RRCID -> 159514 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7426 - 7984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	4017	3			N	-0-					-0-
06	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	3892	3			N	-0-					-0-
07	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	3981	3			N	-0-					-0-
08	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	3957	3			N	-0-					-0-
09	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	3848	3			N	-0-					-0-
*10	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	3968	3			N	-0-					-0-

MERRITT, MARCIA WELL #: 6 RRCID -> 160449 COMPL. DATE 09/21/1996 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7644 - 7835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960
MERRITT, MARCIA WELL #: 5 RRCID -> 160651 COMPL. DATE 08/13/1996 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7658 - 7840

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

POTTER, H. M. "B" WELL #: 4 RRCID -> 162775 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 8079 PERF. 7633 - 7903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	3285	3			N	-0-					-0-
06	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	3104	3			N	-0-					-0-
07	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	3103	3			N	-0-					-0-
08	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	3066	3			N	-0-					-0-
09	2850	X	2828	-0-	-22	-0-	2828	3			N	-0-					-0-
10	2945	X	2841	-0-	-104	-0-	2841	3			N	-0-					-0-

POTTER, H. M. "B" WELL #: 5 RRCID -> 164093 COMPL. DATE 07/17/1997 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 7643 - 7892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	3			N	-0-					15
06	1770	N	1765	-0-	-5	-0-	1765	3			N	-0-					15
07	1891	N	1259	-0-	-632	-0-	1259	3			N	-0-					15
08	1891	N	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-					15
09	1770	N	-0-	-0-	-1770	-0-					N	-0-					15
10	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					15

POTTER, H. M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 164094 COMPL. DATE 08/03/1997 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 7604 - 7854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2569	X	2569	-0-	-0-	-0-	2569	3			N	-0-					-0-
06	2518	X	2518	-0-	-0-	-0-	2518	3			N	-0-					-0-
07	1934	X	1934	-0-	-0-	-0-	1934	3			N	-0-					-0-
08	1736	X	1730	-0-	-6	-0-	1730	3			N	-0-					-0-
09	2223	X	2223	-0-	-0-	-0-	2223	3			N	-0-					-0-
*10	2169	X	2169	-0-	-0-	-0-	2169	3			N	-0-					-0-

POTTER "A" WELL #: 1 RRCID -> 164916 COMPL. DATE 09/10/1997 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 7651 - 7920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1550	N	1338	-0-	-212	-0-	1338	3			N	-0-					-0-
06	2160	N	948	-0-	-1212	-0-	948	3			N	-0-					-0-
07	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	2217	3			N	-0-					-0-
08	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	3			N	-0-					-0-
09	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	3			N	-0-					-0-
10	2232	N	1672	-0-	-560	-0-	1672	3			N	-0-					-0-

MERRELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166694 COMPL. DATE 03/06/1998 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 7720 - 7972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	2654	2			N	-0-					-0-
06	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	2544	2			N	-0-					-0-
07	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	2494	2			N	-0-					-0-
08	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	2462	2			N	-0-					-0-
09	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	2371	2			N	-0-					-0-
*10	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	2438	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
05	1581	N	1553	-0-	-28	-0-	1553	3			N	-0-					-0-
06	1530	N	1475	-0-	-55	-0-	1475	3			N	-0-					-0-
07	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	3			N	-0-					-0-
08	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	3			N	-0-					-0-
09	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	3			N	-0-					-0-
*10	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1888	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960
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
05	4588	X	4178	-0-	-410	-0-	4178	3			N	-0-					48
06	4350	X	3834	-0-	-516	-0-	3817	3	17	9	N	15					63
07	4495	X	3731	-0-	-764	-0-	3731	3			N	-0-					63
08	4185	X	3495	-0-	-690	-0-	3495	3			N	-0-					63
09	4050	X	3636	-0-	-414	-0-	3634	3	2	9	N	2					65
10	4185	X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					N	NO RPT					65

POTTER, H. M. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 167807 COMPL. DATE 03/29/1998 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 7649 - 7926

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	1395	N	1314	-0-	-81	-0-	1314	2			N	-0-					-0-
06	1320	N	1261	-0-	-59	-0-	1261	2			N	-0-					-0-
07	1333	N	1244	-0-	-89	-0-	1244	2			N	-0-					-0-
08	1302	N	1235	-0-	-67	-0-	1235	2			N	-0-					-0-
09	1260	N	1193	-0-	-67	-0-	1193	2			N	-0-					-0-
10	1240	N	1225	-0-	-15	-0-	1225	2			N	-0-					-0-

THOMPSON, E. L. WELL #: 1 RRCID -> 169913 COMPL. DATE 08/24/1998 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7744 - 8011

05	589	N	562	-0-	-27	-0-	562	2			N	-0-					-0-
06	510	N	508	-0-	-2	-0-	508	2			N	-0-					-0-
07	527	N	519	-0-	-8	-0-	519	2			N	-0-					-0-
08	558	N	509	-0-	-49	-0-	509	2			N	-0-					-0-
09	510	N	492	-0-	-18	-0-	492	2			N	-0-					-0-
10	527	N	505	-0-	-22	-0-	505	2			N	-0-					-0-

POTTER "A" WELL #: 4 RRCID -> 173231 COMPL. DATE 01/23/1999 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 7655 - 7738

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCRAE WELL #: 4 RRCID -> 173249 COMPL. DATE 02/15/1999 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 7758 - 7976

05	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	3			N	-0-					-0-
06	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	3			N	-0-					-0-
07	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	3			N	-0-					-0-
08	1178	N	1168	-0-	-10	-0-	1168	3			N	-0-					-0-
09	1140	N	1122	-0-	-18	-0-	1122	3			N	-0-					-0-
*10	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	3			N	-0-					-0-

POTTER "A" WELL #: 5 RRCID -> 173752 COMPL. DATE 03/22/1999 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 7658 - 7886

05	496	N	472	-0-	-24	-0-	472	3			N	-0-					-0-
06	450	N	410	-0-	-40	-0-	410	3			N	-0-					-0-
07	465	N	452	-0-	-13	-0-	452	3			N	-0-					-0-
08	465	N	455	-0-	-10	-0-	455	3			N	-0-					-0-
09	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					-0-
*10	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960
POTTER, H. M. "B" WELL #: 9 RRCID -> 177089 COMPL. DATE 07/28/1999 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 7612 - 7870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-					-0-
08	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-

STRICKLAND WELL #: 7 RRCID -> 177224 COMPL. DATE 06/15/1999 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7462 - 8028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	N	36	-0-	-274	-0-	36	3			N	-0-					-0-
06	360	N	25	-0-	-335	-0-	25	3			N	-0-					-0-
07	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNN, CLARA UNIT WELL #: 5 RRCID -> 177699 COMPL. DATE 01/15/2000 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 7695 - 7890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	120					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	120					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	120					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	120					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	120					N	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	11					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	11					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	11					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	11					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	11					N	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1705	N	1500	-0-	-205	-0-	1500	3			N	-0-					37
06	1650	N	1465	-0-	-185	-0-	1465	3			N	-0-					37
07	1643	N	1498	-0-	-145	-0-	1498	3			N	-0-					37
08	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	3			N	-0-					37
09	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	3			N	-0-					37
*10	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	3			N	-0-					37

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
05	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	3			N	-0-					56
06	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	3			N	-0-					56
07	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	3			N	-0-					56
08	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	2035	3			N	-0-					56
09	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	2222	3			N	-0-					56
*10	2763	N	2763	-0-	-0-	-0-	2763	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960
MERRITT, 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
05	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	3			N	-0-					-0-
06	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	3			N	-0-					-0-
07	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	3			N	-0-					-0-
08	1116	N	998	-0-	-118	-0-	998	3			N	-0-					-0-
09	1050	N	840	-0-	-210	-0-	840	3			N	-0-					-0-
*10	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1028	3	3	9	N	3					3

CLAY HILL CATTLE CO. "A" WELL #: 4 RRCID -> 180405 COMPL. DATE 09/20/2000 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7224 - 7688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1581	N	1559	-0-	-22	-0-	1559	3			N	-0-					37
06	1530	N	1470	-0-	-60	-0-	1470	3			N	-0-					37
07	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	3			N	-0-					37
08	1550	N	1215	-0-	-335	-0-	1215	3			N	-0-					37
09	1470	N	1351	-0-	-119	-0-	1351	3			N	-0-					37
*10	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	2211	3			N	-0-					-0-
06	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	3			N	-0-					-0-
07	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2234	3			N	-0-					-0-
08	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	3			N	-0-					-0-
09	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	3			N	-0-					-0-
*10	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	2142	3			N	-0-					-0-

MCRAE WELL #: 12 RRCID -> 181916 COMPL. DATE 01/31/2000 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7762 - 7982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	868	N	620	-0-	-248	-0-	620	3			N	-0-					-0-
06	690	N	558	-0-	-132	-0-	558	3			N	-0-					-0-
07	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	3740	-0-	640	640	3740	3			N	-0-					-0-
09	993	N	353	-0-	-640	-0-	353	3			N	-0-					-0-
10	806	N	393	-0-	-413	-0-	393	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
05	992	N	982	-0-	-10	-0-	982	2			N	-0-					-0-
06	990	N	914	-0-	-76	-0-	914	2			N	-0-					-0-
07	1023	N	836	-0-	-187	-0-	836	2			N	-0-					-0-
08	992	N	805	-0-	-187	-0-	805	2			N	-0-					-0-
09	900	N	898	-0-	-2	-0-	898	2			N	-0-					-0-
10	837	N	741	-0-	-96	-0-	741	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 #: 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
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	3			N	-0-					7
06	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	3			N	-0-					7
07	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	3			N	-0-					7
08	1519	N	1334	-0-	-185	-0-	1334	3			N	-0-					7
09	1470	N	976	-0-	-494	-0-	976	3			N	-0-					7
10	1519	N	788	-0-	-731	-0-	788	3			N	-0-					7

DOWNE WELL #: 1 RRCID -> 185492 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7333 - 7732

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNN, CLARA UNIT WELL #: 10 RRCID -> 185914 COMPL. DATE 08/06/2001 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 7400 - 7910

05	1147	N	979	-0-	-168	-0-	979	3			N	-0-					22
06	1080	N	931	-0-	-149	-0-	931	3			N	-0-					22
07	1178	N	954	-0-	-224	-0-	954	3			N	-0-					22
08	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	3			N	-0-					22
09	930	N	842	-0-	-88	-0-	841	3	1	9	N	1					23
*10	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	3			N	-0-					23

MCRAE WELL #: 8 RRCID -> 186400 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 7490 - 8037

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	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

ARNOLD WELL #: 1 RRCID -> 186487 COMPL. DATE 06/09/2001 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 7360 - 7784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2139	N	1381	-0-	-758	-0-	1381	2			N	-0-					-0-
06	2010	N	1487	-0-	-523	-0-	1487	2			N	-0-					-0-
07	1953	N	1218	-0-	-735	-0-	1218	2			N	-0-					-0-
08	1395	N	1309	-0-	-86	-0-	1309	2			N	-0-					-0-
09	1500	N	1169	-0-	-331	-0-	1169	2			N	-0-					-0-
10	1209	N	1161	-0-	-48	-0-	1161	2			N	-0-					-0-

BLAIR WELL #: 1 RRCID -> 186489 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 7492 - 7924

05	155	N	92	-0-	-63	-0-	92	2			N	-0-					-0-
06	180	N	88	-0-	-92	-0-	88	2			N	-0-					-0-
07	186	N	58	-0-	-128	-0-	58	2			N	-0-					-0-
08	93	N	40	-0-	-53	-0-	40	2			N	-0-					-0-
09	90	N	45	-0-	-45	-0-	45	2			N	-0-					-0-
10	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					-0-

MERRELL "A" WELL #: 2 RRCID -> 187900 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 7448 - 7888

05	1488	N	1403	-0-	-85	-0-	1403	2			N	-0-					-0-
06	1530	N	1324	-0-	-206	-0-	1324	2			N	-0-					-0-
07	1457	N	1413	-0-	-44	-0-	1413	2			N	-0-					-0-
08	1395	N	1134	-0-	-261	-0-	1134	2			N	-0-					-0-
09	1320	N	1251	-0-	-69	-0-	1251	2			N	-0-					-0-
10	1426	N	1198	-0-	-228	-0-	1198	2			N	-0-					-0-

MCRAE WELL #: 27 RRCID -> 187945 COMPL. DATE 12/22/2001 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 7510 - 8038

05	465	N	403	-0-	-62	-0-	403	3			N	-0-					8
06	450	N	392	-0-	-58	-0-	392	3			N	-0-					8
07	434	N	414	-0-	-20	-0-	414	3			N	-0-					8
08	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					8
09	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	3			N	-0-					8
*10	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			N	-0-					8

POTTER, MARVIN WELL #: 2 RRCID -> 187964 COMPL. DATE 12/06/2001 TOTAL DEPTH 8052 PERF. 7309 - 7796

05	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					-0-
06	570	N	545	-0-	-25	-0-	545	3			N	-0-					-0-
07	589	N	573	-0-	-16	-0-	573	3			N	-0-					-0-
08	589	N	540	-0-	-49	-0-	540	3			N	-0-					-0-
09	540	N	532	-0-	-8	-0-	532	3			N	-0-					-0-
10	558	N	517	-0-	-41	-0-	517	3			N	-0-					-0-

POTTER, MARVIN WELL #: 3 RRCID -> 187965 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 7335 - 7827

05	465	N	428	-0-	-37	-0-	428	3			N	-0-					-0-
06	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-
07	527	N	491	-0-	-36	-0-	491	3			N	-0-					-0-
08	434	N	381	-0-	-53	-0-	381	3			N	-0-					-0-
09	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					-0-
10	496	N	490	-0-	-6	-0-	490	3			N	-0-					-0-

MERRELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 188029 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 7502 - 7939

05	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	2412	2			N	-0-					-0-
06	2770	N	2770	-0-	-0-	-0-	2770	2			N	-0-					-0-
07	2873	N	2873	-0-	-0-	-0-	2873	2			N	-0-					-0-
08	2356	N	2275	-0-	-81	-0-	2275	2			N	-0-					-0-
09	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	2351	2			N	-0-					-0-
*10	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	2512	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960
JACKSON-DUNN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188064 COMPL. DATE 10/21/2001 TOTAL DEPTH 8142 PERF. 7470 - 7919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	3			N	-0-					-0-
06	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	3			N	-0-					-0-
07	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	3			N	-0-					-0-
08	1240	N	1219	-0-	-21	-0-	1219	3			N	-0-					-0-
09	1200	N	860	-0-	-340	-0-	860	3			N	-0-					-0-
10	1240	N	1199	-0-	-41	-0-	1199	3			N	-0-					-0-

GIBBS, HOWARD WELL #: 2 RRCID -> 188065 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 7904 PERF. 7322 - 7712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
06	240	N	233	-0-	-7	-0-	233	2			N	-0-					-0-
07	279	N	241	-0-	-38	-0-	241	2			N	-0-					-0-
08	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
09	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-
10	248	N	247	-0-	-1	-0-	247	2			N	-0-					-0-

DOWNE WELL #: 2 RRCID -> 188067 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 8376 PERF. 7314 - 7722

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

POTTER, H. M. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 188070 COMPL. DATE 10/16/2001 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 7348 - 7824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	3			N	-0-					-0-
06	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	3			N	-0-					-0-
07	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	3			N	-0-					-0-
08	961	N	929	-0-	-32	-0-	929	3			N	-0-					-0-
09	960	N	953	-0-	-7	-0-	953	3			N	-0-					-0-
*10	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	3			N	-0-					-0-

TALLY, ONETA WELL #: 2 RRCID -> 188550 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 7342 - 7746

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

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
05	1085	N	1065	-0-	-20	-0-	1065	2			N	-0-					-0-
06	1110	N	1029	-0-	-81	-0-	1029	2			N	-0-					-0-
07	1085	N	985	-0-	-100	-0-	985	2			N	-0-					-0-
08	1054	N	977	-0-	-77	-0-	977	2			N	-0-					-0-
09	1020	N	928	-0-	-92	-0-	928	2			N	-0-					-0-
10	992	N	975	-0-	-17	-0-	975	2			N	-0-					-0-

DUNN-JACKSON WELL #: 7 RRCID -> 188555 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7464 - 7968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-
06	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					-0-
07	465	N	453	-0-	-12	-0-	453	3			N	-0-					-0-
08	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					-0-
09	480	N	479	-0-	-1	-0-	479	3			N	-0-					-0-
10	465	N	429	-0-	-36	-0-	429	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960

DOWNE WELL #: 3 RRCID -> 188556 COMPL. DATE 01/23/2002 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 7308 - 7706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					-0-
06	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					-0-
07	589	N	531	-0-	-58	-0-	531	2			N	-0-					-0-
08	434	N	365	-0-	-69	-0-	365	2			N	-0-					-0-
09	390	N	336	-0-	-54	-0-	336	2			N	-0-					-0-
10	527	N	339	-0-	-188	-0-	339	2			N	-0-					-0-

MCRAE WELL #: 24 RRCID -> 188560 COMPL. DATE 12/05/2001 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7422 - 7946

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCRAE WELL #: 26 RRCID -> 188561 COMPL. DATE 12/23/2001 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 7480 - 8000

05	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
06	390	N	313	-0-	-77	-0-	313	3			N	-0-					-0-
07	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-
08	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
09	300	N	184	-0-	-116	-0-	184	3			N	-0-					-0-
10	310	N	157	-0-	-153	-0-	157	3			N	-0-					-0-

DUNN-JACKSON WELL #: 6 RRCID -> 188566 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8171 PERF. 7423 - 7939

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
06	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MERRITT, W. A. WELL #: 7 RRCID -> 189229 COMPL. DATE 11/12/2001 TOTAL DEPTH 8091 PERF. 7410 - 7874

05	217	N	197	-0-	-20	-0-	197	3			N	-0-					-0-
06	210	N	183	-0-	-27	-0-	183	3			N	-0-					-0-
07	217	N	190	-0-	-27	-0-	190	3			N	-0-					-0-
08	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	3			N	-0-					-0-
09	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
*10	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-

CROCKETT WELL #: 2 RRCID -> 189356 COMPL. DATE 03/12/2002 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 7332 - 7710

05	1116	N	1002	-0-	-114	-0-	1002	2			N	-0-					1
06	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			N	-0-					1
07	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			N	-0-					1
08	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			N	-0-					1
09	1140	N	924	-0-	-216	-0-	924	2			N	-0-					1
10	1209	N	1029	-0-	-180	-0-	1029	2			N	-0-					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960
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
05	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	2			N	-0-					-0-
06	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	2			N	-0-					-0-
07	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	2			N	-0-					-0-
08	1767	N	1088	-0-	-679	-0-	1088	2			N	-0-					-0-
09	1680	N	1061	-0-	-619	-0-	1061	2			N	-0-					-0-
10	1488	N	1245	-0-	-243	-0-	1245	2			N	-0-					-0-

DOWNE WELL #: 7 RRCID -> 189358 COMPL. DATE 03/17/2002 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 7563 - 7708

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

GIBBS, BERT WELL #: 2 RRCID -> 190942 COMPL. DATE 03/28/2002 TOTAL DEPTH 7988 PERF. 7636 - 7788

05	310	N	290	-0-	-20	-0-	290	2			N	-0-					-0-
06	300	N	275	-0-	-25	-0-	275	2			N	-0-					-0-
07	310	N	271	-0-	-39	-0-	271	2			N	-0-					-0-
08	279	N	253	-0-	-26	-0-	253	2			N	-0-					-0-
09	270	N	237	-0-	-33	-0-	237	2			N	-0-					-0-
10	279	N	216	-0-	-63	-0-	216	2			N	-0-					-0-

CROCKETT WELL #: 3 RRCID -> 190943 COMPL. DATE 03/27/2002 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7303 - 7692

05	837	N	768	-0-	-69	-0-	768	2			N	-0-					-0-
06	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					-0-
07	806	N	670	-0-	-136	-0-	670	2			N	-0-					-0-
08	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					-0-
09	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-					-0-
*10	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-					-0-

MERRELL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 190944 COMPL. DATE 05/18/2002 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 7818 - 8053

05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
06	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 2 RRCID -> 190945 COMPL. DATE 12/15/2001 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 7543 - 7986

05	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					-0-
06	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					-0-
07	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					-0-
08	682	N	662	-0-	-20	-0-	662	2			N	-0-					-0-
09	660	N	631	-0-	-29	-0-	631	2			N	-0-					-0-
*10	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					-0-

BLAIR WELL #: 3 RRCID -> 190946 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 7725 - 7950

05	930	N	740	-0-	-190	-0-	740	2			N	-0-					-0-
06	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			N	-0-					-0-
07	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			N	-0-					-0-
08	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			N	-0-					-0-
09	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			N	-0-					-0-
*10	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	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 #: 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
05	310	N	283	-0-	-27	-0-	283	2			N	-0-					-0-
06	300	N	243	-0-	-57	-0-	243	2			N	-0-					-0-
07	279	N	229	-0-	-50	-0-	229	2			N	-0-					-0-
08	279	N	249	-0-	-30	-0-	249	2			N	-0-					-0-
09	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
*10	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-

TALLY, ONETA WELL #: 3 RRCID -> 190950 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 7590 - 7739

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MERRELL "A" WELL #: 3 RRCID -> 190953 COMPL. DATE 04/08/2002 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7736 - 7893

05	465	N	346	-0-	-119	-0-	346	2			N	-0-					-0-
06	300	N	269	-0-	-31	-0-	269	2			N	-0-					-0-
07	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-
08	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					-0-
09	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-
*10	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					-0-

MERRELL "A" WELL #: 5 RRCID -> 190954 COMPL. DATE 04/23/2002 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7710 - 7868

05	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					-0-
06	480	N	469	-0-	-11	-0-	469	2			N	-0-					-0-
07	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					-0-
08	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					-0-
09	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					-0-
10	558	N	502	-0-	-56	-0-	502	2			N	-0-					-0-

MCRAE WELL #: 28 RRCID -> 190958 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7458 - 7992

05	465	N	457	-0-	-8	-0-	457	3			N	-0-					-0-
06	450	N	446	-0-	-4	-0-	446	3			N	-0-					-0-
07	465	N	462	-0-	-3	-0-	462	3			N	-0-					-0-
08	465	N	451	-0-	-14	-0-	451	3			N	-0-					-0-
09	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					-0-
*10	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					-0-

GIBBS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 191569 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 7635 - 7782

05	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-
06	390	N	155	-0-	-235	-0-	155	2			N	-0-					-0-
07	1023	N	135	-0-	-888	-0-	135	2			N	-0-					-0-
08	372	N	122	-0-	-250	-0-	122	2			N	-0-					-0-
09	150	N	97	-0-	-53	-0-	97	2			N	-0-					-0-
10	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 4 RRCID -> 191570 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7490 - 8018

05	930	N	885	-0-	-45	-0-	885	2			N	-0-					1
06	870	N	851	-0-	-19	-0-	851	2			N	-0-					1
07	868	N	855	-0-	-13	-0-	855	2			N	-0-					1
08	899	N	832	-0-	-67	-0-	832	2			N	-0-					1
09	840	N	810	-0-	-30	-0-	810	2			N	-0-					1
10	868	N	841	-0-	-27	-0-	841	2			N	-0-					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960
MERRELL "A" WELL #: 6 RRCID -> 191571 COMPL. DATE 04/01/2002 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7695 - 7850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
07	124	N	95	-0-	-29	-0-	95	2			N	-0-					-0-
08	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	2			N	-0-					-0-
09	120	N	90	-0-	-30	-0-	90	2			N	-0-					-0-
10	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	2			N	-0-					-0-

DUNN-JACKSON WELL #: 5 RRCID -> 191572 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8177 PERF. 7450 - 7960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLAIR WELL #: 5 RRCID -> 191573 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8238 PERF. 7590 - 8010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-					-0-
06	690	N	632	-0-	-58	-0-	632	2			N	-0-					-0-
07	713	N	661	-0-	-52	-0-	661	2			N	-0-					-0-
08	806	N	667	-0-	-139	-0-	667	2			N	-0-					-0-
09	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					-0-
*10	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-					-0-

MCRAE WELL #: 20 RRCID -> 191574 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 7784 - 8316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	3			N	-0-					40
06	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	3			N	-0-	40	1			-0-
07	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1998	3			N	-0-					-0-
08	2108	N	1907	-0-	-201	-0-	1907	3			N	-0-					-0-
09	2010	N	1765	-0-	-245	-0-	1765	3			N	-0-					-0-
10	1984	N	1476	-0-	-508	-0-	1476	3			N	-0-					-0-

STRICKLAND WELL #: 16 RRCID -> 191576 COMPL. DATE 12/03/2001 TOTAL DEPTH 1000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POTTER, H. M. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 192759 COMPL. DATE 04/17/2004 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 7272 - 7830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	682	N	495	-0-	-187	-0-	495	3			N	-0-					5
06	660	N	390	-0-	-270	-0-	390	3			N	-0-					5
07	682	N	249	-0-	-433	-0-	249	3			N	-0-					5
08	496	N	464	-0-	-32	-0-	464	3			N	-0-					5
09	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	3			N	-0-					5
*10	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	3			N	-0-					5

ARNOLD WELL #: 2H RRCID -> 206001 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 10646 PERF. 8000 - 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
05	1532	X	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2			N	-0-					-0-
06	5934	X	5934	-0-	-0-	-0-	5934	2			N	-0-					-0-
07	7450	X	7450	-0-	-0-	-0-	7450	2			N	-0-					-0-
08	6882	X	6882	-0-	-0-	-0-	6882	2			N	-0-					-0-
09	6894	X	6894	-0-	-0-	-0-	6894	2			N	-0-					-0-
*10	6995	X	6995	-0-	-0-	-0-	6995	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960
BLAIR WELL #: 2H RRCID -> 206285 COMPL. DATE 11/23/2004 TOTAL DEPTH 10495 PERF. 8300 - 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
05	6625	X	6625	-0-	-0-	-0-	6625	2			N	-0-					-0-
06	5820	X	5464	-0-	-356	-0-	5464	2			N	-0-					-0-
07	5789	X	5789	-0-	-0-	-0-	5789	2			N	-0-					-0-
08	6510	X	5757	-0-	-753	-0-	5757	2			N	-0-					-0-
09	6300	X	5439	-0-	-861	-0-	5439	2			N	-0-					-0-
10	6510	X	5513	-0-	-997	-0-	5513	2			N	-0-					-0-

MERRITT, MARCIA WELL #: 10 RRCID -> 206644 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7315 - 7912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4609	X	4609	-0-	-0-	-0-	4609	3			N	-0-					-0-
06	4597	X	4597	-0-	-0-	-0-	4597	3			N	-0-					-0-
07	4789	X	4789	-0-	-0-	-0-	4789	3			N	-0-					-0-
08	4689	X	4689	-0-	-0-	-0-	4689	3			N	-0-					-0-
09	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	4438	3			N	-0-					-0-
*10	4546	X	4546	-0-	-0-	-0-	4546	3			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 3 RRCID -> 206645 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 7570 - 8100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1147	N	1049	-0-	-98	-0-	1049	2			N	-0-					-0-
06	1050	N	1041	-0-	-9	-0-	1041	2			N	-0-					-0-
07	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			N	-0-					-0-
08	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2			N	-0-					-0-
09	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			N	-0-					-0-
10	1116	N	1031	-0-	-85	-0-	1031	2			N	-0-					-0-

POTTER "A" WELL #: 6 RRCID -> 206700 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 7350 - 7816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	3192	3			N	-0-					35
06	3120	X	2477	-0-	-643	-0-	2477	3			N	-0-					35
07	3224	X	3129	-0-	-95	-0-	3127	3	2	9	N	2					37
08	3224	X	2984	-0-	-240	-0-	2984	3			N	-0-					37
09	3120	X	3049	-0-	-71	-0-	3049	3			N	-0-					37
10	3193	X	3153	-0-	-40	-0-	3079	3	74	9	N	67					104

GILPIN WELL #: 1H RRCID -> 206728 COMPL. DATE 12/13/2004 TOTAL DEPTH 7978 PERF. 8850 - 10254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7843	X	7290	-0-	-553	-0-	7290	2			N	-0-					-0-
06	7530	X	6702	-0-	-828	-0-	6702	2			N	-0-					-0-
07	7378	X	6978	-0-	-400	-0-	6978	2			N	-0-					-0-
08	7316	X	6916	-0-	-400	-0-	6916	2			N	-0-					-0-
09	7080	X	6713	-0-	-367	-0-	6713	2			N	-0-					-0-
10	7285	X	6852	-0-	-433	-0-	6852	2			N	-0-					-0-

DOWNE WELL #: 5 RRCID -> 207199 COMPL. DATE 01/23/2005 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 7284 - 7744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					-0-
06	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-					-0-
07	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					-0-
08	744	N	708	-0-	-36	-0-	708	2			N	-0-					-0-
09	720	N	677	-0-	-43	-0-	677	2			N	-0-					-0-
*10	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					-0-

CROCKETT WELL #: 4H RRCID -> 207496 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7632 - 10204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960
MCRAE WELL #: 29 H RRCID -> 208998 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9100 - 9754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	868	N	733	-0-	-135	-0-	733	3			N	-0-					40
06	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	3			N	-0-					40
07	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	3			N	-0-					40
08	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	3			N	-0-					40
09	1050	N	877	-0-	-173	-0-	877	3			N	-0-					40
10	1085	N	937	-0-	-148	-0-	937	3			N	-0-					40

HARDEMAN/SAVOIE WELL #: 1 H RRCID -> 209314 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7950 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8959	X	6488	-0-	-2471	-0-	6488	2			N	-0-					-0-
06	7710	X	6084	-0-	-1626	-0-	6078	2	6	9	N	5	5	8			-0-
07	7967	X	7040	-0-	-927	-0-	7040	2			N	-0-					-0-
08	7874	X	6899	-0-	-975	-0-	6899	2			N	-0-					-0-
09	7470	X	6551	-0-	-919	-0-	6551	2			N	-0-					-0-
10	7037	X	6698	-0-	-339	-0-	6698	2			N	-0-					-0-

DOWNE WELL #: 4 H RRCID -> 209490 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7800 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7068	X	5182	-0-	-1886	-0-	5182	2			N	-0-					-0-
06	6840	X	5218	-0-	-1622	-0-	5218	2			N	-0-					-0-
07	7068	X	6375	-0-	-693	-0-	6375	2			N	-0-					-0-
08	6324	X	6121	-0-	-203	-0-	6121	2			N	-0-					-0-
09	5880	X	3831	-0-	-2049	-0-	3831	2			N	-0-					-0-
*10	6932	X	6932	-0-	-0-	-0-	6932	2			N	-0-					-0-

ATLAS WELL #: 1 H RRCID -> 210089 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 8924 PERF. 8044 - 8907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GIBBS UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 210430 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7820 - 10305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
06	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
07	186	N	129	-0-	-57	-0-	129	2			N	-0-					-0-
08	186	N	128	-0-	-58	-0-	128	2			N	-0-					-0-
09	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
10	124	N	96	-0-	-28	-0-	96	2			N	-0-					-0-

WHITEHALL WELL #: 1 H RRCID -> 210672 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8612 - 10507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
06	120	N	52	-0-	-68	-0-	52	2			N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ATLAS WELL #: 2 H RRCID -> 212410 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 9531 PERF. 8250 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7741	X	7741	-0-	-0-	-0-	7741	2			N	-0-					-0-
06	7230	X	7054	-0-	-176	-0-	7054	2			N	-0-					-0-
07	7502	X	7502	-0-	-0-	-0-	7502	2			N	-0-					-0-
08	7471	X	7427	-0-	-44	-0-	7427	2			N	-0-					-0-
09	7230	X	7057	-0-	-173	-0-	7057	2			N	-0-					-0-
10	7471	X	6863	-0-	-608	-0-	6863	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960
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
05	10912	X	8012	-0-	-2900	-0-	8012	2			N	-0-					-0-
06	10560	X	8210	-0-	-2350	-0-	8210	2			N	-0-					-0-
07	10912	X	8356	-0-	-2556	-0-	8356	2			N	-0-					-0-
08	9703	X	7837	-0-	-1866	-0-	7837	2			N	-0-					-0-
09	8220	X	7681	-0-	-539	-0-	7681	2			N	-0-					-0-
10	8494	X	8006	-0-	-488	-0-	8006	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
05	7161	X	6063	-0-	-1098	-0-	6063	2			N	-0-					-0-
06	6930	X	4392	-0-	-2538	-0-	4390	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	7168	X	7168	-0-	-0-	-0-	7168	2			N	-0-					-0-
08	7304	X	7304	-0-	-0-	-0-	7304	2			N	-0-					-0-
09	7151	X	7151	-0-	-0-	-0-	7151	2			N	-0-					-0-
*10	7191	X	7191	-0-	-0-	-0-	7191	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
05	12524	X	11357	-0-	-1167	-0-	11357	2			N	-0-					1
06	11970	X	11267	-0-	-703	-0-	11267	2			N	-0-					1
07	11935	X	11419	-0-	-516	-0-	11419	2			N	-0-					1
08	11532	X	11371	-0-	-161	-0-	11371	2			N	-0-					1
09	11280	X	10931	-0-	-349	-0-	10931	2			N	-0-					1
10	11656	X	11153	-0-	-503	-0-	11153	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
05	4991	X	4991	-0-	-0-	-0-	4991	2			N	-0-					-0-
06	5101	X	5101	-0-	-0-	-0-	5101	2			N	-0-					-0-
07	4925	X	4925	-0-	-0-	-0-	4925	2			N	-0-					-0-
08	4898	X	4774	-0-	-124	-0-	4774	2			N	-0-					-0-
09	5255	X	5255	-0-	-0-	-0-	5255	2			N	-0-					-0-
*10	5591	X	5591	-0-	-0-	-0-	5591	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
05	6895	X	6895	-0-	-0-	-0-	6895	2			N	-0-					-0-
06	6450	X	6361	-0-	-89	-0-	6361	2			N	-0-					-0-
07	6634	X	6579	-0-	-55	-0-	6579	2			N	-0-					-0-
08	6882	X	6849	-0-	-33	-0-	6849	2			N	-0-					-0-
09	6660	X	6379	-0-	-281	-0-	6379	2			N	-0-					-0-
10	6882	X	6428	-0-	-454	-0-	6428	2			N	-0-					-0-

MARTIN, J. L. WELL #: 1H RRCID -> 215620 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 8036 - 10240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7953	X	7953	-0-	-0-	-0-	7953	2			N	-0-					-0-
06	7401	X	7401	-0-	-0-	-0-	7401	2			N	-0-					-0-
07	7372	X	7372	-0-	-0-	-0-	7372	2			N	-0-					-0-
08	7359	X	7359	-0-	-0-	-0-	7359	2			N	-0-					-0-
09	6827	X	6827	-0-	-0-	-0-	6827	2			N	-0-					-0-
*10	6963	X	6963	-0-	-0-	-0-	6963	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
05	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-					1
06	120	N	79	-0-	-41	-0-	79	2			N	-0-					1
07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					1
08	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					1
09	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					1
*10	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960
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
05	10974	X	8426	-0-	-2548	-0-	8426	2			N	-0-					-0-
06	10530	X	9110	-0-	-1420	-0-	9110	2			N	-0-					-0-
07	10602	X	9614	-0-	-988	-0-	9614	2			N	-0-					-0-
08	9918	X	9918	-0-	-0-	-0-	9918	2			N	-0-					-0-
09	9551	X	9551	-0-	-0-	-0-	9551	2			N	-0-					-0-
10	9610	X	8538	-0-	-1072	-0-	8538	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
05	7285	X	6760	-0-	-525	-0-	6760	2			N	-0-					-0-
06	7050	X	6443	-0-	-607	-0-	6443	2			N	-0-					-0-
07	7099	X	6681	-0-	-418	-0-	6681	2			N	-0-					-0-
08	7006	X	6588	-0-	-418	-0-	6588	2			N	-0-					-0-
09	6627	X	6627	-0-	-0-	-0-	6627	2			N	-0-					-0-
*10	7040	X	7040	-0-	-0-	-0-	7040	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
05	2697	N	2624	-0-	-73	-0-	2624	2			N	-0-					-0-
06	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	2645	2			N	-0-					-0-
07	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	2658	2			N	-0-					-0-
08	2635	N	2530	-0-	-105	-0-	2530	2			N	-0-					-0-
09	2640	N	2208	-0-	-432	-0-	2208	2			N	-0-					-0-
10	2666	N	2277	-0-	-389	-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
05	3875	X	3611	-0-	-264	-0-	3611	2			N	-0-					-0-
06	3750	X	3580	-0-	-170	-0-	3580	2			N	-0-					-0-
07	3875	X	3480	-0-	-395	-0-	3480	2			N	-0-					-0-
08	3627	X	3324	-0-	-303	-0-	3324	2			N	-0-					-0-
09	3570	X	2925	-0-	-645	-0-	2925	2			N	-0-					-0-
*10	3689	X	2897	-0-	-792	-0-	2897	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
05	6548	X	6548	-0-	-0-	-0-	6548	2			N	-0-					-0-
06	6330	X	6330	-0-	-0-	-0-	6330	2			N	-0-					-0-
07	6634	X	6619	-0-	-15	-0-	6619	2			N	-0-					-0-
08	6634	X	6352	-0-	-282	-0-	6352	2			N	-0-					-0-
09	6420	X	5850	-0-	-570	-0-	5850	2			N	-0-					-0-
10	6634	X	6110	-0-	-524	-0-	6110	2			N	-0-					-0-

DURBIN WELL #: 1H RRCID -> 222896 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 10249 PERF. 8150 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
06	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

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
05	8370	X	8323	-0-	-47	-0-	8323	2			N	-0-					-0-
06	8120	X	8120	-0-	-0-	-0-	8118	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	8370	X	8199	-0-	-171	-0-	8199	2			N	-0-					-0-
08	8370	X	8234	-0-	-136	-0-	8234	2			N	-0-					-0-
09	8100	X	7902	-0-	-198	-0-	7902	2			N	-0-					-0-
*10	8411	X	8411	-0-	-0-	-0-	8411	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960

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
05	5363	X	3745	-0-	-1618	-0-	3745	2			N	-0-					-0-
06	5040	X	2947	-0-	-2093	-0-	2947	2			N	-0-					-0-
07	4774	X	2920	-0-	-1854	-0-	2920	2			N	-0-					-0-
08	4185	X	2415	-0-	-1770	-0-	2415	2			N	-0-					-0-
09	3810	X	2361	-0-	-1449	-0-	2361	2			N	-0-					-0-
10	3751	X	2221	-0-	-1530	-0-	2221	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
05	7409	X	7274	-0-	-135	-0-	7274	2			N	-0-					-0-
06	7183	X	7183	-0-	-0-	-0-	7181	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	7533	X	6963	-0-	-570	-0-	6963	2			N	-0-					-0-
08	7533	X	7139	-0-	-394	-0-	7139	2			N	-0-					-0-
09	7290	X	6842	-0-	-448	-0-	6842	2			N	-0-					-0-
10	7409	X	7244	-0-	-165	-0-	7244	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
05	8015	X	8015	-0-	-0-	-0-	8015	2			N	-0-					-0-
06	7413	X	7413	-0-	-0-	-0-	7413	2			N	-0-					-0-
07	6510	X	6426	-0-	-84	-0-	6426	2			N	-0-					-0-
08	6510	X	5860	-0-	-650	-0-	5860	2			N	-0-					-0-
09	6300	X	5375	-0-	-925	-0-	5375	2			N	-0-					-0-
10	6510	X	5891	-0-	-619	-0-	5891	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
05	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	3479	2			N	-0-					-0-
06	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	3217	2			N	-0-					-0-
07	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	2947	2			N	-0-					-0-
08	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	3361	2			N	-0-					-0-
09	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	3328	2			N	-0-					-0-
10	2914	X	2757	-0-	-157	-0-	2757	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
05	7984	X	7984	-0-	-0-	-0-	7984	2			N	-0-					-0-
06	5567	X	5567	-0-	-0-	-0-	5567	2			N	-0-					-0-
07	6035	X	6035	-0-	-0-	-0-	6035	2			N	-0-					-0-
08	4659	X	4659	-0-	-0-	-0-	4659	2			N	-0-					-0-
09	5764	X	5764	-0-	-0-	-0-	5764	2			N	-0-					-0-
*10	5577	X	5577	-0-	-0-	-0-	5577	2			N	-0-					-0-

GIBBS/CROCKETT WELL #: 1H RRCID -> 225997 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 7657 PERF. 8150 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12950	X	12950	-0-	-0-	-0-	12950	2			N	-0-					-0-
06	12027	X	12027	-0-	-0-	-0-	12027	2			N	-0-					-0-
07	11687	X	11687	-0-	-0-	-0-	11687	2			N	-0-					-0-
08	12136	X	12136	-0-	-0-	-0-	12136	2			N	-0-					-0-
09	10980	X	9421	-0-	-1559	-0-	9421	2			N	-0-					-0-
*10	12442	X	12442	-0-	-0-	-0-	12442	2			N	-0-					-0-

GIBBS, HOMER WELL #: 1H RRCID -> 226717 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 10408 PERF. 8150 - 10362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10509	X	10392	-0-	-117	-0-	10392	2			N	-0-					-0-
06	10260	X	9947	-0-	-313	-0-	9947	2			N	-0-					-0-
07	10602	X	9823	-0-	-779	-0-	9823	2			N	-0-					-0-
08	10602	X	9495	-0-	-1107	-0-	9495	2			N	-0-					-0-
09	10050	X	8488	-0-	-1562	-0-	8488	2			N	-0-					-0-
10	10385	X	6737	-0-	-3648	-0-	6737	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 #: 3 H RRCID -> 226719 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 7683 PERF. 8000 - 9905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3317	X	1745	-0-	-1572	-0-	1745	2			N	-0-					-0-
06	3210	X	1870	-0-	-1340	-0-	1870	2			N	-0-					-0-
07	2449	X	1735	-0-	-714	-0-	1735	2			N	-0-					-0-
08	2449	X	1610	-0-	-839	-0-	1610	2			N	-0-					-0-
09	2370	X	1529	-0-	-841	-0-	1529	2			N	-0-					-0-
10	1922	X	1300	-0-	-622	-0-	1300	2			N	-0-					-0-

SILKEN WELL #: 1H RRCID -> 227998 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 9983 PERF. 7950 - 9904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5952	X	4914	-0-	-1038	-0-	4914	2			N	-0-					-0-
06	5700	X	4747	-0-	-953	-0-	4747	2			N	-0-					-0-
07	5797	X	5438	-0-	-359	-0-	5438	2			N	-0-					-0-
08	5518	X	4881	-0-	-637	-0-	4881	2			N	-0-					-0-
09	4980	X	4810	-0-	-170	-0-	4810	2			N	-0-					-0-
10	5425	X	4654	-0-	-771	-0-	4654	2			N	-0-					-0-

CRAIG-DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 227999 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 8150 - 10052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2			N	-0-					-0-
06	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2			N	-0-					-0-
07	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2124	2			N	-0-					-0-
08	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	2			N	-0-					-0-
09	1650	N	1335	-0-	-315	-0-	1335	2			N	-0-					-0-
*10	2077	N	1049	-0-	-1028	-0-	1049	2			N	-0-					-0-

POTTER, H. M. GAS UNIT WELL #: 14 H RRCID -> 228191 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 7950 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11292	X	11292	-0-	-0-	-0-	11292	3			N	-0-					165
06	10384	X	10384	-0-	-0-	-0-	10384	3			N	-0-					165
07	10540	X	9537	-0-	-1003	-0-	9537	3			N	-0-					165
08	10540	X	10034	-0-	-506	-0-	10034	3			N	-0-					165
09	10255	X	10255	-0-	-0-	-0-	10255	3			N	-0-					165
10	10540	X	10439	-0-	-101	-0-	10439	3			N	-0-					165

ROBINSON, THELMA WELL #: 1H RRCID -> 228192 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 8354 PERF. 8200 - 10087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2945	N	2343	-0-	-602	-0-	2343	2			N	-0-					-0-
06	2730	N	2575	-0-	-155	-0-	2575	2			N	-0-					-0-
07	2775	N	2775	-0-	-0-	-0-	2775	2			N	-0-					-0-
08	2356	N	1652	-0-	-704	-0-	1652	2			N	-0-					-0-
09	2580	N	1716	-0-	-864	-0-	1716	2			N	-0-					-0-
*10	2991	N	2991	-0-	-0-	-0-	2991	2			N	-0-					-0-

GIBBS, HOWARD WELL #: 6H RRCID -> 228193 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 7970 - 10104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15607	X	15607	-0-	-0-	-0-	15607	2			N	-0-					-0-
06	15060	X	13245	-0-	-1815	-0-	13243	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	15562	X	13404	-0-	-2158	-0-	13404	2			N	-0-					-0-
08	15593	X	13956	-0-	-1637	-0-	13956	2			N	-0-					-0-
09	15090	X	13314	-0-	-1776	-0-	13314	2			N	-0-					-0-
10	15593	X	13765	-0-	-1828	-0-	13765	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
05	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	3492	2			N	-0-					-0-
06	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	3261	2			N	-0-					-0-
07	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	3316	2			N	-0-					-0-
08	3100	X	3084	-0-	-16	-0-	3084	2			N	-0-					-0-
09	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	3003	2			N	-0-					-0-
*10	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	3241	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960

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
05	12586	X	11711	-0-	-875	-0-	11711	2			N	-0-					-0-
06	12090	X	11139	-0-	-951	-0-	11139	2			N	-0-					-0-
07	12431	X	11315	-0-	-1116	-0-	11315	2			N	-0-					-0-
08	12369	X	11115	-0-	-1254	-0-	11115	2			N	-0-					-0-
09	11880	X	10903	-0-	-977	-0-	10903	2			N	-0-					-0-
10	11718	X	11340	-0-	-378	-0-	11340	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
05	3627	X	3420	-0-	-207	-0-	3420	2			N	-0-					-0-
06	3510	X	3194	-0-	-316	-0-	3194	2			N	-0-					-0-
07	3627	X	3086	-0-	-541	-0-	3086	2			N	-0-					-0-
08	3441	X	2836	-0-	-605	-0-	2836	2			N	-0-					-0-
09	3330	X	2622	-0-	-708	-0-	2622	2			N	-0-					-0-
*10	3410	X	2902	-0-	-508	-0-	2902	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
05	14322	X	10722	-0-	-3600	-0-	10722	2			N	-0-					-0-
06	12060	X	10411	-0-	-1649	-0-	10408	2	3	9	N	3	3	8			-0-
07	12152	X	10482	-0-	-1670	-0-	10482	2			N	-0-					-0-
08	11976	X	11976	-0-	-0-	-0-	11976	2			N	-0-					-0-
09	11638	X	11638	-0-	-0-	-0-	11638	2			N	-0-					-0-
*10	11712	X	11712	-0-	-0-	-0-	11712	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
05	5911	X	5911	-0-	-0-	-0-	5911	2			N	-0-					-0-
06	4370	X	4370	-0-	-0-	-0-	4359	2	11	9	N	10	10	8			-0-
07	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	3791	2			N	-0-					-0-
08	6711	X	6711	-0-	-0-	-0-	6711	2			N	-0-					-0-
09	2044	X	2044	-0-	-0-	-0-	2044	2			N	-0-					-0-
*10	4819	X	4819	-0-	-0-	-0-	4819	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
05	8215	X	7474	-0-	-741	-0-	7474	2			N	-0-					-0-
06	7920	X	7311	-0-	-609	-0-	7311	2			N	-0-					-0-
07	7905	X	7493	-0-	-412	-0-	7493	2			N	-0-					-0-
08	7812	X	7468	-0-	-344	-0-	7468	2			N	-0-					-0-
09	7470	X	7215	-0-	-255	-0-	7215	2			N	-0-					-0-
10	7564	X	7387	-0-	-177	-0-	7387	2			N	-0-					-0-

GIBBS UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 231522 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7470 - 9025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7440	X	6700	-0-	-740	-0-	6700	2			N	-0-					-0-
06	7080	X	6486	-0-	-594	-0-	6486	2			N	-0-					-0-
07	7068	X	6578	-0-	-490	-0-	6578	2			N	-0-					-0-
08	7068	X	6594	-0-	-474	-0-	6594	2			N	-0-					-0-
09	6750	X	6013	-0-	-737	-0-	6013	2			N	-0-					-0-
10	6696	X	5860	-0-	-836	-0-	5860	2			N	-0-					-0-

FORD, LORENZO WELL #: 1 H RRCID -> 231523 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8000 - 10079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2108	N	2089	-0-	-19	-0-	2089	2			N	-0-					-0-
06	2370	N	2181	-0-	-189	-0-	2181	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	3817	-0-	717	717	3817	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	3634	-0-	534	1251	3634	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	2462	-0-	-538	713	2462	2			N	-0-					-0-
*10	2854	X	2141	-0-	-713	-0-	2141	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960
CROCKETT WELL #: 6H RRCID -> 231693 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 7666 PERF. 7650 - 10488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17856	X	16144	-0-	-1712	-0-	16144	2			N	-0-					-0-
06	16890	X	14254	-0-	-2636	-0-	14254	2			N	-0-					-0-
07	16926	X	15425	-0-	-1501	-0-	15425	2			N	-0-					-0-
08	16213	X	16028	-0-	-185	-0-	16028	2			N	-0-					-0-
09	15630	X	15232	-0-	-398	-0-	15232	2			N	-0-					-0-
10	16151	X	15851	-0-	-300	-0-	15851	2			N	-0-					-0-

MARTIN, J L WELL #: 3 H RRCID -> 231719 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8350 - 10280

05	5905	X	5905	-0-	-0-	-0-	5905	2			N	-0-					-0-
06	5368	X	5368	-0-	-0-	-0-	5368	2			N	-0-					-0-
07	5229	X	5229	-0-	-0-	-0-	5229	2			N	-0-					-0-
08	5115	X	5055	-0-	-60	-0-	5055	2			N	-0-					-0-
09	4950	X	4633	-0-	-317	-0-	4633	2			N	-0-					-0-
10	5115	X	4892	-0-	-223	-0-	4892	2			N	-0-					-0-

MERRITT, HOWARD WELL #: 3 H RRCID -> 232426 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7925 - 9400

05	10997	X	10997	-0-	-0-	-0-	10997	2			N	-0-					-0-
06	10157	X	10157	-0-	-0-	-0-	10157	2			N	-0-					-0-
07	9819	X	9819	-0-	-0-	-0-	9819	2			N	-0-					-0-
08	11005	X	9921	-0-	-1084	-0-	9921	2			N	-0-					-0-
09	10650	X	8943	-0-	-1707	-0-	8943	2			N	-0-					-0-
10	11005	X	9472	-0-	-1533	-0-	9472	2			N	-0-					-0-

MARTIN, J. L. WELL #: 4 H RRCID -> 233943 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8130 - 10300

05	5766	X	5504	-0-	-262	-0-	5504	2			N	-0-					-0-
06	5595	X	5595	-0-	-0-	-0-	5595	2			N	-0-					-0-
07	5809	X	5809	-0-	-0-	-0-	5809	2			N	-0-					-0-
08	5766	X	4960	-0-	-806	-0-	4960	2			N	-0-					-0-
09	5580	X	5015	-0-	-565	-0-	5015	2			N	-0-					-0-
10	5766	X	5077	-0-	-689	-0-	5077	2			N	-0-					-0-

POTTER "A" WELL #: 7 H RRCID -> 235351 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 7783 PERF. 8100 - 9555

05	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	3731	3			N	-0-					27
06	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	3535	3	11	9	N	10	7	8			30
07	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	3647	3			N	-0-					30
08	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	3554	3	2	9	N	2					32
09	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	3423	3			N	-0-					32
*10	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	3523	3			N	-0-					32

POTTER A WELL #: 8 H RRCID -> 235356 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 7780 - 10701

05	16987	X	16987	-0-	-0-	-0-	16987	3			N	-0-					-0-
06	16200	X	16168	-0-	-32	-0-	16155	3	13	9	N	12	12	8			-0-
07	16740	X	16115	-0-	-625	-0-	16115	3			N	-0-					-0-
08	16740	X	14544	-0-	-2196	-0-	14544	3			N	-0-					-0-
09	16200	X	13812	-0-	-2388	-0-	13793	3	19	9	N	17					17
10	16740	X	15095	-0-	-1645	-0-	15095	3			N	-0-					17

POTTER A WELL #: 9 H RRCID -> 235357 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 7773 PERF. 7790 - 10153

05	3069	X	2572	-0-	-497	-0-	2572	3			N	-0-					-0-
06	2880	X	2552	-0-	-328	-0-	2550	3	2	9	N	2	2	8			-0-
07	2976	X	2316	-0-	-660	-0-	2316	3			N	-0-					-0-
08	2573	X	2377	-0-	-196	-0-	2377	3			N	-0-					-0-
09	2550	X	2373	-0-	-177	-0-	2373	3			N	-0-					-0-
10	2635	X	2103	-0-	-532	-0-	2103	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960
MERRITT, MARCIA WELL #: 13 H RRCID -> 235358 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 7827 PERF. 7800 - 10346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13640	X	9506	-0-	-4134	-0-	854	2	8652	3	N	-0-					-0-
06	14110	X	14110	-0-	-0-	-0-	998	2	13064	3	N	44	44	8			-0-
							48	9									
07	13640	X	12544	-0-	-1096	-0-	1031	2	11513	3	N	-0-					-0-
08	11478	X	11478	-0-	-0-	-0-	1031	2	10447	3	N	-0-					-0-
09	13740	X	610	-0-	-13130	-0-	269	2	341	3	N	-0-					-0-
10	14198	X	11179	-0-	-3019	-0-	941	2	10238	3	N	-0-					-0-

GIBBS UNIT WELL #: 6 H RRCID -> 236184 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 7460 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9238	X	8144	-0-	-1094	-0-	8144	2			N	-0-					-0-
06	8580	X	7773	-0-	-807	-0-	7770	2	3	9	N	3	3	8			-0-
07	8401	X	7930	-0-	-471	-0-	7930	2			N	-0-					-0-
08	8153	X	8135	-0-	-18	-0-	8135	2			N	-0-					-0-
09	7890	X	7396	-0-	-494	-0-	7396	2			N	-0-					-0-
10	8153	X	5875	-0-	-2278	-0-	5875	2			N	-0-					-0-

TCU WELL #: 1HA RRCID -> 236329 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 8000 - 9254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4836	X	4589	-0-	-247	-0-	4589	2			N	-0-					-0-
06	4761	X	4761	-0-	-0-	-0-	4761	2			N	-0-					-0-
07	4774	X	4054	-0-	-720	-0-	4054	2			N	-0-					-0-
08	4774	X	3505	-0-	-1269	-0-	3505	2			N	-0-					-0-
09	4680	X	3134	-0-	-1546	-0-	3134	2			N	-0-					-0-
10	4836	X	2966	-0-	-1870	-0-	2966	2			N	-0-					-0-

ARNOLD-TALLEY GAS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 236922 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 7679 PERF. 7750 - 9628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8897	X	8340	-0-	-557	-0-	8340	2			N	-0-					-0-
06	8610	X	8006	-0-	-604	-0-	8006	2			N	-0-					-0-
07	8333	X	8333	-0-	-0-	-0-	8333	2			N	-0-					-0-
08	9017	X	9017	-0-	-0-	-0-	9017	2			N	-0-					-0-
09	8162	X	8162	-0-	-0-	-0-	8162	2			N	-0-					-0-
*10	8631	X	8631	-0-	-0-	-0-	8631	2			N	-0-					-0-

MC RAE WELL #: 30 H RRCID -> 236938 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 7950 - 11353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15779	X	15496	-0-	-283	-0-	15496	3			N	-0-					224
06	15270	X	15021	-0-	-249	-0-	14940	3	81	9	N	74	131	1	7	8	160
07	15779	X	14345	-0-	-1434	-0-	14345	3			N	-0-					160
08	15500	X	14147	-0-	-1353	-0-	14147	3			N	-0-					160
09	15030	X	13093	-0-	-1937	-0-	13083	3	10	9	N	9					169
10	15531	X	NO RPT	-0-	-15531	-0-					N	NO RPT					169

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
05	10439	X	10439	-0-	-0-	-0-	10439	2			N	-0-					-0-
06	9690	X	9160	-0-	-530	-0-	9157	2	3	9	N	3	3	8			-0-
07	10075	X	8457	-0-	-1618	-0-	8457	2			N	-0-					-0-
08	10447	X	9256	-0-	-1191	-0-	9256	2			N	-0-					-0-
09	10110	X	9218	-0-	-892	-0-	9218	2			N	-0-					-0-
10	10447	X	9465	-0-	-982	-0-	9465	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960

MCRAE WELL #: 41 H RRCID -> 237515 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 7875 - 11253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15934	X	13991	-0-	-1943	-0-	13991	3			N	-0-					150
06	14400	X	12984	-0-	-1416	-0-	12984	3			N	-0-					150
07	13585	X	13585	-0-	-0-	-0-	13585	3			N	-0-					150
08	13981	X	12180	-0-	-1801	-0-	12180	3			N	-0-					150
09	13530	X	11984	-0-	-1546	-0-	11984	3			N	-0-					150
10	13981	X	12516	-0-	-1465	-0-	12516	3			N	-0-					-0-

SILKEN WELL #: 2H RRCID -> 238664 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8170 - 10153

05	7378	X	6603	-0-	-775	-0-	6603	2			N	-0-					-0-
06	7080	X	5935	-0-	-1145	-0-	5935	2			N	-0-					-0-
07	7316	X	6347	-0-	-969	-0-	6347	2			N	-0-					-0-
08	7316	X	6839	-0-	-477	-0-	6839	2			N	-0-					-0-
09	6720	X	5932	-0-	-788	-0-	5932	2			N	-0-					-0-
10	6603	X	6243	-0-	-360	-0-	6243	2			N	-0-					-0-

ARNOLD-TALLEY GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238665 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 7725 - 9475

05	8959	X	6952	-0-	-2007	-0-	6952	2			N	-0-					-0-
06	8310	X	6550	-0-	-1760	-0-	6548	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	8401	X	6759	-0-	-1642	-0-	6759	2			N	-0-					-0-
08	8401	X	6432	-0-	-1969	-0-	6432	2			N	-0-					-0-
09	7410	X	6117	-0-	-1293	-0-	6117	2			N	-0-					-0-
10	6944	X	6439	-0-	-505	-0-	6439	2			N	-0-					-0-

MCRAE WELL #: 31H RRCID -> 238668 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 7855 - 10039

05	5146	X	4833	-0-	-313	-0-	4833	3			N	-0-					12
06	4980	X	4476	-0-	-504	-0-	4466	3	10	9	N	9	9	8			12
07	5146	X	4692	-0-	-454	-0-	4692	3			N	-0-					12
08	4898	X	4468	-0-	-430	-0-	4468	3			N	-0-					12
09	4680	X	4357	-0-	-323	-0-	4357	3			N	-0-					12
10	4836	X	4610	-0-	-226	-0-	4610	3			N	-0-					12

MERRELL GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 238672 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7850 - 9778

05	12627	X	12627	-0-	-0-	-0-	12627	2			N	-0-					-0-
06	12774	X	12774	-0-	-0-	-0-	12771	2	3	9	N	3	3	8			-0-
07	12783	X	12783	-0-	-0-	-0-	12783	2			N	-0-					-0-
08	12732	X	12732	-0-	-0-	-0-	12732	2			N	-0-					-0-
09	12529	X	12529	-0-	-0-	-0-	12529	2			N	-0-					-0-
*10	12991	X	12991	-0-	-0-	-0-	12991	2			N	-0-					-0-

SILKEN WELL #: 3H RRCID -> 238680 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 8370 - 10703

05	5673	X	4804	-0-	-869	-0-	4804	2			N	-0-					-0-
06	5490	X	4545	-0-	-945	-0-	4545	2			N	-0-					-0-
07	5332	X	5153	-0-	-179	-0-	5153	2			N	-0-					-0-
08	5332	X	5293	-0-	-39	-0-	5293	2			N	-0-					-0-
09	5002	X	5002	-0-	-0-	-0-	5002	2			N	-0-					-0-
*10	5198	X	5198	-0-	-0-	-0-	5198	2			N	-0-					-0-

MERRITT, MARCIA WELL #: 16H RRCID -> 238823 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7800 - 9853

05	11563	X	9623	-0-	-1940	-0-	9623	3			N	-0-					-0-
06	11190	X	10838	-0-	-352	-0-	10838	3			N	-0-					-0-
07	11674	X	11674	-0-	-0-	-0-	11674	3			N	-0-					-0-
08	11563	X	10689	-0-	-874	-0-	10689	3			N	-0-					-0-
09	11190	X	10385	-0-	-805	-0-	10385	3			N	-0-					-0-
10	11687	X	10234	-0-	-1453	-0-	10234	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960
MERRITT, MARCIA WELL #: 15H RRCID -> 238824 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 7780 - 10383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	25730	X	22611	-0-	-3119	-0-	1031	2	21580	3	N	-0-					20
06	24805	X	24805	-0-	-0-	-0-	998	2	23807	3	N	-0-					20
07	25401	X	25401	-0-	-0-	-0-	1031	2	24348	3	N	20					40
							22	9									
08	25327	X	25104	-0-	-223	-0-	1031	2	24065	3	N	7					47
							8	9									
09	24810	X	22105	-0-	-2705	-0-	998	2	21107	3	N	-0-					47
10	25637	X	21610	-0-	-4027	-0-	1031	2	20579	3	N	-0-					47

GIBBS, HOMER WELL #: 4H RRCID -> 238825 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 7840 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16381	X	16381	-0-	-0-	-0-	16381	2			N	-0-					-0-
06	15658	X	15658	-0-	-0-	-0-	15658	2			N	-0-					-0-
07	15106	X	15106	-0-	-0-	-0-	15106	2			N	-0-					-0-
08	14462	X	14462	-0-	-0-	-0-	14462	2			N	-0-					-0-
09	14950	X	14950	-0-	-0-	-0-	14950	2			N	-0-					-0-
*10	15334	X	15334	-0-	-0-	-0-	15334	2			N	-0-					-0-

MERRELL GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 238828 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 7851 PERF. 7905 - 9853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9145	X	1636	-0-	-7509	-0-	1636	2			N	-0-					-0-
06	7950	X	1683	-0-	-6267	-0-	1683	2			N	-0-					-0-
07	7998	X	1562	-0-	-6436	-0-	1562	2			N	-0-					-0-
08	2697	X	2555	-0-	-142	-0-	2555	2			N	-0-					-0-
09	1680	X	1596	-0-	-84	-0-	1596	2			N	-0-					-0-
10	1736	X	1479	-0-	-257	-0-	1479	2			N	-0-					-0-

DOWNE GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 239927 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 11571 PERF. 7675 - 11503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12992	X	12992	-0-	-0-	-0-	12992	2			N	-0-					-0-
06	12150	X	10877	-0-	-1273	-0-	10877	2			N	-0-					-0-
07	13225	X	13225	-0-	-0-	-0-	13225	2			N	-0-					-0-
08	13452	X	13452	-0-	-0-	-0-	13452	2			N	-0-					-0-
09	13294	X	13294	-0-	-0-	-0-	13294	2			N	-0-					-0-
*10	14603	X	14603	-0-	-0-	-0-	14603	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15438	X	14186	-0-	-1252	-0-	14186	2			N	-0-					-0-
06	14940	X	11078	-0-	-3862	-0-	11078	2			N	-0-					-0-
07	13640	X	13319	-0-	-321	-0-	13319	2			N	-0-					-0-
08	14198	X	13622	-0-	-576	-0-	13622	2			N	-0-					-0-
09	13740	X	12841	-0-	-899	-0-	12841	2			N	-0-					-0-
10	14198	X	5362	-0-	-8836	-0-	5362	2			N	-0-					-0-

MERRELL GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 239929 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 7902 PERF. 7990 - 9868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					-0-
06	510	N	475	-0-	-35	-0-	475	2			N	-0-					-0-
07	527	N	477	-0-	-50	-0-	477	2			N	-0-					-0-
08	496	N	476	-0-	-20	-0-	476	2			N	-0-					-0-
09	480	N	454	-0-	-26	-0-	454	2			N	-0-					-0-
10	465	N	453	-0-	-12	-0-	453	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
05	14539	X	13955	-0-	-584	-0-	13955	3			N	-0-					-0-
06	14070	X	13155	-0-	-915	-0-	13155	3			N	-0-					-0-
07	14415	X	13392	-0-	-1023	-0-	13392	3			N	-0-					-0-
08	14415	X	13624	-0-	-791	-0-	13624	3			N	-0-					-0-
09	13950	X	12304	-0-	-1646	-0-	12304	3			N	-0-					-0-
10	13950	X	12643	-0-	-1307	-0-	12643	3			N	-0-					-0-

ARNOLD-TALLEY WELL #: 1 RRCID -> 240120 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7780 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10669	X	10669	-0-	-0-	-0-	10669	2			N	-0-					-0-
06	8748	X	8748	-0-	-0-	-0-	8745	2	3	9	N	3	3	8			-0-
07	6231	X	4540	-0-	-1691	-0-	4540	2			N	-0-					-0-
08	6909	X	6909	-0-	-0-	-0-	6909	2			N	-0-					-0-
09	7196	X	7196	-0-	-0-	-0-	7196	2			N	-0-					-0-
10	6231	X	5457	-0-	-774	-0-	5457	2			N	-0-					-0-

SILKEN WELL #: 5H RRCID -> 240632 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 8250 - 10675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8680	X	7142	-0-	-1538	-0-	7142	2			N	-0-					-0-
06	8280	X	6689	-0-	-1591	-0-	6689	2			N	-0-					-0-
07	8246	X	7542	-0-	-704	-0-	7542	2			N	-0-					-0-
08	8060	X	7580	-0-	-480	-0-	7580	2			N	-0-					-0-
09	7320	X	6466	-0-	-854	-0-	6466	2			N	-0-					-0-
10	7533	X	6889	-0-	-644	-0-	6889	2			N	-0-					-0-

STRICKLAND WELL #: 21H RRCID -> 240634 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 8050 - 10983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14507	X	14507	-0-	-0-	-0-	14507	3			N	-0-					62
06	14340	X	13398	-0-	-942	-0-	13398	3			N	-0-					62
07	14818	X	14305	-0-	-513	-0-	14305	3			N	-0-					62
08	14818	X	14014	-0-	-804	-0-	14014	3			N	-0-					62
09	14340	X	13020	-0-	-1320	-0-	13020	3			N	-0-					62
10	14508	X	12503	-0-	-2005	-0-	12503	3			N	-0-					-0-

POTTER, H. M. GAS UNIT WELL #: 15H RRCID -> 241129 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 855 - 10033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12824	X	12824	-0-	-0-	-0-	12824	3			N	-0-					-0-
06	11748	X	11748	-0-	-0-	-0-	11748	3			N	-0-					-0-
07	11687	X	10712	-0-	-975	-0-	10712	3			N	-0-					-0-
08	11687	X	10910	-0-	-777	-0-	10910	3			N	-0-					-0-
09	11310	X	10278	-0-	-1032	-0-	10278	3			N	-0-					-0-
10	11687	X	9661	-0-	-2026	-0-	9661	3			N	-0-					-0-

SILKEN WELL #: 4H RRCID -> 241133 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 8083 PERF. 8265 - 10653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9294	X	9294	-0-	-0-	-0-	9294	2			N	-0-					-0-
06	9096	X	9096	-0-	-0-	-0-	9096	2			N	-0-					-0-
07	8491	X	8491	-0-	-0-	-0-	8491	2			N	-0-					-0-
08	8091	X	7805	-0-	-286	-0-	7805	2			N	-0-					-0-
09	7902	X	7902	-0-	-0-	-0-	7902	2			N	-0-					-0-
10	8091	X	7112	-0-	-979	-0-	7112	2			N	-0-					-0-

SILKEN WELL #: 6H RRCID -> 241135 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 8420 - 10575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13082	X	10592	-0-	-2490	-0-	10592	2			N	-0-					-0-
06	12660	X	10155	-0-	-2505	-0-	10155	2			N	-0-					-0-
07	12307	X	11534	-0-	-773	-0-	11534	2			N	-0-					-0-
08	12121	X	11587	-0-	-534	-0-	11587	2			N	-0-					-0-
09	10971	X	10971	-0-	-0-	-0-	10971	2			N	-0-					-0-
10	11532	X	11132	-0-	-400	-0-	11132	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
05	9207	X	7526	-0-	-1681	-0-	7507	3	19	9	N	17					70
06	11070	X	7092	-0-	-3978	-0-	7092	3			N	-0-					70
07	11439	X	7171	-0-	-4268	-0-	7171	3			N	-0-					70
08	11439	X	5740	-0-	-5699	-0-	5740	3			N	-0-					70
09	11017	X	11017	-0-	-0-	-0-	11017	3			N	-0-					70
*10	12371	X	12371	-0-	-0-	-0-	12169	3	202	9	N	184					254

POTTER, H. M. GAS UNIT WELL #: 16H RRCID -> 243828 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 7995 - 10440

05	9446	X	9446	-0-	-0-	-0-	9446	3			N	-0-					-0-
06	9196	X	9196	-0-	-0-	-0-	9196	3			N	-0-					-0-
07	9076	X	9076	-0-	-0-	-0-	9076	3			N	-0-					-0-
08	8959	X	8755	-0-	-204	-0-	8755	3			N	-0-					-0-
09	8670	X	8186	-0-	-484	-0-	8186	3			N	-0-					-0-
10	8959	X	7807	-0-	-1152	-0-	7807	3			N	-0-					-0-

MCRAE WELL #: 43H RRCID -> 244082 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 7985 - 10695

05	9503	X	9503	-0-	-0-	-0-	9503	3			N	-0-					-0-
06	8937	X	8937	-0-	-0-	-0-	8937	3			N	-0-					-0-
07	9288	X	9288	-0-	-0-	-0-	9288	3			N	-0-					-0-
08	9517	X	9086	-0-	-431	-0-	9086	3			N	-0-					-0-
09	9210	X	8713	-0-	-497	-0-	8713	3			N	-0-					-0-
10	9517	X	7443	-0-	-2074	-0-	7443	3			N	-0-					-0-

MCRAE WELL #: 33H RRCID -> 244083 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 7908 - 10171

05	7614	X	7614	-0-	-0-	-0-	7614	3			N	-0-					7
06	7056	X	7056	-0-	-0-	-0-	7053	3	3	9	N	3	3	8			7
07	7068	X	5994	-0-	-1074	-0-	5994	3			N	-0-					7
08	7068	X	5515	-0-	-1553	-0-	5515	3			N	-0-					7
09	6931	X	6931	-0-	-0-	-0-	6931	3			N	-0-					7
10	7068	X	6665	-0-	-403	-0-	6665	3			N	-0-					7

MCRAE WELL #: 32H RRCID -> 244084 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 7920 - 10700

05	13521	X	13521	-0-	-0-	-0-	13521	3			N	-0-					-0-
06	13230	X	12878	-0-	-352	-0-	12878	3			N	-0-					-0-
07	14043	X	13548	-0-	-495	-0-	13548	3			N	-0-					-0-
08	14043	X	12700	-0-	-1343	-0-	12700	3			N	-0-					-0-
09	13590	X	12238	-0-	-1352	-0-	12238	3			N	-0-					-0-
10	13547	X	12827	-0-	-720	-0-	12827	3			N	-0-					-0-

DUNN-JACKSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244361 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 8050 - 10342

05	7843	X	6937	-0-	-906	-0-	6937	3			N	-0-					-0-
06	7590	X	6983	-0-	-607	-0-	6983	3			N	-0-					-0-
07	7719	X	7276	-0-	-443	-0-	7276	3			N	-0-					-0-
08	7657	X	6975	-0-	-682	-0-	6975	3			N	-0-					-0-
09	7290	X	6738	-0-	-552	-0-	6738	3			N	-0-					-0-
10	7285	X	6804	-0-	-481	-0-	6804	3			N	-0-					-0-

HAMMACK - WILLIAMS WELL #: 1H RRCID -> 244362 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 7675 - 11625

05	13640	X	9207	-0-	-4433	-0-	9207	2			N	-0-					-0-
06	11670	X	6956	-0-	-4714	-0-	6950	2	6	9	N	5	5	8			-0-
07	12059	X	7173	-0-	-4886	-0-	7173	2			N	-0-					-0-
08	10881	X	6028	-0-	-4853	-0-	6028	2			N	-0-					-0-
09	9330	X	5941	-0-	-3389	-0-	5941	2			N	-0-					-0-
10	9207	X	6878	-0-	-2329	-0-	6878	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	9562	X	9562	-0-	-0-	-0-	310	2	9252	3	N	-0-					-0-
06	9061	X	9061	-0-	-0-	-0-	300	2	8761	3	N	-0-					-0-
07	9300	X	8500	-0-	-800	-0-	310	2	8190	3	N	-0-					-0-
08	9548	X	8539	-0-	-1009	-0-	310	2	8220	3	N	8					8
							9	9									
09	9240	X	6708	-0-	-2532	-0-	300	2	6408	3	N	-0-					8
10	9548	X	6069	-0-	-3479	-0-	310	2	5759	3	N	-0-					8

CLARA DUNN UNIT WELL #: 20H RRCID -> 248523 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 7980 - 10265

05	11442	X	11442	-0-	-0-	-0-	11442	3			N	-0-					-0-
06	8490	X	6075	-0-	-2415	-0-	6073	3	2	9	N	2					2
07	16376	X	16376	-0-	-0-	-0-	16373	3	3	9	N	3					5
08	13131	X	13131	-0-	-0-	-0-	13131	3			N	-0-					5
09	13072	X	13072	-0-	-0-	-0-	13072	3			N	-0-					5
*10	12841	X	12841	-0-	-0-	-0-	12841	3			N	-0-					5

HAMMACK - WILLIAMS WELL #: 2H RRCID -> 248525 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7715 - 11840

05	12865	X	7438	-0-	-5427	-0-	7438	2			N	-0-					-0-
06	11250	X	9026	-0-	-2224	-0-	9016	2	10	9	N	9	9	8			-0-
07	11625	X	8349	-0-	-3276	-0-	8349	2			N	-0-					-0-
08	8897	X	6422	-0-	-2475	-0-	6422	2			N	-0-					-0-
09	9412	X	9412	-0-	-0-	-0-	9412	2			N	-0-					-0-
10	9331	X	7572	-0-	-1759	-0-	7572	2			N	-0-					-0-

MERRELL GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 249628 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 8085 - 9980

05	14818	X	14652	-0-	-166	-0-	14652	2			N	-0-					-0-
06	14309	X	14309	-0-	-0-	-0-	14303	2	6	9	N	5	5	8			-0-
07	15128	X	14581	-0-	-547	-0-	14581	2			N	-0-					-0-
08	15128	X	14716	-0-	-412	-0-	14716	2			N	-0-					-0-
09	14640	X	14035	-0-	-605	-0-	14035	2			N	-0-					-0-
10	14787	X	14238	-0-	-549	-0-	14238	2			N	-0-					-0-

ARNOLD-TALLEY WELL #: 4H RRCID -> 249631 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 9349 PERF. 7765 - 9285

05	7688	X	5955	-0-	-1733	-0-	5955	2			N	-0-					-0-
06	9631	X	9631	-0-	-0-	-0-	9631	2			N	-0-					-0-
07	9995	X	9995	-0-	-0-	-0-	9995	2			N	-0-					-0-
08	11489	X	11489	-0-	-0-	-0-	11489	2			N	-0-					-0-
09	10143	X	10143	-0-	-0-	-0-	10143	2			N	-0-					-0-
*10	10089	X	10089	-0-	-0-	-0-	10089	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960
POTTER, H. M. GAS UNIT WELL #: 18H RRCID -> 249645 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 8000 - 9895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12741	X	11520	-0-	-1221	-0-	310	2	11207	3	N	3					45
							3	9									
06	12330	X	9280	-0-	-3050	-0-	300	2	8978	3	N	2	2	8			45
							2	9									
07	12741	X	9564	-0-	-3177	-0-	310	2	9252	3	N	2					47
							2	9									
08	12338	X	9332	-0-	-3006	-0-	310	2	9022	3	N	-0-					47
09	11160	X	8400	-0-	-2760	-0-	300	2	8100	3	N	-0-					47
10	11532	X	11325	-0-	-207	-0-	310	2	11015	3	N	-0-					47

HAMMACK - WILLIAMS WELL #: 6H RRCID -> 249651 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7810 - 11865

05	10045	X	10045	-0-	-0-	-0-	10045	2			N	-0-					-0-
06	6732	X	6732	-0-	-0-	-0-	6728	2	4	9	N	4	4	8			-0-
07	8021	X	8021	-0-	-0-	-0-	8021	2			N	-0-					-0-
08	10044	X	1927	-0-	-8117	-0-	1927	2			N	-0-					-0-
09	9720	X	8386	-0-	-1334	-0-	8386	2			N	-0-					-0-
10	10044	X	9236	-0-	-808	-0-	9236	2			N	-0-					-0-

HAMMACK - WILLIAMS WELL #: 5H RRCID -> 249655 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 7680 - 11865

05	12710	X	9741	-0-	-2969	-0-	9741	2			N	-0-					-0-
06	12150	X	9588	-0-	-2562	-0-	9581	2	7	9	N	6	6	8			-0-
07	11532	X	7852	-0-	-3680	-0-	7852	2			N	-0-					-0-
08	10230	X	4221	-0-	-6009	-0-	4221	2			N	-0-					-0-
09	9600	X	8149	-0-	-1451	-0-	8149	2			N	-0-					-0-
10	9920	X	8314	-0-	-1606	-0-	8314	2			N	-0-					-0-

HAMMACK - WILLIAMS WELL #: 7H RRCID -> 249861 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 11287 PERF. 8175 - 9505

05	4595	X	4595	-0-	-0-	-0-	4595	2			N	-0-					-0-
06	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	2889	2	4	9	N	4	4	8			-0-
07	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	2855	2			N	-0-					-0-
08	4588	X	1107	-0-	-3481	-0-	1107	2			N	-0-					-0-
09	6566	X	6566	-0-	-0-	-0-	6566	2			N	-0-					-0-
*10	5334	X	5334	-0-	-0-	-0-	5334	2			N	-0-					-0-

DUNN-JACKSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250441 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 8700 - 10560

05	9083	X	8814	-0-	-269	-0-	8814	3			N	-0-					-0-
06	8790	X	7669	-0-	-1121	-0-	7663	3	6	9	N	5	5	8			-0-
07	9083	X	7169	-0-	-1914	-0-	7169	3			N	-0-					-0-
08	8804	X	7595	-0-	-1209	-0-	7595	3			N	-0-					-0-
09	8520	X	7089	-0-	-1431	-0-	7089	3			N	-0-					-0-
10	8804	X	7798	-0-	-1006	-0-	7798	3			N	-0-					-0-

STRICKLAND WELL #: 31H RRCID -> 250445 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8090 - 11630

05	18352	X	11087	-0-	-7265	-0-	547	2	10540	3	N	-0-					-0-
06	17760	X	10482	-0-	-7278	-0-	510	2	9932	3	N	36	36	8			-0-
							40	9									
07	13113	X	11636	-0-	-1477	-0-	471	2	11082	3	N	75					75
							83	9									
08	11284	X	9724	-0-	-1560	-0-	546	2	9178	3	N	-0-					75
09	11194	X	11194	-0-	-0-	-0-	522	2	10672	3	N	-0-					75
*10	12434	X	12434	-0-	-0-	-0-	651	2	11783	3	N	-0-					75

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960
STRICKLAND WELL #: 32H RRCID -> 250446 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 8062 PERF. 8055 - 11045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8681	X	8681	-0-	-0-	-0-	718	2	7963	3	N	-0-					-0-
06	8504	X	8504	-0-	-0-	-0-	714	2	7718	3	N	65	65	8			-0-
							72	9									
07	7998	X	4959	-0-	-3039	-0-	685	2	4274	3	N	-0-					-0-
08	8060	X	6977	-0-	-1083	-0-	719	2	6258	3	N	-0-					-0-
09	7800	X	5124	-0-	-2676	-0-	661	2	4463	3	N	-0-					-0-
10	8060	X	602	-0-	-7458	-0-	602	2			N	-0-					-0-

GIBBS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 251832 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 7729 PERF. 7830 - 10870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16856	X	16856	-0-	-0-	-0-	16856	2			N	-0-					-0-
06	17882	X	17882	-0-	-0-	-0-	17882	2			N	-0-					-0-
07	16120	X	15429	-0-	-691	-0-	15429	2			N	-0-					-0-
08	16864	X	15769	-0-	-1095	-0-	15769	2			N	-0-					-0-
09	17880	X	11140	-0-	-6740	-0-	11140	2			N	-0-					-0-
10	18476	X	10576	-0-	-7900	-0-	10576	2			N	-0-					-0-

STRICKLAND WELL #: 26 RRCID -> 261407 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8140 - 10940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12213	X	12213	-0-	-0-	-0-	1031	2	11182	3	N	-0-					-0-
06	13770	X	9259	-0-	-4511	-0-	940	2	8276	3	N	39	39	8			-0-
							43	9									
07	14229	X	10252	-0-	-3977	-0-	940	2	9312	3	N	-0-					-0-
08	14229	X	8620	-0-	-5609	-0-	872	2	7748	3	N	-0-					-0-
09	11820	X	10192	-0-	-1628	-0-	981	2	9211	3	N	-0-					-0-
10	12214	X	10016	-0-	-2198	-0-	1031	2	8985	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
05	14663	X	11999	-0-	-2664	-0-	310	2	11689	3	N	-0-					20
06	13620	X	11198	-0-	-2422	-0-	300	2	10898	3	N	-0-					20
07	13702	X	12045	-0-	-1657	-0-	310	2	11735	3	N	-0-					20
08	13299	X	11822	-0-	-1477	-0-	310	2	11512	3	N	-0-					20
09	11610	X	10722	-0-	-888	-0-	300	2	10422	3	N	-0-					20
10	12059	X	10492	-0-	-1567	-0-	310	2	10182	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

KIRBY WELL #: 1 RRCID -> 213711 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 8474 PERF. 7660 - 8400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-0-					N	-0-					155
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/27/2012 - WELL PLUGGED

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
LITTELL WELL #: 1 RRCID -> 225596 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 8100 - 8214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

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

05	5673	X	3664	-0-	-2009	-0-	3664	2			N	-0-					-0-
06	5250	X	3349	-0-	-1901	-0-	3349	2			N	-0-					-0-
07	4960	X	3238	-0-	-1722	-0-	3238	2			N	-0-					-0-
08	4960	X	2472	-0-	-2488	-0-	2472	2			N	-0-					-0-
09	3660	X	2460	-0-	-1200	-0-	2460	2			N	-0-					-0-
10	3658	X	2460	-0-	-1198	-0-	2460	2			N	-0-					-0-

PRIMULA WELL #: 1 H RRCID -> 235920 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 8208 PERF. 8550 - 9950

05	5642	X	5534	-0-	-108	-0-	5534	2			N	-0-					-0-
06	6300	X	3615	-0-	-2685	-0-	3615	2			N	-0-					-0-
07	6510	X	5120	-0-	-1390	-0-	5120	2			N	-0-					-0-
08	6510	X	5134	-0-	-1376	-0-	5134	2			N	-0-					-0-
09	5520	X	3643	-0-	-1877	-0-	3643	2			N	-0-					-0-
10	5549	X	3643	-0-	-1906	-0-	3643	2			N	-0-					-0-

PRIMULA SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 238265 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 8450 - 9760

05	5456	X	3175	-0-	-2281	-0-	3175	2			N	-0-					-0-
06	4590	X	4393	-0-	-197	-0-	4393	2			N	-0-					-0-
07	4380	X	4380	-0-	-0-	-0-	4380	2			N	-0-					-0-
08	4154	X	4154	-0-	-0-	-0-	4154	2			N	-0-					-0-
09	4380	X	4186	-0-	-194	-0-	4186	2			N	-0-					-0-
10	4526	X	4186	-0-	-340	-0-	4186	2			N	-0-					-0-

ELLISON ESTATES WELL #: 2H RRCID -> 247902 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 8191 PERF. 8450 - 10715

05	3100	N	9308	-0-	6208	15631	9308	2			N	-0-					-0-
06	15631	X	-0-	-0-	-15631	-0-					N	-0-					-0-
07	11268	X	11268	-0-	-0-	-0-	11268	2			N	-0-					-0-
08	13719	X	13719	-0-	-0-	-0-	13719	2			N	-0-					-0-
09	12900	X	12900	-0-	-0-	-0-	12900	2			N	-0-					-0-
*10	12900	X	12900	-0-	-0-	-0-	12900	2			N	-0-					-0-

ELLISON ESTATES UNIT WELL #: 4H RRCID -> 248083 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8810 - 11705

05	4154	X	3305	-0-	-849	-0-	3305	2			N	-0-					-0-
06	3810	X	-0-	-0-	-3810	-0-					N	-0-					-0-
07	4154	X	-0-	-0-	-4154	-0-					N	-0-					-0-
08	4154	X	-0-	-0-	-4154	-0-					N	-0-					-0-
09	5523	X	5523	-0-	-0-	-0-	5523	2			N	-0-					-0-
*10	5523	X	5523	-0-	-0-	-0-	5523	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
ELLISON ESTATES UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248260 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8610 - 11055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8203	X	8203	-0-	-0-	-0-	8203	2			N	-0-					-0-
06	10225	X	10225	-0-	-0-	-0-	10225	2			N	-0-					-0-
07	11504	X	11504	-0-	-0-	-0-	11504	2			N	-0-					-0-
08	10177	X	10177	-0-	-0-	-0-	10177	2			N	-0-					-0-
09	9170	X	9170	-0-	-0-	-0-	9170	2			N	-0-					-0-
*10	9170	X	9170	-0-	-0-	-0-	9170	2			N	-0-					-0-

MCCLENDON WELL #: 2H RRCID -> 249625 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 9170 - 11230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7936	X	7369	-0-	-567	-0-	100	1	7269	2	N	-0-					9
06	7369	X	7369	-0-	-0-	-0-	100	1	7269	2	N	-0-					9
07	7781	X	5707	-0-	-2074	-0-	241	1	5466	2	N	-0-					9
08	7781	X	6267	-0-	-1514	-0-	143	1	6124	2	N	-0-					9
09	7530	X	6172	-0-	-1358	-0-	34	1	6138	2	N	-0-					9
*10	9644	X	9644	-0-	-0-	-0-	72	1	9572	2	N	-0-					9

JRJ OIL & GAS LLC 448004
GREENWOOD WELL #: 1 RRCID -> 217597 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 8267 PERF. 8070 - 8170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					8
07	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					8
08	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					8
*09	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					8
10	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
08	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
*09	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
10	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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	3			N	-0-					-0-
06	2010	N	1067	-0-	-943	-0-	1067	3			N	-0-					-0-
07	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	3			N	-0-					-0-
08	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	3			N	-0-					-0-
*09	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
KEC ENTERPRISES, INC. //CONT.// 448461
CHADWELL, ODELL WELL #: 2 RRCID -> 209297 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 6581 PERF. 6410 - 6500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	N	136	-0-	-112	-0-	136	3			N	-0-					22
06	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					22
*07	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					22
*08	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					22
*09	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			N	-0-					-0-
06	1140	N	1118	-0-	-22	-0-	1118	2			N	-0-					-0-
07	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			N	-0-					-0-
08	1116	N	760	-0-	-356	-0-	760	2			N	-0-					-0-
09	1110	N	725	-0-	-385	-0-	725	2			N	-0-					-0-
10	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					-0-

CRAWFORD C WELL #: 1 RRCID -> 240739 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 4113 PERF. 4040 - 4070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					-0-
06	360	N	140	-0-	-220	-0-	140	2			N	-0-					-0-
07	341	N	144	-0-	-197	-0-	144	2			N	-0-					-0-
08	372	N	37	-0-	-335	-0-	37	2			N	-0-					-0-
09	150	N	43	-0-	-107	-0-	43	2			N	-0-					-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-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
05	124	N	38	-0-	-86	-0-	38	2			N	-0-					-0-
06	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
07	403	N	93	-0-	-310	-0-	93	2			N	-0-					-0-
08	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
09	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
*10	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	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
05	186	N	139	-0-	-47	-0-	139	2			N	-0-					-0-
06	180	N	123	-0-	-57	-0-	123	2			N	-0-					-0-
07	155	N	114	-0-	-41	-0-	114	2			N	-0-					-0-
08	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
09	120	N	117	-0-	-3	-0-	117	2			N	-0-					-0-
*10	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	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
05	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	3			N	-0-					-0-
06	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	2007	3			N	-0-					-0-
07	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2247	3			N	-0-					-0-
08	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	2158	3			N	-0-					-0-
09	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	3			N	-0-					-0-
*10	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
ABEL-EARLY WELL #: 2 RRCID -> 151318 COMPL. DATE 08/05/1994 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 6908 - 7132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2615	X	2615	-0-	-0-	-0-	2615	3			N	-0-					-0-
06	2874	N	2874	-0-	-0-	-0-	2874	3			N	-0-					-0-
07	2791	N	2791	-0-	-0-	-0-	2791	3			N	-0-					-0-
08	2844	N	2844	-0-	-0-	-0-	2844	3			N	-0-					-0-
09	2010	N	1916	-0-	-94	-0-	1916	3			N	-0-					-0-
*10	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	2612	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
05	2728	X	1809	-0-	-919	-0-	108	1	1701	2	N	-0-					-0-
06	2640	X	1930	-0-	-710	-0-	116	1	1814	2	N	-0-					-0-
07	2728	X	1941	-0-	-787	-0-	116	1	1825	2	N	-0-					-0-
08	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	124	1	1944	2	N	-0-					-0-
09	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	123	1	1934	2	N	-0-					-0-
*10	3100	N	3190	-0-	90	90	191	1	2999	2	N	-0-					-0-

HANGING "W" RANCH WELL #: 2 RRCID -> 154843 COMPL. DATE 07/01/1995 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7742 - 8034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4123	X	3945	-0-	-178	-0-	237	1	3708	2	N	-0-					-0-
06	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	250	1	3915	2	N	-0-					-0-
07	4324	X	4324	-0-	-0-	-0-	259	1	4065	2	N	-0-					-0-
08	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	262	1	4103	2	N	-0-					-0-
09	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	244	1	3815	2	N	-0-					-0-
10	4185	X	4034	-0-	-151	-0-	242	1	3792	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
05	2120	X	2120	-0-	-0-	-0-	127	1	1993	2	N	-0-					-0-
06	2040	X	2012	-0-	-28	-0-	121	1	1891	2	N	-0-					-0-
07	2108	X	2018	-0-	-90	-0-	121	1	1897	2	N	-0-					-0-
08	2108	N	654	-0-	-1454	-0-	39	1	615	2	N	-0-					-0-
09	2010	N	1322	-0-	-688	-0-	79	1	1243	2	N	-0-					-0-
*10	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	152	1	2379	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
05	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	3421	3	9	9	N	8					40
06	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	3294	3	30	9	N	27					67
07	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	3445	3			N	-0-					67
08	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	3447	3	25	9	N	23					90
09	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	3192	3			N	-0-					90
*10	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	3356	3	24	9	N	22					112

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
05	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	3320	3			N	-0-					-0-
06	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	3425	3			N	-0-					-0-
07	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	3326	3			N	-0-					-0-
08	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	3364	3			N	-0-					-0-
09	2880	X	2522	-0-	-358	-0-	2522	3			N	-0-					-0-
*10	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	3390	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
05	2883	X	2093	-0-	-790	-0-	125	1	1968	2	N	-0-					-0-
06	2700	X	1961	-0-	-739	-0-	117	1	1844	2	N	-0-					-0-
07	2666	N	1973	-0-	-693	-0-	118	1	1855	2	N	-0-					-0-
08	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	137	1	2149	2	N	-0-					-0-
09	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	132	1	2080	2	N	-0-					-0-
*10	3100	N	3553	-0-	453	453	213	1	3340	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
HUNN, REBA WELL #: 1 RRCID -> 164846 COMPL. DATE 09/04/1997 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7054 - 7210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6004	X	6004	-0-	-0-	-0-	6004	3			N	-0-					-0-
06	5201	X	5201	-0-	-0-	-0-	5201	3			N	-0-					-0-
07	5206	X	5206	-0-	-0-	-0-	5206	3			N	-0-					-0-
08	5942	X	5942	-0-	-0-	-0-	5942	3			N	-0-					-0-
09	5208	X	5208	-0-	-0-	-0-	5208	3			N	-0-					-0-
*10	6103	X	6103	-0-	-0-	-0-	6103	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
05	6178	X	6178	-0-	-0-	-0-	6178	3			N	-0-					-0-
06	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	3791	3			N	-0-					-0-
07	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	3901	3			N	-0-					-0-
08	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	3774	3			N	-0-					-0-
09	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	3298	3			N	-0-					-0-
10	2914	X	1551	-0-	-1363	-0-	1551	3			N	-0-					-0-

HANGING "W" RANCH WELL #: 5 RRCID -> 167281 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7690 - 7946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2356	X	2356	-0-	-0-	-0-	141	1	2215	2	N	-0-					-0-
06	2280	X	2183	-0-	-97	-0-	131	1	2052	2	N	-0-					-0-
07	2356	X	2196	-0-	-160	-0-	131	1	2065	2	N	-0-					-0-
08	2568	X	2568	-0-	-0-	-0-	154	1	2414	2	N	-0-					-0-
09	2310	X	2310	-0-	-0-	-0-	139	1	2171	2	N	-0-					-0-
*10	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	211	1	3310	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
05	7044	X	7044	-0-	-0-	-0-	7023	3	21	9	N	19					138
06	6471	X	6471	-0-	-0-	-0-	6471	3			N	-0-					138
07	6791	X	6791	-0-	-0-	-0-	6791	3			N	-0-					138
08	6850	X	6850	-0-	-0-	-0-	6850	3			N	-0-					138
09	6132	X	6132	-0-	-0-	-0-	6112	3	20	9	N	18					156
*10	6724	X	6724	-0-	-0-	-0-	6710	3	14	9	N	13					169

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
05	2883	N	2615	-0-	-268	-0-	2615	3			N	-0-					-0-
06	2730	N	2642	-0-	-88	-0-	2642	3			N	-0-					-0-
07	2914	N	2864	-0-	-50	-0-	2864	3			N	-0-					-0-
08	2750	N	2750	-0-	-0-	-0-	2750	3			N	-0-					-0-
09	2640	N	2514	-0-	-126	-0-	2514	3			N	-0-					-0-
10	2852	N	2848	-0-	-4	-0-	2848	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
05	3038	X	2908	-0-	-130	-0-	2908	3			N	-0-					35
06	2940	X	2929	-0-	-11	-0-	2929	3			N	-0-					35
07	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	3176	3			N	-0-					35
08	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	3106	3			N	-0-					35
09	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	3107	3			N	-0-					35
*10	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	3298	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
05	2201	N	2020	-0-	-181	-0-	2020	3			N	-0-					-0-
06	2010	N	1950	-0-	-60	-0-	1950	3			N	-0-					-0-
07	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	3			N	-0-					-0-
08	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	3			N	-0-					-0-
09	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	3			N	-0-					-0-
10	2077	N	2010	-0-	-67	-0-	2010	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
BRYAN WELL #: 3 RRCID -> 174544 COMPL. DATE 09/18/1999 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 7160 - 7608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					55
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

CLAY HILL CATTLE CO. WELL #: 4 RRCID -> 175762 COMPL. DATE 10/22/1999 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 7288 - 7682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12031	X	12031	-0-	-0-	-0-	12031	3			N	-0-					-0-
06	11312	X	11312	-0-	-0-	-0-	11312	3			N	-0-					-0-
07	9765	X	8455	-0-	-1310	-0-	8455	3			N	-0-					-0-
08	12188	X	12188	-0-	-0-	-0-	12188	3			N	-0-					-0-
09	11488	X	11488	-0-	-0-	-0-	11488	3			N	-0-					-0-
*10	10789	X	10789	-0-	-0-	-0-	10789	3			N	-0-					-0-

LANHAM, L. N. WELL #: 3 RRCID -> 176525 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7150 - 7574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
09	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
*10	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	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
05	4531	X	4531	-0-	-0-	-0-	272	1	4259	2	N	-0-					10
06	4677	X	4677	-0-	-0-	-0-	281	1	4396	2	N	-0-					10
07	4856	X	4856	-0-	-0-	-0-	292	1	4564	2	N	-0-					10
08	4807	X	4807	-0-	-0-	-0-	288	1	4519	2	N	-0-					10
09	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	286	1	4481	2	N	-0-					10
*10	4756	X	4756	-0-	-0-	-0-	285	1	4471	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
05	5983	X	4599	-0-	-1384	-0-	4599	3			N	-0-					3
06	5790	X	5166	-0-	-624	-0-	5166	3			N	-0-					3
07	5983	X	5279	-0-	-704	-0-	5279	3			N	-0-					3
08	5983	X	5148	-0-	-835	-0-	5148	3			N	-0-					3
09	5160	X	4717	-0-	-443	-0-	4717	3			N	-0-					3
10	5332	X	5112	-0-	-220	-0-	5112	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
05	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	3			N	-0-					-0-
06	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	3			N	-0-					-0-
07	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	3			N	-0-					-0-
08	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	3			N	-0-					-0-
09	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	3			N	-0-					-0-
*10	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	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
05	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	197	1	3080	2	N	-0-					-0-
06	3030	X	2831	-0-	-199	-0-	170	1	2661	2	N	-0-					-0-
07	3131	X	2716	-0-	-415	-0-	163	1	2553	2	N	-0-					-0-
08	3131	X	2793	-0-	-338	-0-	168	1	2625	2	N	-0-					-0-
09	3030	X	2868	-0-	-162	-0-	172	1	2696	2	N	-0-					-0-
10	3131	X	2978	-0-	-153	-0-	179	1	2799	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
THORN, ROSE WELL #: 1 RRCID -> 183791 COMPL. DATE 07/10/2001 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7220 - 7610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2077	N	2031	-0-	-46	-0-	122	1	1909	2	N	-0-					-0-
06	2100	N	1924	-0-	-176	-0-	115	1	1809	2	N	-0-					-0-
07	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	127	1	1994	2	N	-0-					-0-
08	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	130	1	2030	2	N	-0-					-0-
09	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	115	1	1806	2	N	-0-					-0-
10	2108	N	1726	-0-	-382	-0-	104	1	1622	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
05	4730	X	4730	-0-	-0-	-0-	4730	3			N	-0-					-0-
06	4889	X	4889	-0-	-0-	-0-	4889	3			N	-0-					-0-
07	4648	X	4648	-0-	-0-	-0-	4648	3			N	-0-					-0-
08	4454	X	4454	-0-	-0-	-0-	4454	3			N	-0-					-0-
09	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	4279	3			N	-0-					-0-
*10	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	4201	3			N	-0-					-0-

LISBY-PETERSON WELL #: 1 RRCID -> 187393 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6810 - 7107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
06	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
07	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	2			N	-0-					-0-

CLAY HILL CATTLE CO. WELL #: 6 RRCID -> 189333 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7288 - 7800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4329	X	4329	-0-	-0-	-0-	4329	3			N	-0-					20
06	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	4127	3			N	-0-					20
07	4231	X	4231	-0-	-0-	-0-	4231	3			N	-0-					20
08	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	4168	3			N	-0-					20
09	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	3933	3			N	-0-					20
*10	4109	X	4109	-0-	-0-	-0-	4109	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
05	1612	N	1311	-0-	-301	-0-	79	1	1232	2	N	-0-					-0-
06	1410	N	1195	-0-	-215	-0-	72	1	1123	2	N	-0-					-0-
07	1364	N	1331	-0-	-33	-0-	80	1	1251	2	N	-0-					-0-
08	1302	N	1284	-0-	-18	-0-	77	1	1207	2	N	-0-					-0-
09	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	74	1	1153	2	N	-0-					-0-
10	1333	N	1242	-0-	-91	-0-	75	1	1167	2	N	-0-					-0-

HOLMES "A" WELL #: 1 RRCID -> 192095 COMPL. DATE 09/08/2002 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 6702 - 7150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	3			N	-0-					-0-
06	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	3			N	-0-					-0-
07	1798	N	1771	-0-	-27	-0-	1771	3			N	-0-					-0-
08	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	3			N	-0-					-0-
09	1740	N	1738	-0-	-2	-0-	1738	3			N	-0-					-0-
10	1767	N	1752	-0-	-15	-0-	1752	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
05	6843	X	6843	-0-	-0-	-0-	6843	3			N	-0-					-0-
06	6199	X	6199	-0-	-0-	-0-	6199	3			N	-0-					-0-
07	6205	X	6205	-0-	-0-	-0-	6205	3			N	-0-					-0-
08	6584	X	6584	-0-	-0-	-0-	6584	3			N	-0-					-0-
09	5841	X	5841	-0-	-0-	-0-	5841	3			N	-0-					-0-
*10	6322	X	6322	-0-	-0-	-0-	6322	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657

BLACK, TOM WELL #: 1 RRCID -> 192674 COMPL. DATE 01/02/2003 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7190 - 7706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	3			N	-0-					-0-
06	1560	N	1456	-0-	-104	-0-	1456	3			N	-0-					-0-
07	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	2310	3			N	-0-					-0-
08	1798	N	1717	-0-	-81	-0-	1717	3			N	-0-					-0-
09	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	3			N	-0-					-0-
10	2325	N	943	-0-	-1382	-0-	943	3			N	-0-					-0-

TOTEN, DEXTER WELL #: 2 RRCID -> 192676 COMPL. DATE 01/04/2003 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7240 - 7646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
10	527	N	-0-	-0-	-527	-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
05	5549	X	4278	-0-	-1271	-0-	4264	3	14	9	N	13					195
06	5370	X	4761	-0-	-609	-0-	4744	3	17	9	N	15					210
07	5549	X	5256	-0-	-293	-0-	5245	3	11	9	N	10	184	1			36
08	5301	X	4937	-0-	-364	-0-	4916	3	21	9	N	19					55
09	4770	X	4081	-0-	-689	-0-	4056	3	25	9	N	23					78
10	5270	X	4844	-0-	-426	-0-	4814	3	30	9	N	27					105

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
05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
07	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
08	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
09	120	N	86	-0-	-34	-0-	86	2			N	-0-					-0-
10	124	N	62	-0-	-62	-0-	62	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
05	1147	N	879	-0-	-268	-0-	879	3			N	-0-					61
06	870	N	814	-0-	-56	-0-	814	3			N	-0-					61
07	868	N	446	-0-	-422	-0-	446	3			N	-0-					61
08	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	3			N	-0-					61
09	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	3			N	-0-					61
*10	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	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
05	620	N	446	-0-	-174	-0-	446	3			N	-0-					30
06	630	N	581	-0-	-49	-0-	581	3			N	-0-					30
07	589	N	104	-0-	-485	-0-	104	3			N	-0-					30
08	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					30
09	570	N	150	-0-	-420	-0-	150	3			N	-0-					30
*10	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	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
05	2839	N	2839	-0-	-0-	-0-	2839	3			N	-0-					-0-
06	2940	N	2825	-0-	-115	-0-	2825	3			N	-0-					-0-
07	2848	N	2848	-0-	-0-	-0-	2848	3			N	-0-					-0-
08	2903	N	2903	-0-	-0-	-0-	2903	3			N	-0-					-0-
09	2820	N	2745	-0-	-75	-0-	2745	3			N	-0-					-0-
10	2852	N	2837	-0-	-15	-0-	2837	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
LANHAM, L. N. WELL #: 4 RRCID -> 198830 COMPL. DATE 01/08/2004 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7142 - 7668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3379	X	3321	-0-	-58	-0-	3321	3			N	-0-					92
06	3510	X	3000	-0-	-510	-0-	3000	3			N	-0-					92
07	3627	X	3476	-0-	-151	-0-	3476	3			N	-0-					92
08	3627	X	2954	-0-	-673	-0-	2954	3			N	-0-					92
09	3210	X	2948	-0-	-262	-0-	2948	3			N	-0-					92
10	3472	X	2767	-0-	-705	-0-	2767	3			N	-0-					92

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
05	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	3			N	-0-					112
06	1620	N	224	-0-	-1396	-0-	224	3			N	-0-					112
07	1674	N	1567	-0-	-107	-0-	1567	3			N	-0-					112
08	1922	N	1752	-0-	-170	-0-	1752	3			N	-0-					112
09	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	3			N	-0-					112
10	1581	N	-0-	-0-	-1581	-0-					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
05	2737	N	2737	-0-	-0-	-0-	2737	2			N	-0-					-0-
06	2580	N	2557	-0-	-23	-0-	2557	3			N	-0-					-0-
07	2736	N	2736	-0-	-0-	-0-	2736	3			N	-0-					-0-
08	2728	N	2711	-0-	-17	-0-	2711	3			N	-0-					-0-
09	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	2593	3			N	-0-					-0-
10	2728	N	2640	-0-	-88	-0-	2640	3			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
05	3751	X	3696	-0-	-55	-0-	3696	3			N	-0-					38
06	3630	X	3539	-0-	-91	-0-	3539	3			N	-0-					38
07	3751	X	3687	-0-	-64	-0-	3687	3			N	-0-					38
08	3720	X	3472	-0-	-248	-0-	3472	3			N	-0-					38
09	3600	X	3549	-0-	-51	-0-	3549	3			N	-0-					38
10	3689	X	3612	-0-	-77	-0-	3612	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
05	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	3			N	-0-					82
06	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	3			N	-0-					82
07	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	3			N	-0-	82	1			-0-
08	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	3			N	-0-					-0-
09	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	3			N	-0-					-0-
*10	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	3			N	-0-					-0-

ABEL-EARLY WELL #: 5 RRCID -> 210979 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 6720 - 7080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	4424	3			N	-0-					-0-
06	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	4285	3			N	-0-					-0-
07	4220	X	4220	-0-	-0-	-0-	4220	3			N	-0-					-0-
08	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	3984	3			N	-0-					-0-
09	3510	X	3366	-0-	-144	-0-	3366	3			N	-0-					-0-
10	3627	X	3183	-0-	-444	-0-	3183	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
05	8423	X	8423	-0-	-0-	-0-	8423	3			N	-0-					65
06	8130	X	8099	-0-	-31	-0-	8099	3			N	-0-					65
07	8401	X	8318	-0-	-83	-0-	8318	3			N	-0-					65
08	8401	X	8238	-0-	-163	-0-	8238	3			N	-0-					65
09	8130	X	7937	-0-	-193	-0-	7937	3			N	-0-					65
10	8401	X	8170	-0-	-231	-0-	8170	3			N	-0-					65

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
HANGING "W" RANCH WELL #: 8 RRCID -> 213504 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 7472 - 7970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	235	1	3660	2	N	-0-					-0-
06	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	226	1	3535	2	N	-0-					-0-
07	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	229	1	3566	2	N	-0-					-0-
08	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	254	1	3968	2	N	-0-					-0-
09	4179	X	4179	-0-	-0-	-0-	252	1	3927	2	N	-0-					-0-
*10	5787	X	5787	-0-	-0-	-0-	348	1	5439	2	N	-0-					-0-

BLACK, TOM WELL #: 2 RRCID -> 224955 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7190 - 7706

05	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	3712	3	28	9	N	25					40
06	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	3065	3	9	9	N	8					48
07	2914	X	1547	-0-	-1367	-0-	1539	3	8	9	N	7					55
08	2914	X	1127	-0-	-1787	-0-	1127	3			N	-0-					55
09	4455	X	4455	-0-	-0-	-0-	4452	3	3	9	N	3					58
*10	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	3600	3	6	9	N	5					63

HOLMES WELL #: 2 RRCID -> 225363 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 6792 - 7256

05	3100	N	3261	-0-	161	306	3261	3			N	-0-					42
06	3000	N	3340	-0-	340	646	3340	3			N	-0-					42
07	3851	X	3205	-0-	-646	-0-	3205	3			N	-0-					42
08	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	3327	3	14	9	N	13					55
09	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	2931	3			N	-0-					55
10	2852	X	2702	-0-	-150	-0-	2702	3			N	-0-					55

STARK WELL #: 3 RRCID -> 226162 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7398 - 7808

05	5332	X	5121	-0-	-211	-0-	5121	3			N	-0-					2
06	5160	X	4862	-0-	-298	-0-	4862	3			N	-0-					2
07	5332	X	5042	-0-	-290	-0-	5042	3			N	-0-					2
08	5332	X	4946	-0-	-386	-0-	4946	3			N	-0-					2
09	5100	X	4728	-0-	-372	-0-	4728	3			N	-0-					2
10	5115	X	4967	-0-	-148	-0-	4967	3			N	-0-					2

LANHAM, L. N. WELL #: 5 RRCID -> 226164 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 7144 - 7676

05	5716	X	5716	-0-	-0-	-0-	5702	3	14	9	N	13					198
06	5430	X	5282	-0-	-148	-0-	5274	3	8	9	N	7					205
07	5611	X	5474	-0-	-137	-0-	5474	3			N	-0-	189	1			16
08	5611	X	5397	-0-	-214	-0-	5357	3	40	9	N	36					52
09	5430	X	5014	-0-	-416	-0-	5007	3	7	9	N	6					58
*10	5621	X	5621	-0-	-0-	-0-	5598	3	23	9	N	21					79

COBB, TRAVIS WELL #: 2 RRCID -> 238659 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6630 - 7140

05	3720	X	2632	-0-	-1088	-0-	2632	3			N	-0-					90
06	4173	X	4173	-0-	-0-	-0-	4173	3			N	-0-					90
07	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	4128	3	3	9	N	3	85	1			8
08	3875	X	3448	-0-	-427	-0-	3448	3			N	-0-					8
09	4170	X	3735	-0-	-435	-0-	3735	3			N	-0-					8
10	4309	X	2945	-0-	-1364	-0-	2945	3			N	-0-					8

MANN "A" WELL #: 1 RRCID -> 238833 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7150 - 7700

05	4712	X	3043	-0-	-1669	-0-	3043	3			N	-0-					48
06	4560	X	3436	-0-	-1124	-0-	3406	3	30	9	N	27					75
07	4712	X	4481	-0-	-231	-0-	4473	3	8	9	N	7					82
08	4560	X	4560	-0-	-0-	-0-	4510	3	50	9	N	45					127
09	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	4016	3	18	9	N	16					143
10	4495	X	3569	-0-	-926	-0-	3569	3			N	-0-					143

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
MANN "A" WELL #: 2 RRCID -> 238835 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7150 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	2571	3	18	9	N	16			53
06	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	2590	3	15	9	N	14			67
07	2542	N	2457	-0-	-85	-0-	2457	3			N	-0-			67
08	2604	N	2602	-0-	-2	-0-	2574	3	28	9	N	25			92
09	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	2620	3	6	9	N	5			97
10	2449	N	2427	-0-	-22	-0-	2421	3	6	9	N	5			102

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
05	5053	X	4962	-0-	-91	-0-	4962	3			N	-0-			35
06	4920	X	4244	-0-	-676	-0-	4244	3			N	-0-			35
07	5084	X	3610	-0-	-1474	-0-	3610	3			N	-0-			35
08	5084	X	3526	-0-	-1558	-0-	3526	3			N	-0-			35
09	4920	X	3485	-0-	-1435	-0-	3485	3			N	-0-			35
10	4960	X	3572	-0-	-1388	-0-	3572	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
05	6934	X	6934	-0-	-0-	-0-	6934	3			N	-0-			-0-
06	6224	X	6224	-0-	-0-	-0-	6224	3			N	-0-			-0-
07	6231	X	6231	-0-	-0-	-0-	6231	3			N	-0-			-0-
08	6692	X	6692	-0-	-0-	-0-	6692	3			N	-0-			-0-
09	5921	X	5921	-0-	-0-	-0-	5921	3			N	-0-			-0-
*10	6502	X	6502	-0-	-0-	-0-	6502	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
05	7967	X	6926	-0-	-1041	-0-	416	1	6510	2	N	-0-			-0-
06	7710	X	7089	-0-	-621	-0-	425	1	6664	2	N	-0-			-0-
07	7967	X	7219	-0-	-748	-0-	433	1	6786	2	N	-0-			-0-
08	7967	X	7100	-0-	-867	-0-	426	1	6674	2	N	-0-			-0-
09	7170	X	6412	-0-	-758	-0-	385	1	6027	2	N	-0-			-0-
10	7316	X	6179	-0-	-1137	-0-	371	1	5808	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
05	3317	X	3192	-0-	-125	-0-	3170	3	22	9	N	20			82
06	3000	X	2969	-0-	-31	-0-	2958	3	11	9	N	10			92
07	3100	X	3062	-0-	-38	-0-	3062	3			N	-0-			92
08	3193	X	3102	-0-	-91	-0-	3069	3	33	9	N	30			122
09	3090	X	2806	-0-	-284	-0-	2767	3	39	9	N	35			157
10	3193	X	2769	-0-	-424	-0-	2769	3			N	-0-			157

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
05	19375	X	15736	-0-	-3639	-0-	15736	2			N	-0-			-0-
06	17790	X	14335	-0-	-3455	-0-	14335	2			N	-0-			-0-
07	18383	X	15207	-0-	-3176	-0-	15207	2			N	-0-			-0-
08	17670	X	15384	-0-	-2286	-0-	15384	2			N	-0-			-0-
09	16410	X	14585	-0-	-1825	-0-	14585	2			N	-0-			-0-
10	15748	X	15073	-0-	-675	-0-	15073	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
05	12028	X	11426	-0-	-602	-0-	11426	2			N	-0-			-0-
06	11400	X	10325	-0-	-1075	-0-	10325	2			N	-0-			-0-
07	11780	X	10808	-0-	-972	-0-	10808	2			N	-0-			-0-
08	11439	X	9581	-0-	-1858	-0-	9581	2			N	-0-			-0-
09	11070	X	9375	-0-	-1695	-0-	9375	2			N	-0-			-0-
10	11439	X	10756	-0-	-683	-0-	10756	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
HOLMES "A" WELL #: 2H RRCID -> 256698 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7342 - 10142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12782	X	12782	-0-	-0-	-0-	12761	3	21	9	N	19					56
06	12225	X	12225	-0-	-0-	-0-	12225	3			N	-0-					56
07	12524	X	7600	-0-	-4924	-0-	7600	3			N	-0-					56
08	12524	X	8137	-0-	-4387	-0-	8137	3			N	-0-					56
09	12120	X	9146	-0-	-2974	-0-	9139	3	7	9	N	6					62
*10	12622	X	12622	-0-	-0-	-0-	12622	3			N	-0-					62

CLAY HILL CATTLE CO. WELL #: 10H RRCID -> 259284 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 7671 PERF. 8292 - 10726

05	28024	X	26445	-0-	-1579	-0-	26445	3			N	-0-					72
06	27570	X	27570	-0-	-0-	-0-	27559	3	11	9	N	10					82
07	27809	X	27809	-0-	-0-	-0-	27809	3			N	-0-					82
08	27362	X	27362	-0-	-0-	-0-	27362	3			N	-0-					82
09	27120	X	26140	-0-	-980	-0-	26140	3			N	-0-					82
10	28024	X	27859	-0-	-165	-0-	27859	3			N	-0-					82

ABEL-EARLY WELL #: 6 RRCID -> 259682 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 6702 - 7100

05	7192	X	7131	-0-	-61	-0-	7131	3			N	-0-					8
06	6720	X	6345	-0-	-375	-0-	6345	3			N	-0-					8
07	7446	X	7446	-0-	-0-	-0-	7446	3			N	-0-					8
08	7219	X	7219	-0-	-0-	-0-	7219	3			N	-0-					8
09	6900	X	6794	-0-	-106	-0-	6794	3			N	-0-					8
10	7254	X	6746	-0-	-508	-0-	6746	3			N	-0-					8

BRYAN WELL #: 5H RRCID -> 263899 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7725 - 10163

05	30566	X	30097	-0-	-469	-0-	29909	3	188	9	N	171	178	1			105
06	31230	X	28446	-0-	-2784	-0-	28280	3	166	9	N	151	184	1			72
07	32271	X	28778	-0-	-3493	-0-	28642	3	136	9	N	124	124	1			72
08	32271	X	28464	-0-	-3807	-0-	28299	3	165	9	N	150					222
09	29940	X	26117	-0-	-3823	-0-	25983	3	134	9	N	122	187	1			157
10	30101	X	26257	-0-	-3844	-0-	26079	3	178	9	N	162	196	1			123

BRYAN-MANN WELL #: 1H RRCID -> 263900 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7898 - 9762

05	26908	X	25248	-0-	-1660	-0-	25127	3	121	9	N	110	182	1			103
06	27900	X	23263	-0-	-4637	-0-	23151	3	112	9	N	102	167	1			38
07	28830	X	22903	-0-	-5927	-0-	22807	3	96	9	N	87	65	1			60
08	28830	X	23914	-0-	-4916	-0-	23809	3	105	9	N	95					155
09	25380	X	22159	-0-	-3221	-0-	22082	3	77	9	N	70	189	1			36
10	25234	X	22692	-0-	-2542	-0-	22581	3	111	9	N	101					137

MUSGROVE-GOLAZ UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263976 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 7033 PERF. 8302 - 10872

05	14477	X	13248	-0-	-1229	-0-	13047	3	201	9	N	183	174	1			76
06	13530	X	12173	-0-	-1357	-0-	12055	3	118	9	N	107	178	1			5
07	13981	X	12199	-0-	-1782	-0-	11992	3	207	9	N	188	173	1			20
08	13237	X	11855	-0-	-1382	-0-	11678	3	177	9	N	161	173	1			8
09	12810	X	12364	-0-	-446	-0-	12232	3	132	9	N	120					128
*10	13882	X	13882	-0-	-0-	-0-	13799	3	83	9	N	75	175	1			28

COBB, TRAVIS WELL #: 3H RRCID -> 267013 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 6990 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
TRAVIS COBB WELL #: 4H RRCID -> 267014 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7006 PERF. N/A

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

NORTHSTAR WELL #: 1H RRCID -> 269549 COMPL. DATE 02/04/2013 TOTAL DEPTH 7822 PERF. 8468 - 10557

05	0	W	51372	-0-	51372	175563	50153	3	1219	9	N	1108	1288	1			285
06	0	W	46706	-0-	46706	222269	45807	3	899	9	N	817	867	1			235
07	0	W	45404	-0-	45404	267673	44514	3	890	9	N	809	938	1			106
08	0	W	42826	-0-	42826	310499	42028	3	798	9	N	725	571	1			260
*09	349954	X	39455	-0-	-310499	-0-	38841	3	614	9	N	558	735	1			83
*10	39141	X	39141	-0-	-0-	-0-	38519	3	622	9	N	565	575	1			73

LEGEND NATURAL GAS IV, LP 495557
SMITH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195446 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 9170 PERF. 8890 - 9104

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

BEARD WELL #: 1 RRCID -> 195819 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 7286 PERF. N/A

05	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2048	2			N	-0-					-0-
06	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	2014	2			N	-0-					-0-
07	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	171	1	1404	2	N	-0-					-0-
08	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	169	1	1316	2	N	-0-					-0-
09	2010	N	1603	-0-	-407	-0-	178	1	1425	2	N	-0-					-0-
10	1581	N	1496	-0-	-85	-0-	182	1	1314	2	N	-0-					-0-

OBENCHAIN WELL #: B 1 RRCID -> 196191 COMPL. DATE 07/13/2003 TOTAL DEPTH 8282 PERF. 7596 - 8047

05	1054	N	854	-0-	-200	-0-	854	2			N	-0-					-0-
06	990	N	761	-0-	-229	-0-	761	2			N	-0-					-0-
07	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	52	1	1125	2	N	-0-					-0-
08	983	N	983	-0-	-0-	-0-	47	1	936	2	N	-0-					-0-
09	968	N	968	-0-	-0-	-0-	45	1	923	2	N	-0-					-0-
10	1116	N	917	-0-	-199	-0-	34	1	883	2	N	-0-					-0-

SMITH-BRAEWOOD WELL #: 2 RRCID -> 196437 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 9401 PERF. 9097 - 9320

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557

OBENCHAIN WELL #: E 1 RRCID -> 196652 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 7552 - 8000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	N	276	-0-	-3	-0-	276	2			N	-0-					-0-
06	240	N	225	-0-	-15	-0-	225	2			N	-0-					-0-
07	279	N	246	-0-	-33	-0-	21	1	225	2	N	-0-					-0-
08	279	N	252	-0-	-27	-0-	24	1	228	2	N	-0-					-0-
09	256	N	256	-0-	-0-	-0-	22	1	234	2	N	-0-					-0-
*10	221	N	221	-0-	-0-	-0-	18	1	203	2	N	-0-					-0-

OBENCHAIN WELL #: A 2 RRCID -> 197107 COMPL. DATE 09/05/2003 TOTAL DEPTH 8373 PERF. 7919 - 8368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	N	14	-0-	-234	-0-	14	2			N	-0-					-0-
06	270	N	115	-0-	-155	-0-	115	2			N	-0-					-0-
07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
08	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
09	120	N	58	-0-	-62	-0-	58	2			N	-0-					-0-
*10	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-

BEARD WELL #: 2 RRCID -> 197112 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7364 - 7558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	2			N	-0-					-0-
06	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1956	2			N	-0-					-0-
07	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	165	1	1352	2	N	-0-					-0-
08	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	167	1	1303	2	N	-0-					-0-
09	1950	N	1310	-0-	-640	-0-	145	1	1165	2	N	-0-					-0-
10	1519	N	1336	-0-	-183	-0-	163	1	1173	2	N	-0-					-0-

OBENCHAIN WELL #: A 1 RRCID -> 198235 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7734 - 8202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	N	120	-0-	-128	-0-	120	2			N	-0-					-0-
06	390	N	93	-0-	-297	-0-	93	2			N	-0-					-0-
07	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	2			N	-0-					-0-
08	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
09	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
*10	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	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
05	1984	N	1877	-0-	-107	-0-	1877	2			N	-0-					-0-
06	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	2			N	-0-					-0-
07	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	87	1	1896	2	N	-0-					-0-
08	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	95	1	1890	2	N	-0-					-0-
09	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	89	1	1821	2	N	-0-					-0-
*10	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	93	1	2422	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
05	1457	N	1097	-0-	-360	-0-	1097	2			N	-0-					-0-
06	1230	N	1197	-0-	-33	-0-	1196	2	1	9	N	1					1
07	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	40	1	1183	2	N	-0-					1
08	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	38	1	1123	2	N	-0-					1
09	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	39	1	1184	2	N	-0-					1
10	1209	N	1188	-0-	-21	-0-	41	1	1147	2	N	-0-					1

BASDEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200784 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 8965 PERF. 8132 - 8842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	2560	2			N	-0-					-0-
06	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	2486	2			N	-0-					-0-
07	2418	N	2341	-0-	-77	-0-	2341	2			N	-0-					-0-
08	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	2461	2			N	-0-					-0-
09	2490	N	2415	-0-	-75	-0-	2415	2			N	-0-					-0-
*10	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	2430	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
FARMER "A" WELL #: 1 RRCID -> 200785 COMPL. DATE 12/22/2003 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 8204 - 8644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	629	N	629	-0-	-0-	-0-	42	1	587	2	N	-0-			-0-
06	561	N	561	-0-	-0-	-0-	50	1	511	2	N	-0-			-0-
07	682	N	408	-0-	-274	-0-	408	2			N	-0-			-0-
08	558	N	481	-0-	-77	-0-	481	2			N	-0-			-0-
09	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-			-0-
*10	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-			-0-

PREMIER DESIGNS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201504 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 8136 - 8892

05	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			N	-0-			-0-
06	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			N	-0-			-0-
07	1209	N	1051	-0-	-158	-0-	1051	2			N	-0-			-0-
08	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			N	-0-			-0-
09	1170	N	1122	-0-	-48	-0-	1122	2			N	-0-			-0-
*10	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			N	-0-			-0-

MADEWELL-SULLIVAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201505 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 8151 - 8866

05	651	N	547	-0-	-104	-0-	547	2			N	-0-			-0-
06	570	N	540	-0-	-30	-0-	540	2			N	-0-			-0-
07	558	N	509	-0-	-49	-0-	509	2			N	-0-			-0-
08	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-			-0-
09	540	N	522	-0-	-18	-0-	522	2			N	-0-			-0-
*10	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-			-0-

BEARD WELL #: 3 RRCID -> 201582 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 7584 PERF. 7284 - 7528

05	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2			N	-0-			-0-
06	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2			N	-0-			-0-
07	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	126	1	1033	2	N	-0-			-0-
08	1023	N	916	-0-	-107	-0-	104	1	812	2	N	-0-			-0-
09	1440	N	957	-0-	-483	-0-	106	1	851	2	N	-0-			-0-
10	1147	N	939	-0-	-208	-0-	114	1	825	2	N	-0-			-0-

PENNINGTON-PETTIBON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201930 COMPL. DATE 04/17/2004 TOTAL DEPTH 9081 PERF. 8244 - 9001

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	14B2 EXT		-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

05	5859	X	5683	-0-	-176	-0-	5683	2			N	-0-			-0-
06	6791	X	6791	-0-	-0-	-0-	6791	2			N	-0-			-0-
07	6136	X	6136	-0-	-0-	-0-	6136	2			N	-0-			-0-
08	6409	X	6409	-0-	-0-	-0-	6409	2			N	-0-			-0-
09	6780	X	6099	-0-	-681	-0-	6099	2			N	-0-			-0-
10	7006	X	6502	-0-	-504	-0-	6502	2			N	-0-			-0-

PENNINGTON-PETTIBON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202180 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8103 - 8839

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557

DOBBS WELL #: 1 RRCID -> 202440 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6504 - 6576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-
06	330	N	232	-0-	-98	-0-	232	2			N	-0-					-0-
07	275	N	275	-0-	-0-	-0-	16	1	259	2	N	-0-					-0-
08	372	N	300	-0-	-72	-0-	20	1	280	2	N	-0-					-0-
09	240	N	110	-0-	-130	-0-	9	1	101	2	N	-0-					-0-
10	248	N	141	-0-	-107	-0-	7	1	134	2	N	-0-					-0-

JONES WELL #: 5 RRCID -> 203358 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 8939 PERF. 7915 - 8846

05	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1130	2	10	9	N	9					82
06	1020	N	1018	-0-	-2	-0-	1010	2	8	9	N	7					89
07	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	36	1	1054	2	N	-0-					89
08	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	38	1	1128	2	N	6					95
							7	9									
09	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	35	1	1057	2	N	-0-					95
10	1023	N	941	-0-	-82	-0-	33	1	908	2	N	-0-					95

KILLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203359 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 8653 PERF. 7828 - 8568

05	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	3906	2			N	-0-					26
06	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	3993	2			N	-0-					26
07	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	4133	2			N	-0-					26
08	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	4063	2			N	-0-					26
09	3990	X	3895	-0-	-95	-0-	3895	2			N	-0-					26
10	4123	X	3991	-0-	-132	-0-	3991	2			N	-0-					26

BEARD WELL #: 5 RRCID -> 203362 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7385 - 7460

05	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2			N	-0-					-0-
06	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2			N	-0-					-0-
07	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	190	1	1558	2	N	-0-					-0-
08	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	213	1	1660	2	N	-0-					-0-
09	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	226	1	1805	2	N	-0-					-0-
10	1550	N	1532	-0-	-18	-0-	187	1	1345	2	N	-0-					-0-

CITY OF DENTON-AIRPORT WELL #: 2 H RRCID -> 204639 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 9046 PERF. 8990 - 11078

05	5952	X	32	-0-	-5920	-0-	3	1	29	2	N	-0-					-0-
06	810	X	29	-0-	-781	-0-	3	1	26	2	N	-0-					-0-
07	93	X	10	-0-	-83	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
08	62	X	3	-0-	-59	-0-	3	2			N	-0-					-0-
09	60	X	3	-0-	-57	-0-	3	2			N	-0-					-0-
10	31	X	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-

FLETCHER UNIT WELL #: 1A RRCID -> 205120 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 8452 - 8936

05	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					91
06	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					91
07	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					91
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
RUSSELL RANCH WELL #: 1H RRCID -> 205438 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 11046 PERF. 9170 - 10903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	5827	-0-	2727	2727	5827	2			N	-0-			-0-
06	8915	X	6188	-0-	-2727	-0-	6188	2			N	-0-			-0-
07	7101	X	7101	-0-	-0-	-0-	336	1	6765	2	N	-0-			-0-
08	7319	X	7319	-0-	-0-	-0-	336	1	6983	2	N	-0-			-0-
09	6751	X	6751	-0-	-0-	-0-	326	1	6425	2	N	-0-			-0-
*10	6953	X	6953	-0-	-0-	-0-	337	1	6616	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
05	4775	X	4775	-0-	-0-	-0-	4775	2			N	-0-			-0-
06	4740	X	4740	-0-	-0-	-0-	4740	2			N	-0-			-0-
07	3928	X	3928	-0-	-0-	-0-	3928	2			N	-0-			-0-
08	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	4050	2			N	-0-			-0-
09	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	3617	2			N	-0-			-0-
*10	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	3762	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
05	3782	X	3197	-0-	-585	-0-	3197	2			N	-0-			-0-
06	3180	X	2564	-0-	-616	-0-	2564	2			N	-0-			-0-
07	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	299	1	3261	2	N	-0-			-0-
08	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	323	1	3082	2	N	-0-			-0-
09	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	312	1	3246	2	N	-0-			-0-
*10	4058	X	4058	-0-	-0-	-0-	339	1	3719	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
05	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2			N	-0-			63
06	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			N	-0-			63
07	1426	N	1221	-0-	-205	-0-	1221	2			N	-0-			63
08	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2			N	-0-			63
09	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2			N	-0-			63
*10	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			N	-0-			63

OBENCHAIN WELL #: B 3 H RRCID -> 209290 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 7884 PERF. 8250 - 9276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	2953	2			N	-0-			-0-
06	2400	X	2242	-0-	-158	-0-	2242	2			N	-0-			-0-
07	2480	X	2182	-0-	-298	-0-	96	1	2086	2	N	-0-			-0-
08	2480	N	1941	-0-	-539	-0-	93	1	1848	2	N	-0-			-0-
09	2250	N	2007	-0-	-243	-0-	93	1	1914	2	N	-0-			-0-
*10	2939	N	2939	-0-	-0-	-0-	108	1	2831	2	N	-0-			-0-

MITCHELL WELL #: 1H RRCID -> 209552 COMPL. DATE 03/13/2005 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 7640 - 8965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	16182	X	14551	-0-	-1631	-0-	14551	2			N	-0-			-0-
06	15150	X	13276	-0-	-1874	-0-	13276	2			N	-0-			-0-
07	15438	X	13544	-0-	-1894	-0-	13544	2			N	-0-			-0-
08	15097	X	13306	-0-	-1791	-0-	13306	2			N	-0-			-0-
09	14550	X	12662	-0-	-1888	-0-	12662	2			N	-0-			-0-
10	14539	X	12657	-0-	-1882	-0-	12657	2			N	-0-			-0-

FLORES, CARL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 209556 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8050 - 9729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	4557	X	4530	-0-	-27	-0-	710	1	3820	2	N	-0-			-0-
06	4410	X	4244	-0-	-166	-0-	705	1	3539	2	N	-0-			-0-
07	4340	X	3426	-0-	-914	-0-	271	1	3155	2	N	-0-			-0-
08	4526	X	2465	-0-	-2061	-0-	278	1	2187	2	N	-0-			-0-
09	4380	X	2504	-0-	-1876	-0-	263	1	2241	2	N	-0-			-0-
10	4526	X	2369	-0-	-2157	-0-	184	1	2185	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
REED MITCHELL UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 210411 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 7270 - 9650

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

SEGERSTROM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 210420 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 7885 - 10174

05	7316	X	6493	-0-	-823	-0-	6493	2			N	-0-					-0-
06	6960	X	5116	-0-	-1844	-0-	5116	2			N	-0-					-0-
07	6944	X	5652	-0-	-1292	-0-	5652	2			N	-0-					-0-
08	6789	X	3096	-0-	-3693	-0-	3096	2			N	-0-					-0-
09	6480	X	2931	-0-	-3549	-0-	2931	2			N	-0-					-0-
10	6479	X	4572	-0-	-1907	-0-	4572	2			N	-0-					-0-

GOODMAN WELL #: 1 H RRCID -> 210466 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 7190 - 8382

05	6851	X	6239	-0-	-612	-0-	6239	2			N	-0-					-0-
06	6390	X	5985	-0-	-405	-0-	5985	2			N	-0-					-0-
07	6603	X	6474	-0-	-129	-0-	6474	2			N	-0-					-0-
08	6510	X	6239	-0-	-271	-0-	6239	2			N	-0-					-0-
09	6180	X	5700	-0-	-480	-0-	5700	2			N	-0-					-0-
10	6479	X	5789	-0-	-690	-0-	5789	2			N	-0-					-0-

LAXTON UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 210516 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 6828 PERF. 7230 - 9220

05	7161	X	7040	-0-	-121	-0-	586	1	6454	2	N	-0-					-0-
06	6687	X	6687	-0-	-0-	-0-	584	1	6103	2	N	-0-					-0-
07	6882	X	6845	-0-	-37	-0-	542	1	6303	2	N	-0-					-0-
08	7037	X	6469	-0-	-568	-0-	483	1	5986	2	N	-0-					-0-
09	7986	X	7986	-0-	-0-	-0-	1792	1	6194	2	N	-0-					-0-
*10	8055	X	8055	-0-	-0-	-0-	1844	1	6211	2	N	-0-					-0-

GIVENS WELL #: 1 H RRCID -> 210810 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8793 PERF. 6910 - 8547

05	6603	X	5482	-0-	-1121	-0-	5482	2			N	-0-					-0-
06	6090	X	5604	-0-	-486	-0-	5604	2			N	-0-					-0-
07	5924	X	5924	-0-	-0-	-0-	5924	2			N	-0-					-0-
08	5828	X	5675	-0-	-153	-0-	5675	2			N	-0-					-0-
09	5640	X	5392	-0-	-248	-0-	5392	2			N	-0-					-0-
10	5797	X	5443	-0-	-354	-0-	5443	2			N	-0-					-0-

FLETCHER UNIT WELL #: 2A RRCID -> 211621 COMPL. DATE 09/06/2005 TOTAL DEPTH 8996 PERF. 8320 - 8942

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
10	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

05	14663	X	11511	-0-	-3152	-0-	11511	2			N	-0-					-0-
06	13170	X	11021	-0-	-2149	-0-	11021	2			N	-0-					-0-
07	13206	X	10670	-0-	-2536	-0-	10670	2			N	-0-					-0-
08	13206	X	10163	-0-	-3043	-0-	10163	2			N	-0-					-0-
09	11880	X	10490	-0-	-1390	-0-	10490	2			N	-0-					-0-
10	11501	X	10939	-0-	-562	-0-	10939	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
WEAVER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 212000 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 7170 - 9745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7781	X	7027	-0-	-754	-0-	585	1	6442	2	N	-0-					-0-
06	7290	X	6488	-0-	-802	-0-	567	1	5921	2	N	-0-					-0-
07	7533	X	6244	-0-	-1289	-0-	6244	2			N	-0-					-0-
08	7037	X	6339	-0-	-698	-0-	6339	2			N	-0-					-0-
09	6810	X	5503	-0-	-1307	-0-	5503	2			N	-0-					-0-
10	7037	X	6259	-0-	-778	-0-	6259	2			N	-0-					-0-

MCDAVID WELL #: 1 RRCID -> 212299 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 7230 - 8703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5177	X	4724	-0-	-453	-0-	4724	2			N	-0-					42
06	5010	X	4601	-0-	-409	-0-	4601	2			N	-0-					42
07	5177	X	4566	-0-	-611	-0-	4536	2	30	9	N	27					69
08	4867	X	4564	-0-	-303	-0-	4564	2			N	-0-					69
09	4590	X	4408	-0-	-182	-0-	4368	2	40	9	N	36					105
10	4743	X	4446	-0-	-297	-0-	4446	2			N	-0-					105

FARMER-MADEWELL GAS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 212534 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 8731 PERF. 9950 - 11560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					-0-
06	4800	X	6	-0-	-4794	-0-	6	2			N	-0-					-0-
07	4960	X	-0-	-0-	-4960	-0-					N	-0-					-0-
08	4960	X	3878	-0-	-1082	-0-	3878	2			N	-0-					-0-
09	5557	X	5557	-0-	-0-	-0-	5557	2			N	-0-					-0-
*10	5811	X	5811	-0-	-0-	-0-	5811	2			N	-0-					-0-

CARTER TRUST WELL #: 1 H RRCID -> 213357 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 7168 PERF. 7600 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9145	X	8663	-0-	-482	-0-	849	1	7814	2	N	-0-					-0-
06	8370	X	8368	-0-	-2	-0-	804	1	7564	2	N	-0-					-0-
07	8494	X	8417	-0-	-77	-0-	849	1	7568	2	N	-0-					-0-
08	8649	X	7674	-0-	-975	-0-	774	1	6900	2	N	-0-					-0-
09	8370	X	7579	-0-	-791	-0-	1150	1	6429	2	N	-0-					-0-
10	8649	X	7717	-0-	-932	-0-	1223	1	6494	2	N	-0-					-0-

OBENCHAIN WELL #: D 2 H RRCID -> 214392 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 8274 - 9642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4486	X	4486	-0-	-0-	-0-	4486	2			N	-0-					-0-
06	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	4040	2			N	-0-					-0-
07	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	3889	2			N	-0-					-0-
08	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	3784	2			N	-0-					-0-
09	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	3633	2			N	-0-					-0-
*10	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	3561	2			N	-0-					-0-

CITY OF DENTON-AIRPORT WELL #: 1H RRCID -> 214426 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 8537 PERF. 8935 - 11567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3021	N	3021	-0-	-0-	-0-	258	1	2763	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	3713	-0-	713	713	331	1	3382	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	3616	-0-	516	1229	212	1	3404	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	2269	-0-	-831	398	130	1	2139	2	N	-0-					-0-
09	2490	X	2092	-0-	-398	-0-	124	1	1968	2	N	-0-					-0-
*10	2212	X	2212	-0-	-0-	-0-	134	1	2078	2	N	-0-					-0-

TURKEY CREEK WELL #: 1H RRCID -> 214648 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 8088 - 10707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10540	X	10242	-0-	-298	-0-	713	1	9529	2	N	-0-					-0-
06	10200	X	9899	-0-	-301	-0-	727	1	9172	2	N	-0-					-0-
07	10540	X	10031	-0-	-509	-0-	383	1	9648	2	N	-0-					-0-
08	11219	X	11219	-0-	-0-	-0-	401	1	10818	2	N	-0-					-0-
09	10475	X	10475	-0-	-0-	-0-	378	1	10097	2	N	-0-					-0-
10	10230	X	9569	-0-	-661	-0-	404	1	9165	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
DRURY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214864 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 8963 PERF. 8160 - 8886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2737	N	2737	-0-	-0-	-0-	2737	2			N	-0-					-0-
06	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	2631	2			N	-0-					-0-
07	2511	N	2467	-0-	-44	-0-	2467	2			N	-0-					-0-
08	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	2541	2			N	-0-					-0-
09	2640	N	2329	-0-	-311	-0-	2329	2			N	-0-					-0-
10	2480	N	2458	-0-	-22	-0-	2458	2			N	-0-					-0-

PATE WELL #: 1H RRCID -> 215396 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 7324 - 9334

05	4530	X	4530	-0-	-0-	-0-	635	1	3895	2	N	-0-					-0-
06	4600	X	4600	-0-	-0-	-0-	643	1	3957	2	N	-0-					-0-
07	5316	X	5316	-0-	-0-	-0-	1089	1	4227	2	N	-0-					-0-
08	5235	X	5235	-0-	-0-	-0-	1089	1	4146	2	N	-0-					-0-
09	4718	X	4718	-0-	-0-	-0-	1083	1	3635	2	N	-0-					-0-
10	5301	X	4795	-0-	-506	-0-	1133	1	3662	2	N	-0-					-0-

CARDWELL-SATER WELL #: 1 RRCID -> 215458 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 8741 PERF. 8970 - 11095

05	6789	X	6098	-0-	-691	-0-	6098	2			N	-0-					-0-
06	6420	X	6121	-0-	-299	-0-	6121	2			N	-0-					-0-
07	6634	X	5636	-0-	-998	-0-	5636	2			N	-0-					-0-
08	6169	X	6070	-0-	-99	-0-	6070	2			N	-0-					-0-
09	6120	X	5665	-0-	-455	-0-	5665	2			N	-0-					-0-
10	6324	X	5982	-0-	-342	-0-	5982	2			N	-0-					-0-

FARMER-RUSSELL WELL #: 1H RRCID -> 215609 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 8761 PERF. 9090 - 10747

05	T. A.		1610	-0-	1610	3200	1610	2			N	-0-					-0-
06	T. A.		2513	-0-	2513	5713	2513	2			N	-0-					-0-
07	T. A.		1812	-0-	1812	7525	662	1	1150	2	N	-0-					-0-
08	T. A.		5909	-0-	5909	13434	662	1	5247	2	N	-0-					-0-
09	T. A.		5284	-0-	5284	18718	641	1	4643	2	N	-0-					-0-
10	T. A.		5321	-0-	5321	24039	662	1	4659	2	N	-0-					-0-

TUCKER-CAMPBELL WELL #: 1H RRCID -> 216435 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 8781 PERF. 9430 - 11207

05	10168	X	10168	-0-	-0-	-0-	798	1	9370	2	N	-0-					-0-
06	9752	X	9752	-0-	-0-	-0-	771	1	8981	2	N	-0-					-0-
07	9052	X	8769	-0-	-283	-0-	551	1	8218	2	N	-0-					-0-
08	9114	X	8937	-0-	-177	-0-	532	1	8405	2	N	-0-					-0-
09	9840	X	9224	-0-	-616	-0-	547	1	8677	2	N	-0-					-0-
10	10168	X	9614	-0-	-554	-0-	561	1	9053	2	N	-0-					-0-

REED MITCHELL UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 216980 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 8200 - 9340

05	899	X	21	-0-	-878	-0-	1	1	20	2	N	-0-					-0-
06	870	X	268	-0-	-602	-0-	17	1	251	2	N	-0-					-0-
07	958	X	958	-0-	-0-	-0-	28	1	930	2	N	-0-					-0-
08	549	X	549	-0-	-0-	-0-	17	1	532	2	N	-0-					-0-
09	815	X	815	-0-	-0-	-0-	25	1	790	2	N	-0-					-0-
*10	1563	X	1563	-0-	-0-	-0-	47	1	1516	2	N	-0-					-0-

TAYLOR-HARRIS WELL #: 1H RRCID -> 217176 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 6930 - 8925

05	682	N	682	-0-	-0-	-0-	57	1	625	2	N	-0-					-0-
06	649	N	649	-0-	-0-	-0-	57	1	592	2	N	-0-					-0-
07	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-					-0-
08	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					-0-
09	570	N	344	-0-	-226	-0-	344	2			N	-0-					-0-
*10	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
CRAWFORD WELL #: 1H RRCID -> 217178 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 6819 PERF. 7080 - 9837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2325	X	2225	-0-	-100	-0-	2225	2			N	-0-			-0-
06	2910	X	2447	-0-	-463	-0-	2447	2			N	-0-			-0-
07	3007	X	2748	-0-	-259	-0-	2748	2			N	-0-			-0-
08	3007	X	2178	-0-	-829	-0-	510	1	1668	2	N	-0-			-0-
09	2519	X	2519	-0-	-0-	-0-	493	1	2026	2	N	-0-			-0-
10	2759	X	2714	-0-	-45	-0-	510	1	2204	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
05	4309	X	3075	-0-	-1234	-0-	3075	2			N	-0-			-0-
06	4170	X	-0-	-0-	-4170	-0-					N	-0-			-0-
07	4309	X	3958	-0-	-351	-0-	415	1	3543	2	N	-0-			-0-
08	4309	X	3540	-0-	-769	-0-	437	1	3103	2	N	-0-			-0-
09	3990	X	2571	-0-	-1419	-0-	329	1	2242	2	N	-0-			-0-
10	3968	X	2159	-0-	-1809	-0-	334	1	1825	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
05	2852	X	2814	-0-	-38	-0-	240	1	2574	2	N	-0-			-0-
06	2760	X	2688	-0-	-72	-0-	239	1	2449	2	N	-0-			-0-
07	3007	X	2232	-0-	-775	-0-	131	1	2101	2	N	-0-			-0-
08	3007	X	1861	-0-	-1146	-0-	107	1	1754	2	N	-0-			-0-
09	2910	X	2166	-0-	-744	-0-	128	1	2038	2	N	-0-			-0-
10	2821	X	2228	-0-	-593	-0-	135	1	2093	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
05	2573	N	2530	-0-	-43	-0-	2530	2			N	-0-			-0-
06	2490	N	1410	-0-	-1080	-0-	1410	2			N	-0-			-0-
07	2573	N	2506	-0-	-67	-0-	2506	2			N	-0-			-0-
08	2542	N	2351	-0-	-191	-0-	2351	2			N	-0-			-0-
09	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	2152	2			N	-0-			-0-
10	2511	N	1852	-0-	-659	-0-	1852	2			N	-0-			-0-

FLETCHER UNIT WELL #: 3A RRCID -> 218378 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8560 - 8950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
10	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
05	20235	X	20235	-0-	-0-	-0-	4267	1	15968	2	N	-0-			-0-
06	19316	X	19316	-0-	-0-	-0-	4121	1	15195	2	N	-0-			-0-
07	19127	X	18857	-0-	-270	-0-	4028	1	14829	2	N	-0-			-0-
08	19127	X	19084	-0-	-43	-0-	4607	1	14477	2	N	-0-			-0-
09	18510	X	14229	-0-	-4281	-0-	667	1	13562	2	N	-0-			-0-
10	19127	X	14649	-0-	-4478	-0-	712	1	13937	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
05	8618	X	8618	-0-	-0-	-0-	1208	1	7410	2	N	-0-			-0-
06	8276	X	8276	-0-	-0-	-0-	1157	1	7119	2	N	-0-			-0-
07	8277	X	7723	-0-	-554	-0-	408	1	7315	2	N	-0-			-0-
08	8277	X	7700	-0-	-577	-0-	408	1	7292	2	N	-0-			-0-
09	8010	X	5845	-0-	-2165	-0-	394	1	5451	2	N	-0-			-0-
10	8277	X	5814	-0-	-2463	-0-	408	1	5406	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
PATE WELL #: 2H RRCID -> 218628 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7610 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1643	N	1507	-0-	-136	-0-	211	1	1296	2	N	-0-					-0-
06	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	238	1	1465	2	N	-0-					-0-
07	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	126	1	2423	2	N	-0-					-0-
08	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	535	1	2038	2	N	-0-					-0-
09	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	104	1	2013	2	N	-0-					-0-
10	1643	N	1559	-0-	-84	-0-	78	1	1481	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
05	3999	X	3297	-0-	-702	-0-	3297	2			N	-0-					-0-
06	3750	X	3124	-0-	-626	-0-	3124	2			N	-0-					-0-
07	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	233	1	3659	2	N	-0-					-0-
08	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	272	1	3833	2	N	-0-					-0-
09	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-	327	1	3575	2	N	-0-					-0-
*10	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	164	1	3358	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
05	7595	X	7401	-0-	-194	-0-	515	1	6886	2	N	-0-					-0-
06	7350	X	6834	-0-	-516	-0-	502	1	6332	2	N	-0-					-0-
07	7533	X	6514	-0-	-1019	-0-	249	1	6265	2	N	-0-					-0-
08	7533	X	6478	-0-	-1055	-0-	231	1	6247	2	N	-0-					-0-
09	7290	X	6490	-0-	-800	-0-	234	1	6256	2	N	-0-					-0-
10	7409	X	5415	-0-	-1994	-0-	228	1	5187	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
05	1413	X	1413	-0-	-0-	-0-	917	2	496	9	Y	451	451	1			77
06	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	850	2	454	9	Y	413	413	1			77
07	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	911	2	375	9	Y	341	341	1			77
08	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	924	2	375	9	Y	341	341	1			77
09	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1035	2	168	9	Y	153	153	1			77
*10	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1090	2	228	9	Y	207	234	1			50

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
05	3100	N	5520	-0-	2420	2420	1164	1	4356	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	5091	-0-	2091	4511	1086	1	4005	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	6267	-0-	3167	7678	1339	1	4928	2	N	-0-					-0-
08	13131	X	5453	-0-	-7678	-0-	1316	1	4137	2	N	-0-					-0-
09	4968	X	4968	-0-	-0-	-0-	233	1	4735	2	N	-0-					-0-
*10	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	206	1	4043	2	N	-0-					-0-

FLETCHER UNIT WELL #: 4A RRCID -> 220688 COMPL. DATE 08/27/2006 TOTAL DEPTH 9151 PERF. 7364 - 8824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92

COX WELL #: 1H RRCID -> 220821 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 6607 PERF. 7050 - 10155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2627	X	2627	-0-	-0-	-0-	2627	2			N	-0-					-0-
06	2250	X	1356	-0-	-894	-0-	1356	2			N	-0-					-0-
07	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	306	1	2627	2	N	-0-					-0-
08	2635	X	2433	-0-	-202	-0-	306	1	2127	2	N	-0-					-0-
09	2550	X	1877	-0-	-673	-0-	296	1	1581	2	N	-0-					-0-
10	2635	X	1971	-0-	-664	-0-	306	1	1665	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
MESTA WELL #: 1 RRCID -> 221037 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 9009 PERF. 8040 - 8872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	2355	2			N	-0-					-0-
06	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	2330	2			N	-0-					-0-
07	2108	N	1952	-0-	-156	-0-	1952	2			N	-0-					-0-
08	2108	N	2075	-0-	-33	-0-	2075	2			N	-0-					-0-
09	2340	N	2002	-0-	-338	-0-	2002	2			N	-0-					-0-
*10	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	2027	2			N	-0-					-0-

BEARD WELL #: 4A RRCID -> 221272 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 7460 - 7624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3078	N	3078	-0-	-0-	-0-	3078	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	3123	-0-	123	123	3123	2			N	-0-					-0-
07	2561	N	2438	-0-	-123	-0-	265	1	2173	2	N	-0-					-0-
08	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	264	1	2063	2	N	-0-					-0-
09	3000	X	2091	-0-	-909	-0-	232	1	1859	2	N	-0-					-0-
10	3100	X	2220	-0-	-880	-0-	271	1	1949	2	N	-0-					-0-

ANDERTON-VIGIL WELL #: 1H RRCID -> 221297 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 8849 PERF. 8870 - 10877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6706	X	6706	-0-	-0-	-0-	6706	2			N	-0-					-0-
06	6722	X	6722	-0-	-0-	-0-	6722	2			N	-0-					-0-
07	6109	X	6109	-0-	-0-	-0-	6109	2			N	-0-					-0-
08	6504	X	6504	-0-	-0-	-0-	6504	2			N	-0-					-0-
09	5769	X	5769	-0-	-0-	-0-	5769	2			N	-0-					-0-
*10	5969	X	5969	-0-	-0-	-0-	5969	2			N	-0-					-0-

HOOKS, P. WELL #: 1H RRCID -> 221299 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 8358 - 9742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5270	X	3535	-0-	-1735	-0-	346	1	3189	2	N	-0-					-0-
06	5100	X	3767	-0-	-1333	-0-	469	1	3298	2	N	-0-					-0-
07	8273	X	8273	-0-	-0-	-0-	814	1	7459	2	N	-0-					-0-
08	6818	X	6818	-0-	-0-	-0-	763	1	6055	2	N	-0-					-0-
09	5100	X	2371	-0-	-2729	-0-	279	1	2092	2	N	-0-					-0-
10	5270	X	2415	-0-	-2855	-0-	269	1	2146	2	N	-0-					-0-

KOFFORD WELL #: 1H RRCID -> 221301 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 7150 - 9025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9099	X	9099	-0-	-0-	-0-	590	1	8509	2	N	-0-					-0-
06	8697	X	8697	-0-	-0-	-0-	539	1	8158	2	N	-0-					-0-
07	8475	X	8475	-0-	-0-	-0-	371	1	8104	2	N	-0-					-0-
08	8011	X	8011	-0-	-0-	-0-	373	1	7638	2	N	-0-					-0-
09	7626	X	7626	-0-	-0-	-0-	358	1	7268	2	N	-0-					-0-
*10	7296	X	7296	-0-	-0-	-0-	350	1	6946	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
05	12493	X	9192	-0-	-3301	-0-	9192	2			N	-0-					-0-
06	11280	X	8759	-0-	-2521	-0-	8759	2			N	-0-					-0-
07	17708	X	17708	-0-	-0-	-0-	17708	2			N	-0-					-0-
08	12028	X	10051	-0-	-1977	-0-	10051	2			N	-0-					-0-
09	11640	X	10241	-0-	-1399	-0-	10241	2			N	-0-					-0-
10	12896	X	8115	-0-	-4781	-0-	8115	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
05	5365	X	5365	-0-	-0-	-0-	5168	2	197	9	Y	179	162	1			631
06	5730	X	5437	-0-	-293	-0-	5286	2	151	9	Y	137	442	1			326
07	7031	X	7031	-0-	-0-	-0-	6760	2	271	9	Y	246	277	1			295
08	5363	X	5139	-0-	-224	-0-	5139	2			Y	-0-					295
09	5430	X	5075	-0-	-355	-0-	5075	2			Y	-0-					295
10	7037	X	4996	-0-	-2041	-0-	4987	2	9	9	Y	8	148	1			155

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
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
05	T. A.		4075	-0-	4075	8109	4075	2			Y	-0-					-0-
06	12650	X	4541	-0-	-8109	-0-	4541	2			Y	-0-					-0-
07	6214	X	6214	-0-	-0-	-0-	6214	2			Y	-0-					-0-
08	4706	X	4706	-0-	-0-	-0-	4706	2			Y	-0-					-0-
09	4530	X	1470	-0-	-3060	-0-	1470	2			Y	-0-					-0-
10	6200	X	4390	-0-	-1810	-0-	4390	2			Y	-0-					-0-

COX WELL #: 2H RRCID -> 223948 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 6840 - 10025

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

DOBBS "A" WELL #: 2 H RRCID -> 223949 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 6950 - 9250

05	4929	X	3594	-0-	-1335	-0-	3594	2			N	-0-					-0-
06	3870	X	3093	-0-	-777	-0-	3093	2			N	-0-					-0-
07	3999	X	1795	-0-	-2204	-0-	107	1	1688	2	N	-0-					-0-
08	3999	X	982	-0-	-3017	-0-	65	1	917	2	N	-0-					-0-
09	3720	X	102	-0-	-3618	-0-	9	1	93	2	N	-0-					-0-
*10	3997	X	3997	-0-	-0-	-0-	186	1	3811	2	N	-0-					-0-

OBENCHAIN WELL #: F 1H RRCID -> 223991 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 9030 - 11006

05	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	3294	2			N	-0-					-0-
06	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	3233	2			N	-0-					-0-
07	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	713	1	3195	2	N	-0-					-0-
08	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	713	1	3061	2	N	-0-					-0-
09	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	690	1	2985	2	N	-0-					-0-
*10	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	713	1	2907	2	N	-0-					-0-

HOOKS, P. WELL #: 2 H RRCID -> 223992 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8436 - 10156

05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	142	1	998	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	5425	-0-	2325	2325	534	1	4891	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	5521	-0-	2421	4746	618	1	4903	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	5423	-0-	2423	7169	638	1	4785	2	N	-0-					-0-
*10	13436	X	6267	-0-	-7169	-0-	697	1	5570	2	N	-0-					-0-

HOOKS, P. WELL #: 3 H RRCID -> 224525 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8679 - 11056

05	5615	X	5615	-0-	-0-	-0-	550	1	5065	2	N	-0-					-0-
06	5280	X	5102	-0-	-178	-0-	635	1	4467	2	N	-0-					-0-
07	5456	X	4862	-0-	-594	-0-	479	1	4383	2	N	-0-					-0-
08	5456	X	5170	-0-	-286	-0-	579	1	4591	2	N	-0-					-0-
09	5280	X	4333	-0-	-947	-0-	510	1	3823	2	N	-0-					-0-
10	5456	X	4978	-0-	-478	-0-	554	1	4424	2	N	-0-					-0-

WEAVER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 224845 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 6704 - 6718

05	6758	X	5662	-0-	-1096	-0-	471	1	5191	2	N	-0-					-0-
06	6240	X	5218	-0-	-1022	-0-	456	1	4762	2	N	-0-					-0-
07	6448	X	4451	-0-	-1997	-0-	4451	2			N	-0-					-0-
08	6045	X	3818	-0-	-2227	-0-	3818	2			N	-0-					-0-
09	5550	X	3545	-0-	-2005	-0-	3545	2			N	-0-					-0-
10	5673	X	3129	-0-	-2544	-0-	3129	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 #: 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
05	9529	X	3451	-0-	-6078	-0-	3451	2			Y	-0-					-0-
06	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	3414	2			Y	-0-					-0-
07	4278	X	4278	-0-	-0-	-0-	4278	2			Y	-0-					-0-
08	3441	X	3349	-0-	-92	-0-	3349	2			Y	-0-					-0-
09	4306	X	4306	-0-	-0-	-0-	4306	2			Y	-0-					-0-
10	4278	X	2190	-0-	-2088	-0-	2190	2			Y	-0-					-0-

OBENCHAIN WELL #: D 1 H RRCID -> 225302 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 8386 - 10244

05	3844	X	3496	-0-	-348	-0-	3496	2			N	-0-					-0-
06	3120	X	2831	-0-	-289	-0-	2831	2			N	-0-					-0-
07	3224	X	2887	-0-	-337	-0-	2887	2			N	-0-					-0-
08	3503	X	2813	-0-	-690	-0-	2813	2			N	-0-					-0-
09	3390	X	2736	-0-	-654	-0-	2736	2			N	-0-					-0-
10	3503	X	2705	-0-	-798	-0-	2705	2			N	-0-					-0-

HARRIS ESTATE WELL #: 1H RRCID -> 225389 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6920 - 8925

05	2914	X	2751	-0-	-163	-0-	229	1	2522	2	N	-0-					-0-
06	2670	X	2557	-0-	-113	-0-	223	1	2334	2	N	-0-					-0-
07	2914	X	2658	-0-	-256	-0-	210	1	2448	2	N	-0-					-0-
08	2914	X	2580	-0-	-334	-0-	193	1	2387	2	N	-0-					-0-
09	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	395	1	2526	2	N	-0-					-0-
*10	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	408	1	2504	2	N	-0-					-0-

CARTER TRUST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 226121 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7435 - 9805

05	9858	X	9289	-0-	-569	-0-	577	1	8712	2	N	-0-					-0-
06	9330	X	8716	-0-	-614	-0-	584	1	8132	2	N	-0-					-0-
07	9641	X	8569	-0-	-1072	-0-	580	1	7989	2	N	-0-					-0-
08	9641	X	8075	-0-	-1566	-0-	576	1	7499	2	N	-0-					-0-
09	9000	X	7937	-0-	-1063	-0-	1205	1	6732	2	N	-0-					-0-
10	9300	X	7642	-0-	-1658	-0-	1211	1	6431	2	N	-0-					-0-

BELLE RED OAK WELL #: 1H RRCID -> 226122 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 6407 PERF. 6820 - 8133

05	6525	X	6525	-0-	-0-	-0-	6525	2			N	-0-					42
06	5520	X	3037	-0-	-2483	-0-	3034	2	3	9	N	3					45
07	5704	X	3207	-0-	-2497	-0-	3181	2	26	9	N	24					69
08	5704	X	3866	-0-	-1838	-0-	3866	2			N	-0-					69
09	5520	X	4358	-0-	-1162	-0-	4356	2	2	9	N	2					71
10	5704	X	4186	-0-	-1518	-0-	4175	2	11	9	N	10					81

MEREKEN WELL #: 1 H RRCID -> 226123 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7530 - 9727

05	13209	X	13209	-0-	-0-	-0-	1236	1	11973	2	N	-0-					-0-
06	12767	X	12767	-0-	-0-	-0-	1139	1	11628	2	N	-0-					-0-
07	13032	X	13032	-0-	-0-	-0-	1170	1	11862	2	N	-0-					-0-
08	13206	X	12666	-0-	-540	-0-	1146	1	11520	2	N	-0-					-0-
09	12780	X	11661	-0-	-1119	-0-	1068	1	10593	2	N	-0-					-0-
10	13206	X	11517	-0-	-1689	-0-	1081	1	10436	2	N	-0-					-0-

MEREKEN WELL #: 2H RRCID -> 226124 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7850 - 10607

05	14815	X	14815	-0-	-0-	-0-	1386	1	13429	2	N	-0-					-0-
06	14878	X	14878	-0-	-0-	-0-	1327	1	13551	2	N	-0-					-0-
07	15031	X	15031	-0-	-0-	-0-	1349	1	13682	2	N	-0-					-0-
08	15171	X	15171	-0-	-0-	-0-	1373	1	13798	2	N	-0-					-0-
09	13658	X	13658	-0-	-0-	-0-	1251	1	12407	2	N	-0-					-0-
*10	13413	X	13413	-0-	-0-	-0-	1259	1	12154	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
FARMER, BETTY WELL #: 1H RRCID -> 226126 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 8887 PERF. 9210 - 10806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8251	X	8251	-0-	-0-	-0-	553	1	7698	2	N	-0-					-0-
06	6124	X	6124	-0-	-0-	-0-	545	1	5579	2	N	-0-					-0-
07	5076	X	5076	-0-	-0-	-0-	408	1	4668	2	N	-0-					-0-
08	5031	X	5031	-0-	-0-	-0-	408	1	4623	2	N	-0-					-0-
09	4982	X	4982	-0-	-0-	-0-	394	1	4588	2	N	-0-					-0-
*10	5175	X	5175	-0-	-0-	-0-	408	1	4767	2	N	-0-					-0-

HOOKS, P. WELL #: 5H RRCID -> 226713 COMPL. DATE 11/26/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8600 - 10456

05	4311	X	4311	-0-	-0-	-0-	422	1	3889	2	N	-0-					-0-
06	3870	X	3844	-0-	-26	-0-	478	1	3366	2	N	-0-					-0-
07	3999	X	3482	-0-	-517	-0-	343	1	3139	2	N	-0-					-0-
08	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	489	1	3876	2	N	-0-					-0-
09	4170	X	3784	-0-	-386	-0-	445	1	3339	2	N	-0-					-0-
10	4309	X	4195	-0-	-114	-0-	467	1	3728	2	N	-0-					-0-

FLETCHER UNIT WELL #: A 6H RRCID -> 226928 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 8623 PERF. 9080 - 11345

05	1612	X	1389	-0-	-223	-0-	1163	2	226	9	Y	205	205	1			35
06	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1000	2	207	9	Y	188	188	1			35
07	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1044	2	171	9	Y	155	155	1			35
08	1333	N	1168	-0-	-165	-0-	997	2	171	9	Y	155	155	1			35
09	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1135	2	76	9	Y	69	69	1			35
10	1209	N	1112	-0-	-97	-0-	1012	2	100	9	Y	91	106	1			20

DELUTIS WELL #: 3H RRCID -> 228000 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 8750 - 10674

05	10075	X	8768	-0-	-1307	-0-	8768	2			N	-0-					-0-
06	9600	X	8647	-0-	-953	-0-	8647	2			N	-0-					-0-
07	9610	X	8738	-0-	-872	-0-	8738	2			N	-0-					-0-
08	9486	X	8814	-0-	-672	-0-	8814	2			N	-0-					-0-
09	8730	X	8604	-0-	-126	-0-	8604	2			N	-0-					-0-
10	8928	X	8744	-0-	-184	-0-	8744	2			N	-0-					-0-

GLENN-MCCRARY WELL #: 1H RRCID -> 228001 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 6341 PERF. 6850 - 8183

05	5146	X	2365	-0-	-2781	-0-	2365	2			N	-0-					149
06	3360	X	3281	-0-	-79	-0-	3281	2			N	-0-					149
07	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	235	1	3240	2	N	-0-					149
08	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	234	1	3506	2	N	1					150
							1	9									
09	4110	X	4110	-0-	-0-	-0-	227	1	3877	2	N	5					155
							6	9									
*10	6363	X	6363	-0-	-0-	-0-	234	1	6073	2	N	51					206
							56	9									

WALL WELL #: 1H RRCID -> 228158 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8360 - 9964

05	4898	X	4565	-0-	-333	-0-	4565	2			N	-0-					-0-
06	4740	X	4607	-0-	-133	-0-	4607	2			N	-0-					-0-
07	4898	X	4647	-0-	-251	-0-	4647	2			N	-0-					-0-
08	4557	X	3984	-0-	-573	-0-	3984	2			N	-0-					-0-
09	4620	X	4379	-0-	-241	-0-	4379	2			N	-0-					-0-
*10	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	4784	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
EVERIDGE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228240 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 6081 PERF. 6330 - 7778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					114
06	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2			N	-0-					114
07	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	28	1	1330	2	N	-0-					114
08	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	31	1	1899	2	N	-0-					114
09	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	35	1	1981	2	N	-0-					114
*10	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	40	1	2130	2	N	-0-					114

HENSLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228248 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 5968 PERF. 6540 - 9793

05	2489	X	2489	-0-	-0-	-0-	2489	2			N	-0-					167
06	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	2966	2			N	-0-					167
07	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	3402	2	14	9	N	13					180
08	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	3482	2			N	-0-					180
09	6653	X	6653	-0-	-0-	-0-	6653	2			N	-0-					180
*10	4248	X	4248	-0-	-0-	-0-	4213	2	35	9	N	32					212

MANSFIELD PARTNERS WELL #: 1H RRCID -> 228749 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 8700 - 10056

05	9145	X	8318	-0-	-827	-0-	1903	1	6415	2	N	-0-					-0-
06	8850	X	7599	-0-	-1251	-0-	1775	1	5824	2	N	-0-					-0-
07	11095	X	11095	-0-	-0-	-0-	2448	1	8647	2	N	-0-					-0-
08	9145	X	8979	-0-	-166	-0-	2113	1	6866	2	N	-0-					-0-
09	8580	X	6639	-0-	-1941	-0-	369	1	6270	2	N	-0-					-0-
10	9145	X	6985	-0-	-2160	-0-	420	1	6565	2	N	-0-					-0-

HOOK, P. "690" WELL #: 7 V RRCID -> 228783 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 8230 - 8364

05	1333	N	713	-0-	-620	-0-	70	1	643	2	N	-0-					-0-
06	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-					-0-
07	2978	N	2978	-0-	-0-	-0-	293	1	2685	2	N	-0-					-0-
08	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	166	1	1316	2	N	-0-					-0-
09	508	N	508	-0-	-0-	-0-	60	1	448	2	N	-0-					-0-
10	2976	N	257	-0-	-2719	-0-	29	1	228	2	N	-0-					-0-

MANSFIELD PARTNERS WELL #: 3H RRCID -> 230051 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8758 - 10056

05	10261	X	9395	-0-	-866	-0-	2149	1	7246	2	N	-0-					-0-
06	9930	X	9198	-0-	-732	-0-	2149	1	7049	2	N	-0-					-0-
07	10261	X	9805	-0-	-456	-0-	2163	1	7642	2	N	-0-					-0-
08	9982	X	9981	-0-	-1	-0-	2349	1	7632	2	N	-0-					-0-
09	9480	X	7751	-0-	-1729	-0-	431	1	7320	2	N	-0-					-0-
10	9796	X	8080	-0-	-1716	-0-	486	1	7594	2	N	-0-					-0-

WINWOOD WELL #: 2 H RRCID -> 230055 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 6463 PERF. 6700 - 9550

05	10593	X	10593	-0-	-0-	-0-	10593	2			N	-0-					-0-
06	9358	X	9358	-0-	-0-	-0-	9358	2			N	-0-					-0-
07	9878	X	9878	-0-	-0-	-0-	9878	2			N	-0-					-0-
08	10744	X	10744	-0-	-0-	-0-	10744	2			N	-0-					-0-
09	10042	X	10042	-0-	-0-	-0-	10042	2			N	-0-					-0-
*10	9412	X	9412	-0-	-0-	-0-	9412	2			N	-0-					-0-

DELUTIS WELL #: 2RE RRCID -> 230131 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 7968 PERF. 8890 - 10454

05	10230	X	9071	-0-	-1159	-0-	9071	2			N	-0-					-0-
06	9900	X	8955	-0-	-945	-0-	8955	2			N	-0-					-0-
07	9951	X	9313	-0-	-638	-0-	9313	2			N	-0-					-0-
08	9951	X	9414	-0-	-537	-0-	9414	2			N	-0-					-0-
*09	9330	X	9199	-0-	-131	-0-	9199	2			N	-0-					-0-
10	9269	X	9228	-0-	-41	-0-	9228	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
MANSFIELD PARTNERS WELL #: 2H RRCID -> 230818 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 8357 PERF. 8500 - 10554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	17262	X	17262	-0-	-0-	-0-	3949	1	13313	2	N	-0-			-0-
06	17456	X	17456	-0-	-0-	-0-	4078	1	13378	2	N	-0-			-0-
07	16895	X	16812	-0-	-83	-0-	3709	1	13103	2	N	-0-			-0-
08	16895	X	16246	-0-	-649	-0-	3823	1	12423	2	N	-0-			-0-
09	16350	X	13149	-0-	-3201	-0-	731	1	12418	2	N	-0-			-0-
10	16895	X	13625	-0-	-3270	-0-	819	1	12806	2	N	-0-			-0-

MANSFIELD PARTNERS WELL #: 4H RRCID -> 230822 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 8814 - 10874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14002	X	14002	-0-	-0-	-0-	3203	1	10799	2	N	-0-			-0-
06	12900	X	12400	-0-	-500	-0-	2897	1	9503	2	N	-0-			-0-
07	21721	X	21721	-0-	-0-	-0-	4792	1	16929	2	N	-0-			-0-
08	21455	X	21455	-0-	-0-	-0-	5049	1	16406	2	N	-0-			-0-
09	12900	X	8894	-0-	-4006	-0-	495	1	8399	2	N	-0-			-0-
10	13330	X	-0-	-0-	-13330	-0-					N	-0-			-0-

BENBROOK TOWN CROSSING WELL #: 1 H RRCID -> 230909 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 6163 PERF. 8790 - 9074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	10912	X	10336	-0-	-576	-0-	10336	2			N	-0-			39
06	10380	X	9973	-0-	-407	-0-	9973	2			N	-0-			39
07	10664	X	10209	-0-	-455	-0-	10209	2			N	-0-			39
08	10692	X	10692	-0-	-0-	-0-	10692	2			N	-0-			39
09	10140	X	9192	-0-	-948	-0-	9192	2			N	-0-			39
10	10323	X	9862	-0-	-461	-0-	9862	2			N	-0-			39

CROCKETT-CALHOUN WELL #: 1 H RRCID -> 231042 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 6068 PERF. 7250 - 8889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	15	X	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-			-0-
06	15	X	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CROCKETT-CALHOUN WELL #: 2 H RRCID -> 231044 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 6098 PERF. 7250 - 9000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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
05	8576	X	8576	-0-	-0-	-0-	1180	1	7396	2	N	-0-			-0-
06	8063	X	8063	-0-	-0-	-0-	1180	1	6883	2	N	-0-			-0-
07	7776	X	7776	-0-	-0-	-0-	688	1	7088	2	N	-0-			-0-
08	7259	X	7259	-0-	-0-	-0-	688	1	6571	2	N	-0-			-0-
09	8476	X	8476	-0-	-0-	-0-	666	1	7810	2	N	-0-			-0-
*10	8054	X	8054	-0-	-0-	-0-	688	1	7366	2	N	-0-			-0-

JACKSON DEAVER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231506 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 8567 PERF. 9480 - 11900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	8835	X	8203	-0-	-632	-0-	8203	2			N	-0-			-0-
06	8550	X	7575	-0-	-975	-0-	7575	2			N	-0-			-0-
07	8711	X	7791	-0-	-920	-0-	52	1	7739	2	N	-0-			-0-
08	8587	X	7219	-0-	-1368	-0-	50	1	7169	2	N	-0-			-0-
09	8310	X	8231	-0-	-79	-0-	50	1	8181	2	N	-0-			-0-
10	8215	X	7386	-0-	-829	-0-	54	1	7332	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557

SEGERSTROM UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 231509 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8766 - 11355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12121	X	10303	-0-	-1818	-0-	10303	2			N	-0-					-0-
06	10664	X	10664	-0-	-0-	-0-	10664	2			N	-0-					-0-
07	11005	X	10371	-0-	-634	-0-	10371	2			N	-0-					-0-
08	10571	X	9156	-0-	-1415	-0-	9156	2			N	-0-					-0-
09	10650	X	9552	-0-	-1098	-0-	9552	2			N	-0-					-0-
10	11005	X	10595	-0-	-410	-0-	10595	2			N	-0-					-0-

SEGERSTROM UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231512 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8075 - 11363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14663	X	13243	-0-	-1420	-0-	13243	2			N	-0-					-0-
06	14190	X	12889	-0-	-1301	-0-	12889	2			N	-0-					-0-
07	14043	X	12612	-0-	-1431	-0-	12612	2			N	-0-					-0-
08	14043	X	13548	-0-	-495	-0-	13548	2			N	-0-					-0-
09	13308	X	13308	-0-	-0-	-0-	13308	2			N	-0-					-0-
*10	13870	X	13870	-0-	-0-	-0-	13870	2			N	-0-					-0-

EMERSON UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231534 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 8639 PERF. 8930 - 11075

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

HOOKS WELL #: 4 H RRCID -> 231570 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8550 - 10167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	837	N	631	-0-	-206	-0-	62	1	569	2	N	-0-					-0-
06	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					-0-
07	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	123	1	1128	2	N	-0-					-0-
08	620	N	328	-0-	-292	-0-	37	1	291	2	N	-0-					-0-
09	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	239	1	1789	2	N	-0-					-0-
*10	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	232	1	1852	2	N	-0-					-0-

HOOKS, P. WELL #: 6 H RRCID -> 231571 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 8692 - 10073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	307	1	2832	2	N	-0-					-0-
06	3030	X	2766	-0-	-264	-0-	344	1	2422	2	N	-0-					-0-
07	3131	X	2251	-0-	-880	-0-	222	1	2029	2	N	-0-					-0-
08	3131	X	2668	-0-	-463	-0-	299	1	2369	2	N	-0-					-0-
09	3030	X	2446	-0-	-584	-0-	288	1	2158	2	N	-0-					-0-
10	3131	X	2709	-0-	-422	-0-	301	1	2408	2	N	-0-					-0-

MADDOX UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231701 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 6443 PERF. 6950 - 10171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11254	X	11254	-0-	-0-	-0-	1560	1	9694	2	N	-0-					28
06	11295	X	11295	-0-	-0-	-0-	1565	1	9730	2	N	-0-					28
07	9799	X	9799	-0-	-0-	-0-	9747	2	52	9	N	47					75
08	9796	X	9796	-0-	-0-	-0-	9796	2			N	-0-					75
09	9407	X	9407	-0-	-0-	-0-	9407	2			N	-0-					75
*10	9440	X	9440	-0-	-0-	-0-	9440	2			N	-0-					75

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
05	11337	X	11337	-0-	-0-	-0-	1571	1	9766	2	N	-0-					159
06	11295	X	11295	-0-	-0-	-0-	1565	1	9730	2	N	-0-					159
07	11532	X	10065	-0-	-1467	-0-	9989	2	76	9	N	69	192	1			36
08	11532	X	10170	-0-	-1362	-0-	9959	2	211	9	N	192	192	1			36
09	11310	X	9810	-0-	-1500	-0-	9773	2	37	9	N	34					70
10	11687	X	10049	-0-	-1638	-0-	10049	2			N	-0-					70

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
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
05	3844	X	2592	-0-	-1252	-0-	2592	2			N	-0-					42
06	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	4124	2	3	9	N	3					45
07	5634	X	5634	-0-	-0-	-0-	5608	2	26	9	N	24					69
08	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	4216	2			N	-0-					69
09	5418	X	5418	-0-	-0-	-0-	5416	2	2	9	N	2					71
*10	5822	X	5822	-0-	-0-	-0-	5811	2	11	9	N	10					81

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
05	9889	X	2996	-0-	-6893	-0-	2922	2	74	9	Y	67	65	1			70
06	3420	X	2146	-0-	-1274	-0-	2129	2	17	9	Y	15	49	1			36
07	3534	X	3141	-0-	-393	-0-	3110	2	31	9	Y	28	31	1			33
08	3534	X	2993	-0-	-541	-0-	2993	2			Y	-0-					33
09	2910	X	2313	-0-	-597	-0-	2313	2			Y	-0-					33
*10	3131	X	2470	-0-	-661	-0-	2470	2			Y	-0-	16	1			17

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		379	-0-	379	379	37	1	342	2	N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		414	-0-	414	793	46	1	368	2	N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	793					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	793					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
05	5735	X	5526	-0-	-209	-0-	460	1	5066	2	N	-0-					-0-
06	5550	X	4764	-0-	-786	-0-	416	1	4348	2	N	-0-					-0-
07	5921	X	5583	-0-	-338	-0-	442	1	5141	2	N	-0-					-0-
08	5921	X	4896	-0-	-1025	-0-	366	1	4530	2	N	-0-					-0-
09	6077	X	6077	-0-	-0-	-0-	1364	1	4713	2	N	-0-					-0-
*10	6190	X	6190	-0-	-0-	-0-	1417	1	4773	2	N	-0-					-0-

WALKER, FLOYD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 231897 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 7752 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	35898	X	25484	-0-	-10414	-0-	25484	2			N	-0-					-0-
06	34740	X	23121	-0-	-11619	-0-	23121	2			N	-0-					-0-
07	29915	X	24853	-0-	-5062	-0-	24853	2			N	-0-					-0-
08	28985	X	15873	-0-	-13112	-0-	15873	2			N	-0-					-0-
09	24660	X	19864	-0-	-4796	-0-	19864	2			N	-0-					-0-
10	25482	X	23369	-0-	-2113	-0-	23369	2			N	-0-					-0-

DUNN-DAUGHERTY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232005 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 6872 - 8250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					112
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	2	1	6	2	Y	-0-					112
07	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	386	1	2050	2	Y	117					229
							129	9									
08	2882	N	2882	-0-	-0-	-0-	444	1	2438	2	Y	-0-					229
09	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	421	1	2246	2	Y	-0-					229
*10	3100	N	3205	-0-	105	105	513	1	2692	2	Y	-0-					229

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
DUNN-DAUGHERTY UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232010 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 6407 PERF. 6967 - 9555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6461	X	6461	-0-	-0-	-0-	1618	1	4843	2	Y	-0-					69
06	5723	X	5723	-0-	-0-	-0-	1343	1	4380	2	Y	-0-					69
07	5306	X	5306	-0-	-0-	-0-	826	1	4461	2	Y	17					86
							19	9									
08	5646	X	5646	-0-	-0-	-0-	870	1	4776	2	Y	-0-					86
09	4992	X	4992	-0-	-0-	-0-	787	1	4205	2	Y	-0-					86
*10	4920	X	4920	-0-	-0-	-0-	788	1	4132	2	Y	-0-					86

TURKEY CREEK UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 232037 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 7971 PERF. 7872 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9021	X	8244	-0-	-777	-0-	8244	2			N	-0-					-0-
06	8730	X	7486	-0-	-1244	-0-	7486	2			N	-0-					-0-
07	8742	X	7034	-0-	-1708	-0-	7034	2			N	-0-					-0-
08	8857	X	8857	-0-	-0-	-0-	8857	2			N	-0-					-0-
09	8520	X	8520	-0-	-0-	-0-	8520	2			N	-0-					-0-
10	8246	X	7608	-0-	-638	-0-	7608	2			N	-0-					-0-

FLORES, CARL UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232038 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 8112 - 9515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5363	X	3307	-0-	-2056	-0-	518	1	2789	2	N	-0-					-0-
06	5130	X	3154	-0-	-1976	-0-	524	1	2630	2	N	-0-					-0-
07	5115	X	3660	-0-	-1455	-0-	290	1	3370	2	N	-0-					-0-
08	4588	X	2502	-0-	-2086	-0-	282	1	2220	2	N	-0-					-0-
09	3660	X	2667	-0-	-993	-0-	280	1	2387	2	N	-0-					-0-
*10	4859	X	4859	-0-	-0-	-0-	377	1	4482	2	N	-0-					-0-

STEVENSON UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232323 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 8020 - 11125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16423	X	16423	-0-	-0-	-0-	618	1	15805	2	N	-0-					-0-
06	15150	X	10852	-0-	-4298	-0-	437	1	10415	2	N	-0-					-0-
07	21359	X	11414	-0-	-9945	-0-	11414	2			N	-0-					-0-
08	21359	X	11561	-0-	-9798	-0-	11561	2			N	-0-					-0-
09	20670	X	10255	-0-	-10415	-0-	177	1	10078	2	N	-0-					-0-
10	16430	X	10030	-0-	-6400	-0-	182	1	9848	2	N	-0-					-0-

STEVENSON UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232329 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 7980 - 10806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17480	X	17480	-0-	-0-	-0-	658	1	16822	2	N	-0-					-0-
06	16564	X	16564	-0-	-0-	-0-	668	1	15896	2	N	-0-					-0-
07	6448	X	5661	-0-	-787	-0-	5661	2			N	-0-					-0-
08	6448	X	5671	-0-	-777	-0-	5671	2			N	-0-					-0-
09	9201	X	9201	-0-	-0-	-0-	159	1	9042	2	N	-0-					-0-
*10	8661	X	8661	-0-	-0-	-0-	157	1	8504	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
05	8605	X	8605	-0-	-0-	-0-	20	1	8585	2	N	-0-					-0-
06	5199	X	5199	-0-	-0-	-0-	5199	2			N	-0-					-0-
07	9387	X	9387	-0-	-0-	-0-	9387	2			N	-0-					-0-
08	8897	X	8418	-0-	-479	-0-	8418	2			N	-0-					-0-
09	8610	X	6522	-0-	-2088	-0-	6522	2			N	-0-					-0-
10	9393	X	6637	-0-	-2756	-0-	20	1	6617	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
BLYTH UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232381 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 6064 PERF. 6530 - 8873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	4604	2			N	-0-					65
06	4197	X	4197	-0-	-0-	-0-	4197	2			N	-0-					65
07	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	3670	2			N	-0-					65
08	4383	X	4383	-0-	-0-	-0-	4377	2	6	9	N	5					70
09	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	3818	2			N	-0-					70
*10	4738	X	4738	-0-	-0-	-0-	4738	2			N	-0-					70

ROGERS, BETTY B WELL #: 1 H RRCID -> 232409 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 8710 - 10316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5526	X	5526	-0-	-0-	-0-	541	1	4985	2	N	-0-					-0-
06	5330	X	5330	-0-	-0-	-0-	663	1	4667	2	N	-0-					-0-
07	5119	X	5119	-0-	-0-	-0-	504	1	4615	2	N	-0-					-0-
08	5518	X	3427	-0-	-2091	-0-	384	1	3043	2	N	-0-					-0-
09	5340	X	4072	-0-	-1268	-0-	479	1	3593	2	N	-0-					-0-
10	5518	X	5193	-0-	-325	-0-	578	1	4615	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
05	8866	X	7966	-0-	-900	-0-	894	1	7072	2	N	-0-					-0-
06	8580	X	7317	-0-	-1263	-0-	928	1	6389	2	N	-0-					-0-
07	8866	X	7836	-0-	-1030	-0-	543	1	7293	2	N	-0-					-0-
08	8252	X	8252	-0-	-0-	-0-	572	1	7680	2	N	-0-					-0-
09	7981	X	7981	-0-	-0-	-0-	553	1	7428	2	N	-0-					-0-
10	7967	X	7233	-0-	-734	-0-	529	1	6704	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
05	7099	X	6728	-0-	-371	-0-	877	1	5851	2	N	-0-					-0-
06	6870	X	6560	-0-	-310	-0-	961	1	5599	2	N	-0-					-0-
07	7099	X	6849	-0-	-250	-0-	475	1	6374	2	N	-0-					-0-
08	6727	X	6442	-0-	-285	-0-	447	1	5995	2	N	-0-					-0-
09	6570	X	6255	-0-	-315	-0-	433	1	5822	2	N	-0-					-0-
10	6851	X	6708	-0-	-143	-0-	490	1	6218	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
05	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-					-0-
06	2010	X	-0-	-0-	-2010	-0-					N	-0-					-0-
07	2077	X	59	-0-	-2018	-0-	59	2			N	-0-					-0-
08	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					-0-
09	960	X	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					-0-
10	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

CARTER-ALCON UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 233386 COMPL. DATE 08/12/2007 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 8002 - 12205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	275	N	275	-0-	-0-	-0-	22	1	253	2	N	-0-					-0-
06	289	N	289	-0-	-0-	-0-	23	1	266	2	N	-0-					-0-
07	281	N	281	-0-	-0-	-0-	24	1	257	2	N	-0-					-0-
08	294	N	294	-0-	-0-	-0-	25	1	269	2	N	-0-					-0-
09	322	N	322	-0-	-0-	-0-	49	1	273	2	N	-0-					-0-
*10	314	N	314	-0-	-0-	-0-	50	1	264	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
05	6249	X	6249	-0-	-0-	-0-	6249	2			N	-0-					-0-
06	5965	X	5965	-0-	-0-	-0-	5965	2			N	-0-					-0-
07	6591	X	6591	-0-	-0-	-0-	6591	2			N	-0-					-0-
08	7646	X	7646	-0-	-0-	-0-	7646	2			N	-0-					-0-
09	7523	X	7523	-0-	-0-	-0-	7523	2			N	-0-					-0-
*10	6769	X	6769	-0-	-0-	-0-	6769	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
TURKEY CREEK UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 233395 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8258 - 11255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11408	X	9993	-0-	-1415	-0-	9993	2			N	-0-					-0-
06	11040	X	9538	-0-	-1502	-0-	9538	2			N	-0-					-0-
07	11980	X	11980	-0-	-0-	-0-	11980	2			N	-0-					-0-
08	10447	X	8479	-0-	-1968	-0-	8479	2			N	-0-					-0-
09	10110	X	9378	-0-	-732	-0-	9378	2			N	-0-					-0-
10	11253	X	9651	-0-	-1602	-0-	9651	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
05	3627	X	3432	-0-	-195	-0-	286	1	3146	2	N	-0-					-0-
06	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	323	1	3377	2	N	-0-					-0-
07	3627	X	2397	-0-	-1230	-0-	190	1	2207	2	N	-0-					-0-
08	4603	X	4603	-0-	-0-	-0-	344	1	4259	2	N	-0-					-0-
09	4571	X	4571	-0-	-0-	-0-	179	1	4392	2	N	-0-					-0-
*10	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	173	1	3788	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
05	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	3987	2			N	-0-					-0-
06	4301	X	4301	-0-	-0-	-0-	4301	2			N	-0-					-0-
07	4679	X	4679	-0-	-0-	-0-	393	1	4286	2	N	-0-					-0-
08	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	367	1	3498	2	N	-0-					-0-
09	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	356	1	3703	2	N	-0-					-0-
*10	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	356	1	3912	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
05	5022	X	-0-	-0-	-5022	-0-					N	-0-					-0-
06	4860	X	-0-	-0-	-4860	-0-					N	-0-					-0-
07	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					-0-
08	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					-0-
09	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONTANARO UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233909 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8600 - 11140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13377	X	13377	-0-	-0-	-0-	6044	1	7333	2	N	-0-					-0-
06	11389	X	11389	-0-	-0-	-0-	6397	1	4992	2	N	-0-					-0-
07	11355	X	11355	-0-	-0-	-0-	4399	1	6956	2	N	-0-					-0-
08	11382	X	11382	-0-	-0-	-0-	4500	1	6882	2	N	-0-					-0-
09	8970	X	6937	-0-	-2033	-0-	383	1	6554	2	N	-0-					-0-
10	9269	X	6935	-0-	-2334	-0-	382	1	6553	2	N	-0-					-0-

LAXTON UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235524 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 7037 - 9238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8372	X	8372	-0-	-0-	-0-	697	1	7675	2	N	-0-					-0-
06	7740	X	7700	-0-	-40	-0-	673	1	7027	2	N	-0-					-0-
07	7998	X	7746	-0-	-252	-0-	613	1	7133	2	N	-0-					-0-
08	8370	X	8077	-0-	-293	-0-	603	1	7474	2	N	-0-					-0-
09	8969	X	8969	-0-	-0-	-0-	677	1	8292	2	N	-0-					-0-
*10	8832	X	8832	-0-	-0-	-0-	655	1	8177	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557

PARKS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235551 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 9161 PERF. 9881 - 12838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	7949	X	7949	-0-	-0-	-0-	7932	2	17	9	N	15			75
06	7521	X	7521	-0-	-0-	-0-	7521	2			N	-0-			75
07	8729	X	8729	-0-	-0-	-0-	361	1	8368	2	N	-0-			75
08	8751	X	8751	-0-	-0-	-0-	339	1	8412	2	N	-0-			75
09	8539	X	8539	-0-	-0-	-0-	343	1	8181	2	N	14			89
							15	9							
*10	7702	X	7702	-0-	-0-	-0-	336	1	7357	2	N	8			97
							9	9							

WEAVER UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 235554 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 6997 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	13299	X	11396	-0-	-1903	-0-	948	1	10448	2	N	-0-			-0-
06	11970	X	11005	-0-	-965	-0-	962	1	10043	2	N	-0-			-0-
07	12338	X	10783	-0-	-1555	-0-	10783	2			N	-0-			-0-
08	11873	X	10021	-0-	-1852	-0-	10021	2			N	-0-			-0-
09	11490	X	10694	-0-	-796	-0-	10694	2			N	-0-			-0-
10	11408	X	10481	-0-	-927	-0-	10481	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
05	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-			-0-
06	1380	N	226	-0-	-1154	-0-	226	2			N	-0-			-0-
07	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	561	1	963	2	N	-0-			-0-
08	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	561	1	484	2	N	-0-			-0-
09	515	N	515	-0-	-0-	-0-	493	1	22	2	N	-0-			-0-
*10	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	510	1	581	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
05	7690	X	3287	-0-	-4403	-0-	3287	2			Y	-0-			-0-
06	4830	X	2804	-0-	-2026	-0-	2804	2			Y	-0-			-0-
07	4991	X	4004	-0-	-987	-0-	4004	2			Y	-0-			-0-
08	4991	X	3300	-0-	-1691	-0-	3300	2			Y	-0-			-0-
09	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	4128	2			Y	-0-			-0-
*10	4826	X	4826	-0-	-0-	-0-	4826	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
05	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	4099	2			Y	-0-			-0-
06	4463	X	4463	-0-	-0-	-0-	4463	2			Y	-0-			-0-
07	5549	X	5549	-0-	-0-	-0-	5549	2			Y	-0-			-0-
08	4743	X	4743	-0-	-0-	-0-	4743	2			Y	-0-			-0-
09	5461	X	5461	-0-	-0-	-0-	5461	2			Y	-0-			-0-
*10	5848	X	5848	-0-	-0-	-0-	5848	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
05	10226	X	10226	-0-	-0-	-0-	4620	1	5606	2	N	-0-			-0-
06	8310	X	6991	-0-	-1319	-0-	3927	1	3064	2	N	-0-			-0-
07	8587	X	8232	-0-	-355	-0-	3189	1	5043	2	N	-0-			-0-
08	10159	X	10159	-0-	-0-	-0-	4017	1	6142	2	N	-0-			-0-
09	8310	X	5952	-0-	-2358	-0-	328	1	5624	2	N	-0-			-0-
10	8587	X	6392	-0-	-2195	-0-	352	1	6040	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
05	8072	X	8072	-0-	-0-	-0-	8072	2			N	-0-					-0-
06	7710	X	7710	-0-	-0-	-0-	7710	2			N	-0-					-0-
07	8310	X	8310	-0-	-0-	-0-	8310	2			N	-0-					-0-
08	8833	X	8833	-0-	-0-	-0-	8833	2			N	-0-					-0-
09	8965	X	8965	-0-	-0-	-0-	8965	2			N	-0-					-0-
10	8060	X	7189	-0-	-871	-0-	7189	2			N	-0-					-0-
MITCHELL RANCH WELL #: E 16H RRCID -> 235562 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 6479 PERF. 7078 - 9410																	
05	6047	X	2095	-0-	-3952	-0-	2095	2			Y	-0-					-0-
06	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	2			Y	-0-					-0-
07	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	2			Y	-0-					-0-
08	1643	N	1401	-0-	-242	-0-	1401	2			Y	-0-					-0-
09	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2172	2			Y	-0-					-0-
*10	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	2268	2			Y	-0-					-0-
MITCHELL RANCH WELL #: E 17H RRCID -> 235563 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6627 - 9830																	
05	T. A.		4056	-0-	4056	6406	4056	2			Y	-0-					-0-
06	9391	X	2985	-0-	-6406	-0-	2985	2			Y	-0-					-0-
07	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	3697	2			Y	-0-					-0-
08	4061	X	3585	-0-	-476	-0-	3585	2			Y	-0-					-0-
09	3930	X	3805	-0-	-125	-0-	3805	2			Y	-0-					-0-
10	4061	X	3999	-0-	-62	-0-	3999	2			Y	-0-					-0-
MITCHELL RANCH WELL #: A 9H RRCID -> 235565 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 6293 PERF. 6690 - 8825																	
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	67	65	1			70
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15	49	1			36
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	28	31	1			33
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
09	T. A.		5	-0-	5	5	5	2			Y	-0-					33
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-	16	1			17
MITCHELL RANCH WELL #: J 23H RRCID -> 236163 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 6177 - 9525																	
05	9393	X	5489	-0-	-3904	-0-	5380	2	109	9	Y	99	98	1			60
06	7740	X	6521	-0-	-1219	-0-	6507	2	14	9	Y	13	42	1			31
07	7998	X	7326	-0-	-672	-0-	372	1	6929	2	Y	23	26	1			28
							25	9									
08	7998	X	6167	-0-	-1831	-0-	339	1	5828	2	Y	-0-					28
09	6829	X	6829	-0-	-0-	-0-	421	1	6408	2	Y	-0-					28
*10	7884	X	7884	-0-	-0-	-0-	501	1	7382	2	Y	1	14	1			15
							1	9									
CARTER TRUST WELL #: 3 H RRCID -> 236187 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7565 - 10757																	
05	12028	X	9960	-0-	-2068	-0-	618	1	9342	2	N	-0-					-0-
06	11640	X	10983	-0-	-657	-0-	736	1	10247	2	N	-0-					-0-
07	10065	X	10065	-0-	-0-	-0-	682	1	9383	2	N	-0-					-0-
08	10555	X	10555	-0-	-0-	-0-	753	1	9802	2	N	-0-					-0-
09	10980	X	9391	-0-	-1589	-0-	264	1	9127	2	N	-0-					-0-
10	11346	X	9438	-0-	-1908	-0-	233	1	9205	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 #: J 24H RRCID -> 236197 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 5947 PERF. 6267 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7130	X	5695	-0-	-1435	-0-	5695	2			Y	-0-					-0-
06	6201	X	6201	-0-	-0-	-0-	6201	2			Y	-0-					-0-
07	7356	X	7356	-0-	-0-	-0-	375	1	6981	2	Y	-0-					-0-
08	6729	X	6729	-0-	-0-	-0-	370	1	6359	2	Y	-0-					-0-
09	6799	X	6799	-0-	-0-	-0-	420	1	6379	2	Y	-0-					-0-
*10	6788	X	6788	-0-	-0-	-0-	432	1	6356	2	Y	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: J 25H RRCID -> 236198 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5997 - 8990

05	T. A.		1931	-0-	1931	2128	1931	2			Y	-0-					-0-
06	4504	X	2376	-0-	-2128	-0-	2376	2			Y	-0-					-0-
07	1336	X	1336	-0-	-0-	-0-	68	1	1268	2	Y	-0-					-0-
08	1922	X	929	-0-	-993	-0-	51	1	878	2	Y	-0-					-0-
09	2370	X	631	-0-	-1739	-0-	39	1	592	2	Y	-0-					-0-
10	2449	X	483	-0-	-1966	-0-	31	1	452	2	Y	-0-					-0-

ASHLEY-MORROW UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 236199 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 6997 - 8980

05	10571	X	10002	-0-	-569	-0-	832	1	9170	2	N	-0-					-0-
06	10140	X	8695	-0-	-1445	-0-	760	1	7935	2	N	-0-					-0-
07	10571	X	8272	-0-	-2299	-0-	655	1	7617	2	N	-0-					-0-
08	10571	X	7511	-0-	-3060	-0-	561	1	6950	2	N	-0-					-0-
09	10230	X	7997	-0-	-2233	-0-	314	1	7683	2	N	-0-					-0-
10	10013	X	7698	-0-	-2315	-0-	336	1	7362	2	N	-0-					-0-

CARTER-ALCON UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 236372 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 8122 - 12325

05	5976	X	5976	-0-	-0-	-0-	480	1	5496	2	N	-0-					-0-
06	5487	X	5487	-0-	-0-	-0-	439	1	5048	2	N	-0-					-0-
07	4967	X	4967	-0-	-0-	-0-	418	1	4549	2	N	-0-					-0-
08	4312	X	4312	-0-	-0-	-0-	367	1	3945	2	N	-0-					-0-
09	4801	X	4801	-0-	-0-	-0-	729	1	4072	2	N	-0-					-0-
*10	4527	X	4527	-0-	-0-	-0-	717	1	3810	2	N	-0-					-0-

CARTER-ALCON UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 236374 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 8497 - 12694

05	8246	X	8044	-0-	-202	-0-	647	1	7397	2	N	-0-					-0-
06	7920	X	7661	-0-	-259	-0-	613	1	7048	2	N	-0-					-0-
07	8184	X	7567	-0-	-617	-0-	637	1	6930	2	N	-0-					-0-
08	8184	X	7050	-0-	-1134	-0-	600	1	6450	2	N	-0-					-0-
09	7770	X	7252	-0-	-518	-0-	1101	1	6151	2	N	-0-					-0-
10	8029	X	7349	-0-	-680	-0-	1164	1	6185	2	N	-0-					-0-

PATE WELL #: 6 H RRCID -> 236485 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 7041 PERF. 8040 - 9916

05	5379	X	5379	-0-	-0-	-0-	754	1	4625	2	N	-0-					-0-
06	5742	X	5742	-0-	-0-	-0-	803	1	4939	2	N	-0-					-0-
07	5877	X	5877	-0-	-0-	-0-	291	1	5586	2	N	-0-					-0-
08	5502	X	5502	-0-	-0-	-0-	272	1	5230	2	N	-0-					-0-
09	5500	X	5500	-0-	-0-	-0-	271	1	5229	2	N	-0-					-0-
*10	4894	X	4894	-0-	-0-	-0-	244	1	4650	2	N	-0-					-0-

LANDRUM UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 236547 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 8197 PERF. 8614 - 10194

05	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	837	1	3126	2	N	-0-					-0-
06	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	897	1	2966	2	N	-0-					-0-
07	3441	X	2728	-0-	-713	-0-	510	1	2218	2	N	-0-					-0-
08	3968	X	3742	-0-	-226	-0-	510	1	3232	2	N	-0-					-0-
09	3870	X	3410	-0-	-460	-0-	493	1	2917	2	N	-0-					-0-
10	3999	X	3114	-0-	-885	-0-	510	1	2604	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557

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
05	13733	X	12634	-0-	-1099	-0-	12634	2			N	-0-					-0-
06	13290	X	11605	-0-	-1685	-0-	11605	2			N	-0-					-0-
07	13733	X	10939	-0-	-2794	-0-	10939	2			N	-0-					-0-
08	13299	X	-0-	-0-	-13299	-0-					N	-0-					-0-
09	12177	X	12177	-0-	-0-	-0-	12177	2			N	-0-					-0-
*10	12183	X	11191	-0-	-992	-0-	11191	2			N	-0-					-0-

BURLESON UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 236550 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8200 - 8282

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

PARKS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 236682 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 9137 PERF. 9583 - 12222

05	6758	X	4785	-0-	-1973	-0-	4751	2	34	9	N	31	190	1			22
06	6540	X	4227	-0-	-2313	-0-	4218	2	9	9	N	8					30
07	5952	X	3608	-0-	-2344	-0-	149	1	3459	2	N	-0-					30
08	5363	X	4406	-0-	-957	-0-	171	1	4235	2	N	-0-					30
09	4620	X	3805	-0-	-815	-0-	150	1	3568	2	N	79					109
							87	9									
10	4774	X	3975	-0-	-799	-0-	173	1	3793	2	N	8					117
							9	9									

WINWOOD WELL #: 3 H RRCID -> 237000 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 7162 - 9014

05	8898	X	8898	-0-	-0-	-0-	8898	2			N	-0-					-0-
06	8280	X	7988	-0-	-292	-0-	7988	2			N	-0-					-0-
07	8556	X	8523	-0-	-33	-0-	8523	2			N	-0-					-0-
08	8560	X	8560	-0-	-0-	-0-	8560	2			N	-0-					-0-
09	8280	X	8161	-0-	-119	-0-	8161	2			N	-0-					-0-
10	8556	X	7738	-0-	-818	-0-	7738	2			N	-0-					-0-

BOSWELL WELL #: 3 H RRCID -> 237001 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 6837 - 9570

05	3782	X	2629	-0-	-1153	-0-	2629	2			N	-0-					-0-
06	3300	X	2802	-0-	-498	-0-	2802	2			N	-0-					-0-
07	3844	X	3457	-0-	-387	-0-	510	1	2947	2	N	-0-					-0-
08	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	510	1	3525	2	N	-0-					-0-
09	3720	X	3709	-0-	-11	-0-	493	1	3216	2	N	-0-					-0-
*10	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	510	1	3176	2	N	-0-					-0-

BOSWELL WELL #: 1 H RRCID -> 237002 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 6593 PERF. 6897 - 10078

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557

SCHMITZ UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237004 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6787 - 9164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16740	X	14170	-0-	-2570	-0-	837	1	13333	2	N	-0-					-0-
06	16200	X	16192	-0-	-8	-0-	1135	1	15057	2	N	-0-					-0-
07	16801	X	16801	-0-	-0-	-0-	678	1	16123	2	N	-0-					-0-
08	16740	X	16126	-0-	-614	-0-	666	1	15460	2	N	-0-					-0-
09	16200	X	15463	-0-	-737	-0-	650	1	14813	2	N	-0-					-0-
10	16740	X	15865	-0-	-875	-0-	671	1	15194	2	N	-0-					-0-

SCHMITZ UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237006 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 6652 PERF. 6647 - 9250

05	14198	X	11304	-0-	-2894	-0-	668	1	10636	2	N	-0-					-0-
06	13740	X	11146	-0-	-2594	-0-	781	1	10365	2	N	-0-					-0-
07	14198	X	10982	-0-	-3216	-0-	443	1	10539	2	N	-0-					-0-
08	11656	X	11024	-0-	-632	-0-	455	1	10569	2	N	-0-					-0-
09	11190	X	10347	-0-	-843	-0-	435	1	9912	2	N	-0-					-0-
10	11532	X	10657	-0-	-875	-0-	450	1	10207	2	N	-0-					-0-

LILES UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237018 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 6007 PERF. 6192 - 8614

05	6186	X	6186	-0-	-0-	-0-	6186	2			Y	-0-					103
06	6420	X	5759	-0-	-661	-0-	5758	2	1	9	Y	1					104
07	6603	X	6426	-0-	-177	-0-	153	1	6273	2	Y	-0-					104
08	6511	X	6511	-0-	-0-	-0-	153	1	6358	2	Y	-0-					104
09	6349	X	6349	-0-	-0-	-0-	148	1	6201	2	Y	-0-					104
*10	6655	X	6655	-0-	-0-	-0-	129	1	6526	2	Y	-0-					104

WINWOOD WELL #: 1 RRCID -> 237170 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 6753 PERF. 6400 - 6600

05	3069	X	2923	-0-	-146	-0-	2923	2			N	-0-					-0-
06	2970	X	2506	-0-	-464	-0-	2506	2			N	-0-					-0-
07	3069	X	2467	-0-	-602	-0-	2467	2			N	-0-					-0-
08	3069	X	2419	-0-	-650	-0-	2419	2			N	-0-					-0-
09	2880	X	2532	-0-	-348	-0-	2532	2			N	-0-					-0-
*10	2790	N	2790	-0-	-0-	-0-	2790	2			N	-0-					-0-

GREEN BAY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237184 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 7532 - 10607

05	8835	X	6795	-0-	-2040	-0-	636	1	6159	2	N	-0-					-0-
06	10574	X	10574	-0-	-0-	-0-	943	1	9631	2	N	-0-					-0-
07	13578	X	13578	-0-	-0-	-0-	1219	1	12359	2	N	-0-					-0-
08	13711	X	13711	-0-	-0-	-0-	1241	1	12470	2	N	-0-					-0-
09	13263	X	13263	-0-	-0-	-0-	888	1	12375	2	N	-0-					-0-
*10	13948	X	13948	-0-	-0-	-0-	951	1	12997	2	N	-0-					-0-

MEREKEN UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 237255 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7437 - 8840

05	9727	X	9727	-0-	-0-	-0-	910	1	8817	2	N	-0-					-0-
06	8730	X	8378	-0-	-352	-0-	747	1	7631	2	N	-0-					-0-
07	9537	X	9537	-0-	-0-	-0-	856	1	8681	2	N	-0-					-0-
08	9170	X	9170	-0-	-0-	-0-	830	1	8340	2	N	-0-					-0-
09	8730	X	8730	-0-	-0-	-0-	800	1	7930	2	N	-0-					-0-
10	9021	X	8706	-0-	-315	-0-	817	1	7889	2	N	-0-					-0-

MEREKEN UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 237256 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 7387 - 8772

05	9145	X	8347	-0-	-798	-0-	781	1	7566	2	N	-0-					-0-
06	8850	X	7339	-0-	-1511	-0-	655	1	6684	2	N	-0-					-0-
07	9145	X	8305	-0-	-840	-0-	745	1	7560	2	N	-0-					-0-
08	8618	X	7828	-0-	-790	-0-	709	1	7119	2	N	-0-					-0-
09	8100	X	7626	-0-	-474	-0-	699	1	6927	2	N	-0-					-0-
10	8339	X	7455	-0-	-884	-0-	700	1	6755	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
WARDLAY WELL #: 2 H RRCID -> 237613 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 8517 PERF. 8692 - 10839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9594	X	9594	-0-	-0-	-0-	9594	2			N	-0-					-0-
06	9115	X	9115	-0-	-0-	-0-	9115	2			N	-0-					-0-
07	9703	X	8740	-0-	-963	-0-	8740	2			N	-0-					-0-
08	9703	X	8653	-0-	-1050	-0-	8653	2			N	-0-					-0-
09	9390	X	4585	-0-	-4805	-0-	4585	2			N	-0-					-0-
*10	10892	X	10892	-0-	-0-	-0-	10892	2			N	-0-					-0-

BRAEWOOD WELL #: 1 H RRCID -> 237614 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 9023 PERF. 9322 - 11525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9446	X	9446	-0-	-0-	-0-	9366	2	80	9	N	73	194	1			30
06	9727	X	9727	-0-	-0-	-0-	9659	2	68	9	N	62					92
07	9862	X	9862	-0-	-0-	-0-	866	1	8974	2	N	20					112
							22	9									
08	9238	X	8918	-0-	-320	-0-	866	1	7988	2	N	58					170
							64	9									
09	8940	X	8871	-0-	-69	-0-	838	1	7956	2	N	70	192	1			48
							77	9									
*10	9508	X	9508	-0-	-0-	-0-	866	1	8555	2	N	79					127
							87	9									

RICHARDSON A UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237615 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 8634 PERF. 8632 - 10885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4619	X	127	-0-	-4492	-0-	127	2			N	-0-					-0-
06	4470	X	-0-	-0-	-4470	-0-					N	-0-					-0-
07	4619	X	142	-0-	-4477	-0-	142	2			N	-0-					-0-
08	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					N	-0-					-0-
09	2550	X	-0-	-0-	-2550	-0-					N	-0-					-0-
10	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					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
05	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-					103
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					104
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					104
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					104
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					104
10	T. A.		1225	-0-	1225	1225	24	1	1201	2	Y	-0-					104

ROBINSON-MONIZ UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238257 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 8397 - 10677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2852	X	2498	-0-	-354	-0-	2498	2			N	-0-					-0-
06	2460	X	2198	-0-	-262	-0-	2198	2			N	-0-					-0-
07	2558	X	2558	-0-	-0-	-0-	2558	2			N	-0-					-0-
08	2542	X	1958	-0-	-584	-0-	1958	2			N	-0-					-0-
09	2832	X	2832	-0-	-0-	-0-	362	1	2470	2	N	-0-					-0-
10	2573	X	2454	-0-	-119	-0-	380	1	2074	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
05	997	X	997	-0-	-0-	-0-	997	2			Y	-0-					-0-
06	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					Y	-0-					-0-
07	3100	X	1338	-0-	-1762	-0-	93	1	1245	2	Y	-0-					-0-
08	5110	X	5110	-0-	-0-	-0-	281	1	4829	2	Y	-0-					-0-
09	6077	X	6077	-0-	-0-	-0-	375	1	5702	2	Y	-0-					-0-
*10	7453	X	7453	-0-	-0-	-0-	474	1	6979	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
ROBINSON-MONIZ UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238264 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 8432 PERF. 8723 - 12136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5270	X	4658	-0-	-612	-0-	4658	2			N	-0-					-0-
06	5310	X	5310	-0-	-0-	-0-	5310	2			N	-0-					-0-
07	4991	X	4977	-0-	-14	-0-	407	1	4570	2	N	-0-					-0-
08	4954	X	4954	-0-	-0-	-0-	408	1	4546	2	N	-0-					-0-
09	5378	X	5378	-0-	-0-	-0-	395	1	4983	2	N	-0-					-0-
*10	5613	X	5613	-0-	-0-	-0-	407	1	5206	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	1620	X	-0-	-0-	-1620	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	1990	X	1990	-0-	-0-	-0-	123	1	1867	2	Y	-0-					-0-
*10	894	X	894	-0-	-0-	-0-	57	1	837	2	Y	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: D 32H RRCID -> 238268 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 6346 PERF. 6347 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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.		1916	-0-	1916	1916	118	1	1798	2	N	-0-					-0-
10	T. A.		2425	-0-	2425	4341	154	1	2271	2	N	-0-					-0-

ALBERTSONS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238573 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7437 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9889	X	7825	-0-	-2064	-0-	732	1	7093	2	N	-0-					-0-
06	9570	X	7021	-0-	-2549	-0-	626	1	6395	2	N	-0-					-0-
07	10661	X	10661	-0-	-0-	-0-	957	1	9704	2	N	-0-					-0-
08	10628	X	10628	-0-	-0-	-0-	962	1	9666	2	N	-0-					-0-
09	9297	X	9297	-0-	-0-	-0-	1087	1	8210	2	N	-0-					-0-
10	9889	X	9720	-0-	-169	-0-	961	1	8759	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
05	15760	X	15760	-0-	-0-	-0-	1475	1	14285	2	N	-0-					-0-
06	15899	X	15899	-0-	-0-	-0-	1418	1	14481	2	N	-0-					-0-
07	18983	X	18983	-0-	-0-	-0-	1704	1	17279	2	N	-0-					-0-
08	21963	X	21963	-0-	-0-	-0-	1988	1	19975	2	N	-0-					-0-
09	20243	X	20243	-0-	-0-	-0-	1303	1	18940	2	N	-0-					-0-
*10	20610	X	20610	-0-	-0-	-0-	1206	1	19404	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
05	9982	X	9107	-0-	-875	-0-	9107	2			N	-0-					-0-
06	9660	X	8071	-0-	-1589	-0-	8071	2			N	-0-					-0-
07	9982	X	7749	-0-	-2233	-0-	7749	2			N	-0-					-0-
08	9362	X	8093	-0-	-1269	-0-	8093	2			N	-0-					-0-
09	9060	X	7461	-0-	-1599	-0-	7461	2			N	-0-					-0-
10	9114	X	7577	-0-	-1537	-0-	7577	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
05	3720	X	3636	-0-	-84	-0-	3636	2			N	-0-					-0-
06	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	3980	2			N	-0-					-0-
07	4504	X	4504	-0-	-0-	-0-	601	1	3903	2	N	-0-					-0-
08	3751	X	3342	-0-	-409	-0-	601	1	2741	2	N	-0-					-0-
09	3990	X	3295	-0-	-695	-0-	582	1	2713	2	N	-0-					-0-
*10	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	602	1	3654	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
INGLE-MOORE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238801 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 8378 PERF. 8977 - 11818

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

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
05	8618	X	7371	-0-	-1247	-0-	690	1	6681	2	N	-0-			-0-
06	8340	X	7487	-0-	-853	-0-	668	1	6819	2	N	-0-			-0-
07	8618	X	7516	-0-	-1102	-0-	675	1	6841	2	N	-0-			-0-
08	8148	X	8148	-0-	-0-	-0-	738	1	7410	2	N	-0-			-0-
09	9159	X	9159	-0-	-0-	-0-	1342	1	7817	2	N	-0-			-0-
*10	8457	X	8457	-0-	-0-	-0-	1119	1	7338	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
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-			-0-

TUCKER-CAMPBELL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238861 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 8631 PERF. 9472 - 11988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	8432	X	6941	-0-	-1491	-0-	545	1	6396	2	N	-0-			-0-
06	7140	X	6970	-0-	-170	-0-	551	1	6419	2	N	-0-			-0-
07	7068	X	6143	-0-	-925	-0-	386	1	5757	2	N	-0-			-0-
08	7068	X	6888	-0-	-180	-0-	410	1	6478	2	N	-0-			-0-
09	6960	X	6396	-0-	-564	-0-	379	1	6017	2	N	-0-			-0-
10	7192	X	6839	-0-	-353	-0-	399	1	6440	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
05	2667	X	2667	-0-	-0-	-0-	2667	2			N	-0-			-0-
06	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	2937	2			N	-0-			-0-
07	2759	X	2691	-0-	-68	-0-	2691	2			N	-0-			-0-
08	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	3009	2			N	-0-			-0-
09	2940	X	2891	-0-	-49	-0-	2891	2			N	-0-			-0-
10	3038	X	2872	-0-	-166	-0-	2872	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
05	8195	X	8195	-0-	-0-	-0-	802	1	7393	2	N	-0-			-0-
06	5490	X	2164	-0-	-3326	-0-	269	1	1895	2	N	-0-			-0-
07	6875	X	6875	-0-	-0-	-0-	677	1	6198	2	N	-0-			-0-
08	5735	X	5192	-0-	-543	-0-	581	1	4611	2	N	-0-			-0-
09	5550	X	2606	-0-	-2944	-0-	307	1	2299	2	N	-0-			-0-
10	5735	X	2100	-0-	-3635	-0-	234	1	1866	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
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
05	3565	X	1549	-0-	-2016	-0-	1549	2			N	-0-					-0-
06	3450	X	1656	-0-	-1794	-0-	1656	2			N	-0-					-0-
07	3565	X	225	-0-	-3340	-0-	225	2			N	-0-					-0-
08	1984	X	453	-0-	-1531	-0-	453	2			N	-0-					-0-
09	1770	X	760	-0-	-1010	-0-	32	1	728	2	N	-0-					-0-
*10	2567	X	2567	-0-	-0-	-0-	94	1	2473	2	N	-0-					-0-

FOWLER SAWYER TRUST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240128 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 9042 - 11580

05	5704	X	5361	-0-	-343	-0-	5361	2			N	-0-					-0-
06	6275	X	6275	-0-	-0-	-0-	6275	2			N	-0-					-0-
07	6368	X	6368	-0-	-0-	-0-	6368	2			N	-0-					-0-
08	7252	X	7252	-0-	-0-	-0-	7252	2			N	-0-					-0-
09	6953	X	6953	-0-	-0-	-0-	293	1	6660	2	N	-0-					-0-
*10	6593	X	6593	-0-	-0-	-0-	242	1	6351	2	N	-0-					-0-

TOWER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240129 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8893 - 11664

05	2945	X	2213	-0-	-732	-0-	2213	2			N	-0-					-0-
06	2850	X	2110	-0-	-740	-0-	2110	2			N	-0-					-0-
07	2945	X	2498	-0-	-447	-0-	2498	2			N	-0-					-0-
08	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	3529	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	3054	-0-	54	54	3054	2			N	-0-					-0-
*10	2518	N	2464	-0-	-54	-0-	2464	2			N	-0-					-0-

STEVENSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240130 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7747 - 11148

05	25843	X	25843	-0-	-0-	-0-	972	1	24871	2	N	-0-					-0-
06	21690	X	21508	-0-	-182	-0-	867	1	20641	2	N	-0-					-0-
07	25494	X	25494	-0-	-0-	-0-	25494	2			N	-0-					-0-
08	25730	X	24720	-0-	-1010	-0-	24720	2			N	-0-					-0-
09	24900	X	23460	-0-	-1440	-0-	405	1	23055	2	N	-0-					-0-
10	25730	X	21065	-0-	-4665	-0-	382	1	20683	2	N	-0-					-0-

CRESSON ESTATES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240565 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 7884 PERF. 8027 - 9740

05	36	X	-0-	-0-	-36	-0-					N	-0-					-0-
06	36	X	-0-	-0-	-36	-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-

CRESSON ESTATES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240626 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8037 - 9440

05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RYFFEL WELL #: 1H RRCID -> 240661 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 8263 PERF. 8489 - 9892

05	4743	X	3094	-0-	-1649	-0-	3094	2			N	-0-					-0-
06	4470	X	2445	-0-	-2025	-0-	2445	2			N	-0-					-0-
07	4464	X	2329	-0-	-2135	-0-	2329	2			N	-0-					-0-
08	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	3843	2			N	-0-					-0-
09	3090	X	2578	-0-	-512	-0-	2578	2			N	-0-					-0-
10	3100	X	2742	-0-	-358	-0-	2742	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

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
05	18600	X	16326	-0-	-2274	-0-	614	1	15712	2	N	-0-					-0-
06	15000	X	14392	-0-	-608	-0-	580	1	13812	2	N	-0-					-0-
07	15314	X	13800	-0-	-1514	-0-	13800	2			N	-0-					-0-
08	16337	X	13910	-0-	-2427	-0-	13910	2			N	-0-					-0-
09	15810	X	13616	-0-	-2194	-0-	235	1	13381	2	N	-0-					-0-
10	16337	X	12692	-0-	-3645	-0-	230	1	12462	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
05	27869	X	24135	-0-	-3734	-0-	908	1	23227	2	N	-0-					-0-
06	30660	X	30660	-0-	-0-	-0-	1236	1	29424	2	N	-0-					-0-
07	31090	X	31090	-0-	-0-	-0-	31090	2			N	-0-					-0-
08	30844	X	30844	-0-	-0-	-0-	30844	2			N	-0-					-0-
09	30660	X	27361	-0-	-3299	-0-	472	1	26889	2	N	-0-					-0-
10	31682	X	29194	-0-	-2488	-0-	529	1	28665	2	N	-0-					-0-

BOSWELL WELL #: 4H RRCID -> 240711 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7100 - 9480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1643	N	419	-0-	-1224	-0-	419	2			N	-0-					-0-
06	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	2			N	-0-					-0-
07	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	479	1	1759	2	N	-0-					-0-
08	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	479	1	1181	2	N	-0-					-0-
09	1950	N	1372	-0-	-578	-0-	464	1	908	2	N	-0-					-0-
10	1767	N	1043	-0-	-724	-0-	479	1	564	2	N	-0-					-0-

MAY ADVERTISING UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240716 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 7268 - 9071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15996	X	15510	-0-	-486	-0-	15510	2			N	-0-					-0-
06	17190	X	13758	-0-	-3432	-0-	13758	2			N	-0-					-0-
07	17763	X	14465	-0-	-3298	-0-	14465	2			N	-0-					-0-
08	17763	X	14844	-0-	-2919	-0-	14844	2			N	-0-					-0-
09	16140	X	14602	-0-	-1538	-0-	14602	2			N	-0-					-0-
10	15500	X	14877	-0-	-623	-0-	14877	2			N	-0-					-0-

STEVENSON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 240929 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7457 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	26277	X	26277	-0-	-0-	-0-	989	1	25288	2	N	-0-					-0-
06	23790	X	21572	-0-	-2218	-0-	870	1	20702	2	N	-0-					-0-
07	18662	X	16941	-0-	-1721	-0-	16941	2			N	-0-					-0-
08	26164	X	16712	-0-	-9452	-0-	16712	2			N	-0-					-0-
09	25320	X	20005	-0-	-5315	-0-	345	1	19660	2	N	-0-					-0-
10	26164	X	17913	-0-	-8251	-0-	325	1	17588	2	N	-0-					-0-

QURESHI UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240992 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 7100 - 9344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
QURESHI UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240994 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 6889 PERF. 6997 - 8800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	8758	X	8758	-0-	-0-	-0-	8758	2			N	-0-					-0-
06	8070	X	7951	-0-	-119	-0-	7951	2			N	-0-					-0-
07	9128	X	9128	-0-	-0-	-0-	9128	2			N	-0-					-0-
08	8497	X	8497	-0-	-0-	-0-	8497	2			N	-0-					-0-
09	8070	X	7906	-0-	-164	-0-	7906	2			N	-0-					-0-
10	8339	X	7773	-0-	-566	-0-	7773	2			N	-0-					-0-

DUNN DAUGHERTY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 241195 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 6428 PERF. 6417 - 8620

05	6459	X	6459	-0-	-0-	-0-	1617	1	4842	2	Y	-0-					207
06	7646	X	7646	-0-	-0-	-0-	1786	1	5823	2	Y	34	188	1			53
							37	9									
07	5890	X	5374	-0-	-516	-0-	834	1	4506	2	Y	31					84
							34	9									
08	5890	X	4698	-0-	-1192	-0-	724	1	3974	2	Y	-0-					84
09	5700	X	4922	-0-	-778	-0-	764	1	4081	2	Y	70					154
							77	9									
10	5890	X	4620	-0-	-1270	-0-	737	1	3862	2	Y	19					173
							21	9									

NOWLIN, CLYDE WELL #: 1H RRCID -> 241339 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 8996 - 10593

05	5177	X	3279	-0-	-1898	-0-	3279	2			N	-0-					-0-
06	5010	X	3585	-0-	-1425	-0-	3585	2			N	-0-					-0-
07	5177	X	3538	-0-	-1639	-0-	3538	2			N	-0-					-0-
08	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	3768	2			N	-0-					-0-
09	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	3919	2			N	-0-					-0-
*10	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	3984	2			N	-0-					-0-

NOWLIN, CLYDE WELL #: 2H RRCID -> 241429 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 8681 PERF. 8908 - 11207

05	4588	X	2796	-0-	-1792	-0-	2796	2			N	-0-					-0-
06	4440	X	3266	-0-	-1174	-0-	3266	2			N	-0-					-0-
07	4588	X	3446	-0-	-1142	-0-	3446	2			N	-0-					-0-
08	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	4009	2			N	-0-					-0-
09	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	3561	2			N	-0-					-0-
10	3441	X	3367	-0-	-74	-0-	3367	2			N	-0-					-0-

TUCKER-CAMPBELL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 241521 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 8713 PERF. 8811 - 10635

05	8401	X	8146	-0-	-255	-0-	640	1	7506	2	N	-0-					-0-
06	8356	X	8356	-0-	-0-	-0-	661	1	7695	2	N	-0-					-0-
07	8184	X	7760	-0-	-424	-0-	488	1	7272	2	N	-0-					-0-
08	8184	X	8122	-0-	-62	-0-	484	1	7638	2	N	-0-					-0-
09	8370	X	7665	-0-	-705	-0-	455	1	7210	2	N	-0-					-0-
10	8649	X	7996	-0-	-653	-0-	467	1	7529	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
GREEN BAY WELL #: 2H RRCID -> 241555 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7744 - 9208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	11888	X	11888	-0-	-0-	-0-	1112	1	10776	2	N	-0-			-0-
06	11297	X	11297	-0-	-0-	-0-	1008	1	10289	2	N	-0-			-0-
07	11532	X	11235	-0-	-297	-0-	1008	1	10227	2	N	-0-			-0-
08	11532	X	10653	-0-	-879	-0-	964	1	9689	2	N	-0-			-0-
09	11160	X	7580	-0-	-3580	-0-	531	1	7049	2	N	-0-			-0-
10	11532	X	10585	-0-	-947	-0-	715	1	9870	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
05	13516	X	12986	-0-	-530	-0-	12986	2			N	-0-			-0-
06	13320	X	12948	-0-	-372	-0-	12948	2			N	-0-			-0-
07	13764	X	12657	-0-	-1107	-0-	12657	2			N	-0-			-0-
08	13764	X	12833	-0-	-931	-0-	12833	2			N	-0-			-0-
09	13039	X	13039	-0-	-0-	-0-	13039	2			N	-0-			-0-
*10	13816	X	13816	-0-	-0-	-0-	13816	2			N	-0-			-0-

UNDERWOOD, R.B. TRUST WELL #: 1H RRCID -> 242742 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 8738 PERF. 9099 - 11145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	4340	X	3397	-0-	-943	-0-	3397	2			N	-0-			-0-
06	4200	X	3689	-0-	-511	-0-	3689	2			N	-0-			-0-
07	4340	X	3770	-0-	-570	-0-	407	1	3363	2	N	-0-			-0-
08	4850	X	4850	-0-	-0-	-0-	408	1	4442	2	N	-0-			-0-
09	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	395	1	3661	2	N	-0-			-0-
*10	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	408	1	3742	2	N	-0-			-0-

QURESHI UNIT WELL #: 3H RRCID -> 242743 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 6997 - 8470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9851	X	9851	-0-	-0-	-0-	707	1	9144	2	N	-0-			-0-
06	11787	X	11787	-0-	-0-	-0-	1080	1	10707	2	N	-0-			-0-
07	12467	X	12467	-0-	-0-	-0-	546	1	11921	2	N	-0-			-0-
08	11667	X	11667	-0-	-0-	-0-	544	1	11123	2	N	-0-			-0-
09	11278	X	11278	-0-	-0-	-0-	530	1	10748	2	N	-0-			-0-
*10	11822	X	11822	-0-	-0-	-0-	567	1	11255	2	N	-0-			-0-

WEAVER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 243157 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 7097 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	7862	X	7862	-0-	-0-	-0-	654	1	7208	2	N	-0-			-0-
06	7350	X	7238	-0-	-112	-0-	632	1	6606	2	N	-0-			-0-
07	7874	X	6894	-0-	-980	-0-	6894	2			N	-0-			-0-
08	7874	X	6841	-0-	-1033	-0-	6841	2			N	-0-			-0-
09	7620	X	7008	-0-	-612	-0-	7008	2			N	-0-			-0-
10	7874	X	6980	-0-	-894	-0-	6980	2			N	-0-			-0-

HENSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 243521 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 6092 PERF. 6727 - 9032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	5697	X	5697	-0-	-0-	-0-	5697	2			N	-0-			105
06	5739	X	5739	-0-	-0-	-0-	5739	2			N	-0-			105
07	7682	X	7682	-0-	-0-	-0-	675	1	7007	2	N	-0-			105
08	7184	X	7184	-0-	-0-	-0-	395	1	6789	2	N	-0-			105
09	7579	X	7579	-0-	-0-	-0-	468	1	7111	2	N	-0-			105
*10	7781	X	7781	-0-	-0-	-0-	495	1	7286	2	N	-0-			105

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
WARDLAY WELL #: 3H RRCID -> 243562 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 8491 PERF. 8659 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10943	X	8015	-0-	-2928	-0-	8015	2			N	-0-					-0-
06	10590	X	7836	-0-	-2754	-0-	7836	2			N	-0-					-0-
07	11773	X	11773	-0-	-0-	-0-	11773	2			N	-0-					-0-
08	11196	X	11196	-0-	-0-	-0-	11196	2			N	-0-					-0-
09	13025	X	13025	-0-	-0-	-0-	13025	2			N	-0-					-0-
*10	11588	X	11588	-0-	-0-	-0-	11588	2			N	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: K 26H RRCID -> 243565 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 5999 PERF. 6093 - 7794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					53
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					56
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					56
09	747	N	747	-0-	-0-	-0-	711	2	36	9	N	33					89
*10	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					89

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
05	9725	X	9725	-0-	-0-	-0-	9725	2			Y	-0-					-0-
06	8494	X	8494	-0-	-0-	-0-	8494	2			Y	-0-					-0-
07	14788	X	14788	-0-	-0-	-0-	14788	2			Y	-0-					-0-
08	12770	X	12770	-0-	-0-	-0-	12770	2			Y	-0-					-0-
09	11052	X	11052	-0-	-0-	-0-	11052	2			Y	-0-					-0-
10	10726	X	10205	-0-	-521	-0-	10205	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
05	3224	X	2555	-0-	-669	-0-	2555	2			N	-0-					56
06	4678	X	4678	-0-	-0-	-0-	4678	2			N	-0-					56
07	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	71	1	3418	2	N	-0-					56
08	8997	X	8997	-0-	-0-	-0-	143	1	8854	2	N	-0-					56
09	8125	X	8125	-0-	-0-	-0-	139	1	7986	2	N	-0-					56
*10	7384	X	7384	-0-	-0-	-0-	136	1	7248	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
05	8184	X	2018	-0-	-6166	-0-	2018	2			N	-0-					-0-
06	7920	X	1904	-0-	-6016	-0-	1904	2			N	-0-					-0-
07	8184	X	1799	-0-	-6385	-0-	1799	2			N	-0-					-0-
08	4154	X	1530	-0-	-2624	-0-	1530	2			N	-0-					-0-
09	2910	X	-0-	-0-	-2910	-0-					N	-0-					-0-
10	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					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
05	8587	X	7540	-0-	-1047	-0-	7540	2			N	-0-					106
06	14188	X	14188	-0-	-0-	-0-	14188	2			N	-0-					106
07	12974	X	12974	-0-	-0-	-0-	266	1	12708	2	N	-0-					106
08	16610	X	16610	-0-	-0-	-0-	263	1	16347	2	N	-0-					106
09	15526	X	15526	-0-	-0-	-0-	266	1	15260	2	N	-0-					106
*10	15637	X	15637	-0-	-0-	-0-	289	1	15348	2	N	-0-					106

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557

MCCARTY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244367 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 6053 PERF. 6409 - 9089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9389	X	9389	-0-	-0-	-0-	2026	1	7363	2	N	-0-					18
06	9840	X	9840	-0-	-0-	-0-	1954	1	7886	2	N	-0-					18
07	9207	X	8052	-0-	-1155	-0-	902	1	7127	2	N	21					39
							23	9									
08	9207	X	6452	-0-	-2755	-0-	875	1	5577	2	N	-0-					39
09	10532	X	10532	-0-	-0-	-0-	1022	1	9510	2	N	-0-					39
*10	10194	X	10194	-0-	-0-	-0-	982	1	9212	2	N	-0-					39

STRATTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244533 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 6021 PERF. 6862 - 9049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5766	X	5602	-0-	-164	-0-	1209	1	4393	2	N	-0-					25
06	5928	X	5928	-0-	-0-	-0-	1177	1	4751	2	N	-0-					25
07	5766	X	5350	-0-	-416	-0-	601	1	4749	2	N	-0-					25
08	5766	X	4638	-0-	-1128	-0-	629	1	4009	2	N	-0-					25
09	5580	X	4465	-0-	-1115	-0-	433	1	4026	2	N	5					30
							6	9									
10	5766	X	4900	-0-	-866	-0-	472	1	4428	2	N	-0-					30

FLETCHER, JAMES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244811 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 8142 PERF. 8629 - 11865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-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
05	2046	N	225	-0-	-1821	-0-	225	2			N	-0-					-0-
06	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					-0-
07	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					-0-
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
05	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	4194	2			N	-0-					-0-
06	4401	X	4401	-0-	-0-	-0-	4401	2			N	-0-					-0-
07	4725	X	4725	-0-	-0-	-0-	4725	2			N	-0-					-0-
08	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	3551	2			N	-0-					-0-
09	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	3887	2			N	-0-					-0-
*10	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	4171	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
ELLIG WELL #: 1H RRCID -> 245493 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 7639 - 10857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18135	X	12737	-0-	-5398	-0-	12737	2			N	-0-					-0-
06	15390	X	15098	-0-	-292	-0-	15098	2			N	-0-					-0-
07	15376	X	14021	-0-	-1355	-0-	14021	2			N	-0-					-0-
08	13919	X	12074	-0-	-1845	-0-	12074	2			N	-0-					-0-
09	15090	X	12960	-0-	-2130	-0-	12960	2			N	-0-					-0-
10	15593	X	12816	-0-	-2777	-0-	12816	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
05	6461	X	6461	-0-	-0-	-0-	6461	2			Y	-0-					-0-
06	10890	X	3911	-0-	-6979	-0-	3911	2			Y	-0-					-0-
07	11253	X	6896	-0-	-4357	-0-	6896	2			Y	-0-					-0-
08	11253	X	7628	-0-	-3625	-0-	7628	2			Y	-0-					-0-
09	12090	X	12090	-0-	-0-	-0-	12090	2			Y	-0-					-0-
*10	11353	X	11353	-0-	-0-	-0-	11353	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
05	374	X	374	-0-	-0-	-0-	374	2			Y	-0-					-0-
06	T. A.		26	-0-	26	26	26	2			Y	-0-					-0-
07	T. A.		15	-0-	15	41	15	2			Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	41					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	41					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	41					Y	-0-					-0-

KRING UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245501 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 6052 PERF. 6420 - 9161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6944	X	3754	-0-	-3190	-0-	3754	2			N	-0-					45
06	5810	X	5810	-0-	-0-	-0-	5810	2			N	-0-					45
07	6255	X	6255	-0-	-0-	-0-	549	1	5706	2	N	-0-					45
08	5802	X	5802	-0-	-0-	-0-	319	1	5483	2	N	-0-					45
09	5820	X	5422	-0-	-398	-0-	334	1	5076	2	N	11					56
							12	9									
*10	6717	X	6717	-0-	-0-	-0-	427	1	6287	2	N	3					59
							3	9									

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
05	9816	X	9816	-0-	-0-	-0-	9816	2			Y	-0-					-0-
06	11048	X	11048	-0-	-0-	-0-	11048	2			Y	-0-					-0-
07	9374	X	9374	-0-	-0-	-0-	407	1	8967	2	Y	-0-					-0-
08	8591	X	8591	-0-	-0-	-0-	473	1	8118	2	Y	-0-					-0-
09	8685	X	8685	-0-	-0-	-0-	536	1	8149	2	Y	-0-					-0-
*10	8755	X	8755	-0-	-0-	-0-	557	1	8198	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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	582	X	582	-0-	-0-	-0-	65	1	517	2	N	-0-					-0-
09	5549	X	5549	-0-	-0-	-0-	653	1	4896	2	N	-0-					-0-
*10	5996	X	5996	-0-	-0-	-0-	667	1	5329	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 #: 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
05	23932	X	20999	-0-	-2933	-0-	1268	1	19731	2	N	-0-			-0-
06	23160	X	19720	-0-	-3440	-0-	1252	1	18468	2	N	-0-			-0-
07	23126	X	20025	-0-	-3101	-0-	584	1	19441	2	N	-0-			-0-
08	23033	X	19406	-0-	-3627	-0-	595	1	18811	2	N	-0-			-0-
09	22290	X	18733	-0-	-3557	-0-	567	1	18166	2	N	-0-			-0-
10	20987	X	18656	-0-	-2331	-0-	565	1	18091	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
05	2480	N	2272	-0-	-208	-0-	834	1	1438	2	N	-0-			-0-
06	2400	N	2101	-0-	-299	-0-	771	1	1330	2	N	-0-			-0-
07	2325	N	1790	-0-	-535	-0-	471	1	1319	2	N	-0-			-0-
08	2263	N	1848	-0-	-415	-0-	472	1	1376	2	N	-0-			-0-
09	2100	N	1759	-0-	-341	-0-	445	1	1314	2	N	-0-			-0-
10	1798	N	1706	-0-	-92	-0-	441	1	1265	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
05	8197	X	8197	-0-	-0-	-0-	8197	2			Y	-0-			-0-
06	8297	X	8297	-0-	-0-	-0-	8297	2			Y	-0-			-0-
07	9503	X	9503	-0-	-0-	-0-	9503	2			Y	-0-			-0-
08	8298	X	8298	-0-	-0-	-0-	8298	2			Y	-0-			-0-
09	8310	X	5685	-0-	-2625	-0-	5685	2			Y	-0-			-0-
10	9517	X	5224	-0-	-4293	-0-	5224	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
05	7108	X	7108	-0-	-0-	-0-	665	1	6443	2	N	-0-			-0-
06	5421	X	5421	-0-	-0-	-0-	484	1	4937	2	N	-0-			-0-
07	7321	X	7321	-0-	-0-	-0-	657	1	6664	2	N	-0-			-0-
08	5715	X	5715	-0-	-0-	-0-	517	1	5198	2	N	-0-			-0-
09	5067	X	5067	-0-	-0-	-0-	683	1	4384	2	N	-0-			-0-
*10	10078	X	10078	-0-	-0-	-0-	1235	1	8843	2	N	-0-			-0-

JACKSON DEAVER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 247009 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 8619 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	9548	X	8754	-0-	-794	-0-	8754	2			N	-0-			-0-
06	9240	X	8355	-0-	-885	-0-	8355	2			N	-0-			-0-
07	9548	X	8654	-0-	-894	-0-	58	1	8596	2	N	-0-			-0-
08	9021	X	8434	-0-	-587	-0-	59	1	8375	2	N	-0-			-0-
09	9302	X	9302	-0-	-0-	-0-	57	1	9245	2	N	-0-			-0-
10	8742	X	8223	-0-	-519	-0-	60	1	8163	2	N	-0-			-0-

LEWIS WELL #: 1H RRCID -> 247989 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7827 - 10039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	13454	X	12403	-0-	-1051	-0-	12403	2			N	-0-			-0-
06	13020	X	11692	-0-	-1328	-0-	11692	2			N	-0-			-0-
07	13454	X	10849	-0-	-2605	-0-	10849	2			N	-0-			-0-
08	22504	X	22504	-0-	-0-	-0-	22504	2			N	-0-			-0-
09	12090	X	10947	-0-	-1143	-0-	10947	2			N	-0-			-0-
*10	12090	X	10764	-0-	-1326	-0-	10764	2			N	-0-			-0-

MOORE WELL #: 2H RRCID -> 248080 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 9588 PERF. 10277 - 12469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2821	N	2821	-0-	-0-	-0-	2821	2			N	-0-			-0-
06	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2			N	-0-			-0-
07	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	561	1	1412	2	N	-0-			-0-
08	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	561	1	1422	2	N	-0-			-0-
09	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	542	1	1369	2	N	-0-			-0-
10	1798	N	561	-0-	-1237	-0-	561	1			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
YANCEY WELL #: 1H RRCID -> 248100 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 9317 - 11515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1984	X	111	-0-	-1873	-0-	111	2			N	-0-					-0-
06	2970	X	57	-0-	-2913	-0-	57	2			N	-0-					-0-
07	3069	X	1246	-0-	-1823	-0-	510	1	736	2	N	-0-					-0-
08	3069	X	1355	-0-	-1714	-0-	510	1	845	2	N	-0-					-0-
09	1867	X	1867	-0-	-0-	-0-	493	1	1374	2	N	-0-					-0-
*10	2194	X	2194	-0-	-0-	-0-	510	1	1684	2	N	-0-					-0-

RICHARDSON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248105 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 8618 - 11069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	3452	2			N	-0-					-0-
06	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	3996	2			N	-0-					-0-
07	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	3301	2			N	-0-					-0-
08	5002	X	5002	-0-	-0-	-0-	5002	2			N	-0-					-0-
09	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	4364	2			N	-0-					-0-
*10	4269	X	4269	-0-	-0-	-0-	4269	2			N	-0-					-0-

SOUTH LEWIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248905 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 7787 PERF. 8050 - 9953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12710	X	11311	-0-	-1399	-0-	11311	2			N	-0-					-0-
06	12300	X	10120	-0-	-2180	-0-	10120	2			N	-0-					-0-
07	12710	X	9802	-0-	-2908	-0-	9802	2			N	-0-					-0-
08	12586	X	9794	-0-	-2792	-0-	9794	2			N	-0-					-0-
09	11490	X	10746	-0-	-744	-0-	10746	2			N	-0-					-0-
*10	11315	X	10706	-0-	-609	-0-	10706	2			N	-0-					-0-

MOORE WELL #: 3H RRCID -> 248907 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 9533 PERF.10199 - 13444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	X	2496	-0-	-604	-0-	2496	2			N	-0-					-0-
06	3000	X	1931	-0-	-1069	-0-	1931	2			N	-0-					-0-
07	3100	X	2105	-0-	-995	-0-	2105	2			N	-0-					-0-
08	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	2866	2			N	-0-					-0-
09	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	1391	1	2232	2	N	-0-					-0-
*10	3100	N	4012	-0-	912	912	1437	1	2575	2	N	-0-					-0-

STROUD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248911 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 6578 PERF. 6698 - 8064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	1215	1	2097	2	N	-0-					-0-
06	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	1212	1	2092	2	N	-0-					-0-
07	3131	X	2668	-0-	-463	-0-	702	1	1966	2	N	-0-					-0-
08	3131	X	2744	-0-	-387	-0-	700	1	2044	2	N	-0-					-0-
09	3030	X	2717	-0-	-313	-0-	689	1	2028	2	N	-0-					-0-
10	3131	X	2679	-0-	-452	-0-	693	1	1986	2	N	-0-					-0-

SOUTH LEWIS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248912 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 8133 - 10175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13919	X	12385	-0-	-1534	-0-	12385	2			N	-0-					-0-
06	13320	X	11662	-0-	-1658	-0-	11662	2			N	-0-					-0-
07	13671	X	11473	-0-	-2198	-0-	11473	2			N	-0-					-0-
08	13392	X	11953	-0-	-1439	-0-	11953	2			N	-0-					-0-
09	12235	X	12235	-0-	-0-	-0-	12235	2			N	-0-					-0-
*10	12400	X	11663	-0-	-737	-0-	11663	2			N	-0-					-0-

REED MITCHELL UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 248925 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 7237 PERF. 7420 - 10817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	28706	X	23819	-0-	-4887	-0-	23819	2			N	-0-					-0-
06	25500	X	22504	-0-	-2996	-0-	22504	2			N	-0-					-0-
07	25110	X	22555	-0-	-2555	-0-	22555	2			N	-0-					-0-
08	24583	X	22025	-0-	-2558	-0-	22025	2			N	-0-					-0-
09	23790	X	21064	-0-	-2726	-0-	21064	2			N	-0-					-0-
10	24583	X	20830	-0-	-3753	-0-	20830	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 #: H 4H RRCID -> 249226 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 5951 PERF. 7490 - 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
05	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	4438	2			Y	-0-					-0-
06	5370	X	5370	-0-	-0-	-0-	5370	2			Y	-0-					-0-
07	5395	X	5395	-0-	-0-	-0-	5395	2			Y	-0-					-0-
08	4755	X	4755	-0-	-0-	-0-	4755	2			Y	-0-					-0-
09	2760	X	2123	-0-	-637	-0-	2123	2			Y	-0-					-0-
10	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					Y	-0-					-0-

QUINN SPRINGS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249720 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 5915 PERF. 6296 - 9390

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4743	X	4112	-0-	-631	-0-	1245	1	2801	2	N	60					142
							66	9									
06	6556	X	6556	-0-	-0-	-0-	2529	1	4027	2	N	-0-					142
07	6352	X	6352	-0-	-0-	-0-	1223	1	5129	2	N	-0-					142
08	5146	X	4655	-0-	-491	-0-	1223	1	3432	2	N	-0-					142
09	5580	X	4505	-0-	-1075	-0-	1127	1	3378	2	N	-0-					142
10	5766	X	5522	-0-	-244	-0-	1184	1	4338	2	N	-0-					142

AQUILLA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249794 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 8643 - 11088

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3999	X	2949	-0-	-1050	-0-	2949	2			N	-0-					-0-
06	3870	X	3356	-0-	-514	-0-	3356	2			N	-0-					-0-
07	3999	X	3432	-0-	-567	-0-	3432	2			N	-0-					-0-
08	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	3569	2			N	-0-					-0-
09	3360	X	3073	-0-	-287	-0-	3073	2			N	-0-					-0-
10	3472	X	3260	-0-	-212	-0-	3260	2			N	-0-					-0-

QUINN SPRINGS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249796 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 5902 PERF. 6204 - 9193

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7254	X	6465	-0-	-789	-0-	1990	1	4475	2	N	-0-					64
06	7020	X	1558	-0-	-5462	-0-	601	1	957	2	N	-0-					64
07	7254	X	-0-	-0-	-7254	-0-					N	-0-					64
08	6789	X	-0-	-0-	-6789	-0-					N	51					115
09	6570	X	232	-0-	-6338	-0-	56	1	168	2	N	7					122
							8	9									
10	6479	X	-0-	-0-	-6479	-0-					N	14					136

TRAVIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249798 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 6152 PERF. 6849 - 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
05	14539	X	7564	-0-	-6975	-0-	7564	2			Y	-0-					31
06	14070	X	12718	-0-	-1352	-0-	12718	2			Y	-0-					31
07	14539	X	13500	-0-	-1039	-0-	276	1	13224	2	Y	-0-					31
08	13361	X	12945	-0-	-416	-0-	205	1	12740	2	Y	-0-					31
09	10613	X	10613	-0-	-0-	-0-	182	1	10431	2	Y	-0-					31
10	13485	X	9565	-0-	-3920	-0-	177	1	9388	2	Y	-0-					31

HALFORD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249800 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6148 PERF. 8449 - 11095

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8029	X	4703	-0-	-3326	-0-	638	1	4065	2	Y	-0-					84
06	7806	X	7806	-0-	-0-	-0-	702	1	7104	2	Y	-0-					84
07	7408	X	7408	-0-	-0-	-0-	735	1	6637	2	Y	33					117
							36	9									
08	6325	X	6325	-0-	-0-	-0-	707	1	5618	2	Y	-0-					117
09	7284	X	7284	-0-	-0-	-0-	661	1	6623	2	Y	-0-					117
10	7409	X	7095	-0-	-314	-0-	640	1	6455	2	Y	-0-					117

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
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
05	8184	X	5489	-0-	-2695	-0-	5489	2			Y	-0-					95
06	8081	X	8081	-0-	-0-	-0-	8081	2			Y	-0-					95
07	9226	X	9226	-0-	-0-	-0-	9171	2	55	9	Y	50					145
08	7218	X	7218	-0-	-0-	-0-	7218	2			Y	-0-					145
09	8568	X	8568	-0-	-0-	-0-	8568	2			Y	-0-					145
*10	9238	X	8520	-0-	-718	-0-	8520	2			Y	-0-					145

CARTER FOUNDATION WELL #: 3H RRCID -> 249805 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7918 - 10367

05	20832	X	20244	-0-	-588	-0-	4269	1	15975	2	N	-0-					-0-
06	20160	X	19503	-0-	-657	-0-	4161	1	15342	2	N	-0-					-0-
07	20832	X	18711	-0-	-2121	-0-	3997	1	14714	2	N	-0-					-0-
08	20832	X	20262	-0-	-570	-0-	4891	1	15371	2	N	-0-					-0-
09	20160	X	15226	-0-	-4934	-0-	714	1	14512	2	N	-0-					-0-
10	20243	X	14825	-0-	-5418	-0-	720	1	14105	2	N	-0-					-0-

LANGSTON, DOROTHY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250482 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 6051 PERF. 6329 - 8010

05	5260	X	5260	-0-	-0-	-0-	5260	2			Y	-0-					23
06	5543	X	5543	-0-	-0-	-0-	5503	2	40	9	Y	36					59
07	6580	X	6580	-0-	-0-	-0-	650	1	5924	2	Y	5					64
							6	9									
08	6448	X	5822	-0-	-626	-0-	639	1	5171	2	Y	11					75
							12	9									
09	6240	X	3475	-0-	-2765	-0-	480	1	2983	2	Y	11					86
							12	9									
10	6572	X	3695	-0-	-2877	-0-	565	1	3106	2	Y	22	88	1			20
							24	9									

LANGSTON, DOROTHY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250486 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 6036 PERF. 6867 - 7949

05	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2			Y	-0-					27
06	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1696	2	46	9	Y	42					69
07	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	175	1	1595	2	Y	5					74
							6	9									
08	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	187	1	1513	2	Y	13					87
							14	9									
09	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	319	1	1989	2	Y	12					99
							13	9									
10	1767	N	1716	-0-	-51	-0-	260	1	1430	2	Y	24	101	1			22
							26	9									

DAVY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250491 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 6122 PERF. 6173 - 8524

05	8835	X	4663	-0-	-4172	-0-	4663	2			Y	-0-					12
06	8280	X	8280	-0-	-0-	-0-	8280	2			Y	-0-					12
07	8120	X	8120	-0-	-0-	-0-	7981	2	139	9	Y	126	96	1			42
08	8366	X	8366	-0-	-0-	-0-	8366	2			Y	-0-					42
09	8403	X	8403	-0-	-0-	-0-	8403	2			Y	-0-					42
*10	8150	X	8150	-0-	-0-	-0-	8139	2	11	9	Y	10					52

TANKERSLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250493 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6362 - 9490

05	6586	X	6586	-0-	-0-	-0-	6586	2			N	-0-					47
06	9028	X	9028	-0-	-0-	-0-	9028	2			N	-0-					47
07	9241	X	9241	-0-	-0-	-0-	9168	2	73	9	N	66					113
08	7104	X	7104	-0-	-0-	-0-	7104	2			N	-0-					113
09	8709	X	8709	-0-	-0-	-0-	8709	2			N	-0-					113
*10	8742	X	8742	-0-	-0-	-0-	8742	2			N	-0-					113

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
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
05	26717	X	26717	-0-	-0-	-0-	5634	1	21083	2	N	-0-					-0-
06	25589	X	25589	-0-	-0-	-0-	5460	1	20129	2	N	-0-					-0-
07	24924	X	24597	-0-	-327	-0-	5254	1	19343	2	N	-0-					-0-
08	24924	X	24369	-0-	-555	-0-	5882	1	18487	2	N	-0-					-0-
09	24120	X	18155	-0-	-5965	-0-	851	1	17304	2	N	-0-					-0-
10	24924	X	18716	-0-	-6208	-0-	909	1	17807	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
05	17062	X	17062	-0-	-0-	-0-	17062	2			N	-0-					-0-
06	15668	X	15668	-0-	-0-	-0-	15668	2			N	-0-					-0-
07	15580	X	15580	-0-	-0-	-0-	104	1	15476	2	N	-0-					-0-
08	15113	X	15113	-0-	-0-	-0-	105	1	15008	2	N	-0-					-0-
09	16475	X	16475	-0-	-0-	-0-	100	1	16375	2	N	-0-					-0-
*10	13824	X	13824	-0-	-0-	-0-	101	1	13723	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
05	18476	X	13222	-0-	-5254	-0-	3025	1	10197	2	N	-0-					-0-
06	17880	X	12675	-0-	-5205	-0-	2961	1	9714	2	N	-0-					-0-
07	18476	X	12029	-0-	-6447	-0-	2654	1	9375	2	N	-0-					-0-
08	14043	X	11688	-0-	-2355	-0-	2751	1	8937	2	N	-0-					-0-
09	12810	X	9182	-0-	-3628	-0-	511	1	8671	2	N	-0-					-0-
10	13237	X	9697	-0-	-3540	-0-	583	1	9114	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
05	17081	X	11340	-0-	-5741	-0-	2594	1	8746	2	N	-0-					-0-
06	16530	X	11523	-0-	-5007	-0-	2692	1	8831	2	N	-0-					-0-
07	17081	X	12782	-0-	-4299	-0-	2820	1	9962	2	N	-0-					-0-
08	12440	X	12440	-0-	-0-	-0-	2928	1	9512	2	N	-0-					-0-
09	11520	X	9194	-0-	-2326	-0-	511	1	8683	2	N	-0-					-0-
10	12772	X	9225	-0-	-3547	-0-	555	1	8670	2	N	-0-					-0-

PATE WELL #: 5H RRCID -> 251868 COMPL. DATE 03/23/2009 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 7243 - 9841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9517	X	8709	-0-	-808	-0-	1221	1	7488	2	N	-0-					-0-
06	9210	X	8050	-0-	-1160	-0-	1125	1	6925	2	N	-0-					-0-
07	9362	X	8622	-0-	-740	-0-	1766	1	6856	2	N	-0-					-0-
08	9362	X	8483	-0-	-879	-0-	1765	1	6718	2	N	-0-					-0-
09	8640	X	7311	-0-	-1329	-0-	1678	1	5633	2	N	-0-					-0-
10	8711	X	7284	-0-	-1427	-0-	1721	1	5563	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
05	6603	X	4979	-0-	-1624	-0-	4979	2			N	-0-					-0-
06	6390	X	5391	-0-	-999	-0-	5391	2			N	-0-					-0-
07	6603	X	5664	-0-	-939	-0-	5664	2			N	-0-					-0-
08	6621	X	6621	-0-	-0-	-0-	6621	2			N	-0-					-0-
09	6465	X	6465	-0-	-0-	-0-	6465	2			N	-0-					-0-
*10	6779	X	6779	-0-	-0-	-0-	6779	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
05	16337	X	15220	-0-	-1117	-0-	15220	2			N	-0-					-0-
06	15870	X	15216	-0-	-654	-0-	15216	2			N	-0-					-0-
07	16427	X	16427	-0-	-0-	-0-	16427	2			N	-0-					-0-
08	16399	X	16166	-0-	-233	-0-	16166	2			N	-0-					-0-
09	15420	X	15084	-0-	-336	-0-	15084	2			N	-0-					-0-
10	15717	X	15267	-0-	-450	-0-	15267	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53

HARP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251917 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 6099 PERF. 7699 - 9000

05	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					131
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					131
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					131
08	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			Y	-0-					131
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					131
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					131

BUCKSKIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251928 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6549 - 9500

05	5871	X	5871	-0-	-0-	-0-	5871	2			N	-0-					59
06	6289	X	6289	-0-	-0-	-0-	6289	2			N	-0-					59
07	8530	X	8530	-0-	-0-	-0-	835	1	7539	2	N	142					201
							156	9									
08	7724	X	7724	-0-	-0-	-0-	863	1	6861	2	N	-0-					201
09	9464	X	9464	-0-	-0-	-0-	858	1	8594	2	N	11					212
							12	9									
*10	10330	X	10330	-0-	-0-	-0-	930	1	9382	2	N	16	183	1			45
							18	9									

RIDLEHUBER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252213 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 8280 - 10720

05	10571	X	6133	-0-	-4438	-0-	6133	2			N	-0-					-0-
06	10230	X	7338	-0-	-2892	-0-	7338	2			N	-0-					-0-
07	10571	X	7774	-0-	-2797	-0-	7774	2			N	-0-					-0-
08	8402	X	8402	-0-	-0-	-0-	8402	2			N	-0-					-0-
09	7572	X	7572	-0-	-0-	-0-	7572	2			N	-0-					-0-
10	7781	X	7308	-0-	-473	-0-	7308	2			N	-0-					-0-

BRUNER-LARAMORE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252323 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 8379 PERF. 10884 - 12670

05	5859	X	5852	-0-	-7	-0-	5852	2			N	-0-					-0-
06	5670	X	5591	-0-	-79	-0-	5591	2			N	-0-					-0-
07	5859	X	5456	-0-	-403	-0-	5456	2			N	-0-					-0-
08	5859	X	5195	-0-	-664	-0-	5195	2			N	-0-					-0-
09	5670	X	4792	-0-	-878	-0-	4792	2			N	-0-					-0-
10	5859	X	4935	-0-	-924	-0-	4935	2			N	-0-					-0-

RALL FAMILY TRUST WELL #: 2H RRCID -> 252330 COMPL. DATE 05/03/2009 TOTAL DEPTH 7596 PERF. 7566 - 10270

05	10199	X	8459	-0-	-1740	-0-	8459	2			N	-0-					-0-
06	9720	X	8917	-0-	-803	-0-	8917	2			N	-0-					-0-
07	9920	X	9026	-0-	-894	-0-	9026	2			N	-0-					-0-
08	9424	X	8144	-0-	-1280	-0-	8144	2			N	-0-					-0-
09	9120	X	8452	-0-	-668	-0-	8452	2			N	-0-					-0-
10	9207	X	8109	-0-	-1098	-0-	8109	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
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
05	3379	X	2559	-0-	-820	-0-	2559	2			N	-0-					-0-
06	3270	X	1537	-0-	-1733	-0-	1537	2			N	-0-					-0-
07	3317	X	391	-0-	-2926	-0-	391	2			N	-0-					-0-
08	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	3219	2			N	-0-					-0-
09	2910	X	2838	-0-	-72	-0-	2838	2			N	-0-					-0-
*10	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	2830	2			N	-0-					-0-

MILES RANCH WELL #: 1H RRCID -> 252336 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6471 PERF. 6597 - 9089

05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
10	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
05	15748	X	8244	-0-	-7504	-0-	8244	2			N	-0-					-0-
06	15240	X	8058	-0-	-7182	-0-	8058	2			N	-0-					-0-
07	15748	X	8393	-0-	-7355	-0-	376	1	8017	2	N	-0-					-0-
08	9993	X	9993	-0-	-0-	-0-	397	1	9596	2	N	-0-					-0-
09	8880	X	8647	-0-	-233	-0-	370	1	8277	2	N	-0-					-0-
10	8401	X	8281	-0-	-120	-0-	373	1	7908	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
05	14942	X	14942	-0-	-0-	-0-	14942	2			N	-0-					-0-
06	14373	X	14373	-0-	-0-	-0-	14373	2			N	-0-					-0-
07	15353	X	15353	-0-	-0-	-0-	689	1	14664	2	N	-0-					-0-
08	16847	X	16847	-0-	-0-	-0-	669	1	16178	2	N	-0-					-0-
09	15448	X	15448	-0-	-0-	-0-	661	1	14787	2	N	-0-					-0-
*10	15372	X	15372	-0-	-0-	-0-	692	1	14680	2	N	-0-					-0-

WADDLE PARTNERS WELL #: 2H RRCID -> 252384 COMPL. DATE 04/11/2009 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 8733 - 10320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17174	X	14595	-0-	-2579	-0-	14595	2			N	-0-					-0-
06	16350	X	13476	-0-	-2874	-0-	13476	2			N	-0-					-0-
07	16244	X	13325	-0-	-2919	-0-	13325	2			N	-0-					-0-
08	15593	X	14546	-0-	-1047	-0-	14546	2			N	-0-					-0-
09	14580	X	13177	-0-	-1403	-0-	13177	2			N	-0-					-0-
10	14601	X	13369	-0-	-1232	-0-	13369	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
05	16151	X	14242	-0-	-1909	-0-	14242	2			N	-0-					-0-
06	15600	X	13511	-0-	-2089	-0-	13511	2			N	-0-					-0-
07	15903	X	13106	-0-	-2797	-0-	13106	2			N	-0-					-0-
08	15035	X	14182	-0-	-853	-0-	14182	2			N	-0-					-0-
09	14250	X	12963	-0-	-1287	-0-	12963	2			N	-0-					-0-
10	14229	X	13095	-0-	-1134	-0-	13095	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 #: 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
05	9187	X	9187	-0-	-0-	-0-	1288	1	7899	2	N	-0-					-0-
06	8610	X	6449	-0-	-2161	-0-	902	1	5547	2	N	-0-					-0-
07	10292	X	7015	-0-	-3277	-0-	348	1	6667	2	N	-0-					-0-
08	10292	X	7813	-0-	-2479	-0-	386	1	7427	2	N	-0-					-0-
09	9960	X	7414	-0-	-2546	-0-	365	1	7049	2	N	-0-					-0-
10	9176	X	8853	-0-	-323	-0-	442	1	8411	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
05	20842	X	20842	-0-	-0-	-0-	20842	2			N	-0-					-0-
06	17919	X	17919	-0-	-0-	-0-	17919	2			N	-0-					-0-
07	23182	X	23182	-0-	-0-	-0-	23182	2			N	-0-					-0-
08	23922	X	23922	-0-	-0-	-0-	23922	2			N	-0-					-0-
09	22401	X	22401	-0-	-0-	-0-	22401	2			N	-0-					-0-
*10	22604	X	22604	-0-	-0-	-0-	22604	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
05	22041	X	19255	-0-	-2786	-0-	1642	1	17613	2	N	-0-					-0-
06	21385	X	21385	-0-	-0-	-0-	1904	1	19481	2	N	-0-					-0-
07	21938	X	21938	-0-	-0-	-0-	1290	1	20648	2	N	-0-					-0-
08	20181	X	19366	-0-	-815	-0-	1109	1	18257	2	N	-0-					-0-
09	21390	X	18296	-0-	-3094	-0-	1082	1	17214	2	N	-0-					-0-
10	22103	X	18944	-0-	-3159	-0-	1144	1	17800	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
05	12090	X	11738	-0-	-352	-0-	1001	1	10737	2	N	-0-					-0-
06	12240	X	10832	-0-	-1408	-0-	965	1	9867	2	N	-0-					-0-
07	12648	X	10945	-0-	-1703	-0-	644	1	10301	2	N	-0-					-0-
08	12648	X	10657	-0-	-1991	-0-	610	1	10047	2	N	-0-					-0-
09	11490	X	9716	-0-	-1774	-0-	575	1	9141	2	N	-0-					-0-
10	11749	X	9765	-0-	-1984	-0-	590	1	9175	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
05	13950	X	12632	-0-	-1318	-0-	1077	1	11555	2	N	-0-					-0-
06	13500	X	6966	-0-	-6534	-0-	620	1	6346	2	N	-0-					-0-
07	12276	X	10950	-0-	-1326	-0-	645	1	10305	2	N	-0-					-0-
08	12617	X	11720	-0-	-897	-0-	671	1	11049	2	N	-0-					-0-
09	12210	X	10878	-0-	-1332	-0-	643	1	10235	2	N	-0-					-0-
10	12617	X	11000	-0-	-1617	-0-	664	1	10336	2	N	-0-					-0-

CITY OF DENTON - AIRPORT WELL #: 8H RRCID -> 252633 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 9100 - 12197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18321	X	17821	-0-	-500	-0-	1520	1	16301	2	N	-0-					-0-
06	17730	X	15432	-0-	-2298	-0-	1374	1	14058	2	N	-0-					-0-
07	17236	X	16068	-0-	-1168	-0-	945	1	15123	2	N	-0-					-0-
08	17825	X	14957	-0-	-2868	-0-	857	1	14100	2	N	-0-					-0-
09	17250	X	13932	-0-	-3318	-0-	824	1	13108	2	N	-0-					-0-
10	17825	X	14583	-0-	-3242	-0-	881	1	13702	2	N	-0-					-0-

CITY OF DENTON - AIRPORT WELL #: 6H RRCID -> 252635 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 8558 PERF. 9600 - 11871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18858	X	18858	-0-	-0-	-0-	1608	1	17250	2	N	-0-					-0-
06	17460	X	17268	-0-	-192	-0-	1538	1	15730	2	N	-0-					-0-
07	17701	X	17375	-0-	-326	-0-	1022	1	16353	2	N	-0-					-0-
08	18197	X	16593	-0-	-1604	-0-	950	1	15643	2	N	-0-					-0-
09	17610	X	15130	-0-	-2480	-0-	895	1	14235	2	N	-0-					-0-
10	18197	X	16338	-0-	-1859	-0-	987	1	15351	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
CITY OF DENTON - AIRPORT WELL #: 7H RRCID -> 252636 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 8559 PERF.10231 - 12218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11439	X	6717	-0-	-4722	-0-	573	1	6144	2	N	-0-					-0-
06	11070	X	3384	-0-	-7686	-0-	301	1	3083	2	N	-0-					-0-
07	12276	X	2683	-0-	-9593	-0-	158	1	2525	2	N	-0-					-0-
08	12276	X	11908	-0-	-368	-0-	682	1	11226	2	N	-0-					-0-
09	11880	X	10985	-0-	-895	-0-	650	1	10335	2	N	-0-					-0-
*10	10483	X	10483	-0-	-0-	-0-	633	1	9850	2	N	-0-					-0-

WADDLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252637 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 8452 PERF. 9067 - 11785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6851	X	6460	-0-	-391	-0-	6460	2			N	-0-					-0-
06	6652	X	6652	-0-	-0-	-0-	6652	2			N	-0-					-0-
07	5634	X	5634	-0-	-0-	-0-	5634	2			N	-0-					-0-
08	6448	X	6031	-0-	-417	-0-	6031	2			N	-0-					-0-
09	6660	X	531	-0-	-6129	-0-	531	2			N	-0-					-0-
10	6882	X	434	-0-	-6448	-0-	434	2			N	-0-					-0-

WARDLAY WELL #: 7H RRCID -> 252638 COMPL. DATE 05/24/2009 TOTAL DEPTH 8622 PERF. 8689 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					-0-
06	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	2474	2			N	-0-					-0-

WARDLAY WELL #: 6H RRCID -> 252639 COMPL. DATE 05/23/2009 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 8631 - 11170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12338	X	11848	-0-	-490	-0-	11848	2			N	-0-					-0-
06	11940	X	11303	-0-	-637	-0-	11303	2			N	-0-					-0-
07	13025	X	13025	-0-	-0-	-0-	1019	1	12006	2	N	-0-					-0-
08	12436	X	12436	-0-	-0-	-0-	1019	1	11417	2	N	-0-					-0-
09	11850	X	11201	-0-	-649	-0-	986	1	10215	2	N	-0-					-0-
10	12338	X	8143	-0-	-4195	-0-	1019	1	7124	2	N	-0-					-0-

CARTER TRUST UNIT WELL #: 7H RRCID -> 252873 COMPL. DATE 07/25/2009 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7698 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	240	X	240	-0-	-0-	-0-	16	1	224	2	N	-0-					-0-
08	227	N	227	-0-	-0-	-0-	16	1	211	2	N	-0-					-0-
09	134	N	134	-0-	-0-	-0-	4	1	130	2	N	-0-					-0-
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-

QUAIL WELL #: 2H RRCID -> 253093 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 5874 - 8225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15961	X	15961	-0-	-0-	-0-	15961	2			Y	-0-					64
06	9630	X	8054	-0-	-1576	-0-	7988	2	66	9	Y	60					124
07	13801	X	13801	-0-	-0-	-0-	439	1	13362	2	Y	-0-	96	1			28
08	13019	X	13019	-0-	-0-	-0-	456	1	12517	2	Y	42					70
							46	9									
09	13123	X	13123	-0-	-0-	-0-	495	1	12611	2	Y	15					85
							17	9									
*10	13119	X	13119	-0-	-0-	-0-	509	1	12575	2	Y	32	96	1			21
							35	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
CARTER TRUST UNIT WELL #: 6H RRCID -> 253133 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7304 - 11213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	24986	X	18358	-0-	-6628	-0-	1799	1	16559	2	N	-0-					-0-
06	23550	X	15126	-0-	-8424	-0-	1453	1	13673	2	N	-0-					-0-
07	22723	X	15057	-0-	-7666	-0-	1518	1	13539	2	N	-0-					-0-
08	22723	X	14873	-0-	-7850	-0-	1499	1	13374	2	N	-0-					-0-
09	20580	X	14178	-0-	-6402	-0-	2152	1	12026	2	N	-0-					-0-
10	18352	X	13443	-0-	-4909	-0-	2130	1	11313	2	N	-0-					-0-

CITY OF DENTON - AIRPORT WELL #: 11H RRCID -> 253135 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 8661 PERF. 9000 - 11071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20243	X	20053	-0-	-190	-0-	1710	1	18343	2	N	-0-					-0-
06	22964	X	22964	-0-	-0-	-0-	2045	1	20919	2	N	-0-					-0-
07	20243	X	18136	-0-	-2107	-0-	1067	1	17069	2	N	-0-					-0-
08	20088	X	17449	-0-	-2639	-0-	999	1	16450	2	N	-0-					-0-
09	22410	X	16855	-0-	-5555	-0-	997	1	15858	2	N	-0-					-0-
10	23157	X	15699	-0-	-7458	-0-	948	1	14751	2	N	-0-					-0-

FM ACQUISITIONS WELL #: 1H RRCID -> 253183 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 7487 - 8890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15283	X	12381	-0-	-2902	-0-	1158	1	11223	2	N	-0-					-0-
06	14954	X	14954	-0-	-0-	-0-	1334	1	13620	2	N	-0-					-0-
07	15283	X	14837	-0-	-446	-0-	1332	1	13505	2	N	-0-					-0-
08	15128	X	14996	-0-	-132	-0-	1357	1	13639	2	N	-0-					-0-
09	14790	X	12100	-0-	-2690	-0-	12100	2			N	-0-					-0-
10	15283	X	12686	-0-	-2597	-0-	12686	2			N	-0-					-0-

CARTER TRUST UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253185 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7274 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4960	X	4071	-0-	-889	-0-	253	1	3818	2	N	-0-					-0-
06	4800	X	3760	-0-	-1040	-0-	252	1	3508	2	N	-0-					-0-
07	4681	X	3820	-0-	-861	-0-	259	1	3561	2	N	-0-					-0-
08	4681	X	3799	-0-	-882	-0-	271	1	3528	2	N	-0-					-0-
09	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-	633	1	3537	2	N	-0-					-0-
*10	4950	X	4950	-0-	-0-	-0-	784	1	4166	2	N	-0-					-0-

CARTER TRUST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 253187 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 9986 - 10180

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

CARTER TRUST UNIT WELL #: 8H RRCID -> 253191 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 8255 - 10403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19964	X	19024	-0-	-940	-0-	1181	1	17843	2	N	-0-					-0-
06	19320	X	17100	-0-	-2220	-0-	1145	1	15955	2	N	-0-					-0-
07	19592	X	17511	-0-	-2081	-0-	1186	1	16325	2	N	-0-					-0-
08	19592	X	13030	-0-	-6562	-0-	929	1	12101	2	N	-0-					-0-
09	18420	X	9796	-0-	-8624	-0-	275	1	9521	2	N	-0-					-0-
10	19034	X	13259	-0-	-5775	-0-	327	1	12932	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
05	6262	X	5148	-0-	-1114	-0-	5148	2			Y	-0-					63
06	10115	X	10115	-0-	-0-	-0-	10047	2	68	9	Y	62					125
07	3968	X	3835	-0-	-133	-0-	122	1	3713	2	Y	-0-	97	1			28
08	3968	X	3016	-0-	-952	-0-	104	1	2866	2	Y	42					70
							46	9									
09	3840	X	1265	-0-	-2575	-0-	47	1	1200	2	Y	16					86
							18	9									
10	3968	X	1365	-0-	-2603	-0-	52	1	1278	2	Y	32	96	1			22
							35	9									

DAVY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253388 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 6414 - 8465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	4288	2			Y	-0-					12
06	9186	X	9186	-0-	-0-	-0-	9186	2			Y	-0-					12
07	6798	X	6798	-0-	-0-	-0-	6657	2	141	9	Y	128	97	1			43
08	8578	X	8578	-0-	-0-	-0-	8578	2			Y	-0-					43
09	7899	X	7899	-0-	-0-	-0-	7899	2			Y	-0-					43
10	7688	X	7447	-0-	-241	-0-	7437	2	10	9	Y	9					52

SEGERSTROM UNIT WELL #: 6H RRCID -> 253676 COMPL. DATE 09/22/2009 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 8314 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9858	X	8655	-0-	-1203	-0-	8655	2			N	-0-					-0-
06	9420	X	8365	-0-	-1055	-0-	8365	2			N	-0-					-0-
07	9282	X	9282	-0-	-0-	-0-	9282	2			N	-0-					-0-
08	9052	X	8839	-0-	-213	-0-	8839	2			N	-0-					-0-
09	8640	X	7898	-0-	-742	-0-	7898	2			N	-0-					-0-
10	9207	X	7291	-0-	-1916	-0-	7291	2			N	-0-					-0-

SEGERSTROM UNIT WELL #: 5H RRCID -> 253677 COMPL. DATE 09/20/2009 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 8104 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8928	X	6600	-0-	-2328	-0-	6600	2			N	-0-					-0-
06	7920	X	6980	-0-	-940	-0-	6980	2			N	-0-					-0-
07	8029	X	7077	-0-	-952	-0-	7077	2			N	-0-					-0-
08	8029	X	6835	-0-	-1194	-0-	6835	2			N	-0-					-0-
09	6990	X	6456	-0-	-534	-0-	6456	2			N	-0-					-0-
*10	8398	X	8398	-0-	-0-	-0-	8398	2			N	-0-					-0-

BUTLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253732 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 5852 PERF. 6253 - 8698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5887	X	5887	-0-	-0-	-0-	5887	2			N	-0-					151
06	4320	X	3263	-0-	-1057	-0-	3263	2			N	-0-					151
07	4464	X	3577	-0-	-887	-0-	553	1	3024	2	N	-0-					151
08	4464	X	3034	-0-	-1430	-0-	469	1	2565	2	N	-0-					151
09	4320	X	3125	-0-	-1195	-0-	462	1	2663	2	N	-0-					151
10	4464	X	2111	-0-	-2353	-0-	361	1	1750	2	N	-0-					151

TEAL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253779 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 5866 PERF. 5820 - 5929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5673	X	2738	-0-	-2935	-0-	2738	2			N	-0-					41
06	5340	X	1386	-0-	-3954	-0-	1386	2			N	-0-					41
07	3875	X	2684	-0-	-1191	-0-	415	1	2269	2	N	-0-					41
08	3813	X	3234	-0-	-579	-0-	500	1	2734	2	N	-0-					41
09	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	475	1	2741	2	N	-0-					41
*10	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	608	1	2948	2	N	29					70
							32	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
SEGERSTROM UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253853 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8184 - 9935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10602	X	9183	-0-	-1419	-0-	9183	2			N	-0-					-0-
06	9780	X	9292	-0-	-488	-0-	9292	2			N	-0-					-0-
07	10044	X	9697	-0-	-347	-0-	9697	2			N	-0-					-0-
08	10044	X	9352	-0-	-692	-0-	9352	2			N	-0-					-0-
09	9368	X	9368	-0-	-0-	-0-	9368	2			N	-0-					-0-
10	9610	X	8956	-0-	-654	-0-	8956	2			N	-0-					-0-

WALKER-MORRIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254098 COMPL. DATE 10/03/2009 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 8682 - 11080

05	6200	X	5316	-0-	-884	-0-	5316	2			N	-0-					-0-
06	5550	X	4536	-0-	-1014	-0-	4536	2			N	-0-					-0-
07	5518	X	4321	-0-	-1197	-0-	510	1	3811	2	N	-0-					-0-
08	5518	X	5169	-0-	-349	-0-	510	1	4659	2	N	-0-					-0-
09	5926	X	5926	-0-	-0-	-0-	493	1	5433	2	N	-0-					-0-
10	5301	X	4996	-0-	-305	-0-	510	1	4486	2	N	-0-					-0-

GREEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254327 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 6101 PERF. 6135 - 8200

05	7657	X	269	-0-	-7388	-0-	269	2			Y	-0-					59
06	9326	X	9326	-0-	-0-	-0-	9326	2			Y	-0-					59
07	8060	X	8060	-0-	-0-	-0-	8060	2			Y	-0-					59
08	9925	X	9925	-0-	-0-	-0-	9925	2			Y	-0-					59
09	7500	X	4866	-0-	-2634	-0-	4866	2			Y	-0-					59
10	7750	X	5453	-0-	-2297	-0-	5453	2			Y	-0-					59

HOWARD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254338 COMPL. DATE 10/22/2009 TOTAL DEPTH 6018 PERF. 6183 - 10500

05	17026	X	17026	-0-	-0-	-0-	17026	2			N	-0-					179
06	18963	X	18963	-0-	-0-	-0-	18960	2	3	9	N	3					182
07	16088	X	16088	-0-	-0-	-0-	16051	2	37	9	N	34	87	1			129
08	15872	X	15234	-0-	-638	-0-	15234	2			N	-0-					129
09	15360	X	15276	-0-	-84	-0-	15228	2	48	9	N	44	103	1			70
10	15872	X	14845	-0-	-1027	-0-	14799	2	46	9	N	42					112

BRUNER-LARAMORE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254383 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 9334 - 11835

05	12772	X	9188	-0-	-3584	-0-	9188	2			N	-0-					-0-
06	12180	X	8649	-0-	-3531	-0-	8649	2			N	-0-					-0-
07	12586	X	10133	-0-	-2453	-0-	10133	2			N	-0-					-0-
08	12586	X	10822	-0-	-1764	-0-	10822	2			N	-0-					-0-
09	10808	X	10808	-0-	-0-	-0-	10808	2			N	-0-					-0-
10	10137	X	10008	-0-	-129	-0-	10008	2			N	-0-					-0-

GREEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254731 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 6729 - 8550

05	20336	X	413	-0-	-19923	-0-	403	2	10	9	Y	9					114
06	21180	X	13869	-0-	-7311	-0-	13753	2	116	9	Y	105	85	1			134
07	21886	X	13854	-0-	-8032	-0-	13782	2	72	9	Y	65	94	1			105
08	21886	X	12736	-0-	-9150	-0-	12678	2	58	9	Y	53	97	1			61
09	14102	X	14102	-0-	-0-	-0-	14102	2			Y	-0-					61
*10	15861	X	15861	-0-	-0-	-0-	15803	2	58	9	Y	53					114

KRING UNIT WELL #: 3H RRCID -> 254972 COMPL. DATE 10/25/2009 TOTAL DEPTH 6024 PERF. 6669 - 8720

05	11457	X	11457	-0-	-0-	-0-	11392	2	65	9	N	59					95
06	5986	X	5986	-0-	-0-	-0-	5936	2	50	9	N	45					140
07	10540	X	10077	-0-	-463	-0-	9986	2	91	9	N	83	106	1			117
08	11228	X	11228	-0-	-0-	-0-	11206	2	22	9	N	20					137
09	10740	X	10451	-0-	-289	-0-	10398	2	53	9	N	48	90	1			95
10	11098	X	10155	-0-	-943	-0-	10105	2	50	9	N	45					140

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
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
05	30511	X	30511	-0-	-0-	-0-	30466	2	45	9	N	41					264
06	28890	X	22170	-0-	-6720	-0-	22157	2	13	9	N	12					276
07	29853	X	23266	-0-	-6587	-0-	23189	2	77	9	N	70					346
08	29853	X	22553	-0-	-7300	-0-	22553	2			N	-0-	198	1			148
09	28890	X	19744	-0-	-9146	-0-	19744	2			N	-0-					148
10	29853	X	22790	-0-	-7063	-0-	22790	2			N	-0-					148

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
05	2599	X	2599	-0-	-0-	-0-	2599	2			N	-0-					137
06	2081	X	2081	-0-	-0-	-0-	2081	2			N	-0-					137
07	3162	X	2306	-0-	-856	-0-	203	1	2103	2	N	-0-					137
08	3162	X	1668	-0-	-1494	-0-	92	1	1576	2	N	-0-					137
09	3210	X	2090	-0-	-1120	-0-	129	1	1961	2	N	-0-					137
*10	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	176	1	2596	2	N	-0-					137

BALES-GRIFFIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255728 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 6738 PERF. 7038 - 9389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21111	X	15419	-0-	-5692	-0-	15419	2			N	-0-					-0-
06	19677	X	19677	-0-	-0-	-0-	19677	2			N	-0-					-0-
07	24566	X	24566	-0-	-0-	-0-	24566	2			N	-0-					-0-
08	26525	X	26525	-0-	-0-	-0-	26525	2			N	-0-					-0-
09	25140	X	25140	-0-	-0-	-0-	25140	2			N	-0-					-0-
*10	25349	X	25349	-0-	-0-	-0-	25349	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
05	2201	N	1856	-0-	-345	-0-	1856	2			N	-0-					-0-
06	2130	N	1411	-0-	-719	-0-	1411	2			N	-0-					-0-
07	2139	N	1337	-0-	-802	-0-	510	1	827	2	N	-0-					-0-
08	1860	N	1775	-0-	-85	-0-	510	1	1265	2	N	-0-					-0-
09	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	493	1	1407	2	N	-0-					-0-
10	1302	N	510	-0-	-792	-0-	510	1			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
05	2170	X	24	-0-	-2146	-0-	24	2			N	-0-					-0-
06	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
07	558	X	52	-0-	-506	-0-	3	1	49	2	N	-0-					-0-
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30	X	26	-0-	-4	-0-	1	1	25	2	N	-0-					-0-
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

CANNON WELL #: 2H RRCID -> 256893 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 9079 - 11530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9083	X	8372	-0-	-711	-0-	8372	2			N	-0-					-0-
06	8790	X	8343	-0-	-447	-0-	8343	2			N	-0-					-0-
07	9242	X	9242	-0-	-0-	-0-	466	1	8776	2	N	-0-					-0-
08	9100	X	9100	-0-	-0-	-0-	469	1	8631	2	N	-0-					-0-
09	8600	X	8600	-0-	-0-	-0-	453	1	8147	2	N	-0-					-0-
10	8804	X	8656	-0-	-148	-0-	469	1	8187	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
05	25606	X	22118	-0-	-3488	-0-	22118	2			N	-0-					-0-
06	22590	X	21359	-0-	-1231	-0-	21359	2			N	-0-					-0-
07	23622	X	21467	-0-	-2155	-0-	21467	2			N	-0-					-0-
08	23622	X	20037	-0-	-3585	-0-	20037	2			N	-0-					-0-
09	22860	X	21668	-0-	-1192	-0-	21668	2			N	-0-					-0-
*10	22399	X	22399	-0-	-0-	-0-	22399	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
TWIN MILLS UNIT WELL #: 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
05	32178	X	27288	-0-	-4890	-0-	27288	2			N	-0-					-0-
06	28920	X	25580	-0-	-3340	-0-	25580	2			N	-0-					-0-
07	26505	X	22845	-0-	-3660	-0-	22845	2			N	-0-					-0-
08	27280	X	24478	-0-	-2802	-0-	24478	2			N	-0-					-0-
09	26400	X	24661	-0-	-1739	-0-	24661	2			N	-0-					-0-
10	27280	X	26093	-0-	-1187	-0-	26093	2			N	-0-					-0-

BOWIE WELL #: 1H RRCID -> 257569 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 6238 PERF. 7889 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2914	X	2712	-0-	-202	-0-	2712	2			N	-0-					207
06	4551	X	4551	-0-	-0-	-0-	4551	2			N	-0-					207
07	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-	428	1	3742	2	N	-0-					207
08	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	428	1	3555	2	N	-0-					207
09	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	414	1	3081	2	N	-0-					207
*10	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	428	1	2554	2	N	11					218
							12	9									

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
05	19158	X	10017	-0-	-9141	-0-	9989	2	28	9	Y	25	137	1			65
06	20159	X	20159	-0-	-0-	-0-	20158	2	1	9	Y	1					66
07	19902	X	18442	-0-	-1460	-0-	18442	2			Y	-0-					66
08	19902	X	17534	-0-	-2368	-0-	17523	2	11	9	Y	10					76
09	19260	X	16823	-0-	-2437	-0-	16773	2	50	9	Y	45					121
10	19902	X	17786	-0-	-2116	-0-	17784	2	2	9	Y	2					123

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
05	19114	X	19114	-0-	-0-	-0-	19111	2	3	9	Y	3	18	1			8
06	9840	X	9724	-0-	-116	-0-	9724	2			Y	-0-					8
07	10168	X	8324	-0-	-1844	-0-	8324	2			Y	-0-					8
08	10881	X	7775	-0-	-3106	-0-	7774	2	1	9	Y	1					9
09	10530	X	5665	-0-	-4865	-0-	5658	2	7	9	Y	6					15
10	10881	X	7238	-0-	-3643	-0-	7238	2			Y	-0-					15

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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
STEVENSON UNIT WELL #: 7H RRCID -> 259062 COMPL. DATE 09/26/2010 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7792 - 10855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16678	X	14162	-0-	-2516	-0-	793	1	13369	2	N	-0-					-0-
06	17581	X	17581	-0-	-0-	-0-	981	1	16600	2	N	-0-					-0-
07	17515	X	12488	-0-	-5027	-0-	12488	2			N	-0-					-0-
08	17515	X	12023	-0-	-5492	-0-	12023	2			N	-0-					-0-
09	17580	X	11014	-0-	-6566	-0-	190	1	10824	2	N	-0-					-0-
10	18166	X	10449	-0-	-7717	-0-	189	1	10260	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
05	24087	X	22822	-0-	-1265	-0-	1277	1	21545	2	N	-0-					-0-
06	23040	X	21235	-0-	-1805	-0-	1185	1	20050	2	N	-0-					-0-
07	23188	X	20940	-0-	-2248	-0-	1198	1	19742	2	N	-0-					-0-
08	23188	X	19926	-0-	-3262	-0-	1198	1	18728	2	N	-0-					-0-
09	22440	X	17927	-0-	-4513	-0-	309	1	17618	2	N	-0-					-0-
10	22816	X	17825	-0-	-4991	-0-	323	1	17502	2	N	-0-					-0-

GREEN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259130 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 5988 PERF. 6208 - 10525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	288	X	288	-0-	-0-	-0-	279	2	9	9	Y	8					114
06	18090	X	8242	-0-	-9848	-0-	8124	2	118	9	Y	107	86	1			135
07	18693	X	8620	-0-	-10073	-0-	8550	2	70	9	Y	64	94	1			105
08	18693	X	8786	-0-	-9907	-0-	8728	2	58	9	Y	53	97	1			61
09	8694	X	8694	-0-	-0-	-0-	8694	2			Y	-0-					61
*10	9801	X	9801	-0-	-0-	-0-	9743	2	58	9	Y	53					114

EVERMAN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259131 COMPL. DATE 10/09/2010 TOTAL DEPTH 7189 PERF. 8252 - 11150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31713	X	27747	-0-	-3966	-0-	1553	1	26194	2	N	-0-					-0-
06	29520	X	25616	-0-	-3904	-0-	1429	1	24187	2	N	-0-					-0-
07	27993	X	25227	-0-	-2766	-0-	1444	1	23783	2	N	-0-					-0-
08	27993	X	24367	-0-	-3626	-0-	1465	1	22902	2	N	-0-					-0-
09	27090	X	21989	-0-	-5101	-0-	379	1	21610	2	N	-0-					-0-
10	27745	X	21997	-0-	-5748	-0-	399	1	21598	2	N	-0-					-0-

EVERMAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259135 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7502 - 10580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22723	X	20702	-0-	-2021	-0-	1159	1	19543	2	N	-0-					-0-
06	21990	X	19356	-0-	-2634	-0-	1080	1	18276	2	N	-0-					-0-
07	0	W	19137	-0-	19137	19137	1095	1	18042	2	N	-0-					-0-
08	0	W	18425	-0-	18425	37562	1108	1	17317	2	N	-0-					-0-
09	0	W	16634	-0-	16634	54196	287	1	16347	2	N	-0-					-0-
*10	70001	X	15805	-0-	-54196	-0-	286	1	15519	2	N	-0-					-0-

EVERMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259220 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7679 - 10832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18848	X	15147	-0-	-3701	-0-	848	1	14299	2	N	-0-					-0-
06	17310	X	13742	-0-	-3568	-0-	767	1	12975	2	N	-0-					-0-
07	16616	X	13316	-0-	-3300	-0-	762	1	12554	2	N	-0-					-0-
08	16616	X	12446	-0-	-4170	-0-	748	1	11698	2	N	-0-					-0-
09	15480	X	10361	-0-	-5119	-0-	179	1	10182	2	N	-0-					-0-
10	15159	X	10395	-0-	-4764	-0-	188	1	10207	2	N	-0-					-0-

TRIMBLE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259221 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7712 - 9499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	28241	X	16628	-0-	-11613	-0-	16628	2			N	-0-					-0-
06	25620	X	18059	-0-	-7561	-0-	18059	2			N	-0-					-0-
07	26474	X	21228	-0-	-5246	-0-	21228	2			N	-0-					-0-
08	25451	X	18001	-0-	-7450	-0-	18001	2			N	-0-					-0-
09	21878	X	21878	-0-	-0-	-0-	21878	2			N	-0-					-0-
*10	23467	X	23467	-0-	-0-	-0-	23467	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557

WADDLE A WELL #: 1H RRCID -> 259308 COMPL. DATE 10/16/2010 TOTAL DEPTH 8476 PERF. 8557 - 10263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19313	X	14510	-0-	-4803	-0-	14510	2			N	-0-					-0-
06	18690	X	13689	-0-	-5001	-0-	13689	2			N	-0-					-0-
07	19313	X	14068	-0-	-5245	-0-	14068	2			N	-0-					-0-
08	19313	X	14850	-0-	-4463	-0-	14850	2			N	-0-					-0-
09	15645	X	15645	-0-	-0-	-0-	15645	2			N	-0-					-0-
*10	15647	X	15647	-0-	-0-	-0-	15647	2			N	-0-					-0-

TRIMBLE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259327 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7426 - 9628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	27404	X	24395	-0-	-3009	-0-	24395	2			N	-0-					-0-
06	24270	X	20565	-0-	-3705	-0-	20565	2			N	-0-					-0-
07	25079	X	22027	-0-	-3052	-0-	22027	2			N	-0-					-0-
08	24428	X	21099	-0-	-3329	-0-	21099	2			N	-0-					-0-
09	23610	X	19360	-0-	-4250	-0-	19360	2			N	-0-					-0-
10	24397	X	18870	-0-	-5527	-0-	18870	2			N	-0-					-0-

TRIMBLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259363 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7475 - 9477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23777	X	16655	-0-	-7122	-0-	16655	2			N	-0-					-0-
06	20970	X	15845	-0-	-5125	-0-	15845	2			N	-0-					-0-
07	21669	X	20327	-0-	-1342	-0-	20327	2			N	-0-					-0-
08	20646	X	18756	-0-	-1890	-0-	18756	2			N	-0-					-0-
09	18300	X	17877	-0-	-423	-0-	17877	2			N	-0-					-0-
10	20336	X	18613	-0-	-1723	-0-	18613	2			N	-0-					-0-

RAYZOR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259680 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 9115 PERF. 9087 - 13791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16661	X	16661	-0-	-0-	-0-	16654	2	7	9	Y	6	36	1			16
06	16748	X	16748	-0-	-0-	-0-	16747	2	1	9	Y	1					17
07	15872	X	14505	-0-	-1367	-0-	14505	2			Y	-0-					17
08	15872	X	13877	-0-	-1995	-0-	13874	2	3	9	Y	3					20
09	15360	X	13023	-0-	-2337	-0-	13011	2	12	9	Y	11					31
10	15872	X	14401	-0-	-1471	-0-	14400	2	1	9	Y	1					32

BRITTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260988 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 8533 PERF. 8598 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20141	X	20141	-0-	-0-	-0-	20141	2			N	-0-					-0-
06	22913	X	22913	-0-	-0-	-0-	22913	2			N	-0-					-0-
07	19469	X	19469	-0-	-0-	-0-	483	1	18986	2	N	-0-					-0-
08	20239	X	20239	-0-	-0-	-0-	532	1	19707	2	N	-0-					-0-
09	19617	X	19617	-0-	-0-	-0-	243	1	19374	2	N	-0-					-0-
*10	18780	X	18780	-0-	-0-	-0-	201	1	18579	2	N	-0-					-0-

BRITTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260989 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 8848 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19685	X	17145	-0-	-2540	-0-	17145	2			N	-0-					-0-
06	19050	X	13766	-0-	-5284	-0-	13766	2			N	-0-					-0-
07	17887	X	13423	-0-	-4464	-0-	333	1	13090	2	N	-0-					-0-
08	17143	X	10762	-0-	-6381	-0-	283	1	10479	2	N	-0-					-0-
09	16590	X	11012	-0-	-5578	-0-	136	1	10876	2	N	-0-					-0-
10	17143	X	13071	-0-	-4072	-0-	140	1	12931	2	N	-0-					-0-

HARMON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261180 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 8446 PERF. 8688 - 11088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	97	X	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	15514	X	15514	-0-	-0-	-0-	15514	2			N	-0-					-0-
*10	23852	X	23852	-0-	-0-	-0-	23852	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557

HARMON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261272 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 8423 PERF. 8727 - 11229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17081	X	5947	-0-	-11134	-0-	5947	2			N	-0-					-0-
06	12450	X	4048	-0-	-8402	-0-	4048	2			N	-0-					-0-
07	11222	X	-0-	-0-	-11222	-0-					N	-0-					-0-
08	9424	X	-0-	-0-	-9424	-0-					N	-0-					-0-
09	17178	X	17178	-0-	-0-	-0-	17178	2			N	-0-					-0-
*10	19981	X	19981	-0-	-0-	-0-	19981	2			N	-0-					-0-

NOVIKOFF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261669 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 6875 - 8626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7259	X	7259	-0-	-0-	-0-	7259	2			N	-0-					-0-
06	5970	X	2062	-0-	-3908	-0-	2062	2			N	-0-					-0-
07	6169	X	6039	-0-	-130	-0-	306	1	5733	2	N	-0-					-0-
08	7061	X	7061	-0-	-0-	-0-	306	1	6755	2	N	-0-					-0-
09	6645	X	6645	-0-	-0-	-0-	296	1	6349	2	N	-0-					-0-
*10	6699	X	6699	-0-	-0-	-0-	306	1	6393	2	N	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: G 37H RRCID -> 264103 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 5951 PERF. 6221 - 8614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16492	X	9998	-0-	-6494	-0-	9998	2			N	-0-					148
06	12840	X	10370	-0-	-2470	-0-	10370	2			N	-0-					148
07	12114	X	12114	-0-	-0-	-0-	12114	2			N	-0-					148
08	11067	X	10330	-0-	-737	-0-	10330	2			N	-0-					148
09	10710	X	10085	-0-	-625	-0-	10085	2			N	-0-					148
10	12121	X	9943	-0-	-2178	-0-	9943	2			N	-0-					148

MITCHELL RANCH WELL #: G 38H RRCID -> 264104 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 6008 PERF. 6201 - 8364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14570	X	11809	-0-	-2761	-0-	11809	2			N	-0-					45
06	14100	X	13808	-0-	-292	-0-	13808	2			N	-0-					45
07	14904	X	14904	-0-	-0-	-0-	14904	2			N	-0-					45
08	12882	X	12882	-0-	-0-	-0-	12882	2			N	-0-					45
09	13800	X	12522	-0-	-1278	-0-	12522	2			N	-0-					45
10	14911	X	12669	-0-	-2242	-0-	12669	2			N	-0-					45

REED MITCHELL UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 265474 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 7223 - 9583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	21769	-0-	21769	348121	21769	2			N	-0-					-0-
06	369133	X	21012	-0-	-348121	-0-	21012	2			N	-0-					-0-
07	26660	X	20224	-0-	-6436	-0-	20224	2			N	-0-					-0-
08	24242	X	17055	-0-	-7187	-0-	17055	2			N	-0-					-0-
09	22290	X	15790	-0-	-6500	-0-	15790	2			N	-0-					-0-
10	21700	X	17782	-0-	-3918	-0-	17782	2			N	-0-					-0-

REED MITCHELL UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 265477 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 7127 PERF. 7342 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	19048	-0-	19048	238590	19048	2			N	-0-					-0-
06	256615	X	18025	-0-	-238590	-0-	18025	2			N	-0-					-0-
07	26784	X	9212	-0-	-17572	-0-	9212	2			N	-0-					-0-
08	26784	X	19664	-0-	-7120	-0-	19664	2			N	-0-					-0-
09	25920	X	18957	-0-	-6963	-0-	18957	2			N	-0-					-0-
10	19654	X	16563	-0-	-3091	-0-	16563	2			N	-0-					-0-

REED MITCHELL UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 265478 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 7343 - 10748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	33320	-0-	33320	486189	33320	2			N	-0-					-0-
06	517337	X	31148	-0-	-486189	-0-	31148	2			N	-0-					-0-
07	38161	X	30587	-0-	-7574	-0-	30587	2			N	-0-					-0-
08	34596	X	30108	-0-	-4488	-0-	30108	2			N	-0-					-0-
09	33480	X	28775	-0-	-4705	-0-	28775	2			N	-0-					-0-
10	34379	X	28962	-0-	-5417	-0-	28962	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
REED MITCHELL UNIT WELL #: A 6H RRCID -> 265480 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7352 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	24783	-0-	24783	405217	24783	2			N	-0-					-0-
06	427430	X	22213	-0-	-405217	-0-	22213	2			N	-0-					-0-
07	31217	X	24736	-0-	-6481	-0-	24736	2			N	-0-					-0-
08	25575	X	23675	-0-	-1900	-0-	23675	2			N	-0-					-0-
09	24750	X	20228	-0-	-4522	-0-	20228	2			N	-0-					-0-
10	25575	X	19776	-0-	-5799	-0-	19776	2			N	-0-					-0-

REED MITCHELL UNIT WELL #: A 7H RRCID -> 265503 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7544 - 11398

05	54870	X	39692	-0-	-15178	-0-	39692	2			N	-0-					-0-
06	49800	X	37178	-0-	-12622	-0-	37178	2			N	-0-					-0-
07	48546	X	35015	-0-	-13531	-0-	35015	2			N	-0-					-0-
08	44981	X	33887	-0-	-11094	-0-	33887	2			N	-0-					-0-
09	41370	X	31616	-0-	-9754	-0-	31616	2			N	-0-					-0-
10	40951	X	31301	-0-	-9650	-0-	31301	2			N	-0-					-0-

REED MITCHELL UNIT WELL #: A 8H RRCID -> 265505 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7630 - 11484

05	0	W	47345	-0-	47345	676645	47345	2			N	-0-					-0-
06	720554	X	43909	-0-	-676645	-0-	43909	2			N	-0-					-0-
07	56730	X	42606	-0-	-14124	-0-	42606	2			N	-0-					-0-
08	52390	X	41143	-0-	-11247	-0-	41143	2			N	-0-					-0-
09	48300	X	38640	-0-	-9660	-0-	38640	2			N	-0-					-0-
10	48856	X	38107	-0-	-10749	-0-	38107	2			N	-0-					-0-

EVERMAN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 265506 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 7876 - 10399

05	54870	X	44338	-0-	-10532	-0-	2481	1	41857	2	N	-0-					-0-
06	49620	X	41416	-0-	-8204	-0-	2311	1	39105	2	N	-0-					-0-
07	46438	X	39810	-0-	-6628	-0-	2278	1	37532	2	N	-0-					-0-
08	46438	X	37586	-0-	-8852	-0-	2260	1	35326	2	N	-0-					-0-
09	43410	X	33319	-0-	-10091	-0-	575	1	32744	2	N	-0-					-0-
10	44330	X	33069	-0-	-11261	-0-	599	1	32470	2	N	-0-					-0-

EVERMAN UNIT WELL #: 15H RRCID -> 265867 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 7077 PERF. 7633 - 10760

05	31713	X	25965	-0-	-5748	-0-	1453	1	24512	2	N	-0-					-0-
06	28440	X	24195	-0-	-4245	-0-	1350	1	22845	2	N	-0-					-0-
07	27249	X	23846	-0-	-3403	-0-	1365	1	22481	2	N	-0-					-0-
08	27249	X	22652	-0-	-4597	-0-	1362	1	21290	2	N	-0-					-0-
09	26010	X	19814	-0-	-6196	-0-	342	1	19472	2	N	-0-					-0-
10	25978	X	19449	-0-	-6529	-0-	352	1	19097	2	N	-0-					-0-

STEVENSON UNIT WELL #: 14H RRCID -> 265869 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7498 - 10159

05	29078	X	28111	-0-	-967	-0-	1058	1	27053	2	N	-0-					-0-
06	28140	X	26697	-0-	-1443	-0-	1076	1	25621	2	N	-0-					-0-
07	27869	X	26528	-0-	-1341	-0-	26528	2			N	-0-					-0-
08	28117	X	25563	-0-	-2554	-0-	25563	2			N	-0-					-0-
09	27210	X	23988	-0-	-3222	-0-	414	1	23574	2	N	-0-					-0-
10	28117	X	24215	-0-	-3902	-0-	439	1	23776	2	N	-0-					-0-

EVERMAN UNIT WELL #: 8H RRCID -> 265870 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 7613 - 10752

05	30256	X	24272	-0-	-5984	-0-	1358	1	22914	2	N	-0-					-0-
06	27600	X	21734	-0-	-5866	-0-	1213	1	20521	2	N	-0-					-0-
07	25637	X	23162	-0-	-2475	-0-	1325	1	21837	2	N	-0-					-0-
08	25637	X	22468	-0-	-3169	-0-	1351	1	21117	2	N	-0-					-0-
09	24180	X	18679	-0-	-5501	-0-	322	1	18357	2	N	-0-					-0-
10	24273	X	18815	-0-	-5458	-0-	341	1	18474	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557

EVERMAN UNIT WELL #: 7H RRCID -> 265877 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 7191 - 10554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	27900	X	24461	-0-	-3439	-0-	1369	1	23092	2	N	-0-			-0-
06	26550	X	22097	-0-	-4453	-0-	1233	1	20864	2	N	-0-			-0-
07	25482	X	22442	-0-	-3040	-0-	1284	1	21158	2	N	-0-			-0-
08	25482	X	21549	-0-	-3933	-0-	1296	1	20253	2	N	-0-			-0-
09	24660	X	19412	-0-	-5248	-0-	335	1	19077	2	N	-0-			-0-
10	24459	X	19366	-0-	-5093	-0-	351	1	19015	2	N	-0-			-0-

EVERMAN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 265878 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 7164 PERF. 7553 - 10657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	25048	X	21057	-0-	-3991	-0-	1178	1	19879	2	N	-0-			-0-
06	24030	X	20790	-0-	-3240	-0-	1160	1	19630	2	N	-0-			-0-
07	21762	X	18651	-0-	-3111	-0-	1067	1	17584	2	N	-0-			-0-
08	21762	X	18132	-0-	-3630	-0-	1090	1	17042	2	N	-0-			-0-
09	20790	X	16040	-0-	-4750	-0-	277	1	15763	2	N	-0-			-0-
10	21483	X	16722	-0-	-4761	-0-	303	1	16419	2	N	-0-			-0-

CARTER TRUST UNIT WELL #: 13H RRCID -> 266512 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7451 - 11732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	67518	X	34345	-0-	-33173	-0-	1853	1	32492	2	N	-0-			-0-
06	36030	X	32639	-0-	-3391	-0-	1915	1	30724	2	N	-0-			-0-
07	35743	X	32270	-0-	-3473	-0-	1921	1	30349	2	N	-0-			-0-
08	35743	X	30665	-0-	-5078	-0-	1913	1	28752	2	N	-0-			-0-
09	33690	X	28568	-0-	-5122	-0-	1241	1	27327	2	N	-0-			-0-
10	34348	X	28618	-0-	-5730	-0-	1286	1	27332	2	N	-0-			-0-

CARTER TRUST UNIT WELL #: 14H RRCID -> 266518 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 7389 - 11299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	59830	X	31457	-0-	-28373	-0-	1697	1	29760	2	N	-0-			-0-
06	57900	X	24427	-0-	-33473	-0-	1433	1	22994	2	N	-0-			-0-
07	34224	X	27766	-0-	-6458	-0-	1653	1	26113	2	N	-0-			-0-
08	34224	X	25108	-0-	-9116	-0-	1566	1	23542	2	N	-0-			-0-
09	31680	X	21532	-0-	-10148	-0-	936	1	20596	2	N	-0-			-0-
10	31465	X	21585	-0-	-9880	-0-	970	1	20615	2	N	-0-			-0-

CARTER TRUST UNIT WELL #: 15 H RRCID -> 266520 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 7425 - 10073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	48081	X	26980	-0-	-21101	-0-	1456	1	25524	2	N	-0-			-0-
06	46530	X	22332	-0-	-24198	-0-	1310	1	21022	2	N	-0-			-0-
07	48081	X	23896	-0-	-24185	-0-	1422	1	22474	2	N	-0-			-0-
08	48081	X	22717	-0-	-25364	-0-	1417	1	21300	2	N	-0-			-0-
09	46530	X	19265	-0-	-27265	-0-	837	1	18428	2	N	-0-			-0-
10	26970	X	18750	-0-	-8220	-0-	843	1	17907	2	N	-0-			-0-

FLOYD WALKER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266627 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 7890 - 9166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	49383	X	19567	-0-	-29816	-0-	19567	2			N	-0-			-0-
06	20370	X	17344	-0-	-3026	-0-	17344	2			N	-0-			-0-
07	18538	X	17662	-0-	-876	-0-	17662	2			N	-0-			-0-
08	19561	X	13813	-0-	-5748	-0-	13813	2			N	-0-			-0-
09	18930	X	15000	-0-	-3930	-0-	15000	2			N	-0-			-0-
10	19561	X	14363	-0-	-5198	-0-	14363	2			N	-0-			-0-

FLOYD WALKER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 266628 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 7909 - 9508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	41664	X	20413	-0-	-21251	-0-	20413	2			N	-0-			-0-
06	40320	X	18076	-0-	-22244	-0-	18076	2			N	-0-			-0-
07	41664	X	16913	-0-	-24751	-0-	16913	2			N	-0-			-0-
08	41664	X	14876	-0-	-26788	-0-	14876	2			N	-0-			-0-
09	40320	X	15892	-0-	-24428	-0-	15892	2			N	-0-			-0-
10	20398	X	14815	-0-	-5583	-0-	14815	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
FLOYD WALKER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266629 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 7309 PERF. 7524 - 9394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	130200	X	31892	-0-	-98308	-0-	31892	2			N	-0-					-0-
06	40560	X	27440	-0-	-13120	-0-	27440	2			N	-0-					-0-
07	35929	X	26869	-0-	-9060	-0-	26869	2			N	-0-					-0-
08	35805	X	19287	-0-	-16518	-0-	19287	2			N	-0-					-0-
09	30870	X	24700	-0-	-6170	-0-	24700	2			N	-0-					-0-
10	31899	X	24932	-0-	-6967	-0-	24932	2			N	-0-					-0-

FLETCHER UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 266849 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 8736 PERF. 8924 - 11756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	5939	-0-	5939	49059	5929	2	10	9	Y	9	8	1			1
06	0	W	5448	-0-	5448	54507	5434	2	14	9	Y	13	13	1			1
07	0	W	6127	-0-	6127	60634	818	1	5298	2	Y	10	4	1			7
							11	9									
08	0	W	5958	-0-	5958	66592	828	1	5109	2	Y	19	16	1			10
							21	9									
09	72278	X	5686	-0-	-66592	-0-	808	1	4859	2	Y	17	20	1			7
							19	9									
*10	6138	X	5555	-0-	-583	-0-	818	1	4717	2	Y	18	23	1			2
							20	9									

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
05	18042	X	3847	-0-	-14195	-0-	3826	2	21	9	Y	19	17	1			5
06	5640	X	3327	-0-	-2313	-0-	3299	2	28	9	Y	25	27	1			3
07	5828	X	3718	-0-	-2110	-0-	493	1	3190	2	Y	32	13	1			22
							35	9									
08	5952	X	3611	-0-	-2341	-0-	495	1	3052	2	Y	58	51	1			29
							64	9									
09	5760	X	3377	-0-	-2383	-0-	474	1	2848	2	Y	50	57	1			22
							55	9									
*10	5952	X	3444	-0-	-2508	-0-	501	1	2888	2	Y	50	67	1			5
							55	9									

GREEN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 266857 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 6268 - 10303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	-0-	-0-	-0-	13139					Y	-0-					-0-
06	0	W	334	-0-	334	13473	334	2			Y	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	13473					Y	-0-					-0-
08	13565	X	92	-0-	-13473	-0-	92	2			Y	-0-					-0-
09	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-
10	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-

CARTER-ALCON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 266863 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7546 - 11576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	38161	X	23852	-0-	-14309	-0-	1917	1	21935	2	N	-0-					-0-
06	32310	X	21288	-0-	-11022	-0-	1702	1	19586	2	N	-0-					-0-
07	27776	X	22301	-0-	-5475	-0-	1877	1	20424	2	N	-0-					-0-
08	27776	X	20785	-0-	-6991	-0-	1769	1	19016	2	N	-0-					-0-
09	24570	X	17981	-0-	-6589	-0-	781	1	17200	2	N	-0-					-0-
10	23839	X	16464	-0-	-7375	-0-	740	1	15724	2	N	-0-					-0-

GREEN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 266866 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 5904 PERF. 6158 - 11003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	37321	X	37321	-0-	-0-	-0-	37321	2			Y	-0-					-0-
06	21389	X	21389	-0-	-0-	-0-	21389	2			Y	-0-					-0-
07	39742	X	20481	-0-	-19261	-0-	20481	2			Y	-0-					-0-
08	39742	X	19680	-0-	-20062	-0-	19680	2			Y	-0-					-0-
09	38460	X	19204	-0-	-19256	-0-	19204	2			Y	-0-					-0-
10	37324	X	21520	-0-	-15804	-0-	21520	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
MITCHELL RANCH WELL #: D 15H RRCID -> 266870 COMPL. DATE 09/15/2012 TOTAL DEPTH 6428 PERF. 6643 - 9363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16492	X	13344	-0-	-3148	-0-	13344	2			Y	-0-					
06	15916	X	15916	-0-	-0-	-0-	15897	2	19	9	Y	17					101
07	17801	X	17801	-0-	-0-	-0-	1232	1	16569	2	Y	-0-					101
08	14095	X	14095	-0-	-0-	-0-	776	1	13319	2	Y	-0-					101
09	15930	X	13716	-0-	-2214	-0-	846	1	12870	2	Y	-0-					101
10	17794	X	13664	-0-	-4130	-0-	869	1	12795	2	Y	-0-					101

GREEN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 266871 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 5911 PERF. 6219 - 10254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	52321	-0-	52321	264304	52321	2			Y	-0-					-0-
06	0	W	30507	-0-	30507	294811	30507	2			Y	-0-					-0-
07	0	W	30413	-0-	30413	325224	30413	2			Y	-0-					-0-
08	356937	X	31713	-0-	-325224	-0-	31713	2			Y	-0-					-0-
09	44070	X	20477	-0-	-23593	-0-	20477	2			Y	-0-					-0-
10	45539	X	22947	-0-	-22592	-0-	22947	2			Y	-0-					-0-

FLETCHER UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 266874 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 8687 PERF. 8916 - 11559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10075	X	6136	-0-	-3939	-0-	6078	2	58	9	Y	53	47	1			13
06	8820	X	5234	-0-	-3586	-0-	5156	2	78	9	Y	71	75	1			9
07	9114	X	5860	-0-	-3254	-0-	770	1	4983	2	Y	97	39	1			67
							107	9									
08	8091	X	5605	-0-	-2486	-0-	756	1	4661	2	Y	171	152	1			86
							188	9									
09	6120	X	5198	-0-	-922	-0-	718	1	4314	2	Y	151	170	1			67
							166	9									
10	6138	X	5101	-0-	-1037	-0-	729	1	4208	2	Y	149	202	1			14
							164	9									

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
05	23064	X	13109	-0-	-9955	-0-	13068	2	41	9	Y	37	33	1			10
06	18240	X	11270	-0-	-6970	-0-	11216	2	54	9	Y	49	53	1			6
07	17608	X	12709	-0-	-4899	-0-	1691	1	10948	2	Y	64	26	1			44
							70	9									
08	14415	X	12256	-0-	-2159	-0-	1692	1	10441	2	Y	112	100	1			56
							123	9									
09	12720	X	11673	-0-	-1047	-0-	1649	1	9916	2	Y	98	111	1			43
							108	9									
10	13113	X	11768	-0-	-1345	-0-	1723	1	9942	2	Y	94	129	1			8
							103	9									

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
05	12090	X	11062	-0-	-1028	-0-	11062	2			Y	-0-					-0-
06	14100	X	10725	-0-	-3375	-0-	10725	2			Y	-0-					-0-
07	14570	X	11684	-0-	-2886	-0-	581	1	11103	2	Y	-0-					-0-
08	11904	X	10057	-0-	-1847	-0-	553	1	9504	2	Y	-0-					-0-
09	10740	X	7928	-0-	-2812	-0-	489	1	7439	2	Y	-0-					-0-
10	11687	X	7629	-0-	-4058	-0-	485	1	7144	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
05	11835	X	11835	-0-	-0-	-0-	11835	2			Y	-0-					-0-
06	11707	X	11707	-0-	-0-	-0-	11707	2			Y	-0-					-0-
07	11253	X	11005	-0-	-248	-0-	591	1	10414	2	Y	-0-					-0-
08	11842	X	11242	-0-	-600	-0-	619	1	10623	2	Y	-0-					-0-
09	11700	X	10453	-0-	-1247	-0-	645	1	9808	2	Y	-0-					-0-
10	12090	X	10804	-0-	-1286	-0-	687	1	10117	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557

MITCHELL RANCH WELL #: B 8H RRCID -> 266882 COMPL. DATE 12/28/2012 TOTAL DEPTH 6283 PERF. 6760 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	41881	X	13582	-0-	-28299	-0-	13582	2			Y	-0-					-0-
06	40530	X	13518	-0-	-27012	-0-	13518	2			Y	-0-					-0-
07	19344	X	13689	-0-	-5655	-0-	13689	2			Y	-0-					-0-
08	13578	X	10580	-0-	-2998	-0-	10580	2			Y	-0-					-0-
09	13530	X	9750	-0-	-3780	-0-	9750	2			Y	-0-					-0-
10	13981	X	9246	-0-	-4735	-0-	9246	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
05	48515	X	16994	-0-	-31521	-0-	16994	2			Y	-0-					-0-
06	46950	X	15966	-0-	-30984	-0-	15966	2			Y	-0-					-0-
07	23498	X	17370	-0-	-6128	-0-	17370	2			Y	-0-					-0-
08	19034	X	14426	-0-	-4608	-0-	14426	2			Y	-0-					-0-
09	16440	X	12208	-0-	-4232	-0-	12208	2			Y	-0-					-0-
10	17360	X	12116	-0-	-5244	-0-	12116	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
05	47337	X	13214	-0-	-34123	-0-	13214	2			Y	-0-					-0-
06	45810	X	12781	-0-	-33029	-0-	12781	2			Y	-0-					-0-
07	18414	X	14058	-0-	-4356	-0-	14058	2			Y	-0-					-0-
08	14229	X	11694	-0-	-2535	-0-	11694	2			Y	-0-					-0-
09	12780	X	10384	-0-	-2396	-0-	10384	2			Y	-0-					-0-
10	14043	X	9979	-0-	-4064	-0-	9979	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
05	44051	X	15564	-0-	-28487	-0-	15543	2	21	9	N	19					19
06	42630	X	17289	-0-	-25341	-0-	17243	2	46	9	N	42					61
07	44051	X	13969	-0-	-30082	-0-	13969	2			N	-0-					61
08	16151	X	12265	-0-	-3886	-0-	12265	2			N	-0-					61
09	17280	X	9338	-0-	-7942	-0-	9338	2			N	-0-					61
10	17856	X	6881	-0-	-10975	-0-	6881	2			N	-0-					61

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
05	46841	X	15405	-0-	-31436	-0-	15405	2			N	-0-					-0-
06	45330	X	18523	-0-	-26807	-0-	18523	2			N	-0-					-0-
07	46841	X	13079	-0-	-33762	-0-	13079	2			N	-0-					-0-
08	15407	X	12900	-0-	-2507	-0-	12900	2			N	-0-					-0-
09	18510	X	8484	-0-	-10026	-0-	8484	2			N	-0-					-0-
10	19127	X	6906	-0-	-12221	-0-	6906	2			N	-0-					-0-

SHANKLES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266893 COMPL. DATE 03/08/2013 TOTAL DEPTH 6177 PERF. 6280 - 8840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	71269	X	22328	-0-	-48941	-0-	22328	2			N	-0-					-0-
06	68970	X	18268	-0-	-50702	-0-	18268	2			N	-0-					-0-
07	71269	X	18500	-0-	-52769	-0-	18500	2			N	-0-					-0-
08	32736	X	13934	-0-	-18802	-0-	13934	2			N	-0-					-0-
09	23040	X	13130	-0-	-9910	-0-	13130	2			N	-0-					-0-
10	22320	X	13968	-0-	-8352	-0-	13968	2			N	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: A 30H RRCID -> 266894 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 6258 PERF. 6483 - 9597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	44981	X	10932	-0-	-34049	-0-	10932	2			Y	-0-					-0-
06	43530	X	10759	-0-	-32771	-0-	10759	2			Y	-0-					-0-
07	16182	X	10269	-0-	-5913	-0-	10269	2			Y	-0-					-0-
08	11749	X	9346	-0-	-2403	-0-	9346	2			Y	-0-					-0-
09	10770	X	8259	-0-	-2511	-0-	8259	2			Y	-0-					-0-
10	11129	X	8850	-0-	-2279	-0-	8850	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
MITCHELL RANCH WELL #: D 19H RRCID -> 266914 COMPL. DATE 09/15/2012 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 6536 - 10296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10168	X	-0-	-0-	-10168	-0-					Y	-0-					17
06	8070	X	-0-	-0-	-8070	-0-					Y	-0-					17
07	8339	X	-0-	-0-	-8339	-0-					Y	-0-					17
08	8339	X	987	-0-	-7352	-0-	64	1	923	2	Y	-0-					17
09	3990	X	1452	-0-	-2538	-0-	75	1	1377	2	Y	-0-					17
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

MITCHELL RANCH WELL #: B 29H RRCID -> 267048 COMPL. DATE 12/28/2012 TOTAL DEPTH 6312 PERF. 6671 - 10432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14473	X	14473	-0-	-0-	-0-	14473	2			Y	-0-					-0-
06	14325	X	14325	-0-	-0-	-0-	14325	2			Y	-0-					-0-
07	15684	X	15684	-0-	-0-	-0-	15684	2			Y	-0-					-0-
08	12939	X	12939	-0-	-0-	-0-	12939	2			Y	-0-					-0-
09	10914	X	10914	-0-	-0-	-0-	10914	2			Y	-0-					-0-
*10	10519	X	10519	-0-	-0-	-0-	10519	2			Y	-0-					-0-

SHANKLES UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269538 COMPL. DATE 10/24/2012 TOTAL DEPTH 6081 PERF. 6204 - 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
05	SHUT IN		405	-0-	405	834	405	2			Y	-0-					-0-
06	SHUT IN		1498	-0-	1498	2332	1498	2			Y	-0-					-0-
07	SHUT IN		1145	-0-	1145	3477	1145	2			Y	-0-					-0-
08	SHUT IN		1074	-0-	1074	4551	1074	2			Y	-0-					-0-
09	SHUT IN		573	-0-	573	5124	573	2			Y	-0-					-0-
10	SHUT IN		266	-0-	266	5390	266	2			Y	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: I 39H RRCID -> 269825 COMPL. DATE 12/01/2012 TOTAL DEPTH 6074 PERF. N/A

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

FLETCHER UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 270414 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8704 PERF. N/A

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

LONDON PETROLEUM CORPORATION 506540
GOEHRING, C. W. WELL #: 2R RRCID -> 186285 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7406 - 8056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					5
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LUXOR OIL & GAS, INC. 511780
RYAN WELL #: 1 RRCID -> 188288 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 7065 - 7459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2201	N	2137	-0-	-64	-0-	2137	3			N	-0-					-0-
06	2160	N	2072	-0-	-88	-0-	2072	3			N	-0-					-0-
07	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2250	3			N	-0-					-0-
08	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	2185	3			N	-0-					-0-
09	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	3			N	-0-					-0-
10	2263	N	2196	-0-	-67	-0-	2196	3			N	-0-					-0-

MKS NATURAL GAS COMPANY 518491
SMITH ASHCROFT WELL #: 1 RRCID -> 182457 COMPL. DATE 12/11/2000 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5630 - 5674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					-0-
06	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-

PHILLIPS, CREEL WELL #: 2 RRCID -> 182844 COMPL. DATE 03/20/2001 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 6199 - 6326

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

THOMASON WELL #: 1 RRCID -> 214685 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 6519 PERF. 6850 - 9905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2790	N	2696	-0-	-94	-0-	2696	2			N	-0-					-0-
06	2700	N	2686	-0-	-14	-0-	2686	2			N	-0-					-0-
07	2728	N	2685	-0-	-43	-0-	2685	2			N	-0-					-0-
08	2697	N	2695	-0-	-2	-0-	2695	2			N	-0-					-0-
09	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	2622	2			N	-0-					-0-
10	2697	N	2666	-0-	-31	-0-	2666	2			N	-0-					-0-

KOONSMAN WELL #: 2 H RRCID -> 229633 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 6375 - 7975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	868	N	545	-0-	-323	-0-	545	2			N	-0-					-0-
06	780	N	12	-0-	-768	-0-	12	2			N	-0-					-0-
07	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	2			N	-0-					-0-
08	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	2			N	-0-					-0-
09	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2			N	-0-					-0-
*10	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			N	-0-					-0-

KOONSMAN WELL #: 1 H RRCID -> 231524 COMPL. DATE 04/15/2006 TOTAL DEPTH 8616 PERF. 6250 - 8505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MKS NATURAL GAS COMPANY //CONT.// 518491
OUTBACK WELL #: 1 H RRCID -> 235359 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 6661 PERF. 7950 - 8955

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

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
05	6944	X	6535	-0-	-409	-0-	6535	2			N	-0-					81
06	6720	X	6160	-0-	-560	-0-	6160	2			N	-0-					81
07	6944	X	1292	-0-	-5652	-0-	1292	2			N	-0-					81
08	6944	X	1985	-0-	-4959	-0-	1985	2			N	-0-					81
09	6420	X	83	-0-	-6337	-0-	83	2			N	-0-					81
10	6541	X	NO RPT	-0-	-6541	-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
05	6395	X	6395	-0-	-0-	-0-	6395	2			N	-0-	184	1			48
06	6750	X	6062	-0-	-688	-0-	6062	2			N	-0-					48
07	6975	X	6799	-0-	-176	-0-	6799	2			N	-0-					48
08	6975	X	6346	-0-	-629	-0-	6346	2			N	-0-					48
09	6180	X	5446	-0-	-734	-0-	5426	2	20	9	N	18					66
10	6789	X	NO RPT	-0-	-6789	-0-					N	NO RPT					66

COURSEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251633 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 7334 - 8326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4537	X	4537	-0-	-0-	-0-	4537	2			N	-0-	172	1			30
06	4883	X	4883	-0-	-0-	-0-	4883	2			N	-0-					30
07	5531	X	5531	-0-	-0-	-0-	5531	2			N	-0-					30
08	5194	X	5194	-0-	-0-	-0-	5194	2			N	-0-					30
09	4707	X	4707	-0-	-0-	-0-	4683	2	24	9	N	22					52
10	4340	X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					N	NO RPT					52

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
05	12462	X	11197	-0-	-1265	-0-	11127	2	70	9	N	64					201
06	11903	X	11903	-0-	-0-	-0-	11863	2	40	9	N	36	185	1			52
07	12552	X	12552	-0-	-0-	-0-	12478	2	74	9	N	67					119
08	11697	X	11697	-0-	-0-	-0-	11697	2			N	-0-					119
09	11910	X	10488	-0-	-1422	-0-	10488	2			N	-0-					119
10	12555	X	NO RPT	-0-	-12555	-0-					N	NO RPT					119

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
05	4371	X	471	-0-	-3900	-0-	394	2	77	9	N	70					115
06	4230	X	-0-	-0-	-4230	-0-					N	-0-					115
07	4061	X	-0-	-0-	-4061	-0-					N	-0-					115
08	4061	X	-0-	-0-	-4061	-0-					N	5	120	1			-0-
09	1620	X	-0-	-0-	-1620	-0-					N	-0-					-0-
10	465	X	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MCCUTCHIN PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 544550

ANDERSON WELL #: 1H RRCID -> 262293 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 7168 PERF. 7576 - 9102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	719602	X	8101	-0-	-711501	-0-	8044	2	57	9	N	52					139
06	8940	X	5577	-0-	-3363	-0-	5522	2	55	9	N	50					189
07	9238	X	8273	-0-	-965	-0-	8242	2	31	9	N	28					217
08	9024	X	9024	-0-	-0-	-0-	9023	2	1	9	N	1	176	1			42
09	8640	X	8556	-0-	-84	-0-	8555	2	1	9	N	1					43
10	8277	X	NO RPT	-0-	-8277	-0-					N	NO RPT					43

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
05	13337	X	13337	-0-	-0-	-0-	13331	2	6	9	N	5					27
06	12845	X	12845	-0-	-0-	-0-	12831	2	14	9	N	13					40
07	13054	X	13054	-0-	-0-	-0-	13054	2			N	-0-					40
08	13330	X	13054	-0-	-276	-0-	13054	2			N	-0-					40
09	12900	X	12212	-0-	-688	-0-	12204	2	8	9	N	7					47
10	13330	X	NO RPT	-0-	-13330	-0-					N	NO RPT					47

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
05	22382	X	17474	-0-	-4908	-0-	17446	2	28	9	N	25					175
06	20070	X	15923	-0-	-4147	-0-	15883	2	40	9	N	36	186	1			25
07	19809	X	16034	-0-	-3775	-0-	16034	2			N	-0-					25
08	19003	X	16034	-0-	-2969	-0-	16034	2			N	-0-					25
09	18000	X	14354	-0-	-3646	-0-	14346	2	8	9	N	7					32
10	17484	X	NO RPT	-0-	-17484	-0-					N	NO RPT					32

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
05	4310	X	4310	-0-	-0-	-0-	4262	2	48	9	N	44					199
06	4110	X	3571	-0-	-539	-0-	3531	2	40	9	N	36	173	1			62
07	4247	X	2811	-0-	-1436	-0-	2783	2	28	9	N	25					87
08	4309	X	2746	-0-	-1563	-0-	2732	2	14	9	N	13					100
09	4170	X	2493	-0-	-1677	-0-	2478	2	15	9	N	14					114
10	4309	X	NO RPT	-0-	-4309	-0-					N	NO RPT					114

CHAMPION UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268554 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 7123 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MYRL SMITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268758 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 7358 - 9625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20367	X	-0-	-0-	-20367	-0-					N	-0-					-0-
06	19710	X	-0-	-0-	-19710	-0-					N	-0-					-0-
07	20367	X	-0-	-0-	-20367	-0-					N	-0-					-0-
08	20367	X	-0-	-0-	-20367	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY 561136
HUDSON, R. A. WELL #: 2 RRCID -> 182056 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 6887 - 7214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2573	N	2499	-0-	-74	-0-	199	1	2300	2	N	-0-					-0-
06	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	206	1	2337	2	N	-0-					-0-
07	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	216	1	2444	2	N	-0-					-0-
08	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	214	1	2400	2	N	-0-					-0-
09	2490	N	2460	-0-	-30	-0-	202	1	2258	2	N	-0-					-0-
10	2573	N	NO RPT	-0-	-2573	-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
05	3875	X	3551	-0-	-324	-0-	283	1	3268	2	N	-0-					-0-
06	3750	X	3495	-0-	-255	-0-	284	1	3211	2	N	-0-					-0-
07	3875	X	3447	-0-	-428	-0-	280	1	3167	2	N	-0-					-0-
08	3782	X	3779	-0-	-3	-0-	310	1	3469	2	N	-0-					-0-
09	3630	X	3623	-0-	-7	-0-	298	1	3325	2	N	-0-					-0-
10	3627	X	NO RPT	-0-	-3627	-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
05	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	412	1	2568	2	N	-0-					-0-
06	2722	X	2722	-0-	-0-	-0-	378	1	2344	2	N	-0-					-0-
07	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	404	1	2496	2	N	-0-					-0-
08	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	417	1	2516	2	N	-0-					-0-
*09	2673	X	2673	-0-	-0-	-0-	380	1	2293	2	N	-0-					-0-
10	1519	X	NO RPT	-0-	-1519	-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
05	6913	X	6658	-0-	-255	-0-	530	1	6128	2	N	-0-					-0-
06	6900	X	6004	-0-	-896	-0-	488	1	5516	2	N	-0-					-0-
07	7130	X	6310	-0-	-820	-0-	513	1	5797	2	N	-0-					-0-
08	7130	X	5945	-0-	-1185	-0-	487	1	5458	2	N	-0-					-0-
09	6450	X	5858	-0-	-592	-0-	481	1	5377	2	N	-0-					-0-
10	6665	X	NO RPT	-0-	-6665	-0-					N	NO RPT					-0-

HUDSON, R. A. WELL #: 4 RRCID -> 191987 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6942 - 7220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	518	1	3229	2	N	-0-					-0-
06	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	522	1	3245	2	N	-0-					-0-
07	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	526	1	3251	2	N	-0-					-0-
08	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	513	1	3090	2	N	-0-					-0-
*09	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	520	1	3133	2	N	-0-					-0-
10	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-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
05	3255	X	2870	-0-	-385	-0-	228	1	2642	2	N	-0-					-0-
06	3120	X	2827	-0-	-293	-0-	230	1	2597	2	N	-0-					-0-
07	3224	X	2968	-0-	-256	-0-	241	1	2727	2	N	-0-					-0-
08	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	255	1	2858	2	N	-0-					-0-
09	3000	X	2779	-0-	-221	-0-	228	1	2551	2	N	-0-					-0-
10	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-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
05	4923	X	4923	-0-	-0-	-0-	392	1	4531	2	N	-0-					-0-
06	4650	X	4540	-0-	-110	-0-	368	1	4172	2	N	-0-					-0-
07	4805	X	4626	-0-	-179	-0-	376	1	4250	2	N	-0-					-0-
08	4805	X	4517	-0-	-288	-0-	371	1	4146	2	N	-0-					-0-
09	4650	X	4437	-0-	-213	-0-	364	1	4073	2	N	-0-					-0-
10	4805	X	NO RPT	-0-	-4805	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

HUDSON, R. A. WELL #: 9 RRCID -> 195885 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 6952 - 6990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5084	X	4979	-0-	-105	-0-	4979	2			N	-0-					-0-
06	4860	X	4732	-0-	-128	-0-	4732	2			N	-0-					-0-
07	5084	X	4771	-0-	-313	-0-	4771	2			N	-0-					-0-
08	5084	X	4541	-0-	-543	-0-	4541	2			N	-0-					-0-
09	4920	X	4377	-0-	-543	-0-	4377	2			N	-0-					-0-
10	4991	X	NO RPT	-0-	-4991	-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
05	3255	X	2871	-0-	-384	-0-	228	1	2643	2	N	-0-					-0-
06	3030	X	2758	-0-	-272	-0-	224	1	2534	2	N	-0-					-0-
07	3131	X	2873	-0-	-258	-0-	234	1	2639	2	N	-0-					-0-
08	2883	X	2723	-0-	-160	-0-	223	1	2500	2	N	-0-					-0-
09	2790	X	2761	-0-	-29	-0-	227	1	2534	2	N	-0-					-0-
10	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-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
05	7161	X	7085	-0-	-76	-0-	6947	2	138	9	N	125					193
06	7032	X	7032	-0-	-0-	-0-	6892	2	140	9	N	127	180	1			140
07	7130	X	7003	-0-	-127	-0-	6887	2	116	9	N	105	182	1			63
08	7099	X	7040	-0-	-59	-0-	6926	2	114	9	N	104					167
09	7020	X	6982	-0-	-38	-0-	6854	2	128	9	N	116	186	1			97
10	7254	X	NO RPT	-0-	-7254	-0-					N	NO RPT					97

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
05	8878	X	8878	-0-	-0-	-0-	8792	2	86	9	N	78	188	1			78
06	8597	X	8597	-0-	-0-	-0-	8512	2	85	9	N	77					155
07	9074	X	9074	-0-	-0-	-0-	8988	2	86	9	N	78					233
08	8831	X	8831	-0-	-0-	-0-	8766	2	65	9	N	59	181	1			111
09	8520	X	8147	-0-	-373	-0-	8080	2	67	9	N	61					172
10	8804	X	NO RPT	-0-	-8804	-0-					N	NO RPT					172

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
05	7595	X	6564	-0-	-1031	-0-	6479	2	85	9	N	77					191
06	7290	X	6664	-0-	-626	-0-	6573	2	91	9	N	83					274
07	7502	X	6902	-0-	-600	-0-	6841	2	61	9	N	55	190	1			139
08	7285	X	6768	-0-	-517	-0-	6689	2	79	9	N	72					211
09	6660	X	6535	-0-	-125	-0-	6448	2	87	9	N	79	190	1			100
10	6913	X	NO RPT	-0-	-6913	-0-					N	NO RPT					100

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
05	15159	X	14393	-0-	-766	-0-	14140	2	253	9	N	230	363	1			156
06	14490	X	14027	-0-	-463	-0-	13834	2	193	9	N	175					331
07	14973	X	14518	-0-	-455	-0-	14313	2	205	9	N	186	360	1			157
08	14570	X	14083	-0-	-487	-0-	13898	2	185	9	N	168					325
09	14040	X	13594	-0-	-446	-0-	13357	2	237	9	N	215	354	1			186
10	14508	X	NO RPT	-0-	-14508	-0-					N	NO RPT					186

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
05	13113	X	12573	-0-	-540	-0-	12470	2	103	9	N	94					208
06	12690	X	12266	-0-	-424	-0-	12145	2	121	9	N	110	182	1			136
07	13113	X	12944	-0-	-169	-0-	12798	2	146	9	N	133					269
08	13113	X	12579	-0-	-534	-0-	12448	2	131	9	N	119	186	1			202
09	12270	X	11987	-0-	-283	-0-	11901	2	86	9	N	78					280
10	12958	X	NO RPT	-0-	-12958	-0-					N	NO RPT					280

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
R.F. MCDERMOTT WELL #: 1H RRCID -> 239932 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7518 - 11239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8091	X	7146	-0-	-945	-0-	7051	2	95	9	N	86					212
06	7560	X	7271	-0-	-289	-0-	7190	2	81	9	N	74	156	1			130
07	7564	X	7405	-0-	-159	-0-	7319	2	86	9	N	78					208
08	7409	X	7199	-0-	-210	-0-	7132	2	67	9	N	61	159	1			110
09	7260	X	6833	-0-	-427	-0-	6731	2	102	9	N	93					203
10	7502	X	NO RPT	-0-	-7502	-0-					N	NO RPT					203

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
05	12772	X	10911	-0-	-1861	-0-	10810	2	101	9	N	92					209
06	11760	X	11503	-0-	-257	-0-	11417	2	86	9	N	78	193	1			94
07	12555	X	12555	-0-	-0-	-0-	12475	2	80	9	N	73					167
08	11780	X	10789	-0-	-991	-0-	10720	2	69	9	N	63	186	1			44
09	11490	X	11087	-0-	-403	-0-	11019	2	68	9	N	62					106
10	12555	X	NO RPT	-0-	-12555	-0-					N	NO RPT					106

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		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
05	11594	X	10778	-0-	-816	-0-	10738	2	40	9	N	36	160	1			54
06	11100	X	10208	-0-	-892	-0-	10201	2	7	9	N	6					60
07	11470	X	10277	-0-	-1193	-0-	10271	2	6	9	N	5					65
08	10850	X	10255	-0-	-595	-0-	10247	2	8	9	N	7					72
09	10440	X	9841	-0-	-599	-0-	9826	2	15	9	N	14					86
10	10788	X	NO RPT	-0-	-10788	-0-					N	NO RPT					86

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
10	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
05	7719	X	6642	-0-	-1077	-0-	6612	2	30	9	N	27					116
06	10410	X	7065	-0-	-3345	-0-	7015	2	50	9	N	45					161
07	10757	X	8149	-0-	-2608	-0-	8080	2	69	9	N	63					224
08	10757	X	7787	-0-	-2970	-0-	7719	2	68	9	N	62	181	1			105
09	8400	X	7296	-0-	-1104	-0-	7234	2	62	9	N	56					161
10	8153	X	NO RPT	-0-	-8153	-0-					N	NO RPT					161

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
05	12426	X	12426	-0-	-0-	-0-	11984	2	442	9	N	402	375	1			146
06	12171	X	12171	-0-	-0-	-0-	11736	2	435	9	N	395	372	1			169
07	12564	X	12564	-0-	-0-	-0-	12177	2	387	9	N	352	365	1			156
08	12524	X	12058	-0-	-466	-0-	11692	2	366	9	N	333	186	1			303
09	12120	X	448	-0-	-11672	-0-	32	2	416	9	N	378	373	1			308
10	12524	X	NO RPT	-0-	-12524	-0-					N	NO RPT					308

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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	465	1	2651	3	N	-0-					19
06	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	450	1	2529	3	N	-0-					19
07	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	465	1	2775	3	N	-0-					19
08	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	465	1	2675	3	N	-0-					19
09	2820	X	2785	-0-	-35	-0-	450	1	2335	3	N	-0-					19
10	2914	X	1927	-0-	-987	-0-	465	1	1462	3	N	-0-					19

BROWN WELL #: 2 H RRCID -> 247692 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 6992 PERF. 7024 - 9320

05	5239	X	4154	-0-	-1085	-0-	465	1	3689	3	N	-0-					37
06	4650	X	1083	-0-	-3567	-0-	450	1	633	3	N	-0-					37
07	4805	X	4276	-0-	-529	-0-	465	1	3811	3	N	-0-					37
08	4805	X	3879	-0-	-926	-0-	465	1	3381	3	N	30					67
							33	9									
09	4639	X	4639	-0-	-0-	-0-	450	1	4159	3	N	27					94
							30	9									
*10	4793	X	4793	-0-	-0-	-0-	465	1	4328	3	N	-0-					94

MILLER OPERATING COMPANY LLC 568561
DILLINGHAM/FULFER WELL #: 2 RRCID -> 219201 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3875 - 3910

05	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	735	1	352	2	N	-0-					-0-
*09	988	N	988	-0-	-0-	-0-	720	1	268	2	N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RUSSELL, C. C. WELL #: 1 RRCID -> 223723 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 4202 PERF. 4010 - 4070

05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	1			N	-0-					-0-
08	19	N	19	-0-	-0-	-0-	13	1	6	2	N	-0-					-0-
*09	18	N	18	-0-	-0-	-0-	13	1	5	2	N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

MAULDIN, C. W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223724 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 4085 PERF. 3920 - 3970

05	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	607	N	607	-0-	-0-	-0-	411	1	196	2	N	-0-					-0-
*09	598	N	598	-0-	-0-	-0-	436	1	162	2	N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
05	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	728	N	728	-0-	-0-	-0-	493	1	235	2	N	-0-					-0-
*09	645	N	645	-0-	-0-	-0-	470	1	175	2	N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONCRIEF, C. B. 574775
MQH WELL #: 1H RRCID -> 216193 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 6980 - 9160

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

MONCRIEF RANCH HEADQUARTERS WELL #: 6H RRCID -> 221294 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 6328 PERF. 6873 - 9498

05	23033	X	21587	-0-	-1446	-0-	21453	2	134	9	N	122	196	1			67
06	22350	X	21243	-0-	-1107	-0-	487	1	20651	2	N	95					162
							105	9									
07	23095	X	21673	-0-	-1422	-0-	641	1	20925	2	N	97	187	1			72
							107	9									
08	23095	X	21795	-0-	-1300	-0-	571	1	21130	2	N	85					157
							94	9									
09	21840	X	6853	-0-	-14987	-0-	26	1	6787	2	N	36	170	1			23
							40	9									
10	21948	X	18542	-0-	-3406	-0-	137	1	18343	2	N	56					79
							62	9									

MONCRIEF RANCH HEADQUARTERS WELL #: 3H RRCID -> 225374 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 6377 PERF. 6920 - 9537

05	6169	X	3448	-0-	-2721	-0-	1057	2	2388	5	N	3					167
							3	9									
06	5670	X	3889	-0-	-1781	-0-	1678	2	2197	5	N	13					180
							14	9									
07	6541	X	2811	-0-	-3730	-0-	1439	2	1372	5	N	-0-					180
08	6541	X	3072	-0-	-3469	-0-	43	1	1749	2	N	8					188
							1271	5	9	9							
09	6330	X	4068	-0-	-2262	-0-	3468	2	588	5	N	11					199
							12	9									
*10	4577	X	4577	-0-	-0-	-0-	349	1	2645	2	N	5					204
							1577	5	6	9							

MONCRIEF WOODHOUSE WELL #: 1SW RRCID -> 234125 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 7124 - 8294

05	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	11656	X	11038	-0-	-618	-0-	10986	2	52	9	N	47					238
06	11190	X	10907	-0-	-283	-0-	431	1	10469	2	N	6	193	1			51
							7	9									
07	11532	X	11319	-0-	-213	-0-	475	1	10808	2	N	33					84
							36	9									
08	11532	X	11161	-0-	-371	-0-	281	1	10855	2	N	23					107
							25	9									
09	11176	X	11176	-0-	-0-	-0-	11139	2	37	9	N	34					141
10	11315	X	11062	-0-	-253	-0-	169	1	10830	2	N	57					198
							63	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
05	6789	X	6061	-0-	-728	-0-	6017	2	44	9	N	40					144
06	6111	X	6111	-0-	-0-	-0-	241	1	5848	2	N	20					164
							22	9									
07	6231	X	6218	-0-	-13	-0-	259	1	5895	2	N	58	175	1			47
							64	9									
08	6231	X	5384	-0-	-847	-0-	135	1	5227	2	N	20					67
							22	9									
09	6120	X	5653	-0-	-467	-0-	5612	2	41	9	N	37					104
10	6324	X	5478	-0-	-846	-0-	84	1	5372	2	N	20					124
							22	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
05	3596	X	2693	-0-	-903	-0-	2693	2			N	-0-					91
06	3450	X	2764	-0-	-686	-0-	2753	2	11	9	N	10					101
07	3379	X	2886	-0-	-493	-0-	2886	2			N	-0-					101
08	3379	X	2762	-0-	-617	-0-	2762	2			N	-0-					101
09	2760	X	2631	-0-	-129	-0-	51	1	2577	2	N	3					104
							3	9									
10	2883	X	2807	-0-	-76	-0-	162	1	2639	2	N	5					109
							6	9									

MONCRIEF RANCH HEADQUARTERS WELL #: 11H RRCID -> 247621 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 6321 PERF. 6730 - 9631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11532	X	10457	-0-	-1075	-0-	10384	2	73	9	N	66					203
06	10830	X	10455	-0-	-375	-0-	239	1	10155	2	N	55	193	1			65
							61	9									
07	10974	X	10856	-0-	-118	-0-	321	1	10470	2	N	59					124
							65	9									
08	10974	X	10420	-0-	-554	-0-	273	1	10095	2	N	47					171
							52	9									
09	10620	X	10066	-0-	-554	-0-	38	1	9956	2	N	65	194	1			42
							72	9									
10	10850	X	10041	-0-	-809	-0-	74	1	9895	2	N	65					107
							72	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
05	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1487	2	4	9	N	4					1097
06	1740	N	1622	-0-	-118	-0-	1613	2	9	9	N	8					1105
07	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1797	2	3	9	N	3					1108
08	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	2094	2	2	9	N	2					1110
*09	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1743	2	15	9	N	14					1124
10	1798	N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT					1124

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
05	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	2			N	-0-					46
06	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2			N	-0-					46
07	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2			N	-0-					46
08	1829	N	1625	-0-	-204	-0-	1625	2			N	-0-					46
*09	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2			N	-0-					46
10	1705	N	NO RPT	-0-	-1705	-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
05	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-					-0-
06	810	N	770	-0-	-40	-0-	770	2			N	-0-					-0-
07	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-					-0-
08	992	N	787	-0-	-205	-0-	787	2			N	-0-					-0-
*09	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-					-0-
10	837	N	NO RPT	-0-	-837	-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
05	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			N	-0-					-0-
06	780	N	757	-0-	-23	-0-	757	2			N	-0-					-0-
07	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					-0-
08	992	N	775	-0-	-217	-0-	775	2			N	-0-					-0-
*09	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					-0-
10	806	N	NO RPT	-0-	-806	-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
05	86	N	86	-0-	-0-	-0-	84	2	2	9	N	2					86
06	418	N	418	-0-	-0-	-0-	414	2	4	9	N	4					90
07	402	N	402	-0-	-0-	-0-	400	2	2	9	N	2					92
08	535	N	535	-0-	-0-	-0-	533	2	2	9	N	2					94
*09	845	N	845	-0-	-0-	-0-	841	2	4	9	N	4					98
10	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					98

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
05	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1264	2	9	9	N	8					324
06	1380	N	1156	-0-	-224	-0-	1152	2	4	9	N	4					328
07	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1249	2	3	9	N	3					331
08	1271	N	1219	-0-	-52	-0-	1215	2	4	9	N	4					335
*09	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1216	2	2	9	N	2					337
10	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					337

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
05	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1265	2	3	9	N	3					403
06	1380	N	1159	-0-	-221	-0-	1153	2	6	9	N	5					408
07	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1251	2	4	9	N	4					412
08	1271	N	1215	-0-	-56	-0-	1213	2	2	9	N	2					414
*09	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1217	2	2	9	N	2					416
10	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					416

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
05	5053	X	4336	-0-	-717	-0-	4327	2	9	9	N	8					448
06	4911	X	4911	-0-	-0-	-0-	4892	2	19	9	N	17					465
07	5159	X	5159	-0-	-0-	-0-	5150	2	9	9	N	8					473
08	4897	X	4897	-0-	-0-	-0-	4889	2	8	9	N	7					480
*09	5033	X	5033	-0-	-0-	-0-	5026	2	7	9	N	6					486
10	5146	X	NO RPT	-0-	-5146	-0-					N	NO RPT					486

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
NEWARK E&P OPERATING, LLC 606167

CASSITY WELL #: 1 RRCID -> 198775 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 8394 - 8840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	899	N	795	-0-	-104	-0-	795	3			N	-0-					89
06	840	N	775	-0-	-65	-0-	775	3			N	-0-					89
07	837	N	711	-0-	-126	-0-	711	3			N	-0-					89
08	806	N	805	-0-	-1	-0-	804	3	1	9	N	1					90
09	780	N	754	-0-	-26	-0-	754	3			N	-0-					90
10	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					90

FORTENBERRY WELL #: 1 RRCID -> 199506 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 8318 - 8636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	992	N	861	-0-	-131	-0-	861	3			N	-0-					43
06	900	N	874	-0-	-26	-0-	874	3			N	-0-					43
07	837	N	819	-0-	-18	-0-	819	3			N	-0-					43
08	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	3			N	-0-					43
*09	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	3			N	-0-					43
10	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					43

BALTHROP, MAGGIE WELL #: 1 RRCID -> 200343 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 8855 PERF. 8330 - 8805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					68
06	180	N	153	-0-	-27	-0-	153	3			N	-0-					68
07	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	3			N	-0-					68
08	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					68
*09	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					68
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					68

WOODRUFF, CARL WELL #: 1 RRCID -> 200804 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 8284 - 8855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1209	N	1171	-0-	-38	-0-	1171	3			N	-0-					55
06	1140	N	1091	-0-	-49	-0-	1091	3			N	-0-					55
07	1209	N	43	-0-	-1166	-0-	43	3			N	-0-					55
08	1178	N	515	-0-	-663	-0-	504	3	11	9	N	10					65
09	1080	N	696	-0-	-384	-0-	696	3			N	-0-					65
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					65

PRUETT WELL #: 1 RRCID -> 202680 COMPL. DATE 07/19/2004 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 8736 - 7886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					38
06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					38
07	186	N	150	-0-	-36	-0-	150	3			N	-0-					38
08	155	N	130	-0-	-25	-0-	130	3			N	-0-					38
09	150	N	40	-0-	-110	-0-	40	3			N	-0-					38
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					38

BALTHROP, MAGGIE WELL #: 2 RRCID -> 204099 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 8895 PERF. 8214 - 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
05	465	N	437	-0-	-28	-0-	437	3			N	-0-					130
06	480	N	410	-0-	-70	-0-	410	3			N	-0-					130
07	465	N	367	-0-	-98	-0-	367	3			N	-0-					130
08	434	N	401	-0-	-33	-0-	401	3			N	-0-					130
09	420	N	393	-0-	-27	-0-	393	3			N	-0-					130
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					130

KNOX WELL #: 1 RRCID -> 204172 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8142 - 8708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					47
06	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					47
07	341	N	297	-0-	-44	-0-	297	3			N	-0-					47
08	341	N	292	-0-	-49	-0-	292	3			N	-0-					47
*09	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					47
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					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
05	744	N	733	-0-	-11	-0-	733	3			N	-0-					84
06	720	N	702	-0-	-18	-0-	702	3			N	-0-					84
07	744	N	698	-0-	-46	-0-	698	3			N	-0-					84
08	744	N	709	-0-	-35	-0-	709	3			N	-0-					84
09	690	N	682	-0-	-8	-0-	682	3			N	-0-					84
10	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					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
05	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	3			N	-0-					70
06	1410	N	1404	-0-	-6	-0-	1404	3			N	-0-					70
07	1457	N	1241	-0-	-216	-0-	1241	3			N	-0-					70
08	1457	N	1452	-0-	-5	-0-	1452	3			N	-0-					70
09	1410	N	1405	-0-	-5	-0-	1405	3			N	-0-					70
10	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					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
05	2077	X	1632	-0-	-445	-0-	1632	2			N	-0-					-0-
06	1920	X	1582	-0-	-338	-0-	1582	2			N	-0-					-0-
07	1829	X	1494	-0-	-335	-0-	1494	2			N	-0-					-0-
08	1674	X	1457	-0-	-217	-0-	1457	2			N	-0-					-0-
09	1590	X	1360	-0-	-230	-0-	1360	2			N	-0-					-0-
10	1643	X	NO RPT	-0-	-1643	-0-					N	NO RPT					-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
05	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			N	-0-					117
06	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	3			N	-0-					117
07	682	N	660	-0-	-22	-0-	660	3			N	-0-					117
08	775	N	687	-0-	-88	-0-	687	3			N	-0-					117
09	720	N	582	-0-	-138	-0-	582	3			N	-0-					117
10	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					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
05	341	N	311	-0-	-30	-0-	311	3			N	-0-					104
06	360	N	305	-0-	-55	-0-	305	3			N	-0-					104
07	341	N	281	-0-	-60	-0-	281	3			N	-0-					104
08	310	N	104	-0-	-206	-0-	104	3			N	-0-					104
09	300	N	1	-0-	-299	-0-	1	3			N	-0-					104
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					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
05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					107
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					107
07	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	3			N	-0-					107
08	62	N	15	-0-	-47	-0-	15	3			N	-0-					107
09	60	N	9	-0-	-51	-0-	9	3			N	-0-					107
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					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
05	713	N	594	-0-	-119	-0-	594	3			N	-0-					154
06	600	N	549	-0-	-51	-0-	549	3			N	-0-					154
07	558	N	412	-0-	-146	-0-	412	3			N	-0-					154
08	589	N	512	-0-	-77	-0-	512	3			N	-0-					154
09	540	N	489	-0-	-51	-0-	489	3			N	-0-					154
10	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					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
05	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	3			N	-0-					144
06	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2134	3			N	-0-					144
07	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	3			N	-0-					144
08	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2100	3			N	-0-					144
*09	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	3			N	-0-					144
10	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					144

PRUETT, LUCILLE WELL #: 3 RRCID -> 216967 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 8832 PERF. 8200 - 8468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1444	3	30	9	N	27					146
06	1530	N	1343	-0-	-187	-0-	1334	3	9	9	N	8					154
07	1488	N	1426	-0-	-62	-0-	1396	3	30	9	N	27					181
08	1488	N	1413	-0-	-75	-0-	1393	3	20	9	N	18					199
09	1350	N	1338	-0-	-12	-0-	1332	3	6	9	N	5					204
10	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					204

PRUETT, LUCILLE WELL #: 4 RRCID -> 221038 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 9017 PERF. 8070 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	2455	3	23	9	N	21	171	1			81
06	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	2388	3	44	9	N	40					121
07	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	2463	3	25	9	N	23					144
08	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	2449	3	13	9	N	12					156
*09	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	2351	3	4	9	N	4					160
10	1922	N	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT					160

HUSKEY WELL #: 3H RRCID -> 228109 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 5850 - 8112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3627	X	3058	-0-	-569	-0-	3015	3	43	9	N	39	151	1			58
06	3510	X	3163	-0-	-347	-0-	3111	3	52	9	N	47					105
07	3410	X	1598	-0-	-1812	-0-	1498	3	100	9	N	91	166	1			30
08	3410	X	1293	-0-	-2117	-0-	1293	3			N	-0-					30
09	3300	X	3222	-0-	-78	-0-	3097	3	125	9	N	114					144
10	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					N	NO RPT					144

BOLEY RANCH WELL #: 1 H RRCID -> 230908 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5835 - 7580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

HOOTEN, OTIS WELL #: 1 H RRCID -> 230912 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 5992 PERF. 5975 - 6428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4712	X	3643	-0-	-1069	-0-	3643	3			N	-0-					39
06	3960	X	3226	-0-	-734	-0-	3226	3			N	-0-					39
07	4061	X	3440	-0-	-621	-0-	3440	3			N	-0-					39
08	4061	X	3343	-0-	-718	-0-	3343	3			N	-0-					39
09	3690	X	3166	-0-	-524	-0-	3166	3			N	-0-					39
10	3658	X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					N	NO RPT					39

WIDMAN WELL #: 1 H RRCID -> 231248 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 5830 - 7829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	3825	3			N	-0-					25
06	6546	X	6546	-0-	-0-	-0-	6546	3			N	-0-					25
07	9274	X	9274	-0-	-0-	-0-	9274	3			N	-0-					25
08	8441	X	8441	-0-	-0-	-0-	8441	3			N	-0-					25
*09	11563	X	11563	-0-	-0-	-0-	11563	3			N	-0-					25
10	4867	X	NO RPT	-0-	-4867	-0-					N	NO RPT					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
05	4588	X	3983	-0-	-605	-0-	3983	3			N	-0-					44
06	4440	X	3643	-0-	-797	-0-	3643	3			N	-0-					44
07	4667	X	4667	-0-	-0-	-0-	4667	3			N	-0-					44
08	4402	X	4296	-0-	-106	-0-	4296	3			N	-0-					44
09	4260	X	3861	-0-	-399	-0-	3861	3			N	-0-					44
10	4681	X	NO RPT	-0-	-4681	-0-					N	NO RPT					44

L CRANFORD WELL #: 1H RRCID -> 237329 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 5752 PERF. 5424 - 8200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3162	X	2652	-0-	-510	-0-	2652	3			N	-0-					26
06	3060	X	2096	-0-	-964	-0-	2096	3			N	-0-					26
07	3162	X	2417	-0-	-745	-0-	2417	3			N	-0-					26
08	2759	X	2172	-0-	-587	-0-	2172	3			N	-0-					26
09	2670	X	1551	-0-	-1119	-0-	1551	3			N	-0-					26
10	2666	X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					N	NO RPT					26

LLOYD AOC WELL #: 1H RRCID -> 237883 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 5154 PERF. 5360 - 7258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3813	X	2392	-0-	-1421	-0-	2273	3	119	9	N	108	173	1			105
06	3300	X	3149	-0-	-151	-0-	3051	3	98	9	N	89	171	1			23
07	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	3445	3	59	9	N	54					77
08	2443	X	2443	-0-	-0-	-0-	2303	3	140	9	N	127	171	1			33
09	3150	X	2795	-0-	-355	-0-	2666	3	129	9	N	117					150
10	3503	X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					N	NO RPT					150

BOLEY RANCH WELL #: 2H RRCID -> 237884 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 5827 PERF. 5950 - 7915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4743	X	2974	-0-	-1769	-0-	2974	3			N	-0-					211
06	4590	X	3706	-0-	-884	-0-	3706	3			N	-0-					211
07	6308	X	6308	-0-	-0-	-0-	6294	3	14	9	N	13					224
08	6495	X	6495	-0-	-0-	-0-	6495	3			N	-0-					224
*09	5480	X	5480	-0-	-0-	-0-	5382	3	98	9	N	89					313
10	4898	X	NO RPT	-0-	-4898	-0-					N	NO RPT					313

POLK & PATTON WELL #: 1H RRCID -> 237888 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 5680 PERF. 5980 - 8171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6355	X	3025	-0-	-3330	-0-	3025	3			N	-0-					102
06	6150	X	4412	-0-	-1738	-0-	4412	3			N	-0-					102
07	5374	X	5374	-0-	-0-	-0-	5374	3			N	-0-					102
08	5011	X	5011	-0-	-0-	-0-	5011	3			N	-0-					102
*09	5041	X	5041	-0-	-0-	-0-	5041	3			N	-0-					102
10	5363	X	NO RPT	-0-	-5363	-0-					N	NO RPT					102

WEEKS WELL #: 1H RRCID -> 238240 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 5890 PERF. 6124 - 7740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

STRICKLAND WELL #: 1H RRCID -> 238329 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 5915 PERF. 5990 - 8213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	4006	3	83	9	N	75	119	1			83
06	3660	X	3038	-0-	-622	-0-	3038	3			N	-0-					83
07	3782	X	3513	-0-	-269	-0-	3513	3			N	-0-					83
08	3782	X	3488	-0-	-294	-0-	3488	3			N	-0-					83
09	3660	X	2013	-0-	-1647	-0-	2013	3			N	-0-					83
10	3782	X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					N	NO RPT					83

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
NEWARK E&P OPERATING, LLC //CONT.// 606167
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
05	2325	X	2176	-0-	-149	-0-	2175	3	1	9	N	1	54	1			44
06	2611	X	2611	-0-	-0-	-0-	2611	3			N	-0-					44
07	2664	X	2664	-0-	-0-	-0-	2664	3			N	-0-					44
08	2170	X	2095	-0-	-75	-0-	2095	3			N	-0-					44
*09	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	2828	3			N	-0-					44
10	2697	X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					N	NO RPT					44

DISTRICT - LONE STAR WELL #: 1H RRCID -> 238920 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 9091 PERF. 9375 - 11705

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	3503	X	1016	-0-	-2487	-0-	1016	3			N	-0-					83
06	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	3428	3			N	-0-					83
07	9671	X	9671	-0-	-0-	-0-	9671	3			N	-0-					83
08	6792	X	6792	-0-	-0-	-0-	6792	3			N	-0-					83
*09	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	4688	3	128	9	N	116	171	1			28
10	3503	X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					N	NO RPT					28

PETROGAS 450 WELL #: 1H RRCID -> 244283 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 5022 PERF. 5700 - 8071

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WIDMAN WELL #: 4H RRCID -> 248879 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 5842 PERF. 6205 - 8183

05	3534	X	2176	-0-	-1358	-0-	2156	3	20	9	N	18					41
06	3630	X	2584	-0-	-1046	-0-	2550	3	34	9	N	31					72
07	3751	X	1680	-0-	-2071	-0-	1643	3	37	9	N	34	17	1			89
08	3751	X	1151	-0-	-2600	-0-	1151	3			N	-0-					89
09	2580	X	1250	-0-	-1330	-0-	1211	3	39	9	N	35	78	1			46
10	2666	X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					N	NO RPT					46

WIDMAN WELL #: 3H RRCID -> 248880 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 5821 PERF. 5878 - 8323

05	3627	X	1443	-0-	-2184	-0-	1422	3	21	9	N	19					58
06	3060	X	2578	-0-	-482	-0-	2543	3	35	9	N	32					90
07	3162	X	1768	-0-	-1394	-0-	1648	3	120	9	N	109	153	1			46
08	2790	X	1201	-0-	-1589	-0-	1166	3	35	9	N	32					78
09	2610	X	1296	-0-	-1314	-0-	1232	3	64	9	N	58	91	1			45
10	2666	X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					N	NO RPT					45

VIPER WELL #: 9H RRCID -> 263554 COMPL. DATE 03/11/2013 TOTAL DEPTH 8889 PERF. 9134 - 13760

05	0	W	78801	-0-	78801	224210	78801	3			N	-0-					-0-
06	0	W	59620	-0-	59620	283830	59620	3			N	-0-					-0-
07	0	W	12912	-0-	12912	296742	12912	3			N	-0-					-0-
08	347801	X	51059	-0-	-296742	-0-	51059	3			N	-0-					-0-
*09	108810	X	22868	-0-	-85942	-0-	22868	3			N	-0-					-0-
*10	78802	X	NO RPT	-0-	-78802	-0-					N	NO RPT					-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 03/13/2013 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 9133 - 12965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	123535	X	109571	-0-	-13964	-0-	109571	3	N	-0-					-0-
06	119550	X	91278	-0-	-28272	-0-	91278	3	N	-0-					-0-
07	123535	X	85954	-0-	-37581	-0-	85954	3	N	-0-					-0-
08	123535	X	73133	-0-	-50402	-0-	73133	3	N	-0-					-0-
*09	119550	X	68875	-0-	-50675	-0-	68875	3	N	-0-					-0-
10	109585	X	NO RPT	-0-	-109585	-0-			N	NO RPT					-0-

HAMMAN WEST WELL #: 1H RRCID -> 265487 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 6015 - 9530

05	15593	X	12955	-0-	-2638	-0-	12886	3	69 9	N	63	170	1		60
06	14490	X	12198	-0-	-2292	-0-	12143	3	55 9	N	50				110
07	14322	X	12215	-0-	-2107	-0-	12158	3	57 9	N	52				162
08	13950	X	11769	-0-	-2181	-0-	11697	3	72 9	N	65	167	1		60
09	12900	X	10885	-0-	-2015	-0-	10830	3	55 9	N	50				110
10	12958	X	NO RPT	-0-	-12958	-0-				N	NO RPT				110

HORTON TREE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 267871 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 7350 PERF.12220 - 12376

05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	0	W	75394	-0-	75394	75394	75394	3		N	-0-				-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	75394				N	NO RPT				-0-

THOROUGHBRED WELL #: 2H RRCID -> 268619 COMPL. DATE 07/14/2012 TOTAL DEPTH 8887 PERF. 9209 - 14690

05	138043	X	-0-	-0-	-138043	-0-				N	-0-				-0-
06	133590	X	-0-	-0-	-133590	-0-				N	-0-				-0-
07	138043	X	-0-	-0-	-138043	-0-				N	-0-				-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

OSPREY WELL #: 22H RRCID -> 268656 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 8739 PERF. 9246 - 12227

05	89032	X	-0-	-0-	-89032	-0-				N	-0-				-0-
06	86160	X	70125	-0-	-16035	-0-	70125	3		N	-0-				-0-
07	89032	X	64038	-0-	-24994	-0-	64038	3		N	-0-				-0-
08	89032	X	56487	-0-	-32545	-0-	56487	3		N	-0-				-0-
09	70140	X	48052	-0-	-22088	-0-	48052	1		N	-0-				-0-
10	72478	X	NO RPT	-0-	-72478	-0-				N	NO RPT				-0-

RANGER WELL #: 11H RRCID -> 269185 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 8781 PERF. 8897 - 14194

05	107198	X	-0-	-0-	-107198	-0-				N	-0-				-0-
06	103740	X	100211	-0-	-3529	-0-	100211	3		N	-0-				-0-
07	107198	X	95314	-0-	-11884	-0-	95314	3		N	-0-				-0-
08	107198	X	84762	-0-	-22436	-0-	84762	3		N	-0-				-0-
*09	103740	X	72293	-0-	-31447	-0-	72293	3		N	-0-				-0-
*10	103540	X	NO RPT	-0-	-103540	-0-				N	NO RPT				-0-

HAMMAN EAST WELL #: 1H RRCID -> 269742 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 5935 PERF. 5910 - 8996

05	0	W	11463	-0-	11463	112246	11353	3	110 9	N	100	170	1		124
06	0	W	10372	-0-	10372	122618	10262	3	110 9	N	100				224
07	0	W	10063	-0-	10063	132681	9953	3	110 9	N	100	175	1		149
08	0	W	2784	-0-	2784	135465	2740	3	44 9	N	40				189
09	0	W	8208	-0-	8208	143673	8158	3	50 9	N	45				234
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	143673				N	NO RPT				234

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
NEWARK E&P OPERATING, LLC //CONT.// 606167
SOWELL WELL #: 13H RRCID -> 270203 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 8073 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		69778	-0-	69778	69778	69778	3			N	-0-					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	69778					N	NO RPT					-0-

SOWELL WELL #: 12H RRCID -> 270600 COMPL. DATE 04/21/2013 TOTAL DEPTH 8021 PERF. N/A

05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OPS GROUP LIMITED 625128
STOUT WELL #: 1H RRCID -> 250134 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8284 - 10958

05	10261	X	7482	-0-	-2779	-0-	412	1	7070	3	N	-0-					-0-
06	9390	X	6434	-0-	-2956	-0-	354	1	6080	3	N	-0-					-0-
07	9331	X	6644	-0-	-2687	-0-	365	1	6272	3	N	6	6	8			-0-
							7	9									
08	8308	X	7049	-0-	-1259	-0-	388	1	6661	3	N	-0-					-0-
09	7650	X	6548	-0-	-1102	-0-	360	1	6188	3	N	-0-					-0-
10	7471	X	5898	-0-	-1573	-0-	442	1	5456	3	N	-0-					-0-

OXXN 630579
DODGE, ETHEL WILEY WELL #: 1 RRCID -> 254628 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 6218 PERF. 6525 - 10728

05	5411	X	5411	-0-	-0-	-0-	5411	2			N	-0-					-0-
06	6002	X	6002	-0-	-0-	-0-	6002	2			N	-0-					-0-
07	6200	X	6200	-0-	-0-	-0-	6200	2			N	-0-					-0-
08	5592	X	5592	-0-	-0-	-0-	5592	2			N	-0-					-0-
09	4918	X	4918	-0-	-0-	-0-	4918	2			N	-0-					-0-
*10	6798	X	6798	-0-	-0-	-0-	6798	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

05	744	N	614	-0-	-130	-0-	614	2			N	-0-					-0-
06	720	N	514	-0-	-206	-0-	514	2			N	-0-					-0-
07	744	N	597	-0-	-147	-0-	597	2			N	-0-					-0-
08	620	N	568	-0-	-52	-0-	568	2			N	-0-					-0-
09	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					-0-
*10	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					-0-

PARKER, ANN WELL #: 1 RRCID -> 203999 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 8796 PERF. 8160 - 8464

05	620	N	556	-0-	-64	-0-	556	2			N	-0-					-0-
06	600	N	511	-0-	-89	-0-	511	2			N	-0-					-0-
07	558	N	526	-0-	-32	-0-	526	2			N	-0-					-0-
08	558	N	445	-0-	-113	-0-	445	2			N	-0-					-0-
09	510	N	461	-0-	-49	-0-	461	2			N	-0-					-0-
10	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. 631388
MCMURREY, M. H. D WELL #: 101BH RRCID -> 238316 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 4755 PERF. 5245 - 7607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					-0-
07	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
08	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
09	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

MITCHELL WELL #: 2H RRCID -> 248224 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 5021 - 7994

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MITCHELL A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248559 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 4408 PERF. 4939 - 7784

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEBA OIL & GAS, INC. 648640
WILD HARE WELL #: 1 RRCID -> 201287 COMPL. DATE 01/07/2002 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7008 - 7268

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

05	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	2			N	-0-					-0-
06	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	2			N	-0-					-0-
07	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	2			N	-0-					-0-
08	1922	N	1861	-0-	-61	-0-	1861	2			N	-0-					-0-
09	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	2			N	-0-					-0-
*10	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	2			N	-0-					-0-

HEATH, ELIZABETH WELL #: 5 RRCID -> 213714 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 4702 PERF. 4464 - 4546

05	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
06	90	N	31	-0-	-59	-0-	31	2			N	-0-					-0-
07	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
08	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	2			N	-0-					-0-
09	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PINNERGY, LTD. 665701
HIGHWAY 67 SWD WELL #: 1 RRCID -> 240443 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 11876 PERF. 9341 - 11876

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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MUIR "C" WELL #: 2 RRCID -> 203815 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 6284 - 6456

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

DYLAN WELL #: 2 RRCID -> 204003 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 5679 PERF. 5494 - 5644

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SIDELL/JOHN CLARK WELL #: 1 RRCID -> 207995 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 6278 PERF. 5910 - 6090

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	74	N	74	-0-	-0-	-0-	4	1	70	3	N	-0-					-0-
08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	N	-0-					-0-
09			20	-0-	20	20	1	1	19	3	N	-0-					-0-
10			104	-0-	104	124	5	1	99	3	N	-0-					-0-

GILLIAN WELL #: 1 RRCID -> 212418 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 5626 PERF. 5455 - 5573

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

DYLAN WELL #: 3 RRCID -> 212421 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5647 PERF. 5471 - 5597

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

MUIR WELL #: 2 H RRCID -> 212529 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 6690 - 9807

05	3100	X	1763	-0-	-1337	-0-	514	1	1249	3	Y	-0-					-0-
06	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	1			Y	-0-					-0-
07	696	N	696	-0-	-0-	-0-	431	1	265	3	Y	-0-					-0-
08	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	453	1	617	3	Y	77	50	1			27
							85	9									
09	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	450	1	805	3	Y	-0-					27
*10	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	520	1	1740	3	Y	-0-					27

COOK, PAULINE WELL #: 1 H RRCID -> 214781 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 7005 - 8852

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

KOS-BEVERUNG WELL #: 1 H RRCID -> 218620 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 6301 PERF. 7975 - 9797

05	3286	X	-0-	-0-	-3286	-0-					N	-0-					26
06	3180	X	-0-	-0-	-3180	-0-					N	-0-					26
07	3286	X	-0-	-0-	-3286	-0-					N	-0-					26
08	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					26
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

MUIR "M" WELL #: 1H RRCID -> 219150 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 6386 PERF. 6850 - 8942

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MUIR "M" WELL #: 2H RRCID -> 219159 COMPL. DATE 04/16/2006 TOTAL DEPTH 6435 PERF. 6800 - 8862

05	1519	N	635	-0-	-884	-0-	322	1	294	3	Y	17					56
							19	9									
06	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	345	1	758	3	Y	43					99
							47	9									
07	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	361	1	1009	3	Y	12					111
							13	9									
08	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	349	1	885	3	Y	27	128	1			10
							30	9									
09	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	364	1	1224	3	Y	-0-					10
*10	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	383	1	1400	3	Y	-0-					10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ADAMS WELL #: 1H RRCID -> 224930 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6415 PERF. 7750 - 8810

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOWERS WELL #: 1H RRCID -> 225057 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 6690 - 8810

05	4309	X	3453	-0-	-856	-0-	654	1	2799	3	N	-0-					172
06	4170	X	3643	-0-	-527	-0-	659	1	2984	3	N	-0-					172
07	4309	X	3749	-0-	-560	-0-	624	1	3125	3	N	-0-					172
08	4185	X	3950	-0-	-235	-0-	634	1	3316	3	N	-0-					172
09	3900	X	3772	-0-	-128	-0-	609	1	3144	3	N	17	124	1			65
							19	9									
*10	4205	X	4205	-0-	-0-	-0-	648	1	3557	3	N	-0-					65

GRUBB WELL #: 2H RRCID -> 226595 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 5900 - 8120

05	2772	N	2772	-0-	-0-	-0-	384	1	2388	3	N	-0-					25
06	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	266	1	889	3	N	-0-					25
07	2542	N	533	-0-	-2009	-0-	223	1	310	3	N	-0-					25
08	2635	N	923	-0-	-1712	-0-	244	1	679	3	N	-0-					25
09	1170	N	1098	-0-	-72	-0-	246	1	852	3	N	-0-					25
*10	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	268	1	1162	3	N	-0-					25

READ WELL #: 1H RRCID -> 226704 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 5459 PERF. 6210 - 7210

05	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	478	1	1970	3	N	-0-					169
06	1650	N	1500	-0-	-150	-0-	401	1	1099	3	N	-0-					169
07	2232	N	1258	-0-	-974	-0-	381	1	877	3	N	-0-					169
08	2232	N	1328	-0-	-904	-0-	384	1	944	3	N	-0-					169
09	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	384	1	1203	3	N	-0-					169
*10	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	437	1	1948	3	N	-0-					169

STEVENSON-LANGFORD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 228173 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 6000 - 8464

05	2677	X	2677	-0-	-0-	-0-	185	1	2492	3	N	-0-					81
06	2550	X	2399	-0-	-151	-0-	167	1	2232	3	N	-0-					81
07	2635	X	2386	-0-	-249	-0-	126	1	2260	3	N	-0-					81
08	2666	N	2014	-0-	-652	-0-	106	1	1908	3	N	-0-					81
09	2400	N	1196	-0-	-1204	-0-	63	1	1133	3	N	-0-					81
10	2387	N	2331	-0-	-56	-0-	123	1	2208	3	N	-0-					81

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
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
05	9419	X	9419	-0-	-0-	-0-	1027	1	8392	3	Y	-0-					-0-
06	9794	X	9794	-0-	-0-	-0-	1093	1	8701	3	Y	-0-					-0-
07	10247	X	10247	-0-	-0-	-0-	1014	1	9233	3	Y	-0-					-0-
08	9143	X	9143	-0-	-0-	-0-	918	1	8194	3	Y	28	18	1			10
							31	9									
09	8759	X	8759	-0-	-0-	-0-	861	1	7898	3	Y	-0-					10
*10	9845	X	9845	-0-	-0-	-0-	975	1	8870	3	Y	-0-					10

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
05	7673	X	7673	-0-	-0-	-0-	1307	1	6366	3	N	-0-					211
06	5580	X	5580	-0-	-0-	-0-	1113	1	4437	3	N	27	189	1			49
							30	9									
07	5993	X	5993	-0-	-0-	-0-	1070	1	4923	3	N	-0-					49
08	6706	X	6706	-0-	-0-	-0-	1124	1	5582	3	N	-0-					49
09	6741	X	6741	-0-	-0-	-0-	1119	1	5622	3	N	-0-					49
*10	7235	X	7235	-0-	-0-	-0-	1179	1	6055	3	N	1	1	8			49
							1	9									

RBR WELL #: B 2 H RRCID -> 232803 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 5523 PERF. 5824 - 9442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4780	X	4780	-0-	-0-	-0-	1084	1	3696	3	N	-0-					74
06	4320	X	3644	-0-	-676	-0-	882	1	2762	3	N	-0-					74
07	5075	X	5075	-0-	-0-	-0-	1067	1	4008	3	N	-0-					74
08	4840	X	4840	-0-	-0-	-0-	1032	1	3772	3	N	33					107
							36	9									
09	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	980	1	3407	3	N	-0-					107
10	4464	X	4380	-0-	-84	-0-	996	1	3383	3	N	1	1	8			107
							1	9									

HINES WELL #: 1 H RRCID -> 232808 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 5849 PERF. 6100 - 7760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95

RBR WELL #: F 1H RRCID -> 232812 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 5362 PERF. 5920 - 9215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4650	X	4349	-0-	-301	-0-	1027	1	3322	3	Y	-0-					103
06	4846	X	4846	-0-	-0-	-0-	1050	1	3796	3	Y	-0-					103
07	4650	X	3619	-0-	-1031	-0-	926	1	2693	3	Y	-0-					103
08	4650	X	3832	-0-	-818	-0-	942	1	2890	3	Y	-0-					103
09	5004	X	5004	-0-	-0-	-0-	1029	1	3975	3	Y	-0-					103
*10	5227	X	5227	-0-	-0-	-0-	1075	1	4152	3	Y	-0-					103

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

RBR WELL #: D 2 H RRCID -> 232995 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 5800 - 7820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	709	1	1266	3	Y	-0-					20
06	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	742	1	1690	3	Y	-0-					20
07	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	753	1	1918	3	Y	-0-					20
08	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	737	1	1774	3	Y	-0-					20
09	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	713	1	1745	3	Y	-0-					20
*10	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	731	1	1716	3	Y	1	1	8			20
							1	9									

MUIR J WELL #: 2 H RRCID -> 234458 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 6366 PERF. 6760 - 9275

05	6944	X	6052	-0-	-892	-0-	443	1	5609	3	Y	-0-					-0-
06	5670	X	5670	-0-	-0-	-0-	420	1	5250	3	Y	-0-					-0-
07	5177	X	5117	-0-	-60	-0-	294	1	4823	3	Y	-0-					-0-
08	5177	X	4892	-0-	-285	-0-	274	1	4486	3	Y	120	78	1			42
							132	9									
09	5010	X	4519	-0-	-491	-0-	258	1	4261	3	Y	-0-					42
*10	6321	X	6321	-0-	-0-	-0-	358	1	5963	3	Y	-0-					42

RBR WELL #: C 3 H RRCID -> 234467 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 5482 PERF. 5960 - 8900

05	T. A.		1039	-0-	1039	1725	856	1	183	3	Y	-0-					6
06	2875	X	1150	-0-	-1725	-0-	852	1	298	3	Y	-0-					6
07	871	X	871	-0-	-0-	-0-	868	1	3	9	Y	3	3	8			6
08	1054	N	860	-0-	-194	-0-	860	1			Y	-0-					6
09	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	880	1	926	3	Y	-0-					6
*10	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	907	1	703	3	Y	7	7	8			6
							8	9									

MUIR "M" WELL #: 3 H RRCID -> 234468 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 7075 - 9215

05	6293	X	5547	-0-	-746	-0-	1830	1	3698	3	Y	17					56
							19	9									
06	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	1787	1	2159	3	Y	43					99
							47	9									
07	4792	X	4792	-0-	-0-	-0-	1815	1	2964	3	Y	12					111
							13	9									
08	4362	X	4362	-0-	-0-	-0-	1815	1	2416	3	Y	119	188	1			42
							131	9									
09	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	1740	1	2185	3	Y	-0-					42
*10	5263	X	5263	-0-	-0-	-0-	1848	1	3415	3	Y	-0-					42

RBR WELL #: C 2 H RRCID -> 234973 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 5434 PERF. 5976 - 8041

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOAZ WELL #: 1H RRCID -> 238913 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 6930 PERF. N/A

05	2294	N	2111	-0-	-183	-0-	146	1	1965	3	N	-0-					29
06	2220	N	1945	-0-	-275	-0-	136	1	1809	3	N	-0-					29
07	3100	N	3236	-0-	136	136	171	1	3065	3	N	-0-					29
08	3100	N	3933	-0-	833	969	207	1	3726	3	N	-0-					29
09	3000	N	4486	-0-	1486	2455	235	1	4251	3	N	-0-					29
*10	6706	X	4251	-0-	-2455	-0-	224	1	4027	3	N	-0-					29

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

PARKER WELL #: 1H RRCID -> 238918 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7611 - 10345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	X	2646	-0-	-454	-0-	689	1	1957	3	N	-0-					224
06	2910	X	2101	-0-	-809	-0-	528	1	1573	3	N	-0-					224
07	3007	X	2382	-0-	-625	-0-	651	1	1731	3	N	-0-					224
08	2666	X	2411	-0-	-255	-0-	652	1	1759	3	N	-0-					224
09	2680	X	2680	-0-	-0-	-0-	649	1	2031	3	N	-0-					224
*10	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-	674	1	2145	3	N	-0-					224

SWANSON WELL #: 1H RRCID -> 240027 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 6892 PERF. 7358 - 8920

05	2728	X	1777	-0-	-951	-0-	550	1	1194	3	N	30					141
							33	9									
06	2640	X	1902	-0-	-738	-0-	579	1	1235	3	N	80					221
							88	9									
07	2728	X	1138	-0-	-1590	-0-	580	1	558	3	N	-0-	172	1			49
08	2294	X	1154	-0-	-1140	-0-	450	1	704	3	N	-0-					49
09	2220	X	2051	-0-	-169	-0-	579	1	1472	3	N	-0-					49
*10	2251	X	2251	-0-	-0-	-0-	598	1	1653	3	N	-0-					49

MOTLEY WELL #: 1H RRCID -> 240098 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 6816 PERF. N/A

05	6928	X	6928	-0-	-0-	-0-	578	1	6350	3	N	-0-					116
06	6600	X	6600	-0-	-0-	-0-	559	1	6041	3	N	-0-					116
07	6232	X	6232	-0-	-0-	-0-	578	1	5610	3	N	40					156
							44	9									
08	5700	X	5700	-0-	-0-	-0-	578	1	5122	3	N	-0-					156
09	5288	X	5288	-0-	-0-	-0-	560	1	4728	3	N	-0-					156
*10	5598	X	5598	-0-	-0-	-0-	578	1	5020	3	N	-0-					156

ARCADIA-COLE GAS UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 240211 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 5983 PERF. 6298 - 8750

05	3596	X	3222	-0-	-374	-0-	223	1	2999	3	Y	-0-					92
06	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	226	1	3012	3	Y	-0-					92
07	2814	X	2814	-0-	-0-	-0-	149	1	2665	3	Y	-0-					92
08	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	151	1	2724	3	Y	-0-					92
09	2753	X	2753	-0-	-0-	-0-	144	1	2609	3	Y	-0-					92
*10	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	165	1	2961	3	Y	-0-					92

DUCK WELL #: 1H RRCID -> 240545 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 7368 - 8730

05	4123	X	4119	-0-	-4	-0-	4119	3			N	-0-					85
06	4050	X	3874	-0-	-176	-0-	3874	3			N	-0-					85
07	4185	X	4125	-0-	-60	-0-	4125	3			N	-0-					85
08	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	4216	3			N	-0-					85
09	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	4094	3			N	-0-					85
10	4123	X	4091	-0-	-32	-0-	4091	3			N	-0-					85

RBR E WELL #: 2H RRCID -> 242655 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 5499 PERF. 5973 - 8640

05	7068	X	5859	-0-	-1209	-0-	636	1	5223	3	Y	-0-					62
06	6323	X	6323	-0-	-0-	-0-	684	1	5639	3	Y	-0-					62
07	7169	X	7169	-0-	-0-	-0-	672	1	6497	3	Y	-0-					62
08	6669	X	6669	-0-	-0-	-0-	620	1	6049	3	Y	-0-					62
09	5782	X	5782	-0-	-0-	-0-	531	1	5251	3	Y	-0-					62
10	5735	X	4212	-0-	-1523	-0-	393	1	3819	3	Y	-0-					62

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

MUIR C WELL #: 1H RRCID -> 243128 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 6362 PERF. 6663 - 8997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4960	X	4025	-0-	-935	-0-	795	1	3211	3	Y	17					56
							19	9									
06	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	745	1	2824	3	Y	43					99
							47	9									
07	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	725	1	2931	3	Y	12					111
							13	9									
08	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	706	1	2486	3	Y	119	188	1			42
							131	9									
09	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	674	1	2273	3	Y	-0-					42
*10	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	725	1	2841	3	Y	-0-					42

THOMPSON, GERTRUDE WELL #: 1H RRCID -> 243965 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 6377 - 8998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5487	X	4465	-0-	-1022	-0-	799	1	3666	3	N	-0-					107
06	4740	X	3822	-0-	-918	-0-	736	1	3065	3	N	19					126
							21	9									
07	5332	X	4091	-0-	-1241	-0-	715	1	3376	3	N	-0-					126
08	5332	X	4041	-0-	-1291	-0-	711	1	3330	3	N	-0-					126
09	5160	X	3617	-0-	-1543	-0-	672	1	2945	3	N	-0-					126
10	4464	X	4064	-0-	-400	-0-	713	1	3351	3	N	-0-					126

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
05	6416	X	6416	-0-	-0-	-0-	1139	1	5277	3	Y	-0-					20
06	5934	X	5934	-0-	-0-	-0-	1070	1	4864	3	Y	-0-					20
07	6266	X	6266	-0-	-0-	-0-	747	1	5519	3	Y	-0-					20
08	7181	X	7181	-0-	-0-	-0-	667	1	6514	3	Y	-0-					20
09	8084	X	8084	-0-	-0-	-0-	743	1	7341	3	Y	-0-					20
*10	8994	X	8994	-0-	-0-	-0-	839	1	8155	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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89

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
05	4867	X	3847	-0-	-1020	-0-	781	1	3043	3	N	21					169
							23	9									
06	4710	X	527	-0-	-4183	-0-	527	1			N	-0-					169
07	4867	X	644	-0-	-4223	-0-	507	1	137	3	N	-0-					169
08	5826	X	5826	-0-	-0-	-0-	815	1	5011	3	N	-0-					169
09	4710	X	4613	-0-	-97	-0-	745	1	3868	3	N	-0-					169
*10	4621	X	4621	-0-	-0-	-0-	765	1	3856	3	N	-0-					169

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
05	4337	X	4337	-0-	-0-	-0-	609	1	3728	3	Y	-0-					71
06	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	582	1	3492	3	Y	14					85
							15	9									
07	4340	X	4282	-0-	-58	-0-	540	1	3741	3	Y	1	76	1			10
							1	9									
08	4340	X	4249	-0-	-91	-0-	540	1	3709	3	Y	-0-					10
09	4711	X	4711	-0-	-0-	-0-	577	1	4134	3	Y	-0-					10
10	4340	X	4121	-0-	-219	-0-	486	1	3635	3	Y	-0-					10

LYON A WELL #: 1H RRCID -> 245891 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 5243 PERF. 5815 - 8227

05	3999	X	-0-	-0-	-3999	-0-					N	-0-					32
06	3390	X	-0-	-0-	-3390	-0-					N	-0-					32
07	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					N	-0-					32
08	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					32
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

ROSE WELL #: 4H RRCID -> 248347 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 5559 PERF. 5867 - 8027

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

RBR F WELL #: 2H RRCID -> 248348 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 5325 PERF. 6335 - 8012

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
10	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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MUIR "M" WELL #: 5H RRCID -> 248416 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 6439 PERF. 6898 - 8800

05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

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
05	2976	X	2913	-0-	-63	-0-	409	1	2504	3	Y	-0-					98
06	2771	X	2771	-0-	-0-	-0-	394	1	2362	3	Y	14					112
							15	9									
07	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	352	1	2439	3	Y	1	100	1			13
							1	9									
08	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	356	1	2442	3	Y	-0-					13
09	2545	X	2545	-0-	-0-	-0-	312	1	2233	3	Y	-0-					13
*10	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	436	1	3258	3	Y	-0-					13

ARCADIA-COLE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249202 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 5957 PERF. 6502 - 9520

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HASTY WELL #: 1H RRCID -> 249205 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 5503 PERF. 5965 - 8415

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

STEVENS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249243 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 5894 PERF. 6143 - 9913

05	5983	X	5625	-0-	-358	-0-	890	1	4713	3	N	20					151
							22	9									
06	5790	X	534	-0-	-5256	-0-	534	1			N	-0-					151
07	6735	X	6735	-0-	-0-	-0-	875	1	5788	3	N	65	185	1			31
							72	9									
08	5611	X	3675	-0-	-1936	-0-	708	1	2967	3	N	-0-					31
09	5430	X	4759	-0-	-671	-0-	756	1	4003	3	N	-0-					31
10	6727	X	4460	-0-	-2267	-0-	738	1	3722	3	N	-0-					31

RBR WELL #: H 2H RRCID -> 249876 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 5581 PERF. 5950 - 7939

05	3689	X	3431	-0-	-258	-0-	238	1	3193	3	N	-0-					43
06	3510	X	2854	-0-	-656	-0-	199	1	2655	3	N	-0-					43
07	3565	X	3398	-0-	-167	-0-	180	1	3218	3	N	-0-					43
08	3565	X	3363	-0-	-202	-0-	177	1	3186	3	N	-0-					43
09	3330	X	2312	-0-	-1018	-0-	121	1	2191	3	N	-0-					43
*10	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	188	1	3377	3	N	-0-					43

MUIR "L" WELL #: 2H RRCID -> 249891 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 6247 PERF. 6700 - 10442

05	5580	X	5393	-0-	-187	-0-	588	1	4805	3	Y	-0-					-0-
06	5280	X	4979	-0-	-301	-0-	555	1	4424	3	Y	-0-					-0-
07	5580	X	4440	-0-	-1140	-0-	439	1	4001	3	Y	-0-					-0-
08	5580	X	4273	-0-	-1307	-0-	427	1	3815	3	Y	28	18	1			10
							31	9									
09	5400	X	4149	-0-	-1251	-0-	408	1	3741	3	Y	-0-					10
10	5394	X	4587	-0-	-807	-0-	454	1	4133	3	Y	-0-					10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

SCHUTTS WELL #: 2H RRCID -> 249899 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 5866 PERF. 6445 - 9273

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83

RBR WELL #: E 1H RRCID -> 251011 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 5503 PERF. 5650 - 8060

05	7404	X	7404	-0-	-0-	-0-	804	1	6600	3	Y	-0-					50
06	7500	X	6333	-0-	-1167	-0-	685	1	5648	3	Y	-0-					50
07	8060	X	5613	-0-	-2447	-0-	526	1	5087	3	Y	-0-					50
08	8060	X	5445	-0-	-2615	-0-	506	1	4939	3	Y	-0-					50
09	7800	X	4002	-0-	-3798	-0-	368	1	3634	3	Y	-0-					50
10	7409	X	4582	-0-	-2827	-0-	427	1	4155	3	Y	-0-					50

MUIR-CHAPMAN WELL #: 2H RRCID -> 251013 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 6362 PERF. 6790 - 9329

05	5611	X	5166	-0-	-445	-0-	888	1	4259	3	Y	17					56
							19	9									
06	5250	X	4494	-0-	-756	-0-	824	1	3623	3	Y	43					99
							47	9									
07	5425	X	4197	-0-	-1228	-0-	760	1	3424	3	Y	12					111
							13	9									
08	5425	X	4468	-0-	-957	-0-	769	1	3568	3	Y	119	188	1			42
							131	9									
09	5070	X	4760	-0-	-310	-0-	775	1	3985	3	Y	-0-					42
10	5177	X	4702	-0-	-475	-0-	787	1	3915	3	Y	-0-					42

RBR WELL #: C 1H RRCID -> 252231 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 5398 PERF. 5850 - 7906

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

CLINTON WELL #: 2H RRCID -> 254366 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 5551 PERF. 5900 - 8784

05	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	524	1	2825	3	N	-0-					102
06	2100	X	441	-0-	-1659	-0-	275	1	166	3	N	-0-					102
07	3007	X	1512	-0-	-1495	-0-	337	1	1175	3	N	-0-					102
08	3348	X	2327	-0-	-1021	-0-	425	1	1902	3	N	-0-					102
09	3240	X	1616	-0-	-1624	-0-	397	1	1219	3	N	-0-					102
10	3348	X	2851	-0-	-497	-0-	445	1	2406	3	N	-0-					102

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
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
05	4588	X	-0-	-0-	-4588	-0-					N	-0-					119
06	4530	X	-0-	-0-	-4530	-0-					N	-0-					119
07	4681	X	-0-	-0-	-4681	-0-					N	-0-					119
08	4681	X	-0-	-0-	-4681	-0-					N	-0-					119
09	1110	X	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					119
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119

STEVENSON LANGFORD WELL #: 1H RRCID -> 256131 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 5489 PERF. 5900 - 8410

05	3441	X	3090	-0-	-351	-0-	708	1	2363	3	N	17					128
							19	9									
06	3270	X	2958	-0-	-312	-0-	693	1	2265	3	N	-0-					128
07	3193	X	2627	-0-	-566	-0-	647	1	1980	3	N	-0-					128
08	3193	X	2794	-0-	-399	-0-	658	1	2136	3	N	-0-					128
09	3090	X	2957	-0-	-133	-0-	663	1	2294	3	N	-0-					128
10	3100	X	2912	-0-	-188	-0-	665	1	2247	3	N	-0-					128

MUIR "B" WELL #: 2H RRCID -> 257896 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 6393 PERF. 7100 - 9429

05	3038	X	2766	-0-	-272	-0-	710	1	2053	3	Y	3					42
							3	9									
06	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	709	1	2197	3	Y	-0-					42
07	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	685	1	2196	3	Y	-0-					42
08	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	681	1	2242	3	Y	39	67	1			14
							43	9									
09	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	671	1	2264	3	Y	-0-					14
*10	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	716	1	2749	3	Y	-0-					14

HELEN STEADHAM WELL #: 2H RRCID -> 260944 COMPL. DATE 03/20/2011 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 7399 - 10752

05	3100	N	8896	-0-	5796	12288	512	1	8263	3	N	110	103	1			29
							121	9									
06	3000	N	8875	-0-	5875	18163	493	1	8328	3	N	49					78
							54	9									
07	25761	X	7598	-0-	-18163	-0-	510	1	7042	3	N	42	94	1	3	8	23
							46	9									
08	7941	X	7941	-0-	-0-	-0-	509	1	7271	3	N	146					169
							161	9									
09	8787	X	8787	-0-	-0-	-0-	487	1	8292	3	N	7	104	1			72
							8	9									
*10	8503	X	8503	-0-	-0-	-0-	512	1	7916	3	N	68	92	1			48
							75	9									

CARRINGTON MANN SLEDGE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260978 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8000 - 11293

05	16399	X	14298	-0-	-2101	-0-	14206	3	92	9	Y	84	160	1			9
06	11880	X	4526	-0-	-7354	-0-	4486	3	40	9	Y	36					45
07	12276	X	8712	-0-	-3564	-0-	8606	3	106	9	Y	96	117	1			24
08	12276	X	11611	-0-	-665	-0-	11501	3	110	9	Y	100	57	1			67
09	13643	X	13643	-0-	-0-	-0-	13420	3	223	9	Y	203	157	1			113
*10	15307	X	15307	-0-	-0-	-0-	15136	3	171	9	Y	155	186	1			82

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
CHARLES REEVES WELL #: 1H RRCID -> 261003 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 7514 - 11067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4526	X	2965	-0-	-1561	-0-	512	1	2231	3	N	202	175	1			48
							222	9									
06	4380	X	537	-0-	-3843	-0-	321	1	60	3	N	142	117	1	1	8	72
							156	9									
07	4526	X	2008	-0-	-2518	-0-	502	1	1343	3	N	148	193	1			27
							163	9									
08	4526	X	1532	-0-	-2994	-0-	512	1	820	3	N	182	155	1			54
							200	9									
09	4380	X	860	-0-	-3520	-0-	494	1	275	3	N	83	102	1			35
							91	9									
10	2976	X	2096	-0-	-880	-0-	509	1	1400	3	N	170	171	1			34
							187	9									

CARRINGTON MANN SLEDGE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261132 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8150 - 11353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13088	X	13088	-0-	-0-	-0-	512	1	12286	3	Y	264	372	1			29
							290	9									
06	5778	X	5778	-0-	-0-	-0-	494	1	5226	3	Y	53					82
							58	9									
07	9522	X	9522	-0-	-0-	-0-	507	1	8785	3	Y	209	239	1			52
							230	9									
08	10020	X	10020	-0-	-0-	-0-	498	1	9307	3	Y	195	117	1			130
							215	9									
09	14400	X	14400	-0-	-0-	-0-	495	1	13731	3	Y	158	200	1			88
							174	9									
*10	20142	X	20142	-0-	-0-	-0-	99	1	19858	3	Y	168	167	1			89
							185	9									

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
05	10385	X	6403	-0-	-3982	-0-	512	1	5814	3	Y	70	65	1			17
							77	9									
06	7150	X	7150	-0-	-0-	-0-	494	1	6401	3	Y	232	131	1			118
							255	9									
07	5105	X	5105	-0-	-0-	-0-	510	1	4344	3	Y	228	304	1			42
							251	9									
08	8035	X	8035	-0-	-0-	-0-	509	1	7304	3	Y	202	184	1			60
							222	9									
09	6231	X	6231	-0-	-0-	-0-	495	1	5618	3	Y	107	122	1			45
							118	9									
*10	5827	X	5827	-0-	-0-	-0-	512	1	5127	3	Y	171	182	1			34
							188	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
05	13640	X	8034	-0-	-5606	-0-	146	1	7804	3	Y	76	30	1			65
							84	9									
06	15270	X	7522	-0-	-7748	-0-	145	1	7377	3	Y	-0-	63	1			2
07	15779	X	7489	-0-	-8290	-0-	150	1	7259	3	Y	73	11	1			64
							80	9									
08	15779	X	7683	-0-	-8096	-0-	159	1	7349	3	Y	159	164	1			59
							175	9									
09	7770	X	7016	-0-	-754	-0-	153	1	6802	3	Y	55	100	1			14
							61	9									
10	8029	X	7218	-0-	-811	-0-	163	1	6950	3	Y	95	73	1			36
							105	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
HELEN STEADHAM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261327 COMPL. DATE 03/14/2011 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7389 - 10789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20181	X	7577	-0-	-12604	-0-	7494	3	83	9	N	75	70	1			20
06	19530	X	7608	-0-	-11922	-0-	7554	3	54	9	N	49					69
07	18476	X	6676	-0-	-11800	-0-	6645	3	31	9	N	28	79	1	2	8	16
08	17825	X	7823	-0-	-10002	-0-	7716	3	107	9	N	97					113
09	9261	X	9261	-0-	-0-	-0-	9255	3	6	9	N	5	70	1			48
*10	9255	X	9255	-0-	-0-	-0-	9126	3	129	9	N	117	82	1			83

IMOGENE LYNCH A WELL #: 1H RRCID -> 261333 COMPL. DATE 03/13/2011 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 7517 - 11363

05	6882	X	6882	-0-	-0-	-0-	503	1	6359	3	Y	18					49
							20	9									
06	6824	X	6824	-0-	-0-	-0-	494	1	6301	3	Y	26					75
							29	9									
07	8264	X	8264	-0-	-0-	-0-	510	1	7668	3	Y	78	126	1			27
							86	9									
08	7657	X	6217	-0-	-1440	-0-	503	1	5655	3	Y	54	63	1			18
							59	9									
09	7410	X	5956	-0-	-1454	-0-	490	1	5466	3	Y	-0-					18
10	7657	X	4579	-0-	-3078	-0-	512	1	4067	3	Y	-0-					18

IMOGENE LYNCH A WELL #: 3H RRCID -> 261430 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7490 - 12140

05	17233	X	17233	-0-	-0-	-0-	500	1	16709	3	Y	22					51
							24	9									
06	16229	X	16229	-0-	-0-	-0-	494	1	15701	3	Y	31					82
							34	9									
07	18440	X	18440	-0-	-0-	-0-	512	1	17855	3	Y	66	125	1			23
							73	9									
08	14178	X	14178	-0-	-0-	-0-	423	1	13696	3	Y	54	59	1			18
							59	9									
09	12060	X	12060	-0-	-0-	-0-	12060	3			Y	-0-					18
*10	15875	X	15875	-0-	-0-	-0-	213	1	15662	3	Y	-0-					18

CHARLES REEVES WELL #: 2H RRCID -> 261433 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7396 - 10799

05	9708	X	9708	-0-	-0-	-0-	511	1	8854	3	Y	312	265	1			74
							343	9									
06	900	N	783	-0-	-117	-0-	331	1	395	3	Y	52	99	1	1	8	26
							57	9									
07	5919	X	5919	-0-	-0-	-0-	510	1	5193	3	Y	196	186	1			36
							216	9									
08	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	512	1	2525	3	Y	207	182	1			61
							228	9									
09	2430	X	1371	-0-	-1059	-0-	495	1	766	3	Y	100	119	1			42
							110	9									
*10	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	510	1	3347	3	Y	150	162	1			30
							165	9									

CASWELL MONINGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261483 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 6916 PERF. 7150 - 12453

05	7987	X	7987	-0-	-0-	-0-	511	1	7327	3	Y	135	121	1			45
							149	9									
06	510	X	157	-0-	-353	-0-	157	1			Y	-0-	45	1			-0-
07	821	X	821	-0-	-0-	-0-	298	1	473	3	Y	45					45
							50	9									
08	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					45
09	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					Y	60	58	1			47
*10	989	X	989	-0-	-0-	-0-	97	1	851	3	Y	37	71	1			13
							41	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
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
05	22754	X	19310	-0-	-3444	-0-	505	1	18433	3	Y	338	348	1			330
							372	9									
06	22620	X	22620	-0-	-0-	-0-	495	1	22007	3	Y	107					437
							118	9									
07	21022	X	21022	-0-	-0-	-0-	512	1	20431	3	Y	72	172	1			337
							79	9									
08	19990	X	19990	-0-	-0-	-0-	512	1	19329	3	Y	135	171	1			301
							149	9									
09	18512	X	18512	-0-	-0-	-0-	495	1	17929	3	Y	80	121	1			260
							88	9									
*10	19687	X	19687	-0-	-0-	-0-	512	1	18919	3	Y	233	102	1			391
							256	9									

SHERRI WILEY A WELL #: 3H RRCID -> 261915 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 8195 PERF.10815 - 11586

05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

05	8865	X	8865	-0-	-0-	-0-	508	1	8317	3	Y	36	44	1			17
							40	9									
06	3000	N	5740	-0-	2740	2740	493	1	5241	3	Y	5	19	1			3
							6	9									
07	8963	X	6223	-0-	-2740	-0-	510	1	5660	3	Y	48	28	1			23
							53	9									
08	5764	X	5764	-0-	-0-	-0-	512	1	5231	3	Y	19	33	1			9
							21	9									
09	4670	X	4670	-0-	-0-	-0-	493	1	4154	3	Y	21	19	1			11
							23	9									
*10	1194	X	1194	-0-	-0-	-0-	512	1	680	3	Y	2	12	1			1
							2	9									

MORRISON WELL #: 2H RRCID -> 261994 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 7160 - 10383

05	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	1			Y	-0-	3	1			-0-
06	T. A.		495	-0-	495	495	495	1			Y	-0-					-0-
07	T. A.		522	-0-	522	1017	512	1	10	9	Y	9					9
08	T. A.		661	-0-	661	1678	512	1	149	9	Y	135	5	1			139
09	T. A.		583	-0-	583	2261	495	1	88	9	Y	80	56	1			163
10	T. A.		512	-0-	512	2773	512	1			Y	-0-	64	1			99

CASWELL SNELSON WELL #: 3H RRCID -> 261995 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 7535 - 10338

05	11501	X	9115	-0-	-2386	-0-	509	1	8419	3	Y	170	190	1			82
							187	9									
06	10800	X	7334	-0-	-3466	-0-	495	1	6769	3	Y	64	107	1			39
							70	9									
07	11160	X	8752	-0-	-2408	-0-	510	1	8128	3	Y	104	93	1			50
							114	9									
08	11160	X	7213	-0-	-3947	-0-	512	1	6615	3	Y	78	89	1			39
							86	9									
09	8824	X	8824	-0-	-0-	-0-	495	1	8206	3	Y	112	91	1			60
							123	9									
*10	10440	X	10440	-0-	-0-	-0-	512	1	9840	3	Y	80	109	1			31
							88	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
CASWELL SNELSON WELL #: 1H RRCID -> 261996 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7725 - 12228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13702	X	2319	-0-	-11383	-0-	507	1	1701	3	Y	101	114	1			49
							111	9									
06	13320	X	918	-0-	-12402	-0-	490	1	387	3	Y	37	63	1			23
							41	9									
07	13764	X	2401	-0-	-11363	-0-	510	1	1825	3	Y	60	54	1			29
							66	9									
08	9827	X	824	-0-	-9003	-0-	512	1	262	3	Y	45	52	1			22
							50	9									
09	2370	X	2197	-0-	-173	-0-	481	1	1643	3	Y	66	53	1			35
							73	9									
*10	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	512	1	3509	3	Y	46	63	1			18
							51	9									

CASWELL MONINGER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 262103 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7050 - 12503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5030	X	5030	-0-	-0-	-0-	511	1	4390	3	N	117	78	1			39
							129	9									
06	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	492	1	3248	3	N	142	55	1			126
							156	9									
07	1891	X	462	-0-	-1429	-0-	169	1	286	3	N	6	116	1			16
							7	9									
08	5022	X	-0-	-0-	-5022	-0-					N	-0-					16
09	4860	X	-0-	-0-	-4860	-0-					N	-0-	16	1			-0-
10	5022	X	858	-0-	-4164	-0-	409	1	428	3	N	19	12	1			7
							21	9									

IMOGENE LYNCH A WELL #: 2H RRCID -> 262120 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 7519 PERF. 7669 - 12189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21390	X	14894	-0-	-6496	-0-	510	1	14365	3	Y	17					17
							19	9									
06	18600	X	14902	-0-	-3698	-0-	494	1	14376	3	Y	29					46
							32	9									
07	19220	X	17065	-0-	-2155	-0-	512	1	16479	3	Y	67	89	1			24
							74	9									
08	19220	X	14459	-0-	-4761	-0-	512	1	13888	3	Y	54	60	1			18
							59	9									
09	15028	X	15028	-0-	-0-	-0-	495	1	14533	3	Y	-0-					18
*10	17920	X	17920	-0-	-0-	-0-	394	1	17526	3	Y	-0-					18

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
05	20460	X	18196	-0-	-2264	-0-	512	1	17310	3	Y	340	345	1			113
							374	9									
06	17400	X	16725	-0-	-675	-0-	494	1	16032	3	Y	181	133	1			161
							199	9									
07	17980	X	6610	-0-	-11370	-0-	507	1	6045	3	Y	53	148	1			66
							58	9									
08	17980	X	3702	-0-	-14278	-0-	512	1	3142	3	Y	44					110
							48	9									
09	17400	X	7132	-0-	-10268	-0-	495	1	6492	3	Y	132	138	1			104
							145	9									
10	17980	X	14221	-0-	-3759	-0-	512	1	13661	3	Y	44	132	1			16
							48	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

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
05	14074	X	6125	-0-	-7949	-0-	510	1	5308	3	Y	279	283	1			93
							307	9									
06	13620	X	760	-0-	-12860	-0-	490	1	176	3	Y	85	102	1			76
							94	9									
07	14074	X	3144	-0-	-10930	-0-	506	1	2574	3	Y	58	70	1			64
							64	9									
08	10013	X	1199	-0-	-8814	-0-	492	1	671	3	Y	33					97
							36	9									
09	9690	X	1498	-0-	-8192	-0-	491	1	861	3	Y	133	126	1			104
							146	9									
10	6138	X	647	-0-	-5491	-0-	504	1	93	3	Y	45	133	1			16
							50	9									

WHITFIELD GREENROY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263217 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 8339 PERF. 8660 - 15113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20088	X	1768	-0-	-18320	-0-	510	1	1082	3	Y	160	192	1			61
							176	9									
06	7440	X	1028	-0-	-6412	-0-	495	1	382	3	Y	137	119	1			79
							151	9									
07	7688	X	5516	-0-	-2172	-0-	506	1	4848	3	Y	147	176	1			50
							162	9									
08	20988	X	20988	-0-	-0-	-0-	512	1	20264	3	Y	193	186	1			57
							212	9									
09	23156	X	23156	-0-	-0-	-0-	495	1	22488	3	Y	157	63	1			151
							173	9									
*10	16223	X	16223	-0-	-0-	-0-	512	1	15573	3	Y	125	123	1			153
							138	9									

WHITFIELD GREENROY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263453 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 8376 PERF. 8475 - 12328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21729	X	21729	-0-	-0-	-0-	21563	3	166	9	Y	151	166	1			57
06	20072	X	20072	-0-	-0-	-0-	19912	3	160	9	Y	145	118	1			84
07	18686	X	18686	-0-	-0-	-0-	18531	3	155	9	Y	141	177	1			48
08	17291	X	17291	-0-	-0-	-0-	17098	3	193	9	Y	175	171	1			52
09	15840	X	15840	-0-	-0-	-0-	15675	3	165	9	Y	150	57	1			145
*10	15431	X	15431	-0-	-0-	-0-	15298	3	133	9	Y	121	118	1			148

WALKER WELL #: 4H RRCID -> 263557 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 8407 - 13460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18569	X	13386	-0-	-5183	-0-	511	1	12525	3	Y	318	349	1			100
							350	9									
06	14820	X	10581	-0-	-4239	-0-	495	1	9666	3	Y	382	299	1	2	8	181
							420	9									
07	15314	X	13163	-0-	-2151	-0-	510	1	12234	3	Y	381	394	1	4	8	164
							419	9									
08	15314	X	10293	-0-	-5021	-0-	512	1	9324	3	Y	415	404	1			175
							457	9									
09	14820	X	5482	-0-	-9338	-0-	495	1	4689	3	Y	271	316	1			130
							298	9									
10	15314	X	5289	-0-	-10025	-0-	512	1	4506	3	Y	246	281	1			95
							271	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

WALKER WELL #: 3H RRCID -> 263586 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 8027 - 13080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17360	X	12021	-0-	-5339	-0-	512	1	11254	3	Y	232	244	1			73
							255	9									
06	11640	X	6069	-0-	-5571	-0-	495	1	5237	3	Y	306	232	1	2	8	145
							337	9									
07	8835	X	1933	-0-	-6902	-0-	505	1	1114	3	Y	285	304	1	3	8	123
							314	9									
08	12028	X	6913	-0-	-5115	-0-	512	1	6158	3	Y	221	251	1			93
							243	9									
09	11640	X	8319	-0-	-3321	-0-	495	1	7530	3	Y	267	233	1			127
							294	9									
10	12028	X	9065	-0-	-2963	-0-	512	1	8211	3	Y	311	318	1			120
							342	9									

DOYLE LYNCH A WELL #: 3H RRCID -> 263670 COMPL. DATE 01/14/2012 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 8050 - 11253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14972	X	14972	-0-	-0-	-0-	469	1	14439	3	Y	58	52	1			35
							64	9									
06	13470	X	11956	-0-	-1514	-0-	521	1	11403	3	Y	29	53	1			11
							32	9									
07	13919	X	12191	-0-	-1728	-0-	469	1	11708	3	Y	13					24
							14	9									
08	14973	X	10259	-0-	-4714	-0-	347	1	9870	3	Y	38	54	1			8
							42	9									
09	14490	X	10161	-0-	-4329	-0-	239	1	9891	3	Y	28					36
							31	9									
10	14973	X	10841	-0-	-4132	-0-	334	1	10473	3	Y	31	55	1			12
							34	9									

COTHREN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263720 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 6986 PERF. 7565 - 11887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16275	X	11960	-0-	-4315	-0-	512	1	11060	3	Y	353	441	1			113
							388	9									
06	12174	X	12174	-0-	-0-	-0-	495	1	11292	3	Y	352	258	1			207
							387	9									
07	11090	X	11090	-0-	-0-	-0-	512	1	10174	3	Y	367	376	1			198
							404	9									
08	9275	X	9275	-0-	-0-	-0-	512	1	8249	3	Y	467	381	1			284
							514	9									
09	6412	X	6412	-0-	-0-	-0-	472	1	5661	3	Y	254	440	1			98
							279	9									
*10	11783	X	11783	-0-	-0-	-0-	512	1	10993	3	Y	253	125	1			226
							278	9									

ALVORD UNIT 1 WELL #: 3H RRCID -> 263772 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 7544 - 10097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7677	X	7677	-0-	-0-	-0-	510	1	7130	3	Y	34	26	1			9
							37	9									
06	7795	X	7795	-0-	-0-	-0-	495	1	7291	3	Y	8	16	1			1
							9	9									
07	7051	X	7051	-0-	-0-	-0-	486	1	6544	3	Y	19	14	1			6
							21	9									
08	8344	X	8344	-0-	-0-	-0-	512	1	7812	3	Y	18	18	1			6
							20	9									
09	7133	X	7133	-0-	-0-	-0-	494	1	6628	3	Y	10	13	1			3
							11	9									
*10	6013	X	6013	-0-	-0-	-0-	512	1	5446	3	Y	50	38	1			15
							55	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

COTHREN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263774 COMPL. DATE 09/23/2011 TOTAL DEPTH 6988 PERF. 7050 - 11903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14040	X	14040	-0-	-0-	-0-	512	1	13297	3	Y	210	262	1			67
							231	9									
06	10742	X	10742	-0-	-0-	-0-	495	1	10016	3	Y	210	154	1			123
							231	9									
07	8401	X	7659	-0-	-742	-0-	512	1	6992	3	Y	141	188	1			76
							155	9									
08	8401	X	2806	-0-	-5595	-0-	512	1	2285	3	Y	8	79	1			5
							9	9									
09	8130	X	2250	-0-	-5880	-0-	389	1	1789	3	Y	65	45	1			25
							72	9									
10	8401	X	2238	-0-	-6163	-0-	394	1	1783	3	Y	55	31	1			49
							61	9									

DOYLE LYNCH A WELL #: 2H RRCID -> 263783 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 7850 - 11399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11501	X	9772	-0-	-1729	-0-	305	1	9398	3	Y	63	61	1			38
							69	9									
06	9766	X	9766	-0-	-0-	-0-	426	1	9308	3	Y	29	56	1			11
							32	9									
07	7764	X	7764	-0-	-0-	-0-	298	1	7449	3	Y	15					26
							17	9									
08	8860	X	8860	-0-	-0-	-0-	300	1	8517	3	Y	39	57	1			8
							43	9									
09	10261	X	10261	-0-	-0-	-0-	241	1	9985	3	Y	32					40
							35	9									
*10	13034	X	13034	-0-	-0-	-0-	402	1	12598	3	Y	31	59	1			12
							34	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
05	11532	X	4264	-0-	-7268	-0-	510	1	3213	3	Y	492	396	1			127
							541	9									
06	INC G-10		3323	-0-	3323	3323	495	1	2313	3	Y	468	531	1			64
							515	9									
07	INC G-10		4517	-0-	4517	7840	506	1	3529	3	Y	438	365	1			137
							482	9									
08	INC G-10		4369	-0-	4369	12209	512	1	3475	3	Y	347	371	1			113
							382	9									
09	16217	X	4008	-0-	-12209	-0-	492	1	3125	3	Y	355	357	1			111
							391	9									
*10	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	510	1	2745	3	Y	282	308	1			85
							310	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
05	10571	X	7940	-0-	-2631	-0-	509	1	7275	3	Y	142	118	1			51
							156	9									
06	10327	X	10327	-0-	-0-	-0-	495	1	9625	3	Y	188	131	1	7	8	101
							207	9									
07	11867	X	11867	-0-	-0-	-0-	512	1	11019	3	Y	305	302	1			104
							336	9									
08	10158	X	10158	-0-	-0-	-0-	507	1	9430	3	Y	201	228	1			77
							221	9									
09	9145	X	9145	-0-	-0-	-0-	495	1	8423	3	Y	206	145	1			138
							227	9									
*10	9269	X	9269	-0-	-0-	-0-	512	1	8493	3	Y	240	237	1			141
							264	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
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
05	16609	X	16609	-0-	-0-	-0-	521	1	16012	3	Y	69	61	1			42
							76	9									
06	18210	X	7562	-0-	-10648	-0-	329	1	7201	3	Y	29	60	1			11
							32	9									
07	18817	X	14009	-0-	-4808	-0-	538	1	13449	3	Y	20					31
							22	9									
08	18817	X	14051	-0-	-4766	-0-	476	1	13527	3	Y	44	66	1			9
							48	9									
09	17112	X	17112	-0-	-0-	-0-	402	1	16671	3	Y	35					44
							39	9									
10	16616	X	10186	-0-	-6430	-0-	314	1	9838	3	Y	31	63	1			12
							34	9									

COTHREN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263903 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 6947 PERF. 6970 - 11773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	25978	X	7767	-0-	-18211	-0-	512	1	7103	3	Y	138	172	1			44
							152	9									
06	7075	X	7075	-0-	-0-	-0-	495	1	6430	3	Y	136	100	1			80
							150	9									
07	3100	N	5735	-0-	2635	2635	512	1	5118	3	Y	95	124	1			51
							105	9									
08	7133	X	4498	-0-	-2635	-0-	512	1	3982	3	Y	4	53	1			2
							4	9									
09	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	389	1	3139	3	Y	41	27	1			16
							45	9									
10	1209	X	373	-0-	-836	-0-	338	1	35	9	Y	32	19	1			29

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
05	10943	X	6120	-0-	-4823	-0-	502	1	5552	3	Y	60	67	1			58
							66	9									
06	5547	X	5547	-0-	-0-	-0-	494	1	4990	3	Y	57	74	1	3	8	38
							63	9									
07	5881	X	5881	-0-	-0-	-0-	512	1	5271	3	Y	89	68	1	1	8	58
							98	9									
08	5401	X	5401	-0-	-0-	-0-	512	1	4827	3	Y	56	63	1			51
							62	9									
09	5192	X	5192	-0-	-0-	-0-	495	1	4629	3	Y	62	67	1			46
							68	9									
*10	4949	X	4949	-0-	-0-	-0-	512	1	4372	3	Y	59	69	1			36
							65	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
05	17920	X	17920	-0-	-0-	-0-	510	1	17288	3	Y	111	106	1			50
							122	9									
06	15858	X	15858	-0-	-0-	-0-	494	1	15234	3	Y	118	129	1	3	8	36
							130	9									
07	15907	X	15907	-0-	-0-	-0-	512	1	15286	3	Y	99	86	1			49
							109	9									
08	12525	X	12525	-0-	-0-	-0-	511	1	11926	3	Y	80	85	1			44
							88	9									
09	9141	X	9141	-0-	-0-	-0-	483	1	8561	3	Y	88	82	1			50
							97	9									
*10	11647	X	11647	-0-	-0-	-0-	503	1	11024	3	Y	109	92	1			67
							120	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
METHODIST HOME UNIT WELL #: 4H RRCID -> 263979 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 8165 - 12118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13642	X	13642	-0-	-0-	-0-	491	1	12961	3	Y	173	207	1			77
							190	9									
06	16529	X	16529	-0-	-0-	-0-	477	1	15819	3	Y	212	219	1	6	8	64
							233	9									
07	16276	X	16276	-0-	-0-	-0-	507	1	15585	3	Y	167	149	1			82
							184	9									
08	27699	X	27699	-0-	-0-	-0-	505	1	27028	3	Y	151	150	1			83
							166	9									
09	23617	X	23617	-0-	-0-	-0-	472	1	22981	3	Y	149	146	1			86
							164	9									
*10	17475	X	17475	-0-	-0-	-0-	468	1	16836	3	Y	155	145	1			96
							171	9									

WALKER WELL #: 2H RRCID -> 264031 COMPL. DATE 12/27/2011 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7797 - 12400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5916	X	5916	-0-	-0-	-0-	512	1	4982	3	Y	384	393	1			121
							422	9									
06	4860	X	496	-0-	-4364	-0-	490	1	6	9	Y	5	124	1			2
07	5022	X	1606	-0-	-3416	-0-	509	1	820	3	Y	252	143	1	3	8	108
							277	9									
08	5022	X	3340	-0-	-1682	-0-	512	1	2587	3	Y	219	235	1			92
							241	9									
09	4860	X	3113	-0-	-1747	-0-	492	1	2372	3	Y	226	210	1			108
							249	9									
10	5022	X	3379	-0-	-1643	-0-	512	1	2517	3	Y	318	303	1			123
							350	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
05	16337	X	13897	-0-	-2440	-0-	511	1	12778	3	Y	553	570	1			174
							608	9									
06	15630	X	10512	-0-	-5118	-0-	487	1	9610	3	Y	377	370	1	2	8	179
							415	9									
07	16151	X	11532	-0-	-4619	-0-	510	1	10674	3	Y	316	356	1	3	8	136
							348	9									
08	16151	X	10821	-0-	-5330	-0-	512	1	9967	3	Y	311	316	1			131
							342	9									
09	14400	X	9944	-0-	-4456	-0-	495	1	9159	3	Y	264	269	1			126
							290	9									
10	13888	X	10558	-0-	-3330	-0-	512	1	9736	3	Y	282	299	1			109
							310	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
05	28396	X	19748	-0-	-8648	-0-	512	1	19075	3	Y	146	168	1			56
							161	9									
06	29250	X	20078	-0-	-9172	-0-	495	1	19428	3	Y	141	115	1			82
							155	9									
07	30225	X	19891	-0-	-10334	-0-	512	1	19217	3	Y	147	179	1			50
							162	9									
08	30225	X	17099	-0-	-13126	-0-	494	1	16406	3	Y	181	177	1			54
							199	9									
09	20070	X	14714	-0-	-5356	-0-	495	1	14067	3	Y	138	58	1			134
							152	9									
10	20739	X	14322	-0-	-6417	-0-	512	1	13688	3	Y	111	109	1			136
							122	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
ALVORD UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 264182 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 7440 - 10393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5301	X	3945	-0-	-1356	-0-	510	1	3284	3	Y	137	110	1			35
							151	9									
06	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	495	1	2937	3	Y	161	174	1			22
							177	9									
07	3534	X	2727	-0-	-807	-0-	489	1	2044	3	Y	176	143	1			55
							194	9									
08	3534	X	2368	-0-	-1166	-0-	512	1	1731	3	Y	114	132	1			37
							125	9									
09	3420	X	1665	-0-	-1755	-0-	495	1	995	3	Y	159	146	1			50
							175	9									
10	3534	X	1909	-0-	-1625	-0-	510	1	1210	3	Y	172	170	1			52
							189	9									

OGLE B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264183 COMPL. DATE 08/26/2012 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 7140 - 12943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	12558	-0-	12558	169794	496	1	11669	3	N	357	341	1	1	8	219
							393	9									
06	181066	X	11272	-0-	-169794	-0-	480	1	10460	3	N	302	352	1	3	8	166
							332	9									
07	17329	X	12182	-0-	-5147	-0-	496	1	11326	3	N	327	350	1	1	8	142
							360	9									
08	17329	X	12514	-0-	-4815	-0-	491	1	11685	3	N	307	342	1	1	8	106
							338	9									
09	16770	X	11803	-0-	-4967	-0-	480	1	10931	3	N	356	347	1	11	8	104
							392	9									
10	12555	X	11094	-0-	-1461	-0-	496	1	10291	3	N	279	172	1			211
							307	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	6448	X	4947	-0-	-1501	-0-	481	1	4400	3	Y	60	66	1			58
							66	9									
06	INC G-10		4686	-0-	4686	4686	458	1	4169	3	Y	54	73	1	3	8	36
							59	9									
07	INC G-10		5153	-0-	5153	9839	509	1	4542	3	Y	93	67	1	2	8	60
							102	9									
08	INC G-10		4719	-0-	4719	14558	512	1	4144	3	Y	57	65	1	1	8	51
							63	9									
09	19268	X	4710	-0-	-14558	-0-	495	1	4146	3	Y	63	67	1			47
							69	9									
*10	4726	X	4726	-0-	-0-	-0-	511	1	4152	3	Y	57	69	1			35
							63	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
05	8184	X	5246	-0-	-2938	-0-	495	1	4715	3	Y	33	38	1			32
							36	9									
06	4857	X	4857	-0-	-0-	-0-	494	1	4335	3	Y	25	39	1	1	8	17
							28	9									
07	5297	X	5297	-0-	-0-	-0-	512	1	4721	3	Y	58	36	1	1	8	38
							64	9									
08	5500	X	5500	-0-	-0-	-0-	512	1	4953	3	Y	32	41	1			29
							35	9									
09	5441	X	5441	-0-	-0-	-0-	495	1	4913	3	Y	30	37	1			22
							33	9									
*10	4836	X	4836	-0-	-0-	-0-	511	1	4293	3	Y	29	33	1			18
							32	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
05	28881	X	28881	-0-	-0-	-0-	28723	3	158	9	Y	144	193	1			64
06	34710	X	26594	-0-	-8116	-0-	26417	3	177	9	Y	161	172	1	4	8	49
07	35867	X	26722	-0-	-9145	-0-	26583	3	139	9	Y	126	113	1			62
08	35867	X	25126	-0-	-10741	-0-	25003	3	123	9	Y	112	112	1			62
09	29160	X	23770	-0-	-5390	-0-	23650	3	120	9	Y	109	108	1			63
10	28892	X	24509	-0-	-4383	-0-	24368	3	141	9	Y	128	112	1			79

SHERRI WILEY A WELL #: 1H RRCID -> 264256 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 8222 PERF. 8228 - 11367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8587	X	8440	-0-	-147	-0-	153	1	8196	3	Y	83	33	1			71
							91	9									
06	8310	X	7406	-0-	-904	-0-	142	1	7264	3	Y	-0-	69	1			2
07	8246	X	7096	-0-	-1150	-0-	142	1	6874	3	Y	73	11	1			64
							80	9									
08	8432	X	6235	-0-	-2197	-0-	131	1	6054	3	Y	45	92	1			17
							50	9									
09	8160	X	6272	-0-	-1888	-0-	136	1	6058	3	Y	71	69	1			19
							78	9									
10	8432	X	6292	-0-	-2140	-0-	141	1	6028	3	Y	112	88	1			43
							123	9									

GOODRICH UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 264400 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 6737 PERF. 7321 - 11678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11780	X	-0-	-0-	-11780	-0-					Y	-0-					38
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38

GOODRICH UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 264436 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 7300 - 11503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	40765	X	-0-	-0-	-40765	-0-					Y	-0-					40
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40

GOODRICH UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 264450 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 6737 PERF. 7320 - 11523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					92
06	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					92
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
05	5177	X	2532	-0-	-2645	-0-	550	1	1982	3	N	-0-					18
06	5010	X	2154	-0-	-2856	-0-	503	1	1520	3	N	119					137
							131	9									
07	3317	X	2603	-0-	-714	-0-	530	1	2004	3	N	63	170	1			30
							69	9									
08	3317	X	884	-0-	-2433	-0-	341	1	543	3	N	-0-					30
09	2820	X	2513	-0-	-307	-0-	530	1	1983	3	N	-0-					30
*10	2668	X	2668	-0-	-0-	-0-	544	1	1904	3	N	200	170	1			60
							220	9									

OGLE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265135 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 7205 - 13158

05	14384	X	11292	-0-	-3092	-0-	496	1	10125	3	N	610	511	1	2	8	333
							671	9									
06	13920	X	9729	-0-	-4191	-0-	480	1	8673	3	N	524	691	1	5	8	161
							576	9									
07	14384	X	9752	-0-	-4632	-0-	496	1	8725	3	N	483	334	1	7	8	303
							531	9									
08	13888	X	8299	-0-	-5589	-0-	491	1	7364	3	N	404	514	1	4	8	189
							444	9									
09	11820	X	8807	-0-	-3013	-0-	480	1	7859	3	N	425	334	1	19	8	261
							468	9									
10	11284	X	9226	-0-	-2058	-0-	485	1	8333	3	N	371	341	1			291
							408	9									

CGH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265992 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 6584 PERF. 7185 - 12138

05	16492	X	5548	-0-	-10944	-0-	551	1	4797	3	Y	182	147	1			102
							200	9									
06	15960	X	9373	-0-	-6587	-0-	501	1	8583	3	Y	263	191	1	30	8	144
							289	9									
07	16492	X	5233	-0-	-11259	-0-	399	1	4688	3	Y	133	186	1	10	8	81
							146	9									
08	9238	X	172	-0-	-9066	-0-	172	1			Y	-0-					81
09	9360	X	-0-	-0-	-9360	-0-					Y	-0-	64	1			17
10	9672	X	1178	-0-	-8494	-0-	973	1	205	9	Y	186					203

CGH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266006 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 7370 - 12323

05	21700	X	5608	-0-	-16092	-0-	541	1	4760	3	Y	279	214	1	1	8	156
							307	9									
06	21000	X	11335	-0-	-9665	-0-	500	1	10307	3	Y	480	328	1	46	8	262
							528	9									
07	21700	X	5681	-0-	-16019	-0-	377	1	5061	3	Y	221	330	1	18	8	135
							243	9									
08	5611	X	295	-0-	-5316	-0-	294	1	1	9	Y	1	1	8			135
09	11340	X	-0-	-0-	-11340	-0-					Y	-0-	107	1			28
10	11718	X	-0-	-0-	-11718	-0-					Y	-0-					28

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. (I) GAS 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	31124	X	7563	-0-	-23561	-0-	515 354	1 9	6694	3	Y	322	287	1	2	8	144
06	30120	X	6505	-0-	-23615	-0-	535 350	1 9	5620	3	Y	318	290	1	21	8	151
07	31124	X	1562	-0-	-29562	-0-	372 164	1 9	1026	3	Y	149	195	1			105
08	11253	X	19	-0-	-11234	-0-	18	1	1	9	Y	1	92	1			14
09	10890	X	-0-	-0-	-10890	-0-					Y	-0-					14
10	7564	X	-0-	-0-	-7564	-0-					Y	-0-					14

LOCKE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266361 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 6753 PERF. 7320 - 10773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	23450	-0-	23450	245686	524 267	1 9	22659	3	Y	243	239	1	1	8	109
06	0	W	20781	-0-	20781	266467	638 270	1 9	19873	3	Y	245	222	1	15	8	117
07	0	W	13257	-0-	13257	279724	562 135	1 9	12560	3	Y	123	153	1			87
08	279896	X	172	-0-	-279724	-0-	172	1			Y	-0-	76	1			11
09	22680	X	-0-	-0-	-22680	-0-					Y	-0-					11
10	23436	X	-0-	-0-	-23436	-0-					Y	-0-					11

4M RANCH C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266409 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 8192 PERF. 8514 - 12593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	27249	X	13121	-0-	-14128	-0-	486 212	1 9	12423	3	Y	193	199	1			132
06	26370	X	9851	-0-	-16519	-0-	165 155	1 9	9531	3	Y	141	200	1			73
07	27249	X	7453	-0-	-19796	-0-	496 149	1 9	6808	3	Y	135	98	1			110
08	19189	X	13773	-0-	-5416	-0-	455 213	1 9	13105	3	Y	194	99	1			205
09	14227	X	14227	-0-	-0-	-0-	259 18	1 9	13950	3	Y	16	210	1			11
10	13113	X	12172	-0-	-941	-0-	496 224	1 9	11452	3	Y	204	16	1			199

4M RANCH D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 266415 COMPL. DATE 05/14/2012 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8830 - 12763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	27063	X	23857	-0-	-3206	-0-	23705	3	152	9	Y	138	150	1			94
06	26190	X	22626	-0-	-3564	-0-	22502	3	124	9	Y	113	149	1			58
07	27063	X	22141	-0-	-4922	-0-	22018	3	123	9	Y	112	79	1			91
08	24118	X	16356	-0-	-7762	-0-	16297	3	59	9	Y	54	82	1			63
09	23340	X	18477	-0-	-4863	-0-	18222	3	255	9	Y	232	134	1			161
10	23870	X	17942	-0-	-5928	-0-	17924	3	18	9	Y	16	162	1			15

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
05	10044	X	8027	-0-	-2017	-0-	496 135	1 9	7396	3	N	123	170	1			204
06	9570	X	6093	-0-	-3477	-0-	432 68	1 9	5593	3	N	62	174	1			92
07	8804	X	4815	-0-	-3989	-0-	512 145	1 9	4158	3	N	132					224
08	8029	X	2715	-0-	-5314	-0-	333 51	1 9	2331	3	N	46	176	1			94
09	7770	X	170	-0-	-7600	-0-	170	1			N	-0-					94
10	8029	X	439	-0-	-7590	-0-	398	1	41	9	N	37					131

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
CASWELL BOLIN A WELL #: 6H RRCID -> 266773 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 6574 PERF. 7380 - 12083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9123	X	9123	-0-	-0-	-0-	511	1	8345	3	N	243	358	1			144
							267	9									
06	8160	X	7664	-0-	-496	-0-	485	1	6978	3	N	183	178	1			149
							201	9									
07	8804	X	4154	-0-	-4650	-0-	459	1	3572	3	N	112	175	1	2	8	84
							123	9									
08	9114	X	174	-0-	-8940	-0-	174	1			N	-0-					84
09	8820	X	6	-0-	-8814	-0-	6	3			N	-0-					84
10	9114	X	12	-0-	-9102	-0-	12	3			N	-0-					84

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
05	33139	X	24489	-0-	-8650	-0-	496	1	23808	3	N	168	173	1			151
							185	9									
06	32070	X	24722	-0-	-7348	-0-	480	1	24059	3	N	166	4	8			313
							183	9									
07	31310	X	24438	-0-	-6872	-0-	496	1	23741	3	N	183	350	1			146
							201	9									
08	31310	X	24032	-0-	-7278	-0-	496	1	23287	3	N	226	164	1			208
							249	9									
09	24720	X	21525	-0-	-3195	-0-	480	1	20855	3	N	173					381
							190	9									
10	25544	X	21261	-0-	-4283	-0-	496	1	20548	3	N	197	340	1			238
							217	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
05	11439	X	5251	-0-	-6188	-0-	496	1	4604	3	N	137	168	1			126
							151	9									
06	690	X	552	-0-	-138	-0-	480	1	72	9	N	65	5	8			186
07	11811	X	549	-0-	-11262	-0-	496	1	53	9	N	48					234
08	11811	X	1334	-0-	-10477	-0-	496	1	671	3	N	152	168	1			218
							167	9									
09	11430	X	498	-0-	-10932	-0-	480	1	18	9	N	16					234
10	5239	X	572	-0-	-4667	-0-	496	1	76	9	N	69	171	1			132

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
05	10804	X	10804	-0-	-0-	-0-	496	1	10115	3	Y	175	200	1			70
							193	9									
06	8914	X	8914	-0-	-0-	-0-	479	1	8226	3	Y	190	150	1			110
							209	9									
07	4031	X	4031	-0-	-0-	-0-	496	1	3396	3	Y	126	181	1			55
							139	9									
08	2163	X	2163	-0-	-0-	-0-	496	1	1661	3	Y	5	56	1			4
							6	9									
09	7367	X	7367	-0-	-0-	-0-	480	1	6638	3	Y	226	84	1	1	8	145
							249	9									
*10	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	477	1	2899	3	Y	230	200	1			175
							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 #: 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
05	28923	X	12462	-0-	-16461	-0-	496	1	11541	3	Y	386	373	1			104
							425	9									
06	27990	X	526	-0-	-27464	-0-	480	1	46	9	Y	42	124	1			22
07	5611	X	1916	-0-	-3695	-0-	496	1	1246	3	Y	158	101	1			79
							174	9									
08	12462	X	2664	-0-	-9798	-0-	458	1	2049	3	Y	143	147	1			75
							157	9									
09	12060	X	4633	-0-	-7427	-0-	323	1	4299	3	Y	10	77	1	3	8	5
							11	9									
10	12462	X	8904	-0-	-3558	-0-	493	1	8173	3	Y	216	145	1			76
							238	9									

LYNCH BERKLEY C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 267745 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 8185 - 14088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	36859	X	26112	-0-	-10747	-0-	496	1	24767	3	Y	772	865	1			208
							849	9									
06	35670	X	24534	-0-	-11136	-0-	480	1	23244	3	Y	736	560	1			384
							810	9									
07	30256	X	25313	-0-	-4943	-0-	496	1	23957	3	Y	782	776	1			390
							860	9									
08	28272	X	23216	-0-	-5056	-0-	496	1	21999	3	Y	655	703	1			342
							721	9									
09	25260	X	14831	-0-	-10429	-0-	477	1	13467	3	Y	806	606	1	1	8	541
							887	9									
10	26102	X	23018	-0-	-3084	-0-	496	1	21913	3	Y	554	902	1			193
							609	9									

WILEY MANN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267746 COMPL. DATE 07/06/2012 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 8575 - 15528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21855	X	18387	-0-	-3468	-0-	496	1	17316	3	Y	523	504	1			210
							575	9									
06	21150	X	18848	-0-	-2302	-0-	480	1	17941	3	Y	388	374	1			224
							427	9									
07	21855	X	21770	-0-	-85	-0-	496	1	20720	3	Y	504	509	1			219
							554	9									
08	20918	X	20918	-0-	-0-	-0-	496	1	19996	3	Y	387	297	1			309
							426	9									
09	18840	X	15112	-0-	-3728	-0-	480	1	14215	3	Y	379	442	1			246
							417	9									
10	21762	X	20497	-0-	-1265	-0-	494	1	19693	3	Y	282	313	1			215
							310	9									

HOLZBOG UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267760 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 7817 PERF. 8367 - 13566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21638	X	15957	-0-	-5681	-0-	496	1	15259	3	N	184	175	1			194
							202	9									
06	20940	X	14010	-0-	-6930	-0-	480	1	13362	3	N	153	170	1			177
							168	9									
07	18910	X	15439	-0-	-3471	-0-	496	1	14779	3	N	149	175	1			151
							164	9									
08	16616	X	14747	-0-	-1869	-0-	496	1	14129	3	N	111	179	1			83
							122	9									
09	15450	X	12989	-0-	-2461	-0-	480	1	12386	3	N	112					195
							123	9									
10	15965	X	4168	-0-	-11797	-0-	164	1	3984	3	N	18	174	1			39
							20	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

KING B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267762 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 8175 - 15877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	25327	X	17721	-0-	-7606	-0-	495	1	16502	3	N	658	686	1			212
							724	9									
06	24510	X	14737	-0-	-9773	-0-	480	1	13639	3	N	562	525	1			249
							618	9									
07	25327	X	14881	-0-	-10446	-0-	496	1	13771	3	N	558	529	1			278
							614	9									
08	20708	X	14631	-0-	-6077	-0-	496	1	13585	3	N	500	514	1			264
							550	9									
09	17160	X	14057	-0-	-3103	-0-	478	1	13102	3	N	434	518	1			180
							477	9									
10	17732	X	14556	-0-	-3176	-0-	496	1	13497	3	N	512	554	1			138
							563	9									

GASKINS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267775 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7580 - 12433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16440	X	16440	-0-	-0-	-0-	495	1	15394	3	Y	501	534	1			169
							551	9									
06	13061	X	13061	-0-	-0-	-0-	480	1	12150	3	Y	392	336	1			225
							431	9									
07	13392	X	10738	-0-	-2654	-0-	496	1	9820	3	Y	384	405	1			204
							422	9									
08	13392	X	9874	-0-	-3518	-0-	496	1	8979	3	Y	363	468	1			99
							399	9									
09	12960	X	9139	-0-	-3821	-0-	480	1	8311	3	Y	316	302	1			113
							348	9									
10	13392	X	9977	-0-	-3415	-0-	496	1	9072	3	Y	372	229	1			256
							409	9									

JERRY SMITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267777 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 7307 - 13495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	39928	X	6613	-0-	-33315	-0-	435	1	5980	3	N	180	176	1	1	8	113
							198	9									
06	38640	X	3778	-0-	-34862	-0-	480	1	3080	3	N	198	177	1	35	8	99
							218	9									
07	20057	X	5647	-0-	-14410	-0-	496	1	4952	3	N	181	174	1	15	8	91
							199	9									
08	6603	X	4803	-0-	-1800	-0-	496	1	4136	3	N	155	171	1	4	8	71
							171	9									
09	6390	X	5329	-0-	-1061	-0-	480	1	4682	3	N	152	171	1			52
							167	9									
10	6603	X	5451	-0-	-1152	-0-	496	1	4811	3	N	131					183
							144	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
05	43369	X	19901	-0-	-23468	-0-	493	1	19217	3	N	174	177	1			120
							191	9									
06	41970	X	18980	-0-	-22990	-0-	480	1	18281	3	N	199	172	1	27	8	120
							219	9									
07	26319	X	15733	-0-	-10586	-0-	496	1	15116	3	N	110	11	8			219
							121	9									
08	26164	X	16324	-0-	-9840	-0-	496	1	15665	3	N	148	170	1	2	8	195
							163	9									
09	23100	X	15996	-0-	-7104	-0-	480	1	15347	3	N	154	175	1	1	8	173
							169	9									
10	19902	X	15807	-0-	-4095	-0-	496	1	15156	3	N	141	171	1			143
							155	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
OGLE C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267784 COMPL. DATE 08/20/2012 TOTAL DEPTH 6623 PERF. 7360 - 13413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	34720	X	16304	-0-	-18416	-0-	496	1	15277	3	N	483	516	1	1	8	197
							531	9									
06	33600	X	12550	-0-	-21050	-0-	480	1	11698	3	N	338	349	1	4	8	182
							372	9									
07	21855	X	13253	-0-	-8602	-0-	496	1	12358	3	N	363	345	1	3	8	197
							399	9									
08	18135	X	10898	-0-	-7237	-0-	491	1	10077	3	N	300	334	1	2	8	161
							330	9									
09	15840	X	12631	-0-	-3209	-0-	480	1	11834	3	N	288	345	1	7	8	97
							317	9									
10	16306	X	11452	-0-	-4854	-0-	496	1	10678	3	N	253	173	1			177
							278	9									

STALEY A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267813 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 7811 - 12164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	12349	-0-	12349	126296	495	1	11492	3	N	329	347	1			214
							362	9									
06	136226	X	9930	-0-	-126296	-0-	479	1	9165	3	N	260	339	1			135
							286	9									
07	14260	X	10039	-0-	-4221	-0-	496	1	9257	3	N	260	174	1			221
							286	9									
08	13702	X	9814	-0-	-3888	-0-	496	1	8987	3	N	301	342	1			180
							331	9									
09	12210	X	10714	-0-	-1496	-0-	480	1	9983	3	N	228	342	1			66
							251	9									
10	12338	X	10512	-0-	-1826	-0-	496	1	9833	3	N	166					232
							183	9									

BELOATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267847 COMPL. DATE 09/30/2012 TOTAL DEPTH 6661 PERF. 7525 - 13728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	2086					Y	-0-					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	2086					Y	-0-					-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	2086					Y	-0-					-0-
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	2086					Y	-0-					-0-
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	2086					Y	-0-					-0-
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	2086					Y	-0-					-0-

STALEY B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 267851 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7929 - 12782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21359	X	15260	-0-	-6099	-0-	495	1	14152	3	N	557	516	1			229
							613	9									
06	20670	X	12744	-0-	-7926	-0-	479	1	11701	3	N	513	524	1			218
							564	9									
07	21266	X	11317	-0-	-9949	-0-	496	1	10324	3	N	452	352	1			318
							497	9									
08	19065	X	11327	-0-	-7738	-0-	496	1	10278	3	N	503	691	1			130
							553	9									
09	15690	X	9954	-0-	-5736	-0-	480	1	9021	3	N	412	347	1			195
							453	9									
10	15252	X	10092	-0-	-5160	-0-	496	1	9231	3	N	332	345	1			182
							365	9									

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
05	40424	X	28450	-0-	-11974	-0-	496	1	27525	3	N	390	522	1			126
							429	9									
06	39120	X	26688	-0-	-12432	-0-	480	1	25850	3	N	325	345	1			106
							358	9									
07	40424	X	25931	-0-	-14493	-0-	496	1	25090	3	N	314	344	1			76
							345	9									
08	30349	X	25062	-0-	-5287	-0-	496	1	24298	3	N	244	147	1			173
							268	9									
09	29370	X	24008	-0-	-5362	-0-	480	1	23232	3	N	269	341	1			101
							296	9									
10	28458	X	22568	-0-	-5890	-0-	496	1	21841	3	N	210	177	1			134
							231	9									

KRAMER B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268092 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7527 - 12880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	26722	X	933	-0-	-25789	-0-	496	1	437	9	N	397	168	1			477
06	25860	X	2421	-0-	-23439	-0-	152	1	1792	3	N	434	691	1			220
							477	9									
07	26722	X	473	-0-	-26249	-0-	313	1	160	9	N	145	165	1			200
08	20646	X	4503	-0-	-16143	-0-	496	1	1764	3	N	2039	1879	1			360
							2243	9									
09	7488	X	7488	-0-	-0-	-0-	480	1	5015	3	N	1812	1874	1	3	8	295
							1993	9									
*10	7621	X	7621	-0-	-0-	-0-	496	1	5505	3	N	1473	1558	1			210
							1620	9									

KRAMER C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268149 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 7103 PERF. 7470 - 12173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	35123	X	1357	-0-	-33766	-0-	493	1	864	3	N	-0-					207
06	33990	X	477	-0-	-33513	-0-	477	1			N	-0-					207
07	35123	X	388	-0-	-34735	-0-	387	1	1	9	N	1					208
08	21979	X	5	-0-	-21974	-0-	5	1			N	-0-					208
09	1320	X	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-					208
10	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					N	12	168	1			52

BELOATE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268346 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 6608 PERF. 7122 - 13723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	11439					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	11439					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	11439					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	11439					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	11439					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	11439					Y	-0-					-0-

PIRTLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268347 COMPL. DATE 10/18/2012 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 7055 - 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
05	22754	X	12453	-0-	-10301	-0-	496	1	11399	3	Y	507	478	1			164
							558	9									
06	22020	X	10815	-0-	-11205	-0-	480	1	9860	3	Y	432	415	1	6	8	175
							475	9									
07	22754	X	10018	-0-	-12736	-0-	432	1	9200	3	Y	351	349	1			177
							386	9									
08	14198	X	-0-	-0-	-14198	-0-					Y	1	118	1			60
09	13740	X	-0-	-0-	-13740	-0-					Y	1	1	8			60
10	12462	X	715	-0-	-11747	-0-	448	1	267	9	Y	243	182	1			121

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

KRAMER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268348 COMPL. DATE 11/10/2012 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7590 - 12193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	32085	X	1591	-0-	-30494	-0-	482 220	1 9	889	3	N	200					368
06	31050	X	5051	-0-	-25999	-0-	480 1266	1 9	3305	3	N	1151	1211	1			308
07	32085	X	8164	-0-	-23921	-0-	496 1529	1 9	6139	3	N	1390	1531	1			167
08	20243	X	7490	-0-	-12753	-0-	496 1431	1 9	5563	3	N	1301	1199	1			269
09	10266	X	10266	-0-	-0-	-0-	480 1459	1 9	8327	3	N	1326	1356	1			239
*10	11966	X	11966	-0-	-0-	-0-	496 1275	1 9	10195	3	N	1159	1204	1			194

PIRTLE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268374 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 6617 PERF. 7155 - 11558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	29140	X	9027	-0-	-20113	-0-	496 1019	1 9	7512	3	Y	926	919	1			300
06	28200	X	9293	-0-	-18907	-0-	480 924	1 9	7889	3	Y	840	788	1	12	8	340
07	29140	X	7172	-0-	-21968	-0-	432 762	1 9	5978	3	Y	693	684	1			349
08	12555	X	-0-	-0-	-12555	-0-					Y	1	232	1			118
09	12150	X	-0-	-0-	-12150	-0-					Y	-0-					118
10	9610	X	1555	-0-	-8055	-0-	448 450	1 9	657	3	Y	409	324	1			203

GASKINS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268378 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 6979 PERF. 7665 - 12468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	25389	X	14430	-0-	-10959	-0-	492 519	1 9	13419	3	Y	472	508	1			159
06	24570	X	13055	-0-	-11515	-0-	480 482	1 9	12093	3	Y	438	346	1			251
07	25389	X	11118	-0-	-14271	-0-	496 462	1 9	10160	3	Y	420	448	1			223
08	18817	X	10590	-0-	-8227	-0-	496 483	1 9	9611	3	Y	439	543	1			119
09	16440	X	10283	-0-	-6157	-0-	480 441	1 9	9362	3	Y	401	377	1			143
10	14415	X	10298	-0-	-4117	-0-	496 496	1 9	9306	3	Y	451	284	1			310

POIROT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268429 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 8730 - 13183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23836	X	23836	-0-	-0-	-0-	495 925	1 9	22416	3	Y	841	783	1			261
06	19530	X	2247	-0-	-17283	-0-	96 119	1 9	2032	3	Y	108	175	1			194
07	20181	X	723	-0-	-19458	-0-	495 116	1 9	112	3	Y	105	193	1			106
08	20181	X	6846	-0-	-13335	-0-	496 579	1 9	5771	3	Y	526	532	1			100
09	19530	X	8400	-0-	-11130	-0-	480 606	1 9	7314	3	Y	551	396	1			255
10	20181	X	10356	-0-	-9825	-0-	493 513	1 9	9350	3	Y	466	573	1			148

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

KRAMER E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268445 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7758 - 12888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	28303	X	2064	-0-	-26239	-0-	495	1	829	3	N	673	508	1	1	8	402
							740	9									
06	27390	X	2003	-0-	-25387	-0-	152	1	1459	3	N	356	679	1			79
							392	9									
07	28303	X	422	-0-	-27881	-0-	313	1	109	9	N	99					178
08	13082	X	8424	-0-	-4658	-0-	496	1	6534	3	N	1267	1190	1			255
							1394	9									
09	4240	X	4240	-0-	-0-	-0-	480	1	3114	3	N	587	693	1	1	8	148
							646	9									
*10	5059	X	5059	-0-	-0-	-0-	496	1	4011	3	N	502	521	1			129
							552	9									

PROCTOR LONG WELL #: 2H RRCID -> 268489 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 7269 PERF. 7200 - 11463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13516	X	11526	-0-	-1990	-0-	512	1	10676	3	Y	307	405	1			110
							338	9									
06	13080	X	12979	-0-	-101	-0-	495	1	12208	3	Y	251	217	1	10	8	134
							276	9									
07	13952	X	13952	-0-	-0-	-0-	512	1	13024	3	Y	378	383	1			129
							416	9									
08	12970	X	12970	-0-	-0-	-0-	510	1	12162	3	Y	271	295	1	1	8	104
							298	9									
09	12990	X	12299	-0-	-691	-0-	495	1	11499	3	Y	277	195	1			186
							305	9									
10	13516	X	12597	-0-	-919	-0-	512	1	11819	3	Y	242	286	1			142
							266	9									

POIROT UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268502 COMPL. DATE 12/14/2012 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 8680 - 13393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17467	X	17467	-0-	-0-	-0-	496	1	16026	3	Y	859	812	1			267
							945	9									
06	15540	X	233	-0-	-15307	-0-	156	1	77	9	Y	70	179	1			158
07	16058	X	878	-0-	-15180	-0-	496	1	382	9	Y	347	158	1			347
08	16058	X	9441	-0-	-6617	-0-	496	1	8020	3	Y	841	1028	1			160
							925	9									
09	15540	X	14021	-0-	-1519	-0-	480	1	12910	3	Y	574	468	1			266
							631	9									
*10	17471	X	17471	-0-	-0-	-0-	496	1	16383	3	Y	538	633	1			171
							592	9									

BOEDEKER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268663 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 7100 - 13303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	167094	X	51235	-0-	-115859	-0-	496	1	40898	3	N	8946	9279	1	9	8	255
							9841	9									
06	69523	X	69523	-0-	-0-	-0-	480	1	64830	3	N	3830	3783	1	14	8	288
							4213	9									
07	44804	X	44804	-0-	-0-	-0-	496	1	42550	3	N	1598	1577	1	6	8	303
							1758	9									
08	43834	X	40423	-0-	-3411	-0-	491	1	38729	3	N	1094	1038	1	7	8	352
							1203	9									
09	42420	X	29378	-0-	-13042	-0-	480	1	28059	3	N	763	869	1	10	8	236
							839	9									
10	43834	X	13393	-0-	-30441	-0-	496	1	12156	3	N	674	690	1			220
							741	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

BOEDEKER B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 269314 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 7180 - 14233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	138264	X	31623	-0-	-106641	-0-	496 9822	1 9	21305	3	N	8929	8670	1	9	8	405
06	50968	X	50968	-0-	-0-	-0-	480 6464	1 9	44024	3	N	5876	5953	1	14	8	314
07	51367	X	44781	-0-	-6586	-0-	496 3562	1 9	40723	3	N	3238	3136	1	9	8	407
08	51367	X	46172	-0-	-5195	-0-	491 2367	1 9	43314	3	N	2152	2268	1	6	8	285
09	49710	X	43601	-0-	-6109	-0-	480 1719	1 9	41402	3	N	1563	1565	1	13	8	270
10	51367	X	44746	-0-	-6621	-0-	496 1239	1 9	43011	3	N	1126	1238	1			158

GORDY DOYLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269477 COMPL. DATE 02/17/2013 TOTAL DEPTH 7639 PERF. 8090 - 12393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		8059	-0-	8059	26044	479 377	1 9	7203	3	N	343	358	1			135
06	SHUT IN		7548	-0-	7548	33592	471 366	1 9	6711	3	N	333	356	1			112
07	40099	X	6507	-0-	-33592	-0-	496 254	1 9	5757	3	N	231	174	1			169
08	6431	X	6431	-0-	-0-	-0-	496 245	1 9	5690	3	N	223	172	1			220
09	5370	X	5324	-0-	-46	-0-	469 210	1 9	4645	3	N	191	171	1			240
10	5549	X	5369	-0-	-180	-0-	453 175	1 9	4741	3	N	159	178	1			221

LAIRD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 269537 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 6617 PERF. 8735 - 11938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	400					N	-0-					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	400					N	-0-					-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	400					N	-0-					-0-
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	400					N	-0-					-0-
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	400					N	-0-					-0-
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	400					N	-0-					-0-

GRAYROCK A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 269543 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7750 - 11203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	416					N	-0-					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	416					N	-0-					-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	416					N	-0-					-0-
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	416					N	-0-					-0-
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	416					N	-0-					-0-
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	416					N	-0-					-0-

HOGUE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269552 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 7030 - 11130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		8735	-0-	8735	30219	491 429	1 9	7815	3	N	390	338	1			237
06	SHUT IN		7098	-0-	7098	37317	477 309	1 9	6312	3	N	281	338	1			180
07	43199	X	5882	-0-	-37317	-0-	493 228	1 9	5161	3	N	207	174	1	3	8	210
08	8215	X	5465	-0-	-2750	-0-	496 254	1 9	4715	3	N	231	339	1	1	8	101
09	7950	X	2648	-0-	-5302	-0-	480 149	1 9	2019	3	N	135	164	1			72
10	8215	X	800	-0-	-7415	-0-	496 147	1 9	157	3	N	134					206

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

BOEDEKER C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269968 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 6581 PERF. 8049 - 13752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		9535	-0-	9535	9535	352	1	3703	3	N	4982	4525	1			457
							5480	9									
06	SHUT IN		32428	-0-	32428	41963	480	1	20161	3	N	10715	10777	1	26	8	369
							11787	9									
07	SHUT IN		38305	-0-	38305	80268	496	1	29704	3	N	7368	7008	1			729
							8105	9									
08	SHUT IN		27207	-0-	27207	107475	491	1	22112	3	N	4185	4520	1			394
							4604	9									
09	SHUT IN		29001	-0-	29001	136476	480	1	24663	3	N	3507	3519	1			382
							3858	9									
10	SHUT IN		26273	-0-	26273	162749	496	1	22837	3	N	2673	2636	1			419
							2940	9									

BOEDEKER D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270105 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 8140 - 13843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		8170	-0-	8170	8170	352	1	3239	3	N	4163	3819	1			344
							4579	9									
06	SHUT IN		20061	-0-	20061	28231	480	1	11785	3	N	7087	7103	1	16	8	312
							7796	9									
07	SHUT IN		36653	-0-	36653	64884	496	1	30350	3	N	5279	5256	1			335
							5807	9									
08	SHUT IN		35107	-0-	35107	99991	491	1	30901	3	N	3377	3295	1			417
							3715	9									
09	SHUT IN		30657	-0-	30657	130648	480	1	27581	3	N	2360	2452	1			325
							2596	9									
10	SHUT IN		28269	-0-	28269	158917	496	1	25684	3	N	1899	1936	1			288
							2089	9									

KRAMER C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270178 COMPL. DATE 04/15/2013 TOTAL DEPTH 7078 PERF. 7434 - 12137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		23883	-0-	23883	23883	448	1	19842	3	N	3266	3126	1			140
							3593	9									
06	56050	X	32167	-0-	-23883	-0-	480	1	30669	3	N	925	861	1			204
							1018	9									
07	34100	X	29302	-0-	-4798	-0-	496	1	28203	3	N	548	688	1			64
							603	9									
08	34100	X	31223	-0-	-2877	-0-	496	1	30241	3	N	442	331	1			175
							486	9									
09	33000	X	27741	-0-	-5259	-0-	480	1	26921	3	N	309	352	1			132
							340	9									
10	34100	X	27975	-0-	-6125	-0-	496	1	27203	3	N	251	346	1			37
							276	9									

KRAMER E UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270204 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 7041 PERF. 7626 - 12079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		6620	-0-	6620	6620	448	1	4094	3	N	1889	1689	1			200
							2078	9									
06	17223	X	10603	-0-	-6620	-0-	480	1	9473	3	N	591	697	1			94
							650	9									
07	12028	X	868	-0-	-11160	-0-	496	1	372	9	N	338	340	1			92
08	25134	X	25134	-0-	-0-	-0-	496	1	23946	3	N	629	676	1			45
							692	9									
09	26374	X	26374	-0-	-0-	-0-	480	1	25571	3	N	294	177	1			162
							323	9									
*10	21876	X	21876	-0-	-0-	-0-	496	1	21042	3	N	307	350	1			119
							338	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 -> 270240 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 8450 - 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	1680	X	NO RPT	-0-	-1680	-0-					N	NO RPT					-0-
*06	11154	X	11154	-0-	-0-	-0-	208	1	10601	3	N	314					314
							345	9									
*07	10955	X	10955	-0-	-0-	-0-	219	1	10541	3	N	177	329	1			162
							195	9									
*08	10584	X	10584	-0-	-0-	-0-	221	1	10203	3	N	145	253	1			54
							160	9									
*09	9569	X	9569	-0-	-0-	-0-	206	1	9165	3	N	180	187	1			47
							198	9									
*10	9300	X	9300	-0-	-0-	-0-	207	1	8845	3	N	225	186	1			86
							248	9									

EDWARDS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 270380 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 8282 - 12726

06	0		10597	-0-	10597	10597	299	1	4046	3	Y	5684	5425	1			259
							6252	9									
07	SHUT IN		29920	-0-	29920	40517	496	1	22248	3	Y	6524	6562	1			221
							7176	9									
08	SHUT IN		27799	-0-	27799	68316	495	1	24259	3	Y	2768	2886	1			103
							3045	9									
09	SHUT IN		28328	-0-	28328	96644	480	1	26034	3	Y	1649	1581	1			171
							1814	9									
10	SHUT IN		30642	-0-	30642	127286	496	1	28569	3	Y	1434	1417	1			188
							1577	9									

BREWER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270599 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 5779 PERF. 7497 - 14824

07	SHUT IN		860	-0-	860	860	315	1	545	3	Y	-0-					-0-
08	SHUT IN		6230	-0-	6230	7090	496	1	5734	9	Y	5213	4512	1			701
09	SHUT IN		26568	-0-	26568	33658	475	1	21487	3	Y	4187	4123	1			765
							4606	9									
10	SHUT IN		15947	-0-	15947	49605	496	1	13140	3	Y	2101	2499	1			367
							2311	9									

BREWER A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270605 COMPL. DATE 07/05/2013 TOTAL DEPTH 6992 PERF. 7639 - 14842

07	SHUT IN		402	-0-	402	402	315	1	87	9	Y	79					79
08	SHUT IN		4295	-0-	4295	4697	496	1	3514	3	Y	259	303	1			35
							285	9									
09	SHUT IN		639	-0-	639	5336	475	1	164	9	Y	149	157	1			27
10	SHUT IN		603	-0-	603	5939	496	1	107	9	Y	97	107	1			17

KRAMER D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270709 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7466 - 12069

05	0		24774	-0-	24774	24774	448	1	20584	3	N	3402	3270	1	2	8	130
							3742	9									
*06	46831	X	22057	-0-	-24774	-0-	480	1	21013	3	N	513	513	1			130
							564	9									
07	41695	X	10999	-0-	-30696	-0-	496	1	10121	3	N	347	347	1			130
							382	9									
08	41695	X	29189	-0-	-12506	-0-	496	1	28408	3	N	259	352	1			37
							285	9									
09	40350	X	28818	-0-	-11532	-0-	480	1	28139	3	N	181	178	1			40
							199	9									
10	41695	X	27950	-0-	-13745	-0-	496	1	27263	3	N	174					214
							191	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
BRACKEEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270715 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 5063 PERF. 8243 - 14446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		3614	-0-	3614	3614	215	1	1676	3	Y	1566	1225	1	21	8	320
							1723	9									
07	0		40583	-0-	40583	44197	496	1	29679	3	Y	9462	9528	1			254
							10408	9									
08	0	W	49340	-0-	49340	93537	495	1	43630	3	Y	4741	4670	1			325
							5215	9									
09	0	W	40653	-0-	40653	134190	480	1	36636	3	Y	3215	3140	1			400
							3537	9									
10	0	W	40217	-0-	40217	174407	496	1	36908	3	Y	2557	2654	1			303
							2813	9									

PITCOCK, INC. 665870
CLAYTON-PRICE "A" WELL #: 1 RRCID -> 213273 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 5330 PERF. 5170 - 5242

05	310	N	293	-0-	-17	-0-	293	2			N	-0-					36
06	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					36
07	310	N	275	-0-	-35	-0-	275	2			N	-0-					36
08	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					36
09	270	N	215	-0-	-55	-0-	215	2			N	-0-					36
10	279	N	176	-0-	-103	-0-	176	2			N	-0-					36

PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC 676024
WHORTON WELL #: 3 RRCID -> 189270 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 7824 PERF. 7152 - 7700

05	677	N	677	-0-	-0-	-0-	1	1	670	2	Y	5					67
							6	9									
06	690	N	553	-0-	-137	-0-	1	1	550	2	Y	2					69
							2	9									
07	682	N	542	-0-	-140	-0-	1	1	539	2	Y	2					71
							2	9									
08	682	N	596	-0-	-86	-0-	1	1	595	2	Y	-0-					71
09	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			Y	-0-					71
*10	695	N	695	-0-	-0-	-0-	1	1	680	2	Y	13					84
							14	9									

CHAMPION A WELL #: 4H RRCID -> 191740 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 7453 - 7992

05	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					52
06	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					52
07	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					52
08	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					52
09	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					52
*10	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					52

MUNSON WELL #: 1 RRCID -> 193708 COMPL. DATE 01/25/2003 TOTAL DEPTH 8952 PERF. 7888 - 8740

05	207	N	207	-0-	-0-	-0-	1	1	202	2	Y	4	3	1			4
							4	9									
06	217	N	217	-0-	-0-	-0-	1	1	209	2	Y	6	5	1			5
							7	9									
07	219	N	219	-0-	-0-	-0-	1	1	214	2	Y	4	4	1			5
							4	9									
08	223	N	223	-0-	-0-	-0-	1	1	219	2	Y	3	6	1			2
							3	9									
09	210	N	198	-0-	-12	-0-	1	1	194	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
10	217	N	137	-0-	-80	-0-	1	1	136	2	Y	-0-	1	1			2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
CHAMPION A WELL #: 5H RRCID -> 194059 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7434 - 7998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	N	241	-0-	-7	-0-	241	2			N	-0-					59
06	240	N	209	-0-	-31	-0-	209	2			N	-0-					59
07	248	N	220	-0-	-28	-0-	220	2			N	-0-					59
08	248	N	209	-0-	-39	-0-	209	2			N	-0-					59
09	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					59
*10	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					59

MUNSON WELL #: 2 RRCID -> 196118 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7903 - 8740

05	3100	N	1626	-0-	-1474	843	55	1	1545	2	Y	24	21	1			29
							26	9									
06	2380	N	1537	-0-	-843	-0-	50	1	1457	2	Y	27	31	1			25
							30	9									
07	1674	N	1589	-0-	-85	-0-	48	1	1522	2	Y	17	19	1			23
							19	9									
08	1612	N	1545	-0-	-67	-0-	50	1	1480	2	Y	14	28	1			9
							15	9									
09	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	51	1	1505	2	Y	41	19	1			31
							45	9									
10	1581	N	1488	-0-	-93	-0-	46	1	1439	2	Y	3	12	1			22
							3	9									

MUNSON WELL #: 3 RRCID -> 198700 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7936 - 8780

05	834	N	834	-0-	-0-	-0-	9	1	813	2	Y	11	10	1			14
							12	9									
06	816	N	816	-0-	-0-	-0-	8	1	791	2	Y	15	16	1			13
							17	9									
07	859	N	859	-0-	-0-	-0-	8	1	840	2	Y	10	10	1			13
							11	9									
08	837	N	822	-0-	-15	-0-	8	1	808	2	Y	5	14	1			4
							6	9									
09	825	N	825	-0-	-0-	-0-	8	1	806	2	Y	10	6	1			8
							11	9									
10	868	N	788	-0-	-80	-0-	8	1	779	2	Y	1	3	1			6
							1	9									

LOST HORSE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199452 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 7300 - 8830

05	5509	X	5509	-0-	-0-	-0-	695	1	4814	2	N	-0-					100
06	5071	X	5071	-0-	-0-	-0-	673	1	4398	2	N	-0-					100
07	5254	X	5254	-0-	-0-	-0-	683	1	4571	2	N	-0-					100
08	5229	X	5229	-0-	-0-	-0-	695	1	4534	2	N	-0-					100
09	4732	X	4732	-0-	-0-	-0-	673	1	4059	2	N	-0-					100
*10	5059	X	5059	-0-	-0-	-0-	695	1	4364	2	N	-0-					100

TACKETT, MARY WELL #: 1 RRCID -> 200277 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 6362 PERF. 6248 - 6340

05	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					153
06	1230	N	-0-	-0-	-1230	-0-					N	11					164
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					164
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	159	1			5
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
MCKINZIE WELL #: 1 RRCID -> 200278 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 6220 - 6310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	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

05	2852	X	175	-0-	-2677	-0-	46	1	101	2	Y	25	16	1			28
							28	9									
06	3480	X	149	-0-	-3331	-0-	70	1	26	2	Y	48	35	1			41
							53	9									
07	3596	X	3016	-0-	-580	-0-	78	1	2899	2	Y	35	31	1			45
							39	9									
08	3596	X	3311	-0-	-285	-0-	57	1	3235	2	Y	17	49	1			13
							19	9									
09	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	53	1	2812	2	Y	36	21	1			28
							40	9									
10	3007	X	2659	-0-	-348	-0-	53	1	2604	2	Y	2	10	1			20
							2	9									

GOFORTH WELL #: 1H RRCID -> 201006 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 7690 - 9105

05	8153	X	8153	-0-	-0-	-0-	8153	2			N	-0-					28
06	6642	X	6642	-0-	-0-	-0-	6642	2			N	-0-					28
07	6294	X	6294	-0-	-0-	-0-	6294	2			N	-0-					28
08	6610	X	6610	-0-	-0-	-0-	6610	2			N	-0-					28
09	6091	X	6091	-0-	-0-	-0-	6091	2			N	-0-					28
*10	5721	X	5721	-0-	-0-	-0-	5719	2	2	9	N	2	1	1	1	8	28

MCKINZIE WELL #: 2 RRCID -> 201486 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH 6345 PERF. 6193 - 6278

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

TACKETT, MARY WELL #: 2 RRCID -> 201501 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 6331 PERF. 6178 - 6288

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
TACKETT, MARY WELL #: 3 RRCID -> 201502 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 6397 PERF. 6208 - 6350

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

WHORTON WELL #: 4 RRCID -> 201620 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 7170 - 7655

05	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	7	1	3371	2	Y	4					62
							4	9									
06	3330	X	3101	-0-	-229	-0-	1	1	3098	2	Y	2					64
							2	9									
07	3441	X	3268	-0-	-173	-0-	1	1	3264	2	Y	3					67
							3	9									
08	3379	X	3232	-0-	-147	-0-	1	1	3231	2	Y	-0-					67
09	3270	X	3180	-0-	-90	-0-	3180	2			Y	-0-					67
*10	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	1	1	3366	2	Y	12					79
							13	9									

MCKINZIE WELL #: 3 RRCID -> 201639 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 6278 PERF. 6134 - 6244

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
10	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

05	3100	N	2168	-0-	-932	6521	29	1	2131	2	Y	7	6	1			9
							8	9									
06	3000	N	2160	-0-	-840	5681	28	1	2123	2	Y	8	9	1			8
							9	9									
07	3100	N	2288	-0-	-812	4869	29	1	2252	2	Y	6	6	1			8
							7	9									
08	3100	N	2239	-0-	-861	4008	31	1	2204	2	Y	4	9	1			3
							4	9									
09	3000	N	2206	-0-	-794	3214	28	1	2164	2	Y	13	6	1			10
							14	9									
*10	3100	N	2142	-0-	-958	2256	29	1	2112	2	Y	1	4	1			7
							1	9									

PRIEST WELL #: 1 RRCID -> 202482 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 6363 PERF. 6171 - 6252

05	2387	X	1174	-0-	-1213	-0-	694	1	480	2	N	-0-					164
06	2040	N	893	-0-	-1147	-0-	671	1	166	2	N	51	193	1			22
							56	9									
07	1922	N	655	-0-	-1267	-0-	439	1	216	2	N	-0-					22
08	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	717	1	470	2	N	-0-					22
09	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	671	1	332	2	N	-0-					22
*10	972	N	972	-0-	-0-	-0-	648	1	262	2	N	56					78
							62	9									

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
05	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	12	1	1032	2	Y	13	11	1			15
							14	9									
06	1080	N	1020	-0-	-60	-0-	11	1	991	2	Y	16	17	1			14
							18	9									
07	1085	N	951	-0-	-134	-0-	13	1	925	2	Y	12	11	1			15
							13	9									
08	1054	N	655	-0-	-399	-0-	18	1	627	2	Y	9	18	1			6
							10	9									
09	1020	N	681	-0-	-339	-0-	12	1	661	2	Y	7	6	1			7
							8	9									
10	961	N	1	-0-	-960	-0-	1	2			Y	-0-	2	1			5

PRITCHARD WELL #: 1 RRCID -> 204182 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6308 - 6410

05	403	N	399	-0-	-4	-0-	399	2			N	-0-					19
06	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					19
07	403	N	349	-0-	-54	-0-	349	2			N	-0-					19
08	403	N	102	-0-	-301	-0-	102	2			N	-0-					19
09	540	N	43	-0-	-497	-0-	43	2			N	-0-					19
10	341	N	137	-0-	-204	-0-	137	2			N	-0-					19

WOOD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 204268 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 6573 PERF. 7072 - 9006

05	5551	X	5551	-0-	-0-	-0-	5551	2			N	-0-					60
06	4871	X	4871	-0-	-0-	-0-	4871	2			N	-0-					60
07	4878	X	4878	-0-	-0-	-0-	4878	2			N	-0-					60
08	5235	X	5235	-0-	-0-	-0-	5235	2			N	-0-					60
09	4912	X	4912	-0-	-0-	-0-	4912	2			N	-0-					60
*10	4972	X	4972	-0-	-0-	-0-	4972	2			N	-0-					60

SMITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 204292 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 7120 - 9425

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

REYNOLDS, ETHEL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 204296 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 6376 PERF. 7129 - 9207

05	8933	X	8933	-0-	-0-	-0-	8933	2			N	-0-					68
06	8842	X	8842	-0-	-0-	-0-	8842	2			N	-0-					68
07	9906	X	9906	-0-	-0-	-0-	9906	2			N	-0-					68
08	11578	X	11578	-0-	-0-	-0-	11578	2			N	-0-					68
09	10960	X	10960	-0-	-0-	-0-	10960	2			N	-0-					68
*10	10682	X	10682	-0-	-0-	-0-	10682	2			N	-0-					68

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
LOST HORSE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 204297 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6931 - 9098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5937	X	5937	-0-	-0-	-0-	742	1	5193	2	N	2	1	1	1	8	48
							2	9									
06	5594	X	5594	-0-	-0-	-0-	718	1	4876	2	N	-0-					48
07	5901	X	5901	-0-	-0-	-0-	738	1	5163	2	N	-0-					48
08	5902	X	5902	-0-	-0-	-0-	742	1	5150	2	N	9					57
							10	9									
09	5309	X	5309	-0-	-0-	-0-	718	1	4591	2	N	-0-					57
*10	5368	X	5368	-0-	-0-	-0-	742	1	4619	2	N	6	3	1	3	8	57
							7	9									

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
05	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	704	1	2970	2	N	-0-					-0-
06	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	661	1	2809	2	N	-0-					-0-
07	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	701	1	2695	2	N	-0-					-0-
08	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	697	1	2687	2	N	2	1	1	1	8	-0-
							2	9									
09	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	693	1	2706	2	N	-0-					-0-
*10	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	705	1	2829	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
05	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	3	1	1602	2	Y	5					67
							6	9									
06	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1	1	1521	2	Y	2					69
							2	9									
07	1767	N	1604	-0-	-163	-0-	1	1	1601	2	Y	2					71
							2	9									
08	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1	1	1942	2	Y	1					72
							1	9									
09	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2			Y	-0-					72
*10	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1	1	1697	2	Y	12					84
							13	9									

PENNINGTON WELL #: 1H RRCID -> 205401 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 5929 PERF. 6590 - 8743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6177	X	6177	-0-	-0-	-0-	6177	2			N	-0-					163
06	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	3355	2			N	-0-					163
07	4479	X	4479	-0-	-0-	-0-	4479	2			N	-0-					163
08	5318	X	5318	-0-	-0-	-0-	5270	2	48	9	N	44					207
09	4843	X	4843	-0-	-0-	-0-	4831	2	12	9	N	11	194	1			24
*10	4745	X	4745	-0-	-0-	-0-	4745	2			N	-0-					24

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
05	4247	X	3765	-0-	-482	-0-	669	1	3096	2	N	-0-					100
06	4110	X	3637	-0-	-473	-0-	675	1	2962	2	N	-0-					100
07	3844	X	3702	-0-	-142	-0-	717	1	2950	2	N	32					132
							35	9									
08	3844	X	3834	-0-	-10	-0-	717	1	3115	2	N	2	1	1	1	8	132
							2	9									
09	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	694	1	2992	2	N	-0-					132
10	3751	X	3315	-0-	-436	-0-	717	1	2598	2	N	-0-					132

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

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
05	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	3545	2			N	-0-					28
06	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	3376	2			N	-0-					28
07	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	3420	2			N	-0-					28
08	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	3391	2	53	9	N	48	48	1			28
09	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	3314	2			N	-0-					28
*10	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	3450	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
05	2728	N	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-					37
06	2490	N	-0-	-0-	-2490	-0-					N	-0-					37
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					37
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

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
05	2666	X	1990	-0-	-676	-0-	1990	2			N	-0-					-0-
06	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	2			N	-0-					-0-
07	2139	N	1366	-0-	-773	-0-	1366	2			N	-0-					-0-
08	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	2			N	-0-					-0-
09	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	2			N	-0-					-0-
*10	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	2			N	-0-					-0-

COMANCHE PEAK WELL #: 1 H RRCID -> 208534 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 5665 PERF. 8425 - 8885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7176	X	7176	-0-	-0-	-0-	717	1	6459	2	N	-0-					162
06	7319	X	7319	-0-	-0-	-0-	694	1	6583	2	N	38					200
							42	9									
07	8089	X	8089	-0-	-0-	-0-	717	1	7294	2	N	71	178	1			93
							78	9									
08	7808	X	7808	-0-	-0-	-0-	717	1	7091	2	N	-0-					93
09	7052	X	7052	-0-	-0-	-0-	694	1	6305	2	N	48					141
							53	9									
*10	6678	X	6678	-0-	-0-	-0-	716	1	5962	2	N	-0-					141

MUNSON WELL #: 7 RRCID -> 208712 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 7955 - 8812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	87	1	3263	2	Y	13	11	1			16
							14	9									
06	3360	X	3196	-0-	-164	-0-	83	1	3096	2	Y	15	17	1			14
							17	9									
07	3472	X	2912	-0-	-560	-0-	73	1	2829	2	Y	9	11	1			12
							10	9									
08	3472	X	3062	-0-	-410	-0-	80	1	2971	2	Y	10	16	1			6
							11	9									
09	3330	X	1969	-0-	-1361	-0-	52	1	1886	2	Y	28	13	1			21
							31	9									
10	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					Y	-0-	8	1			13

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 2 H RRCID -> 209024 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 5986 PERF. 6753 - 9151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6053	X	6053	-0-	-0-	-0-	6053	2			N	-0-					7
06	5358	X	5358	-0-	-0-	-0-	5358	2			N	-0-					7
07	5836	X	5836	-0-	-0-	-0-	5807	2	29	9	N	26					33
08	5643	X	5643	-0-	-0-	-0-	5641	2	2	9	N	2	1	1	1	8	33
09	5566	X	5566	-0-	-0-	-0-	5566	2			N	-0-					33
*10	5732	X	5732	-0-	-0-	-0-	5732	2			N	-0-					33

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

HOLT, PATTY JANE WELL #: 1 RRCID -> 209557 COMPL. DATE 06/06/2005 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 7435 - 7667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3131	X	2736	-0-	-395	-0-	6	1	2730	2	N	-0-					43
06	3030	X	2715	-0-	-315	-0-	1	1	2714	2	N	-0-					43
07	3131	X	2503	-0-	-628	-0-	1	1	2502	2	N	-0-					43
08	3131	X	2611	-0-	-520	-0-	1	1	2610	2	N	-0-					43
09	2850	X	2409	-0-	-441	-0-	2409	2			N	-0-					43
10	2821	X	2609	-0-	-212	-0-	1	1	2608	2	N	-0-					43

DEAR RANCH WELL #: 2 H RRCID -> 209722 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 6308 PERF. 6803 - 8417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4964	X	4964	-0-	-0-	-0-	655	1	4309	2	N	-0-					22
06	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	682	1	2889	2	N	-0-					22
07	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	717	1	2755	2	N	-0-					22
08	4231	X	4231	-0-	-0-	-0-	717	1	3514	2	N	-0-					22
09	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	694	1	3048	2	N	-0-					22
10	3255	X	2900	-0-	-355	-0-	676	1	2224	2	N	-0-					22

CLARK UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 210407 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 7070 - 9140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4495	X	4279	-0-	-216	-0-	637	1	3642	2	N	-0-					5
06	4350	X	3910	-0-	-440	-0-	594	1	3316	2	N	-0-					5
07	4495	X	3899	-0-	-596	-0-	597	1	3302	2	N	-0-					5
08	4495	X	3779	-0-	-716	-0-	514	1	3265	2	N	-0-					5
09	4350	X	3379	-0-	-971	-0-	502	1	2877	2	N	-0-					5
10	4278	X	4175	-0-	-103	-0-	512	1	3663	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
05	4123	X	3747	-0-	-376	-0-	686	1	3061	2	N	-0-					-0-
06	3990	X	3776	-0-	-214	-0-	664	1	3112	2	N	-0-					-0-
07	4123	X	3826	-0-	-297	-0-	676	1	3150	2	N	-0-					-0-
08	4884	X	4884	-0-	-0-	-0-	717	1	4167	2	N	-0-					-0-
09	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	672	1	3259	2	N	-0-					-0-
10	3906	X	3631	-0-	-275	-0-	703	1	2928	2	N	-0-					-0-

BALL HEIRS JOINT VENTURE WELL #: 1 RRCID -> 210953 COMPL. DATE 01/29/2005 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 7020 - 7255

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

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
05	2170	N	2101	-0-	-69	-0-	585	1	1516	2	N	-0-					-0-
06	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	694	1	1526	2	N	-0-					-0-
07	2356	N	2176	-0-	-180	-0-	717	1	1459	2	N	-0-					-0-
08	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	717	1	1507	2	N	2	1	1	1	8	-0-
							2	9									
09	2220	N	2194	-0-	-26	-0-	694	1	1500	2	N	-0-					-0-
*10	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	717	1	1514	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
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
05	5053	X	4971	-0-	-82	-0-	4971	2			Y	-0-					37
06	5430	X	4825	-0-	-605	-0-	12	1	4813	2	Y	-0-					37
07	5611	X	4249	-0-	-1362	-0-	12	1	4237	2	Y	-0-					37
08	5582	X	5582	-0-	-0-	-0-	5582	2			Y	-0-					37
09	5617	X	5617	-0-	-0-	-0-	5617	2			Y	-0-					37
10	4991	X	4597	-0-	-394	-0-	23	1	4574	2	Y	-0-					37

MUNSON WELL #: 8 RRCID -> 211487 COMPL. DATE 06/27/2005 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 7940 - 8790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	18	1	1250	2	Y	6	6	1			8
							7	9									
06	1260	N	1247	-0-	-13	-0-	17	1	1220	2	Y	9	9	1			8
							10	9									
07	1302	N	1301	-0-	-1	-0-	17	1	1277	2	Y	6	6	1			8
							7	9									
08	1271	N	1245	-0-	-26	-0-	18	1	1221	2	Y	5	10	1			3
							6	9									
09	1260	N	982	-0-	-278	-0-	13	1	946	2	Y	21	9	1			15
							23	9									
10	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-	6	1			9

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 4 RRCID -> 212512 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 6354 PERF. 6960 - 8659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1271	N	1176	-0-	-95	-0-	147	1	1029	2	N	-0-					-0-
06	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	245	1	1599	2	N	-0-					-0-
07	1085	N	188	-0-	-897	-0-	188	1			N	-0-					-0-
08	1178	N	1026	-0-	-152	-0-	242	1	782	2	N	2	1	1	1	8	-0-
							2	9									
09	1830	N	689	-0-	-1141	-0-	337	1	352	2	N	-0-					-0-
*10	492	N	492	-0-	-0-	-0-	357	1	135	2	N	-0-					-0-

HOLT, PATTY JANE WELL #: 2 RRCID -> 212786 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7431 - 7668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	6	1	3047	2	N	-0-					140
06	3000	X	2610	-0-	-390	-0-	1	1	2609	2	N	-0-					140
07	3100	X	2205	-0-	-895	-0-	1	1	2204	2	N	-0-					140
08	3100	X	2088	-0-	-1012	-0-	1	1	2087	2	N	-0-					140
09	2940	X	1894	-0-	-1046	-0-	1894	2			N	-0-					140
10	3038	X	1881	-0-	-1157	-0-	1	1	1880	2	N	-0-					140

SHAW, G. UNIT WELL #: 1H RRCID -> 213195 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 6072 PERF. 6598 - 9512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8301	X	8301	-0-	-0-	-0-	532	1	7735	2	N	31					90
							34	9									
06	8857	X	8857	-0-	-0-	-0-	555	1	8280	2	N	20					110
							22	9									
07	8707	X	8707	-0-	-0-	-0-	555	1	8152	2	N	-0-					110
08	9112	X	9112	-0-	-0-	-0-	578	1	8506	2	N	25					135
							28	9									
09	8383	X	8383	-0-	-0-	-0-	578	1	7805	2	N	-0-					135
10	8246	X	7961	-0-	-285	-0-	509	1	7450	2	N	2	127	1			10
							2	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
05	4956	X	4956	-0-	-0-	-0-	682	1	4229	2	N	41					213
							45	9									
06	4599	X	4599	-0-	-0-	-0-	638	1	3958	2	N	3	191	1			25
							3	9									
07	4728	X	4728	-0-	-0-	-0-	659	1	4069	2	N	-0-					25
08	4590	X	4590	-0-	-0-	-0-	659	1	3931	2	N	-0-					25
09	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	688	1	3784	2	N	-0-					25
*10	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-	696	1	3759	2	N	60					85
							66	9									

MOON-WILSON WELL #: 1 RRCID -> 213566 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5969 - 6051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					N	-0-					100
06	780	X	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					100
07	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					100
08	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					100
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

TAPP 'N GAS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 213771 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 6461 PERF. 6900 - 8649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9207	X	8874	-0-	-333	-0-	8874	2			N	-0-					-0-
06	8700	X	8348	-0-	-352	-0-	8348	2			N	-0-					-0-
07	8990	X	7675	-0-	-1315	-0-	7675	2			N	-0-					-0-
08	8866	X	8392	-0-	-474	-0-	8392	2			N	-0-					-0-
09	8580	X	8499	-0-	-81	-0-	8499	2			N	-0-					-0-
10	8866	X	8542	-0-	-324	-0-	8542	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
05	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					44
06	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					44
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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
05	5492	X	5492	-0-	-0-	-0-	96	1	5396	2	N	-0-					60
06	6162	X	6162	-0-	-0-	-0-	94	1	6068	2	N	-0-					60
07	4805	X	4611	-0-	-194	-0-	89	1	4522	2	N	-0-					60
08	4805	X	4058	-0-	-747	-0-	82	1	3948	2	N	25					85
							28	9									
09	4650	X	1489	-0-	-3161	-0-	46	1	1443	2	N	-0-					85
10	4805	X	193	-0-	-4612	-0-	38	1	155	2	N	-0-					85

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
05	590	N	590	-0-	-0-	-0-	459	1	131	2	N	-0-					294
06	545	N	545	-0-	-0-	-0-	464	1	36	2	N	41	1	1	1	8	333
							45	9									
07	437	N	437	-0-	-0-	-0-	383	1	54	2	N	-0-					333
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					333
09	180	N	114	-0-	-66	-0-	87	1	27	2	N	-0-					333
*10	707	N	707	-0-	-0-	-0-	507	1	163	2	N	34	151	1	1	8	215
							37	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

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
05	6386	X	3472	-0-	-2914	-0-	706	1	2751	2	N	14					96
							15	9									
06	6190	X	6190	-0-	-0-	-0-	693	1	5497	2	N	-0-					96
07	6386	X	5862	-0-	-524	-0-	717	1	5110	2	N	32					128
							35	9									
08	6386	X	6156	-0-	-230	-0-	717	1	5439	2	N	-0-					128
09	6180	X	5661	-0-	-519	-0-	694	1	4967	2	N	-0-					128
10	6386	X	5495	-0-	-891	-0-	717	1	4778	2	N	-0-					128

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
05	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	1			N	-0-					42
06	690	N	672	-0-	-18	-0-	672	1			N	-0-					42
07	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	717	1	333	2	N	11					53
							12	9									
08	3100	N	6819	-0-	3719	3719	717	1	6102	2	N	-0-					53
09	3000	N	694	-0-	-2306	1413	694	1			N	-0-					53
*10	2130	N	717	-0-	-1413	-0-	717	1			N	-0-					53

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
05	6347	X	6347	-0-	-0-	-0-	6312	2	35	9	N	32					45
06	6450	X	6450	-0-	-0-	-0-	6450	2			N	-0-					45
07	6192	X	6192	-0-	-0-	-0-	6192	2			N	-0-					45
08	6274	X	6274	-0-	-0-	-0-	6252	2	22	9	N	20					65
09	5852	X	5852	-0-	-0-	-0-	5828	2	24	9	N	22					87
*10	6086	X	6086	-0-	-0-	-0-	6084	2	2	9	N	2	1	1	1	8	87

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
05	8835	X	8075	-0-	-760	-0-	1201	1	6854	2	Y	18	3	1	3	8	82
							20	9									
06	7950	X	7460	-0-	-490	-0-	1192	1	6265	2	Y	3	49	1	1	8	35
							3	9									
07	8215	X	8110	-0-	-105	-0-	1200	1	6902	2	Y	7					42
							8	9									
08	8215	X	7693	-0-	-522	-0-	1192	1	6492	2	Y	8					50
							9	9									
09	7950	X	7786	-0-	-164	-0-	1192	1	6581	2	Y	12					62
							13	9									
10	8122	X	8094	-0-	-28	-0-	1298	1	6776	2	Y	18	1	1	1	8	78
							20	9									

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
MUNSON WELL #: 9 RRCID -> 214761 COMPL. DATE 11/28/2005 TOTAL DEPTH 8864 PERF. 7900 - 8735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	1565	-0-	-1535	1733	21	1	1532	2	Y	11	10	1			14
							12	9									
06	3000	N	1502	-0-	-1498	235	21	1	1464	2	Y	15	16	1			13
							17	9									
07	1781	N	1546	-0-	-235	-0-	22	1	1513	2	Y	10	10	1			13
							11	9									
08	1550	N	1486	-0-	-64	-0-	20	1	1459	2	Y	6	15	1			4
							7	9									
09	1500	N	1477	-0-	-23	-0-	20	1	1446	2	Y	10	6	1			8
							11	9									
10	1550	N	1417	-0-	-133	-0-	20	1	1396	2	Y	1	3	1			6
							1	9									

HULSEY-PRICE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 215001 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 6121 PERF. 7222 - 8725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5978	X	5978	-0-	-0-	-0-	398	1	5580	2	N	-0-					79
06	6076	X	6076	-0-	-0-	-0-	445	1	5631	2	N	-0-					79
07	5798	X	5798	-0-	-0-	-0-	451	1	5347	2	N	-0-					79
08	5836	X	5836	-0-	-0-	-0-	472	1	5364	2	N	-0-					79
09	4906	X	4906	-0-	-0-	-0-	448	1	4458	2	N	-0-					79
*10	5414	X	5414	-0-	-0-	-0-	446	1	4968	2	N	-0-					79

BRIDGES WELL #: 1 H RRCID -> 215322 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 7903 - 9903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6851	X	6732	-0-	-119	-0-	6685	2	47	9	N	43	350	1			70
06	6258	X	6258	-0-	-0-	-0-	6128	2	130	9	N	118					188
07	6851	X	6362	-0-	-489	-0-	6276	2	86	9	N	78					266
08	6851	X	6426	-0-	-425	-0-	6357	2	69	9	N	63	194	1			135
09	6630	X	6274	-0-	-356	-0-	6172	2	102	9	N	93					228
*10	7412	X	7412	-0-	-0-	-0-	7219	2	193	9	N	175	373	1			30

BUCHANAN WELL #: 1H RRCID -> 215324 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 8760 - 9183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13330	X	8130	-0-	-5200	-0-	8129	2	1	9	N	1	187	1			272
06	12330	X	11019	-0-	-1311	-0-	10983	2	36	9	N	33					305
07	13958	X	13958	-0-	-0-	-0-	13941	2	17	9	N	15	189	1			131
08	12141	X	12141	-0-	-0-	-0-	12141	2			N	-0-					131
09	12744	X	12744	-0-	-0-	-0-	12744	2			N	-0-					131
10	13950	X	9266	-0-	-4684	-0-	9165	2	101	9	N	92					223

COMANCHE PEAK WELL #: 3H RRCID -> 215346 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 5604 PERF. 6414 - 8104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

DEAR RANCH WELL #: 3H RRCID -> 215370 COMPL. DATE 12/26/2005 TOTAL DEPTH 6266 PERF. 6766 - 8692

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

BARNETT, J. T. WELL #: 1H RRCID -> 215452 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 6396 PERF. 7050 - 9697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4629	X	4629	-0-	-0-	-0-	666	1	3856	2	N	97					233
							107	9									
06	4440	X	3995	-0-	-445	-0-	534	1	3458	2	N	3	194	1			42
							3	9									
07	4774	X	3280	-0-	-1494	-0-	667	1	2599	2	N	13					55
							14	9									
08	4774	X	3722	-0-	-1052	-0-	701	1	3008	2	N	12					67
							13	9									
09	4620	X	3535	-0-	-1085	-0-	694	1	2841	2	N	-0-					67
10	4619	X	3260	-0-	-1359	-0-	652	1	2602	2	N	5					72
							6	9									

MALLORY WELL #: 1H RRCID -> 215615 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 6374 PERF. 6748 - 8772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6417	X	6049	-0-	-368	-0-	5986	2	63	9	N	57	194	1			23
06	6210	X	6064	-0-	-146	-0-	5977	2	87	9	N	79					102
07	6430	X	6430	-0-	-0-	-0-	6430	2			N	-0-					102
08	6417	X	5426	-0-	-991	-0-	5426	2			N	-0-					102
09	6060	X	5235	-0-	-825	-0-	5235	2			N	-0-					102
10	6417	X	5111	-0-	-1306	-0-	5111	2			N	-0-					102

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 12H RRCID -> 215624 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 6299 PERF. 6838 - 8880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6634	X	6047	-0-	-587	-0-	6047	2			N	-0-					87
06	6030	X	5832	-0-	-198	-0-	5832	2			N	-0-					87
07	5952	X	5338	-0-	-614	-0-	5338	2			N	-0-					87
08	6045	X	4305	-0-	-1740	-0-	4305	2			N	-0-					87
09	5850	X	5721	-0-	-129	-0-	5721	2			N	-0-					87
10	6045	X	5766	-0-	-279	-0-	5766	2			N	-0-					87

BLACK RANCH WELL #: 5H RRCID -> 215627 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 5114 PERF. 6000 - 7900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

WELL OF DREAMS WELL #: 2H RRCID -> 215663 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 5852 PERF. 6270 - 7874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					99
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99

COFFEE, ROY C. WELL #: 1H RRCID -> 215699 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7540 - 9103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5486	X	5486	-0-	-0-	-0-	5473	2	13	9	N	12	354	1			44
06	4969	X	4969	-0-	-0-	-0-	4945	2	24	9	N	22					66
07	5346	X	5346	-0-	-0-	-0-	5325	2	21	9	N	19					85
08	5140	X	5140	-0-	-0-	-0-	5123	2	17	9	N	15					100
09	5160	X	5160	-0-	-0-	-0-	5141	2	19	9	N	17					117
*10	5205	X	5205	-0-	-0-	-0-	5147	2	58	9	N	53					170

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

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
05	13113	X	11405	-0-	-1708	-0-	11405	2			N	-0-					9
06	12060	X	7475	-0-	-4585	-0-	7475	2			N	-0-					9
07	12679	X	9195	-0-	-3484	-0-	9195	2			N	-0-					9
08	12679	X	7985	-0-	-4694	-0-	7983	2	2	9	N	2	1	1	1	8	9
09	12270	X	8341	-0-	-3929	-0-	8341	2			N	-0-					9
10	11408	X	9582	-0-	-1826	-0-	9582	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
05	4933	X	4933	-0-	-0-	-0-	663	1	4270	2	N	-0-					-0-
06	3870	X	3747	-0-	-123	-0-	619	1	3128	2	N	-0-					-0-
07	3999	X	3435	-0-	-564	-0-	668	1	2767	2	N	-0-					-0-
08	3999	X	3331	-0-	-668	-0-	628	1	2703	2	N	-0-					-0-
09	4138	X	4138	-0-	-0-	-0-	661	1	3477	2	N	-0-					-0-
10	3999	X	3878	-0-	-121	-0-	635	1	3243	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
05	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			Y	-0-					57
06	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			Y	-0-					57
07	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			Y	-0-					57
08	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			Y	-0-					57
09	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			Y	-0-					57
*10	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	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
05	T. A.		614	-0-	614	10953	478	1	136	2	Y	-0-					60
06	12249	X	1296	-0-	-10953	-0-	831	1	450	2	Y	14	62	1			12
							15	9									
07	962	X	962	-0-	-0-	-0-	644	1	318	2	Y	-0-					12
08	4433	X	4077	-0-	-356	-0-	973	1	3098	2	Y	5					17
							6	9									
09	4255	X	4255	-0-	-0-	-0-	1057	1	3198	2	Y	-0-					17
*10	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	1083	1	2259	2	Y	-0-					17

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
05	13485	X	11371	-0-	-2114	-0-	601	1	10728	2	N	38					63
							42	9									
06	13050	X	12242	-0-	-808	-0-	648	1	11553	2	N	37					100
							41	9									
07	12851	X	12851	-0-	-0-	-0-	648	1	12203	2	N	-0-					100
08	13205	X	13205	-0-	-0-	-0-	694	1	12453	2	N	53					153
							58	9									
09	12300	X	11587	-0-	-713	-0-	624	1	10963	2	N	-0-					153
10	12865	X	10736	-0-	-2129	-0-	624	1	10111	2	N	1	68	1			86
							1	9									

CLEVELAND, HELEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 217570 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 5842 PERF. 6565 - 8762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6195	X	6195	-0-	-0-	-0-	6195	2			N	-0-					130
06	6175	X	6175	-0-	-0-	-0-	6175	2			N	-0-					130
07	6205	X	6205	-0-	-0-	-0-	6205	2			N	-0-					130
08	6255	X	6255	-0-	-0-	-0-	6255	2			N	-0-					130
09	5887	X	5887	-0-	-0-	-0-	5887	2			N	-0-					130
*10	6117	X	6117	-0-	-0-	-0-	6051	2	66	9	N	60					190

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
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
05	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	695	1	2184	2	N	34	113	1			78
							37	9									
06	2640	X	2581	-0-	-59	-0-	673	1	1908	2	N	-0-					78
07	2728	X	2307	-0-	-421	-0-	689	1	1595	2	N	21					99
							23	9									
08	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	695	1	2135	2	N	18					117
							20	9									
09	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	673	1	2124	2	N	-0-					117
10	2728	X	2243	-0-	-485	-0-	683	1	1538	2	N	20	1	1	1	8	135
							22	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
05	4743	X	4120	-0-	-623	-0-	572	1	3450	2	N	89	191	1			43
							98	9									
06	4590	X	3717	-0-	-873	-0-	529	1	3155	2	N	30					73
							33	9									
07	4743	X	853	-0-	-3890	-0-	171	1	682	2	N	-0-					73
08	4650	X	3247	-0-	-1403	-0-	186	1	3061	2	N	-0-					73
09	4290	X	3233	-0-	-1057	-0-	190	1	3020	2	N	21					94
							23	9									
10	4123	X	2009	-0-	-2114	-0-	129	1	1878	2	N	2	1	1	1	8	94
							2	9									

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 9H RRCID -> 217608 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6791 - 8934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3844	X	3055	-0-	-789	-0-	651	1	2404	2	N	-0-					-0-
06	3720	X	2337	-0-	-1383	-0-	583	1	1754	2	N	-0-					-0-
07	3844	X	3264	-0-	-580	-0-	697	1	2567	2	N	-0-					-0-
08	3379	X	2792	-0-	-587	-0-	536	1	2254	2	N	2	1	1	1	8	-0-
							2	9									
09	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	692	1	2784	2	N	-0-					-0-
*10	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	686	1	2854	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
05	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	697	1	2387	2	N	-0-					114
06	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	679	1	2265	2	N	-0-					114
07	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	700	1	2295	2	N	-0-					114
08	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	691	1	2278	2	N	39					153
							43	9									
09	2651	X	2651	-0-	-0-	-0-	642	1	2009	2	N	-0-					153
*10	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	650	1	2068	2	N	-0-					153

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
05	6644	X	6644	-0-	-0-	-0-	709	1	5935	2	N	-0-					87
06	5657	X	5657	-0-	-0-	-0-	694	1	4963	2	N	-0-					87
07	5546	X	5546	-0-	-0-	-0-	717	1	4829	2	N	-0-					87
08	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	717	1	3249	2	N	-0-					87
09	5375	X	5375	-0-	-0-	-0-	694	1	4681	2	N	-0-					87
*10	4481	X	4481	-0-	-0-	-0-	717	1	3723	2	N	37					124
							41	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
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
05	6161	X	6161	-0-	-0-	-0-	565	1	5596	2	N	-0-					48
06	5370	X	5271	-0-	-99	-0-	573	1	4698	2	N	-0-					48
07	5745	X	5745	-0-	-0-	-0-	627	1	5118	2	N	-0-					48
08	5665	X	5665	-0-	-0-	-0-	655	1	5010	2	N	-0-					48
09	5389	X	5389	-0-	-0-	-0-	579	1	4810	2	N	-0-					48
*10	5683	X	5683	-0-	-0-	-0-	582	1	5101	2	N	-0-					48

DEAR RANCH WELL #: 4H RRCID -> 217627 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 6251 PERF. 6630 - 8662

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CLEMENS WELL #: 2H RRCID -> 218137 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 6855 - 9337

05	7037	X	6988	-0-	-49	-0-	1200	1	5775	2	Y	12					82
							13	9									
06	7800	X	6045	-0-	-1755	-0-	1192	1	4850	2	Y	3	49	1	1	8	35
							3	9									
07	8060	X	7753	-0-	-307	-0-	1195	1	6550	2	Y	7					42
							8	9									
08	8292	X	8292	-0-	-0-	-0-	1192	1	7091	2	Y	8					50
							9	9									
09	8323	X	8323	-0-	-0-	-0-	1154	1	7156	2	Y	12					62
							13	9									
10	7750	X	7487	-0-	-263	-0-	1204	1	6263	2	Y	18	1	1	1	8	78
							20	9									

PATE-SHAW UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 218360 COMPL. DATE 03/14/2006 TOTAL DEPTH 6354 PERF. 6700 - 8750

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CARRIZO-HARDING-EL CHICO WELL #: 1 H RRCID -> 218363 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6864 - 9010

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

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
05	3286	X	2790	-0-	-496	-0-	277	1	2513	2	Y	-0-					36
06	3060	X	2651	-0-	-409	-0-	258	1	2381	2	Y	11					47
							12	9									
07	3100	X	2949	-0-	-151	-0-	274	1	2650	2	Y	23					70
							25	9									
08	3100	X	2893	-0-	-207	-0-	260	1	2632	2	Y	1					71
							1	9									
09	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	276	1	2750	2	Y	-0-					71
10	2945	X	2840	-0-	-105	-0-	266	1	2570	2	Y	4					75
							4	9									

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
05	3100	N	2250	-0-	-850	6128	47	1	2190	2	Y	12	10	1			15
							13	9									
06	3000	N	2104	-0-	-896	5232	44	1	2042	2	Y	16	17	1			14
							18	9									
07	3100	N	2405	-0-	-695	4537	45	1	2348	2	Y	11	11	1			14
							12	9									
08	3100	N	2497	-0-	-603	3934	48	1	2438	2	Y	10	18	1			6
							11	9									
09	3000	N	2436	-0-	-564	3370	44	1	2341	2	Y	46	19	1			33
							51	9									
*10	3100	N	2626	-0-	-474	2896	47	1	2576	2	Y	3	13	1			23
							3	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	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
05	8699	X	8699	-0-	-0-	-0-	8695	2	4	9	Y	4	2	1	2	8	75
06	8190	X	8126	-0-	-64	-0-	8119	2	7	9	Y	6	3	1	3	8	75
07	9269	X	8887	-0-	-382	-0-	8887	2			Y	-0-					75
08	9269	X	8895	-0-	-374	-0-	8895	2			Y	-0-					75
09	8970	X	7921	-0-	-1049	-0-	7921	2			Y	-0-					75
*10	9210	X	9210	-0-	-0-	-0-	9201	2	9	9	Y	8	4	1	4	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
05	9982	X	9221	-0-	-761	-0-	692	1	8529	2	N	-0-					134
06	9450	X	8464	-0-	-986	-0-	670	1	7794	2	N	-0-					134
07	9300	X	9093	-0-	-207	-0-	681	1	8398	2	N	13					147
							14	9									
08	9300	X	8934	-0-	-366	-0-	692	1	8242	2	N	-0-					147
09	9000	X	8150	-0-	-850	-0-	670	1	7480	2	N	-0-					147
10	9207	X	8797	-0-	-410	-0-	692	1	8103	2	N	2	1	1	1	8	147
							2	9									

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
05	5456	X	2608	-0-	-2848	-0-	489	1	2119	2	N	-0-					-0-
06	5280	X	3440	-0-	-1840	-0-	685	1	2755	2	N	-0-					-0-
07	5456	X	5014	-0-	-442	-0-	717	1	4297	2	N	-0-					-0-
08	5242	X	5242	-0-	-0-	-0-	717	1	4518	2	N	6	3	1	3	8	-0-
							7	9									
09	4315	X	4315	-0-	-0-	-0-	685	1	3630	2	N	-0-					-0-
10	5022	X	4585	-0-	-437	-0-	704	1	3881	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
05	8658	X	8658	-0-	-0-	-0-	8589	2	69	9	N	63	182	1			45
06	8195	X	8195	-0-	-0-	-0-	8154	2	41	9	N	37					82
07	9669	X	9669	-0-	-0-	-0-	9669	2			N	-0-					82
08	8957	X	8957	-0-	-0-	-0-	8832	2	125	9	N	114					196
09	7942	X	7942	-0-	-0-	-0-	7942	2			N	-0-	182	1			14
*10	9417	X	9417	-0-	-0-	-0-	9417	2			N	-0-					14

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
05	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	717	1	2730	2	N	-0-					103
06	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	694	1	2680	2	N	-0-					103
07	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	717	1	3064	2	N	42					145
							46	9									
08	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	717	1	2882	2	N	-0-					145
09	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	694	1	2641	2	N	-0-					145
*10	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	717	1	2745	2	N	-0-					145

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
05	2046	X	1516	-0-	-530	-0-	428	1	989	2	N	90					170
							99	9									
06	2111	X	2111	-0-	-0-	-0-	472	1	1600	2	N	35	195	1			10
							39	9									
07	2104	X	2104	-0-	-0-	-0-	447	1	1610	2	N	43					53
							47	9									
08	2046	X	1838	-0-	-208	-0-	440	1	1398	2	N	-0-					53
09	1986	X	1986	-0-	-0-	-0-	494	1	1492	2	N	-0-					53
*10	2688	X	2688	-0-	-0-	-0-	655	1	2033	2	N	-0-					53

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
05	5098	X	5098	-0-	-0-	-0-	705	1	4391	2	N	2					37
							2	9									
06	4768	X	4768	-0-	-0-	-0-	688	1	4005	2	N	68					105
							75	9									
07	4960	X	3317	-0-	-1643	-0-	548	1	2723	2	N	42	127	1			20
							46	9									
08	4960	X	4654	-0-	-306	-0-	626	1	4028	2	N	-0-					20
09	4800	X	4127	-0-	-673	-0-	540	1	3574	2	N	12					32
							13	9									
10	4960	X	4606	-0-	-354	-0-	645	1	3949	2	N	11					43
							12	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

COURTS CLEVELAND "C" WELL #: 3H RRCID -> 220344 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 5278 PERF. 5744 - 7302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

COURTS CLEVELAND "C" WELL #: 4H RRCID -> 220360 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 5352 PERF. 5710 - 8262

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

PAXTON WELL #: 1 RRCID -> 220380 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 8573 - 11218

05	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-					-0-
06	2580	X	-0-	-0-	-2580	-0-					N	-0-					-0-
07	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-					-0-
08	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEHRENS "B" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 220389 COMPL. DATE 05/29/2006 TOTAL DEPTH 5796 PERF. 6304 - 7784

05	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	717	1	821	2	N	27					87
							30	9									
06	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	694	1	915	2	N	-0-					87
07	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	717	1	876	2	N	23					110
							25	9									
08	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	717	1	975	2	N	-0-					110
09	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	694	1	974	2	N	-0-					110
10	1550	N	1511	-0-	-39	-0-	717	1	794	2	N	-0-					110

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 14H RRCID -> 220390 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 6072 PERF. 6450 - 8652

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

BOWSER RANCH WELL #: 3H RRCID -> 220394 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 5562 PERF. 5914 - 9388

05	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	717	1	3463	2	N	-0-					102
06	2730	X	2515	-0-	-215	-0-	688	1	1827	2	N	-0-					102
07	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	717	1	3217	2	N	-0-					102
08	2821	X	2699	-0-	-122	-0-	717	1	1982	2	N	-0-					102
09	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	694	1	2154	2	N	-0-					102
*10	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	717	1	2431	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
05	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	791	1	3149	2	N	4	2	1	2	8	-0-
							4	9									
06	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	766	1	3272	2	N	4	2	1	2	8	-0-
							4	9									
07	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	791	1	2661	2	N	-0-					-0-
08	1844	X	1844	-0-	-0-	-0-	791	1	1053	2	N	-0-					-0-
09	2215	X	2215	-0-	-0-	-0-	766	1	1449	2	N	-0-					-0-
*10	1601	X	1601	-0-	-0-	-0-	791	1	801	2	N	8	4	1	4	8	-0-
							9	9									

FRASER RANCH WELL #: 1H RRCID -> 221170 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 6822 PERF. 7500 - 10277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	72	1	3666	2	N	4	2	1	2	8	-0-
							4	9									
06	3030	X	2805	-0-	-225	-0-	70	1	2731	2	N	4	2	1	2	8	-0-
							4	9									
07	3131	X	2053	-0-	-1078	-0-	72	1	1981	2	N	-0-					-0-
08	3751	X	2164	-0-	-1587	-0-	72	1	2092	2	N	-0-					-0-
09	3630	X	2101	-0-	-1529	-0-	70	1	2031	2	N	-0-					-0-
10	3751	X	1690	-0-	-2061	-0-	70	1	1613	2	N	6	3	1	3	8	-0-
							7	9									

BAGWELL-STEVENS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 221175 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 6291 PERF. 6626 - 7444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8524	X	8524	-0-	-0-	-0-	601	1	7757	2	N	151					183
							166	9									
06	8097	X	8097	-0-	-0-	-0-	648	1	7443	2	N	5	163	1			25
							6	9									
07	8179	X	8179	-0-	-0-	-0-	648	1	7360	2	N	155					180
							171	9									
08	8360	X	8360	-0-	-0-	-0-	624	1	7695	2	N	37	34	1			183
							41	9									
09	7518	X	7518	-0-	-0-	-0-	624	1	6894	2	N	-0-	69	1			114
*10	7724	X	7724	-0-	-0-	-0-	601	1	6988	2	N	123	194	1			43
							135	9									

PATE WELL #: 2H RRCID -> 221441 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 6474 PERF. 6829 - 9725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11374	X	11374	-0-	-0-	-0-	11374	2			N	-0-					204
06	10170	X	9949	-0-	-221	-0-	9949	2			N	-0-					204
07	11098	X	10356	-0-	-742	-0-	10356	2			N	-0-					204
08	11377	X	10079	-0-	-1298	-0-	10079	2			N	-0-					204
09	11010	X	9315	-0-	-1695	-0-	9315	2			N	-0-					204
10	11377	X	10650	-0-	-727	-0-	10650	2			N	-0-					204

HAILE-HINKLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 221468 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 6784 - 8805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9284	X	9284	-0-	-0-	-0-	9280	2	4	9	N	4					57
06	8901	X	8901	-0-	-0-	-0-	8898	2	3	9	N	3					60
07	9238	X	6614	-0-	-2624	-0-	6584	2	30	9	N	27					87
08	9269	X	9104	-0-	-165	-0-	9098	2	6	9	N	5					92
09	8970	X	8824	-0-	-146	-0-	8824	2			N	-0-					92
10	9269	X	8561	-0-	-708	-0-	8561	2			N	-0-					92

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
05	4429	X	4429	-0-	-0-	-0-	400	1	4012	2	Y	15					24
							17	9									
06	5155	X	5155	-0-	-0-	-0-	367	1	4788	2	Y	-0-					24
07	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	368	1	3153	2	Y	-0-					24
08	4652	X	4652	-0-	-0-	-0-	328	1	4320	2	Y	4					28
							4	9									
09	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	371	1	3988	2	Y	5					33
							6	9									
*10	4525	X	4525	-0-	-0-	-0-	365	1	4063	2	Y	88					121
							97	9									

HOUSTON RANCH WELL #: 6H RRCID -> 221586 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 5011 PERF. 5425 - 9075

05	3627	X	3427	-0-	-200	-0-	395	1	3032	2	Y	-0-					79
06	3480	X	2979	-0-	-501	-0-	402	1	2563	2	Y	13	79	1			13
							14	9									
07	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	429	1	3435	2	Y	-0-					13
08	3596	X	3199	-0-	-397	-0-	369	1	2824	2	Y	5					18
							6	9									
09	3480	X	3303	-0-	-177	-0-	405	1	2898	2	Y	-0-					18
10	3596	X	2934	-0-	-662	-0-	405	1	2529	2	Y	-0-					18

HOUSTON RANCH WELL #: 11H RRCID -> 222079 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 4949 PERF. 7380 - 8398

05	3100	X	2740	-0-	-360	-0-	214	1	2518	2	Y	7					15
							8	9									
06	3360	X	3177	-0-	-183	-0-	204	1	2973	2	Y	-0-	7	1			8
07	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	204	1	3309	2	Y	13					21
							14	9									
08	3317	X	3225	-0-	-92	-0-	204	1	3020	2	Y	1					22
							1	9									
09	3210	X	3050	-0-	-160	-0-	189	1	2859	2	Y	2					24
							2	9									
10	3472	X	3040	-0-	-432	-0-	204	1	2836	2	Y	-0-					24

HOUSTON RANCH WELL #: 5H RRCID -> 222080 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 4982 PERF. 5260 - 8220

05	3751	X	3159	-0-	-592	-0-	204	1	2955	2	Y	-0-					19
06	3300	X	3156	-0-	-144	-0-	211	1	2925	2	Y	18	27	1			10
							20	9									
07	3410	X	3107	-0-	-303	-0-	226	1	2869	2	Y	11					21
							12	9									
08	3410	X	3007	-0-	-403	-0-	234	1	2764	2	Y	8					29
							9	9									
09	3300	X	2934	-0-	-366	-0-	211	1	2720	2	Y	3					32
							3	9									
10	3255	X	2891	-0-	-364	-0-	204	1	2687	2	Y	-0-					32

CRUM WELL #: 1H RRCID -> 223241 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 4716 PERF. 4973 - 6170

05	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	1122	1	1184	2	N	-0-					95
06	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	1091	1	1228	2	N	-0-					95
07	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	1129	1	1314	2	N	-0-					95
08	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	1128	1	1344	2	N	-0-					95
09	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	1093	1	1096	2	N	4					99
							4	9									
10	1395	N	1326	-0-	-69	-0-	1092	1	234	2	N	-0-					99

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

COALSON WELL #: 1H RRCID -> 223646 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 5238 PERF. 9058 - 5476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	3924					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3924					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3924					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3924					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3924					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3924					N	-0-					-0-

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 10H RRCID -> 223649 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 6104 PERF. 6480 - 8640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	46					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	46					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	46					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	46					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	46					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	46					N	-0-					-0-

GRANTHAM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 223772 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6853 - 8888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BUNN UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 223932 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8530 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	629	1	1600	2	N	-0-					-0-
06	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	520	1	1348	2	N	-0-					-0-
07	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	579	1	1549	2	N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	1873	-0-	1873	1873	650	1	1223	2	N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	1065	-0-	1065	2938	336	1	729	2	N	-0-					-0-
*10	4630	X	1692	-0-	-2938	-0-	511	1	1181	2	N	-0-					-0-

GAVILAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 223994 COMPL. DATE 10/30/2006 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 6490 - 8990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9610	X	6736	-0-	-2874	-0-	266	1	6436	2	Y	31					51
							34	9									
06	9414	X	9414	-0-	-0-	-0-	266	1	9106	2	Y	38	75	1			14
							42	9									
07	8964	X	8964	-0-	-0-	-0-	266	1	8652	2	Y	42					56
							46	9									
08	9671	X	9671	-0-	-0-	-0-	289	1	9382	2	Y	-0-					56
09	9681	X	9681	-0-	-0-	-0-	312	1	9369	2	Y	-0-					56
*10	9768	X	9768	-0-	-0-	-0-	324	1	9444	2	Y	-0-					56

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

GUTHRIE WELL #: 2H RRCID -> 224346 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 5892 PERF. 6378 - 8336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2821	X	2144	-0-	-677	-0-	419	1	1725	2	N	-0-					123
06	2670	N	2125	-0-	-545	-0-	459	1	1666	2	N	-0-					123
07	2356	N	2333	-0-	-23	-0-	466	1	1867	2	N	-0-					123
08	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	420	1	1792	2	N	-0-	54	1			69
09	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	421	1	1743	2	N	-0-					69
10	2325	N	1986	-0-	-339	-0-	466	1	1520	2	N	-0-					69

GUTHRIE WELL #: 1H RRCID -> 224352 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 5841 PERF. 6307 - 7996

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

KIDD "A" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 224364 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 7500 - 9200

05	4681	X	4164	-0-	-517	-0-	289	1	3875	2	N	-0-					132
06	4530	X	4099	-0-	-431	-0-	310	1	3789	2	N	-0-					132
07	4573	X	4573	-0-	-0-	-0-	345	1	4228	2	N	-0-					132
08	4361	X	4361	-0-	-0-	-0-	344	1	3984	2	N	30					162
							33	9									
09	4140	X	4073	-0-	-67	-0-	314	1	3759	2	N	-0-					162
10	4588	X	4570	-0-	-18	-0-	347	1	4223	2	N	-0-					162

COMANCHE PEAK WELL #: 5H RRCID -> 224372 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 5561 PERF. 6374 - 10232

05	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	717	1	1002	2	N	-0-					109
06	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	690	1	952	2	N	-0-					109
07	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	717	1	534	2	N	-0-					109
08	732	N	732	-0-	-0-	-0-	717	1	15	2	N	-0-					109
09	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	1			N	-0-					109
*10	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	1			N	-0-					109

COMANCHE PEAK WELL #: 7H RRCID -> 224378 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 5572 PERF. 5998 - 8392

05	9362	X	9079	-0-	-283	-0-	645	1	8434	2	N	-0-					158
06	9060	X	8024	-0-	-1036	-0-	647	1	7377	2	N	-0-					158
07	9362	X	9097	-0-	-265	-0-	665	1	8432	2	N	-0-					158
08	9362	X	9111	-0-	-251	-0-	648	1	8463	2	N	-0-					158
09	9060	X	8695	-0-	-365	-0-	653	1	8042	2	N	-0-					158
*10	9262	X	9262	-0-	-0-	-0-	665	1	8597	2	N	-0-					158

COMANCHE PEAK WELL #: 6H RRCID -> 224379 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 9947 PERF. 9862 - 5890

05	8816	X	8816	-0-	-0-	-0-	714	1	8102	2	N	-0-					62
06	7140	X	6638	-0-	-502	-0-	694	1	5944	2	N	-0-					62
07	7315	X	7315	-0-	-0-	-0-	717	1	6507	2	N	83					145
							91	9									
08	8184	X	6412	-0-	-1772	-0-	717	1	5695	2	N	-0-					145
09	7920	X	6651	-0-	-1269	-0-	694	1	5957	2	N	-0-					145
10	8184	X	6510	-0-	-1674	-0-	717	1	5793	2	N	-0-					145

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

MUNSON WELL #: 19V RRCID -> 224586 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 7930 - 8835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	70	1	2975	2	Y	12	11	1			15
							13	9									
06	3120	X	3034	-0-	-86	-0-	61	1	2959	2	Y	13	16	1			12
							14	9									
07	3224	X	3203	-0-	-21	-0-	57	1	3137	2	Y	8	9	1			11
							9	9									
08	3224	X	2949	-0-	-275	-0-	50	1	2892	2	Y	6	13	1			4
							7	9									
09	3030	X	2398	-0-	-632	-0-	41	1	2343	2	Y	13	7	1			10
							14	9									
10	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					Y	-0-	4	1			6

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
05	3100	N	1468	-0-	-1632	6711	27	1	1434	2	Y	6	4	1			7
							7	9									
06	3000	N	1363	-0-	-1637	5074	25	1	1329	2	Y	8	8	1			7
							9	9									
07	3100	N	1363	-0-	-1737	3337	18	1	1342	2	Y	3	5	1			5
							3	9									
08	3100	N	1271	-0-	-1829	1508	19	1	1249	2	Y	3	6	1			2
							3	9									
09	2463	N	955	-0-	-1508	-0-	10	1	934	2	Y	10	5	1			7
							11	9									
10	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	-0-	3	1			4

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
05	11408	X	11339	-0-	-69	-0-	11322	2	17	9	N	15					179
06	10890	X	10312	-0-	-578	-0-	10312	2			N	-0-					179
07	11470	X	10694	-0-	-776	-0-	10694	2			N	-0-					179
08	11470	X	10698	-0-	-772	-0-	10698	2			N	-0-					179
09	11100	X	9803	-0-	-1297	-0-	9803	2			N	-0-					179
10	11346	X	10722	-0-	-624	-0-	10722	2			N	-0-					179

KIDD "B" UNIT WELL #: 4H RRCID -> 224712 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 7304 - 9386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	342	1	3323	2	N	-0-					194
06	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	329	1	3226	2	N	-0-					194
07	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	343	1	2983	2	N	-0-					194
08	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	349	1	3030	2	N	20	181	1			33
							22	9									
09	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	328	1	3015	2	N	-0-					33
*10	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	343	1	2666	2	N	-0-					33

WILLINGHAM FAMILY TRUST WELL #: 1H RRCID -> 224762 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 5040 PERF. 5384 - 6890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					40
06	T. A.		1	-0-	1	1	1	2			N	-0-					40
07	T. A.		1	-0-	1	2	1	2			N	-0-					40
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					40
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					40
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					40

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
MUNSON WELL #: 11V RRCID -> 224774 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 7885 - 8802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	1952	-0-	-1148	4820	29	1	1914	2	Y	8	7	1			10
							9	9									
06	3000	N	1806	-0-	-1194	3626	25	1	1771	2	Y	9	11	1			8
							10	9									
07	3100	N	1798	-0-	-1302	2324	20	1	1774	2	Y	4	6	1			6
							4	9									
08	3100	N	1696	-0-	-1404	920	18	1	1675	2	Y	3	7	1			2
							3	9									
09	2643	N	1723	-0-	-920	-0-	20	1	1691	2	Y	11	5	1			8
							12	9									
*10	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	22	1	2056	2	Y	-0-	3	1			5

GUTHRIE WELL #: 3H RRCID -> 225385 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 5871 PERF. 6302 - 8712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4681	X	1169	-0-	-3512	-0-	239	1	930	2	N	-0-					80
06	4530	X	2204	-0-	-2326	-0-	520	1	1684	2	N	-0-					80
07	4681	X	2693	-0-	-1988	-0-	674	1	2019	2	N	-0-					80
08	3472	X	2715	-0-	-757	-0-	415	1	2300	2	N	-0-	61	1			19
09	3360	X	2435	-0-	-925	-0-	319	1	2116	2	N	-0-					19
10	2697	X	2572	-0-	-125	-0-	380	1	2192	2	N	-0-					19

MUNSON WELL #: 17V RRCID -> 225396 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7925 - 8835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	64	1	2921	2	Y	21	19	1			26
							23	9									
06	3000	X	2927	-0-	-73	-0-	58	1	2840	2	Y	26	29	1			23
							29	9									
07	3100	X	2998	-0-	-102	-0-	54	1	2927	2	Y	15	17	1			21
							17	9									
08	3100	X	2945	-0-	-155	-0-	55	1	2879	2	Y	10	24	1			7
							11	9									
09	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	56	1	2876	2	Y	18	11	1			14
							20	9									
10	3038	X	958	-0-	-2080	-0-	22	1	935	2	Y	1	5	1			10
							1	9									

MUNSON WELL #: 18VL RRCID -> 225397 COMPL. DATE 05/26/2010 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6745 - 8794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4766	X	4766	-0-	-0-	-0-	111	1	4625	2	Y	27	24	1			33
							30	9									
06	4710	X	4710	-0-	-0-	-0-	107	1	4566	2	Y	34	37	1			30
							37	9									
07	4963	X	4963	-0-	-0-	-0-	113	1	4824	2	Y	24	23	1			31
							26	9									
08	4898	X	4898	-0-	-0-	-0-	116	1	4765	2	Y	15	35	1			11
							17	9									
09	4775	X	4775	-0-	-0-	-0-	107	1	4640	2	Y	25	16	1			20
							28	9									
10	4960	X	4934	-0-	-26	-0-	117	1	4815	2	Y	2	7	1			15
							2	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
KTV BETZEL WELL #: 1H RRCID -> 225779 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 6670 - 8160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	186	1	3614	2	Y	-0-					106
06	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	181	1	2875	2	Y	1	64	1			43
							1	9									
07	2606	X	2606	-0-	-0-	-0-	186	1	2420	2	Y	-0-					43
08	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	128	1	2945	2	Y	18					61
							20	9									
09	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	159	1	2776	2	Y	-0-					61
*10	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	128	1	2844	2	Y	21	41	1			41
							23	9									

BALL HEIRS JOINT VENTURE WELL #: 3 H RRCID -> 225818 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 7623 - 10158

05	8618	X	1282	-0-	-7336	-0-	1282	1			N	-0-					-0-
06	8340	X	1241	-0-	-7099	-0-	1241	1			N	-0-					-0-
07	4340	X	1282	-0-	-3058	-0-	1282	1			N	-0-					-0-
08	4340	X	1282	-0-	-3058	-0-	1282	1			N	-0-					-0-
09	4200	X	1241	-0-	-2959	-0-	1241	1			N	-0-					-0-
10	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					-0-

EVANS WELL #: 1H RRCID -> 225847 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5960 - 9095

05	10788	X	7688	-0-	-3100	-0-	532	1	7156	2	N	-0-					60
06	10440	X	9966	-0-	-474	-0-	693	1	9273	2	N	-0-					60
07	10788	X	10785	-0-	-3	-0-	717	1	10068	2	N	-0-					60
08	10757	X	10374	-0-	-383	-0-	717	1	9657	2	N	-0-					60
09	9960	X	6638	-0-	-3322	-0-	694	1	5944	2	N	-0-					60
*10	11710	X	11710	-0-	-0-	-0-	717	1	10993	2	N	-0-					60

LAMINACK, R. F. GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 225850 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 5418 - 7670

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

HAYWORTH WELL #: 1H RRCID -> 225854 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 5633 PERF. 6004 - 7557

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
10	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

05	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	54	1	2522	2	Y	18	16	1			22
							20	9									
06	2550	N	2455	-0-	-95	-0-	47	1	2385	2	Y	21	24	1			19
							23	9									
07	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	56	1	2597	2	Y	15	14	1			20
							17	9									
08	2604	N	2437	-0-	-167	-0-	49	1	2376	2	Y	11	24	1			7
							12	9									
09	2460	N	2168	-0-	-292	-0-	46	1	2074	2	Y	44	19	1			32
							48	9									
10	2666	N	1174	-0-	-1492	-0-	23	1	1149	2	Y	2	12	1			22
							2	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

WELBORN-SIMON WELL #: 2H RRCID -> 226335 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 5549 PERF. 5982 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4588	X	3586	-0-	-1002	-0-	534	1	3045	2	Y	6					80
							7	9									
06	4050	X	3744	-0-	-306	-0-	547	1	3184	2	Y	12					92
							13	9									
07	4185	X	3523	-0-	-662	-0-	565	1	2944	2	Y	13					105
							14	9									
08	4185	X	3810	-0-	-375	-0-	553	1	3245	2	Y	11					116
							12	9									
09	3750	X	3280	-0-	-470	-0-	547	1	2733	2	Y	-0-					116
10	3875	X	3706	-0-	-169	-0-	560	1	3144	2	Y	2	1	1	1	8	116
							2	9									

WELBORN-SIMON WELL #: 1H RRCID -> 226345 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 5589 PERF. 5803 - 7273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4730	X	4730	-0-	-0-	-0-	440	1	4284	2	Y	5					21
							6	9									
06	4871	X	4871	-0-	-0-	-0-	437	1	4420	2	Y	13					34
							14	9									
07	5186	X	5186	-0-	-0-	-0-	452	1	4721	2	Y	12					46
							13	9									
08	5490	X	5490	-0-	-0-	-0-	442	1	5035	2	Y	12					58
							13	9									
09	4860	X	4664	-0-	-196	-0-	437	1	4227	2	Y	-0-					58
*10	5676	X	5676	-0-	-0-	-0-	450	1	5226	2	Y	-0-					58

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
05	3100	X	2705	-0-	-395	-0-	204	1	2501	2	Y	-0-					17
06	2700	X	2644	-0-	-56	-0-	211	1	2412	2	Y	19	27	1			9
							21	9									
07	2790	X	2565	-0-	-225	-0-	226	1	2327	2	Y	11					20
							12	9									
08	2697	N	2585	-0-	-112	-0-	233	1	2343	2	Y	8					28
							9	9									
09	2640	N	2446	-0-	-194	-0-	211	1	2232	2	Y	3					31
							3	9									
10	2573	N	2463	-0-	-110	-0-	204	1	2259	2	Y	-0-					31

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
05	4569	X	4569	-0-	-0-	-0-	301	1	4268	2	Y	-0-					39
06	4428	X	4428	-0-	-0-	-0-	288	1	4128	2	Y	11					50
							12	9									
07	4526	X	4281	-0-	-245	-0-	294	1	3962	2	Y	23					73
							25	9									
08	4526	X	4056	-0-	-470	-0-	300	1	3756	2	Y	-0-					73
09	4380	X	3486	-0-	-894	-0-	290	1	3196	2	Y	-0-					73
10	4526	X	3653	-0-	-873	-0-	295	1	3354	2	Y	4					77
							4	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

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
05	7595	X	6671	-0-	-924	-0-	184	1	6477	2	Y	9					12
							10	9									
06	7350	X	6402	-0-	-948	-0-	178	1	6220	2	Y	4	14	1			2
							4	9									
07	7595	X	7402	-0-	-193	-0-	184	1	7208	2	Y	9					11
							10	9									
08	7409	X	7174	-0-	-235	-0-	184	1	6987	2	Y	3					14
							3	9									
09	7170	X	6640	-0-	-530	-0-	178	1	6454	2	Y	7					21
							8	9									
10	7409	X	6684	-0-	-725	-0-	184	1	6491	2	Y	8	16	1	1	8	12
							9	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
05	4154	X	2128	-0-	-2026	-0-	311	1	1817	2	N	-0-					52
06	889	X	889	-0-	-0-	-0-	150	1	739	2	N	-0-					52
07	2015	X	1557	-0-	-458	-0-	361	1	1196	2	N	-0-					52
08	2139	X	1305	-0-	-834	-0-	318	1	985	2	N	2	1	1	1	8	52
							2	9									
09	2070	X	-0-	-0-	-2070	-0-					N	-0-					52
10	2139	X	23	-0-	-2116	-0-	23	1			N	-0-					52

MOOREFIELD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 226545 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 6567 PERF. 7130 - 9820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5053	X	4362	-0-	-691	-0-	691	1	3671	2	N	-0-					40
06	4740	X	3952	-0-	-788	-0-	650	1	3302	2	N	-0-					40
07	5177	X	3937	-0-	-1240	-0-	626	1	3311	2	N	-0-					40
08	5177	X	4251	-0-	-926	-0-	661	1	3590	2	N	-0-					40
09	5010	X	4189	-0-	-821	-0-	657	1	3532	2	N	-0-					40
*10	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	676	1	3699	2	N	-0-					40

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
05	2293	X	2293	-0-	-0-	-0-	363	1	1930	2	N	-0-					28
06	3000	N	3319	-0-	319	319	246	1	3073	2	N	-0-					28
07	3093	N	2774	-0-	-319	-0-	216	1	2558	2	N	-0-					28
08	2294	N	-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-					28
09	2400	X	-0-	-0-	-2400	-0-					N	-0-					28
10	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					N	-0-					28

MUNSON WELL #: 12 V RRCID -> 226584 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 8561 - 8764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	584	-0-	-2516	3808	7	1	576	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
06	3000	N	642	-0-	-2358	1450	14	1	624	2	Y	4	3	1			3
							4	9									
07	1740	N	290	-0-	-1450	-0-	87	1	184	2	Y	17	3	1			17
							19	9									
08	666	N	666	-0-	-0-	-0-	67	1	589	2	Y	9	21	1			5
							10	9									
09	769	N	769	-0-	-0-	-0-	11	1	754	2	Y	4	4	1			5
							4	9									
*10	721	N	721	-0-	-0-	-0-	11	1	710	2	Y	-0-	1	1			4

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

DOSS HBP WELL #: 1H RRCID -> 226601 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 5611 PERF. 5963 - 8212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5171	X	5171	-0-	-0-	-0-	667	1	4498	2	N	5					105
							6	9									
06	6362	X	6362	-0-	-0-	-0-	597	1	5734	2	N	28					133
							31	9									
07	6141	X	6141	-0-	-0-	-0-	699	1	5442	2	N	-0-					133
08	6001	X	6001	-0-	-0-	-0-	706	1	5245	2	N	45	108	1			70
							50	9									
09	6254	X	6254	-0-	-0-	-0-	684	1	5570	2	N	-0-					70
*10	6436	X	6436	-0-	-0-	-0-	697	1	5717	2	N	20					90
							22	9									

FT. WOLTERS USA WELL #: 1H RRCID -> 226610 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 5212 PERF. 5434 - 8482

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
10	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

05	5880	X	5880	-0-	-0-	-0-	700	1	5180	2	N	-0-					-0-
06	8659	X	8659	-0-	-0-	-0-	691	1	7968	2	N	-0-					-0-
07	7725	X	7725	-0-	-0-	-0-	706	1	7019	2	N	-0-					-0-
08	8229	X	8229	-0-	-0-	-0-	715	1	7514	2	N	-0-					-0-
09	7323	X	7323	-0-	-0-	-0-	693	1	6630	2	N	-0-					-0-
*10	6668	X	6668	-0-	-0-	-0-	697	1	5971	2	N	-0-					-0-

HAYWORTH WELL #: 2H RRCID -> 226612 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 5639 PERF. 6082 - 7888

05	4441	X	4441	-0-	-0-	-0-	710	1	3710	2	N	19					97
							21	9									
06	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	694	1	3509	2	N	24					121
							26	9									
07	4463	X	4463	-0-	-0-	-0-	717	1	3746	2	N	-0-					121
08	4348	X	4348	-0-	-0-	-0-	717	1	3553	2	N	71					192
							78	9									
09	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	694	1	3365	2	N	1	146	1			47
							1	9									
10	3906	X	3894	-0-	-12	-0-	717	1	3177	2	N	-0-					47

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 1H RRCID -> 226723 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 9049 - 10197

05	9610	X	9283	-0-	-327	-0-	572	1	8711	2	N	-0-					424
06	9300	X	8236	-0-	-1064	-0-	553	1	7635	2	N	44					468
							48	9									
07	9641	X	7667	-0-	-1974	-0-	572	1	7026	2	N	63	185	1			346
							69	9									
08	9641	X	7696	-0-	-1945	-0-	572	1	7124	2	N	-0-	193	1			153
09	9330	X	7176	-0-	-2154	-0-	553	1	6623	2	N	-0-					153
10	9269	X	7978	-0-	-1291	-0-	572	1	7323	2	N	75					228
							83	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

MITCHELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 226738 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 6520 - 8241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6478	X	6478	-0-	-0-	-0-	6464	2	14	9	Y	13					25
06	5952	X	5952	-0-	-0-	-0-	5938	2	14	9	Y	13					38
07	6169	X	5611	-0-	-558	-0-	5611	2			Y	-0-					38
08	6479	X	6315	-0-	-164	-0-	6315	2			Y	-0-					38
09	6270	X	5939	-0-	-331	-0-	5910	2	29	9	Y	26					64
10	6479	X	6095	-0-	-384	-0-	6088	2	7	9	Y	6	60	1			10

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
05	9300	X	8641	-0-	-659	-0-	8609	2	32	9	Y	29					55
06	9000	X	8489	-0-	-511	-0-	8456	2	33	9	Y	30					85
07	9238	X	7034	-0-	-2204	-0-	7034	2			Y	-0-					85
08	9238	X	8979	-0-	-259	-0-	8979	2			Y	-0-					85
09	8719	X	8719	-0-	-0-	-0-	8660	2	59	9	Y	54					139
*10	8801	X	8801	-0-	-0-	-0-	8783	2	18	9	Y	16	133	1			22

WILLIAMS, J. H. "B" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 226759 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 6146 PERF. 6490 - 9201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

THREEMONT WELL #: 2H RRCID -> 227080 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 8150 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3162	X	1999	-0-	-1163	-0-	530	1	1469	2	N	-0-					-0-
06	3060	X	1809	-0-	-1251	-0-	513	1	1296	2	N	-0-					-0-
*07	3162	X	1186	-0-	-1976	-0-	410	1	776	2	N	-0-					-0-
*08	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-					-0-
*09	2010	X	-0-	-0-	-2010	-0-					N	-0-					-0-
10	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-					-0-

TRINITY MATERIALS WELL #: 1H RRCID -> 227145 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 6121 PERF. 6449 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4546	X	4546	-0-	-0-	-0-	304	1	4242	2	Y	-0-					105
06	5098	X	5098	-0-	-0-	-0-	294	1	4804	2	Y	-0-					105
07	4185	X	3865	-0-	-320	-0-	304	1	3561	2	Y	-0-					105
08	4923	X	4923	-0-	-0-	-0-	284	1	4639	2	Y	-0-					105
09	4650	X	4616	-0-	-34	-0-	294	1	4313	2	Y	8					113
							9	9									
10	4805	X	4589	-0-	-216	-0-	304	1	4285	2	Y	-0-					113

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
05	5673	X	3183	-0-	-2490	-0-	204	1	2979	2	Y	-0-					20
06	3510	X	3076	-0-	-434	-0-	211	1	2845	2	Y	18	27	1			11
							20	9									
07	3627	X	3338	-0-	-289	-0-	226	1	3100	2	Y	11					22
							12	9									
08	3627	X	2891	-0-	-736	-0-	233	1	2648	2	Y	9					31
							10	9									
09	3270	X	3128	-0-	-142	-0-	211	1	2915	2	Y	2					33
							2	9									
10	3348	X	3101	-0-	-247	-0-	204	1	2897	2	Y	-0-					33

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
KELLY-RAYBURN WELL #: 1H RRCID -> 228114 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 8754 - 11180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2201	X	-0-	-0-	-2201	-0-					N	-0-					-0-
06	1800	N	-0-	-0-	-1800	-0-					N	-0-					-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186	-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-

WILSON, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 228116 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 7950 - 8951

05	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	731	1	1906	2	N	-0-					-0-
06	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	725	1	1947	2	N	-0-					-0-
07	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	731	1	1959	2	N	-0-					-0-
08	2325	N	2276	-0-	-49	-0-	711	1	1565	2	N	-0-					-0-
09	2250	N	1611	-0-	-639	-0-	658	1	953	2	N	-0-					-0-
10	2325	N	1830	-0-	-495	-0-	685	1	1145	2	N	-0-					-0-

PATE WELL #: 5H RRCID -> 228200 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 6844 - 9118

05	4061	X	1714	-0-	-2347	-0-	59	1	1655	2	N	-0-					28
06	3030	X	2952	-0-	-78	-0-	71	1	2879	2	N	2	1	1	1	8	28
							2	9									
07	1077	X	1077	-0-	-0-	-0-	73	1	1004	2	N	-0-					28
08	1705	X	73	-0-	-1632	-0-	73	1			N	-0-					28
09	2940	X	69	-0-	-2871	-0-	69	1			N	-0-					28
10	3038	X	43	-0-	-2995	-0-	43	1			N	-0-					28

BROWN, BILL WELL #: 1 RRCID -> 228208 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8380 - 10250

05	2201	N	2054	-0-	-147	-0-	566	1	1488	2	N	-0-					-0-
06	2070	N	1960	-0-	-110	-0-	548	1	1412	2	N	-0-					-0-
07	2232	N	1637	-0-	-595	-0-	566	1	1071	2	N	-0-					-0-
08	2046	N	566	-0-	-1480	-0-	566	1			N	-0-					-0-
09	1950	N	548	-0-	-1402	-0-	548	1			N	-0-					-0-
10	1643	N	548	-0-	-1095	-0-	548	1			N	-0-					-0-

CREEK PARK WELL #: 2H RRCID -> 228209 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 7769 - 10469

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEVELAND W WELL #: 1H RRCID -> 228247 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 7050 - 9072

05	11333	X	11333	-0-	-0-	-0-	11056	2	277	9	N	252	192	1			572
06	10609	X	10609	-0-	-0-	-0-	10385	2	224	9	N	204					776
07	10736	X	10736	-0-	-0-	-0-	10416	2	320	9	N	291	562	1			505
08	9145	X	8473	-0-	-672	-0-	8271	2	202	9	N	184	194	1			495
09	8850	X	7998	-0-	-852	-0-	7670	2	328	9	N	298	194	1			599
10	9145	X	8553	-0-	-592	-0-	8276	2	277	9	N	252	585	1			266

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

HOUSTON RANCH WELL #: 14H RRCID -> 228254 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 5360 - 8890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	5425	X	5210	-0-	-215	-0-	234	1	4968	2	Y	7					13
							8	9									
06	5340	X	5183	-0-	-157	-0-	226	1	4957	2	Y	-0-	5	1			8
07	5518	X	5387	-0-	-131	-0-	234	1	5153	2	Y	-0-					8
08	5363	X	5107	-0-	-256	-0-	234	1	4872	2	Y	1					9
							1	9									
09	5190	X	4889	-0-	-301	-0-	226	1	4663	2	Y	-0-					9
10	5394	X	4987	-0-	-407	-0-	234	1	4753	2	Y	-0-					9

MABERY "B" WELL #: 1H RRCID -> 228256 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 5651 PERF. 5895 - 10240

05	9021	X	8098	-0-	-923	-0-	449	1	7631	2	Y	16	92	1			16
							18	9									
06	8450	X	8450	-0-	-0-	-0-	437	1	7956	2	Y	52					68
							57	9									
07	8370	X	8156	-0-	-214	-0-	452	1	7665	2	Y	35					103
							39	9									
08	8370	X	7340	-0-	-1030	-0-	452	1	6888	2	Y	-0-					103
09	8460	X	6648	-0-	-1812	-0-	437	1	6209	2	Y	2	90	1			15
							2	9									
10	8742	X	7407	-0-	-1335	-0-	435	1	6893	2	Y	72					87
							79	9									

MABERY "A" WELL #: 1H RRCID -> 228270 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 5698 PERF. 6075 - 10232

05	7812	X	5373	-0-	-2439	-0-	562	1	4793	2	Y	16	92	1			16
							18	9									
06	6000	X	3077	-0-	-2923	-0-	545	1	2475	2	Y	52					68
							57	9									
07	6200	X	4518	-0-	-1682	-0-	564	1	3915	2	Y	35					103
							39	9									
08	6200	X	4534	-0-	-1666	-0-	564	1	3970	2	Y	-0-					103
09	5190	X	4052	-0-	-1138	-0-	546	1	3504	2	Y	2	90	1			15
							2	9									
10	5363	X	3929	-0-	-1434	-0-	542	1	3306	2	Y	74	1	1	1	8	87
							81	9									

KIDD "D" UNIT WELL #: 6H RRCID -> 228274 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 5821 PERF. 6450 - 9872

05	7905	X	7044	-0-	-861	-0-	329	1	6674	2	N	37					90
							41	9									
06	7650	X	6365	-0-	-1285	-0-	323	1	6000	2	N	38					128
							42	9									
07	7657	X	5831	-0-	-1826	-0-	339	1	5492	2	N	-0-					128
08	7037	X	5959	-0-	-1078	-0-	347	1	5538	2	N	67	180	1			15
							74	9									
09	6810	X	6350	-0-	-460	-0-	335	1	6015	2	N	-0-					15
10	7037	X	6774	-0-	-263	-0-	345	1	6429	2	N	-0-					15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
C-C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228275 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 5588 PERF. 6082 - 9589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7564	X	6941	-0-	-623	-0-	701	1	6240	2	N	-0-					208
06	7320	X	6584	-0-	-736	-0-	694	1	5890	2	N	-0-	152	1			56
07	7564	X	7157	-0-	-407	-0-	717	1	6440	2	N	-0-					56
08	7564	X	4633	-0-	-2931	-0-	717	1	3916	2	N	-0-					56
09	7320	X	6068	-0-	-1252	-0-	694	1	5374	2	N	-0-					56
10	7161	X	5661	-0-	-1500	-0-	717	1	4892	2	N	47					103
							52	9									

GRANTHAM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 228738 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 6514 PERF. 7283 - 8763

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOMLINSON WELL #: 2H RRCID -> 228739 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 5674 PERF. 6093 - 8335

05	5828	X	5460	-0-	-368	-0-	184	1	5148	2	Y	116					153
							128	9									
06	5640	X	5129	-0-	-511	-0-	178	1	4909	2	Y	38	169	1			22
							42	9									
07	6034	X	6034	-0-	-0-	-0-	184	1	5721	2	Y	117					139
							129	9									
08	5766	X	5647	-0-	-119	-0-	184	1	5420	2	Y	39					178
							43	9									
09	5580	X	5295	-0-	-285	-0-	178	1	5034	2	Y	75					253
							83	9									
10	6045	X	5245	-0-	-800	-0-	178	1	4984	2	Y	75	180	1			148
							83	9									

CREEK PARK WELL #: 3H RRCID -> 228768 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 7138 PERF. 8060 - 9855

05	4340	X	4018	-0-	-322	-0-	605	1	3413	2	N	-0-					-0-
06	4680	X	3480	-0-	-1200	-0-	736	1	2744	2	N	-0-					-0-
07	4836	X	2383	-0-	-2453	-0-	697	1	1686	2	N	-0-					-0-
08	4836	X	530	-0-	-4306	-0-	530	1			N	-0-					-0-
09	4200	X	3869	-0-	-331	-0-	958	1	2911	2	N	-0-					-0-
*10	4339	X	4339	-0-	-0-	-0-	842	1	3497	2	N	-0-					-0-

THREEMONT WELL #: 1 RRCID -> 228771 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8067 - 9853

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

BLACK RANCH WELL #: 7H RRCID -> 228956 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 5420 - 8425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3193	X	2354	-0-	-839	-0-	738	1	1616	2	N	-0-					83
06	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	783	1	2400	2	N	-0-					83
07	3193	X	2966	-0-	-227	-0-	787	1	2179	2	N	-0-					83
08	3193	X	3022	-0-	-171	-0-	758	1	2262	2	N	2					85
							2	9									
09	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	699	1	2515	2	N	30					115
							33	9									
*10	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	758	1	2555	2	N	-0-					115

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
05	6238	X	6238	-0-	-0-	-0-	708	1	5489	2	N	37					97
							41	9									
06	5551	X	5551	-0-	-0-	-0-	694	1	4857	2	N	-0-					97
07	5565	X	5565	-0-	-0-	-0-	717	1	4848	2	N	-0-					97
08	5564	X	5564	-0-	-0-	-0-	717	1	4847	2	N	-0-					97
09	5447	X	5447	-0-	-0-	-0-	694	1	4753	2	N	-0-					97
*10	5506	X	5506	-0-	-0-	-0-	716	1	4790	2	N	-0-					97

BLANCHE-EMILY WELL #: 1H RRCID -> 228992 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 6287 - 8451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10385	X	9798	-0-	-587	-0-	873	1	8892	2	N	30					122
							33	9									
06	9900	X	9013	-0-	-887	-0-	835	1	8172	2	N	5					127
							6	9									
07	10230	X	9145	-0-	-1085	-0-	870	1	8275	2	N	-0-					127
08	10230	X	7992	-0-	-2238	-0-	873	1	7102	2	N	15					142
							17	9									
09	9690	X	7888	-0-	-1802	-0-	845	1	7043	2	N	-0-					142
10	9796	X	9021	-0-	-775	-0-	873	1	8127	2	N	19	1	1	1	8	159
							21	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7006	X	4413	-0-	-2593	-0-	297	1	4116	2	N	-0-					92
06	6600	X	4373	-0-	-2227	-0-	320	1	4017	2	N	33					125
							36	9									
07	5549	X	4630	-0-	-919	-0-	353	1	4277	2	N	-0-					125
08	4570	X	4570	-0-	-0-	-0-	350	1	4170	2	N	45					170
							50	9									
09	4380	X	4310	-0-	-70	-0-	343	1	3967	2	N	-0-					170
10	4619	X	4484	-0-	-135	-0-	353	1	4129	2	N	2	1	1	1	8	170
							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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5890	X	5420	-0-	-470	-0-	811	1	4609	2	Y	-0-					56
06	4770	X	4619	-0-	-151	-0-	787	1	3795	2	Y	34	80	1			10
							37	9									
07	6865	X	6865	-0-	-0-	-0-	813	1	6019	2	Y	30					40
							33	9									
08	7214	X	7214	-0-	-0-	-0-	810	1	6404	2	Y	-0-					40
09	6796	X	6796	-0-	-0-	-0-	764	1	5960	2	Y	65					105
							72	9									
*10	6561	X	6561	-0-	-0-	-0-	800	1	5755	2	Y	5					110
							6	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

HOUSTON RANCH WELL #: 17 H RRCID -> 230697 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 5092 PERF. 5604 - 8689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4340	X	4122	-0-	-218	-0-	409	1	3696	2	Y	15					28
							17	9									
06	4140	X	4087	-0-	-53	-0-	394	1	3693	2	Y	-0-					28
07	4465	X	4465	-0-	-0-	-0-	395	1	4070	2	Y	-0-					28
08	4278	X	3872	-0-	-406	-0-	409	1	3459	2	Y	4					32
							4	9									
09	4140	X	3711	-0-	-429	-0-	366	1	3339	2	Y	5					37
							6	9									
10	4278	X	3819	-0-	-459	-0-	437	1	3285	2	Y	88					125
							97	9									

HOUSTON RANCH WELL #: 16 H RRCID -> 230698 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 5044 PERF. 5400 - 8700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6843	X	6843	-0-	-0-	-0-	212	1	6631	2	Y	-0-					17
06	5594	X	5594	-0-	-0-	-0-	192	1	5382	2	Y	18	27	1			8
							20	9									
07	7626	X	6043	-0-	-1583	-0-	208	1	5823	2	Y	11					19
							12	9									
08	7626	X	5778	-0-	-1848	-0-	205	1	5564	2	Y	8					27
							9	9									
09	7380	X	5256	-0-	-2124	-0-	196	1	5057	2	Y	3					30
							3	9									
10	6851	X	5177	-0-	-1674	-0-	205	1	4968	2	Y	4					34
							4	9									

STRAIN WELL #: 1 RRCID -> 230980 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 5919 PERF. 5765 - 7645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2717	X	2717	-0-	-0-	-0-	701	1	2001	2	N	14					83
							15	9									
06	2577	X	2577	-0-	-0-	-0-	673	1	1894	2	N	9					92
							10	9									
07	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	639	1	2219	2	N	-0-					92
08	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	650	1	2919	2	N	-0-					92
09	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	640	1	2556	2	N	-0-					92
*10	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	651	1	2897	2	N	-0-					92

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 8 H RRCID -> 231002 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 6418 PERF. 7062 - 9767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8432	X	4471	-0-	-3961	-0-	612	1	3859	2	N	-0-					-0-
06	6900	X	6667	-0-	-233	-0-	663	1	6004	2	N	-0-					-0-
07	7130	X	6929	-0-	-201	-0-	689	1	6240	2	N	-0-					-0-
08	6882	X	6701	-0-	-181	-0-	712	1	5987	2	N	2	1	1	1	8	-0-
							2	9									
09	6660	X	6592	-0-	-68	-0-	673	1	5919	2	N	-0-					-0-
10	6944	X	6758	-0-	-186	-0-	687	1	6071	2	N	-0-					-0-

BARNETT-HORTON UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231006 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 6151 PERF. 6560 - 9281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9153	X	9153	-0-	-0-	-0-	9129	2	24	9	N	22					185
06	8603	X	8603	-0-	-0-	-0-	8599	2	4	9	N	4	164	1			25
07	9135	X	9135	-0-	-0-	-0-	8938	2	197	9	N	179	179	1			25
08	8649	X	8628	-0-	-21	-0-	8628	2			N	-0-					25
09	8405	X	8405	-0-	-0-	-0-	8405	2			N	-0-					25
10	8649	X	8232	-0-	-417	-0-	8201	2	31	9	N	28					53

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
M. FLOYD UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231023 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 6248 PERF. 6485 - 7586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	3635	2			N	-0-					107
06	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	4238	2			N	-0-					107
07	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	3904	2			N	-0-					107
08	4881	X	4881	-0-	-0-	-0-	4881	2			N	-0-					107
09	4674	X	4674	-0-	-0-	-0-	4642	2	32	9	N	29	121	1			15
*10	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	4570	2	6	9	N	5					20

TRINITY MATERIALS WELL #: 2 H RRCID -> 231024 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 6680 - 8924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6448	X	3873	-0-	-2575	-0-	304	1	3569	2	Y	-0-					-0-
06	6240	X	2622	-0-	-3618	-0-	274	1	2348	2	Y	-0-					-0-
07	6324	X	4622	-0-	-1702	-0-	304	1	4318	2	Y	-0-					-0-
08	5921	X	1736	-0-	-4185	-0-	284	1	1450	2	Y	2	1	1	1	8	-0-
							2	9									
09	4890	X	1185	-0-	-3705	-0-	294	1	882	2	Y	8					8
							9	9									
10	4619	X	1992	-0-	-2627	-0-	304	1	1688	2	Y	-0-					8

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
05	4805	X	4511	-0-	-294	-0-	301	1	4210	2	Y	-0-					17
06	4650	X	4519	-0-	-131	-0-	292	1	4215	2	Y	11					28
							12	9									
07	4805	X	4785	-0-	-20	-0-	301	1	4459	2	Y	23					51
							25	9									
08	4774	X	4489	-0-	-285	-0-	301	1	4187	2	Y	1					52
							1	9									
09	4560	X	4224	-0-	-336	-0-	291	1	3933	2	Y	-0-					52
10	4774	X	3995	-0-	-779	-0-	298	1	3693	2	Y	4					56
							4	9									

KTV-BETZEL WELL #: 3 H RRCID -> 231464 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 6269 PERF. 6588 - 9210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7781	X	5250	-0-	-2531	-0-	267	1	4946	2	Y	34					115
							37	9									
06	7598	X	7598	-0-	-0-	-0-	271	1	7326	2	Y	1	62	1			54
							1	9									
07	7070	X	7070	-0-	-0-	-0-	263	1	6807	2	Y	-0-					54
08	7220	X	7220	-0-	-0-	-0-	287	1	6913	2	Y	18					72
							20	9									
09	6928	X	6928	-0-	-0-	-0-	281	1	6647	2	Y	-0-					72
*10	6788	X	6788	-0-	-0-	-0-	278	1	6486	2	Y	22	52	1			42
							24	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
05	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	483	1	2431	2	N	-0-					68
06	3000	X	1054	-0-	-1946	-0-	507	1	547	2	N	-0-					68
07	3100	X	1998	-0-	-1102	-0-	477	1	1515	2	N	5					73
							6	9									
08	3100	X	2216	-0-	-884	-0-	534	1	1682	2	N	-0-					73
09	3000	X	512	-0-	-2488	-0-	512	1			N	-0-					73
10	2914	X	522	-0-	-2392	-0-	522	1			N	-0-					73

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

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
05	9052	X	5330	-0-	-3722	-0-	1184	1	4146	2	N	-0-					-0-
06	8760	X	6382	-0-	-2378	-0-	1171	1	5211	2	N	-0-					-0-
07	8370	X	6092	-0-	-2278	-0-	1209	1	4883	2	N	-0-					-0-
08	6138	X	5111	-0-	-1027	-0-	1195	1	3916	2	N	-0-					-0-
09	6390	X	4879	-0-	-1511	-0-	1152	1	3727	2	N	-0-					-0-
10	6603	X	5241	-0-	-1362	-0-	1195	1	4046	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
05	7847	X	7847	-0-	-0-	-0-	883	1	6964	2	N	-0-					-0-
06	7048	X	7048	-0-	-0-	-0-	855	1	6193	2	N	-0-					-0-
07	7367	X	7367	-0-	-0-	-0-	895	1	6472	2	N	-0-					-0-
08	5718	X	5718	-0-	-0-	-0-	869	1	4849	2	N	-0-					-0-
09	5633	X	5633	-0-	-0-	-0-	839	1	4794	2	N	-0-					-0-
*10	5402	X	5402	-0-	-0-	-0-	864	1	4538	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
05	8246	X	7692	-0-	-554	-0-	355	1	7337	2	N	-0-					-0-
06	7980	X	7648	-0-	-332	-0-	347	1	7301	2	N	-0-					-0-
07	7781	X	7388	-0-	-393	-0-	355	1	7033	2	N	-0-					-0-
08	7781	X	7075	-0-	-706	-0-	355	1	6720	2	N	-0-					-0-
09	7650	X	6832	-0-	-818	-0-	344	1	6488	2	N	-0-					-0-
10	7905	X	7060	-0-	-845	-0-	358	1	6702	2	N	-0-					-0-

SCHMIDT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 231544 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 6634 - 10156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11656	X	10443	-0-	-1213	-0-	10443	2			N	-0-					-0-
06	10710	X	10321	-0-	-389	-0-	10321	2			N	-0-					-0-
07	10819	X	10166	-0-	-653	-0-	10166	2			N	-0-					-0-
08	10633	X	10141	-0-	-492	-0-	10141	2			N	-0-					-0-
09	10320	X	9716	-0-	-604	-0-	9716	2			N	-0-					-0-
10	10664	X	8547	-0-	-2117	-0-	8547	2			N	-0-					-0-

EDWARDS, CASS "B" WELL #: 5 H RRCID -> 231561 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 5663 PERF. 6100 - 8127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

CONKLIN UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231564 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 6880 - 9281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6262	X	6262	-0-	-0-	-0-	717 44	1 9	5501	2	N	40					68
06	5970	X	5552	-0-	-418	-0-	671	1	4881	2	N	-0-					68
07	6616	X	6616	-0-	-0-	-0-	717	1	5899	2	N	-0-					68
08	6526	X	6526	-0-	-0-	-0-	694	1	5832	2	N	-0-					68
09	6030	X	5439	-0-	-591	-0-	624	1	4815	2	N	-0-					68
10	6231	X	4975	-0-	-1256	-0-	648	1	4327	2	N	-0-					68

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

HAILE-LUMAR WELL #: 1 H RRCID -> 231568 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 6212 PERF. 6625 - 9165

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

VINEWOOD WELL #: 1 H RRCID -> 231572 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 7681 - 10092

05	12648	X	12300	-0-	-348	-0-	592	1	11708	2	N	-0-					-0-
06	12240	X	10956	-0-	-1284	-0-	573	1	10383	2	N	-0-					-0-
07	12586	X	10935	-0-	-1651	-0-	592	1	10343	2	N	-0-					-0-
08	12338	X	10862	-0-	-1476	-0-	592	1	10270	2	N	-0-					-0-
09	12945	X	12945	-0-	-0-	-0-	573	1	12372	2	N	-0-					-0-
10	12307	X	11229	-0-	-1078	-0-	590	1	10639	2	N	-0-					-0-

BAIRD WELL #: 1 H RRCID -> 231799 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 8276 PERF. 8755 - 9746

05	4835	X	4835	-0-	-0-	-0-	4835	2			N	-0-					-0-
06	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	4052	2			N	-0-					-0-
07	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	3381	2			N	-0-					-0-
08	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	3152	2			N	-0-					-0-
09	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	2960	2			N	-0-					-0-
*10	4242	X	4242	-0-	-0-	-0-	4242	2			N	-0-					-0-

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 20 H RRCID -> 231807 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 6343 PERF. 6948 - 9892

05	6200	X	5621	-0-	-579	-0-	549	1	5072	2	N	-0-					-0-
06	5507	X	5507	-0-	-0-	-0-	576	1	4931	2	N	-0-					-0-
07	5660	X	5660	-0-	-0-	-0-	609	1	5051	2	N	-0-					-0-
08	5642	X	5577	-0-	-65	-0-	640	1	4937	2	N	-0-					-0-
09	5520	X	5031	-0-	-489	-0-	568	1	4463	2	N	-0-					-0-
10	5704	X	5112	-0-	-592	-0-	581	1	4531	2	N	-0-					-0-

KTV-BETZEL WELL #: 2 H RRCID -> 232538 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 6273 PERF. 6590 - 8090

05	4340	X	3867	-0-	-473	-0-	200	1	3628	2	Y	35					175
							39	9									
06	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	221	1	3315	2	Y	-0-	68	1			107
07	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	212	1	3432	2	Y	-0-					107
08	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	232	1	3393	2	Y	18					125
							20	9									
09	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	236	1	3306	2	Y	-0-					125
*10	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	225	1	3566	2	Y	21	99	1			47
							23	9									

KLONDIKE RANCH WELL #: 2 H RRCID -> 232825 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 7198 - 8902

05	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					-0-
06	450	N	5	-0-	-445	-0-	5	2			N	-0-					-0-
07	465	N	2	-0-	-463	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
10	2	N	-0-	-0-	-2	-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 #: 3 H RRCID -> 232828 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 6481 PERF. 6820 - 9822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11346	X	10053	-0-	-1293	-0-	716	1	9337	2	N	-0-					-0-
06	10800	X	9680	-0-	-1120	-0-	694	1	8986	2	N	-0-					-0-
07	10850	X	9945	-0-	-905	-0-	717	1	9228	2	N	-0-					-0-
08	10509	X	9290	-0-	-1219	-0-	688	1	8602	2	N	-0-					-0-
09	9720	X	9286	-0-	-434	-0-	693	1	8593	2	N	-0-					-0-
10	10044	X	9428	-0-	-616	-0-	717	1	8711	2	N	-0-					-0-

PRADO WELL #: 1 H RRCID -> 233000 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 7279 PERF. 7771 - 10045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15760	X	15760	-0-	-0-	-0-	949	1	14811	2	N	-0-					-0-
06	14970	X	12372	-0-	-2598	-0-	1487	1	10885	2	N	-0-					-0-
07	15469	X	12289	-0-	-3180	-0-	1676	1	10613	2	N	-0-					-0-
08	15469	X	6966	-0-	-8503	-0-	1444	1	5522	2	N	-0-					-0-
09	14970	X	10748	-0-	-4222	-0-	1949	1	8799	2	N	-0-					-0-
10	15469	X	12518	-0-	-2951	-0-	1593	1	10925	2	N	-0-					-0-

BROWN, BILL WELL #: 2 H RRCID -> 233006 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8410 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2542	N	2117	-0-	-425	-0-	218	1	1899	2	N	-0-					-0-
06	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	211	1	2111	2	N	-0-					-0-
07	2480	N	2003	-0-	-477	-0-	218	1	1785	2	N	-0-					-0-
08	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	218	1	2096	2	N	-0-					-0-
09	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	211	1	2201	2	N	-0-					-0-
*10	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	218	1	2332	2	N	-0-					-0-

SAM WILSON NO. 2 WELL #: 2 H RRCID -> 233009 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 8245 PERF. 8659 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6045	X	5821	-0-	-224	-0-	911	1	4910	2	N	-0-					-0-
06	5610	X	5478	-0-	-132	-0-	852	1	4626	2	N	-0-					-0-
07	5797	X	5694	-0-	-103	-0-	950	1	4744	2	N	-0-					-0-
08	5828	X	5565	-0-	-263	-0-	980	1	4585	2	N	-0-					-0-
09	5640	X	5459	-0-	-181	-0-	848	1	4611	2	N	-0-					-0-
10	5828	X	5368	-0-	-460	-0-	910	1	4458	2	N	-0-					-0-

CREEK PARK WELL #: 1 H RRCID -> 233012 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7611 - 9959

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

TAYLOR WELL #: 1 H RRCID -> 233014 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7700 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10323	X	9329	-0-	-994	-0-	1480	1	7849	2	N	-0-					-0-
06	9990	X	9731	-0-	-259	-0-	1901	1	7821	2	N	8	4	1	4	8	-0-
							9	9									
07	10323	X	9413	-0-	-910	-0-	2039	1	7374	2	N	-0-					-0-
08	9672	X	7355	-0-	-2317	-0-	2090	1	5265	2	N	-0-					-0-
09	9720	X	1266	-0-	-8454	-0-	1266	1			N	-0-					-0-
10	10044	X	1187	-0-	-8857	-0-	1180	1	7	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

BLAYLOCK WELL #: 1 H RRCID -> 233026 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 6011 PERF. 6265 - 8637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5828	X	5754	-0-	-74	-0-	686	1	5004	2	N	58	78	1	1	8	117
							64	9									
06	5640	X	5105	-0-	-535	-0-	553	1	4550	2	N	2	1	1	1	8	117
							2	9									
07	5828	X	5248	-0-	-580	-0-	600	1	4648	2	N	-0-					117
08	5828	X	4578	-0-	-1250	-0-	628	1	3950	2	N	-0-					117
09	5640	X	2738	-0-	-2902	-0-	2738	2			N	-0-					117
*10	7651	X	7651	-0-	-0-	-0-	7618	2	33	9	N	30	3	1	3	8	141

MUNSON WELL #: 21 V RRCID -> 233122 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 7910 - 8773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2108	X	1247	-0-	-861	-0-	23	1	1218	2	Y	5	4	1			5
							6	9									
06	2370	X	1622	-0-	-748	-0-	100	1	1498	2	Y	22	9	1			18
							24	9									
07	3100	N	3196	-0-	96	96	54	1	3133	2	Y	8	13	1			13
							9	9									
08	3072	N	2976	-0-	-96	-0-	53	1	2916	2	Y	6	14	1			5
							7	9									
09	2874	N	2874	-0-	-0-	-0-	50	1	2806	2	Y	16	9	1			12
							18	9									
10	3100	X	2839	-0-	-261	-0-	52	1	2785	2	Y	2	5	1			9
							2	9									

PATE WELL #: 4 H RRCID -> 233221 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 6476 PERF. 6868 - 8458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8184	X	6699	-0-	-1485	-0-	6699	2			Y	-0-					74
06	6840	X	6472	-0-	-368	-0-	6472	2			Y	-0-					74
07	7068	X	6495	-0-	-573	-0-	6495	2			Y	-0-					74
08	7068	X	6102	-0-	-966	-0-	6102	2			Y	-0-					74
09	6540	X	5660	-0-	-880	-0-	5660	2			Y	-0-					74
10	6696	X	5313	-0-	-1383	-0-	5311	2	2	9	Y	2	1	1	1	8	74

CLEVELAND WELL #: 2 H RRCID -> 233388 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 6236 PERF. 7441 - 9210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4309	X	3958	-0-	-351	-0-	369	1	3589	2	N	-0-					-0-
06	4170	X	3928	-0-	-242	-0-	351	1	3577	2	N	-0-					-0-
07	4569	X	4569	-0-	-0-	-0-	369	1	4200	2	N	-0-					-0-
08	4278	X	4159	-0-	-119	-0-	359	1	3800	2	N	-0-					-0-
09	4140	X	2963	-0-	-1177	-0-	354	1	2609	2	N	-0-					-0-
10	4557	X	3879	-0-	-678	-0-	355	1	3524	2	N	-0-					-0-

FLOYD WELL #: 1 H RRCID -> 233469 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 6078 PERF. 6570 - 8101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2786	N	2786	-0-	-0-	-0-	468	1	2290	2	N	25					190
							28	9									
06	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	458	1	2161	2	N	3	133	1			60
							3	9									
07	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	479	1	2074	2	N	-0-					60
08	2709	N	2709	-0-	-0-	-0-	448	1	2261	2	N	-0-					60
09	1860	N	1009	-0-	-851	-0-	196	1	813	2	N	-0-					60
*10	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	341	1	2063	2	N	-0-					60

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

KIDD E UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 233509 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 6520 - 9162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6696	X	6222	-0-	-474	-0-	340	1	5830	2	N	47	186	1			45
							52	9									
06	6210	X	5858	-0-	-352	-0-	319	1	5539	2	N	-0-					45
07	6200	X	6131	-0-	-69	-0-	278	1	5853	2	N	-0-					45
08	6376	X	6376	-0-	-0-	-0-	337	1	5998	2	N	37					82
							41	9									
09	6170	X	6170	-0-	-0-	-0-	322	1	5848	2	N	-0-					82
10	6231	X	5520	-0-	-711	-0-	324	1	5196	2	N	-0-					82

BALL HEIRS WELL #: 4 H RRCID -> 233808 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 7685 - 10715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15190	X	12971	-0-	-2219	-0-	1374	1	11597	2	N	-0-					-0-
06	14700	X	12561	-0-	-2139	-0-	1389	1	11172	2	N	-0-					-0-
07	15190	X	14040	-0-	-1150	-0-	1417	1	12623	2	N	-0-					-0-
08	14818	X	13875	-0-	-943	-0-	1448	1	12427	2	N	-0-					-0-
09	14340	X	12756	-0-	-1584	-0-	1449	1	11307	2	N	-0-					-0-
*10	14324	X	14324	-0-	-0-	-0-	1507	1	12817	2	N	-0-					-0-

BALL HEIRS WELL #: 5 H RRCID -> 233810 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 7700 - 9305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6138	X	5256	-0-	-882	-0-	914	1	4342	2	N	-0-					-0-
06	5940	X	4586	-0-	-1354	-0-	873	1	3713	2	N	-0-					-0-
07	6138	X	4995	-0-	-1143	-0-	890	1	4105	2	N	-0-					-0-
08	6045	X	4781	-0-	-1264	-0-	890	1	3891	2	N	-0-					-0-
09	5280	X	3559	-0-	-1721	-0-	814	1	2745	2	N	-0-					-0-
10	5270	X	4527	-0-	-743	-0-	883	1	3644	2	N	-0-					-0-

LAIL, E. V. WELL #: 1 H RRCID -> 233911 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 7867 PERF. 8108 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5047	X	5047	-0-	-0-	-0-	1314	1	3733	2	N	-0-					-0-
06	4380	X	4308	-0-	-72	-0-	1269	1	3039	2	N	-0-					-0-
07	4878	X	4878	-0-	-0-	-0-	1314	1	3564	2	N	-0-					-0-
08	4526	X	3909	-0-	-617	-0-	1251	1	2658	2	N	-0-					-0-
09	4380	X	3552	-0-	-828	-0-	1272	1	2280	2	N	-0-					-0-
10	4526	X	4021	-0-	-505	-0-	1314	1	2707	2	N	-0-					-0-

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 23 H RRCID -> 233932 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 7165 - 9271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	257	1	2024	2	N	-0-					-0-
06	345	N	345	-0-	-0-	-0-	173	1	172	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	4293	-0-	1193	1193	322	1	3971	2	N	-0-					-0-
08	1482	N	289	-0-	-1193	-0-	239	1	50	2	N	-0-					-0-
09	435	N	435	-0-	-0-	-0-	342	1	93	2	N	-0-					-0-
*10	353	X	353	-0-	-0-	-0-	353	1			N	-0-					-0-

MICHAEL, GEORGE UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 234470 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 5984 PERF. 6440 - 8652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7812	X	7523	-0-	-289	-0-	7523	2			N	-0-					33
06	7560	X	7163	-0-	-397	-0-	7163	2			N	-0-					33
07	7471	X	6644	-0-	-827	-0-	6644	2			N	-0-					33
08	7533	X	7523	-0-	-10	-0-	7523	2			N	-0-					33
09	7631	X	7631	-0-	-0-	-0-	7631	2			N	-0-					33
*10	7954	X	7954	-0-	-0-	-0-	7954	2			N	-0-					33

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

BRADFORD UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 234488 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 5896 PERF. 6350 - 7750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	434	N	392	-0-	-42	-0-	392	2			N	-0-					15
06	390	N	349	-0-	-41	-0-	349	2			N	-0-					15
07	403	N	355	-0-	-48	-0-	355	2			N	-0-					15
08	403	N	375	-0-	-28	-0-	375	2			N	-0-					15
09	360	N	357	-0-	-3	-0-	357	2			N	-0-					15
*10	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					15

RANDLE WELL #: 5 H RRCID -> 234489 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 6153 PERF. 6608 - 8951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8525	X	7905	-0-	-620	-0-	357 52	1 9	7496	2	N	47	181	1			80
06	8250	X	7754	-0-	-496	-0-	347 141	1 9	7266	2	N	128					208
07	8525	X	8001	-0-	-524	-0-	358 58	1 9	7585	2	N	53	181	1			80
08	8058	X	8058	-0-	-0-	-0-	358 88	1 9	7612	2	N	80					160
09	7962	X	7962	-0-	-0-	-0-	346 37	1 9	7579	2	N	34	184	1			10
10	7998	X	7985	-0-	-13	-0-	357	1	7628	2	N	-0-					10

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
05	5642	X	4310	-0-	-1332	-0-	715 2	1 9	3593	2	N	2	1	1	1	8	170
06	5460	X	4634	-0-	-826	-0-	669 2	1 9	3963	2	N	2	1	1	1	8	170
07	5112	X	5112	-0-	-0-	-0-	675	1	4437	2	N	-0-					170
08	5290	X	5290	-0-	-0-	-0-	703	1	4587	2	N	-0-					170
09	5544	X	5544	-0-	-0-	-0-	694	1	4850	2	N	-0-					170
*10	5208	X	5208	-0-	-0-	-0-	676 2	1 9	4530	2	N	2	1	1	1	8	170

BARNETT-MALLORY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 234509 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6832 - 8092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	3295	2			N	-0-					78
06	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	2958	2	19	9	N	17					95
07	3007	X	2967	-0-	-40	-0-	2967	2			N	-0-					95
08	3255	X	3163	-0-	-92	-0-	3163	2			N	-0-					95
09	3150	X	3065	-0-	-85	-0-	3065	2			N	-0-					95
10	3255	X	2879	-0-	-376	-0-	2879	2			N	-0-					95

BARNETT-MALLORY UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 234510 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 7150 - 8352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5083	X	5083	-0-	-0-	-0-	5038	2	45	9	N	41					88
06	4705	X	4705	-0-	-0-	-0-	4690	2	15	9	N	14					102
07	4867	X	4743	-0-	-124	-0-	4743	2			N	-0-					102
08	5371	X	5371	-0-	-0-	-0-	5359	2	12	9	N	11					113
09	5146	X	5146	-0-	-0-	-0-	5146	2			N	-0-					113
*10	5252	X	5252	-0-	-0-	-0-	5239	2	13	9	N	12					125

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

COALSON WELL #: 2 H RRCID -> 234513 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 5327 PERF. 5728 - 8578

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

RANDLE WELL #: 4 H RRCID -> 234514 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 6132 PERF. 6500 - 9081

05	8866	X	8196	-0-	-670	-0-	711	1	7485	2	N	-0-					124
06	8776	X	8776	-0-	-0-	-0-	681	1	8095	2	N	-0-					124
07	9625	X	9625	-0-	-0-	-0-	717	1	8908	2	N	-0-					124
08	9414	X	9414	-0-	-0-	-0-	709	1	8676	2	N	26					150
							29	9									
09	8875	X	8875	-0-	-0-	-0-	693	1	8182	2	N	-0-					150
*10	9550	X	9550	-0-	-0-	-0-	717	1	8833	2	N	-0-					150

MICHAEL, GEORGE UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 234923 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 5943 PERF. 6590 - 9631

05	8855	X	8855	-0-	-0-	-0-	8855	2			N	-0-					-0-
06	8460	X	8012	-0-	-448	-0-	8012	2			N	-0-					-0-
07	8742	X	8234	-0-	-508	-0-	8234	2			N	-0-					-0-
08	8742	X	8073	-0-	-669	-0-	8073	2			N	-0-					-0-
09	8460	X	7694	-0-	-766	-0-	7694	2			N	-0-					-0-
10	8742	X	7756	-0-	-986	-0-	7756	2			N	-0-					-0-

TRIPLE CREEK WELL #: 1 H RRCID -> 234976 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 5308 PERF. 5822 - 7521

05	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	717	1	1038	2	N	-0-					87
06	1740	N	1620	-0-	-120	-0-	686	1	934	2	N	-0-					87
07	1953	N	1713	-0-	-240	-0-	717	1	996	2	N	-0-					87
08	1767	N	1258	-0-	-509	-0-	717	1	541	2	N	-0-					87
09	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	694	1	968	2	N	25					112
							28	9									
*10	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	703	1	1124	2	N	-0-					112

CROWELL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 234977 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 4698 PERF. 5240 - 7971

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

TRIPLE CREEK "C" WELL #: 1 H RRCID -> 234992 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 5309 PERF. 5670 - 8401

05	2854	N	2802	-0-	-52	-0-	717	1	2085	2	N	-0-					125
06	2657	X	2657	-0-	-0-	-0-	694	1	1963	2	N	-0-					125
07	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	717	1	2074	2	N	-0-					125
08	2480	X	2001	-0-	-479	-0-	717	1	1284	2	N	-0-					125
09	2400	X	2211	-0-	-189	-0-	694	1	1517	2	N	-0-					125
10	2480	X	2039	-0-	-441	-0-	717	1	1322	2	N	-0-					125

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

PATE WELL #: 8 H RRCID -> 234993 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 6958 - 8820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6417	X	5095	-0-	-1322	-0-	102	1	4993	2	Y	-0-					35
06	4710	X	4580	-0-	-130	-0-	102	1	4478	2	Y	-0-					35
07	4867	X	4538	-0-	-329	-0-	102	1	4436	2	Y	-0-					35
08	4867	X	3999	-0-	-868	-0-	102	1	3897	2	Y	-0-					35
09	4710	X	3795	-0-	-915	-0-	97	1	3698	2	Y	-0-					35
10	4867	X	3823	-0-	-1044	-0-	102	1	3721	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
05	5238	X	5238	-0-	-0-	-0-	206	1	5010	2	Y	20					70
							22	9									
06	4710	X	4303	-0-	-407	-0-	195	1	4091	2	Y	15					85
							17	9									
07	5072	X	5072	-0-	-0-	-0-	203	1	4852	2	Y	15					100
							17	9									
08	5239	X	2928	-0-	-2311	-0-	171	1	2732	2	Y	23					123
							25	9									
09	5566	X	5566	-0-	-0-	-0-	198	1	5368	2	Y	-0-	89	1			34
10	5239	X	5120	-0-	-119	-0-	182	1	4916	2	Y	20					54
							22	9									

PRADO WELL #: 2 H RRCID -> 235588 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7813 - 9964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1147	N	1044	-0-	-103	-0-	1044	1			N	-0-					-0-
06	1080	N	1017	-0-	-63	-0-	1010	1	7	2	N	-0-					-0-
07	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1045	1	17	2	N	-0-					-0-
08	1054	N	1050	-0-	-4	-0-	1044	1	6	2	N	-0-					-0-
09	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1012	1	13	2	N	-0-					-0-
*10	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1055	1	131	2	N	-0-					-0-

PRADO WELL #: 3 H RRCID -> 235590 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7722 - 9280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5301	X	2478	-0-	-2823	-0-	1060	1	1418	2	N	-0-					-0-
06	4380	X	1253	-0-	-3127	-0-	1015	1	238	2	N	-0-					-0-
07	4526	X	983	-0-	-3543	-0-	983	1			N	-0-					-0-
08	2480	X	1029	-0-	-1451	-0-	1029	1			N	-0-					-0-
09	2400	X	1168	-0-	-1232	-0-	1018	1	150	2	N	-0-					-0-
10	2480	X	1653	-0-	-827	-0-	1073	1	580	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
05	5487	X	5263	-0-	-224	-0-	530	1	4733	2	N	-0-					-0-
06	5310	X	4279	-0-	-1031	-0-	513	1	3766	2	N	-0-					-0-
07	5487	X	3502	-0-	-1985	-0-	530	1	2972	2	N	-0-					-0-
08	5270	X	3991	-0-	-1279	-0-	530	1	3461	2	N	-0-					-0-
09	5100	X	4024	-0-	-1076	-0-	513	1	3511	2	N	-0-					-0-
10	5270	X	3617	-0-	-1653	-0-	529	1	3088	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
05	7037	X	5298	-0-	-1739	-0-	893	1	4405	2	N	-0-					-0-
06	6000	X	5078	-0-	-922	-0-	845	1	4233	2	N	-0-					-0-
07	5704	X	5254	-0-	-450	-0-	939	1	4315	2	N	-0-					-0-
08	5487	X	5263	-0-	-224	-0-	975	1	4288	2	N	-0-					-0-
09	5310	X	4766	-0-	-544	-0-	835	1	3931	2	N	-0-					-0-
10	5301	X	4865	-0-	-436	-0-	895	1	3970	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

HAZEL WELL #: 1 H RRCID -> 235654 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 5329 PERF. 5712 - 8448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	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

05	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	717	1	2333	2	N	-0-					32
06	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	694	1	2107	2	N	-0-					32
07	2697	X	2645	-0-	-52	-0-	717	1	1928	2	N	-0-					32
08	2790	X	2790	-0-	-0-	-0-	717	1	2073	2	N	-0-					32
09	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	694	1	2047	2	N	-0-					32
10	2697	X	2641	-0-	-56	-0-	717	1	1924	2	N	-0-					32

MUNSON WELL #: 22 V RRCID -> 236030 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 8885 PERF. 7896 - 8772

05	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	72	1	3141	2	Y	11	9	1			13
							12	9									
06	3330	X	3108	-0-	-222	-0-	64	1	3031	2	Y	12	14	1			11
							13	9									
07	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	76	1	3413	2	Y	9	8	1			12
							10	9									
08	3441	X	2391	-0-	-1050	-0-	55	1	2330	2	Y	5	13	1			4
							6	9									
09	3240	X	2290	-0-	-950	-0-	49	1	2227	2	Y	13	7	1			10
							14	9									
10	3503	X	2268	-0-	-1235	-0-	52	1	2215	2	Y	1	4	1			7
							1	9									

HOUSTON RANCH WELL #: 12 H RRCID -> 236157 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 4999 PERF. 5636 - 9215

05	5115	X	4243	-0-	-872	-0-	214	1	4020	2	Y	8					16
							9	9									
06	4620	X	4420	-0-	-200	-0-	202	1	4218	2	Y	-0-	7	1			9
07	4717	X	4717	-0-	-0-	-0-	204	1	4499	2	Y	13					22
							14	9									
08	4416	X	4416	-0-	-0-	-0-	204	1	4211	2	Y	1					23
							1	9									
09	4410	X	4341	-0-	-69	-0-	189	1	4150	2	Y	2					25
							2	9									
10	4712	X	4239	-0-	-473	-0-	204	1	4035	2	Y	-0-					25

MICHAEL, GEORGE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 236215 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 5956 PERF. 6519 - 9600

05	7503	X	7503	-0-	-0-	-0-	7503	2			N	-0-					114
06	7216	X	7216	-0-	-0-	-0-	7216	2			N	-0-					114
07	6696	X	6696	-0-	-0-	-0-	6696	2			N	-0-					114
08	7502	X	6930	-0-	-572	-0-	6920	2	10	9	N	9					123
09	7260	X	7191	-0-	-69	-0-	7191	2			N	-0-					123
10	7502	X	7270	-0-	-232	-0-	7270	2			N	-0-					123

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
WILLINGHAM-SCHAFFER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 236300 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 5155 PERF. 4949 - 9323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4185	X	3285	-0-	-900	-0-	976	1	2309	2	N	-0-					68
06	4050	X	3997	-0-	-53	-0-	1165	1	2832	2	N	-0-					68
07	4185	X	4103	-0-	-82	-0-	1187	1	2916	2	N	-0-					68
08	4185	X	4106	-0-	-79	-0-	1253	1	2853	2	N	-0-	58	1			10
09	3990	X	3660	-0-	-330	-0-	1143	1	2508	2	N	8					18
							9	9									
10	4123	X	3687	-0-	-436	-0-	1136	1	2543	2	N	7					25
							8	9									

COATES WELL #: 1H RRCID -> 236336 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5800 - 7822

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

BLACK RANCH WELL #: 8 H RRCID -> 236357 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 5042 PERF. 5320 - 8600

05	8055	X	8055	-0-	-0-	-0-	404	1	7631	2	Y	18					43
							20	9									
06	7886	X	7886	-0-	-0-	-0-	418	1	7425	2	Y	39					82
							43	9									
07	7981	X	7981	-0-	-0-	-0-	428	1	7524	2	Y	26	90	1			18
							29	9									
08	7753	X	7753	-0-	-0-	-0-	423	1	7328	2	Y	2					20
							2	9									
09	7500	X	7254	-0-	-246	-0-	420	1	6806	2	Y	25					45
							28	9									
10	7750	X	7581	-0-	-169	-0-	442	1	7129	2	Y	9					54
							10	9									

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 22 H RRCID -> 236377 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6910 - 10522

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	2	2	4	9	N	4	2	1	2	8	10
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

CASS EDWARDS "A" WELL #: 2H RRCID -> 236386 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 5828 PERF. 6190 - 8730

05	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					N	-0-					53
06	2160	N	-0-	-0-	-2160	-0-					N	-0-					53
07	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	24	62	1			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

CASS EDWARDS 'B' WELL #: 6 H RRCID -> 236389 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 9014 PERF. 6070 - 8932

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
CASS EDWARDS "B" WELL #: 7 H RRCID -> 236390 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 5595 PERF. 6040 - 9642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

PATE WELL #: 6 H RRCID -> 236393 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 6542 PERF. 7056 - 10061

05	9734	X	9439	-0-	-295	-0-	102	1	9335	2	Y	2	1	1	1	8	37
							2	9									
06	9420	X	8594	-0-	-826	-0-	102	1	8490	2	Y	2	1	1	1	8	37
							2	9									
07	9269	X	7826	-0-	-1443	-0-	102	1	7724	2	Y	-0-					37
08	9424	X	7972	-0-	-1452	-0-	102	1	7870	2	Y	-0-					37
09	9120	X	7212	-0-	-1908	-0-	97	1	7115	2	Y	-0-					37
10	9424	X	8060	-0-	-1364	-0-	102	1	7956	2	Y	2	1	1	1	8	37
							2	9									

PATE WELL #: 7 H RRCID -> 236406 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 6571 PERF. 6897 - 9026

05	5673	X	5399	-0-	-274	-0-	102	1	5297	2	Y	-0-					36
06	5220	X	3700	-0-	-1520	-0-	102	1	3596	2	Y	2	1	1	1	8	36
							2	9									
07	5394	X	5142	-0-	-252	-0-	102	1	5040	2	Y	-0-					36
08	5394	X	5253	-0-	-141	-0-	102	1	5151	2	Y	-0-					36
09	5220	X	4498	-0-	-722	-0-	97	1	4401	2	Y	-0-					36
10	5394	X	4917	-0-	-477	-0-	102	1	4813	2	Y	2	1	1	1	8	36
							2	9									

BARNETT-HORTON UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 236461 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 6142 PERF. 6525 - 9301

05	9485	X	9485	-0-	-0-	-0-	9477	2	8	9	N	7					150
06	8997	X	8997	-0-	-0-	-0-	8936	2	61	9	N	55	182	1			23
07	9539	X	9539	-0-	-0-	-0-	9529	2	10	9	N	9					32
08	9291	X	9291	-0-	-0-	-0-	9291	2			N	-0-					32
09	8537	X	8537	-0-	-0-	-0-	8537	2			N	-0-					32
*10	9068	X	9068	-0-	-0-	-0-	8925	2	143	9	N	130					162

ALLISON WELL #: 1 H RRCID -> 236803 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 4677 PERF. 5101 - 8948

05	3751	X	3029	-0-	-722	-0-	371	1	2648	2	Y	9					55
							10	9									
06	3150	X	2968	-0-	-182	-0-	372	1	2596	2	Y	-0-	9	1			46
07	3255	X	3056	-0-	-199	-0-	383	1	2673	2	Y	-0-					46
08	3255	X	2674	-0-	-581	-0-	392	1	2282	2	Y	-0-					46
09	3150	X	2990	-0-	-160	-0-	357	1	2610	2	Y	21					67
							23	9									
10	3069	X	2648	-0-	-421	-0-	334	1	2313	2	Y	1	58	1			10
							1	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
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
05	2718	N	2698	-0-	-20	-0-	412	1	2285	2	Y	1					38
							1	9									
06	2468	X	2468	-0-	-0-	-0-	422	1	2034	2	Y	11	41	1			8
							12	9									
07	3131	X	3043	-0-	-88	-0-	433	1	2602	2	Y	7					15
							8	9									
08	3131	X	2605	-0-	-526	-0-	452	1	2153	2	Y	-0-					15
09	3030	X	2432	-0-	-598	-0-	437	1	1995	2	Y	-0-					15
10	3038	X	2141	-0-	-897	-0-	396	1	1739	2	Y	5					20
							6	9									

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
05	5150	X	5150	-0-	-0-	-0-	185	1	4834	2	N	119	192	1			27
							131	9									
06	6421	X	6421	-0-	-0-	-0-	182	1	6109	2	N	118					145
							130	9									
07	5159	X	5159	-0-	-0-	-0-	175	1	4872	2	N	102	179	1			68
							112	9									
08	5944	X	5944	-0-	-0-	-0-	178	1	5637	2	N	117					185
							129	9									
09	6420	X	4158	-0-	-2262	-0-	166	1	3992	2	N	-0-					185
10	6634	X	5575	-0-	-1059	-0-	178	1	5355	2	N	38	193	1			30
							42	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
05	3100	N	2817	-0-	-283	165	1130	1	1673	2	N	13					102
							14	9									
06	2949	X	2784	-0-	-165	-0-	1093	1	1691	2	N	-0-					102
07	2814	X	2814	-0-	-0-	-0-	1129	1	1679	2	N	5					107
							6	9									
08	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	1125	1	1631	2	N	11					118
							12	9									
09	2650	X	2650	-0-	-0-	-0-	1090	1	1554	2	N	5					123
							6	9									
*10	2439	X	2439	-0-	-0-	-0-	1059	1	1374	2	N	5					128
							6	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
05	3596	X	3325	-0-	-271	-0-	528	1	2796	2	Y	1					78
							1	9									
06	3480	X	3339	-0-	-141	-0-	528	1	2799	2	Y	11	81	1			8
							12	9									
07	3596	X	3241	-0-	-355	-0-	552	1	2681	2	Y	7					15
							8	9									
08	3503	X	3158	-0-	-345	-0-	564	1	2594	2	Y	-0-					15
09	3360	X	3130	-0-	-230	-0-	546	1	2584	2	Y	-0-					15
10	3441	X	3245	-0-	-196	-0-	508	1	2731	2	Y	5					20
							6	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

ALLISON WELL #: 4 H RRCID -> 236923 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 4678 PERF. 5128 - 8575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1829	N	1638	-0-	-191	-0-	357	1	1271	2	Y	9					53
							10	9									
06	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	379	1	1120	2	Y	-0-	9	1			44
07	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	383	1	1155	2	Y	-0-					44
08	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	393	1	1117	2	Y	-0-					44
09	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	357	1	1115	2	Y	21					65
							23	9									
*10	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	255	1	745	2	Y	-0-	56	1			9

ALLISON WELL #: 2 H RRCID -> 236936 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 4680 PERF. 5042 - 7730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14	X	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					4
06	14	X	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-	1	1			3
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	T. A.		17	-0-	17	17	16	1	1	2	Y	-0-					3
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	17					Y	1	3	1			1

WILSON, SAM UNIT NO. 4 WELL #: 4 H RRCID -> 236982 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 8259 PERF. 8770 - 11195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5412	X	5412	-0-	-0-	-0-	893	1	4519	2	N	-0-					-0-
06	5023	X	5023	-0-	-0-	-0-	844	1	4179	2	N	-0-					-0-
07	5227	X	5227	-0-	-0-	-0-	938	1	4289	2	N	-0-					-0-
08	5930	X	5930	-0-	-0-	-0-	988	1	4942	2	N	-0-					-0-
09	6958	X	6958	-0-	-0-	-0-	878	1	6080	2	N	-0-					-0-
*10	7165	X	7165	-0-	-0-	-0-	941	1	6224	2	N	-0-					-0-

STAPLES JAVEED WELL #: 1 H RRCID -> 236984 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 9328 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

WILSON, SAM UNIT 3 WELL #: 3 H RRCID -> 236995 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 8287 PERF. 8866 - 11340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4898	X	3327	-0-	-1571	-0-	856	1	2471	2	N	-0-					-0-
06	4740	X	1780	-0-	-2960	-0-	787	1	993	2	N	-0-					-0-
07	4154	X	1621	-0-	-2533	-0-	867	1	754	2	N	-0-					-0-
08	3720	X	1714	-0-	-2006	-0-	906	1	808	2	N	-0-					-0-
09	3600	X	1554	-0-	-2046	-0-	775	1	779	2	N	-0-					-0-
10	3317	X	1441	-0-	-1876	-0-	822	1	619	2	N	-0-					-0-

WILSON, SAM UNIT 5 WELL #: 7 H RRCID -> 236996 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 9681 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12300	X	12300	-0-	-0-	-0-	1025	1	11275	2	N	-0-					-0-
06	11173	X	11173	-0-	-0-	-0-	1011	1	10162	2	N	-0-					-0-
07	11518	X	11518	-0-	-0-	-0-	1063	1	10455	2	N	-0-					-0-
08	11570	X	11570	-0-	-0-	-0-	1098	1	10472	2	N	-0-					-0-
09	10913	X	10913	-0-	-0-	-0-	1009	1	9904	2	N	-0-					-0-
*10	10886	X	10886	-0-	-0-	-0-	1029	1	9857	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

WALLING WELL #: 2 H RRCID -> 236998 COMPL. DATE 05/27/2007 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 8686 - 10320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8401	X	8031	-0-	-370	-0-	1372	1	6659	2	N	-0-					-0-
06	8547	X	8547	-0-	-0-	-0-	1324	1	7223	2	N	-0-					-0-
07	10413	X	10413	-0-	-0-	-0-	1372	1	9041	2	N	-0-					-0-
08	9692	X	9692	-0-	-0-	-0-	1418	1	8274	2	N	-0-					-0-
09	9385	X	9385	-0-	-0-	-0-	1278	1	8107	2	N	-0-					-0-
10	10416	X	9588	-0-	-828	-0-	1372	1	8216	2	N	-0-					-0-

WILSON, SAM UNIT 4 WELL #: 6 H RRCID -> 237015 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8740 - 10900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1351	X	1351	-0-	-0-	-0-	675	1	676	2	N	-0-					-0-
06	4645	X	4645	-0-	-0-	-0-	907	1	3738	2	N	-0-					-0-
07	4464	X	4464	-0-	-0-	-0-	927	1	3537	2	N	-0-					-0-
08	2426	X	2426	-0-	-0-	-0-	950	1	1476	2	N	-0-					-0-
09	4650	X	2461	-0-	-2189	-0-	850	1	1611	2	N	-0-					-0-
10	4805	X	2358	-0-	-2447	-0-	917	1	1441	2	N	-0-					-0-

CHAMPION A WELL #: 7 H RRCID -> 237016 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 9005 - 10925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8835	X	8297	-0-	-538	-0-	651	1	7557	2	N	81					182
							89	9									
06	8640	X	7769	-0-	-871	-0-	630	1	7130	2	N	8					190
							9	9									
07	8928	X	8261	-0-	-667	-0-	651	1	7568	2	N	38					228
							42	9									
08	8928	X	8008	-0-	-920	-0-	651	1	7345	2	N	11					239
							12	9									
09	8220	X	6710	-0-	-1510	-0-	630	1	5986	2	N	85					324
							94	9									
10	8308	X	6921	-0-	-1387	-0-	656	1	6243	2	N	20	184	1			160
							22	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-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
05	4586	X	4586	-0-	-0-	-0-	793	1	3793	2	N	-0-					-0-
06	5010	X	4658	-0-	-352	-0-	769	1	3889	2	N	-0-					-0-
07	5177	X	4405	-0-	-772	-0-	820	1	3581	2	N	4	2	1	2	8	-0-
							4	9									
08	5177	X	4381	-0-	-796	-0-	814	1	3567	2	N	-0-					-0-
09	4650	X	4164	-0-	-486	-0-	773	1	3384	2	N	6	3	1	3	8	-0-
							7	9									
10	4805	X	4552	-0-	-253	-0-	826	1	3726	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
DALTON - MILLER WELL #: 2H RRCID -> 237369 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 5862 PERF. 6603 - 9353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	X	2954	-0-	-146	-0-	765	1	2189	2	Y	-0-					56
06	3480	X	2632	-0-	-848	-0-	765	1	1830	2	Y	34	80	1			10
							37	9									
07	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	800	1	2922	2	Y	30					40
							33	9									
08	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	725	1	3135	2	Y	-0-					40
09	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	739	1	3213	2	Y	65					105
							72	9									
*10	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	767	1	3152	2	Y	5					110
							6	9									

RANDLE WELL #: 2H RRCID -> 237381 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 5209 PERF. 6832 - 8904

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

BOWSER RANCH WELL #: 4H RRCID -> 237389 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 5533 PERF. 5990 - 8821

05	10137	X	6754	-0-	-3383	-0-	610	1	6144	2	N	-0-					60
06	9240	X	8662	-0-	-578	-0-	589	1	8073	2	N	-0-					60
07	9548	X	7167	-0-	-2381	-0-	607	1	6560	2	N	-0-					60
08	9548	X	7278	-0-	-2270	-0-	588	1	6690	2	N	-0-					60
09	10792	X	10792	-0-	-0-	-0-	595	1	10158	2	N	35					95
							39	9									
10	8959	X	7816	-0-	-1143	-0-	607	1	7209	2	N	-0-					95

THOMPSON, BETTY WELL #: 1H RRCID -> 237518 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 4953 PERF. 5420 - 7896

05	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	982	1	2371	2	N	-0-					136
06	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	987	1	2118	2	N	62					198
							68	9									
07	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	1013	1	2303	2	N	48	178	1			68
							53	9									
08	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	965	1	2265	2	N	39					107
							43	9									
09	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	895	1	2102	2	N	-0-					107
*10	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	1084	1	2353	2	N	5					112
							6	9									

MINT CREEK WELL #: 1 H RRCID -> 237565 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 8394 - 11570

05	12214	X	10421	-0-	-1793	-0-	1371	1	9050	2	N	-0-					-0-
06	11820	X	8932	-0-	-2888	-0-	1327	1	7605	2	N	-0-					-0-
07	12090	X	10196	-0-	-1894	-0-	1385	1	8804	2	N	6	3	1	3	8	-0-
							7	9									
08	12090	X	9563	-0-	-2527	-0-	1372	1	8189	2	N	2	1	1	1	8	-0-
							2	9									
09	11250	X	9683	-0-	-1567	-0-	1321	1	8353	2	N	8	4	1	4	8	-0-
							9	9									
*10	10793	X	10793	-0-	-0-	-0-	1360	1	9433	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
PEGUES WELL #: 7H RRCID -> 237663 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 8050 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12555	X	11817	-0-	-738	-0-	11805	2	12	9	N	11					283
06	12060	X	11217	-0-	-843	-0-	11120	2	97	9	N	88	192	1			179
07	12090	X	11578	-0-	-512	-0-	11494	2	84	9	N	76	176	1			79
08	11997	X	11244	-0-	-753	-0-	11240	2	4	9	N	4					83
09	11610	X	10726	-0-	-884	-0-	10724	2	2	9	N	2					85
10	11811	X	10796	-0-	-1015	-0-	10796	2			N	-0-					85

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
05	6268	X	6268	-0-	-0-	-0-	959	1	5309	2	N	-0-					-0-
06	5788	X	5788	-0-	-0-	-0-	936	1	4852	2	N	-0-					-0-
07	6113	X	6113	-0-	-0-	-0-	939	1	5174	2	N	-0-					-0-
08	5883	X	5883	-0-	-0-	-0-	942	1	4941	2	N	-0-					-0-
09	5458	X	5458	-0-	-0-	-0-	932	1	4526	2	N	-0-					-0-
*10	5541	X	5541	-0-	-0-	-0-	931	1	4610	2	N	-0-					-0-

BUCHANAN WELL #: 2H RRCID -> 237674 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 8000 - 9422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	27311	X	26042	-0-	-1269	-0-	26023	2	19	9	N	17					281
06	25380	X	24415	-0-	-965	-0-	24415	2			N	-0-	183	1			98
07	25854	X	25619	-0-	-235	-0-	25619	2			N	-0-					98
08	26040	X	23942	-0-	-2098	-0-	23942	2			N	-0-					98
09	25200	X	23868	-0-	-1332	-0-	23868	2			N	-0-					98
*10	26803	X	26803	-0-	-0-	-0-	26803	2			N	-0-	66	1			32

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
05	16337	X	13684	-0-	-2653	-0-	2079	1	11605	2	N	-0-					-0-
06	15810	X	11726	-0-	-4084	-0-	1969	1	9757	2	N	-0-					-0-
07	16337	X	12921	-0-	-3416	-0-	2011	1	10910	2	N	-0-					-0-
08	15779	X	12597	-0-	-3182	-0-	2027	1	10570	2	N	-0-					-0-
09	14190	X	10747	-0-	-3443	-0-	1939	1	8808	2	N	-0-					-0-
10	13671	X	11542	-0-	-2129	-0-	1984	1	9558	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
05	10137	X	6195	-0-	-3942	-0-	406	1	5753	2	N	33					357
							36	9									
06	9810	X	6535	-0-	-3275	-0-	392	1	6140	2	N	3					360
							3	9									
07	10137	X	7495	-0-	-2642	-0-	406	1	7089	2	N	-0-					360
08	8618	X	7837	-0-	-781	-0-	406	1	7430	2	N	1	193	1			168
							1	9									
09	7140	X	7081	-0-	-59	-0-	392	1	6661	2	N	25					193
							28	9									
*10	8368	X	8368	-0-	-0-	-0-	399	1	7875	2	N	85	125	1			153
							94	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
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
05	4408	X	4408	-0-	-0-	-0-	709	1	3629	2	N	64	3	1	3	8	90
							70	9									
06	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	650	1	2953	2	N	48	3	1	3	8	132
							53	9									
07	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	697	1	3235	2	N	38					170
							42	9									
08	3224	X	2964	-0-	-260	-0-	694	1	2270	2	N	-0-					170
09	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	693	1	2466	2	N	35	192	1			13
							39	9									
10	3224	X	3012	-0-	-212	-0-	694	1	2307	2	N	10	5	1	5	8	13
							11	9									

KILLOUGH WELL #: 2H RRCID -> 237907 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 5168 PERF. 5600 - 9282

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

COALSON WELL #: 3H RRCID -> 237910 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 4253 PERF. 5890 - 8482

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
*10	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

05	1767	X	1481	-0-	-286	-0-	1481	2			Y	-0-					35
06	1920	X	1441	-0-	-479	-0-	1440	2	1	9	Y	1	34	1			2
07	1984	X	1416	-0-	-568	-0-	1413	2	3	9	Y	3					5
08	1984	X	1430	-0-	-554	-0-	1420	2	10	9	Y	9					14
09	1800	X	1360	-0-	-440	-0-	1359	2	1	9	Y	1					15
10	1426	N	1339	-0-	-87	-0-	1339	2			Y	-0-					15

ALLISON, EARL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237987 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 4654 PERF. 4904 - 10064

05	3059	X	2599	-0-	-460	-0-	1129	1	1452	2	N	16					63
							18	9									
06	2550	X	2501	-0-	-49	-0-	1093	1	1408	2	N	-0-	60	1			3
07	2635	X	2486	-0-	-149	-0-	1118	1	1355	2	N	12					15
							13	9									
08	2635	X	2619	-0-	-16	-0-	1126	1	1490	2	N	3					18
							3	9									
09	2550	X	2525	-0-	-25	-0-	1093	1	1432	2	N	-0-					18
10	2604	X	2457	-0-	-147	-0-	1125	1	1328	2	N	4					22
							4	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
BRANCH FARMS "A" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238025 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 5104 PERF. 5622 - 9268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	10194	X	10194	-0-	-0-	-0-	177	1	10015	2	Y	2			14
							2	9							
06	9193	X	9193	-0-	-0-	-0-	167	1	8980	2	Y	42			56
							46	9							
07	9486	X	9475	-0-	-11	-0-	174	1	9297	2	Y	4			60
							4	9							
08	9486	X	7797	-0-	-1689	-0-	162	1	7634	2	Y	1			61
							1	9							
09	9794	X	9794	-0-	-0-	-0-	166	1	9628	2	Y	-0-			61
*10	10583	X	10583	-0-	-0-	-0-	172	1	10407	2	Y	4			65
							4	9							

BARNETT, J. T. WELL #: 3H RRCID -> 238027 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 7100 - 9072

05	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	714	1	2261	2	N	-0-			163
06	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	765	1	2098	2	N	-0-			163
07	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	766	1	2145	2	N	-0-			163
08	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	692	1	2944	2	N	-0-			163
09	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	758	1	2620	2	N	-0-			163
*10	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	784	1	2268	2	N	37			200
							41	9							

COALSON WELL #: 4H RRCID -> 238311 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH N/A 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-

SCHMIDT UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238312 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6700 - 8981

05	7502	X	5556	-0-	-1946	-0-	5556	2			N	-0-			-0-
06	6930	X	4845	-0-	-2085	-0-	4845	2			N	-0-			-0-
07	7161	X	4713	-0-	-2448	-0-	4713	2			N	-0-			-0-
08	6820	X	4739	-0-	-2081	-0-	4739	2			N	-0-			-0-
09	6600	X	4544	-0-	-2056	-0-	4544	2			N	-0-			-0-
10	5549	X	3513	-0-	-2036	-0-	3513	2			N	-0-			-0-

CROWELL B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238315 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 4706 PERF. 5510 - 8782

05	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	717	1	3003	2	N	-0-			61
06	2490	X	2489	-0-	-1	-0-	678	1	1811	2	N	-0-			61
07	3193	X	2145	-0-	-1048	-0-	717	1	1391	2	N	34			95
							37	9							
08	3627	X	2202	-0-	-1425	-0-	717	1	1485	2	N	-0-			95
09	3510	X	1724	-0-	-1786	-0-	694	1	1030	2	N	-0-			95
10	3627	X	1711	-0-	-1916	-0-	704	1	1007	2	N	-0-			95

PORTER WELL #: 3H RRCID -> 238332 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 6002 PERF. 6215 - 9204

05	6510	X	6277	-0-	-233	-0-	6277	2			N	-0-			37
06	6165	X	6165	-0-	-0-	-0-	6165	2			N	-0-			37
07	6293	X	5934	-0-	-359	-0-	5934	2			N	-0-			37
08	6262	X	6130	-0-	-132	-0-	6130	2			N	-0-			37
09	6180	X	5611	-0-	-569	-0-	5611	2			N	-0-			37
10	6386	X	6079	-0-	-307	-0-	6077	2	2	9	N	2	1 1	1 8	37

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

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
05	961	X	343	-0-	-618	-0-	343	1			N	-0-					89
06	900	X	332	-0-	-568	-0-	332	1			N	-0-					89
07	775	X	343	-0-	-432	-0-	343	1			N	-0-					89
08	713	X	343	-0-	-370	-0-	343	1			N	-0-					89
09	360	X	332	-0-	-28	-0-	332	1			N	-0-					89
*10	343	X	343	-0-	-0-	-0-	343	1			N	-0-					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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
10	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
05	14322	X	11386	-0-	-2936	-0-	343	1	10964	2	N	72					306
							79	9									
06	13710	X	10765	-0-	-2945	-0-	332	1	10433	2	N	-0-					306
07	14012	X	10335	-0-	-3677	-0-	343	1	9983	2	N	8	192	1			122
							9	9									
08	14012	X	10060	-0-	-3952	-0-	343	1	9699	2	N	16					138
							18	9									
09	12240	X	8583	-0-	-3657	-0-	332	1	8251	2	N	-0-					138
10	11377	X	10450	-0-	-927	-0-	343	1	10009	2	N	89					227
							98	9									

WOOD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238581 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 7050 - 8552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4780	X	4780	-0-	-0-	-0-	4780	2			N	-0-					7
06	4367	X	4367	-0-	-0-	-0-	4367	2			N	-0-					7
07	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	4239	2			N	-0-					7
08	5285	X	5285	-0-	-0-	-0-	5285	2			N	-0-					7
09	4871	X	4871	-0-	-0-	-0-	4871	2			N	-0-					7
*10	5554	X	5554	-0-	-0-	-0-	5554	2			N	-0-					7

HOUSTON RANCH WELL #: 9H RRCID -> 238649 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 4957 PERF. 5400 - 8400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3813	X	3097	-0-	-716	-0-	500	1	2588	2	Y	8					14
							9	9									
06	2970	X	2849	-0-	-121	-0-	476	1	2373	2	Y	-0-	7	1			7
07	3069	X	2671	-0-	-398	-0-	476	1	2181	2	Y	13					20
							14	9									
08	3069	X	2644	-0-	-425	-0-	476	1	2167	2	Y	1					21
							1	9									
09	2970	X	2563	-0-	-407	-0-	441	1	2121	2	Y	1					22
							1	9									
10	3069	X	2625	-0-	-444	-0-	476	1	2149	2	Y	-0-					22

ERMIS WELL #: 1H RRCID -> 238738 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 4659 PERF. 5006 - 8472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	529	1	2492	2	Y	-0-					11
06	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	565	1	2308	2	Y	-0-					11
07	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	584	1	2355	2	Y	-0-					11
08	3007	X	2874	-0-	-133	-0-	584	1	2290	2	Y	-0-					11
09	2910	X	2721	-0-	-189	-0-	528	1	2193	2	Y	-0-					11
10	3007	X	2549	-0-	-458	-0-	497	1	2052	2	Y	-0-					11

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
ROGERS KING WELL #: 1H RRCID -> 238739 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 4904 PERF. 5199 - 9954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	87	1			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 15H RRCID -> 238786 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 6264 PERF. 6850 - 9702

05	8184	X	6436	-0-	-1748	-0-	6436	2			N	-0-					65
06	7680	X	5911	-0-	-1769	-0-	5911	2			N	-0-					65
07	7657	X	6455	-0-	-1202	-0-	6455	2			N	-0-					65
08	7316	X	6295	-0-	-1021	-0-	6289	2	6	9	N	5					70
09	6750	X	5801	-0-	-949	-0-	5801	2			N	-0-					70
10	6448	X	5789	-0-	-659	-0-	5789	2			N	-0-					70

ADDISON WELL #: 1H RRCID -> 238790 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 4895 PERF. 5300 - 8662

05	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	556	1	3163	2	N	-0-					78
06	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	678	1	2877	2	N	78	130	1			26
							86	9									
07	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	699	1	2618	2	N	36					62
							40	9									
08	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	678	1	2732	2	N	-0-					62
09	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	634	1	2643	2	N	-0-					62
10	3100	X	2358	-0-	-742	-0-	598	1	1760	2	N	-0-					62

HERBERTSON WELL #: 1H RRCID -> 238812 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 4685 PERF. 4916 - 8381

05	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	1130	1	1358	2	N	3					58
							3	9									
06	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	1092	1	1418	2	N	-0-					58
07	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	1102	1	1302	2	N	2					60
							2	9									
08	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	1130	1	1366	2	N	-0-					60
09	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	1093	1	1282	2	N	18					78
							20	9									
*10	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	1121	1	1219	2	N	-0-					78

CHANDLER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238956 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 4640 PERF. 5110 - 8129

05	2015	N	1590	-0-	-425	-0-	1590	2			Y	-0-					40
06	2040	N	1665	-0-	-375	-0-	1665	2			Y	-0-	38	1			2
07	1674	N	1573	-0-	-101	-0-	1573	2			Y	-0-					2
08	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1716	2	9	9	Y	8					10
09	1680	N	1266	-0-	-414	-0-	1265	2	1	9	Y	1					11
10	1581	N	1315	-0-	-266	-0-	1315	2			Y	-0-					11

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
ALLISON WELL #: 3H RRCID -> 238959 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 4664 PERF. 5052 - 8870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	358	1	2643	2	Y	9					55
							10	9									
06	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	383	1	2712	2	Y	-0-	9	1			46
07	3131	X	2980	-0-	-151	-0-	383	1	2597	2	Y	-0-					46
08	3131	X	2937	-0-	-194	-0-	394	1	2543	2	Y	-0-					46
09	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	357	1	2794	2	Y	21					67
							23	9									
10	3131	X	2730	-0-	-401	-0-	308	1	2421	2	Y	1	58	1			10
							1	9									

CROUCH DAIRY WELL #: 1H RRCID -> 239257 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7680 - 8110

05	651	N	229	-0-	-422	-0-	174	1	55	2	N	-0-					-0-
06	450	N	208	-0-	-242	-0-	168	1	40	2	N	-0-					-0-
07	403	N	206	-0-	-197	-0-	174	1	32	2	N	-0-					-0-
08	217	N	199	-0-	-18	-0-	174	1	25	2	N	-0-					-0-
09	210	N	193	-0-	-17	-0-	168	1	25	2	N	-0-					-0-
10	217	N	179	-0-	-38	-0-	151	1	28	2	N	-0-					-0-

MUNSON WELL #: 16H RRCID -> 239258 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 8691 PERF. 9000 - 11540

05	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	112	1	3756	2	Y	28	26	1			35
							31	9									
06	4740	X	4135	-0-	-605	-0-	117	1	3974	2	Y	40	40	1			35
							44	9									
07	4898	X	4453	-0-	-445	-0-	126	1	4297	2	Y	27	26	1			36
							30	9									
08	4898	X	4511	-0-	-387	-0-	126	1	4365	2	Y	18	41	1			13
							20	9									
09	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	121	1	4066	2	Y	38	21	1			30
							42	9									
10	4464	X	1684	-0-	-2780	-0-	181	1	1499	2	Y	4	11	1			23
							4	9									

MUNSON WELL #: 23H RRCID -> 239261 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 9608 - 11635

05	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	78	1	3667	2	Y	11	10	1			14
							12	9									
06	3720	X	3536	-0-	-184	-0-	77	1	3442	2	Y	15	16	1			13
							17	9									
07	3844	X	3687	-0-	-157	-0-	78	1	3598	2	Y	10	10	1			13
							11	9									
08	3844	X	3389	-0-	-455	-0-	74	1	3306	2	Y	8	16	1			5
							9	9									
09	3720	X	2269	-0-	-1451	-0-	50	1	2187	2	Y	29	13	1			21
							32	9									
10	3751	X	-0-	-0-	-3751	-0-					Y	-0-	8	1			13

HOLT, PATTY JANE WELL #: 3 RRCID -> 239268 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 8025 - 9875

05	5921	X	5360	-0-	-561	-0-	11	1	5349	2	N	-0-					82
06	5640	X	3924	-0-	-1716	-0-	1	1	3923	2	N	-0-					82
07	6959	X	6959	-0-	-0-	-0-	1	1	6958	2	N	-0-					82
08	6926	X	6926	-0-	-0-	-0-	1	1	6925	2	N	-0-					82
09	6589	X	6589	-0-	-0-	-0-	6589	2			N	-0-					82
10	6944	X	6764	-0-	-180	-0-	1	1	6763	2	N	-0-					82

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

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
05	6249	X	6249	-0-	-0-	-0-	326	1	5892	2	Y	28	22	1			34
							31	9									
06	6209	X	6209	-0-	-0-	-0-	304	1	5866	2	Y	35	38	1			31
							39	9									
07	5611	X	5110	-0-	-501	-0-	165	1	4932	2	Y	12	23	1			20
							13	9									
08	6262	X	4904	-0-	-1358	-0-	119	1	4777	2	Y	7	20	1			7
							8	9									
09	6210	X	5234	-0-	-976	-0-	126	1	5085	2	Y	21	12	1			16
							23	9									
10	6417	X	5093	-0-	-1324	-0-	133	1	4959	2	Y	1	6	1			11
							1	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
05	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	103	1	3751	2	Y	25	23	1			31
							28	9									
06	4050	X	3618	-0-	-432	-0-	98	1	3486	2	Y	31	34	1			28
							34	9									
07	4185	X	3404	-0-	-781	-0-	89	1	3295	2	Y	18	21	1			25
							20	9									
08	4185	X	3103	-0-	-1082	-0-	85	1	3005	2	Y	12	28	1			9
							13	9									
09	3990	X	2958	-0-	-1032	-0-	72	1	2850	2	Y	33	17	1			25
							36	9									
10	3875	X	1552	-0-	-2323	-0-	40	1	1511	2	Y	1	9	1			17
							1	9									

HOLT, PATTY JANE WELL #: 4H RRCID -> 239275 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 7626 PERF. 8100 - 10080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12121	X	11972	-0-	-149	-0-	25	1	11947	2	N	-0-					180
06	11839	X	11839	-0-	-0-	-0-	2	1	11837	2	N	-0-					180
07	12059	X	11114	-0-	-945	-0-	2	1	11112	2	N	-0-					180
08	11966	X	10825	-0-	-1141	-0-	1	1	10824	2	N	-0-					180
09	11730	X	10775	-0-	-955	-0-	10724	2	51	9	N	46					226
10	12121	X	11171	-0-	-950	-0-	2	1	11169	2	N	-0-					226

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
05	5927	X	5927	-0-	-0-	-0-	218	1	5607	2	Y	93	83	1			115
							102	9									
06	6210	X	5710	-0-	-500	-0-	214	1	5366	2	Y	118	127	1			106
							130	9									
07	6417	X	5930	-0-	-487	-0-	216	1	5629	2	Y	77	80	1			103
							85	9									
08	6417	X	5681	-0-	-736	-0-	218	1	5396	2	Y	61	124	1			40
							67	9									
09	6090	X	5660	-0-	-430	-0-	201	1	5244	2	Y	195	90	1			145
							215	9									
10	5921	X	49	-0-	-5872	-0-	46	1	3	9	Y	3	55	1			93

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
05	13423	X	12279	-0-	-1144	-0-	720	1	11559	2	N	-0-					-0-
06	12330	X	12234	-0-	-96	-0-	756	1	11478	2	N	-0-					-0-
07	12527	X	12527	-0-	-0-	-0-	844	1	11683	2	N	-0-					-0-
08	12276	X	11418	-0-	-858	-0-	871	1	10547	2	N	-0-					-0-
09	12240	X	11178	-0-	-1062	-0-	822	1	10356	2	N	-0-					-0-
10	12648	X	11979	-0-	-669	-0-	840	1	11139	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
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
05	9083	X	8380	-0-	-703	-0-	390	1	7990	2	N	-0-					-0-
06	8880	X	7152	-0-	-1728	-0-	382	1	6770	2	N	-0-					-0-
07	9176	X	8671	-0-	-505	-0-	480	1	8191	2	N	-0-					-0-
08	9363	X	9363	-0-	-0-	-0-	561	1	8802	2	N	-0-					-0-
09	8700	X	8700	-0-	-0-	-0-	507	1	8193	2	N	-0-					-0-
*10	9389	X	9389	-0-	-0-	-0-	519	1	8870	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
05	2294	X	2199	-0-	-95	-0-	2199	2			Y	-0-					64
06	2370	X	2266	-0-	-104	-0-	2265	2	1	9	Y	1	62	1			3
07	2356	N	2242	-0-	-114	-0-	2238	2	4	9	Y	4					7
08	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2210	2	9	9	Y	8					15
09	2280	N	2106	-0-	-174	-0-	2105	2	1	9	Y	1					16
10	2232	N	1939	-0-	-293	-0-	1939	2			Y	-0-					16

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

COMANCHE TRAILS UNT WELL #: 1H RRCID -> 239579 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 4946 PERF. 5296 - 8605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2480	X	1350	-0-	-1130	-0-	452	1	898	2	N	-0-					133
06	2400	X	1024	-0-	-1376	-0-	430	1	594	2	N	-0-					133
07	2015	X	832	-0-	-1183	-0-	451	1	381	2	N	-0-					133
08	1860	X	1340	-0-	-520	-0-	451	1	889	2	N	-0-					133
09	1380	X	1246	-0-	-134	-0-	437	1	809	2	N	-0-					133
*10	916	N	916	-0-	-0-	-0-	375	1	541	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
05	11160	X	8856	-0-	-2304	-0-	8856	2			N	-0-					70
06	9240	X	8482	-0-	-758	-0-	8482	2			N	-0-					70
07	9548	X	7619	-0-	-1929	-0-	7619	2			N	-0-					70
08	9021	X	7919	-0-	-1102	-0-	7908	2	11	9	N	10					80
09	8580	X	7410	-0-	-1170	-0-	7410	2			N	-0-					80
10	8866	X	6627	-0-	-2239	-0-	6627	2			N	-0-					80

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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

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
05	6335	X	6335	-0-	-0-	-0-	510	1	5819	2	Y	5					38
							6	9									
06	6613	X	6613	-0-	-0-	-0-	467	1	6146	2	Y	-0-					38
07	6665	X	6514	-0-	-151	-0-	493	1	6021	2	Y	-0-					38
08	6665	X	6493	-0-	-172	-0-	482	1	6011	2	Y	-0-					38
09	6600	X	6037	-0-	-563	-0-	431	1	5606	2	Y	-0-					38
10	6820	X	6373	-0-	-447	-0-	478	1	5833	2	Y	56					94
							62	9									

RASBERRY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239723 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 4804 PERF. 5175 - 8404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1829	X	990	-0-	-839	-0-	506	1	478	2	Y	5					35
							6	9									
06	930	X	930	-0-	-0-	-0-	459	1	471	2	Y	-0-					35
07	961	X	961	-0-	-0-	-0-	472	1	489	2	Y	-0-					35
08	1019	X	1019	-0-	-0-	-0-	510	1	509	2	Y	-0-					35
09	875	X	875	-0-	-0-	-0-	426	1	449	2	Y	-0-					35
*10	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	1			Y	-0-					35

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
05	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	547	1	3577	2	Y	-0-					15
06	4260	X	4249	-0-	-11	-0-	533	1	3647	2	Y	63	62	1			16
							69	9									
07	4402	X	4230	-0-	-172	-0-	552	1	3659	2	Y	17					33
							19	9									
08	4402	X	3410	-0-	-992	-0-	462	1	2948	2	Y	-0-					33
09	4260	X	4047	-0-	-213	-0-	524	1	3512	2	Y	10					43
							11	9									
10	4402	X	3887	-0-	-515	-0-	532	1	3355	2	Y	-0-					43

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
05	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	1130	1	1642	2	N	-0-					105
06	2160	X	1464	-0-	-696	-0-	1057	1	407	2	N	-0-					105
07	2565	X	2565	-0-	-0-	-0-	1121	1	1444	2	N	-0-					105
08	2556	X	2556	-0-	-0-	-0-	1130	1	1393	2	N	30	120	1			15
							33	9									
09	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	1093	1	1772	2	N	-0-					15
*10	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	1130	1	1668	2	N	-0-					15

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
05	6386	X	5640	-0-	-746	-0-	505	1	5129	2	Y	5					39
							6	9									
06	6180	X	5507	-0-	-673	-0-	477	1	5030	2	Y	-0-					39
07	6386	X	6076	-0-	-310	-0-	485	1	5591	2	Y	-0-					39
08	6386	X	6076	-0-	-310	-0-	465	1	5611	2	Y	-0-					39
09	6090	X	5600	-0-	-490	-0-	443	1	5157	2	Y	-0-					39
10	6076	X	5927	-0-	-149	-0-	470	1	5396	2	Y	55					94
							61	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
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
05	7967	X	7699	-0-	-268	-0-	1174	1	6414	2	N	101					157
							111	9									
06	7740	X	6665	-0-	-1075	-0-	1136	1	5529	2	N	-0-					157
07	7998	X	7180	-0-	-818	-0-	1174	1	5987	2	N	17	122	1			52
							19	9									
08	7998	X	6394	-0-	-1604	-0-	1174	1	5211	2	N	8					60
							9	9									
09	7740	X	1656	-0-	-6084	-0-	1136	1	520	2	N	-0-					60
10	7688	X	1174	-0-	-6514	-0-	1174	1			N	-0-					60

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
05	8886	X	8886	-0-	-0-	-0-	176	1	8710	2	N	-0-					133
06	9522	X	9522	-0-	-0-	-0-	163	1	9359	2	N	-0-					133
07	9316	X	9316	-0-	-0-	-0-	166	1	9113	2	N	34	152	1			15
							37	9									
08	7558	X	7558	-0-	-0-	-0-	151	1	7404	2	N	3					18
							3	9									
09	8412	X	8412	-0-	-0-	-0-	157	1	8255	2	N	-0-					18
*10	9135	X	9135	-0-	-0-	-0-	156	1	8964	2	N	14					32
							15	9									

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
05	3038	X	2846	-0-	-192	-0-	1130	1	1708	2	N	7					117
							8	9									
06	2940	X	2613	-0-	-327	-0-	1095	1	1518	2	N	-0-					117
07	3038	X	2729	-0-	-309	-0-	1131	1	1595	2	N	3					120
							3	9									
08	3038	X	2310	-0-	-728	-0-	1131	1	1179	2	N	-0-					120
09	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	1095	1	2040	2	N	-0-					120
*10	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	1131	1	1792	2	N	-0-					120

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
05	9436	X	9436	-0-	-0-	-0-	316	1	9048	2	N	65					180
							72	9									
06	10217	X	10217	-0-	-0-	-0-	312	1	9905	2	N	-0-					180
07	10278	X	10278	-0-	-0-	-0-	319	1	9853	2	N	96	185	1			91
							106	9									
08	9772	X	9772	-0-	-0-	-0-	306	1	9466	2	N	-0-					91
09	9243	X	9243	-0-	-0-	-0-	317	1	8926	2	N	-0-					91
*10	9396	X	9396	-0-	-0-	-0-	318	1	9078	2	N	-0-					91

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
05	2759	X	1331	-0-	-1428	-0-	278	1	1052	2	Y	1					3
							1	9									
06	2370	X	2181	-0-	-189	-0-	324	1	1857	2	Y	-0-					3
07	2449	X	2226	-0-	-223	-0-	347	1	1878	2	Y	1					4
							1	9									
08	2449	X	2210	-0-	-239	-0-	335	1	1875	2	Y	-0-	3	1			1
09	2370	X	2092	-0-	-278	-0-	324	1	1768	2	Y	-0-					1
10	2232	N	2199	-0-	-33	-0-	358	1	1841	2	Y	-0-					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
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
05	4216	X	3256	-0-	-960	-0-	1362	1	1894	2	N	-0-					-0-
06	4080	X	3199	-0-	-881	-0-	1162	1	2037	2	N	-0-					-0-
07	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	1370	1	2164	2	N	-0-					-0-
08	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	1331	1	2218	2	N	-0-					-0-
09	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	1370	1	2198	2	N	-0-					-0-
10	3534	X	3302	-0-	-232	-0-	1310	1	1992	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
05	6076	X	4510	-0-	-1566	-0-	370	1	4140	2	N	-0-					-0-
06	5880	X	4379	-0-	-1501	-0-	351	1	4028	2	N	-0-					-0-
07	6076	X	4323	-0-	-1753	-0-	369	1	3954	2	N	-0-					-0-
08	5084	X	4516	-0-	-568	-0-	360	1	4156	2	N	-0-					-0-
09	5392	X	5392	-0-	-0-	-0-	369	1	5023	2	N	-0-					-0-
*10	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	355	1	4211	2	N	-0-					-0-

CHAMPION A WELL #: 9H RRCID -> 240189 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 8390 - 10020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10633	X	5620	-0-	-5013	-0-	1036	1	4584	2	N	-0-					92
06	5070	X	5067	-0-	-3	-0-	1003	1	4064	2	N	-0-					92
07	5512	X	5512	-0-	-0-	-0-	1036	1	4469	2	N	6	55	1			43
							7	9									
08	5611	X	5358	-0-	-253	-0-	1036	1	4268	2	N	49					92
							54	9									
09	10180	X	10180	-0-	-0-	-0-	1003	1	9164	2	N	12					104
							13	9									
*10	12181	X	12181	-0-	-0-	-0-	1041	1	11140	2	N	-0-					104

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
05	7316	X	6149	-0-	-1167	-0-	980	1	5169	2	N	-0-					-0-
06	6445	X	6445	-0-	-0-	-0-	924	1	5521	2	N	-0-					-0-
07	6229	X	6229	-0-	-0-	-0-	969	1	5258	2	N	2	1	1	1	8	-0-
							2	9									
08	7806	X	7806	-0-	-0-	-0-	1054	1	6752	2	N	-0-					-0-
09	7032	X	7032	-0-	-0-	-0-	940	1	6090	2	N	2	1	1	1	8	-0-
							2	9									
*10	7068	X	7068	-0-	-0-	-0-	1003	1	6065	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
05	10292	X	9419	-0-	-873	-0-	570	1	8849	2	N	-0-					-0-
06	9960	X	8260	-0-	-1700	-0-	605	1	7655	2	N	-0-					-0-
07	10292	X	8872	-0-	-1420	-0-	643	1	8229	2	N	-0-					-0-
08	10106	X	8856	-0-	-1250	-0-	690	1	8166	2	N	-0-					-0-
09	9600	X	8082	-0-	-1518	-0-	654	1	7428	2	N	-0-					-0-
10	9424	X	8326	-0-	-1098	-0-	614	1	7712	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

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
05	1919	X	1919	-0-	-0-	-0-	289	1	1579	2	Y	46					137
							51	9									
06	2430	X	2135	-0-	-295	-0-	266	1	1869	2	Y	-0-					137
07	2511	X	2266	-0-	-245	-0-	289	1	1956	2	Y	19					156
							21	9									
08	2511	X	1948	-0-	-563	-0-	254	1	1692	2	Y	2	137	1			21
							2	9									
09	2130	X	2109	-0-	-21	-0-	289	1	1820	2	Y	-0-					21
*10	2353	X	2353	-0-	-0-	-0-	312	1	2013	2	Y	25					46
							28	9									

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
05	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	1			N	-0-					-0-
06	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	1			N	-0-					-0-
07	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	1			N	-0-					-0-
08	708	N	708	-0-	-0-	-0-	704	1	4	9	N	4	2	1	2	8	-0-
09	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	1			N	-0-					-0-
*10	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	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
05	4681	X	3065	-0-	-1616	-0-	604	1	2461	2	N	-0-					74
06	6857	X	6857	-0-	-0-	-0-	694	1	6163	2	N	-0-					74
07	6164	X	6164	-0-	-0-	-0-	717	1	5447	2	N	-0-					74
08	4847	X	4847	-0-	-0-	-0-	704	1	4141	2	N	2	1	1	1	8	74
							2	9									
09	6480	X	5103	-0-	-1377	-0-	694	1	4409	2	N	-0-					74
10	6696	X	6254	-0-	-442	-0-	717	1	5537	2	N	-0-					74

MINT CREEK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240482 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 7625 - 10880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	1430	1	2791	2	N	-0-					-0-
06	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	1386	1	2785	2	N	-0-					-0-
07	4337	X	4337	-0-	-0-	-0-	1446	1	2891	2	N	-0-					-0-
08	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	1449	1	2884	2	N	-0-					-0-
09	4170	X	3984	-0-	-186	-0-	1421	1	2561	2	N	2	1	1	1	8	-0-
							2	9									
10	4340	X	3173	-0-	-1167	-0-	1448	1	1725	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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
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
05	906	N	906	-0-	-0-	-0-	557	1	338	2	N	10					83
							11	9									
06	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	710	1	865	2	N	-0-	55	1			28
07	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1130	1	642	2	N	-0-					28
08	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1124	1	423	2	N	-0-					28
09	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1092	1	399	2	N	12					40
							13	9									
*10	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1127	1	267	2	N	-0-					40

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
05	899	X	755	-0-	-144	-0-	742	1	13	9	N	12					167
06	1006	X	1006	-0-	-0-	-0-	718	1	163	2	N	114					281
							125	9									
07	899	X	779	-0-	-120	-0-	742	1	37	9	N	34	190	1			125
08	868	X	742	-0-	-126	-0-	742	1			N	-0-					125
09	1020	X	770	-0-	-250	-0-	718	1	12	2	N	36					161
							40	9									
10	1054	X	863	-0-	-191	-0-	729	1	134	9	N	122					283

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
05	4681	X	623	-0-	-4058	-0-	623	1			N	-0-					-0-
06	4890	X	2038	-0-	-2852	-0-	604	1	1434	2	N	-0-					-0-
07	5115	X	3570	-0-	-1545	-0-	624	1	2946	2	N	-0-					-0-
08	5115	X	3953	-0-	-1162	-0-	623	1	3330	2	N	-0-					-0-
09	4950	X	1486	-0-	-3464	-0-	603	1	883	2	N	-0-					-0-
10	3565	X	2497	-0-	-1068	-0-	624	1	1873	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
05	12679	X	11286	-0-	-1393	-0-	358	1	10914	2	N	13					41
							14	9									
06	12270	X	11926	-0-	-344	-0-	347	1	11579	2	N	-0-					41
07	12791	X	12791	-0-	-0-	-0-	358	1	12433	2	N	-0-					41
08	12687	X	12687	-0-	-0-	-0-	358	1	12329	2	N	-0-					41
09	13266	X	13266	-0-	-0-	-0-	347	1	12874	2	N	41					82
							45	9									
*10	13150	X	13150	-0-	-0-	-0-	358	1	12792	2	N	-0-					82

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
05	13826	X	13069	-0-	-757	-0-	649	1	12380	2	N	36	194	1			139
							40	9									
06	13680	X	9316	-0-	-4364	-0-	628	1	8605	2	N	75					214
							83	9									
07	14136	X	9236	-0-	-4900	-0-	649	1	8553	2	N	31					245
							34	9									
08	14136	X	9058	-0-	-5078	-0-	649	1	8391	2	N	16					261
							18	9									
09	12660	X	9363	-0-	-3297	-0-	628	1	8729	2	N	5	192	1			74
							6	9									
10	13082	X	8124	-0-	-4958	-0-	645	1	7479	2	N	-0-					74

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 3H RRCID -> 240755 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7802 - 10244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2263	X	742	-0-	-1521	-0-	742	1			N	-0-					272
06	2190	X	924	-0-	-1266	-0-	718	1	206	2	N	-0-					272
07	1147	X	812	-0-	-335	-0-	742	1	70	9	N	64					336
08	1116	X	743	-0-	-373	-0-	742	1	1	9	N	1	191	1			146
09	930	X	750	-0-	-180	-0-	718	1	32	9	N	29					175
10	961	X	727	-0-	-234	-0-	727	1			N	-0-					175

WHORTON WELL #: 7H RRCID -> 240757 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 7628 PERF. 8747 - 10240

05	13100	X	13100	-0-	-0-	-0-	572	1	12447	2	N	74					327
							81	9									
06	12390	X	11498	-0-	-892	-0-	530	1	10959	2	N	8	193	1			142
							9	9									
07	12803	X	12006	-0-	-797	-0-	548	1	11433	2	N	23					165
							25	9									
08	13113	X	12137	-0-	-976	-0-	546	1	11568	2	N	21					186
							23	9									
09	12690	X	11884	-0-	-806	-0-	528	1	11336	2	N	18					204
							20	9									
10	13113	X	10323	-0-	-2790	-0-	554	1	9761	2	N	7					211
							8	9									

YOUNGBLOOD, H. WELL #: 1H RRCID -> 240822 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 4871 PERF. 5625 - 8526

05	4185	X	3428	-0-	-757	-0-	476	1	2952	2	Y	-0-					22
06	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	436	1	3273	2	Y	3					25
							3	9									
07	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	488	1	3417	2	Y	33	30	1			28
							36	9									
08	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	370	1	2939	2	Y	2					30
							2	9									
*09	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	466	1	3479	2	Y	10					40
							11	9									
*10	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	460	1	3481	2	Y	17	54	1			3
							19	9									

PEGUES WELL #: 6H RRCID -> 241046 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7920 - 10200

05	10925	X	10925	-0-	-0-	-0-	10897	2	28	9	N	25					202
06	10137	X	10137	-0-	-0-	-0-	10137	2			N	-0-					202
07	10159	X	10159	-0-	-0-	-0-	10159	2			N	-0-	20	1			182
08	10603	X	10603	-0-	-0-	-0-	10525	2	78	9	N	71	193	1			60
09	10144	X	10144	-0-	-0-	-0-	10126	2	18	9	N	16					76
*10	10243	X	10243	-0-	-0-	-0-	10243	2			N	-0-					76

PORTER WELL #: 1H RRCID -> 241123 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 6780 - 8038

05	4340	X	1238	-0-	-3102	-0-	499	1	739	2	Y	-0-					35
06	4320	X	3689	-0-	-631	-0-	483	1	3206	2	Y	-0-					35
07	4349	X	4349	-0-	-0-	-0-	496	1	3853	2	Y	-0-					35
08	4298	X	4298	-0-	-0-	-0-	493	1	3805	2	Y	-0-					35
09	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	461	1	3776	2	Y	-0-					35
10	4340	X	3900	-0-	-440	-0-	477	1	3423	2	Y	-0-					35

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

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
05	2480	X	1031	-0-	-1449	-0-	499	1	530	2	Y	2	1	1	1	8	25
							2	9									
06	3690	X	2967	-0-	-723	-0-	483	1	2482	2	Y	2	1	1	1	8	25
							2	9									
07	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	499	1	3526	2	Y	-0-					25
08	3224	X	2807	-0-	-417	-0-	499	1	2308	2	Y	-0-					25
09	3120	X	1867	-0-	-1253	-0-	483	1	1374	2	Y	9					34
							10	9									
10	3813	X	3234	-0-	-579	-0-	499	1	2728	2	Y	6	3	1	3	8	34
							7	9									

BRANCH FARMS WELL #: 1H RRCID -> 241179 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 5123 PERF. 5597 - 8149

05	5549	X	4978	-0-	-571	-0-	145	1	4772	2	N	55					80
							61	9									
06	5310	X	5256	-0-	-54	-0-	105	1	5151	2	N	-0-					80
07	6075	X	6075	-0-	-0-	-0-	92	1	5977	2	N	5					85
							6	9									
08	6101	X	6101	-0-	-0-	-0-	96	1	6002	2	N	3					88
							3	9									
09	5849	X	5849	-0-	-0-	-0-	96	1	5753	2	N	-0-					88
10	6076	X	5482	-0-	-594	-0-	95	1	5387	2	N	-0-					88

COLONEL SPENCER WELL #: 3H RRCID -> 241185 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 8633 - 11439

05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLONEL SPENCER WELL #: 1H RRCID -> 241187 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 8149 - 10217

05	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					-0-
06	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-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-

CHAMPION A WELL #: 6V RRCID -> 241262 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 7760 - 8026

05	341	N	325	-0-	-16	-0-	325	2			N	-0-					170
06	330	N	283	-0-	-47	-0-	283	2			N	-0-					170
07	341	N	294	-0-	-47	-0-	294	2			N	-0-					170
08	310	N	287	-0-	-23	-0-	287	2			N	-0-					170
09	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					170
*10	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					170

RIPS ROCKY ROAD WELL #: 1H RRCID -> 241335 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 4786 PERF. 5453 - 8543

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

RANDLE A UNIT WELL #: 10H RRCID -> 242595 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 6138 PERF. 6965 - 10026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

COATES A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 242608 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 5453 PERF. 6500 - 9821

05	5673	X	1927	-0-	-3746	-0-	676	1	1251	2	N	-0-					83
06	4830	X	2628	-0-	-2202	-0-	671	1	1957	2	N	-0-					83
07	4960	X	2174	-0-	-2786	-0-	700	1	1474	2	N	-0-					83
08	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	694	1	3196	2	N	-0-					83
09	2640	X	1797	-0-	-843	-0-	680	1	1092	2	N	23					106
							25	9									
10	2728	X	669	-0-	-2059	-0-	669	1			N	-0-					106

NEWCOMB WELL #: 5H RRCID -> 242712 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 4966 PERF. 5497 - 8998

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SENTER WELL #: 7H RRCID -> 242714 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 4782 PERF. 5229 - 8839

05	T. A.		2119	-0-	2119	3755	436	1	1683	2	Y	-0-					9
06	3000	N	2115	-0-	-885	2870	423	1	1688	2	Y	4	8	1			5
							4	9									
07	3100	N	2186	-0-	-914	1956	451	1	1735	2	Y	-0-					5
08	3100	N	2065	-0-	-1035	921	452	1	1605	2	Y	7					12
							8	9									
09	2956	N	2035	-0-	-921	-0-	423	1	1609	2	Y	3					15
							3	9									
*10	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	452	1	1623	2	Y	1					16
							1	9									

WALLACE A WELL #: 2H RRCID -> 242716 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 4771 PERF. 5100 - 9918

05	837	N	837	-0-	-0-	-0-	757	1	69	2	Y	10					28
							11	9									
06	781	N	781	-0-	-0-	-0-	701	1	68	2	Y	11					39
							12	9									
07	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	717	1	1060	2	Y	-0-					39
08	823	N	823	-0-	-0-	-0-	715	1	108	2	Y	-0-					39
09	774	N	774	-0-	-0-	-0-	636	1	132	2	Y	5					44
							6	9									
*10	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	715	1	532	2	Y	-0-					44

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
05	2449	X	717	-0-	-1732	-0-	717	1			N	-0-					68
06	2370	X	1888	-0-	-482	-0-	685	1	1203	2	N	-0-					68
07	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	717	1	2366	2	N	62					130
							68	9									
08	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	717	1	2190	2	N	-0-					130
09	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	694	1	2336	2	N	-0-					130
*10	2774	X	2774	-0-	-0-	-0-	710	1	2064	2	N	-0-					130

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
05	9336	X	9336	-0-	-0-	-0-	700	1	8585	2	N	46					173
							51	9									
06	8854	X	8854	-0-	-0-	-0-	678	1	8176	2	N	-0-					173
07	9535	X	9535	-0-	-0-	-0-	700	1	8835	2	N	-0-					173
08	7887	X	7887	-0-	-0-	-0-	694	1	7148	2	N	41					214
							45	9									
09	8323	X	8323	-0-	-0-	-0-	680	1	7643	2	N	-0-					214
*10	8598	X	8598	-0-	-0-	-0-	700	1	7898	2	N	-0-					214

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
05	2728	X	2620	-0-	-108	-0-	655	1	1965	2	N	-0-					33
06	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	694	1	2305	2	N	-0-					33
07	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	717	1	2979	2	N	-0-					33
08	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	717	1	3068	2	N	-0-					33
09	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	694	1	2787	2	N	-0-					33
10	2728	X	2372	-0-	-356	-0-	717	1	1655	2	N	-0-					33

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
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANIS WELL #: 1H RRCID -> 243474 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 9535 - 11125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9215	X	9215	-0-	-0-	-0-	748	1	8467	2	N	-0-					-0-
06	8589	X	8589	-0-	-0-	-0-	724	1	7865	2	N	-0-					-0-
07	8783	X	8783	-0-	-0-	-0-	748	1	8035	2	N	-0-					-0-
08	8503	X	8503	-0-	-0-	-0-	712	1	7791	2	N	-0-					-0-
09	8164	X	8164	-0-	-0-	-0-	724	1	7440	2	N	-0-					-0-
*10	8192	X	8192	-0-	-0-	-0-	748	1	7444	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
05	3751	X	2088	-0-	-1663	-0-	707	1	1381	2	N	-0-					150
06	3630	X	-0-	-0-	-3630	-0-					N	-0-					150
07	3751	X	-0-	-0-	-3751	-0-					N	1	101	1			50
08	3751	X	-0-	-0-	-3751	-0-					N	-0-					50
09	3630	X	-0-	-0-	-3630	-0-					N	-0-					50
10	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-					50

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

CROUCH FARM UNIT WELL #: 4H RRCID -> 243646 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7364 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12710	X	10250	-0-	-2460	-0-	666	1	9584	2	N	-0-					-0-
06	12243	X	12243	-0-	-0-	-0-	756	1	11487	2	N	-0-					-0-
07	11951	X	11951	-0-	-0-	-0-	823	1	11128	2	N	-0-					-0-
08	11532	X	11069	-0-	-463	-0-	856	1	10213	2	N	-0-					-0-
09	12240	X	10486	-0-	-1754	-0-	794	1	9692	2	N	-0-					-0-
10	12648	X	11581	-0-	-1067	-0-	821	1	10760	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
05	16120	X	15225	-0-	-895	-0-	798	1	14427	2	N	-0-					-0-
06	14970	X	14831	-0-	-139	-0-	836	1	13995	2	N	-0-					-0-
07	15469	X	14953	-0-	-516	-0-	931	1	14022	2	N	-0-					-0-
08	15376	X	14564	-0-	-812	-0-	1004	1	13560	2	N	-0-					-0-
09	14880	X	14507	-0-	-373	-0-	954	1	13553	2	N	-0-					-0-
10	15314	X	15026	-0-	-288	-0-	948	1	14078	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
05	8843	X	8843	-0-	-0-	-0-	335	1	8508	2	N	-0-					4
06	6750	X	5673	-0-	-1077	-0-	289	1	5384	2	N	-0-					4
07	6975	X	5756	-0-	-1219	-0-	266	1	5490	2	N	-0-					4
08	7741	X	7741	-0-	-0-	-0-	289	1	7452	2	N	-0-					4
09	6750	X	4905	-0-	-1845	-0-	289	1	4616	2	N	-0-					4
10	6975	X	3221	-0-	-3754	-0-	289	1	2932	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
05	9996	X	9996	-0-	-0-	-0-	335	1	9661	2	N	-0-					-0-
06	6960	X	6495	-0-	-465	-0-	324	1	6171	2	N	-0-					-0-
07	9176	X	4816	-0-	-4360	-0-	335	1	4481	2	N	-0-					-0-
08	9300	X	335	-0-	-8965	-0-	335	1			N	-0-					-0-
09	6000	X	4906	-0-	-1094	-0-	312	1	4594	2	N	-0-					-0-
10	6200	X	5695	-0-	-505	-0-	301	1	5394	2	N	-0-					-0-

OAK VALLEY WELL #: 1H RRCID -> 244028 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7969 - 10513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11785	X	11785	-0-	-0-	-0-	713	1	11072	2	N	-0-					-0-
06	9941	X	9941	-0-	-0-	-0-	729	1	9212	2	N	-0-					-0-
07	10075	X	10004	-0-	-71	-0-	725	1	9279	2	N	-0-					-0-
08	10075	X	9492	-0-	-583	-0-	740	1	8752	2	N	-0-					-0-
09	9750	X	9013	-0-	-737	-0-	729	1	8284	2	N	-0-					-0-
10	10075	X	9707	-0-	-368	-0-	716	1	8991	2	N	-0-					-0-

WMA WELL #: 2H RRCID -> 244107 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 7528 PERF. 8791 - 10284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6727	X	5701	-0-	-1026	-0-	345	1	5356	2	N	-0-					-0-
06	6150	X	5540	-0-	-610	-0-	406	1	5134	2	N	-0-					-0-
07	5828	X	5586	-0-	-242	-0-	405	1	5181	2	N	-0-					-0-
08	5828	X	5734	-0-	-94	-0-	447	1	5287	2	N	-0-					-0-
09	5640	X	5470	-0-	-170	-0-	442	1	5028	2	N	-0-					-0-
10	5735	X	5271	-0-	-464	-0-	389	1	4882	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

WHORTON WELL #: 9H RRCID -> 244293 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 9212 - 11311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11780	X	10002	-0-	-1778	-0-	655	1	9313	2	N	31					162
							34	9									
06	11400	X	9728	-0-	-1672	-0-	616	1	9112	2	N	-0-					162
07	10819	X	10128	-0-	-691	-0-	637	1	9491	2	N	-0-					162
08	10757	X	10004	-0-	-753	-0-	636	1	9368	2	N	-0-					162
09	9871	X	9871	-0-	-0-	-0-	615	1	9243	2	N	12					174
							13	9									
10	10137	X	9510	-0-	-627	-0-	637	1	8873	2	N	-0-					174

DEAR RANCH WELL #: 9H RRCID -> 244328 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 6307 PERF. 6843 - 11656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	1			N	-0-					-0-
06	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	1			N	-0-					-0-
07	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	1			N	-0-					-0-
08	726	N	726	-0-	-0-	-0-	717	1	9	9	N	8	4	1	4	8	-0-
09	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	1			N	-0-					-0-
10	713	N	678	-0-	-35	-0-	678	1			N	-0-					-0-

RANDLE A UNIT WELL #: 9H RRCID -> 244359 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 5208 PERF. 6940 - 9981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12691	X	12691	-0-	-0-	-0-	269	1	12370	2	N	47	1	1	1	8	100
							52	9									
06	12553	X	12553	-0-	-0-	-0-	265	1	12251	2	N	34	1	1	1	8	132
							37	9									
07	13261	X	13261	-0-	-0-	-0-	274	1	12939	2	N	44					176
							48	9									
08	12679	X	12380	-0-	-299	-0-	272	1	12068	2	N	36	147	1			65
							40	9									
09	12540	X	11616	-0-	-924	-0-	262	1	11354	2	N	-0-					65
10	13268	X	11893	-0-	-1375	-0-	263	1	11628	2	N	2	1	1	1	8	65
							2	9									

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 6H RRCID -> 244535 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 7865 - 10743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1922	X	471	-0-	-1451	-0-	465	1	6	9	N	5					155
06	690	N	450	-0-	-240	-0-	450	1			N	-0-					155
07	540	N	540	-0-	-0-	-0-	465	1	75	2	N	-0-					155
08	499	N	499	-0-	-0-	-0-	465	1	34	2	N	-0-					155
09	456	N	456	-0-	-0-	-0-	450	1	6	9	N	5					160
10	527	N	457	-0-	-70	-0-	457	1			N	-0-					160

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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
PEARCY WELL #: 1H RRCID -> 244970 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 5592 PERF. 5995 - 8656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	539	1	2872	2	N	26					176
							29	9									
06	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	694	1	2588	2	N	3					179
							3	9									
07	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	717	1	2650	2	N	-0-					179
08	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	716	1	2948	2	N	2	158	1			23
							2	9									
09	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	694	1	2967	2	N	-0-					23
*10	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	708	1	2819	2	N	-0-					23

RANDLE A UNIT WELL #: 15H RRCID -> 244973 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 6103 PERF. 6340 - 8150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13857	X	11605	-0-	-2252	-0-	11528	2	77	9	N	70					170
06	13410	X	11387	-0-	-2023	-0-	11351	2	36	9	N	33	183	1			20
07	13485	X	11095	-0-	-2390	-0-	11095	2			N	-0-					20
08	12152	X	10234	-0-	-1918	-0-	10206	2	28	9	N	25					45
09	11400	X	10066	-0-	-1334	-0-	10064	2	2	9	N	2					47
10	11780	X	10363	-0-	-1417	-0-	10338	2	25	9	N	23					70

RANDLE A UNIT WELL #: 11H RRCID -> 244975 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 6112 PERF. 6710 - 10031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8117	X	8117	-0-	-0-	-0-	703	1	7366	2	N	44	1	1	1	8	100
							48	9									
06	8763	X	8763	-0-	-0-	-0-	692	1	8016	2	N	50	1	1	1	8	148
							55	9									
07	9237	X	9237	-0-	-0-	-0-	717	1	8479	2	N	37	168	1			17
							41	9									
08	9963	X	9963	-0-	-0-	-0-	693	1	9192	2	N	71					88
							78	9									
09	9436	X	9436	-0-	-0-	-0-	693	1	8735	2	N	7					95
							8	9									
*10	9307	X	9307	-0-	-0-	-0-	690	1	8615	2	N	2	1	1	1	8	95
							2	9									

LEITO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245081 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 5789 PERF. 5675 - 7471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10199	X	10123	-0-	-76	-0-	10083	2	40	9	N	36					178
06	10020	X	9640	-0-	-380	-0-	9640	2			N	-0-					178
07	10354	X	9238	-0-	-1116	-0-	9194	2	44	9	N	40					218
08	10354	X	8609	-0-	-1745	-0-	8609	2			N	-0-	184	1			34
09	9990	X	8633	-0-	-1357	-0-	8633	2			N	-0-					34
10	10137	X	8561	-0-	-1576	-0-	8561	2			N	-0-					34

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
05	5110	X	5110	-0-	-0-	-0-	1053	1	4011	2	Y	42					155
							46	9									
06	5159	X	5159	-0-	-0-	-0-	935	1	4207	2	Y	15					170
							17	9									
07	4805	X	4710	-0-	-95	-0-	856	1	3810	2	Y	40					210
							44	9									
08	5455	X	5455	-0-	-0-	-0-	909	1	4523	2	Y	21	171	1			60
							23	9									
09	4691	X	4691	-0-	-0-	-0-	807	1	3884	2	Y	-0-					60
10	4805	X	4706	-0-	-99	-0-	853	1	3853	2	Y	-0-					60

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
HOUSTON RANCH WELL #: 29H RRCID -> 245195 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 4989 PERF. 5317 - 8903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8339	X	6929	-0-	-1410	-0-	222	1	6707	2	Y	-0-					72
06	6780	X	6691	-0-	-89	-0-	208	1	6463	2	Y	18	76	1			14
							20	9									
07	7006	X	6508	-0-	-498	-0-	210	1	6286	2	Y	11					25
							12	9									
08	7006	X	6150	-0-	-856	-0-	206	1	5934	2	Y	9					34
							10	9									
09	6720	X	5537	-0-	-1183	-0-	205	1	5329	2	Y	3					37
							3	9									
10	6944	X	4398	-0-	-2546	-0-	180	1	4214	2	Y	4					41
							4	9									

WMA WELL #: 3H RRCID -> 245197 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 7488 PERF. 7924 - 10356

05	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

WHORTON WELL #: 12H RRCID -> 245251 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 8128 - 11341

05	14601	X	12261	-0-	-2340	-0-	26	1	12235	2	N	-0-					182
06	14130	X	10128	-0-	-4002	-0-	2	1	10126	2	N	-0-					182
07	12803	X	11142	-0-	-1661	-0-	2	1	11140	2	N	-0-					182
08	12803	X	10423	-0-	-2380	-0-	1	1	10380	2	N	38					220
							42	9									
09	11880	X	10397	-0-	-1483	-0-	10375	2	22	9	N	20					240
10	12276	X	12199	-0-	-77	-0-	2	1	12197	2	N	-0-					240

WEST GRANBURY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245253 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 5526 PERF. 6605 - 9281

05	7006	X	6749	-0-	-257	-0-	356	1	6371	2	N	20					100
							22	9									
06	6720	X	6504	-0-	-216	-0-	347	1	6157	2	N	-0-					100
07	6944	X	6822	-0-	-122	-0-	358	1	6464	2	N	-0-					100
08	6932	X	6932	-0-	-0-	-0-	358	1	6469	2	N	95					195
							105	9									
09	6540	X	6455	-0-	-85	-0-	347	1	6108	2	N	-0-	181	1			14
10	6820	X	6641	-0-	-179	-0-	358	1	6283	2	N	-0-					14

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 7H RRCID -> 245279 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 10283 PERF. 8474 - 10231

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 5H RRCID -> 245295 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 8315 - 10145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5208	X	3858	-0-	-1350	-0-	465	1	3393	2	N	-0-					257
06	5075	X	5075	-0-	-0-	-0-	450	1	4564	2	N	55					312
							61	9									
07	5177	X	4983	-0-	-194	-0-	465	1	4478	2	N	36	195	1			153
							40	9									
08	4991	X	4780	-0-	-211	-0-	465	1	4315	2	N	-0-					153
09	5070	X	4130	-0-	-940	-0-	450	1	3680	2	N	-0-					153
10	5239	X	4706	-0-	-533	-0-	464	1	4188	2	N	49					202
							54	9									

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 9H RRCID -> 245296 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 7477 PERF. 9819 - 11642

05	15	X	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
06	15	X	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 10H RRCID -> 245297 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 7477 PERF. 9299 - 11212

05	12003	X	12003	-0-	-0-	-0-	465	1	11502	2	N	33					410
							36	9									
06	10410	X	9778	-0-	-632	-0-	450	1	9311	2	N	15	178	1			247
							17	9									
07	11439	X	11353	-0-	-86	-0-	465	1	10857	2	N	28					275
							31	9									
08	11997	X	10770	-0-	-1227	-0-	465	1	10304	2	N	1	193	1			83
							1	9									
09	11610	X	9793	-0-	-1817	-0-	450	1	9341	2	N	2					85
							2	9									
10	11997	X	8449	-0-	-3548	-0-	461	1	7955	2	N	30					115
							33	9									

BOGGS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 245306 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 5739 PERF. 6505 - 9482

05	201	N	201	-0-	-0-	-0-	198	1	3	9	N	3	126	1	1	8	46
06	210	N	201	-0-	-9	-0-	197	1	4	9	N	4	2	1	2	8	46
07	217	N	205	-0-	-12	-0-	205	1			N	-0-					46
08	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	1			N	-0-					46
09	210	N	131	-0-	-79	-0-	131	1			N	-0-					46
10	217	N	118	-0-	-99	-0-	111	1	7	9	N	6	3	1	3	8	46

WHORTON WELL #: 11H RRCID -> 245318 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 10174 - 11781

05	12369	X	11795	-0-	-574	-0-	25	1	11770	2	N	-0-					120
06	11970	X	11141	-0-	-829	-0-	2	1	11139	2	N	-0-					120
07	11346	X	10279	-0-	-1067	-0-	2	1	10277	2	N	-0-					120
08	11780	X	10865	-0-	-915	-0-	1	1	10850	2	N	13					133
							14	9									
09	11400	X	11171	-0-	-229	-0-	11158	2	13	9	N	12					145
10	11780	X	10566	-0-	-1214	-0-	2	1	10564	2	N	-0-					145

CRAWFORD-EDWARDS WELL #: 2H RRCID -> 245582 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 5597 PERF. 5889 - 8076

05	2542	N	2332	-0-	-210	-0-	746	1	1586	2	N	-0-					42
06	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	723	1	1748	2	N	-0-					42
07	2232	N	1909	-0-	-323	-0-	564	1	1345	2	N	-0-					42
08	2325	N	19	-0-	-2306	-0-	2	2	17	9	N	15					57
09	2460	N	35	-0-	-2425	-0-	35	2			N	-0-					57
10	1922	N	51	-0-	-1871	-0-	51	2			N	-0-					57

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
BLACK RANCH WELL #: 14H RRCID -> 245630 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 5126 PERF. 5438 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11873	X	11174	-0-	-699	-0-	223	1	10929	2	Y	20					70
							22	9									
06	10890	X	10709	-0-	-181	-0-	215	1	10477	2	Y	15					85
							17	9									
07	11105	X	11105	-0-	-0-	-0-	214	1	10874	2	Y	15					100
							17	9									
08	11160	X	10741	-0-	-419	-0-	209	1	10507	2	Y	23					123
							25	9									
09	10800	X	10169	-0-	-631	-0-	203	1	9966	2	Y	-0-	89	1			34
*10	11338	X	11338	-0-	-0-	-0-	221	1	11095	2	Y	20					54
							22	9									

MORRISON HEIRS WELL #: 1H RRCID -> 245783 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5784 - 9593

05	7564	X	6775	-0-	-789	-0-	6735	2	40	9	Y	36					85
06	7500	X	6274	-0-	-1226	-0-	6253	2	21	9	Y	19					104
07	7750	X	6543	-0-	-1207	-0-	6520	2	23	9	Y	21	89	1			36
08	7378	X	6533	-0-	-845	-0-	6508	2	25	9	Y	23					59
09	6570	X	6311	-0-	-259	-0-	6298	2	13	9	Y	12					71
10	6789	X	6416	-0-	-373	-0-	6392	2	24	9	Y	22					93

HAWKS WELL #: 11H RRCID -> 245910 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 4652 PERF. 4944 - 8582

05	4743	X	4648	-0-	-95	-0-	423	1	4225	2	Y	-0-					55
06	4920	X	4679	-0-	-241	-0-	394	1	4285	2	Y	-0-					55
07	5084	X	4780	-0-	-304	-0-	423	1	4357	2	Y	-0-					55
08	5053	X	4761	-0-	-292	-0-	423	1	4338	2	Y	-0-	44	1			11
09	4830	X	4058	-0-	-772	-0-	394	1	3644	2	Y	18					29
							20	9									
10	4836	X	3942	-0-	-894	-0-	423	1	3505	2	Y	13					42
							14	9									

SENTER WELL #: 5H RRCID -> 245996 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 4724 PERF. 5153 - 8793

05	T. A.		7247	-0-	7247	12835	1058	1	6189	2	Y	-0-					60
06	17247	X	4412	-0-	-12835	-0-	1020	1	3388	2	Y	4	35	1			29
							4	9									
07	5766	X	4357	-0-	-1409	-0-	1022	1	3335	2	Y	-0-					29
08	7254	X	4264	-0-	-2990	-0-	1093	1	3150	2	Y	19					48
							21	9									
09	7020	X	4144	-0-	-2876	-0-	986	1	3124	2	Y	31					79
							34	9									
10	7254	X	4381	-0-	-2873	-0-	1022	1	3359	2	Y	-0-					79

WALLACE ERATH WELL #: 1H RRCID -> 246000 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 4825 PERF. 5226 - 9393

05	5278	X	5278	-0-	-0-	-0-	1130	1	4148	2	N	-0-					68
06	5887	X	5887	-0-	-0-	-0-	1093	1	4794	2	N	-0-					68
07	5115	X	4421	-0-	-694	-0-	1130	1	3291	2	N	-0-					68
08	6032	X	6032	-0-	-0-	-0-	1130	1	4902	2	N	-0-					68
09	5308	X	5308	-0-	-0-	-0-	1093	1	4215	2	N	-0-					68
10	5115	X	4927	-0-	-188	-0-	1130	1	3797	2	N	-0-					68

WALLACE A WELL #: 3H RRCID -> 246050 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 4776 PERF. 5001 - 10016

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

BLACK RANCH WELL #: A 3H RRCID -> 246164 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 5347 PERF. 5626 - 9572

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

COMANCHE TRAILS WELL #: 3H RRCID -> 246172 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 4968 PERF. 5304 - 8152

05	4123	X	3984	-0-	-139	-0-	986	1	2998	2	N	-0-					47
06	3990	X	3720	-0-	-270	-0-	938	1	2768	2	N	13					60
							14	9									
07	4230	X	4230	-0-	-0-	-0-	996	1	3234	2	N	-0-					60
08	3999	X	3898	-0-	-101	-0-	1127	1	2771	2	N	-0-					60
09	3870	X	3220	-0-	-650	-0-	974	1	2246	2	N	-0-					60
10	4216	X	2911	-0-	-1305	-0-	860	1	2051	2	N	-0-					60

JLB RANCH WELL #: 6H RRCID -> 246175 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 4895 PERF. 5325 - 9875

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	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

05	12307	X	12032	-0-	-275	-0-	25	1	12007	2	N	-0-					142
06	12240	X	11073	-0-	-1167	-0-	2	1	11071	2	N	-0-					142
07	12648	X	11041	-0-	-1607	-0-	2	1	11039	2	N	-0-					142
08	12648	X	10504	-0-	-2144	-0-	1	1	10461	2	N	38					180
							42	9									
09	12030	X	10669	-0-	-1361	-0-	10647	2	22	9	N	20					200
10	12028	X	8457	-0-	-3571	-0-	1	1	8456	2	N	-0-					200

W. D. RANCH. WELL #: 1H RRCID -> 246401 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 5004 PERF. 5585 - 9321

05	5705	X	5705	-0-	-0-	-0-	715	1	4990	2	N	-0-					10
06	5515	X	5515	-0-	-0-	-0-	689	1	4826	2	N	-0-					10
07	5678	X	5678	-0-	-0-	-0-	717	1	4820	2	N	128					138
							141	9									
08	5425	X	5386	-0-	-39	-0-	693	1	4665	2	N	25					163
							28	9									
09	5265	X	5265	-0-	-0-	-0-	678	1	4555	2	N	29					192
							32	9									
10	5425	X	4835	-0-	-590	-0-	687	1	4125	2	N	21	183	1			30
							23	9									

BURLESON NW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246447 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 5986 PERF. 7257 - 10356

05	14229	X	13945	-0-	-284	-0-	231	1	13714	2	N	-0-					-0-
06	14760	X	12323	-0-	-2437	-0-	221	1	12102	2	N	-0-					-0-
07	15252	X	12902	-0-	-2350	-0-	231	1	12671	2	N	-0-					-0-
08	15252	X	12162	-0-	-3090	-0-	231	1	11931	2	N	-0-					-0-
09	14640	X	11062	-0-	-3578	-0-	223	1	10839	2	N	-0-					-0-
10	13950	X	11544	-0-	-2406	-0-	234	1	11310	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

SWENSON WELL #: 1H RRCID -> 246485 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 5853 PERF. 5959 - 7766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9455	X	9086	-0-	-369	-0-	9086	2			N	-0-					52
06	8880	X	8431	-0-	-449	-0-	8363	2	68	9	N	62					114
07	9176	X	8618	-0-	-558	-0-	8587	2	31	9	N	28					142
08	9176	X	8442	-0-	-734	-0-	8442	2			N	-0-					142
09	8790	X	8201	-0-	-589	-0-	8173	2	28	9	N	25					167
10	9083	X	8341	-0-	-742	-0-	8341	2			N	-0-					167

CROUCH DAIRY WELL #: 7H RRCID -> 246508 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7929 - 10310

05	9734	X	8248	-0-	-1486	-0-	613	1	7635	2	N	-0-					-0-
06	8400	X	7193	-0-	-1207	-0-	601	1	6592	2	N	-0-					-0-
07	8618	X	6940	-0-	-1678	-0-	642	1	6298	2	N	-0-					-0-
08	8246	X	6481	-0-	-1765	-0-	662	1	5819	2	N	-0-					-0-
09	7980	X	6152	-0-	-1828	-0-	622	1	5530	2	N	-0-					-0-
10	8246	X	6719	-0-	-1527	-0-	638	1	6081	2	N	-0-					-0-

SENTER WELL #: 6H RRCID -> 246693 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 4776 PERF. 5297 - 9988

05	4278	X	87	-0-	-4191	-0-	87	1			Y	-0-					98
06	1140	X	3	-0-	-1137	-0-	2	1	1	2	Y	-0-	91	1			7
07	1178	X	847	-0-	-331	-0-	624	1	223	2	Y	-0-					7
08	1565	X	1565	-0-	-0-	-0-	1126	1	432	2	Y	6					13
							7	9									
09	1140	X	815	-0-	-325	-0-	599	1	216	2	Y	-0-					13
10	837	X	61	-0-	-776	-0-	57	1	3	2	Y	1					14
							1	9									

HAWKS WELL #: 13H RRCID -> 246723 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 4563 PERF. 5790 - 9126

05	T. A.		1482	-0-	1482	6025	1482	2			N	-0-					62
06	6393	X	368	-0-	-6025	-0-	368	2			N	-0-					62
07	157	X	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					62
08	1488	N	101	-0-	-1387	-0-	81	2	20	9	N	18					80
09	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			N	-0-					80
*10	3100	N	5423	-0-	2323	2323	5409	2	14	9	N	13					93

BLACK RANCH WELL #: A 4H RRCID -> 246725 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 5335 PERF. 5749 - 8999

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

ODR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246735 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 5799 PERF. 6364 - 8977

05	6581	X	6581	-0-	-0-	-0-	958	1	5535	2	N	80					105
							88	9									
06	6753	X	6753	-0-	-0-	-0-	943	1	5810	2	N	-0-	63	1			42
07	6765	X	6765	-0-	-0-	-0-	965	1	5720	2	N	73					115
							80	9									
08	6404	X	6404	-0-	-0-	-0-	947	1	5389	2	N	62					177
							68	9									
09	7392	X	7392	-0-	-0-	-0-	930	1	6415	2	N	43					220
							47	9									
*10	6627	X	6627	-0-	-0-	-0-	979	1	5647	2	N	1	195	1			26
							1	9									

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
05	3472	X	2513	-0-	-959	-0-	266	1	2243	2	N	4					157
							4	9									
06	3360	X	3059	-0-	-301	-0-	238	1	2818	2	N	3	125	1			35
							3	9									
07	3472	X	2661	-0-	-811	-0-	246	1	2415	2	N	-0-					35
08	3472	X	2935	-0-	-537	-0-	246	1	2689	2	N	-0-					35
09	3060	X	2391	-0-	-669	-0-	238	1	2153	2	N	-0-					35
*10	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	318	1	3635	2	N	-0-					35

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
05	1178	N	619	-0-	-559	-0-	619	2			N	-0-					50
06	840	N	437	-0-	-403	-0-	437	2			N	-0-					50
07	744	N	335	-0-	-409	-0-	335	2			N	-0-					50
08	620	N	399	-0-	-221	-0-	399	2			N	-0-					50
09	450	N	222	-0-	-228	-0-	222	2			N	-0-					50
10	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					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
05	9455	X	8780	-0-	-675	-0-	8740	2	40	9	Y	36					99
06	8820	X	8448	-0-	-372	-0-	8427	2	21	9	Y	19					118
07	8959	X	8738	-0-	-221	-0-	8715	2	23	9	Y	21	101	1			38
08	8959	X	8215	-0-	-744	-0-	8189	2	26	9	Y	24					62
09	8490	X	8091	-0-	-399	-0-	8079	2	12	9	Y	11					73
10	8773	X	8327	-0-	-446	-0-	8302	2	25	9	Y	23					96

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
05	3131	X	2134	-0-	-997	-0-	458	1	1676	2	N	-0-					50
06	3030	X	1892	-0-	-1138	-0-	503	1	1389	2	N	-0-					50
07	3131	X	1822	-0-	-1309	-0-	302	1	1520	2	N	-0-					50
08	3038	X	1678	-0-	-1360	-0-	261	1	1417	2	N	-0-					50
09	2580	X	2395	-0-	-185	-0-	232	1	2163	2	N	-0-					50
*10	2731	X	2731	-0-	-0-	-0-	293	1	2438	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
05	3224	X	3061	-0-	-163	-0-	527	1	2534	2	Y	-0-					16
06	2970	X	2967	-0-	-3	-0-	544	1	2423	2	Y	-0-					16
07	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	584	1	3100	2	Y	-0-					16
08	4442	X	4442	-0-	-0-	-0-	584	1	3858	2	Y	-0-					16
09	4572	X	4572	-0-	-0-	-0-	528	1	4044	2	Y	-0-					16
*10	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	497	1	3114	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
05	4743	X	4645	-0-	-98	-0-	4645	2			N	-0-					-0-
06	5685	X	5685	-0-	-0-	-0-	5685	2			N	-0-					-0-
07	6550	X	6550	-0-	-0-	-0-	6550	2			N	-0-					-0-
08	6287	X	6287	-0-	-0-	-0-	6287	2			N	-0-					-0-
09	6830	X	6830	-0-	-0-	-0-	6830	2			N	-0-					-0-
*10	6532	X	6532	-0-	-0-	-0-	6532	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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	29	1			2
07	T. A.		4	-0-	4	4	1	2	3	9	Y	3					5
08	T. A.		27	-0-	27	31	17	2	10	9	Y	9					14
09	T. A.		151	-0-	151	182	151	2			Y	-0-					14
10	T. A.		96	-0-	96	278	96	2			Y	-0-					14

SENTER WELL #: 3H RRCID -> 248109 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 4757 PERF. 5093 - 8196

05	5837	X	5837	-0-	-0-	-0-	797	1	5040	2	N	-0-					53
06	4874	X	4874	-0-	-0-	-0-	818	1	4015	2	N	37					90
							41	9									
07	4567	X	4567	-0-	-0-	-0-	859	1	3708	2	N	-0-					90
08	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	860	1	3744	2	N	-0-	80	1			10
09	4661	X	4661	-0-	-0-	-0-	830	1	3820	2	N	10					20
							11	9									
*10	4496	X	4496	-0-	-0-	-0-	855	1	3633	2	N	7					27
							8	9									

WILLINGHAM D WELL #: 2 RRCID -> 248110 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 5052 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-

BOB KIMBROUGH WELL #: 1H RRCID -> 248164 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 4952 PERF. 5169 - 8494

05	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	1427	1	2305	2	N	2					134
							2	9									
06	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	1236	1	2304	2	N	4					138
							4	9									
07	4110	X	4110	-0-	-0-	-0-	1437	1	2656	2	N	15					153
							17	9									
08	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	1394	1	2525	2	N	17	147	1			23
							19	9									
*09	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	1389	1	2375	2	N	6					29
							7	9									
*10	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	1440	1	2306	2	N	11					40
							12	9									

HAZEL-SMITH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248185 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 5291 PERF. 5730 - 8371

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

HAWKS WELL #: 12H RRCID -> 248193 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 4610 PERF. 5027 - 8582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5208	X	3510	-0-	-1698	-0-	184	1	3326	2	Y	-0-					55
06	4396	X	4396	-0-	-0-	-0-	171	1	4225	2	Y	-0-					55
07	4530	X	4530	-0-	-0-	-0-	182	1	4348	2	Y	-0-					55
08	4658	X	4658	-0-	-0-	-0-	184	1	4474	2	Y	-0-	44	1			11
09	3780	X	3495	-0-	-285	-0-	171	1	3304	2	Y	18					29
							20	9									
10	3906	X	224	-0-	-3682	-0-	182	1	28	2	Y	13					42
							14	9									

BOGGS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248201 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 5702 PERF. 6283 - 9611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11076	X	11076	-0-	-0-	-0-	691	1	10297	2	N	80	54	1	1	8	85
							88	9									
06	10650	X	9771	-0-	-879	-0-	646	1	9121	2	N	4	2	1	2	8	85
							4	9									
07	12509	X	12509	-0-	-0-	-0-	696	1	11769	2	N	40					125
							44	9									
08	11280	X	11280	-0-	-0-	-0-	693	1	10540	2	N	43					168
							47	9									
09	10650	X	9228	-0-	-1422	-0-	664	1	8564	2	N	-0-					168
10	11005	X	9046	-0-	-1959	-0-	689	1	8307	2	N	45	199	1	4	8	10
							50	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
05	5456	X	5246	-0-	-210	-0-	624	1	4581	2	N	37					97
							41	9									
06	5430	X	5043	-0-	-387	-0-	673	1	4361	2	N	8					105
							9	9									
07	5705	X	5705	-0-	-0-	-0-	717	1	4980	2	N	7					112
							8	9									
08	5611	X	5172	-0-	-439	-0-	717	1	4438	2	N	15					127
							17	9									
09	5273	X	5273	-0-	-0-	-0-	694	1	4579	2	N	-0-					127
10	5704	X	5170	-0-	-534	-0-	710	1	4443	2	N	15					142
							17	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
05	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	791	1	3061	2	Y	-0-					58
06	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	766	1	2866	2	Y	-0-					58
07	3596	X	3294	-0-	-302	-0-	791	1	2503	2	Y	-0-					58
08	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	791	1	2825	2	Y	11					69
							12	9									
09	3480	X	3198	-0-	-282	-0-	766	1	2432	2	Y	-0-					69
10	3596	X	3079	-0-	-517	-0-	791	1	2288	2	Y	-0-					69

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
05	8525	X	7313	-0-	-1212	-0-	443	1	6870	2	N	-0-					-0-
06	8250	X	6816	-0-	-1434	-0-	500	1	6316	2	N	-0-					-0-
07	7192	X	7019	-0-	-173	-0-	509	1	6510	2	N	-0-					-0-
08	7316	X	6777	-0-	-539	-0-	528	1	6249	2	N	-0-					-0-
09	7080	X	6368	-0-	-712	-0-	515	1	5853	2	N	-0-					-0-
10	7316	X	5950	-0-	-1366	-0-	439	1	5511	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
05	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	1110	1	2436	2	N	-0-					102
06	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	1076	1	2059	2	N	41					143
							45	9									
07	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	1104	1	2067	2	N	-0-					143
08	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	1090	1	2135	2	N	5					148
							6	9									
09	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	1019	1	1944	2	N	4	90	1			62
							4	9									
*10	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	1111	1	2149	2	N	1					63
							1	9									

BOGGS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248506 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 5722 PERF. 6134 - 9331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	589	X	357	-0-	-232	-0-	353	1	4	9	N	4					41
06	570	X	308	-0-	-262	-0-	308	1			N	-0-					41
07	589	X	331	-0-	-258	-0-	331	1			N	-0-					41
08	589	X	354	-0-	-235	-0-	323	1	31	2	N	-0-					41
09	570	X	380	-0-	-190	-0-	341	1	39	2	N	-0-					41
10	372	X	356	-0-	-16	-0-	354	1	2	9	N	2	1	1	1	8	41

BROCK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248508 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 5552 PERF. 6283 - 8569

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

BROCK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248544 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 6130 - 8327

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

BURLESON NW UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248551 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 7315 - 10267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13937	X	13937	-0-	-0-	-0-	234	1	13703	2	N	-0-					-0-
06	11390	X	11390	-0-	-0-	-0-	221	1	11169	2	N	-0-					-0-
07	12394	X	12394	-0-	-0-	-0-	231	1	12163	2	N	-0-					-0-
08	13156	X	13156	-0-	-0-	-0-	235	1	12921	2	N	-0-					-0-
09	12669	X	12669	-0-	-0-	-0-	222	1	12447	2	N	-0-					-0-
*10	13373	X	13373	-0-	-0-	-0-	234	1	13139	2	N	-0-					-0-

BURLESON NW UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248560 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 7570 - 10301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13392	X	12237	-0-	-1155	-0-	235	1	12002	2	N	-0-					-0-
06	12960	X	11560	-0-	-1400	-0-	226	1	11334	2	N	-0-					-0-
07	13392	X	11688	-0-	-1704	-0-	234	1	11454	2	N	-0-					-0-
08	13268	X	11012	-0-	-2256	-0-	233	1	10779	2	N	-0-					-0-
09	12270	X	10403	-0-	-1867	-0-	225	1	10178	2	N	-0-					-0-
10	12245	X	10446	-0-	-1799	-0-	234	1	10212	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
05	7442	X	7442	-0-	-0-	-0-	335	1	7079	2	N	25	1	1	1	8	158
							28	9									
06	5908	X	5908	-0-	-0-	-0-	324	1	5582	2	N	2	1	1	1	8	158
							2	9									
07	5461	X	5461	-0-	-0-	-0-	344	1	5117	2	N	-0-					158
08	5161	X	5161	-0-	-0-	-0-	343	1	4766	2	N	47	180	1			25
							52	9									
09	5595	X	5595	-0-	-0-	-0-	275	1	5292	2	N	25					50
							28	9									
*10	6470	X	6470	-0-	-0-	-0-	201	1	6262	2	N	6	3	1	3	8	50
							7	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
05	1558	X	1558	-0-	-0-	-0-	681	1	870	2	N	6	3	1	3	8	207
							7	9									
06	5580	X	1547	-0-	-4033	-0-	619	1	903	2	N	23	183	1			47
							25	9									
07	1705	X	1072	-0-	-633	-0-	681	1	391	2	N	-0-					47
08	1705	X	691	-0-	-1014	-0-	678	1	13	2	N	-0-					47
09	1650	X	615	-0-	-1035	-0-	615	1			N	-0-					47
*10	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	618	1	3128	2	N	53	6	1	6	8	88
							58	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
05	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					34
06	2700	X	-0-	-0-	-2700	-0-					N	-0-					34
07	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					N	1	20	1			15
08	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					N	-0-					15
09	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					15
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

HARBURGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248582 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 6137 PERF. 6420 - 9278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10850	X	8792	-0-	-2058	-0-	359	1	8372	2	Y	55	81	1			3
							61	9									
06	10440	X	10379	-0-	-61	-0-	336	1	10023	2	Y	18					21
							20	9									
07	10638	X	10638	-0-	-0-	-0-	359	1	10270	2	Y	8					29
							9	9									
08	10887	X	10887	-0-	-0-	-0-	336	1	10520	2	Y	28					57
							31	9									
09	10380	X	10167	-0-	-213	-0-	336	1	9788	2	Y	39	87	1			9
							43	9									
10	10726	X	10507	-0-	-219	-0-	324	1	10132	2	Y	46					55
							51	9									

HARBURGER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248583 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 6122 PERF. 6510 - 9352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	2317	-0-	-783	1037	336	1	1908	2	Y	66	98	1			4
							73	9									
06	3660	X	2429	-0-	-1231	-0-	347	1	2058	2	Y	22					26
							24	9									
07	3782	X	2969	-0-	-813	-0-	347	1	2611	2	Y	10					36
							11	9									
08	3782	X	2015	-0-	-1767	-0-	336	1	1640	2	Y	35					71
							39	9									
09	3330	X	1317	-0-	-2013	-0-	324	1	942	2	Y	46	106	1			11
							51	9									
10	2976	X	2040	-0-	-936	-0-	347	1	1626	2	Y	61					72
							67	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

NEWCOMB WELL #: 2H RRCID -> 248744 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 4841 PERF. 5097 - 8303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	738	1	2247	2	N	25					105
							28	9									
06	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	705	1	2371	2	N	6	41	1			70
							7	9									
07	2976	X	2508	-0-	-468	-0-	612	1	1839	2	N	52					122
							57	9									
08	2976	X	2019	-0-	-957	-0-	595	1	1424	2	N	-0-					122
09	2880	X	2449	-0-	-431	-0-	752	1	1697	2	N	-0-					122
10	2976	X	2650	-0-	-326	-0-	635	1	2015	2	N	-0-					122

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
05	5382	X	5382	-0-	-0-	-0-	1070	1	4312	2	N	-0-					113
06	5375	X	5375	-0-	-0-	-0-	1055	1	4320	2	N	-0-					113
07	5543	X	5543	-0-	-0-	-0-	1115	1	4426	2	N	2					115
							2	9									
08	5279	X	5279	-0-	-0-	-0-	1113	1	4166	2	N	-0-	91	1			24
09	4962	X	4962	-0-	-0-	-0-	1047	1	3915	2	N	-0-					24
*10	5261	X	5261	-0-	-0-	-0-	1057	1	4140	2	N	58					82
							64	9									

NEWCOMB WELL #: 4H RRCID -> 248746 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 4897 PERF. 5205 - 9174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5326	X	5326	-0-	-0-	-0-	1030	1	4296	2	Y	-0-					143
06	5305	X	5305	-0-	-0-	-0-	1009	1	4296	2	Y	-0-					143
07	4374	X	4374	-0-	-0-	-0-	897	1	3477	2	Y	-0-					143
08	5120	X	5120	-0-	-0-	-0-	951	1	4168	2	Y	1	61	1			83
							1	9									
09	5064	X	5064	-0-	-0-	-0-	918	1	4146	2	Y	-0-					83
*10	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	744	1	3066	2	Y	-0-					83

MAGIC VALLEY RANCH WELL #: 1R RRCID -> 248747 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 5110 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK RANCH WELL #: A 1 RRCID -> 248752 COMPL. DATE 10/14/2007 TOTAL DEPTH 5726 PERF. N/A

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

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
BLACK RANCH WELL #: A 7 RRCID -> 248774 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 5792 PERF. N/A

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

JLB RANCH WELL #: 2H RRCID -> 248789 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 4883 PERF. 5250 - 9500

05	19757	X	11354	-0-	-8403	-0-	1090	1	10264	2	N	-0-					55
06	10945	X	10945	-0-	-0-	-0-	939	1	9997	2	N	8					63
							9	9									
07	11248	X	11248	-0-	-0-	-0-	983	1	10265	2	N	-0-					63
08	10750	X	10750	-0-	-0-	-0-	987	1	9763	2	N	-0-					63
09	10298	X	10298	-0-	-0-	-0-	960	1	9338	2	N	-0-					63
*10	9492	X	9492	-0-	-0-	-0-	889	1	8537	2	N	60					123
							66	9									

BLACK RANCH WELL #: A 10H RRCID -> 248798 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5672 - 8748

05	6057	X	6057	-0-	-0-	-0-	396	1	5653	2	Y	7					34
							8	9									
06	6050	X	6050	-0-	-0-	-0-	404	1	5644	2	Y	2					36
							2	9									
07	5424	X	5424	-0-	-0-	-0-	422	1	4998	2	Y	4					40
							4	9									
08	6176	X	6176	-0-	-0-	-0-	401	1	5775	2	Y	-0-					40
09	5917	X	5917	-0-	-0-	-0-	394	1	5523	2	Y	-0-					40
*10	5923	X	5923	-0-	-0-	-0-	423	1	5500	2	Y	-0-					40

NEWCOMB WELL #: 1H RRCID -> 248803 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 4832 PERF. 5552 - 9047

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

PATILO RANCH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248841 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 4941 PERF. 5308 - 8464

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

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
05	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	375	1	3196	2	Y	7					34
							8	9									
06	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	385	1	2803	2	Y	2					36
							2	9									
07	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	408	1	2570	2	Y	4					40
							4	9									
08	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	388	1	2557	2	Y	-0-					40
09	2559	X	2559	-0-	-0-	-0-	385	1	2174	2	Y	-0-					40
*10	2050	X	2050	-0-	-0-	-0-	361	1	1689	2	Y	-0-					40

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
05	6882	X	6667	-0-	-215	-0-	1545	1	5120	2	N	2					20
							2	9									
06	6660	X	6433	-0-	-227	-0-	1481	1	4938	2	N	13					33
							14	9									
07	6882	X	6201	-0-	-681	-0-	1582	1	4619	2	N	-0-					33
08	6696	X	5807	-0-	-889	-0-	1361	1	4424	2	N	20					53
							22	9									
09	6480	X	6107	-0-	-373	-0-	1360	1	4747	2	N	-0-					53
10	6665	X	6335	-0-	-330	-0-	1480	1	4840	2	N	14					67
							15	9									

BLACK RANCH WELL #: A 8H RRCID -> 248847 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 5632 - 8873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					Y	-0-					57
06	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					Y	-0-					57
07	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					Y	-0-					57
08	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					Y	-0-					57
09	2400	X	-0-	-0-	-2400	-0-					Y	-0-					57
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
05	10328	X	10328	-0-	-0-	-0-	216	1	10110	2	Y	2					15
							2	9									
06	9995	X	9995	-0-	-0-	-0-	214	1	9778	2	Y	3					18
							3	9									
07	10217	X	10217	-0-	-0-	-0-	210	1	10005	2	Y	2					20
							2	9									
08	10543	X	10543	-0-	-0-	-0-	217	1	10326	2	Y	-0-					20
09	10009	X	10009	-0-	-0-	-0-	212	1	9797	2	Y	-0-					20
*10	10496	X	10496	-0-	-0-	-0-	220	1	10274	2	Y	2					22
							2	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

BRANCH FARMS WELL #: 3H RRCID -> 248873 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 5175 PERF. 5509 - 8129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5135	X	5135	-0-	-0-	-0-	192	1	4943	2	Y	-0-					54
06	4765	X	4765	-0-	-0-	-0-	184	1	4581	2	Y	-0-					54
07	4712	X	4610	-0-	-102	-0-	175	1	4435	2	Y	-0-	20	1			34
08	4960	X	4596	-0-	-364	-0-	171	1	4425	2	Y	-0-					34
09	4800	X	4413	-0-	-387	-0-	169	1	4244	2	Y	-0-					34
10	4960	X	4409	-0-	-551	-0-	135	1	4274	2	Y	-0-					34

BURLESON BIBLE CHURCH WELL #: 2H RRCID -> 248933 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 7849 - 10349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14260	X	12768	-0-	-1492	-0-	773	1	11995	2	N	-0-					-0-
06	13050	X	12004	-0-	-1046	-0-	880	1	11124	2	N	-0-					-0-
07	13020	X	12771	-0-	-249	-0-	926	1	11845	2	N	-0-					-0-
08	13020	X	12087	-0-	-933	-0-	942	1	11145	2	N	-0-					-0-
09	12600	X	11549	-0-	-1051	-0-	934	1	10615	2	N	-0-					-0-
10	12772	X	11417	-0-	-1355	-0-	842	1	10575	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
05	11129	X	10682	-0-	-447	-0-	646	1	10036	2	N	-0-					-0-
06	10770	X	9996	-0-	-774	-0-	733	1	9263	2	N	-0-					-0-
07	11129	X	10225	-0-	-904	-0-	741	1	9484	2	N	-0-					-0-
08	11129	X	10685	-0-	-444	-0-	833	1	9852	2	N	-0-					-0-
09	10770	X	9929	-0-	-841	-0-	803	1	9126	2	N	-0-					-0-
10	10695	X	9937	-0-	-758	-0-	733	1	9204	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
05	8987	X	8987	-0-	-0-	-0-	544	1	8443	2	N	-0-					-0-
06	8342	X	8342	-0-	-0-	-0-	611	1	7731	2	N	-0-					-0-
07	8825	X	8825	-0-	-0-	-0-	640	1	8185	2	N	-0-					-0-
08	8990	X	8839	-0-	-151	-0-	689	1	8150	2	N	-0-					-0-
09	8700	X	7904	-0-	-796	-0-	639	1	7265	2	N	-0-					-0-
10	8990	X	7774	-0-	-1216	-0-	573	1	7201	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
05	17980	X	16451	-0-	-1529	-0-	996	1	15455	2	N	-0-					-0-
06	16980	X	15128	-0-	-1852	-0-	1109	1	14019	2	N	-0-					-0-
07	17019	X	16507	-0-	-512	-0-	1197	1	15310	2	N	-0-					-0-
08	16957	X	15785	-0-	-1172	-0-	1231	1	14554	2	N	-0-					-0-
09	16410	X	14690	-0-	-1720	-0-	1188	1	13502	2	N	-0-					-0-
10	16492	X	14254	-0-	-2238	-0-	1051	1	13203	2	N	-0-					-0-

KRS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 248983 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 5321 PERF. 5995 - 9178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	695	1	3596	2	N	-0-					116
06	4080	X	3578	-0-	-502	-0-	686	1	2888	2	N	4					120
							4	9									
07	4216	X	3521	-0-	-695	-0-	704	1	2727	2	N	82	156	1			46
							90	9									
08	4216	X	3097	-0-	-1119	-0-	667	1	2430	2	N	-0-					46
09	4080	X	3463	-0-	-617	-0-	693	1	2759	2	N	10					56
							11	9									
10	4216	X	3690	-0-	-526	-0-	711	1	2979	2	N	-0-					56

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

RANDLE A UNIT WELL #: 12H RRCID -> 248987 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 9072 PERF. 6550 - 8929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

B.G.M.T. WELL #: 2H RRCID -> 248992 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6939 PERF. 7102 - 9311

05	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	717	1	2161	2	N	-0-					-0-
06	2704	X	2704	-0-	-0-	-0-	683	1	2021	2	N	-0-					-0-
07	2778	X	2778	-0-	-0-	-0-	717	1	2061	2	N	-0-					-0-
08	2542	X	1951	-0-	-591	-0-	679	1	1272	2	N	-0-					-0-
09	2460	X	1545	-0-	-915	-0-	547	1	998	2	N	-0-					-0-
*10	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	717	1	2113	2	N	-0-					-0-

KRS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 248993 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 5278 PERF. 5940 - 9149

05	5580	X	4841	-0-	-739	-0-	441	1	4360	2	N	36					133
							40	9									
06	5400	X	3740	-0-	-1660	-0-	496	1	3244	2	N	-0-					133
07	5580	X	4504	-0-	-1076	-0-	509	1	3976	2	N	17	117	1			33
							19	9									
08	5580	X	4173	-0-	-1407	-0-	511	1	3662	2	N	-0-					33
09	5070	X	4896	-0-	-174	-0-	521	1	4375	2	N	-0-					33
*10	4870	X	4870	-0-	-0-	-0-	526	1	4344	2	N	-0-					33

PORTER-CHENEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249009 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 6663 PERF. 6873 - 8665

05	7006	X	6371	-0-	-635	-0-	717	1	5654	2	N	-0-					-0-
06	6780	X	5970	-0-	-810	-0-	671	1	5299	2	N	-0-					-0-
07	7006	X	5732	-0-	-1274	-0-	694	1	5038	2	N	-0-					-0-
08	6572	X	5818	-0-	-754	-0-	717	1	5101	2	N	-0-					-0-
09	6360	X	5769	-0-	-591	-0-	694	1	5075	2	N	-0-					-0-
10	6386	X	5648	-0-	-738	-0-	671	1	4977	2	N	-0-					-0-

KRS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 249013 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 5306 PERF. 5728 - 8651

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

YANCY WELL #: 2H RRCID -> 249249 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 4684 PERF. 5061 - 8831

05	2170	X	1558	-0-	-612	-0-	1103	1	451	2	N	4					47
							4	9									
06	2100	X	1531	-0-	-569	-0-	1031	1	500	2	N	-0-					47
07	1829	N	1537	-0-	-292	-0-	1100	1	431	2	N	5					52
							6	9									
08	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	1130	1	984	2	N	3					55
							3	9									
09	1530	N	1380	-0-	-150	-0-	1092	1	288	2	N	-0-					55
*10	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1079	1	508	2	N	-0-					55

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
HOUSTON RANCH WELL #: 19H RRCID -> 249455 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 4894 PERF. 5350 - 8290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4907	X	4907	-0-	-0-	-0-	213	1	4685	2	Y	8					16
							9	9									
06	4757	X	4757	-0-	-0-	-0-	215	1	4542	2	Y	-0-	7	1			9
07	5673	X	4634	-0-	-1039	-0-	212	1	4408	2	Y	13					22
							14	9									
08	5673	X	4293	-0-	-1380	-0-	205	1	4087	2	Y	1					23
							1	9									
09	5490	X	4087	-0-	-1403	-0-	202	1	3883	2	Y	2					25
							2	9									
10	4929	X	3558	-0-	-1371	-0-	171	1	3377	2	Y	9					34
							10	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
05	17143	X	14758	-0-	-2385	-0-	893	1	13865	2	N	-0-					-0-
06	16590	X	12632	-0-	-3958	-0-	926	1	11706	2	N	-0-					-0-
07	15934	X	13436	-0-	-2498	-0-	974	1	12462	2	N	-0-					-0-
08	15655	X	15459	-0-	-196	-0-	1205	1	14254	2	N	-0-					-0-
09	15150	X	14825	-0-	-325	-0-	1199	1	13626	2	N	-0-					-0-
10	14756	X	14363	-0-	-393	-0-	1059	1	13304	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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6536					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6536					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6536					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6536					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6536					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6536					N	-0-					-0-

OAK VALLEY WELL #: 2H RRCID -> 249894 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 8651 - 10335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12989	X	12420	-0-	-569	-0-	752	1	11668	2	N	-0-					-0-
06	12120	X	11655	-0-	-465	-0-	854	1	10801	2	N	-0-					-0-
07	12524	X	11780	-0-	-744	-0-	854	1	10926	2	N	-0-					-0-
08	12524	X	10480	-0-	-2044	-0-	817	1	9663	2	N	-0-					-0-
09	12030	X	11312	-0-	-718	-0-	915	1	10397	2	N	-0-					-0-
10	12431	X	10317	-0-	-2114	-0-	761	1	9556	2	N	-0-					-0-

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 12H RRCID -> 249921 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 8207 - 11363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8122	X	7998	-0-	-124	-0-	572	1	7418	2	N	7					75
							8	9									
06	7860	X	6673	-0-	-1187	-0-	553	1	6109	2	N	10					85
							11	9									
07	8463	X	7183	-0-	-1280	-0-	572	1	6611	2	N	-0-					85
08	8463	X	6861	-0-	-1602	-0-	572	1	6249	2	N	36					121
							40	9									
09	8190	X	6231	-0-	-1959	-0-	553	1	5670	2	N	7					128
							8	9									
10	7998	X	5736	-0-	-2262	-0-	569	1	5167	2	N	-0-					128

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
05	15159	X	13913	-0-	-1246	-0-	842	1	13071	2	N	-0-					-0-
06	14610	X	12808	-0-	-1802	-0-	939	1	11869	2	N	-0-					-0-
07	14539	X	13427	-0-	-1112	-0-	973	1	12454	2	N	-0-					-0-
08	14539	X	13337	-0-	-1202	-0-	1040	1	12297	2	N	-0-					-0-
09	14070	X	12851	-0-	-1219	-0-	1039	1	11812	2	N	-0-					-0-
10	13919	X	12099	-0-	-1820	-0-	892	1	11207	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
CUNNIUS-WILHITE WELL #: 8H RRCID -> 249936 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 8029 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2790	X	1832	-0-	-958	-0-	500	1	1234	2	N	89					373
							98	9									
06	2700	X	1632	-0-	-1068	-0-	484	1	1105	2	N	39					412
							43	9									
07	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	500	1	2268	2	N	115	192	1			335
							127	9									
08	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	500	1	1766	2	N	1	191	1			145
							1	9									
09	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	484	1	1558	2	N	50					195
							55	9									
10	2790	N	716	-0-	-2074	-0-	496	1	194	2	N	24					219
							26	9									

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 27H RRCID -> 249964 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 6344 PERF. 7008 - 10947

05	11978	X	11978	-0-	-0-	-0-	11978	2			N	-0-					40
06	11764	X	11764	-0-	-0-	-0-	11764	2			N	-0-					40
07	11656	X	11393	-0-	-263	-0-	11393	2			N	-0-					40
08	11656	X	11578	-0-	-78	-0-	11576	2	2	9	N	2	1	1	1	8	40
09	11280	X	11246	-0-	-34	-0-	11246	2			N	-0-					40
10	11656	X	11289	-0-	-367	-0-	11289	2			N	-0-					40

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 31H RRCID -> 249965 COMPL. DATE 04/26/2009 TOTAL DEPTH 6282 PERF. 7012 - 10717

05	10094	X	10094	-0-	-0-	-0-	10094	2			N	-0-					57
06	9852	X	9852	-0-	-0-	-0-	9852	2			N	-0-					57
07	10354	X	9166	-0-	-1188	-0-	9166	2			N	-0-					57
08	10354	X	9444	-0-	-910	-0-	9444	2			N	-0-					57
09	10020	X	9242	-0-	-778	-0-	9242	2			N	-0-					57
10	10168	X	9216	-0-	-952	-0-	9216	2			N	-0-					57

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 28H RRCID -> 249967 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 6336 PERF. 6740 - 10432

05	8060	X	7896	-0-	-164	-0-	240	1	7656	2	N	-0-					45
06	7800	X	7458	-0-	-342	-0-	232	1	7226	2	N	-0-					45
07	8060	X	7125	-0-	-935	-0-	240	1	6885	2	N	-0-					45
08	7905	X	6950	-0-	-955	-0-	240	1	6710	2	N	-0-					45
09	7650	X	6921	-0-	-729	-0-	232	1	6689	2	N	-0-					45
10	7905	X	7008	-0-	-897	-0-	240	1	6768	2	N	-0-					45

RANDLE B UNIT WELL #: 20H RRCID -> 249968 COMPL. DATE 03/22/2009 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 6571 - 8992

05	9485	X	9485	-0-	-0-	-0-	336	1	9064	2	N	77	183	1			35
							85	9									
06	10129	X	10129	-0-	-0-	-0-	334	1	9772	2	N	21	36	1			20
							23	9									
07	10491	X	10491	-0-	-0-	-0-	346	1	10073	2	N	65					85
							72	9									
08	9958	X	9958	-0-	-0-	-0-	347	1	9554	2	N	52					137
							57	9									
09	9432	X	9432	-0-	-0-	-0-	346	1	9057	2	N	26					163
							29	9									
*10	9325	X	9325	-0-	-0-	-0-	352	1	8911	2	N	56	190	1	1	8	28
							62	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

RANDLE B UNIT WELL #: 21H RRCID -> 249969 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 6001 PERF. 6497 - 8902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9238	X	7178	-0-	-2060	-0-	349 31	1 9	6798	2	N	28	1	1	1	8	150
06	7710	X	5426	-0-	-2284	-0-	334 19	1 9	5073	2	N	17	146	1	1	8	20
07	7471	X	6372	-0-	-1099	-0-	351 36	1 9	5985	2	N	33					53
08	7316	X	6664	-0-	-652	-0-	335 28	1 9	6301	2	N	25					78
09	7080	X	6564	-0-	-516	-0-	342 55	1 9	6167	2	N	50					128
10	7192	X	6679	-0-	-513	-0-	358 10	1 9	6311	2	N	9	1	1	1	8	135

GAVILAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249985 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6091 PERF. 6426 - 8329

05	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	278 9	1 9	3794	2	Y	8					13
06	3090	X	2261	-0-	-829	-0-	139 6	1 9	2116	2	Y	5	16	1			2
07	2325	X	2105	-0-	-220	-0-	127 6	1 9	1972	2	Y	5					7
08	3193	X	1823	-0-	-1370	-0-	127	1	1696	2	Y	-0-					7
09	3090	X	1579	-0-	-1511	-0-	127	1	1452	2	Y	-0-					7
10	3193	X	1514	-0-	-1679	-0-	139	1	1375	2	Y	-0-					7

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 11H RRCID -> 250268 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 7482 PERF. 7968 - 11424

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

WILLINGHAM FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 1H RRCID -> 250406 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 4873 PERF. 5140 - 8962

05	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					N	8					68
06	3180	X	-0-	-0-	-3180	-0-					N	-0-					68
07	3286	X	-0-	-0-	-3286	-0-					N	-0-					68
08	3286	X	-0-	-0-	-3286	-0-					N	1	47	1			22
09	900	X	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					22
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

YANCY WELL #: 3H RRCID -> 250415 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 4684 PERF. 4893 - 9820

05	1147	N	607	-0-	-540	-0-	596	2	11	9	Y	10					25
06	1170	N	970	-0-	-200	-0-	970	2			Y	-0-					25
07	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1484	2	36	9	Y	33					58
08	620	N	342	-0-	-278	-0-	329	2	13	9	Y	12					70
09	960	N	596	-0-	-364	-0-	586	2	10	9	Y	9					79
10	1209	N	705	-0-	-504	-0-	699	2	6	9	Y	5					84

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

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
05	4197	X	4197	-0-	-0-	-0-	688	1	3509	2	N	-0-					-0-
06	3720	X	3643	-0-	-77	-0-	518	1	3125	2	N	-0-					-0-
07	3906	X	3677	-0-	-229	-0-	352	1	3325	2	N	-0-					-0-
08	4185	X	3483	-0-	-702	-0-	352	1	3131	2	N	-0-					-0-
09	4050	X	3238	-0-	-812	-0-	341	1	2897	2	N	-0-					-0-
10	4185	X	3246	-0-	-939	-0-	329	1	2917	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

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
05	7533	X	6974	-0-	-559	-0-	930	1	6044	2	N	-0-					-0-
06	6690	X	5965	-0-	-725	-0-	672	1	5293	2	N	-0-					-0-
07	6913	X	5850	-0-	-1063	-0-	352	1	5498	2	N	-0-					-0-
08	6975	X	5817	-0-	-1158	-0-	352	1	5465	2	N	-0-					-0-
09	6750	X	5300	-0-	-1450	-0-	341	1	4959	2	N	-0-					-0-
10	6975	X	5290	-0-	-1685	-0-	332	1	4958	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
05	4061	X	3633	-0-	-428	-0-	772	1	2861	2	N	-0-					-0-
06	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	644	1	3202	2	N	-0-					-0-
07	4107	X	4107	-0-	-0-	-0-	499	1	3608	2	N	-0-					-0-
08	3937	X	3896	-0-	-41	-0-	499	1	3397	2	N	-0-					-0-
09	3840	X	3716	-0-	-124	-0-	483	1	3233	2	N	-0-					-0-
10	4092	X	3553	-0-	-539	-0-	467	1	3086	2	N	-0-					-0-

BRANSOM SOUTH WELL #: 4H RRCID -> 250501 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 8141 - 10808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7502	X	6178	-0-	-1324	-0-	1279	1	4899	2	N	-0-					-0-
06	6900	X	6502	-0-	-398	-0-	1090	1	5412	2	N	-0-					-0-
07	7471	X	6145	-0-	-1326	-0-	810	1	5335	2	N	-0-					-0-
08	7471	X	6194	-0-	-1277	-0-	810	1	5384	2	N	-0-					-0-
09	7230	X	6004	-0-	-1226	-0-	784	1	5220	2	N	-0-					-0-
10	6727	X	5973	-0-	-754	-0-	770	1	5203	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
05	7104	X	7104	-0-	-0-	-0-	1084	1	6020	2	N	-0-					-0-
06	6382	X	6382	-0-	-0-	-0-	830	1	5552	2	N	-0-					-0-
07	6595	X	6595	-0-	-0-	-0-	508	1	6087	2	N	-0-					-0-
08	7099	X	6119	-0-	-980	-0-	508	1	5611	2	N	-0-					-0-
09	6870	X	5792	-0-	-1078	-0-	492	1	5300	2	N	-0-					-0-
10	7099	X	5731	-0-	-1368	-0-	485	1	5246	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
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
05	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	1519	1	1707	2	N	32					95
							35	9									
06	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	1567	1	1772	2	N	-0-					95
07	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	1632	1	1714	2	N	1					96
							1	9									
08	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	1545	1	1795	2	N	-0-					96
09	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	1596	1	1669	2	N	54	130	1			20
							59	9									
*10	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	1578	1	1678	2	N	25					45
							28	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
05	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	262	1	2134	2	Y	-0-					20
06	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	251	1	2417	2	Y	3					23
							3	9									
07	2722	N	2722	-0-	-0-	-0-	273	1	2413	2	Y	33	28	1			28
							36	9									
08	2676	N	2676	-0-	-0-	-0-	234	1	2440	2	Y	2					30
							2	9									
*09	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	253	1	2267	2	Y	10					40
							11	9									
*10	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	267	1	2283	2	Y	17	54	1			3
							19	9									

BLACK RANCH WELL #: 10H RRCID -> 250913 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 5055 PERF. 5204 - 8200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6665	X	6314	-0-	-351	-0-	405	1	5889	2	Y	18					43
							20	9									
06	7399	X	7399	-0-	-0-	-0-	425	1	6931	2	Y	39					82
							43	9									
07	6985	X	6985	-0-	-0-	-0-	437	1	6520	2	Y	25	90	1			17
							28	9									
08	6354	X	6354	-0-	-0-	-0-	420	1	5931	2	Y	3					20
							3	9									
09	6409	X	6409	-0-	-0-	-0-	414	1	5967	2	Y	25					45
							28	9									
*10	6420	X	6420	-0-	-0-	-0-	430	1	5980	2	Y	9					54
							10	9									

BROCK UNIT WELL #: 4H RRCID -> 250986 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 5582 PERF. 6204 - 6121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5828	X	5344	-0-	-484	-0-	700	1	4613	2	N	28					68
							31	9									
06	5640	X	5139	-0-	-501	-0-	694	1	4389	2	N	51					119
							56	9									
07	5673	X	5301	-0-	-372	-0-	717	1	4549	2	N	32					151
							35	9									
08	5673	X	2543	-0-	-3130	-0-	706	1	1835	2	N	2	1	1	1	8	151
							2	9									
09	5280	X	5253	-0-	-27	-0-	694	1	4528	2	N	28					179
							31	9									
*10	5630	X	5630	-0-	-0-	-0-	716	1	4882	2	N	29					208
							32	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
GARDNER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250989 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 6459 PERF. 7075 - 10481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9579	X	6268	-0-	-3311	-0-	6268	2			N	-0-					3
06	9270	X	5139	-0-	-4131	-0-	5139	2			N	-0-					3
07	8525	X	4993	-0-	-3532	-0-	4993	2			N	-0-					3
08	7068	X	4903	-0-	-2165	-0-	4903	2			N	-0-					3
09	6840	X	3823	-0-	-3017	-0-	3823	2			N	-0-					3
*10	13668	X	13668	-0-	-0-	-0-	13668	2			N	-0-					3

BLACK RANCH WELL #: 17H RRCID -> 251016 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 5148 PERF. 5548 - 8770

05	9765	X	9765	-0-	-0-	-0-	187	1	9575	2	Y	3					15
							3	9									
06	9674	X	9674	-0-	-0-	-0-	190	1	9482	2	Y	2					17
							2	9									
07	9705	X	9705	-0-	-0-	-0-	187	1	9515	2	Y	3					20
							3	9									
08	9030	X	9030	-0-	-0-	-0-	188	1	8842	2	Y	-0-					20
09	8376	X	8376	-0-	-0-	-0-	174	1	8202	2	Y	-0-					20
*10	9714	X	9714	-0-	-0-	-0-	184	1	9529	2	Y	1					21
							1	9									

SENTER WELL #: 4H RRCID -> 251022 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 4716 PERF. 5659 - 8707

05	1953	N	51	-0-	-1902	-0-	51	1			Y	-0-					85
06	1620	N	-0-	-0-	-1620	-0-					Y	1	50	1			36
07	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					36
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					36
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36

BYRD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251061 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 5209 PERF. 6134 - 9476

05	5053	X	4002	-0-	-1051	-0-	476	1	3495	2	N	28					108
							31	9									
06	4890	X	3043	-0-	-1847	-0-	344	1	2697	2	N	2					110
							2	9									
07	5053	X	3358	-0-	-1695	-0-	591	1	2747	2	N	18					128
							20	9									
08	4402	X	4064	-0-	-338	-0-	605	1	3429	2	N	27					155
							30	9									
09	4080	X	3890	-0-	-190	-0-	577	1	3313	2	N	-0-					155
10	3999	X	3990	-0-	-9	-0-	601	1	3332	2	N	52					207
							57	9									

CROUCH DAIRY UNIT WELL #: 6H RRCID -> 251069 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 8093 - 10160

05	10943	X	10404	-0-	-539	-0-	670	1	9734	2	N	-0-					-0-
06	10930	X	10930	-0-	-0-	-0-	716	1	10214	2	N	-0-					-0-
07	11309	X	11309	-0-	-0-	-0-	800	1	10509	2	N	-0-					-0-
08	10602	X	10482	-0-	-120	-0-	831	1	9651	2	N	-0-					-0-
09	10920	X	10040	-0-	-880	-0-	776	1	9264	2	N	-0-					-0-
10	11315	X	9434	-0-	-1881	-0-	744	1	8690	2	N	-0-					-0-

HAWKS WELL #: 2H RRCID -> 251070 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 4588 PERF. 5007 - 8478

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

WILLINGHAM D WELL #: 1H RRCID -> 251210 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 4872 PERF. 5524 - 8428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	1337	1	1657	2	N	-0-					75
06	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	1294	1	1608	2	N	-0-					75
07	2759	X	2700	-0-	-59	-0-	1337	1	1363	2	N	-0-					75
08	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	1337	1	1567	2	N	-0-					75
09	2815	X	2815	-0-	-0-	-0-	1294	1	1521	2	N	-0-					75
*10	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	1337	1	1533	2	N	-0-					75

ERMIS WELL #: 3H RRCID -> 251364 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 4562 PERF. 4999 - 8172

05	2314	X	2314	-0-	-0-	-0-	547	1	1745	2	Y	20					59
							22	9									
06	2378	X	2378	-0-	-0-	-0-	529	1	1846	2	Y	3					62
							3	9									
07	2437	X	2437	-0-	-0-	-0-	547	1	1855	2	Y	32	32	1			62
							35	9									
08	2461	X	2461	-0-	-0-	-0-	529	1	1932	2	Y	-0-					62
09	2220	X	2219	-0-	-1	-0-	475	1	1744	2	Y	-0-					62
10	2294	X	2085	-0-	-209	-0-	528	1	1547	2	Y	9					71
							10	9									

ERMIS WELL #: 4H RRCID -> 251535 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 4668 PERF. 4903 - 8745

05	3224	X	2725	-0-	-499	-0-	547	1	2156	2	Y	20					61
							22	9									
06	2758	X	2758	-0-	-0-	-0-	529	1	2227	2	Y	2					63
							2	9									
07	2759	X	2759	-0-	-0-	-0-	547	1	2176	2	Y	33	33	1			63
							36	9									
08	2729	X	2729	-0-	-0-	-0-	529	1	2200	2	Y	-0-					63
09	2630	X	2630	-0-	-0-	-0-	511	1	2119	2	Y	-0-					63
*10	2644	X	2644	-0-	-0-	-0-	510	1	2125	2	Y	8					71
							9	9									

BUCHANAN B WELL #: 1H RRCID -> 251549 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 4816 PERF. 5250 - 8126

05	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	1021	1	2122	2	N	-0-					173
06	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	944	1	2224	2	N	-0-	120	1			53
07	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	998	1	2165	2	N	42					95
							46	9									
08	3069	X	2954	-0-	-115	-0-	1022	1	1932	2	N	-0-					95
09	2970	X	2539	-0-	-431	-0-	878	1	1661	2	N	-0-					95
10	3069	X	2365	-0-	-704	-0-	949	1	1408	2	N	7					102
							8	9									

YOUNGBLOOD, H. WELL #: 2H RRCID -> 251559 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 4912 PERF. 5433 - 8367

05	2697	N	2291	-0-	-406	-0-	379	1	1912	2	Y	-0-					22
06	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	292	1	1936	2	Y	3					25
							3	9									
07	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	371	1	2192	2	Y	33	30	1			28
							36	9									
08	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	283	1	1853	2	Y	2					30
							2	9									
*09	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	360	1	2059	2	Y	10					40
							11	9									
*10	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	376	1	2339	2	Y	17	54	1			3
							19	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

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
05	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	904	1	1827	2	N	15					205
							17	9									
06	2869	N	2869	-0-	-0-	-0-	875	1	1938	2	N	51	128	1			128
							56	9									
07	2886	N	2886	-0-	-0-	-0-	900	1	1973	2	N	12	112	1			28
							13	9									
08	2866	N	2866	-0-	-0-	-0-	904	1	1952	2	N	9					37
							10	9									
09	2715	N	2715	-0-	-0-	-0-	875	1	1839	2	N	1					38
							1	9									
*10	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	903	1	1717	2	N	17					55
							19	9									

YANCY WELL #: 4H RRCID -> 251609 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 4719 PERF. 4874 - 9230

05	8322	X	8322	-0-	-0-	-0-	8311	2	11	9	Y	10					33
06	7770	X	6797	-0-	-973	-0-	6797	2			Y	-0-					33
07	8773	X	6824	-0-	-1949	-0-	6789	2	35	9	Y	32					65
08	8773	X	7526	-0-	-1247	-0-	7513	2	13	9	Y	12					77
09	8490	X	7307	-0-	-1183	-0-	7296	2	11	9	Y	10					87
10	8308	X	6834	-0-	-1474	-0-	6830	2	4	9	Y	4					91

WARREN WELL #: 1H RRCID -> 251637 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 5704 PERF. 5153 - 8620

05	4309	X	3964	-0-	-345	-0-	558	1	3406	2	Y	-0-					16
06	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	541	1	3504	2	Y	63	63	1			16
							69	9									
07	4185	X	3821	-0-	-364	-0-	530	1	3272	2	Y	17					33
							19	9									
08	4308	X	4308	-0-	-0-	-0-	556	1	3752	2	Y	-0-					33
09	4050	X	3871	-0-	-179	-0-	542	1	3318	2	Y	10					43
							11	9									
10	4185	X	3819	-0-	-366	-0-	549	1	3270	2	Y	-0-					43

HOUSTON RANCH WELL #: 18H RRCID -> 251638 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 4953 PERF. 5375 - 8094

05	2418	X	2392	-0-	-26	-0-	234	1	2150	2	Y	7					14
							8	9									
06	2400	X	2235	-0-	-165	-0-	226	1	2009	2	Y	-0-	7	1			7
07	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	234	1	2324	2	Y	13					20
							14	9									
08	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	234	1	2179	2	Y	1					21
							1	9									
09	2250	N	1965	-0-	-285	-0-	226	1	1739	2	Y	-0-					21
10	2480	N	1986	-0-	-494	-0-	234	1	1752	2	Y	-0-					21

BLACK RANCH WELL #: A 6H RRCID -> 251696 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 5285 PERF. 5729 - 8746

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					6
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					6
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					6
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					6
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					6
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					6

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
MAGIC VALLEY RANCH A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252007 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 4762 PERF. 5272 - 8572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	55	N	55	-0-	-0-	-0-	53	1	2	9	N	2	1	1	1	8	33
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	1	1	1	8	33
07	153	N	153	-0-	-0-	-0-	101	1	52	9	N	47					80
08	114	N	114	-0-	-0-	-0-	20	1	94	9	N	85					165
09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-					165
10	155	N	55	-0-	-100	-0-	29	1	26	9	N	24	174	1	3	8	12

BLACK RANCH WELL #: 9H RRCID -> 252055 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 5935 PERF. 6057 - 10068

05	2730	X	2730	-0-	-0-	-0-	934	1	1796	2	Y	-0-					47
06	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	975	1	1445	2	Y	4					51
							4	9									
07	3028	N	3028	-0-	-0-	-0-	988	1	1970	2	Y	64	41	1			74
							70	9									
08	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	1025	1	1645	2	Y	-0-					74
09	1860	N	1776	-0-	-84	-0-	783	1	993	2	Y	-0-					74
*10	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	946	1	1279	2	Y	-0-					74

RANDLE "A" UNIT WELL #: 14H RRCID -> 252135 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 6058 PERF. 6540 - 8351

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

BLACK RANCH A WELL #: 5H RRCID -> 252156 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 6071 - 8041

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	24	1			6
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

CASS-EDWARDS "A" WELL #: 4H RRCID -> 252162 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 6725 - 9646

05	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					N	-0-					128
06	2400	N	-0-	-0-	-2400	-0-					N	-0-					128
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	1	67	1			62
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

YANCY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252215 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 4605 PERF. 4930 - 8250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2108	N	1598	-0-	-510	-0-	1058	1	540	2	N	-0-					39
06	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	914	1	1111	2	N	-0-					39
07	1705	N	146	-0-	-1559	-0-	88	1	58	2	N	-0-					39
08	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					39
09	2040	N	-0-	-0-	-2040	-0-					N	-0-					39
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					39

RANDLE A UNIT WELL #: 8H RRCID -> 252218 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 6132 PERF. 6485 - 10111

05	5449	X	5449	-0-	-0-	-0-	713	1	4717	2	N	17	1	1	1	8	90
							19	9									
06	5010	X	4189	-0-	-821	-0-	666	1	3395	2	N	116	184	1	1	8	21
							128	9									
07	5177	X	4887	-0-	-290	-0-	715	1	4091	2	N	74					95
							81	9									
08	5177	X	4798	-0-	-379	-0-	711	1	4004	2	N	75	35	1			135
							83	9									
09	5010	X	4883	-0-	-127	-0-	687	1	4196	2	N	-0-					135
10	5177	X	3691	-0-	-1486	-0-	693	1	2912	2	N	78	185	1	3	8	25
							86	9									

HOUSTON RANCH WELL #: 30H RRCID -> 252258 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 5126 PERF. 5705 - 9113

05	4123	X	2744	-0-	-1379	-0-	1060	1	1662	2	N	20					59
							22	9									
06	3480	X	2181	-0-	-1299	-0-	951	1	1142	2	N	80					139
							88	9									
07	2821	X	2287	-0-	-534	-0-	1024	1	1263	2	N	-0-					139
08	2759	X	1898	-0-	-861	-0-	959	1	939	2	N	-0-					139
09	2670	X	1734	-0-	-936	-0-	962	1	772	2	N	-0-					139
10	2759	X	1758	-0-	-1001	-0-	1076	1	682	2	N	-0-					139

HOUSTON RANCH WELL #: 31H RRCID -> 252259 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 5117 PERF. 5581 - 8277

05	7996	X	7996	-0-	-0-	-0-	444	1	7538	2	Y	13					48
							14	9									
06	7677	X	7677	-0-	-0-	-0-	420	1	7250	2	Y	6					54
							7	9									
07	7698	X	7698	-0-	-0-	-0-	397	1	7246	2	Y	50					104
							55	9									
08	7998	X	6990	-0-	-1008	-0-	382	1	6608	2	Y	-0-					104
09	7740	X	6832	-0-	-908	-0-	376	1	6456	2	Y	-0-					104
10	7998	X	5134	-0-	-2864	-0-	364	1	4770	2	Y	-0-					104

HAWKS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 252280 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 4647 PERF. 4949 - 8270

05	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	875	1	2655	2	N	-0-					67
06	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	857	1	2623	2	N	5					72
							6	9									
07	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	828	1	2510	2	N	-0-					72
08	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	879	1	2305	2	N	-0-					72
09	2940	X	2152	-0-	-788	-0-	871	1	1281	2	N	-0-					72
*10	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	897	1	2354	2	N	12					84
							13	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

HAWKS A WELL #: 7H RRCID -> 252282 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 4731 PERF. 5207 - 8345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

HAWKS B WELL #: 3H RRCID -> 252283 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 4741 PERF. 5009 - 10071

05	7192	X	6296	-0-	-896	-0-	1061	1	5235	2	N	-0-					82
06	6960	X	6450	-0-	-510	-0-	958	1	5485	2	N	6					88
							7	9									
07	7192	X	6213	-0-	-979	-0-	964	1	5249	2	N	-0-					88
08	7006	X	6340	-0-	-666	-0-	973	1	5366	2	N	1	71	1			18
							1	9									
09	6450	X	5797	-0-	-653	-0-	939	1	4858	2	N	-0-					18
10	6665	X	6422	-0-	-243	-0-	1029	1	5389	2	N	4					22
							4	9									

HAWKS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 252285 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 4615 PERF. 5138 - 9100

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	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

05	4443	X	4443	-0-	-0-	-0-	904	1	3539	2	N	-0-					133
06	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	875	1	3227	2	N	-0-					133
07	4479	X	4479	-0-	-0-	-0-	904	1	3575	2	N	-0-					133
08	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-	904	1	3350	2	N	-0-	84	1			49
09	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	875	1	3058	2	N	-0-					49
10	3844	X	1759	-0-	-2085	-0-	904	1	855	2	N	-0-					49

HOUSTON RANCH WELL #: 32H RRCID -> 252291 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 5119 PERF. 5524 - 8642

05	4867	X	4748	-0-	-119	-0-	417	1	4317	2	Y	13					47
							14	9									
06	4410	X	4297	-0-	-113	-0-	397	1	3894	2	Y	5					52
							6	9									
07	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	419	1	4144	2	Y	50					102
							55	9									
08	4557	X	3416	-0-	-1141	-0-	372	1	3044	2	Y	-0-					102
09	4410	X	3523	-0-	-887	-0-	379	1	3144	2	Y	-0-					102
10	4557	X	3002	-0-	-1555	-0-	344	1	2658	2	Y	-0-					102

HAWKS WELL #: 6H RRCID -> 252548 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 5109 - 9956

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
10	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
10	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

05	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	1042	1	2400	2	N	22					70
							24	9									
06	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	932	1	2437	2	N	109	56	1			123
							120	9									
07	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	1050	1	2341	2	N	-0-	83	1			40
08	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	1044	1	3112	2	N	-0-					40
09	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	933	1	3471	2	N	-0-					40
*10	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	768	1	2416	2	N	8					48
							9	9									

WINSLETT A WELL #: 5H RRCID -> 252570 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 4906 PERF. 5306 - 8541

05	7706	X	7706	-0-	-0-	-0-	1081	1	6612	2	N	12					45
							13	9									
06	7174	X	7174	-0-	-0-	-0-	961	1	6184	2	N	26					71
							29	9									
07	7470	X	7470	-0-	-0-	-0-	1010	1	6447	2	N	12	56	1			27
							13	9									
08	6686	X	6686	-0-	-0-	-0-	1002	1	5684	2	N	-0-					27
09	7212	X	7212	-0-	-0-	-0-	1000	1	6212	2	N	-0-					27
*10	7136	X	7136	-0-	-0-	-0-	1056	1	6080	2	N	-0-					27

BUCHANAN WELL #: 4H RRCID -> 252583 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 8770 - 10642

05	7812	X	6634	-0-	-1178	-0-	1476	1	5121	2	N	34					231
							37	9									
06	7020	X	5139	-0-	-1881	-0-	1429	1	3710	2	N	-0-					231
07	7254	X	6220	-0-	-1034	-0-	1476	1	4729	2	N	14					245
							15	9									
08	7254	X	7238	-0-	-16	-0-	1476	1	5752	2	N	9	162	1			92
							10	9									
09	6795	X	6795	-0-	-0-	-0-	1429	1	5366	2	N	-0-					92
10	6634	X	5033	-0-	-1601	-0-	1460	1	3531	2	N	38					130
							42	9									

BUCHANAN WELL #: 5H RRCID -> 252585 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 8589 - 10881

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BUCHANAN WELL #: 6H RRCID -> 252588 COMPL. DATE 06/16/2009 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 8726 - 10684

05	14931	X	14931	-0-	-0-	-0-	14899	2	32	9	N	29	190	1			258
06	14400	X	14230	-0-	-170	-0-	14189	2	41	9	N	37	189	1			106
07	14973	X	14500	-0-	-473	-0-	14364	2	136	9	N	124					230
08	14973	X	14108	-0-	-865	-0-	14099	2	9	9	N	8					238
09	14490	X	13819	-0-	-671	-0-	13723	2	96	9	N	87	191	1			134
10	14942	X	14589	-0-	-353	-0-	14486	2	103	9	N	94					228

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

DUCKETT WELL #: 2H RRCID -> 252593 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 7531 PERF. 8090 - 10402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13082	X	12503	-0-	-579	-0-	1515	1	10988	2	N	-0-					-0-
06	12660	X	11772	-0-	-888	-0-	1476	1	10296	2	N	-0-					-0-
07	13082	X	12235	-0-	-847	-0-	1542	1	10693	2	N	-0-					-0-
08	12679	X	12089	-0-	-590	-0-	1548	1	10541	2	N	-0-					-0-
09	12270	X	11524	-0-	-746	-0-	1487	1	10037	2	N	-0-					-0-
10	12493	X	11868	-0-	-625	-0-	1528	1	10340	2	N	-0-					-0-

DUCKETT WELL #: 3H RRCID -> 252595 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 8016 - 10902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12152	X	12000	-0-	-152	-0-	1508	1	10492	2	N	-0-					-0-
06	11760	X	11074	-0-	-686	-0-	1464	1	9610	2	N	-0-					-0-
07	12152	X	10793	-0-	-1359	-0-	1517	1	9276	2	N	-0-					-0-
08	11997	X	9707	-0-	-2290	-0-	1504	1	8203	2	N	-0-					-0-
09	11610	X	9749	-0-	-1861	-0-	1456	1	8293	2	N	-0-					-0-
10	11997	X	10572	-0-	-1425	-0-	1504	1	9068	2	N	-0-					-0-

DUCKETT WELL #: 4H RRCID -> 252596 COMPL. DATE 05/18/2009 TOTAL DEPTH 7466 PERF. 7842 - 10317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13671	X	12069	-0-	-1602	-0-	1509	1	10560	2	N	-0-					-0-
06	12960	X	10862	-0-	-2098	-0-	1461	1	9401	2	N	-0-					-0-
07	13268	X	11677	-0-	-1591	-0-	1533	1	10144	2	N	-0-					-0-
08	12276	X	11666	-0-	-610	-0-	1540	1	10126	2	N	-0-					-0-
09	11670	X	11227	-0-	-443	-0-	1482	1	9745	2	N	-0-					-0-
10	12059	X	11489	-0-	-570	-0-	1521	1	9968	2	N	-0-					-0-

DUCKETT WELL #: 5H RRCID -> 252597 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 7528 PERF. 7875 - 10188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16523	X	15153	-0-	-1370	-0-	1554	1	13599	2	N	-0-					-0-
06	15060	X	13830	-0-	-1230	-0-	1509	1	12321	2	N	-0-					-0-
07	15562	X	14482	-0-	-1080	-0-	1582	1	12900	2	N	-0-					-0-
08	15159	X	14093	-0-	-1066	-0-	1584	1	12509	2	N	-0-					-0-
09	14670	X	13269	-0-	-1401	-0-	1517	1	11752	2	N	-0-					-0-
10	15159	X	13410	-0-	-1749	-0-	1555	1	11855	2	N	-0-					-0-

DUCKETT WELL #: 1H RRCID -> 252787 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 8775 - 10601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8804	X	7340	-0-	-1464	-0-	1440	1	5900	2	N	-0-					-0-
06	8490	X	7144	-0-	-1346	-0-	1402	1	5742	2	N	-0-					-0-
07	8091	X	7424	-0-	-667	-0-	1458	1	5966	2	N	-0-					-0-
08	7781	X	7142	-0-	-639	-0-	1458	1	5684	2	N	-0-					-0-
09	7140	X	6558	-0-	-582	-0-	1400	1	5158	2	N	-0-					-0-
10	7409	X	6652	-0-	-757	-0-	1428	1	5224	2	N	-0-					-0-

WEST GRANBURY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252961 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 5523 PERF. 6359 - 9372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12493	X	11837	-0-	-656	-0-	356	1	11481	2	N	-0-					111
06	12090	X	11860	-0-	-230	-0-	347	1	11513	2	N	-0-					111
07	12562	X	12562	-0-	-0-	-0-	358	1	12047	2	N	143					254
							157	9									
08	12104	X	12104	-0-	-0-	-0-	358	1	11746	2	N	-0-					254
09	11850	X	11635	-0-	-215	-0-	347	1	11288	2	N	-0-	179	1			75
10	12555	X	11809	-0-	-746	-0-	358	1	11449	2	N	2	1	1	1	8	75
							2	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
SAM WILSON 3 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 253030 COMPL. DATE 07/25/2009 TOTAL DEPTH 8271 PERF. 8566 - 10930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12245	X	11470	-0-	-775	-0-	1092	1	10378	2	N	-0-					-0-
06	11370	X	11330	-0-	-40	-0-	1014	1	10316	2	N	-0-					-0-
07	11685	X	11685	-0-	-0-	-0-	1093	1	10592	2	N	-0-					-0-
08	11687	X	11687	-0-	-0-	-0-	1130	1	10557	2	N	-0-					-0-
09	11340	X	10309	-0-	-1031	-0-	1006	1	9303	2	N	-0-					-0-
10	11718	X	10673	-0-	-1045	-0-	1080	1	9593	2	N	-0-					-0-

HAWKS WELL #: 1H RRCID -> 253090 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 4682 PERF. 5102 - 9000

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
10	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

05	16926	X	15051	-0-	-1875	-0-	592	1	14459	2	N	-0-					-0-
06	16260	X	14205	-0-	-2055	-0-	573	1	13632	2	N	-0-					-0-
07	16802	X	14366	-0-	-2436	-0-	592	1	13774	2	N	-0-					-0-
08	16554	X	13462	-0-	-3092	-0-	592	1	12870	2	N	-0-					-0-
09	15390	X	13712	-0-	-1678	-0-	573	1	13139	2	N	-0-					-0-
10	15066	X	13688	-0-	-1378	-0-	592	1	13096	2	N	-0-					-0-

VINEWOOD WELL #: 2H RRCID -> 253194 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 7303 PERF. 7645 - 9389

05	11253	X	8746	-0-	-2507	-0-	592	1	8154	2	N	-0-					-0-
06	11092	X	11092	-0-	-0-	-0-	573	1	10519	2	N	-0-					-0-
07	11098	X	11094	-0-	-4	-0-	592	1	10502	2	N	-0-					-0-
08	10866	X	10866	-0-	-0-	-0-	592	1	10274	2	N	-0-					-0-
09	11100	X	2317	-0-	-8783	-0-	573	1	1744	2	N	-0-					-0-
*10	11710	X	11710	-0-	-0-	-0-	562	1	11148	2	N	-0-					-0-

COMANCHE TRAILS WELL #: 4H RRCID -> 253215 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 5017 PERF. 5555 - 8917

05	4543	X	4543	-0-	-0-	-0-	1118	1	3425	2	N	-0-					107
06	4444	X	4444	-0-	-0-	-0-	1093	1	3318	2	N	30					137
							33	9									
07	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	1124	1	3383	2	N	20					157
							22	9									
08	4402	X	4402	-0-	-0-	-0-	1130	1	3272	2	N	-0-					157
09	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	1086	1	3161	2	N	27					184
							30	9									
*10	4295	X	4295	-0-	-0-	-0-	1085	1	3207	2	N	3					187
							3	9									

BRANCH FARMS "A" WELL #: 1H RRCID -> 253558 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 5075 PERF. 5489 - 9487

05	4278	X	3750	-0-	-528	-0-	182	1	3567	2	Y	1					23
							1	9									
06	3570	X	2923	-0-	-647	-0-	169	1	2707	2	Y	43					66
							47	9									
07	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	186	1	3669	2	Y	4					70
							4	9									
08	3689	X	2572	-0-	-1117	-0-	181	1	2390	2	Y	1					71
							1	9									
09	3570	X	2294	-0-	-1276	-0-	161	1	2133	2	Y	-0-					71
10	3689	X	3636	-0-	-53	-0-	185	1	3447	2	Y	4					75
							4	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

BIG L RANCH WELL #: 5H RRCID -> 253559 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 5049 PERF. 7835 - 8573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	689	1	2542	2	Y	-0-					59
06	3150	X	3039	-0-	-111	-0-	660	1	2379	2	Y	-0-					59
07	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	729	1	2975	2	Y	-0-					59
08	3224	X	3072	-0-	-152	-0-	739	1	2320	2	Y	12					71
							13	9									
09	3120	X	2694	-0-	-426	-0-	631	1	2030	2	Y	30					101
							33	9									
10	3596	X	2784	-0-	-812	-0-	705	1	2079	2	Y	-0-					101

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
05	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	1085	1	3132	2	N	15					53
							17	9									
06	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	1036	1	2984	2	N	32	69	1			16
							35	9									
07	3844	X	3233	-0-	-611	-0-	1091	1	2118	2	N	22					38
							24	9									
08	3844	X	3016	-0-	-828	-0-	1069	1	1946	2	N	1					39
							1	9									
09	3720	X	3486	-0-	-234	-0-	1003	1	2483	2	N	-0-					39
10	3844	X	3590	-0-	-254	-0-	1022	1	2517	2	N	46					85
							51	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
05	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	1342	1	1702	2	N	-0-					25
06	2706	X	2706	-0-	-0-	-0-	1299	1	1407	2	N	-0-					25
07	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	1342	1	1545	2	N	-0-					25
08	2691	X	2691	-0-	-0-	-0-	1342	1	1349	2	N	-0-					25
09	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	1299	1	1540	2	N	-0-					25
*10	2647	X	2647	-0-	-0-	-0-	1342	1	1305	2	N	-0-					25

SAM WILSON 3 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 253651 COMPL. DATE 07/25/2009 TOTAL DEPTH 8254 PERF. 9018 - 11033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9718	X	9718	-0-	-0-	-0-	1009	1	8709	2	N	-0-					-0-
06	9931	X	9931	-0-	-0-	-0-	960	1	8971	2	N	-0-					-0-
07	9863	X	9863	-0-	-0-	-0-	1061	1	8802	2	N	-0-					-0-
08	9947	X	9947	-0-	-0-	-0-	1067	1	8880	2	N	-0-					-0-
09	9128	X	9128	-0-	-0-	-0-	947	1	8181	2	N	-0-					-0-
*10	9336	X	9336	-0-	-0-	-0-	1042	1	8294	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
05	12617	X	10442	-0-	-2175	-0-	10442	2			N	-0-					-0-
06	11820	X	9621	-0-	-2199	-0-	9621	2			N	-0-					-0-
07	11594	X	9123	-0-	-2471	-0-	9123	2			N	-0-					-0-
08	11284	X	10314	-0-	-970	-0-	10314	2			N	-0-					-0-
09	10842	X	10842	-0-	-0-	-0-	10842	2			N	-0-					-0-
10	10447	X	10109	-0-	-338	-0-	10109	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
05	19995	X	18287	-0-	-1708	-0-	18287	2			N	-0-					-0-
06	19350	X	17263	-0-	-2087	-0-	17263	2			N	-0-					-0-
07	19096	X	16279	-0-	-2817	-0-	16279	2			N	-0-					-0-
08	18662	X	16822	-0-	-1840	-0-	16822	2			N	-0-					-0-
09	17970	X	17194	-0-	-776	-0-	17194	2			N	-0-					-0-
10	18290	X	17289	-0-	-1001	-0-	17289	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

SAM WILSON 2 UNIT WELL #: 12H RRCID -> 253678 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 8269 PERF. 8703 - 11269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13764	X	12484	-0-	-1280	-0-	1059	1	11425	2	N	-0-					-0-
06	12570	X	11667	-0-	-903	-0-	1020	1	10647	2	N	-0-					-0-
07	12958	X	11845	-0-	-1113	-0-	1068	1	10777	2	N	-0-					-0-
08	12958	X	12568	-0-	-390	-0-	1088	1	11480	2	N	-0-					-0-
09	12390	X	11519	-0-	-871	-0-	1019	1	10500	2	N	-0-					-0-
10	12493	X	11469	-0-	-1024	-0-	1050	1	10419	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
05	9083	X	5009	-0-	-4074	-0-	87	1	4922	2	N	-0-					-0-
06	8790	X	5685	-0-	-3105	-0-	100	1	5585	2	N	-0-					-0-
07	6603	X	5611	-0-	-992	-0-	107	1	5504	2	N	-0-					-0-
08	6076	X	3701	-0-	-2375	-0-	72	1	3629	2	N	-0-					-0-
09	5880	X	4307	-0-	-1573	-0-	78	1	4229	2	N	-0-					-0-
10	5890	X	4506	-0-	-1384	-0-	82	1	4424	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
05	10425	X	10425	-0-	-0-	-0-	547	1	9842	2	Y	33	96	1			27
							36	9									
06	10530	X	9667	-0-	-863	-0-	521	1	9084	2	Y	56					83
							62	9									
07	10881	X	9888	-0-	-993	-0-	522	1	9322	2	Y	40	49	1			74
							44	9									
08	10881	X	9816	-0-	-1065	-0-	518	1	9265	2	Y	30	49	1			55
							33	9									
09	10080	X	9709	-0-	-371	-0-	512	1	9129	2	Y	62					117
							68	9									
10	10416	X	9888	-0-	-528	-0-	527	1	9297	2	Y	58	75	1			100
							64	9									

HAWKS WELL #: 4H RRCID -> 253791 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 5133 - 10103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6293	X	5326	-0-	-967	-0-	1057	1	4269	2	N	-0-					70
06	6030	X	5440	-0-	-590	-0-	981	1	4448	2	N	10					80
							11	9									
07	6138	X	5372	-0-	-766	-0-	999	1	4373	2	N	-0-					80
08	6107	X	5351	-0-	-756	-0-	996	1	4325	2	N	27					107
							30	9									
09	5460	X	4722	-0-	-738	-0-	955	1	3767	2	N	-0-	93	1			14
10	5611	X	4716	-0-	-895	-0-	1032	1	3684	2	N	-0-					14

BRANSOM WELL #: 5H RRCID -> 253845 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 7936 - 10857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16213	X	14319	-0-	-1894	-0-	867	1	13452	2	N	-0-					-0-
06	15690	X	12391	-0-	-3299	-0-	908	1	11483	2	N	-0-					-0-
07	16275	X	11848	-0-	-4427	-0-	859	1	10989	2	N	-0-					-0-
08	16275	X	10837	-0-	-5438	-0-	845	1	9992	2	N	-0-					-0-
09	15750	X	7020	-0-	-8730	-0-	568	1	6452	2	N	-0-					-0-
10	14322	X	3461	-0-	-10861	-0-	255	1	3206	2	N	-0-					-0-

BRANSOM WELL #: 4H RRCID -> 253848 COMPL. DATE 10/04/2009 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7714 - 10505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13020	X	9533	-0-	-3487	-0-	577	1	8956	2	N	-0-					-0-
06	11310	X	9081	-0-	-2229	-0-	666	1	8415	2	N	-0-					-0-
07	11098	X	8801	-0-	-2297	-0-	638	1	8163	2	N	-0-					-0-
08	11098	X	7346	-0-	-3752	-0-	573	1	6773	2	N	-0-					-0-
09	9240	X	7340	-0-	-1900	-0-	594	1	6746	2	N	-0-					-0-
10	9548	X	7294	-0-	-2254	-0-	538	1	6756	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

BRANSOM WELL #: 3H RRCID -> 253849 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 7774 - 10243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12586	X	11601	-0-	-985	-0-	702	1	10899	2	N	-0-					-0-
06	12180	X	10277	-0-	-1903	-0-	753	1	9524	2	N	-0-					-0-
07	12307	X	10992	-0-	-1315	-0-	797	1	10195	2	N	-0-					-0-
08	11935	X	10134	-0-	-1801	-0-	790	1	9344	2	N	-0-					-0-
09	11550	X	8721	-0-	-2829	-0-	705	1	8016	2	N	-0-					-0-
10	11594	X	8241	-0-	-3353	-0-	608	1	7633	2	N	-0-					-0-

SAM WILSON 2 UNIT WELL #: 13H RRCID -> 253850 COMPL. DATE 08/29/2009 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8874 - 12195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10106	X	5900	-0-	-4206	-0-	1000	1	4900	2	N	-0-					-0-
06	9780	X	4925	-0-	-4855	-0-	960	1	3965	2	N	-0-					-0-
07	6634	X	4227	-0-	-2407	-0-	952	1	3275	2	N	-0-					-0-
08	6634	X	4038	-0-	-2596	-0-	981	1	3057	2	N	-0-					-0-
09	6420	X	3529	-0-	-2891	-0-	903	1	2611	2	N	14	7	1	7	8	-0-
							15	9									
*10	6029	X	6029	-0-	-0-	-0-	1013	1	5016	2	N	-0-					-0-

SAM WILSON 4 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 253966 COMPL. DATE 09/10/2009 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8748 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11191	X	9913	-0-	-1278	-0-	1046	1	8867	2	N	-0-					-0-
06	10830	X	9547	-0-	-1283	-0-	953	1	8594	2	N	-0-					-0-
07	11191	X	9787	-0-	-1404	-0-	1030	1	8757	2	N	-0-					-0-
08	11191	X	8381	-0-	-2810	-0-	1036	1	7345	2	N	-0-					-0-
09	9870	X	3602	-0-	-6268	-0-	850	1	2752	2	N	-0-					-0-
10	9920	X	1057	-0-	-8863	-0-	834	1	223	2	N	-0-					-0-

COURTNEY WELL #: 2H RRCID -> 253972 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 9595 - 11996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5549	X	4901	-0-	-648	-0-	1366	1	3535	2	N	-0-					-0-
06	5370	X	4782	-0-	-588	-0-	1326	1	3456	2	N	-0-					-0-
07	5332	X	4691	-0-	-641	-0-	1372	1	3319	2	N	-0-					-0-
08	5332	X	4410	-0-	-922	-0-	1371	1	3039	2	N	-0-					-0-
09	4950	X	4239	-0-	-711	-0-	1261	1	2978	2	N	-0-					-0-
10	4929	X	4642	-0-	-287	-0-	1374	1	3268	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
05	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	1370	1	2643	2	N	-0-					-0-
06	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	1280	1	2310	2	N	-0-					-0-
07	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	1328	1	2189	2	N	4	2	1	2	8	-0-
							4	9									
08	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	1328	1	1779	2	N	4	2	1	2	8	-0-
							4	9									
09	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	1278	1	1893	2	N	6	3	1	3	8	-0-
							7	9									
*10	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	1328	1	2074	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
05	12276	X	9624	-0-	-2652	-0-	582	1	9042	2	N	-0-					-0-
06	11880	X	8787	-0-	-3093	-0-	644	1	8143	2	N	-0-					-0-
07	12276	X	8766	-0-	-3510	-0-	636	1	8130	2	N	-0-					-0-
08	11966	X	9109	-0-	-2857	-0-	710	1	8399	2	N	-0-					-0-
09	9300	X	8509	-0-	-791	-0-	688	1	7821	2	N	-0-					-0-
10	9610	X	8133	-0-	-1477	-0-	600	1	7533	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
BRANCH FARMS WELL #: 2H RRCID -> 254310 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 5195 PERF. 5310 - 9280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11184	X	11184	-0-	-0-	-0-	182	1	11002	2	Y	-0-					56
06	10412	X	10412	-0-	-0-	-0-	169	1	10243	2	Y	-0-					56
07	10639	X	10639	-0-	-0-	-0-	181	1	10457	2	Y	1	21	1			36
							1	9									
08	10137	X	9820	-0-	-317	-0-	168	1	9652	2	Y	-0-					36
09	10199	X	10199	-0-	-0-	-0-	181	1	10018	2	Y	-0-					36
*10	10228	X	10228	-0-	-0-	-0-	182	1	10046	2	Y	-0-					36

CHILDERS WELL #: A 3H RRCID -> 254498 COMPL. DATE 09/06/2009 TOTAL DEPTH 8047 PERF.10352 - 13003

05	12555	X	9468	-0-	-3087	-0-	523	1	8909	2	Y	33	94	1			25
							36	9									
06	12150	X	9301	-0-	-2849	-0-	467	1	8780	2	Y	49					74
							54	9									
07	12555	X	9735	-0-	-2820	-0-	522	1	9169	2	Y	40	44	1			70
							44	9									
08	10013	X	9588	-0-	-425	-0-	541	1	9030	2	Y	15	45	1			40
							17	9									
09	9300	X	9249	-0-	-51	-0-	485	1	8755	2	Y	8					48
							9	9									
10	9734	X	9462	-0-	-272	-0-	541	1	8913	2	Y	7	20	1			35
							8	9									

CHILDERS WELL #: A 2H RRCID -> 254504 COMPL. DATE 09/08/2009 TOTAL DEPTH 8068 PERF.11427 - 13171

05	10788	X	2066	-0-	-8722	-0-	561	1	1466	2	Y	35	97	1			17
							39	9									
06	6690	X	1744	-0-	-4946	-0-	554	1	1125	2	Y	59					76
							65	9									
07	3503	X	1808	-0-	-1695	-0-	574	1	1186	2	Y	44	50	1			70
							48	9									
08	3503	X	1710	-0-	-1793	-0-	573	1	1103	2	Y	31	53	1			48
							34	9									
09	3390	X	1747	-0-	-1643	-0-	545	1	1139	2	Y	57					105
							63	9									
10	2077	X	1192	-0-	-885	-0-	552	1	581	2	Y	54	70	1			89
							59	9									

DR. BOB SMITH A WELL #: 2H RRCID -> 255315 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 9445 - 11182

05	22537	X	20178	-0-	-2359	-0-	1077	1	19101	2	N	-0-					-0-
06	21719	X	21719	-0-	-0-	-0-	1109	1	20610	2	N	-0-					-0-
07	23343	X	20120	-0-	-3223	-0-	1156	1	18964	2	N	-0-					-0-
08	23343	X	17006	-0-	-6337	-0-	1080	1	15926	2	N	-0-					-0-
09	22590	X	14363	-0-	-8227	-0-	988	1	13375	2	N	-0-					-0-
10	22444	X	14597	-0-	-7847	-0-	990	1	13607	2	N	-0-					-0-

DR. BOB SMITH A WELL #: 3H RRCID -> 255316 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 8457 - 11245

05	21793	X	9684	-0-	-12109	-0-	728	1	8956	2	N	-0-					-0-
06	20670	X	15256	-0-	-5414	-0-	946	1	14310	2	N	-0-					-0-
07	21359	X	16709	-0-	-4650	-0-	1042	1	15667	2	N	-0-					-0-
08	16719	X	16719	-0-	-0-	-0-	987	1	15732	2	N	-0-					-0-
09	18837	X	18837	-0-	-0-	-0-	990	1	17847	2	N	-0-					-0-
*10	18322	X	18322	-0-	-0-	-0-	989	1	17333	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
DR BOB SMITH A WELL #: 1H RRCID -> 255373 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8453 - 11000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23904	X	23904	-0-	-0-	-0-	1167	1	22737	2	N	-0-					-0-
06	19620	X	9126	-0-	-10494	-0-	861	1	8265	2	N	-0-					-0-
07	20274	X	6306	-0-	-13968	-0-	683	1	5623	2	N	-0-					-0-
08	22795	X	22795	-0-	-0-	-0-	1124	1	21671	2	N	-0-					-0-
09	21364	X	21364	-0-	-0-	-0-	1061	1	20303	2	N	-0-					-0-
*10	20780	X	20780	-0-	-0-	-0-	1074	1	19706	2	N	-0-					-0-

PARR B WELL #: 6H RRCID -> 255851 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 8019 - 11075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11696	X	11696	-0-	-0-	-0-	1064	1	10632	2	N	-0-					-0-
06	10813	X	10813	-0-	-0-	-0-	1031	1	9782	2	N	-0-					-0-
07	11470	X	10125	-0-	-1345	-0-	1037	1	9088	2	N	-0-					-0-
08	11687	X	9915	-0-	-1772	-0-	1025	1	8883	2	N	6	3	1	3	8	-0-
							7	9									
09	11310	X	9917	-0-	-1393	-0-	1026	1	8884	2	N	6	3	1	3	8	-0-
							7	9									
10	11687	X	9806	-0-	-1881	-0-	1037	1	8769	2	N	-0-					-0-

PARR B WELL #: 2H RRCID -> 255895 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 8316 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6572	X	5793	-0-	-779	-0-	1094	1	4699	2	N	-0-					-0-
06	6150	X	5823	-0-	-327	-0-	1022	1	4801	2	N	-0-					-0-
07	6031	X	6031	-0-	-0-	-0-	1129	1	4895	2	N	6	3	1	3	8	-0-
							7	9									
08	5990	X	5990	-0-	-0-	-0-	1117	1	4873	2	N	-0-					-0-
09	5820	X	5318	-0-	-502	-0-	1022	1	4296	2	N	-0-					-0-
10	6045	X	5347	-0-	-698	-0-	1060	1	4287	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
05	6082	X	6082	-0-	-0-	-0-	1062	1	5020	2	N	-0-					-0-
06	5670	X	5470	-0-	-200	-0-	1052	1	4418	2	N	-0-					-0-
07	5921	X	5728	-0-	-193	-0-	1054	1	4674	2	N	-0-					-0-
08	6076	X	5345	-0-	-731	-0-	1097	1	4248	2	N	-0-					-0-
09	5880	X	5116	-0-	-764	-0-	1022	1	4094	2	N	-0-					-0-
10	6076	X	5287	-0-	-789	-0-	1024	1	4263	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
05	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-					-0-
06	2610	X	-0-	-0-	-2610	-0-					N	-0-					-0-
07	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-					-0-
08	1674	X	1	-0-	-1673	-0-	1	1			N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-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
05	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					-0-
06	1500	X	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-					-0-
07	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					-0-
08	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
07	101	X	101	-0-	-0-	-0-	93	1	8	2	N	-0-					-0-
08	1089	X	1089	-0-	-0-	-0-	1052	1	37	2	N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

PARR B WELL #: 5H RRCID -> 256046 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 9934 - 10152

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

FOLEY WELL #: 7H RRCID -> 256063 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 7369 PERF. 9121 - 9883

05	1736	N	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					-0-
06	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

FOREST RIDGE WELL #: 3H RRCID -> 256105 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 7815 - 9847

05	7254	X	7254	-0-	-0-	-0-	439	1	6815	2	N	-0-					-0-
06	6101	X	6101	-0-	-0-	-0-	447	1	5654	2	N	-0-					-0-
07	5487	X	4829	-0-	-658	-0-	350	1	4479	2	N	-0-					-0-
08	6798	X	6798	-0-	-0-	-0-	530	1	6268	2	N	-0-					-0-
09	6139	X	6139	-0-	-0-	-0-	497	1	5642	2	N	-0-					-0-
*10	5916	X	5916	-0-	-0-	-0-	436	1	5480	2	N	-0-					-0-

FOREST RIDGE WELL #: 4H RRCID -> 256130 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 7432 PERF. 7884 - 9619

05	10168	X	9009	-0-	-1159	-0-	545	1	8464	2	N	-0-					-0-
06	9630	X	7873	-0-	-1757	-0-	577	1	7296	2	N	-0-					-0-
07	9703	X	8540	-0-	-1163	-0-	619	1	7921	2	N	-0-					-0-
08	9424	X	7719	-0-	-1705	-0-	602	1	7117	2	N	-0-					-0-
09	8960	X	8960	-0-	-0-	-0-	725	1	8235	2	N	-0-					-0-
10	9021	X	7261	-0-	-1760	-0-	535	1	6726	2	N	-0-					-0-

HERPEL WELL #: 1H RRCID -> 256147 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 5030 PERF. 5602 - 9967

05	7746	X	7746	-0-	-0-	-0-	1465	1	6281	2	N	-0-					77
06	8117	X	8117	-0-	-0-	-0-	1441	1	6669	2	N	6					83
							7	9									
07	7422	X	7422	-0-	-0-	-0-	1364	1	6034	2	N	22					105
							24	9									
08	8253	X	8253	-0-	-0-	-0-	1460	1	6762	2	N	28					133
							31	9									
09	7763	X	7763	-0-	-0-	-0-	1393	1	6370	2	N	-0-					133
*10	6920	X	6920	-0-	-0-	-0-	1265	1	5655	2	N	-0-					133

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
GREEN-MOORE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256340 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 5109 PERF. 5930 - 7962

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

BLESSING UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 256374 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 9110 - 11942

05	11563	X	500	-0-	-11063	-0-	78	1	422	2	N	-0-					-0-
06	10920	X	-0-	-0-	-10920	-0-					N	-0-					-0-
07	10943	X	1610	-0-	-9333	-0-	312	1	1298	2	N	-0-					-0-
08	10004	X	10004	-0-	-0-	-0-	1757	1	8247	2	N	-0-					-0-
09	8847	X	8847	-0-	-0-	-0-	1682	1	7165	2	N	-0-					-0-
*10	9615	X	9615	-0-	-0-	-0-	1957	1	7658	2	N	-0-					-0-

HELTON UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 256444 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 6142 - 9572

05	11904	X	9524	-0-	-2380	-0-	394	1	9055	2	N	68					352
							75	9									
06	11520	X	9908	-0-	-1612	-0-	388	1	9456	2	N	58					410
							64	9									
07	11904	X	10107	-0-	-1797	-0-	400	1	9661	2	N	42					452
							46	9									
08	11439	X	9563	-0-	-1876	-0-	415	1	9089	2	N	54	189	1			317
							59	9									
09	9960	X	8861	-0-	-1099	-0-	399	1	8420	2	N	38					355
							42	9									
10	10230	X	9895	-0-	-335	-0-	398	1	9433	2	N	58	43	1	1	8	369
							64	9									

DR. BOB SMITH A NORTH WELL #: 10H RRCID -> 257213 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 8326 PERF.10228 - 11238

05	775	X	716	-0-	-59	-0-	716	1			N	-0-					-0-
06	750	X	664	-0-	-86	-0-	664	1			N	-0-					-0-
07	775	X	706	-0-	-69	-0-	697	1	9	9	N	8	4	1	4	8	-0-
08	775	X	717	-0-	-58	-0-	710	1	7	9	N	6	3	1	3	8	-0-
09	826	X	826	-0-	-0-	-0-	689	1	7	2	N	118	59	1	59	8	-0-
							130	9									
*10	719	X	719	-0-	-0-	-0-	699	1	20	2	N	-0-					-0-

WRIGHT B WELL #: 10H RRCID -> 257379 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 8488 PERF.11936 - 12916

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLESSING UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 257513 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 9000 - 13025

05	5864	X	5864	-0-	-0-	-0-	916	1	4948	2	N	-0-					-0-
06	5652	X	5652	-0-	-0-	-0-	985	1	4667	2	N	-0-					-0-
07	5797	X	4754	-0-	-1043	-0-	920	1	3834	2	N	-0-					-0-
08	5859	X	1171	-0-	-4688	-0-	206	1	965	2	N	-0-					-0-
09	5670	X	545	-0-	-5125	-0-	104	1	441	2	N	-0-					-0-
10	5859	X	1841	-0-	-4018	-0-	375	1	1466	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
WRIGHT A WELL #: 7H RRCID -> 257706 COMPL. DATE 05/31/2010 TOTAL DEPTH 8493 PERF.12207 - 13314

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

05	9486	X	8243	-0-	-1243	-0-	1288	1	6955	2	N	-0-					-0-
06	8100	X	6657	-0-	-1443	-0-	1160	1	5497	2	N	-0-					-0-
07	8370	X	6624	-0-	-1746	-0-	1282	1	5342	2	N	-0-					-0-
08	8370	X	7004	-0-	-1366	-0-	1230	1	5774	2	N	-0-					-0-
09	7980	X	6753	-0-	-1227	-0-	1284	1	5469	2	N	-0-					-0-
10	8246	X	7189	-0-	-1057	-0-	1463	1	5726	2	N	-0-					-0-

DR. BOB SMITH A NORTH WELL #: 4H RRCID -> 257800 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 8950 - 11097

05	15407	X	13046	-0-	-2361	-0-	954	1	12092	2	N	-0-					-0-
06	14280	X	12766	-0-	-1514	-0-	927	1	11839	2	N	-0-					-0-
07	14756	X	13004	-0-	-1752	-0-	973	1	12031	2	N	-0-					-0-
08	14601	X	12637	-0-	-1964	-0-	972	1	11665	2	N	-0-					-0-
09	13350	X	11645	-0-	-1705	-0-	938	1	10707	2	N	-0-					-0-
10	13206	X	11463	-0-	-1743	-0-	932	1	10531	2	N	-0-					-0-

BLESSING UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 257961 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 8507 PERF. 9115 - 12600

05	16833	X	15135	-0-	-1698	-0-	2365	1	12770	2	N	-0-					-0-
06	15420	X	14777	-0-	-643	-0-	2575	1	12202	2	N	-0-					-0-
07	16554	X	14768	-0-	-1786	-0-	2858	1	11910	2	N	-0-					-0-
08	16554	X	12108	-0-	-4446	-0-	2127	1	9981	2	N	-0-					-0-
09	16020	X	13684	-0-	-2336	-0-	2589	1	11031	2	N	58	29	1	29	8	-0-
							64	9									
10	15283	X	10069	-0-	-5214	-0-	2050	1	8019	2	N	-0-					-0-

DR. BOB SMITH A NORTH WELL #: 5H RRCID -> 258042 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 8298 PERF. 8899 - 13255

05	27342	X	26816	-0-	-526	-0-	1192	1	25624	2	N	-0-					-0-
06	24510	X	22081	-0-	-2429	-0-	1115	1	20966	2	N	-0-					-0-
07	27063	X	22756	-0-	-4307	-0-	1205	1	21551	2	N	-0-					-0-
08	27063	X	23133	-0-	-3930	-0-	1175	1	21958	2	N	-0-					-0-
09	26190	X	21331	-0-	-4859	-0-	1089	1	20242	2	N	-0-					-0-
10	26815	X	21234	-0-	-5581	-0-	1140	1	20094	2	N	-0-					-0-

DR. BOB SMITH A NORTH WELL #: 7H RRCID -> 258079 COMPL. DATE 05/02/2010 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 9207 - 13198

05	17408	X	17408	-0-	-0-	-0-	980	1	16428	2	N	-0-					-0-
06	15117	X	15117	-0-	-0-	-0-	980	1	14137	2	N	-0-					-0-
07	18600	X	15184	-0-	-3416	-0-	1036	1	14148	2	N	-0-					-0-
08	18600	X	15105	-0-	-3495	-0-	1045	1	14060	2	N	-0-					-0-
09	18000	X	14021	-0-	-3979	-0-	981	1	13040	2	N	-0-					-0-
10	17422	X	13007	-0-	-4415	-0-	976	1	12031	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
DR. BOB SMITH A NORTH WELL #: 6H RRCID -> 258185 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 8637 - 13204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8879	X	8879	-0-	-0-	-0-	906	1	7973	2	N	-0-					-0-
06	7838	X	7838	-0-	-0-	-0-	815	1	7023	2	N	-0-					-0-
07	9951	X	8245	-0-	-1706	-0-	876	1	7369	2	N	-0-					-0-
08	9951	X	6709	-0-	-3242	-0-	881	1	5828	2	N	-0-					-0-
09	9630	X	5362	-0-	-4268	-0-	775	1	4587	2	N	-0-					-0-
10	8866	X	4909	-0-	-3957	-0-	779	1	4130	2	N	-0-					-0-

GOLDSMITH WELL #: 2H RRCID -> 258443 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 8365 - 10516

05	17662	X	17662	-0-	-0-	-0-	1069	1	16593	2	N	-0-					-0-
06	15660	X	14193	-0-	-1467	-0-	1040	1	13153	2	N	-0-					-0-
07	16275	X	14817	-0-	-1458	-0-	1074	1	13743	2	N	-0-					-0-
08	17577	X	14114	-0-	-3463	-0-	1100	1	13014	2	N	-0-					-0-
09	17010	X	13128	-0-	-3882	-0-	1062	1	12066	2	N	-0-					-0-
10	17577	X	12110	-0-	-5467	-0-	893	1	11217	2	N	-0-					-0-

DR. BOB SMITH A NORTH WELL #: 9H RRCID -> 258585 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 8337 PERF. 8840 - 12772

05	20453	X	20453	-0-	-0-	-0-	1107	1	19346	2	N	-0-					-0-
06	18172	X	18172	-0-	-0-	-0-	1034	1	17138	2	N	-0-					-0-
07	21018	X	18239	-0-	-2779	-0-	1069	1	17170	2	N	-0-					-0-
08	21018	X	17124	-0-	-3894	-0-	1085	1	16039	2	N	-0-					-0-
09	20340	X	15319	-0-	-5021	-0-	979	1	14340	2	N	-0-					-0-
10	20460	X	14596	-0-	-5864	-0-	1006	1	13590	2	N	-0-					-0-

DR. BOB SMITH A NORTH WELL #: 8H RRCID -> 258594 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 8991 - 13223

05	791	X	791	-0-	-0-	-0-	791	1			N	-0-					-0-
06	762	X	762	-0-	-0-	-0-	762	1			N	-0-					-0-
07	775	X	721	-0-	-54	-0-	721	1			N	-0-					-0-
08	806	X	785	-0-	-21	-0-	785	1			N	-0-					-0-
09	780	X	764	-0-	-16	-0-	764	1			N	-0-					-0-
10	806	X	770	-0-	-36	-0-	770	1			N	-0-					-0-

GOLDSMITH WELL #: 1H RRCID -> 258608 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 8511 - 10766

05	19654	X	14555	-0-	-5099	-0-	881	1	13674	2	N	-0-					-0-
06	18570	X	15749	-0-	-2821	-0-	1154	1	14595	2	N	-0-					-0-
07	17763	X	16805	-0-	-958	-0-	1218	1	15587	2	N	-0-					-0-
08	17763	X	15879	-0-	-1884	-0-	1238	1	14641	2	N	-0-					-0-
09	17190	X	15793	-0-	-1397	-0-	1277	1	14516	2	N	-0-					-0-
10	16802	X	15103	-0-	-1699	-0-	1114	1	13989	2	N	-0-					-0-

WRIGHT B WELL #: 9H RRCID -> 258646 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 8528 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-

CHILDERS WELL #: A 4H RRCID -> 258673 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 7400 - 11460

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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
WRIGHT C WELL #: 13H RRCID -> 258726 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 8526 PERF. 9265 - 13042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICE RANCH UNIT B WELL #: 7H RRCID -> 258946 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 8352 PERF.11874 - 12740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	354	1	3410	2	N	-0-					-0-
06	4620	X	3779	-0-	-841	-0-	345	1	3434	2	N	-0-					-0-
07	5115	X	3549	-0-	-1566	-0-	356	1	3193	2	N	-0-					-0-
08	5115	X	3999	-0-	-1116	-0-	376	1	3623	2	N	-0-					-0-
09	4950	X	3502	-0-	-1448	-0-	342	1	3160	2	N	-0-					-0-
10	3906	X	3475	-0-	-431	-0-	372	1	3103	2	N	-0-					-0-

RICE RANCH UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 258950 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 8327 PERF.11250 - 13810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14446	X	11954	-0-	-2492	-0-	496	1	11458	2	N	-0-					-0-
06	12540	X	11346	-0-	-1194	-0-	498	1	10848	2	N	-0-					-0-
07	12493	X	11213	-0-	-1280	-0-	522	1	10691	2	N	-0-					-0-
08	12493	X	10927	-0-	-1566	-0-	511	1	10416	2	N	-0-					-0-
09	12090	X	9773	-0-	-2317	-0-	473	1	9300	2	N	-0-					-0-
10	11966	X	10313	-0-	-1653	-0-	497	1	9816	2	N	-0-					-0-

RICE RANCH UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 259090 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 8321 PERF.10345 - 14356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8007	X	8007	-0-	-0-	-0-	418	1	7589	2	N	-0-					-0-
06	8002	X	8002	-0-	-0-	-0-	428	1	7574	2	N	-0-					-0-
07	7892	X	7892	-0-	-0-	-0-	448	1	7444	2	N	-0-					-0-
08	7998	X	7610	-0-	-388	-0-	436	1	7174	2	N	-0-					-0-
09	8010	X	6742	-0-	-1268	-0-	394	1	6348	2	N	-0-					-0-
10	8277	X	3421	-0-	-4856	-0-	360	1	3061	2	N	-0-					-0-

WRIGHT C WELL #: 1H RRCID -> 259204 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 8468 PERF. 9015 - 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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CASNER WELL #: 5H RRCID -> 259205 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 8263 PERF. 8851 - 11915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5766	X	-0-	-0-	-5766	-0-					N	-0-					-0-
06	5400	X	-0-	-0-	-5400	-0-					N	-0-					-0-
07	4960	X	-0-	-0-	-4960	-0-					N	-0-					-0-
08	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CASNER WELL #: 6H RRCID -> 259206 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8974 - 12233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5224	X	5224	-0-	-0-	-0-	361	1	4863	2	N	-0-					-0-
06	5668	X	5668	-0-	-0-	-0-	523	1	5145	2	N	-0-					-0-
07	5624	X	5624	-0-	-0-	-0-	566	1	5058	2	N	-0-					-0-
08	5245	X	5245	-0-	-0-	-0-	574	1	4671	2	N	-0-					-0-
09	5670	X	4333	-0-	-1337	-0-	520	1	3813	2	N	-0-					-0-
10	5859	X	3567	-0-	-2292	-0-	516	1	3051	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
CASNER WELL #: 7H RRCID -> 259207 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 8284 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WRIGHT A WELL #: 6H RRCID -> 259212 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 8460 PERF.10403 - 13300

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-

WRIGHT B WELL #: 8H RRCID -> 259223 COMPL. DATE 08/08/2010 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 9390 - 12938

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CUMMINGS B WELL #: 9H RRCID -> 259293 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 8827 - 13238

05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	1	1	1	8	-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	46	23	1	23	8	-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CUMMINGS C EAST WELL #: 9H RRCID -> 259295 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 8900 - 11178

05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	1	1	1	8	-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	46	23	1	23	8	-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CUMMINGS C EAST WELL #: 12H RRCID -> 259296 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 9523 - 11831

05	8335	X	8335	-0-	-0-	-0-	606	1	7729	2	N	-0-					-0-
06	7770	X	7770	-0-	-0-	-0-	564	1	7206	2	N	-0-					-0-
07	8587	X	7891	-0-	-696	-0-	610	1	7281	2	N	-0-					-0-
08	8587	X	7583	-0-	-1004	-0-	606	1	6977	2	N	-0-					-0-
09	8310	X	7472	-0-	-838	-0-	579	1	6893	2	N	-0-					-0-
10	8339	X	7609	-0-	-730	-0-	616	1	6993	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

CUMMINGS C EAST WELL #: 13H RRCID -> 259297 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 8292 PERF. 8676 - 11820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3875	X	2506	-0-	-1369	-0-	504	1	2002	2	N	-0-					-0-
06	3390	X	2386	-0-	-1004	-0-	469	1	1917	2	N	-0-					-0-
07	3503	X	2449	-0-	-1054	-0-	506	1	1939	2	N	4	2	1	2	8	-0-
							4	9									
08	3503	X	2379	-0-	-1124	-0-	502	1	1875	2	N	2	1	1	1	8	-0-
							2	9									
09	2430	X	1927	-0-	-503	-0-	507	1	1385	2	N	32	16	1	16	8	-0-
							35	9									
10	2511	X	1477	-0-	-1034	-0-	488	1	989	2	N	-0-					-0-

CUMMINGS B WELL #: 5H RRCID -> 259300 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 8327 PERF. 9725 - 11604

05	7378	X	6064	-0-	-1314	-0-	536	1	5528	2	N	-0-					-0-
06	6720	X	5719	-0-	-1001	-0-	529	1	5190	2	N	-0-					-0-
07	6665	X	6615	-0-	-50	-0-	587	1	6028	2	N	-0-					-0-
08	6324	X	5907	-0-	-417	-0-	576	1	5331	2	N	-0-					-0-
09	5880	X	4867	-0-	-1013	-0-	503	1	4364	2	N	-0-					-0-
10	6603	X	5388	-0-	-1215	-0-	554	1	4834	2	N	-0-					-0-

CUMMINGS B WELL #: 6H RRCID -> 259301 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 9232 - 13797

05	9052	X	6171	-0-	-2881	-0-	579	1	5592	2	N	-0-					-0-
06	8100	X	4735	-0-	-3365	-0-	506	1	4229	2	N	-0-					-0-
07	8370	X	1439	-0-	-6931	-0-	496	1	943	2	N	-0-					-0-
08	7967	X	3786	-0-	-4181	-0-	558	1	3228	2	N	-0-					-0-
09	7710	X	5799	-0-	-1911	-0-	550	1	5249	2	N	-0-					-0-
10	6169	X	5369	-0-	-800	-0-	538	1	4831	2	N	-0-					-0-

CUMMINGS B WELL #: 7H RRCID -> 259302 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 8910 - 12905

05	11780	X	10079	-0-	-1701	-0-	617	1	9462	2	N	-0-					-0-
06	10800	X	10335	-0-	-465	-0-	606	1	9729	2	N	-0-					-0-
07	10349	X	10349	-0-	-0-	-0-	655	1	9694	2	N	-0-					-0-
08	10075	X	9174	-0-	-901	-0-	664	1	8510	2	N	-0-					-0-
09	10350	X	7808	-0-	-2542	-0-	572	1	7236	2	N	-0-					-0-
10	10695	X	8835	-0-	-1860	-0-	599	1	8236	2	N	-0-					-0-

CUMMINGS B WELL #: 8H RRCID -> 259303 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 8835 - 13814

05	12555	X	7499	-0-	-5056	-0-	619	1	6880	2	N	-0-					-0-
06	12150	X	7735	-0-	-4415	-0-	607	1	7128	2	N	-0-					-0-
07	8401	X	5697	-0-	-2704	-0-	583	1	5114	2	N	-0-					-0-
08	7657	X	3649	-0-	-4008	-0-	535	1	3114	2	N	-0-					-0-
09	7740	X	533	-0-	-7207	-0-	439	1	94	2	N	-0-					-0-
10	7998	X	163	-0-	-7835	-0-	163	1			N	-0-					-0-

WRIGHT C WELL #: 2H RRCID -> 259305 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 9334 - 11015

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
BLESSING UNIT 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
05	15097	X	12087	-0-	-3010	-0-	1889	1	10198	2	N	-0-					-0-
06	14610	X	12111	-0-	-2499	-0-	2110	1	10001	2	N	-0-					-0-
07	14911	X	11626	-0-	-3285	-0-	2250	1	9376	2	N	-0-					-0-
08	14508	X	10999	-0-	-3509	-0-	1932	1	9067	2	N	-0-					-0-
09	13110	X	9353	-0-	-3757	-0-	1778	1	7575	2	N	-0-					-0-
10	12524	X	9050	-0-	-3474	-0-	1842	1	7208	2	N	-0-					-0-

WRIGHT C WELL #: 12H RRCID -> 259349 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 8523 PERF. 9271 - 12980

05	9827	X	4765	-0-	-5062	-0-	745	1	4020	2	N	-0-					-0-
06	6900	X	3202	-0-	-3698	-0-	558	1	2644	2	N	-0-					-0-
07	7967	X	188	-0-	-7779	-0-	36	1	152	2	N	-0-					-0-
08	7967	X	-0-	-0-	-7967	-0-					N	-0-					-0-
09	7710	X	-0-	-0-	-7710	-0-					N	-0-					-0-
10	4774	X	-0-	-0-	-4774	-0-					N	-0-					-0-

RICE RANCH UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 259362 COMPL. DATE 08/14/2011 TOTAL DEPTH 8344 PERF. 9701 - 14000

05	12462	X	11901	-0-	-561	-0-	503	1	11398	2	N	-0-					-0-
06	11880	X	10647	-0-	-1233	-0-	476	1	10171	2	N	-0-					-0-
07	12338	X	8301	-0-	-4037	-0-	455	1	7846	2	N	-0-					-0-
08	12338	X	9665	-0-	-2673	-0-	487	1	9178	2	N	-0-					-0-
09	11940	X	9094	-0-	-2846	-0-	453	1	8641	2	N	-0-					-0-
10	11904	X	9226	-0-	-2678	-0-	466	1	8760	2	N	-0-					-0-

WRIGHT C WELL #: 4H RRCID -> 259419 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 9281 - 13596

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHILDERS A WELL #: 6H RRCID -> 260247 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 9019 - 11834

05	9083	X	7760	-0-	-1323	-0-	559	1	7164	2	Y	34	98	1			29
							37	9									
06	8160	X	7280	-0-	-880	-0-	519	1	6700	2	Y	55					84
							61	9									
07	8432	X	7556	-0-	-876	-0-	539	1	6971	2	Y	42	49	1			77
							46	9									
08	8432	X	7077	-0-	-1355	-0-	529	1	6529	2	Y	17	47	1			47
							19	9									
09	7530	X	7414	-0-	-116	-0-	522	1	6874	2	Y	16					63
							18	9									
10	7750	X	6577	-0-	-1173	-0-	527	1	6035	2	Y	14	29	1			48
							15	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
ACE UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 260291 COMPL. DATE 04/24/2011 TOTAL DEPTH 8454 PERF.10071 - 13510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	28086	X	20319	-0-	-7767	-0-	314	1	20005	2	N	-0-					-0-
06	25440	X	18404	-0-	-7036	-0-	270	1	18134	2	N	-0-					-0-
07	25017	X	24891	-0-	-126	-0-	297	1	24594	2	N	-0-					-0-
08	23758	X	23758	-0-	-0-	-0-	296	1	23460	2	N	2	1	1	1	8	-0-
							2	9									
09	22290	X	22290	-0-	-0-	-0-	267	1	22021	2	N	2	1	1	1	8	-0-
							2	9									
10	24893	X	12930	-0-	-11963	-0-	270	1	12658	2	N	2	1	1	1	8	-0-
							2	9									

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
05	37510	X	32771	-0-	-4739	-0-	567	1	32204	2	N	-0-					-0-
06	35580	X	30434	-0-	-5146	-0-	536	1	29898	2	N	-0-					-0-
07	35650	X	30991	-0-	-4659	-0-	590	1	30401	2	N	-0-					-0-
08	34875	X	29892	-0-	-4983	-0-	583	1	29307	2	N	2	1	1	1	8	-0-
							2	9									
09	33060	X	27617	-0-	-5443	-0-	500	1	27064	2	N	48	24	1	24	8	-0-
							53	9									
10	32767	X	27388	-0-	-5379	-0-	501	1	26887	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
05	24304	X	-0-	-0-	-24304	-0-					N	-0-					-0-
06	22680	X	21255	-0-	-1425	-0-	374	1	20881	2	N	-0-					-0-
07	27018	X	27018	-0-	-0-	-0-	515	1	26503	2	N	-0-					-0-
08	31146	X	31146	-0-	-0-	-0-	607	1	30539	2	N	-0-					-0-
09	22799	X	22799	-0-	-0-	-0-	414	1	22385	2	N	-0-					-0-
10	27032	X	20604	-0-	-6428	-0-	377	1	20227	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
05	25358	X	22364	-0-	-2994	-0-	387	1	21977	2	N	-0-					-0-
06	23610	X	20972	-0-	-2638	-0-	369	1	20603	2	N	-0-					-0-
07	23560	X	21682	-0-	-1878	-0-	413	1	21269	2	N	-0-					-0-
08	23219	X	21540	-0-	-1679	-0-	420	1	21120	2	N	-0-					-0-
09	22410	X	19609	-0-	-2801	-0-	356	1	19253	2	N	-0-					-0-
10	22351	X	19579	-0-	-2772	-0-	358	1	19221	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
05	40765	X	33123	-0-	-7642	-0-	573	1	32550	2	N	-0-					-0-
06	36960	X	32617	-0-	-4343	-0-	574	1	32043	2	N	-0-					-0-
07	36921	X	33448	-0-	-3473	-0-	637	1	32811	2	N	-0-					-0-
08	35495	X	32195	-0-	-3300	-0-	627	1	31568	2	N	-0-					-0-
09	34350	X	28710	-0-	-5640	-0-	521	1	28189	2	N	-0-					-0-
10	33697	X	28465	-0-	-5232	-0-	520	1	27945	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 #: 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
05	26071	X	22490	-0-	-3581	-0-	287	1	22203	2	N	-0-					-0-
06	22980	X	19926	-0-	-3054	-0-	281	1	19645	2	N	-0-					-0-
07	23777	X	18897	-0-	-4880	-0-	310	1	18587	2	N	-0-					-0-
08	23777	X	18663	-0-	-5114	-0-	314	1	18349	2	N	-0-					-0-
09	23010	X	17900	-0-	-5110	-0-	291	1	17607	2	N	2	1	1	1	8	-0-
							2	9									
10	22475	X	17763	-0-	-4712	-0-	304	1	17459	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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DR. BOB SMITH B WEST WELL #: 1H RRCID -> 261338 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 8225 PERF.11825 - 14068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16275	X	6763	-0-	-9512	-0-	117	1	6646	2	N	-0-					-0-
06	15750	X	6701	-0-	-9049	-0-	118	1	6583	2	N	-0-					-0-
07	14601	X	11704	-0-	-2897	-0-	223	1	11481	2	N	-0-					-0-
08	14601	X	9903	-0-	-4698	-0-	193	1	9710	2	N	-0-					-0-
09	11640	X	8738	-0-	-2902	-0-	159	1	8579	2	N	-0-					-0-
10	11718	X	8669	-0-	-3049	-0-	158	1	8511	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
05	33428	X	33428	-0-	-0-	-0-	579	1	32849	2	N	-0-					-0-
06	27660	X	26134	-0-	-1526	-0-	460	1	25674	2	N	-0-					-0-
07	33356	X	29119	-0-	-4237	-0-	555	1	28564	2	N	-0-					-0-
08	33418	X	7373	-0-	-26045	-0-	144	1	7229	2	N	-0-					-0-
09	32340	X	14968	-0-	-17372	-0-	272	1	14696	2	N	-0-					-0-
10	33418	X	22107	-0-	-11311	-0-	404	1	21703	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
05	25973	X	25973	-0-	-0-	-0-	450	1	25523	2	N	-0-					-0-
06	23244	X	23244	-0-	-0-	-0-	409	1	22835	2	N	-0-					-0-
07	23560	X	10008	-0-	-13552	-0-	191	1	9817	2	N	-0-					-0-
08	25978	X	14912	-0-	-11066	-0-	291	1	14621	2	N	-0-					-0-
09	27242	X	27242	-0-	-0-	-0-	494	1	26748	2	N	-0-					-0-
10	25978	X	25063	-0-	-915	-0-	458	1	24605	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
05	28117	X	18593	-0-	-9524	-0-	1215	1	17365	2	N	12					82
							13	9									
06	24060	X	17455	-0-	-6605	-0-	1193	1	16259	2	N	3	49	1	1	8	35
							3	9									
07	19589	X	19589	-0-	-0-	-0-	1206	1	18375	2	N	7					42
							8	9									
08	19530	X	18989	-0-	-541	-0-	1193	1	17787	2	N	8					50
							9	9									
09	18660	X	17201	-0-	-1459	-0-	1154	1	16034	2	N	12					62
							13	9									
10	19592	X	19013	-0-	-579	-0-	1226	1	17767	2	N	18	1	1	1	8	78
							20	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
CLEMENS WELL #: 4H RRCID -> 263259 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6917 - 10259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	26660	X	23179	-0-	-3481	-0-	1221	1	21944	2	N	13					81
							14	9									
06	28410	X	21113	-0-	-7297	-0-	1193	1	19918	2	N	2	48	1	1	8	34
							2	9									
07	29357	X	22898	-0-	-6459	-0-	1206	1	21684	2	N	7					41
							8	9									
08	29357	X	22240	-0-	-7117	-0-	1193	1	21037	2	N	9					50
							10	9									
09	24870	X	21274	-0-	-3596	-0-	1154	1	20108	2	N	11					61
							12	9									
10	23188	X	21941	-0-	-1247	-0-	1235	1	20706	2	N	-0-					61

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
05	30070	X	25972	-0-	-4098	-0-	309	1	25663	2	N	-0-					-0-
06	27060	X	24345	-0-	-2715	-0-	297	1	24048	2	N	-0-					-0-
07	27156	X	24636	-0-	-2520	-0-	305	1	24331	2	N	-0-					-0-
08	27156	X	23149	-0-	-4007	-0-	296	1	22853	2	N	-0-					-0-
09	26280	X	22078	-0-	-4202	-0-	278	1	21800	2	N	-0-					-0-
10	25978	X	19508	-0-	-6470	-0-	272	1	19236	2	N	-0-					-0-

CHEN UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 264062 COMPL. DATE 09/25/2011 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 9085 - 13982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	29202	X	19210	-0-	-9992	-0-	283	1	18927	2	N	-0-					-0-
06	26130	X	19638	-0-	-6492	-0-	304	1	19334	2	N	-0-					-0-
07	25327	X	20120	-0-	-5207	-0-	301	1	19819	2	N	-0-					-0-
08	25203	X	18865	-0-	-6338	-0-	315	1	18550	2	N	-0-					-0-
09	24390	X	18209	-0-	-6181	-0-	308	1	17901	2	N	-0-					-0-
10	20305	X	18635	-0-	-1670	-0-	323	1	18312	2	N	-0-					-0-

ACE UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 264063 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 8471 PERF. 8882 - 13409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	27373	X	24618	-0-	-2755	-0-	268	1	24350	2	N	-0-					-0-
06	24750	X	22181	-0-	-2569	-0-	259	1	21922	2	N	-0-					-0-
07	26350	X	22866	-0-	-3484	-0-	266	1	22600	2	N	-0-					-0-
08	26350	X	21633	-0-	-4717	-0-	267	1	21364	2	N	2	1	1	1	8	-0-
							2	9									
09	25500	X	18614	-0-	-6886	-0-	262	1	18350	2	N	2	1	1	1	8	-0-
							2	9									
10	24614	X	18309	-0-	-6305	-0-	270	1	18037	2	N	2	1	1	1	8	-0-
							2	9									

CHEN UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 264064 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 8533 PERF. 9018 - 12988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19437	X	16930	-0-	-2507	-0-	287	1	16643	2	N	-0-					-0-
06	18420	X	15172	-0-	-3248	-0-	271	1	14901	2	N	-0-					-0-
07	18290	X	16387	-0-	-1903	-0-	271	1	16116	2	N	-0-					-0-
08	17949	X	13579	-0-	-4370	-0-	270	1	13309	2	N	-0-					-0-
09	17310	X	11536	-0-	-5774	-0-	263	1	11273	2	N	-0-					-0-
10	16926	X	14479	-0-	-2447	-0-	302	1	14177	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 C WELL #: 12H RRCID -> 264065 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 8441 PERF. 9019 - 12467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23467	X	20011	-0-	-3456	-0-	261	1	19750	2	N	-0-					-0-
06	22710	X	18187	-0-	-4523	-0-	258	1	17929	2	N	-0-					-0-
07	23467	X	19436	-0-	-4031	-0-	267	1	19169	2	N	-0-					-0-
08	21235	X	19472	-0-	-1763	-0-	292	1	19180	2	N	-0-					-0-
09	19890	X	5612	-0-	-14278	-0-	262	1	5348	2	N	2	1	1	1	8	-0-
							2	9									
10	20026	X	14856	-0-	-5170	-0-	261	1	14595	2	N	-0-					-0-

DR. BOB SMITH A WEST WELL #: 12H RRCID -> 264067 COMPL. DATE 09/11/2011 TOTAL DEPTH 8223 PERF. 8741 - 11778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22072	X	18802	-0-	-3270	-0-	1077	1	17725	2	N	-0-					-0-
06	20430	X	17258	-0-	-3172	-0-	1026	1	16232	2	N	-0-					-0-
07	19747	X	16834	-0-	-2913	-0-	1063	1	15771	2	N	-0-					-0-
08	19747	X	14515	-0-	-5232	-0-	985	1	13530	2	N	-0-					-0-
09	19110	X	13845	-0-	-5265	-0-	954	1	12891	2	N	-0-					-0-
10	18817	X	12552	-0-	-6265	-0-	998	1	11554	2	N	-0-					-0-

CHEN UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 264068 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 8539 PERF. 9501 - 12640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	24490	X	15673	-0-	-8817	-0-	314	1	15359	2	N	-0-					-0-
06	21000	X	14767	-0-	-6233	-0-	304	1	14463	2	N	-0-					-0-
07	20708	X	14590	-0-	-6118	-0-	324	1	14266	2	N	-0-					-0-
08	17484	X	14337	-0-	-3147	-0-	323	1	14014	2	N	-0-					-0-
09	15870	X	13681	-0-	-2189	-0-	311	1	13370	2	N	-0-					-0-
10	15686	X	13069	-0-	-2617	-0-	323	1	12746	2	N	-0-					-0-

COBB UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264069 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 9045 - 13311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	24428	X	21448	-0-	-2980	-0-	257	1	21191	2	N	-0-					-0-
06	22710	X	20084	-0-	-2626	-0-	254	1	19830	2	N	-0-					-0-
07	21545	X	15220	-0-	-6325	-0-	262	1	14958	2	N	-0-					-0-
08	21452	X	16675	-0-	-4777	-0-	261	1	16414	2	N	-0-					-0-
09	20760	X	15566	-0-	-5194	-0-	257	1	15309	2	N	-0-					-0-
10	21452	X	14844	-0-	-6608	-0-	266	1	14578	2	N	-0-					-0-

ACE UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 267818 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 9005 - 13066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	469144	X	22520	-0-	-446624	-0-	293	1	22227	2	N	-0-					-0-
06	45660	X	21121	-0-	-24539	-0-	282	1	20839	2	N	-0-					-0-
07	23504	X	23504	-0-	-0-	-0-	287	1	23217	2	N	-0-					-0-
08	27652	X	26230	-0-	-1422	-0-	282	1	25947	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	23784	X	23784	-0-	-0-	-0-	264	1	23518	2	N	2	1	1	1	8	-0-
							2	9									
*10	24442	X	24442	-0-	-0-	-0-	285	1	24155	2	N	2	1	1	1	8	-0-
							2	9									

COBB UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267948 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 8534 PERF. 9147 - 12961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	37231	X	22830	-0-	-14401	-0-	275	1	22555	2	N	-0-					-0-
06	36030	X	19337	-0-	-16693	-0-	264	1	19073	2	N	-0-					-0-
07	21677	X	21677	-0-	-0-	-0-	271	1	21406	2	N	-0-					-0-
08	23560	X	22482	-0-	-1078	-0-	271	1	22211	2	N	-0-					-0-
09	22800	X	19662	-0-	-3138	-0-	265	1	19397	2	N	-0-					-0-
10	22816	X	20561	-0-	-2255	-0-	281	1	20280	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
ACE UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 267949 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 8959 - 14485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	71424	X	42178	-0-	-29246	-0-	324	1	41854	2	N	-0-					-0-
06	69120	X	39166	-0-	-29954	-0-	314	1	38852	2	N	-0-					-0-
07	47027	X	38830	-0-	-8197	-0-	324	1	38506	2	N	-0-					-0-
08	45477	X	37170	-0-	-8307	-0-	314	1	36854	2	N	2	1	1	1	8	-0-
							2	9									
09	42960	X	36002	-0-	-6958	-0-	311	1	35689	2	N	2	1	1	1	8	-0-
							2	9									
10	42191	X	37075	-0-	-5116	-0-	324	1	36749	2	N	2	1	1	1	8	-0-
							2	9									

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	51274	X	29994	-0-	-21280	-0-	314	1	29680	2	N	-0-					-0-
06	49620	X	27255	-0-	-22365	-0-	283	1	26972	2	N	-0-					-0-
07	35588	X	25914	-0-	-9674	-0-	314	1	25600	2	N	-0-					-0-
08	32457	X	23456	-0-	-9001	-0-	314	1	23142	2	N	-0-					-0-
09	30900	X	23802	-0-	-7098	-0-	278	1	23524	2	N	-0-					-0-
*10	31736	X	31736	-0-	-0-	-0-	290	1	31446	2	N	-0-					-0-

ACE UNIT C WELL #: 11H RRCID -> 267975 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 9230 - 13064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	46624	X	22461	-0-	-24163	-0-	303	1	22158	2	N	-0-					-0-
06	45120	X	20822	-0-	-24298	-0-	293	1	20529	2	N	-0-					-0-
07	15232	X	15232	-0-	-0-	-0-	307	1	14925	2	N	-0-					-0-
08	23839	X	8403	-0-	-15436	-0-	162	1	8240	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	26573	X	26573	-0-	-0-	-0-	275	1	26296	2	N	2	1	1	1	8	-0-
							2	9									
*10	27967	X	27967	-0-	-0-	-0-	293	1	27674	2	N	-0-					-0-

ACE UNIT C WELL #: 10H RRCID -> 268364 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 9230 - 13337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	31635	-0-	31635	536323	321	1	31314	2	N	-0-					-0-
06	0	W	33946	-0-	33946	570269	312	1	33634	2	N	-0-					-0-
07	0	W	35196	-0-	35196	605465	322	1	34874	2	N	-0-					-0-
08	640831	X	35366	-0-	-605465	-0-	323	1	35042	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	33960	X	23317	-0-	-10643	-0-	274	1	23041	2	N	2	1	1	1	8	-0-
							2	9									
10	35185	X	25774	-0-	-9411	-0-	273	1	25499	2	N	2	1	1	1	8	-0-
							2	9									

PREMIER MINERALS, INC. 676033
RALL WELL #: 1 RRCID -> 200535 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 6679 PERF. 6412 - 6578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					-0-
06	330	N	301	-0-	-29	-0-	301	2			N	-0-					-0-
07	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					-0-
08	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					-0-
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

HAGOOD WELL #: 1 RRCID -> 200633 COMPL. DATE 06/06/2005 TOTAL DEPTH 6662 PERF. 6412 - 6570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-					-0-
06	60	N	37	-0-	-23	-0-	37	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER MINERALS, INC. //CONT.// 676033
RALL-HAYGOOD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 210673 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 6472 - 6536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-					-0-
06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
07	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
08	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

RALL-HAYGOOD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 210999 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 6418 - 6540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			N	-0-					-0-
06	840	N	773	-0-	-67	-0-	773	2			N	-0-					-0-
07	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					-0-
08	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					-0-
09	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT					-0-
10	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					-0-

PRIMEXX OPERATING CORPORATION 677852
REYNOLDS, ETHEL UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 210219 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 9035 PERF. 6700 - 8935

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

BASHAM WELL #: 1H RRCID -> 220861 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 8440 - 10488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	4059	3			N	-0-					-0-
06	4260	X	3876	-0-	-384	-0-	3876	3			N	-0-					-0-
07	4402	X	3785	-0-	-617	-0-	3785	3			N	-0-					-0-
08	4402	X	3785	-0-	-617	-0-	3785	3			N	-0-					-0-
09	3930	X	3353	-0-	-577	-0-	3353	3			N	-0-					-0-
10	4061	X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODS WELL #: 1H RRCID -> 220867 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7730 - 9377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7502	X	6110	-0-	-1392	-0-	6110	3			N	-0-					-0-
06	7020	X	6000	-0-	-1020	-0-	6000	3			N	-0-					-0-
07	7130	X	6169	-0-	-961	-0-	6169	3			N	-0-					-0-
08	6355	X	6254	-0-	-101	-0-	6254	3			N	-0-					-0-
*09	6235	X	6235	-0-	-0-	-0-	6235	3			N	-0-					-0-
10	6200	X	NO RPT	-0-	-6200	-0-					N	NO RPT					-0-

YANCEY WELL #: 1 H RRCID -> 231703 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 8390 - 10728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6076	X	5186	-0-	-890	-0-	5186	3			N	-0-	187	1			289
06	5880	X	4509	-0-	-1371	-0-	4509	3			N	-0-					289
07	5983	X	1217	-0-	-4766	-0-	1217	3			N	-0-					289
08	9322	X	9322	-0-	-0-	-0-	9322	3			N	-0-					289
09	5010	X	4898	-0-	-112	-0-	4793	3	105	9	N	95					384
10	5177	X	NO RPT	-0-	-5177	-0-					N	NO RPT					384

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PRIMEXX OPERATING CORPORATION //CONT.// 677852
PRATHER WELL #: 1 H RRCID -> 236311 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7370 - 9683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2387	X	2039	-0-	-348	-0-	2039	3			N	-0-					-0-
06	2220	X	1755	-0-	-465	-0-	1755	3			N	-0-					-0-
07	2294	X	1349	-0-	-945	-0-	1349	3			N	-0-					-0-
08	2170	X	1350	-0-	-820	-0-	1350	3			N	-0-					-0-
09	1980	X	1724	-0-	-256	-0-	1724	3			N	-0-					-0-
10	2046	X	NO RPT	-0-	-2046	-0-					N	NO RPT					-0-

LITTLE, M. C. GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238830 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 8425 - 10555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8835	X	7911	-0-	-924	-0-	7911	3			N	-0-	232	1			50
06	8550	X	7894	-0-	-656	-0-	7874	3	20	9	N	18					68
07	8835	X	7899	-0-	-936	-0-	7880	3	19	9	N	17					85
*08	8014	X	8014	-0-	-0-	-0-	7999	3	15	9	N	14					99
09	7890	X	7675	-0-	-215	-0-	7661	3	14	9	N	13					112
10	8153	X	NO RPT	-0-	-8153	-0-					N	NO RPT					112

LITTLE, M. C. GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246938 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 8195 - 10995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5518	X	3222	-0-	-2296	-0-	3222	3			N	-0-					-0-
06	4620	X	2802	-0-	-1818	-0-	2802	3			N	-0-					-0-
07	3937	X	3110	-0-	-827	-0-	3110	3			N	-0-					-0-
08	4814	X	4814	-0-	-0-	-0-	4814	3			N	-0-					-0-
*09	5742	X	5742	-0-	-0-	-0-	5742	3			N	-0-					-0-
10	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					N	NO RPT					-0-

PROCO OPERATING CO., INC. 679595
EVANS-OVERSTREET WELL #: 1 RRCID -> 237835 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 5908 PERF. 5610 - 5710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	240	1	2757	2	N	1					130
							1	9									
06	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	239	1	2747	2	N	3					133
							3	9									
07	2680	X	2680	-0-	-0-	-0-	198	1	2480	2	N	2					135
							2	9									
08	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	166	1	2071	2	N	1					136
							1	9									
09	2940	X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					N	NO RPT					136
10	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					N	NO RPT					136

PROVEN RESERVES MANAGEMENT, INC. 681619
MCDONALD WELL #: 1 RRCID -> 198828 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7149 - 7350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	651	N	572	-0-	-79	-0-	572	2			N	-0-					1
06	720	N	568	-0-	-152	-0-	568	2			N	-0-					1
07	620	N	548	-0-	-72	-0-	548	2			N	-0-					1
08	558	N	514	-0-	-44	-0-	513	2	1	9	N	1	1	8			1
09	570	N	458	-0-	-112	-0-	458	2			N	-0-					1
10	558	N	336	-0-	-222	-0-	336	2			N	-0-					1

RETTIG WELL #: 1 RRCID -> 201584 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7075 - 7308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
07	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	2			N	-0-					-0-
08	217	N	168	-0-	-49	-0-	168	2			N	-0-					-0-
09	210	N	152	-0-	-58	-0-	152	2			N	-0-					-0-
10	217	N	112	-0-	-105	-0-	112	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PROVEN RESERVES MANAGEMENT, INC.//CONT.// 681619
BAGBY WELL #: 1 RRCID -> 203400 COMPL. DATE 07/13/2004 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 7108 - 7309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	496	N	494	-0-	-2	-0-	494	2			N	-0-					-0-
06	540	N	467	-0-	-73	-0-	467	2			N	-0-					-0-
07	651	N	518	-0-	-133	-0-	518	2			N	-0-					-0-
08	496	N	458	-0-	-38	-0-	458	2			N	-0-					-0-
09	480	N	407	-0-	-73	-0-	407	2			N	-0-					-0-
10	527	N	298	-0-	-229	-0-	298	2			N	-0-					-0-

QUAIL WELL SERVICE, INC. 684502
BURTON, KAY WELL #: 1 RRCID -> 220012 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 3066 PERF. 2900 - 2910

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

QUICKSILVER RESOURCES INC. 684830
ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 1 RRCID -> 187159 COMPL. DATE 01/28/2002 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7286 - 7720

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: B 2 RRCID -> 187175 COMPL. DATE 01/28/2002 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 7244 - 7662

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: E 3 RRCID -> 187891 COMPL. DATE 03/06/2002 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 7254 - 7660

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: D 4 RRCID -> 187892 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7238 - 7646

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
CROWLEY WELL #: 25 RRCID -> 190793 COMPL. DATE 04/09/2002 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7208 - 7546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: 22 RRCID -> 190794 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7155 - 7515

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

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

NELSON-HYDE WELL #: 1 RRCID -> 190796 COMPL. DATE 05/28/2002 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7393 - 7880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	961	N	902	-0-	-59	-0-	902	2			N	-0-					-0-
06	960	N	785	-0-	-175	-0-	785	2			N	-0-					-0-
07	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					-0-
08	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					-0-
09	780	N	340	-0-	-440	-0-	340	2			N	-0-					-0-
10	775	N	537	-0-	-238	-0-	537	2			N	-0-					-0-

NELSON-HYDE WELL #: 2 RRCID -> 190797 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7392 - 7880

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

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: 24 RRCID -> 192014 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 7534 PERF. 7186 - 7530

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

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: 18 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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 197413 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7185 - 7483

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

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12140					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12140					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12140					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12140					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12140					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12140					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
05	1953	N	1843	-0-	-110	-0-	1843	2			N	-0-					-0-
06	1890	N	1791	-0-	-99	-0-	1791	2			N	-0-					-0-
07	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	2420	2			N	-0-					-0-
08	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	2290	2			N	-0-					-0-
09	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	2			N	-0-					-0-
10	1953	N	1842	-0-	-111	-0-	1842	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: C 2H RRCID -> 201044 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7720 - 9188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3689	X	2550	-0-	-1139	-0-	2550	2			N	-0-					-0-
06	3570	X	2431	-0-	-1139	-0-	2431	2			N	-0-					-0-
07	3689	X	2893	-0-	-796	-0-	2893	2			N	-0-					-0-
08	3472	X	2846	-0-	-626	-0-	2846	2			N	-0-					-0-
09	2460	X	2449	-0-	-11	-0-	2449	2			N	-0-					-0-
10	2883	X	2237	-0-	-646	-0-	2237	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: 19 RRCID -> 201520 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7178 - 7422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7688	X	6628	-0-	-1060	-0-	6628	2			N	-0-					-0-
06	7290	X	5929	-0-	-1361	-0-	5929	2			N	-0-					-0-
07	6510	X	5460	-0-	-1050	-0-	5460	2			N	-0-					-0-
08	6510	X	3412	-0-	-3098	-0-	3412	2			N	-0-					-0-
09	6390	X	3392	-0-	-2998	-0-	3392	2			N	-0-					-0-
10	6603	X	5110	-0-	-1493	-0-	5110	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: D 1 RRCID -> 202721 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 7176 - 7528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	3407	2			N	-0-					-0-
06	2660	X	2660	-0-	-0-	-0-	2660	2			N	-0-					-0-
07	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	3041	2			N	-0-					-0-
08	2728	X	2347	-0-	-381	-0-	2347	2			N	-0-					-0-
09	3300	X	1010	-0-	-2290	-0-	1010	2			N	-0-					-0-
10	3410	X	1420	-0-	-1990	-0-	1420	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

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
05	4698	X	4698	-0-	-0-	-0-	4698	2			N	-0-					-0-
06	3600	X	3194	-0-	-406	-0-	3194	2			N	-0-					-0-
07	3689	X	2459	-0-	-1230	-0-	2459	2			N	-0-					-0-
08	4649	X	4649	-0-	-0-	-0-	4649	2			N	-0-					-0-
09	4440	X	3964	-0-	-476	-0-	3964	2			N	-0-					-0-
10	4588	X	4000	-0-	-588	-0-	4000	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: B 1 RRCID -> 204355 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7310 - 7620

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

FLOREN WELL #: 1 RRCID -> 204891 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 8182 - 9817

05	5053	X	4851	-0-	-202	-0-	4851	2			N	-0-					-0-
06	4806	X	4806	-0-	-0-	-0-	4806	2			N	-0-					-0-
07	4805	X	4763	-0-	-42	-0-	4763	2			N	-0-					-0-
08	4805	X	4398	-0-	-407	-0-	4398	2			N	-0-					-0-
09	4800	X	4189	-0-	-611	-0-	4189	2			N	-0-					-0-
10	4960	X	4173	-0-	-787	-0-	4173	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: B 3 RRCID -> 205450 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 7317 PERF. 8200 - 9482

05	1209	X	597	-0-	-612	-0-	597	2			N	-0-					-0-
06	1170	X	747	-0-	-423	-0-	747	2			N	-0-					-0-
07	2120	X	2120	-0-	-0-	-0-	2120	2			N	-0-					-0-
08	1826	X	1826	-0-	-0-	-0-	1826	2			N	-0-					-0-
09	5667	X	5667	-0-	-0-	-0-	5667	2			N	-0-					-0-
*10	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	3385	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: B 2H RRCID -> 205995 COMPL. DATE 11/26/2004 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 8175 - 9748

05	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
06	1	X	-0-	-0-	-1	-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-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 1H RRCID -> 207547 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7640 - 10120

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 2H RRCID -> 207548 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7700 - 10395

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

ALLIANCE WELL #: F 1 RRCID -> 207653 COMPL. DATE 02/06/2005 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7142 - 7450

05	2356	N	2159	-0-	-197	-0-	2159	2			N	-0-					-0-
06	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2074	2			N	-0-					-0-
07	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2120	2			N	-0-					-0-
08	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	2			N	-0-					-0-
09	2070	N	777	-0-	-1293	-0-	777	2			N	-0-					-0-
10	2108	N	845	-0-	-1263	-0-	845	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: F 2H RRCID -> 207654 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 7318 PERF. 7760 - 8905

05	5890	X	3321	-0-	-2569	-0-	3321	2			N	-0-					-0-
06	5700	X	1671	-0-	-4029	-0-	1671	2			N	-0-					-0-
07	5890	X	2941	-0-	-2949	-0-	2941	2			N	-0-					-0-
08	3627	X	1994	-0-	-1633	-0-	1994	2			N	-0-					-0-
09	3180	X	-0-	-0-	-3180	-0-					N	-0-					-0-
10	3286	X	-0-	-0-	-3286	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: E 2H RRCID -> 207658 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7550 - 9285

05	T. A.		325	-0-	325	350	325	2			N	-0-					-0-
06	T. A.		912	-0-	912	1262	912	2			N	-0-					-0-
07	T. A.		6	-0-	6	1268	6	2			N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	1268					N	-0-					-0-
09	1268	X	-0-	-0-	-1268	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: E 1H RRCID -> 207660 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7894 - 9537

05	1302	X	981	-0-	-321	-0-	981	2			N	-0-					-0-
06	2126	X	2126	-0-	-0-	-0-	2126	2			N	-0-					-0-
07	1767	X	1662	-0-	-105	-0-	1662	2			N	-0-					-0-
08	1767	X	794	-0-	-973	-0-	794	2			N	-0-					-0-
09	2130	X	1686	-0-	-444	-0-	1686	2			N	-0-					-0-
*10	2313	X	2313	-0-	-0-	-0-	2313	2			N	-0-					-0-

CANNIBAL SWD WELL #: 1D RRCID -> 207839 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 6286 - 9691

05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARY ANN WELL #: 2H RRCID -> 207840 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 5717 PERF. 6680 - 8483

05	5766	X	5228	-0-	-538	-0-	5225	3	3	9	Y	3					68
06	5190	X	4508	-0-	-682	-0-	4488	3	20	9	Y	18	4	8			82
07	5332	X	4842	-0-	-490	-0-	4829	3	13	9	Y	12					94
08	5332	X	5049	-0-	-283	-0-	5049	3			Y	-0-	86	1			8
09	5070	X	4562	-0-	-508	-0-	4560	3	2	9	Y	2					10
10	5239	X	5165	-0-	-74	-0-	5159	3	6	9	Y	5					15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
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
05	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	5	118	1			39
06	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	66					105
07	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	13	13	8			105
08	1972	X	1972	-0-	-0-	-0-	1026	1	932	3	N	13	11	8			107
							14	9									
09	2300	X	2300	-0-	-0-	-0-	796	1	1501	3	N	3	3	8			107
							3	9									
*10	2166	X	2166	-0-	-0-	-0-	778	1	1388	3	N	-0-					107

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
05	4464	X	3769	-0-	-695	-0-	3769	3			Y	-0-					-0-
06	4440	X	3985	-0-	-455	-0-	435	1	3550	3	Y	-0-					-0-
07	4588	X	4101	-0-	-487	-0-	466	1	3633	3	Y	2					2
							2	9									
08	4588	X	3969	-0-	-619	-0-	505	1	3464	3	Y	-0-	2	1			-0-
09	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	198	1	3462	3	Y	-0-					-0-
10	4092	X	3089	-0-	-1003	-0-	3089	3			Y	-0-					-0-

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
05	4340	X	3970	-0-	-370	-0-	3970	3			Y	-0-					3
06	3840	X	3742	-0-	-98	-0-	3740	3	2	9	Y	2	2	8			3
07	4724	X	4724	-0-	-0-	-0-	4699	3	25	9	Y	23					26
08	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	3938	3	8	9	Y	7					33
09	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	4044	3			Y	-0-					33
10	4712	X	4334	-0-	-378	-0-	4334	3			Y	-0-					33

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
05	8742	X	7263	-0-	-1479	-0-	7251	3	12	9	Y	11	1	8			23
06	8460	X	6982	-0-	-1478	-0-	6979	3	3	9	Y	3					26
07	8742	X	7042	-0-	-1700	-0-	7041	3	1	9	Y	1	1	8			26
08	7998	X	7585	-0-	-413	-0-	7579	3	6	9	Y	5	1	8			30
09	7020	X	6659	-0-	-361	-0-	6659	3			Y	-0-					30
10	7254	X	6177	-0-	-1077	-0-	6086	3	91	9	Y	83					113

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
05	7440	X	6168	-0-	-1272	-0-	6168	2			N	-0-					-0-
06	7200	X	5386	-0-	-1814	-0-	5386	2			N	-0-					-0-
07	7440	X	5261	-0-	-2179	-0-	5261	2			N	-0-					-0-
08	7161	X	6454	-0-	-707	-0-	6454	2			N	-0-					-0-
09	5880	X	5688	-0-	-192	-0-	5688	2			N	-0-					-0-
10	6076	X	4710	-0-	-1366	-0-	4710	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
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
05	5983	X	5739	-0-	-244	-0-	5737	3	2	9	Y	2					38
06	5790	X	5725	-0-	-65	-0-	5725	3			Y	-0-					38
07	5983	X	3723	-0-	-2260	-0-	3721	3	2	9	Y	2	2	8			38
08	5611	X	3290	-0-	-2321	-0-	3290	3			Y	-0-					38
09	5730	X	2731	-0-	-2999	-0-	2731	3			Y	-0-					38
10	5921	X	3485	-0-	-2436	-0-	3485	3			Y	-0-					38

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
05	6352	X	6352	-0-	-0-	-0-	6351	3	1	9	N	1	1	8			169
06	6074	X	6074	-0-	-0-	-0-	6073	3	1	9	N	1	1	8			169
07	6267	X	6267	-0-	-0-	-0-	6266	3	1	9	N	1	1	8			169
08	5888	X	5888	-0-	-0-	-0-	5886	3	2	9	N	2					171
09	6150	X	6101	-0-	-49	-0-	6101	3			N	-0-					171
10	6355	X	6229	-0-	-126	-0-	6229	3			N	-0-					171

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
05	4625	X	4625	-0-	-0-	-0-	4617	3	8	9	Y	7					99
06	4680	X	4517	-0-	-163	-0-	4513	3	4	9	Y	4					103
07	4836	X	4327	-0-	-509	-0-	4325	3	2	9	Y	2	1	8			104
08	4836	X	4317	-0-	-519	-0-	4308	3	9	9	Y	8					112
09	4530	X	4172	-0-	-358	-0-	4172	3			Y	-0-					112
10	4681	X	4331	-0-	-350	-0-	4331	3			Y	-0-					112

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
05	5177	X	4170	-0-	-1007	-0-	4167	3	3	9	Y	3					48
06	5490	X	2833	-0-	-2657	-0-	2832	3	1	9	Y	1					49
07	5673	X	-0-	-0-	-5673	-0-					Y	-0-					49
08	5673	X	-0-	-0-	-5673	-0-					Y	4					53
09	4050	X	-0-	-0-	-4050	-0-					Y	-0-					53
10	4185	X	2927	-0-	-1258	-0-	2927	3			Y	-0-					53

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
05	2387	X	2275	-0-	-112	-0-	1175	1	1090	3	N	9	9	8			40
							10	9									
06	2534	X	2534	-0-	-0-	-0-	1368	1	1156	3	N	9	9	8			40
							10	9									
07	2387	X	1674	-0-	-713	-0-	595	1	1065	3	N	13	13	8			40
							14	9									
08	2356	X	681	-0-	-1675	-0-	438	1	232	3	N	10	10	8			40
							11	9									
09	2190	X	1431	-0-	-759	-0-	642	1	785	3	N	4	4	8			40
							4	9									
10	2263	X	1561	-0-	-702	-0-	658	1	903	3	N	-0-					40

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
05	12818	X	12818	-0-	-0-	-0-	12818	3			Y	-0-					1
06	12459	X	12459	-0-	-0-	-0-	12458	3	1	9	Y	1	1	8			1
07	13012	X	13012	-0-	-0-	-0-	13001	3	11	9	Y	10					11
08	13565	X	13565	-0-	-0-	-0-	13557	3	8	9	Y	7					18
09	12450	X	8957	-0-	-3493	-0-	8957	3			Y	-0-					18
10	13020	X	7785	-0-	-5235	-0-	7785	3			Y	-0-					18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
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
05	6355	X	5411	-0-	-944	-0-	5411	3			Y	-0-					20
06	6150	X	4819	-0-	-1331	-0-	4819	3			Y	-0-					20
07	5828	X	696	-0-	-5132	-0-	695	3	1	9	Y	1	1	8			20
08	5549	X	884	-0-	-4665	-0-	884	3			Y	-0-					20
09	5250	X	1328	-0-	-3922	-0-	1328	3			Y	-0-					20
10	5425	X	507	-0-	-4918	-0-	507	3			Y	-0-					20

LANGDON WELL #: 1 H RRCID -> 208636 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 6184 PERF. 6568 - 9171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7097	X	7097	-0-	-0-	-0-	615	1	6467	3	Y	14	1	8			88
							15	9									
06	6150	X	3008	-0-	-3142	-0-	624	1	2328	3	Y	51	1	8			138
							56	9									
07	4774	X	2992	-0-	-1782	-0-	619	1	2367	3	Y	5	59	1	1	8	83
							6	9									
08	4309	X	3809	-0-	-500	-0-	642	1	3131	3	Y	33	47	1	1	8	68
							36	9									
09	6870	X	3428	-0-	-3442	-0-	729	1	2671	3	Y	25					93
							28	9									
10	7099	X	3050	-0-	-4049	-0-	1106	1	1809	3	Y	123	134	1			82
							135	9									

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
05	7688	X	6615	-0-	-1073	-0-	6615	3			N	-0-					47
06	7440	X	6392	-0-	-1048	-0-	6392	3			N	-0-					47
07	7347	X	6476	-0-	-871	-0-	6476	3			N	-0-					47
08	6635	X	6635	-0-	-0-	-0-	6611	3	24	9	N	22					69
09	6390	X	6277	-0-	-113	-0-	6277	3			N	-0-					69
*10	6692	X	6692	-0-	-0-	-0-	6692	3			N	-0-					69

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
05	8370	X	7575	-0-	-795	-0-	7575	3			Y	-0-					-0-
06	8100	X	6394	-0-	-1706	-0-	6393	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
07	8308	X	6723	-0-	-1585	-0-	6723	3			Y	-0-					-0-
08	8184	X	6885	-0-	-1299	-0-	6885	3			Y	-0-					-0-
09	8242	X	8242	-0-	-0-	-0-	8242	3			Y	-0-					-0-
10	7564	X	7450	-0-	-114	-0-	7450	3			Y	-0-					-0-

CARTWRIGHT "A" WELL #: 1 H RRCID -> 209485 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7900 - 9723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
06	30	X	5	-0-	-25	-0-	5	2			N	-0-					-0-
07	31	X	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					-0-
08	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
09	9	X	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
10	10	X	7	-0-	-3	-0-	7	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE-GATEWAY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 210486 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 7850 - 12210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
MARSHALL, SAM WELL #: 1H RRCID -> 211590 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 5931 PERF. 7490 - 9203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	517	1	3606	3	N	6					101
							7	9									
06	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	4143	3	25	9	N	23					124
07	4185	X	4072	-0-	-113	-0-	655	1	3416	3	N	1	1	8			124
							1	9									
08	4185	X	4061	-0-	-124	-0-	810	1	3251	3	N	-0-					124
09	4170	X	4123	-0-	-47	-0-	719	1	3404	3	N	-0-					124
10	4309	X	4111	-0-	-198	-0-	627	1	3427	3	N	52					176
							57	9									

GIBBS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 211591 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 5699 PERF. 6509 - 8917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6789	X	5489	-0-	-1300	-0-	180	1	5309	3	Y	-0-					33
06	5850	X	5751	-0-	-99	-0-	70	1	5677	3	Y	4	2	8			35
							4	9									
07	6338	X	6338	-0-	-0-	-0-	6306	3	32	9	Y	29					64
08	6342	X	6342	-0-	-0-	-0-	6338	3	4	9	Y	4					68
09	6749	X	6749	-0-	-0-	-0-	6749	3			Y	-0-					68
*10	6763	X	6763	-0-	-0-	-0-	6763	3			Y	-0-					68

SMELLEY WELL #: 1H RRCID -> 211620 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 6549 - 8127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2883	X	2610	-0-	-273	-0-	962	1	1644	3	Y	4	1	8			42
							4	9									
06	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	938	1	1837	3	Y	1	1	8			42
							1	9									
07	2800	X	2800	-0-	-0-	-0-	941	1	1851	3	Y	7	2	8			47
							8	9									
08	2720	X	2720	-0-	-0-	-0-	927	1	1787	3	Y	5	1	8			51
							6	9									
09	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	924	1	1904	3	Y	-0-					51
*10	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	971	1	1912	3	Y	13	39	1			25
							14	9									

SPEED RACER WELL #: 1 H RRCID -> 211720 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 7050 - 8348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	3720	X	3409	-0-	-311	-0-	172	1	3234	3	Y	3	1	8			5
							3	9									
*06	3870	X	751	-0-	-3119	-0-	155	1	582	3	Y	13					18
							14	9									
*07	3999	X	2675	-0-	-1324	-0-	2669	3	6	9	Y	5	1	8			22
*08	3999	X	2704	-0-	-1295	-0-	2696	3	8	9	Y	7	1	8			28
*09	3300	X	2689	-0-	-611	-0-	2689	3			Y	-0-					28
*10	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	4358	3	7	9	Y	6	16	1			18

ALLIANCE-GATEWAY WELL #: 1 H RRCID -> 211760 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 7755 - 12310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18655	X	18655	-0-	-0-	-0-	27	1	18628	2	N	-0-					-0-
06	19969	X	19969	-0-	-0-	-0-	19969	2			N	-0-					-0-
07	14754	X	14754	-0-	-0-	-0-	14754	2			N	-0-					-0-
08	11999	X	11999	-0-	-0-	-0-	138	1	11861	2	N	-0-					-0-
09	17520	X	11650	-0-	-5870	-0-	11650	2			N	-0-					-0-
10	18104	X	12503	-0-	-5601	-0-	1451	1	11052	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
GIBBS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 212018 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 5652 PERF. 6105 - 8698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5797	X	4454	-0-	-1343	-0-	166	1	4288	3	Y	-0-					16
06	6610	X	6610	-0-	-0-	-0-	86	1	6521	3	Y	3	3	8			16
							3	9									
07	5859	X	5267	-0-	-592	-0-	5266	3	1	9	Y	1					17
08	5859	X	5623	-0-	-236	-0-	5621	3	2	9	Y	2					19
09	6510	X	6310	-0-	-200	-0-	6310	3			Y	-0-					19
*10	7714	X	7714	-0-	-0-	-0-	7713	3	1	9	Y	1					20

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
05	7192	X	-0-	-0-	-7192	-0-					Y	-0-					8
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12					20
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

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
05	3038	X	2861	-0-	-177	-0-	2861	3			Y	-0-					24
06	2940	X	2368	-0-	-572	-0-	2368	3			Y	-0-					24
07	3038	X	2338	-0-	-700	-0-	2338	3			Y	-0-					24
08	2914	X	2794	-0-	-120	-0-	2792	3	2	9	Y	2					26
09	2760	X	2657	-0-	-103	-0-	2657	3			Y	-0-					26
10	2852	X	2704	-0-	-148	-0-	2704	3			Y	-0-					26

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
05	15903	X	14884	-0-	-1019	-0-	14884	3			Y	-0-					5
06	15390	X	14362	-0-	-1028	-0-	14362	3			Y	-0-					5
07	15593	X	14655	-0-	-938	-0-	14653	3	2	9	Y	2	2	8			5
08	15128	X	14137	-0-	-991	-0-	14124	3	13	9	Y	12					17
09	14400	X	13274	-0-	-1126	-0-	13274	3			Y	-0-					17
*10	14945	X	14945	-0-	-0-	-0-	14945	3			Y	-0-					17

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
05	4383	X	4383	-0-	-0-	-0-	968	1	3407	3	Y	7	2	8			38
							8	9									
06	4500	X	4500	-0-	-0-	-0-	875	1	3616	3	Y	8	2	8			44
							9	9									
07	4961	X	4961	-0-	-0-	-0-	961	1	3991	3	Y	8	2	8			50
							9	9									
08	4381	X	4381	-0-	-0-	-0-	898	1	3480	3	Y	3	2	8			51
							3	9									
09	4540	X	4540	-0-	-0-	-0-	936	1	3598	3	Y	5	1	8			55
							6	9									
10	4960	X	4224	-0-	-736	-0-	930	1	3283	3	Y	10	52	1			13
							11	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
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
05	6169	X	5877	-0-	-292	-0-	965	1	4912	3	N	-0-					114
06	7565	X	7565	-0-	-0-	-0-	138	1	7424	3	N	3	3	8			114
							3	9									
07	8007	X	8007	-0-	-0-	-0-	8007	3			N	-0-					114
08	7500	X	7500	-0-	-0-	-0-	7500	3			N	-0-					114
09	7514	X	7514	-0-	-0-	-0-	7514	3			N	-0-					114
10	7998	X	7895	-0-	-103	-0-	7895	3			N	-0-					114

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
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-

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
05	8959	X	7653	-0-	-1306	-0-	380	1	7264	3	Y	8	3	8			8
							9	9									
06	8670	X	7254	-0-	-1416	-0-	386	1	6865	3	Y	3	3	8			8
							3	9									
07	8866	X	7742	-0-	-1124	-0-	230	1	7505	3	Y	6	4	8			10
							7	9									
08	8866	X	7724	-0-	-1142	-0-	522	1	7198	3	Y	4	4	8			10
							4	9									
09	7410	X	7087	-0-	-323	-0-	636	1	6445	3	Y	5	2	8			13
							6	9									
10	7750	X	7482	-0-	-268	-0-	542	1	6933	3	Y	6					19
							7	9									

VETTE WELL #: 1H RRCID -> 214420 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 6230 - 8702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7502	X	7058	-0-	-444	-0-	341	1	6717	3	Y	-0-					-0-
06	7327	X	7327	-0-	-0-	-0-	427	1	6899	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	7502	X	7471	-0-	-31	-0-	307	1	7163	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	7230	X	7230	-0-	-0-	-0-	479	1	6750	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	6900	X	6708	-0-	-192	-0-	529	1	6179	3	Y	-0-					-0-
10	7471	X	6865	-0-	-606	-0-	659	1	6206	3	Y	-0-					-0-

VETTE WELL #: 2H RRCID -> 214658 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 5847 PERF. 6101 - 8083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6386	X	2486	-0-	-3900	-0-	446	1	2027	3	Y	12	71	1	1	8	25
							13	9									
06	6180	X	2302	-0-	-3878	-0-	641	1	1660	3	Y	1	1	8			25
							1	9									
07	4849	X	4849	-0-	-0-	-0-	501	1	4320	3	Y	25	1	8			49
							28	9									
08	6360	X	6360	-0-	-0-	-0-	555	1	5785	3	Y	18	1	8			66
							20	9									
09	6315	X	6315	-0-	-0-	-0-	567	1	5690	3	Y	53	44	1			75
							58	9									
*10	6214	X	6214	-0-	-0-	-0-	510	1	5610	3	Y	85	107	1			53
							94	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
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
05	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
06	1	X	-0-	-0-	-1	-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-

MOONEY UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 214660 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 5751 PERF. 6055 - 9942

05	9052	X	6217	-0-	-2835	-0-	404	1	5813	3	Y	-0-					13
06	9810	X	8899	-0-	-911	-0-	316	1	8581	3	Y	2	1	8			14
							2	9									
07	10137	X	3646	-0-	-6491	-0-	523	1	3123	3	Y	-0-					14
08	10137	X	6540	-0-	-3597	-0-	632	1	5908	3	Y	-0-					14
09	8580	X	7761	-0-	-819	-0-	629	1	7132	3	Y	-0-					14
10	8866	X	8203	-0-	-663	-0-	622	1	7572	3	Y	8					22
							9	9									

LANGDON UNIT "B" WELL #: 1H RRCID -> 214661 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 6136 PERF. 6635 - 8617

05	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
06	1800	X	-0-	-0-	-1800	-0-					Y	1	1	8			-0-
07	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-					-0-
08	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-					-0-
09	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
10	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-

MOONEY UNIT "B" WELL #: 1H RRCID -> 214662 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 5724 PERF. 6075 - 9002

05	8618	X	5596	-0-	-3022	-0-	299	1	5294	3	Y	3					43
							3	9									
06	8340	X	6472	-0-	-1868	-0-	255	1	6210	3	Y	6	5	8			44
							7	9									
07	8618	X	8088	-0-	-530	-0-	237	1	7827	3	Y	22					66
							24	9									
08	7187	X	7187	-0-	-0-	-0-	267	1	6918	3	Y	2	57	1			11
							2	9									
09	7767	X	7767	-0-	-0-	-0-	217	1	7550	3	Y	-0-					11
10	8060	X	4304	-0-	-3756	-0-	219	1	4084	3	Y	1					12
							1	9									

STEWART UNIT WELL #: 1H RRCID -> 214663 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 6590 - 9127

05	6816	X	6816	-0-	-0-	-0-	445	1	6352	3	Y	17	2	8			183
							19	9									
06	5160	X	4395	-0-	-765	-0-	440	1	3923	3	Y	29	152	1	4	8	56
							32	9									
07	5332	X	3553	-0-	-1779	-0-	475	1	3046	3	Y	29	3	8			82
							32	9									
08	4092	X	3226	-0-	-866	-0-	414	1	2783	3	Y	26					108
							29	9									
09	6600	X	705	-0-	-5895	-0-	344	1	357	3	Y	4					112
							4	9									
10	6820	X	-0-	-0-	-6820	-0-					Y	-0-					112

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
CAMPOS UNIT "A" WELL #: 2H RRCID -> 214912 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 5859 PERF. 7695 - 9787

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	89	X	-0-	-0-	-89	-0-					Y	-0-					-0-
06	89	X	-0-	-0-	-89	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MONTGOMERY BURNS WELL #: 1H RRCID -> 214926 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 6214 PERF. 6540 - 8467

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2573	X	2361	-0-	-212	-0-	971	1	1390	3	N	-0-					-0-
06	2340	X	2227	-0-	-113	-0-	940	1	1287	3	N	-0-					-0-
07	2418	X	1231	-0-	-1187	-0-	889	1	342	3	N	-0-					-0-
08	2418	X	2143	-0-	-275	-0-	929	1	1214	3	N	-0-					-0-
09	2328	X	2328	-0-	-0-	-0-	936	1	1392	3	N	-0-					-0-
10	2356	X	2033	-0-	-323	-0-	913	1	1120	3	N	-0-					-0-

ALLIANCE-CARTWRIGHT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 215336 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7775 - 11155

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4681	X	-0-	-0-	-4681	-0-					N	-0-					-0-
06	4530	X	-0-	-0-	-4530	-0-					N	-0-					-0-
07	4588	X	-0-	-0-	-4588	-0-					N	-0-					-0-
08	3813	X	-0-	-0-	-3813	-0-					N	-0-					-0-
09	4290	X	-0-	-0-	-4290	-0-					N	-0-					-0-
10	4433	X	-0-	-0-	-4433	-0-					N	-0-					-0-

LAFRANCE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 215347 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 5841 PERF. 6100 - 7542

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6329	X	6329	-0-	-0-	-0-	392	1	5936	3	Y	1	1	8			4
							1	9									
06	6655	X	6655	-0-	-0-	-0-	481	1	6173	3	Y	1	2	1	1	8	2
							1	9									
07	6946	X	6946	-0-	-0-	-0-	504	1	6440	3	Y	2	2	8			2
							2	9									
08	6720	X	6720	-0-	-0-	-0-	438	1	6280	3	Y	2	2	8			2
							2	9									
09	6180	X	5474	-0-	-706	-0-	316	1	5157	3	Y	1	2	1	1	8	-0-
							1	9									
10	6944	X	5755	-0-	-1189	-0-	411	1	5344	3	Y	-0-					-0-

HAYWORTH WELL #: 1H RRCID -> 215376 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 5537 PERF. 5970 - 7952

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2144	X	2144	-0-	-0-	-0-	967	1	1177	3	N	-0-					237
06	2086	X	2086	-0-	-0-	-0-	924	1	1162	3	N	-0-					237
07	1984	X	1721	-0-	-263	-0-	931	1	777	3	N	12	12	8			237
							13	9									
08	1984	X	1971	-0-	-13	-0-	971	1	993	3	N	6					243
							7	9									
09	2070	X	1756	-0-	-314	-0-	940	1	816	3	N	-0-					243
10	2139	X	1788	-0-	-351	-0-	970	1	818	3	N	-0-					243

LAFRANCE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 215448 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 5862 PERF. 6175 - 8102

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
06	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
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
05	31	X	-0-	-0-		-31	-0-					Y	-0-					81
06	3	X	-0-	-0-		-3	-0-					Y	-0-					81
07	62	X	-0-	-0-		-62	-0-					Y	5	5	8			81
08	62	X	-0-	-0-		-62	-0-					Y	2					83
09	60	X	-0-	-0-		-60	-0-					Y	1	1	8			83
10	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-	58	1			25

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
05	3782	X	2306	-0-		-1476	-0-	2305	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
06	3990	X	2427	-0-		-1563	-0-	2423	3	4	9	Y	4	4	8			-0-
07	4123	X	3329	-0-		-794	-0-	3323	3	6	9	Y	5	5	8			-0-
08	4123	X	3565	-0-		-558	-0-	3561	3	4	9	Y	4	4	8			-0-
09	3345	X	3345	-0-		-0-	-0-	3342	3	3	9	Y	3	1	8			2
*10	3386	X	3386	-0-		-0-	-0-	3377	3	9	9	Y	8	2	1			8

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
05	14708	X	14708	-0-		-0-	-0-	14708	2			N	-0-					-0-
06	13751	X	13751	-0-		-0-	-0-	13751	2			N	-0-					-0-
07	15963	X	15963	-0-		-0-	-0-	15963	2			N	-0-					-0-
08	17038	X	17038	-0-		-0-	-0-	17038	2			N	-0-					-0-
09	14781	X	14781	-0-		-0-	-0-	14781	2			N	-0-					-0-
10	15965	X	15145	-0-		-820	-0-	15145	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: H 1 H RRCID -> 216066 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7520 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9830	X	9830	-0-		-0-	-0-	9830	2			N	-0-					-0-
06	10238	X	10238	-0-		-0-	-0-	10238	2			N	-0-					-0-
07	8866	X	7432	-0-		-1434	-0-	7432	2			N	-0-					-0-
08	8866	X	7276	-0-		-1590	-0-	7276	2			N	-0-					-0-
09	10230	X	8523	-0-		-1707	-0-	8523	2			N	-0-					-0-
10	10571	X	6622	-0-		-3949	-0-	6622	2			N	-0-					-0-

MASSEY WELL #: 2H RRCID -> 216306 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 5528 PERF. 5773 - 7485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5301	X	4748	-0-		-553	-0-	4748	3			N	-0-					181
06	4950	X	4321	-0-		-629	-0-	4321	3			N	-0-					181
07	5115	X	3840	-0-		-1275	-0-	3839	3	1	9	N	1	1	8			181
08	4836	X	3923	-0-		-913	-0-	3923	3			N	-0-					181
09	4742	X	4742	-0-		-0-	-0-	4742	3			N	-0-					181
10	4743	X	4635	-0-		-108	-0-	4635	3			N	-0-					181

FREELAND UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 217191 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6860 - 9862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11129	X	10778	-0-		-351	-0-	10770	3	8	9	N	7	1	8			201
06	10770	X	10422	-0-		-348	-0-	10415	3	7	9	N	6	1	8			206
07	11129	X	10814	-0-		-315	-0-	10799	3	15	9	N	14					220
08	10957	X	10957	-0-		-0-	-0-	10762	3	195	9	N	177	1	8			396
09	10440	X	10283	-0-		-157	-0-	10283	3			N	-0-					396
10	10788	X	10490	-0-		-298	-0-	10424	3	66	9	N	60	177	1			279

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
SUGAR CRISP UNIT WELL #: 2H RRCID -> 217192 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 5741 PERF. 6035 - 8127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8370	X	5453	-0-	-2917	-0-	525	1	4928	3	N	-0-					139
06	7770	X	5190	-0-	-2580	-0-	445	1	4745	3	N	-0-					139
07	8029	X	6881	-0-	-1148	-0-	477	1	6404	3	N	-0-					139
08	8029	X	7817	-0-	-212	-0-	485	1	7325	3	N	6					145
							7	9									
09	6712	X	6712	-0-	-0-	-0-	522	1	6061	3	Y	117					262
							129	9									
10	6882	X	6478	-0-	-404	-0-	421	1	6055	3	Y	2					264
							2	9									

COYOTE CROSSING UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217193 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 6036 PERF. 6330 - 9232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14	X	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
06	14	X	-0-	-0-	-14	-0-					Y	9	6	8			3
07	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					Y	10	10	8			3
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	9	8			3
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	4	8			3
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					6

BROWN-EYED GIRL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217194 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 5506 PERF. 5827 - 7919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13299	X	12978	-0-	-321	-0-	12978	3			N	-0-					167
06	13050	X	12363	-0-	-687	-0-	12360	3	3	9	N	3					170
07	13485	X	12680	-0-	-805	-0-	12677	3	3	9	N	3	3	8			170
08	13485	X	12531	-0-	-954	-0-	12524	3	7	9	N	6					176
09	12570	X	12217	-0-	-353	-0-	12217	3			N	-0-					176
10	12989	X	12554	-0-	-435	-0-	12554	3			N	-0-					176

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
05	5859	X	5624	-0-	-235	-0-	5621	3	3	9	N	3					50
06	5610	X	5324	-0-	-286	-0-	5324	3			N	-0-					50
07	5797	X	5761	-0-	-36	-0-	5758	3	3	9	N	3					53
08	5797	X	5721	-0-	-76	-0-	5721	3			N	-0-					53
09	5430	X	5187	-0-	-243	-0-	5187	3			N	-0-					53
10	5766	X	5432	-0-	-334	-0-	5432	3			N	-0-					53

RED DRAGON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 218709 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 5917 PERF. 6513 - 7995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5518	X	4445	-0-	-1073	-0-	542	1	3903	3	Y	-0-	153	1			233
06	5340	X	3410	-0-	-1930	-0-	552	1	2855	3	Y	3	1	8			235
							3	9									
07	5518	X	3038	-0-	-2480	-0-	449	1	2587	3	Y	2	2	8			235
							2	9									
08	4588	X	3506	-0-	-1082	-0-	3452	3	54	9	Y	49	1	8			283
09	4290	X	2862	-0-	-1428	-0-	2788	3	74	9	Y	67					350
10	4433	X	2395	-0-	-2038	-0-	2317	3	78	9	Y	71	252	1			169

CHRISSY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 219758 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 5869 PERF. 6356 - 8338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5321	X	5321	-0-	-0-	-0-	5320	3	1	9	N	1	1	8			114
06	5021	X	5021	-0-	-0-	-0-	5020	3	1	9	N	1	1	8			114
07	5078	X	5078	-0-	-0-	-0-	5078	3			N	-0-					114
08	4960	X	4466	-0-	-494	-0-	4465	3	1	9	N	1	1	8			114
09	5160	X	4207	-0-	-953	-0-	4207	3			N	-0-					114
10	5332	X	4866	-0-	-466	-0-	4758	3	108	9	N	98					212

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
DENVER, BOB UNIT WELL #: 1H RRCID -> 219764 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 6221 PERF. 6510 - 8767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7378	X	7277	-0-	-101	-0-	433	1	6841	3	Y	3					328
							3	9									
06	7158	X	7158	-0-	-0-	-0-	639	1	6512	3	Y	6	1	8			333
							7	9									
07	7377	X	7377	-0-	-0-	-0-	645	1	6732	3	Y	-0-					333
08	7436	X	7436	-0-	-0-	-0-	7421	3	15	9	Y	14					347
*09	7284	X	7284	-0-	-0-	-0-	7284	3			Y	-0-					347
10	7378	X	7082	-0-	-296	-0-	7082	3			Y	-0-					347

KIMMEL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 219768 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 5736 PERF. 6140 - 8462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5549	X	5513	-0-	-36	-0-	966	1	4445	3	N	93	5	8			268
							102	9									
06	5370	X	5173	-0-	-197	-0-	940	1	4212	3	N	19	184	1	5	8	98
							21	9									
07	5549	X	5528	-0-	-21	-0-	971	1	4505	3	N	47	8	8			137
							52	9									
08	6191	X	6191	-0-	-0-	-0-	962	1	5197	3	N	29	7	8			159
							32	9									
09	5783	X	5783	-0-	-0-	-0-	939	1	4799	3	N	41	2	8			198
							45	9									
10	5518	X	5426	-0-	-92	-0-	968	1	4430	3	N	25					223
							28	9									

SUGAR CRISP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 219774 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 5736 PERF. 6110 - 8102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4960	X	-0-	-0-	-4960	-0-					N	1	1	8			182
06	4326	X	4326	-0-	-0-	-0-	422	1	3903	3	N	1	1	8			182
							1	9									
07	5213	X	5213	-0-	-0-	-0-	416	1	4795	3	N	2	2	8			182
							2	9									
08	5508	X	5508	-0-	-0-	-0-	411	1	5096	3	N	1	1	8			182
							1	9									
09	5007	X	5007	-0-	-0-	-0-	429	1	4578	3	Y	-0-					182
*10	5238	X	5238	-0-	-0-	-0-	416	1	4821	3	Y	1					183
							1	9									

HINTON WELL #: 1H RRCID -> 219782 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 6193 PERF. 6522 - 8614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

ALLIANCE TECH CENTER WELL #: A 1H RRCID -> 221532 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7710 - 10020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10168	X	8872	-0-	-1296	-0-	8872	2			N	-0-					-0-
06	9750	X	8988	-0-	-762	-0-	8988	2			N	-0-					-0-
07	9920	X	9552	-0-	-368	-0-	9552	2			N	-0-					-0-
08	9958	X	9958	-0-	-0-	-0-	9958	2			N	-0-					-0-
09	9593	X	9593	-0-	-0-	-0-	9593	2			N	-0-					-0-
*10	9581	X	9581	-0-	-0-	-0-	9581	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
ALLIANCE TECH CENTER WELL #: B 2H RRCID -> 221533 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7660 - 9306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6386	X	5495	-0-	-891	-0-	5495	2			N	-0-					-0-
06	7706	X	7706	-0-	-0-	-0-	7706	2			N	-0-					-0-
07	6324	X	5437	-0-	-887	-0-	5437	2			N	-0-					-0-
08	6324	X	4762	-0-	-1562	-0-	4762	2			N	-0-					-0-
09	7710	X	5689	-0-	-2021	-0-	5689	2			N	-0-					-0-
10	7967	X	4835	-0-	-3132	-0-	4835	2			N	-0-					-0-

RED DRAGON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 221656 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 5986 PERF. 6566 - 9168

05	12090	X	11512	-0-	-578	-0-	188	1	11323	3	Y	1	27	1	1	8	42
							1	9									
06	11700	X	10122	-0-	-1578	-0-	161	1	9896	3	Y	59	1	8			100
							65	9									
07	12090	X	10564	-0-	-1526	-0-	109	1	10415	3	Y	36					136
							40	9									
08	12304	X	12304	-0-	-0-	-0-	12303	3	1	9	Y	1	1	8			136
09	11160	X	9061	-0-	-2099	-0-	9061	3			Y	-0-					136
10	11532	X	9673	-0-	-1859	-0-	9673	3			Y	-0-	98	1			38

CAMPOS UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 221657 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 5744 PERF. 6075 - 9302

05	8804	X	-0-	-0-	-8804	-0-					Y	2	2	8			4
06	5580	X	-0-	-0-	-5580	-0-					Y	4	4	8			4
07	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	8	3	8			9
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	7	8			9
09	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					Y	3	3	8			9
10	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					Y	8	5	1			12

DENVER, BOB UNIT WELL #: 2H RRCID -> 221658 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 6169 PERF. 6615 - 8462

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					95
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					95
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					95
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					95
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					95
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					95

MARSHALL, SAM "A" WELL #: 1H RRCID -> 221659 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 5986 PERF. 6310 - 8202

05	5363	X	5269	-0-	-94	-0-	970	1	4298	3	N	1	1	8			176
							1	9									
06	5100	X	4939	-0-	-161	-0-	935	1	4003	3	N	1	1	8			176
							1	9									
07	5270	X	5143	-0-	-127	-0-	971	1	4170	3	N	2	2	8			176
							2	9									
08	5239	X	5099	-0-	-140	-0-	971	1	4126	3	N	2	2	8			176
							2	9									
09	5100	X	4939	-0-	-161	-0-	938	1	4000	3	N	1	1	8			176
							1	9									
10	5270	X	5246	-0-	-24	-0-	970	1	4276	3	N	-0-					176

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
HAYWIRE WELL #: 1H RRCID -> 221660 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 5047 PERF. 5360 - 8002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7316	X	4999	-0-	-2317	-0-	4999	2			Y	-0-					128
06	7080	X	4846	-0-	-2234	-0-	4840	2	6	9	Y	5					133
07	7316	X	6850	-0-	-466	-0-	236	1	6607	2	Y	6					139
							7	9									
08	9288	X	9288	-0-	-0-	-0-	157	1	9131	2	Y	-0-					139
09	8045	X	8045	-0-	-0-	-0-	46	1	7999	2	Y	-0-					139
*10	10504	X	10504	-0-	-0-	-0-	10500	2	4	9	Y	4					143

CAMPOS UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 223721 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 6155 - 8305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					4
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					9
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1			4

ALLIANCE TECH CENTER NORTH WELL #: 1H RRCID -> 223774 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 7514 PERF. 7685 - 10145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8370	X	7986	-0-	-384	-0-	7986	2			N	-0-					-0-
06	8100	X	7910	-0-	-190	-0-	7910	2			N	-0-					-0-
07	8370	X	7584	-0-	-786	-0-	7584	2			N	-0-					-0-
08	8480	X	8480	-0-	-0-	-0-	8480	2			N	-0-					-0-
09	7920	X	7787	-0-	-133	-0-	7787	2			N	-0-					-0-
10	8184	X	8069	-0-	-115	-0-	8069	2			N	-0-					-0-

SATCHMO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 223940 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 5702 PERF. 6258 - 8015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5549	X	5431	-0-	-118	-0-	787	1	4644	3	Y	-0-					33
06	6075	X	6075	-0-	-0-	-0-	912	1	5163	3	Y	-0-					33
07	6340	X	6340	-0-	-0-	-0-	1086	1	5254	3	Y	-0-					33
08	6307	X	6307	-0-	-0-	-0-	1201	1	5106	3	Y	-0-					33
09	5250	X	3407	-0-	-1843	-0-	745	1	2662	3	Y	-0-					33
10	6355	X	3661	-0-	-2694	-0-	620	1	3041	3	Y	-0-					33

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
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE WELL #: L 1H RRCID -> 225970 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7732 - 11425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10928	X	10928	-0-	-0-	-0-	10928	2			N	-0-					-0-
06	9546	X	9546	-0-	-0-	-0-	9546	2			N	-0-					-0-
07	9182	X	9182	-0-	-0-	-0-	9182	2			N	-0-					-0-
08	10924	X	10924	-0-	-0-	-0-	10924	2			N	-0-					-0-
09	10590	X	5068	-0-	-5522	-0-	5068	2			N	-0-					-0-
10	10943	X	7291	-0-	-3652	-0-	7291	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
ALLIANCE TECH CENTER SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 226709 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 7625 - 10470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11780	X	7321	-0-	-4459	-0-	7321	2			N	-0-					-0-
06	11160	X	7316	-0-	-3844	-0-	7316	2			N	-0-					-0-
07	10292	X	6862	-0-	-3430	-0-	6862	2			N	-0-					-0-
08	8246	X	8227	-0-	-19	-0-	8227	2			N	-0-					-0-
09	7230	X	6937	-0-	-293	-0-	6937	2			N	-0-					-0-
*10	7921	X	7921	-0-	-0-	-0-	7921	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: G 1H RRCID -> 228242 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 8700 - 12070

05	13640	X	10954	-0-	-2686	-0-	10954	2			N	-0-					-0-
06	13110	X	11981	-0-	-1129	-0-	11981	2			N	-0-					-0-
07	13234	X	13234	-0-	-0-	-0-	13234	2			N	-0-					-0-
08	12354	X	12354	-0-	-0-	-0-	12354	2			N	-0-					-0-
09	12007	X	12007	-0-	-0-	-0-	12007	2			N	-0-					-0-
10	13237	X	11155	-0-	-2082	-0-	11155	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE-GWS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228243 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7700 - 9478

05	2852	X	902	-0-	-1950	-0-	424	1	478	2	N	-0-					-0-
06	2440	X	2440	-0-	-0-	-0-	746	1	1694	2	N	-0-					-0-
07	2669	X	2669	-0-	-0-	-0-	949	1	1720	2	N	-0-					-0-
08	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	785	1	2122	2	N	-0-					-0-
09	2339	X	2339	-0-	-0-	-0-	1218	1	1121	2	N	-0-					-0-
10	2666	X	548	-0-	-2118	-0-	122	1	426	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE-CARTWRIGHT UNIT WELL #: 2H RRCID -> 228246 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 7825 - 9334

05	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	514	1	3475	2	N	-0-					-0-
06	3120	X	2983	-0-	-137	-0-	649	1	2334	2	N	-0-					-0-
07	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	704	1	2812	2	N	-0-					-0-
08	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	421	1	2522	2	N	-0-					-0-
09	3870	X	2320	-0-	-1550	-0-	611	1	1709	2	N	-0-					-0-
10	3999	X	2858	-0-	-1141	-0-	126	1	2732	2	N	-0-					-0-

HAWKEYE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 228785 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 5549 PERF. 6240 - 8582

05	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	4268	3			Y	-0-					12
06	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	3630	3	7	9	Y	6					18
07	4842	X	4842	-0-	-0-	-0-	4841	3	1	9	Y	1	1	8			18
08	4401	X	4401	-0-	-0-	-0-	4401	3			Y	-0-					18
09	4747	X	4747	-0-	-0-	-0-	4747	3			Y	-0-					18
10	4836	X	4096	-0-	-740	-0-	4096	3			Y	-0-					18

ALFALFA WELL #: 1H RRCID -> 228793 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 4472 PERF. 4755 - 6185

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

CAMPOS UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 228899 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 5805 PERF. 6325 - 8862

05	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
06	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
07	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					-0-
08	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					-0-
09	900	X	-0-	-0-	-900	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
CAUBLE WELL #: 2H RRCID -> 229359 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 5141 PERF. 5580 - 7202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7223	X	6858	-0-	-365	-0-	821	1	6036	3	N	1					65
							1	9									
06	7342	X	7342	-0-	-0-	-0-	914	1	6428	3	N	-0-					65
07	7099	X	7097	-0-	-2	-0-	853	1	6238	3	N	5					70
							6	9									
08	7434	X	7434	-0-	-0-	-0-	664	1	6768	3	N	2					72
							2	9									
09	7478	X	7478	-0-	-0-	-0-	740	1	6736	3	N	2					74
							2	9									
*10	7991	X	7991	-0-	-0-	-0-	732	1	7250	3	N	8					82
							9	9									

ALLIANCE 'K' UNIT WELL #: K 2H RRCID -> 230455 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 8260 - 10017

05	6293	X	5146	-0-	-1147	-0-	5146	2			N	-0-					-0-
06	4610	X	4610	-0-	-0-	-0-	4610	2			N	-0-					-0-
07	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	3502	2			N	-0-					-0-
08	2759	X	2487	-0-	-272	-0-	2487	2			N	-0-					-0-
09	4860	X	2601	-0-	-2259	-0-	2601	2			N	-0-					-0-
10	5022	X	2663	-0-	-2359	-0-	2663	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: K 1 H RRCID -> 231019 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 7625 - 10006

05	3844	X	-0-	-0-	-3844	-0-					N	-0-					-0-
06	1230	X	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					-0-
07	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
08	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: S 2 H RRCID -> 231040 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 7925 - 9641

05	6789	X	4182	-0-	-2607	-0-	4182	2			N	-0-					-0-
06	6390	X	5176	-0-	-1214	-0-	5176	2			N	-0-					-0-
07	7053	X	7053	-0-	-0-	-0-	7053	2			N	-0-					-0-
08	7665	X	7665	-0-	-0-	-0-	7665	2			N	-0-					-0-
09	7151	X	7151	-0-	-0-	-0-	7151	2			N	-0-					-0-
10	7068	X	1853	-0-	-5215	-0-	1853	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: N 3H RRCID -> 231047 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7880 - 9782

05	18042	X	11374	-0-	-6668	-0-	11374	2			N	-0-					-0-
06	17460	X	11253	-0-	-6207	-0-	11253	2			N	-0-					-0-
07	16616	X	7991	-0-	-8625	-0-	7991	2			N	-0-					-0-
08	12648	X	6756	-0-	-5892	-0-	6756	2			N	-0-					-0-
09	11220	X	7221	-0-	-3999	-0-	7221	2			N	-0-					-0-
10	11594	X	10809	-0-	-785	-0-	10809	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE-AIRPORT WELL #: 1 H RRCID -> 231050 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 7849 - 11727

05	9859	X	9859	-0-	-0-	-0-	9859	2			N	-0-					-0-
06	7920	X	5116	-0-	-2804	-0-	5116	2			N	-0-					-0-
07	8184	X	7786	-0-	-398	-0-	7786	2			N	-0-					-0-
08	8446	X	8446	-0-	-0-	-0-	8446	2			N	-0-					-0-
09	9510	X	8019	-0-	-1491	-0-	8019	2			N	-0-					-0-
10	9827	X	6005	-0-	-3822	-0-	6005	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
ALLIANCE TECH CENTER SOUTH WELL #: 2 H RRCID -> 231184 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7634 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4216	X	4025	-0-	-191	-0-	4025	2			N	-0-					-0-
06	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	3871	2			N	-0-					-0-
07	3937	X	3766	-0-	-171	-0-	3766	2			N	-0-					-0-
08	3937	X	3690	-0-	-247	-0-	3690	2			N	-0-					-0-
09	3870	X	3580	-0-	-290	-0-	3580	2			N	-0-					-0-
10	3999	X	3369	-0-	-630	-0-	3369	2			N	-0-					-0-

APU UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 231389 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 5980 - 7602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9144	X	9144	-0-	-0-	-0-	924	1	8220	3	Y	-0-					99
06	9171	X	9171	-0-	-0-	-0-	757	1	8414	3	Y	-0-					99
07	8339	X	7598	-0-	-741	-0-	842	1	6756	3	Y	-0-					99
08	9415	X	9415	-0-	-0-	-0-	880	1	8448	3	Y	79	60	1			118
							87	9									
09	8850	X	7835	-0-	-1015	-0-	7835	3			Y	-0-					118
10	9145	X	8868	-0-	-277	-0-	8868	3			Y	-0-					118

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
05	6510	X	6092	-0-	-418	-0-	283	1	5797	3	Y	11	15	1			14
							12	9									
06	6300	X	5886	-0-	-414	-0-	401	1	5484	3	Y	1	1	8			14
							1	9									
07	6905	X	6905	-0-	-0-	-0-	326	1	6551	3	Y	25	1	8			38
							28	9									
08	6424	X	6424	-0-	-0-	-0-	503	1	5920	3	Y	1	1	8			38
							1	9									
09	5935	X	5935	-0-	-0-	-0-	537	1	5398	3	Y	-0-	25	1			13
10	6882	X	6351	-0-	-531	-0-	563	1	5788	3	Y	-0-	12	1			1

TEJAS WESTERN WELL #: 1 H RRCID -> 231393 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5960 - 7782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2790	X	26	-0-	-2764	-0-	26	3			N	-0-					53
06	2520	X	8	-0-	-2512	-0-	8	3			N	-0-					53
07	2604	X	12	-0-	-2592	-0-	12	3			N	-0-					53
08	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					53
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					53
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					53

ROE, MABEL WELL #: 2 H RRCID -> 231395 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8352 - 6260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7535	X	7535	-0-	-0-	-0-	301	1	7220	3	N	13	165	1			82
							14	9									
06	7160	X	7160	-0-	-0-	-0-	7160	3			N	-0-					82
07	6919	X	6919	-0-	-0-	-0-	6909	3	10	9	N	9					91
08	7031	X	7031	-0-	-0-	-0-	7030	3	1	9	N	1					92
09	7290	X	6551	-0-	-739	-0-	186	1	6365	3	N	-0-					92
10	7533	X	5451	-0-	-2082	-0-	124	1	5325	3	N	2					94
							2	9									

PARKER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231397 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 5637 PERF. 6030 - 8182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

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
05	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
06	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
07	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	3	1	8			2
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			2
*09	2687	X	2687	-0-	-0-	-0-	935	1	1664	3	Y	80	2	1	1	8	79
							88	9									
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79

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
05	8153	X	4491	-0-	-3662	-0-	944	1	3547	3	Y	-0-					1
06	5850	X	5459	-0-	-391	-0-	602	1	4857	3	Y	-0-					1
07	6045	X	4563	-0-	-1482	-0-	644	1	3919	3	Y	-0-					1
08	6045	X	5692	-0-	-353	-0-	975	1	4716	3	Y	1					2
							1	9									
*09	8075	X	8075	-0-	-0-	-0-	300	1	7774	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
*10	7670	X	7670	-0-	-0-	-0-	179	1	7490	3	Y	1					2
							1	9									

PARKER UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 231404 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 5631 PERF. 6038 - 8252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11966	X	6063	-0-	-5903	-0-	6063	3			Y	-0-					1
06	11220	X	8133	-0-	-3087	-0-	8132	3	1	9	Y	1	1	8			1
07	11408	X	9836	-0-	-1572	-0-	9836	3			Y	-0-					1
08	11052	X	11052	-0-	-0-	-0-	11052	3			Y	-0-	1	1			-0-
09	12124	X	12124	-0-	-0-	-0-	12124	3			Y	-0-					-0-
*10	12713	X	12713	-0-	-0-	-0-	12713	3			Y	-0-					-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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					216
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					216
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					216
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					216
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					216
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					216

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
05	5991	X	5991	-0-	-0-	-0-	5981	3	10	9	Y	9					26
06	2193	X	2193	-0-	-0-	-0-	2187	3	6	9	Y	5	1	8			30
07	505	X	505	-0-	-0-	-0-	505	3			Y	-0-					30
08	624	X	624	-0-	-0-	-0-	624	3			Y	-0-	30	1			-0-
09	5790	X	1155	-0-	-4635	-0-	1155	3			Y	-0-					-0-
10	5983	X	1638	-0-	-4345	-0-	1638	3			Y	-0-					-0-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					282
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					282
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					282
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					282
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					282
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					282

BOB DENVER WELL #: 3 H RRCID -> 231423 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 5964 PERF. 6220 - 8202

05	5394	X	5071	-0-	-323	-0-	576	1	4493	3	Y	2					61
							2	9									
06	5809	X	5809	-0-	-0-	-0-	568	1	5239	3	Y	2	2	8			61
							2	9									
07	8651	X	8651	-0-	-0-	-0-	122	1	8529	3	Y	-0-					61
08	8316	X	8316	-0-	-0-	-0-	8310	3	6	9	Y	5					66
09	8370	X	8370	-0-	-0-	-0-	8370	3			Y	-0-					66
10	8649	X	8222	-0-	-427	-0-	8222	3			Y	-0-					66

WIGGUM, RALPH WELL #: 1 H RRCID -> 231424 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 5983 PERF. 6420 - 9215

05	11655	X	11655	-0-	-0-	-0-	43	1	11612	3	Y	-0-					63
06	5940	X	5353	-0-	-587	-0-	243	1	5110	3	Y	-0-					63
07	6138	X	5114	-0-	-1024	-0-	280	1	4834	3	Y	-0-					63
08	5259	X	5259	-0-	-0-	-0-	248	1	4999	3	Y	11	58	1			16
							12	9									
09	11280	X	4578	-0-	-6702	-0-	289	1	4289	3	Y	-0-					16
10	11656	X	2654	-0-	-9002	-0-	347	1	2307	3	Y	-0-					16

MONTE CARLO WELL #: 1 H RRCID -> 231426 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 6095 - 8502

05	15	X	-0-	-0-	-15	-0-					N	9	9	8			78
06	15	X	-0-	-0-	-15	-0-					N	8	8	8			78
07	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	15	15	8			78
08	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	11	11	8			78
09	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	6	6	8			78
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	191	182	1			87

MABEL ROE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231531 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 5798 PERF. 6170 - 8152

05	7440	X	2836	-0-	-4604	-0-	288	1	2514	3	N	31	183	1	1	8	67
							34	9									
06	4350	X	2315	-0-	-2035	-0-	2314	3	1	9	N	1	1	8			67
07	4495	X	2801	-0-	-1694	-0-	2710	3	91	9	N	83	121	1	1	8	28
08	4185	X	2568	-0-	-1617	-0-	2468	3	100	9	N	91	2	8			117
09	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	238	1	2694	3	N	49	127	1			39
							54	9									
*10	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-	169	1	3968	3	N	65					104
							72	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
VETTE WELL #: 4 H RRCID -> 231535 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 5836 PERF. 6320 - 8302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5611	X	4408	-0-	-1203	-0-	359	1	4037	3	Y	11	15	1			14
							12	9									
06	5430	X	4103	-0-	-1327	-0-	484	1	3619	3	Y	-0-					14
07	5367	X	5367	-0-	-0-	-0-	343	1	4998	3	Y	24					38
							26	9									
08	6203	X	6203	-0-	-0-	-0-	503	1	5700	3	Y	-0-					38
09	5969	X	5969	-0-	-0-	-0-	459	1	5510	3	Y	-0-	25	1			13
*10	6121	X	6121	-0-	-0-	-0-	493	1	5628	3	Y	-0-	12	1			1

SZYSLAK, MOE WELL #: 1 H RRCID -> 231536 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 6112 PERF. 6520 - 8302

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BOY SCOUT WELL #: 1 H RRCID -> 231539 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 5950 - 7482

05	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					Y	29					36
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	18	1			18
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	50					68
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68

S. S. MINNOW WELL #: 1 H RRCID -> 231540 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 5900 - 7902

05	2914	X	2754	-0-	-160	-0-	971	1	1775	3	N	7					54
							8	9									
06	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	932	1	1895	3	N	10					64
							11	9									
07	2914	X	2190	-0-	-724	-0-	971	1	1196	3	N	21	1	8			84
							23	9									
08	2883	X	2561	-0-	-322	-0-	958	1	1583	3	N	18					102
							20	9									
09	2796	X	2796	-0-	-0-	-0-	940	1	1856	3	N	-0-					102
*10	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	967	1	2001	3	N	-0-					102

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 231545 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7749 - 9479

05	7936	X	6330	-0-	-1606	-0-	6330	2			N	-0-					-0-
06	7410	X	4921	-0-	-2489	-0-	4921	2			N	-0-					-0-
07	7533	X	7410	-0-	-123	-0-	7410	2			N	-0-					-0-
08	7533	X	6764	-0-	-769	-0-	6764	2			N	-0-					-0-
09	6120	X	5173	-0-	-947	-0-	5173	2			N	-0-					-0-
10	7409	X	1068	-0-	-6341	-0-	1068	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 231548 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 7515 - 9482

05	6946	X	6946	-0-	-0-	-0-	6946	2			N	-0-					-0-
06	8689	X	8689	-0-	-0-	-0-	8689	2			N	-0-					-0-
07	8959	X	7248	-0-	-1711	-0-	7248	2			N	-0-					-0-
08	8959	X	6487	-0-	-2472	-0-	6487	2			N	-0-					-0-
09	8610	X	6205	-0-	-2405	-0-	6205	2			N	-0-					-0-
*10	12484	X	12484	-0-	-0-	-0-	12484	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
BOB DENVER WELL #: 4 H RRCID -> 231694 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 5942 PERF. 6400 - 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
05	1035	X	1035	-0-	-0-	-0-	308	1	725	3	Y	2					61
							2	9									
06	1034	X	1034	-0-	-0-	-0-	439	1	595	3	Y	-0-					61
07	1023	X	980	-0-	-43	-0-	831	1	149	3	Y	-0-					61
08	961	X	70	-0-	-891	-0-	64	3	6	9	Y	5					66
09	990	X	-0-	-0-	-990	-0-					Y	-0-					66
10	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-					66

SUNNYE WELL #: 2 H RRCID -> 231695 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5890 - 7422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4681	X	4195	-0-	-486	-0-	329	1	3600	3	N	242	282	1	1	8	457
							266	9									
06	4530	X	3477	-0-	-1053	-0-	183	1	3174	3	N	109	166	1			400
							120	9									
07	4681	X	2671	-0-	-2010	-0-	2649	3	22	9	N	20	1	8			419
08	4650	X	1030	-0-	-3620	-0-	1013	3	17	9	N	15	165	1	1	8	268
09	4050	X	2294	-0-	-1756	-0-	2209	3	85	9	N	77					345
10	4185	X	3320	-0-	-865	-0-	3320	3			N	-0-					345

THURSTON UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231696 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 6230 - 9092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13826	X	12898	-0-	-928	-0-	12866	3	32	9	Y	29	2	8			94
06	13380	X	12981	-0-	-399	-0-	12969	3	12	9	Y	11	1	8			104
07	13826	X	12851	-0-	-975	-0-	12772	3	79	9	Y	72	1	8			175
08	13702	X	12101	-0-	-1601	-0-	12099	3	2	9	Y	2	2	8			175
*09	12990	X	9828	-0-	-3162	-0-	9826	3	2	9	Y	2	174	1	1	8	2
10	13423	X	9246	-0-	-4177	-0-	14	1	9229	3	Y	3					5
							3	9									

SUNNYE WELL #: 1 H RRCID -> 231697 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 6910 - 9002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7192	X	6752	-0-	-440	-0-	401	1	6350	3	N	1	57	1	1	8	43
							1	9									
06	6960	X	6425	-0-	-535	-0-	477	1	5946	3	N	2	16	1	1	8	28
							2	9									
07	6840	X	6840	-0-	-0-	-0-	6840	3			N	-0-					28
08	7408	X	7408	-0-	-0-	-0-	7408	3			N	-0-	11	1			17
09	6540	X	6404	-0-	-136	-0-	6404	3			N	-0-					17
10	6851	X	6003	-0-	-848	-0-	6003	3			N	-0-					17

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
SKIPPER WELL #: 4 H RRCID -> 231699 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 5980 - 9210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8308	X	7668	-0-	-640	-0-	560	1	7107	3	Y	1	1	8			11
							1	9									
06	8040	X	7048	-0-	-992	-0-	583	1	6453	3	Y	11	1	8			21
							12	9									
07	8524	X	8524	-0-	-0-	-0-	622	1	7888	3	Y	13	2	8			32
							14	9									
08	8091	X	3675	-0-	-4416	-0-	532	1	3142	3	Y	1	1	8			32
							1	9									
09	8239	X	8239	-0-	-0-	-0-	702	1	7537	3	Y	-0-					32
*10	11144	X	11144	-0-	-0-	-0-	57	1	11087	3	Y	-0-					32

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
05	10769	X	10769	-0-	-0-	-0-	10757	3	12	9	Y	11	1	8			12
06	10728	X	10728	-0-	-0-	-0-	10722	3	6	9	Y	5	1	8			16
07	11509	X	11509	-0-	-0-	-0-	11508	3	1	9	Y	1	1	8			16
08	9734	X	9003	-0-	-731	-0-	135	1	8864	3	Y	4	1	8			19
							4	9									
09	12245	X	12245	-0-	-0-	-0-	31	1	12214	3	Y	-0-					19
*10	16238	X	16238	-0-	-0-	-0-	16235	3	3	9	Y	3					22

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
05	14198	X	9730	-0-	-4468	-0-	44	1	9686	3	Y	-0-					40
06	13470	X	12565	-0-	-905	-0-	90	1	12475	3	Y	-0-					40
07	13919	X	13387	-0-	-532	-0-	97	1	13290	3	Y	-0-					40
08	13919	X	13329	-0-	-590	-0-	86	1	13231	3	Y	11	37	1			14
							12	9									
09	12749	X	12749	-0-	-0-	-0-	97	1	12652	3	Y	-0-					14
10	13392	X	13150	-0-	-242	-0-	100	1	13050	3	Y	-0-					14

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
05	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					154
06	1260	X	1168	-0-	-92	-0-	794	1	374	3	N	-0-					154
07	1302	X	1141	-0-	-161	-0-	798	1	321	3	N	20					174
							22	9									
08	1917	X	1917	-0-	-0-	-0-	941	1	976	3	N	-0-					174
09	1740	X	1740	-0-	-0-	-0-	1108	1	632	3	N	-0-					174
*10	1631	X	1631	-0-	-0-	-0-	1032	1	570	3	N	26					200
							29	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
SKIPPER WELL #: 1 H RRCID -> 231708 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 5675 PERF. 6290 - 8892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8215	X	7814	-0-	-401	-0-	342	1	7442	3	Y	27	1	8			100
							30	9									
06	7775	X	7775	-0-	-0-	-0-	362	1	7412	3	Y	1	1	8			100
							1	9									
07	8280	X	8280	-0-	-0-	-0-	167	1	8112	3	Y	1	1	8			100
							1	9									
08	7914	X	7914	-0-	-0-	-0-	54	1	7858	3	Y	2	58	1	1	8	43
							2	9									
09	7560	X	5085	-0-	-2475	-0-	537	1	4494	3	Y	49					92
							54	9									
10	8277	X	7584	-0-	-693	-0-	7	1	7576	3	Y	1	91	1			2
							1	9									

EL CAMINO UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231710 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5960 - 8662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10974	X	10272	-0-	-702	-0-	943	1	9321	3	N	7	4	8			105
							8	9									
06	10620	X	10060	-0-	-560	-0-	940	1	9085	3	N	32	3	8			134
							35	9									
07	10974	X	9676	-0-	-1298	-0-	953	1	8714	3	N	8	5	8			137
							9	9									
08	10974	X	9616	-0-	-1358	-0-	970	1	8632	3	N	13	6	8			144
							14	9									
09	9930	X	9614	-0-	-316	-0-	940	1	8624	3	N	45	2	8			187
							50	9									
10	10261	X	8850	-0-	-1411	-0-	968	1	7850	3	N	29	179	1			37
							32	9									

MARVEL GIRL WELL #: 1 H RRCID -> 231711 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 6810 - 8131

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

OPUS WELL #: 2 H RRCID -> 231724 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7195 - 8980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1829	N	1811	-0-	-18	-0-	1811	2			N	-0-					-0-
06	1650	N	1631	-0-	-19	-0-	1631	2			N	-0-					-0-
07	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	2			N	-0-					-0-
08	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	2			N	-0-					-0-
09	1620	N	1546	-0-	-74	-0-	1546	2			N	-0-					-0-
*10	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

GILLIGAN UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231728 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 5849 PERF. 6550 - 8352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					Y	-0-					19
06	1950	X	-0-	-0-	-1950	-0-					Y	1	1	8			19
07	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					Y	-0-					19
08	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					Y	1					20
09	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					Y	5					25
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25

HOMER WELL #: 1 H RRCID -> 231731 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 6348 PERF. 6595 - 8522

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

GILLIGAN UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 231895 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 5908 PERF. 6150 - 8362

05	4030	X	-0-	-0-	-4030	-0-					Y	-0-					16
06	3900	X	-0-	-0-	-3900	-0-					Y	1	1	8			16
07	4030	X	-0-	-0-	-4030	-0-					Y	-0-					16
08	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-					Y	-0-					16
09	570	X	-0-	-0-	-570	-0-					Y	5					21
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21

GILLESPIE, DIZZY WELL #: 1 H RRCID -> 231896 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 5276 PERF. 5765 - 7432

05	2511	X	2511	-0-	-0-	-0-	1473	1	1031	3	N	6					170
							7	9									
06	2370	X	2162	-0-	-208	-0-	1423	1	689	3	N	45	3	8			212
							50	9									
07	2449	X	2070	-0-	-379	-0-	1472	1	595	3	N	3					215
							3	9									
08	2449	X	1899	-0-	-550	-0-	1240	1	645	3	N	13					228
							14	9									
09	2430	X	1955	-0-	-475	-0-	1423	1	531	3	N	1					229
							1	9									
10	2511	X	1901	-0-	-610	-0-	1459	1	430	3	N	11					240
							12	9									

DENVER, BOB UNIT WELL #: 6 H RRCID -> 231904 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6245 - 8047

05	7948	X	7948	-0-	-0-	-0-	153	1	7795	3	Y	-0-					37
06	7700	X	7700	-0-	-0-	-0-	223	1	7476	3	Y	1	1	8			37
							1	9									
07	8178	X	8178	-0-	-0-	-0-	280	1	7896	3	Y	2					39
							2	9									
08	7576	X	7576	-0-	-0-	-0-	282	1	7291	3	Y	3					42
							3	9									
09	7680	X	7075	-0-	-605	-0-	329	1	6746	3	Y	-0-					42
10	8184	X	7326	-0-	-858	-0-	280	1	7039	3	Y	6					48
							7	9									

POSSUM HOLLER UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 231905 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 5133 PERF. 5720 - 7672

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
BOB DENVER UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 231983 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6160 - 8142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	753	X	753	-0-	-0-	-0-	283	1	470	3	Y	-0-					15
06	1260	X	636	-0-	-624	-0-	410	1	225	3	Y	1	1	8			15
							1	9									
07	1302	X	617	-0-	-685	-0-	470	1	144	3	Y	3					18
							3	9									
08	1302	X	544	-0-	-758	-0-	405	1	137	3	Y	2					20
							2	9									
09	720	X	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-					20
10	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					20

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
05	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					18
06	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					18
07	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					18
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					21

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
05	8215	X	4274	-0-	-3941	-0-	108	1	4166	3	Y	-0-					1
06	7950	X	3944	-0-	-4006	-0-	305	1	3639	3	Y	-0-					1
07	7347	X	4983	-0-	-2364	-0-	354	1	4628	3	Y	1					2
							1	9									
08	7037	X	5148	-0-	-1889	-0-	309	1	4827	3	Y	11	2	1			11
							12	9									
09	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	342	1	4149	3	Y	-0-					11
10	4991	X	3539	-0-	-1452	-0-	357	1	3182	3	Y	-0-					11

ELLA UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232002 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 5506 PERF. 5860 - 8332

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

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
05	4278	X	1026	-0-	-3252	-0-	438	1	588	3	Y	-0-					28
06	3990	X	790	-0-	-3200	-0-	392	1	397	3	Y	1	1	8			28
							1	9									
07	1674	X	971	-0-	-703	-0-	424	1	547	3	Y	-0-					28
08	1674	X	1089	-0-	-585	-0-	486	1	602	3	Y	1					29
							1	9									
09	1257	X	1257	-0-	-0-	-0-	660	1	593	3	Y	4					33
							4	9									
*10	1080	X	1080	-0-	-0-	-0-	418	1	661	3	Y	1					34
							1	9									

CARLSON, CARL WELL #: 3 H RRCID -> 232020 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 6028 PERF. 6420 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
06	1	X	-0-	-0-	-1	-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-

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
05	2251	X	2251	-0-	-0-	-0-	527	1	1724	3	N	-0-					-0-
06	2181	X	2181	-0-	-0-	-0-	543	1	1638	3	N	-0-					-0-
07	2170	X	2155	-0-	-15	-0-	556	1	1599	3	N	-0-					-0-
08	1705	X	1396	-0-	-309	-0-	389	1	1007	3	N	-0-					-0-
09	2190	X	1489	-0-	-701	-0-	240	1	1249	3	N	-0-					-0-
10	2263	X	1595	-0-	-668	-0-	379	1	1216	3	N	-0-					-0-

CARLSON, CARL WELL #: 2 H RRCID -> 232025 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 6028 PERF. 6420 - 9410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1798	X	804	-0-	-994	-0-	530	1	274	3	N	-0-					-0-
06	1830	X	-0-	-0-	-1830	-0-					N	-0-					-0-
07	1891	X	747	-0-	-1144	-0-	594	1	153	3	N	-0-					-0-
08	1891	X	1756	-0-	-135	-0-	431	1	1325	3	N	-0-					-0-
09	1297	X	1297	-0-	-0-	-0-	276	1	1021	3	N	-0-					-0-
*10	1831	X	1831	-0-	-0-	-0-	462	1	1369	3	N	-0-					-0-

LANGDON WELL #: 4 H RRCID -> 232027 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 6073 PERF. 6725 - 8927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					Y	-0-					38
06	5186	X	5186	-0-	-0-	-0-	740	1	4444	3	Y	2					40
							2	9									
07	6380	X	6380	-0-	-0-	-0-	654	1	5726	3	Y	-0-	17	1			23
08	5596	X	5596	-0-	-0-	-0-	621	1	4975	3	Y	-0-	13	1			10
09	5420	X	5420	-0-	-0-	-0-	755	1	4555	3	Y	100					110
							110	9									
10	6386	X	5452	-0-	-934	-0-	1070	1	4382	3	Y	-0-	110	1			-0-

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
05	10393	X	10393	-0-	-0-	-0-	365	1	10028	3	Y	-0-					89
06	9120	X	8291	-0-	-829	-0-	239	1	8052	3	Y	-0-					89
07	8711	X	8591	-0-	-120	-0-	231	1	8360	3	Y	-0-					89
08	8584	X	8584	-0-	-0-	-0-	166	1	8317	3	Y	92	151	1			30
							101	9									
09	10050	X	8195	-0-	-1855	-0-	200	1	7995	3	Y	-0-					30
10	10385	X	8487	-0-	-1898	-0-	278	1	8209	3	Y	-0-					30

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
05	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					32
06	7260	X	-0-	-0-	-7260	-0-					Y	-0-					32
07	7502	X	-0-	-0-	-7502	-0-					Y	-0-					32
08	7502	X	-0-	-0-	-7502	-0-					Y	-0-	32	1			-0-
09	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

POSSUM HOLLER UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232035 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 5088 PERF. 5390 - 7792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					9
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					13
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

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
05	2945	X	1970	-0-	-975	-0-	1970	2			N	-0-					-0-
06	2850	X	1852	-0-	-998	-0-	1852	2			N	-0-					-0-
07	2945	X	2031	-0-	-914	-0-	2031	2			N	-0-					-0-
08	2077	X	1849	-0-	-228	-0-	1849	2			N	-0-					-0-
09	1920	X	1703	-0-	-217	-0-	1703	2			N	-0-					-0-
10	2046	X	1761	-0-	-285	-0-	1761	2			N	-0-					-0-

APU UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 232335 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 5836 PERF. 6048 - 7742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9114	X	8804	-0-	-310	-0-	880	1	7924	3	Y	-0-					197
06	8550	X	8534	-0-	-16	-0-	839	1	7695	3	Y	-0-					197
07	8463	X	7932	-0-	-531	-0-	836	1	7096	3	Y	-0-					197
08	7750	X	7142	-0-	-608	-0-	506	1	6549	3	Y	79	120	1			156
							87	9									
09	8520	X	7285	-0-	-1235	-0-	7285	3			Y	-0-					156
10	8804	X	7470	-0-	-1334	-0-	7470	3			Y	-0-					156

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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
05	9108	X	9108	-0-	-0-	-0-	845	1	8256	3	Y	6	6	8			-0-
							7	9									
06	7936	X	7936	-0-	-0-	-0-	1268	1	6664	3	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
07	9213	X	9213	-0-	-0-	-0-	1905	1	7300	3	Y	7	5	8			2
							8	9									
08	6146	X	6146	-0-	-0-	-0-	1073	1	5061	3	Y	11	11	8			2
							12	9									
09	8820	X	8349	-0-	-471	-0-	1037	1	7309	3	Y	3	3	8			2
							3	9									
10	9207	X	3809	-0-	-5398	-0-	1064	1	2745	3	Y	-0-					2

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
05	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	3176	3	2	9	Y	2	1	8			6
06	6177	X	6177	-0-	-0-	-0-	6177	3			Y	-0-					6
07	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	2959	3	15	9	Y	14	9	8			11
08	6845	X	6845	-0-	-0-	-0-	6843	3	2	9	Y	2	2	8			11
09	6450	X	-0-	-0-	-6450	-0-					Y	-0-					11
10	6386	X	-0-	-0-	-6386	-0-					Y	8	6	1			13

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
05	7130	X	6626	-0-	-504	-0-	579	1	5884	3	Y	148	183	1	1	8	248
							163	9									
06	6900	X	6640	-0-	-260	-0-	561	1	5945	3	Y	122	183	1	1	8	186
							134	9									
07	7130	X	6721	-0-	-409	-0-	582	1	5918	3	Y	201	1	8			386
							221	9									
08	7037	X	6598	-0-	-439	-0-	583	1	5861	3	Y	140	178	1	1	8	347
							154	9									
09	6420	X	6316	-0-	-104	-0-	545	1	5539	3	Y	211	175	1	1	8	382
							232	9									
10	6727	X	6356	-0-	-371	-0-	529	1	5670	3	Y	143	362	1			163
							157	9									

CAMPOS UNIT B WELL #: 3 H RRCID -> 232463 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 5734 PERF. 6129 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19530	X	13599	-0-	-5931	-0-	13595	3	4	9	Y	4	4	8			4
06	18900	X	10784	-0-	-8116	-0-	10783	3	1	9	Y	1	1	8			4
07	19530	X	18255	-0-	-1275	-0-	18249	3	6	9	Y	5					9
08	16058	X	15303	-0-	-755	-0-	15303	3			Y	-0-					9
09	17559	X	17559	-0-	-0-	-0-	17559	3			Y	-0-					9
*10	19116	X	19116	-0-	-0-	-0-	19107	3	9	9	Y	8	5	1			12

ALLIANCE-HUGG UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232845 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 8003 - 10149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2852	X	1609	-0-	-1243	-0-	1609	2			N	-0-					-0-
06	2550	X	1596	-0-	-954	-0-	1596	2			N	-0-					-0-
07	2635	X	1891	-0-	-744	-0-	1891	2			N	-0-					-0-
08	1950	X	1950	-0-	-0-	-0-	1950	2			N	-0-					-0-
09	1829	X	1829	-0-	-0-	-0-	1829	2			N	-0-					-0-
*10	2063	X	2063	-0-	-0-	-0-	2063	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE-HUGG UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 232846 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 8220 - 9922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9300	X	8462	-0-	-838	-0-	8462	2			N	-0-					-0-
06	8730	X	7642	-0-	-1088	-0-	7642	2			N	-0-					-0-
07	9021	X	8916	-0-	-105	-0-	8916	2			N	-0-					-0-
08	9116	X	9116	-0-	-0-	-0-	9116	2			N	-0-					-0-
09	8412	X	8412	-0-	-0-	-0-	8412	2			N	-0-					-0-
10	8928	X	7888	-0-	-1040	-0-	7888	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: B 5 H RRCID -> 232847 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7574 - 10299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12028	X	9517	-0-	-2511	-0-	9517	2			N	-0-					-0-
06	11580	X	9820	-0-	-1760	-0-	9820	2			N	-0-					-0-
07	11036	X	9685	-0-	-1351	-0-	9685	2			N	-0-					-0-
08	10664	X	8622	-0-	-2042	-0-	8622	2			N	-0-					-0-
09	9810	X	8519	-0-	-1291	-0-	8519	2			N	-0-					-0-
*10	11219	X	11219	-0-	-0-	-0-	11219	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
PALLMEYER EAST WELL #: 1 H RRCID -> 233016 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 5911 PERF. 6305 - 9102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6355	X	5405	-0-	-950	-0-	971	1	4416	3	N	16	3	8			80
							18	9									
06	5880	X	4959	-0-	-921	-0-	940	1	4017	3	N	2	2	8			80
							2	9									
07	6076	X	4883	-0-	-1193	-0-	931	1	3948	3	N	4	4	8			80
							4	9									
08	5859	X	5015	-0-	-844	-0-	950	1	4061	3	N	4	4	8			80
							4	9									
09	5220	X	5026	-0-	-194	-0-	928	1	4097	3	N	1	1	8			80
							1	9									
*10	6236	X	6236	-0-	-0-	-0-	961	1	5275	3	N	-0-					80

OPUS WELL #: 1H RRCID -> 233118 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 7290 - 9051

05	1860	X	1549	-0-	-311	-0-	856	1	693	2	N	-0-					-0-
06	1369	X	1369	-0-	-0-	-0-	489	1	880	2	N	-0-					-0-
07	1302	X	663	-0-	-639	-0-	178	1	485	2	N	-0-					-0-
08	1260	X	1260	-0-	-0-	-0-	562	1	698	2	N	-0-					-0-
09	1510	X	1510	-0-	-0-	-0-	757	1	753	2	N	-0-					-0-
10	1550	X	1466	-0-	-84	-0-	874	1	592	2	N	-0-					-0-

FARNSWORTH WELL #: 1 H RRCID -> 233121 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6111 PERF. 8100 - 8201

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

SIDESHOW BOB UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233155 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 7229 PERF. 7397 - 9338

05	2759	X	2592	-0-	-167	-0-	2592	2			N	-0-					-0-
06	2670	X	2549	-0-	-121	-0-	2549	2			N	-0-					-0-
07	2759	X	2518	-0-	-241	-0-	2518	2			N	-0-					-0-
08	2666	X	2296	-0-	-370	-0-	2296	2			N	-0-					-0-
09	2550	X	2114	-0-	-436	-0-	2114	2			N	-0-					-0-
10	2635	X	2537	-0-	-98	-0-	2537	2			N	-0-					-0-

POSSUM HOLLER UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 233374 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 7408 PERF. 5530 - 7332

05	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					3
06	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					3
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
SAN RAPHAEL UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 233376 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 5612 PERF. 5980 - 9761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8711	X	8705	-0-	-6	-0-	480	1	8223	3	Y	2	1	1	2	8	-0-
							2	9									
06	8580	X	8353	-0-	-227	-0-	527	1	7823	3	Y	3	1	8			2
							3	9									
07	9013	X	9013	-0-	-0-	-0-	541	1	8470	3	Y	2	2	8			2
							2	9									
08	8866	X	8680	-0-	-186	-0-	530	1	8142	3	Y	7	1	1	1	8	7
							8	9									
09	8430	X	8377	-0-	-53	-0-	496	1	7881	3	Y	-0-	3	1			4
10	9021	X	8680	-0-	-341	-0-	480	1	8200	3	Y	-0-	3	1			1

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
05	5177	X	4844	-0-	-333	-0-	4844	2			N	-0-					-0-
06	5010	X	4645	-0-	-365	-0-	4645	2			N	-0-					-0-
07	5177	X	5128	-0-	-49	-0-	5128	2			N	-0-					-0-
08	5165	X	5165	-0-	-0-	-0-	5165	2			N	-0-					-0-
09	4744	X	4744	-0-	-0-	-0-	4744	2			N	-0-					-0-
10	5115	X	4926	-0-	-189	-0-	4926	2			N	-0-					-0-

BENDER WELL #: 1 H RRCID -> 233397 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 8250 - 8452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WIGGUM, RALPH WELL #: 4 H RRCID -> 233399 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 6143 PERF. 6500 - 8902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11346	X	11263	-0-	-83	-0-	11263	2			N	-0-					-0-
06	10980	X	10269	-0-	-711	-0-	10269	2			N	-0-					-0-
07	10633	X	8698	-0-	-1935	-0-	8698	2			N	-0-					-0-
08	17063	X	17063	-0-	-0-	-0-	17063	2			N	-0-					-0-
09	10890	X	6296	-0-	-4594	-0-	6296	2			N	-0-					-0-
*10	12702	X	12702	-0-	-0-	-0-	12702	2			N	-0-					-0-

WIRZ WEST UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233405 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 6106 PERF. 6380 - 8360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
SAN RAPHAEL UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 233842 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 5635 PERF. 6040 - 9842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10633	X	9941	-0-	-692	-0-	394	1	9546	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	10290	X	9457	-0-	-833	-0-	425	1	9032	3	Y	-0-					-0-
07	10633	X	9731	-0-	-902	-0-	422	1	9309	3	Y	-0-					-0-
08	10292	X	9660	-0-	-632	-0-	428	1	9231	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	9630	X	9353	-0-	-277	-0-	404	1	8949	3	Y	-0-					-0-
10	9951	X	9488	-0-	-463	-0-	394	1	9094	3	Y	-0-					-0-

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
05	2294	X	1938	-0-	-356	-0-	971	1	967	3	N	-0-					-0-
06	2010	X	1598	-0-	-412	-0-	830	1	768	3	N	-0-					-0-
07	2077	X	1943	-0-	-134	-0-	956	1	987	3	N	-0-					-0-
08	2176	X	2176	-0-	-0-	-0-	971	1	1205	3	N	-0-					-0-
09	1890	X	1843	-0-	-47	-0-	937	1	906	3	N	-0-					-0-
10	1953	X	1893	-0-	-60	-0-	963	1	930	3	N	-0-					-0-

BIG ROCK CANDY MOUNTAIN WELL #: 4 H RRCID -> 233889 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 6031 PERF. 6270 - 8616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	721	X	721	-0-	-0-	-0-	719	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
06	1249	X	1249	-0-	-0-	-0-	227	1	1019	3	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
07	971	X	971	-0-	-0-	-0-	235	1	733	3	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
08	682	X	676	-0-	-6	-0-	181	1	493	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
09	1260	X	171	-0-	-1089	-0-	35	1	136	3	Y	-0-					-0-
10	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-					-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
05	4921	X	4921	-0-	-0-	-0-	4921	3			Y	-0-					1
06	5184	X	5184	-0-	-0-	-0-	163	1	5021	3	Y	-0-					1
07	5631	X	5631	-0-	-0-	-0-	183	1	5448	3	Y	-0-					1
08	5415	X	5415	-0-	-0-	-0-	182	1	5233	3	Y	-0-					1
09	5190	X	4412	-0-	-778	-0-	186	1	4226	3	Y	-0-					1
10	5642	X	2742	-0-	-2900	-0-	118	1	2624	3	Y	-0-					1

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
05	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					66
06	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					Y	1	1	8			66
07	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					66
08	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					Y	2					68
09	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					Y	4					72
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	41	1			36

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
BOY SCOUT WELL #: 4 H RRCID -> 233897 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 5965 - 8242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15438	X	3772	-0-	-11666	-0-	315	1	3453	3	Y	4					156
							4	9									
06	15570	X	3227	-0-	-12343	-0-	367	1	2849	3	Y	10					166
							11	9									
07	16089	X	3500	-0-	-12589	-0-	349	1	3126	3	Y	23	1	8			188
							25	9									
08	16089	X	3559	-0-	-12530	-0-	332	1	3175	3	Y	47	1	8			234
							52	9									
09	3660	X	3196	-0-	-464	-0-	309	1	2864	3	Y	21					255
							23	9									
10	3782	X	3034	-0-	-748	-0-	338	1	2641	3	Y	50	111	1			194
							55	9									

EAST CLETUS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233898 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7608 - 9581

05	3999	X	3753	-0-	-246	-0-	673	1	3080	2	N	-0-					-0-
06	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	920	1	2896	2	N	-0-					-0-
07	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	647	1	2831	2	N	-0-					-0-
08	3317	X	3208	-0-	-109	-0-	620	1	2588	2	N	-0-					-0-
09	3630	X	2722	-0-	-908	-0-	601	1	2121	2	N	-0-					-0-
10	3751	X	2899	-0-	-852	-0-	1150	1	1749	2	N	-0-					-0-

ROOSEVELT, TEDDY WELL #: 1 H RRCID -> 233900 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 5652 PERF. N/A

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

05	12587	X	12587	-0-	-0-	-0-	12587	2			N	-0-					-0-
06	13710	X	5177	-0-	-8533	-0-	5177	2			N	-0-					-0-
07	14167	X	7584	-0-	-6583	-0-	7584	2			N	-0-					-0-
08	14167	X	6875	-0-	-7292	-0-	6875	2			N	-0-					-0-
09	12180	X	7663	-0-	-4517	-0-	7663	2			N	-0-					-0-
10	12586	X	7137	-0-	-5449	-0-	7137	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: D 3 H RRCID -> 233933 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 8029 - 9209

05	8715	X	8715	-0-	-0-	-0-	8715	2			N	-0-					-0-
06	7860	X	6108	-0-	-1752	-0-	6108	2			N	-0-					-0-
07	7905	X	5849	-0-	-2056	-0-	5849	2			N	-0-					-0-
08	6727	X	4472	-0-	-2255	-0-	4472	2			N	-0-					-0-
09	8370	X	5532	-0-	-2838	-0-	5532	2			N	-0-					-0-
10	8649	X	5738	-0-	-2911	-0-	5738	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: D 4 H RRCID -> 233934 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 8077 - 10127

05	4154	X	3476	-0-	-678	-0-	3476	2			N	-0-					-0-
06	4020	X	2773	-0-	-1247	-0-	2773	2			N	-0-					-0-
07	4250	X	4250	-0-	-0-	-0-	4250	2			N	-0-					-0-
08	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	3223	2			N	-0-					-0-
09	3360	X	1855	-0-	-1505	-0-	1855	2			N	-0-					-0-
10	4247	X	1672	-0-	-2575	-0-	1672	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 234486 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7670 - 8890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10633	X	8415	-0-	-2218	-0-	8415	2			N	-0-					-0-
06	10290	X	8266	-0-	-2024	-0-	8266	2			N	-0-					-0-
07	8835	X	8540	-0-	-295	-0-	8540	2			N	-0-					-0-
08	9544	X	9544	-0-	-0-	-0-	9544	2			N	-0-					-0-
09	10202	X	10202	-0-	-0-	-0-	10202	2			N	-0-					-0-
10	8525	X	8464	-0-	-61	-0-	8464	2			N	-0-					-0-

CAMPOS UNIT A WELL #: 4 H RRCID -> 235360 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 5801 PERF. 6299 - 8750

05	10788	X	7332	-0-	-3456	-0-	1338	1	5970	3	Y	22	3	8			200
							24	9									
06	15810	X	5000	-0-	-10810	-0-	1652	1	3339	3	Y	8	3	8			205
							9	9									
07	16337	X	-0-	-0-	-16337	-0-					Y	3	3	8			205
08	16337	X	1528	-0-	-14809	-0-	1108	1	418	3	Y	2	2	8			205
							2	9									
09	7110	X	2867	-0-	-4243	-0-	1300	1	1565	3	Y	2	2	8			205
							2	9									
10	7347	X	4569	-0-	-2778	-0-	987	1	3582	3	Y	-0-					205

SPUDS WELL #: 1 H RRCID -> 235361 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 5549 PERF. 5942 - 8030

05	4247	X	3285	-0-	-962	-0-	3283	3	2	9	N	2	2	8			154
06	4110	X	3791	-0-	-319	-0-	3759	3	32	9	N	29	147	1	2	8	34
07	4247	X	3721	-0-	-526	-0-	3709	3	12	9	N	11	3	8			42
08	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	143	1	3709	3	N	6	3	8			45
							7	9									
09	4662	X	4662	-0-	-0-	-0-	580	1	4053	3	N	26	1	8			70
							29	9									
*10	4655	X	4655	-0-	-0-	-0-	1057	1	3581	3	N	15					85
							17	9									

HONEYCOMB UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235362 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 5701 PERF. 6081 - 8828

05	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					6
06	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					6
07	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					6
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			2
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					5
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1			-0-

HONEYCOMB UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235363 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 5736 PERF. 5925 - 8672

05	12277	X	12277	-0-	-0-	-0-	284	1	11916	3	Y	70	1	8			198
							77	9									
06	11070	X	8814	-0-	-2256	-0-	242	1	8547	3	Y	23	1	8			220
							25	9									
07	10416	X	5667	-0-	-4749	-0-	390	1	5249	3	Y	25	1	8			244
							28	9									
08	10044	X	4680	-0-	-5364	-0-	400	1	4279	3	Y	1	150	1			95
							1	9									
09	11880	X	5387	-0-	-6493	-0-	442	1	4942	3	Y	3					98
							3	9									
10	12276	X	7779	-0-	-4497	-0-	651	1	7128	3	Y	-0-	89	1			9

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
HONEYCOMB UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 235364 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 5726 PERF. 5880 - 9030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2542	X	1639	-0-	-903	-0-	643	1	996	3	Y	-0-					11
06	4898	X	4898	-0-	-0-	-0-	650	1	4248	3	Y	-0-					11
07	8848	X	8848	-0-	-0-	-0-	488	1	8334	3	Y	24	1	8			34
							26	9									
08	9684	X	9684	-0-	-0-	-0-	420	1	9263	3	Y	1	21	1	1	8	13
							1	9									
09	8488	X	8488	-0-	-0-	-0-	417	1	8042	3	Y	26					39
							29	9									
10	8835	X	6670	-0-	-2165	-0-	730	1	5939	3	Y	1	36	1			4
							1	9									

HUMMER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 235365 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 5688 PERF. 6257 - 8201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5735	X	2434	-0-	-3301	-0-	48	1	2384	3	Y	2	1	8			141
							2	9									
06	5550	X	3614	-0-	-1936	-0-	29	1	3585	3	Y	-0-					141
07	5735	X	5118	-0-	-617	-0-	295	1	4823	3	Y	-0-					141
08	5673	X	5517	-0-	-156	-0-	265	1	5252	3	Y	-0-					141
09	5094	X	5094	-0-	-0-	-0-	252	1	4842	3	Y	-0-					141
*10	6547	X	6547	-0-	-0-	-0-	576	1	5774	3	Y	179					320
							197	9									

SUGAR CRISP WELL #: 3 H RRCID -> 235366 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 5723 PERF. 6319 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	989	X	989	-0-	-0-	-0-	796	1	185	3	Y	7	3	1			13
							8	9									
06	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	168	1	3679	3	Y	7	5	1			15
							8	9									
07	820	X	820	-0-	-0-	-0-	41	1	773	3	Y	5					20
							6	9									
08	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	1	11	1			10
09	3690	X	1865	-0-	-1825	-0-	469	1	1395	3	Y	1					11
							1	9									
10	3813	X	1922	-0-	-1891	-0-	340	1	1582	3	Y	-0-	4	1			7

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
05	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			1

PUTTEET HILL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235368 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 6257 PERF. 6791 - 8735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	15					15
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	40	3	1	4	8	48
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	34	1	4	8	15
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	6	1	4	8	11
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	11	1	1	8	-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WELLMAN WELL #: 3 H RRCID -> 235369 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 5343 PERF. 5953 - 8700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
LOUIS ARMSTRONG UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235370 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 9163 PERF. 5650 - 9081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	283	1	3867	3	Y	-0-					4
06	3510	X	-0-	-0-	-3510	-0-					Y	3	1	8			6
07	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					6
08	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					Y	-0-					6
09	4020	X	-0-	-0-	-4020	-0-					Y	-0-					6
10	4154	X	-0-	-0-	-4154	-0-					Y	-0-	3	1			3

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
05	5914	X	5914	-0-	-0-	-0-	79	1	5835	3	Y	-0-					-0-
06	4290	X	4290	-0-	-0-	-0-	109	1	4181	3	Y	-0-					-0-
07	2613	X	2613	-0-	-0-	-0-	75	1	2538	3	Y	-0-					-0-
08	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	3833	3			Y	-0-					-0-
09	5730	X	3535	-0-	-2195	-0-	83	1	3452	3	Y	-0-					-0-
10	5921	X	4401	-0-	-1520	-0-	311	1	4090	3	Y	-0-					-0-

RANDLE WELL #: 6 H RRCID -> 235373 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 6021 PERF. 6565 - 8010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3379	X	3232	-0-	-147	-0-	605	1	2627	3	Y	-0-	77	1			100
06	3270	X	881	-0-	-2389	-0-	75	1	806	3	Y	-0-	43	1			57
07	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					Y	-0-					57
08	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					Y	-0-	22	1			35
09	3120	X	754	-0-	-2366	-0-	384	1	370	3	Y	-0-	15	1			20
10	3224	X	1176	-0-	-2048	-0-	451	1	725	3	Y	-0-	11	1			9

WELLMAN WELL #: 1 H RRCID -> 235374 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 5251 PERF. 6179 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOY SCOUT WELL #: 2 H RRCID -> 235375 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 5890 - 8102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9328	X	9328	-0-	-0-	-0-	9325	3	3	9	Y	3					198
06	9091	X	9091	-0-	-0-	-0-	47	1	8967	3	Y	70	1	8			267
							77	9									
07	11057	X	11057	-0-	-0-	-0-	11045	3	12	9	Y	11	1	8			277
08	10334	X	10334	-0-	-0-	-0-	10266	3	68	9	Y	62	142	1	2	8	195
09	11002	X	11002	-0-	-0-	-0-	10946	3	56	9	Y	51					246
10	11067	X	11023	-0-	-44	-0-	10994	3	29	9	Y	26					272

SUGAR CRISP WELL #: 4 H RRCID -> 235377 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 5637 PERF. 6180 - 8650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3162	X	2766	-0-	-396	-0-	439	1	2326	3	N	1	1	8			189
							1	9									
06	3060	X	2509	-0-	-551	-0-	422	1	2080	3	N	6					195
							7	9									
07	3162	X	2595	-0-	-567	-0-	320	1	2268	3	N	6	1	8			200
							7	9									
08	3069	X	2788	-0-	-281	-0-	216	1	2542	3	N	27	1	8			226
							30	9									
09	2833	X	2833	-0-	-0-	-0-	104	1	2714	3	N	14					240
							15	9									
10	2759	X	2525	-0-	-234	-0-	145	1	2356	3	N	22					262
							24	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
MIXER, K. R. UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235380 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 5947 PERF. 6990 - 10073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2714	X	2714	-0-	-0-	-0-	781	1	1898	3	Y	32	11	1	3	8	39
							35	9									
06	1862	X	1862	-0-	-0-	-0-	754	1	1089	3	Y	17	4	8			52
							19	9									
07	2660	X	2660	-0-	-0-	-0-	774	1	1865	3	Y	19	28	1	4	8	39
							21	9									
08	1373	X	1373	-0-	-0-	-0-	963	1	399	3	Y	10	2	8			47
							11	9									
09	2640	X	-0-	-0-	-2640	-0-					Y	8	1	8			54
10	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					Y	4	50	1			8

RANDLE WELL #: 3 H RRCID -> 235382 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 5994 PERF. 6190 - 8592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1635	X	1635	-0-	-0-	-0-	450	1	1151	3	Y	31	13	1	1	8	47
							34	9									
06	7006	X	7006	-0-	-0-	-0-	113	1	6869	3	Y	22	20	1	1	8	48
							24	9									
07	7571	X	7571	-0-	-0-	-0-	136	1	7407	3	Y	25	1	8			72
							28	9									
08	7851	X	7851	-0-	-0-	-0-	214	1	7600	3	Y	34	28	1	1	8	77
							37	9									
09	7954	X	7954	-0-	-0-	-0-	312	1	7568	3	Y	67	34	1	1	8	109
							74	9									
*10	7880	X	7880	-0-	-0-	-0-	410	1	7395	3	Y	68	61	1			116
							75	9									

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
05	5394	X	5363	-0-	-31	-0-	570	1	4734	3	Y	54	136	1	3	8	174
							59	9									
06	5040	X	4858	-0-	-182	-0-	635	1	4137	3	Y	78	3	8			249
							86	9									
07	5208	X	4949	-0-	-259	-0-	630	1	4217	3	Y	93	133	1	4	8	205
							102	9									
08	5268	X	5268	-0-	-0-	-0-	656	1	4558	3	Y	49	2	8			252
							54	9									
09	5282	X	5282	-0-	-0-	-0-	559	1	4649	3	Y	67	1	8			318
							74	9									
*10	5462	X	5462	-0-	-0-	-0-	225	1	5092	3	Y	132	294	1			156
							145	9									

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
05	3875	X	1613	-0-	-2262	-0-	506	1	1093	3	Y	13	28	1	1	8	49
							14	9									
06	3750	X	542	-0-	-3208	-0-	185	1	344	3	Y	12	21	1			40
							13	9									
07	3875	X	-0-	-0-	-3875	-0-					Y	12					52
08	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					Y	12	20	1			44
09	1560	X	-0-	-0-	-1560	-0-					Y	10	19	1			35
10	1612	X	-0-	-0-	-1612	-0-					Y	10	20	1			25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5766	X	3493	-0-	-2273	-0-		431	1	2992	3	Y	64	82	1	1	8	169
								70	9									
06	5580	X	3589	-0-	-1991	-0-		149	1	3366	3	Y	67	73	1			163
								74	9									
07	5766	X	4436	-0-	-1330	-0-		171	1	4186	3	Y	72					235
								79	9									
08	5487	X	2850	-0-	-2637	-0-		346	1	2495	3	Y	8	91	1			152
								9	9									
09	3450	X	2350	-0-	-1100	-0-		569	1	1781	3	Y	-0-	66	1			86
10	4433	X	2904	-0-	-1529	-0-		645	1	2259	3	Y	-0-	48	1			38

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6076	X	5522	-0-	-554	-0-		422	1	5093	3	Y	6	20	1			23
								7	9									
06	5880	X	4874	-0-	-1006	-0-		501	1	4369	3	Y	4	2	8			25
								4	9									
07	6076	X	4842	-0-	-1234	-0-		500	1	4340	3	Y	2	13	1	2	8	12
								2	9									
08	4679	X	4679	-0-	-0-	-0-		561	1	4117	3	Y	1					13
								1	9									
09	5340	X	4419	-0-	-921	-0-		499	1	3917	3	Y	3					16
								3	9									
10	5518	X	4050	-0-	-1468	-0-		243	1	3804	3	Y	3	15	1			4
								3	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1519	X	1392	-0-	-127	-0-		487	1	901	3	Y	4	16	1			25
								4	9									
06	1290	X	1171	-0-	-119	-0-		122	1	1047	3	Y	2	11	1			16
								2	9									
07	1333	X	1324	-0-	-9	-0-		162	1	1129	3	Y	30					46
								33	9									
08	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-		294	1	3601	3	Y	76	18	1			104
								84	9									
09	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-		489	1	3466	3	Y	19	45	1			78
								21	9									
*10	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-		616	1	2764	3	Y	113	44	1			147
								124	9									

ARMSTRONG, LOUIS UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 235443 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6022 - 9551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10819	X	4411	-0-	-6408	-0-		570	1	3841	3	Y	-0-					22
06	10470	X	9198	-0-	-1272	-0-		317	1	8880	3	Y	1	1	8			22
								1	9									
07	9430	X	9430	-0-	-0-	-0-		287	1	9143	3	Y	-0-					22
08	8469	X	8469	-0-	-0-	-0-		463	1	8005	3	Y	1					23
								1	9									
09	8880	X	7498	-0-	-1382	-0-		340	1	7154	3	Y	4					27
								4	9									
10	9424	X	5780	-0-	-3644	-0-		493	1	5287	3	Y	-0-	16	1			11

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5983	X	5938	-0-	-45	-0-		5936	3	2	9	Y	2	2	8			1
06	6142	X	6142	-0-	-0-	-0-		6141	3	1	9	Y	1	1	8			1
07	5983	X	5210	-0-	-773	-0-		5210	3			Y	-0-					1
08	5838	X	5838	-0-	-0-	-0-		5838	3			Y	-0-					1
09	6150	X	5421	-0-	-729	-0-		5418	3	3	9	Y	3					4
10	6355	X	6173	-0-	-182	-0-		6165	3	8	9	Y	7	3	1			8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
HOLIDAY, BILLIE WELL #: 3 H RRCID -> 235447 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 6360 - 9081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5122	X	5122	-0-	-0-	-0-	69	1	5053	3	Y	-0-					-0-
06	4770	X	3447	-0-	-1323	-0-	67	1	3380	3	Y	-0-					-0-
07	4743	X	4091	-0-	-652	-0-	43	1	4048	3	Y	-0-					-0-
08	4258	X	4258	-0-	-0-	-0-	4258	3			Y	-0-					-0-
09	4950	X	1921	-0-	-3029	-0-	41	1	1880	3	Y	-0-					-0-
10	5115	X	809	-0-	-4306	-0-	287	1	522	3	Y	-0-					-0-

THELONIOUS MONK UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235449 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 5435 PERF. 5837 - 8490

05	8622	X	8622	-0-	-0-	-0-	587	1	8035	3	Y	-0-					42
06	9030	X	9030	-0-	-0-	-0-	264	1	8702	3	Y	58	1	8			99
							64	9									
07	11361	X	11361	-0-	-0-	-0-	11361	3			Y	-0-					99
08	11089	X	11089	-0-	-0-	-0-	11088	3	1	9	Y	1					100
09	9931	X	9931	-0-	-0-	-0-	9931	3			Y	-0-					100
10	11346	X	8894	-0-	-2452	-0-	8894	3			Y	-0-					100

BOY SCOUT WELL #: 3 H RRCID -> 235450 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 5628 PERF. 6100 - 8082

05	8946	X	8946	-0-	-0-	-0-	364	1	8581	3	Y	1	1	8			9
							1	9									
06	9304	X	9304	-0-	-0-	-0-	321	1	8983	3	Y	-0-					9
07	7744	X	7744	-0-	-0-	-0-	212	1	7531	3	Y	1	1	8			9
							1	9									
08	8134	X	8134	-0-	-0-	-0-	187	1	7946	3	Y	1	1	8			9
							1	9									
09	8970	X	7705	-0-	-1265	-0-	173	1	7532	3	Y	-0-					9
*10	9515	X	9515	-0-	-0-	-0-	234	1	9281	3	Y	-0-	4	1			5

MUTTLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 235451 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 6215 - 8122

05	2459	X	2459	-0-	-0-	-0-	817	1	1633	3	N	8	1	8			55
							9	9									
06	2280	X	2216	-0-	-64	-0-	869	1	1344	3	N	3					58
							3	9									
07	2356	X	2320	-0-	-36	-0-	894	1	1426	3	N	-0-					58
08	2405	X	2405	-0-	-0-	-0-	902	1	1503	3	N	-0-					58
09	2370	X	2300	-0-	-70	-0-	886	1	1414	3	N	-0-					58
10	2449	X	2349	-0-	-100	-0-	860	1	1489	3	N	-0-					58

JAMES UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235452 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 5893 - 8631

05	5177	X	4116	-0-	-1061	-0-	941	1	3158	3	N	15	1	8			147
							17	9									
06	6480	X	-0-	-0-	-6480	-0-					N	37	1	8			183
07	6696	X	-0-	-0-	-6696	-0-					N	4	1	8			186
08	6696	X	-0-	-0-	-6696	-0-					N	2	2	8			186
09	3990	X	-0-	-0-	-3990	-0-					N	115	1	8			300
*10	6047	X	6047	-0-	-0-	-0-	6047	3			N	-0-					300

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
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
05	11594	X	9823	-0-	-1771	-0-	153	1	9670	3	Y	-0-					-0-
06	11220	X	8676	-0-	-2544	-0-	162	1	8514	3	Y	-0-					-0-
07	9268	X	9268	-0-	-0-	-0-	182	1	9086	3	Y	-0-					-0-
08	12470	X	12470	-0-	-0-	-0-	141	1	12323	3	Y	5	2	8			3
							6	9									
09	13735	X	13735	-0-	-0-	-0-	13734	3	1	9	Y	1	1	8			3
*10	12982	X	12982	-0-	-0-	-0-	12982	3			Y	-0-	2	1			1

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
05	13328	X	13328	-0-	-0-	-0-	13184	3	144	9	Y	131	160	1			136
06	13623	X	13623	-0-	-0-	-0-	13537	3	86	9	Y	78	24	1			190
07	12431	X	11468	-0-	-963	-0-	11454	3	14	9	Y	13	135	1			68
08	15128	X	15128	-0-	-0-	-0-	15058	3	70	9	Y	64	26	1			106
09	13620	X	13388	-0-	-232	-0-	13283	3	105	9	Y	95	103	1			98
10	14074	X	12651	-0-	-1423	-0-	12625	3	26	9	Y	24	110	1			12

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
05	1426	X	1319	-0-	-107	-0-	1318	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
06	1494	X	1494	-0-	-0-	-0-	219	1	1275	3	Y	-0-					-0-
07	1546	X	1546	-0-	-0-	-0-	247	1	1298	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	1488	X	1429	-0-	-59	-0-	244	1	1184	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	1500	X	1357	-0-	-143	-0-	230	1	1127	3	Y	-0-					-0-
10	1550	X	1321	-0-	-229	-0-	112	1	1209	3	Y	-0-					-0-

PUTTEET, C. R. UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 235457 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 6163 PERF. 6462 - 9581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6696	X	6221	-0-	-475	-0-	11	1	6210	3	Y	-0-					-0-
06	7980	X	7007	-0-	-973	-0-	102	1	6905	3	Y	-0-					-0-
07	8246	X	4348	-0-	-3898	-0-	125	1	4223	3	Y	-0-					-0-
08	8246	X	3828	-0-	-4418	-0-	161	1	3666	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	7020	X	2224	-0-	-4796	-0-	202	1	2022	3	Y	-0-					-0-
10	7254	X	3432	-0-	-3822	-0-	24	1	3408	3	Y	-0-					-0-

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
05	7254	X	6903	-0-	-351	-0-	560	1	6341	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
06	7020	X	6629	-0-	-391	-0-	601	1	6026	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
07	7254	X	6739	-0-	-515	-0-	597	1	6139	3	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
08	7068	X	6730	-0-	-338	-0-	601	1	6126	3	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
09	6690	X	6465	-0-	-225	-0-	563	1	5901	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
10	6913	X	6526	-0-	-387	-0-	519	1	6007	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

PUTTEET, C. R. UNIT WELL #: 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
05	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					Y	2	2	8			-0-
06	2130	X	-0-	-0-	-2130	-0-					Y	20	1	8			19
07	5446	X	5446	-0-	-0-	-0-	131	1	5313	3	Y	2	14	1	2	8	5
							2	9									
08	5111	X	5111	-0-	-0-	-0-	146	1	4964	3	Y	1	2	1	1	8	3
							1	9									
09	5576	X	5576	-0-	-0-	-0-	137	1	5438	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
*10	8184	X	8184	-0-	-0-	-0-	10	1	8167	3	Y	6	4	1			3
							7	9									

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
05	4216	X	3429	-0-	-787	-0-	18	1	3297	3	Y	104	172	1			109
							114	9									
06	4080	X	3596	-0-	-484	-0-	209	1	3344	3	Y	39	19	1			129
							43	9									
07	4216	X	3405	-0-	-811	-0-	224	1	3148	3	Y	30	92	1			67
							33	9									
08	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	181	1	4025	3	Y	53	26	1	1	8	93
							58	9									
09	4407	X	4407	-0-	-0-	-0-	162	1	4167	3	Y	71	91	1			73
							78	9									
*10	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	19	1	3692	3	Y	36	91	1			18
							40	9									

WIGGUM, RALPH WELL #: 7H RRCID -> 235461 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 5879 PERF. 6200 - 9491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2074	X	2074	-0-	-0-	-0-	856	1	1218	3	Y	-0-					136
06	2430	X	1648	-0-	-782	-0-	902	1	746	3	Y	-0-					136
07	2546	X	2546	-0-	-0-	-0-	536	1	2010	3	Y	-0-					136
08	2511	X	2125	-0-	-386	-0-	202	1	1923	3	Y	-0-					136
09	2027	X	2027	-0-	-0-	-0-	276	1	1751	3	Y	-0-					136
10	2542	X	1994	-0-	-548	-0-	353	1	1641	3	Y	-0-					136

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
05	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMITHERS, WAYLON WELL #: 3 H RRCID -> 235463 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 6097 PERF. 6715 - 8471

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

RADAR WELL #: 1 H RRCID -> 235467 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 5647 PERF. 6003 - 7592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3689	X	3414	-0-	-275	-0-	3414	3			Y	-0-					7
06	3720	X	2841	-0-	-879	-0-	2840	3	1	9	Y	1	1	8			7
07	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	3860	3	1	9	Y	1					8
08	5777	X	5777	-0-	-0-	-0-	5775	3	2	9	Y	2					10
09	5153	X	5153	-0-	-0-	-0-	5153	3			Y	-0-					10
*10	5543	X	5543	-0-	-0-	-0-	5543	3			Y	-0-					10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
ROSIE WELL #: 1H RRCID -> 235516 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 4999 PERF. 5335 - 7227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	3146	3	3	9	Y	3					280
06	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	3307	3	22	9	Y	20	128	1			172
07	4380	X	4380	-0-	-0-	-0-	4380	3			Y	-0-					172
08	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	3755	3			Y	-0-					172
09	4214	X	4214	-0-	-0-	-0-	4214	3			Y	-0-					172
10	4371	X	3933	-0-	-438	-0-	3933	3			Y	-0-					172

MOONEY UNIT A WELL #: 2 H RRCID -> 235517 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 5726 PERF. 6117 - 9602

05	9951	X	9414	-0-	-537	-0-	341	1	9070	3	N	3					58
							3	9									
06	10050	X	8375	-0-	-1675	-0-	441	1	7931	3	N	3	3	8			58
							3	9									
07	11407	X	11407	-0-	-0-	-0-	450	1	10957	3	N	-0-					58
08	10385	X	8952	-0-	-1433	-0-	443	1	8509	3	N	-0-					58
09	9120	X	7982	-0-	-1138	-0-	450	1	7532	3	N	-0-					58
10	11408	X	7534	-0-	-3874	-0-	477	1	7055	3	N	2					60
							2	9									

LOVEY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235518 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 6027 - 7970

05	5859	X	4830	-0-	-1029	-0-	571	1	4235	3	Y	22	1	8			176
							24	9									
06	5670	X	4189	-0-	-1481	-0-	389	1	3798	3	Y	2	1	8			177
							2	9									
07	4531	X	4531	-0-	-0-	-0-	384	1	4144	3	Y	3					180
							3	9									
08	4749	X	4749	-0-	-0-	-0-	4705	3	44	9	Y	40	1	8			219
09	4680	X	4639	-0-	-41	-0-	4577	3	62	9	Y	56					275
10	4836	X	4623	-0-	-213	-0-	4603	3	20	9	Y	18					293

PALLMEYER UNIT B WELL #: 2 H RRCID -> 235519 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 5867 PERF. 6191 - 9340

05	577	X	577	-0-	-0-	-0-	574	3	3	9	Y	3	3	8			1
06	574	X	574	-0-	-0-	-0-	572	3	2	9	Y	2	2	8			1
07	620	X	620	-0-	-0-	-0-	617	3	3	9	Y	3	3	8			1
08	609	X	609	-0-	-0-	-0-	607	3	2	9	Y	2	2	8			1
09	572	X	572	-0-	-0-	-0-	569	3	3	9	Y	3	1	8			3
10	620	X	471	-0-	-149	-0-	462	3	9	9	Y	8	3	1			8

LANGDON WELL #: 3 H RRCID -> 235520 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 6119 PERF. 6725 - 9487

05	8835	X	7910	-0-	-925	-0-	495	1	7392	3	Y	21					116
							23	9									
06	8666	X	8666	-0-	-0-	-0-	1022	1	7500	3	Y	131					247
							144	9									
07	8955	X	8955	-0-	-0-	-0-	1068	1	7813	3	Y	67	106	1	1	8	207
							74	9									
08	8803	X	8803	-0-	-0-	-0-	1133	1	7645	3	Y	23	119	1	1	8	110
							25	9									
09	8528	X	8528	-0-	-0-	-0-	1299	1	7229	3	Y	-0-					110
10	8959	X	8546	-0-	-413	-0-	1860	1	6686	3	Y	-0-	110	1			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

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
05	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	10	10	1	1	8	9
06	1290	X	188	-0-	-1102	-0-	175	1	13	3	Y	-0-	2	1			7
07	127	X	127	-0-	-0-	-0-	112	1	12	3	Y	3	5	1	1	8	4
							3	9									
08	183	X	183	-0-	-0-	-0-	61	1	120	3	Y	2	2	1	1	8	3
							2	9									
09	122	X	122	-0-	-0-	-0-	52	1	70	3	Y	-0-	3	1			-0-
10	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	3782	X	2948	-0-	-834	-0-	19	1	2894	3	Y	32	64	1			34
							35	9									
06	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	176	1	3543	3	Y	19	6	1			47
							21	9									
07	3751	X	2459	-0-	-1292	-0-	131	1	2325	3	Y	3	33	1			17
							3	9									
08	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	212	1	3369	3	Y	12	7	1			22
							13	9									
09	4107	X	4107	-0-	-0-	-0-	197	1	3886	3	Y	22	22	1			22
							24	9									
*10	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	21	1	4224	3	Y	20	32	1			10
							22	9									

MOONEY UNIT A WELL #: 3 H RRCID -> 235523 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 5762 PERF. 6454 - 9603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9610	X	6460	-0-	-3150	-0-	437	1	6020	3	Y	3					37
							3	9									
06	8610	X	2798	-0-	-5812	-0-	487	1	2309	3	Y	2	1	8			38
							2	9									
07	5983	X	5216	-0-	-767	-0-	548	1	4668	3	Y	-0-					38
08	7456	X	7456	-0-	-0-	-0-	549	1	6907	3	Y	-0-					38
09	7255	X	7255	-0-	-0-	-0-	535	1	6720	3	Y	-0-					38
*10	7257	X	7257	-0-	-0-	-0-	546	1	6702	3	Y	8					46
							9	9									

SASS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 235525 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 6349 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11997	X	8467	-0-	-3530	-0-	8446	3	21	9	Y	19	1	8			43
06	9810	X	6655	-0-	-3155	-0-	6623	3	32	9	Y	29	1	8			71
07	9486	X	6057	-0-	-3429	-0-	6048	3	9	9	Y	8	2	8			77
08	8432	X	5523	-0-	-2909	-0-	5515	3	8	9	Y	7	2	8			82
09	8190	X	5462	-0-	-2728	-0-	5441	3	21	9	Y	19	52	1	1	8	48
10	8463	X	5892	-0-	-2571	-0-	5875	3	17	9	Y	15	40	1			23

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
05	4541	X	4541	-0-	-0-	-0-	622	1	3919	3	Y	-0-					-0-
06	T. A.		3909	-0-	3909	3909	661	1	3248	3	Y	-0-					-0-
07	T. A.		4107	-0-	4107	8016	684	1	3423	3	Y	-0-					-0-
08	T. A.		3961	-0-	3961	11977	675	1	3286	3	Y	-0-					-0-
09	16097	X	4120	-0-	-11977	-0-	714	1	3406	3	Y	-0-					-0-
*10	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	1172	1	2650	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
SMITHERS, WAYLON WELL #: 1 H RRCID -> 235527 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 6054 PERF. 6490 - 8111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOONEY UNIT B WELL #: 2 H RRCID -> 235528 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 6151 - 9301

05	6696	X	6185	-0-	-511	-0-	271	1	5911	3	Y	3					69
							3	9									
06	6990	X	6299	-0-	-691	-0-	259	1	6037	3	Y	3	3	8			69
							3	9									
07	7223	X	5941	-0-	-1282	-0-	263	1	5653	3	Y	23					92
							25	9									
08	7223	X	4388	-0-	-2835	-0-	299	1	4089	3	Y	-0-	78	1			14
09	6030	X	3830	-0-	-2200	-0-	300	1	3530	3	Y	-0-					14
*10	6806	X	6806	-0-	-0-	-0-	289	1	6516	3	Y	1					15
							1	9									

TED & ROY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235529 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 6997 - 8740

05	5146	X	5025	-0-	-121	-0-	15	1	5007	3	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
06	4892	X	4892	-0-	-0-	-0-	139	1	4752	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	5085	X	5085	-0-	-0-	-0-	137	1	4945	3	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
08	4929	X	4926	-0-	-3	-0-	104	1	4819	3	Y	3	2	8			1
							3	9									
09	4890	X	4757	-0-	-133	-0-	105	1	4638	3	Y	13	1	1	1	8	12
							14	9									
10	5084	X	4771	-0-	-313	-0-	13	1	4745	3	Y	12	18	1			6
							13	9									

BOY SCOUT WELL #: 5 H RRCID -> 235547 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 5890 - 7602

05	930	X	458	-0-	-472	-0-	155	1	303	3	Y	-0-					155
06	840	X	451	-0-	-389	-0-	224	1	227	3	Y	-0-					155
07	589	X	498	-0-	-91	-0-	271	1	227	3	Y	-0-					155
08	496	X	449	-0-	-47	-0-	268	1	181	3	Y	-0-					155
09	450	X	421	-0-	-29	-0-	232	1	189	3	Y	-0-					155
10	496	X	340	-0-	-156	-0-	260	1	80	3	Y	-0-	67	1			88

CAMPOS UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 235548 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 5692 PERF. 5920 - 8668

05	6696	X	2859	-0-	-3837	-0-	2855	3	4	9	Y	4	4	8			16
06	6000	X	3789	-0-	-2211	-0-	3786	3	3	9	Y	3	3	8			16
07	3596	X	2996	-0-	-600	-0-	2986	3	10	9	Y	9	4	8			21
08	3162	X	2278	-0-	-884	-0-	2274	3	4	9	Y	4	4	8			21
09	3780	X	2918	-0-	-862	-0-	2916	3	2	9	Y	2	2	8			21
10	3906	X	2389	-0-	-1517	-0-	2380	3	9	9	Y	8	12	1			17

GLEEN UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 235549 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 6087 - 9237

05	13	X	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					16
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			16
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
08	T. A.		237	-0-	237	237	236	3	1	9	Y	1					17
09	1555	X	1318	-0-	-237	-0-	1318	3			Y	-0-	8	1			9
*10	340	X	340	-0-	-0-	-0-	340	3			Y	-0-	5	1			4

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
GLEEN UNIT WELL #: 6 H RRCID -> 235550 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 5708 PERF. 6382 - 9130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8711	X	6014	-0-	-2697	-0-	6008	3	6	9	Y	5	5	8			169
06	8430	X	7116	-0-	-1314	-0-	7113	3	3	9	Y	3	3	8			169
07	8556	X	7098	-0-	-1458	-0-	7067	3	31	9	Y	28	5	8			192
08	6654	X	6654	-0-	-0-	-0-	6645	3	9	9	Y	8	5	8			195
09	7110	X	6648	-0-	-462	-0-	6508	3	140	9	Y	127	89	1	3	8	230
10	7347	X	7144	-0-	-203	-0-	7143	3	1	9	Y	1	129	1			102

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
05	4433	X	-0-	-0-	-4433	-0-					Y	8					76
06	4290	X	-0-	-0-	-4290	-0-					Y	19	34	1			61
07	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					Y	-0-					61
08	1612	X	-0-	-0-	-1612	-0-					Y	-0-					61
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					5
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	4	1	8			8
07	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					8
08	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					8
09	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					8
10	13	X	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-	4	1			4

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
05	5518	X	5494	-0-	-24	-0-	5494	2			N	-0-					-0-
06	5340	X	5269	-0-	-71	-0-	5269	2			N	-0-					-0-
07	5518	X	5405	-0-	-113	-0-	5405	2			N	-0-					-0-
08	5518	X	5341	-0-	-177	-0-	5341	2			N	-0-					-0-
09	5310	X	4654	-0-	-656	-0-	4654	2			N	-0-					-0-
10	5487	X	5230	-0-	-257	-0-	5230	2			N	-0-					-0-

HOLIDAY, BILLIE WELL #: 2 H RRCID -> 236216 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 5959 PERF. 6455 - 9186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10354	X	7120	-0-	-3234	-0-	50	1	7070	3	Y	-0-					1
06	10020	X	7380	-0-	-2640	-0-	57	1	7323	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	10354	X	8567	-0-	-1787	-0-	28	1	8539	3	Y	-0-					-0-
08	10199	X	7366	-0-	-2833	-0-	7366	3			Y	-0-					-0-
09	8784	X	8784	-0-	-0-	-0-	36	1	8748	3	Y	-0-					-0-
*10	10145	X	10145	-0-	-0-	-0-	123	1	10022	3	Y	-0-					-0-

HINTON WELL #: 3 H RRCID -> 236307 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 6208 PERF. 6842 - 8980

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
FILLMORE, MILLARD UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 236310 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 5374 PERF. 5565 - 8166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9362	X	3931	-0-	-5431	-0-	3931	3			Y	-0-					44
06	7080	X	3141	-0-	-3939	-0-	3140	3	1	9	Y	1	1	8			44
07	6041	X	6041	-0-	-0-	-0-	6041	3			Y	-0-					44
08	9745	X	9745	-0-	-0-	-0-	9745	3			Y	-0-					44
09	10014	X	10014	-0-	-0-	-0-	10014	3			Y	-0-					44
10	6045	X	5821	-0-	-224	-0-	5821	3			Y	-0-					44

YOSEMITE SAM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 236315 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6021 PERF. 6547 - 10501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					Y	1					96
06	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					Y	4	2	8			98
07	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					Y	7	4	8			101
08	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					Y	6	3	8			104
09	840	X	-0-	-0-	-840	-0-					Y	1	1	8			104
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					105

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
05	11408	X	9310	-0-	-2098	-0-	9310	2			N	-0-					-0-
06	11340	X	10056	-0-	-1284	-0-	10056	2			N	-0-					-0-
07	11718	X	10135	-0-	-1583	-0-	10135	2			N	-0-					-0-
08	11718	X	9016	-0-	-2702	-0-	9016	2			N	-0-					-0-
09	10050	X	8128	-0-	-1922	-0-	8128	2			N	-0-					-0-
10	10385	X	8051	-0-	-2334	-0-	8051	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE TECH CENTER WELL #: B 3H RRCID -> 236403 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7987 - 9792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11258	X	11258	-0-	-0-	-0-	11258	2			N	-0-					-0-
06	13357	X	13357	-0-	-0-	-0-	13357	2			N	-0-					-0-
07	16246	X	16246	-0-	-0-	-0-	16246	2			N	-0-					-0-
08	15292	X	15292	-0-	-0-	-0-	15292	2			N	-0-					-0-
09	14525	X	14525	-0-	-0-	-0-	14525	2			N	-0-					-0-
10	15159	X	12361	-0-	-2798	-0-	12361	2			N	-0-					-0-

ACTON MEADOWS WELL #: 1H RRCID -> 236790 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 5758 PERF. 6085 - 9101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8866	X	3024	-0-	-5842	-0-	3022	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
06	4950	X	2595	-0-	-2355	-0-	2594	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
07	4340	X	2799	-0-	-1541	-0-	2797	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
08	3472	X	3038	-0-	-434	-0-	3036	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
09	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	3753	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
*10	5603	X	5603	-0-	-0-	-0-	5603	3			Y	-0-					-0-

RED DRAGON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 236887 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 5979 PERF. 6485 - 10320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12772	X	12569	-0-	-203	-0-	608	1	11744	3	Y	197	140	1			243
							217	9									
06	12450	X	12387	-0-	-63	-0-	218	1	11982	3	Y	170	281	1	1	8	131
							187	9									
07	12865	X	12228	-0-	-637	-0-	219	1	11957	3	Y	47	2	8			176
							52	9									
08	12865	X	12272	-0-	-593	-0-	137	1	11953	3	Y	165	169	1	2	8	170
							182	9									
09	15401	X	15401	-0-	-0-	-0-	15332	3	69	9	Y	63	144	1	1	8	88
*10	12957	X	12957	-0-	-0-	-0-	364	1	12431	3	Y	147	148	1			87
							162	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
EAST CLETUS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 236937 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 7516 - 9430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4743	X	3196	-0-	-1547	-0-	19	1	3177	2	N	-0-					-0-
06	4590	X	3583	-0-	-1007	-0-	243	1	3340	2	N	-0-					-0-
07	4650	X	3527	-0-	-1123	-0-	188	1	3339	2	N	-0-					-0-
08	4557	X	3148	-0-	-1409	-0-	128	1	3020	2	N	-0-					-0-
09	3330	X	3216	-0-	-114	-0-	87	1	3129	2	N	-0-					-0-
10	3534	X	3159	-0-	-375	-0-	34	1	3125	2	N	-0-					-0-

YOSEMITE SAM UNIT WELL #: 8H RRCID -> 236939 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 6101 PERF. 6555 - 8901

05	9579	X	8191	-0-	-1388	-0-	204	1	7939	3	N	44					213
							48	9									
06	9270	X	7151	-0-	-2119	-0-	179	1	6941	3	N	28	1	8			240
							31	9									
07	12685	X	12685	-0-	-0-	-0-	155	1	12508	3	N	20	1	8			259
							22	9									
08	14002	X	14002	-0-	-0-	-0-	14	1	13888	3	N	91	2	8			348
							100	9									
09	12081	X	12081	-0-	-0-	-0-	52	1	12025	3	N	4	1	8			351
							4	9									
*10	13599	X	13599	-0-	-0-	-0-	7	1	13592	3	N	-0-					351

BIG ROCK CANDY MOUNTAIN WELL #: 7H RRCID -> 236940 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 6253 - 9001

05	12693	X	12693	-0-	-0-	-0-	12526	3	167	9	Y	152	116	1			298
06	11813	X	11813	-0-	-0-	-0-	76	1	11584	3	Y	139	136	1	1	8	300
							153	9									
07	11216	X	11216	-0-	-0-	-0-	90	1	10926	3	Y	182	1	8			481
							200	9									
08	10540	X	5845	-0-	-4695	-0-	193	1	5589	3	Y	57	299	1	1	8	238
							63	9									
09	12270	X	444	-0-	-11826	-0-	345	1	26	3	Y	66	151	1			153
							73	9									
10	12679	X	-0-	-0-	-12679	-0-					Y	105					258

BIG ROCK CANDY MOUNTAIN WELL #: 5 H RRCID -> 236941 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 5882 PERF. 6377 - 8320

05	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	19	62	1			97
06	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	5	44	1	1	8	57
07	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	3	1	8			59
08	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	9	36	1	1	8	31
09	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					Y	52	20	1			63
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	44					107

BIG ROCK CANDY MOUNTAIN WELL #: 8H RRCID -> 236942 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 5981 PERF. 6453 - 9201

05	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
06	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
07	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
08	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	55					55
09	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-	35	1			20
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
BIG ROCK CANDY MOUNTAIN WELL #: 9 H RRCID -> 236948 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 6393 - 9140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3720	X	2688	-0-	-1032	-0-	2681	3	7	9	Y	6	6	8			-0-
06	3750	X	3228	-0-	-522	-0-	253	1	2969	3	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
07	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	275	1	3881	3	Y	8	8	8			-0-
							9	9									
08	6529	X	6529	-0-	-0-	-0-	217	1	6303	3	Y	8	8	8			-0-
							9	9									
09	4656	X	4656	-0-	-0-	-0-	243	1	4410	3	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
*10	4648	X	4648	-0-	-0-	-0-	123	1	4525	3	Y	-0-					-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
05	4061	X	-0-	-0-	-4061	-0-					Y	-0-	5	1			6
06	2670	X	-0-	-0-	-2670	-0-					Y	11	3	1			14
07	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	6	3	8			17
08	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	29	10	1	2	8	34
09	7094	X	7094	-0-	-0-	-0-	224	1	6855	3	Y	14	22	1	1	8	25
							15	9									
*10	10231	X	10231	-0-	-0-	-0-	112	1	10086	3	Y	30					55
							33	9									

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
05	8955	X	8955	-0-	-0-	-0-	92	1	8863	3	Y	-0-					19
06	8580	X	8127	-0-	-453	-0-	1	1	8126	3	Y	-0-					19
07	8618	X	7067	-0-	-1551	-0-	211	1	6856	3	Y	-0-					19
08	8201	X	8201	-0-	-0-	-0-	93	1	8108	3	Y	-0-					19
09	8670	X	7713	-0-	-957	-0-	7713	3			Y	-0-					19
10	8959	X	7680	-0-	-1279	-0-	7680	3			Y	-0-					19

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
05	12066	X	12066	-0-	-0-	-0-	354	1	11710	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
06	11873	X	11873	-0-	-0-	-0-	457	1	11414	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
07	10416	X	6834	-0-	-3582	-0-	1305	1	5525	3	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
08	10416	X	9600	-0-	-816	-0-	558	1	9040	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
09	11670	X	11652	-0-	-18	-0-	344	1	11307	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
10	12059	X	11429	-0-	-630	-0-	907	1	10522	3	Y	-0-					-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
05	9982	X	7727	-0-	-2255	-0-	563	1	7151	3	N	12					95
							13	9									
06	9660	X	5392	-0-	-4268	-0-	578	1	4796	3	N	16					111
							18	9									
07	9982	X	6138	-0-	-3844	-0-	738	1	5354	3	N	42					153
							46	9									
08	9641	X	5658	-0-	-3983	-0-	741	1	4916	3	N	1	1	8			153
							1	9									
09	7470	X	5634	-0-	-1836	-0-	727	1	4907	3	N	-0-					153
10	7719	X	5354	-0-	-2365	-0-	685	1	4669	3	N	-0-					153

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
THELONIOUS MONK UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237181 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 5417 PERF. 5661 - 5470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

MOONEY UNIT B WELL #: 3 H RRCID -> 237186 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 5703 PERF. 5858 - 9187

05	3565	X	-0-	-0-	-3565	-0-					Y	3					31
06	3450	X	-0-	-0-	-3450	-0-					Y	6	5	8			32
07	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	22					54
08	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	1	46	1			9
09	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					9
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					10

LANHAM UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237218 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 6451 - 9600

05	6693	X	6693	-0-	-0-	-0-	24	1	6388	3	Y	255	351	1			264
							281	9									
06	6690	X	5682	-0-	-1008	-0-	252	1	5232	3	Y	180	47	1			397
							198	9									
07	6913	X	5551	-0-	-1362	-0-	241	1	5289	3	Y	19	283	1			133
							21	9									
08	6913	X	4150	-0-	-2763	-0-	163	1	3906	3	Y	74	51	1	1	8	155
							81	9									
09	6480	X	5998	-0-	-482	-0-	184	1	5682	3	Y	120	150	1			125
							132	9									
10	6696	X	5774	-0-	-922	-0-	23	1	5654	3	Y	88	169	1			44
							97	9									

BOSWELL UNIT WELL #: 4H RRCID -> 237529 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7967 - 11680

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WIGGUM, RALPH WELL #: 9 H RRCID -> 237533 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 5823 PERF. 6575 - 9501

05	651	X	500	-0-	-151	-0-	500	3			Y	-0-					1
06	727	X	727	-0-	-0-	-0-	727	3			Y	-0-					1
07	756	X	756	-0-	-0-	-0-	756	3			Y	-0-					1
08	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					1
09	720	X	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-					1
10	744	X	37	-0-	-707	-0-	37	3			Y	-0-					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
THELONIOUS MONK UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 237539 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 5433 PERF. 5932 - 8381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6727	X	6646	-0-	-81	-0-	496	1	6150	3	Y	-0-					3
06	7084	X	7084	-0-	-0-	-0-	217	1	6866	3	Y	1	1	8			3
							1	9									
07	6696	X	5335	-0-	-1361	-0-	110	1	5225	3	Y	-0-					3
08	6572	X	5514	-0-	-1058	-0-	5513	3	1	9	Y	1					4
09	6870	X	6031	-0-	-839	-0-	6031	3			Y	-0-					4
10	7099	X	6657	-0-	-442	-0-	6657	3			Y	-0-					4

SASS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 237625 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 5838 PERF. 6092 - 8840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5270	X	3970	-0-	-1300	-0-	3966	3	4	9	Y	4	3	8			3
06	4290	X	1237	-0-	-3053	-0-	1235	3	2	9	Y	2	2	8			3
07	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					Y	3	3	8			3
08	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					Y	2	2	8			3
09	5331	X	5331	-0-	-0-	-0-	5329	3	2	9	Y	2	2	1	2	8	1
*10	8169	X	8169	-0-	-0-	-0-	8169	3			Y	-0-	1	1			-0-

LEWELLEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237626 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 5125 PERF. 5881 - 7931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		2 X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					54
06		2 X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					54
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

LEWELLEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237627 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 5641 - 8041

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

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
05	3193	X	2178	-0-	-1015	-0-	2176	3	2	9	Y	2					88
06	3270	X	2593	-0-	-677	-0-	2592	3	1	9	Y	1					89
07	3379	X	1514	-0-	-1865	-0-	1513	3	1	9	Y	1	1	8			89
08	3379	X	2088	-0-	-1291	-0-	2086	3	2	9	Y	2					91
09	2580	X	1663	-0-	-917	-0-	1663	3			Y	-0-					91
10	2666	X	2100	-0-	-566	-0-	2100	3			Y	-0-					91

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
05	7006	X	2916	-0-	-4090	-0-	2914	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
06	6690	X	5803	-0-	-887	-0-	5802	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
07	6727	X	6513	-0-	-214	-0-	6511	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
08	8091	X	8091	-0-	-0-	-0-	8088	3	3	9	Y	3	2	8			1
09	5790	X	2391	-0-	-3399	-0-	2380	3	11	9	Y	10	1	1			10
10	6510	X	438	-0-	-6072	-0-	436	3	2	9	Y	2	9	1			3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
BUBBS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237630 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 6079 PERF. 6623 - 8969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5203	X	5203	-0-	-0-	-0-	22	1	5065	3	Y	105	98	1	2	8	106
							116	9									
06	5251	X	5251	-0-	-0-	-0-	241	1	4904	3	Y	96	19	1	1	8	182
							106	9									
07	5363	X	5089	-0-	-274	-0-	250	1	4805	3	Y	31	130	1	3	8	80
							34	9									
08	5363	X	4610	-0-	-753	-0-	224	1	4320	3	Y	60	31	1	2	8	107
							66	9									
09	5250	X	4536	-0-	-714	-0-	242	1	4153	3	Y	128	104	1	1	8	130
							141	9									
10	5425	X	4273	-0-	-1152	-0-	30	1	4129	3	Y	104	182	1			52
							114	9									

STETSON MASSEY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 237631 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5717 - 8301

05	7130	X	6235	-0-	-895	-0-	6235	3			Y	-0-	1	1			1
06	6960	X	1048	-0-	-5912	-0-	1027	3	21	9	Y	19					20
07	7192	X	1200	-0-	-5992	-0-	1200	3			Y	-0-	13	1			7
08	7192	X	1963	-0-	-5229	-0-	1962	3	1	9	Y	1	3	1			5
09	6030	X	5808	-0-	-222	-0-	5758	3	50	9	Y	45	1	1			49
10	6231	X	5981	-0-	-250	-0-	5949	3	32	9	Y	29	22	1			56

STETSON MASSEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237633 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 5552 PERF. 6004 - 8520

05	5766	X	5613	-0-	-153	-0-	5578	3	35	9	Y	32	59	1			93
06	5580	X	3197	-0-	-2383	-0-	3179	3	18	9	Y	16	37	1			72
07	5766	X	1544	-0-	-4222	-0-	1416	3	128	9	Y	116	47	1			141
08	5704	X	1223	-0-	-4481	-0-	1113	3	110	9	Y	100	52	1			189
09	5430	X	2477	-0-	-2953	-0-	2361	3	116	9	Y	105	36	1			258
10	5611	X	3064	-0-	-2547	-0-	2995	3	69	9	Y	63	115	1			206

STETSON MASSEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237635 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 5561 PERF. 6174 - 7710

05	5053	X	1280	-0-	-3773	-0-	1180	3	100	9	Y	91	119	1			215
06	4890	X	3080	-0-	-1810	-0-	3032	3	48	9	Y	44	85	1			174
07	4833	X	4833	-0-	-0-	-0-	4816	3	17	9	Y	15	114	1			75
08	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	4237	3			Y	-0-	28	1			47
09	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	3731	3	2	9	Y	2	9	1			40
10	4836	X	3244	-0-	-1592	-0-	3240	3	4	9	Y	4	18	1			26

SHERRY P UNIT WELL #: 4H RRCID -> 237636 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 5972 PERF. 6222 - 8567

05	10462	X	10462	-0-	-0-	-0-	2	1	10460	3	Y	-0-					1
06	10110	X	9835	-0-	-275	-0-	9835	3			Y	-0-					1
07	10447	X	9516	-0-	-931	-0-	9516	3			Y	-0-					1
08	10230	X	8712	-0-	-1518	-0-	8712	3			Y	-0-					1
09	10110	X	8310	-0-	-1800	-0-	119	1	8191	3	Y	-0-					1
10	10447	X	7887	-0-	-2560	-0-	72	1	7815	3	Y	-0-					1

COLONEL FLAGG UNIT WELL #: 5H RRCID -> 237638 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 6029 - 9580

05	4154	X	-0-	-0-	-4154	-0-					Y	-0-					1
06	4020	X	-0-	-0-	-4020	-0-					Y	-0-					1
07	4154	X	-0-	-0-	-4154	-0-					Y	1	1	8			1
08	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-					1
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
SHERRY P UNIT WELL #: 6H RRCID -> 237641 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 6197 PERF. 6350 - 9031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5828	X	4584	-0-	-1244	-0-	349	1	4223	3	Y	11	30	1	1	8	38
							12	9									
06	5372	X	5372	-0-	-0-	-0-	5372	3			Y	-0-	18	1			20
07	6035	X	6035	-0-	-0-	-0-	371	1	5652	3	Y	11	10	1	3	8	18
							12	9									
08	5914	X	5914	-0-	-0-	-0-	461	1	5422	3	Y	28	9	1	3	8	34
							31	9									
09	5786	X	5786	-0-	-0-	-0-	522	1	5241	3	Y	21	20	1	2	8	33
							23	9									
*10	6464	X	6464	-0-	-0-	-0-	496	1	5940	3	Y	25	34	1			24
							28	9									

WILLIAMS-FINN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237643 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5701 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11563	X	7548	-0-	-4015	-0-	381	1	7152	3	Y	14					139
							15	9									
06	10740	X	8028	-0-	-2712	-0-	328	1	7676	3	Y	22					161
							24	9									
07	10757	X	8550	-0-	-2207	-0-	147	1	8403	3	Y	-0-					161
08	10757	X	8156	-0-	-2601	-0-	25	1	8131	3	Y	-0-	101	1			60
09	8066	X	8066	-0-	-0-	-0-	8045	3	21	9	Y	19					79
10	8556	X	7791	-0-	-765	-0-	42	1	7749	3	Y	-0-					79

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
05	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	481	1	2696	3	Y	1					6
							1	9									
06	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	372	1	2936	3	Y	22					28
							24	9									
07	2518	X	2518	-0-	-0-	-0-	181	1	2287	3	Y	45					73
							50	9									
08	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	28	1	3185	3	Y	20	45	1			48
							22	9									
09	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	3260	3	1	9	Y	1					49
*10	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	43	1	3716	3	Y	-0-					49

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
05	2115	X	2115	-0-	-0-	-0-	317	1	1791	3	Y	6					34
							7	9									
06	2040	X	1893	-0-	-147	-0-	285	1	1597	3	Y	10	5	1			39
							11	9									
07	2108	X	1991	-0-	-117	-0-	280	1	1699	3	Y	11	18	1			32
							12	9									
08	2093	X	2093	-0-	-0-	-0-	323	1	1759	3	Y	10	10	1			32
							11	9									
09	2040	X	1986	-0-	-54	-0-	312	1	1661	3	Y	12	13	1			31
							13	9									
*10	2253	X	2253	-0-	-0-	-0-	334	1	1902	3	Y	15	21	1			25
							17	9									

BERLIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237647 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 5519 PERF. 5663 - 8951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10230	X	9299	-0-	-931	-0-	9299	3			Y	-0-					1
06	10440	X	2533	-0-	-7907	-0-	2533	3			Y	-0-					1
07	10788	X	161	-0-	-10627	-0-	161	3			Y	-0-					1
08	10788	X	1741	-0-	-9047	-0-	1741	3			Y	-0-					1
09	9000	X	7142	-0-	-1858	-0-	7142	3			Y	-0-					1
*10	9664	X	9664	-0-	-0-	-0-	9664	3			Y	-0-					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
SHERRY P UNIT WELL #: 8H RRCID -> 237649 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 5861 PERF. 6289 - 9841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9238	X	6002	-0-	-3236	-0-	259	1	5720	3	Y	21	6	1			27
							23	9									
06	7410	X	5233	-0-	-2177	-0-	5231	3	2	9	Y	2	13	1			16
07	7068	X	6112	-0-	-956	-0-	315	1	5764	3	Y	30	8	1			38
							33	9									
08	6448	X	5882	-0-	-566	-0-	395	1	5444	3	Y	39	19	1			58
							43	9									
09	5820	X	5457	-0-	-363	-0-	381	1	5037	3	Y	35	35	1			58
							39	9									
10	6107	X	5869	-0-	-238	-0-	333	1	5490	3	Y	42	60	1			40
							46	9									

HOOVER UNIT WELL #: 8H RRCID -> 237650 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 6004 - 7431

05	2418	X	719	-0-	-1699	-0-	327	1	374	3	Y	16					56
							18	9									
06	2100	X	1514	-0-	-586	-0-	285	1	1215	3	Y	13	9	1			60
							14	9									
07	1910	X	1910	-0-	-0-	-0-	331	1	1568	3	Y	10	27	1			43
							11	9									
08	2272	X	2272	-0-	-0-	-0-	348	1	1910	3	Y	13	14	1			42
							14	9									
09	1994	X	1994	-0-	-0-	-0-	336	1	1637	3	Y	19	18	1			43
							21	9									
10	1922	X	991	-0-	-931	-0-	343	1	625	3	Y	21	29	1			35
							23	9									

RADAR WELL #: 3H RRCID -> 237656 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 6077 - 8661

05	6448	X	4408	-0-	-2040	-0-	4408	3			Y	-0-					56
06	6240	X	4097	-0-	-2143	-0-	4096	3	1	9	Y	1	1	8			56
07	6107	X	4196	-0-	-1911	-0-	4195	3	1	9	Y	1					57
08	5673	X	4102	-0-	-1571	-0-	4100	3	2	9	Y	2					59
09	4643	X	4643	-0-	-0-	-0-	4643	3			Y	-0-					59
*10	5250	X	5250	-0-	-0-	-0-	5247	3	3	9	Y	3					62

TRAPPER JOHN WELL #: 3H RRCID -> 237661 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 6002 - 9630

05	3131	X	1884	-0-	-1247	-0-	646	1	1238	3	N	-0-					136
06	2940	X	1449	-0-	-1491	-0-	693	1	753	3	N	3	3	8			136
							3	9									
07	5379	X	5379	-0-	-0-	-0-	706	1	4673	3	N	-0-					136
08	6463	X	6463	-0-	-0-	-0-	706	1	5754	3	N	3					139
							3	9									
09	6501	X	6501	-0-	-0-	-0-	46	1	6455	3	N	-0-					139
*10	6448	X	6448	-0-	-0-	-0-	6448	3			N	-0-					139

STEWART UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237665 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 6149 PERF. 6587 - 8530

05	5704	X	1162	-0-	-4542	-0-	203	1	958	3	Y	1	1	8			15
							1	9									
06	5520	X	1307	-0-	-4213	-0-	332	1	974	3	Y	1	13	1	1	8	2
							1	9									
07	5704	X	2666	-0-	-3038	-0-	292	1	2374	3	Y	-0-					2
08	5332	X	2768	-0-	-2564	-0-	263	1	2504	3	Y	1	1	8			2
							1	9									
09	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	213	1	3865	3	Y	-0-					2
*10	4462	X	4462	-0-	-0-	-0-	317	1	4145	3	Y	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

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
05	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	4	4	8			81
06	660	X	-0-	-0-	-660	-0-					N	28	3	8			106
07	279	X	25	-0-	-254	-0-	19	3	6	9	N	5	5	8			106
08	400	X	400	-0-	-0-	-0-	396	3	4	9	N	4	4	8			106
09	300	X	110	-0-	-190	-0-	110	3			N	-0-					106
10	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					106

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
05	1488	X	566	-0-	-922	-0-	556	3	10	9	Y	9					50
06	1440	X	-0-	-0-	-1440	-0-					Y	-0-					50
07	8440	X	8440	-0-	-0-	-0-	8438	3	2	9	Y	2	2	8			50
08	4887	X	4887	-0-	-0-	-0-	4887	3			Y	-0-					50
09	6488	X	6488	-0-	-0-	-0-	6488	3			Y	-0-					50
*10	9746	X	9746	-0-	-0-	-0-	9746	3			Y	-0-					50

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
05	1285	X	1285	-0-	-0-	-0-	1284	3	1	9	Y	1	1	8			121
06	6688	X	6688	-0-	-0-	-0-	85	1	6591	3	Y	11					132
							12	9									
07	6561	X	6561	-0-	-0-	-0-	5	1	6524	3	Y	29	1	8			160
							32	9									
08	7076	X	7076	-0-	-0-	-0-	7056	3	20	9	Y	18	1	8			177
09	6600	X	6521	-0-	-79	-0-	6507	3	14	9	Y	13					190
10	6820	X	317	-0-	-6503	-0-	313	3	4	9	Y	4	133	1			61

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
05	2263	X	1476	-0-	-787	-0-	389	1	1075	3	Y	11					40
							12	9									
06	3570	X	-0-	-0-	-3570	-0-					Y	10	1	8			49
07	3689	X	1236	-0-	-2453	-0-	435	1	801	3	Y	-0-					49
08	3689	X	2536	-0-	-1153	-0-	496	1	2022	3	Y	16					65
							18	9									
09	1440	X	946	-0-	-494	-0-	356	1	590	3	Y	-0-	59	1			6
10	1488	X	1181	-0-	-307	-0-	104	1	1073	3	Y	4					10
							4	9									

DEBORAH LOU UNIT WELL #: 4H RRCID -> 237725 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 6349 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-					Y	39	26	1			64
06	900	X	-0-	-0-	-900	-0-					Y	37	30	1	3	8	68
07	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	19	33	1			54
08	1363	X	1363	-0-	-0-	-0-	434	1	816	3	Y	103	28	1			129
							113	9									
09	5403	X	5403	-0-	-0-	-0-	381	1	4996	3	Y	24	79	1			74
							26	9									
*10	6469	X	6469	-0-	-0-	-0-	314	1	6087	3	Y	62	77	1			59
							68	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
NOEL WELL #: 2H RRCID -> 237913 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 5523 PERF. 5918 - 7391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4836	X	3630	-0-	-1206	-0-	235	1	3387	3	Y	7					62
							8	9									
06	4680	X	3422	-0-	-1258	-0-	264	1	3158	3	Y	-0-					62
07	4836	X	4083	-0-	-753	-0-	268	1	3811	3	Y	4					66
							4	9									
08	4216	X	4057	-0-	-159	-0-	310	1	3745	3	Y	2					68
							2	9									
09	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	282	1	3517	3	Y	4					72
							4	9									
10	4092	X	3853	-0-	-239	-0-	29	1	3824	3	Y	-0-	22	1			50

NOEL WELL #: 1H RRCID -> 237914 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 5497 PERF. 5970 - 7351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2437	X	2437	-0-	-0-	-0-	149	1	2280	3	Y	7					62
							8	9									
06	2315	X	2315	-0-	-0-	-0-	170	1	2145	3	Y	-0-					62
07	1036	X	1036	-0-	-0-	-0-	113	1	919	3	Y	4					66
							4	9									
08	1102	X	1102	-0-	-0-	-0-	148	1	952	3	Y	2					68
							2	9									
09	2370	X	970	-0-	-1400	-0-	108	1	858	3	Y	4					72
							4	9									
10	2449	X	399	-0-	-2050	-0-	11	1	388	3	Y	-0-	22	1			50

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: G 2H RRCID -> 237918 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 8125 - 10975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14384	X	13354	-0-	-1030	-0-	13354	2			N	-0-					-0-
06	13920	X	12421	-0-	-1499	-0-	12421	2			N	-0-					-0-
07	14384	X	13137	-0-	-1247	-0-	13137	2			N	-0-					-0-
08	13268	X	12357	-0-	-911	-0-	12357	2			N	-0-					-0-
09	12900	X	11999	-0-	-901	-0-	11999	2			N	-0-					-0-
10	13330	X	12163	-0-	-1167	-0-	12163	2			N	-0-					-0-

CHESBROUGH-SHAW UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237919 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 5847 PERF. 6463 - 9211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					3
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			1

CAMPOS UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 237921 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 5713 PERF. 6422 - 8768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7161	X	3139	-0-	-4022	-0-	3127	3	12	9	Y	11	1	8			214
06	6930	X	1100	-0-	-5830	-0-	1054	3	46	9	Y	42					256
07	7489	X	7489	-0-	-0-	-0-	7482	3	7	9	Y	6	1	8			261
08	6231	X	5193	-0-	-1038	-0-	5190	3	3	9	Y	3	3	8			261
09	3030	X	-0-	-0-	-3030	-0-					Y	-0-					261
10	7502	X	5008	-0-	-2494	-0-	4999	3	9	9	Y	8	148	1			121

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
05	1767	X	1228	-0-	-539	-0-	1228	3			Y	-0-					4
06	1590	X	1037	-0-	-553	-0-	1037	3			Y	-0-					4
07	1488	X	1141	-0-	-347	-0-	1140	3	1	9	Y	1	1	8			4
08	1062	X	1062	-0-	-0-	-0-	1062	3			Y	-0-					4
09	1200	X	958	-0-	-242	-0-	958	3			Y	-0-					4
10	1240	X	756	-0-	-484	-0-	756	3			Y	-0-					4

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5053	X	4071	-0-	-982	-0-	4068	3	3	9	Y	3					62
06	4890	X	3819	-0-	-1071	-0-	3819	3			Y	-0-					62
07	4743	X	3932	-0-	-811	-0-	3931	3	1	9	Y	1	1	8			62
08	4154	X	3703	-0-	-451	-0-	3690	3	13	9	Y	12					74
09	3930	X	3535	-0-	-395	-0-	3535	3			Y	-0-					74
10	4061	X	3722	-0-	-339	-0-	3722	3			Y	-0-					74

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7657	X	6223	-0-	-1434	-0-	453	1	5770	3	Y	-0-					15
06	7170	X	5328	-0-	-1842	-0-	483	1	4845	3	Y	-0-					15
07	7099	X	4837	-0-	-2262	-0-	558	1	4279	3	Y	-0-					15
08	6448	X	4783	-0-	-1665	-0-	472	1	4311	3	Y	-0-	9	1			6
09	6030	X	5224	-0-	-806	-0-	446	1	4738	3	Y	36					42
							40	9									
10	6231	X	5641	-0-	-590	-0-	637	1	4898	3	Y	96	38	1			100
							106	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6045	X	4852	-0-	-1193	-0-	365	1	4487	3	Y	-0-	2	1			4
06	6210	X	4942	-0-	-1268	-0-	122	1	4820	3	Y	-0-	1	1			3
07	6417	X	5400	-0-	-1017	-0-	146	1	5254	3	Y	-0-					3
08	6417	X	5682	-0-	-735	-0-	235	1	5447	3	Y	-0-	1	1			2
09	5552	X	5552	-0-	-0-	-0-	367	1	5185	3	Y	-0-					2
10	5394	X	5248	-0-	-146	-0-	479	1	4769	3	Y	-0-	2	1			-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9703	X	5722	-0-	-3981	-0-	921	1	4792	3	Y	8					49
							9	9									
06	9390	X	2355	-0-	-7035	-0-	876	1	1458	3	Y	19	2	8			66
							21	9									
07	4712	X	3154	-0-	-1558	-0-	756	1	2394	3	Y	4	4	8			66
							4	9									
08	4712	X	2642	-0-	-2070	-0-	453	1	2186	3	Y	3	3	8			66
							3	9									
09	5550	X	3895	-0-	-1655	-0-	934	1	2960	3	Y	1	1	8			66
							1	9									
10	5735	X	3895	-0-	-1840	-0-	787	1	3016	3	Y	84					150
							92	9									

YOSEMITE SAM UNIT WELL #: 5H RRCID -> 237968 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 6649 - 10201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					9
06	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					Y	11	3	8			17
07	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					Y	3	3	8			17
08	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					Y	2	2	8			17
09	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					17
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

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
05	6603	X	4459	-0-	-2144	-0-	124	1	4332	3	Y	3					216
							3	9									
06	6390	X	5456	-0-	-934	-0-	5436	3	20	9	Y	18	7	8			227
07	6603	X	5673	-0-	-930	-0-	5656	3	17	9	Y	15	15	8			227
08	5028	X	5028	-0-	-0-	-0-	124	1	4889	3	Y	14	14	8			227
							15	9									
09	5820	X	5820	-0-	-0-	-0-	5816	3	4	9	Y	4	4	8			227
10	5673	X	5310	-0-	-363	-0-	148	1	5162	3	Y	-0-					227

GOLDSMITH HILTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237974 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8150 - 10701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6572	X	4567	-0-	-2005	-0-	4567	2			N	-0-					-0-
06	6360	X	4056	-0-	-2304	-0-	4056	2			N	-0-					-0-
07	6572	X	4509	-0-	-2063	-0-	4509	2			N	-0-					-0-
08	6107	X	4908	-0-	-1199	-0-	4908	2			N	-0-					-0-
09	4485	X	4485	-0-	-0-	-0-	4485	2			N	-0-					-0-
*10	5051	X	5051	-0-	-0-	-0-	5051	2			N	-0-					-0-

GOLDSMITH HILTON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237975 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8510 - 10961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5394	X	3720	-0-	-1674	-0-	3720	2			N	-0-					-0-
06	5327	X	5327	-0-	-0-	-0-	5327	2			N	-0-					-0-
07	5394	X	4826	-0-	-568	-0-	4826	2			N	-0-					-0-
08	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	3935	2			N	-0-					-0-
09	5220	X	3489	-0-	-1731	-0-	3489	2			N	-0-					-0-
10	5394	X	4560	-0-	-834	-0-	4560	2			N	-0-					-0-

GOLDSMITH HILTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237979 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 7874 PERF. 8210 - 10661

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

SMELLEY B WELL #: 1H RRCID -> 237980 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 6337 PERF. 6480 - 8322

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

HUMMER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238024 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 5692 PERF. 5935 - 8201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8246	X	3491	-0-	-4755	-0-	45	1	3445	3	Y	1	1	8			93
							1	9									
06	7980	X	6332	-0-	-1648	-0-	50	1	6282	3	Y	-0-					93
07	7725	X	7725	-0-	-0-	-0-	249	1	7475	3	Y	1	1	8			93
							1	9									
08	7564	X	7042	-0-	-522	-0-	236	1	6805	3	Y	1	1	8			93
							1	9									
09	6629	X	6629	-0-	-0-	-0-	248	1	6381	3	Y	-0-					93
10	7719	X	5283	-0-	-2436	-0-	631	1	4652	3	Y	-0-					93

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
CHESBROUGH-SHAW UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238045 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 5821 PERF. 6329 - 8541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2418	X	642	-0-	-1776	-0-	435 50	1 9	157	3	Y	45	4	8			53
06	1170	X	687	-0-	-483	-0-	454 47	1 9	186	3	Y	43	5	8			91
07	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	17	13	8			95
08	837	X	599	-0-	-238	-0-	527 12	1 9	60	3	Y	11	8	8			98
09	630	X	-0-	-0-	-630	-0-					Y	2	2	8			98
*10	807	X	807	-0-	-0-	-0-	711	1	96	3	Y	-0-	61	1			37

SASS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238047 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 5823 PERF. 7010 - 10160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7161	X	5266	-0-	-1895	-0-	5264	3	2	9	Y	2	2	8			23
06	6930	X	5455	-0-	-1475	-0-	5449	3	6	9	Y	5	1	8			27
07	6262	X	6013	-0-	-249	-0-	6007	3	6	9	Y	5	2	8			30
08	6709	X	6709	-0-	-0-	-0-	6702	3	7	9	Y	6	2	8			34
09	6634	X	6634	-0-	-0-	-0-	6623	3	11	9	Y	10	21	1	1	8	22
*10	6310	X	6310	-0-	-0-	-0-	6301	3	9	9	Y	8	18	1			12

YOSEMITE SAM UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238048 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 6084 PERF. 6395 - 10348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106

YOSEMITE SAM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238261 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 5990 PERF. 9429 - 9981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12803	X	11114	-0-	-1689	-0-	173 8	1 9	10933	3	Y	7					197
06	12390	X	12365	-0-	-25	-0-	37 10	1 9	12318	3	Y	9	5	8			201
07	12803	X	12436	-0-	-367	-0-	87 8	1 9	12341	3	Y	7	3	8			205
08	12090	X	12068	-0-	-22	-0-	12059	3	9	9	Y	8	3	8			210
09	14438	X	14438	-0-	-0-	-0-	24 1	1 9	14413	3	Y	1	1	8			210
*10	15434	X	15434	-0-	-0-	-0-	15428	3	6	9	Y	5					215

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
05	6574	X	6574	-0-	-0-	-0-	11 2	1 9	6561	3	Y	2	1	8			1
06	5913	X	5913	-0-	-0-	-0-	131 1	1 9	5781	3	Y	1	1	8			1
07	6652	X	6652	-0-	-0-	-0-	126 14	1 9	6512	3	Y	13	1	1	1	8	12
08	5921	X	5283	-0-	-638	-0-	117 58	1 9	5108	3	Y	53	5	1	1	8	59
09	6360	X	6229	-0-	-131	-0-	108 73	1 9	6048	3	Y	66	57	1			68
10	6665	X	6139	-0-	-526	-0-	13 66	1 9	6060	3	Y	60	98	1			30

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
PARKER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238280 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 6072 - 9557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14866	X	14866	-0-	-0-	-0-	14866	3			Y	-0-					64
06	13558	X	13558	-0-	-0-	-0-	13557	3	1	9	Y	1	1	8			64
07	14677	X	14677	-0-	-0-	-0-	14677	3			Y	-0-					64
08	16872	X	16872	-0-	-0-	-0-	16798	3	74	9	Y	67	81	1			50
09	16948	X	16948	-0-	-0-	-0-	16948	3			Y	-0-					50
*10	16513	X	16513	-0-	-0-	-0-	16513	3			Y	-0-					50

ALLIANCE TECH CENTER SOUTH WELL #: 4H RRCID -> 238299 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7379 PERF. 7900 - 10415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14353	X	13114	-0-	-1239	-0-	13114	2			N	-0-					-0-
06	16090	X	16090	-0-	-0-	-0-	16090	2			N	-0-					-0-
07	14353	X	11988	-0-	-2365	-0-	11988	2			N	-0-					-0-
08	13950	X	13143	-0-	-807	-0-	13143	2			N	-0-					-0-
09	16080	X	11863	-0-	-4217	-0-	11863	2			N	-0-					-0-
10	16616	X	12282	-0-	-4334	-0-	12282	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE TECH CENTER SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 238300 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 7356 PERF. 7822 - 10377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLONEL FLAGG UNIT WELL #: 6H RRCID -> 238394 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5891 - 9040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2759	X	2604	-0-	-155	-0-	2594	3	10	9	Y	9					34
06	2460	X	1985	-0-	-475	-0-	1982	3	3	9	Y	3					37
07	2542	X	1601	-0-	-941	-0-	1598	3	3	9	Y	3	2	8			38
08	2418	X	1710	-0-	-708	-0-	1710	3			Y	-0-					38
09	2520	X	1657	-0-	-863	-0-	1657	3			Y	-0-					38
10	2604	X	1468	-0-	-1136	-0-	1468	3			Y	-0-					38

LEWELLEN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238572 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 5215 PERF. 5590 - 7761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

LANHAM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238586 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 6625 - 8970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6014	X	4933	-0-	-1081	-0-	18	1	4913	3	Y	2	1	8			1
							2	9									
06	5820	X	5336	-0-	-484	-0-	190	1	5145	3	Y	1	1	8			1
							1	9									
07	5488	X	5488	-0-	-0-	-0-	188	1	5297	3	Y	3	1	8			3
							3	9									
08	5788	X	5788	-0-	-0-	-0-	123	1	5596	3	Y	63	1	1	1	8	64
							69	9									
09	5340	X	4228	-0-	-1112	-0-	147	1	4014	3	Y	61	62	1			63
							67	9									
10	5518	X	4844	-0-	-674	-0-	19	1	4764	3	Y	55	90	1			28
							61	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
WILLIAMS-FINN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238600 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 5622 PERF. 5913 - 8661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6138	X	312	-0-	-5826	-0-	95	1	217	3	Y	-0-					71
06	5940	X	363	-0-	-5577	-0-	351	3	12	9	Y	11					82
07	6138	X	3319	-0-	-2819	-0-	129	1	3190	3	Y	-0-					82
08	6462	X	6462	-0-	-0-	-0-	6462	3			Y	-0-					82
09	5856	X	5856	-0-	-0-	-0-	73	1	5775	3	Y	7					89
							8	9									
*10	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	101	1	3810	3	Y	1	59	1			31
							1	9									

SHANNON PARKER TRUST WELL #: 2H RRCID -> 238601 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 4899 PERF. 5189 - 8741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					8
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

ZBAR LAND & CATTLE CO. UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238603 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 5667 PERF. 6091 - 9521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5964	X	5964	-0-	-0-	-0-	512	1	5440	3	Y	11					108
							12	9									
06	5591	X	5591	-0-	-0-	-0-	543	1	5035	3	Y	12	2	8			118
							13	9									
07	5380	X	5380	-0-	-0-	-0-	443	1	4937	3	Y	-0-					118
08	4482	X	4482	-0-	-0-	-0-	445	1	4020	3	Y	15					133
							17	9									
09	5760	X	5477	-0-	-283	-0-	508	1	4960	3	Y	8	121	1			20
							9	9									
10	5952	X	2871	-0-	-3081	-0-	77	1	2790	3	Y	4					24
							4	9									

HOOVER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238605 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 5702 PERF. 6137 - 8080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2945	X	2560	-0-	-385	-0-	317	1	2243	3	Y	-0-					7
06	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	359	1	2569	3	Y	-0-	1	1			6
07	2779	X	2779	-0-	-0-	-0-	368	1	2411	3	Y	-0-	3	1			3
08	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	373	1	2510	3	Y	-0-	1	1			2
09	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	340	1	2624	3	Y	-0-	1	1			1
10	3038	X	2942	-0-	-96	-0-	356	1	2585	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

BERLIN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238608 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 5530 PERF. 5680 - 8335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11715	X	11715	-0-	-0-	-0-	11706	3	9	9	Y	8					23
06	12532	X	12532	-0-	-0-	-0-	12484	3	48	9	Y	44					67
07	10742	X	10742	-0-	-0-	-0-	10668	3	74	9	Y	67	39	1			95
08	12073	X	12073	-0-	-0-	-0-	12027	3	46	9	Y	42					137
09	12540	X	11927	-0-	-613	-0-	11863	3	64	9	Y	58					195
10	12958	X	10258	-0-	-2700	-0-	10257	3	1	9	Y	1	116	1			80

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
05	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	93	1	3017	3	Y	-0-					70
06	4205	X	4205	-0-	-0-	-0-	4193	3	12	9	Y	11					81
07	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	111	1	3955	3	Y	-0-					81
08	1855	X	1855	-0-	-0-	-0-	1855	3			Y	-0-					81
09	4200	X	1819	-0-	-2381	-0-	80	1	1731	3	Y	7					88
							8	9									
10	4340	X	3030	-0-	-1310	-0-	91	1	2938	3	Y	1	58	1			31
							1	9									

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
05	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	352	1	3292	3	Y	3	49	1	1	8	49
							3	9									
06	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	3778	3			Y	-0-	23	1			26
07	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	424	1	3590	3	Y	11	13	1			24
							12	9									
08	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	515	1	3294	3	Y	-0-	12	1			12
09	3780	X	2810	-0-	-970	-0-	495	1	2315	3	Y	-0-	7	1			5
10	4030	X	2632	-0-	-1398	-0-	429	1	2193	3	Y	9	5	1			9
							10	9									

BERLIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238617 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 5497 PERF. 5966 - 9116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6758	X	-0-	-0-	-6758	-0-					Y	-0-					4
06	5139	X	5139	-0-	-0-	-0-	5139	3			Y	-0-					4
07	10537	X	10537	-0-	-0-	-0-	10537	3			Y	-0-	2	1			2
08	9436	X	9436	-0-	-0-	-0-	9436	3			Y	-0-					2
09	5130	X	3940	-0-	-1190	-0-	3940	3			Y	-0-					2
10	10540	X	1039	-0-	-9501	-0-	1039	3			Y	-0-	1	1			1

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
05	17347	X	17347	-0-	-0-	-0-	239	1	17076	3	Y	29	15	1	1	8	36
							32	9									
06	18082	X	18082	-0-	-0-	-0-	197	1	17864	3	Y	19	16	1	1	8	38
							21	9									
07	19324	X	19324	-0-	-0-	-0-	19310	3	14	9	Y	13	26	1	3	8	22
08	19453	X	19453	-0-	-0-	-0-	19445	3	8	9	Y	7	7	1	3	8	19
09	17880	X	17768	-0-	-112	-0-	1	1	17765	3	Y	2	16	1	1	8	4
							2	9									
10	19313	X	12565	-0-	-6748	-0-	54	1	12502	3	Y	8	3	1			9
							9	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
05	9174	X	9174	-0-	-0-	-0-	345	1	8829	3	Y	-0-					1
06	8790	X	6653	-0-	-2137	-0-	6653	3			Y	-0-					1
07	9083	X	4033	-0-	-5050	-0-	295	1	3738	3	Y	-0-					1
08	6758	X	1100	-0-	-5658	-0-	548	1	552	3	Y	-0-					1
09	8880	X	574	-0-	-8306	-0-	319	1	255	3	Y	-0-					1
10	9176	X	-0-	-0-	-9176	-0-					Y	6					7

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11501	X	8292	-0-	-3209	-0-	445	1	7838	3	Y	8					157
							9	9									
06	11130	X	9018	-0-	-2112	-0-	544	1	8460	3	Y	13	2	8			168
							14	9									
07	11501	X	4538	-0-	-6963	-0-	691	1	3845	3	Y	2	2	8			168
							2	9									
08	7471	X	1955	-0-	-5516	-0-	395	1	1529	3	Y	28	136	1	1	8	59
							31	9									
09	8460	X	1636	-0-	-6824	-0-	1021	1	614	3	Y	1	1	8			59
							1	9									
10	8742	X	1683	-0-	-7059	-0-	851	1	823	3	Y	8					67
							9	9									

WIGGUM, RALPH WELL #: 10H RRCID -> 238637 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 5834 PERF. 6200 - 8826

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12338	X	8970	-0-	-3368	-0-	8970	3			Y	-0-					31
06	13200	X	6300	-0-	-6900	-0-	6300	3			Y	-0-					31
07	13640	X	6300	-0-	-7340	-0-	6300	3			Y	-0-					31
08	13640	X	6370	-0-	-7270	-0-	6370	3			Y	-0-					31
09	8670	X	6267	-0-	-2403	-0-	6267	3			Y	-0-					31
10	8959	X	3799	-0-	-5160	-0-	3799	3			Y	-0-					31

LANGDON UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 238643 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 6028 PERF. 6450 - 7501

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3844	X	3412	-0-	-432	-0-	3390	3	22	9	Y	20					175
06	3720	X	3350	-0-	-370	-0-	132	1	3206	3	Y	11					186
							12	9									
07	3813	X	3431	-0-	-382	-0-	317	1	3114	3	Y	-0-					186
08	3813	X	3190	-0-	-623	-0-	207	1	2982	3	Y	1					187
							1	9									
09	3300	X	2882	-0-	-418	-0-	329	1	2553	3	Y	-0-					187
10	3441	X	2972	-0-	-469	-0-	62	1	2906	3	Y	4	130	1			61
							4	9									

LANGDON UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 238645 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 6081 PERF. 6406 - 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
05	9	X	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					62
06	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					Y	9	9	8			62
07	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	17	17	8			62
08	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	14	14	8			62
09	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					Y	6	6	8			62
10	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					62

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: J 1H RRCID -> 238769 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 8650 - 10548

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	28879	X	28879	-0-	-0-	-0-	28879	2			N	-0-					-0-
06	25410	X	24465	-0-	-945	-0-	24465	2			N	-0-					-0-
07	26257	X	25060	-0-	-1197	-0-	25060	2			N	-0-					-0-
08	27437	X	27437	-0-	-0-	-0-	27437	2			N	-0-					-0-
09	27960	X	26892	-0-	-1068	-0-	26892	2			N	-0-					-0-
10	28892	X	27128	-0-	-1764	-0-	27128	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE-COMMERCE UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 238771 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 4367 PERF. 8106 - 10814

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	22041	X	16856	-0-	-5185	-0-	16856	2			N	-0-					-0-
06	18300	X	14687	-0-	-3613	-0-	14687	2			N	-0-					-0-
07	18259	X	13702	-0-	-4557	-0-	13702	2			N	-0-					-0-
08	15159	X	13392	-0-	-1767	-0-	13392	2			N	-0-					-0-
09	16320	X	11438	-0-	-4882	-0-	11438	2			N	-0-					-0-
10	16864	X	12307	-0-	-4557	-0-	12307	2			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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11346	X	10082	-0-	-1264	-0-	10082	2			N	-0-					-0-
06	10440	X	8995	-0-	-1445	-0-	8995	2			N	-0-					-0-
07	10788	X	8967	-0-	-1821	-0-	8967	2			N	-0-					-0-
08	10602	X	9197	-0-	-1405	-0-	9197	2			N	-0-					-0-
09	9750	X	8197	-0-	-1553	-0-	8197	2			N	-0-					-0-
10	10075	X	8233	-0-	-1842	-0-	8233	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: G 3H RRCID -> 238778 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 8017 - 12335

05	31019	X	31019	-0-	-0-	-0-	31019	2			N	-0-					-0-
06	30483	X	30483	-0-	-0-	-0-	30483	2			N	-0-					-0-
07	31684	X	31684	-0-	-0-	-0-	31684	2			N	-0-					-0-
08	31304	X	31304	-0-	-0-	-0-	31304	2			N	-0-					-0-
09	30480	X	29372	-0-	-1108	-0-	29372	2			N	-0-					-0-
10	31682	X	30261	-0-	-1421	-0-	30261	2			N	-0-					-0-

T&P UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238844 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 5733 PERF. 5905 - 9751

05	12152	X	9824	-0-	-2328	-0-	279	1	9473	3	Y	65	85	1			109
							72	9									
06	10650	X	9133	-0-	-1517	-0-	276	1	8812	3	Y	41	48	1			102
							45	9									
07	10571	X	8604	-0-	-1967	-0-	386	1	8144	3	Y	67	69	1			100
							74	9									
08	10571	X	9031	-0-	-1540	-0-	328	1	8649	3	Y	49	30	1			119
							54	9									
09	9510	X	8571	-0-	-939	-0-	308	1	8223	3	Y	36	100	1			55
							40	9									
*10	10660	X	10660	-0-	-0-	-0-	75	1	10450	3	Y	123	35	1			143
							135	9									

MCPHERSON WELL #: 3H RRCID -> 238850 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7945 - 9566

05	31	X	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-
06	30	X	8	-0-	-22	-0-	8	2			N	-0-					-0-
07	31	X	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					-0-
08	275	X	275	-0-	-0-	-0-	81	1	194	2	N	-0-					-0-
09	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	987	1	3150	2	N	-0-					-0-
*10	4428	X	4428	-0-	-0-	-0-	954	1	3474	2	N	-0-					-0-

DEBORAH LOU UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238857 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6379 - 9930

05	14941	X	14941	-0-	-0-	-0-	14940	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
06	14823	X	14823	-0-	-0-	-0-	14822	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
07	15347	X	15347	-0-	-0-	-0-	15346	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
08	15289	X	15289	-0-	-0-	-0-	15289	3			Y	-0-					-0-
09	14820	X	14061	-0-	-759	-0-	14061	3			Y	-0-					-0-
10	15345	X	13457	-0-	-1888	-0-	13457	3			Y	-0-					-0-

BERLIN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238859 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 5520 PERF. 5673 - 8417

05	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					241
06	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	1					242
07	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	2	139	1			105
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					105
09	1140	X	-0-	-0-	-1140	-0-					Y	-0-					105
10	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	15	62	1			58

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
05	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					Y	-0-					4
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			2
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			1

WILLIAMS-FINN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238864 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 5617 PERF. 6123 - 8871

05	6789	X	5846	-0-	-943	-0-	80	1	5766	3	Y	-0-					78
06	6570	X	5815	-0-	-755	-0-	5803	3	12	9	Y	11	1	8			88
07	5177	X	4113	-0-	-1064	-0-	88	1	4025	3	Y	-0-					88
08	4154	X	3634	-0-	-520	-0-	3634	3			Y	-0-					88
09	5820	X	2994	-0-	-2826	-0-	62	1	2923	3	Y	8					96
							9	9									
10	6014	X	3862	-0-	-2152	-0-	72	1	3790	3	Y	-0-	63	1			33

FRANCES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238866 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 8030 - 10306

05	4123	X	3411	-0-	-712	-0-	3411	2			Y	-0-					-0-
06	3990	X	3042	-0-	-948	-0-	3042	2			Y	-0-					-0-
07	3999	X	2924	-0-	-1075	-0-	2924	2			Y	-0-					-0-
08	3999	X	3175	-0-	-824	-0-	3175	2			Y	-0-					-0-
09	3300	X	2849	-0-	-451	-0-	2849	2			Y	-0-					-0-
10	3410	X	3348	-0-	-62	-0-	3348	2			Y	-0-					-0-

OLCOTT SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 238869 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 7242 PERF. 8200 - 10900

05	37938	X	37938	-0-	-0-	-0-	37938	2			N	-0-					-0-
06	34410	X	29842	-0-	-4568	-0-	29842	2			N	-0-					-0-
07	35557	X	34506	-0-	-1051	-0-	34506	2			N	-0-					-0-
08	31532	X	31532	-0-	-0-	-0-	31532	2			N	-0-					-0-
09	36720	X	28817	-0-	-7903	-0-	28817	2			N	-0-					-0-
10	37944	X	28544	-0-	-9400	-0-	28544	2			N	-0-					-0-

OLCOTT SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 238871 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 8340 - 11290

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRICE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238873 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 5677 PERF. 5835 - 8501

05	2527	X	2527	-0-	-0-	-0-	690	1	1836	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	2171	X	2171	-0-	-0-	-0-	615	1	1556	3	Y	-0-					-0-
07	2485	X	2485	-0-	-0-	-0-	668	1	1817	3	Y	-0-					-0-
08	2191	X	2191	-0-	-0-	-0-	695	1	1496	3	Y	-0-					-0-
09	2460	X	1835	-0-	-625	-0-	642	1	1193	3	Y	-0-					-0-
10	2542	X	2294	-0-	-248	-0-	162	1	2132	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

HOOVER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238879 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 6234 - 7776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					Y	1					12
06	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					Y	5	2	1			15
07	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					Y	3	7	1			11
08	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					Y	3	4	1			10
09	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					Y	6	4	1			12
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	8	1			9

OLCOTT SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 238880 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7910 - 11611

05	12989	X	5717	-0-	-7272	-0-	5717	2			N	-0-					-0-
06	12570	X	11849	-0-	-721	-0-	11849	2			N	-0-					-0-
07	20675	X	20675	-0-	-0-	-0-	20675	2			N	-0-					-0-
08	11873	X	10958	-0-	-915	-0-	10958	2			N	-0-					-0-
09	11850	X	5815	-0-	-6035	-0-	5815	2			N	-0-					-0-
10	20677	X	5405	-0-	-15272	-0-	5405	2			N	-0-					-0-

STETSON MASSEY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238898 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 5701 PERF. 5935 - 9116

05	372	X	62	-0-	-310	-0-	59	3	3	9	Y	3	5	1	2	8	6
06	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					Y	1	2	1			5
07	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	2	3	1	1	8	3
08	248	X	37	-0-	-211	-0-	36	3	1	9	Y	1	1	1	1	8	2
09	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					2
10	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	1	1			1

CAMPOS UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 238900 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 5815 PERF. 6349 - 9833

05	13144	X	11649	-0-	-1495	-0-	295	1	11351	3	Y	3	3	8			4
							3	9									
06	12720	X	11279	-0-	-1441	-0-	397	1	10880	3	Y	2	2	8			4
							2	9									
07	13144	X	12177	-0-	-967	-0-	548	1	11622	3	Y	6	6	8			4
							7	9									
08	13020	X	11914	-0-	-1106	-0-	296	1	11588	3	Y	27	2	8			29
							30	9									
09	11555	X	11555	-0-	-0-	-0-	278	1	11230	3	Y	43	1	8			71
							47	9									
10	12183	X	11744	-0-	-439	-0-	301	1	11385	3	Y	53					124
							58	9									

CHARCA-HANGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238941 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 6830 - 10192

05	18383	X	14760	-0-	-3623	-0-	14759	3	1	9	Y	1	36	1	1	8	13
06	17790	X	13854	-0-	-3936	-0-	13851	3	3	9	Y	3	1	8			15
07	17763	X	13140	-0-	-4623	-0-	13139	3	1	9	Y	1	1	8			15
08	15469	X	13201	-0-	-2268	-0-	13201	3			Y	-0-					15
09	14280	X	13861	-0-	-419	-0-	13860	3	1	9	Y	1	1	8			15
10	14756	X	14321	-0-	-435	-0-	14321	3			Y	-0-					15

GLEEN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238953 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 5785 PERF. 6259 - 9810

05	9	X	-0-	-0-	-9	-0-					Y	1	1	8			3
06	9	X	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					3
07	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	49	7	8			45
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					47
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	22	1			26
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	44	14	1			56

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
05	19809	X	17231	-0-	-2578	-0-	17228	3	3	9	Y	3	3	8			23
06	18617	X	18617	-0-	-0-	-0-	18613	3	4	9	Y	4	4	8			23
07	18104	X	16211	-0-	-1893	-0-	16205	3	6	9	Y	5	5	8			23
08	15881	X	15881	-0-	-0-	-0-	15869	3	12	9	Y	11	7	8			27
09	18630	X	15253	-0-	-3377	-0-	15250	3	3	9	Y	3	13	1	2	8	15
10	19251	X	16077	-0-	-3174	-0-	16077	3			Y	-0-	8	1			7

HOOVER SWD WELL #: 1 RRCID -> 239111 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7154 - 7454

05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	7781	X	7504	-0-	-277	-0-	7504	3			Y	-0-					1
06	10053	X	10053	-0-	-0-	-0-	10053	3			Y	-0-					1
07	10162	X	10162	-0-	-0-	-0-	10155	3	7	9	Y	6	1	8			6
08	9859	X	9859	-0-	-0-	-0-	9859	3			Y	-0-	2	1			4
09	10050	X	7468	-0-	-2582	-0-	7468	3			Y	-0-	1	1			3
10	10385	X	8620	-0-	-1765	-0-	8620	3			Y	-0-	1	1			2

T&P UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239382 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 5716 PERF. 6139 - 9690

05	9207	X	5927	-0-	-3280	-0-	498	1	5407	3	Y	20	7	1	1	8	23
							22	9									
06	8910	X	4817	-0-	-4093	-0-	543	1	4183	3	Y	83	10	1			96
							91	9									
07	8990	X	3309	-0-	-5681	-0-	725	1	2530	3	Y	49	65	1			80
							54	9									
08	8649	X	-0-	-0-	-8649	-0-					Y	2	24	1			58
09	5730	X	-0-	-0-	-5730	-0-					Y	3	49	1			12
10	5921	X	-0-	-0-	-5921	-0-					Y	15	7	1			20

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
05	7099	X	6814	-0-	-285	-0-	6803	3	11	9	Y	10	1	8			22
06	6870	X	6848	-0-	-22	-0-	6835	3	13	9	Y	12	1	8			33
07	7438	X	7438	-0-	-0-	-0-	7429	3	9	9	Y	8	3	8			38
08	7928	X	7928	-0-	-0-	-0-	7919	3	9	9	Y	8	2	8			44
09	7395	X	7395	-0-	-0-	-0-	7371	3	24	9	Y	22	28	1	1	8	37
*10	7571	X	7571	-0-	-0-	-0-	7551	3	20	9	Y	18	31	1			24

WIGGUM, RALPH WELL #: 8H RRCID -> 239394 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 5886 PERF. 6340 - 9631

05	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					101
06	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					101
07	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					101
08	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					101
09	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					101
10	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					101

LEWELLEN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239396 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 5197 PERF. 5830 - 7871

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FRANCES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239399 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 7970 - 10766

05	3069	X	2599	-0-	-470	-0-	2599	2			Y	-0-					-0-
06	2610	X	2553	-0-	-57	-0-	2553	2			Y	-0-					-0-
07	2697	X	2624	-0-	-73	-0-	2624	2			Y	-0-					-0-
08	2574	X	2574	-0-	-0-	-0-	2574	2			Y	-0-					-0-
09	2550	X	2329	-0-	-221	-0-	2329	2			Y	-0-					-0-
10	2635	X	2568	-0-	-67	-0-	2568	2			Y	-0-					-0-

OLCOTT SOUTH WELL #: 5H RRCID -> 239402 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 8150 - 11600

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

SASS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239404 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 5812 PERF. 6310 - 8530

05	8763	X	8763	-0-	-0-	-0-	8762	3	1	9	Y	1					11
06	8580	X	8373	-0-	-207	-0-	8373	3			Y	-0-					11
07	8866	X	7650	-0-	-1216	-0-	7650	3			Y	-0-					11
08	8866	X	6934	-0-	-1932	-0-	6934	3			Y	-0-					11
09	8490	X	7219	-0-	-1271	-0-	7219	3			Y	-0-	7	1			4
10	8773	X	7860	-0-	-913	-0-	7860	3			Y	-0-	3	1			1

BOSWELL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239468 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7595 - 10045

05	10633	X	-0-	-0-	-10633	-0-					N	-0-					-0-
06	7680	X	3393	-0-	-4287	-0-	3393	2			N	-0-					-0-
07	5260	X	5260	-0-	-0-	-0-	5260	2			N	-0-					-0-
08	5416	X	5416	-0-	-0-	-0-	5416	2			N	-0-					-0-
09	8679	X	8679	-0-	-0-	-0-	8679	2			N	-0-					-0-
*10	10399	X	10399	-0-	-0-	-0-	10399	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

EAST CLETUS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 239482 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 7516 - 9430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	19	1	3905	2	N	-0-					-0-
06	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	242	1	3583	2	N	-0-					-0-
07	3875	X	3699	-0-	-176	-0-	174	1	3525	2	N	-0-					-0-
08	3875	X	3435	-0-	-440	-0-	151	1	3284	2	N	-0-					-0-
09	3810	X	3312	-0-	-498	-0-	92	1	3220	2	N	-0-					-0-
10	3937	X	3634	-0-	-303	-0-	36	1	3598	2	N	-0-					-0-

BOSWELL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239484 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7555 - 11059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18569	X	16834	-0-	-1735	-0-	16834	2			N	-0-					-0-
06	18217	X	18217	-0-	-0-	-0-	18217	2			N	-0-					-0-
07	17019	X	16118	-0-	-901	-0-	16118	2			N	-0-					-0-
08	13795	X	9464	-0-	-4331	-0-	9464	2			N	-0-					-0-
09	18210	X	11975	-0-	-6235	-0-	11975	2			N	-0-					-0-
10	18817	X	17882	-0-	-935	-0-	17882	2			N	-0-					-0-

BUBBS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239485 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 6074 PERF. 6515 - 8861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11346	X	8276	-0-	-3070	-0-	8	1	8248	3	Y	18	90	1	1	8	19
							20	9									
06	10980	X	7239	-0-	-3741	-0-	92	1	7121	3	Y	24	3	1	1	8	39
							26	9									
07	11067	X	5704	-0-	-5363	-0-	158	1	5536	3	Y	9	28	1	3	8	17
							10	9									
08	6913	X	5153	-0-	-1760	-0-	131	1	4996	3	Y	24	7	1	2	8	32
							26	9									
09	8040	X	4199	-0-	-3841	-0-	128	1	4049	3	Y	20	31	1			21
							22	9									
10	8308	X	4011	-0-	-4297	-0-	21	1	3962	3	Y	25	33	1			13
							28	9									

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
05	5332	X	4394	-0-	-938	-0-	621	1	3769	3	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
06	6300	X	5293	-0-	-1007	-0-	615	1	4676	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
07	6510	X	4370	-0-	-2140	-0-	479	1	3891	3	Y	-0-					-0-
08	6510	X	3769	-0-	-2741	-0-	411	1	3352	3	Y	5	2	8			3
							6	9									
09	4680	X	3839	-0-	-841	-0-	442	1	3395	3	Y	2	2	8			3
							2	9									
10	4836	X	3874	-0-	-962	-0-	351	1	3523	3	Y	-0-	2	1			1

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
05	3379	X	3102	-0-	-277	-0-	575	1	2527	2	N	-0-					-0-
06	3210	X	2803	-0-	-407	-0-	515	1	2288	2	N	-0-					-0-
07	3286	X	3209	-0-	-77	-0-	814	1	2395	2	N	-0-					-0-
08	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	746	1	2415	2	N	-0-					-0-
09	3000	X	2943	-0-	-57	-0-	636	1	2307	2	N	-0-					-0-
10	3224	X	3154	-0-	-70	-0-	761	1	2393	2	N	-0-					-0-

TERWILLIGER, CECIL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239488 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7490 - 10515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8184	X	7591	-0-	-593	-0-	183	1	7408	2	N	-0-					-0-
06	7920	X	6663	-0-	-1257	-0-	658	1	6005	2	N	-0-					-0-
07	8184	X	7463	-0-	-721	-0-	490	1	6973	2	N	-0-					-0-
08	7719	X	6941	-0-	-778	-0-	131	1	6810	2	N	-0-					-0-
09	7350	X	6255	-0-	-1095	-0-	6255	2			N	-0-					-0-
10	7595	X	7415	-0-	-180	-0-	580	1	6835	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
BUBBS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 239491 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 6076 PERF. 6685 - 9031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5921	X	3065	-0-	-2856	-0-	15	1	3049	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	5280	X	3241	-0-	-2039	-0-	183	1	3058	3	Y	-0-					-0-
07	5456	X	4493	-0-	-963	-0-	142	1	4351	3	Y	-0-					-0-
08	5820	X	5820	-0-	-0-	-0-	112	1	5707	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	5825	X	5825	-0-	-0-	-0-	79	1	5746	3	Y	-0-					-0-
*10	6024	X	6024	-0-	-0-	-0-	8	1	6016	3	Y	-0-					-0-

NOEL WELL #: 3H RRCID -> 239494 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 5523 PERF. 5898 - 7371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	600	X	600	-0-	-0-	-0-	294	1	298	3	Y	7					64
							8	9									
06	708	X	708	-0-	-0-	-0-	326	1	381	3	Y	1	1	8			64
							1	9									
07	667	X	667	-0-	-0-	-0-	354	1	310	3	Y	3					67
							3	9									
08	704	X	704	-0-	-0-	-0-	402	1	299	3	Y	3					70
							3	9									
09	739	X	739	-0-	-0-	-0-	371	1	364	3	Y	4					74
							4	9									
10	682	X	305	-0-	-377	-0-	38	1	267	3	Y	-0-	22	1			52

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
05	496	X	261	-0-	-235	-0-	261	3			Y	-0-					-0-
06	480	X	189	-0-	-291	-0-	189	3			Y	-0-					-0-
07	496	X	188	-0-	-308	-0-	187	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
08	403	X	199	-0-	-204	-0-	199	3			Y	-0-					-0-
09	240	X	187	-0-	-53	-0-	187	3			Y	-0-					-0-
10	248	X	127	-0-	-121	-0-	127	3			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
05	7595	X	5394	-0-	-2201	-0-	19	1	5374	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
06	6715	X	6715	-0-	-0-	-0-	141	1	6574	3	Y	-0-					1
07	4681	X	3702	-0-	-979	-0-	132	1	3569	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	4899	X	4899	-0-	-0-	-0-	123	1	4772	3	Y	4					5
							4	9									
09	6720	X	4276	-0-	-2444	-0-	169	1	4104	3	Y	3	5	1			3
							3	9									
10	6944	X	4157	-0-	-2787	-0-	20	1	4130	3	Y	6	6	1			3
							7	9									

SHERRY P UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239574 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 6135 - 8480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5022	X	3243	-0-	-1779	-0-	365	1	2852	3	Y	24	18	1			41
							26	9									
06	4500	X	3238	-0-	-1262	-0-	3221	3	17	9	Y	15	19	1			37
07	3813	X	3535	-0-	-278	-0-	441	1	3087	3	Y	6	18	1			25
							7	9									
08	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	545	1	3010	3	Y	5	13	1			17
							6	9									
09	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	511	1	2866	3	Y	1	11	1			7
							1	9									
10	3534	X	3423	-0-	-111	-0-	374	1	3048	3	Y	1	7	1			1
							1	9									

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
05	21917	X	20048	-0-	-1869	-0-	20048	2			N	-0-					-0-
06	21210	X	20379	-0-	-831	-0-	20379	2			N	-0-					-0-
07	21917	X	19374	-0-	-2543	-0-	19374	2			N	-0-					-0-
08	20243	X	19206	-0-	-1037	-0-	19206	2			N	-0-					-0-
09	20370	X	17024	-0-	-3346	-0-	17024	2			N	-0-					-0-
10	21049	X	18937	-0-	-2112	-0-	18937	2			N	-0-					-0-

WARD, BLANCHE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 239604 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 7830 - 9441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6386	X	6042	-0-	-344	-0-	338	1	5704	2	N	-0-					-0-
06	6180	X	5785	-0-	-395	-0-	290	1	5495	2	N	-0-					-0-
07	6386	X	5986	-0-	-400	-0-	317	1	5669	2	N	-0-					-0-
08	6324	X	6053	-0-	-271	-0-	428	1	5625	2	N	-0-					-0-
09	5850	X	5373	-0-	-477	-0-	679	1	4694	2	N	-0-					-0-
*10	6090	X	6090	-0-	-0-	-0-	608	1	5482	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE-GRAPHICS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239606 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7991 - 10336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17477	X	17477	-0-	-0-	-0-	17477	2			N	-0-					-0-
06	16234	X	16234	-0-	-0-	-0-	16234	2			N	-0-					-0-
07	15657	X	15657	-0-	-0-	-0-	15657	2			N	-0-					-0-
08	14353	X	14256	-0-	-97	-0-	14256	2			N	-0-					-0-
09	16890	X	16088	-0-	-802	-0-	16088	2			N	-0-					-0-
10	17453	X	16377	-0-	-1076	-0-	16377	2			N	-0-					-0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239609 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 8050 - 11751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	15					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	15					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	15					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	15					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	15					N	-0-					-0-
10	T. A.		121	-0-	121	136	121	2			N	-0-					-0-

BERLIN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 239612 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 5528 PERF. 5740 - 8085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10323	X	340	-0-	-9983	-0-	340	3			Y	-0-					1
06	9990	X	138	-0-	-9852	-0-	138	3			Y	-0-					1
07	6882	X	339	-0-	-6543	-0-	339	3			Y	-0-					1
08	5952	X	433	-0-	-5519	-0-	433	3			Y	-0-					1
09	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					1
10	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					1

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
05	1736	X	1570	-0-	-166	-0-	679	1	891	2	N	-0-					-0-
06	1650	X	1358	-0-	-292	-0-	611	1	747	2	N	-0-					-0-
07	1705	X	1282	-0-	-423	-0-	429	1	853	2	N	-0-					-0-
08	1705	X	1514	-0-	-191	-0-	1004	1	510	2	N	-0-					-0-
09	1530	X	1149	-0-	-381	-0-	640	1	509	2	N	-0-					-0-
10	1581	X	1337	-0-	-244	-0-	485	1	852	2	N	-0-					-0-

CHESBROUGH-SHAW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239625 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 6051 - 9201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9393	X	8147	-0-	-1246	-0-	8146	3	1	9	Y	1	1	8			109
06	9090	X	8048	-0-	-1042	-0-	7998	3	50	9	Y	45	1	8			153
07	9393	X	8273	-0-	-1120	-0-	8258	3	15	9	Y	14	2	8			165
08	8959	X	7052	-0-	-1907	-0-	7046	3	6	9	Y	5	2	8			168
09	8040	X	5160	-0-	-2880	-0-	5140	3	20	9	Y	18	1	8			185
10	8308	X	6204	-0-	-2104	-0-	6191	3	13	9	Y	12	114	1			83

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
05	1065	X	1065	-0-	-0-	-0-	468	1	597	2	N	-0-					-0-
06	908	X	908	-0-	-0-	-0-	409	1	499	2	N	-0-					-0-
07	930	X	790	-0-	-140	-0-	370	1	420	2	N	-0-					-0-
08	899	X	758	-0-	-141	-0-	358	1	400	2	N	-0-					-0-
09	1020	X	656	-0-	-364	-0-	561	1	95	2	N	-0-					-0-
10	1054	X	593	-0-	-461	-0-	373	1	220	2	N	-0-					-0-

TERWILLIGER, CECIL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239641 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7526 - 10109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					-0-
06	1590	X	52	-0-	-1538	-0-	52	2			N	-0-					-0-
07	1457	X	1365	-0-	-92	-0-	368	1	997	2	N	-0-					-0-
08	1795	X	1795	-0-	-0-	-0-	134	1	1661	2	N	-0-					-0-
09	689	X	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					-0-
10	1364	X	1358	-0-	-6	-0-	648	1	710	2	N	-0-					-0-

UMA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239646 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 8190 - 10361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5611	X	4788	-0-	-823	-0-	4788	2			N	-0-					-0-
06	5430	X	4750	-0-	-680	-0-	4750	2			N	-0-					-0-
07	5208	X	4772	-0-	-436	-0-	4772	2			N	-0-					-0-
08	4935	X	4935	-0-	-0-	-0-	4935	2			N	-0-					-0-
09	4740	X	4285	-0-	-455	-0-	4285	2			N	-0-					-0-
*10	4968	X	4968	-0-	-0-	-0-	4968	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: M 1H RRCID -> 239751 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 8218 - 11298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8786	X	8786	-0-	-0-	-0-	8786	2			N	-0-					-0-
06	9159	X	9159	-0-	-0-	-0-	9159	2			N	-0-					-0-
07	8505	X	8505	-0-	-0-	-0-	8505	2			N	-0-					-0-
08	8144	X	8144	-0-	-0-	-0-	8144	2			N	-0-					-0-
09	9150	X	8582	-0-	-568	-0-	8582	2			N	-0-					-0-
10	9455	X	7700	-0-	-1755	-0-	7700	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE-AIRPORT WELL #: 2H RRCID -> 239754 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 8156 - 11806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20739	X	17172	-0-	-3567	-0-	17172	2			N	-0-					-0-
06	20070	X	16248	-0-	-3822	-0-	16248	2			N	-0-					-0-
07	20739	X	17816	-0-	-2923	-0-	17816	2			N	-0-					-0-
08	19623	X	17315	-0-	-2308	-0-	17315	2			N	-0-					-0-
09	16620	X	16193	-0-	-427	-0-	16193	2			N	-0-					-0-
10	17825	X	15466	-0-	-2359	-0-	15466	2			N	-0-					-0-

RADAR WELL #: 2H RRCID -> 239911 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 5754 PERF. 6165 - 8511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6479	X	4094	-0-	-2385	-0-	4094	3			Y	-0-					67
06	5760	X	4047	-0-	-1713	-0-	4046	3	1	9	Y	1	1	8			67
07	5952	X	4008	-0-	-1944	-0-	4008	3			Y	-0-					67
08	4402	X	2865	-0-	-1537	-0-	2863	3	2	9	Y	2					69
09	4050	X	2940	-0-	-1110	-0-	2940	3			Y	-0-					69
10	4185	X	2397	-0-	-1788	-0-	2397	3			Y	-0-					69

PALLMEYER A WELL #: 2H RRCID -> 239912 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 6350 - 9352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					Y	6	1	8			8
06	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					8
07	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					Y	3					11
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9013	X	9013	-0-	-0-	-0-	69	1	8921	3	Y	21					48
							23	9									
06	8353	X	8353	-0-	-0-	-0-	85	1	8267	3	Y	1					49
							1	9									
07	8866	X	8866	-0-	-0-	-0-	22	1	8840	3	Y	4	1	8			52
							4	9									
08	7990	X	7990	-0-	-0-	-0-	7989	3	1	9	Y	1	1	8			52
09	8730	X	7777	-0-	-953	-0-	7777	3			Y	-0-					52
10	9021	X	7937	-0-	-1084	-0-	7917	3	20	9	Y	18					70

PARKER UNIT WELL #: 6H RRCID -> 239914 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 5612 PERF. 6291 - 9441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TED AND ROY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239919 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 6123 PERF. 7459 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3038	X	2564	-0-	-474	-0-	20	1	2515	3	Y	26	45	1			27
							29	9									
06	2940	X	2739	-0-	-201	-0-	229	1	2482	3	Y	25	5	1			47
							28	9									
07	3038	X	2722	-0-	-316	-0-	234	1	2482	3	Y	5	33	1			19
							6	9									
08	3038	X	2854	-0-	-184	-0-	231	1	2613	3	Y	9	7	1			21
							10	9									
09	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	229	1	2556	3	Y	25	20	1			26
							28	9									
10	2821	X	2740	-0-	-81	-0-	27	1	2695	3	Y	16	34	1			8
							18	9									

PALLMEYER A WELL #: 3H RRCID -> 239920 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 6315 - 9677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	8	3	8			28
06	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					Y	2	2	8			28
07	715	X	715	-0-	-0-	-0-	293	1	414	3	Y	7	4	8			31
							8	9									
08	790	X	790	-0-	-0-	-0-	350	1	438	3	Y	2	2	8			31
							2	9									
09	960	X	518	-0-	-442	-0-	397	1	117	3	Y	4	1	8			34
							4	9									
10	992	X	722	-0-	-270	-0-	363	1	353	3	Y	5					39
							6	9									

JAMES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239922 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 5665 PERF. 6003 - 8741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6758	X	-0-	-0-	-6758	-0-					Y	1	1	8			18
06	6540	X	-0-	-0-	-6540	-0-					Y	2	2	8			18
07	6758	X	-0-	-0-	-6758	-0-					Y	30	2	8			46
08	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					Y	1	1	8			46
09	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					Y	14	1	8			59
*10	5278	X	5278	-0-	-0-	-0-	5274	3	4	9	Y	4	41	1			22

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
HOT LIPS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239941 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 5623 PERF. 5993 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11090	X	11090	-0-	-0-	-0-	11090	3			Y	-0-					28
06	14649	X	14649	-0-	-0-	-0-	14648	3	1	9	Y	1					29
07	17026	X	17026	-0-	-0-	-0-	17014	3	12	9	Y	11	2	8			38
08	16777	X	16777	-0-	-0-	-0-	16777	3			Y	-0-					38
09	14640	X	14568	-0-	-72	-0-	14568	3			Y	-0-					38
10	17019	X	13481	-0-	-3538	-0-	13481	3			Y	-0-					38

SHIPLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239945 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 5625 PERF. 5918 - 9931

05	5146	X	2263	-0-	-2883	-0-	476	1	1774	3	Y	12					42
							13	9									
06	4980	X	3631	-0-	-1349	-0-	526	1	3077	3	Y	25	7	1			60
							28	9									
07	4216	X	1108	-0-	-3108	-0-	496	1	605	3	Y	6	28	1			38
							7	9									
08	2201	X	2125	-0-	-76	-0-	547	1	1566	3	Y	11	12	1			37
							12	9									
09	3630	X	945	-0-	-2685	-0-	542	1	400	3	Y	3	15	1			25
							3	9									
10	3751	X	718	-0-	-3033	-0-	446	1	271	3	Y	1	17	1			9
							1	9									

EXELON NORTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239950 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 7750 - 11651

05	40807	X	40807	-0-	-0-	-0-	40807	2			N	-0-					-0-
06	27030	X	26685	-0-	-345	-0-	26685	2			N	-0-					-0-
07	30065	X	30065	-0-	-0-	-0-	30065	2			N	-0-					-0-
08	40009	X	40009	-0-	-0-	-0-	40009	2			N	-0-					-0-
09	33940	X	33940	-0-	-0-	-0-	33940	2			N	-0-					-0-
*10	35907	X	35907	-0-	-0-	-0-	35907	2			N	-0-					-0-

OLCOTT SOUTH WELL #: 4H RRCID -> 240009 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7950 - 11901

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLCOTT SOUTH WELL #: 6H RRCID -> 240010 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7950 - 11400

05	24428	X	23185	-0-	-1243	-0-	23185	2			N	-0-					-0-
06	23640	X	21755	-0-	-1885	-0-	21755	2			N	-0-					-0-
07	24428	X	20067	-0-	-4361	-0-	20067	2			N	-0-					-0-
08	22909	X	21187	-0-	-1722	-0-	21187	2			N	-0-					-0-
09	22440	X	21555	-0-	-885	-0-	21555	2			N	-0-					-0-
*10	23401	X	23401	-0-	-0-	-0-	23401	2			N	-0-					-0-

MILQUETOAST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240011 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8028 - 9564

05	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-	599	1	2183	2	N	-0-					-0-
06	2580	X	2278	-0-	-302	-0-	471	1	1807	2	N	-0-					-0-
07	2666	X	2660	-0-	-6	-0-	543	1	2117	2	N	-0-					-0-
08	2542	X	2465	-0-	-77	-0-	426	1	2039	2	N	-0-					-0-
09	2700	X	2066	-0-	-634	-0-	348	1	1718	2	N	-0-					-0-
10	2790	X	2485	-0-	-305	-0-	453	1	2032	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
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
05	15128	X	1918	-0-	-13210	-0-	701	1	1214	3	Y	3	19	1	1	8	12
							3	9									
06	14640	X	-0-	-0-	-14640	-0-					Y	1	5	1			8
07	15128	X	-0-	-0-	-15128	-0-					Y	2	6	1			4
08	12307	X	-0-	-0-	-12307	-0-					Y	-0-	1	1			3
09	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-	2	1			1
10	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					Y	-0-					1

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
05	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					3
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

RALPH WIGGUM WELL #: 11H RRCID -> 240014 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 6119 PERF. 6506 - 9741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					Y	-0-					7
06	1590	X	-0-	-0-	-1590	-0-					Y	-0-					7
07	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					Y	48					55
08	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					Y	11	51	1			15
09	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					15
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

T&P UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240016 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 5737 PERF. 6080 - 9260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8063	X	8063	-0-	-0-	-0-	350	1	7680	3	Y	30	30	1			46
							33	9									
06	8431	X	8431	-0-	-0-	-0-	274	1	8129	3	Y	25	20	1			51
							28	9									
07	9821	X	9821	-0-	-0-	-0-	301	1	9477	3	Y	39	34	1			56
							43	9									
08	10258	X	10258	-0-	-0-	-0-	281	1	9952	3	Y	23	17	1			62
							25	9									
09	9642	X	9642	-0-	-0-	-0-	274	1	9357	3	Y	10	52	1			20
							11	9									
10	9827	X	9252	-0-	-575	-0-	81	1	9170	3	Y	1	13	1			8
							1	9									

NIMROD WELL #: 1H RRCID -> 240017 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 6045 PERF. 6167 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14228	X	14228	-0-	-0-	-0-	14218	3	10	9	N	9	3	8			208
06	13680	X	12120	-0-	-1560	-0-	12118	3	2	9	N	2	2	8			208
07	13423	X	13028	-0-	-395	-0-	13016	3	12	9	N	11	3	8			216
08	12679	X	12329	-0-	-350	-0-	12326	3	3	9	N	3	3	8			216
09	13770	X	12293	-0-	-1477	-0-	12292	3	1	9	N	1	1	8			216
10	14229	X	11930	-0-	-2299	-0-	11927	3	3	9	N	3					219

COLONEL FLAGG UNIT WELL #: 4H RRCID -> 240019 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 5552 PERF. 6021 - 9170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10340	X	10340	-0-	-0-	-0-	10334	3	6	9	Y	5					40
06	10550	X	10550	-0-	-0-	-0-	10548	3	2	9	Y	2					42
07	9486	X	7163	-0-	-2323	-0-	7160	3	3	9	Y	3	1	8			44
08	9901	X	9901	-0-	-0-	-0-	9901	3			Y	-0-					44
09	10560	X	7670	-0-	-2890	-0-	7670	3			Y	-0-					44
10	10912	X	5609	-0-	-5303	-0-	5609	3			Y	-0-					44

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

JEANS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240020 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7733 - 10431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5952	X	5433	-0-	-519	-0-	5433	2			N	-0-					-0-
06	5850	X	5363	-0-	-487	-0-	5363	2			N	-0-					-0-
07	6045	X	5441	-0-	-604	-0-	5441	2			N	-0-					-0-
08	6045	X	5901	-0-	-144	-0-	5901	2			N	-0-					-0-
09	5402	X	5402	-0-	-0-	-0-	5402	2			N	-0-					-0-
10	5549	X	5462	-0-	-87	-0-	5462	2			N	-0-					-0-

PRICE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240051 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 5829 PERF. 5810 - 11481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	27869	X	22087	-0-	-5782	-0-	6	1	22048	3	Y	30	32	1	3	8	44
							33	9									
06	25633	X	25633	-0-	-0-	-0-	25611	3	22	9	Y	20	19	1	2	8	43
07	25282	X	25282	-0-	-0-	-0-	3	1	25257	3	Y	20	29	1	3	8	31
							22	9									
08	21700	X	21002	-0-	-698	-0-	20985	3	17	9	Y	15	9	1	3	8	34
09	24840	X	19129	-0-	-5711	-0-	19119	3	10	9	Y	9	28	1	1	8	14
10	25668	X	17939	-0-	-7729	-0-	4	1	17891	3	Y	40	9	1			45
							44	9									

HOOVER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240072 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 5714 PERF. 6344 - 7550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3255	X	2619	-0-	-636	-0-	318	1	2288	3	Y	12					20
							13	9									
06	3150	X	2821	-0-	-329	-0-	287	1	2531	3	Y	3	3	1			20
							3	9									
07	2611	X	2611	-0-	-0-	-0-	330	1	2281	3	Y	-0-	9	1			11
08	2808	X	2808	-0-	-0-	-0-	298	1	2509	3	Y	1	4	1			8
							1	9									
09	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	288	1	2884	3	Y	-0-	3	1			5
*10	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	309	1	2848	3	Y	-0-	3	1			2

DEBORAH LOU UNIT WELL #: 9H RRCID -> 240109 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 6036 PERF. 6387 - 8330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10044	X	3215	-0-	-6829	-0-	118	1	3041	3	Y	51	39	1	2	8	86
							56	9									
06	7620	X	6338	-0-	-1282	-0-	6329	3	9	9	Y	8	40	1			54
07	6634	X	4696	-0-	-1938	-0-	87	1	4584	3	Y	23	26	1	3	8	48
							25	9									
08	6634	X	395	-0-	-6239	-0-	244	1	147	3	Y	4	25	1	4	8	23
							4	9									
09	6330	X	2574	-0-	-3756	-0-	59	1	2515	3	Y	-0-	14	1			9
10	6541	X	4024	-0-	-2517	-0-	69	1	3955	3	Y	-0-	9	1			-0-

HOOVER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 240156 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 6020 - 9715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3751	X	-0-	-0-	-3751	-0-					Y	3					6
06	2460	X	1140	-0-	-1320	-0-	468	1	652	3	Y	18	1	1			23
							20	9									
07	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	559	1	2576	3	Y	7	10	1			20
							8	9									
08	2198	X	2198	-0-	-0-	-0-	516	1	1682	3	Y	-0-	6	1			14
09	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	526	1	3405	3	Y	6	6	1			14
							7	9									
*10	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	544	1	3353	3	Y	29	10	1			33
							32	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
05	7409	X	6516	-0-	-893	-0-	14	1	6460	3	Y	38	90	1	1	8	40
							42	9									
06	7170	X	4039	-0-	-3131	-0-	185	1	3831	3	Y	21	7	1	2	8	52
							23	9									
07	7409	X	1055	-0-	-6354	-0-	210	1	827	3	Y	16	37	1	2	8	29
							18	9									
08	6541	X	1016	-0-	-5525	-0-	316	1	692	3	Y	7	11	1	5	8	20
							8	9									
09	6300	X	2990	-0-	-3310	-0-	242	1	2742	3	Y	5	19	1	2	8	4
							6	9									
10	6510	X	2517	-0-	-3993	-0-	27	1	2490	3	Y	-0-	4	1			-0-

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
05	17918	X	16989	-0-	-929	-0-	16716	3	273	9	Y	248	204	1			446
06	19140	X	18349	-0-	-791	-0-	18165	3	184	9	Y	167	209	1			404
07	19778	X	9790	-0-	-9988	-0-	123	1	9575	3	Y	84	195	1			293
							92	9									
08	19778	X	4156	-0-	-15622	-0-	394	1	3753	3	Y	8	149	1			152
							9	9									
09	18360	X	3079	-0-	-15281	-0-	477	1	2585	3	Y	15	92	1			75
							17	9									
10	18972	X	2715	-0-	-16257	-0-	400	1	2284	3	Y	28	76	1			27
							31	9									

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
05	5952	X	-0-	-0-	-5952	-0-					Y	1	5	1			5
06	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					Y	102	2	1	1	8	104
07	8935	X	8935	-0-	-0-	-0-	435	1	8327	3	Y	157	50	1	3	8	208
							173	9									
08	16029	X	16029	-0-	-0-	-0-	182	1	15788	3	Y	54	106	1			156
							59	9									
09	17427	X	17427	-0-	-0-	-0-	181	1	17064	3	Y	165	95	1			226
							182	9									
*10	18323	X	18323	-0-	-0-	-0-	228	1	17735	3	Y	327	241	1			312
							360	9									

PRICE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240223 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 5676 PERF. 5687 - 7658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10137	X	7557	-0-	-2580	-0-	500	1	7038	3	Y	17	19	1	2	8	25
							19	9									
06	9810	X	8012	-0-	-1798	-0-	508	1	7485	3	Y	17	11	1	2	8	29
							19	9									
07	9889	X	8977	-0-	-912	-0-	547	1	8402	3	Y	25	19	1	3	8	32
							28	9									
08	10134	X	10134	-0-	-0-	-0-	572	1	9542	3	Y	18	9	1	3	8	38
							20	9									
09	9215	X	9215	-0-	-0-	-0-	528	1	8674	3	Y	12	32	1	1	8	17
							13	9									
10	8990	X	6134	-0-	-2856	-0-	118	1	5982	3	Y	31	11	1			37
							34	9									

GLEEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240238 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 5987 - 9941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1942	X	1942	-0-	-0-	-0-	1939	3	3	9	Y	3	3	8			43
06	4200	X	-0-	-0-	-4200	-0-					Y	2	2	8			43
07	4340	X	-0-	-0-	-4340	-0-					Y	3	3	8			43
08	4340	X	-0-	-0-	-4340	-0-					Y	14	4	8			53
09	1890	X	-0-	-0-	-1890	-0-					Y	1	25	1	1	8	28
10	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-					Y	-0-	16	1			12

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
05	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					Y	14	9	1	2	8	17
06	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					Y	13	8	1	3	8	19
07	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					Y	22	13	1	3	8	25
08	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					Y	8	7	1	2	8	24
09	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					Y	11	20	1	1	8	14
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	32	9	1			37

PRICE UNIT WELL #: 9H RRCID -> 240245 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 5699 PERF. 5820 - 10330

05	9765	X	6752	-0-	-3013	-0-	440	1	6246	3	Y	60	67	1			94
							66	9									
06	9450	X	4228	-0-	-5222	-0-	577	1	3603	3	Y	44	42	1			96
							48	9									
07	7409	X	2649	-0-	-4760	-0-	755	1	1844	3	Y	45	65	1			76
							50	9									
08	6851	X	2083	-0-	-4768	-0-	756	1	1310	3	Y	15	22	1			69
							17	9									
09	6540	X	1845	-0-	-4695	-0-	719	1	1123	3	Y	3	58	1			14
							3	9									
10	6758	X	1746	-0-	-5012	-0-	219	1	1524	3	Y	3	9	1			8
							3	9									

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 11H RRCID -> 240326 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 6081 - 10201

05	8370	X	7978	-0-	-392	-0-	7941	3	37	9	Y	34	44	1	1	8	67
06	8598	X	8598	-0-	-0-	-0-	8410	3	188	9	Y	171	28	1	2	8	208
07	9235	X	9235	-0-	-0-	-0-	9192	3	43	9	Y	39	2	8			245
08	9358	X	9358	-0-	-0-	-0-	9344	3	14	9	Y	13	2	8			256
09	8610	X	8383	-0-	-227	-0-	8381	3	2	9	Y	2	68	1	1	8	189
10	9238	X	8721	-0-	-517	-0-	8702	3	19	9	Y	17	70	1			136

DUFF SWD WELL #: 1 RRCID -> 240434 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 8971 - 9117

05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	2108	X	887	-0-	-1221	-0-	887	3			Y	-0-					-0-
06	2610	X	-0-	-0-	-2610	-0-					Y	-0-					-0-
07	2697	X	97	-0-	-2600	-0-	95	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
08	2697	X	366	-0-	-2331	-0-	366	3			Y	-0-					-0-
09	870	X	229	-0-	-641	-0-	229	3			Y	-0-					-0-
10	899	X	-0-	-0-	-899	-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
05	6975	X	2495	-0-	-4480	-0-	283	1	2212	3	Y	-0-					1
06	6750	X	1528	-0-	-5222	-0-	1528	3			Y	-0-					1
07	6882	X	1312	-0-	-5570	-0-	403	1	909	3	Y	-0-					1
08	6882	X	790	-0-	-6092	-0-	574	1	216	3	Y	-0-					1
09	2536	X	2536	-0-	-0-	-0-	553	1	1979	3	Y	4					5
							4	9									
*10	4524	X	4524	-0-	-0-	-0-	432	1	4091	3	Y	1	5	1			1
							1	9									

PUTTEET, C. R. UNIT WELL #: 7H RRCID -> 240590 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 6183 PERF. 6637 - 8581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4340	X	3141	-0-	-1199	-0-	22	1	3119	3	Y	-0-					-0-
06	4200	X	3059	-0-	-1141	-0-	252	1	2807	3	Y	-0-					-0-
07	4958	X	4958	-0-	-0-	-0-	206	1	4751	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	3224	X	2352	-0-	-872	-0-	196	1	2138	3	Y	16	1	8			15
							18	9									
09	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	215	1	2944	3	Y	17	15	1	1	8	16
							19	9									
10	4960	X	3425	-0-	-1535	-0-	26	1	3386	3	Y	12	22	1			6
							13	9									

LOUIS ARMSTRONG UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240619 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 5313 PERF. 5910 - 8991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6882	X	3828	-0-	-3054	-0-	229	1	3599	3	Y	-0-					53
06	7350	X	6680	-0-	-670	-0-	481	1	6159	3	Y	36					89
							40	9									
07	7595	X	6737	-0-	-858	-0-	533	1	6191	3	Y	12					101
							13	9									
08	7595	X	6316	-0-	-1279	-0-	314	1	6002	3	Y	-0-					101
09	6210	X	5966	-0-	-244	-0-	400	1	5511	3	Y	50					151
							55	9									
10	6727	X	6127	-0-	-600	-0-	407	1	5719	3	Y	1	71	1			81
							1	9									

EXELON NORTH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 240643 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 7379 PERF. 7650 - 11851

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

MCPHERSON WELL #: 1H RRCID -> 240646 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 8164 - 11464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7998	X	7565	-0-	-433	-0-	762	1	6803	2	N	-0-					-0-
06	7620	X	7180	-0-	-440	-0-	785	1	6395	2	N	-0-					-0-
07	7874	X	7406	-0-	-468	-0-	833	1	6573	2	N	-0-					-0-
08	7533	X	7172	-0-	-361	-0-	807	1	6365	2	N	-0-					-0-
09	7320	X	5418	-0-	-1902	-0-	851	1	4567	2	N	-0-					-0-
10	7564	X	6003	-0-	-1561	-0-	835	1	5168	2	N	-0-					-0-

MOONEY, JAMES B. UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240647 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 6127 PERF. 6313 - 11361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	24					104
06	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	6	5	8			105
07	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					105
08	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					105
09	780	X	-0-	-0-	-780	-0-					Y	4					109
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

MILLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240648 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 8434 PERF. 8224 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7254	X	6520	-0-	-734	-0-	6520	2			N	-0-					-0-
06	6930	X	6094	-0-	-836	-0-	6094	2			N	-0-					-0-
07	6944	X	6281	-0-	-663	-0-	6281	2			N	-0-					-0-
08	6944	X	6033	-0-	-911	-0-	6033	2			N	-0-					-0-
09	6300	X	5713	-0-	-587	-0-	5713	2			N	-0-					-0-
10	6510	X	6291	-0-	-219	-0-	6291	2			N	-0-					-0-

BOSWELL UNIT WELL #: 7H RRCID -> 240649 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 7780 - 8948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	144	X	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
09	1686	X	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2			N	-0-					-0-
*10	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	3896	2			N	-0-					-0-

TAYLOR FAMILY TRUST WELL #: 1H RRCID -> 240650 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 6944 PERF. 7234 - 9483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2542	X	2155	-0-	-387	-0-	1541	1	614	2	N	-0-					-0-
06	2550	X	2238	-0-	-312	-0-	1648	1	590	2	N	-0-					-0-
07	2635	X	2566	-0-	-69	-0-	1792	1	774	2	N	-0-					-0-
08	2635	X	2497	-0-	-138	-0-	1992	1	505	2	N	-0-					-0-
09	2100	X	-0-	-0-	-2100	-0-					N	-0-					-0-
10	2573	X	2187	-0-	-386	-0-	1632	1	555	2	N	-0-					-0-

HOOVER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240653 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 5707 PERF. 6087 - 8030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14	X	-0-	-0-	-14	-0-					Y	6					12
06	14	X	-0-	-0-	-14	-0-					Y	5	2	1			15
07	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	4	7	1			12
08	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	4	4	1			12
09	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					Y	6	5	1			13
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	9	1			10

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
05	15345	X	11894	-0-	-3451	-0-	182	1	11657	3	Y	50	71	1	1	8	86
							55	9									
06	14910	X	6038	-0-	-8872	-0-	256	1	5754	3	Y	25	38	1	1	8	72
							28	9									
07	15407	X	8953	-0-	-6454	-0-	432	1	8474	3	Y	43	49	1	2	8	64
							47	9									
08	15407	X	14157	-0-	-1250	-0-	186	1	13921	3	Y	45	19	1	1	8	89
							50	9									
09	14643	X	14643	-0-	-0-	-0-	132	1	14475	3	Y	33	75	1			47
							36	9									
*10	15431	X	15431	-0-	-0-	-0-	33	1	15263	3	Y	123	30	1			140
							135	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

GIBBS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 240657 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 5613 PERF. 5926 - 8674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5034	X	5034	-0-	-0-	-0-	181	1	4853	3	Y	-0-					83
06	4920	X	3052	-0-	-1868	-0-	67	1	2984	3	Y	1	1	8			83
							1	9									
07	5084	X	3086	-0-	-1998	-0-	3086	3			Y	-0-					83
08	5084	X	2989	-0-	-2095	-0-	2989	3			Y	-0-					83
09	4860	X	2457	-0-	-2403	-0-	2457	3			Y	-0-					83
10	5022	X	3332	-0-	-1690	-0-	3332	3			Y	-0-					83

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
05	6944	X	2742	-0-	-4202	-0-	2742	3			Y	-0-					44
06	8280	X	2974	-0-	-5306	-0-	2970	3	4	9	Y	4	4	8			44
07	8556	X	1600	-0-	-6956	-0-	1600	3			Y	-0-					44
08	8556	X	406	-0-	-8150	-0-	406	3			Y	-0-	44	1			-0-
09	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	3253	3			Y	-0-					-0-
*10	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	4005	3			Y	-0-					-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
05	15500	X	12520	-0-	-2980	-0-	12520	2			N	-0-					-0-
06	16860	X	11272	-0-	-5588	-0-	11272	2			N	-0-					-0-
07	17422	X	13834	-0-	-3588	-0-	13834	2			N	-0-					-0-
08	17422	X	11653	-0-	-5769	-0-	11653	2			N	-0-					-0-
09	12120	X	4896	-0-	-7224	-0-	4896	2			N	-0-					-0-
10	13826	X	1981	-0-	-11845	-0-	1981	2			N	-0-					-0-

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240769 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 5918 PERF. 6300 - 10501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10168	X	8336	-0-	-1832	-0-	8335	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
06	9840	X	6930	-0-	-2910	-0-	6929	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
07	9393	X	6561	-0-	-2832	-0-	6560	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
08	6975	X	6747	-0-	-228	-0-	6746	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
09	8070	X	7290	-0-	-780	-0-	7290	3			Y	-0-					-0-
*10	8807	X	8807	-0-	-0-	-0-	8807	3			Y	-0-					-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
05	9	X	-0-	-0-	-9	-0-					Y	3					9
06	9	X	-0-	-0-	-9	-0-					Y	6	1	1			14
07	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					Y	6	7	1			13
08	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					Y	23	4	1			32
09	1680	X	-0-	-0-	-1680	-0-					Y	3	13	1			22
10	1736	X	1537	-0-	-199	-0-	827	1	707	3	Y	3	15	1			10
							3	9									

WILLIAMS, LOWELL WELL #: 4H RRCID -> 240814 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 7617 PERF. 7790 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-					-0-
06	810	X	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					-0-
07	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	417	1	2448	2	N	-0-					-0-
08	4961	X	4961	-0-	-0-	-0-	576	1	4385	2	N	-0-					-0-
09	4987	X	4987	-0-	-0-	-0-	712	1	4275	2	N	-0-					-0-
*10	5819	X	5819	-0-	-0-	-0-	965	1	4854	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: H 3H RRCID -> 240818 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 8088 - 10363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17143	X	11222	-0-	-5921	-0-	11222	2			N	-0-					-0-
06	13440	X	9848	-0-	-3592	-0-	9848	2			N	-0-					-0-
07	12307	X	12225	-0-	-82	-0-	12225	2			N	-0-					-0-
08	15476	X	15476	-0-	-0-	-0-	15476	2			N	-0-					-0-
09	17802	X	17802	-0-	-0-	-0-	17802	2			N	-0-					-0-
10	12214	X	11463	-0-	-751	-0-	11463	2			N	-0-					-0-

SHELBY SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 240827 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 8190 - 11981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10912	X	10596	-0-	-316	-0-	10596	2			N	-0-					-0-
06	10560	X	10293	-0-	-267	-0-	10293	2			N	-0-					-0-
07	10912	X	10751	-0-	-161	-0-	10751	2			N	-0-					-0-
08	10850	X	10498	-0-	-352	-0-	10498	2			N	-0-					-0-
09	10290	X	8926	-0-	-1364	-0-	8926	2			N	-0-					-0-
10	10757	X	9140	-0-	-1617	-0-	9140	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE-CARTWRIGHT NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240829 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7800 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	4134	2			N	-0-					-0-
08	13929	X	13929	-0-	-0-	-0-	13929	2			N	-0-					-0-
09	12420	X	12420	-0-	-0-	-0-	12420	2			N	-0-					-0-
*10	10866	X	10866	-0-	-0-	-0-	10866	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE CARTWRIGHT NORTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240832 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 8020 - 9690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2834	X	2834	-0-	-0-	-0-	2834	2			N	-0-					-0-
06	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	3478	2			N	-0-					-0-
07	3971	X	3971	-0-	-0-	-0-	3971	2			N	-0-					-0-
08	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	3830	2			N	-0-					-0-
09	3480	X	2974	-0-	-506	-0-	2974	2			N	-0-					-0-
10	3968	X	3343	-0-	-625	-0-	3343	2			N	-0-					-0-

GRAY-GRIFFIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240838 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 7218 - 9971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5952	X	5873	-0-	-79	-0-	5873	2			N	-0-					-0-
06	5790	X	5414	-0-	-376	-0-	5414	2			N	-0-					-0-
07	5983	X	5832	-0-	-151	-0-	5832	2			N	-0-					-0-
08	5983	X	5800	-0-	-183	-0-	5800	2			N	-0-					-0-
09	5670	X	5350	-0-	-320	-0-	5350	2			N	-0-					-0-
10	5859	X	5604	-0-	-255	-0-	5604	2			N	-0-					-0-

DUDLEY FARMS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240840 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 7636 - 9637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4743	X	4008	-0-	-735	-0-	801	1	3207	2	N	-0-					-0-
06	4590	X	3536	-0-	-1054	-0-	620	1	2916	2	N	-0-					-0-
07	4743	X	3818	-0-	-925	-0-	608	1	3210	2	N	-0-					-0-
08	4371	X	3189	-0-	-1182	-0-	571	1	2618	2	N	-0-					-0-
09	3870	X	3527	-0-	-343	-0-	588	1	2939	2	N	-0-					-0-
10	3999	X	3799	-0-	-200	-0-	731	1	3068	2	N	-0-					-0-

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240848 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 5957 PERF. 6824 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10850	X	9221	-0-	-1629	-0-	9068	3	153	9	Y	139	204	1			166
06	10500	X	10368	-0-	-132	-0-	10237	3	131	9	Y	119					285
07	10289	X	10289	-0-	-0-	-0-	10250	3	39	9	Y	35	74	1			246
08	9688	X	9688	-0-	-0-	-0-	9610	3	78	9	Y	71	57	1			260
09	10380	X	8729	-0-	-1651	-0-	8652	3	77	9	Y	70	63	1			267
10	10726	X	6418	-0-	-4308	-0-	6359	3	59	9	Y	54	140	1			181

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
T&P UNIT WELL #: 7H RRCID -> 240979 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 5718 PERF. 6285 - 9434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
06	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					Y	2	2	8			-0-
07	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					Y	3	3	8			-0-
08	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					Y	3	3	8			-0-
09	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					Y	1	1	8			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHELBY NORTH WELL #: 1H RRCID -> 240997 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 7526 - 11481

05	11966	X	11185	-0-	-781	-0-	11185	2			N	-0-					-0-
06	11580	X	10839	-0-	-741	-0-	10839	2			N	-0-					-0-
07	11966	X	11080	-0-	-886	-0-	11080	2			N	-0-					-0-
08	11718	X	10860	-0-	-858	-0-	10860	2			N	-0-					-0-
09	10830	X	9608	-0-	-1222	-0-	9608	2			N	-0-					-0-
10	11191	X	10097	-0-	-1094	-0-	10097	2			N	-0-					-0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241001 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 8225 - 11226

05	33263	X	28287	-0-	-4976	-0-	28287	2			N	-0-					-0-
06	32010	X	28265	-0-	-3745	-0-	28265	2			N	-0-					-0-
07	32674	X	29053	-0-	-3621	-0-	29053	2			N	-0-					-0-
08	30876	X	29657	-0-	-1219	-0-	29657	2			N	-0-					-0-
09	28260	X	26235	-0-	-2025	-0-	26235	2			N	-0-					-0-
10	29202	X	26797	-0-	-2405	-0-	26797	2			N	-0-					-0-

WIGGUM, RALPH WELL #: 12H RRCID -> 241003 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 6234 - 10011

05	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	172	1	2590	3	Y	-0-					4
06	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					4
07	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					Y	24					28
08	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					Y	11	26	1			13
09	2670	X	-0-	-0-	-2670	-0-					Y	-0-					13
10	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					Y	-0-					13

WIRZ WEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 241009 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 1023 PERF. N/A

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

GLEEN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 241012 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 5606 PERF. 6053 - 8800

05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	5	5	8			53
06	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					Y	4	4	8			53
07	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					Y	5	5	8			53
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	5	8			54
09	1050	X	-0-	-0-	-1050	-0-					Y	1	25	1	1	8	29
10	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					Y	-0-	16	1			13

MCPHERSON WELL #: 2H RRCID -> 241032 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 8040 - 10861

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 241037 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 5944 PERF. 6419 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12834	X	8841	-0-	-3993	-0-	8839	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
06	12420	X	8304	-0-	-4116	-0-	8302	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
07	11160	X	9485	-0-	-1675	-0-	9481	3	4	9	Y	4	3	8			1
08	9393	X	8797	-0-	-596	-0-	8778	3	19	9	Y	17	2	8			16
09	8550	X	8290	-0-	-260	-0-	8284	3	6	9	Y	5	4	1	1	8	16
10	9486	X	8803	-0-	-683	-0-	8779	3	24	9	Y	22	8	1			30

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
05	7192	X	6346	-0-	-846	-0-	6346	2			N	-0-					-0-
06	6690	X	6018	-0-	-672	-0-	6018	2			N	-0-					-0-
07	6820	X	6267	-0-	-553	-0-	6267	2			N	-0-					-0-
08	6820	X	6197	-0-	-623	-0-	6197	2			N	-0-					-0-
09	6150	X	5499	-0-	-651	-0-	5499	2			N	-0-					-0-
10	6355	X	6256	-0-	-99	-0-	6256	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE TECH CENTER NORTH WELL #: 2H RRCID -> 241132 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 8684 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8401	X	-0-	-0-	-8401	-0-					N	-0-					-0-
06	8130	X	-0-	-0-	-8130	-0-					N	-0-					-0-
07	7905	X	-0-	-0-	-7905	-0-					N	-0-					-0-
08	7812	X	-0-	-0-	-7812	-0-					N	-0-					-0-
09	6310	X	6310	-0-	-0-	-0-	6310	2			N	-0-					-0-
*10	6426	X	6426	-0-	-0-	-0-	6426	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241177 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7625 - 9393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20072	X	20072	-0-	-0-	-0-	20072	2			N	-0-					-0-
06	17522	X	17522	-0-	-0-	-0-	17522	2			N	-0-					-0-
07	22982	X	22982	-0-	-0-	-0-	22982	2			N	-0-					-0-
08	21710	X	21710	-0-	-0-	-0-	21710	2			N	-0-					-0-
09	22007	X	22007	-0-	-0-	-0-	22007	2			N	-0-					-0-
10	22971	X	20806	-0-	-2165	-0-	20806	2			N	-0-					-0-

PEUGH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241255 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 7433 - 9746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	3480	2			N	-0-					-0-
06	3420	X	2901	-0-	-519	-0-	2901	2			N	-0-					-0-
07	3534	X	3328	-0-	-206	-0-	3328	2			N	-0-					-0-
08	3534	X	3394	-0-	-140	-0-	3394	2			N	-0-					-0-
09	3360	X	3107	-0-	-253	-0-	3107	2			N	-0-					-0-
*10	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	3507	2			N	-0-					-0-

DUGGER HEWLETT NORTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 241308 COMPL. DATE 02/01/2011 TOTAL DEPTH 5373 PERF. 6080 - 10834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					13
06	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					13
07	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					13
08	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					13
09	870	X	-0-	-0-	-870	-0-					Y	-0-					13
10	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					Y	1	10	1			4

DUGGER HEWLETT NORTH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 241309 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 5438 PERF. 5950 - 9526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7774	X	7774	-0-	-0-	-0-	660	1	7114	3	Y	-0-					-0-
06	6853	X	6853	-0-	-0-	-0-	747	1	6106	3	Y	-0-					-0-
07	6462	X	6462	-0-	-0-	-0-	812	1	5650	3	Y	-0-					-0-
08	6148	X	6148	-0-	-0-	-0-	744	1	5404	3	Y	-0-					-0-
09	7530	X	5836	-0-	-1694	-0-	668	1	5168	3	Y	-0-					-0-
10	7781	X	5077	-0-	-2704	-0-	680	1	4397	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
DUGGER HEWLETT NORTH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 241310 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 5451 PERF. 6186 - 8702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15066	X	8587	-0-	-6479	-0-	191	1	8396	3	Y	-0-					13
06	9960	X	7290	-0-	-2670	-0-	283	1	7007	3	Y	-0-					13
07	10292	X	7898	-0-	-2394	-0-	279	1	7619	3	Y	-0-					13
08	8959	X	8193	-0-	-766	-0-	261	1	7932	3	Y	-0-					13
09	8310	X	6985	-0-	-1325	-0-	483	1	6502	3	Y	-0-	12	1			1
10	8587	X	5399	-0-	-3188	-0-	585	1	4810	3	Y	4					5
							4	9									

BRANHAM KELLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241312 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 5294 PERF. 5674 - 7851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17484	X	15787	-0-	-1697	-0-	599	1	15185	3	N	3					39
							3	9									
06	16920	X	14647	-0-	-2273	-0-	450	1	14197	3	N	-0-					39
07	17484	X	15550	-0-	-1934	-0-	340	1	15210	3	N	-0-					39
08	16833	X	15467	-0-	-1366	-0-	317	1	15149	3	N	1					40
							1	9									
09	15270	X	14707	-0-	-563	-0-	548	1	14159	3	N	-0-					40
10	15779	X	15234	-0-	-545	-0-	404	1	14830	3	N	-0-					40

PRICE UNIT WELL #: 10H RRCID -> 241313 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 5835 - 10331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15345	X	14872	-0-	-473	-0-	22	1	14752	3	Y	89	110	1			146
							98	9									
06	16762	X	16762	-0-	-0-	-0-	16692	3	70	9	Y	64	64	1	1	8	145
07	18213	X	18213	-0-	-0-	-0-	1	1	18205	3	Y	6	98	1	1	8	52
							7	9									
08	19028	X	19028	-0-	-0-	-0-	6	1	19020	3	Y	2	15	1	1	8	38
							2	9									
09	19064	X	19064	-0-	-0-	-0-	18	1	19012	3	Y	31	32	1			37
							34	9									
*10	20614	X	20614	-0-	-0-	-0-	5	1	20407	3	Y	184	24	1			197
							202	9									

JEANS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241328 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7731 - 10441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4433	X	4224	-0-	-209	-0-	4224	2			N	-0-					-0-
06	4290	X	4040	-0-	-250	-0-	4040	2			N	-0-					-0-
07	4433	X	4182	-0-	-251	-0-	4182	2			N	-0-					-0-
08	4278	X	4090	-0-	-188	-0-	4090	2			N	-0-					-0-
09	4080	X	3591	-0-	-489	-0-	3591	2			N	-0-					-0-
10	4216	X	3844	-0-	-372	-0-	3844	2			N	-0-					-0-

GIBBS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 241330 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 5606 PERF. 5952 - 10307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7676	X	7676	-0-	-0-	-0-	261	1	7415	3	Y	-0-					-0-
06	6570	X	5272	-0-	-1298	-0-	90	1	5181	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	6834	X	6834	-0-	-0-	-0-	6817	3	17	9	Y	15					15
08	6737	X	6737	-0-	-0-	-0-	6737	3			Y	-0-					15
09	7440	X	5395	-0-	-2045	-0-	5395	3			Y	-0-					15
10	7688	X	2406	-0-	-5282	-0-	2406	3			Y	-0-					15

MARY ANN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 241506 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 5609 PERF. 5899 - 9451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8122	X	7300	-0-	-822	-0-	7294	3	6	9	Y	5					34
06	7860	X	6941	-0-	-919	-0-	6934	3	7	9	Y	6	3	8			37
07	8122	X	7231	-0-	-891	-0-	7229	3	2	9	Y	2					39
08	7502	X	7223	-0-	-279	-0-	7212	3	11	9	Y	10	36	1			13
09	7050	X	7002	-0-	-48	-0-	6995	3	7	9	Y	6					19
10	7285	X	7280	-0-	-5	-0-	7269	3	11	9	Y	10					29

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9454	X	9454	-0-	-0-	-0-	1020	1	8373	3	Y	55	55	1	1	8	82
							61	9									
06	9000	X	8379	-0-	-621	-0-	523	1	7808	3	Y	44	36	1	1	8	89
							48	9									
07	9334	X	9334	-0-	-0-	-0-	674	1	8626	3	Y	31	60	1	1	8	59
							34	9									
08	9165	X	9165	-0-	-0-	-0-	671	1	8455	3	Y	35	17	1	1	8	76
							39	9									
09	9374	X	9374	-0-	-0-	-0-	578	1	8764	3	Y	29	64	1			41
							32	9									
10	9455	X	7457	-0-	-1998	-0-	218	1	7164	3	Y	68	26	1			83
							75	9									

MARY ANN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 242105 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 5632 PERF. 5871 - 8091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2712	X	2712	-0-	-0-	-0-	2712	3			Y	-0-					3
06	2611	X	2611	-0-	-0-	-0-	2609	3	2	9	Y	2	2	8			3
07	1996	X	1996	-0-	-0-	-0-	1996	3			Y	-0-					3
08	1191	X	1191	-0-	-0-	-0-	1191	3			Y	-0-	3	1			-0-
09	2610	X	1557	-0-	-1053	-0-	1557	3			Y	-0-					-0-
10	2697	X	1709	-0-	-988	-0-	1709	3			Y	-0-					-0-

WHEELER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 242106 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 5548 PERF. 5800 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23560	X	23406	-0-	-154	-0-	23348	3	58	9	Y	53					239
06	23400	X	22285	-0-	-1115	-0-	22254	3	31	9	Y	28	173	1			94
07	24180	X	21767	-0-	-2413	-0-	21739	3	28	9	Y	25	8	8			111
08	24180	X	19901	-0-	-4279	-0-	19877	3	24	9	Y	22					133
09	22650	X	18409	-0-	-4241	-0-	18395	3	14	9	Y	13					146
10	23405	X	20408	-0-	-2997	-0-	20349	3	59	9	Y	54	115	1			85

WHEELER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 242107 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 5546 PERF. 5718 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7161	X	2138	-0-	-5023	-0-	2137	3	1	9	Y	1					3
06	6930	X	1642	-0-	-5288	-0-	1638	3	4	9	Y	4	1	1			6
07	7161	X	2690	-0-	-4471	-0-	2662	3	28	9	Y	25	10	8			21
08	5742	X	5742	-0-	-0-	-0-	5740	3	2	9	Y	2					23
09	5050	X	5050	-0-	-0-	-0-	5050	3			Y	-0-					23
10	2697	X	1809	-0-	-888	-0-	1809	3			Y	-0-					23

SATCHMO UNIT WELL #: 2H RRCID -> 242108 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 5638 PERF. 6164 - 8480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8060	X	5069	-0-	-2991	-0-	578	1	4491	3	Y	-0-					12
06	7560	X	4050	-0-	-3510	-0-	777	1	3273	3	Y	-0-					12
07	7812	X	4102	-0-	-3710	-0-	1024	1	3078	3	Y	-0-					12
08	7812	X	-0-	-0-	-7812	-0-					Y	-0-					12
09	4920	X	-0-	-0-	-4920	-0-					Y	-0-					12
10	5084	X	-0-	-0-	-5084	-0-					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
05	6386	X	4042	-0-	-2344	-0-	579	1 4 9	3459	3	Y	4	11	1			9
06	5760	X	4507	-0-	-1253	-0-	497	1 4 9	4006	3	Y	4	4	1			9
07	5549	X	4012	-0-	-1537	-0-	615	1 4 9	3393	3	Y	4	6	1			7
08	5549	X	3090	-0-	-2459	-0-	639	1 2 9	2449	3	Y	2	2	1			7
09	4020	X	3418	-0-	-602	-0-	582	1 1 9	2835	3	Y	1	6	1			2
*10	6605	X	6605	-0-	-0-	-0-	319	1	6286	3	Y	-0-	1	1			1

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
05	9176	X	6644	-0-	-2532	-0-	372	1 10 9	6262	3	Y	9	8	1	3	8	13
06	7916	X	7916	-0-	-0-	-0-	325	1	7591	3	Y	-0-					13
07	8356	X	8356	-0-	-0-	-0-	309	1 3 9	8044	3	Y	3	7	1	3	8	6
08	8261	X	8261	-0-	-0-	-0-	344	1 1 9	7916	3	Y	1	1	8			6
09	8542	X	8542	-0-	-0-	-0-	273	1 1 9	8268	3	Y	1	1	8			6
*10	9233	X	9233	-0-	-0-	-0-	132	1 1 9	9100	3	Y	1	6	1			1

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
05	9810	X	9810	-0-	-0-	-0-	576	1 9 9	9225	3	Y	8					22
06	9420	X	6909	-0-	-2511	-0-	660	1	6249	3	Y	-0-					22
07	9734	X	8513	-0-	-1221	-0-	743	1	7770	3	Y	-0-					22
08	7781	X	7581	-0-	-200	-0-	704	1	6877	3	Y	-0-					22
09	9480	X	4930	-0-	-4550	-0-	663	1 14 9	4253	3	Y	13	22	1			13
10	9796	X	5645	-0-	-4151	-0-	598	1 10 9	5037	3	Y	9					22

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
05	651	X	574	-0-	-77	-0-	344	1 1 9	229	3	Y	1					4
06	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					Y	4	1	1			7
07	458	X	458	-0-	-0-	-0-	267	1 3 9	188	3	Y	3	3	1			7
08	458	X	458	-0-	-0-	-0-	314	1 1 9	143	3	Y	1	2	1			6
09	570	X	490	-0-	-80	-0-	311	1 3 9	176	3	Y	3	3	1			6
10	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					Y	2	4	1			4

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
05	3751	X	3061	-0-	-690	-0-	938	1	2123	3	Y	-0-					72
06	2508	X	2508	-0-	-0-	-0-	1169	1	1339	3	Y	-0-					72
07	2205	X	2205	-0-	-0-	-0-	1557	1	648	3	Y	-0-					72
08	2097	X	2097	-0-	-0-	-0-	1774	1	323	3	Y	-0-					72
09	1661	X	1661	-0-	-0-	-0-	832	1	829	3	Y	-0-					72
10	3069	X	976	-0-	-2093	-0-	724	1	252	3	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
05	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					Y	5	7	1	2	8	7
06	961	X	961	-0-	-0-	-0-	926	1	29	3	Y	5	3	1	1	8	8
							6	9									
07	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					Y	6	5	1	3	8	6
08	3906	X	-0-	-0-	-3906	-0-					Y	6	2	1	3	8	7
09	3780	X	-0-	-0-	-3780	-0-					Y	3	6	1	1	8	3
*10	300	X	300	-0-	-0-	-0-	233	1	58	3	Y	8	2	1			9
							9	9									

PRICE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 242665 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 5867 PERF. 5930 - 12010

05	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					Y	1	2	1	1	8	1
06	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					Y	3	1	1	1	8	2
07	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					Y	3	1	1	2	8	2
08	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					Y	2	2	8			2
09	630	X	-0-	-0-	-630	-0-					Y	2	2	1	1	8	1
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

WHEELER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 242666 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 5558 PERF. 5750 - 9611

05	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	8					87
06	171	X	171	-0-	-0-	-0-	108	3	63	9	Y	57	47	1			97
07	114	X	114	-0-	-0-	-0-	104	3	10	9	Y	9	6	8			100
08	102	X	102	-0-	-0-	-0-	99	3	3	9	Y	3					103
09	180	X	92	-0-	-88	-0-	92	3			Y	-0-					103
10	186	X	14	-0-	-172	-0-	14	3			Y	-0-					103

SILVER BULLET WELL #: 5H RRCID -> 242723 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 5834 PERF. 5859 - 8217

05	5602	X	5602	-0-	-0-	-0-	274	1	5300	3	Y	25	28	1			74
							28	9									
06	5106	X	5106	-0-	-0-	-0-	212	1	4861	3	Y	30	28	1			76
							33	9									
07	5576	X	5576	-0-	-0-	-0-	114	1	5432	3	Y	27					103
							30	9									
08	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	375	1	3022	3	Y	11	56	1			58
							12	9									
09	5430	X	2849	-0-	-2581	-0-	538	1	2304	3	Y	6					64
							7	9									
10	5611	X	2420	-0-	-3191	-0-	401	1	2016	3	Y	3	22	1			45
							3	9									

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 242724 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 5946 PERF. 6360 - 10468

05	9703	X	7247	-0-	-2456	-0-	7246	3	1	9	Y	1	81	1			12
06	9390	X	6724	-0-	-2666	-0-	6498	3	226	9	Y	205	1	8			216
07	8711	X	4718	-0-	-3993	-0-	4712	3	6	9	Y	5	56	1	2	8	163
08	5752	X	5752	-0-	-0-	-0-	5751	3	1	9	Y	1	38	1	1	8	125
09	7020	X	5740	-0-	-1280	-0-	5740	3			Y	-0-	30	1			95
10	7254	X	4832	-0-	-2422	-0-	4832	3			Y	-0-	49	1			46

RADAR WELL #: 5H RRCID -> 242726 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 5737 PERF. 6053 - 8801

05	2263	X	1844	-0-	-419	-0-	1844	3			Y	-0-					15
06	2190	X	1304	-0-	-886	-0-	1301	3	3	9	Y	3	3	8			15
07	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					Y	-0-					15
08	1581	X	200	-0-	-1381	-0-	198	3	2	9	Y	2					17
09	1770	X	575	-0-	-1195	-0-	575	3			Y	-0-					17
10	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					Y	6					23

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
05	7192	X	4666	-0-	-2526	-0-	4666	3			Y	-0-					20
06	6060	X	5171	-0-	-889	-0-	5168	3	3	9	Y	3	3	8			20
07	6391	X	6391	-0-	-0-	-0-	6390	3	1	9	Y	1					21
08	5632	X	5632	-0-	-0-	-0-	5630	3	2	9	Y	2					23
09	5160	X	4719	-0-	-441	-0-	4719	3			Y	-0-					23
10	6386	X	5845	-0-	-541	-0-	5845	3			Y	-0-					23

LUKER-HAMMER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 242728 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 5626 PERF. 5814 - 7816

05	12927	X	6058	-0-	-6869	-0-	349	1	5709	3	Y	-0-					87
06	12510	X	8239	-0-	-4271	-0-	8239	3			Y	-0-					87
07	12927	X	9966	-0-	-2961	-0-	242	1	9724	3	Y	-0-					87
08	10522	X	10522	-0-	-0-	-0-	134	1	10388	3	Y	-0-	38	1			49
09	9950	X	9950	-0-	-0-	-0-	49	1	9901	3	Y	-0-					49
10	9951	X	9259	-0-	-692	-0-	90	1	9169	3	Y	-0-					49

LUKER-HAMMER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 242729 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 5603 PERF. 5710 - 8056

05	9276	X	9276	-0-	-0-	-0-	135	1	9141	3	Y	-0-					4
06	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	4193	3	2	9	Y	2					6
07	4154	X	4154	-0-	-0-	-0-	297	1	3856	3	Y	1					7
							1	9									
08	12369	X	3608	-0-	-8761	-0-	186	1	3421	3	Y	1	3	1			5
							1	9									
09	11970	X	3276	-0-	-8694	-0-	69	1	3207	3	Y	-0-					5
10	9269	X	4927	-0-	-4342	-0-	122	1	4805	3	Y	-0-					5

PROFESSOR UNIT WELL #: 4H RRCID -> 242731 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 5591 PERF. 5782 - 10268

05	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					Y	-0-					40
06	1770	X	503	-0-	-1267	-0-	464	3	39	9	Y	35	1	8			74
07	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					Y	2					76
08	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	8					84
09	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					Y	40					124
10	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					124

RODRIGO-JAKE O. KINNARD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 242732 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 5458 PERF. 5876 - 8500

05	447	X	447	-0-	-0-	-0-	332	1	62	3	Y	48					135
							53	9									
06	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					Y	14	48	1			101
07	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	15	56	1			60
08	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					Y	36					96
09	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					Y	11					107
10	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					Y	1	65	1			43

HAYWORTH, BYRL UNIT WELL #: 6H RRCID -> 242803 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 5557 PERF. 5532 - 8131

05	5921	X	1447	-0-	-4474	-0-	1440	3	7	9	Y	6	5	1			13
06	5730	X	1877	-0-	-3853	-0-	1865	3	12	9	Y	11	6	1			18
07	4681	X	4259	-0-	-422	-0-	4242	3	17	9	Y	15	11	1	3	8	19
08	4068	X	4068	-0-	-0-	-0-	4053	3	15	9	Y	14					33
09	2630	X	2630	-0-	-0-	-0-	2628	3	2	9	Y	2					35
10	4247	X	2720	-0-	-1527	-0-	2708	3	12	9	Y	11	36	1			10

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
05	11986	X	11986	-0-	-0-	-0-	255	1	11723	3	Y	7					13
							8	9									
06	10852	X	10852	-0-	-0-	-0-	232	1	10612	3	Y	7	2	1			18
							8	9									
07	11924	X	11924	-0-	-0-	-0-	236	1	11679	3	Y	8	8	1			18
							9	9									
08	12865	X	11218	-0-	-1647	-0-	210	1	10999	3	Y	8	6	1			20
							9	9									
09	12450	X	11289	-0-	-1161	-0-	193	1	11077	3	Y	17	8	1			29
							19	9									
10	11997	X	11351	-0-	-646	-0-	210	1	11115	3	Y	24	20	1			33
							26	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
05	9579	X	8991	-0-	-588	-0-	8878	3	113	9	N	103					242
06	9270	X	8502	-0-	-768	-0-	8382	3	120	9	N	109	172	1	7	8	172
07	9579	X	8238	-0-	-1341	-0-	8126	3	112	9	N	102	179	1	12	8	83
08	9238	X	8189	-0-	-1049	-0-	8072	3	117	9	N	106	11	8			178
09	8700	X	8429	-0-	-271	-0-	8297	3	132	9	N	120	175	1	3	8	120
10	8990	X	8931	-0-	-59	-0-	8773	3	158	9	N	144					264

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
05	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					40
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					40
07	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					40
08	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-	17	1			23
09	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					Y	1					24
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24

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
05	12493	X	8941	-0-	-3552	-0-	8940	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
06	12090	X	8582	-0-	-3508	-0-	99	1	8482	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	12493	X	8381	-0-	-4112	-0-	128	1	8252	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	12431	X	8610	-0-	-3821	-0-	118	1	8491	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	8742	X	8742	-0-	-0-	-0-	103	1	8639	3	Y	-0-					-0-
*10	10662	X	10662	-0-	-0-	-0-	38	1	10624	3	Y	-0-					-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
05	13139	X	13139	-0-	-0-	-0-	13137	3	2	9	Y	2	10	1	2	8	8
06	12570	X	11308	-0-	-1262	-0-	11307	3	1	9	Y	1	3	1	1	8	5
07	15138	X	15138	-0-	-0-	-0-	15137	3	1	9	Y	1	1	8			5
08	14515	X	14515	-0-	-0-	-0-	14514	3	1	9	Y	1	1	8			5
09	12720	X	11540	-0-	-1180	-0-	11540	3			Y	-0-	1	1			4
10	15128	X	10731	-0-	-4397	-0-	10731	3			Y	-0-	1	1			3

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
05	6944	X	2311	-0-	-4633	-0-	429	1	1882	3	Y	-0-					-0-
06	6720	X	3866	-0-	-2854	-0-	3866	3			Y	-0-					-0-
07	6076	X	1253	-0-	-4823	-0-	271	1	982	3	Y	-0-					-0-
08	5828	X	549	-0-	-5279	-0-	115	1	434	3	Y	-0-					-0-
09	3870	X	395	-0-	-3475	-0-	47	1	348	3	Y	-0-					-0-
10	3999	X	357	-0-	-3642	-0-	68	1	289	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
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
05	5797	X	4794	-0-	-1003	-0-	398	1	4396	3	Y	-0-					6
06	5610	X	5222	-0-	-388	-0-	351	1	4870	3	Y	1	1	1			6
							1	9									
07	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	294	1	3918	3	Y	-0-	3	1			3
08	4585	X	4585	-0-	-0-	-0-	298	1	4286	3	Y	1	1	1			3
							1	9									
09	5220	X	4454	-0-	-766	-0-	288	1	4166	3	Y	-0-	1	1			2
10	5394	X	4205	-0-	-1189	-0-	308	1	3897	3	Y	-0-	1	1			1

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
05	7006	X	5600	-0-	-1406	-0-	5499	3	101	9	N	92					289
06	6090	X	5129	-0-	-961	-0-	5129	3			N	-0-					289
07	6293	X	5209	-0-	-1084	-0-	5197	3	12	9	N	11					300
08	6293	X	5355	-0-	-938	-0-	5354	3	1	9	N	1	184	1			117
09	5430	X	5347	-0-	-83	-0-	5347	3			N	-0-					117
10	5611	X	4930	-0-	-681	-0-	4930	3			N	-0-					117

LUKER-HAMMER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243352 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5910 - 8291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5735	X	3623	-0-	-2112	-0-	421	1	3202	3	Y	-0-					195
06	4980	X	2006	-0-	-2974	-0-	1952	3	54	9	Y	49					244
07	4867	X	2978	-0-	-1889	-0-	403	1	2529	3	Y	42					286
							46	9									
08	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	239	1	3448	3	Y	23	126	1			183
							25	9									
09	3510	X	3399	-0-	-111	-0-	85	1	3285	3	Y	26					209
							29	9									
10	3627	X	2708	-0-	-919	-0-	160	1	2534	3	Y	13					222
							14	9									

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
05	5890	X	-0-	-0-	-5890	-0-					N	-0-					-0-
06	3390	X	-0-	-0-	-3390	-0-					N	-0-					-0-
07	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					-0-
08	2015	X	181	-0-	-1834	-0-	181	2			N	-0-					-0-
09	600	X	437	-0-	-163	-0-	437	2			N	-0-					-0-
10	620	X	473	-0-	-147	-0-	473	2			N	-0-					-0-

APU UNIT WELL #: 7H RRCID -> 243960 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 5884 PERF. 5944 - 8801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7347	X	488	-0-	-6859	-0-	390	1	98	3	Y	-0-					8
06	7200	X	749	-0-	-6451	-0-	461	1	288	3	Y	-0-					8
07	7440	X	7347	-0-	-93	-0-	441	1	6906	3	Y	-0-					8
08	7440	X	7345	-0-	-95	-0-	220	1	7125	3	Y	-0-	3	1			5
09	4142	X	4142	-0-	-0-	-0-	291	1	3851	3	Y	-0-					5
10	7347	X	4148	-0-	-3199	-0-	321	1	3827	3	Y	-0-	2	1			3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

APU UNIT WELL #: 5H RRCID -> 243961 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 5822 PERF. 6148 - 8981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7316	X	5704	-0-	-1612	-0-	395	1	5309	3	Y	-0-					29
06	6960	X	5793	-0-	-1167	-0-	422	1	5371	3	Y	-0-					29
07	8134	X	8134	-0-	-0-	-0-	316	1	7818	3	Y	-0-					29
08	6944	X	5398	-0-	-1546	-0-	251	1	5137	3	Y	9	12	1			26
							10	9									
09	5520	X	5176	-0-	-344	-0-	377	1	4799	3	Y	-0-					26
10	8122	X	5018	-0-	-3104	-0-	429	1	4589	3	Y	-0-	11	1			15

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
05	2821	X	1577	-0-	-1244	-0-	552	1	1025	3	Y	-0-					7
06	1710	X	1543	-0-	-167	-0-	541	1	1002	3	Y	-0-					7
07	1767	X	1425	-0-	-342	-0-	487	1	938	3	Y	-0-					7
08	1674	X	1546	-0-	-128	-0-	369	1	1177	3	Y	-0-	3	1			4
09	1996	X	1996	-0-	-0-	-0-	566	1	1430	3	Y	-0-					4
*10	1832	X	1832	-0-	-0-	-0-	563	1	1269	3	Y	-0-	2	1			2

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
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					45
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	17	2	8			60
07	1710	X	1710	-0-	-0-	-0-	477	1	1230	3	Y	3	2	8			61
							3	9									
08	4280	X	4280	-0-	-0-	-0-	474	1	3632	3	Y	158	49	1	6	8	164
							174	9									
09	5328	X	5328	-0-	-0-	-0-	836	1	4489	3	Y	3	3	8			164
							3	9									
10	4371	X	2844	-0-	-1527	-0-	624	1	2173	3	Y	43					207
							47	9									

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
05	5394	X	1782	-0-	-3612	-0-	336	1	1446	3	Y	-0-					5
06	5220	X	-0-	-0-	-5220	-0-					Y	2	1	1			6
07	3875	X	1315	-0-	-2560	-0-	332	1	982	3	Y	1	3	1			4
							1	9									
08	2464	X	2464	-0-	-0-	-0-	442	1	2022	3	Y	-0-	1	1			3
09	2638	X	2638	-0-	-0-	-0-	376	1	2261	3	Y	1	1	1			3
							1	9									
*10	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	411	1	2402	3	Y	-0-	2	1			1

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
05	8091	X	2334	-0-	-5757	-0-	2334	2			N	-0-					-0-
06	4770	X	1464	-0-	-3306	-0-	1464	2			N	-0-					-0-
07	3720	X	213	-0-	-3507	-0-	213	2			N	-0-					-0-
08	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-					-0-
09	2250	X	-0-	-0-	-2250	-0-					N	-0-					-0-
10	2325	X	-0-	-0-	-2325	-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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
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
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					113
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					113
07	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					113
08	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					Y	20	47	1			86
09	810	X	-0-	-0-	-810	-0-					Y	-0-					86
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	38	1			49

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
05	8866	X	6582	-0-	-2284	-0-	6582	2			N	-0-					-0-
06	8610	X	4983	-0-	-3627	-0-	4983	2			N	-0-					-0-
07	8897	X	5109	-0-	-3788	-0-	5109	2			N	-0-					-0-
08	8897	X	5116	-0-	-3781	-0-	5116	2			N	-0-					-0-
09	6360	X	6069	-0-	-291	-0-	6069	2			N	-0-					-0-
10	6572	X	6422	-0-	-150	-0-	6422	2			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
05	32550	X	27349	-0-	-5201	-0-	27349	2			N	-0-					-0-
06	32248	X	32248	-0-	-0-	-0-	32248	2			N	-0-					-0-
07	30783	X	27497	-0-	-3286	-0-	27497	2			N	-0-					-0-
08	28520	X	27254	-0-	-1266	-0-	27254	2			N	-0-					-0-
09	32250	X	27695	-0-	-4555	-0-	27695	2			N	-0-					-0-
10	33325	X	27864	-0-	-5461	-0-	27864	2			N	-0-					-0-

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 244377 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 7381 PERF. 8520 - 12142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18436	X	18436	-0-	-0-	-0-	18436	2			N	-0-					-0-
06	10915	X	10915	-0-	-0-	-0-	10915	2			N	-0-					-0-
07	16606	X	16606	-0-	-0-	-0-	16606	2			N	-0-					-0-
08	15469	X	15469	-0-	-0-	-0-	15469	2			N	-0-					-0-
09	12033	X	12033	-0-	-0-	-0-	12033	2			N	-0-					-0-
*10	15239	X	15239	-0-	-0-	-0-	15239	2			N	-0-					-0-

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244601 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 7282 PERF. 8530 - 12732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	30380	X	25775	-0-	-4605	-0-	25775	2			N	-0-					-0-
06	26160	X	24601	-0-	-1559	-0-	24601	2			N	-0-					-0-
07	26536	X	23790	-0-	-2746	-0-	23790	2			N	-0-					-0-
08	25978	X	22733	-0-	-3245	-0-	22733	2			N	-0-					-0-
09	24930	X	19787	-0-	-5143	-0-	19787	2			N	-0-					-0-
10	25761	X	18543	-0-	-7218	-0-	18543	2			N	-0-					-0-

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244786 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 6290 - 10491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5293	X	5293	-0-	-0-	-0-	5291	3	2	9	Y	2	97	1	1	8	14
06	7380	X	6047	-0-	-1333	-0-	6046	3	1	9	Y	1	1	8			14
07	7626	X	6784	-0-	-842	-0-	6781	3	3	9	Y	3	4	1	2	8	11
08	7626	X	6538	-0-	-1088	-0-	6536	3	2	9	Y	2	3	1	1	8	9
09	6304	X	6304	-0-	-0-	-0-	6304	3			Y	-0-	2	1			7
10	6789	X	6487	-0-	-302	-0-	6486	3	1	9	Y	1	4	1			4

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
APU UNIT WELL #: 10H RRCID -> 244953 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 5909 PERF. 6200 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3906	X	1714	-0-	-2192	-0-	608	1	1106	3	Y	-0-					34
06	2220	X	1536	-0-	-684	-0-	591	1	945	3	Y	-0-					34
07	2015	X	1562	-0-	-453	-0-	510	1	1052	3	Y	-0-					34
08	1240	X	733	-0-	-507	-0-	396	1	316	3	Y	19	14	1			39
							21	9									
09	1650	X	1556	-0-	-94	-0-	545	1	1011	3	Y	-0-					39
10	1705	X	1652	-0-	-53	-0-	590	1	1061	3	Y	1	17	1			23
							1	9									

APU UNIT WELL #: 8H RRCID -> 245062 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 5906 PERF. 6154 - 8971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17834	X	17834	-0-	-0-	-0-	17834	3			Y	-0-					240
06	16339	X	16339	-0-	-0-	-0-	16339	3			Y	-0-					240
07	13051	X	12136	-0-	-915	-0-	98	1	12038	3	Y	-0-					240
08	13051	X	12070	-0-	-981	-0-	66	1	11879	3	Y	114	100	1			254
							125	9									
09	17250	X	12814	-0-	-4436	-0-	31	1	12783	3	Y	-0-					254
10	17825	X	12200	-0-	-5625	-0-	106	1	12088	3	Y	5	111	1			148
							6	9									

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 8H RRCID -> 245100 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 5953 PERF. 6417 - 10371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11191	X	10287	-0-	-904	-0-	10276	3	11	9	Y	10	74	1	3	8	64
06	11658	X	11658	-0-	-0-	-0-	11637	3	21	9	Y	19	27	1	1	8	55
07	10260	X	10260	-0-	-0-	-0-	10243	3	17	9	Y	15	2	8			68
08	11552	X	11552	-0-	-0-	-0-	11545	3	7	9	Y	6	2	8			72
09	11670	X	9066	-0-	-2604	-0-	9064	3	2	9	Y	2	19	1	1	8	54
10	12059	X	5392	-0-	-6667	-0-	5383	3	9	9	Y	8	20	1			42

RODRIGO-JAKE O. KINNARD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245153 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 5469 PERF. 5901 - 8525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	76					262
06	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					Y	16	92	1			186
07	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	23	103	1	1	8	105
08	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	48					153
09	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					Y	17					170
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	103	1			70

PROFESSOR UNIT WELL #: 3H RRCID -> 245185 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 5577 PERF. 5794 - 9866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5332	X	1358	-0-	-3974	-0-	1358	3			Y	-0-					26
06	5490	X	249	-0-	-5241	-0-	247	3	2	9	Y	2	2	8			26
07	5673	X	30	-0-	-5643	-0-	27	3	3	9	Y	3					29
08	5673	X	327	-0-	-5346	-0-	318	3	9	9	Y	8					37
09	5309	X	5309	-0-	-0-	-0-	5309	3			Y	-0-					37
*10	6683	X	6683	-0-	-0-	-0-	6683	3			Y	-0-					37

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
05	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					22
06	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					22
07	1741	X	1741	-0-	-0-	-0-	1612	1	129	3	Y	-0-					22
08	9068	X	9068	-0-	-0-	-0-	1297	1	7771	3	Y	-0-					22
09	9150	X	9150	-0-	-0-	-0-	593	1	8557	3	Y	-0-					22
*10	9492	X	9492	-0-	-0-	-0-	507	1	8985	3	Y	-0-					22

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
HOOVER UNIT WELL #: 12H RRCID -> 245273 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 5702 PERF. 5508 - 7440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	825	X	825	-0-	-0-	-0-	304	1	520	3	Y	1					7
							1	9									
06	620	X	620	-0-	-0-	-0-	284	1	333	3	Y	3	1	1			9
							3	9									
07	585	X	585	-0-	-0-	-0-	275	1	308	3	Y	2	4	1			7
							2	9									
08	1209	X	585	-0-	-624	-0-	298	1	285	3	Y	2	2	1			7
							2	9									
09	1170	X	597	-0-	-573	-0-	288	1	307	3	Y	2	3	1			6
							2	9									
10	837	X	746	-0-	-91	-0-	337	1	406	3	Y	3	4	1			5
							3	9									

RODRIGO-JAKE O. KINNARD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245293 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 5466 PERF. 5751 - 8375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11222	X	10920	-0-	-302	-0-	129	1	10788	3	Y	3					67
							3	9									
06	10860	X	10451	-0-	-409	-0-	225	1	10225	3	Y	1	24	1			44
							1	9									
07	11067	X	10370	-0-	-697	-0-	493	1	9871	3	Y	5	24	1	4	8	21
							6	9									
08	10850	X	10528	-0-	-322	-0-	458	1	10068	3	Y	2					23
							2	9									
09	10560	X	9865	-0-	-695	-0-	435	1	9429	3	Y	1					24
							1	9									
10	10912	X	9329	-0-	-1583	-0-	407	1	8922	3	Y	-0-	14	1			10

MACFARLANE WARD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245311 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 5713 PERF. 6175 - 7981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2676	X	2676	-0-	-0-	-0-	431	1	2235	3	Y	9					40
							10	9									
06	2190	X	2190	-0-	-0-	-0-	418	1	1758	3	Y	13	6	1			47
							14	9									
07	1240	X	1151	-0-	-89	-0-	386	1	755	3	Y	9	21	1			35
							10	9									
08	1232	X	1232	-0-	-0-	-0-	408	1	814	3	Y	9	11	1			33
							10	9									
09	2580	X	1821	-0-	-759	-0-	432	1	1377	3	Y	11	14	1			30
							12	9									
10	2666	X	1676	-0-	-990	-0-	434	1	1230	3	Y	11	21	1			20
							12	9									

820 MARTIN DEVELOPMENT UNIT WELL #: 3H RRCID -> 245415 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 7492 - 9252

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

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
05	15171	X	15171	-0-	-0-	-0-	15171	2			N	-0-					-0-
06	14790	X	10905	-0-	-3885	-0-	10905	2			N	-0-					-0-
07	15283	X	10462	-0-	-4821	-0-	10462	2			N	-0-					-0-
08	15283	X	10155	-0-	-5128	-0-	10155	2			N	-0-					-0-
09	14670	X	10959	-0-	-3711	-0-	10959	2			N	-0-					-0-
10	15159	X	10916	-0-	-4243	-0-	10916	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
BILLIE HOLIDAY SWD WELL #: 1 RRCID -> 246206 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8628 - 8926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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				
05	25420	X	25028	-0-	-392	-0-	25028	2			N	-0-					-0-
06	24600	X	22942	-0-	-1658	-0-	22942	2			N	-0-					-0-
07	25420	X	22257	-0-	-3163	-0-	22257	2			N	-0-					-0-
08	25048	X	18944	-0-	-6104	-0-	18944	2			N	-0-					-0-
09	24210	X	20100	-0-	-4110	-0-	20100	2			N	-0-					-0-
10	25017	X	24908	-0-	-109	-0-	24908	2			N	-0-					-0-
	820 MARTIN DEVELOPMENT UNIT				WELL #: 5H	RRCID -> 246427	COMPL. DATE 11/18/2008				TOTAL DEPTH 7164		PERF. 7370 - 9080				
05	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
	HARRIS, BOB				WELL #: 2H	RRCID -> 246429	COMPL. DATE 10/09/2008				TOTAL DEPTH 5375		PERF. 5515 - 7960				
05	4836	X	352	-0-	-4484	-0-	229	1	123	3	Y	-0-					29
06	5310	X	193	-0-	-5117	-0-	97	1	96	3	Y	-0-					29
07	5487	X	11	-0-	-5476	-0-	11	3			Y	-0-					29
08	5487	X	-0-	-0-	-5487	-0-					Y	-0-					29
09	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					29
10	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					29
	HARRIS, BOB				WELL #: 1H	RRCID -> 246486	COMPL. DATE 10/03/2008				TOTAL DEPTH 5409		PERF. 5533 - 7974				
05	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					36
06	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					Y	1	1	8			36
07	558	X	242	-0-	-316	-0-	13	1	229	3	Y	-0-					36
08	2049	X	2049	-0-	-0-	-0-	2049	3			Y	-0-					36
09	578	X	578	-0-	-0-	-0-	388	1	190	3	Y	-0-					36
10	2325	X	1587	-0-	-738	-0-	751	1	836	3	Y	-0-					36
	HARRIS, BOB				WELL #: 3H	RRCID -> 246493	COMPL. DATE 10/16/2008				TOTAL DEPTH 5424		PERF. 5427 - 8040				
05	8921	X	8921	-0-	-0-	-0-	90	1	8831	3	Y	-0-					135
06	9442	X	9442	-0-	-0-	-0-	163	1	9278	3	Y	1	1	8			135
							1	9									
07	6953	X	6953	-0-	-0-	-0-	11	1	6942	3	Y	-0-					135
08	6020	X	6020	-0-	-0-	-0-	6020	3			Y	-0-					135
09	9270	X	6592	-0-	-2678	-0-	419	1	6173	3	Y	-0-					135
10	9579	X	5587	-0-	-3992	-0-	768	1	4819	3	Y	-0-					135

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
BOB DENVER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 246730 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 5892 PERF. 6340 - 8422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5704	X	5483	-0-	-221	-0-	350	1	5133	3	Y	-0-					12
06	5520	X	4985	-0-	-535	-0-	530	1	4454	3	Y	1	1	8			12
							1	9									
07	5704	X	4038	-0-	-1666	-0-	581	1	3454	3	Y	3					15
							3	9									
08	4628	X	4628	-0-	-0-	-0-	448	1	4178	3	Y	2					17
							2	9									
09	5310	X	4245	-0-	-1065	-0-	439	1	3806	3	Y	-0-					17
10	5487	X	4170	-0-	-1317	-0-	363	1	3807	3	Y	-0-					17

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
05	7207	X	7207	-0-	-0-	-0-	394	1	6788	3	Y	23	77	1			38
							25	9									
06	7222	X	7222	-0-	-0-	-0-	529	1	6635	3	Y	53					91
							58	9									
07	6231	X	2403	-0-	-3828	-0-	325	1	2052	3	Y	24					115
							26	9									
08	6231	X	-0-	-0-	-6231	-0-					Y	9					124
09	6960	X	-0-	-0-	-6960	-0-					Y	-0-	83	1			41
10	7192	X	-0-	-0-	-7192	-0-					Y	-0-	41	1			-0-

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
05	13392	X	11901	-0-	-1491	-0-	11901	2			N	-0-					-0-
06	12660	X	10901	-0-	-1759	-0-	10901	2			N	-0-					-0-
07	13082	X	11855	-0-	-1227	-0-	11855	2			N	-0-					-0-
08	12865	X	10419	-0-	-2446	-0-	10419	2			N	-0-					-0-
09	11460	X	11187	-0-	-273	-0-	11187	2			N	-0-					-0-
10	11842	X	11386	-0-	-456	-0-	11386	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE-GRAPHICS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 246780 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 8094 - 11717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	26009	X	20936	-0-	-5073	-0-	20936	2			N	-0-					-0-
06	24960	X	19597	-0-	-5363	-0-	19597	2			N	-0-					-0-
07	25792	X	22101	-0-	-3691	-0-	22101	2			N	-0-					-0-
08	25792	X	23210	-0-	-2582	-0-	23210	2			N	-0-					-0-
09	24954	X	24954	-0-	-0-	-0-	24954	2			N	-0-					-0-
*10	27559	X	27559	-0-	-0-	-0-	27559	2			N	-0-					-0-

PUTTEET HILL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246880 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 6259 PERF. 6724 - 8668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10	X	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-	5	1			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	79	1	8			78
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	56	1	3	8	22
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8	9	1	1	8	20
09	2587	X	2587	-0-	-0-	-0-	242	1	2336	3	Y	8	20	1			8
							9	9									
*10	394	X	394	-0-	-0-	-0-	25	1	369	3	Y	-0-	8	1			-0-

BUBBS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 246881 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6683 - 9430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	6					7
06	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-	1	1			6
07	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-	4	1			2
08	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	1	1	1			2
09	810	X	-0-	-0-	-810	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
10	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
MARSALIS WELL #: 1H RRCID -> 246882 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 5517 PERF. 5820 - 7442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2279	X	2279	-0-	-0-	-0-	946	1	1333	3	N	-0-					28
06	2130	X	1867	-0-	-263	-0-	933	1	934	3	N	-0-					28
07	2201	X	1784	-0-	-417	-0-	875	1	909	3	N	-0-					28
08	2201	X	1752	-0-	-449		942	1	802	3	N	7					35
							8	9									
09	2220	X	2175	-0-	-45	-0-	938	1	1237	3	N	-0-					35
10	2294	X	2070	-0-	-224	-0-	941	1	1129	3	N	-0-					35

LOUIS ARMSTRONG UNIT WELL #: 6H RRCID -> 247016 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 5025 PERF. 6002 - 9171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6585	X	6585	-0-	-0-	-0-	296	1	6289	3	Y	-0-					53
06	7020	X	3393	-0-	-3627	-0-	730	1	2642	3	Y	19	1	8			71
							21	9									
07	7254	X	3406	-0-	-3848	-0-	716	1	2690	3	Y	-0-					71
08	7254	X	3702	-0-	-3552	-0-	824	1	2876	3	Y	2					73
							2	9									
09	6360	X	3864	-0-	-2496	-0-	680	1	3180	3	Y	4					77
							4	9									
10	6572	X	5724	-0-	-848	-0-	524	1	5200	3	Y	-0-	44	1			33

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 247241 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 5602 PERF. 6249 - 11220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10210	X	10210	-0-	-0-	-0-	10166	3	44	9	Y	40	145	1			59
06	9785	X	9785	-0-	-0-	-0-	9646	3	139	9	Y	126					185
07	10254	X	10254	-0-	-0-	-0-	10024	3	230	9	Y	209	48	1	1	8	345
08	9790	X	9790	-0-	-0-	-0-	9715	3	75	9	Y	68	81	1	1	8	331
09	9870	X	9416	-0-	-454	-0-	9355	3	61	9	Y	55	80	1			306
10	10261	X	10128	-0-	-133	-0-	10036	3	92	9	Y	84	161	1			229

WIGGUM, RALPH WELL #: 5H RRCID -> 247356 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 5969 PERF. 6350 - 9275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					151
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					151
07	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					151
08	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					151
09	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					151
10	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					151

BINKLEY WELL #: 1H RRCID -> 247367 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 7067 PERF. 7420 - 8915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	876	1	3022	2	N	-0-					-0-
06	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	1302	1	2306	2	N	-0-					-0-
07	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	550	1	2897	2	N	-0-					-0-
08	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	424	1	2553	2	N	-0-					-0-
09	3780	X	2940	-0-	-840	-0-	456	1	2484	2	N	-0-					-0-
10	3906	X	3122	-0-	-784	-0-	472	1	2650	2	N	-0-					-0-

BERLIN UNIT WELL #: 7H RRCID -> 247558 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 5556 PERF. 6242 - 8185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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
SASS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 247777 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 5806 PERF. 6062 - 8610

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16650	X	16650	-0-	-0-	-0-	16621	3	29	9	Y	26	2	8			90
06	15713	X	15713	-0-	-0-	-0-	15693	3	20	9	Y	18	2	8			106
07	16785	X	16785	-0-	-0-	-0-	16779	3	6	9	Y	5	4	8			107
08	16120	X	14960	-0-	-1160	-0-	14954	3	6	9	Y	5	4	8			108
09	16110	X	13721	-0-	-2389	-0-	13657	3	64	9	Y	58	69	1	1	8	96
10	16771	X	14308	-0-	-2463	-0-	14269	3	39	9	Y	35	81	1			50

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 12H RRCID -> 248135 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 5922 PERF. 6066 - 9871

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7781	X	5122	-0-	-2659	-0-	5090	3	32	9	Y	29	123	1			123
06	5160	X	3955	-0-	-1205	-0-	3838	3	117	9	Y	106	52	1			177
07	5332	X	1985	-0-	-3347	-0-	1975	3	10	9	Y	9					186
08	5332	X	1174	-0-	-4158	-0-	1172	3	2	9	Y	2					188
09	4950	X	258	-0-	-4692	-0-	258	3			Y	-0-	50	1			138
10	5115	X	-0-	-0-	-5115	-0-					Y	1	51	1			88

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 7H RRCID -> 248143 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 5941 PERF. 6219 - 11451

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14	X	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-	8	1			1
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

SILVER BULLET WELL #: 6H RRCID -> 248152 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 5811 PERF. 5981 - 8402

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2883	X	1603	-0-	-1280	-0-	389	1	1180	3	Y	31	27	1	2	8	76
							34	9									
06	2220	X	1379	-0-	-841	-0-	146	1	1177	3	Y	51	28	1	1	8	98
							56	9									
07	2294	X	1409	-0-	-885	-0-	58	1	1295	3	Y	51	2	8			147
							56	9									
08	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	120	1	4179	3	Y	54	80	1	2	8	119
							59	9									
09	1734	X	1734	-0-	-0-	-0-	342	1	1377	3	Y	14					133
							15	9									
10	1612	X	1043	-0-	-569	-0-	218	1	812	3	Y	12	47	1			98
							13	9									

MARY ANN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248250 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 5608 PERF. 5902 - 8381

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	2					3
06	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	3	2	8			4
07	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	1					5
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	4	1			4
09	1920	X	-0-	-0-	-1920	-0-					Y	3					7
10	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					Y	-0-					7

BOSWELL UNIT WELL #: 10H RRCID -> 248252 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7737 - 9366

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17577	X	13351	-0-	-4226	-0-	13351	2			N	-0-					-0-
06	17970	X	13272	-0-	-4698	-0-	13272	2			N	-0-					-0-
07	18569	X	13135	-0-	-5434	-0-	13135	2			N	-0-					-0-
08	18569	X	8860	-0-	-9709	-0-	8860	2			N	-0-					-0-
09	13260	X	7896	-0-	-5364	-0-	7896	2			N	-0-					-0-
10	13702	X	7525	-0-	-6177	-0-	7525	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
MILLARD FILLMORE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248342 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 5372 PERF. 5725 - 7741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7347	X	7347	-0-	-0-	-0-	7344	3	3	9	Y	3					40
06	8160	X	7602	-0-	-558	-0-	7602	3			Y	-0-					40
07	8432	X	4963	-0-	-3469	-0-	4963	3			Y	-0-					40
08	8432	X	854	-0-	-7578	-0-	854	3			Y	-0-					40
09	7590	X	439	-0-	-7151	-0-	439	3			Y	-0-					40
10	7843	X	4874	-0-	-2969	-0-	4874	3			Y	-0-					40

ALLIANCE-COZART WELL #: 2H RRCID -> 248359 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 8077 - 9399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14751	X	14751	-0-	-0-	-0-	14751	2			N	-0-					-0-
06	14922	X	14922	-0-	-0-	-0-	14922	2			N	-0-					-0-
07	13795	X	13061	-0-	-734	-0-	13061	2			N	-0-					-0-
08	13547	X	12677	-0-	-870	-0-	12677	2			N	-0-					-0-
09	14910	X	12515	-0-	-2395	-0-	12515	2			N	-0-					-0-
10	15407	X	12119	-0-	-3288	-0-	12119	2			N	-0-					-0-

MARY ANN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 248411 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 5624 PERF. 6001 - 9151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10	X	-0-	-0-	-10	-0-					Y	8					50
06	10	X	-0-	-0-	-10	-0-					Y	6	1	8			55
07	10	X	-0-	-0-	-10	-0-					Y	2					57
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14	53	1			18
09	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					Y	6					24
10	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	8					32

820 MARTIN DEVELOPMENT UNIT WELL #: 4H RRCID -> 248530 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 7365 - 9077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9823	X	9823	-0-	-0-	-0-	9823	2			N	-0-					-0-
06	9060	X	8877	-0-	-183	-0-	8877	2			N	-0-					-0-
07	9362	X	8957	-0-	-405	-0-	8957	2			N	-0-					-0-
08	9362	X	6170	-0-	-3192	-0-	6170	2			N	-0-					-0-
09	9510	X	7859	-0-	-1651	-0-	7859	2			N	-0-					-0-
10	9827	X	6887	-0-	-2940	-0-	6887	2			N	-0-					-0-

BOSWELL UNIT WELL #: 11H RRCID -> 248537 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7574 - 9216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21824	X	18636	-0-	-3188	-0-	18636	2			N	-0-					-0-
06	21120	X	16902	-0-	-4218	-0-	16902	2			N	-0-					-0-
07	21824	X	18813	-0-	-3011	-0-	18813	2			N	-0-					-0-
08	21498	X	21498	-0-	-0-	-0-	21498	2			N	-0-					-0-
09	21076	X	21076	-0-	-0-	-0-	21076	2			N	-0-					-0-
*10	21804	X	21804	-0-	-0-	-0-	21804	2			N	-0-					-0-

DEBORAH LOU UNIT WELL #: 8H RRCID -> 248709 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 6532 - 10485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5050	X	5050	-0-	-0-	-0-	185	1	4811	3	Y	49	5	1	1	8	53
							54	9									
06	1623	X	1623	-0-	-0-	-0-	1605	3	18	9	Y	16	25	1			44
07	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	364	1	3301	3	Y	16	21	1			39
							18	9									
08	8680	X	8680	-0-	-0-	-0-	253	1	8427	3	Y	-0-	20	1			19
09	4890	X	2668	-0-	-2222	-0-	26	1	2641	3	Y	1	12	1			8
							1	9									
10	5053	X	610	-0-	-4443	-0-	78	1	525	3	Y	6	8	1			6
							7	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
MONTE CARLO WELL #: 2H RRCID -> 248856 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 5563 PERF. 5960 - 8962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1426	X	1147	-0-	-279	-0-	138	1	1009	3	N	-0-					229
06	1110	X	707	-0-	-403	-0-	707	3			N	-0-					229
07	1147	X	1079	-0-	-68	-0-	1072	3	7	9	N	6					235
08	1147	X	1024	-0-	-123	-0-	1018	3	6	9	N	5					240
09	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	2910	3	7	9	N	6					246
*10	3868	X	3868	-0-	-0-	-0-	3865	3	3	9	N	3					249

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
05	8680	X	6909	-0-	-1771	-0-	304	1	6588	3	Y	15					49
							17	9									
06	8400	X	6372	-0-	-2028	-0-	287	1	6063	3	Y	20	8	1			61
							22	9									
07	6944	X	6944	-0-	-0-	-0-	293	1	6634	3	Y	15	28	1			48
							17	9									
08	6719	X	6719	-0-	-0-	-0-	298	1	6406	3	Y	14	15	1			47
							15	9									
09	6690	X	6085	-0-	-605	-0-	288	1	5779	3	Y	16	20	1			43
							18	9									
10	6944	X	6382	-0-	-562	-0-	306	1	6061	3	Y	14	29	1			28
							15	9									

820 MARTIN DEVELOPMENT UNIT WELL #: 6H RRCID -> 248863 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 7383 - 8454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7967	X	7439	-0-	-528	-0-	7439	2			N	-0-					-0-
06	7710	X	6664	-0-	-1046	-0-	6664	2			N	-0-					-0-
07	7967	X	6607	-0-	-1360	-0-	6607	2			N	-0-					-0-
08	7595	X	6252	-0-	-1343	-0-	6252	2			N	-0-					-0-
09	7200	X	5383	-0-	-1817	-0-	5383	2			N	-0-					-0-
10	7440	X	6291	-0-	-1149	-0-	6291	2			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
05	14105	X	10757	-0-	-3348	-0-	10757	2			N	-0-					-0-
06	13620	X	12285	-0-	-1335	-0-	12285	2			N	-0-					-0-
07	13795	X	13346	-0-	-449	-0-	13346	2			N	-0-					-0-
08	13459	X	13459	-0-	-0-	-0-	13459	2			N	-0-					-0-
09	12540	X	11954	-0-	-586	-0-	11954	2			N	-0-					-0-
10	13361	X	12569	-0-	-792	-0-	12569	2			N	-0-					-0-

HAYWORTH, BYRL UNIT WELL #: 5H RRCID -> 248867 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 5675 - 8564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	930	X	631	-0-	-299	-0-	616	3	15	9	Y	14	13	1			32
06	900	X	471	-0-	-429	-0-	464	3	7	9	Y	6	16	1			22
07	930	X	521	-0-	-409	-0-	513	3	8	9	Y	7	14	1	2	8	13
08	830	X	830	-0-	-0-	-0-	820	3	10	9	Y	9					22
09	600	X	91	-0-	-509	-0-	90	3	1	9	Y	1					23
10	620	X	23	-0-	-597	-0-	23	3			Y	-0-	23	1			-0-

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
05	465	X	268	-0-	-197	-0-	268	3			Y	-0-					1
06	450	X	229	-0-	-221	-0-	229	3			Y	-0-					1
07	465	X	404	-0-	-61	-0-	404	3			Y	-0-					1
08	465	X	451	-0-	-14	-0-	451	3			Y	-0-					1
09	1365	X	1365	-0-	-0-	-0-	1365	3			Y	-0-					1
10	403	X	303	-0-	-100	-0-	303	3			Y	-0-					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
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
05	13702	X	12110	-0-	-1592	-0-	12110	2			N	-0-					-0-
06	12960	X	11572	-0-	-1388	-0-	11572	2			N	-0-					-0-
07	13392	X	12125	-0-	-1267	-0-	12125	2			N	-0-					-0-
08	12989	X	12739	-0-	-250	-0-	12739	2			N	-0-					-0-
09	11730	X	11142	-0-	-588	-0-	11142	2			N	-0-					-0-
10	12121	X	10399	-0-	-1722	-0-	10399	2			N	-0-					-0-

WIGGUM, RALPH WELL #: 14H RRCID -> 248883 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 6177 - 9443

05	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					254
06	1410	X	-0-	-0-	-1410	-0-					Y	-0-					254
07	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					Y	-0-					254
08	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					Y	-0-					254
09	9	X	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					254
10	9	X	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					254

DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248896 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 5307 PERF. 6067 - 9536

05	9165	X	9165	-0-	-0-	-0-	1059	1	8106	3	Y	-0-					3
06	5040	X	-0-	-0-	-5040	-0-					Y	1					4
07	5208	X	-0-	-0-	-5208	-0-					Y	-0-					4
08	5208	X	-0-	-0-	-5208	-0-					Y	-0-					4
09	8880	X	-0-	-0-	-8880	-0-					Y	98					102
10	9176	X	-0-	-0-	-9176	-0-					Y	16					118

SKIPPER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 248904 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 5651 PERF. 5990 - 9031

05	10662	X	10662	-0-	-0-	-0-	570	1	10091	3	Y	1	1	8			71
							1	9									
06	10530	X	10282	-0-	-248	-0-	552	1	9718	3	Y	11					82
							12	9									
07	10881	X	9110	-0-	-1771	-0-	542	1	8555	3	Y	12	1	8			93
							13	9									
08	11944	X	11944	-0-	-0-	-0-	588	1	11355	3	Y	1	1	8			93
							1	9									
09	10320	X	9221	-0-	-1099	-0-	469	1	8711	3	Y	37					130
							41	9									
10	10664	X	10540	-0-	-124	-0-	44	1	10476	3	Y	18					148
							20	9									

WIGGUM, RALPH WELL #: 15H RRCID -> 248910 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 5959 PERF. 6325 - 9616

05	496	X	213	-0-	-283	-0-	213	3			Y	-0-					3
06	548	X	548	-0-	-0-	-0-	548	3			Y	-0-					3
07	962	X	962	-0-	-0-	-0-	962	3			Y	-0-					3
08	1148	X	1148	-0-	-0-	-0-	1148	3			Y	-0-					3
09	811	X	811	-0-	-0-	-0-	811	3			Y	-0-					3
10	961	X	165	-0-	-796	-0-	165	3			Y	-0-					3

DUGGER HEWLETT NORTH UNIT WELL #: 7H RRCID -> 248929 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 5461 PERF. 6222 - 8361

05	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					Y	21					26
06	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					26
07	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					26
08	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	74					100
09	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					Y	3	97	1			6
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13					19

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
DUGGER HEWLETT NORTH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 248931 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 5465 PERF. 5700 - 8820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5239	X	598	-0-	-4641	-0-	486	1	111	3	Y	1					12
							1	9									
06	5070	X	640	-0-	-4430	-0-	566	1	65	3	Y	8					20
							9	9									
07	5239	X	694	-0-	-4545	-0-	602	1	92	3	Y	-0-					20
08	2263	X	776	-0-	-1487	-0-	593	1	151	3	Y	29					49
							32	9									
09	570	X	-0-	-0-	-570	-0-					Y	3	47	1			5
10	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					Y	7					12

820 MARTIN DEVELOPMENT WELL #: 2H RRCID -> 249221 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 7520 - 9521

05	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-
06	1140	X	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-					-0-
07	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EAST CLETUS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249244 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7508 - 9480

05	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
06	1	X	-0-	-0-	-1	-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-

SKIPPER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249578 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 6090 - 8892

05	7161	X	6482	-0-	-679	-0-	477	1	5975	3	Y	27	1	8			100
							30	9									
06	6930	X	6109	-0-	-821	-0-	433	1	5654	3	Y	20					120
							22	9									
07	7161	X	6617	-0-	-544	-0-	278	1	6269	3	Y	64	1	8			183
							70	9									
08	8545	X	8545	-0-	-0-	-0-	8536	3	9	9	Y	8	106	1	1	8	84
09	9184	X	9184	-0-	-0-	-0-	71	1	9113	3	Y	-0-					84
*10	7177	X	7177	-0-	-0-	-0-	7131	3	46	9	Y	42	83	1			43

BROWN-EYED GIRL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249661 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 5579 PERF. 5665 - 9281

05	944	X	944	-0-	-0-	-0-	289	1	635	3	Y	18					89
							20	9									
06	1160	X	1160	-0-	-0-	-0-	397	1	748	3	Y	14	56	1	1	8	46
							15	9									
07	918	X	918	-0-	-0-	-0-	444	1	474	3	Y	-0-					46
08	1011	X	1011	-0-	-0-	-0-	583	1	426	3	Y	2					48
							2	9									
09	936	X	936	-0-	-0-	-0-	418	1	516	3	Y	2					50
							2	9									
10	930	X	892	-0-	-38	-0-	423	1	465	3	Y	4					54
							4	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
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
05	22599	X	20358	-0-	-2241	-0-	20358	2			N	-0-					-0-
06	21870	X	19464	-0-	-2406	-0-	19464	2			N	-0-					-0-
07	21638	X	19334	-0-	-2304	-0-	19334	2			N	-0-					-0-
08	21328	X	18794	-0-	-2534	-0-	18794	2			N	-0-					-0-
09	19710	X	17346	-0-	-2364	-0-	17346	2			N	-0-					-0-
10	20367	X	17710	-0-	-2657	-0-	17710	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: B 6H RRCID -> 249665 COMPL. DATE 10/07/2009 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7600 - 11020

05	14282	X	14282	-0-	-0-	-0-	14282	2			N	-0-					-0-
06	2574	X	2574	-0-	-0-	-0-	2574	2			N	-0-					-0-
07	2015	X	1977	-0-	-38	-0-	1977	2			N	-0-					-0-
08	1984	X	1911	-0-	-73	-0-	1911	2			N	-0-					-0-
09	13800	X	1930	-0-	-11870	-0-	1930	2			N	-0-					-0-
10	14260	X	1952	-0-	-12308	-0-	1952	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: B 7H RRCID -> 249674 COMPL. DATE 10/08/2009 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 7590 - 10250

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: B 9H RRCID -> 249677 COMPL. DATE 11/11/2009 TOTAL DEPTH 7448 PERF. 7590 - 10200

05	17285	X	17285	-0-	-0-	-0-	17285	2			N	-0-					-0-
06	15630	X	15593	-0-	-37	-0-	15593	2			N	-0-					-0-
07	16151	X	11960	-0-	-4191	-0-	11960	2			N	-0-					-0-
08	16151	X	12647	-0-	-3504	-0-	12647	2			N	-0-					-0-
09	15630	X	13673	-0-	-1957	-0-	13673	2			N	-0-					-0-
10	16151	X	13539	-0-	-2612	-0-	13539	2			N	-0-					-0-

BROWN EYED GIRL UNIT WELL #: 4H RRCID -> 249681 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 5613 PERF. 5890 - 9011

05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	19					93
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12	58	1			47
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					48
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					50
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					52
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					55

HAYWORTH, BYRL UNIT WELL #: 7H RRCID -> 249682 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 5591 PERF. 5608 - 7941

05	5465	X	5465	-0-	-0-	-0-	5419	3	46	9	Y	42	17	1			64
06	5850	X	4275	-0-	-1575	-0-	4240	3	35	9	Y	32	31	1			65
07	6045	X	5015	-0-	-1030	-0-	4984	3	31	9	Y	28	41	1	2	8	50
08	6045	X	4421	-0-	-1624	-0-	4392	3	29	9	Y	26					76
09	5507	X	5507	-0-	-0-	-0-	5474	3	33	9	Y	30					106
*10	5909	X	5909	-0-	-0-	-0-	5842	3	67	9	Y	61	111	1			56

BYRL HAYWORTH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 249683 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 5549 PERF. 6238 - 8415

05	17091	X	17091	-0-	-0-	-0-	17039	3	52	9	Y	47	61	1			129
06	16530	X	15317	-0-	-1213	-0-	15275	3	42	9	Y	38	62	1			105
07	17081	X	12928	-0-	-4153	-0-	12904	3	24	9	Y	22	66	1	5	8	56
08	17081	X	13407	-0-	-3674	-0-	13374	3	33	9	Y	30					86
09	16530	X	14423	-0-	-2107	-0-	14369	3	54	9	Y	49					135
10	17081	X	13229	-0-	-3852	-0-	13155	3	74	9	Y	67	140	1			62

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

BYRL HAYWORTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249684 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 6026 - 8465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1054	X	75	-0-	-979	-0-	75	3			Y	-0-	44	1			58
06	1020	X	115	-0-	-905	-0-	115	3			Y	-0-	28	1			30
07	1054	X	156	-0-	-898	-0-	142	3	14	9	Y	13	19	1	13	8	11
08	270	X	270	-0-	-0-	-0-	270	3			Y	-0-					11
09	451	X	451	-0-	-0-	-0-	451	3			Y	-0-					11
*10	677	X	677	-0-	-0-	-0-	677	3			Y	-0-	11	1			-0-

BYRL HAYWORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249685 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 5549 PERF. 6354 - 8595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					Y	1	2	1			4
06	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					Y	1	2	1			3
07	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	13	2	1	12	8	2
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					6
09	348	X	348	-0-	-0-	-0-	345	3	3	9	Y	3					9
10	279	X	193	-0-	-86	-0-	192	3	1	9	Y	1	9	1			1

ADAM STINSON UNIT WELL #: 11H RRCID -> 249686 COMPL. DATE 05/04/2010 TOTAL DEPTH 5392 PERF. 5682 - 9920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11935	X	581	-0-	-11354	-0-	416	1	165	3	Y	-0-					-0-
06	11550	X	4442	-0-	-7108	-0-	1005	1	3437	3	Y	-0-					-0-
07	12671	X	12671	-0-	-0-	-0-	165	1	12504	3	Y	2					2
							2	9									
08	11862	X	11862	-0-	-0-	-0-	11859	3	3	9	Y	3	1	1			4
09	14940	X	9048	-0-	-5892	-0-	8997	3	51	9	Y	46	4	1			46
10	15438	X	2963	-0-	-12475	-0-	2943	3	20	9	Y	18	45	1			19

ADAM STINSON UNIT WELL #: 6H RRCID -> 249689 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 5423 PERF. 7300 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16306	X	10638	-0-	-5668	-0-	241	1	10357	3	Y	36	61	1			79
							40	9									
06	16080	X	10527	-0-	-5553	-0-	953	1	9524	3	Y	45	47	1			77
							50	9									
07	16616	X	12216	-0-	-4400	-0-	349	1	11740	3	Y	115	67	1			125
							127	9									
08	12766	X	12766	-0-	-0-	-0-	12713	3	53	9	Y	48	75	1			98
09	16680	X	12142	-0-	-4538	-0-	12092	3	50	9	Y	45	80	1			63
10	17236	X	10480	-0-	-6756	-0-	10423	3	57	9	Y	52	61	1			54

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
05	33976	X	32820	-0-	-1156	-0-	32820	2			N	-0-					-0-
06	32880	X	31552	-0-	-1328	-0-	31552	2			N	-0-					-0-
07	33976	X	30408	-0-	-3568	-0-	30408	2			N	-0-					-0-
08	31899	X	29549	-0-	-2350	-0-	29549	2			N	-0-					-0-
09	31770	X	30064	-0-	-1706	-0-	30064	2			N	-0-					-0-
10	32829	X	29482	-0-	-3347	-0-	29482	2			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
05	8773	X	-0-	-0-	-8773	-0-					Y	-0-					1
06	6540	X	-0-	-0-	-6540	-0-					Y	4	4	8			1
07	6758	X	3469	-0-	-3289	-0-	897	1	2571	3	Y	1					2
							1	9									
08	6758	X	4094	-0-	-2664	-0-	921	1	3171	3	Y	2					4
							2	9									
09	7002	X	7002	-0-	-0-	-0-	722	1	6280	3	Y	-0-	2	1			2
*10	5799	X	5799	-0-	-0-	-0-	738	1	5060	3	Y	1					3
							1	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
JOHNSON HILL LAND & MINERAL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249736 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7904 - 11925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5487	X	5142	-0-	-345	-0-	5142	2			N	-0-					-0-
06	5310	X	4805	-0-	-505	-0-	4805	2			N	-0-					-0-
07	5456	X	5072	-0-	-384	-0-	2	1	5070	2	N	-0-					-0-
08	5332	X	5133	-0-	-199	-0-	5133	2			N	-0-					-0-
09	4980	X	4230	-0-	-750	-0-	81	1	4149	2	N	-0-					-0-
10	5146	X	4578	-0-	-568	-0-	4578	2			N	-0-					-0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 249740 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 7340 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHEELER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 249757 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 5522 PERF. 5652 - 9618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1550	X	1430	-0-	-120	-0-	1430	3			Y	-0-					-0-
06	1500	X	1284	-0-	-216	-0-	1247	3	37	9	Y	34					34
07	1395	X	1320	-0-	-75	-0-	1283	3	37	9	Y	34	7	8			61
08	1395	X	1311	-0-	-84	-0-	1283	3	28	9	Y	25					86
09	1380	X	705	-0-	-675	-0-	703	3	2	9	Y	2					88
10	1426	X	900	-0-	-526	-0-	893	3	7	9	Y	6	70	1			24

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
05	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					36
06	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	13					49
07	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					49
08	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					49
09	900	X	-0-	-0-	-900	-0-					Y	2					51
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9					60

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
05	6030	X	6030	-0-	-0-	-0-	994	1	5026	3	Y	9	68	1			50
							10	9									
06	2711	X	2711	-0-	-0-	-0-	617	1	2065	3	Y	26	4	8			72
							29	9									
07	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					Y	14					86
08	4030	X	-0-	-0-	-4030	-0-					Y	6					92
09	5850	X	-0-	-0-	-5850	-0-					Y	2	54	1			40
10	6045	X	726	-0-	-5319	-0-	597	1	118	3	Y	10					50
							11	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
HAYWORTH, BYRL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249760 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 6100 - 8440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2511	X	2429	-0-	-82	-0-	2406	3	23	9	Y	21	43	1			78
06	2790	X	1604	-0-	-1186	-0-	1597	3	7	9	Y	6	38	1			46
07	2883	X	722	-0-	-2161	-0-	715	3	7	9	Y	6	29	1	5	8	18
08	2883	X	1034	-0-	-1849	-0-	1025	3	9	9	Y	8					26
09	2340	X	1738	-0-	-602	-0-	1730	3	8	9	Y	7					33
*10	2482	X	2482	-0-	-0-	-0-	2460	3	22	9	Y	20	34	1			19

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
05	3193	X	3162	-0-	-31	-0-	3162	2			N	-0-					-0-
06	3060	X	3018	-0-	-42	-0-	3018	2			N	-0-					-0-
07	3131	X	3091	-0-	-40	-0-	3091	2			N	-0-					-0-
08	3131	X	3060	-0-	-71	-0-	3060	2			N	-0-					-0-
09	3060	X	2723	-0-	-337	-0-	2723	2			N	-0-					-0-
*10	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	3215	2			N	-0-					-0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 10H RRCID -> 250136 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 7423 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	37789	X	33617	-0-	-4172	-0-	33617	2			N	-0-					-0-
06	36570	X	33335	-0-	-3235	-0-	33335	2			N	-0-					-0-
07	37789	X	29142	-0-	-8647	-0-	29142	2			N	-0-					-0-
08	34224	X	33800	-0-	-424	-0-	33800	2			N	-0-					-0-
09	33330	X	31936	-0-	-1394	-0-	31936	2			N	-0-					-0-
10	34441	X	28868	-0-	-5573	-0-	28868	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE-GRAPHICS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250377 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 7750 - 11766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14570	X	991	-0-	-13579	-0-	991	2			N	-0-					-0-
06	13163	X	13163	-0-	-0-	-0-	13163	2			N	-0-					-0-
07	15522	X	15522	-0-	-0-	-0-	15522	2			N	-0-					-0-
08	17115	X	17115	-0-	-0-	-0-	17115	2			N	-0-					-0-
09	18099	X	18099	-0-	-0-	-0-	18099	2			N	-0-					-0-
*10	16751	X	16751	-0-	-0-	-0-	16751	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE-GRAPHICS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250378 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 7880 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8277	X	2985	-0-	-5292	-0-	2985	2			N	-0-					-0-
06	8010	X	3820	-0-	-4190	-0-	3820	2			N	-0-					-0-
07	8277	X	4559	-0-	-3718	-0-	4559	2			N	-0-					-0-
08	6789	X	4896	-0-	-1893	-0-	4896	2			N	-0-					-0-
09	5370	X	5370	-0-	-0-	-0-	5370	2			N	-0-					-0-
10	4557	X	4243	-0-	-314	-0-	4243	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
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
05	19961	X	19961	-0-	-0-	-0-	52	1	19897	3	Y	11	12	1			19
							12	9									
06	13590	X	11105	-0-	-2485	-0-	592	1	10503	3	Y	9	11	1			17
							10	9									
07	14043	X	6568	-0-	-7475	-0-	601	1	5938	3	Y	26	14	1			29
							29	9									
08	6664	X	6664	-0-	-0-	-0-	6655	3	9	9	Y	8	17	1			20
09	14160	X	6280	-0-	-7880	-0-	6271	3	9	9	Y	8	16	1			12
10	14632	X	5954	-0-	-8678	-0-	5943	3	11	9	Y	10	11	1			11

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
05	7843	X	7370	-0-	-473	-0-	7333	3	37	9	N	34					220
06	7970	X	7970	-0-	-0-	-0-	7931	3	39	9	N	35	185	1	3	8	67
07	7936	X	7812	-0-	-124	-0-	7769	3	43	9	N	39	3	8			103
08	7936	X	7222	-0-	-714	-0-	7222	3			N	-0-					103
09	7980	X	7518	-0-	-462	-0-	7499	3	19	9	N	17					120
10	8246	X	7476	-0-	-770	-0-	7452	3	24	9	N	22					142

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
05	23622	X	22182	-0-	-1440	-0-	22182	2			N	-0-					-0-
06	22860	X	19694	-0-	-3166	-0-	19694	2			N	-0-					-0-
07	24644	X	24644	-0-	-0-	-0-	24644	2			N	-0-					-0-
08	19521	X	19521	-0-	-0-	-0-	19521	2			N	-0-					-0-
09	22609	X	22609	-0-	-0-	-0-	22609	2			N	-0-					-0-
10	24645	X	19864	-0-	-4781	-0-	19864	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: F 4H RRCID -> 250412 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7500 - 11030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	25885	X	23718	-0-	-2167	-0-	23718	2			N	-0-					-0-
06	25050	X	18595	-0-	-6455	-0-	18595	2			N	-0-					-0-
07	25885	X	17639	-0-	-8246	-0-	17639	2			N	-0-					-0-
08	24583	X	19179	-0-	-5404	-0-	19179	2			N	-0-					-0-
09	22950	X	11495	-0-	-11455	-0-	11495	2			N	-0-					-0-
10	23715	X	18747	-0-	-4968	-0-	18747	2			N	-0-					-0-

DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT WELL #: 8H RRCID -> 250413 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 5365 PERF. 6365 - 9341

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

WHEELER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250414 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 5545 PERF. 5625 - 9702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	837	X	428	-0-	-409	-0-	409	3	19	9	Y	17					230
06	810	X	613	-0-	-197	-0-	546	3	67	9	Y	61	124	1			167
07	915	X	915	-0-	-0-	-0-	882	3	33	9	Y	30	30	8			167
08	910	X	910	-0-	-0-	-0-	871	3	39	9	Y	35					202
09	750	X	750	-0-	-0-	-0-	750	3			Y	-0-					202
10	930	X	551	-0-	-379	-0-	551	3			Y	-0-					202

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
BOSWELL UNIT WELL #: 6H RRCID -> 250417 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7631 - 9682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17019	X	13885	-0-	-3134	-0-	13885	2			N	-0-					-0-
06	16717	X	16717	-0-	-0-	-0-	16717	2			N	-0-					-0-
07	16590	X	16590	-0-	-0-	-0-	16590	2			N	-0-					-0-
08	12895	X	12895	-0-	-0-	-0-	12895	2			N	-0-					-0-
09	16710	X	10962	-0-	-5748	-0-	10962	2			N	-0-					-0-
10	17267	X	13404	-0-	-3863	-0-	13404	2			N	-0-					-0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 12H RRCID -> 250418 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 8271 - 11710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	41602	X	28736	-0-	-12866	-0-	28736	2			N	-0-					-0-
06	36870	X	30479	-0-	-6391	-0-	30479	2			N	-0-					-0-
07	38099	X	34181	-0-	-3918	-0-	34181	2			N	-0-					-0-
08	38099	X	28718	-0-	-9381	-0-	28718	2			N	-0-					-0-
09	30480	X	22360	-0-	-8120	-0-	22360	2			N	-0-					-0-
10	34193	X	21754	-0-	-12439	-0-	21754	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: L 5H RRCID -> 250419 COMPL. DATE 09/23/2009 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 7550 - 12427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	35402	X	34142	-0-	-1260	-0-	34142	2			N	-0-					-0-
06	34235	X	34235	-0-	-0-	-0-	34235	2			N	-0-					-0-
07	34875	X	34710	-0-	-165	-0-	34710	2			N	-0-					-0-
08	34875	X	34488	-0-	-387	-0-	34488	2			N	-0-					-0-
09	34230	X	32838	-0-	-1392	-0-	32838	2			N	-0-					-0-
10	35371	X	34945	-0-	-426	-0-	34945	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: L 3H RRCID -> 250421 COMPL. DATE 09/21/2009 TOTAL DEPTH 7254 PERF. 7419 - 10522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19592	X	19163	-0-	-429	-0-	19163	2			N	-0-					-0-
06	19770	X	18141	-0-	-1629	-0-	18141	2			N	-0-					-0-
07	20429	X	17345	-0-	-3084	-0-	17345	2			N	-0-					-0-
08	20429	X	17294	-0-	-3135	-0-	17294	2			N	-0-					-0-
09	18540	X	15185	-0-	-3355	-0-	15185	2			N	-0-					-0-
10	19158	X	14652	-0-	-4506	-0-	14652	2			N	-0-					-0-

STINSON, ADAM WELL #: 12H RRCID -> 250423 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 5384 PERF. 6076 - 8762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15965	X	9549	-0-	-6416	-0-	235	1	9296	3	Y	16	19	1			28
							18	9									
06	15450	X	7490	-0-	-7960	-0-	705	1	6767	3	Y	16	17	1			27
							18	9									
07	15965	X	-0-	-0-	-15965	-0-					Y	7	24	1			10
08	11160	X	-0-	-0-	-11160	-0-					Y	4	6	1			8
09	14850	X	682	-0-	-14168	-0-	681	3	1	9	Y	1	6	1			3
10	15345	X	8669	-0-	-6676	-0-	8649	3	20	9	Y	18	3	1			18

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
05	15903	X	2947	-0-	-12956	-0-	363	1	2581	3	Y	3	34	1			26
							3	9									
06	15390	X	4419	-0-	-10971	-0-	1171	1	3245	3	Y	3	16	1			13
							3	9									
07	15903	X	2475	-0-	-13428	-0-	763	1	1645	3	Y	61	11	1			63
							67	9									
08	4557	X	1347	-0-	-3210	-0-	1329	3	18	9	Y	16	37	1			42
09	16620	X	1185	-0-	-15435	-0-	1171	3	14	9	Y	13	34	1			21
10	17174	X	2681	-0-	-14493	-0-	2647	3	34	9	Y	31	20	1			32

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
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
05	18661	X	18661	-0-	-0-	-0-	18661	2			N	-0-					-0-
06	17970	X	17300	-0-	-670	-0-	17300	2			N	-0-					-0-
07	21801	X	21801	-0-	-0-	-0-	21801	2			N	-0-					-0-
08	23145	X	23145	-0-	-0-	-0-	23145	2			N	-0-					-0-
09	22468	X	22468	-0-	-0-	-0-	22468	2			N	-0-					-0-
10	21793	X	21228	-0-	-565	-0-	21228	2			N	-0-					-0-

DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 250429 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 5344 PERF. 6487 - 10859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					29
06	14	X	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					29
07	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					29
08	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					29
09	780	X	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-					29
10	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					Y	1	22	1			8

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
05	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					28
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28

REBECCA BROWN KELLER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 250449 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 6875 - 10630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14911	X	6157	-0-	-8754	-0-	240	1	5908	3	Y	8	20	1			22
							9	9									
06	14430	X	6504	-0-	-7926	-0-	699	1	5790	3	Y	14	13	1			23
							15	9									
07	14911	X	5945	-0-	-8966	-0-	513	1	5408	3	Y	22	20	1			25
							24	9									
08	10354	X	3229	-0-	-7125	-0-	3226	3	3	9	Y	3	15	1			13
09	13800	X	3425	-0-	-10375	-0-	3421	3	4	9	Y	4	11	1			6
10	14260	X	4731	-0-	-9529	-0-	4721	3	10	9	Y	9	6	1			9

REBECCA BROWN KELLER UNIT WELL #: 6H RRCID -> 250453 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 5417 PERF. 6860 - 11200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15035	X	9403	-0-	-5632	-0-	264	1	9136	3	Y	3	14	1			13
							3	9									
06	14550	X	8387	-0-	-6163	-0-	790	1	7591	3	Y	5	8	1			10
							6	9									
07	15035	X	8139	-0-	-6896	-0-	554	1	7576	3	Y	8	9	1			9
							9	9									
08	6796	X	6796	-0-	-0-	-0-	6784	3	12	9	Y	11	5	1			15
09	16620	X	6338	-0-	-10282	-0-	6298	3	40	9	Y	36	12	1			39
10	17174	X	7732	-0-	-9442	-0-	7730	3	2	9	Y	2	38	1			3

EXELON NORTH UNIT WELL #: 8H RRCID -> 250454 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7449 PERF. 8905 - 11720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21855	X	13459	-0-	-8396	-0-	13459	2			N	-0-					-0-
06	19860	X	12737	-0-	-7123	-0-	12737	2			N	-0-					-0-
07	18259	X	10671	-0-	-7588	-0-	10671	2			N	-0-					-0-
08	15841	X	5492	-0-	-10349	-0-	5492	2			N	-0-					-0-
09	13020	X	2538	-0-	-10482	-0-	2538	2			N	-0-					-0-
10	13454	X	3123	-0-	-10331	-0-	3123	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
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
05	20243	X	15342	-0-	-4901	-0-	15342	2			N	-0-					-0-
06	17400	X	14702	-0-	-2698	-0-	14702	2			N	-0-					-0-
07	19155	X	19155	-0-	-0-	-0-	19155	2			N	-0-					-0-
08	17673	X	17673	-0-	-0-	-0-	17673	2			N	-0-					-0-
09	17109	X	17109	-0-	-0-	-0-	17109	2			N	-0-					-0-
10	19158	X	15874	-0-	-3284	-0-	15874	2			N	-0-					-0-

FINLEY, DORRIS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 250457 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 5598 PERF. 5695 - 10466

05	7068	X	2797	-0-	-4271	-0-	737	1	2060	3	Y	-0-					67
06	5700	X	1264	-0-	-4436	-0-	979	1	275	3	Y	9	9	8			67
							10	9									
07	5890	X	1163	-0-	-4727	-0-	848	1	315	3	Y	-0-	45	1			22
08	4247	X	1914	-0-	-2333	-0-	721	1	1192	3	Y	1	1	8			22
							1	9									
09	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	592	1	2843	3	Y	1					23
							1	9									
10	2790	X	1405	-0-	-1385	-0-	582	1	823	3	Y	-0-	23	1			-0-

REBECCA BROWN KELLER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 250458 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 5443 PERF. 6385 - 11365

05	5301	X	-0-	-0-	-5301	-0-					Y	1	3	1			2
06	5130	X	-0-	-0-	-5130	-0-					Y	1	1	1			2
07	5301	X	-0-	-0-	-5301	-0-					Y	1	2	1			1
08	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					Y	-0-					1
09	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					1
10	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					1

DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250465 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 5603 - 9731

05	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
06	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
07	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					-0-
08	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					-0-
09	720	X	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REBECCA BROWN KELLER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250466 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 5429 PERF. 5554 - 10231

05	3782	X	-0-	-0-	-3782	-0-					Y	-0-					1
06	3660	X	-0-	-0-	-3660	-0-					Y	-0-					1
07	3782	X	-0-	-0-	-3782	-0-					Y	6					7
08	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					Y	-0-	4	1			3
09	8730	X	-0-	-0-	-8730	-0-					Y	-0-	2	1			1
10	9021	X	837	-0-	-8184	-0-	836	3	1	9	Y	1	1	1			1

STINSON, ADAM UNIT WELL #: 5H RRCID -> 250467 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 5437 PERF. 7085 - 9462

05	10726	X	2967	-0-	-7759	-0-	324	1	2643	3	Y	-0-	1	1			1
06	13890	X	4680	-0-	-9210	-0-	867	1	3813	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	14353	X	5072	-0-	-9281	-0-	561	1	4511	3	Y	-0-					-0-
08	5518	X	4324	-0-	-1194	-0-	4324	3			Y	-0-					-0-
09	13710	X	3889	-0-	-9821	-0-	3889	3			Y	-0-					-0-
10	14167	X	3798	-0-	-10369	-0-	3770	3	28	9	Y	25					25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
BOSWELL UNIT WELL #: 12H RRCID -> 250468 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 7915 - 9827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20553	X	18840	-0-	-1713	-0-	18840	2			N	-0-					-0-
06	19020	X	16853	-0-	-2167	-0-	16853	2			N	-0-					-0-
07	19468	X	16699	-0-	-2769	-0-	16699	2			N	-0-					-0-
08	19282	X	15071	-0-	-4211	-0-	15071	2			N	-0-					-0-
09	18240	X	13762	-0-	-4478	-0-	13762	2			N	-0-					-0-
10	18848	X	14899	-0-	-3949	-0-	14899	2			N	-0-					-0-

DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 250469 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 5347 PERF. 6160 - 10579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9641	X	2905	-0-	-6736	-0-	423	1	2482	3	Y	-0-					23
06	13410	X	5836	-0-	-7574	-0-	830	1	5006	3	Y	-0-					23
07	13857	X	6419	-0-	-7438	-0-	729	1	5690	3	Y	-0-					23
08	13857	X	-0-	-0-	-13857	-0-					Y	-0-					23
09	6113	X	6113	-0-	-0-	-0-	819	1	5294	3	Y	-0-					23
10	6417	X	6147	-0-	-270	-0-	957	1	5190	3	Y	-0-	17	1			6

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
05	17577	X	15949	-0-	-1628	-0-	234	1	15668	3	Y	43					208
							47	9									
06	17010	X	2876	-0-	-14134	-0-	868	1	2001	3	Y	6	102	1			112
							7	9									
07	17577	X	1788	-0-	-15789	-0-	963	1	824	3	Y	1	80	1			33
							1	9									
08	16864	X	1880	-0-	-14984	-0-	729	1	1148	3	Y	3					36
							3	9									
09	15420	X	1968	-0-	-13452	-0-	938	1	1027	3	Y	3					39
							3	9									
10	15934	X	2283	-0-	-13651	-0-	1262	1	1006	3	Y	14	27	1			26
							15	9									

STINSON, ADAM UNIT WELL #: 4H RRCID -> 250480 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 5438 PERF. 5760 - 9201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11532	X	-0-	-0-	-11532	-0-					Y	-0-					-0-
06	11160	X	-0-	-0-	-11160	-0-					Y	-0-					-0-
07	11532	X	-0-	-0-	-11532	-0-					Y	-0-					-0-
08	1860	X	918	-0-	-942	-0-	918	3			Y	-0-					-0-
09	8610	X	835	-0-	-7775	-0-	835	3			Y	-0-					-0-
10	8897	X	476	-0-	-8421	-0-	476	3			Y	-0-					-0-

TALLMAN, DONALD UNIT WELL #: 5H RRCID -> 250481 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 5396 PERF. 5519 - 9027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14728	X	14728	-0-	-0-	-0-	148	1	14565	3	Y	14	45	1			40
							15	9									
06	13710	X	12938	-0-	-772	-0-	339	1	12580	3	Y	17	4	8			53
							19	9									
07	14167	X	9878	-0-	-4289	-0-	410	1	9449	3	Y	17					70
							19	9									
08	10255	X	10255	-0-	-0-	-0-	357	1	9869	3	Y	26					96
							29	9									
09	14250	X	3555	-0-	-10695	-0-	696	1	2857	3	Y	2	57	1			41
							2	9									
10	14725	X	7794	-0-	-6931	-0-	426	1	7364	3	Y	4					45
							4	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: 20 RRCID -> 250773 COMPL. DATE 07/13/2009 TOTAL DEPTH 11425 PERF.10747 - 11357

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

GILLIGAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 251142 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 587 PERF. 6310 - 8402

05	12305	X	12305	-0-	-0-	-0-	169	1	12136	3	Y	-0-					26
06	10735	X	10735	-0-	-0-	-0-	167	1	10567	3	Y	1	1	8			26
							1	9									
07	10913	X	10913	-0-	-0-	-0-	183	1	10730	3	Y	-0-					26
08	10758	X	10758	-0-	-0-	-0-	208	1	10549	3	Y	1					27
							1	9									
09	11910	X	10243	-0-	-1667	-0-	642	1	9597	3	Y	4					31
							4	9									
10	12307	X	10557	-0-	-1750	-0-	441	1	10115	3	Y	1					32
							1	9									

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 9H RRCID -> 251207 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 6065 - 9910

05	11687	X	3055	-0-	-8632	-0-	3037	3	18	9	Y	16	109	1			99
06	11310	X	2805	-0-	-8505	-0-	2715	3	90	9	Y	82	42	1			139
07	11687	X	1112	-0-	-10575	-0-	1097	3	15	9	Y	14					153
08	7874	X	1333	-0-	-6541	-0-	1329	3	4	9	Y	4					157
09	5341	X	5341	-0-	-0-	-0-	5340	3	1	9	Y	1	42	1			116
*10	9102	X	9102	-0-	-0-	-0-	9087	3	15	9	Y	14	43	1			87

DAVIS, MILES WELL #: 1H RRCID -> 251443 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 5070 PERF. 5880 - 7952

05	3100	X	2632	-0-	-468	-0-	964	1	1668	3	N	-0-					86
06	2640	X	2236	-0-	-404	-0-	862	1	1365	3	N	8	2	8			92
							9	9									
07	2765	X	2765	-0-	-0-	-0-	943	1	1810	3	N	11					103
							12	9									
08	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	926	1	2258	3	N	-0-					103
09	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	940	1	2330	3	N	-0-					103
*10	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	967	1	1900	3	N	-0-					103

BROWN HILL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251829 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 5682 PERF. 6565 - 9171

05	11302	X	11302	-0-	-0-	-0-	11293	3	9	9	Y	8					63
06	10350	X	10174	-0-	-176	-0-	10174	3			Y	-0-					63
07	10695	X	10474	-0-	-221	-0-	10470	3	4	9	Y	4	3	8			64
08	10323	X	10248	-0-	-75	-0-	10248	3			Y	-0-					64
09	10950	X	9906	-0-	-1044	-0-	9906	3			Y	-0-					64
10	11315	X	10167	-0-	-1148	-0-	10166	3	1	9	Y	1					65

ALLIANCE WELL #: C 3H RRCID -> 251830 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 7480 - 8998

05	8554	X	8554	-0-	-0-	-0-	8554	2			N	-0-					-0-
06	4347	X	4347	-0-	-0-	-0-	4347	2			N	-0-					-0-
07	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	4079	2			N	-0-					-0-
08	1891	X	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2			N	-0-					-0-
09	8280	X	943	-0-	-7337	-0-	943	2			N	-0-					-0-
10	8556	X	1460	-0-	-7096	-0-	1460	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

ALLIANCE WELL #: C 4H RRCID -> 251835 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7420 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13485	X	11738	-0-	-1747	-0-	11738	2			N	-0-					-0-
06	13492	X	13492	-0-	-0-	-0-	13492	2			N	-0-					-0-
07	17758	X	17758	-0-	-0-	-0-	17758	2			N	-0-					-0-
08	13423	X	10604	-0-	-2819	-0-	10604	2			N	-0-					-0-
09	13500	X	10841	-0-	-2659	-0-	10841	2			N	-0-					-0-
10	15934	X	15757	-0-	-177	-0-	15757	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: D 11H RRCID -> 251836 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 7900 - 9438

05	15872	X	15872	-0-	-0-	-0-	15872	2			N	-0-					-0-
06	16677	X	16677	-0-	-0-	-0-	16677	2			N	-0-					-0-
07	16814	X	16814	-0-	-0-	-0-	16814	2			N	-0-					-0-
08	16227	X	16227	-0-	-0-	-0-	16227	2			N	-0-					-0-
09	16680	X	14436	-0-	-2244	-0-	14436	2			N	-0-					-0-
10	17236	X	14983	-0-	-2253	-0-	14983	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: E 5H RRCID -> 251837 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 7356 PERF. 7493 - 9230

05	12183	X	4707	-0-	-7476	-0-	4707	2			N	-0-					-0-
06	10320	X	4701	-0-	-5619	-0-	4701	2			N	-0-					-0-
07	10664	X	5029	-0-	-5635	-0-	5029	2			N	-0-					-0-
08	9393	X	4821	-0-	-4572	-0-	4821	2			N	-0-					-0-
09	4650	X	4189	-0-	-461	-0-	4189	2			N	-0-					-0-
10	5022	X	3987	-0-	-1035	-0-	3987	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: B 12H RRCID -> 251839 COMPL. DATE 10/14/2009 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 7510 - 9730

05	12408	X	12408	-0-	-0-	-0-	12408	2			N	-0-					-0-
06	12824	X	12824	-0-	-0-	-0-	12824	2			N	-0-					-0-
07	16392	X	16392	-0-	-0-	-0-	16392	2			N	-0-					-0-
08	11408	X	11208	-0-	-200	-0-	11208	2			N	-0-					-0-
09	12750	X	10598	-0-	-2152	-0-	10598	2			N	-0-					-0-
10	16399	X	10488	-0-	-5911	-0-	10488	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: E 4H RRCID -> 251840 COMPL. DATE 10/01/2009 TOTAL DEPTH 7351 PERF. 7500 - 8990

05	7754	X	7754	-0-	-0-	-0-	7754	2			N	-0-					-0-
06	7071	X	7071	-0-	-0-	-0-	7071	2			N	-0-					-0-
07	6799	X	6799	-0-	-0-	-0-	6799	2			N	-0-					-0-
08	6260	X	6260	-0-	-0-	-0-	6260	2			N	-0-					-0-
09	7410	X	5728	-0-	-1682	-0-	5728	2			N	-0-					-0-
10	7657	X	5692	-0-	-1965	-0-	5692	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: F 3H RRCID -> 251841 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7556 - 9998

05	23529	X	20604	-0-	-2925	-0-	20604	2			N	-0-					-0-
06	21930	X	19656	-0-	-2274	-0-	19656	2			N	-0-					-0-
07	21142	X	17850	-0-	-3292	-0-	17850	2			N	-0-					-0-
08	19964	X	17322	-0-	-2642	-0-	17322	2			N	-0-					-0-
09	19950	X	13689	-0-	-6261	-0-	13689	2			N	-0-					-0-
10	20615	X	14753	-0-	-5862	-0-	14753	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: K 3H RRCID -> 251842 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7458 - 10660

05	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
06	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
07	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
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
05	21514	X	14787	-0-	-6727	-0-	14787	2			N	-0-					-0-
06	17130	X	16826	-0-	-304	-0-	16826	2			N	-0-					-0-
07	22548	X	22548	-0-	-0-	-0-	22548	2			N	-0-					-0-
08	19928	X	19928	-0-	-0-	-0-	19928	2			N	-0-					-0-
09	16800	X	15392	-0-	-1408	-0-	15392	2			N	-0-					-0-
10	22537	X	13430	-0-	-9107	-0-	13430	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE K UNIT WELL #: 3H RRCID -> 251844 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7540 - 13108

05	43152	X	40975	-0-	-2177	-0-	40975	2			N	-0-					-0-
06	41760	X	40021	-0-	-1739	-0-	40021	2			N	-0-					-0-
07	43152	X	40844	-0-	-2308	-0-	40844	2			N	-0-					-0-
08	42439	X	40255	-0-	-2184	-0-	40255	2			N	-0-					-0-
09	40020	X	37998	-0-	-2022	-0-	37998	2			N	-0-					-0-
10	41354	X	38528	-0-	-2826	-0-	38528	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE K UNIT WELL #: 4H RRCID -> 251846 COMPL. DATE 03/30/2010 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7585 - 11285

05	24335	X	20546	-0-	-3789	-0-	20546	2			N	-0-					-0-
06	21510	X	19387	-0-	-2123	-0-	19387	2			N	-0-					-0-
07	24319	X	24319	-0-	-0-	-0-	24319	2			N	-0-					-0-
08	22774	X	22774	-0-	-0-	-0-	22774	2			N	-0-					-0-
09	23352	X	23352	-0-	-0-	-0-	23352	2			N	-0-					-0-
*10	24627	X	24627	-0-	-0-	-0-	24627	2			N	-0-					-0-

GRACIE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 251847 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 5359 PERF. 5800 - 9541

05	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					3
06	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-	1	1			2
07	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-	1	1			1
08	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					1
09	810	X	-0-	-0-	-810	-0-					Y	-0-					1
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

BOSWELL UNIT WELL #: 14H RRCID -> 251849 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 7620 - 11099

05	12090	X	11287	-0-	-803	-0-	11287	2			N	-0-					-0-
06	10272	X	10272	-0-	-0-	-0-	10272	2			N	-0-					-0-
07	9734	X	9241	-0-	-493	-0-	9241	2			N	-0-					-0-
08	18067	X	18067	-0-	-0-	-0-	18067	2			N	-0-					-0-
09	16235	X	16235	-0-	-0-	-0-	16235	2			N	-0-					-0-
10	11284	X	10802	-0-	-482	-0-	10802	2			N	-0-					-0-

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 8H RRCID -> 251850 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 5363 PERF. N/A

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

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

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
05	4805	X	-0-	-0-	-4805	-0-					Y	2					2
06	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					Y	-0-	1	1			1
07	4805	X	-0-	-0-	-4805	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
08	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					-0-
09	3900	X	-0-	-0-	-3900	-0-					Y	-0-					-0-
10	4030	X	-0-	-0-	-4030	-0-					Y	5					5

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251853 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7790 - 11642

05	26753	X	11706	-0-	-15047	-0-	11706	2			N	-0-					-0-
06	25710	X	15841	-0-	-9869	-0-	15841	2			N	-0-					-0-
07	24459	X	19294	-0-	-5165	-0-	19294	2			N	-0-					-0-
08	19034	X	11971	-0-	-7063	-0-	11971	2			N	-0-					-0-
09	15840	X	14456	-0-	-1384	-0-	14456	2			N	-0-					-0-
10	19282	X	14945	-0-	-4337	-0-	14945	2			N	-0-					-0-

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 251854 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7640 - 11810

05	24676	X	11147	-0-	-13529	-0-	11147	2			N	-0-					-0-
06	21240	X	12962	-0-	-8278	-0-	12962	2			N	-0-					-0-
07	32412	X	32412	-0-	-0-	-0-	32412	2			N	-0-					-0-
08	28838	X	28838	-0-	-0-	-0-	28838	2			N	-0-					-0-
09	24381	X	24381	-0-	-0-	-0-	24381	2			N	-0-					-0-
10	32426	X	22554	-0-	-9872	-0-	22554	2			N	-0-					-0-

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251855 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7902 - 11555

05	40920	X	32824	-0-	-8096	-0-	32824	2			N	-0-					-0-
06	39600	X	28881	-0-	-10719	-0-	28881	2			N	-0-					-0-
07	36797	X	26608	-0-	-10189	-0-	26608	2			N	-0-					-0-
08	32922	X	32021	-0-	-901	-0-	32021	2			N	-0-					-0-
09	31770	X	26113	-0-	-5657	-0-	26113	2			N	-0-					-0-
10	32829	X	27075	-0-	-5754	-0-	27075	2			N	-0-					-0-

DONALD TALLMAN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 251877 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 5380 PERF. 5604 - 9112

05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	1	28	1			17
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	5	2	8			20
07	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					Y	1					21
08	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					21
09	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					Y	9	13	1			17
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13					30

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 10H RRCID -> 251878 COMPL. DATE 12/03/2009 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7530 - 10390

05	40703	X	16021	-0-	-24682	-0-	16021	2			N	-0-					-0-
06	39390	X	10652	-0-	-28738	-0-	10652	2			N	-0-					-0-
07	39711	X	14438	-0-	-25273	-0-	14438	2			N	-0-					-0-
08	39246	X	15919	-0-	-23327	-0-	15919	2			N	-0-					-0-
09	15330	X	10862	-0-	-4468	-0-	10862	2			N	-0-					-0-
10	15841	X	15786	-0-	-55	-0-	15786	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE K UNIT WELL #: 5H RRCID -> 251879 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 7361 PERF. 7620 - 10525

05	25482	X	23417	-0-	-2065	-0-	23417	2			N	-0-					-0-
06	24660	X	22060	-0-	-2600	-0-	22060	2			N	-0-					-0-
07	25482	X	22575	-0-	-2907	-0-	22575	2			N	-0-					-0-
08	24428	X	20777	-0-	-3651	-0-	20777	2			N	-0-					-0-
09	22650	X	17563	-0-	-5087	-0-	17563	2			N	-0-					-0-
10	23405	X	17419	-0-	-5986	-0-	17419	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE WELL #: D 7H RRCID -> 251881 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7570 - 11317

05	29628	X	29628	-0-	-0-	-0-	29628	2			N	-0-					-0-
06	24022	X	24022	-0-	-0-	-0-	24022	2			N	-0-					-0-
07	24271	X	24271	-0-	-0-	-0-	24271	2			N	-0-					-0-
08	23560	X	23006	-0-	-554	-0-	23006	2			N	-0-					-0-
09	28680	X	21919	-0-	-6761	-0-	21919	2			N	-0-					-0-
10	29636	X	25270	-0-	-4366	-0-	25270	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: D 6H RRCID -> 251882 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7630 - 11982

05	13923	X	13923	-0-	-0-	-0-	13923	2			N	-0-					-0-
06	24712	X	24712	-0-	-0-	-0-	24712	2			N	-0-					-0-
07	21001	X	21001	-0-	-0-	-0-	21001	2			N	-0-					-0-
08	20676	X	20676	-0-	-0-	-0-	20676	2			N	-0-					-0-
09	24720	X	19413	-0-	-5307	-0-	19413	2			N	-0-					-0-
10	25544	X	16240	-0-	-9304	-0-	16240	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: D 5H RRCID -> 251883 COMPL. DATE 10/12/2009 TOTAL DEPTH 7369 PERF. 7540 - 10952

05	25575	X	17429	-0-	-8146	-0-	17429	2			N	-0-					-0-
06	24750	X	18571	-0-	-6179	-0-	18571	2			N	-0-					-0-
07	23653	X	19407	-0-	-4246	-0-	19407	2			N	-0-					-0-
08	22134	X	18772	-0-	-3362	-0-	18772	2			N	-0-					-0-
09	18540	X	17157	-0-	-1383	-0-	17157	2			N	-0-					-0-
10	19406	X	19341	-0-	-65	-0-	19341	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: B 8H RRCID -> 251890 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 7620 - 10150

05	18326	X	18326	-0-	-0-	-0-	18326	2			N	-0-					-0-
06	11970	X	11810	-0-	-160	-0-	11810	2			N	-0-					-0-
07	16814	X	16814	-0-	-0-	-0-	16814	2			N	-0-					-0-
08	20391	X	20391	-0-	-0-	-0-	20391	2			N	-0-					-0-
09	17700	X	14210	-0-	-3490	-0-	14210	2			N	-0-					-0-
10	18290	X	9054	-0-	-9236	-0-	9054	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: D 10H RRCID -> 251893 COMPL. DATE 10/12/2009 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 7650 - 10755

05	9362	X	8545	-0-	-817	-0-	8545	2			N	-0-					-0-
06	10225	X	10225	-0-	-0-	-0-	10225	2			N	-0-					-0-
07	9362	X	4447	-0-	-4915	-0-	4447	2			N	-0-					-0-
08	6634	X	5632	-0-	-1002	-0-	5632	2			N	-0-					-0-
09	10200	X	9463	-0-	-737	-0-	9463	2			N	-0-					-0-
10	10540	X	3518	-0-	-7022	-0-	3518	2			N	-0-					-0-

REBECCA BROWN KELLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251894 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 5374 PERF. 7298 - 10191

05	14508	X	7158	-0-	-7350	-0-	253	1	6905	3	Y	-0-					-0-
06	14040	X	7945	-0-	-6095	-0-	691	1	7254	3	Y	-0-					-0-
07	14508	X	7781	-0-	-6727	-0-	434	1	7347	3	Y	-0-					-0-
08	9269	X	8796	-0-	-473	-0-	8796	3			Y	-0-					-0-
09	15150	X	8102	-0-	-7048	-0-	8102	3			Y	-0-					-0-
10	15655	X	7921	-0-	-7734	-0-	7921	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
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
05	15965	X	4896	-0-	-11069	-0-	4896	2			N	-0-					-0-
06	12960	X	4816	-0-	-8144	-0-	4816	2			N	-0-					-0-
07	7285	X	3329	-0-	-3956	-0-	3329	2			N	-0-					-0-
08	9049	X	9049	-0-	-0-	-0-	9049	2			N	-0-					-0-
09	17765	X	17765	-0-	-0-	-0-	17765	2			N	-0-					-0-
*10	13244	X	13244	-0-	-0-	-0-	13244	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: D 8H RRCID -> 251898 COMPL. DATE 10/01/2009 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7865 - 10790

05	31031	X	15928	-0-	-15103	-0-	15928	2			N	-0-					-0-
06	29820	X	24575	-0-	-5245	-0-	24575	2			N	-0-					-0-
07	30814	X	24890	-0-	-5924	-0-	24890	2			N	-0-					-0-
08	29853	X	25740	-0-	-4113	-0-	25740	2			N	-0-					-0-
09	24570	X	23932	-0-	-638	-0-	23932	2			N	-0-					-0-
10	25389	X	23653	-0-	-1736	-0-	23653	2			N	-0-					-0-

ADAM STINSON WELL #: 1H RRCID -> 251905 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 5370 PERF. 7000 - 7900

05	16678	X	776	-0-	-15902	-0-	434	1	300	3	Y	38	15	1			49
							42	9									
06	16140	X	3248	-0-	-12892	-0-	1242	1	1984	3	Y	20	29	1			40
							22	9									
07	16678	X	3825	-0-	-12853	-0-	1141	1	2663	3	Y	19	35	1			24
							21	9									
08	4185	X	2700	-0-	-1485	-0-	2694	3	6	9	Y	5	15	1			14
09	16200	X	2870	-0-	-13330	-0-	2866	3	4	9	Y	4	12	1			6
10	16740	X	2334	-0-	-14406	-0-	2328	3	6	9	Y	5	6	1			5

DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT WELL #: 7H RRCID -> 251906 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 5357 PERF. 6000 - 10095

05	21297	X	19767	-0-	-1530	-0-	302	1	19465	3	Y	-0-					52
06	18570	X	18265	-0-	-305	-0-	476	1	17789	3	Y	-0-					52
07	19189	X	19000	-0-	-189	-0-	332	1	18668	3	Y	-0-					52
08	18864	X	18864	-0-	-0-	-0-	508	1	18356	3	Y	-0-					52
09	20940	X	20940	-0-	-0-	-0-	277	1	20663	3	Y	-0-					52
*10	21244	X	21244	-0-	-0-	-0-	390	1	20837	3	Y	15	40	1			27
							17	9									

DUGGER HEWLETT NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251908 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 5358 PERF. 6721 - 10856

05	1301	X	1301	-0-	-0-	-0-	431	1	870	3	Y	-0-					56
06	2477	X	2477	-0-	-0-	-0-	687	1	1790	3	Y	-0-					56
07	1413	X	1413	-0-	-0-	-0-	550	1	863	3	Y	-0-					56
08	2554	X	2554	-0-	-0-	-0-	848	1	1706	3	Y	-0-					56
09	1800	X	1529	-0-	-271	-0-	711	1	818	3	Y	-0-					56
10	1860	X	1027	-0-	-833	-0-	901	1	113	3	Y	12	43	1			25
							13	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
BROWN EYED GIRL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251909 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 5558 PERF. 5700 - 8861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3069	X	2968	-0-	-101	-0-	224	1	2723	3	Y	19					86
							21	9									
06	3000	X	2966	-0-	-34	-0-	308	1	2644	3	Y	13	53	1	1	8	45
							14	9									
07	3100	X	2842	-0-	-258	-0-	346	1	2496	3	Y	-0-					45
08	3100	X	2854	-0-	-246	-0-	452	1	2400	3	Y	2					47
							2	9									
09	2880	X	2872	-0-	-8	-0-	334	1	2536	3	Y	2					49
							2	9									
10	2976	X	2783	-0-	-193	-0-	325	1	2454	3	Y	4					53
							4	9									

ALLIANCE WELL #: C 7H RRCID -> 251956 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7445 - 9195

05	15903	X	13768	-0-	-2135	-0-	13768	2			N	-0-					-0-
06	15720	X	12336	-0-	-3384	-0-	12336	2			N	-0-					-0-
07	16244	X	10362	-0-	-5882	-0-	10362	2			N	-0-					-0-
08	16244	X	15754	-0-	-490	-0-	15754	2			N	-0-					-0-
09	14873	X	14873	-0-	-0-	-0-	14873	2			N	-0-					-0-
*10	14513	X	14513	-0-	-0-	-0-	14513	2			N	-0-					-0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 21H RRCID -> 252000 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 7714 - 10930

05	44826	X	40085	-0-	-4741	-0-	40085	2			N	-0-					-0-
06	43050	X	32651	-0-	-10399	-0-	32651	2			N	-0-					-0-
07	40410	X	40410	-0-	-0-	-0-	40410	2			N	-0-					-0-
08	40593	X	40593	-0-	-0-	-0-	40593	2			N	-0-					-0-
09	38790	X	36992	-0-	-1798	-0-	36992	2			N	-0-					-0-
10	40424	X	38089	-0-	-2335	-0-	38089	2			N	-0-					-0-

DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT WELL #: 9H RRCID -> 252129 COMPL. DATE 01/09/2011 TOTAL DEPTH 5368 PERF. 5688 - 9611

05	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
06	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

WOODROW WILSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252154 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 5632 PERF. 5910 - 7352

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

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 7H RRCID -> 252235 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7635 - 10538

05	15748	X	7375	-0-	-8373	-0-	7375	2			N	-0-					-0-
06	14340	X	3597	-0-	-10743	-0-	3597	2			N	-0-					-0-
07	11470	X	4174	-0-	-7296	-0-	4174	2			N	-0-					-0-
08	8432	X	2016	-0-	-6416	-0-	2016	2			N	-0-					-0-
09	7020	X	3701	-0-	-3319	-0-	3701	2			N	-0-					-0-
10	7254	X	4299	-0-	-2955	-0-	4299	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

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
05	28148	X	26807	-0-	-1341	-0-	26807	2			N	-0-					-0-
06	26880	X	26785	-0-	-95	-0-	26785	2			N	-0-					-0-
07	27923	X	27923	-0-	-0-	-0-	27923	2			N	-0-					-0-
08	26846	X	26415	-0-	-431	-0-	26415	2			N	-0-					-0-
09	26790	X	1942	-0-	-24848	-0-	1942	2			N	-0-					-0-
10	27931	X	19285	-0-	-8646	-0-	19285	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: E 6H RRCID -> 252247 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7550 - 9215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11656	X	4841	-0-	-6815	-0-	4841	2			N	-0-					-0-
06	11280	X	5365	-0-	-5915	-0-	5365	2			N	-0-					-0-
07	11377	X	6084	-0-	-5293	-0-	6084	2			N	-0-					-0-
08	7657	X	4729	-0-	-2928	-0-	4729	2			N	-0-					-0-
09	5280	X	3515	-0-	-1765	-0-	3515	2			N	-0-					-0-
10	6076	X	3381	-0-	-2695	-0-	3381	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 11H RRCID -> 252248 COMPL. DATE 12/08/2009 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 7522 - 10920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	45415	X	42990	-0-	-2425	-0-	42990	2			N	-0-					-0-
06	43470	X	43318	-0-	-152	-0-	43318	2			N	-0-					-0-
07	46812	X	46812	-0-	-0-	-0-	46812	2			N	-0-					-0-
08	48482	X	48482	-0-	-0-	-0-	48482	2			N	-0-					-0-
09	49083	X	49083	-0-	-0-	-0-	49083	2			N	-0-					-0-
*10	48309	X	48309	-0-	-0-	-0-	48309	2			N	-0-					-0-

CRABTREE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 252249 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 5524 PERF. 6045 - 8631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6851	X	6231	-0-	-620	-0-	416	1	5793	3	N	20					271
							22	9									
06	6630	X	5703	-0-	-927	-0-	401	1	5259	3	N	39	176	1			134
							43	9									
07	6603	X	5823	-0-	-780	-0-	486	1	5309	3	N	25	3	8			156
							28	9									
08	6603	X	5738	-0-	-865	-0-	484	1	5251	3	N	3					159
							3	9									
09	6394	X	6394	-0-	-0-	-0-	438	1	5956	3	N	-0-					159
10	6231	X	5901	-0-	-330	-0-	718	1	5183	3	N	-0-					159

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252250 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 8191 - 11814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	54	X	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
09	14837	X	14837	-0-	-0-	-0-	14837	2			N	-0-					-0-
*10	16247	X	16247	-0-	-0-	-0-	16247	2			N	-0-					-0-

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 7H RRCID -> 252253 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 7588 - 11802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20057	X	9575	-0-	-10482	-0-	9575	2			N	-0-					-0-
06	18480	X	8551	-0-	-9929	-0-	8551	2			N	-0-					-0-
07	29085	X	29085	-0-	-0-	-0-	29085	2			N	-0-					-0-
08	24253	X	24253	-0-	-0-	-0-	24253	2			N	-0-					-0-
09	28081	X	28081	-0-	-0-	-0-	28081	2			N	-0-					-0-
10	29078	X	26310	-0-	-2768	-0-	26310	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
OLCOTT SOUTH WELL #: 9H RRCID -> 252254 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 7341 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLCOTT SOUTH WELL #: 10H RRCID -> 252255 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 7405 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLIVIA UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252256 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 5852 PERF. 6055 - 9265

05	9522	X	9522	-0-	-0-	-0-	115	1	9279	3	Y	116	105	1	1	8	102
							128	9									
06	8580	X	7654	-0-	-926	-0-	176	1	7444	3	Y	31					133
							34	9									
07	8866	X	6835	-0-	-2031	-0-	172	1	6579	3	Y	76	129	1			80
							84	9									
08	8866	X	5952	-0-	-2914	-0-	379	1	5506	3	Y	61	91	1			50
							67	9									
09	9210	X	5937	-0-	-3273	-0-	701	1	5152	3	Y	76	76	1			50
							84	9									
10	9517	X	4686	-0-	-4831	-0-	617	1	4039	3	Y	27					77
							30	9									

OLIVIA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252277 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 5843 PERF. 6080 - 9200

05	15469	X	3561	-0-	-11908	-0-	279	1	3274	3	Y	7	6	1	1	8	5
							8	9									
06	14970	X	12006	-0-	-2964	-0-	83	1	11919	3	Y	4	1	8			8
							4	9									
07	5747	X	5747	-0-	-0-	-0-	243	1	5475	3	Y	26	7	1	1	8	26
							29	9									
08	7905	X	7905	-0-	-0-	-0-	378	1	7494	3	Y	30	31	1	2	8	23
							33	9									
09	11910	X	7868	-0-	-4042	-0-	405	1	7404	3	Y	54	41	1	1	8	35
							59	9									
10	12307	X	8527	-0-	-3780	-0-	556	1	7943	3	Y	25					60
							28	9									

OLIVIA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252278 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 5827 PERF. 6070 - 9037

05	15190	X	12194	-0-	-2996	-0-	325	1	11823	3	Y	42	67	1	1	8	37
							46	9									
06	14700	X	2983	-0-	-11717	-0-	401	1	2564	3	Y	16					53
							18	9									
07	15190	X	12266	-0-	-2924	-0-	238	1	11971	3	Y	52	51	1	2	8	52
							57	9									
08	14942	X	12536	-0-	-2406	-0-	295	1	12182	3	Y	54	62	1	1	8	43
							59	9									
09	12255	X	12255	-0-	-0-	-0-	289	1	11888	3	Y	71	67	1			47
							78	9									
10	12276	X	12231	-0-	-45	-0-	275	1	11933	3	Y	21					68
							23	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
ALLIANCE WELL #: C 6H RRCID -> 252332 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 7436 - 9745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4433	X	4270	-0-	-163	-0-	4270	2			N	-0-					-0-
06	4781	X	4781	-0-	-0-	-0-	4781	2			N	-0-					-0-
07	4539	X	4539	-0-	-0-	-0-	4539	2			N	-0-					-0-
08	3844	X	1345	-0-	-2499	-0-	1345	2			N	-0-					-0-
09	4740	X	3939	-0-	-801	-0-	3939	2			N	-0-					-0-
10	4898	X	2220	-0-	-2678	-0-	2220	2			N	-0-					-0-

BARKER COFFMAN UNIT WELL #: 11H RRCID -> 252344 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 6448 - 8532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	107	1	3158	3	Y	-0-					84
06	3150	X	3105	-0-	-45	-0-	135	1	2956	3	Y	13	78	1			19
							14	9									
07	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	93	1	3248	3	Y	-0-					19
08	3255	X	3012	-0-	-243	-0-	2967	3	45	9	Y	41					60
09	3150	X	2999	-0-	-151	-0-	97	1	2902	3	Y	-0-					60
10	3348	X	3106	-0-	-242	-0-	416	1	2690	3	Y	-0-					60

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
05	12741	X	10707	-0-	-2034	-0-	10707	2			N	-0-					-0-
06	12600	X	10804	-0-	-1796	-0-	10804	2			N	-0-					-0-
07	13020	X	11650	-0-	-1370	-0-	11650	2			N	-0-					-0-
08	13020	X	11642	-0-	-1378	-0-	11642	2			N	-0-					-0-
09	10800	X	7053	-0-	-3747	-0-	7053	2			N	-0-					-0-
10	11656	X	8362	-0-	-3294	-0-	8362	2			N	-0-					-0-

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 252350 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7499 - 11700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	40238	X	35746	-0-	-4492	-0-	35746	2			N	-0-					-0-
06	38310	X	32886	-0-	-5424	-0-	32886	2			N	-0-					-0-
07	38533	X	26246	-0-	-12287	-0-	26246	2			N	-0-					-0-
08	37262	X	24152	-0-	-13110	-0-	24152	2			N	-0-					-0-
09	34590	X	22080	-0-	-12510	-0-	22080	2			N	-0-					-0-
10	35743	X	21221	-0-	-14522	-0-	21221	2			N	-0-					-0-

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 252352 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 7321 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14291	X	7579	-0-	-6712	-0-	7579	2			N	-0-					-0-
06	13680	X	7352	-0-	-6328	-0-	7352	2			N	-0-					-0-
07	12834	X	8353	-0-	-4481	-0-	8353	2			N	-0-					-0-
08	10230	X	5872	-0-	-4358	-0-	5872	2			N	-0-					-0-
09	8968	X	8968	-0-	-0-	-0-	8968	2			N	-0-					-0-
10	8339	X	7056	-0-	-1283	-0-	7056	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
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
05	10881	X	9409	-0-	-1472	-0-	9409	2			N	-0-					-0-
06	11460	X	9026	-0-	-2434	-0-	9026	2			N	-0-					-0-
07	11842	X	5287	-0-	-6555	-0-	5287	2			N	-0-					-0-
08	21400	X	21400	-0-	-0-	-0-	21400	2			N	-0-					-0-
09	20882	X	20882	-0-	-0-	-0-	20882	2			N	-0-					-0-
*10	11046	X	11046	-0-	-0-	-0-	11046	2			N	-0-					-0-

DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 252397 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 5349 PERF. 5600 - 9823

05	5037	X	5037	-0-	-0-	-0-	616	1	4421	3	Y	-0-					66
06	4569	X	4569	-0-	-0-	-0-	918	1	3651	3	Y	-0-					66
07	4647	X	4647	-0-	-0-	-0-	667	1	3980	3	Y	-0-					66
08	7700	X	7700	-0-	-0-	-0-	833	1	6867	3	Y	-0-					66
09	4890	X	2227	-0-	-2663	-0-	952	1	1275	3	Y	-0-					66
10	5053	X	3433	-0-	-1620	-0-	1043	1	2377	3	Y	12	50	1			28
							13	9									

GRACIE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 252399 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 5346 PERF. 5720 - 9550

05	5332	X	-0-	-0-	-5332	-0-					Y	63					152
06	11437	X	11437	-0-	-0-	-0-	394	1	10968	3	Y	68	74	1			146
							75	9									
07	14946	X	14946	-0-	-0-	-0-	343	1	14519	3	Y	76	105	1			117
							84	9									
08	14870	X	14870	-0-	-0-	-0-	261	1	14556	3	Y	48					165
							53	9									
09	14950	X	14950	-0-	-0-	-0-	228	1	14667	3	Y	50					215
							55	9									
*10	15893	X	15893	-0-	-0-	-0-	196	1	15671	3	Y	24	151	1			88
							26	9									

CAVEN WELL #: 1H RRCID -> 252580 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 5703 PERF. 5920 - 9225

05	4030	X	1886	-0-	-2144	-0-	395	1	1471	3	Y	18					119
							20	9									
06	3900	X	3008	-0-	-892	-0-	360	1	2490	3	Y	144	59	1	1	8	203
							158	9									
07	4030	X	3201	-0-	-829	-0-	282	1	2899	3	Y	18					221
							20	9									
08	3224	X	3090	-0-	-134	-0-	207	1	2873	3	Y	9	75	1			155
							10	9									
09	2704	X	2704	-0-	-0-	-0-	235	1	2469	3	Y	-0-					155
*10	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	241	1	3376	3	Y	-0-	74	1			81

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 10H RRCID -> 252715 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 7386 PERF. N/A

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	54529	X	49171	-0-	-5358	-0-	49171	2			N	-0-					-0-
06	50640	X	49542	-0-	-1098	-0-	49542	2			N	-0-					-0-
07	52328	X	48920	-0-	-3408	-0-	48920	2			N	-0-					-0-
08	49755	X	48266	-0-	-1489	-0-	48266	2			N	-0-					-0-
09	49530	X	38896	-0-	-10634	-0-	38896	2			N	-0-					-0-
10	51181	X	42865	-0-	-8316	-0-	42865	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE D WELL #: 9H RRCID -> 252723 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 7539 - 11250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23777	X	23213	-0-	-564	-0-	23213	2			N	-0-					-0-
06	23010	X	21227	-0-	-1783	-0-	21227	2			N	-0-					-0-
07	23777	X	22609	-0-	-1168	-0-	22609	2			N	-0-					-0-
08	22930	X	22930	-0-	-0-	-0-	22930	2			N	-0-					-0-
09	22470	X	19987	-0-	-2483	-0-	19987	2			N	-0-					-0-
10	23219	X	21466	-0-	-1753	-0-	21466	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: J 2H RRCID -> 252724 COMPL. DATE 03/27/2010 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 7685 - 13166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	30969	X	1752	-0-	-29217	-0-	950	1	802	2	N	-0-					-0-
06	27150	X	1578	-0-	-25572	-0-	544	1	1034	2	N	-0-					-0-
07	28055	X	1602	-0-	-26453	-0-	529	1	1073	2	N	-0-					-0-
08	28055	X	1907	-0-	-26148	-0-	579	1	1328	2	N	-0-					-0-
09	4849	X	4849	-0-	-0-	-0-	3023	1	1826	2	N	-0-					-0-
*10	2530	X	2530	-0-	-0-	-0-	539	1	1991	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: R 2H RRCID -> 252725 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 7675 - 12900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6076	X	2488	-0-	-3588	-0-	2488	2			N	-0-					-0-
06	5880	X	3189	-0-	-2691	-0-	3189	2			N	-0-					-0-
07	5673	X	3828	-0-	-1845	-0-	3828	2			N	-0-					-0-
08	5301	X	3418	-0-	-1883	-0-	3418	2			N	-0-					-0-
09	3030	X	1845	-0-	-1185	-0-	1845	2			N	-0-					-0-
10	3813	X	1164	-0-	-2649	-0-	1164	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE D WELL #: 12H RRCID -> 252726 COMPL. DATE 10/09/2009 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 7760 - 12080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22150	X	22150	-0-	-0-	-0-	22150	2			N	-0-					-0-
06	19890	X	18125	-0-	-1765	-0-	18125	2			N	-0-					-0-
07	23337	X	23337	-0-	-0-	-0-	23337	2			N	-0-					-0-
08	23523	X	23523	-0-	-0-	-0-	23523	2			N	-0-					-0-
09	21390	X	18239	-0-	-3151	-0-	18239	2			N	-0-					-0-
10	23343	X	20072	-0-	-3271	-0-	20072	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
ALLIANCE-SARATOGA A WELL #: A 13H RRCID -> 252727 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 7426 PERF. 7640 - 10702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	476					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	476					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	476					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	476					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	476					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	476					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
05	49830	X	49830	-0-	-0-	-0-	49830	2			N	-0-					-0-
06	47632	X	47632	-0-	-0-	-0-	47632	2			N	-0-					-0-
07	48073	X	48073	-0-	-0-	-0-	48073	2			N	-0-					-0-
08	48997	X	48997	-0-	-0-	-0-	48997	2			N	-0-					-0-
09	48748	X	48748	-0-	-0-	-0-	48748	2			N	-0-					-0-
*10	51020	X	51020	-0-	-0-	-0-	51020	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 14H RRCID -> 252729 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7600 - 10920

M O	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	27962	X	27487	-0-	-475	-0-	27487	2			N	-0-					-0-
06	27060	X	24384	-0-	-2676	-0-	24384	2			N	-0-					-0-
07	27962	X	9284	-0-	-18678	-0-	9284	2			N	-0-					-0-
08	25885	X	13906	-0-	-11979	-0-	13906	2			N	-0-					-0-
09	26610	X	10045	-0-	-16565	-0-	10045	2			N	-0-					-0-
10	27497	X	17565	-0-	-9932	-0-	17565	2			N	-0-					-0-

GREGORY FAMILY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 252730 COMPL. DATE 09/21/2009 TOTAL DEPTH 5967 PERF. 6080 - 9841

M O	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					2
06	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
07	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
08	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
09	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
10	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-

MILL STREAM UNIT WELL #: 5H RRCID -> 252731 COMPL. DATE 10/01/2009 TOTAL DEPTH 5824 PERF. 6020 - 9000

M O	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17391	X	16706	-0-	-685	-0-	16498	3	208	9	Y	189	49	1	2	8	214
06	16740	X	15305	-0-	-1435	-0-	15299	3	6	9	Y	5	2	8			217
07	16926	X	15574	-0-	-1352	-0-	15553	3	21	9	Y	19	2	8			234
08	15738	X	15738	-0-	-0-	-0-	15699	3	39	9	Y	35	1	8			268
09	16170	X	15593	-0-	-577	-0-	15562	3	31	9	Y	28	122	1			174
*10	18033	X	18033	-0-	-0-	-0-	17994	3	39	9	Y	35	122	1			87

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
05	9889	X	8884	-0-	-1005	-0-	197	1	8667	3	Y	18	9	1	1	8	33
							20	9									
06	8539	X	8539	-0-	-0-	-0-	102	1	8435	3	Y	2	12	1			23
							2	9									
07	8773	X	8092	-0-	-681	-0-	36	1	8052	3	Y	4	1	8			26
							4	9									
08	8184	X	6023	-0-	-2161	-0-	160	1	5855	3	Y	7	14	1			19
							8	9									
09	8610	X	6980	-0-	-1630	-0-	284	1	6686	3	Y	9					28
							10	9									
10	8897	X	8151	-0-	-746	-0-	212	1	7933	3	Y	5	10	1			23
							6	9									

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
05	8494	X	5886	-0-	-2608	-0-	5827	3	59	9	Y	54	124	1			44
06	7530	X	4198	-0-	-3332	-0-	52	1	4088	3	Y	53					97
							58	9									
07	6169	X	5726	-0-	-443	-0-	186	1	5496	3	Y	40	49	1	1	8	87
							44	9									
08	6905	X	6905	-0-	-0-	-0-	6753	3	152	9	Y	138	59	1	1	8	165
09	5700	X	4847	-0-	-853	-0-	4769	3	78	9	Y	71	85	1			151
10	5890	X	2963	-0-	-2927	-0-	328	1	2572	3	Y	57	83	1			125
							63	9									

C. R. SHELBY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253039 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 7243 PERF. 7480 - 13740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17577	X	17314	-0-	-263	-0-	17314	2			N	-0-					-0-
06	16890	X	16401	-0-	-489	-0-	16401	2			N	-0-					-0-
07	17495	X	17495	-0-	-0-	-0-	17495	2			N	-0-					-0-
08	17453	X	16966	-0-	-487	-0-	16966	2			N	-0-					-0-
09	16770	X	15874	-0-	-896	-0-	15874	2			N	-0-					-0-
*10	19661	X	19661	-0-	-0-	-0-	19661	2			N	-0-					-0-

KAMELL WELL #: 3H RRCID -> 253103 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 6062 PERF. 6248 - 10890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	1	1	8			55
06	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	1					56
07	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					56
08	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	1	1	8			56
09	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					56
10	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	2					58

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
05	10075	X	9323	-0-	-752	-0-	411	1	8912	2	N	-0-					-0-
06	9965	X	9965	-0-	-0-	-0-	407	1	9558	2	N	-0-					-0-
07	10075	X	9223	-0-	-852	-0-	386	1	8837	2	N	-0-					-0-
08	9548	X	7856	-0-	-1692	-0-	318	1	7538	2	N	-0-					-0-
09	9570	X	6838	-0-	-2732	-0-	376	1	6462	2	N	-0-					-0-
10	9889	X	6808	-0-	-3081	-0-	458	1	6350	2	N	-0-					-0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 19H RRCID -> 253115 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7685 - 11009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	36549	X	33534	-0-	-3015	-0-	33534	2			N	-0-					-0-
06	35370	X	32971	-0-	-2399	-0-	32971	2			N	-0-					-0-
07	37169	X	37169	-0-	-0-	-0-	37169	2			N	-0-					-0-
08	36301	X	35369	-0-	-932	-0-	35369	2			N	-0-					-0-
09	32970	X	28815	-0-	-4155	-0-	28815	2			N	-0-					-0-
10	37169	X	29956	-0-	-7213	-0-	29956	2			N	-0-					-0-

DONALD TALLMAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253116 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 5408 PERF. 5580 - 9285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9889	X	7504	-0-	-2385	-0-	602	1	6899	3	Y	3	41	1			28
							3	9									
06	10260	X	7579	-0-	-2681	-0-	351	1	7213	3	Y	14	4	8			38
							15	9									
07	10759	X	10759	-0-	-0-	-0-	397	1	10347	3	Y	14					52
							15	9									
08	11104	X	11104	-0-	-0-	-0-	367	1	10706	3	Y	28					80
							31	9									
09	7260	X	6479	-0-	-781	-0-	531	1	5935	3	Y	12	47	1			45
							13	9									
10	10757	X	5719	-0-	-5038	-0-	527	1	5178	3	Y	13					58
							14	9									

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
05	18972	X	1169	-0-	-17803	-0-	331	1	832	3	Y	5	5	8			104
							6	9									
06	17160	X	653	-0-	-16507	-0-	174	1	469	3	Y	9	1	8			112
							10	9									
07	9579	X	710	-0-	-8869	-0-	271	1	436	3	Y	3	3	8			112
							3	9									
08	1240	X	715	-0-	-525	-0-	246	1	467	3	Y	2	2	8			112
							2	9									
09	1140	X	481	-0-	-659	-0-	213	1	268	3	Y	-0-					112
10	1178	X	732	-0-	-446	-0-	298	1	427	3	Y	6					118
							7	9									

HASSELSTROM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253199 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 9800 - 10567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3410	X	3145	-0-	-265	-0-	3145	2			N	-0-					-0-
06	3150	X	2983	-0-	-167	-0-	2983	2			N	-0-					-0-
07	3224	X	2854	-0-	-370	-0-	2854	2			N	-0-					-0-
08	3224	X	2768	-0-	-456	-0-	2768	2			N	-0-					-0-
09	3030	X	2430	-0-	-600	-0-	2430	2			N	-0-					-0-
10	3131	X	2718	-0-	-413	-0-	2718	2			N	-0-					-0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 13H RRCID -> 253200 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7688 - 9929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RONALD ANN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253320 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 7878 PERF.10370 - 11270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5146	X	4940	-0-	-206	-0-	4940	2			N	-0-					-0-
06	4980	X	4726	-0-	-254	-0-	4726	2			N	-0-					-0-
07	4991	X	4905	-0-	-86	-0-	4905	2			N	-0-					-0-
08	4991	X	4802	-0-	-189	-0-	4802	2			N	-0-					-0-
09	4770	X	4210	-0-	-560	-0-	4210	2			N	-0-					-0-
*10	5096	X	5096	-0-	-0-	-0-	5096	2			N	-0-					-0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 15H RRCID -> 253486 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7570 - 10332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16129	X	16129	-0-	-0-	-0-	16129	2			N	-0-					-0-
06	13050	X	4784	-0-	-8266	-0-	4784	2			N	-0-					-0-
07	13485	X	7252	-0-	-6233	-0-	7252	2			N	-0-					-0-
08	21123	X	21123	-0-	-0-	-0-	21123	2			N	-0-					-0-
09	18764	X	18764	-0-	-0-	-0-	18764	2			N	-0-					-0-
10	16120	X	13408	-0-	-2712	-0-	13408	2			N	-0-					-0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 17H RRCID -> 253487 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 7449 PERF. 7660 - 11211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	44516	X	40421	-0-	-4095	-0-	40421	2			N	-0-					-0-
06	43080	X	39923	-0-	-3157	-0-	39923	2			N	-0-					-0-
07	42873	X	27421	-0-	-15452	-0-	27421	2			N	-0-					-0-
08	39526	X	39526	-0-	-0-	-0-	39526	2			N	-0-					-0-
09	39930	X	39632	-0-	-298	-0-	39632	2			N	-0-					-0-
*10	42443	X	42443	-0-	-0-	-0-	42443	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
KENNEDY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253491 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 7674 PERF.10250 - 11998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4380	X	4380	-0-	-0-	-0-	292	1	4088	2	N	-0-					-0-
06	4830	X	4211	-0-	-619	-0-	433	1	3778	2	N	-0-					-0-
07	4991	X	4827	-0-	-164	-0-	577	1	4250	2	N	-0-					-0-
08	4991	X	4624	-0-	-367	-0-	564	1	4060	2	N	-0-					-0-
09	4230	X	4084	-0-	-146	-0-	529	1	3555	2	N	-0-					-0-
10	4836	X	3707	-0-	-1129	-0-	553	1	3154	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: B 3H RRCID -> 253635 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 7600 - 12070

05	23343	X	18696	-0-	-4647	-0-	18696	2			N	-0-					-0-
06	20310	X	16696	-0-	-3614	-0-	16696	2			N	-0-					-0-
07	20708	X	17677	-0-	-3031	-0-	17677	2			N	-0-					-0-
08	16896	X	16896	-0-	-0-	-0-	16896	2			N	-0-					-0-
09	18090	X	9950	-0-	-8140	-0-	9950	2			N	-0-					-0-
10	18693	X	7628	-0-	-11065	-0-	7628	2			N	-0-					-0-

UNIMIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253636 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 5978 PERF. 6285 - 9852

05	29543	X	24682	-0-	-4861	-0-	24682	3			Y	-0-					223
06	27180	X	23622	-0-	-3558	-0-	23549	3	73	9	Y	66	178	1			111
07	28086	X	24999	-0-	-3087	-0-	24999	3			Y	-0-					111
08	28086	X	24484	-0-	-3602	-0-	24396	3	88	9	Y	80					191
09	24004	X	24004	-0-	-0-	-0-	24004	3			Y	-0-					191
10	24986	X	24404	-0-	-582	-0-	24380	3	24	9	Y	22	181	1			32

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: R 3H RRCID -> 253637 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7635 - 12848

05	13110	X	13110	-0-	-0-	-0-	13110	2			N	-0-					-0-
06	10977	X	10977	-0-	-0-	-0-	10977	2			N	-0-					-0-
07	17805	X	17805	-0-	-0-	-0-	17805	2			N	-0-					-0-
08	21100	X	21100	-0-	-0-	-0-	21100	2			N	-0-					-0-
09	18031	X	18031	-0-	-0-	-0-	18031	2			N	-0-					-0-
*10	19009	X	19009	-0-	-0-	-0-	19009	2			N	-0-					-0-

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 9H RRCID -> 253686 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7523 - 12371

05	42036	X	29642	-0-	-12394	-0-	29642	2			N	-0-					-0-
06	39900	X	24458	-0-	-15442	-0-	24458	2			N	-0-					-0-
07	37634	X	24107	-0-	-13527	-0-	24107	2			N	-0-					-0-
08	34596	X	14322	-0-	-20274	-0-	14322	2			N	-0-					-0-
09	32496	X	32496	-0-	-0-	-0-	32496	2			N	-0-					-0-
*10	29877	X	29877	-0-	-0-	-0-	29877	2			N	-0-					-0-

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 10H RRCID -> 253687 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7588 - 12951

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	35649	X	35649	-0-	-0-	-0-	35649	2			N	-0-					-0-
09	36024	X	36024	-0-	-0-	-0-	36024	2			N	-0-					-0-
*10	34849	X	34849	-0-	-0-	-0-	34849	2			N	-0-					-0-

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 11H RRCID -> 253688 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 7463 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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
05	56885	X	41628	-0-	-15257	-0-	41628	2			N	-0-					-0-
06	52950	X	40478	-0-	-12472	-0-	40478	2			N	-0-					-0-
07	50003	X	40073	-0-	-9930	-0-	40073	2			N	-0-					-0-
08	46717	X	39866	-0-	-6851	-0-	39866	2			N	-0-					-0-
09	40470	X	36240	-0-	-4230	-0-	36240	2			N	-0-					-0-
10	41819	X	34635	-0-	-7184	-0-	34635	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: B 5H RRCID -> 253690 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7730 - 12893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	38	X	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
10	186	X	-0-	-0-	-186	-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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	26877	X	20193	-0-	-6684	-0-	20193	2			N	-0-					-0-
06	24510	X	18885	-0-	-5625	-0-	18885	2			N	-0-					-0-
07	25327	X	20366	-0-	-4961	-0-	20366	2			N	-0-					-0-
08	25327	X	18966	-0-	-6361	-0-	18966	2			N	-0-					-0-
09	19530	X	18516	-0-	-1014	-0-	18516	2			N	-0-					-0-
*10	21338	X	21338	-0-	-0-	-0-	21338	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: B 9H RRCID -> 253695 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 7725 - 9616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21576	X	17396	-0-	-4180	-0-	17396	2			N	-0-					-0-
06	20880	X	16239	-0-	-4641	-0-	16239	2			N	-0-					-0-
07	21576	X	15604	-0-	-5972	-0-	15604	2			N	-0-					-0-
08	15862	X	15862	-0-	-0-	-0-	15862	2			N	-0-					-0-
09	16830	X	14725	-0-	-2105	-0-	14725	2			N	-0-					-0-
10	17391	X	13717	-0-	-3674	-0-	13717	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: H 7H RRCID -> 253696 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 7593 - 9763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12121	X	6511	-0-	-5610	-0-	6511	2			N	-0-					-0-
06	12060	X	2833	-0-	-9227	-0-	2833	2			N	-0-					-0-
07	13570	X	13570	-0-	-0-	-0-	13570	2			N	-0-					-0-
08	14699	X	14699	-0-	-0-	-0-	14699	2			N	-0-					-0-
09	18894	X	18894	-0-	-0-	-0-	18894	2			N	-0-					-0-
*10	18453	X	18453	-0-	-0-	-0-	18453	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: H 8H RRCID -> 253697 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7740 - 10082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10819	X	4199	-0-	-6620	-0-	4199	2			N	-0-					-0-
06	4980	X	569	-0-	-4411	-0-	569	2			N	-0-					-0-
07	5146	X	135	-0-	-5011	-0-	135	2			N	-0-					-0-
08	4960	X	101	-0-	-4859	-0-	101	2			N	-0-					-0-
09	3960	X	467	-0-	-3493	-0-	467	2			N	-0-					-0-
10	4092	X	1766	-0-	-2326	-0-	1766	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
ALLIANCE WELL #: H 9H RRCID -> 253698 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7560 - 9841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	37975	X	29826	-0-	-8149	-0-	29826	2			N	-0-					-0-
06	32490	X	30802	-0-	-1688	-0-	30802	2			N	-0-					-0-
07	31000	X	30685	-0-	-315	-0-	30685	2			N	-0-					-0-
08	31000	X	27662	-0-	-3338	-0-	27662	2			N	-0-					-0-
09	30810	X	19488	-0-	-11322	-0-	19488	2			N	-0-					-0-
10	31837	X	26318	-0-	-5519	-0-	26318	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: G 4H RRCID -> 253699 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7490 - 10815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	37510	X	37081	-0-	-429	-0-	37081	2			N	-0-					-0-
06	36300	X	34364	-0-	-1936	-0-	34364	2			N	-0-					-0-
07	37510	X	35728	-0-	-1782	-0-	35728	2			N	-0-					-0-
08	37152	X	37152	-0-	-0-	-0-	37152	2			N	-0-					-0-
09	35880	X	35751	-0-	-129	-0-	35751	2			N	-0-					-0-
10	37076	X	36294	-0-	-782	-0-	36294	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: G 5H RRCID -> 253700 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 7373 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: G 6H RRCID -> 253701 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7385 - 12948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	40331	X	35713	-0-	-4618	-0-	35713	2			N	-0-					-0-
06	37347	X	37347	-0-	-0-	-0-	37347	2			N	-0-					-0-
07	41904	X	41904	-0-	-0-	-0-	41904	2			N	-0-					-0-
08	38216	X	38216	-0-	-0-	-0-	38216	2			N	-0-					-0-
09	37350	X	34290	-0-	-3060	-0-	34290	2			N	-0-					-0-
10	41912	X	33462	-0-	-8450	-0-	33462	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: G 7H RRCID -> 253702 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 7432 - 13002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	628	X	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					-0-
07	893	X	893	-0-	-0-	-0-	893	2			N	-0-					-0-
08	179	X	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
09	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
10	899	X	-0-	-0-	-899	-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
05	43832	X	43832	-0-	-0-	-0-	43832	2			N	-0-					-0-
06	40692	X	40692	-0-	-0-	-0-	40692	2			N	-0-					-0-
07	41093	X	41093	-0-	-0-	-0-	41093	2			N	-0-					-0-
08	40393	X	39304	-0-	-1089	-0-	39304	2			N	-0-					-0-
09	42420	X	36840	-0-	-5580	-0-	36840	2			N	-0-					-0-
10	43834	X	36523	-0-	-7311	-0-	36523	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: H 5H RRCID -> 253704 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 7595 - 10758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20791	X	20791	-0-	-0-	-0-	20791	2			N	-0-					-0-
06	19337	X	19337	-0-	-0-	-0-	19337	2			N	-0-					-0-
07	19282	X	12149	-0-	-7133	-0-	12149	2			N	-0-					-0-
08	17949	X	16995	-0-	-954	-0-	16995	2			N	-0-					-0-
09	20100	X	14243	-0-	-5857	-0-	14243	2			N	-0-					-0-
10	20770	X	12711	-0-	-8059	-0-	12711	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: H 6H RRCID -> 253705 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 7690 - 11225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	30411	X	27869	-0-	-2542	-0-	27869	2			N	-0-					-0-
06	29010	X	28520	-0-	-490	-0-	28520	2			N	-0-					-0-
07	29977	X	28278	-0-	-1699	-0-	28278	2			N	-0-					-0-
08	29977	X	25654	-0-	-4323	-0-	25654	2			N	-0-					-0-
09	28530	X	24094	-0-	-4436	-0-	24094	2			N	-0-					-0-
10	29481	X	25096	-0-	-4385	-0-	25096	2			N	-0-					-0-

UNIMIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253754 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 6245 - 9726

05	9	X	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					7
06	9	X	-0-	-0-	-9	-0-					Y	1	6	1			2
07	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					2
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			1

KAMELL WELL #: 2H RRCID -> 253757 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 6190 - 11366

05	23069	X	23069	-0-	-0-	-0-	23062	3	7	9	Y	6	6	8			2
06	24960	X	20317	-0-	-4643	-0-	20311	3	6	9	Y	5	5	8			2
07	25792	X	20128	-0-	-5664	-0-	84	1	20033	3	Y	10	10	8			2
							11	9									
08	25792	X	20465	-0-	-5327	-0-	87	1	20367	3	Y	10	10	8			2
							11	9									
09	22320	X	19278	-0-	-3042	-0-	69	1	19206	3	Y	3	3	8			2
							3	9									
10	23064	X	19868	-0-	-3196	-0-	73	1	19795	3	Y	-0-					2

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: G 9H RRCID -> 253889 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7935 - 11325

05	22444	X	3094	-0-	-19350	-0-	3094	2			N	-0-					-0-
06	21720	X	3469	-0-	-18251	-0-	3469	2			N	-0-					-0-
07	19282	X	5232	-0-	-14050	-0-	5232	2			N	-0-					-0-
08	17329	X	14633	-0-	-2696	-0-	14633	2			N	-0-					-0-
09	26063	X	26063	-0-	-0-	-0-	26063	2			N	-0-					-0-
*10	25504	X	25504	-0-	-0-	-0-	25504	2			N	-0-					-0-

WHIZ-Q EAST UNIT WELL #: 10H RRCID -> 253905 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 7344 PERF. N/A

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

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	16275	X	14118	-0-	-2157	-0-	350	1	13768	2	N	-0-			-0-
06	15060	X	14188	-0-	-872	-0-	344	1	13844	2	N	-0-			-0-
07	14446	X	12917	-0-	-1529	-0-	373	1	12544	2	N	-0-			-0-
08	14446	X	12230	-0-	-2216	-0-	396	1	11834	2	N	-0-			-0-
09	13830	X	10046	-0-	-3784	-0-	358	1	9688	2	N	-0-			-0-
10	14291	X	10415	-0-	-3876	-0-	229	1	10186	2	N	-0-			-0-

ALLIANCE TECH CENTER WELL #: B 4H RRCID -> 253920 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 8010 - 9752

05	16771	X	7210	-0-	-9561	-0-	7210	2			N	-0-			-0-
06	16230	X	4529	-0-	-11701	-0-	4529	2			N	-0-			-0-
07	16771	X	557	-0-	-16214	-0-	557	2			N	-0-			-0-
08	15252	X	2656	-0-	-12596	-0-	2656	2			N	-0-			-0-
09	6870	X	1718	-0-	-5152	-0-	1718	2			N	-0-			-0-
10	7099	X	6421	-0-	-678	-0-	6421	2			N	-0-			-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 253927 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 7299 PERF. 7475 - 9437

05	44206	X	35902	-0-	-8304	-0-	35902	2			N	-0-			-0-
06	42780	X	35005	-0-	-7775	-0-	35005	2			N	-0-			-0-
07	44206	X	36002	-0-	-8204	-0-	36002	2			N	-0-			-0-
08	42873	X	34032	-0-	-8841	-0-	34032	2			N	-0-			-0-
09	35010	X	26216	-0-	-8794	-0-	26216	2			N	-0-			-0-
10	36177	X	24169	-0-	-12008	-0-	24169	2			N	-0-			-0-

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 14H RRCID -> 253928 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 8085 - 11262

05	42470	X	36796	-0-	-5674	-0-	36796	2			N	-0-			-0-
06	39990	X	34770	-0-	-5220	-0-	34770	2			N	-0-			-0-
07	39897	X	34973	-0-	-4924	-0-	34973	2			N	-0-			-0-
08	38440	X	32899	-0-	-5541	-0-	32899	2			N	-0-			-0-
09	35610	X	31252	-0-	-4358	-0-	31252	2			N	-0-			-0-
10	36797	X	32019	-0-	-4778	-0-	32019	2			N	-0-			-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: A 6H RRCID -> 253929 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7465 - 9333

05	37693	X	37693	-0-	-0-	-0-	37693	2			N	-0-			-0-
06	35340	X	33846	-0-	-1494	-0-	33846	2			N	-0-			-0-
07	35588	X	30156	-0-	-5432	-0-	30156	2			N	-0-			-0-
08	35588	X	34013	-0-	-1575	-0-	34013	2			N	-0-			-0-
09	36480	X	33114	-0-	-3366	-0-	33114	2			N	-0-			-0-
10	37696	X	36623	-0-	-1073	-0-	36623	2			N	-0-			-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 253930 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 7720 - 12122

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: B 6H RRCID -> 253932 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 7730 - 9838

05	21335	X	21335	-0-	-0-	-0-	21335	2			N	-0-			-0-
06	18960	X	18574	-0-	-386	-0-	18574	2			N	-0-			-0-
07	19065	X	12811	-0-	-6254	-0-	12811	2			N	-0-			-0-
08	16182	X	11289	-0-	-4893	-0-	11289	2			N	-0-			-0-
09	20610	X	7594	-0-	-13016	-0-	7594	2			N	-0-			-0-
10	21297	X	17271	-0-	-4026	-0-	17271	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 253933 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7680 - 10663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	35743	X	28597	-0-	-7146	-0-	28597	2			N	-0-					-0-
06	31890	X	25686	-0-	-6204	-0-	25686	2			N	-0-					-0-
07	31217	X	11577	-0-	-19640	-0-	11577	2			N	-0-					-0-
08	30721	X	17360	-0-	-13361	-0-	17360	2			N	-0-					-0-
09	27660	X	14383	-0-	-13277	-0-	14383	2			N	-0-					-0-
*10	29149	X	29149	-0-	-0-	-0-	29149	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 253934 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7555 - 10172

05	10710	X	10710	-0-	-0-	-0-	10710	2			N	-0-					-0-
06	5610	X	-0-	-0-	-5610	-0-					N	-0-					-0-
07	5518	X	-0-	-0-	-5518	-0-					N	-0-					-0-
08	4588	X	-0-	-0-	-4588	-0-					N	-0-					-0-
09	10290	X	-0-	-0-	-10290	-0-					N	-0-					-0-
10	10633	X	3227	-0-	-7406	-0-	3227	2			N	-0-					-0-

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 12H RRCID -> 253935 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 8052 - 11692

05	39370	X	32395	-0-	-6975	-0-	32395	2			N	-0-					-0-
06	38100	X	31699	-0-	-6401	-0-	31699	2			N	-0-					-0-
07	36456	X	31614	-0-	-4842	-0-	31614	2			N	-0-					-0-
08	34317	X	29349	-0-	-4968	-0-	29349	2			N	-0-					-0-
09	31710	X	28909	-0-	-2801	-0-	28909	2			N	-0-					-0-
10	32767	X	31394	-0-	-1373	-0-	31394	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT WELL #: 3H RRCID -> 253936 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 7520 - 14600

05	63922	X	59181	-0-	-4741	-0-	59181	2			N	-0-					-0-
06	60360	X	58259	-0-	-2101	-0-	58259	2			N	-0-					-0-
07	61535	X	54231	-0-	-7304	-0-	54231	2			N	-0-					-0-
08	60915	X	55477	-0-	-5438	-0-	55477	2			N	-0-					-0-
09	58260	X	54178	-0-	-4082	-0-	54178	2			N	-0-					-0-
10	60202	X	57672	-0-	-2530	-0-	57672	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 253937 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 7660 - 9223

05	18600	X	3655	-0-	-14945	-0-	3655	2			N	-0-					-0-
06	16380	X	9693	-0-	-6687	-0-	9693	2			N	-0-					-0-
07	22206	X	22206	-0-	-0-	-0-	22206	2			N	-0-					-0-
08	13674	X	13674	-0-	-0-	-0-	13674	2			N	-0-					-0-
09	12610	X	12610	-0-	-0-	-0-	12610	2			N	-0-					-0-
10	22196	X	9946	-0-	-12250	-0-	9946	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: A 7H RRCID -> 254051 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7540 - 9873

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-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

05	27466	X	13492	-0-	-13974	-0-	13492	2			N	-0-					-0-
06	23910	X	12776	-0-	-11134	-0-	12776	2			N	-0-					-0-
07	21328	X	17345	-0-	-3983	-0-	17345	2			N	-0-					-0-
08	19871	X	11524	-0-	-8347	-0-	11524	2			N	-0-					-0-
09	13050	X	-0-	-0-	-13050	-0-					N	-0-					-0-
10	17360	X	-0-	-0-	-17360	-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
05	21607	X	17160	-0-	-4447	-0-	17160	2			N	-0-					-0-
06	18300	X	16734	-0-	-1566	-0-	16734	2			N	-0-					-0-
07	18910	X	18266	-0-	-644	-0-	18266	2			N	-0-					-0-
08	17296	X	17296	-0-	-0-	-0-	17296	2			N	-0-					-0-
09	16710	X	16126	-0-	-584	-0-	16126	2			N	-0-					-0-
10	18259	X	15916	-0-	-2343	-0-	15916	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE TECH CENTER WELL #: B 7H RRCID -> 254069 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7773 - 9295

05	23033	X	21311	-0-	-1722	-0-	21311	2			N	-0-					-0-
06	21780	X	20434	-0-	-1346	-0-	20434	2			N	-0-					-0-
07	22690	X	22690	-0-	-0-	-0-	22690	2			N	-0-					-0-
08	21607	X	21131	-0-	-476	-0-	21131	2			N	-0-					-0-
09	20610	X	17967	-0-	-2643	-0-	17967	2			N	-0-					-0-
10	22692	X	19668	-0-	-3024	-0-	19668	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE TECH CENTER WELL #: B 6H RRCID -> 254070 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7650 - 9662

05	15905	X	15905	-0-	-0-	-0-	15905	2			N	-0-					-0-
06	14100	X	7174	-0-	-6926	-0-	7174	2			N	-0-					-0-
07	12462	X	4339	-0-	-8123	-0-	4339	2			N	-0-					-0-
08	14961	X	14961	-0-	-0-	-0-	14961	2			N	-0-					-0-
09	15390	X	13830	-0-	-1560	-0-	13830	2			N	-0-					-0-
10	15903	X	11954	-0-	-3949	-0-	11954	2			N	-0-					-0-

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 8H RRCID -> 254117 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 7451 PERF. 7640 - 11867

05	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
06	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
07	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 8H RRCID -> 254125 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7778 - 11672

05	25513	X	12680	-0-	-12833	-0-	12680	2			N	-0-					-0-
06	22770	X	11640	-0-	-11130	-0-	11640	2			N	-0-					-0-
07	21359	X	8742	-0-	-12617	-0-	8742	2			N	-0-					-0-
08	16740	X	7988	-0-	-8752	-0-	7988	2			N	-0-					-0-
09	18199	X	18199	-0-	-0-	-0-	18199	2			N	-0-					-0-
*10	16365	X	16365	-0-	-0-	-0-	16365	2			N	-0-					-0-

LAWHON SOUTH UNIT WELL #: 13H RRCID -> 254180 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 7281 PERF. 7585 - 10494

05	10733	X	10733	-0-	-0-	-0-	10733	2			N	-0-					-0-
06	9027	X	9027	-0-	-0-	-0-	9027	2			N	-0-					-0-
07	6634	X	3044	-0-	-3590	-0-	3044	2			N	-0-					-0-
08	6634	X	1658	-0-	-4976	-0-	1658	2			N	-0-					-0-
09	6420	X	3168	-0-	-3252	-0-	3168	2			N	-0-					-0-
10	6634	X	474	-0-	-6160	-0-	474	2			N	-0-					-0-

LOWELL WILLIAMS WELL #: 1H RRCID -> 254328 COMPL. DATE 12/19/2009 TOTAL DEPTH 7547 PERF. 7710 - 11346

05	14911	X	13827	-0-	-1084	-0-	550	1	13277	2	N	-0-					-0-
06	14430	X	12240	-0-	-2190	-0-	514	1	11726	2	N	-0-					-0-
07	14911	X	14634	-0-	-277	-0-	634	1	14000	2	N	-0-					-0-
08	14365	X	14365	-0-	-0-	-0-	657	1	13708	2	N	-0-					-0-
09	13380	X	12489	-0-	-891	-0-	535	1	11954	2	N	-0-					-0-
10	14632	X	13298	-0-	-1334	-0-	296	1	13002	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
LAWHON SOUTH UNIT WELL #: 12H RRCID -> 254441 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7450 - 10389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	40049	X	40049	-0-	-0-	-0-	40049	2			N	-0-					-0-
06	36173	X	36173	-0-	-0-	-0-	36173	2			N	-0-					-0-
07	37425	X	37425	-0-	-0-	-0-	37425	2			N	-0-					-0-
08	40948	X	40948	-0-	-0-	-0-	40948	2			N	-0-					-0-
09	36360	X	36360	-0-	-0-	-0-	36360	2			N	-0-					-0-
*10	35387	X	35387	-0-	-0-	-0-	35387	2			N	-0-					-0-

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 6H RRCID -> 254443 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 8347 - 11917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19809	X	5565	-0-	-14244	-0-	5565	2			N	-0-					-0-
06	19170	X	5193	-0-	-13977	-0-	5193	2			N	-0-					-0-
07	15841	X	14671	-0-	-1170	-0-	14671	2			N	-0-					-0-
08	15841	X	5203	-0-	-10638	-0-	5203	2			N	-0-					-0-
09	5400	X	4485	-0-	-915	-0-	4485	2			N	-0-					-0-
10	14663	X	4357	-0-	-10306	-0-	4357	2			N	-0-					-0-

DECORDOVA RANCH UNIT WELL #: 8H RRCID -> 254464 COMPL. DATE 01/02/2010 TOTAL DEPTH 5685 PERF. 5850 - 7596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10106	X	9376	-0-	-730	-0-	9300	3	76	9	N	69					158
06	8940	X	7451	-0-	-1489	-0-	7386	3	65	9	N	59					217
07	8402	X	8402	-0-	-0-	-0-	8236	3	166	9	N	151	1	8			367
08	9884	X	9884	-0-	-0-	-0-	9845	3	39	9	N	35	169	1	2	8	231
09	9060	X	7757	-0-	-1303	-0-	7693	3	64	9	N	58					289
10	9362	X	9328	-0-	-34	-0-	9266	3	62	9	N	56					345

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
05	51708	X	49892	-0-	-1816	-0-	49892	2			N	-0-					-0-
06	50040	X	48557	-0-	-1483	-0-	48557	2			N	-0-					-0-
07	51708	X	43898	-0-	-7810	-0-	43898	2			N	-0-					-0-
08	48949	X	41028	-0-	-7921	-0-	41028	2			N	-0-					-0-
09	48570	X	38400	-0-	-10170	-0-	38400	2			N	-0-					-0-
10	50189	X	38571	-0-	-11618	-0-	38571	2			N	-0-					-0-

CAVEN WELL #: 2H RRCID -> 254584 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 5559 PERF. 5895 - 9093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7793	X	7793	-0-	-0-	-0-	189	1	7586	3	Y	16					112
							18	9									
06	6930	X	6676	-0-	-254	-0-	207	1	6378	3	Y	83	56	1	1	8	138
							91	9									
07	6789	X	6304	-0-	-485	-0-	182	1	6112	3	Y	9					147
							10	9									
08	6789	X	5839	-0-	-950	-0-	140	1	5693	3	Y	5	50	1			102
							6	9									
09	7530	X	6015	-0-	-1515	-0-	143	1	5872	3	Y	-0-					102
10	7781	X	5507	-0-	-2274	-0-	163	1	5343	3	Y	1	49	1			54
							1	9									

LAWHON SOUTH UNIT WELL #: 11H RRCID -> 254663 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 7540 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	33650	X	33650	-0-	-0-	-0-	33650	2			N	-0-					-0-
06	32678	X	32678	-0-	-0-	-0-	32678	2			N	-0-					-0-
07	39719	X	39719	-0-	-0-	-0-	39719	2			N	-0-					-0-
08	43654	X	43654	-0-	-0-	-0-	43654	2			N	-0-					-0-
09	41514	X	41514	-0-	-0-	-0-	41514	2			N	-0-					-0-
*10	40126	X	40126	-0-	-0-	-0-	40126	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 254766 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7653 - 11452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17205	X	14450	-0-	-2755	-0-	14450	2			N	-0-					-0-
06	16320	X	14703	-0-	-1617	-0-	14703	2			N	-0-					-0-
07	16864	X	16548	-0-	-316	-0-	16548	2			N	-0-					-0-
08	16058	X	15272	-0-	-786	-0-	15272	2			N	-0-					-0-
09	14700	X	14444	-0-	-256	-0-	14444	2			N	-0-					-0-
10	16554	X	14695	-0-	-1859	-0-	14695	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 254810 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 7694 PERF. 7718 - 13249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 255008 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 7770 - 10211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15314	X	9892	-0-	-5422	-0-	9892	2			N	-0-					-0-
06	12150	X	6162	-0-	-5988	-0-	6162	2			N	-0-					-0-
07	12555	X	2335	-0-	-10220	-0-	2335	2			N	-0-					-0-
08	10292	X	-0-	-0-	-10292	-0-					N	-0-					-0-
09	9570	X	487	-0-	-9083	-0-	487	2			N	-0-					-0-
10	9063	X	6368	-0-	-2695	-0-	6368	2			N	-0-					-0-

LAWHON SOUTH UNIT WELL #: 10H RRCID -> 255053 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7560 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	33785	-0-	30685	63156	33785	2			N	-0-					-0-
06	95023	X	31867	-0-	-63156	-0-	31867	2			N	-0-					-0-
07	28896	X	28896	-0-	-0-	-0-	28896	2			N	-0-					-0-
08	12822	X	12822	-0-	-0-	-0-	12822	2			N	-0-					-0-
09	13222	X	13222	-0-	-0-	-0-	13222	2			N	-0-					-0-
*10	17712	X	17712	-0-	-0-	-0-	17712	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 255092 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 7531 PERF. 7812 - 13617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	116591	X	108270	-0-	-8321	-0-	108270	2			N	-0-					-0-
06	112830	X	102379	-0-	-10451	-0-	102379	2			N	-0-					-0-
07	114282	X	114282	-0-	-0-	-0-	114282	2			N	-0-					-0-
08	114266	X	101345	-0-	-12921	-0-	101345	2			N	-0-					-0-
09	104790	X	96469	-0-	-8321	-0-	96469	2			N	-0-					-0-
10	114297	X	95283	-0-	-19014	-0-	95283	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: A 7H RRCID -> 255098 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 7681 PERF. 8010 - 14267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	43400	X	-0-	-0-	-43400	-0-					N	-0-					-0-
06	37920	X	-0-	-0-	-37920	-0-					N	-0-					-0-
07	36611	X	9485	-0-	-27126	-0-	9485	2			N	-0-					-0-
08	33988	X	33988	-0-	-0-	-0-	33988	2			N	-0-					-0-
09	31823	X	31823	-0-	-0-	-0-	31823	2			N	-0-					-0-
*10	31600	X	31600	-0-	-0-	-0-	31600	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 2H RRCID -> 255099 COMPL. DATE 11/06/2010 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 7870 - 10292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19865	X	19865	-0-	-0-	-0-	19865	2			N	-0-					-0-
06	21390	X	18945	-0-	-2445	-0-	18945	2			N	-0-					-0-
07	22103	X	18460	-0-	-3643	-0-	18460	2			N	-0-					-0-
08	22103	X	17670	-0-	-4433	-0-	17670	2			N	-0-					-0-
09	19200	X	16746	-0-	-2454	-0-	16746	2			N	-0-					-0-
10	19840	X	16984	-0-	-2856	-0-	16984	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

HOT LIPS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 255300 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 5588 PERF. 6913 - 9657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2852	X	370	-0-	-2482	-0-	368	3	2	9	Y	2					20
06	2760	X	-0-	-0-	-2760	-0-					Y	2					22
07	2511	X	52	-0-	-2459	-0-	50	3	2	9	Y	2	2	8			22
08	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					Y	1					23
09	360	X	31	-0-	-329	-0-	31	3			Y	-0-					23
10	372	X	190	-0-	-182	-0-	189	3	1	9	Y	1					24

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
05	21049	X	11581	-0-	-9468	-0-	11541	3	40	9	Y	36	110	1	2	8	178
06	20769	X	20769	-0-	-0-	-0-	20693	3	76	9	Y	69	2	8			245
07	20367	X	18696	-0-	-1671	-0-	18529	3	167	9	Y	152	113	1	3	8	281
08	19995	X	18751	-0-	-1244	-0-	18700	3	51	9	Y	46	109	1	3	8	215
09	20070	X	17773	-0-	-2297	-0-	17740	3	33	9	Y	30	1	8			244
*10	20739	X	18110	-0-	-2629	-0-	17985	3	125	9	Y	114	110	1			248

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
05	18104	X	10934	-0-	-7170	-0-	10905	3	29	9	Y	26	69	1	3	8	112
06	19047	X	19047	-0-	-0-	-0-	18991	3	56	9	Y	51	2	8			161
07	18104	X	17283	-0-	-821	-0-	17171	3	112	9	Y	102	74	1	3	8	186
08	17577	X	17023	-0-	-554	-0-	16991	3	32	9	Y	29	72	1	2	8	141
09	18210	X	16226	-0-	-1984	-0-	16205	3	21	9	Y	19	1	8			159
*10	18817	X	16370	-0-	-2447	-0-	16283	3	87	9	Y	79	72	1			166

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
05	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					Y	1					12
06	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					Y	4					16
07	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					Y	3	2	8			17
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					19
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					19
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	1					20

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
05	18476	X	17117	-0-	-1359	-0-	16987	3	130	9	Y	118	1	8			119
06	17670	X	15745	-0-	-1925	-0-	15722	3	23	9	Y	21	1	8			139
07	18166	X	15665	-0-	-2501	-0-	15615	3	50	9	Y	45	1	8			183
08	17329	X	15443	-0-	-1886	-0-	15440	3	3	9	Y	3	158	1	1	8	27
09	16560	X	14743	-0-	-1817	-0-	14711	3	32	9	Y	29					56
10	17112	X	15432	-0-	-1680	-0-	15409	3	23	9	Y	21	50	1			27

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
05	30349	X	21625	-0-	-8724	-0-	21625	2			N	-0-					-0-
06	37748	X	37748	-0-	-0-	-0-	37748	2			N	-0-					-0-
07	43857	X	43857	-0-	-0-	-0-	43857	2			N	-0-					-0-
08	41172	X	41172	-0-	-0-	-0-	41172	2			N	-0-					-0-
09	38189	X	38189	-0-	-0-	-0-	38189	2			N	-0-					-0-
*10	32418	X	32418	-0-	-0-	-0-	32418	2			N	-0-					-0-

SEXTON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 255323 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 5385 PERF. 5926 - 11748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	43679	X	37646	-0-	-6033	-0-	37646	3			N	-0-					42
06	41130	X	35417	-0-	-5713	-0-	35416	3	1	9	N	1	1	8			42
07	41292	X	36629	-0-	-4663	-0-	36629	3			N	-0-					42
08	40176	X	35765	-0-	-4411	-0-	35765	3			N	-0-					42
09	36420	X	34058	-0-	-2362	-0-	34058	3			N	-0-					42
10	37634	X	34388	-0-	-3246	-0-	34388	3			N	-0-					42

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
HOT LIPS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 255331 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 5564 PERF. 6498 - 8460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9839	X	9839	-0-	-0-	-0-	9839	3			Y	-0-					13
06	8940	X	8741	-0-	-199	-0-	8741	3			Y	-0-					13
07	9238	X	8874	-0-	-364	-0-	8871	3	3	9	Y	3	3	8			13
08	9238	X	8662	-0-	-576	-0-	8662	3			Y	-0-					13
09	9510	X	7741	-0-	-1769	-0-	7741	3			Y	-0-					13
10	9827	X	6705	-0-	-3122	-0-	6704	3	1	9	Y	1					14

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
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	-0-		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
05	8153	X	-0-	-0-	-8153	-0-					Y	-0-					36
06	7890	X	6152	-0-	-1738	-0-	260	1	5889	3	Y	3	3	8			36
							3	9									
07	7564	X	4666	-0-	-2898	-0-	339	1	4323	3	Y	4	4	8			36
							4	9									
08	7370	X	7370	-0-	-0-	-0-	324	1	7038	3	Y	7	7	8			36
							8	9									
09	7570	X	7570	-0-	-0-	-0-	288	1	7280	3	Y	2	2	8			36
							2	9									
*10	6661	X	6661	-0-	-0-	-0-	296	1	6362	3	Y	3					39
							3	9									

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
05	15624	X	2481	-0-	-13143	-0-	2481	2			N	-0-					-0-
06	15120	X	6396	-0-	-8724	-0-	6396	2			N	-0-					-0-
07	15624	X	9470	-0-	-6154	-0-	9470	2			N	-0-					-0-
08	8624	X	8624	-0-	-0-	-0-	8624	2			N	-0-					-0-
09	6390	X	4174	-0-	-2216	-0-	4174	2			N	-0-					-0-
10	9455	X	2486	-0-	-6969	-0-	2486	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 3H RRCID -> 255484 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 7715 - 9994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	33170	X	25258	-0-	-7912	-0-	25258	2			N	-0-					-0-
06	32100	X	23651	-0-	-8449	-0-	23651	2			N	-0-					-0-
07	33170	X	24181	-0-	-8989	-0-	24181	2			N	-0-					-0-
08	26195	X	25069	-0-	-1126	-0-	25069	2			N	-0-					-0-
09	24450	X	23730	-0-	-720	-0-	23730	2			N	-0-					-0-
10	25265	X	23930	-0-	-1335	-0-	23930	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 4H RRCID -> 255485 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 7885 - 10987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
06	2	X	-0-	-0-	-2	-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
C. R. SHELBY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255557 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 7232 PERF. 7310 - 13932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14632	X	12999	-0-	-1633	-0-	12999	2			N	-0-					-0-
06	14070	X	12416	-0-	-1654	-0-	12416	2			N	-0-					-0-
07	14229	X	12479	-0-	-1750	-0-	12479	2			N	-0-					-0-
08	13454	X	12246	-0-	-1208	-0-	12246	2			N	-0-					-0-
09	12570	X	8138	-0-	-4432	-0-	8138	2			N	-0-					-0-
10	12989	X	1007	-0-	-11982	-0-	1007	2			N	-0-					-0-

JAMES B. MOONEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255599 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 6902 - 11223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	32612	X	30087	-0-	-2525	-0-	30061	3	26	9	Y	24					66
06	30660	X	27577	-0-	-3083	-0-	27568	3	9	9	Y	8	7	8			67
07	30814	X	29517	-0-	-1297	-0-	29517	3			Y	-0-					67
08	30814	X	28762	-0-	-2052	-0-	28759	3	3	9	Y	3					70
09	29130	X	27488	-0-	-1642	-0-	27484	3	4	9	Y	4					74
10	30101	X	29751	-0-	-350	-0-	29751	3			Y	-0-					74

JULIA ROSE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255602 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 5514 PERF. 5700 - 8166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4061	X	3608	-0-	-453	-0-	691	1	2877	3	N	36					197
							40	9									
06	3930	X	2992	-0-	-938	-0-	663	1	2322	3	N	6					203
							7	9									
07	4061	X	3094	-0-	-967	-0-	667	1	2394	3	N	30	22	8			211
							33	9									
08	3534	X	3179	-0-	-355	-0-	788	1	2391	3	N	-0-					211
09	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	763	1	3089	3	N	42					253
							46	9									
10	3596	X	3331	-0-	-265	-0-	849	1	2481	3	N	1	179	1			75
							1	9									

MILL STREAM UNIT WELL #: 6H RRCID -> 255639 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 5827 PERF. 6041 - 9940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8866	X	7128	-0-	-1738	-0-	636	1	6485	3	Y	6	57	1	5	8	32
							7	9									
06	10050	X	7401	-0-	-2649	-0-	559	1	6838	3	Y	4	4	8			32
							4	9									
07	10385	X	7070	-0-	-3315	-0-	242	1	6805	3	Y	21	7	8			46
							23	9									
08	10385	X	7378	-0-	-3007	-0-	163	1	7182	3	Y	30	7	8			69
							33	9									
09	6930	X	5585	-0-	-1345	-0-	203	1	5356	3	Y	24	32	1	2	8	59
							26	9									
10	7161	X	2751	-0-	-4410	-0-	198	1	2543	3	Y	9	41	1			27
							10	9									

LAWHON SOUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255739 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7593 - 9801

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

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
05	32370	X	32370	-0-	-0-	-0-	32370	2			N	-0-					-0-
06	42478	X	42478	-0-	-0-	-0-	42478	2			N	-0-					-0-
07	42111	X	42111	-0-	-0-	-0-	42111	2			N	-0-					-0-
08	42421	X	42421	-0-	-0-	-0-	42421	2			N	-0-					-0-
09	39827	X	39827	-0-	-0-	-0-	39827	2			N	-0-					-0-
*10	37188	X	37188	-0-	-0-	-0-	37188	2			N	-0-					-0-

LUMINANT WELL #: 2H RRCID -> 255769 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 5294 PERF. 6549 - 11574

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 6H RRCID -> 255812 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7930 - 11236

05	13237	X	5606	-0-	-7631	-0-	5606	2			N	-0-					-0-
06	12810	X	8753	-0-	-4057	-0-	8753	2			N	-0-					-0-
07	13237	X	4250	-0-	-8987	-0-	4250	2			N	-0-					-0-
08	13237	X	7272	-0-	-5965	-0-	7272	2			N	-0-					-0-
09	11586	X	11586	-0-	-0-	-0-	11586	2			N	-0-					-0-
*10	10698	X	10698	-0-	-0-	-0-	10698	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 5H RRCID -> 255814 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 7792 - 10862

05	31620	X	28089	-0-	-3531	-0-	28089	2			N	-0-					-0-
06	30600	X	25811	-0-	-4789	-0-	25811	2			N	-0-					-0-
07	27373	X	27269	-0-	-104	-0-	27269	2			N	-0-					-0-
08	26784	X	26557	-0-	-227	-0-	26557	2			N	-0-					-0-
09	27180	X	23609	-0-	-3571	-0-	23609	2			N	-0-					-0-
10	28086	X	22969	-0-	-5117	-0-	22969	2			N	-0-					-0-

WHIZ-Q EAST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255909 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 7326 PERF. N/A

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

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-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 7H RRCID -> 256014 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7860 - 11402

05	46376	X	43073	-0-	-3303	-0-	43073	2			N	-0-					-0-
06	44880	X	39858	-0-	-5022	-0-	39858	2			N	-0-					-0-
07	42563	X	37999	-0-	-4564	-0-	37999	2			N	-0-					-0-
08	40641	X	32987	-0-	-7654	-0-	32987	2			N	-0-					-0-
09	41670	X	34544	-0-	-7126	-0-	34544	2			N	-0-					-0-
10	43059	X	35356	-0-	-7703	-0-	35356	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

WHIZ-Q EAST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 256015 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 7408 PERF. 7440 - 11564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22816	X	18079	-0-	-4737	-0-	18079	2			N	-0-					-0-
06	21750	X	11275	-0-	-10475	-0-	11275	2			N	-0-					-0-
07	25534	X	25534	-0-	-0-	-0-	25534	2			N	-0-					-0-
08	25726	X	25726	-0-	-0-	-0-	25726	2			N	-0-					-0-
09	25316	X	25316	-0-	-0-	-0-	25316	2			N	-0-					-0-
10	25544	X	25334	-0-	-210	-0-	25334	2			N	-0-					-0-

LD AND DUTCH GRAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256019 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7223 - 11896

05	12245	X	11851	-0-	-394	-0-	11851	2			N	-0-					-0-
06	11850	X	11343	-0-	-507	-0-	11343	2			N	-0-					-0-
07	12245	X	11647	-0-	-598	-0-	11647	2			N	-0-					-0-
08	11966	X	11333	-0-	-633	-0-	11333	2			N	-0-					-0-
09	11460	X	10576	-0-	-884	-0-	10576	2			N	-0-					-0-
10	11842	X	11038	-0-	-804	-0-	11038	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE TECH CENTER SOUTH WELL #: 6H RRCID -> 256224 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7650 - 10789

05	36084	X	28244	-0-	-7840	-0-	28244	2			N	-0-					-0-
06	35190	X	27418	-0-	-7772	-0-	27418	2			N	-0-					-0-
07	36363	X	27569	-0-	-8794	-0-	27569	2			N	-0-					-0-
08	36363	X	26150	-0-	-10213	-0-	26150	2			N	-0-					-0-
09	27420	X	24147	-0-	-3273	-0-	24147	2			N	-0-					-0-
10	28334	X	23384	-0-	-4950	-0-	23384	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE TECH CENTER SOUTH WELL #: 5H RRCID -> 256257 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7757 - 10501

05	19344	X	15629	-0-	-3715	-0-	15629	2			N	-0-					-0-
06	17640	X	14736	-0-	-2904	-0-	14736	2			N	-0-					-0-
07	17019	X	14664	-0-	-2355	-0-	14664	2			N	-0-					-0-
08	14973	X	14517	-0-	-456	-0-	14517	2			N	-0-					-0-
09	15120	X	13675	-0-	-1445	-0-	13675	2			N	-0-					-0-
10	15624	X	13946	-0-	-1678	-0-	13946	2			N	-0-					-0-

MILL STREAM UNIT WELL #: 4H RRCID -> 256284 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 5815 PERF. 6363 - 9155

05	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					Y	1	73	1	1	8	40
06	2010	X	227	-0-	-1783	-0-	97	1	130	3	Y	-0-					40
07	1519	X	181	-0-	-1338	-0-	110	1	71	3	Y	-0-					40
08	837	X	378	-0-	-459	-0-	177	1	200	3	Y	1	1	8			40
							1	9									
09	392	X	392	-0-	-0-	-0-	334	1	56	3	Y	2	18	1	1	8	23
							2	9									
*10	1029	X	1029	-0-	-0-	-0-	334	1	636	3	Y	54	16	1			61
							59	9									

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 8H RRCID -> 256375 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7923 - 11785

05	7006	X	-0-	-0-	-7006	-0-					N	-0-					-0-
06	6780	X	55	-0-	-6725	-0-	55	2			N	-0-					-0-
07	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
08	1803	X	1803	-0-	-0-	-0-	1803	2			N	-0-					-0-
09	4606	X	4606	-0-	-0-	-0-	4606	2			N	-0-					-0-
*10	7741	X	7741	-0-	-0-	-0-	7741	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 3H RRCID -> 256377 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7806 - 9738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	28372	X	28372	-0-	-0-	-0-	28372	2			N	-0-					-0-
06	24564	X	24564	-0-	-0-	-0-	24564	2			N	-0-					-0-
07	19532	X	19532	-0-	-0-	-0-	19532	2			N	-0-					-0-
08	21619	X	21619	-0-	-0-	-0-	21619	2			N	-0-					-0-
09	21480	X	20798	-0-	-682	-0-	20798	2			N	-0-					-0-
*10	22390	X	22390	-0-	-0-	-0-	22390	2			N	-0-					-0-

WHIZ-Q EAST UNIT WELL #: 12H RRCID -> 256378 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7736 - 12058

05	55645	X	38985	-0-	-16660	-0-	38985	2			N	-0-					-0-
06	46500	X	37258	-0-	-9242	-0-	37258	2			N	-0-					-0-
07	47306	X	37705	-0-	-9601	-0-	37705	2			N	-0-					-0-
08	45818	X	39546	-0-	-6272	-0-	39546	2			N	-0-					-0-
09	37740	X	36815	-0-	-925	-0-	36815	2			N	-0-					-0-
10	38998	X	38802	-0-	-196	-0-	38802	2			N	-0-					-0-

WHIZ-Q EAST UNIT WELL #: 11H RRCID -> 256445 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7960 - 11978

05	31217	X	28999	-0-	-2218	-0-	28999	2			N	-0-					-0-
06	30210	X	29675	-0-	-535	-0-	29675	2			N	-0-					-0-
07	31000	X	30685	-0-	-315	-0-	30685	2			N	-0-					-0-
08	34366	X	34366	-0-	-0-	-0-	34366	2			N	-0-					-0-
09	33380	X	33380	-0-	-0-	-0-	33380	2			N	-0-					-0-
*10	31912	X	31912	-0-	-0-	-0-	31912	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 8H RRCID -> 256506 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 7843 - 11210

05	27125	X	-0-	-0-	-27125	-0-					N	-0-					-0-
06	24930	X	-0-	-0-	-24930	-0-					N	-0-					-0-
07	19685	X	-0-	-0-	-19685	-0-					N	-0-					-0-
08	15159	X	-0-	-0-	-15159	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 6H RRCID -> 256561 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 8109 - 9546

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 10H RRCID -> 256563 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 8081 - 12207

05	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
06	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
07	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 9H RRCID -> 256703 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 7864 - 11814

05	51584	X	47617	-0-	-3967	-0-	47617	2			N	-0-					-0-
06	49920	X	44278	-0-	-5642	-0-	44278	2			N	-0-					-0-
07	50251	X	44974	-0-	-5277	-0-	44974	2			N	-0-					-0-
08	41881	X	39838	-0-	-2043	-0-	39838	2			N	-0-					-0-
09	46080	X	40242	-0-	-5838	-0-	40242	2			N	-0-					-0-
10	47616	X	41531	-0-	-6085	-0-	41531	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 5H RRCID -> 256755 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7904 - 10883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	32274	X	32274	-0-	-0-	-0-	32274	2			N	-0-					-0-
06	29574	X	29574	-0-	-0-	-0-	29574	2			N	-0-					-0-
07	29853	X	29531	-0-	-322	-0-	29531	2			N	-0-					-0-
08	29698	X	28470	-0-	-1228	-0-	28470	2			N	-0-					-0-
09	31230	X	26132	-0-	-5098	-0-	26132	2			N	-0-					-0-
10	32271	X	22113	-0-	-10158	-0-	22113	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 4H RRCID -> 256859 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 7932 - 10374

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

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
05	29667	X	27081	-0-	-2586	-0-	27078	3	3	9	N	3					64
06	27990	X	25728	-0-	-2262	-0-	25724	3	4	9	N	4	1	8			67
07	28396	X	26366	-0-	-2030	-0-	26366	3			N	-0-					67
08	27962	X	25602	-0-	-2360	-0-	25602	3			N	-0-					67
09	26220	X	24489	-0-	-1731	-0-	24489	3			N	-0-					67
10	27094	X	24877	-0-	-2217	-0-	24877	3			N	-0-					67

ALLIANCE-COZART WELL #: 3H RRCID -> 257052 COMPL. DATE 11/27/2010 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7858 - 10092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	37355	X	34798	-0-	-2557	-0-	34798	2			N	-0-					-0-
06	34890	X	32832	-0-	-2058	-0-	32832	2			N	-0-					-0-
07	35464	X	33710	-0-	-1754	-0-	33710	2			N	-0-					-0-
08	34968	X	33860	-0-	-1108	-0-	33860	2			N	-0-					-0-
09	33690	X	31086	-0-	-2604	-0-	31086	2			N	-0-					-0-
10	34813	X	31039	-0-	-3774	-0-	31039	2			N	-0-					-0-

STATION BRANCH RANCH SWD WELL #: 1 RRCID -> 257078 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 7920 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	19173	X	19173	-0-	-0-	-0-	19173	2			N	-0-					-0-
06	16710	X	16463	-0-	-247	-0-	16463	2			N	-0-					-0-
07	18109	X	18109	-0-	-0-	-0-	18109	2			N	-0-					-0-
08	17267	X	14002	-0-	-3265	-0-	14002	2			N	-0-					-0-
09	18540	X	13626	-0-	-4914	-0-	13626	2			N	-0-					-0-
10	19158	X	13883	-0-	-5275	-0-	13883	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 11H RRCID -> 257276 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 8018 - 12432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	44330	X	38616	-0-	-5714	-0-	38616	2			N	-0-					-0-
06	40950	X	37028	-0-	-3922	-0-	37028	2			N	-0-					-0-
07	42315	X	37711	-0-	-4604	-0-	37711	2			N	-0-					-0-
08	41354	X	36474	-0-	-4880	-0-	36474	2			N	-0-					-0-
09	37380	X	35718	-0-	-1662	-0-	35718	2			N	-0-					-0-
10	38626	X	36511	-0-	-2115	-0-	36511	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

ALLIANCE HUGG UNIT WELL #: 8H RRCID -> 257277 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7629 - 10562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	34751	X	32805	-0-	-1946	-0-	32805	2			N	-0-					-0-
06	33630	X	32220	-0-	-1410	-0-	32220	2			N	-0-					-0-
07	34038	X	32454	-0-	-1584	-0-	32454	2			N	-0-					-0-
08	33852	X	32160	-0-	-1692	-0-	32160	2			N	-0-					-0-
09	32220	X	30332	-0-	-1888	-0-	30332	2			N	-0-					-0-
10	33294	X	30924	-0-	-2370	-0-	30924	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE HUGG UNIT WELL #: 10H RRCID -> 257278 COMPL. DATE 09/07/2010 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7700 - 10172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20677	X	12598	-0-	-8079	-0-	12598	2			N	-0-					-0-
06	13110	X	4095	-0-	-9015	-0-	4095	2			N	-0-					-0-
07	17626	X	17626	-0-	-0-	-0-	17626	2			N	-0-					-0-
08	20904	X	20904	-0-	-0-	-0-	20904	2			N	-0-					-0-
09	19582	X	19582	-0-	-0-	-0-	19582	2			N	-0-					-0-
10	17639	X	15979	-0-	-1660	-0-	15979	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE HUGG UNIT WELL #: 9H RRCID -> 257279 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 7755 - 10592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	27683	X	25721	-0-	-1962	-0-	25721	2			N	-0-					-0-
06	25775	X	25775	-0-	-0-	-0-	25775	2			N	-0-					-0-
07	26009	X	24128	-0-	-1881	-0-	24128	2			N	-0-					-0-
08	25885	X	23264	-0-	-2621	-0-	23264	2			N	-0-					-0-
09	25770	X	22962	-0-	-2808	-0-	22962	2			N	-0-					-0-
10	26629	X	22920	-0-	-3709	-0-	22920	2			N	-0-					-0-

BRISCOE WEST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257341 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 5435 PERF. 5718 - 11929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	57474	X	46990	-0-	-10484	-0-	46915	2	75	9	Y	68	97	1			81
06	54900	X	45375	-0-	-9525	-0-	45324	2	51	9	Y	46	83	1			44
07	55087	X	46611	-0-	-8476	-0-	46482	2	129	9	Y	117	143	1			18
08	55087	X	51624	-0-	-3463	-0-	51539	2	85	9	Y	77	1	8			94
09	48043	X	48043	-0-	-0-	-0-	47971	2	72	9	Y	65	103	1			56
*10	51082	X	51082	-0-	-0-	-0-	51046	2	36	9	Y	33	57	1			32

DORRIS FINLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257371 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 5551 PERF. 6660 - 10542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20907	X	20907	-0-	-0-	-0-	7	1	20888	3	Y	11					186
							12	9									
06	20214	X	20214	-0-	-0-	-0-	1	1	20185	3	Y	25	2	8			209
							28	9									
07	20666	X	20666	-0-	-0-	-0-	9	1	20628	3	Y	26	140	1			95
							29	9									
08	20559	X	20559	-0-	-0-	-0-	89	1	20439	3	Y	28					123
							31	9									
09	20220	X	19257	-0-	-963	-0-	71	1	19151	3	Y	32					155
							35	9									
10	20894	X	19137	-0-	-1757	-0-	87	1	19020	3	Y	27	163	1			19
							30	9									

LAWHON WEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257372 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7549 - 10527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		562	-0-	562	562	562	2			N	-0-					-0-
08	T. A.		1047	-0-	1047	1609	1047	2			N	-0-					-0-
09	1609	X	-0-	-0-	-1609	-0-					N	-0-					-0-
*10	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	2			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
05	24830	X	24830	-0-	-0-	-0-	24830	2			N	-0-					-0-
06	27831	X	27831	-0-	-0-	-0-	27831	2			N	-0-					-0-
07	32977	X	32977	-0-	-0-	-0-	32977	2			N	-0-					-0-
08	31410	X	31410	-0-	-0-	-0-	31410	2			N	-0-					-0-
09	39693	X	39693	-0-	-0-	-0-	39693	2			N	-0-					-0-
*10	39885	X	39885	-0-	-0-	-0-	39885	2			N	-0-					-0-

STEINER VALLEY RANCH WELL #: 1H RRCID -> 257415 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 6793 PERF. 6986 - 12432

05	21855	X	20106	-0-	-1749	-0-	20106	2			N	-0-					-0-
06	21150	X	19176	-0-	-1974	-0-	19176	2			N	-0-					-0-
07	20956	X	19367	-0-	-1589	-0-	19367	2			N	-0-					-0-
08	20646	X	19267	-0-	-1379	-0-	19267	2			N	-0-					-0-
09	19470	X	17158	-0-	-2312	-0-	17158	2			N	-0-					-0-
10	20119	X	18542	-0-	-1577	-0-	18542	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE-COZART WELL #: 4H RRCID -> 257417 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7700 - 10072

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

DYER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257418 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 5753 PERF. 5996 - 9295

05	107	X	107	-0-	-0-	-0-	101	3	6	9	Y	5	3	1	1	8	6
06	406	X	406	-0-	-0-	-0-	405	3	1	9	Y	1	1	8			6
07	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					Y	6	3	1	1	8	8
08	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	1	4	1			5
09	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					Y	52					57
10	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					Y	10	24	1			43

LAWHON WEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257436 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 7633 - 9867

05	9	X	3	-0-	-6	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	9	X	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
07	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
08	266	X	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-
09	210	X	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
10	9	X	8	-0-	-1	-0-	8	2			N	-0-					-0-

BLAIR EAST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257459 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7586 - 14280

05	46655	X	34061	-0-	-12594	-0-	34061	2			N	-0-					-0-
06	45150	X	13548	-0-	-31602	-0-	13548	2			N	-0-					-0-
07	46655	X	38852	-0-	-7803	-0-	38852	2			N	-0-					-0-
08	44733	X	37712	-0-	-7021	-0-	37712	2			N	-0-					-0-
09	32970	X	31874	-0-	-1096	-0-	31874	2			N	-0-					-0-
10	38843	X	29914	-0-	-8929	-0-	29914	2			N	-0-					-0-

DORRIS FINLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257582 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 5549 PERF. 6466 - 10457

05	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
06	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
07	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
08	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
09	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
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
05	6665	X	4681	-0-	-1984	-0-	117	1	4564	3	Y	-0-					9
06	6450	X	4846	-0-	-1604	-0-	144	1	4702	3	Y	-0-	8	1			1
07	6386	X	6156	-0-	-230	-0-	75	1	6081	3	Y	-0-					1
08	5580	X	5303	-0-	-277	-0-	5301	3	2	9	Y	2					3
09	5073	X	5073	-0-	-0-	-0-	100	1	4973	3	Y	-0-					3
10	6169	X	4694	-0-	-1475	-0-	442	1	4252	3	Y	-0-					3

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
05	17794	X	15329	-0-	-2465	-0-	15329	2			N	-0-					-0-
06	17220	X	14744	-0-	-2476	-0-	14744	2			N	-0-					-0-
07	16740	X	16253	-0-	-487	-0-	16253	2			N	-0-					-0-
08	16740	X	15525	-0-	-1215	-0-	15525	2			N	-0-					-0-
09	14820	X	14505	-0-	-315	-0-	14505	2			N	-0-					-0-
10	16244	X	11700	-0-	-4544	-0-	11700	2			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
05	76725	X	58013	-0-	-18712	-0-	58013	2			N	-0-					-0-
06	59027	X	59027	-0-	-0-	-0-	59027	2			N	-0-					-0-
07	61028	X	61028	-0-	-0-	-0-	61028	2			N	-0-					-0-
08	60118	X	60118	-0-	-0-	-0-	60118	2			N	-0-					-0-
09	59040	X	55535	-0-	-3505	-0-	55535	2			N	-0-					-0-
10	61039	X	58298	-0-	-2741	-0-	58298	2			N	-0-					-0-

BLAIR EAST UNIT WELL #: 4H RRCID -> 258640 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 7587 - 14385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	55211	X	45430	-0-	-9781	-0-	45430	2			N	-0-					-0-
06	53430	X	40985	-0-	-12445	-0-	40985	2			N	-0-					-0-
07	52793	X	40271	-0-	-12522	-0-	40271	2			N	-0-					-0-
08	50313	X	37831	-0-	-12482	-0-	37831	2			N	-0-					-0-
09	43950	X	32263	-0-	-11687	-0-	32263	2			N	-0-					-0-
10	45415	X	29223	-0-	-16192	-0-	29223	2			N	-0-					-0-

WHIZ-Q WEST UNIT WELL #: 4H RRCID -> 258658 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 7424 PERF. 7715 - 10952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14410	X	14410	-0-	-0-	-0-	14410	2			N	-0-					-0-
06	14070	X	327	-0-	-13743	-0-	327	2			N	-0-					-0-
07	14539	X	-0-	-0-	-14539	-0-					N	-0-					-0-
08	14539	X	5180	-0-	-9359	-0-	5180	2			N	-0-					-0-
09	16417	X	16417	-0-	-0-	-0-	16417	2			N	-0-					-0-
10	14415	X	14061	-0-	-354	-0-	14061	2			N	-0-					-0-

GREGORY FAMILY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 258668 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 5917 PERF. 6125 - 9505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17112	X	17098	-0-	-14	-0-	21	1	17077	3	Y	-0-					5
06	16170	X	11846	-0-	-4324	-0-	80	1	11766	3	Y	-0-	4	1			1
07	16709	X	11139	-0-	-5570	-0-	48	1	11091	3	Y	-0-					1
08	16709	X	12219	-0-	-4490	-0-	12218	3	1	9	Y	1					2
09	16560	X	12532	-0-	-4028	-0-	49	1	12483	3	Y	-0-					2
10	17112	X	13644	-0-	-3468	-0-	173	1	13471	3	Y	-0-					2

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
05	19995	X	18516	-0-	-1479	-0-	18499	2	17	9	Y	15	8	1			7
06	19350	X	16196	-0-	-3154	-0-	16186	2	10	9	Y	9					16
07	961	X	589	-0-	-372	-0-	589	2			Y	-0-	16	1			-0-
08	10721	X	10721	-0-	-0-	-0-	10704	2	17	9	Y	15	1	8			14
09	17910	X	1817	-0-	-16093	-0-	1815	2	2	9	Y	2	14	1			2
10	18507	X	211	-0-	-18296	-0-	211	2			Y	-0-	2	1			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
GREGORY FAMILY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258670 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 5876 PERF. 6138 - 9260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					8
06	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					Y	2	8	1			2
07	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					2
08	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					Y	2					4
09	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					4
10	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					4

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
05	35247	X	31965	-0-	-3282	-0-	31901	3	64	9	Y	58	12	8			114
06	32670	X	30077	-0-	-2593	-0-	30027	3	50	9	Y	45	3	8			156
07	32860	X	30430	-0-	-2430	-0-	30397	3	33	9	Y	30	17	8			169
08	32860	X	30663	-0-	-2197	-0-	30618	3	45	9	Y	41	19	8			191
09	30930	X	28174	-0-	-2756	-0-	28164	3	10	9	Y	9	6	8			194
10	31961	X	29386	-0-	-2575	-0-	29369	3	17	9	Y	15	168	1			41

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
05	4754	X	4754	-0-	-0-	-0-	578	1	4143	3	Y	30	45	1			44
							33	9									
06	5100	X	5003	-0-	-97	-0-	577	1	4415	3	Y	10	46	1			8
							11	9									
07	5355	X	5355	-0-	-0-	-0-	663	1	4689	3	Y	3					11
							3	9									
08	5270	X	4152	-0-	-1118	-0-	456	1	3657	3	Y	35	10	1			36
							39	9									
09	4590	X	3505	-0-	-1085	-0-	803	1	2689	3	Y	12	30	1			18
							13	9									
10	5363	X	5104	-0-	-259	-0-	688	1	4381	3	Y	32	31	1			19
							35	9									

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: R 2H RRCID -> 258858 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7702 - 9426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31124	X	26936	-0-	-4188	-0-	26936	2			N	-0-					-0-
06	30090	X	26435	-0-	-3655	-0-	26435	2			N	-0-					-0-
07	29109	X	27251	-0-	-1858	-0-	27251	2			N	-0-					-0-
08	27745	X	27605	-0-	-140	-0-	27605	2			N	-0-					-0-
09	26430	X	26227	-0-	-203	-0-	26227	2			N	-0-					-0-
10	27311	X	26009	-0-	-1302	-0-	26009	2			N	-0-					-0-

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258859 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 7442 PERF. 7703 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16709	X	10960	-0-	-5749	-0-	10960	2			N	-0-					-0-
06	15690	X	14035	-0-	-1655	-0-	14035	2			N	-0-					-0-
07	15872	X	12519	-0-	-3353	-0-	12519	2			N	-0-					-0-
08	13485	X	13371	-0-	-114	-0-	13371	2			N	-0-					-0-
09	14040	X	12872	-0-	-1168	-0-	12872	2			N	-0-					-0-
10	14508	X	13295	-0-	-1213	-0-	13295	2			N	-0-					-0-

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 258862 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7729 - 10952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	32550	X	32024	-0-	-526	-0-	32024	2			N	-0-					-0-
06	31260	X	29873	-0-	-1387	-0-	29873	2			N	-0-					-0-
07	32302	X	29056	-0-	-3246	-0-	29056	2			N	-0-					-0-
08	31031	X	30460	-0-	-571	-0-	30460	2			N	-0-					-0-
09	30990	X	26482	-0-	-4508	-0-	26482	2			N	-0-					-0-
10	32023	X	26074	-0-	-5949	-0-	26074	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

ALLIANCE OLIVET UNIT WELL #: W 3H RRCID -> 258980 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 7835 - 14117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	35433	X	33200	-0-	-2233	-0-	33200	2			N	-0-					-0-
06	35234	X	35234	-0-	-0-	-0-	35234	2			N	-0-					-0-
07	35433	X	34671	-0-	-762	-0-	34671	2			N	-0-					-0-
08	34782	X	34310	-0-	-472	-0-	34310	2			N	-0-					-0-
09	35220	X	33569	-0-	-1651	-0-	33569	2			N	-0-					-0-
10	36394	X	32938	-0-	-3456	-0-	32938	2			N	-0-					-0-

LAWHON WEST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 258987 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7636 - 11314

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

CAVEN WELL #: 3H RRCID -> 259005 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 5499 PERF. 5710 - 8722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					2
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	17	1	1	11	8	7
07	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					7
08	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-	2	1			5
09	720	X	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-					5
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			3

ALLIANCE WEST SPEEDWAY WELL #: 1H RRCID -> 259027 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7870 - 9449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31031	X	28038	-0-	-2993	-0-	28038	2			N	-0-					-0-
06	29550	X	26624	-0-	-2926	-0-	26624	2			N	-0-					-0-
07	30535	X	26894	-0-	-3641	-0-	26894	2			N	-0-					-0-
08	30225	X	26494	-0-	-3731	-0-	26494	2			N	-0-					-0-
09	27120	X	24650	-0-	-2470	-0-	24650	2			N	-0-					-0-
10	28024	X	24658	-0-	-3366	-0-	24658	2			N	-0-					-0-

SILVER BULLET UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259224 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 5818 PERF. 5995 - 8257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11935	X	6733	-0-	-5202	-0-	372	1	6342	3	Y	17	25	1	1	8	59
							19	9									
06	11550	X	6967	-0-	-4583	-0-	134	1	6804	3	Y	26	22	1	1	8	62
							29	9									
07	8990	X	7739	-0-	-1251	-0-	49	1	7659	3	Y	28	2	8			88
							31	9									
08	8990	X	7405	-0-	-1585	-0-	171	1	7220	3	Y	13	48	1	1	8	52
							14	9									
09	6840	X	5032	-0-	-1808	-0-	400	1	4622	3	Y	9					61
							10	9									
*10	7924	X	7924	-0-	-0-	-0-	255	1	7665	3	Y	4	21	1			44
							4	9									

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
05	0	A	20160	-0-	20160	550353	20138	3	22	9	Y	20	5	8			110
06	0	A	19445	-0-	19445	569798	8	1	19409	3	Y	25	4	8			131
							28	9									
07	0	A	20322	-0-	20322	590120	6	1	20251	3	Y	59	6	8			184
							65	9									
08	0	A	21146	-0-	21146	611266	21101	3	45	9	Y	41	131	1	5	8	89
09	0	A	20078	-0-	20078	631344	3	1	20021	3	Y	49	2	8			136
							54	9									
10	0	A	20849	-0-	20849	652193	6	1	20797	3	Y	42	146	1			32
							46	9									

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
05	8277	X	5744	-0-	-2533	-0-	101	1	5560	3	Y	75	87	1	1	8	221
							83	9									
06	8010	X	4279	-0-	-3731	-0-	88	1	4078	3	Y	103	82	1	1	8	241
							113	9									
07	8091	X	4022	-0-	-4069	-0-	38	1	3933	3	Y	46	2	8			285
							51	9									
08	7161	X	6452	-0-	-709	-0-	110	1	6298	3	Y	40	154	1	2	8	169
							44	9									
09	6851	X	6851	-0-	-0-	-0-	133	1	6694	3	Y	22	1	8			190
							24	9									
10	5735	X	4560	-0-	-1175	-0-	213	1	4338	3	Y	8	67	1			131
							9	9									

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
05	24911	X	24911	-0-	-0-	-0-	24911	2			N	-0-					-0-
06	20550	X	19702	-0-	-848	-0-	19702	2			N	-0-					-0-
07	21235	X	17745	-0-	-3490	-0-	17745	2			N	-0-					-0-
08	21235	X	18536	-0-	-2699	-0-	18536	2			N	-0-					-0-
09	24120	X	15203	-0-	-8917	-0-	15203	2			N	-0-					-0-
10	24924	X	16047	-0-	-8877	-0-	16047	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WEST SPEEDWAY WELL #: 2H RRCID -> 259444 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7817 - 10744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	37727	X	34048	-0-	-3679	-0-	34048	2			N	-0-					-0-
06	36510	X	32173	-0-	-4337	-0-	32173	2			N	-0-					-0-
07	37727	X	32028	-0-	-5699	-0-	32028	2			N	-0-					-0-
08	37014	X	31537	-0-	-5477	-0-	31537	2			N	-0-					-0-
09	32940	X	30428	-0-	-2512	-0-	30428	2			N	-0-					-0-
10	34038	X	30150	-0-	-3888	-0-	30150	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WEST SPEEDWAY WELL #: 3H RRCID -> 259445 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7891 - 10817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
06	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
07	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	6519	X	6519	-0-	-0-	-0-	707	1	5800	3	Y	11	6	8			43
							12	9									
06	9330	X	7537	-0-	-1793	-0-	473	1	7057	3	Y	6	3	8			46
							7	9									
07	9641	X	3800	-0-	-5841	-0-	200	1	3586	3	Y	13	5	8			54
							14	9									
08	9641	X	2279	-0-	-7362	-0-	600	1	1667	3	Y	11	39	1	4	8	22
							12	9									
09	7050	X	3084	-0-	-3966	-0-	511	1	2559	3	Y	13	1	8			34
							14	9									
10	7285	X	1595	-0-	-5690	-0-	136	1	1449	3	Y	9	36	1			7
							10	9									

SILVER BULLET UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259555 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 5812 PERF. 6081 - 8385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10633	X	6328	-0-	-4305	-0-	289	1	6039	3	Y	-0-					-0-
06	10290	X	5450	-0-	-4840	-0-	134	1	5316	3	Y	-0-					-0-
07	10633	X	5375	-0-	-5258	-0-	56	1	5319	3	Y	-0-					-0-
08	6014	X	5506	-0-	-508	-0-	193	1	5290	3	Y	21	1	8			20
							23	9									
09	7953	X	7953	-0-	-0-	-0-	296	1	7645	3	Y	11					31
							12	9									
*10	6801	X	6801	-0-	-0-	-0-	316	1	6482	3	Y	3	11	1			23
							3	9									

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
05	12028	X	-0-	-0-	-12028	-0-					N	-0-					-0-
06	11640	X	-0-	-0-	-11640	-0-					N	-0-					-0-
07	6293	X	-0-	-0-	-6293	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	25048	X	5654	-0-	-19394	-0-	5654	2			N	-0-					-0-
06	24240	X	13251	-0-	-10989	-0-	13251	2			N	-0-					-0-
07	25048	X	15472	-0-	-9576	-0-	15472	2			N	-0-					-0-
08	16722	X	16722	-0-	-0-	-0-	16722	2			N	-0-					-0-
09	21329	X	21329	-0-	-0-	-0-	21329	2			N	-0-					-0-
10	15469	X	9494	-0-	-5975	-0-	9494	2			N	-0-					-0-

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 9H RRCID -> 260034 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 7855 - 11657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31558	X	28046	-0-	-3512	-0-	28046	2			N	-0-					-0-
06	30540	X	26434	-0-	-4106	-0-	26434	2			N	-0-					-0-
07	31558	X	27413	-0-	-4145	-0-	27413	2			N	-0-					-0-
08	29163	X	29163	-0-	-0-	-0-	29163	2			N	-0-					-0-
09	27150	X	25927	-0-	-1223	-0-	25927	2			N	-0-					-0-
*10	28398	X	28398	-0-	-0-	-0-	28398	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: R 3H RRCID -> 260050 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 7717 - 12746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	52234	X	52234	-0-	-0-	-0-	52234	2			N	-0-					-0-
06	50640	X	48661	-0-	-1979	-0-	48661	2			N	-0-					-0-
07	52328	X	44956	-0-	-7372	-0-	44956	2			N	-0-					-0-
08	52328	X	44145	-0-	-8183	-0-	44145	2			N	-0-					-0-
09	50550	X	42992	-0-	-7558	-0-	42992	2			N	-0-					-0-
10	52235	X	47253	-0-	-4982	-0-	47253	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
LADD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260056 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 6054 PERF. 6407 - 13161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14	X	-0-	-0-	-14	-0-					Y	8	8	8			3
06	81	X	81	-0-	-0-	-0-	69	3	12	9	Y	11	11	8			3
07	218	X	218	-0-	-0-	-0-	205	3	13	9	Y	12	12	8			3
08	93	X	93	-0-	-0-	-0-	83	3	10	9	Y	9	9	8			3
09	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					Y	4	2	8			5
10	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	7	4	1			8

CAVEN WELL #: 6H RRCID -> 260114 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 5507 PERF. 6302 - 9567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9508	X	9508	-0-	-0-	-0-	311 21	1 9	9176	3	Y	19					130
06	12390	X	8473	-0-	-3917	-0-	343 98	1 9	8032	3	Y	89	65	1	3	8	151
07	10726	X	9433	-0-	-1293	-0-	288 10	1 9	9135	3	Y	9					160
08	10416	X	10148	-0-	-268	-0-	212 4	1 9	9932	3	Y	4	55	1			109
09	9694	X	9694	-0-	-0-	-0-	229	1	9465	3	Y	-0-					109
10	9517	X	7655	-0-	-1862	-0-	215	1	7440	3	Y	-0-	52	1			57

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 11H RRCID -> 260125 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 7478 PERF. 7941 - 11782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	33859	X	33859	-0-	-0-	-0-	33859	2			N	-0-					-0-
06	32100	X	28599	-0-	-3501	-0-	28599	2			N	-0-					-0-
07	33170	X	26796	-0-	-6374	-0-	26796	2			N	-0-					-0-
08	33170	X	29056	-0-	-4114	-0-	29056	2			N	-0-					-0-
09	32100	X	28713	-0-	-3387	-0-	28713	2			N	-0-					-0-
10	33170	X	21847	-0-	-11323	-0-	21847	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: R 4H RRCID -> 260191 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7766 - 14210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20040	X	20040	-0-	-0-	-0-	20040	2			N	-0-					-0-
06	22500	X	1616	-0-	-20884	-0-	1616	2			N	-0-					-0-
07	23250	X	1726	-0-	-21524	-0-	1726	2			N	-0-					-0-
08	23250	X	1941	-0-	-21309	-0-	1941	2			N	-0-					-0-
09	19380	X	1761	-0-	-17619	-0-	1761	2			N	-0-					-0-
10	20026	X	9825	-0-	-10201	-0-	9825	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: R 5H RRCID -> 260224 COMPL. DATE 07/24/2011 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7746 - 14161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62093	X	49206	-0-	-12887	-0-	49206	2			N	-0-					-0-
06	60090	X	49890	-0-	-10200	-0-	49890	2			N	-0-					-0-
07	58714	X	51251	-0-	-7463	-0-	51251	2			N	-0-					-0-
08	56947	X	48351	-0-	-8596	-0-	48351	2			N	-0-					-0-
09	49890	X	47848	-0-	-2042	-0-	47848	2			N	-0-					-0-
10	51553	X	47878	-0-	-3675	-0-	47878	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WEST SPEEDWAY WELL #: 4H RRCID -> 260282 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7785 - 10774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	41150	X	41150	-0-	-0-	-0-	41150	2			N	-0-					-0-
06	37860	X	37860	-0-	-0-	-0-	37860	2			N	-0-					-0-
07	38785	X	38785	-0-	-0-	-0-	38785	2			N	-0-					-0-
08	37860	X	37860	-0-	-0-	-0-	37860	2			N	-0-					-0-
09	39810	X	35716	-0-	-4094	-0-	35716	2			N	-0-					-0-
10	41137	X	36266	-0-	-4871	-0-	36266	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

ALLIANCE WEST SPEEDWAY WELL #: 5H RRCID -> 260297 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 7871 - 11180

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

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
05	55428	X	51361	-0-	-4067	-0-	51361	2			N	-0-					-0-
06	52140	X	47426	-0-	-4714	-0-	47426	2			N	-0-					-0-
07	53878	X	48353	-0-	-5525	-0-	48353	2			N	-0-					-0-
08	53878	X	50356	-0-	-3522	-0-	50356	2			N	-0-					-0-
09	49710	X	47910	-0-	-1800	-0-	47910	2			N	-0-					-0-
10	51367	X	49718	-0-	-1649	-0-	49718	2			N	-0-					-0-

SNOWBALL WELL #: 1H RRCID -> 260311 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 7763 - 13347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15283	X	13932	-0-	-1351	-0-	1157	1	12775	2	N	-0-					-0-
06	14790	X	13508	-0-	-1282	-0-	1769	1	11739	2	N	-0-					-0-
07	15283	X	14495	-0-	-788	-0-	786	1	13709	2	N	-0-					-0-
08	14725	X	14609	-0-	-116	-0-	625	1	13984	2	N	-0-					-0-
09	13470	X	12513	-0-	-957	-0-	577	1	11936	2	N	-0-					-0-
10	14508	X	13123	-0-	-1385	-0-	682	1	12441	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: R 6H RRCID -> 260540 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7920 - 14214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11904	X	415	-0-	-11489	-0-	415	2			N	-0-					-0-
06	11520	X	226	-0-	-11294	-0-	226	2			N	-0-					-0-
07	11904	X	-0-	-0-	-11904	-0-					N	-0-					-0-
08	10230	X	-0-	-0-	-10230	-0-					N	-0-					-0-
09	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
10	279	X	-0-	-0-	-279	-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
05	68665	X	65561	-0-	-3104	-0-	65561	2			N	-0-					-0-
06	66450	X	61358	-0-	-5092	-0-	61358	2			N	-0-					-0-
07	68665	X	60882	-0-	-7783	-0-	60882	2			N	-0-					-0-
08	67425	X	60727	-0-	-6698	-0-	60727	2			N	-0-					-0-
09	63450	X	56491	-0-	-6959	-0-	56491	2			N	-0-					-0-
10	65565	X	57922	-0-	-7643	-0-	57922	2			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
05	47213	X	43888	-0-	-3325	-0-	43888	2			N	-0-					-0-
06	45690	X	42858	-0-	-2832	-0-	42858	2			N	-0-					-0-
07	47213	X	44229	-0-	-2984	-0-	44229	2			N	-0-					-0-
08	45787	X	42904	-0-	-2883	-0-	42904	2			N	-0-					-0-
09	42870	X	40786	-0-	-2084	-0-	40786	2			N	-0-					-0-
10	44299	X	41488	-0-	-2811	-0-	41488	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: N 17H RRCID -> 261234 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7560 - 16200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	58892	X	58892	-0-	-0-	-0-	58892	2			N	-0-					-0-
06	55103	X	55103	-0-	-0-	-0-	55103	2			N	-0-					-0-
07	53799	X	53799	-0-	-0-	-0-	53799	2			N	-0-					-0-
08	51467	X	51467	-0-	-0-	-0-	51467	2			N	-0-					-0-
09	47073	X	47073	-0-	-0-	-0-	47073	2			N	-0-					-0-
*10	50118	X	50118	-0-	-0-	-0-	50118	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: S 8H RRCID -> 261235 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7743 - 14075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	44237	X	36834	-0-	-7403	-0-	36834	2			N	-0-			-0-
06	41220	X	36043	-0-	-5177	-0-	36043	2			N	-0-			-0-
07	41757	X	36479	-0-	-5278	-0-	36479	2			N	-0-			-0-
08	39680	X	37027	-0-	-2653	-0-	37027	2			N	-0-			-0-
09	36030	X	35016	-0-	-1014	-0-	35016	2			N	-0-			-0-
10	37231	X	33894	-0-	-3337	-0-	33894	2			N	-0-			-0-

ALLIANCE GATEWAY CARTWRIGHT UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261404 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 7534 PERF. 7770 - 14151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	32480	X	32480	-0-	-0-	-0-	8	1	32472	2	N	-0-			-0-
06	33376	X	33376	-0-	-0-	-0-	33376	2			N	-0-			-0-
07	32941	X	32941	-0-	-0-	-0-	32941	2			N	-0-			-0-
08	32908	X	32908	-0-	-0-	-0-	22	1	32886	2	N	-0-			-0-
09	38400	X	30032	-0-	-8368	-0-	30032	2			N	-0-			-0-
10	39680	X	29200	-0-	-10480	-0-	162	1	29038	2	N	-0-			-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: S 9H RRCID -> 261508 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 7569 - 13973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	45229	X	39959	-0-	-5270	-0-	39959	2			N	-0-			-0-
06	41850	X	38294	-0-	-3556	-0-	38294	2			N	-0-			-0-
07	42160	X	36633	-0-	-5527	-0-	36633	2			N	-0-			-0-
08	41044	X	37273	-0-	-3771	-0-	37273	2			N	-0-			-0-
09	38670	X	35223	-0-	-3447	-0-	35223	2			N	-0-			-0-
10	39959	X	35406	-0-	-4553	-0-	35406	2			N	-0-			-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: N 16H RRCID -> 261509 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7570 - 16562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	5053	X	-0-	-0-	-5053	-0-					N	-0-			-0-
06	15840	X	-0-	-0-	-15840	-0-					N	-0-			-0-
07	16368	X	-0-	-0-	-16368	-0-					N	-0-			-0-
08	16368	X	-0-	-0-	-16368	-0-					N	-0-			-0-
09	660	X	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-			-0-
10	682	X	-0-	-0-	-682	-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
05	27063	X	4703	-0-	-22360	-0-	4703	2			N	-0-			-0-
06	23865	X	23865	-0-	-0-	-0-	23865	2			N	-0-			-0-
07	22317	X	22317	-0-	-0-	-0-	22317	2			N	-0-			-0-
08	23421	X	23421	-0-	-0-	-0-	23421	2			N	-0-			-0-
09	23850	X	21150	-0-	-2700	-0-	21150	2			N	-0-			-0-
10	24645	X	21103	-0-	-3542	-0-	21103	2			N	-0-			-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: S 11H RRCID -> 261511 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7590 - 14552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	49848	X	44209	-0-	-5639	-0-	44209	2			N	-0-			-0-
06	48240	X	44141	-0-	-4099	-0-	44141	2			N	-0-			-0-
07	47151	X	44139	-0-	-3012	-0-	44139	2			N	-0-			-0-
08	46531	X	42837	-0-	-3694	-0-	42837	2			N	-0-			-0-
09	44130	X	40505	-0-	-3625	-0-	40505	2			N	-0-			-0-
10	45601	X	40605	-0-	-4996	-0-	40605	2			N	-0-			-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: N 14H RRCID -> 261513 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7630 - 16327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	39401	X	32772	-0-	-6629	-0-	32772	2			N	-0-			-0-
06	38130	X	29933	-0-	-8197	-0-	29933	2			N	-0-			-0-
07	39401	X	28714	-0-	-10687	-0-	28714	2			N	-0-			-0-
08	37169	X	28204	-0-	-8965	-0-	28204	2			N	-0-			-0-
09	31710	X	24044	-0-	-7666	-0-	24044	2			N	-0-			-0-
10	32767	X	15952	-0-	-16815	-0-	15952	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: S 10H RRCID -> 261514 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7710 - 14225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22444	X	20311	-0-	-2133	-0-	20311	2			N	-0-					-0-
06	19350	X	4493	-0-	-14857	-0-	4493	2			N	-0-					-0-
07	19995	X	1812	-0-	-18183	-0-	1812	2			N	-0-					-0-
08	18352	X	17261	-0-	-1091	-0-	17261	2			N	-0-					-0-
09	19590	X	19363	-0-	-227	-0-	19363	2			N	-0-					-0-
10	20243	X	18991	-0-	-1252	-0-	18991	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 261515 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7815 - 14585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18910	X	-0-	-0-	-18910	-0-					N	-0-					-0-
06	18300	X	-0-	-0-	-18300	-0-					N	-0-					-0-
07	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					-0-
08	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHN J MILES UNIT WELL #: 6H RRCID -> 261516 COMPL. DATE 07/26/2011 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 6920 - 10190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18972	X	16397	-0-	-2575	-0-	16396	3	1	9	N	1	1	8			22
06	18360	X	15617	-0-	-2743	-0-	15616	3	1	9	N	1	1	8			22
07	18662	X	15982	-0-	-2680	-0-	15980	3	2	9	N	2	2	8			22
08	16833	X	15578	-0-	-1255	-0-	15572	3	6	9	N	5	19	1	2	8	6
09	15870	X	14723	-0-	-1147	-0-	14700	3	23	9	N	21					27
10	16399	X	15201	-0-	-1198	-0-	15189	3	12	9	N	11	25	1			13

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
05	55521	X	48936	-0-	-6585	-0-	48936	2			N	-0-					-0-
06	51480	X	47010	-0-	-4470	-0-	47010	2			N	-0-					-0-
07	51553	X	49179	-0-	-2374	-0-	49179	2			N	-0-					-0-
08	50127	X	48332	-0-	-1795	-0-	48332	2			N	-0-					-0-
09	47370	X	45909	-0-	-1461	-0-	45909	2			N	-0-					-0-
10	49166	X	47349	-0-	-1817	-0-	47349	2			N	-0-					-0-

MILL STREAM UNIT WELL #: 7H RRCID -> 261518 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 5866 PERF. 6135 - 10277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1085	X	429	-0-	-656	-0-	61	1	357	3	Y	10	14	1	6	8	17
							11	9									
06	1050	X	739	-0-	-311	-0-	141	1	592	3	Y	5	12	1	5	8	5
							6	9									
07	1085	X	736	-0-	-349	-0-	155	1	569	3	Y	11	9	8			7
							12	9									
08	713	X	641	-0-	-72	-0-	164	1	469	3	Y	7	5	1	7	8	2
							8	9									
09	641	X	641	-0-	-0-	-0-	171	1	466	3	Y	4	2	8			4
							4	9									
10	744	X	576	-0-	-168	-0-	159	1	417	3	Y	-0-	3	1			1

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
05	15655	X	15439	-0-	-216	-0-	29	1	15345	3	Y	59	78	1	4	8	122
							65	9									
06	15667	X	15667	-0-	-0-	-0-	59	1	15545	3	Y	57	86	1	4	8	89
							63	9									
07	15593	X	15414	-0-	-179	-0-	61	1	15291	3	Y	56	6	8			139
							62	9									
08	15639	X	15639	-0-	-0-	-0-	70	1	15547	3	Y	20	104	1	6	8	49
							22	9									
09	15600	X	15262	-0-	-338	-0-	70	1	15085	3	Y	97	2	8			144
							107	9									
*10	17687	X	17687	-0-	-0-	-0-	49	1	17561	3	Y	70	114	1			100
							77	9									

EXELON NORTH UNIT WELL #: 9H RRCID -> 261522 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 8880 - 11696

05	11954	X	11954	-0-	-0-	-0-	11954	2			N	-0-					-0-
06	13020	X	7976	-0-	-5044	-0-	7976	2			N	-0-					-0-
07	13454	X	11267	-0-	-2187	-0-	11267	2			N	-0-					-0-
08	13454	X	13346	-0-	-108	-0-	13346	2			N	-0-					-0-
09	13779	X	13779	-0-	-0-	-0-	13779	2			N	-0-					-0-
*10	21257	X	21257	-0-	-0-	-0-	21257	2			N	-0-					-0-

MILL STREAM UNIT WELL #: 8H RRCID -> 261523 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 5922 PERF. 6240 - 9902

05	14849	X	8598	-0-	-6251	-0-	84	1	8452	3	Y	56	79	1	6	8	118
							62	9									
06	11910	X	8407	-0-	-3503	-0-	171	1	8202	3	Y	31	84	1	4	8	61
							34	9									
07	12307	X	9014	-0-	-3293	-0-	183	1	8783	3	Y	44	7	8			98
							48	9									
08	12307	X	7940	-0-	-4367	-0-	209	1	7716	3	Y	14	74	1	6	8	32
							15	9									
09	8310	X	7234	-0-	-1076	-0-	202	1	6977	3	Y	50	2	8			80
							55	9									
10	9021	X	4025	-0-	-4996	-0-	146	1	3861	3	Y	16	63	1			33
							18	9									

MABERY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261524 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 5657 PERF. 6293 - 8845

05	7936	X	6828	-0-	-1108	-0-	485	1	6343	3	N	-0-					239
06	7260	X	6380	-0-	-880	-0-	501	1	5848	3	N	28					267
							31	9									
07	7316	X	6407	-0-	-909	-0-	415	1	5966	3	N	24	183	1			108
							26	9									
08	7316	X	6248	-0-	-1068	-0-	401	1	5828	3	N	17					125
							19	9									
09	6600	X	6173	-0-	-427	-0-	402	1	5756	3	N	14					139
							15	9									
10	6820	X	5942	-0-	-878	-0-	395	1	5532	3	N	14	114	1			39
							15	9									

EXELON NORTH UNIT WELL #: 7H RRCID -> 261525 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 8630 - 11566

05	27931	X	24741	-0-	-3190	-0-	24741	2			N	-0-					-0-
06	27030	X	25951	-0-	-1079	-0-	25951	2			N	-0-					-0-
07	27931	X	25481	-0-	-2450	-0-	25481	2			N	-0-					-0-
08	26277	X	26277	-0-	-0-	-0-	26277	2			N	-0-					-0-
09	25950	X	23178	-0-	-2772	-0-	23178	2			N	-0-					-0-
10	26815	X	21150	-0-	-5665	-0-	21150	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 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
05	58590	X	3171	-0-	-55419	-0-	3171	2			N	-0-					-0-
06	27990	X	2745	-0-	-25245	-0-	2745	2			N	-0-					-0-
07	17050	X	2263	-0-	-14787	-0-	2263	2			N	-0-					-0-
08	14415	X	7972	-0-	-6443	-0-	7972	2			N	-0-					-0-
09	5322	X	5322	-0-	-0-	-0-	5322	2			N	-0-					-0-
*10	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	4538	2			N	-0-					-0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 11H RRCID -> 261527 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 8600 - 11670

05	18295	X	18295	-0-	-0-	-0-	18295	2			N	-0-					-0-
06	15330	X	13837	-0-	-1493	-0-	13837	2			N	-0-					-0-
07	15841	X	11952	-0-	-3889	-0-	11952	2			N	-0-					-0-
08	15841	X	3755	-0-	-12086	-0-	3755	2			N	-0-					-0-
09	17700	X	10911	-0-	-6789	-0-	10911	2			N	-0-					-0-
10	18290	X	9580	-0-	-8710	-0-	9580	2			N	-0-					-0-

RADAR WEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261595 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 5920 - 10086

05	14043	X	12390	-0-	-1653	-0-	12390	3			N	-0-					100
06	13590	X	11874	-0-	-1716	-0-	11863	3	11	9	N	10	7	8			103
07	13516	X	12151	-0-	-1365	-0-	12151	3			N	-0-					103
08	13206	X	11929	-0-	-1277	-0-	11926	3	3	9	N	3					106
09	12000	X	11798	-0-	-202	-0-	11798	3			N	-0-					106
10	12400	X	11846	-0-	-554	-0-	11846	3			N	-0-					106

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: N 15H RRCID -> 261885 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7570 - 16395

05	58249	X	54647	-0-	-3602	-0-	54647	2			N	-0-					-0-
06	56370	X	52937	-0-	-3433	-0-	52937	2			N	-0-					-0-
07	58249	X	52921	-0-	-5328	-0-	52921	2			N	-0-					-0-
08	55831	X	51261	-0-	-4570	-0-	51261	2			N	-0-					-0-
09	52950	X	45795	-0-	-7155	-0-	45795	2			N	-0-					-0-
10	54715	X	49722	-0-	-4993	-0-	49722	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WEST SPEEDWAY WELL #: 7H RRCID -> 262291 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 7865 - 11369

05	6639	X	6639	-0-	-0-	-0-	6639	2			N	-0-					-0-
06	8190	X	6744	-0-	-1446	-0-	6744	2			N	-0-					-0-
07	8463	X	6639	-0-	-1824	-0-	6639	2			N	-0-					-0-
08	8510	X	8510	-0-	-0-	-0-	8510	2			N	-0-					-0-
09	6687	X	6687	-0-	-0-	-0-	6687	2			N	-0-					-0-
10	6851	X	5551	-0-	-1300	-0-	5551	2			N	-0-					-0-

MCGILVERY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262409 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 6053 PERF. 6299 - 9487

05	8122	X	7220	-0-	-902	-0-	349	1	6691	3	Y	164	217	1						133
							180	9												
06	7860	X	7859	-0-	-1	-0-	350	1	7364	3	Y	132	1	8						264
							145	9												
07	8122	X	5640	-0-	-2482	-0-	262	1	5322	3	Y	51	134	1	2	8				179
							56	9												
08	8029	X	5757	-0-	-2272	-0-	614	1	5001	3	Y	129	121	1	2	8				185
							142	9												
09	8476	X	8476	-0-	-0-	-0-	290	1	8090	3	Y	87	95	1	1	8				176
							96	9												
*10	10886	X	10886	-0-	-0-	-0-	10751	3	135	9	Y	123	97	1						202

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
05	3689	X	1068	-0-	-2621	-0-	117	1	951	3	Y	-0-					14
06	1470	X	-0-	-0-	-1470	-0-					Y	-0-	13	1			1
07	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					1
08	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					1
09	1020	X	-0-	-0-	-1020	-0-					Y	-0-					1
10	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-					1

CHARCA HANGER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 262973 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6725 - 10652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22134	X	18699	-0-	-3435	-0-	18696	3	3	9	Y	3	47	1	2	8	17
06	20340	X	17558	-0-	-2782	-0-	17555	3	3	9	Y	3	1	8			19
07	20336	X	17536	-0-	-2800	-0-	17534	3	2	9	Y	2	2	8			19
08	19623	X	17115	-0-	-2508	-0-	17114	3	1	9	Y	1	1	8			19
09	18120	X	16254	-0-	-1866	-0-	16254	3			Y	-0-					19
10	18724	X	16579	-0-	-2145	-0-	16579	3			Y	-0-					19

ALLIANCE GRAPHICS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 263372 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7790 - 12462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17732	X	15614	-0-	-2118	-0-	15614	2			N	-0-					-0-
06	15870	X	11943	-0-	-3927	-0-	11943	2			N	-0-					-0-
07	14973	X	8189	-0-	-6784	-0-	8189	2			N	-0-					-0-
08	11687	X	9065	-0-	-2622	-0-	9065	2			N	-0-					-0-
09	15030	X	5876	-0-	-9154	-0-	5876	2			N	-0-					-0-
10	15531	X	5010	-0-	-10521	-0-	5010	2			N	-0-					-0-

BARKER COFFMAN UNIT WELL #: 7H RRCID -> 263373 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 5893 PERF. 6130 - 8751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12431	X	9642	-0-	-2789	-0-	62	1	9580	3	Y	-0-					24
06	12300	X	7940	-0-	-4360	-0-	97	1	7841	3	Y	2	22	1			4
							2	9									
07	12710	X	8553	-0-	-4157	-0-	55	1	8498	3	Y	-0-					4
08	12710	X	10534	-0-	-2176	-0-	10530	3	4	9	Y	4					8
09	9330	X	7738	-0-	-1592	-0-	64	1	7674	3	Y	-0-					8
*10	10434	X	10434	-0-	-0-	-0-	151	1	10283	3	Y	-0-					8

BLAIR EAST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263423 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7855 - 13502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8060	X	55	-0-	-8005	-0-	55	2			N	-0-					-0-
06	7800	X	298	-0-	-7502	-0-	298	2			N	-0-					-0-
07	8060	X	6845	-0-	-1215	-0-	6845	2			N	-0-					-0-
08	3999	X	3133	-0-	-866	-0-	3133	2			N	-0-					-0-
09	2356	X	2356	-0-	-0-	-0-	2356	2			N	-0-					-0-
10	6851	X	585	-0-	-6266	-0-	585	2			N	-0-					-0-

BARKER COFFMAN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 263467 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 5916 PERF. 6260 - 9141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10633	X	7081	-0-	-3552	-0-	92	1	6989	3	Y	-0-					29
06	10290	X	9432	-0-	-858	-0-	89	1	9340	3	Y	3	27	1			5
							3	9									
07	10633	X	8399	-0-	-2234	-0-	54	1	8345	3	Y	-0-					5
08	7812	X	4625	-0-	-3187	-0-	4622	3	3	9	Y	3					8
09	9330	X	8227	-0-	-1103	-0-	61	1	8166	3	Y	-0-					8
10	9641	X	6996	-0-	-2645	-0-	312	1	6684	3	Y	-0-					8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT WELL #: S 2H RRCID -> 263579 COMPL. DATE 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
05	140337	X	55305	-0-	-85032	-0-	55305	2			N	-0-					-0-
06	135810	X	52840	-0-	-82970	-0-	52840	2			N	-0-					-0-
07	55769	X	54057	-0-	-1712	-0-	54057	2			N	-0-					-0-
08	53940	X	53911	-0-	-29	-0-	53911	2			N	-0-					-0-
09	53520	X	50843	-0-	-2677	-0-	50843	2			N	-0-					-0-
10	55304	X	51253	-0-	-4051	-0-	51253	2			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
05	122109	X	42075	-0-	-80034	-0-	42075	2			N	-0-					-0-
06	118170	X	38819	-0-	-79351	-0-	38819	2			N	-0-					-0-
07	45260	X	38949	-0-	-6311	-0-	38949	2			N	-0-					-0-
08	42811	X	39180	-0-	-3631	-0-	39180	2			N	-0-					-0-
09	40710	X	37495	-0-	-3215	-0-	37495	2			N	-0-					-0-
10	42067	X	36486	-0-	-5581	-0-	36486	2			N	-0-					-0-

DYER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263613 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 6225 - 8877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14415	X	6985	-0-	-7430	-0-	6920	3	65	9			Y	59	30	1	3	8	77
06	13950	X	6857	-0-	-7093	-0-	6837	3	20	9			Y	18	1	8			94
07	14415	X	8247	-0-	-6168	-0-	8127	3	120	9			Y	109	44	1	2	8	157
08	10115	X	10115	-0-	-0-	-0-	10045	3	70	9			Y	64	73	1	4	8	144
09	10254	X	10254	-0-	-0-	-0-	10240	3	14	9			Y	13	1	8			156
*10	9428	X	9428	-0-	-0-	-0-	9391	3	37	9			Y	34	68	1			122

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14211	X	14211	-0-	-0-	-0-	14082	3	129	9			Y	117	88	1	2	8	178
06	16290	X	11783	-0-	-4507	-0-	11761	3	22	9			Y	20	2	8			196
07	16833	X	10283	-0-	-6550	-0-	10213	3	70	9			Y	64	91	1	3	8	166
08	16833	X	11817	-0-	-5016	-0-	11785	3	32	9			Y	29	77	1	2	8	116
09	13740	X	10657	-0-	-3083	-0-	10611	3	46	9			Y	42	1	8			157
10	14198	X	7982	-0-	-6216	-0-	7908	3	74	9			Y	67	68	1			156

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
05	33821	X	27251	-0-	-6570	-0-	27251	2			N	-0-					-0-
06	32040	X	18732	-0-	-13308	-0-	18732	2			N	-0-					-0-
07	32736	X	19111	-0-	-13625	-0-	19111	2			N	-0-					-0-
08	31589	X	17300	-0-	-14289	-0-	17300	2			N	-0-					-0-
09	26340	X	15673	-0-	-10667	-0-	15673	2			N	-0-					-0-
10	27218	X	17181	-0-	-10037	-0-	17181	2			N	-0-					-0-

LA FRANCE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263707 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 5836 PERF. 6150 - 8481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8277	X	-0-	-0-	-8277	-0-					Y	1	1	8			82
06	11340	X	-0-	-0-	-11340	-0-					Y	-0-	40	1			42
07	11718	X	-0-	-0-	-11718	-0-					Y	-0-					42
08	11718	X	-0-	-0-	-11718	-0-					Y	-0-					42
09	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-	36	1			6
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
LA FRANCE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 263710 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 5844 PERF. 6190 - 8991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11478	X	11478	-0-	-0-	-0-	456	1	10993	3	Y	26	1	8			286
							29	9									
06	10654	X	10654	-0-	-0-	-0-	440	1	10199	3	Y	14	140	1	1	8	159
							15	9									
07	10578	X	10578	-0-	-0-	-0-	462	1	10113	3	Y	3	3	8			159
							3	9									
08	11389	X	11389	-0-	-0-	-0-	464	1	10917	3	Y	7	2	8			164
							8	9									
09	11633	X	11633	-0-	-0-	-0-	426	1	11157	3	Y	45	140	1			69
							50	9									
10	11439	X	10787	-0-	-652	-0-	431	1	10303	3	Y	48					117
							53	9									

CHARCA HANGER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263711 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 6372 PERF. 6630 - 11227

05	17050	X	16995	-0-	-55	-0-	16992	3	3	9	Y	3	41	1	3	8	15
06	17580	X	16422	-0-	-1158	-0-	16416	3	6	9	Y	5	3	8			17
07	18166	X	17089	-0-	-1077	-0-	17082	3	7	9	Y	6	6	8			17
08	18166	X	17390	-0-	-776	-0-	17383	3	7	9	Y	6	6	8			17
09	16440	X	15121	-0-	-1319	-0-	15119	3	2	9	Y	2	2	8			17
10	17081	X	15153	-0-	-1928	-0-	15153	3			Y	-0-					17

BRISCOE WEST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 263713 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 5419 PERF. 5650 - 11182

05	28582	X	22671	-0-	-5911	-0-	22586	2	85	9	Y	77	80	1			89
06	25950	X	21722	-0-	-4228	-0-	21661	2	61	9	Y	55	91	1			53
07	25141	X	21847	-0-	-3294	-0-	21736	2	111	9	Y	101	139	1			15
08	23994	X	19695	-0-	-4299	-0-	19638	2	57	9	Y	52					67
09	21930	X	20104	-0-	-1826	-0-	20052	2	52	9	Y	47	73	1			41
10	22661	X	18608	-0-	-4053	-0-	18534	2	74	9	Y	67	43	1			65

BRISCOE WEST UNIT WELL #: 4H RRCID -> 263714 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5735 - 11342

05	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					Y	1	2	1			1
06	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
07	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
10	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE WEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263715 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 5439 PERF. 5810 - 12282

05	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					Y	1	2	1			1
06	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					Y	14	1	1			14
07	15	X	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-	14	1			-0-
08	101	X	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
09	150	X	96	-0-	-54	-0-	96	2			Y	-0-					-0-
10	155	X	85	-0-	-70	-0-	85	2			Y	-0-					-0-

COYOTE CROSSING UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263741 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 6036 PERF. 6299 - 9600

05	16864	X	15458	-0-	-1406	-0-	15454	3	4	9	Y	4	4	8			268
06	16290	X	15074	-0-	-1216	-0-	15068	3	6	9	Y	5	2	8			271
07	16120	X	15147	-0-	-973	-0-	15141	3	6	9	Y	5	5	8			271
08	14823	X	14823	-0-	-0-	-0-	14820	3	3	9	Y	3	3	8			271
09	15060	X	14334	-0-	-726	-0-	14333	3	1	9	Y	1	1	8			271
10	15562	X	14549	-0-	-1013	-0-	14546	3	3	9	Y	3					274

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT WELL #: S 1H RRCID -> 263864 COMPL. DATE 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
05	89683	X	10587	-0-	-79096	-0-	10587	2			N	-0-					-0-
06	86790	X	7998	-0-	-78792	-0-	7998	2			N	-0-					-0-
07	33976	X	7146	-0-	-26830	-0-	7146	2			N	-0-					-0-
08	29884	X	8904	-0-	-20980	-0-	8904	2			N	-0-					-0-
09	10140	X	8981	-0-	-1159	-0-	8981	2			N	-0-					-0-
*10	11594	X	11594	-0-	-0-	-0-	11594	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 20H RRCID -> 263942 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7900 - 10482

05	41540	X	36331	-0-	-5209	-0-	36331	2			N	-0-					-0-
06	38820	X	34843	-0-	-3977	-0-	34843	2			N	-0-					-0-
07	39246	X	34944	-0-	-4302	-0-	34944	2			N	-0-					-0-
08	38161	X	34341	-0-	-3820	-0-	34341	2			N	-0-					-0-
09	35160	X	32341	-0-	-2819	-0-	32341	2			N	-0-					-0-
10	36332	X	32713	-0-	-3619	-0-	32713	2			N	-0-					-0-

DYER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263950 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 5698 PERF. 6220 - 9092

05	21731	X	18590	-0-	-3141	-0-	18532	3	58	9	Y	53	38	1	2	8	78
06	19380	X	18841	-0-	-539	-0-	18829	3	12	9	Y	11	2	8			87
07	19344	X	17865	-0-	-1479	-0-	17847	3	18	9	Y	16	40	1	4	8	59
08	19344	X	15350	-0-	-3994	-0-	15339	3	11	9	Y	10	28	1	3	8	38
09	18840	X	15099	-0-	-3741	-0-	15090	3	9	9	Y	8	1	8			45
10	19468	X	15491	-0-	-3977	-0-	15476	3	15	9	Y	14	20	1			39

ALLIANCE GRAPHICS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 263971 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7750 - 10532

05	24428	X	19814	-0-	-4614	-0-	19814	2			N	-0-					-0-
06	21660	X	18419	-0-	-3241	-0-	18419	2			N	-0-					-0-
07	21111	X	17594	-0-	-3517	-0-	17594	2			N	-0-					-0-
08	21049	X	17311	-0-	-3738	-0-	17311	2			N	-0-					-0-
09	19170	X	12278	-0-	-6892	-0-	12278	2			N	-0-					-0-
10	19809	X	10134	-0-	-9675	-0-	10134	2			N	-0-					-0-

ACTON MEADOWS WELL #: 2H RRCID -> 263972 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 6325 - 9040

05	13604	X	13604	-0-	-0-	-0-	13545	3	59	9	Y	54	4	8			294
06	13560	X	12854	-0-	-706	-0-	12822	3	32	9	Y	29	183	1	3	8	137
07	14012	X	13027	-0-	-985	-0-	12988	3	39	9	Y	35	5	8			167
08	14012	X	12363	-0-	-1649	-0-	12323	3	40	9	Y	36	4	8			199
09	13170	X	10674	-0-	-2496	-0-	10611	3	63	9	Y	57	1	8			255
10	13609	X	8859	-0-	-4750	-0-	8786	3	73	9	Y	66	181	1			140

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT WELL #: S 4H RRCID -> 264012 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 7342 PERF. 8020 - 16202

05	155620	X	57788	-0-	-97832	-0-	57788	2			N	-0-					-0-
06	150600	X	54768	-0-	-95832	-0-	54768	2			N	-0-					-0-
07	84072	X	55332	-0-	-28740	-0-	55332	2			N	-0-					-0-
08	81220	X	54960	-0-	-26260	-0-	54960	2			N	-0-					-0-
09	55920	X	51899	-0-	-4021	-0-	51899	2			N	-0-					-0-
10	57784	X	51665	-0-	-6119	-0-	51665	2			N	-0-					-0-

BRISCOE EAST UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264034 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 5437 PERF. 6369 - 11882

05	22754	X	17336	-0-	-5418	-0-	17181	2	155	9	Y	141	137	1			65
06	20850	X	17678	-0-	-3172	-0-	17554	2	124	9	Y	113					178
07	20770	X	18214	-0-	-2556	-0-	17975	2	239	9	Y	217	373	1			22
08	20243	X	16648	-0-	-3595	-0-	16510	2	138	9	Y	125					147
09	17670	X	16724	-0-	-946	-0-	16627	2	97	9	Y	88	156	1			79
10	18259	X	16044	-0-	-2215	-0-	15952	2	92	9	Y	84	73	1			90

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264071 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 8146 - 10986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31682	X	28844	-0-	-2838	-0-	28844	2			N	-0-					-0-
06	29850	X	27890	-0-	-1960	-0-	27890	2			N	-0-					-0-
07	28768	X	27658	-0-	-1110	-0-	27658	2			N	-0-					-0-
08	28768	X	26954	-0-	-1814	-0-	26954	2			N	-0-					-0-
09	27900	X	25933	-0-	-1967	-0-	25933	2			N	-0-					-0-
10	28830	X	27148	-0-	-1682	-0-	27148	2			N	-0-					-0-

C. R. SHELBY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264119 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 7223 PERF. 7586 - 11242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15035	X	12776	-0-	-2259	-0-	12776	2			N	-0-					-0-
06	14550	X	12816	-0-	-1734	-0-	12816	2			N	-0-					-0-
07	15035	X	11890	-0-	-3145	-0-	11890	2			N	-0-					-0-
08	12679	X	12515	-0-	-164	-0-	12515	2			N	-0-					-0-
09	12810	X	11230	-0-	-1580	-0-	11230	2			N	-0-					-0-
*10	14103	X	14103	-0-	-0-	-0-	14103	2			N	-0-					-0-

MCGILVERY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264128 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 6408 - 9312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13486	X	13486	-0-	-0-	-0-	13486	3			Y	-0-	11	1			-0-
06	13530	X	12640	-0-	-890	-0-	12639	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
07	13981	X	12305	-0-	-1676	-0-	27	1	12272	3	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
08	13981	X	12209	-0-	-1772	-0-	36	1	12169	3	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
09	13050	X	11650	-0-	-1400	-0-	11648	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
10	13485	X	11288	-0-	-2197	-0-	11288	3			Y	-0-					-0-

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
05	38471	X	36075	-0-	-2396	-0-	36075	2			N	-0-					-0-
06	36420	X	33621	-0-	-2799	-0-	33621	2			N	-0-					-0-
07	37448	X	35223	-0-	-2225	-0-	35223	2			N	-0-					-0-
08	37107	X	34523	-0-	-2584	-0-	34523	2			N	-0-					-0-
09	34920	X	33280	-0-	-1640	-0-	33280	2			N	-0-					-0-
10	36084	X	33326	-0-	-2758	-0-	33326	2			N	-0-					-0-

HOODENPYLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264253 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 5389 PERF. 6265 - 9585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10230	X	8793	-0-	-1437	-0-	636	1	8151	3	N	5					72
							6	9									
06	9720	X	8470	-0-	-1250	-0-	628	1	7839	3	N	3	3	8			72
							3	9									
07	9703	X	8520	-0-	-1183	-0-	281	1	8236	3	N	3					75
							3	9									
08	9331	X	8599	-0-	-732	-0-	703	1	7896	3	N	-0-					75
09	8520	X	8104	-0-	-416	-0-	655	1	7449	3	N	-0-					75
10	8804	X	8135	-0-	-669	-0-	703	1	7432	3	N	-0-					75

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
05	18941	X	18118	-0-	-823	-0-	585	1	17530	3	N	3					6
							3	9									
06	17910	X	16905	-0-	-1005	-0-	631	1	16273	3	N	1	1	8			6
							1	9									
07	17608	X	16648	-0-	-960	-0-	675	1	15973	3	N	-0-					6
08	17608	X	16546	-0-	-1062	-0-	602	1	15943	3	N	1					7
							1	9									
09	17520	X	14839	-0-	-2681	-0-	575	1	14264	3	N	-0-					7
10	18104	X	15432	-0-	-2672	-0-	738	1	14694	3	N	-0-					7

ALLIANCE TECH CENTER SOUTH WELL #: 8H RRCID -> 264286 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 7755 - 11442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	33573	X	28886	-0-	-4687	-0-	28886	2			N	-0-					-0-
06	31080	X	28646	-0-	-2434	-0-	28646	2			N	-0-					-0-
07	31651	X	28715	-0-	-2936	-0-	28715	2			N	-0-					-0-
08	30194	X	28834	-0-	-1360	-0-	28834	2			N	-0-					-0-
09	28650	X	27078	-0-	-1572	-0-	27078	2			N	-0-					-0-
10	29605	X	27096	-0-	-2509	-0-	27096	2			N	-0-					-0-

BRISCOE EAST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264294 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 5426 PERF. 5860 - 11342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13795	X	2104	-0-	-11691	-0-	2104	2			Y	-0-	3	1			-0-
06	14160	X	1180	-0-	-12980	-0-	1180	2			Y	-0-					-0-
07	14632	X	6003	-0-	-8629	-0-	5966	2	37	9	Y	34	31	1			3
08	14632	X	3401	-0-	-11231	-0-	3392	2	9	9	Y	8					11
09	4489	X	4489	-0-	-0-	-0-	4480	2	9	9	Y	8	12	1			7
*10	9950	X	9950	-0-	-0-	-0-	9942	2	8	9	Y	7	7	1			7

BLAIR EAST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 264562 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 7446 PERF.10508 - 14503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	51925	X	43309	-0-	-8616	-0-	43309	2			N	-0-					-0-
06	50250	X	33290	-0-	-16960	-0-	33290	2			N	-0-					-0-
07	49817	X	31018	-0-	-18799	-0-	31018	2			N	-0-					-0-
08	47709	X	31767	-0-	-15942	-0-	31767	2			N	-0-					-0-
09	41910	X	35474	-0-	-6436	-0-	35474	2			N	-0-					-0-
10	43307	X	33110	-0-	-10197	-0-	33110	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 21H RRCID -> 264851 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 8409 - 10518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	29264	X	23844	-0-	-5420	-0-	23844	2			N	-0-					-0-
06	26400	X	23643	-0-	-2757	-0-	23643	2			N	-0-					-0-
07	26970	X	24049	-0-	-2921	-0-	24049	2			N	-0-					-0-
08	25854	X	23568	-0-	-2286	-0-	23568	2			N	-0-					-0-
09	23640	X	21616	-0-	-2024	-0-	21616	2			N	-0-					-0-
10	24428	X	20000	-0-	-4428	-0-	20000	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE GRAPHICS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 264887 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 7765 - 11802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8178	X	8178	-0-	-0-	-0-	8178	2			N	-0-					-0-
06	13398	X	13398	-0-	-0-	-0-	13398	2			N	-0-					-0-
07	12636	X	12636	-0-	-0-	-0-	12636	2			N	-0-					-0-
08	12643	X	12643	-0-	-0-	-0-	12643	2			N	-0-					-0-
09	13380	X	8468	-0-	-4912	-0-	8468	2			N	-0-					-0-
10	13826	X	8915	-0-	-4911	-0-	8915	2			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
05	87761	X	79383	-0-	-8378	-0-	79383	2			N	-0-					-0-
06	84930	X	73608	-0-	-11322	-0-	73608	2			N	-0-					-0-
07	87761	X	64196	-0-	-23565	-0-	64196	2			N	-0-					-0-
08	87761	X	51088	-0-	-36673	-0-	51088	2			N	-0-					-0-
09	76830	X	47738	-0-	-29092	-0-	47738	2			N	-0-					-0-
10	79391	X	49629	-0-	-29762	-0-	49629	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT N WELL #: 1H RRCID -> 265174 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 8036 - 16002

05	93031	X	53239	-0-	-39792	-0-	53239	2			N	-0-					-0-
06	71070	X	50793	-0-	-20277	-0-	50793	2			N	-0-					-0-
07	53444	X	51585	-0-	-1859	-0-	51585	2			N	-0-					-0-
08	54589	X	54589	-0-	-0-	-0-	54589	2			N	-0-					-0-
09	51510	X	50708	-0-	-802	-0-	50708	2			N	-0-					-0-
10	53227	X	51638	-0-	-1589	-0-	51638	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT N WELL #: 2H RRCID -> 265175 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 8108 - 16002

05	98301	X	67887	-0-	-30414	-0-	67887	2			N	-0-					-0-
06	95130	X	46054	-0-	-49076	-0-	46054	2			N	-0-					-0-
07	98301	X	45642	-0-	-52659	-0-	45642	2			N	-0-					-0-
08	90210	X	45873	-0-	-44337	-0-	45873	2			N	-0-					-0-
09	65700	X	43370	-0-	-22330	-0-	43370	2			N	-0-					-0-
10	67890	X	43552	-0-	-24338	-0-	43552	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT N WELL #: 4H RRCID -> 265181 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7449 PERF. 8224 - 15742

05	51708	X	45305	-0-	-6403	-0-	45305	2			N	-0-					-0-
06	50040	X	46583	-0-	-3457	-0-	46583	2			N	-0-					-0-
07	51708	X	49592	-0-	-2116	-0-	49592	2			N	-0-					-0-
08	48050	X	47984	-0-	-66	-0-	47984	2			N	-0-					-0-
09	46590	X	45173	-0-	-1417	-0-	45173	2			N	-0-					-0-
10	49600	X	44653	-0-	-4947	-0-	44653	2			N	-0-					-0-

LANGDON B - STEWART UNIT WELL #: 3H RRCID -> 265465 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 6586 - 9705

05	17019	X	15104	-0-	-1915	-0-	14982	3	122	9	Y	111	69	1			120
06	13629	X	13629	-0-	-0-	-0-	13527	3	102	9	Y	93	139	1	2	8	72
07	12807	X	12807	-0-	-0-	-0-	12669	3	138	9	Y	125	67	1	4	8	126
08	12304	X	12304	-0-	-0-	-0-	12227	3	77	9	Y	70	85	1	4	8	107
09	11050	X	11050	-0-	-0-	-0-	11011	3	39	9	Y	35	65	1	1	8	76
10	15097	X	12144	-0-	-2953	-0-	12080	3	64	9	Y	58	93	1			41

LANGDON B - STEWART UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265466 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 6224 PERF. 6540 - 9811

05	10912	X	7783	-0-	-3129	-0-	7637	3	146	9	Y	133	109	1			147
06	9789	X	9789	-0-	-0-	-0-	9624	3	165	9	Y	150	178	1	2	8	117
07	10478	X	10478	-0-	-0-	-0-	10322	3	156	9	Y	142	110	1	3	8	146
08	11075	X	11075	-0-	-0-	-0-	10914	3	161	9	Y	146	98	1	3	8	191
09	10506	X	10506	-0-	-0-	-0-	10357	3	149	9	Y	135	117	1	1	8	208
*10	10899	X	10899	-0-	-0-	-0-	10699	3	200	9	Y	182	262	1			128

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT N WELL #: 3H RRCID -> 265568 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 8082 - 15832

05	81995	X	55236	-0-	-26759	-0-	55236	2			N	-0-					-0-
06	56940	X	54414	-0-	-2526	-0-	54414	2			N	-0-					-0-
07	58218	X	54889	-0-	-3329	-0-	54889	2			N	-0-					-0-
08	55924	X	53746	-0-	-2178	-0-	53746	2			N	-0-					-0-
09	54420	X	50653	-0-	-3767	-0-	50653	2			N	-0-					-0-
10	56234	X	51009	-0-	-5225	-0-	51009	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

LANGDON B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265598 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 6126 PERF. 6890 - 10542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17298	X	16307	-0-	-991	-0-	16307	3			Y	-0-					-0-
06	14362	X	14362	-0-	-0-	-0-	14359	3	3	9	Y	3	3	8			-0-
07	13579	X	13579	-0-	-0-	-0-	13575	3	4	9	Y	4	4	8			-0-
08	13322	X	13322	-0-	-0-	-0-	13318	3	4	9	Y	4	4	8			-0-
09	13543	X	13543	-0-	-0-	-0-	13542	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
10	16306	X	13270	-0-	-3036	-0-	13270	3			Y	-0-					-0-

BRISCOE EAST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265599 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 5401 PERF. 6399 - 11922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	26846	X	20826	-0-	-6020	-0-	20826	2			Y	-0-					-0-
06	24900	X	20715	-0-	-4185	-0-	20715	2			Y	-0-					-0-
07	27986	X	27986	-0-	-0-	-0-	27986	2			Y	-0-					-0-
08	26187	X	26187	-0-	-0-	-0-	26187	2			Y	-0-					-0-
09	25137	X	25137	-0-	-0-	-0-	25137	2			Y	-0-					-0-
10	27993	X	23878	-0-	-4115	-0-	23878	2			Y	-0-					-0-

HOFFMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265604 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 5672 PERF. 6898 - 10003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	27001	X	18521	-0-	-8480	-0-	18495	3	26	9	Y	24	73	1	3	8	58
06	18314	X	18314	-0-	-0-	-0-	18297	3	17	9	Y	15	4	8			69
07	15840	X	15840	-0-	-0-	-0-	15808	3	32	9	Y	29	35	1	6	8	57
08	16146	X	16146	-0-	-0-	-0-	16115	3	31	9	Y	28	35	1	5	8	45
09	14127	X	14127	-0-	-0-	-0-	14102	3	25	9	Y	23	2	8			66
10	18910	X	16338	-0-	-2572	-0-	16314	3	24	9	Y	22	35	1			53

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
05	33170	X	24106	-0-	-9064	-0-	24015	3	91	9	Y	83	121	1	8	8	136
06	25532	X	25532	-0-	-0-	-0-	25484	3	48	9	Y	44	4	8			176
07	22157	X	22157	-0-	-0-	-0-	22072	3	85	9	Y	77	88	1	7	8	158
08	21139	X	21139	-0-	-0-	-0-	21065	3	74	9	Y	67	98	1	6	8	121
09	14458	X	14458	-0-	-0-	-0-	14406	3	52	9	Y	47	2	8			166
10	26381	X	17285	-0-	-9096	-0-	17234	3	51	9	Y	46	90	1			122

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
05	25606	X	20532	-0-	-5074	-0-	20498	3	34	9	Y	31	139	1	5	8	96
06	6280	X	6280	-0-	-0-	-0-	6277	3	3	9	Y	3	2	8			97
07	21807	X	21807	-0-	-0-	-0-	21767	3	40	9	Y	36	49	1	7	8	77
08	23653	X	21156	-0-	-2497	-0-	21108	3	48	9	Y	44	48	1	5	8	68
09	19860	X	18759	-0-	-1101	-0-	18720	3	39	9	Y	35	1	8			102
10	21793	X	16449	-0-	-5344	-0-	16413	3	36	9	Y	33	55	1			80

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
05	18600	X	15199	-0-	-3401	-0-	15181	3	18	9	N	16					108
06	17160	X	15357	-0-	-1803	-0-	15347	3	10	9	N	9					117
07	17484	X	14317	-0-	-3167	-0-	14316	3	1	9	N	1	1	8			117
08	16585	X	13917	-0-	-2668	-0-	13915	3	2	9	N	2	2	8			117
09	15360	X	13116	-0-	-2244	-0-	13115	3	1	9	N	1	1	8			117
10	15872	X	13544	-0-	-2328	-0-	13544	3			N	-0-					117

ALLIANCE-COMMERCE UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 265620 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 7800 - 11984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	39804	X	37498	-0-	-2306	-0-	37498	2			N	-0-					-0-
06	38160	X	34946	-0-	-3214	-0-	34946	2			N	-0-					-0-
07	39432	X	37982	-0-	-1450	-0-	37982	2			N	-0-					-0-
08	39091	X	37252	-0-	-1839	-0-	37252	2			N	-0-					-0-
09	36300	X	35864	-0-	-436	-0-	35864	2			N	-0-					-0-
10	37975	X	36258	-0-	-1717	-0-	36258	2			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
05	13764	X	7116	-0-	-6648	-0-	432	1 4 9	6680	3	Y	4					11
06	7029	X	7029	-0-	-0-	-0-	398	1 3 9	6628	3	Y	3	2	8			12
07	5551	X	5551	-0-	-0-	-0-	511	1	5040	3	Y	-0-					12
08	4629	X	4629	-0-	-0-	-0-	485	1	4144	3	Y	-0-					12
09	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	450	1	3443	3	Y	-0-					12
10	7130	X	2572	-0-	-4558	-0-	751	1	1821	3	Y	-0-					12

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
05	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					Y	4					10
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	3	8			11
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					16
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16

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
05	96453	X	96453	-0-	-0-	-0-	96453	2			N	-0-					-0-
06	93994	X	93994	-0-	-0-	-0-	93994	2			N	-0-					-0-
07	96410	X	91616	-0-	-4794	-0-	91616	2			N	-0-					-0-
08	96410	X	87150	-0-	-9260	-0-	87150	2			N	-0-					-0-
09	93300	X	80650	-0-	-12650	-0-	80650	2			N	-0-					-0-
10	96410	X	78818	-0-	-17592	-0-	78818	2			N	-0-					-0-

BRANHAM KELLER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 265874 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 5318 PERF. 5460 - 8843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	26009	X	18400	-0-	-7609	-0-	175	1 4 9	18221	3	Y	4					10
06	16923	X	16923	-0-	-0-	-0-	152	1 3 9	16768	3	Y	3	2	8			11
07	16041	X	16041	-0-	-0-	-0-	187	1	15854	3	Y	-0-					11
08	15076	X	15076	-0-	-0-	-0-	202	1	14874	3	Y	-0-					11
09	14162	X	14162	-0-	-0-	-0-	198	1	13964	3	Y	-0-					11
10	18414	X	14019	-0-	-4395	-0-	341	1	13678	3	Y	-0-					11

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
05	16740	X	13692	-0-	-3048	-0-	13692	3			Y	-0-					-0-
06	14758	X	14758	-0-	-0-	-0-	14756	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
07	15800	X	15800	-0-	-0-	-0-	15796	3	4	9	Y	4	4	8			-0-
08	15606	X	15606	-0-	-0-	-0-	15603	3	3	9	Y	3	3	8			-0-
09	14989	X	14989	-0-	-0-	-0-	14988	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
10	15810	X	11562	-0-	-4248	-0-	11562	3			Y	-0-					-0-

STINGRAY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266466 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 5788 PERF. N/A

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	151539	-0-	151539	151539	151539	2		N	-0-			-0-
09	T. A.	178181	-0-	178181	329720	178181	2		N	-0-			-0-
10	SHUT IN	156953	-0-	156953	486673	156953	2		N	-0-			-0-

STINGRAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268060 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 5769 PERF. N/A

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STINGRAY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268506 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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
VILLAGE CREEK WEST WELL #: 10H RRCID -> 269412 COMPL. DATE 07/27/2013 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7915 - 12355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	119802	-0-	119802	119802	119802	2			N	-0-					-0-
09	0	Z	120576	-0-	120576	240378	120576	2			N	-0-					-0-
10	0	Z	102558	-0-	102558	342936	102558	2			N	-0-					-0-

DUDLEY FARMS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270423 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 1309 PERF. N/A

05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RWA, LLC 687608
SUGGS WELL #: 2 RRCID -> 197433 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6326 - 6400

05	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	3			N	-0-					149
06	780	N	776	-0-	-4	-0-	776	3			N	-0-					149
07	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	3			N	-0-					149
08	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	3			N	-0-					149
*09	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-					149
*10	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	3			N	-0-					149

RANGE PRODUCTION COMPANY 691703
MAGUIRE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254061 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 7881 - 10884

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

MAGUIRE 'B' UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262360 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 7809 PERF. 7945 - 10247

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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

05	9703	X	8294	-0-	-1409	-0-	387	1	7907	2	N	-0-					-0-
06	9030	X	8792	-0-	-238	-0-	3577	1	5215	2	N	-0-					-0-
07	9331	X	9011	-0-	-320	-0-	1119	1	7892	2	N	-0-					-0-
08	8742	X	8263	-0-	-479	-0-	1934	1	6323	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									
09	8790	X	8338	-0-	-452	-0-	1284	1	7054	2	N	-0-					-0-
10	9083	X	4590	-0-	-4493	-0-	1238	1	3352	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-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
05	9641	X	9120	-0-	-521	-0-	228	1	8892	2	N	-0-					-0-
06	9330	X	8442	-0-	-888	-0-	158	1	8284	2	N	-0-					-0-
07	9517	X	8514	-0-	-1003	-0-	259	1	8255	2	N	-0-					-0-
08	9517	X	8712	-0-	-805	-0-	512	1	8197	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
09	9210	X	8073	-0-	-1137	-0-	442	1	7631	2	N	-0-					-0-
10	9114	X	7910	-0-	-1204	-0-	335	1	7575	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
05	10943	X	10497	-0-	-446	-0-	263	1	10233	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	10590	X	9787	-0-	-803	-0-	183	1	9604	2	N	-0-					-0-
07	10943	X	9735	-0-	-1208	-0-	296	1	9439	2	N	-0-					-0-
08	10943	X	9863	-0-	-1080	-0-	580	1	9272	2	N	10	10	8			-0-
							11	9									
09	10590	X	9313	-0-	-1277	-0-	509	1	8804	2	N	-0-					-0-
10	10509	X	8993	-0-	-1516	-0-	381	1	8612	2	N	-0-					-0-

RAYZOR-NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238580 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8975 - 11164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8215	X	7605	-0-	-610	-0-	190	1	7415	2	N	-0-					-0-
06	7620	X	6762	-0-	-858	-0-	126	1	6636	2	N	-0-					-0-
07	8029	X	7599	-0-	-430	-0-	231	1	7368	2	N	-0-					-0-
08	8029	X	7132	-0-	-897	-0-	420	1	6712	2	N	-0-					-0-
09	7770	X	6611	-0-	-1159	-0-	362	1	6249	2	N	-0-					-0-
10	7595	X	6947	-0-	-648	-0-	294	1	6653	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
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AUNE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246670 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 8978 - 12761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8990	X	8930	-0-	-60	-0-	223	1	8707	2	N	-0-					-0-
06	8760	X	8316	-0-	-444	-0-	155	1	8161	2	N	-0-					-0-
07	9052	X	8179	-0-	-873	-0-	249	1	7930	2	N	-0-					-0-
08	9052	X	8349	-0-	-703	-0-	491	1	7858	2	N	-0-					-0-
09	8640	X	7495	-0-	-1145	-0-	410	1	7085	2	N	-0-					-0-
10	8928	X	7437	-0-	-1491	-0-	315	1	7122	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
05	7037	X	4927	-0-	-2110	-0-	230	1	4697	2	N	-0-					-0-
06	6810	X	4976	-0-	-1834	-0-	2025	1	2951	2	N	-0-					-0-
07	6727	X	5370	-0-	-1357	-0-	667	1	4703	2	N	-0-					-0-
08	5952	X	5401	-0-	-551	-0-	1265	1	4134	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
09	5760	X	5452	-0-	-308	-0-	840	1	4612	2	N	-0-					-0-
*10	6988	X	6988	-0-	-0-	-0-	1884	1	5104	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-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
05	7347	X	6945	-0-	-402	-0-	174	1	6770	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	6960	X	6590	-0-	-370	-0-	123	1	6466	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	7037	X	6630	-0-	-407	-0-	202	1	6428	2	N	-0-					-0-
08	7037	X	6447	-0-	-590	-0-	379	1	6068	2	N	-0-					-0-
09	6720	X	6094	-0-	-626	-0-	333	1	5761	2	N	-0-					-0-
10	6944	X	6201	-0-	-743	-0-	263	1	5938	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
05	12028	X	11352	-0-	-676	-0-	284	1	11068	2	N	-0-					-0-
06	11370	X	10221	-0-	-1149	-0-	191	1	10030	2	N	-0-					-0-
07	11594	X	10846	-0-	-748	-0-	330	1	10516	2	N	-0-					-0-
08	11594	X	10826	-0-	-768	-0-	637	1	10189	2	N	-0-					-0-
09	10980	X	10035	-0-	-945	-0-	549	1	9486	2	N	-0-					-0-
10	11346	X	10312	-0-	-1034	-0-	437	1	9875	2	N	-0-					-0-

CROW-WRIGHT WELL #: 10H RRCID -> 250830 COMPL. DATE 03/23/2008 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 0 - 10616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOOTS EAST WELL #: 1H RRCID -> 255364 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 8921 - 11491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9889	X	7387	-0-	-2502	-0-	185	1	7199	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
06	9570	X	6962	-0-	-2608	-0-	130	1	6832	2	N	-0-					-0-
07	9300	X	2157	-0-	-7143	-0-	66	1	2091	2	N	-0-					-0-
08	9300	X	1140	-0-	-8160	-0-	67	1	1073	2	N	-0-					-0-
09	8040	X	-0-	-0-	-8040	-0-					N	-0-					-0-
10	7378	X	8	-0-	-7370	-0-	8	2			N	-0-					-0-

CANYON-OAKS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256097 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 9986 - 11191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	150	N	43	-0-	-107	-0-	1	1	42	2	N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	84	N	84	-0-	-0-	-0-	5	1	79	2	N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PITNER-NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264176 COMPL. DATE 03/02/2011 TOTAL DEPTH 8446 PERF. 8840 - 11362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14880	X	12973	-0-	-1907	-0-	325	1	12647	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	14400	X	12054	-0-	-2346	-0-	225	1	11828	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	14880	X	12045	-0-	-2835	-0-	366	1	11679	2	N	-0-					-0-
08	13857	X	11177	-0-	-2680	-0-	657	1	10520	2	N	-0-					-0-
09	12780	X	9983	-0-	-2797	-0-	546	1	9437	2	N	-0-					-0-
10	12958	X	11023	-0-	-1935	-0-	467	1	10556	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
REGAL ENERGY OPERATING, L.L.C. 698690

REGAL BENNETT WELL #: 1H RRCID -> 252795 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 5909 - 7118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	3			N	-0-					-0-
07	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					-0-
08	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	3			N	-0-					-0-
09	600	N	284	-0-	-316	-0-	284	3			N	-0-					-0-
10	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-

REGAL-NASH WELL #: 3H RRCID -> 253087 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 5111 PERF. 5900 - 7890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
06	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-					-0-
07	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					-0-
08	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					-0-
09	840	N	332	-0-	-508	-0-	332	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REGAL BENNETT WELL #: 2H RRCID -> 254630 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 5495 PERF. 5712 - 7447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2151	-0-	2151	2151	2151	3			N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1337	-0-	1337	3488	1337	3			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		4571	-0-	4571	8059	4571	3			N	-0-					-0-
*09	9736	X	1677	-0-	-8059	-0-	1677	3			N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REGAL-NASH WELL #: 4H RRCID -> 254631 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 5072 PERF. 5559 - 7069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	30587	X	4088	-0-	-26499	-0-	4088	2			N	-0-					-0-
06	7500	X	2298	-0-	-5202	-0-	2298	2			N	-0-					-0-
07	3534	X	1078	-0-	-2456	-0-	1078	2			N	-0-					-0-
08	4092	X	1186	-0-	-2906	-0-	1186	2			N	-0-					-0-
09	3960	X	1583	-0-	-2377	-0-	1583	2			N	-0-					-0-
10	4092	X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					N	NO RPT					-0-

REGAL GOD'S BLESSING WELL #: 1 H RRCID -> 254763 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 7787 PERF. 6052 - 7713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3625	X	-0-	-0-	-3625	-0-					N	-0-					-0-
06	3625	X	-0-	-0-	-3625	-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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REGAL-BOONSVILLE WELL #: 1H RRCID -> 259963 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 6308 PERF. 7093 - 9025

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

REGAL GOD'S BLESSING WELL #: 2H RRCID -> 261048 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 5111 PERF. 5445 - 7425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
REGAL ENERGY OPERATING, L.L.C. //CONT.// 698690
REGAL COSPER-WHITEHORN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269025 COMPL. DATE 07/15/2012 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REPUBLIC ENERGY OPERATING, LLC 702662
ALBERTHAL WELL #: 1H RRCID -> 227193 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 5392 PERF. 5640 - 8005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2883	N	2211	-0-	-672	-0-	2197	3	14	9	N	13					151
06	2730	N	2150	-0-	-580	-0-	2141	3	9	9	N	8					159
07	2573	N	1863	-0-	-710	-0-	1861	3	2	9	N	2					161
08	2201	N	1964	-0-	-237	-0-	1955	3	9	9	N	8					169
09	2160	N	1755	-0-	-405	-0-	1735	3	20	9	N	18					187
10	1860	N	1744	-0-	-116	-0-	1735	3	9	9	N	8					195

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
COCANOUGHER UNIT WELL #: 6 RRCID -> 185007 COMPL. DATE 08/10/2001 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7368 - 7920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
GETTYS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 225753 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARADISE PARK WELL #: 1H RRCID -> 227144 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 7776 - 9624

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

B.W. MCCLUNG WELL #: 2H RRCID -> 264254 COMPL. DATE 05/19/2011 TOTAL DEPTH 6749 PERF. N/A

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RIFE ENERGY OPERATING, INC. 711370
KEW-MUNCASTER WELL #: 1 RRCID -> 198196 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 8749 PERF. 8079 - 8455

05	992	N	908	-0-	-84	-0-	883	2	25	9	N	23					191
06	750	N	735	-0-	-15	-0-	735	2			N	-0-					191
07	992	N	244	-0-	-748	-0-	244	2			N	-0-					191
08	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					191
09	750	N	10	-0-	-740	-0-	10	2			N	-0-					191
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					191

SHERMAN-MUNCASTER WELL #: 1 RRCID -> 205801 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 8098 - 8602

05	527	N	419	-0-	-108	-0-	419	2			N	-0-					140
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					140
07	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					140
08	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					140
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					140
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140

INGLISH WELL #: 1 RRCID -> 206851 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 8053 - 8776

05	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					125
06	150	N	132	-0-	-18	-0-	132	2			N	-0-					125
07	155	N	132	-0-	-23	-0-	132	2			N	-0-					125
08	155	N	133	-0-	-22	-0-	133	2			N	-0-					125
*09	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					125
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					125

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RIFE ENERGY OPERATING, INC. //CONT.// 711370

KEW-CRANDALL WELL #: 1 RRCID -> 207515 COMPL. DATE 11/02/2003 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8120 - 8709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	899	N	638	-0-	-261	-0-	638	2			N	-0-					91
06	870	N	741	-0-	-129	-0-	741	2			N	-0-					91
07	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1128	2	8	9	N	7					98
08	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1195	2	28	9	N	25					123
*09	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1075	2	30	9	N	27					150
10	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					150

CRANDALL WELL #: 2 RRCID -> 209653 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7812 - 8710

05	310	N	175	-0-	-135	-0-	175	2			N	-0-					101
06	240	N	195	-0-	-45	-0-	195	2			N	-0-					101
07	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					101
08	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1230	2	22	9	N	20					121
*09	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1169	2	57	9	N	52					173
10	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					173

MUNCASTER WELL #: 2 RRCID -> 209654 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 8933 PERF. 8010 - 8915

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	55	5			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHERMAN-MUNCASTER WELL #: 2 RRCID -> 209655 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 8070 - 8677

05	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					40
06	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					40
07	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					40
08	434	N	395	-0-	-39	-0-	395	2			N	-0-					40
09	420	N	229	-0-	-191	-0-	229	2			N	-0-					40
10	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					40

CRANDALL "A" WELL #: 3 RRCID -> 209656 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 8963 PERF. 7848 - 8300

05	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					65
06	509	N	509	-0-	-0-	-0-	503	2	6	9	N	5					70
07	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1961	2	6	9	N	5					75
08	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1389	2	9	9	N	8					83
*09	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-					83
10	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					83

CRAIG-MUNCASTER WELL #: 3 RRCID -> 221082 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 8931 PERF. 8046 - 8858

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
*09	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					59
10	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

05	1054	N	796	-0-	-258	-0-	794	2	2	9	N	2					115
06	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			N	-0-					115
07	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-					115
08	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			N	-0-					115
09	1320	N	1037	-0-	-283	-0-	1012	2	25	9	N	23					138
10	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					138

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RIFE ENERGY OPERATING, INC. //CONT.// 711370

INGLISH SISTERS WELL #: 1 RRCID -> 224893 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 8737 PERF. 7846 - 8630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					183
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					183
07	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					183
08	45	N	45	-0-	-0-	-0-	5	2	40	9	N	36					219
*09	81	N	81	-0-	-0-	-0-	3	2	78	9	N	71	162	1			128
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					128

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

INGLISH SISTERS WELL #: 3 RRCID -> 224896 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7880 - 8644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	N	209	-0-	-163	-0-	200	2	9	9	N	8					128
06	210	N	150	-0-	-60	-0-	139	2	11	9	N	10					138
07	186	N	181	-0-	-5	-0-	178	2	3	9	N	3					141
08	217	N	118	-0-	-99	-0-	118	2			N	-0-					141
09	150	N	84	-0-	-66	-0-	84	2			N	-0-					141
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					141

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	56	5			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INGLISH D WELL #: 6 RRCID -> 248540 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 8766 PERF. 8000 - 8730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1364	N	1347	-0-	-17	-0-	1341	2	6	9	N	5					66
06	1320	N	1295	-0-	-25	-0-	1294	2	1	9	N	1					67
07	1364	N	1323	-0-	-41	-0-	1319	2	4	9	N	4					71
08	1333	N	1307	-0-	-26	-0-	1305	2	2	9	N	2					73
09	1290	N	1263	-0-	-27	-0-	1263	2			N	-0-					73
10	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					73

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
05	744	N	726	-0-	-18	-0-	723	2	3	9	N	3					43
06	720	N	694	-0-	-26	-0-	693	2	1	9	N	1					44
07	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					44
08	713	N	556	-0-	-157	-0-	556	2			N	-0-					44
09	690	N	670	-0-	-20	-0-	670	2			N	-0-					44
10	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					44

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
05	1209	N	1025	-0-	-184	-0-	1025	2			N	-0-					156
06	1080	N	961	-0-	-119	-0-	961	2			N	-0-					156
07	1054	N	966	-0-	-88	-0-	966	2			N	-0-					156
08	1023	N	931	-0-	-92	-0-	931	2			N	-0-					156
09	960	N	891	-0-	-69	-0-	881	2	10	9	N	9					165
10	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					165

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RIFE ENERGY OPERATING, INC. //CONT.// 711370

INGLISH WELL #: 6 RRCID -> 248918 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 8030 - 8746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1178	N	1115	-0-	-63	-0-	1114	2	1	9	N	1					76
06	1140	N	1032	-0-	-108	-0-	1032	2			N	-0-					76
07	1147	N	988	-0-	-159	-0-	988	2			N	-0-					76
08	1116	N	912	-0-	-204	-0-	910	2	2	9	N	2					78
09	1020	N	803	-0-	-217	-0-	802	2	1	9	N	1					79
10	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					79

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
05	465	N	448	-0-	-17	-0-	448	2			N	-0-					50
06	450	N	428	-0-	-22	-0-	428	2			N	-0-					50
07	465	N	433	-0-	-32	-0-	433	2			N	-0-					50
08	434	N	430	-0-	-4	-0-	430	2			N	-0-					50
09	420	N	414	-0-	-6	-0-	414	2			N	-0-					50
10	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					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
05	1364	N	1263	-0-	-101	-0-	1259	2	4	9	N	4					55
06	1230	N	1104	-0-	-126	-0-	1104	2			N	-0-					55
07	1395	N	1303	-0-	-92	-0-	1295	2	8	9	N	7					62
08	1271	N	1248	-0-	-23	-0-	1240	2	8	9	N	7					69
09	1110	N	1104	-0-	-6	-0-	1102	2	2	9	N	2					71
10	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					71

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
05	2015	N	1942	-0-	-73	-0-	1932	2	10	9	N	9					70
06	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1946	2	7	9	N	6					76
07	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1992	2	2	9	N	2					78
08	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	2002	2	9	9	N	8					86
09	1950	N	1911	-0-	-39	-0-	1909	2	2	9	N	2					88
10	1984	N	NO RPT	-0-	-1984	-0-					N	NO RPT					88

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
05	1364	N	1317	-0-	-47	-0-	1317	2			N	-0-					56
06	1290	N	1264	-0-	-26	-0-	1264	2			N	-0-					56
07	1333	N	1306	-0-	-27	-0-	1306	2			N	-0-					56
08	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2			N	-0-					56
*09	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1266	2	21	9	N	19					75
10	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					75

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	42	5			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RIO O & P LLC 712827
SWEENEY WELL #: 1 RRCID -> 198942 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6344 - 6482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROIL MINERAL & LAND CO. 726687
ROIL-BLM 1237 WELL #: 1 RRCID -> 201303 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7094 - 7230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					121
06	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					121
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					121
08	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					121
09	210	N	2	-0-	-208	-0-	2	2			N	-0-					121
10	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					121

RICH-PEYSEN WELL #: 2 RRCID -> 202221 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7282 - 7460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	203	-0-	-14	-0-	203	2			N	-0-					39
06	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-					39
07	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					39
08	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					39
09	930	N	217	-0-	-713	-0-	217	2			N	-0-					39
10	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					39

ELSOM WELL #: 1 RRCID -> 203310 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7300 - 7480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	2			N	-0-					20
06	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					20
07	93	N	60	-0-	-33	-0-	60	2			N	-0-					20
08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					20
09	60	N	32	-0-	-28	-0-	32	2			N	-0-					20
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					20

MILLER WELL #: 1 RRCID -> 208870 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7016 - 7333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					40
06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					40
07	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	2			N	-0-					40
08	124	N	95	-0-	-29	-0-	95	2			N	-0-					40
09	60	N	25	-0-	-35	-0-	25	2			N	-0-					40
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					40

MILLER WELL #: 2 RRCID -> 214851 COMPL. DATE 09/18/2005 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 7143 - 7312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					35
06	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					35
07	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					35
08	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					35
09	210	N	205	-0-	-5	-0-	205	2			N	-0-					35
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					35

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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
05	6076	X	5994	-0-	-82	-0-	5994	2			N	-0-					49
06	5790	X	5767	-0-	-23	-0-	5767	2			N	-0-					49
07	5992	X	5992	-0-	-0-	-0-	5991	2	1	9	N	1					50
08	5983	X	5186	-0-	-797	-0-	5186	2			N	-0-					50
09	5790	X	5591	-0-	-199	-0-	5591	2			N	-0-					50
10	5983	X	5740	-0-	-243	-0-	5740	2			N	-0-					50

PRUETT-PROSPECT UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183719 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 7310 - 7864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2294	N	2240	-0-	-54	-0-	2230	2	10	9	N	9					37
06	2190	N	2172	-0-	-18	-0-	2143	2	29	9	N	26					63
07	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2206	2	41	9	N	37					100
08	2232	N	2197	-0-	-35	-0-	2195	2	2	9	N	2	90	1			12
09	2160	N	1967	-0-	-193	-0-	1967	2			N	-0-					12
10	2232	N	2016	-0-	-216	-0-	2016	2			N	-0-					12

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
05	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1031	2	1	9	N	1					86
06	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			N	-0-					86
07	1085	N	1002	-0-	-83	-0-	1002	2			N	-0-					86
08	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2			N	-0-					86
09	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2			N	-0-					86
*10	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			N	-0-					86

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
05	4464	X	4366	-0-	-98	-0-	4366	2			N	-0-					13
06	4320	X	4225	-0-	-95	-0-	4225	2			N	-0-					13
07	4433	X	4257	-0-	-176	-0-	4257	2			N	-0-					13
08	4402	X	4310	-0-	-92	-0-	4309	2	1	9	N	1					14
09	4230	X	4050	-0-	-180	-0-	4050	2			N	-0-					14
10	4371	X	4302	-0-	-69	-0-	4302	2			N	-0-					14

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
05	8189	X	8189	-0-	-0-	-0-	8189	2			N	-0-					77
06	7655	X	7655	-0-	-0-	-0-	7655	2			N	-0-					77
07	7758	X	7758	-0-	-0-	-0-	7758	2			N	-0-					77
08	7109	X	7109	-0-	-0-	-0-	7109	2			N	-0-					77
09	7632	X	7632	-0-	-0-	-0-	7632	2			N	-0-					77
*10	6921	X	6921	-0-	-0-	-0-	6921	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
05	1612	N	1495	-0-	-117	-0-	1495	2			N	-0-					14
06	1500	N	1480	-0-	-20	-0-	1480	2			N	-0-					14
07	1550	N	1513	-0-	-37	-0-	1513	2			N	-0-					14
08	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2			N	-0-					14
09	1470	N	1457	-0-	-13	-0-	1456	2	1	9	N	1					15
10	1519	N	1503	-0-	-16	-0-	1503	2			N	-0-					15

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
05	2852	X	2390	-0-	-462	-0-	2390	2			N	-0-					-0-
06	2640	X	2264	-0-	-376	-0-	2264	2			N	-0-					-0-
07	2666	X	2451	-0-	-215	-0-	2451	2			N	-0-					-0-
08	2573	X	2391	-0-	-182	-0-	2391	2			N	-0-					-0-
09	2370	X	2234	-0-	-136	-0-	2234	2			N	-0-					-0-
10	2449	X	2268	-0-	-181	-0-	2268	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823

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
05	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	4064	2			N	-0-					-0-
06	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	3964	2			N	-0-					-0-
07	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	4266	2			N	-0-					-0-
08	4203	X	4203	-0-	-0-	-0-	4203	2			N	-0-					-0-
09	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	4150	2			N	-0-					-0-
*10	4248	X	4248	-0-	-0-	-0-	4248	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
05	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	2			N	-0-					-0-
06	1710	N	1652	-0-	-58	-0-	1652	2			N	-0-					-0-
07	1767	N	1673	-0-	-94	-0-	1673	2			N	-0-					-0-
08	1767	N	1700	-0-	-67	-0-	1700	2			N	-0-					-0-
09	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	2			N	-0-					-0-
10	1674	N	1573	-0-	-101	-0-	1573	2			N	-0-					-0-

BARNETT WELL #: 4 RRCID -> 193359 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 8519 PERF. 7624 - 8382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2460	X	2460	-0-	-0-	-0-	2424	2	36	9	N	33					61
06	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	2346	2	47	9	N	43					104
07	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	2365	2	37	9	N	34	108	1			30
08	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	2208	2	24	9	N	22					52
09	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	2126	2	35	9	N	32					84
*10	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	2354	2	46	9	N	42	88	1			38

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
05	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2108	2			N	-0-					50
06	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	2			N	-0-					50
07	2139	N	2106	-0-	-33	-0-	2106	2			N	-0-					50
08	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2114	2			N	-0-					50
09	2070	N	2030	-0-	-40	-0-	2030	2			N	-0-					50
10	2108	N	2043	-0-	-65	-0-	2043	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
05	3937	X	3865	-0-	-72	-0-	3865	2			N	-0-					65
06	3810	X	3603	-0-	-207	-0-	3603	2			N	-0-					65
07	3937	X	3745	-0-	-192	-0-	3745	2			N	-0-	18	1			47
08	3937	X	3778	-0-	-159	-0-	3778	2			N	-0-					47
09	3810	X	3562	-0-	-248	-0-	3508	2	54	9	N	49					96
10	3875	X	3419	-0-	-456	-0-	3419	2			N	-0-					96

MCCURDY WELL #: 4 RRCID -> 198612 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7520 - 7766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1643	N	1634	-0-	-9	-0-	1634	2			N	-0-					60
06	1590	N	1568	-0-	-22	-0-	1568	2			N	-0-					60
07	1643	N	1613	-0-	-30	-0-	1613	2			N	-0-	19	1			41
08	1643	N	1616	-0-	-27	-0-	1616	2			N	-0-					41
09	1560	N	1492	-0-	-68	-0-	1492	2			N	-0-	41	1			-0-
10	1612	N	1591	-0-	-21	-0-	1591	2			N	-0-					-0-

MAEYERS WELL #: 4 RRCID -> 198614 COMPL. DATE 01/03/2004 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7130 - 7630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2604	N	2574	-0-	-30	-0-	2574	2			N	-0-					17
06	2640	N	1212	-0-	-1428	-0-	1212	2			N	-0-					17
07	2635	N	2466	-0-	-169	-0-	2460	2	6	9	N	5					22
08	2849	N	2849	-0-	-0-	-0-	2847	2	2	9	N	2					24
09	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	2671	2	1	9	N	1					25
*10	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	2623	2	11	9	N	10					35

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823
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
05	5660	X	5660	-0-	-0-	-0-	5660	2			N	-0-					28
06	5370	X	5203	-0-	-167	-0-	5203	2			N	-0-					28
07	5425	X	5261	-0-	-164	-0-	5261	2			N	-0-					28
08	5549	X	4680	-0-	-869	-0-	4680	2			N	-0-					28
09	5370	X	3381	-0-	-1989	-0-	3381	2			N	-0-					28
*10	6039	X	6039	-0-	-0-	-0-	6039	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
05	1767	N	1733	-0-	-34	-0-	1731	2	2	9	N	2					85
06	1680	N	1667	-0-	-13	-0-	1667	2			N	-0-					85
07	1736	N	1709	-0-	-27	-0-	1706	2	3	9	N	3					88
08	1736	N	1678	-0-	-58	-0-	1678	2			N	-0-	79	1			9
09	1680	N	1604	-0-	-76	-0-	1604	2			N	-0-					9
10	1705	N	1665	-0-	-40	-0-	1664	2	1	9	N	1					10

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
05	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					-0-
06	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-
07	589	N	513	-0-	-76	-0-	513	2			N	-0-					-0-
08	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					-0-
09	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-
10	527	N	438	-0-	-89	-0-	438	2			N	-0-					-0-

BARNETT WELL #: 6 RRCID -> 201994 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 7546 - 8276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2480	N	2459	-0-	-21	-0-	2437	2	22	9	N	20	57	1			66
06	2400	N	2357	-0-	-43	-0-	2334	2	23	9	N	21					87
07	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	2435	2	22	9	N	20					107
08	2449	N	2433	-0-	-16	-0-	2420	2	13	9	N	12					119
09	2370	N	2337	-0-	-33	-0-	2312	2	25	9	N	23	90	1			52
10	2449	N	2422	-0-	-27	-0-	2391	2	31	9	N	28					80

BARNETT WELL #: 5 RRCID -> 202065 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7898 - 8260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1179	2	23	9	N	21					161
06	1170	N	1158	-0-	-12	-0-	1136	2	22	9	N	20	101	1			80
07	1209	N	1191	-0-	-18	-0-	1171	2	20	9	N	18					98
08	1209	N	1204	-0-	-5	-0-	1196	2	8	9	N	7					105
09	1170	N	1135	-0-	-35	-0-	1117	2	18	9	N	16					121
10	1178	N	1163	-0-	-15	-0-	1135	2	28	9	N	25	70	1			76

DOWNE WELL #: 5 RRCID -> 203252 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 7334 - 7880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3720	X	3699	-0-	-21	-0-	3699	2			N	-0-					24
06	3600	X	3546	-0-	-54	-0-	3546	2			N	-0-					24
07	3720	X	3635	-0-	-85	-0-	3635	2			N	-0-					24
08	3689	X	3604	-0-	-85	-0-	3604	2			N	-0-					24
09	3570	X	3503	-0-	-67	-0-	3503	2			N	-0-					24
10	3689	X	3551	-0-	-138	-0-	3551	2			N	-0-					24

MAEYERS WELL #: 6 RRCID -> 203489 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 6962 - 7470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1209	N	1193	-0-	-16	-0-	1193	2			N	-0-					65
06	1140	N	524	-0-	-616	-0-	524	2			N	-0-					65
07	1178	N	1018	-0-	-160	-0-	1018	2			N	-0-					65
08	1178	N	1174	-0-	-4	-0-	1174	2			N	-0-					65
09	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			N	-0-					65
*10	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			N	-0-					65

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823

MAEYERS WELL #: 7 RRCID -> 206671 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 6990 - 7500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2015	N	2000	-0-	-15	-0-	1994	2	6	9	N	5					94
06	1920	N	1914	-0-	-6	-0-	1914	2			N	-0-					94
07	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	2			N	-0-					94
08	2015	N	1937	-0-	-78	-0-	1852	2	85	9	N	77	131	1			40
09	1920	N	1874	-0-	-46	-0-	1870	2	4	9	N	4					44
10	2015	N	1871	-0-	-144	-0-	1868	2	3	9	N	3					47

MAEYERS WELL #: 8 RRCID -> 206716 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 7424 PERF. 6890 - 7390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2263	N	2174	-0-	-89	-0-	2174	2			N	-0-					81
06	2160	N	969	-0-	-1191	-0-	969	2			N	-0-					81
07	2139	N	1508	-0-	-631	-0-	1508	2			N	-0-					81
08	2170	N	2139	-0-	-31	-0-	2139	2			N	-0-					81
09	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2099	2			N	-0-					81
*10	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	2			N	-0-					81

BARNETT WELL #: 7 RRCID -> 208637 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7468 - 8190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1488	N	1473	-0-	-15	-0-	1449	2	24	9	N	22					101
06	1440	N	1434	-0-	-6	-0-	1410	2	24	9	N	22	82	1			41
07	1457	N	1194	-0-	-263	-0-	1182	2	12	9	N	11					52
08	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1535	2	40	9	N	36					88
09	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1428	2	19	9	N	17					105
*10	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1454	2	11	9	N	10	92	1			23

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
05	1302	N	1177	-0-	-125	-0-	1177	2			N	-0-					16
06	1260	N	1236	-0-	-24	-0-	1236	2			N	-0-					16
07	1240	N	1110	-0-	-130	-0-	1110	2			N	-0-					16
08	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			N	-0-					16
09	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			N	-0-					16
*10	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	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
05	2759	N	2696	-0-	-63	-0-	2696	2			N	-0-					-0-
06	2670	N	2648	-0-	-22	-0-	2648	2			N	-0-					-0-
07	2759	N	2717	-0-	-42	-0-	2717	2			N	-0-					-0-
08	2697	N	2629	-0-	-68	-0-	2629	2			N	-0-					-0-
09	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	2650	2			N	-0-					-0-
10	2728	N	2653	-0-	-75	-0-	2653	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
05	2849	N	2849	-0-	-0-	-0-	2849	2			N	-0-					102
06	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	2759	2			N	-0-					102
07	2849	N	2849	-0-	-0-	-0-	2842	2	7	9	N	6					108
08	2815	N	2815	-0-	-0-	-0-	2815	2			N	-0-	58	1			50
09	2706	N	2706	-0-	-0-	-0-	2706	2			N	-0-					50
10	2790	N	2757	-0-	-33	-0-	2757	2			N	-0-					50

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
05	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2091	2			N	-0-					35
06	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	2			N	-0-					35
07	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	2201	2	4	9	N	4					39
08	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	2175	2	6	9	N	5					44
09	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2042	2	3	9	N	3					47
*10	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2093	2	6	9	N	5					52

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	32	1			-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/23/2013 - PLUGGED 06-23-2013

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
05	1116	N	971	-0-	-145	-0-	971	2			N	-0-					-0-
06	990	N	918	-0-	-72	-0-	918	2			N	-0-					-0-
07	992	N	956	-0-	-36	-0-	956	2			N	-0-					-0-
08	961	N	935	-0-	-26	-0-	935	2			N	-0-					-0-
09	930	N	908	-0-	-22	-0-	908	2			N	-0-					-0-
10	961	N	931	-0-	-30	-0-	931	2			N	-0-					-0-

MAEYERS WELL #: 14 RRCID -> 216972 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 6972 - 7500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1581	N	1557	-0-	-24	-0-	1551	2	6	9	N	5					165
06	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1499	2	6	9	N	5					170
07	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	2			N	-0-					170
08	1550	N	1534	-0-	-16	-0-	1534	2			N	-0-					170
09	1500	N	1482	-0-	-18	-0-	1482	2			N	-0-					170
10	1581	N	1519	-0-	-62	-0-	1519	2			N	-0-					170

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
05	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	3318	2			N	-0-					64
06	3030	X	1365	-0-	-1665	-0-	1365	2			N	-0-					64
07	3131	X	2587	-0-	-544	-0-	2587	2			N	-0-					64
08	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	3761	2			N	-0-					64
09	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	3221	2			N	-0-					64
*10	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	3179	2			N	-0-					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
05	1860	N	1640	-0-	-220	-0-	1631	2	9	9	N	8					65
06	1680	N	1575	-0-	-105	-0-	1569	2	6	9	N	5					70
07	1674	N	1632	-0-	-42	-0-	1624	2	8	9	N	7					77
08	1643	N	1605	-0-	-38	-0-	1597	2	8	9	N	7					84
09	1590	N	1552	-0-	-38	-0-	1552	2			N	-0-					84
10	1643	N	1594	-0-	-49	-0-	1588	2	6	9	N	5					89

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
05	1426	N	1346	-0-	-80	-0-	1346	2			N	-0-					61
06	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1315	2	4	9	N	4					65
07	1426	N	1307	-0-	-119	-0-	1307	2			N	-0-					65
08	1333	N	1269	-0-	-64	-0-	1269	2			N	-0-					65
09	1320	N	1281	-0-	-39	-0-	1281	2			N	-0-					65
*10	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2			N	-0-					65

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823
ACOLA WELL #: 6 RRCID -> 223262 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 6984 - 7480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	693	N	693	-0-	-0-	-0-	690	2	3	9	N	3					81
06	630	N	207	-0-	-423	-0-	207	2			N	-0-					81
07	713	N	433	-0-	-280	-0-	433	2			N	-0-					81
08	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					81
09	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					81
*10	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					81

HOUGH-MANNING WELL #: 7 RRCID -> 229275 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7180 - 7670

05	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					34
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					34
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

HOUGH-MANNING WELL #: 3 RRCID -> 229276 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 6970 - 7430

05	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	2			N	-0-					48
06	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	2			N	-0-					48
07	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	2			N	-0-					48
08	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	2			N	-0-					48
09	1830	N	1779	-0-	-51	-0-	1779	2			N	-0-					48
10	1922	N	1755	-0-	-167	-0-	1755	2			N	-0-					48

WAGGONER, MARIE WELL #: 7 RRCID -> 234377 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 7354 - 7858

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

BARNETT WELL #: 9 RRCID -> 237950 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 8414 PERF. 7610 - 8350

05	2418	N	2306	-0-	-112	-0-	2259	2	47	9	N	43					113
06	2310	N	2201	-0-	-109	-0-	2151	2	50	9	N	45	104	1			54
07	2356	N	2290	-0-	-66	-0-	2238	2	52	9	N	47					101
08	2294	N	2257	-0-	-37	-0-	2221	2	36	9	N	33	81	1			53
09	2190	N	2180	-0-	-10	-0-	2127	2	53	9	N	48					101
10	2294	N	2191	-0-	-103	-0-	2154	2	37	9	N	34					135

BARNETT WELL #: 10 RRCID -> 238258 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 7598 - 8350

05	2108	N	2034	-0-	-74	-0-	2006	2	28	9	N	25					47
06	1980	N	1959	-0-	-21	-0-	1933	2	26	9	N	24					71
07	2077	N	2016	-0-	-61	-0-	1996	2	20	9	N	18	80	1			9
08	2046	N	2013	-0-	-33	-0-	1991	2	22	9	N	20					29
09	1950	N	1933	-0-	-17	-0-	1905	2	28	9	N	25					54
10	2015	N	1985	-0-	-30	-0-	1953	2	32	9	N	29					83

ACOLA WELL #: 9 RRCID -> 239370 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7010 - 7464

05	2542	N	2477	-0-	-65	-0-	2477	2			N	-0-					96
06	2460	N	2386	-0-	-74	-0-	2386	2			N	-0-	18	1			78
07	2511	N	2447	-0-	-64	-0-	2447	2			N	-0-	19	1			59
08	2480	N	2436	-0-	-44	-0-	2436	2			N	-0-	15	1			44
09	2400	N	2312	-0-	-88	-0-	2312	2			N	-0-					44
10	2449	N	2340	-0-	-109	-0-	2340	2			N	-0-					44

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823

BARNETT WELL #: 11 RRCID -> 241178 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 7620 - 8374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2325	N	2171	-0-	-154	-0-	2132	2	39	9	N	35					163
06	2130	N	2124	-0-	-6	-0-	2076	2	48	9	N	44					207
07	2201	N	2174	-0-	-27	-0-	2138	2	36	9	N	33	103	1			137
08	2170	N	2145	-0-	-25	-0-	2113	2	32	9	N	29					166
09	2130	N	2077	-0-	-53	-0-	2034	2	43	9	N	39					205
10	2170	N	2091	-0-	-79	-0-	2065	2	26	9	N	24	115	1			114

BARNETT WELL #: 12 RRCID -> 242740 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 7604 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3069	X	2821	-0-	-248	-0-	2782	2	39	9	N	35					50
06	2910	X	2516	-0-	-394	-0-	2507	2	9	9	N	8					58
07	2914	X	2241	-0-	-673	-0-	2228	2	13	9	N	12					70
08	2883	X	2492	-0-	-391	-0-	2480	2	12	9	N	11					81
09	2760	X	2435	-0-	-325	-0-	2415	2	20	9	N	18					99
10	2821	X	2474	-0-	-347	-0-	2453	2	21	9	N	19	102	1			16

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
05	2139	N	1942	-0-	-197	-0-	1942	2			N	-0-					16
06	1980	N	1895	-0-	-85	-0-	1895	2			N	-0-					16
07	1922	N	1921	-0-	-1	-0-	1921	2			N	-0-					16
08	1953	N	1943	-0-	-10	-0-	1943	2			N	-0-					16
09	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	2500	2			N	-0-					16
10	1922	N	1838	-0-	-84	-0-	1838	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
05	1519	N	1362	-0-	-157	-0-	1359	2	3	9	N	3					36
06	1410	N	1266	-0-	-144	-0-	1266	2			N	-0-					36
07	1302	N	1271	-0-	-31	-0-	1271	2			N	-0-					36
08	1364	N	1279	-0-	-85	-0-	1279	2			N	-0-					36
09	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			N	-0-					36
*10	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2			N	-0-					36

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
05	1519	N	1415	-0-	-104	-0-	1415	2			N	-0-					14
06	1410	N	1319	-0-	-91	-0-	1319	2			N	-0-					14
07	1395	N	1329	-0-	-66	-0-	1329	2			N	-0-					14
08	1426	N	1297	-0-	-129	-0-	1296	2	1	9	N	1					15
09	1320	N	1225	-0-	-95	-0-	1225	2			N	-0-					15
10	1333	N	1235	-0-	-98	-0-	1235	2			N	-0-					15

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
05	2635	N	2310	-0-	-325	-0-	2310	2			N	-0-					74
06	2430	N	2197	-0-	-233	-0-	2197	2			N	-0-					74
07	2387	N	2198	-0-	-189	-0-	2195	2	3	9	N	3					77
08	2325	N	2149	-0-	-176	-0-	2147	2	2	9	N	2					79
09	2190	N	2046	-0-	-144	-0-	2028	2	18	9	N	16					95
10	2201	N	2062	-0-	-139	-0-	2060	2	2	9	N	2					97

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
05	3348	X	3043	-0-	-305	-0-	3033	2	10	9	N	9					69
06	3240	X	2962	-0-	-278	-0-	2954	2	8	9	N	7					76
07	3317	X	3022	-0-	-295	-0-	3012	2	10	9	N	9					85
08	3131	X	2940	-0-	-191	-0-	2940	2			N	-0-					85
09	3030	X	2836	-0-	-194	-0-	2822	2	14	9	N	13					98
10	3069	X	2890	-0-	-179	-0-	2880	2	10	9	N	9					107

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823
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
05	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	3656	2	101	9	N	92	130	1			71
06	4050	X	3573	-0-	-477	-0-	3456	2	117	9	N	106	85	1			92
07	4185	X	3591	-0-	-594	-0-	3483	2	108	9	N	98	82	1			108
08	4185	X	3503	-0-	-682	-0-	3411	2	92	9	N	84	105	1			87
09	3780	X	3317	-0-	-463	-0-	3227	2	90	9	N	82	92	1			77
10	3751	X	3358	-0-	-393	-0-	3279	2	79	9	N	72	92	1			57

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
05	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			N	-0-					138
06	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			N	-0-					138
07	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			N	-0-					138
08	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			N	-0-					138
*09	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			N	-0-					138
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					138

SAUDER MANAGEMENT COMPANY 748782
ODOM (STEVENS) RANCH WELL #: 1H RRCID -> 213636 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 7850 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7659	X	7659	-0-	-0-	-0-	305	1	7326	2	Y	25					91
							28	9									
06	6840	X	6615	-0-	-225	-0-	262	1	6320	2	Y	30					121
							33	9									
07	7068	X	5868	-0-	-1200	-0-	286	1	5548	2	Y	31					152
							34	9									
08	7657	X	6515	-0-	-1142	-0-	304	1	6211	2	Y	-0-					152
09	7410	X	5082	-0-	-2328	-0-	144	1	4919	2	Y	17					169
							19	9									
10	7657	X	6	-0-	-7651	-0-	4	2	2	9	Y	2	2	8			169

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
05	2573	X	2183	-0-	-390	-0-	87	1	2089	2	N	6					164
							7	9									
06	2070	X	2011	-0-	-59	-0-	79	1	1910	2	N	20					184
							22	9									
07	1999	X	1999	-0-	-0-	-0-	97	1	1893	2	N	8					192
							9	9									
08	2170	X	2035	-0-	-135	-0-	95	1	1933	2	N	6					198
							7	9									
09	2100	X	1684	-0-	-416	-0-	48	1	1634	2	N	2					200
							2	9									
*10	2504	X	2504	-0-	-0-	-0-	48	1	2452	2	N	4					204
							4	9									

ODOM (MARTIN) RANCH WELL #: 1H RRCID -> 218061 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 6137 PERF. 6750 - 8527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2976	X	2933	-0-	-43	-0-	116	1	2785	2	Y	29					82
							32	9									
06	2880	X	2151	-0-	-729	-0-	86	1	2063	2	Y	2					84
							2	9									
07	2976	X	1735	-0-	-1241	-0-	85	1	1650	2	Y	-0-					84
08	2945	X	1611	-0-	-1334	-0-	75	1	1536	2	Y	-0-					84
09	2850	X	396	-0-	-2454	-0-	11	1	385	2	Y	-0-					84
10	2945	X	2362	-0-	-583	-0-	46	1	2310	2	Y	5	86	1			3
							6	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAUDER MANAGEMENT COMPANY //CONT.// 748782
ODOM (MARTIN) RANCH WELL #: 2H RRCID -> 223987 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 6232 PERF. 6700 - 8951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6798	X	6798	-0-	-0-	-0-	271	1	6516	2	Y	10					112
							11	9									
06	6030	X	5544	-0-	-486	-0-	220	1	5309	2	Y	14					126
							15	9									
07	6231	X	1973	-0-	-4258	-0-	97	1	1876	2	Y	-0-					126
08	6789	X	6229	-0-	-560	-0-	289	1	5906	2	Y	31					157
							34	9									
09	6570	X	2454	-0-	-4116	-0-	70	1	2384	2	Y	-0-					157
*10	8341	X	8341	-0-	-0-	-0-	161	1	8168	2	Y	11	161	1	1	8	6
							12	9									

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
05	4453	X	4453	-0-	-0-	-0-	177	1	4261	2	Y	14					53
							15	9									
06	3960	X	3799	-0-	-161	-0-	151	1	3630	2	Y	16					69
							18	9									
07	5064	X	5064	-0-	-0-	-0-	248	1	4807	2	Y	8					77
							9	9									
08	4464	X	2984	-0-	-1480	-0-	139	1	2845	2	Y	-0-					77
09	4320	X	781	-0-	-3539	-0-	22	1	734	2	Y	23					100
							25	9									
10	5053	X	1709	-0-	-3344	-0-	33	1	1675	2	Y	1	1	8			100
							1	9									

STEVENS-MARTIN UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 234444 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 6243 PERF. 6760 - 9261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	115	1	2751	2	Y	1					37
							1	9									
06	2610	X	2116	-0-	-494	-0-	84	1	2032	2	Y	-0-					37
07	2635	X	2395	-0-	-240	-0-	117	1	2278	2	Y	-0-					37
08	2852	X	2127	-0-	-725	-0-	99	1	2025	2	Y	3					40
							3	9									
09	2760	X	773	-0-	-1987	-0-	22	1	751	2	Y	-0-					40
10	2852	X	2248	-0-	-604	-0-	44	1	2204	2	Y	-0-					40

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
05	9243	X	9243	-0-	-0-	-0-	369	1	8868	2	N	5					113
							6	9									
06	8478	X	8478	-0-	-0-	-0-	337	1	8105	2	N	33					146
							36	9									
07	7344	X	7344	-0-	-0-	-0-	359	1	6965	2	N	18					164
							20	9									
08	8244	X	8244	-0-	-0-	-0-	384	1	7847	2	N	12					176
							13	9									
09	8926	X	8926	-0-	-0-	-0-	255	1	8668	2	N	3					179
							3	9									
*10	11063	X	11063	-0-	-0-	-0-	214	1	10812	2	N	34	3	8			210
							37	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAUDER MANAGEMENT COMPANY //CONT.// 748782
STEVENS-MARTIN UNIT II WELL #: 1H RRCID -> 246803 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 6216 PERF. 6635 - 9688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5661	X	5661	-0-	-0-	-0-	226	1	5435	2	Y	-0-					70
06	4920	X	3149	-0-	-1771	-0-	126	1	3023	2	Y	-0-					70
07	5812	X	5812	-0-	-0-	-0-	284	1	5511	2	Y	15					85
							17	9									
08	5673	X	4702	-0-	-971	-0-	219	1	4480	2	Y	3					88
							3	9									
09	5490	X	2961	-0-	-2529	-0-	84	1	2873	2	Y	4					92
							4	9									
10	5797	X	2190	-0-	-3607	-0-	42	1	2147	2	Y	1					93
							1	9									

SHIDLER, MARK L., INC. 776590
ROSS WELL #: 1 RRCID -> 213505 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 8250 - 8855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6665	X	5979	-0-	-686	-0-	5979	2			N	-0-					-0-
06	6450	X	5759	-0-	-691	-0-	5759	2			N	-0-					-0-
07	6665	X	5759	-0-	-906	-0-	5759	2			N	-0-					-0-
08	6448	X	5700	-0-	-748	-0-	5700	2			N	-0-					-0-
09	5790	X	3972	-0-	-1818	-0-	3972	2			N	-0-					-0-
10	5983	X	NO RPT	-0-	-5983	-0-					N	NO RPT					-0-

TRITT WELL #: 1H RRCID -> 223995 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 8896 PERF. 8989 - 10517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3875	X	2568	-0-	-1307	-0-	117	1	2451	2	N	-0-					-0-
06	3750	X	2925	-0-	-825	-0-	113	1	2812	2	N	-0-					-0-
07	3875	X	1812	-0-	-2063	-0-	117	1	1695	2	N	-0-					-0-
08	2976	X	1345	-0-	-1631	-0-	117	1	1228	2	N	-0-					-0-
09	2940	X	1023	-0-	-1917	-0-	113	1	910	2	N	-0-					-0-
10	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					N	NO RPT					-0-

PARKER-BETZEL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235558 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 8149 PERF. 8290 - 10405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6386	X	6047	-0-	-339	-0-	1077	1	4970	2	N	-0-					-0-
06	6150	X	5232	-0-	-918	-0-	1042	1	4190	2	N	-0-					-0-
07	6076	X	5267	-0-	-809	-0-	1077	1	4190	2	N	-0-					-0-
08	6045	X	4928	-0-	-1117	-0-	1077	1	3851	2	N	-0-					-0-
09	5850	X	5098	-0-	-752	-0-	1042	1	4056	2	N	-0-					-0-
10	6045	X	NO RPT	-0-	-6045	-0-					N	NO RPT					-0-

PIPES WELL #: 1 H RRCID -> 235559 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7500 - 9160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3193	X	1030	-0-	-2163	-0-	696	1	334	2	N	-0-					-0-
06	3270	X	-0-	-0-	-3270	-0-					N	-0-					-0-
07	3999	X	-0-	-0-	-3999	-0-					N	-0-					-0-
08	3999	X	-0-	-0-	-3999	-0-					N	-0-					-0-
09	3870	X	2326	-0-	-1544	-0-	673	1	1653	2	N	-0-					-0-
10	1023	X	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN WELL #: 1H RRCID -> 246669 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 7260 - 7690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1922	N	1860	-0-	-62	-0-	1860	2			N	-0-					-0-
06	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2139	2			N	-0-					-0-
07	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2060	2			N	-0-					-0-
08	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	2011	2			N	-0-					-0-
09	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	2			N	-0-					-0-
10	1922	N	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT					-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
05	2573	X	780	-0-	-1793	-0-	706	1	74	2	N	-0-					-0-
06	2550	X	-0-	-0-	-2550	-0-					N	-0-					-0-
07	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					N	-0-					-0-
08	2635	X	243	-0-	-2392	-0-	243	2			N	-0-					-0-
09	2040	X	772	-0-	-1268	-0-	772	2			N	-0-					-0-
10	775	X	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					-0-

MOORE UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 253075 COMPL. DATE 03/14/2006 TOTAL DEPTH 8064 PERF. 7920 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5053	X	4841	-0-	-212	-0-	4841	2			N	-0-					-0-
06	5160	X	4228	-0-	-932	-0-	4228	2			N	-0-					-0-
07	9807	X	9807	-0-	-0-	-0-	9807	2			N	-0-					-0-
08	5332	X	4007	-0-	-1325	-0-	4007	2			N	-0-					-0-
09	4680	X	1251	-0-	-3429	-0-	1251	2			N	-0-					-0-
10	7285	X	NO RPT	-0-	-7285	-0-					N	NO RPT					-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
05	4061	X	3696	-0-	-365	-0-	3696	2			N	-0-					-0-
06	3930	X	2981	-0-	-949	-0-	2981	2			N	-0-					-0-
07	5758	X	5758	-0-	-0-	-0-	5758	2			N	-0-					-0-
08	3999	X	1904	-0-	-2095	-0-	1904	2			N	-0-					-0-
09	3570	X	513	-0-	-3057	-0-	513	2			N	-0-					-0-
10	5270	X	NO RPT	-0-	-5270	-0-					N	NO RPT					-0-

PIPES WELL #: 3H RRCID -> 253084 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 8050 - 9160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	868	N	112	-0-	-756	-0-	112	2			N	-0-					-0-
06	1500	N	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-					-0-
07	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PIPES WELL #: 2H RRCID -> 253508 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 8050 - 9160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4185	X	-0-	-0-	-4185	-0-					N	-0-					-0-
06	4050	X	-0-	-0-	-4050	-0-					N	-0-					-0-
07	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					N	-0-					-0-
08	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					-0-
09	2700	X	-0-	-0-	-2700	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCUTCHIN WELL #: 1H RRCID -> 254892 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 8703 PERF. 8965 - 11405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		106	-0-	106	106	106	2			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	106					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		681	-0-	681	787	681	2			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		695	-0-	695	1482	695	2			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	1482					N	NO RPT					-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
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
10	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

05	12229	X	12229	-0-	-0-	-0-	12229	2			N	-0-					-0-
06	13200	X	12418	-0-	-782	-0-	12418	2			N	-0-					-0-
07	12958	X	12550	-0-	-408	-0-	12550	2			N	-0-					-0-
08	12338	X	12075	-0-	-263	-0-	12075	2			N	-0-					-0-
09	12420	X	11507	-0-	-913	-0-	11507	2			N	-0-					-0-
10	12834	X	NO RPT	-0-	-12834	-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

05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORCESTER WELL #: 1 H RRCID -> 231021 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 6889 - 8324

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	1054	N	1017	-0-	-37	-0-	1017	2			Y	-0-					-0-
06	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			Y	-0-					-0-
07	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	11	1	1103	2	Y	-0-					-0-
08	1023	N	970	-0-	-53	-0-	970	2			Y	-0-					-0-
09	1050	N	895	-0-	-155	-0-	895	2			Y	-0-					-0-
10	1116	N	1003	-0-	-113	-0-	2	1	1001	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
05	1178	N	1152	-0-	-26	-0-	1152	2			Y	-0-					-0-
06	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			Y	-0-					-0-
07	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	12	1	1251	2	Y	-0-					-0-
08	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			Y	-0-					-0-
09	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			Y	-0-					-0-
*10	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	2	1	1135	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
05	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	2			Y	-0-					-0-
06	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	2			Y	-0-					-0-
07	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	20	1	2060	2	Y	-0-					-0-
08	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	2			Y	-0-					-0-
09	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	2			Y	-0-					-0-
*10	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	4	1	1868	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
05	1643	N	1626	-0-	-17	-0-	1626	2			Y	-0-					-0-
06	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2			Y	-0-					-0-
07	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	17	1	1765	2	Y	-0-					-0-
08	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2			Y	-0-					-0-
09	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2			Y	-0-					-0-
*10	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	3	1	1602	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
05	1147	N	1085	-0-	-62	-0-	1085	2			Y	-0-					-0-
06	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			Y	-0-					-0-
07	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	12	1	1176	2	Y	-0-					-0-
08	1085	N	1034	-0-	-51	-0-	1034	2			Y	-0-					-0-
09	1140	N	954	-0-	-186	-0-	954	2			Y	-0-					-0-
10	1178	N	1070	-0-	-108	-0-	2	1	1068	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
05	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2			N	-0-					131
06	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2			N	-0-					131
07	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2			N	-0-					131
08	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1580	2	25	9	N	23					154
09	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1581	2	3	9	N	3					157
*10	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1627	2	6	9	N	5					162

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
05	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2			N	-0-					31
06	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	2			N	-0-					31
07	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1683	2	25	9	N	23					54
08	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1557	2	14	9	N	13					67
09	1740	N	1161	-0-	-579	-0-	1150	2	11	9	N	10					77
10	1705	N	1223	-0-	-482	-0-	1223	2			N	-0-					77

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
05	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2			N	-0-					55
06	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	2			N	-0-					55
07	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2			N	-0-					55
08	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2			N	-0-					55
09	1620	N	1429	-0-	-191	-0-	1429	2			N	-0-					55
10	1519	N	1378	-0-	-141	-0-	1378	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
05	1116	N	1075	-0-	-41	-0-	2	1	1073	2	N	-0-					69
06	1050	N	1045	-0-	-5	-0-	1045	2			N	-0-					69
07	1116	N	1086	-0-	-30	-0-	1	1	1085	2	N	-0-					69
08	1085	N	1076	-0-	-9	-0-	1076	2			N	-0-					69
09	1050	N	1049	-0-	-1	-0-	3	1	1046	2	N	-0-					69
*10	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1	1	1099	2	N	-0-					69

OLEX U. S. WELL #: 5 RRCID -> 220157 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8572 - 8741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1874	2	18	9	N	16					53
06	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1738	2	17	9	N	15					68
07	1829	N	1806	-0-	-23	-0-	1785	2	21	9	N	19					87
08	1891	N	1797	-0-	-94	-0-	1782	2	15	9	N	14					101
09	1770	N	1648	-0-	-122	-0-	1638	2	10	9	N	9					110
10	1798	N	1781	-0-	-17	-0-	1764	2	17	9	N	15					125

OLEX U. S. WELL #: 7 RRCID -> 227369 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 8821 PERF. 7917 - 8656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2418	N	2283	-0-	-135	-0-	2271	2	12	9	N	11					84
06	2250	N	2021	-0-	-229	-0-	2003	2	18	9	N	16					100
07	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2215	2	19	9	N	17					117
08	2294	N	1834	-0-	-460	-0-	1834	2			N	-0-					117
09	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2029	2	3	9	N	3					120
10	2232	N	2143	-0-	-89	-0-	2135	2	8	9	N	7					127

OLEX U. S. WELL #: 6 RRCID -> 227877 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 7960 - 8816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3317	X	2788	-0-	-529	-0-	2762	2	26	9	N	24					53
06	3030	X	2807	-0-	-223	-0-	2796	2	11	9	N	10					63
07	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	2942	2	56	9	N	51					114
08	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	3045	2			N	-0-					114
09	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	2893	2			N	-0-					114
*10	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	3128	2			N	-0-					114

HUTCHESON WELL #: 3H RRCID -> 228118 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 6483 PERF. 6795 - 8220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1519	N	1495	-0-	-24	-0-	1495	2			N	-0-					-0-
06	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2			N	-0-					-0-
07	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2			N	-0-					-0-
08	1488	N	1161	-0-	-327	-0-	1161	2			N	-0-					-0-
09	1500	N	1358	-0-	-142	-0-	1358	2			N	-0-					-0-
10	1457	N	1375	-0-	-82	-0-	2	1	1373	2	N	-0-					-0-

HUTCHESON WELL #: 2H RRCID -> 228210 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6925 - 8725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	2			N	-0-					16
06	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2080	2			N	-0-					16
07	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	2093	2			N	-0-					16
08	1860	N	1825	-0-	-35	-0-	1825	2			N	-0-					16
09	1800	N	1687	-0-	-113	-0-	1687	2			N	-0-					16
*10	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2099	2			N	-0-					16

HARMS WELL #: 4 H RRCID -> 233027 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 8516 - 9425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
10	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
05	10447	X	9902	-0-	-545	-0-	9881	2	21	9	N	19	1	8			74
06	10110	X	9190	-0-	-920	-0-	9189	2	1	9	N	1	1	8			74
07	10447	X	8665	-0-	-1782	-0-	8661	2	4	9	N	4					78
08	10013	X	8630	-0-	-1383	-0-	8630	2			N	-0-					78
09	9570	X	8412	-0-	-1158	-0-	8412	2			N	-0-					78
10	9889	X	5310	-0-	-4579	-0-	5307	2	3	9	N	3	3	8			78

WILSON-HARRIS WELL #: 3 H RRCID -> 234928 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 6800 - 8592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9889	X	8627	-0-	-1262	-0-	822	1	7804	2	N	1	1	8			26
							1	9									
06	11490	X	8313	-0-	-3177	-0-	8312	2	1	9	N	1	1	8			26
07	11873	X	9539	-0-	-2334	-0-	195	1	9344	2	N	-0-					26
08	11873	X	8880	-0-	-2993	-0-	889	1	7991	2	N	-0-					26
09	9420	X	8921	-0-	-499	-0-	8921	2			N	-0-					26
10	9548	X	8844	-0-	-704	-0-	340	1	8498	2	N	5	3	8			28
							6	9									

WILSON-HARRIS WELL #: 4 H RRCID -> 234929 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 6537 PERF. 6940 - 8700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	N	271	-0-	-101	-0-	271	2			N	-0-					96
06	360	N	278	-0-	-82	-0-	278	2			N	-0-					96
07	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					96
08	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					96
09	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					96
*10	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					96

FITZWILLIAM WELL #: 2 H RRCID -> 235657 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 6533 PERF. 6950 - 8683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8463	X	5920	-0-	-2543	-0-	5920	2			N	-0-					97
06	8190	X	5286	-0-	-2904	-0-	5285	2	1	9	N	1	1	8			97
07	8463	X	5983	-0-	-2480	-0-	5983	2			N	-0-					97
08	5921	X	5753	-0-	-168	-0-	5753	2			N	-0-					97
09	5730	X	2738	-0-	-2992	-0-	2738	2			N	-0-					97
10	5983	X	4553	-0-	-1430	-0-	4552	2	1	9	N	1	1	8			97

BUXTON WELL #: 1H RRCID -> 238571 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 5566 PERF. 6000 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

MC KEON WELL #: 1H RRCID -> 240344 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 5771 PERF. 6300 - 9225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY //CONT.// 809930
POSTON WELL #: 1 RRCID -> 250164 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 6754 PERF. 6499 - 6664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	651	N	489	-0-	-162	-0-	24	1	465	2	N	-0-					-0-
06	510	N	487	-0-	-23	-0-	24	1	463	2	N	-0-					-0-
07	868	N	656	-0-	-212	-0-	32	1	624	2	N	-0-					-0-
08	721	N	721	-0-	-0-	-0-	39	1	682	2	N	-0-					-0-
09	480	N	465	-0-	-15	-0-	25	1	440	2	N	-0-					-0-
10	651	N	298	-0-	-353	-0-	16	1	282	2	N	-0-					-0-

OLEX U.S. WELL #: 8 RRCID -> 251649 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 8833 PERF. 7924 - 8772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2573	X	2156	-0-	-417	-0-	2147	2	9	9	N	8					93
06	2490	X	2361	-0-	-129	-0-	2281	2	80	9	N	73					166
07	2537	X	2537	-0-	-0-	-0-	2537	2			N	-0-					166
08	2573	X	2573	-0-	-0-	-0-	2573	2			N	-0-					166
09	2760	X	2760	-0-	-0-	-0-	2750	2	10	9	N	9					175
*10	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	2724	2	46	9	N	42	161	1			56

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	10589					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	10589					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	10589					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	10589					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	10589					N	-0-					-0-
10	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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2095					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2095					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2095					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2095					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2095					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2095					N	-0-					-0-

HOGTOWN MOORE UNIT WELL #: 38H RRCID -> 251697 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 3447 PERF. 4220 - 5790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SQUARE ONE ENERGY, INC. //CONT.// 810817
HOGTOWN MOORE UNIT WELL #: E 26H RRCID -> 253902 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 3478 PERF. 3521 - 4880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOGTOWN MOORE UNIT WELL #: E 16H RRCID -> 254367 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 3479 PERF. 3960 - 6175

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

STAR OF TEXAS ENERGY SRVS, INC. 814991
ROBERTSON WELL #: 1 H RRCID -> 230670 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5805 - 7785

05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					114
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					114
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					114
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					114
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					114
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					114

CONVERTED TO FRESH WATER.. 02/27/2013 - PLUGGED 02-27-2013

DURANT WELL #: 1 H RRCID -> 232406 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 5237 PERF. 5635 - 7488

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
PILOT WELL #: 2 RRCID -> 228784 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 3741 PERF. 3507 - 3555

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PILOT WELL #: 1 H RRCID -> 231020 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 3670 PERF. 3760 - 5706

05	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	148	1	3513	3	Y	-0-					8
06	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	162	1	3432	3	Y	-0-					8
07	3379	X	3144	-0-	-235	-0-	137	1	3007	3	Y	-0-					8
08	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	149	1	3634	3	Y	-0-					8
09	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	175	1	3448	3	Y	-0-					8
10	3720	X	3488	-0-	-232	-0-	161	1	3327	3	Y	-0-					8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555

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
05	3813	X	1671	-0-	-2142	-0-	68	1	1603	3	Y	-0-					10
06	3120	X	963	-0-	-2157	-0-	43	1	920	3	Y	-0-					10
07	2573	X	961	-0-	-1612	-0-	42	1	919	3	Y	-0-					10
08	2573	X	1491	-0-	-1082	-0-	59	1	1432	3	Y	-0-					10
09	2490	X	1112	-0-	-1378	-0-	54	1	1058	3	Y	-0-					10
10	1674	X	1292	-0-	-382	-0-	60	1	1232	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
05	2201	X	123	-0-	-2078	-0-	5	1	118	3	Y	-0-					10
06	1800	N	82	-0-	-1718	-0-	4	1	78	3	Y	-0-					10
07	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	48	1	1058	3	Y	-0-					10
08	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	85	1	2076	3	Y	-0-					10
09	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	83	1	1641	3	Y	-0-					10
*10	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	82	1	1689	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
05	8042	X	8042	-0-	-0-	-0-	325	1	7717	3	Y	-0-					11
06	6551	X	6551	-0-	-0-	-0-	295	1	6256	3	Y	-0-					11
07	6733	X	6733	-0-	-0-	-0-	294	1	6439	3	Y	-0-					11
08	8029	X	6773	-0-	-1256	-0-	267	1	6506	3	Y	-0-					11
09	7770	X	5468	-0-	-2302	-0-	264	1	5204	3	Y	-0-					11
10	8029	X	5082	-0-	-2947	-0-	234	1	4848	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
05	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	114	1	1416	3	Y	-0-					3
06	2580	X	2006	-0-	-574	-0-	129	1	1877	3	Y	-0-					3
07	2666	X	1906	-0-	-760	-0-	120	1	1786	3	Y	-0-					3
08	2480	X	1863	-0-	-617	-0-	114	1	1749	3	Y	-0-					3
09	2400	X	1162	-0-	-1238	-0-	70	1	1092	3	Y	-0-					3
10	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					Y	-0-					3

PILOT WELL #: 6H RRCID -> 238287 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 3545 PERF. 3950 - 7002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1671	X	1671	-0-	-0-	-0-	68	1	1603	3	Y	-0-					6
06	DLQ G-10		1953	-0-	1953	1953	88	1	1865	3	Y	-0-					6
07	DLQ G-10		2327	-0-	2327	4280	102	1	2225	3	Y	-0-					6
08	5514	X	1234	-0-	-4280	-0-	49	1	1185	3	Y	-0-					6
09	1550	X	1550	-0-	-0-	-0-	75	1	1475	3	Y	-0-					6
10	2325	X	729	-0-	-1596	-0-	34	1	695	3	Y	-0-					6

PILOT WELL #: 10H RRCID -> 238302 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 3443 PERF. 3570 - 6752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

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
05	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	319	1	3966	3	Y	-0-					7
06	6816	X	6816	-0-	-0-	-0-	437	1	6379	3	Y	-0-					7
07	8271	X	8271	-0-	-0-	-0-	521	1	7750	3	Y	-0-					7
08	7895	X	7895	-0-	-0-	-0-	484	1	7411	3	Y	-0-					7
09	6968	X	6968	-0-	-0-	-0-	421	1	6547	3	Y	-0-					7
*10	6520	X	6520	-0-	-0-	-0-	394	1	6126	3	Y	-0-					7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555

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
05	3	X	1	-0-	-2	-0-	1	3			Y	-0-					1
06	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					1
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

PILOT WELL #: 12H RRCID -> 238752 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 3456 PERF. 4020 - 6962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	55	X	2	-0-	-53	-0-	2	3			Y	-0-					1
06	55	X	-0-	-0-	-55	-0-					Y	-0-					1
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILOT WELL #: 22H RRCID -> 248138 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 3693 PERF. 3960 - 6702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PILOT WELL #: 18H RRCID -> 248254 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3541 PERF. 3730 - 6932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4278	X	2825	-0-	-1453	-0-	210	1	2615	3	Y	-0-					8
06	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	226	1	3290	3	Y	-0-					8
07	3565	X	2085	-0-	-1480	-0-	131	1	1954	3	Y	-0-					8
08	3565	X	2207	-0-	-1358	-0-	135	1	2072	3	Y	-0-					8
09	3510	X	3173	-0-	-337	-0-	192	1	2981	3	Y	-0-					8
10	3627	X	2332	-0-	-1295	-0-	141	1	2191	3	Y	-0-					8

PILOT WELL #: 14H RRCID -> 248349 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 3548 PERF. 3930 - 6992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555
PILOT WELL #: 16H RRCID -> 248361 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 3602 PERF. 3830 - 7122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PILOT WELL #: 19H RRCID -> 248363 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 3603 PERF. 3800 - 6952

05	5363	X	4057	-0-	-1306	-0-	302	1	3755	3	Y	-0-					8
06	4800	X	4217	-0-	-583	-0-	271	1	3946	3	Y	-0-					8
07	4526	X	3971	-0-	-555	-0-	250	1	3721	3	Y	-0-					8
08	4526	X	3785	-0-	-741	-0-	232	1	3553	3	Y	-0-					8
09	4260	X	3213	-0-	-1047	-0-	194	1	3019	3	Y	-0-					8
10	4371	X	3570	-0-	-801	-0-	216	1	3354	3	Y	-0-					8

PILOT WELL #: 15H RRCID -> 248405 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 3534 PERF. 3950 - 6852

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PILOT WELL #: 23H RRCID -> 248460 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 3713 PERF. 3870 - 6252

05	3503	X	803	-0-	-2700	-0-	60	1	743	3	Y	-0-					6
06	3060	X	22	-0-	-3038	-0-	1	1	21	3	Y	-0-					6
07	3813	X	59	-0-	-3754	-0-	4	1	55	3	Y	-0-					6
08	3813	X	1137	-0-	-2676	-0-	70	1	1067	3	Y	-0-					6
09	3690	X	2229	-0-	-1461	-0-	135	1	2094	3	Y	-0-					6
*10	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	217	1	3378	3	Y	-0-					6

PILOT WELL #: 11H RRCID -> 250153 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 3481 PERF. 3800 - 6262

05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	5	1	61	3	Y	-0-					1
06	285	N	285	-0-	-0-	-0-	18	1	267	3	Y	-0-					1
07	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	67	1	998	3	Y	-0-					1
08	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	62	1	952	3	Y	-0-					1
09	948	N	948	-0-	-0-	-0-	57	1	891	3	Y	-0-					1
10	1054	N	460	-0-	-594	-0-	28	1	432	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STRATA OPERATING, INC. //CONT.// 825445

SHEPHERD-STAR WELL #: 1H RRCID -> 203317 COMPL. DATE 06/07/2004 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 8552 - 9326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4978	X	4978	-0-	-0-	-0-	4899	2	79	9	N	72					136
06	4770	X	4309	-0-	-461	-0-	4270	2	39	9	N	35					171
07	4836	X	4275	-0-	-561	-0-	4200	2	75	9	N	68	154	1			85
08	4996	X	4996	-0-	-0-	-0-	4996	2			N	-0-					85
09	4830	X	4283	-0-	-547	-0-	4197	2	86	9	N	78					163
10	4991	X	NO RPT	-0-	-4991	-0-					N	NO RPT					163

WRIGHT-STAR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203318 COMPL. DATE 01/05/2004 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 7305 - 9063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HODGES WELL #: 1H RRCID -> 205826 COMPL. DATE 09/13/2004 TOTAL DEPTH 7301 PERF. 8074 - 9320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	992	X	657	-0-	-335	-0-	657	2			N	-0-					21
06	960	X	515	-0-	-445	-0-	515	2			N	-0-					21
07	1686	X	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2			N	-0-					21
08	992	X	819	-0-	-173	-0-	819	2			N	-0-					21
09	2359	X	2359	-0-	-0-	-0-	2297	2	62	9	N	56					77
10	992	X	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					77

AARON-STAR WELL #: 1 H RRCID -> 209551 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 6829 PERF. 7975 - 9344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3782	X	3096	-0-	-686	-0-	3096	2			N	-0-					55
06	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	3726	2			N	-0-					55
07	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	4088	2			N	-0-					55
08	3844	X	3198	-0-	-646	-0-	3198	2			N	-0-					55
09	3720	X	3067	-0-	-653	-0-	3045	2	22	9	N	20					75
10	4092	X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					N	NO RPT					75

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
05	2293	N	2022	-0-	-271	-0-	2021	2	1	9	N	1	1	8			20
06	2810	N	2810	-0-	-0-	-0-	2810	2			N	-0-					20
07	2698	X	2698	-0-	-0-	-0-	2695	2	3	9	N	3	3	8			20
08	2538	X	2538	-0-	-0-	-0-	2536	2	2	9	N	2	2	8			20
09	2423	X	2423	-0-	-0-	-0-	2423	2			N	-0-					20
10	1550	X	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT					20

RSK-STAR WELL #: 5 RRCID -> 214861 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 7889 PERF. 7168 - 7697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6231	X	4049	-0-	-2182	-0-	4049	2			N	-0-					220
06	6030	X	4233	-0-	-1797	-0-	4233	2			N	-0-					220
07	6231	X	4525	-0-	-1706	-0-	4519	2	6	9	N	5	193	1			32
08	5642	X	4026	-0-	-1616	-0-	4026	2			N	-0-					32
09	3930	X	3542	-0-	-388	-0-	3500	2	42	9	N	38					70
10	4526	X	NO RPT	-0-	-4526	-0-					N	NO RPT					70

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STRATA OPERATING, INC. //CONT.// 825445

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
05	248	N	212	-0-	-36	-0-	212	2			N	-0-					47
06	270	N	145	-0-	-125	-0-	145	2			N	-0-					47
07	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					47
08	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-					47
09	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			N	-0-					47
10	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					47

WILSON A WELL #: 1 H RRCID -> 233343 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 5692 PERF. 6112 - 8243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3658	X	3101	-0-	-557	-0-	3101	2			N	-0-					40
06	3330	X	3298	-0-	-32	-0-	3298	2			N	-0-					40
07	3255	X	3167	-0-	-88	-0-	3167	2			N	-0-					40
08	3193	X	2948	-0-	-245	-0-	2948	2			N	-0-					40
09	3000	X	2910	-0-	-90	-0-	2910	2			N	-0-					40
10	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					N	NO RPT					40

GARRETT-STAR WELL #: 1H RRCID -> 238057 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 7990 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOONEY WELL #: 1H RRCID -> 238263 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 6735 - 7541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2728	X	2223	-0-	-505	-0-	2223	2			N	-0-					56
06	2550	X	1824	-0-	-726	-0-	1824	2			N	-0-					56
07	2635	X	2083	-0-	-552	-0-	2083	2			N	-0-					56
08	2635	X	1913	-0-	-722	-0-	1913	2			N	-0-					56
09	2340	X	2305	-0-	-35	-0-	2305	2			N	-0-					56
10	2232	X	NO RPT	-0-	-2232	-0-					N	NO RPT					56

MALCOLM-STAR WELL #: 1H RRCID -> 238269 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 8628 - 8931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	331	N	331	-0-	-0-	-0-	294	2	37	9	N	34					118
06	330	N	322	-0-	-8	-0-	294	2	28	9	N	25					143
07	412	N	412	-0-	-0-	-0-	400	2	12	9	N	11					154
08	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					154
09	286	N	286	-0-	-0-	-0-	275	2	11	9	N	10					164
10	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					164

RSK-STAR VAUGHN UNIT WELL #: 7 RRCID -> 244849 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7127 - 7654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5175	X	5175	-0-	-0-	-0-	5175	2			N	-0-					40
06	5744	X	5744	-0-	-0-	-0-	5744	2			N	-0-					40
07	5793	X	5793	-0-	-0-	-0-	5793	2			N	-0-					40
08	5577	X	5577	-0-	-0-	-0-	5577	2			N	-0-					40
09	5189	X	5189	-0-	-0-	-0-	5172	2	17	9	N	15					55
10	2325	X	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT					55

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
05	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	2			N	-0-					-0-
06	60	N	20	-0-	-40	-0-	20	2			N	-0-					-0-
07	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
08	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STRATA OPERATING, INC. //CONT.// 825445
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
05	1705	N	1608	-0-	-97	-0-	1608	2			N	-0-					-0-
06	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	2			N	-0-					-0-
07	1705	N	1250	-0-	-455	-0-	1250	2			N	-0-					-0-
08	1612	N	1168	-0-	-444	-0-	1168	2			N	-0-					-0-
09	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2			N	-0-					-0-
10	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					-0-

BOECKER-STAR WELL #: 1H RRCID -> 245826 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 5749 PERF. 7612 - 7831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	89	-0-	-35	-0-	89	2			N	-0-					5
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					5
07	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					5
08	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					5
09	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					5
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					5

PRITCHARD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246760 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 6414 PERF. 8770 - 8971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	165	-0-	-52	-0-	165	2			N	-0-					-0-
06	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					-0-
07	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					-0-
08	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
09	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
10	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					-0-

TANGLEWOOD OIL & GAS LLC 835710
KING UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231716 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 8351 PERF. 6791 - 8315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6603	X	6004	-0-	-599	-0-	6004	2			N	-0-					19
06	6809	X	6809	-0-	-0-	-0-	6809	2			N	-0-	19	1			-0-
07	6386	X	5668	-0-	-718	-0-	5668	2			N	-0-					-0-
08	6393	X	6393	-0-	-0-	-0-	6393	2			N	-0-					-0-
09	6777	X	6777	-0-	-0-	-0-	6777	2			N	-0-					-0-
*10	6809	X	6809	-0-	-0-	-0-	6809	2			N	-0-					-0-

WICKIZER WELL #: 1 H RRCID -> 237007 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 6454 PERF. 6992 - 8971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6658	X	6658	-0-	-0-	-0-	6658	2			N	-0-					20
06	5755	X	5755	-0-	-0-	-0-	5738	2	17	9	N	15					35
07	5833	X	5833	-0-	-0-	-0-	5794	2	39	9	N	35					70
08	5227	X	5227	-0-	-0-	-0-	5227	2			N	-0-					70
09	5258	X	5258	-0-	-0-	-0-	5258	2			N	-0-					70
*10	5691	X	5691	-0-	-0-	-0-	5691	2			N	-0-					70

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
05	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					29
06	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					29
07	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					29
08	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-	29	1			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TANGLEWOOD OIL & GAS LLC //CONT.// 835710
KING UNIT WELL #: 3H RRCID -> 241039 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 6401 PERF. 7135 - 9167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11191	X	2681	-0-	-8510	-0-	2681	2			N	-0-					82
06	12051	X	12051	-0-	-0-	-0-	12051	2			N	-0-	82	1			-0-
07	11191	X	10640	-0-	-551	-0-	10640	2			N	-0-					-0-
08	12536	X	12536	-0-	-0-	-0-	12514	2	22	9	N	20					20
09	10830	X	8731	-0-	-2099	-0-	8673	2	58	9	N	53	73	1			-0-
*10	12410	X	12410	-0-	-0-	-0-	12410	2			N	-0-					-0-

KING UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250169 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 6393 PERF. 7130 - 9275

05	12725	X	12725	-0-	-0-	-0-	12681	2	44	9	N	40					95
06	10440	X	9370	-0-	-1070	-0-	9370	2			N	-0-	83	1			12
07	10788	X	7285	-0-	-3503	-0-	7230	2	55	9	N	50					62
08	12710	X	284	-0-	-12426	-0-	284	2			N	-0-					62
09	12300	X	5555	-0-	-6745	-0-	5497	2	58	9	N	53	115	1			-0-
10	12710	X	1143	-0-	-11567	-0-	1143	2			N	-0-					-0-

TARPON OIL & GAS CO. 836178
CHEVRON WELL #: 1H RRCID -> 252619 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 4928 PERF. 6047 - 9350

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		365				N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/10/2013

TDC ENGINEERING, INC. 840400
FORTENBERRY, JANET WELL #: 2 RRCID -> 204293 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 8806 PERF. N/A

05	279	N	252	-0-	-27	-0-	252	3			N	-0-					58
06	270	N	227	-0-	-43	-0-	227	2			N	-0-					58
07	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					58
08	248	N	97	-0-	-151	-0-	97	2			N	-0-					58
09	240	N	59	-0-	-181	-0-	59	2			N	-0-					58
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					58

FORTENBERRY, JANET WELL #: 1 RRCID -> 204617 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 8808 PERF. 8215 - 8775

05	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	3			N	-0-					56
06	120	N	116	-0-	-4	-0-	115	2	1	9	N	1					57
07	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					57
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					57
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					57
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					57

HAZEL WELL #: 2 RRCID -> 205110 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 9086 PERF. 8710 - 9030

05	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	3			N	-0-					78
06	210	N	69	-0-	-141	-0-	69	2			N	-0-					78
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
08	217	N	29	-0-	-188	-0-	29	2			N	-0-					78
09	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			N	-0-					78
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78

FORTENBERRY, HENRY WELL #: 1 RRCID -> 206685 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 8823 PERF. 7934 - 8975

05	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					21
06	343	N	343	-0-	-0-	-0-	288	2	55	9	N	50					71
07	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					71
08	310	N	253	-0-	-57	-0-	253	2			N	-0-					71
09	330	N	272	-0-	-58	-0-	272	2			N	-0-					71
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					71

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TDC ENGINEERING, INC. //CONT.// 840400
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
05	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	3			N	-0-					51
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	44	2	23	9	N	21					72
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					72
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					72
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

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
05	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	3			N	-0-					74
06	150	N	128	-0-	-22	-0-	128	2			N	-0-					74
07	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					74
08	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					74
09	120	N	21	-0-	-99	-0-	21	2			N	-0-					74
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-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
05	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					110
06	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					110
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					110
09	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					110
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					110

FORTENBERRY, JANET WELL #: 3 RRCID -> 208351 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 9078 PERF. 8440 - 9020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					73
06	180	N	166	-0-	-14	-0-	166	2			N	-0-					73
07	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					73
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					73
09	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					73
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					73

FORTENBERRY, HENRY WELL #: 3 RRCID -> 208994 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 8922 PERF. 7871 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
09	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					71
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					387
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					387
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					387
08	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-	387	1			-0-
09	90	N	79	-0-	-11	-0-	79	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORTENBERRY, JANET WELL #: 6 RRCID -> 209111 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 9007 PERF. 7762 - 8900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	N	220	-0-	-28	-0-	220	3			N	-0-					53
06	240	N	207	-0-	-33	-0-	207	2			N	-0-					53
07	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					53
08	217	N	197	-0-	-20	-0-	197	2			N	-0-					53
09	210	N	171	-0-	-39	-0-	171	2			N	-0-					53
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					53

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TDC ENGINEERING, INC. //CONT.// 840400
HAZEL WELL #: 4 RRCID -> 209837 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 9116 PERF. 8158 - 9060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	3			N	-0-					50
06	210	N	69	-0-	-141	-0-	69	2			N	-0-					50
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					50
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					50
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

FORTENBERRY, CHARLOTTE WELL #: 1 A RRCID -> 209838 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 9148 PERF. 7880 - 9017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	811	3	290	9	N	264	186	1			201
06	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	786	2	495	9	N	450	190	1			461
07	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	619	2	485	9	N	441	585	1			317
08	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1755	2	226	9	N	205	371	1			151
09	3000	N	3679	-0-	679	679	2659	2	1020	9	N	927	958	1			120
10	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					120

FORTENBERRY, JANET WELL #: 5 RRCID -> 209950 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 9046 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAZEL WELL #: 1 RRCID -> 209956 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 7976 - 9040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		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
05	403	N	362	-0-	-41	-0-	362	3			N	-0-					28
06	360	N	339	-0-	-21	-0-	339	2			N	-0-					28
07	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					28
08	372	N	127	-0-	-245	-0-	127	2			N	-0-					28
09	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					28
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-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
05	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					138
06	30	N	22	-0-	-8	-0-	21	2	1	9	N	1					139
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					139
09	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					139
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139

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
05	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	3			N	-0-					36
06	210	N	70	-0-	-140	-0-	69	2	1	9	N	1					37
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					37
09	634	N	634	-0-	-0-	-0-	524	2	110	9	N	100					137
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					137

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TDC ENGINEERING, INC. //CONT.// 840400
FLOYD WELL #: 1 RRCID -> 211368 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 8646 PERF. 8120 - 8560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	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

05	62	N	17	-0-	-45	-0-	17	3			N	-0-					130
06	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					130
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
08	514	N	514	-0-	-0-	-0-	336	2	178	9	N	162					292
09	3000	N	3441	-0-	441	441	2128	2	1313	9	N	1194	757	1			729
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	441					N	NO RPT					729

FORTENBERRY, JIM WELL #: 1 RRCID -> 211883 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 9090 PERF. 7950 - 8765

05	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					133
06	11	N	9	-0-	-2	-0-	8	2	1	9	N	1					134
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
08	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					134
09	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					134
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					134

KNIGHT WELL #: 5 RRCID -> 213491 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 9031 PERF. 7940 - 8860

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					67
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
09	14B2	EXT	337	-0-	337	337	219	2	118	9	N	107					174
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	337					N	NO RPT					174

FORTENBERRY, CHARLOTTE WELL #: 2 RRCID -> 214820 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 9087 PERF. 7760 - 8739

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	169	N	169	-0-	-0-	-0-	103	2	66	9	N	60					60
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					60
09	594	N	594	-0-	-0-	-0-	515	2	79	9	N	72					132
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132

MARTIN WELL #: 2 RRCID -> 214831 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 851 - 8750

05	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					103
06	420	N	377	-0-	-43	-0-	377	2			N	-0-					103
07	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					103
08	372	N	228	-0-	-144	-0-	228	2			N	-0-					103
09	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					103
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					103

FORTENBERRY, HENRY WELL #: 5 RRCID -> 216470 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 9051 PERF. 7904 - 8800

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					143

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TDC ENGINEERING, INC. //CONT.// 840400
HOPPER WELL #: 1 H RRCID -> 232791 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 5175 PERF. 5520 - 7832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	14B2	EXT	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
10	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

05	22841	X	22841	-0-	-0-	-0-	22841	2			N	-0-					-0-
06	19500	X	15597	-0-	-3903	-0-	15597	2			N	-0-					-0-
07	19871	X	15751	-0-	-4120	-0-	15751	2			N	-0-					-0-
08	20150	X	13573	-0-	-6577	-0-	13573	2			N	-0-					-0-
09	19500	X	13460	-0-	-6040	-0-	13460	2			N	-0-					-0-
10	20150	X	NO RPT	-0-	-20150	-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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOBBINS WELL #: 5 RRCID -> 196496 COMPL. DATE 12/31/2002 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7290 - 7895

05	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	200	1	2306	2	N	14	108	1			32
							15	9									
06	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	170	1	1950	2	N	12					44
							13	9									
07	2480	N	1807	-0-	-673	-0-	144	1	1653	2	N	9	1	8			52
							10	9									
08	2511	N	2464	-0-	-47	-0-	197	1	2264	2	N	3					55
							3	9									
09	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	179	1	2058	2	N	12					67
							13	9									
*10	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	152	1	1752	2	N	17					84
							19	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329
STEVENS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197324 COMPL. DATE 08/03/2003 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 7393 - 7631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1147	N	1139	-0-	-8	-0-	66	1	1073	2	Y	-0-					10
06	1140	N	1062	-0-	-78	-0-	64	1	998	2	Y	-0-					10
07	1147	N	1016	-0-	-131	-0-	61	1	955	2	Y	-0-					10
08	1147	N	1082	-0-	-65	-0-	65	1	1017	2	Y	-0-					10
09	1050	N	1045	-0-	-5	-0-	63	1	982	2	Y	-0-					10
*10	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	57	1	899	2	Y	96	79	1			27
							106	9									

STEVENS GAS UNIT WELL #: 6X RRCID -> 200834 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 7642 PERF. 7074 - 7590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	88	1	1342	2	Y	-0-					-0-
06	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	88	1	1384	2	Y	-0-					-0-
07	1426	N	1380	-0-	-46	-0-	83	1	1297	2	Y	-0-					-0-
08	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	87	1	1368	2	Y	-0-					-0-
09	1470	N	1435	-0-	-35	-0-	86	1	1349	2	Y	-0-					-0-
10	1395	N	1236	-0-	-159	-0-	74	1	1162	2	Y	-0-					-0-

STEVENS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200905 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7300 - 7530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	N	324	-0-	-17	-0-	28	1	296	2	Y	-0-					-0-
06	433	N	433	-0-	-0-	-0-	26	1	407	2	Y	-0-					-0-
07	354	N	354	-0-	-0-	-0-	21	1	333	2	Y	-0-					-0-
08	310	N	301	-0-	-9	-0-	18	1	283	2	Y	-0-					-0-
09	491	N	491	-0-	-0-	-0-	29	1	462	2	Y	-0-					-0-
*10	465	N	465	-0-	-0-	-0-	28	1	437	2	Y	-0-					-0-

STEVENS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 201311 COMPL. DATE 04/07/2004 TOTAL DEPTH 7616 PERF. 7330 - 7562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

OATES GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 201316 COMPL. DATE 02/27/2005 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7155 - 7600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	114	1	1023	2	Y	7	23	1			20
							8	9									
06	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	110	1	990	2	Y	-0-					20
07	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	111	1	1001	2	Y	-0-					20
08	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	104	1	932	2	Y	1					21
							1	9									
09	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	157	1	887	2	Y	2					23
							2	9									
10	1023	N	1010	-0-	-13	-0-	101	1	909	2	Y	-0-					23

BURRESS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 203760 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 9800 - 10824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23157	X	20908	-0-	-2249	-0-	1241	1	19448	2	Y	199	133	1			180
							219	9									
06	22410	X	20681	-0-	-1729	-0-	1229	1	19248	2	Y	185	252	1			113
							204	9									
07	22413	X	22311	-0-	-102	-0-	1327	1	20784	2	Y	182	121	1			174
							200	9									
08	22413	X	21669	-0-	-744	-0-	1287	1	20162	2	Y	200	260	1			114
							220	9									
09	22655	X	22655	-0-	-0-	-0-	1353	1	21105	2	Y	179	138	1			155
							197	9									
*10	25167	X	25167	-0-	-0-	-0-	1497	1	23451	2	Y	199	135	1			219
							219	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329
BURRESS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 203761 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 8070 - 8650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8246	X	6923	-0-	-1323	-0-	411	1	6439	2	Y	66	47	1			60
							73	9									
06	8190	X	7817	-0-	-373	-0-	464	1	7276	2	Y	70	87	1			43
							77	9									
07	7905	X	7164	-0-	-741	-0-	426	1	6674	2	Y	58	45	1			56
							64	9									
08	7905	X	6325	-0-	-1580	-0-	376	1	5885	2	Y	58	81	1			33
							64	9									
09	7830	X	5792	-0-	-2038	-0-	340	1	5400	2	Y	47	40	1			40
							52	9									
10	8091	X	4714	-0-	-3377	-0-	280	1	4382	2	Y	47	35	1			52
							52	9									

STEVENS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 209333 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7030 - 7534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	649	N	649	-0-	-0-	-0-	39	1	610	2	Y	-0-					16
06	660	N	605	-0-	-55	-0-	36	1	561	2	Y	7					23
							8	9									
07	682	N	547	-0-	-135	-0-	33	1	513	2	Y	1					24
							1	9									
08	651	N	566	-0-	-85	-0-	34	1	532	2	Y	-0-					24
09	600	N	507	-0-	-93	-0-	30	1	477	2	Y	-0-					24
*10	587	N	587	-0-	-0-	-0-	35	1	552	2	Y	-0-					24

OATES GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 209940 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7058 - 7508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1798	N	1785	-0-	-13	-0-	177	1	1597	2	Y	10	48	1			37
							11	9									
06	1800	N	1700	-0-	-100	-0-	170	1	1530	2	Y	-0-					37
07	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	182	1	1639	2	Y	-0-					37
08	1798	N	1271	-0-	-527	-0-	127	1	1143	2	Y	1					38
							1	9									
09	1710	N	1517	-0-	-193	-0-	99	1	1415	2	Y	3					41
							3	9									
10	1829	N	1623	-0-	-206	-0-	162	1	1460	2	Y	1					42
							1	9									

STEVENS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 210104 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 7582 PERF. 6984 - 7451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	85	1	1339	2	Y	-0-					25
06	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	84	1	1324	2	Y	15					40
							17	9									
07	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	88	1	1384	2	Y	2					42
							2	9									
08	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	98	1	1537	2	Y	-0-					42
09	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	76	1	1194	2	Y	-0-					42
*10	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	78	1	1229	2	Y	-0-					42

BURRESS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 210987 COMPL. DATE 08/14/2005 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7194 - 7682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	86	1	1349	2	Y	13	9	1			12
							14	9									
06	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	83	1	1293	2	Y	13	17	1			8
							14	9									
07	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	111	1	1732	2	Y	14	8	1			14
							15	9									
08	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	84	1	1314	2	Y	13	20	1			7
							14	9									
09	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	86	1	1372	2	Y	12	9	1			10
							13	9									
*10	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	62	1	974	2	Y	11	9	1			12
							12	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329
WATTS, CALLIE WELL #: 3 RRCID -> 216190 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6917 - 7172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1953	X	1486	-0-	-467	-0-	119	1	1365	2	Y	2					12
							2	9									
06	2220	X	1473	-0-	-747	-0-	117	1	1350	2	Y	5					17
							6	9									
07	2015	N	1989	-0-	-26	-0-	159	1	1826	2	Y	4					21
							4	9									
08	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	141	1	1628	2	Y	2					23
							2	9									
09	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	130	1	1500	2	Y	5					28
							6	9									
*10	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	159	1	1830	2	Y	14	31	1			11
							15	9									

OATES GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 221191 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 7350 - 7920

05	4712	X	4214	-0-	-498	-0-	413	1	3715	2	N	78	90	1	1	8	29
							86	9									
06	4470	X	3978	-0-	-492	-0-	398	1	3580	2	N	-0-					29
07	4557	X	3697	-0-	-860	-0-	370	1	3327	2	N	-0-					29
08	4495	X	3920	-0-	-575	-0-	392	1	3528	2	N	-0-					29
09	4320	X	3573	-0-	-747	-0-	357	1	3214	2	N	2	2	8			29
							2	9									
10	4216	X	3731	-0-	-485	-0-	373	1	3358	2	N	-0-					29

WATTS, CALLIE WELL #: 2 RRCID -> 221276 COMPL. DATE 08/27/2006 TOTAL DEPTH 6982 PERF. 7500 - 9110

05	4278	X	3823	-0-	-455	-0-	305	1	3514	2	Y	4					21
							4	9									
06	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	305	1	3501	2	Y	14					35
							15	9									
07	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	285	1	3277	2	Y	6					41
							7	9									
08	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	292	1	3354	2	Y	5					46
							6	9									
09	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	283	1	3246	2	Y	11					57
							12	9									
*10	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	283	1	3259	2	Y	25	63	1			19
							28	9									

SCOTT, R. WELL #: 1H RRCID -> 226689 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 6936 PERF. 7700 - 10103

05	17732	X	15795	-0-	-1937	-0-	117	1	15612	2	N	60	148	1			42
							66	9									
06	17580	X	14797	-0-	-2783	-0-	113	1	14682	2	N	2					44
							2	9									
07	18166	X	14645	-0-	-3521	-0-	194	1	14444	2	N	6					50
							7	9									
08	18166	X	14169	-0-	-3997	-0-	171	1	13983	2	N	14					64
							15	9									
09	16410	X	13368	-0-	-3042	-0-	161	1	13189	2	N	16					80
							18	9									
10	15810	X	13712	-0-	-2098	-0-	189	1	13457	2	N	60	96	1			44
							66	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329
HAMPTON GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 226690 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 8540 - 11098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5704	X	3723	-0-	-1981	-0-	222	1	3475	2	N	24	114	1	2	8	30
							26	9									
06	6120	X	5144	-0-	-976	-0-	308	1	4827	2	N	8					38
							9	9									
07	6324	X	5894	-0-	-430	-0-	353	1	5528	2	N	12	2	8			48
							13	9									
08	6324	X	5764	-0-	-560	-0-	345	1	5404	2	N	14	2	8			60
							15	9									
09	5880	X	5385	-0-	-495	-0-	322	1	5042	2	N	19	2	8			77
							21	9									
10	5890	X	2176	-0-	-3714	-0-	127	1	1990	2	N	54	104	1			27
							59	9									

WATTS, CALLIE WELL #: 4 H RRCID -> 235591 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 7400 - 9537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7502	X	7099	-0-	-403	-0-	67	1	6997	2	N	32	140	1			44
							35	9									
06	7260	X	6813	-0-	-447	-0-	55	1	6746	2	N	11					55
							12	9									
07	7316	X	7109	-0-	-207	-0-	39	1	7055	2	N	14					69
							15	9									
08	7223	X	6851	-0-	-372	-0-	15	1	6824	2	N	11					80
							12	9									
09	6870	X	6515	-0-	-355	-0-	12	1	6475	2	N	25					105
							28	9									
10	7099	X	6622	-0-	-477	-0-	8	1	6573	2	N	37	92	1			50
							41	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
05	8938	X	8938	-0-	-0-	-0-	534	1	8368	2	Y	33					80
							36	9									
06	6180	X	5792	-0-	-388	-0-	347	1	5443	2	Y	2	54	1			28
							2	9									
07	6386	X	948	-0-	-5438	-0-	57	1	890	2	Y	1	16	1			13
							1	9									
08	6386	X	284	-0-	-6102	-0-	17	1	266	2	Y	1					14
							1	9									
09	6180	X	304	-0-	-5876	-0-	18	1	285	2	Y	1	1	8			14
							1	9									
10	6386	X	1591	-0-	-4795	-0-	95	1	1489	2	Y	6	15	1			5
							7	9									

GREEN WELL #: 3 H RRCID -> 237710 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 7147 PERF. 7500 - 11232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19158	X	16895	-0-	-2263	-0-	1010	1	15816	2	Y	63					186
							69	9									
06	17820	X	9358	-0-	-8462	-0-	559	1	8760	2	Y	35	124	1			97
							39	9									
07	19237	X	19237	-0-	-0-	-0-	1152	1	18052	2	Y	30	56	1	1	8	70
							33	9									
08	18414	X	15726	-0-	-2688	-0-	940	1	14729	2	Y	52					122
							57	9									
09	16620	X	16115	-0-	-505	-0-	964	1	15096	2	Y	50					172
							55	9									
10	18414	X	16813	-0-	-1601	-0-	1005	1	15746	2	Y	56	175	1			53
							62	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329

HAMPTON GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 241524 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 7268 - 7680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	589	X	512	-0-	-77	-0-	31	1	481	2	Y	-0-					51
06	480	N	330	-0-	-150	-0-	20	1	310	2	Y	-0-					51
07	480	N	480	-0-	-0-	-0-	29	1	451	2	Y	-0-					51
08	527	N	445	-0-	-82	-0-	27	1	418	2	Y	-0-					51
09	429	N	429	-0-	-0-	-0-	26	1	403	2	Y	-0-					51
*10	539	N	539	-0-	-0-	-0-	32	1	507	2	Y	-0-					51

HAMPTON GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 241527 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 8100 - 10137

05	3317	X	1362	-0-	-1955	-0-	82	1	1280	2	Y	-0-					235
06	2580	X	1668	-0-	-912	-0-	100	1	1568	2	Y	-0-					235
07	4251	X	4251	-0-	-0-	-0-	255	1	3996	2	Y	-0-					235
08	6030	X	6030	-0-	-0-	-0-	362	1	5668	2	Y	-0-					235
09	5987	X	5987	-0-	-0-	-0-	359	1	5626	2	Y	2	2	8			235
							2	9									
*10	6296	X	6296	-0-	-0-	-0-	378	1	5918	2	Y	-0-					235

FOWLER WELL #: 1 RRCID -> 246417 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 6972 - 6790

05	2015	X	1472	-0-	-543	-0-	89	1	1383	2	Y	-0-					12
06	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	97	1	1075	2	Y	-0-					12
07	2201	N	860	-0-	-1341	-0-	64	1	796	2	Y	-0-					12
08	1457	N	891	-0-	-566	-0-	86	1	805	2	Y	-0-					12
09	1170	N	1086	-0-	-84	-0-	94	1	992	2	Y	-0-					12
*10	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	37	1	1317	2	Y	51	42	1			21
							56	9									

FOWLER WELL #: 2H RRCID -> 248542 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 6557 PERF. 7860 - 9470

05	4619	X	4517	-0-	-102	-0-	60	1	4457	2	Y	-0-					39
06	4478	X	4478	-0-	-0-	-0-	80	1	4398	2	Y	-0-					39
07	5185	X	5185	-0-	-0-	-0-	510	1	4675	2	Y	-0-					39
08	5276	X	5276	-0-	-0-	-0-	42	1	5234	2	Y	-0-					39
09	5477	X	5477	-0-	-0-	-0-	35	1	5442	2	Y	-0-					39
*10	5151	X	5151	-0-	-0-	-0-	19	1	5020	2	Y	102	120	1			21
							112	9									

RIECK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256826 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 7077 PERF. 8850 - 9103

05	4223	X	4223	-0-	-0-	-0-	4150	2	73	9	N	66	176	1			53
06	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	4255	2	9	9	N	8					61
07	4648	X	4648	-0-	-0-	-0-	4636	2	12	9	N	11					72
08	4941	X	4941	-0-	-0-	-0-	4929	2	12	9	N	11					83
09	5136	X	5136	-0-	-0-	-0-	5112	2	24	9	N	22					105
*10	5547	X	5547	-0-	-0-	-0-	5516	2	31	9	N	28					133

DOBBINS WELL #: 10H RRCID -> 257652 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 8425 - 10977

05	18321	X	16719	-0-	-1602	-0-	1338	1	15379	2	Y	2	64	1	2	8	96
							2	9									
06	17040	X	16077	-0-	-963	-0-	1273	1	14642	2	Y	147	170	1			73
							162	9									
07	17608	X	17308	-0-	-300	-0-	1369	1	15744	2	Y	177	186	1	1	8	63
							195	9									
08	17739	X	17739	-0-	-0-	-0-	1390	1	15982	2	Y	334	184	1			213
							367	9									
09	16950	X	16543	-0-	-407	-0-	1309	1	15062	2	Y	156	189	1	2	8	178
							172	9									
10	17298	X	17129	-0-	-169	-0-	1357	1	15608	2	Y	149	191	1			136
							164	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329
DOBBINS WELL #: 11H RRCID -> 257653 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 7857 PERF. 8700 - 10122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10664	X	9610	-0-	-1054	-0-	753	1	8662	2	N	177	177	1			60
							195	9									
06	9960	X	9093	-0-	-867	-0-	712	1	8190	2	N	174					234
							191	9									
07	10168	X	9084	-0-	-1084	-0-	727	1	8356	2	N	1	170	1	1	8	64
							1	9									
08	10137	X	9161	-0-	-976	-0-	716	1	8235	2	N	191	178	1			77
							210	9									
09	9420	X	8570	-0-	-850	-0-	678	1	7801	2	N	83	2	8			158
							91	9									
*10	9610	X	9084	-0-	-526	-0-	720	1	8278	2	N	78	165	1			71
							86	9									

ENGLER WELL #: 1H RRCID -> 259072 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 8550 - 9648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5270	X	2542	-0-	-2728	-0-	152	1	2387	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
06	4110	X	659	-0-	-3451	-0-	40	1	619	2	N	-0-					-0-
07	4247	X	2889	-0-	-1358	-0-	173	1	2714	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
08	3844	X	2996	-0-	-848	-0-	180	1	2813	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
09	3540	X	2026	-0-	-1514	-0-	121	1	1899	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									
*10	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	232	1	3632	2	N	-0-					-0-

HAMPTON GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259077 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 9575 - 10952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10416	X	9709	-0-	-707	-0-	578	1	9057	2	N	67	84	1			33
							74	9									
06	0	W	8221	-0-	8221	8221	493	1	7728	2	N	-0-					33
07	0	W	6030	-0-	6030	14251	361	1	5666	2	N	3	3	8			33
							3	9									
08	23640	X	9389	-0-	-14251	-0-	563	1	8826	2	N	-0-					33
09	9390	X	8142	-0-	-1248	-0-	488	1	7643	2	N	10	3	8			40
							11	9									
10	9703	X	8746	-0-	-957	-0-	521	1	8166	2	N	54	67	1			27
							59	9									

STEVENS GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 260437 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 8650 - 10696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14942	X	13493	-0-	-1449	-0-	792	1	12556	2	Y	132	186	1			104
							145	9									
06	14370	X	11680	-0-	-2690	-0-	697	1	10918	2	Y	59					163
							65	9									
07	14291	X	12037	-0-	-2254	-0-	712	1	11157	2	Y	153	193	1			123
							168	9									
08	13857	X	11550	-0-	-2307	-0-	685	1	10727	2	Y	125	186	1			62
							138	9									
09	13410	X	9952	-0-	-3458	-0-	595	1	9322	2	Y	32					94
							35	9									
10	13485	X	11387	-0-	-2098	-0-	678	1	10619	2	Y	82	109	1			67
							90	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329
SMITH WELL #: 1H RRCID -> 262923 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 6885 PERF. 7220 - 9052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16089	X	16089	-0-	-0-	-0-	965	1	15124	2	N	-0-					-0-
06	14961	X	14961	-0-	-0-	-0-	898	1	14063	2	N	-0-					-0-
07	14660	X	14660	-0-	-0-	-0-	880	1	13780	2	N	-0-					-0-
08	14187	X	14187	-0-	-0-	-0-	851	1	13336	2	N	-0-					-0-
09	13337	X	13337	-0-	-0-	-0-	800	1	12536	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*10	13446	X	13446	-0-	-0-	-0-	807	1	12639	2	N	-0-					-0-

R. SCOTT WELL #: 2H RRCID -> 264570 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 7400 - 10088

05	23658	X	23658	-0-	-0-	-0-	161	1	23417	2	N	73	76	1			158
							80	9									
06	22746	X	22746	-0-	-0-	-0-	348	1	22386	2	N	11					169
							12	9									
07	23696	X	23696	-0-	-0-	-0-	520	1	23145	2	N	28					197
							31	9									
08	23653	X	22879	-0-	-774	-0-	551	1	22276	2	N	47					244
							52	9									
09	22890	X	21846	-0-	-1044	-0-	568	1	21219	2	N	54	179	1			119
							59	9									
10	23684	X	22127	-0-	-1557	-0-	604	1	21473	2	N	45	89	1			75
							50	9									

THOMPSON SANDRA WELL #: 1H RRCID -> 268593 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 8010 - 10773

05	7041	X	7041	-0-	-0-	-0-	6	1	6926	2	N	99	166	1			141
							109	9									
06	5143	X	5143	-0-	-0-	-0-	5066	2	77	9	N	70					211
07	4941	X	4941	-0-	-0-	-0-	4863	2	78	9	N	71	174	1			108
08	4927	X	4927	-0-	-0-	-0-	4853	2	74	9	N	67					175
09	4681	X	4681	-0-	-0-	-0-	4612	2	69	9	N	63					238
*10	4547	X	4547	-0-	-0-	-0-	4459	2	88	9	N	80	174	1			144

TEJAS WESTERN CORP. 841335
COLE, M. T. WELL #: 2A RRCID -> 177644 COMPL. DATE 05/31/2000 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7354 - 8050

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MITCHELL, JOE WELL #: 1H RRCID -> 221295 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 4152 PERF. 4860 - 6474

05	0	W NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	0	W NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	0	W NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	0	W NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	0	W NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	0	W NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TERAX ENERGY, INC. //CONT.// 843101
MITCHELL WELL #: 3H RRCID -> 254379 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 4289 PERF. 4795 - 6651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TERVITA, LLC 844072
HORSESHOE SWD WELL #: 1 RRCID -> 224788 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6610 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS STAR DISPOSALS, L.L.C. 848269
GOSDIN WELL #: 1W RRCID -> 228179 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 5774 - 6820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
ROIL "COWBOY" BAKER WELL #: 1 RRCID -> 125070 COMPL. DATE 08/13/1987 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7074 - 7283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					19
06	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					19
07	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					19
08	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					19
09	300	N	225	-0-	-75	-0-	225	3			N	-0-					19
10	310	N	254	-0-	-56	-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
05	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	3			N	-0-					56
06	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	3			N	-0-					56
07	1767	N	1402	-0-	-365	-0-	1402	3			N	-0-					56
08	1643	N	1350	-0-	-293	-0-	1350	3			N	-0-					56
09	1560	N	1165	-0-	-395	-0-	1165	3			N	-0-					56
10	1395	N	1028	-0-	-367	-0-	1028	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
05	3100	X	2480	-0-	-620	-0-	2480	3			N	-0-					78
06	3000	X	2690	-0-	-310	-0-	2690	3			N	-0-					78
07	3100	X	2599	-0-	-501	-0-	2599	3			N	-0-					78
08	3100	X	2714	-0-	-386	-0-	2714	3			N	-0-					78
09	2700	X	2417	-0-	-283	-0-	2417	3			N	-0-					78
10	2790	X	2553	-0-	-237	-0-	2553	3			N	-0-					78

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
BAKER, ROIL "COWBOY" WELL #: 2 RRCID -> 174230 COMPL. DATE 08/20/1999 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7127 - 7278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3658	X	3258	-0-	-400	-0-	3258	3			N	-0-					52
06	3540	X	3083	-0-	-457	-0-	3083	3			N	-0-					52
07	3658	X	3070	-0-	-588	-0-	3070	3			N	-0-					52
08	3317	X	3121	-0-	-196	-0-	3121	3			N	-0-					52
09	3150	X	2736	-0-	-414	-0-	2736	3			N	-0-					52
10	3255	X	3118	-0-	-137	-0-	3118	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
05	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1399	3	24	9	N	22					114
06	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1139	3	12	9	N	11					125
07	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1137	3	4	9	N	4					129
08	1426	N	1015	-0-	-411	-0-	1012	3	3	9	N	3					132
09	1140	N	544	-0-	-596	-0-	544	3			N	-0-					132
10	1147	N	1084	-0-	-63	-0-	1075	3	9	9	N	8					140

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
05	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1217	3	6	9	N	5					50
06	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	3			N	-0-					50
07	930	N	872	-0-	-58	-0-	866	3	6	9	N	5					55
08	1209	N	835	-0-	-374	-0-	835	3			N	-0-					55
09	960	N	821	-0-	-139	-0-	808	3	13	9	N	12					67
*10	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	3			N	-0-					67

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
05	744	N	158	-0-	-586	-0-	158	3			N	-0-					30
06	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					30
07	217	N	4	-0-	-213	-0-	4	3			N	-0-					30
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					30
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					30

RATLIFF, L. D. WELL #: 7 RRCID -> 189659 COMPL. DATE 07/10/2002 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 6615 - 6731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2868	N	2868	-0-	-0-	-0-	2868	3			N	-0-					45
06	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	3			N	-0-					45
07	279	N	120	-0-	-159	-0-	120	3			N	-0-					45
08	1860	N	949	-0-	-911	-0-	949	3			N	-0-					45
09	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	3			N	-0-					45
*10	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	3			N	-0-					45

RATLIFF, L. D. WELL #: 5 RRCID -> 190527 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6465 - 6771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	3			N	-0-					84
06	810	N	438	-0-	-372	-0-	438	3			N	-0-					84
07	558	N	403	-0-	-155	-0-	403	3			N	-0-					84
08	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	3			N	-0-					84
09	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	3			N	-0-					84
*10	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	3			N	-0-					84

RATLIFF, L. D. WELL #: 6 RRCID -> 190528 COMPL. DATE 06/17/2002 TOTAL DEPTH 6942 PERF. 6455 - 6730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	3			N	-0-					70
06	750	N	632	-0-	-118	-0-	632	3			N	-0-					70
07	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	3			N	-0-					70
08	837	N	632	-0-	-205	-0-	632	3			N	-0-					70
09	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	3			N	-0-					70
*10	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	3			N	-0-					70

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

RATTAN, SHIRLEY WELL #: 2 RRCID -> 191470 COMPL. DATE 09/13/2002 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7444 - 7696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7352	X	7352	-0-	-0-	-0-	7299	3	53	9	N	48					182
06	7316	X	7316	-0-	-0-	-0-	7286	3	30	9	N	27					209
07	7533	X	7469	-0-	-64	-0-	7436	3	33	9	N	30					239
08	7533	X	7518	-0-	-15	-0-	7490	3	28	9	N	25					264
09	7320	X	7099	-0-	-221	-0-	7075	3	24	9	N	22	189	1			97
10	7564	X	7485	-0-	-79	-0-	7450	3	35	9	N	32					129

RATTAN, SHIRLEY WELL #: 3 RRCID -> 197679 COMPL. DATE 10/14/2003 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 7156 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3875	X	3597	-0-	-278	-0-	3579	3	18	9	N	16	189	1			84
06	3750	X	3552	-0-	-198	-0-	3538	3	14	9	N	13					97
07	3813	X	3437	-0-	-376	-0-	3418	3	19	9	N	17					114
08	3813	X	3366	-0-	-447	-0-	3365	3	1	9	N	1					115
09	3600	X	3305	-0-	-295	-0-	3286	3	19	9	N	17					132
10	3658	X	3456	-0-	-202	-0-	3443	3	13	9	N	12					144

GAGE, REX WELL #: 1 RRCID -> 198675 COMPL. DATE 10/28/2003 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7282 - 7850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	961	N	923	-0-	-38	-0-	923	3			N	-0-					47
06	930	N	880	-0-	-50	-0-	880	3			N	-0-					47
07	930	N	891	-0-	-39	-0-	891	3			N	-0-					47
08	930	N	851	-0-	-79	-0-	851	3			N	-0-					47
09	870	N	788	-0-	-82	-0-	788	3			N	-0-					47
10	899	N	801	-0-	-98	-0-	801	3			N	-0-					47

LISBY, HAROLD WELL #: 1 RRCID -> 201545 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6560 - 6921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	3			N	-0-					83
06	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	3			N	-0-					83
07	1488	N	1432	-0-	-56	-0-	1432	3			N	-0-					83
08	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	3			N	-0-					83
09	1440	N	1401	-0-	-39	-0-	1401	3			N	-0-					83
10	1426	N	1401	-0-	-25	-0-	1401	3			N	-0-					83

STONE, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 201546 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 7249 PERF. 6710 - 7143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2325	N	2294	-0-	-31	-0-	2277	3	17	9	N	15					173
06	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	2216	3			N	-0-					173
07	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	2272	3			N	-0-					173
08	2294	N	2247	-0-	-47	-0-	2247	3			N	-0-					173
09	2220	N	2216	-0-	-4	-0-	2216	3			N	-0-					173
10	2263	N	2234	-0-	-29	-0-	2234	3			N	-0-					173

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
05	2480	N	1370	-0-	-1110	-0-	1370	3			N	-0-					28
06	1500	N	1394	-0-	-106	-0-	1394	3			N	-0-					28
07	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	3			N	-0-					28
08	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1459	3	44	9	N	40					68
09	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1384	3	76	9	N	69	112	1			25
10	1457	N	1399	-0-	-58	-0-	1399	3			N	-0-					25

GETTYS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 206670 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7768 - 8057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1519	N	1412	-0-	-107	-0-	1412	3			N	-0-					192
06	1320	N	1294	-0-	-26	-0-	1294	3			N	-0-					192
07	1395	N	1334	-0-	-61	-0-	1334	3			N	-0-					192
08	1426	N	1019	-0-	-407	-0-	1019	3			N	-0-					192
09	1290	N	708	-0-	-582	-0-	708	3			N	-0-					192
10	1333	N	643	-0-	-690	-0-	643	3			N	-0-					192

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

HORNBACK, E. F. WELL #: 2 RRCID -> 206714 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7822 - 7944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	2554	3			N	-0-					227
06	2519	X	2519	-0-	-0-	-0-	2519	3			N	-0-					227
07	2480	X	2256	-0-	-224	-0-	2256	3			N	-0-					227
08	2480	X	1051	-0-	-1429	-0-	1051	3			N	-0-					227
09	2400	X	2343	-0-	-57	-0-	2343	3			N	-0-					227
10	2480	X	2178	-0-	-302	-0-	2178	3			N	-0-					227

COCANOUGHER UNIT WELL #: 7 RRCID -> 206809 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 7685 - 7953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1643	N	1377	-0-	-266	-0-	1377	3			N	-0-					150
06	1260	N	1135	-0-	-125	-0-	1135	3			N	-0-					150
07	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	3			N	-0-					150
08	1364	N	1302	-0-	-62	-0-	1302	3			N	-0-					150
09	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	3			N	-0-					150
*10	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	3			N	-0-					150

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
08	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
09	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-
10	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					-0-

GETTYS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 211232 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7528 - 8094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1581	N	1368	-0-	-213	-0-	1368	3			N	-0-					139
06	1380	N	1313	-0-	-67	-0-	1313	3			N	-0-					139
07	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	3			N	-0-					139
08	1364	N	983	-0-	-381	-0-	983	3			N	-0-					139
09	1320	N	696	-0-	-624	-0-	696	3			N	-0-					139
10	1395	N	596	-0-	-799	-0-	596	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
05	1364	N	1020	-0-	-344	-0-	1020	3			N	-0-					173
06	1260	N	1194	-0-	-66	-0-	1194	3			N	-0-					173
07	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	3			N	-0-					173
08	1023	N	972	-0-	-51	-0-	972	3			N	-0-					173
09	1200	N	688	-0-	-512	-0-	688	3			N	-0-					173
10	1240	N	540	-0-	-700	-0-	540	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
05	4960	X	-0-	-0-	-4960	-0-					N	-0-					-0-
06	7593	X	7593	-0-	-0-	-0-	7593	3			N	-0-					-0-
07	7904	X	7904	-0-	-0-	-0-	7904	3			N	-0-					-0-
08	7796	X	7796	-0-	-0-	-0-	7796	3			N	-0-					-0-
09	7687	X	7687	-0-	-0-	-0-	7687	3			N	-0-					-0-
*10	7687	X	7687	-0-	-0-	-0-	7687	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
05	1364	N	1332	-0-	-32	-0-	1332	3			N	-0-					238
06	1260	N	1194	-0-	-66	-0-	1194	3			N	-0-					238
07	1302	N	1239	-0-	-63	-0-	1239	3			N	-0-					238
08	1333	N	972	-0-	-361	-0-	972	3			N	-0-					238
09	1200	N	681	-0-	-519	-0-	681	3			N	-0-					238
10	1240	N	540	-0-	-700	-0-	540	3			N	-0-					238

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
GUTHRIE "A" WELL #: 6 RRCID -> 214842 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7257 - 7858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1581	N	1271	-0-	-310	-0-	1269	3	2	9	N	2	188	1			48
06	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1455	3	10	9	N	9					57
07	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	3			N	-0-					57
08	1271	N	1191	-0-	-80	-0-	1191	3			N	-0-					57
09	1470	N	686	-0-	-784	-0-	686	3			N	-0-					57
10	1116	N	931	-0-	-185	-0-	931	3			N	-0-					57

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
05	1953	N	1842	-0-	-111	-0-	1834	3	8	9	N	7					132
06	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	2323	3	61	9	N	55					187
07	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2153	3	25	9	N	23					210
08	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2120	3	11	9	N	10					220
09	2370	N	1889	-0-	-481	-0-	1883	3	6	9	N	5					225
*10	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	2396	3			N	-0-	188	1			37

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
05	2825	N	2825	-0-	-0-	-0-	2805	3	20	9	N	18					65
06	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	2559	3	10	9	N	9					74
07	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	2702	3	6	9	N	5					79
08	3052	N	3052	-0-	-0-	-0-	3052	3			N	-0-					79
09	3000	N	3329	-0-	329	329	3322	3	7	9	N	6					85
*10	2940	N	2611	-0-	-329	-0-	2611	3			N	-0-					85

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
05	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	2597	3	22	9	N	20					140
06	2580	N	1974	-0-	-606	-0-	1963	3	11	9	N	10					150
07	2759	N	2146	-0-	-613	-0-	2146	3			N	-0-					150
08	2604	N	1992	-0-	-612	-0-	1988	3	4	9	N	4					154
09	1980	N	1869	-0-	-111	-0-	1866	3	3	9	N	3					157
10	2139	N	1721	-0-	-418	-0-	1713	3	8	9	N	7					164

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
05	1395	N	1343	-0-	-52	-0-	1332	3	11	9	N	10					60
06	1410	N	1194	-0-	-216	-0-	1181	3	13	9	N	12					72
07	1302	N	1222	-0-	-80	-0-	1221	3	1	9	N	1					73
08	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1415	3	6	9	N	5					78
09	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1855	3	15	9	N	14					92
*10	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1615	3	6	9	N	5					97

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
05	2666	N	2394	-0-	-272	-0-	2394	3			N	-0-					102
06	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	2424	3			N	-0-					102
07	2755	N	2755	-0-	-0-	-0-	2735	3	20	9	N	18					120
08	2743	N	2743	-0-	-0-	-0-	2721	3	22	9	N	20					140
09	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	2538	3	43	9	N	39	81	1			98
10	2759	N	2493	-0-	-266	-0-	2474	3	19	9	N	17					115

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
05	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	2591	3	17	9	N	15					45
06	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	2560	3			N	-0-					45
07	2635	N	2629	-0-	-6	-0-	2612	3	17	9	N	15					60
08	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	2605	3			N	-0-					60
09	2550	N	2459	-0-	-91	-0-	2459	3			N	-0-					60
10	2635	N	2488	-0-	-147	-0-	2488	3			N	-0-					60

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
GOODGER, W. L. WELL #: 1 RRCID -> 227878 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 7023 PERF. 6569 - 6889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2325	X	1837	-0-	-488	-0-	1837	3			N	-0-					118
06	1860	N	1805	-0-	-55	-0-	1805	3			N	-0-					118
07	1922	N	1729	-0-	-193	-0-	1729	3			N	-0-					118
08	3100	N	4145	-0-	1045	1045	4145	3			N	-0-					118
09	2988	N	1943	-0-	-1045	-0-	1943	3			N	-0-					118
*10	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	3			N	-0-					118

CLARK, LIZZIE WELL #: 1 RRCID -> 229302 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 6989 PERF. 6512 - 6886

05	2480	N	1803	-0-	-677	-0-	1785	3	18	9	N	16					48
06	1800	N	1791	-0-	-9	-0-	1791	3			N	-0-					48
07	1798	N	1718	-0-	-80	-0-	1705	3	13	9	N	12					60
08	1798	N	1630	-0-	-168	-0-	1630	3			N	-0-					60
09	1800	N	1730	-0-	-70	-0-	1730	3			N	-0-					60
10	1705	N	1700	-0-	-5	-0-	1700	3			N	-0-					60

STEARNS, R. D. WELL #: 2 RRCID -> 229304 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6542 - 6791

05	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	3			N	-0-					62
06	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	3			N	-0-					62
07	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	3			N	-0-					62
08	1240	N	215	-0-	-1025	-0-	215	3			N	-0-					62
09	1350	N	267	-0-	-1083	-0-	260	3	7	9	N	6					68
10	1426	N	1231	-0-	-195	-0-	1231	3			N	-0-					68

COLUMBIA-JOHNSON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 239375 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 7048 PERF. 6835 - 10026

05	16337	X	11790	-0-	-4547	-0-	11780	3	10	9	N	9					171
06	15810	X	11122	-0-	-4688	-0-	11105	3	17	9	N	15	181	1			5
07	11718	X	8561	-0-	-3157	-0-	8544	3	17	9	N	15					20
08	11780	X	10146	-0-	-1634	-0-	10131	3	15	9	N	14					34
09	11400	X	7656	-0-	-3744	-0-	7647	3	9	9	N	8					42
10	11780	X	10242	-0-	-1538	-0-	10209	3	33	9	N	30					72

COLUMBIA-JOHNSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239376 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 7009 PERF. 7775 - 9461

05	13237	X	9319	-0-	-3918	-0-	9302	3	17	9	N	15					51
06	12600	X	8171	-0-	-4429	-0-	8169	3	2	9	N	2					53
07	12369	X	7265	-0-	-5104	-0-	7244	3	21	9	N	19					72
08	12369	X	8477	-0-	-3892	-0-	8464	3	13	9	N	12					84
09	9990	X	6897	-0-	-3093	-0-	6888	3	9	9	N	8					92
*10	10645	X	10645	-0-	-0-	-0-	10624	3	21	9	N	19					111

COLUMBIA-JOHNSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239377 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 6840 - 10092

05	12788	X	12788	-0-	-0-	-0-	12760	3	28	9	N	25					60
06	11929	X	11929	-0-	-0-	-0-	11910	3	19	9	N	17	10	1			67
07	11005	X	8936	-0-	-2069	-0-	8923	3	13	9	N	12					79
08	12803	X	11514	-0-	-1289	-0-	11503	3	11	9	N	10					89
09	13795	X	13795	-0-	-0-	-0-	13795	3			N	-0-					89
10	12803	X	4937	-0-	-7866	-0-	4937	3			N	-0-					89

BOYD TOWNSITE WELL #: 2 RRCID -> 249737 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6614 - 6961

05	2480	N	1670	-0-	-810	-0-	1670	3			N	-0-					30
06	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	2466	3			N	-0-					30
07	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	2629	3	6	9	N	5					35
08	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	1999	3	3	9	N	3					38
09	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	2634	3			N	-0-					38
10	2480	N	2115	-0-	-365	-0-	2109	3	6	9	N	5					43

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
BOYD TOWNSITE WELL #: 1 RRCID -> 249738 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6614 - 6961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1798	N	1233	-0-	-565	-0-	1233	3			N	-0-					60
06	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1723	3	19	9	N	17					77
07	2139	N	2011	-0-	-128	-0-	2008	3	3	9	N	3					80
08	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1490	3	4	9	N	4					84
09	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	3			N	-0-					84
10	2015	N	1594	-0-	-421	-0-	1577	3	17	9	N	15					99

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
05	9132	X	9132	-0-	-0-	-0-	9113	3	19	9	N	17					181
06	8624	X	8624	-0-	-0-	-0-	8596	3	28	9	N	25	191	1			15
07	9836	X	9836	-0-	-0-	-0-	9826	3	10	9	N	9					24
08	9579	X	7709	-0-	-1870	-0-	7703	3	6	9	N	5					29
09	9270	X	3089	-0-	-6181	-0-	3089	3			N	-0-					29
10	9827	X	2562	-0-	-7265	-0-	2562	3			N	-0-					29

E.L. BERRY WELL #: 3-H RRCID -> 256592 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 7250 - 9079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11873	X	9513	-0-	-2360	-0-	9505	3	8	9	N	7					25
06	11490	X	8706	-0-	-2784	-0-	8703	3	3	9	N	3					28
07	10044	X	5833	-0-	-4211	-0-	5830	3	3	9	N	3	2	8			29
08	10044	X	9059	-0-	-985	-0-	9052	3	7	9	N	6	2	8			33
09	9210	X	9156	-0-	-54	-0-	9150	3	6	9	N	5					38
10	9517	X	9061	-0-	-456	-0-	9061	3			N	-0-					38

J. E. JONES WELL #: 1H RRCID -> 260264 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 9320 - 9477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19313	X	17676	-0-	-1637	-0-	17665	3	11	9	N	10					86
06	18270	X	15294	-0-	-2976	-0-	15277	3	17	9	N	15					101
07	15376	X	12231	-0-	-3145	-0-	12209	3	22	9	N	20					121
08	17670	X	9797	-0-	-7873	-0-	9765	3	32	9	N	29					150
09	17100	X	8284	-0-	-8816	-0-	8232	3	52	9	N	47	179	1			18
10	17670	X	10256	-0-	-7414	-0-	10210	3	46	9	N	42					60

TAYLOR 'F' WELL #: 7H RRCID -> 267669 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8100 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	28763	-0-	28763	375610	28184	3	579	9	N	526	578	1			192
06	400606	X	24996	-0-	-375610	-0-	24407	3	589	9	N	535	575	1			152
07	34069	X	26571	-0-	-7498	-0-	26133	3	438	9	N	398	373	1	3	8	174
08	31589	X	25065	-0-	-6524	-0-	24528	3	537	9	N	488	576	1	3	8	83
09	28050	X	23419	-0-	-4631	-0-	23008	3	411	9	N	374	370	1			87
10	28768	X	23810	-0-	-4958	-0-	23392	3	418	9	N	380	235	1			232

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
05	48298	X	28123	-0-	-20175	-0-	27611	3	512	9	N	465	585	1			123
06	26467	X	26467	-0-	-0-	-0-	25949	3	518	9	N	471	379	1			215
07	32147	X	23679	-0-	-8468	-0-	23231	3	448	9	N	407	383	1	2	8	237
08	30132	X	23380	-0-	-6752	-0-	23075	3	305	9	N	277	368	1	2	8	144
09	27210	X	22816	-0-	-4394	-0-	22456	3	360	9	N	327	382	1			89
10	28117	X	24057	-0-	-4060	-0-	23765	3	292	9	N	265	196	1			158

YEATTS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268111 COMPL. DATE 04/09/2012 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 7140 - 9294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	43245	X	21787	-0-	-21458	-0-	21615	3	172	9	N	156					164
06	41850	X	21945	-0-	-19905	-0-	21844	3	101	9	N	92	192	1			64
07	23278	X	23278	-0-	-0-	-0-	23156	3	122	9	N	111					175
08	25420	X	20856	-0-	-4564	-0-	20746	3	110	9	N	100	192	1			83
09	22260	X	18458	-0-	-3802	-0-	18390	3	68	9	N	62					145
10	23281	X	19337	-0-	-3944	-0-	19275	3	62	9	N	56					201

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
MARION GREEN WELL #: 4H RRCID -> 268448 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 7250 - 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
05	0	W	14959	-0-	14959	163195	14903	3	56	9	N	51	194	1			27
06	175997	X	12802	-0-	-163195	-0-	12761	3	41	9	N	37					64
07	35681	X	13602	-0-	-22079	-0-	13559	3	43	9	N	39					103
08	15593	X	13673	-0-	-1920	-0-	13632	3	41	9	N	37					140
09	16117	X	16117	-0-	-0-	-0-	16070	3	47	9	N	43	171	1			12
10	14973	X	13172	-0-	-1801	-0-	13125	3	47	9	N	43					55

COCANOUGHER UNIT WELL #: 8H RRCID -> 269827 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 8144 - 11310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	41165	-0-	41165	181044	39475	3	1690	9	N	1536	1344	1			334
06	0	W	39339	-0-	39339	220383	37945	3	1394	9	N	1267	1531	1			70
07	0	W	40866	-0-	40866	261249	39637	3	1229	9	N	1117	954	1	6	8	227
*08	0	W	38080	-0-	38080	299329	37098	3	982	9	N	893	960	1			160
09	0	W	33248	-0-	33248	332577	32472	3	776	9	N	705	770	1			95
10	0	W	31701	-0-	31701	364278	30962	3	739	9	N	672	575	1			192

TAYLOR 'F' WELL #: 8H RRCID -> 270033 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8188 - 10604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	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
05	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					-0-
06	450	N	422	-0-	-28	-0-	422	3			N	-0-					-0-
07	496	N	475	-0-	-21	-0-	475	3			N	-0-					-0-
08	558	N	448	-0-	-110	-0-	448	3			N	-0-					-0-
09	420	N	417	-0-	-3	-0-	417	3			N	-0-					-0-
*10	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	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
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRACER OPERATING, INC. 863965
HOLUB C-5 WELL #: 1 RRCID -> 223738 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 4220 PERF. 4174 - 4184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-

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
05	5890	X	4701	-0-	-1189	-0-	4688	2	13	9	N	12					194
06	5700	X	4043	-0-	-1657	-0-	4033	2	10	9	N	9					203
07	5642	X	4827	-0-	-815	-0-	4814	2	13	9	N	12					215
08	5177	X	5036	-0-	-141	-0-	5023	2	13	9	N	12					227
09	4710	X	3623	-0-	-1087	-0-	3616	2	7	9	N	6					233
10	4836	X	4522	-0-	-314	-0-	4505	2	17	9	N	15					248

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
10	14B DENY		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
05	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					27
06	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					27
07	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					27
08	341	N	115	-0-	-226	-0-	115	2			N	-0-					27
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
10	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
05	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			N	-0-					-0-
06	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	4268	-0-	1168	1168	4268	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	3134	-0-	34	1202	3134	3			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1202					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1202					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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	20297	X	4271	-0-	-16026	-0-	4271	3			N	-0-					-0-
06	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	3892	3			N	-0-					-0-
07	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	4039	3			N	-0-					-0-
08	3720	X	3599	-0-	-121	-0-	3599	3			N	-0-					-0-
09	3600	X	NO RPT	-0-	-3600	-0-					N	NO RPT					-0-
10	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TREE OPERATING, LLC //CONT.// 867559
TRIAD-COOPER WELL #: 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
05	2387	N	1393	-0-	-994	-0-	1393	3			N	-0-					-0-
06	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	3			N	-0-					-0-
07	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	3			N	-0-					-0-
08	3100	X	860	-0-	-2240	-0-	860	3			N	-0-					-0-
09	1350	X	NO RPT	-0-	-1350	-0-					N	NO RPT					-0-
10	2108	X	NO RPT	-0-	-2108	-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
05	775	N	770	-0-	-5	-0-	770	2			N	-0-					109
06	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-	64	1			45
07	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-					45
08	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-					45
09	780	N	728	-0-	-52	-0-	728	2			N	-0-					45
10	775	N	721	-0-	-54	-0-	721	2			N	-0-					45

BECKMAN WELL #: 2 RRCID -> 194288 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 8959 PERF. 7910 - 8712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1736	N	717	-0-	-1019	-0-	717	2			N	-0-					105
06	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2194	2			N	-0-					105
07	1891	N	1590	-0-	-301	-0-	1590	2			N	-0-					105
08	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2059	2			N	-0-					105
09	2010	N	1965	-0-	-45	-0-	1965	2			N	-0-					105
*10	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	2			N	-0-					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
05	1674	N	795	-0-	-879	-0-	795	2			N	-0-					147
06	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	2			N	-0-					147
07	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	2			N	-0-					147
08	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2			N	-0-					147
09	1710	N	1033	-0-	-677	-0-	1033	2			N	-0-					147
10	1457	N	1107	-0-	-350	-0-	1107	2			N	-0-					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
05	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					104
06	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					104
07	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					104
08	527	N	328	-0-	-199	-0-	328	2			N	-0-					104
09	450	N	257	-0-	-193	-0-	257	2			N	-0-					104
10	341	N	285	-0-	-56	-0-	285	2			N	-0-					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
05	2586	X	2586	-0-	-0-	-0-	2586	2			N	-0-					-0-
06	1627	X	1627	-0-	-0-	-0-	1627	2			N	-0-					-0-
07	1581	X	1525	-0-	-56	-0-	1525	2			N	-0-					-0-
08	2382	X	2382	-0-	-0-	-0-	2382	2			N	-0-					-0-
09	2076	X	2076	-0-	-0-	-0-	2076	2			N	-0-					-0-
*10	2039	X	2039	-0-	-0-	-0-	2039	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC//CONT.// 870354

GIBBS WELL #: 3 RRCID -> 197253 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 7534 - 8064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3069	X	2441	-0-	-628	-0-	2441	2			N	-0-					-0-
06	2970	X	2368	-0-	-602	-0-	2368	2			N	-0-					-0-
07	3069	X	2189	-0-	-880	-0-	2189	2			N	-0-					-0-
08	2542	X	2069	-0-	-473	-0-	2069	2			N	-0-					-0-
09	2400	X	1898	-0-	-502	-0-	1898	2			N	-0-					-0-
10	2449	X	1864	-0-	-585	-0-	1864	2			N	-0-					-0-

GIBBS WELL #: 1 RRCID -> 199136 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 8306 PERF. 7597 - 8146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2761	X	2761	-0-	-0-	-0-	2761	2			N	-0-					-0-
06	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	2877	2			N	-0-					-0-
07	2732	X	2732	-0-	-0-	-0-	2732	2			N	-0-					-0-
08	2325	X	2219	-0-	-106	-0-	2219	2			N	-0-					-0-
*09	3000	N	3110	-0-	110	110	3109	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*10	3100	N	3054	-0-	-46	64	3054	2			N	-0-					-0-

COUCH-MOHON WELL #: 1H RRCID -> 206873 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9740 - 10655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2627	X	2627	-0-	-0-	-0-	2627	2			N	-0-					-0-
06	2520	X	2244	-0-	-276	-0-	2244	2			N	-0-					-0-
07	2604	X	2120	-0-	-484	-0-	2120	2			N	-0-					-0-
08	2635	X	1820	-0-	-815	-0-	1820	2			N	-0-					-0-
09	2550	X	2477	-0-	-73	-0-	2477	2			N	-0-					-0-
10	2635	X	1694	-0-	-941	-0-	1694	2			N	-0-					-0-

GIBBS WELL #: 4 RRCID -> 206874 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 7490 - 8043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3441	X	3126	-0-	-315	-0-	3126	2			N	-0-					-0-
06	3120	X	3054	-0-	-66	-0-	3054	2			N	-0-					-0-
07	3069	X	2990	-0-	-79	-0-	2990	2			N	-0-					-0-
08	3131	X	3118	-0-	-13	-0-	3118	2			N	-0-					-0-
09	3060	X	2497	-0-	-563	-0-	2497	2			N	-0-					-0-
10	3162	X	2452	-0-	-710	-0-	2452	2			N	-0-					-0-

WHITE WELL #: 1 H RRCID -> 210736 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 9286 PERF. 9830 - 11385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6262	X	5214	-0-	-1048	-0-	5214	2			N	-0-					-0-
06	6060	X	4449	-0-	-1611	-0-	4449	2			N	-0-					-0-
07	5518	X	4464	-0-	-1054	-0-	4464	2			N	-0-					-0-
08	5518	X	5076	-0-	-442	-0-	5076	2			N	-0-					-0-
09	5340	X	4915	-0-	-425	-0-	4915	2			N	-0-					-0-
10	5208	X	4811	-0-	-397	-0-	4811	2			N	-0-					-0-

VALWOOD WELL #: 1 H RRCID -> 214084 COMPL. DATE 09/26/2005 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 5560 - 10535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEARD WELL #: 1 RRCID -> 214336 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 9095 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1922	N	1047	-0-	-875	-0-	1047	2			N	-0-					-0-
06	1740	N	1104	-0-	-636	-0-	1104	2			N	-0-					-0-
07	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2			N	-0-					-0-
08	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2			N	-0-					-0-
09	1110	N	1087	-0-	-23	-0-	1085	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*10	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC//CONT.// 870354
FOSTER WELL #: 1 H RRCID -> 230538 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 8909 PERF. 9290 - 10790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					N	-0-					-0-
06	3210	X	-0-	-0-	-3210	-0-					N	-0-					-0-
07	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					N	-0-					-0-
08	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					N	-0-					-0-
09	10	X	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCLENDON WELL #: 1 H RRCID -> 231516 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 8873 PERF. 9000 - 10400

05	4809	X	4809	-0-	-0-	-0-	262	1	4547	2	N	-0-					-0-
06	4680	X	3997	-0-	-683	-0-	3994	2	3	9	N	3	3	8			-0-
07	4836	X	3930	-0-	-906	-0-	130	1	3792	2	N	7	7	8			-0-
							8	9									
08	4836	X	4480	-0-	-356	-0-	272	1	4208	2	N	-0-					-0-
09	4650	X	4396	-0-	-254	-0-	261	1	4134	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	4805	X	4125	-0-	-680	-0-	228	1	3896	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

GREEN WELL #: 1 H RRCID -> 233776 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 8371 PERF. 7890 - 10195

05	5208	X	3809	-0-	-1399	-0-	3809	2			N	-0-					-0-
06	5040	X	4188	-0-	-852	-0-	4181	2	7	9	N	6	6	8			-0-
07	4743	X	4007	-0-	-736	-0-	3998	2	9	9	N	8	8	8			-0-
08	4402	X	3724	-0-	-678	-0-	3720	2	4	9	N	4	4	8			-0-
09	4200	X	3657	-0-	-543	-0-	3654	2	3	9	N	3	3	8			-0-
10	4340	X	3873	-0-	-467	-0-	3871	2	2	9	N	2	2	8			-0-

TSAR OPERATING COMPANY 872180
MUSTANG CREEK UNIT "A" WELL #: 1 H RRCID -> 210613 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 8084 - 9644

05	5492	X	5492	-0-	-0-	-0-	530	1	4962	2	N	-0-					55
06	5041	X	5041	-0-	-0-	-0-	527	1	4514	2	N	-0-					55
07	5208	X	4707	-0-	-501	-0-	527	1	4180	2	N	-0-					55
08	5208	X	4899	-0-	-309	-0-	528	1	4371	2	N	-0-					55
09	5040	X	4825	-0-	-215	-0-	525	1	4300	2	N	-0-					55
*10	5313	X	5313	-0-	-0-	-0-	528	1	4785	2	N	-0-					55

MUSTANG CREEK UNIT "B" WELL #: 5H RRCID -> 215398 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 6438 PERF. 7524 - 10195

05	5363	X	5331	-0-	-32	-0-	628	1	4703	2	N	-0-					7
06	5190	X	4870	-0-	-320	-0-	531	1	4339	2	N	-0-					7
07	5363	X	4479	-0-	-884	-0-	510	1	3969	2	N	-0-					7
08	5332	X	5012	-0-	-320	-0-	492	1	4520	2	N	-0-					7
09	5160	X	4877	-0-	-283	-0-	533	1	4344	2	N	-0-					7
*10	5332	X	4298	-0-	-1034	-0-	485	1	3813	2	N	-0-					7

MUSTANG CREEK UNIT "C" WELL #: 6H RRCID -> 215399 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7657 - 7980

05	4991	X	4963	-0-	-28	-0-	622	1	4341	2	N	-0-					5
06	4830	X	4504	-0-	-326	-0-	526	1	3978	2	N	-0-					5
07	4991	X	4479	-0-	-512	-0-	510	1	3969	2	N	-0-					5
08	4960	X	4658	-0-	-302	-0-	486	1	4172	2	N	-0-					5
09	4800	X	4583	-0-	-217	-0-	528	1	4055	2	N	-0-					5
*10	4960	X	4020	-0-	-940	-0-	479	1	3541	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
05	10199	X	9913	-0-	-286	-0-	146	1	9767	2	N	-0-					27
06	9840	X	9541	-0-	-299	-0-	139	1	9402	2	N	-0-					27
07	10168	X	9887	-0-	-281	-0-	145	1	9742	2	N	-0-					27
08	10168	X	9886	-0-	-282	-0-	151	1	9735	2	N	-0-					27
09	9600	X	7964	-0-	-1636	-0-	145	1	7819	2	N	-0-					27
*10	9920	X	6389	-0-	-3531	-0-	125	1	6264	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
05	5642	X	4248	-0-	-1394	-0-	630	1	3618	2	N	-0-					-0-
06	5460	X	4904	-0-	-556	-0-	565	1	4339	2	N	-0-					-0-
07	5642	X	4510	-0-	-1132	-0-	541	1	3969	2	N	-0-					-0-
08	5642	X	3968	-0-	-1674	-0-	491	1	3477	2	N	-0-					-0-
09	5460	X	3835	-0-	-1625	-0-	70	1	3765	2	N	-0-					-0-
*10	5053	X	3496	-0-	-1557	-0-	500	1	2996	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
05	13952	X	13952	-0-	-0-	-0-	205	1	13747	2	N	-0-					3
06	14311	X	14311	-0-	-0-	-0-	209	1	14102	2	N	-0-					3
07	14648	X	14648	-0-	-0-	-0-	215	1	14433	2	N	-0-					3
08	13065	X	13065	-0-	-0-	-0-	200	1	12865	2	N	-0-					3
09	10470	X	9144	-0-	-1326	-0-	166	1	8978	2	N	-0-					3
*10	10834	X	10834	-0-	-0-	-0-	212	1	10622	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
05	10537	X	10537	-0-	-0-	-0-	560	1	9977	2	N	-0-					-0-
06	10140	X	10032	-0-	-108	-0-	555	1	9477	2	N	-0-					-0-
07	10478	X	9246	-0-	-1232	-0-	557	1	8689	2	N	-0-					-0-
08	10540	X	9007	-0-	-1533	-0-	557	1	8450	2	N	-0-					-0-
09	10200	X	8223	-0-	-1977	-0-	553	1	7670	2	N	-0-					-0-
10	10540	X	10044	-0-	-496	-0-	558	1	9486	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
05	7657	X	7082	-0-	-575	-0-	1775	1	5307	2	N	-0-					-0-
06	7290	X	5552	-0-	-1738	-0-	1278	1	4274	2	N	-0-					-0-
07	7533	X	5206	-0-	-2327	-0-	950	1	4256	2	N	-0-					-0-
08	7285	X	6112	-0-	-1173	-0-	77	1	6035	2	N	-0-					-0-
09	9257	X	9257	-0-	-0-	-0-	125	1	9132	2	N	-0-					-0-
*10	8378	X	8378	-0-	-0-	-0-	145	1	8233	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
05	6355	X	5146	-0-	-1209	-0-	1750	1	3396	2	N	-0-					-0-
06	6150	X	4230	-0-	-1920	-0-	1257	1	2973	2	N	-0-					-0-
07	6355	X	3969	-0-	-2386	-0-	1309	1	2660	2	N	-0-					-0-
08	5735	X	4228	-0-	-1507	-0-	1411	1	2817	2	N	-0-					-0-
09	5250	X	1481	-0-	-3769	-0-	20	1	1461	2	N	-0-					-0-
10	5146	X	182	-0-	-4964	-0-	3	1	179	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
05	5487	X	4286	-0-	-1201	-0-	1738	1	2548	2	N	-0-					-0-
06	5310	X	3099	-0-	-2211	-0-	1240	1	1859	2	N	-0-					-0-
07	4743	X	3428	-0-	-1315	-0-	1300	1	2128	2	N	-0-					-0-
08	4371	X	4227	-0-	-144	-0-	1411	1	2816	2	N	-0-					-0-
09	4230	X	-0-	-0-	-4230	-0-					N	-0-					-0-
10	4278	X	-0-	-0-	-4278	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TX H&H OIL CO. #1, LLC 875197
EMMA JEAN WELL #: 1 H RRCID -> 231537 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 4626 PERF. 4960 - 7160

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EMMA JEAN WELL #: 3H RRCID -> 237640 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 4610 PERF. 5590 - 8391

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EMMA JEAN WELL #: 2H RRCID -> 239489 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 4602 PERF. 5100 - 6971

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROUGH CREEK UNIT WELL #: D 2H RRCID -> 246689 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4711 PERF. 6971 - 7990

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROUGH CREEK UNIT WELL #: D 1H RRCID -> 249701 COMPL. DATE 00/00/2009 TOTAL DEPTH 4727 PERF. 5315 - 8143

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROUGH CREEK UNIT WELL #: D 3H RRCID -> 249862 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 4670 PERF. 5650 - 8325

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROUGH CREEK UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 249863 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 4626 PERF. 5335 - 7575

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TX H&H OIL CO. #1, LLC //CONT.// 875197
ROUGH CREEK UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 250460 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 4579 PERF. 5185 - 7587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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. 4042 - 4074

	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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
HENRY, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 183205 COMPL. DATE 05/29/2001 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6650 - 6820

	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
05	4030	X	3803	-0-	-227	-0-	643 23	1 9	3137	3	Y	21	56	1			16
06	3900	X	2992	-0-	-908	-0-	547	1	2445	3	Y	-0-					16
07	4030	X	2020	-0-	-2010	-0-	375	1	1645	3	Y	-0-					16
08	4030	X	3830	-0-	-200	-0-	612 28	1 9	3190	3	Y	25					41
09	3780	X	3722	-0-	-58	-0-	599 7	1 9	3116	3	Y	6	42	0			5
10	3813	X	3695	-0-	-118	-0-	648 6	1 9	3041	3	Y	5					10

REDDELL, E. T. "A" WELL #: 3 RRCID -> 188905 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 6918 - 7068

	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
05	682	N	564	-0-	-118	-0-	96 2	1 9	466	3	Y	2					19
06	720	N	614	-0-	-106	-0-	112	1	502	3	Y	-0-					19
07	682	N	670	-0-	-12	-0-	125	1	545	3	Y	-0-					19
08	620	N	620	-0-	-0-	-0-	100	1	520	3	Y	-0-					19
09	692	N	692	-0-	-0-	-0-	112	1	580	3	Y	-0-					19
10	682	N	638	-0-	-44	-0-	112	1	526	3	Y	-0-					19

HENRY-CASTLEBERRY WELL #: 2 RRCID -> 203674 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6046 - 6350

	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
05	1209	N	1036	-0-	-173	-0-	176	1	860	3	Y	-0-					28
06	1110	N	1027	-0-	-83	-0-	187	1	840	3	Y	-0-					28
07	837	N	837	-0-	-0-	-0-	156	1	681	3	Y	-0-					28
08	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	180	1	940	3	Y	-0-					28
09	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	187	1	971	3	Y	-0-	8	1			20
10	837	N	140	-0-	-697	-0-	24	1	116	3	Y	-0-					20

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
05	813	N	813	-0-	-0-	-0-	138	1	675	3	Y	-0-					15
06	840	N	806	-0-	-34	-0-	147	1	659	3	Y	-0-					15
07	837	N	825	-0-	-12	-0-	153	1	672	3	Y	-0-					15
08	808	N	808	-0-	-0-	-0-	130	1	678	3	Y	-0-					15
09	810	N	760	-0-	-50	-0-	123	1	637	3	Y	-0-					15
10	837	N	797	-0-	-40	-0-	139	1	658	3	Y	-0-					15
	ORR, WILLIAM				WELL #: 9	RRCID -> 207322	COMPL. DATE 11/14/2004					TOTAL DEPTH 7058		PERF. 6381 - 6798			
05	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	246	1	1202	3	Y	3					19
							3	9									
06	1650	N	1435	-0-	-215	-0-	261	1	1173	3	Y	1					20
							1	9									
07	1581	N	1511	-0-	-70	-0-	280	1	1229	3	Y	2					22
							2	9									
08	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	260	1	1354	3	Y	-0-					22
09	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	245	1	1277	3	Y	-0-					22
10	1519	N	1495	-0-	-24	-0-	261	1	1234	3	Y	-0-					22
	WHITTEN				WELL #: 10	RRCID -> 207330	COMPL. DATE 11/15/2004					TOTAL DEPTH 7322		PERF. 6686 - 7096			
05	900	N	900	-0-	-0-	-0-	153	1	744	3	Y	3					36
							3	9									
06	915	N	915	-0-	-0-	-0-	165	1	743	3	Y	6					42
							7	9									
07	950	N	950	-0-	-0-	-0-	175	1	769	3	Y	5	39	1			8
							6	9									
08	901	N	901	-0-	-0-	-0-	145	1	756	3	Y	-0-					8
09	930	N	687	-0-	-243	-0-	111	1	575	3	Y	1					9
							1	9									
10	961	N	658	-0-	-303	-0-	155	1	540	3	Y	3					12
							3	9									
	BORCHERS-WILBAR				WELL #: 3	RRCID -> 208536	COMPL. DATE 04/01/2005					TOTAL DEPTH 3950		PERF. 3609 - 3722			
05	439	N	439	-0-	-0-	-0-	96	1	342	3	Y	1					28
							1	9									
06	452	N	452	-0-	-0-	-0-	108	1	344	3	Y	-0-	28	1			-0-
07	482	N	482	-0-	-0-	-0-	100	1	382	3	Y	-0-					-0-
08	467	N	467	-0-	-0-	-0-	188	1	279	3	Y	-0-					-0-
09	495	N	495	-0-	-0-	-0-	241	1	254	3	Y	-0-					-0-
10	496	N	474	-0-	-22	-0-	165	1	309	3	Y	-0-					-0-
	BETTY				WELL #: 1 H	RRCID -> 213442	COMPL. DATE 07/12/2005					TOTAL DEPTH 4139		PERF. 5255 - 5880			
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	579					Y	-0-					13
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	579					Y	-0-					13
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	579					Y	-0-					13
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	579					Y	-0-					13
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	579					Y	-0-					13
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	579					Y	-0-					13
	PMC				WELL #: 1	RRCID -> 213716	COMPL. DATE 09/15/2005					TOTAL DEPTH 6180		PERF. 5802 - 5917			
05	493	N	493	-0-	-0-	-0-	96	1	397	3	Y	-0-					59
06	368	N	368	-0-	-0-	-0-	61	1	307	3	Y	-0-					59
07	363	N	363	-0-	-0-	-0-	74	1	289	3	Y	-0-					59
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					59
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					59
10	310	N	51	-0-	-259	-0-	15	1	36	3	Y	-0-					59

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
KIRK WELL #: 1 RRCID -> 219177 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 4445 PERF. 4077 - 4173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	N	171	-0-	-77	-0-	48	1	123	3	Y	-0-					3
06	353	N	353	-0-	-0-	-0-	129	1	224	3	Y	-0-					3
07	587	N	587	-0-	-0-	-0-	231	1	356	3	Y	-0-					3
08	538	N	538	-0-	-0-	-0-	214	1	324	3	Y	-0-					3
09	437	N	437	-0-	-0-	-0-	181	1	254	3	Y	2					5
							2	9									
10	434	N	415	-0-	-19	-0-	170	1	245	3	Y	-0-					5

HINKSON WELL #: 7703 RRCID -> 219178 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 4520 PERF. 4210 - 4281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	271	N	271	-0-	-0-	-0-	99	1	172	3	Y	-0-					-0-
07	535	N	535	-0-	-0-	-0-	210	1	325	3	Y	-0-					-0-
08	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	530	1	804	3	Y	-0-					-0-
09	355	N	355	-0-	-0-	-0-	148	1	207	3	Y	-0-					-0-
10	527	N	447	-0-	-80	-0-	183	1	264	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
05	465	N	52	-0-	-413	-0-	9	1	43	3	Y	-0-					36
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					36
07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					36
08	99	N	99	-0-	-0-	-0-	16	1	83	3	Y	-0-					36
09	433	N	433	-0-	-0-	-0-	70	1	363	3	Y	-0-					36
*10	58	N	58	-0-	-0-	-0-	10	1	48	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
05	436	N	436	-0-	-0-	-0-	55	1	381	3	Y	-0-					-0-
06	431	N	431	-0-	-0-	-0-	47	1	384	3	Y	-0-					-0-
07	425	N	425	-0-	-0-	-0-	47	1	378	3	Y	-0-					-0-
08	488	N	488	-0-	-0-	-0-	121	1	367	3	Y	-0-					-0-
09	422	N	422	-0-	-0-	-0-	126	1	296	3	Y	-0-					-0-
10	434	N	387	-0-	-47	-0-	96	1	291	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
05	344	N	344	-0-	-0-	-0-	58	1	286	3	Y	-0-					14
06	348	N	348	-0-	-0-	-0-	63	1	285	3	Y	-0-					14
07	379	N	379	-0-	-0-	-0-	70	1	309	3	Y	-0-					14
08	350	N	350	-0-	-0-	-0-	56	1	294	3	Y	-0-					14
09	360	N	264	-0-	-96	-0-	43	1	221	3	Y	-0-					14
10	372	N	217	-0-	-155	-0-	38	1	179	3	Y	-0-					14

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
05	401	N	401	-0-	-0-	-0-	51	1	350	3	Y	-0-					27
06	417	N	417	-0-	-0-	-0-	46	1	371	3	Y	-0-					27
07	372	N	123	-0-	-249	-0-	14	1	109	3	Y	-0-					27
08	801	N	801	-0-	-0-	-0-	199	1	602	3	Y	-0-					27
09	773	N	773	-0-	-0-	-0-	231	1	542	3	Y	-0-	20	1			7
10	124	N	52	-0-	-72	-0-	13	1	39	3	Y	-0-					7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
MCCALL, J. D. WELL #: 2 RRCID -> 235589 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 5729 PERF. 5530 - 5600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	228	1	1656	3	Y	-0-					49
06	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	375	1	1717	3	Y	-0-					49
07	2724	N	2724	-0-	-0-	-0-	394	1	2330	3	Y	-0-					49
08	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	364	1	2253	3	Y	-0-					49
09	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	285	1	2166	3	Y	-0-					49
10	2046	N	1969	-0-	-77	-0-	251	1	1718	3	Y	-0-					49

DONALD FRAZIER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236333 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 5699 PERF. 5499 - 5560

05	1736	N	1427	-0-	-309	-0-	171	1	1247	3	Y	8					15
							9	9									
06	1680	N	1344	-0-	-336	-0-	241	1	1103	3	Y	-0-					15
07	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	244	1	1442	3	Y	-0-					15
08	1426	N	1369	-0-	-57	-0-	190	1	1179	3	Y	-0-					15
09	1350	N	1284	-0-	-66	-0-	148	1	1127	3	Y	8					23
							9	9									
10	1674	N	207	-0-	-1467	-0-	26	1	181	3	Y	-0-					23

ANDREATTA WELL #: 1 RRCID -> 237012 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4605 - 4678

05	310	N	231	-0-	-79	-0-	21	1	210	3	Y	-0-					17
06	390	N	280	-0-	-110	-0-	24	1	227	3	Y	26					43
							29	9									
07	372	N	180	-0-	-192	-0-	34	1	146	3	Y	-0-					43
08	356	N	356	-0-	-0-	-0-	103	1	253	3	Y	-0-					43
09	613	N	613	-0-	-0-	-0-	205	1	408	3	Y	-0-					43
10	186	N	71	-0-	-115	-0-	18	1	53	3	Y	-0-					43

RIEBE WELL #: 3 RRCID -> 241311 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 4245 PERF. 4093 - 4103

05	682	N	579	-0-	-103	-0-	161	1	414	3	Y	4	31	1			10
							4	9									
06	570	N	566	-0-	-4	-0-	207	1	359	3	Y	-0-					10
07	496	N	396	-0-	-100	-0-	151	1	234	3	Y	10					20
							11	9									
08	589	N	571	-0-	-18	-0-	227	1	344	3	Y	-0-					20
09	686	N	686	-0-	-0-	-0-	286	1	400	3	Y	-0-					20
*10	615	N	615	-0-	-0-	-0-	252	1	363	3	Y	-0-					20

HINKSON WELL #: 21 RRCID -> 241518 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 4420 PERF. 4077 - 4139

05	613	N	613	-0-	-0-	-0-	172	1	441	3	Y	-0-					-0-
06	561	N	561	-0-	-0-	-0-	205	1	356	3	Y	-0-					-0-
07	509	N	509	-0-	-0-	-0-	200	1	309	3	Y	-0-					-0-
08	527	N	468	-0-	-59	-0-	186	1	282	3	Y	-0-					-0-
09	510	N	492	-0-	-18	-0-	205	1	287	3	Y	-0-					-0-
10	496	N	422	-0-	-74	-0-	173	1	249	3	Y	-0-					-0-

BILL HINKSON "A" WELL #: A 5 RRCID -> 247772 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 4479 PERF. 4138 - 4146

05	631	N	631	-0-	-0-	-0-	177	1	454	3	Y	-0-					-0-
06	540	N	486	-0-	-54	-0-	178	1	308	3	Y	-0-					-0-
07	682	N	547	-0-	-135	-0-	215	1	332	3	Y	-0-					-0-
08	620	N	470	-0-	-150	-0-	187	1	283	3	Y	-0-					-0-
09	480	N	386	-0-	-94	-0-	161	1	225	3	Y	-0-					-0-
10	558	N	467	-0-	-91	-0-	191	1	276	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
MARINER "C" WELL #: 1 RRCID -> 255222 COMPL. DATE 11/11/2009 TOTAL DEPTH 4404 PERF. 4276 - 4288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					44
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	19	33	1			30
07	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	2					32
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	25	1	35	3	Y	-0-					32
*10	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	505	1	728	3	Y	-0-					32

HINKSON WELL #: 16 RRCID -> 256474 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 4252 PERF. 4132 - 4152

05	438	N	438	-0-	-0-	-0-	123	1	315	3	Y	-0-					-0-
06	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	541	1	939	3	Y	-0-					-0-
07	889	N	889	-0-	-0-	-0-	350	1	539	3	Y	-0-					-0-
08	552	N	552	-0-	-0-	-0-	219	1	333	3	Y	-0-					-0-
09	780	N	488	-0-	-292	-0-	203	1	285	3	Y	-0-					-0-
10	806	N	595	-0-	-211	-0-	244	1	351	3	Y	-0-					-0-

HINKSON 79 WELL #: 3 RRCID -> 256752 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 4338 PERF. 4200 - 4220

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		465	-0-	465	465	185	1	280	3	Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		2103	-0-	2103	2568	875	1	1228	3	Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		1522	-0-	1522	4090	624	1	898	3	Y	-0-					-0-

HINKSON WELL #: 9 RRCID -> 257586 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4150 - 4160

05	756	N	756	-0-	-0-	-0-	212	1	544	3	Y	-0-					-0-
06	735	N	735	-0-	-0-	-0-	269	1	466	3	Y	-0-					-0-
07	879	N	879	-0-	-0-	-0-	346	1	533	3	Y	-0-					-0-
08	748	N	748	-0-	-0-	-0-	297	1	451	3	Y	-0-					-0-
09	788	N	788	-0-	-0-	-0-	328	1	460	3	Y	-0-					-0-
10	868	N	548	-0-	-320	-0-	225	1	323	3	Y	-0-					-0-

CLARK, GRAHAME WELL #: 2 RRCID -> 259723 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 4585 PERF. 4274 - 4284

05	3162	X	2912	-0-	-250	-0-	817	1	2095	3	Y	-0-					-0-
06	3060	X	3019	-0-	-41	-0-	1103	1	1916	3	Y	-0-					-0-
07	3162	X	2720	-0-	-442	-0-	1070	1	1650	3	Y	-0-					-0-
08	2914	X	2577	-0-	-337	-0-	1023	1	1554	3	Y	-0-					-0-
09	3030	X	2472	-0-	-558	-0-	1029	1	1443	3	Y	-0-					-0-
10	3131	X	2838	-0-	-293	-0-	1163	1	1675	3	Y	-0-					-0-

KIRK A WELL #: 1 RRCID -> 261051 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4060 - 4070

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50

ANDREATTA A WELL #: 1 RRCID -> 261496 COMPL. DATE 11/22/2010 TOTAL DEPTH 4965 PERF. 4775 - 4785

05	372	N	312	-0-	-60	-0-	28	1	284	3	Y	-0-					43
06	450	N	231	-0-	-219	-0-	22	1	209	3	Y	-0-					43
07	403	N	259	-0-	-144	-0-	49	1	210	3	Y	-0-					43
08	310	N	274	-0-	-36	-0-	80	1	194	3	Y	-0-					43
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					43
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					43

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
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
05	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	324	1	832	3	Y	-0-					55
06	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	423	1	736	3	Y	-0-					55
07	1085	N	756	-0-	-329	-0-	297	1	459	3	Y	-0-					55
08	1085	N	963	-0-	-122	-0-	382	1	581	3	Y	-0-					55
09	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	465	1	653	3	Y	-0-					55
10	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					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
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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
05	2738	X	2738	-0-	-0-	-0-	768	1	1970	3	Y	-0-					-0-
06	2580	N	1420	-0-	-1160	-0-	519	1	901	3	Y	-0-					-0-
07	3026	N	3026	-0-	-0-	-0-	1190	1	1836	3	Y	-0-					-0-
08	3100	N	4300	-0-	1200	1200	1708	1	2592	3	Y	-0-					-0-
09	3000	N	4610	-0-	1610	2810	1919	1	2691	3	Y	-0-					-0-
*10	3100	N	5420	-0-	2320	5130	2221	1	3199	3	Y	-0-					-0-

VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC 882575
MITCHELL, GERALD WELL #: 1 RRCID -> 184882 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7944 - 8820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1225	3	25	9	Y	23	20	1			278
06	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1201	3	6	9	Y	5					283
07	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1105	3	4	9	Y	4					287
08	1240	N	1131	-0-	-109	-0-	1129	3	2	9	Y	2					289
09	1200	N	1161	-0-	-39	-0-	1161	3			Y	-0-					289
*10	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	3			Y	-0-					289

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
05	697	N	697	-0-	-0-	-0-	661	3	36	9	N	33	74	1			274
06	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					274
07	681	N	681	-0-	-0-	-0-	673	3	8	9	N	7					281
08	698	N	698	-0-	-0-	-0-	695	3	3	9	N	3					284
09	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	3			N	-0-					284
*10	682	N	628	-0-	-54	-0-	628	3			N	-0-					284

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

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
05	249	N	249	-0-	-0-	-0-	247	3	2	9	N	2					7
06	377	N	377	-0-	-0-	-0-	374	3	3	9	N	3					10
07	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					10
08	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					10
09	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					10
*10	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					10

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
05	884	N	884	-0-	-0-	-0-	867	3	17	9	N	15					166
06	845	N	845	-0-	-0-	-0-	837	3	8	9	N	7					173
07	863	N	863	-0-	-0-	-0-	853	3	10	9	N	9					182
08	899	N	848	-0-	-51	-0-	839	3	9	9	N	8					190
09	840	N	820	-0-	-20	-0-	807	3	13	9	N	12					202
*10	868	N	853	-0-	-15	-0-	853	3			N	-0-					202

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
05	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			N	-0-					16
06	593	N	593	-0-	-0-	-0-	592	3	1	9	N	1					17
07	585	N	585	-0-	-0-	-0-	583	3	2	9	N	2					19
08	651	N	629	-0-	-22	-0-	629	3			N	-0-					19
09	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			N	-0-					19
*10	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					19

HARTIN WELL #: 4 RRCID -> 186700 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 8942 PERF. 7733 - 8860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	3			N	-0-					238
06	792	N	792	-0-	-0-	-0-	785	3	7	9	N	6					244
07	774	N	774	-0-	-0-	-0-	772	3	2	9	N	2					246
08	736	N	736	-0-	-0-	-0-	734	3	2	9	N	2					248
09	780	N	670	-0-	-110	-0-	670	3			N	-0-					248
*10	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	3			N	-0-					248

HARTIN WELL #: 5 RRCID -> 187276 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 8947 PERF. 7810 - 8744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	462	N	462	-0-	-0-	-0-	461	3	1	9	N	1					224
06	460	N	460	-0-	-0-	-0-	447	3	13	9	N	12					236
07	490	N	490	-0-	-0-	-0-	475	3	15	9	N	14					250
08	473	N	473	-0-	-0-	-0-	471	3	2	9	N	2					252
09	468	N	468	-0-	-0-	-0-	443	3	25	9	N	23					275
*10	496	N	464	-0-	-32	-0-	464	3			N	-0-					275

AGF RANCH WELL #: 1 RRCID -> 187749 COMPL. DATE 12/27/2001 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 7993 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	3			Y	-0-					-0-
06	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	3			Y	-0-					-0-
07	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1621	3	24	9	Y	22					22
08	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	3			Y	-0-					22
09	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1626	3	2	9	Y	2					24
*10	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	3			Y	-0-					24

FEN-FEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188451 COMPL. DATE 01/06/2002 TOTAL DEPTH 8911 PERF. 7880 - 8870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					238
06	240	N	202	-0-	-38	-0-	202	3			N	-0-					238
07	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					238
08	248	N	194	-0-	-54	-0-	194	3			N	-0-					238
09	210	N	183	-0-	-27	-0-	181	3	2	9	N	2					240
*10	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	3			N	-0-					240

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

HARTIN WELL #: 6 RRCID -> 188802 COMPL. DATE 03/16/2002 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7894 - 8806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	979	N	979	-0-	-0-	-0-	956	3	23	9	N	21					165
06	952	N	952	-0-	-0-	-0-	931	3	21	9	N	19					184
07	998	N	998	-0-	-0-	-0-	979	3	19	9	N	17					201
08	992	N	992	-0-	-0-	-0-	991	3	1	9	N	1					202
09	960	N	947	-0-	-13	-0-	947	3			N	-0-					202
*10	992	N	973	-0-	-19	-0-	973	3			N	-0-	170	1			32

JONAS WELL #: 1 RRCID -> 189365 COMPL. DATE 03/27/2002 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8460 - 8860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	496	N	207	-0-	-289	-0-	207	3			N	-0-					64
06	330	N	208	-0-	-122	-0-	208	3			N	-0-					64
07	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					64
08	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	3			N	-0-					64
09	210	N	192	-0-	-18	-0-	192	3			N	-0-					64
10	217	N	181	-0-	-36	-0-	181	3			N	-0-					64

STURDAVENT WELL #: 1 RRCID -> 189366 COMPL. DATE 02/18/2002 TOTAL DEPTH 8848 PERF. 8250 - 8800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MITCHELL, GERALD WELL #: 2 RRCID -> 189372 COMPL. DATE 03/30/2002 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 7948 - 8824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	925	N	925	-0-	-0-	-0-	906	3	19	9	Y	17	15	1			312
06	910	N	910	-0-	-0-	-0-	906	3	4	9	Y	4					316
07	883	N	883	-0-	-0-	-0-	879	3	4	9	Y	4					320
08	859	N	859	-0-	-0-	-0-	858	3	1	9	Y	1					321
09	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	3			Y	-0-					321
*10	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	3			Y	-0-					321

NOBLES WELL #: 1 RRCID -> 189373 COMPL. DATE 05/31/2002 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 8035 - 8900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	2349	3	3	9	N	3					229
06	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	2425	3			N	-0-					229
07	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	2274	3	7	9	N	6					235
08	2356	N	2201	-0-	-155	-0-	2201	3			N	-0-					235
09	2430	N	2262	-0-	-168	-0-	2256	3	6	9	N	5					240
*10	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	2368	3			N	-0-					240

FLETCHER WELL #: 1 RRCID -> 190367 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8400 - 8997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	N	362	-0-	-10	-0-	362	3			N	-0-					2
06	621	N	621	-0-	-0-	-0-	619	3	2	9	N	2					4
07	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	3			N	-0-					4
08	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1298	3	9	9	N	8					12
09	630	N	616	-0-	-14	-0-	613	3	3	9	N	3					15
*10	682	N	614	-0-	-68	-0-	614	3			N	-0-					15

BURKE WELL #: 1 RRCID -> 190387 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 9137 PERF. 8704 - 9000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	699	N	699	-0-	-0-	-0-	675	3	24	9	N	22					361
06	768	N	768	-0-	-0-	-0-	746	3	22	9	N	20					381
07	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1122	3	30	9	N	27	88	1			320
08	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1450	3	22	9	N	20					340
09	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1350	3	22	9	N	20					360
*10	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	3			N	-0-					360

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

PLACE-TIMLIN WELL #: 1 RRCID -> 190483 COMPL. DATE 12/28/2001 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7120 - 7744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
06	390	N	317	-0-	-73	-0-	317	3			N	-0-					-0-
07	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-
08	372	N	336	-0-	-36	-0-	336	3			N	-0-					-0-
09	330	N	315	-0-	-15	-0-	315	3			N	-0-					-0-
10	372	N	297	-0-	-75	-0-	297	3			N	-0-					-0-

PLACE-TIMLIN WELL #: 2 RRCID -> 190484 COMPL. DATE 03/21/2002 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7402 - 7972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403	N	370	-0-	-33	-0-	370	3			N	-0-					-0-
06	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-
07	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-
08	372	N	360	-0-	-12	-0-	354	3	6	9	N	5					5
09	360	N	345	-0-	-15	-0-	345	3			N	-0-					5
*10	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					5

EWING WELL #: 3 RRCID -> 190906 COMPL. DATE 06/14/2002 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 7489 - 8010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
05	496	N	472	-0-	-24	-0-	472	3			N	-0-					-0-
06	450	N	376	-0-	-74	-0-	376	3			N	-0-					-0-
07	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					-0-
08	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					-0-
09	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					-0-
10	527	N	458	-0-	-69	-0-	458	3			N	-0-					-0-

BALDINGER WELL #: 7 RRCID -> 191073 COMPL. DATE 12/29/2002 TOTAL DEPTH 8842 PERF. 7964 - 8842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	726	N	726	-0-	-0-	-0-	657	3	69	9	N	63					430
06	681	N	681	-0-	-0-	-0-	646	3	35	9	N	32					462
07	673	N	673	-0-	-0-	-0-	671	3	2	9	N	2					464
08	713	N	666	-0-	-47	-0-	658	3	8	9	N	7					471
09	690	N	611	-0-	-79	-0-	605	3	6	9	N	5					476
*10	682	N	676	-0-	-6	-0-	676	3			N	-0-					476

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
05	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	3			N	-0-					11
06	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	3			N	-0-					11
07	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	3			N	-0-					11
08	961	N	920	-0-	-41	-0-	920	3			N	-0-					11
09	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	3			N	-0-					11
10	961	N	867	-0-	-94	-0-	867	3			N	-0-					11

VANDERLAAN "C" WELL #: 3 RRCID -> 191398 COMPL. DATE 09/30/2002 TOTAL DEPTH 9108 PERF. 8024 - 9003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BALDINGER WELL #: 6 RRCID -> 191752 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 8851 PERF. 7960 - 8842

05	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					476
06	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-					476
07	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					476
08	496	N	489	-0-	-7	-0-	487	3	2	9	N	2					478
09	450	N	446	-0-	-4	-0-	446	3			N	-0-					478
*10	465	N	451	-0-	-14	-0-	451	3			N	-0-					478

KRUM SOUTH WELL #: 1 RRCID -> 191916 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8267 - 8950

05	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1500	3	11	9	N	10	91	1			409
06	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1415	3	28	9	N	25					434
07	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1579	3	20	9	N	18					452
08	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1614	3	13	9	N	12					464
09	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1580	3	2	9	N	2					466
*10	1612	N	1567	-0-	-45	-0-	1567	3			N	-0-					466

BALDINGER WELL #: 2 RRCID -> 192607 COMPL. DATE 11/14/2002 TOTAL DEPTH 8803 PERF. 7930 - 8803

05	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1326	3	7	9	Y	6					245
06	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1190	3	3	9	Y	3					248
07	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1272	3	7	9	Y	6					254
08	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1325	3	1	9	Y	1					255
09	1170	N	1127	-0-	-43	-0-	1127	3			Y	-0-					255
*10	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	3			Y	-0-					255

BALDINGER WELL #: 3 RRCID -> 192884 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 8818 PERF. 7930 - 8754

05	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1804	3	13	9	Y	12					261
06	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1474	3	4	9	Y	4					265
07	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1512	3	7	9	Y	6					271
08	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1486	3	1	9	Y	1					272
09	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	3			Y	-0-					272
*10	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	3			Y	-0-					272

BALDINGER WELL #: 4 RRCID -> 192885 COMPL. DATE 11/16/2002 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 7944 - 8265

05	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1456	3	10	9	Y	9					205
06	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1268	3	2	9	Y	2					207
07	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1309	3	6	9	Y	5					212
08	1271	N	1138	-0-	-133	-0-	1137	3	1	9	Y	1					213
09	1230	N	1166	-0-	-64	-0-	1166	3			Y	-0-					213
*10	1271	N	1046	-0-	-225	-0-	1046	3			Y	-0-					213

BALDINGER WELL #: 5 RRCID -> 192887 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7940 - 8734

05	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1227	3	10	9	Y	9					203
06	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1062	3	2	9	Y	2					205
07	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1086	3	4	9	Y	4					209
08	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1088	3	1	9	Y	1					210
09	1020	N	892	-0-	-128	-0-	892	3			Y	-0-					210
*10	1054	N	941	-0-	-113	-0-	941	3			Y	-0-					210

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

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
05	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	3			N	-0-					-0-
06	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	3			N	-0-					-0-
07	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	3			N	-0-					-0-
08	738	N	738	-0-	-0-	-0-	737	3	1	9	N	1					1
09	701	N	701	-0-	-0-	-0-	695	3	6	9	N	5					6
*10	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			N	-0-					6

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
05	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1477	3	32	9	Y	29	25	1			328
06	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1410	3	6	9	Y	5					333
07	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1369	3	7	9	Y	6					339
08	1519	N	1354	-0-	-165	-0-	1354	3			Y	-0-					339
09	1410	N	1329	-0-	-81	-0-	1329	3			Y	-0-					339
10	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	-0-					339

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
05	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					470
06	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-					470
07	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-					470
08	659	N	659	-0-	-0-	-0-	658	3	1	9	N	1					471
09	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					471
*10	651	N	588	-0-	-63	-0-	588	3			N	-0-					471

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
05	465	N	387	-0-	-78	-0-	381	3	6	9	N	5					72
06	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					72
07	411	N	411	-0-	-0-	-0-	408	3	3	9	N	3					75
08	372	N	271	-0-	-101	-0-	263	3	8	9	N	7					82
09	360	N	246	-0-	-114	-0-	246	3			N	-0-					82
*10	403	N	38	-0-	-365	-0-	38	3			N	-0-					82

RILEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194127 COMPL. DATE 02/12/2003 TOTAL DEPTH 9122 PERF. 8088 - 8368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	713	N	694	-0-	-19	-0-	694	3			N	-0-					174
06	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-					174
07	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			N	-0-					174
08	682	N	643	-0-	-39	-0-	640	3	3	9	N	3					177
09	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					177
*10	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					177

RILEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194130 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 8060 - 9094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					226
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					226
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					226
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					226
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					226
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					226

BRISCOE NORTH WELL #: 2 RRCID -> 194131 COMPL. DATE 05/25/2003 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7608 - 8455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1127	3	9	9	N	8					192
06	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3			N	-0-					192
07	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1064	3	9	9	N	8					200
08	1147	N	1051	-0-	-96	-0-	1045	3	6	9	N	5					205
09	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1176	3	3	9	N	3					208
*10	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	3			N	-0-					208

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

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
05	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					356
06	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					356
07	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			N	-0-					356
08	620	N	594	-0-	-26	-0-	594	3			N	-0-					356
09	570	N	544	-0-	-26	-0-	544	3			N	-0-					356
10	651	N	603	-0-	-48	-0-	603	3			N	-0-					356

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
05	822	N	822	-0-	-0-	-0-	816	3	6	9	N	5					504
06	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	3			N	-0-					504
07	758	N	758	-0-	-0-	-0-	747	3	11	9	N	10					514
08	837	N	681	-0-	-156	-0-	681	3			N	-0-					514
09	870	N	672	-0-	-198	-0-	672	3			N	-0-					514
10	744	N	343	-0-	-401	-0-	343	3			N	-0-					514

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
05	293	N	293	-0-	-0-	-0-	292	3	1	9	N	1					152
06	180	N	165	-0-	-15	-0-	165	3			N	-0-					152
07	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					152
08	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					152
09	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					152
10	310	N	269	-0-	-41	-0-	269	3			N	-0-					152

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
05	972	N	972	-0-	-0-	-0-	961	3	11	9	N	10	97	1			728
06	952	N	952	-0-	-0-	-0-	939	3	13	9	N	12					740
07	995	N	995	-0-	-0-	-0-	980	3	15	9	N	14					754
08	964	N	964	-0-	-0-	-0-	961	3	3	9	N	3					757
09	960	N	911	-0-	-49	-0-	909	3	2	9	N	2					759
*10	992	N	844	-0-	-148	-0-	844	3			N	-0-					759

BALDINGER WELL #: 9 RRCID -> 195276 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 8250 - 8848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	339	N	339	-0-	-0-	-0-	320	3	19	9	N	17					330
06	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	3			N	-0-					330
07	455	N	455	-0-	-0-	-0-	454	3	1	9	N	1					331
08	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					331
09	840	N	406	-0-	-434	-0-	406	3			N	-0-					331
10	465	N	414	-0-	-51	-0-	414	3			N	-0-					331

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
05	806	N	806	-0-	-0-	-0-	775	3	31	9	N	28	141	1			161
06	808	N	808	-0-	-0-	-0-	794	3	14	9	N	13					174
07	960	N	960	-0-	-0-	-0-	952	3	8	9	N	7					181
08	910	N	910	-0-	-0-	-0-	900	3	10	9	N	9					190
09	810	N	667	-0-	-143	-0-	666	3	1	9	N	1					191
*10	961	N	939	-0-	-22	-0-	939	3			N	-0-					191

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
05	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	962	3	42	9	N	38					846
06	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	3			N	-0-					846
07	996	N	996	-0-	-0-	-0-	994	3	2	9	N	2					848
08	992	N	880	-0-	-112	-0-	880	3			N	-0-					848
09	1020	N	981	-0-	-39	-0-	979	3	2	9	N	2					850
*10	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	3			N	-0-					850

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

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
05	899	N	861	-0-	-38	-0-	854	3	7	9	N	6	76	1			380
06	862	N	862	-0-	-0-	-0-	841	3	21	9	N	19					399
07	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	3			N	-0-					399
08	890	N	890	-0-	-0-	-0-	883	3	7	9	N	6					405
09	870	N	830	-0-	-40	-0-	824	3	6	9	N	5					410
*10	961	N	925	-0-	-36	-0-	925	3			N	-0-					410

HARRIS WELL #: 2 RRCID -> 196318 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 9225 PERF. 8150 - 9178

05	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					620
06	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					620
07	474	N	474	-0-	-0-	-0-	461	3	13	9	N	12					632
08	465	N	435	-0-	-30	-0-	427	3	8	9	N	7					639
09	510	N	385	-0-	-125	-0-	385	3			N	-0-					639
*10	465	N	349	-0-	-116	-0-	349	3			N	-0-					639

HARRIS WELL #: 3 RRCID -> 196319 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 9207 PERF. 8098 - 9140

05	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	3			N	-0-					112
06	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	3			N	-0-					112
07	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	3			N	-0-					112
08	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	3			N	-0-					112
09	873	N	873	-0-	-0-	-0-	864	3	9	9	N	8					120
*10	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	3			N	-0-					120

SHEPARD WELL #: 2 RRCID -> 197785 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 8100 - 8200

05	970	N	970	-0-	-0-	-0-	914	3	56	9	N	51	163	1			659
06	905	N	905	-0-	-0-	-0-	886	3	19	9	N	17					676
07	936	N	936	-0-	-0-	-0-	914	3	22	9	N	20					696
08	961	N	930	-0-	-31	-0-	912	3	18	9	N	16	39	1			673
09	908	N	908	-0-	-0-	-0-	887	3	21	9	N	19					692
*10	930	N	922	-0-	-8	-0-	922	3			N	-0-					692

SHEPARD WELL #: 1 RRCID -> 198440 COMPL. DATE 12/08/2003 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 8070 - 8230

05	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2147	3	23	9	N	21					90
06	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2134	3	21	9	N	19					109
07	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	2244	3	17	9	N	15					124
08	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	2229	3	11	9	N	10	133	1			1
09	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	2143	3	19	9	N	17					18
*10	2263	N	2199	-0-	-64	-0-	2199	3			N	-0-					18

EWING WELL #: 10 RRCID -> 199107 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8160 - 9433

05	403	N	231	-0-	-172	-0-	231	3			N	-0-					-0-
06	300	N	253	-0-	-47	-0-	253	3			N	-0-					-0-
07	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-
08	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-
09	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-
*10	3100	N	4684	-0-	1584	1584	4684	3			N	-0-					-0-

FERGUSON WELL #: 1 RRCID -> 199241 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7802 - 8815

05	895	N	895	-0-	-0-	-0-	894	3	1	9	N	1					520
06	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	3			N	-0-					520
07	946	N	946	-0-	-0-	-0-	945	3	1	9	N	1					521
08	930	N	930	-0-	-0-	-0-	924	3	6	9	N	5					526
09	911	N	911	-0-	-0-	-0-	908	3	3	9	N	3					529
*10	961	N	933	-0-	-28	-0-	933	3			N	-0-					529

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

FERGUSON WELL #: 3 RRCID -> 199242 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 8842 PERF. 7865 - 8668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	805	N	805	-0-	-0-	-0-	799	3	6	9	N	5					261
06	757	N	757	-0-	-0-	-0-	756	3	1	9	N	1	171	1			91
07	794	N	794	-0-	-0-	-0-	779	3	15	9	N	14					105
08	806	N	767	-0-	-39	-0-	765	3	2	9	N	2					107
09	750	N	749	-0-	-1	-0-	749	3			N	-0-					107
*10	806	N	782	-0-	-24	-0-	782	3			N	-0-					107

FERGUSON WELL #: 2 RRCID -> 199249 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 7815 - 8850

05	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	3133	3	7	9	N	6					150
06	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	3016	3	11	9	N	10	160	1			-0-
07	3049	N	3049	-0-	-0-	-0-	3034	3	15	9	N	14					14
08	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	3055	3	3	9	N	3					17
09	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	2857	3	8	9	N	7					24
*10	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	2889	3			N	-0-					24

VINSON WELL #: 1 RRCID -> 201036 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 6360 - 6380

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74

VINSON WELL #: 2 RRCID -> 201038 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 6481 PERF. 6348 - 6368

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					419
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					419
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					419
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					419
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					419
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					419

FLETCHER WELL #: 3 RRCID -> 201039 COMPL. DATE 01/05/2004 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8385 - 8950

05	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	3			N	-0-					-0-
06	706	N	706	-0-	-0-	-0-	703	3	3	9	N	3					3
07	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-					3
08	713	N	619	-0-	-94	-0-	619	3			N	-0-					3
09	720	N	653	-0-	-67	-0-	653	3			N	-0-					3
10	682	N	653	-0-	-29	-0-	653	3			N	-0-					3

AUSTIN WELL #: 2H RRCID -> 201615 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 8438 PERF. 6862 - 8058

05	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					Y	-0-					65
06	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					65
07	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					65
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					65
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

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
05	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			Y	-0-					118
06	330	N	268	-0-	-62	-0-	268	3			Y	-0-					118
07	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			Y	-0-					118
08	496	N	323	-0-	-173	-0-	323	3			Y	-0-					118
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					118
10	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					118

VINSON WELL #: 4 RRCID -> 202037 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 6486 PERF. 6370 - 6415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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-					Y	-0-					57
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
10	14B2 EXT		5	-0-	5	5	5	3			Y	-0-					57

DUNCAN WELL #: 1 RRCID -> 202046 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6200 - 6233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1685	3	6	9	Y	5	112	1			545
06	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1616	3	6	9	Y	5					550
07	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1508	3	70	9	Y	64					614
08	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1662	3	6	9	Y	5					619
09	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1579	3	6	9	Y	5					624
*10	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	3			Y	-0-					624

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
05	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1895	3	7	9	Y	6					21
06	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2026	3	7	9	Y	6					27
07	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	1927	3	80	9	Y	73	100	1			-0-
08	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1940	3	8	9	Y	7					7
09	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	2070	3	7	9	Y	6					13
*10	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	3			Y	-0-					13

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
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					45
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					45
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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
05	326	X	-0-	-0-	-326	-0-					Y	-0-					389
06	326	X	-0-	-0-	-326	-0-					Y	-0-					389
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					389
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					389
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					389
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					389

DUNCAN WELL #: 2 RRCID -> 203635 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6160 - 6220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1396	3	3	9	Y	3					133
06	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1377	3	2	9	Y	2					135
07	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1338	3	67	9	Y	61					196
08	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1347	3	2	9	Y	2					198
09	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1303	3	3	9	Y	3					201
*10	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	3			Y	-0-					201

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50

RENSHAW WELL #: 4 RRCID -> 204745 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8225 - 10661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELIZABETH-KUMAR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205128 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 7830 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	525					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	525					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	525					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	525					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	525					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	525					N	-0-					-0-

RENDA, OSCAR WELL #: 1 RRCID -> 205204 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 8891 PERF. 7950 - 8780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1469	3	2	9	N	2					19
06	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	3			N	-0-					19
07	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1501	3	2	9	N	2					21
08	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1563	3	2	9	N	2					23
09	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	3			N	-0-					23
*10	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	3			N	-0-					23

FANNING-LEWIS RECORD WELL SL WELL #: 1H RRCID -> 205469 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 8470 - 10070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TROPHY CLUB UNIT WELL #: 301H RRCID -> 205497 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 10039 PERF. 8100 - 9941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TROPHY CLUB UNIT WELL #: 401H RRCID -> 205712 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 11670 PERF. 8460 - 11558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	N	221	-0-	-151	-0-	221	3			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

RENDA, OSCAR WELL #: 2 RRCID -> 206200 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 8787 PERF. 7902 - 8780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1278	3	2	9	N	2					18
06	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1244	3	2	9	N	2					20
07	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1261	3	2	9	N	2					22
08	1271	N	1211	-0-	-60	-0-	1210	3	1	9	N	1					23
09	1260	N	1167	-0-	-93	-0-	1167	3			N	-0-					23
*10	1271	N	1182	-0-	-89	-0-	1182	3			N	-0-					23

HIGHLAND RANCH WELL #: 1H RRCID -> 206655 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 6384 PERF. 6730 - 8764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1891	N	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-					360
06	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					360
07	557	N	557	-0-	-0-	-0-	496	3	61	9	N	55					415
08	303	N	303	-0-	-0-	-0-	288	3	15	9	N	14					429
09	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					429
*10	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	3			N	-0-					429

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
05	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1099	3	14	9	N	13					132
06	999	N	999	-0-	-0-	-0-	979	3	20	9	N	18					150
07	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1001	3	11	9	N	10					160
08	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1130	3	3	9	N	3					163
09	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1050	3	11	9	N	10					173
*10	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	3			N	-0-					173

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
05	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1235	3	1	9	N	1					18
06	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1206	3	1	9	N	1					19
07	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1301	3	2	9	N	2					21
08	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1285	3	1	9	N	1					22
09	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	3			N	-0-					22
*10	1302	N	1253	-0-	-49	-0-	1253	3			N	-0-					22

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
05	434	N	223	-0-	-211	-0-	223	3			N	-0-					202
06	540	N	540	-0-	-0-	-0-	538	3	2	9	N	2					204
07	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	3			N	-0-					204
08	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	3			N	-0-					204
09	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	3			N	-0-					204
10	775	N	592	-0-	-183	-0-	592	3			N	-0-					204

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
05	710	N	710	-0-	-0-	-0-	708	3	2	9	N	2					235
06	500	N	500	-0-	-0-	-0-	498	3	2	9	N	2					237
07	268	N	268	-0-	-0-	-0-	262	3	6	9	N	5					242
08	713	N	288	-0-	-425	-0-	288	3			N	-0-					242
09	510	N	258	-0-	-252	-0-	258	3			N	-0-					242
10	279	N	232	-0-	-47	-0-	232	3			N	-0-					242

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
05	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	3			Y	-0-					43
06	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	3			Y	-0-					43
07	763	N	763	-0-	-0-	-0-	754	3	9	9	Y	8					51
08	775	N	609	-0-	-166	-0-	609	3			Y	-0-					51
09	720	N	489	-0-	-231	-0-	489	3			Y	-0-					51
10	775	N	471	-0-	-304	-0-	471	3			Y	-0-					51

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

LONG TERM WELL #: 1 RRCID -> 207197 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 8633 - 8825

05	744	N	629	-0-	-115	-0-	626	3	3	9	N	3					3
06	810	N	588	-0-	-222	-0-	588	3			N	-0-					3
07	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	3			N	-0-					3
08	620	N	495	-0-	-125	-0-	495	3			N	-0-					3
09	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			N	-0-					3
*10	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	3			N	-0-					3

HARRIS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 207833 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11100 PERF. 10335 - 11990

05	6479	X	4163	-0-	-2316	-0-	4160	3	3	9	N	3					457
06	6270	X	6042	-0-	-228	-0-	6011	3	31	9	N	28					485
07	6080	X	6080	-0-	-0-	-0-	6050	3	30	9	N	27	138	1			374
08	5626	X	5626	-0-	-0-	-0-	5613	3	13	9	N	12					386
09	6030	X	5870	-0-	-160	-0-	5851	3	19	9	N	17					403
*10	6241	X	6241	-0-	-0-	-0-	6241	3			N	-0-					403

BLACKHAWK WELL #: 2A RRCID -> 208386 COMPL. DATE 11/15/2003 TOTAL DEPTH 8876 PERF. 9275 - 10271

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

GARLAND WELL #: 1 RRCID -> 208467 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 6698 - 6844

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TROPHY CLUB UNIT WELL #: 201H RRCID -> 208632 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 11545 PERF. 8120 - 9330

05	2759	X	1357	-0-	-1402	-0-	1357	3			Y	-0-					-0-
06	1994	X	1994	-0-	-0-	-0-	1994	3			Y	-0-					-0-
07	2388	X	2388	-0-	-0-	-0-	2388	3			Y	-0-					-0-
08	3100	N	3239	-0-	139	139	3239	3			Y	-0-					-0-
09	2130	N	1991	-0-	-139	-0-	1991	3			Y	-0-					-0-
*10	2907	N	2907	-0-	-0-	-0-	2907	3			Y	-0-					-0-

RLM WELL #: 2 H RRCID -> 208716 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8800 - 10450

05	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	3744	3			N	-0-					140
06	3360	X	3015	-0-	-345	-0-	3015	3			N	-0-					140
07	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	3599	3			N	-0-					140
08	3751	X	2674	-0-	-1077	-0-	2674	3			N	-0-					140
09	3630	X	3338	-0-	-292	-0-	3338	3			N	-0-					140
10	3751	X	3010	-0-	-741	-0-	3010	3			N	-0-					140

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5326	X	5326	-0-	-0-	-0-	5326	3			Y	-0-					-0-
06	4987	X	4987	-0-	-0-	-0-	4957	3	30	9	Y	27					27
07	5009	X	5009	-0-	-0-	-0-	4998	3	11	9	Y	10					37
08	4973	X	4973	-0-	-0-	-0-	4970	3	3	9	Y	3					40
09	4733	X	4733	-0-	-0-	-0-	4730	3	3	9	Y	3					43
*10	5090	X	5090	-0-	-0-	-0-	5090	3			Y	-0-					43

SMITH, MILDRED WELL #: 1 RRCID -> 209480 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 8782 PERF. 9268 - 10380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	3171	3	111	9	N	101					196
06	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	2981	3	25	9	N	23					219
07	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	3061	3	41	9	N	37					256
08	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	2778	3	20	9	N	18					274
09	2749	X	2749	-0-	-0-	-0-	2749	3			N	-0-					274
*10	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	2855	3			N	-0-					274

RLM WELL #: 1 H RRCID -> 210345 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 8541 PERF. 8850 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	3296	3			N	-0-					-0-
06	3120	X	2857	-0-	-263	-0-	2857	3			N	-0-					-0-
07	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	3416	3			N	-0-					-0-
08	3286	X	2584	-0-	-702	-0-	2584	3			N	-0-					-0-
09	3180	X	2042	-0-	-1138	-0-	2042	3			N	-0-					-0-
*10	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	3559	3			N	-0-					-0-

PRINGLE WELL #: 6 H RRCID -> 210419 COMPL. DATE 07/10/2005 TOTAL DEPTH 5548 PERF. 6200 - 6225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	3780	3	7	9	N	6					436
06	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	3868	3	3	9	N	3					439
07	2821	X	2421	-0-	-400	-0-	2259	3	162	9	N	147					586
08	4136	X	4136	-0-	-0-	-0-	4129	3	7	9	N	6					592
09	3870	X	3359	-0-	-511	-0-	3359	3			N	-0-					592
*10	3999	X	3487	-0-	-512	-0-	3487	3			N	-0-					592

ATCHESON WELL #: 1 H RRCID -> 211030 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 9450 - 10950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4018	X	4018	-0-	-0-	-0-	4001	3	17	9	N	15	182	1			629
06	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	3355	3	75	9	N	68					697
07	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	3525	3	17	9	N	15					712
08	4030	X	3037	-0-	-993	-0-	3009	3	28	9	N	25					737
09	3900	X	3427	-0-	-473	-0-	3394	3	33	9	N	30	182	1			585
*10	4030	X	3664	-0-	-366	-0-	3664	3			N	-0-					585

GARDNER WELL #: 3 RRCID -> 212081 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8012 - 8356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	N	390	-0-	-75	-0-	387	3	3	9	Y	3					125
06	330	N	215	-0-	-115	-0-	212	3	3	9	Y	3					128
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					128
08	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					128
09	210	N	134	-0-	-76	-0-	134	3			Y	-0-					128
*10	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			Y	-0-					128

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
05	5153	X	5153	-0-	-0-	-0-	5153	3			N	-0-					55
06	5228	X	5228	-0-	-0-	-0-	5116	3	112	9	N	102					157
07	5644	X	5644	-0-	-0-	-0-	5530	3	114	9	N	104					261
08	5355	X	5355	-0-	-0-	-0-	5298	3	57	9	N	52					313
09	5327	X	5327	-0-	-0-	-0-	5313	3	14	9	N	13					326
*10	2411	X	2411	-0-	-0-	-0-	2411	3			N	-0-					326

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
TROPHY CLUB UNIT WELL #: 1501 H RRCID -> 213747 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 13105 PERF. 8100 - 11400

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TROPHY CLUB UNIT WELL #: 703H RRCID -> 213748 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 10588 PERF. 8800 - 10450

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NOBLES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 214345 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 8782 PERF. 9175 - 12020

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7094 X	7094	-0-	-0-	-0-	7091	3	3	9	N	3					454
06	6434 X	6434	-0-	-0-	-0-	6434	3			N	-0-					454
07	6386 X	5889	-0-	-497	-0-	5886	3	3	9	N	3					457
08	7099 X	6049	-0-	-1050	-0-	6043	3	6	9	N	5					462
09	6870 X	6266	-0-	-604	-0-	6266	3			N	-0-					462
*10	7099 X	6316	-0-	-783	-0-	6316	3			N	-0-					462

TROPHY CLUB UNIT WELL #: 1502 H RRCID -> 214377 COMPL. DATE 06/27/2005 TOTAL DEPTH 12074 PERF. 9150 - 11670

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TROPHY CLUB UNIT WELL #: 204SL RRCID -> 214381 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 10818 PERF. 7900 - 10690

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403 N	107	-0-	-296	-0-	107	3			Y	-0-					-0-
06	960 X	446	-0-	-514	-0-	446	3			Y	-0-					-0-
07	651 X	50	-0-	-601	-0-	50	3			Y	-0-					-0-
08	852 X	852	-0-	-0-	-0-	852	3			Y	-0-					-0-
09	450 X	200	-0-	-250	-0-	200	3			Y	-0-					-0-
10	465 X	120	-0-	-345	-0-	120	3			Y	-0-					-0-

FORTENBERRY WELL #: 1H RRCID -> 215397 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 8713 PERF. 9240 - 11500

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4070 X	4070	-0-	-0-	-0-	4049	3	21	9	N	19					735
06	4440 X	4440	-0-	-0-	-0-	4422	3	18	9	N	16					751
07	3100 N	4463	-0-	1363	1363	4441	3	22	9	N	20					771
08	5484 X	4121	-0-	-1363	-0-	4091	3	30	9	N	27	159	1			639
09	3193 X	3193	-0-	-0-	-0-	3183	3	10	9	N	9					648
*10	2838 X	2838	-0-	-0-	-0-	2838	3			N	-0-					648

DUNCAN WELL #: 5H RRCID -> 215919 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 6188 PERF. 6145 - 6188

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	1761	3	6	9	N	5					66
06	2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	2053	3	4	9	N	4					70
07	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	1718	3	55	9	N	50	85	1			35
08	2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	2128	3	3	9	N	3					38
09	2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	2010	3	12	9	N	11					49
*10	1767 N	1700	-0-	-67	-0-	1700	3			N	-0-					49

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

FORTENBERRY WELL #: 2H RRCID -> 215978 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 8698 PERF. 9351 - 11101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	2289	3	25	9	N	23					177
06	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2275	3	25	9	N	23	122	1			78
07	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1890	3	11	9	N	10					88
08	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1835	3	15	9	N	14					102
09	952	N	952	-0-	-0-	-0-	946	3	6	9	N	5					107
*10	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	3			N	-0-					107

GARDNER WELL #: 1 RRCID -> 215986 COMPL. DATE 02/02/2004 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 7870 - 8382

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARDNER WELL #: 2 RRCID -> 216208 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8236 - 8310

05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	104	3	2	9	Y	2					129
06	193	N	193	-0-	-0-	-0-	189	3	4	9	Y	4					133
07	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			Y	-0-					133
08	93	N	63	-0-	-30	-0-	63	3			Y	-0-					133
09	180	N	105	-0-	-75	-0-	105	3			Y	-0-					133
*10	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			Y	-0-					133

J & L UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217174 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 8693 PERF.10770 - 11062

05	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	3321	3	30	9	N	27	110	1			253
06	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	3264	3	23	9	N	21					274
07	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	3527	3	30	9	N	27					301
08	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	3403	3	26	9	N	24					325
09	2790	X	2004	-0-	-786	-0-	2001	3	3	9	N	3					328
*10	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	3689	3			N	-0-					328

TROPHY CLUB UNIT WELL #: 202 H RRCID -> 217671 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 9461 PERF. 8120 - 9330

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TROPHY CLUB UNIT WELL #: 803H RRCID -> 217673 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 11688 PERF. 8240 - 11571

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TROPHY CLUB UNIT WELL #: 403H RRCID -> 217679 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 11510 PERF. 8200 - 10798

05	2635	X	1214	-0-	-1421	-0-	1214	3			Y	-0-					-0-
06	2730	X	1648	-0-	-1082	-0-	1648	3			Y	-0-					-0-
07	2821	X	1322	-0-	-1499	-0-	1322	3			Y	-0-					-0-
08	2821	X	1815	-0-	-1006	-0-	1815	3			Y	-0-					-0-
09	1920	X	1178	-0-	-742	-0-	1178	3			Y	-0-					-0-
*10	1847	X	1847	-0-	-0-	-0-	1847	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

TROPHY CLUB UNIT WELL #: 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
05	3971	X	3971	-0-	-0-	-0-	3971	3			Y	-0-					-0-
06	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	3786	3			Y	-0-					-0-
07	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	3595	3			Y	-0-					-0-
08	4154	X	3382	-0-	-772	-0-	3382	3			Y	-0-					-0-
09	4020	X	3254	-0-	-766	-0-	3254	3			Y	-0-					-0-
10	3968	X	2396	-0-	-1572	-0-	2396	3			Y	-0-					-0-

TROPHY CLUB UNIT WELL #: 801 H RRCID -> 218088 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 11973 PERF. 7975 - 11794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2604	X	959	-0-	-1645	-0-	959	3			Y	-0-					-0-
06	3300	X	1081	-0-	-2219	-0-	1081	3			Y	-0-					-0-
07	3410	X	780	-0-	-2630	-0-	780	3			Y	-0-					-0-
08	3410	X	1627	-0-	-1783	-0-	1627	3			Y	-0-					-0-
09	1530	X	986	-0-	-544	-0-	986	3			Y	-0-					-0-
*10	1504	X	1504	-0-	-0-	-0-	1504	3			Y	-0-					-0-

TROPHY CLUB UNIT WELL #: 701 H RRCID -> 219004 COMPL. DATE 07/02/2005 TOTAL DEPTH 12188 PERF. 8100 - 12000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6118	X	6118	-0-	-0-	-0-	6118	3			Y	-0-					-0-
06	5802	X	5802	-0-	-0-	-0-	5802	3			Y	-0-					-0-
07	5475	X	5475	-0-	-0-	-0-	5475	3			Y	-0-					-0-
08	5849	X	5849	-0-	-0-	-0-	5849	3			Y	-0-					-0-
09	6063	X	6063	-0-	-0-	-0-	6063	3			Y	-0-					-0-
10	2108	X	779	-0-	-1329	-0-	779	3			Y	-0-					-0-

TROPHY CLUB UNIT WELL #: 702 H RRCID -> 219308 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 8800 - 10630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COX WELL #: 2HR RRCID -> 219490 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 10554 - 10862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1128	3	29	9	N	26	160	1			189
06	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1050	3	19	9	N	17					206
07	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1107	3	4	9	N	4					210
08	1147	N	1128	-0-	-19	-0-	1122	3	6	9	N	5					215
09	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1104	3	6	9	N	5					220
*10	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	3			N	-0-					220

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
05	16961	X	16961	-0-	-0-	-0-	16805	3	156	9	N	142	156	1			932
06	15070	X	15070	-0-	-0-	-0-	14936	3	134	9	N	122					1054
07	15379	X	15379	-0-	-0-	-0-	15243	3	136	9	N	124	157	1			1021
08	16957	X	14636	-0-	-2321	-0-	14540	3	96	9	N	87					1108
09	16410	X	11848	-0-	-4562	-0-	11794	3	54	9	N	49	162	1			995
*10	16957	X	14091	-0-	-2866	-0-	14091	3			N	-0-					995

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
05	9517	X	9365	-0-	-152	-0-	9365	3			N	-0-					2
06	9210	X	8917	-0-	-293	-0-	8917	3			N	-0-					2
07	9517	X	8730	-0-	-787	-0-	8730	3			N	-0-					2
08	9362	X	8761	-0-	-601	-0-	8761	3			N	-0-					2
09	9060	X	8308	-0-	-752	-0-	8308	3			N	-0-					2
10	9362	X	8615	-0-	-747	-0-	8615	3			N	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

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
05	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	4213	3	13	9	N	12					197
06	4283	X	4283	-0-	-0-	-0-	4244	3	39	9	N	35					232
07	4122	X	4122	-0-	-0-	-0-	4102	3	20	9	N	18					250
08	4544	X	4544	-0-	-0-	-0-	4531	3	13	9	N	12					262
09	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	4139	3			N	-0-					262
*10	4567	X	4567	-0-	-0-	-0-	4567	3			N	-0-					262

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
05	2913	N	2913	-0-	-0-	-0-	2913	3			N	-0-					-0-
06	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	2588	3			N	-0-					-0-
07	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	2230	3			N	-0-					-0-
08	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	2007	3			N	-0-					-0-
09	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2126	3			N	-0-					-0-
10	1581	N	1004	-0-	-577	-0-	1004	3			N	-0-					-0-

CONLEY HEIRS WELL #: 1H RRCID -> 220866 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 7110 - 9123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	3881	3	15	9	N	14					259
06	4797	X	4797	-0-	-0-	-0-	4794	3	3	9	N	3					262
07	4708	X	4708	-0-	-0-	-0-	4667	3	41	9	N	37	176	1			123
08	4559	X	4559	-0-	-0-	-0-	4547	3	12	9	N	11					134
09	4800	X	3998	-0-	-802	-0-	3983	3	15	9	N	14					148
*10	4960	X	2987	-0-	-1973	-0-	2987	3			N	-0-					148

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
05	868	N	868	-0-	-0-	-0-	859	3	9	9	N	8					200
06	870	N	851	-0-	-19	-0-	834	3	17	9	N	15					215
07	951	N	951	-0-	-0-	-0-	931	3	20	9	N	18	182	1			51
08	993	N	993	-0-	-0-	-0-	979	3	14	9	N	13					64
09	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	973	3	41	9	N	37					101
*10	961	N	932	-0-	-29	-0-	932	3			N	-0-					101

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
05	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1451	3	2	9	N	2					18
06	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1342	3	1	9	N	1					19
07	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1447	3	2	9	N	2					21
08	1457	N	1398	-0-	-59	-0-	1397	3	1	9	N	1					22
09	1350	N	1305	-0-	-45	-0-	1305	3			N	-0-					22
*10	1457	N	1309	-0-	-148	-0-	1309	3			N	-0-					22

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
05	5084	X	5084	-0-	-0-	-0-	5084	3			N	-0-					5
06	4890	X	4707	-0-	-183	-0-	4707	3			N	-0-					5
07	5553	X	5553	-0-	-0-	-0-	5553	3			N	-0-					5
08	5270	X	5118	-0-	-152	-0-	5118	3			N	-0-					5
09	5100	X	4662	-0-	-438	-0-	4662	3			N	-0-					5
10	5456	X	312	-0-	-5144	-0-	312	3			N	-0-					5

TROPHY CLUB UNIT WELL #: 802H RRCID -> 225387 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 8160 - 10774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	775	N	304	-0-	-471	-0-	304	3			Y	-0-					-0-
06	1740	X	947	-0-	-793	-0-	947	3			Y	-0-					-0-
07	2012	X	2012	-0-	-0-	-0-	2012	3			Y	-0-					-0-
08	310	X	302	-0-	-8	-0-	302	3			Y	-0-					-0-
09	960	X	-0-	-0-	-960	-0-					Y	-0-					-0-
10	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
FANNING-LEWIS(STACKED LATERAL) WELL #: 2H RRCID -> 227830 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7760 - 9539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	4309	X	2822	-0-	-1487	-0-	2822	3			N	-0-					-0-
06	3480	X	2812	-0-	-668	-0-	2812	3			N	-0-					-0-
07	2470	X	2470	-0-	-0-	-0-	2470	3			N	-0-					-0-
08	2821	X	2333	-0-	-488	-0-	2333	3			N	-0-					-0-
09	2820	X	2374	-0-	-446	-0-	2374	3			N	-0-					-0-
10	2914	X	50	-0-	-2864	-0-	50	3			N	-0-					-0-

BROCKETTE UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 230139 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 8656 - 10589

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

HIGHLAND RANCH WELL #: 2 H RRCID -> 230558 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 6685 - 8147

05	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	2248	3	3	9	N	3					221
06	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	2476	3	15	9	N	14					235
07	2736	N	2736	-0-	-0-	-0-	2626	3	110	9	N	100					335
08	2845	N	2845	-0-	-0-	-0-	2845	3			N	-0-					335
09	2975	N	2975	-0-	-0-	-0-	2975	3			N	-0-					335
10	2728	N	1944	-0-	-784	-0-	1944	3			N	-0-					335

BERG, R.S. WELL #: 2 C RRCID -> 230726 COMPL. DATE 01/10/2004 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 8526 - 8553

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

TROPHY CLUB 8 WELL #: 8205SL RRCID -> 232312 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 7514 PERF. 8175 - 11025

05	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					-0-
06	750	N	666	-0-	-84	-0-	666	3			Y	-0-					-0-
07	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			Y	-0-					-0-
08	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	3			Y	-0-					-0-
09	660	N	656	-0-	-4	-0-	656	3			Y	-0-					-0-
*10	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	3			Y	-0-					-0-

FANNING-LEWIS "SL COMPANION" WELL #: 3SL RRCID -> 232450 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7640 - 10420

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
WILSON WELL #: 1 RRCID -> 233514 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8158 - 8426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/08/2012

TROPHY CLUB 8 WELL #: 8203 H RRCID -> 233768 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 7694 PERF. 8400 - 11320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILSON WELL #: 1 RRCID -> 233910 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 8453 PERF. 7500 - 8394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1240	N	68	-0-	-1172	-0-	68	3			N	-0-					265
06	1260	N	31	-0-	-1229	-0-	31	3			N	-0-					265
07	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					265
08	62	N	14	-0-	-48	-0-	14	3			N	-0-					265
09	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	3			N	-0-					265
*10	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					265

CHILDERS WELL #: 2 H RRCID -> 236090 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 6080 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	3913	3	69	9	N	63					483
06	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	3243	3	48	9	N	44					527
07	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	3767	3	75	9	N	68	188	1			407
08	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	3835	3	61	9	N	55					462
09	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	4054	3	96	9	N	87					549
*10	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	3597	3			N	-0-	193	1			356

HORNBACK, L.P. WELL #: 1 H RRCID -> 236456 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7980 - 10754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8401	X	8401	-0-	-0-	-0-	8377	3	24	9	N	22					749
06	8004	X	8004	-0-	-0-	-0-	7990	3	14	9	N	13					762
07	8275	X	8275	-0-	-0-	-0-	8242	3	33	9	N	30					792
08	8551	X	8551	-0-	-0-	-0-	8543	3	8	9	N	7					799
09	8130	X	8097	-0-	-33	-0-	8067	3	30	9	N	27					826
*10	8401	X	8223	-0-	-178	-0-	8223	3			N	-0-					826

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
05	66255	X	1718	-0-	-64537	-0-	1718	3			N	-0-					-0-
06	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
07	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
08	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
09	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
10	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

BERKLEY WELL #: 1H RRCID -> 238622 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 5522 PERF. 6011 - 8043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4487	X	4487	-0-	-0-	-0-	4463	3	24	9	N	22					565
06	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	3534	3	14	9	N	13					578
07	5224	X	5224	-0-	-0-	-0-	5077	3	147	9	N	134					712
08	4811	X	4811	-0-	-0-	-0-	4802	3	9	9	N	8					720
09	5314	X	5314	-0-	-0-	-0-	5308	3	6	9	N	5					725
*10	5239	X	5112	-0-	-127	-0-	5112	3			N	-0-					725

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
05	5198	X	5198	-0-	-0-	-0-	5178	3	20	9	N	18					89
06	4173	X	4173	-0-	-0-	-0-	4156	3	17	9	N	15					104
07	5070	X	5070	-0-	-0-	-0-	4993	3	77	9	N	70					174
08	5208	X	4939	-0-	-269	-0-	4925	3	14	9	N	13					187
09	5040	X	3693	-0-	-1347	-0-	3679	3	14	9	N	13					200
*10	5208	X	4969	-0-	-239	-0-	4969	3			N	-0-					200

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
05	2759	X	156	-0-	-2603	-0-	156	3			N	-0-					290
06	2070	X	1513	-0-	-557	-0-	1511	3	2	9	N	2					292
07	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	3594	3	112	9	N	102					394
08	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	2982	3	14	9	N	13					407
09	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	3178	3			N	-0-					407
*10	3720	X	2490	-0-	-1230	-0-	2490	3			N	-0-	85	1			322

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
05	5704	X	5041	-0-	-663	-0-	5041	3			N	-0-					-0-
06	5640	X	4975	-0-	-665	-0-	4975	3			N	-0-					-0-
07	5828	X	5424	-0-	-404	-0-	5424	3			N	-0-					-0-
08	5828	X	5569	-0-	-259	-0-	5569	3			N	-0-					-0-
09	21390	X	5608	-0-	-15782	-0-	5608	3			N	-0-					-0-
10	22103	X	5468	-0-	-16635	-0-	5468	3			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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					301
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					301
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					301
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					301
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					301
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					301

LOYD WELL #: 2H RRCID -> 245022 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 6341 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3069	X	2459	-0-	-610	-0-	2459	3			N	-0-					-0-
06	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	4323	3			N	-0-					-0-
07	6778	X	6778	-0-	-0-	-0-	6778	3			N	-0-					-0-
08	6367	X	6367	-0-	-0-	-0-	6367	3			N	-0-					-0-
09	5218	X	5218	-0-	-0-	-0-	5218	3			N	-0-					-0-
*10	6720	X	6720	-0-	-0-	-0-	6720	3			N	-0-					-0-

LADD WELL #: 1H RRCID -> 245231 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 5196 PERF. 7200 - 8101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

LOYD WELL #: 1H RRCID -> 245907 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 7460 - 8760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2536	X	2536	-0-	-0-	-0-	2536	3			N	-0-					-0-
06	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	3820	3			N	-0-					-0-
07	5195	X	5195	-0-	-0-	-0-	5142	3	53	9	N	48					48
08	5028	X	5028	-0-	-0-	-0-	5028	3			N	-0-					48
09	4585	X	4585	-0-	-0-	-0-	4585	3			N	-0-					48
*10	5554	X	5554	-0-	-0-	-0-	5554	3			N	-0-					48

BOLING UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246826 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 6531 PERF. 6930 - 9146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6696	X	964	-0-	-5732	-0-	964	3			N	-0-					23
06	6480	X	-0-	-0-	-6480	-0-					N	-0-					23
07	6696	X	709	-0-	-5987	-0-	709	3			N	-0-					23
08	4991	X	1356	-0-	-3635	-0-	1356	3			N	-0-					23
09	4153	X	4153	-0-	-0-	-0-	4153	3			N	-0-					23
*10	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	3158	3			N	-0-					23

SMITH, D. L. WELL #: 1 RRCID -> 248094 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7204 - 7374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	3444	3			N	-0-					-0-
06	2910	X	2664	-0-	-246	-0-	2664	3			N	-0-					-0-
07	2883	X	2816	-0-	-67	-0-	2816	3			N	-0-					-0-
08	3224	X	2704	-0-	-520	-0-	2704	3			N	-0-					-0-
09	3120	X	2569	-0-	-551	-0-	2569	3			N	-0-					-0-
10	3224	X	2488	-0-	-736	-0-	2488	3			N	-0-					-0-

VIETH WELL #: 2H RRCID -> 248123 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 5868 PERF. 7100 - 8251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	3518	3	13	9	N	12					640
06	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	3248	3	11	9	N	10					650
07	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	3536	3	233	9	N	212					862
08	3534	X	3448	-0-	-86	-0-	3448	3			N	-0-					862
09	3420	X	3105	-0-	-315	-0-	3088	3	17	9	N	15					877
*10	3782	X	3263	-0-	-519	-0-	3263	3			N	-0-					877

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
05	11275	X	11275	-0-	-0-	-0-	11275	3			N	-0-					8
06	12317	X	12317	-0-	-0-	-0-	12317	3			N	-0-					8
07	11538	X	11538	-0-	-0-	-0-	11538	3			N	-0-					8
08	9734	X	9556	-0-	-178	-0-	9556	3			N	-0-					8
09	9420	X	9011	-0-	-409	-0-	9011	3			N	-0-					8
10	9734	X	6763	-0-	-2971	-0-	6763	3			N	-0-					8

CHAMNESS WELL #: 1H RRCID -> 248563 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 6888 PERF. 7501 - 9430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					1
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

DUNCAN WELL #: 6H RRCID -> 248875 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 6184 PERF. 7550 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1992	X	1992	-0-	-0-	-0-	1989	3	3	9	N	3					265
06	2085	X	2085	-0-	-0-	-0-	2064	3	21	9	N	19					284
07	1970	X	1970	-0-	-0-	-0-	1787	3	183	9	N	166					450
08	1984	N	1787	-0-	-197	-0-	1787	3			N	-0-					450
09	2100	N	1788	-0-	-312	-0-	1771	3	17	9	N	15					465
*10	1984	N	1956	-0-	-28	-0-	1956	3			N	-0-	189	1			276

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

BERGMAN WELL #: 3H RRCID -> 249246 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 5205 PERF. 5640 - 8400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	2954	3			N	-0-					197
06	2430	X	2072	-0-	-358	-0-	2065	3	7	9	N	6					203
07	5083	X	5083	-0-	-0-	-0-	4988	3	95	9	N	86					289
08	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	4016	3			N	-0-					289
09	2850	X	1857	-0-	-993	-0-	1856	3	1	9	N	1					290
*10	5084	X	1725	-0-	-3359	-0-	1725	3			N	-0-	52	1			238

MCCARTHY WELL #: 1H RRCID -> 249885 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 5820 - 8771

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					255
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					255
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					255
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					255
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					255
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					255

FLINN WELL #: 1H RRCID -> 251926 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 4555 PERF. 6245 - 7777

05	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	3			N	-0-					373
06	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	3			N	-0-					373
07	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	3			N	-0-					373
08	1519	N	1268	-0-	-251	-0-	1268	3			N	-0-	122	1			251
09	1290	N	1268	-0-	-22	-0-	1268	3			N	-0-					251
*10	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	3			N	-0-					251

ALLEDER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252370 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 5119 PERF. N/A

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	6268	X	6268	-0-	-0-	-0-	6265	3	3	9	N	3					155
06	4467	X	4467	-0-	-0-	-0-	4455	3	12	9	N	11					166
07	5642	X	5642	-0-	-0-	-0-	5556	3	86	9	N	78					244
08	6262	X	5209	-0-	-1053	-0-	5206	3	3	9	N	3					247
09	6060	X	5175	-0-	-885	-0-	5175	3			N	-0-					247
*10	6262	X	5017	-0-	-1245	-0-	5017	3			N	-0-	130	1			117

FANNING-LEWIS "SL" WELL #: 1SL RRCID -> 253290 COMPL. DATE 12/09/2009 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	16074	X	16074	-0-	-0-	-0-	16074	3			N	-0-					9
06	15835	X	15835	-0-	-0-	-0-	15835	3			N	-0-					9
07	8587	X	5553	-0-	-3034	-0-	5553	3			N	-0-					9
08	8587	X	5118	-0-	-3469	-0-	5118	3			N	-0-					9
09	8310	X	4662	-0-	-3648	-0-	4662	3			N	-0-					9
10	8587	X	312	-0-	-8275	-0-	312	3			N	-0-					9

LENOX WELL #: 3H RRCID -> 259399 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 8005 - 12149

05	49228	X	45180	-0-	-4048	-0-	45180	3			N	-0-					-0-
06	47640	X	37819	-0-	-9821	-0-	37749	3	70	9	N	64					64
07	47864	X	36838	-0-	-11026	-0-	36838	3			N	-0-					64
08	45539	X	28834	-0-	-16705	-0-	28834	3			N	-0-					64
09	43710	X	8438	-0-	-35272	-0-	8438	3			N	-0-					64
10	45167	X	21	-0-	-45146	-0-	21	3			N	-0-					64

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

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
05	43896	X	40698	-0-	-3198	-0-	40698	3			N	-0-					-0-
06	42756	X	42756	-0-	-0-	-0-	42756	3			N	-0-					-0-
07	43505	X	43505	-0-	-0-	-0-	43505	3			N	-0-					-0-
08	43575	X	43575	-0-	-0-	-0-	43575	3			N	-0-					-0-
09	42750	X	42489	-0-	-261	-0-	42489	3			N	-0-					-0-
10	44175	X	30763	-0-	-13412	-0-	30763	3			N	-0-					-0-

LENOX WELL #: 1H RRCID -> 259443 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7800 - 11524

05	50933	X	47000	-0-	-3933	-0-	47000	3			N	-0-					-0-
06	60998	X	60998	-0-	-0-	-0-	60998	3			N	-0-					-0-
07	63476	X	63476	-0-	-0-	-0-	63476	3			N	-0-					-0-
08	46996	X	30877	-0-	-16119	-0-	30877	3			N	-0-					-0-
09	59790	X	-0-	-0-	-59790	-0-					N	-0-					-0-
10	61783	X	37677	-0-	-24106	-0-	37677	3			N	-0-					-0-

LENOX WELL #: 4H RRCID -> 259889 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 7730 - 11379

05	22670	X	22670	-0-	-0-	-0-	22670	3			N	-0-					-0-
06	40416	X	40416	-0-	-0-	-0-	40416	3			N	-0-					-0-
07	40039	X	40039	-0-	-0-	-0-	40039	3			N	-0-					-0-
08	41171	X	41171	-0-	-0-	-0-	41171	3			N	-0-					-0-
09	41785	X	41785	-0-	-0-	-0-	41785	3			N	-0-					-0-
*10	32741	X	32741	-0-	-0-	-0-	32741	3			N	-0-					-0-

STEEPLES WELL #: 1H RRCID -> 260855 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 7631 PERF. 8110 - 11234

05	44237	X	31868	-0-	-12369	-0-	31868	3			N	-0-					-0-
06	42810	X	28518	-0-	-14292	-0-	28518	3			N	-0-					-0-
07	42656	X	27856	-0-	-14800	-0-	27856	3			N	-0-					-0-
08	41013	X	26238	-0-	-14775	-0-	26238	3			N	-0-					-0-
09	33750	X	21713	-0-	-12037	-0-	21713	3			N	-0-					-0-
10	31868	X	21252	-0-	-10616	-0-	21252	3			N	-0-					-0-

LAXSON WELL #: 1H RRCID -> 261164 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 8160 - 11780

05	80507	X	65519	-0-	-14988	-0-	65519	3			N	-0-					-0-
06	77910	X	22453	-0-	-55457	-0-	22453	3			N	-0-					-0-
07	77717	X	20577	-0-	-57140	-0-	20577	3			N	-0-					-0-
08	73873	X	11448	-0-	-62425	-0-	11448	3			N	-0-					-0-
09	71490	X	-0-	-0-	-71490	-0-					N	-0-					-0-
10	65534	X	-0-	-0-	-65534	-0-					N	-0-					-0-

STEEPLES WELL #: 5H RRCID -> 261390 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7745 - 11010

05	42222	X	32112	-0-	-10110	-0-	32112	3			N	-0-					-0-
06	39570	X	28830	-0-	-10740	-0-	28830	3			N	-0-					-0-
07	36425	X	28604	-0-	-7821	-0-	28604	3			N	-0-					-0-
08	34503	X	27308	-0-	-7195	-0-	27308	3			N	-0-					-0-
09	31080	X	25209	-0-	-5871	-0-	25209	3			N	-0-					-0-
10	32116	X	26478	-0-	-5638	-0-	26478	3			N	-0-					-0-

STEEPLES WELL #: 3H RRCID -> 261391 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 9070 - 12152

05	37820	X	33860	-0-	-3960	-0-	33860	3			N	-0-					-0-
06	36600	X	33764	-0-	-2836	-0-	33764	3			N	-0-					-0-
07	33466	X	33466	-0-	-0-	-0-	33466	3			N	-0-					-0-
08	33852	X	32583	-0-	-1269	-0-	32583	3			N	-0-					-0-
09	33750	X	27898	-0-	-5852	-0-	27898	3			N	-0-					-0-
10	34875	X	27365	-0-	-7510	-0-	27365	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

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
05	66433	X	53253	-0-	-13180	-0-	53253	3			N	-0-					-0-
06	56190	X	51059	-0-	-5131	-0-	51059	3			N	-0-					-0-
07	58063	X	50314	-0-	-7749	-0-	50314	3			N	-0-					-0-
08	58063	X	48524	-0-	-9539	-0-	48524	3			N	-0-					-0-
09	53970	X	47600	-0-	-6370	-0-	47600	3			N	-0-					-0-
10	53258	X	46473	-0-	-6785	-0-	46473	3			N	-0-					-0-

LABC SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 261486 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 8394 - 11565

05	83762	X	81370	-0-	-2392	-0-	81370	3			N	-0-					-0-
06	81060	X	73326	-0-	-7734	-0-	73326	3			N	-0-					-0-
07	83762	X	71622	-0-	-12140	-0-	71622	3			N	-0-					-0-
08	81871	X	67702	-0-	-14169	-0-	67702	3			N	-0-					-0-
09	78870	X	60337	-0-	-18533	-0-	60337	3			N	-0-					-0-
10	81375	X	63612	-0-	-17763	-0-	63612	3			N	-0-					-0-

LABC NORTH WELL #: 1H RRCID -> 261488 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 7998 - 13912

05	189348	X	154825	-0-	-34523	-0-	154825	3			N	-0-					-0-
06	183240	X	141501	-0-	-41739	-0-	141501	3			N	-0-					-0-
07	189348	X	140698	-0-	-48650	-0-	140698	3			N	-0-					-0-
08	177537	X	135164	-0-	-42373	-0-	135164	3			N	-0-					-0-
09	169200	X	118626	-0-	-50574	-0-	118626	3			N	-0-					-0-
10	154814	X	123025	-0-	-31789	-0-	123025	3			N	-0-					-0-

LABC SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 261489 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 7871 - 10450

05	76229	X	70626	-0-	-5603	-0-	70626	3			N	-0-					-0-
06	73770	X	63672	-0-	-10098	-0-	63672	3			N	-0-					-0-
07	76229	X	63077	-0-	-13152	-0-	63077	3			N	-0-					-0-
08	73718	X	60049	-0-	-13669	-0-	60049	3			N	-0-					-0-
09	70140	X	53924	-0-	-16216	-0-	53924	3			N	-0-					-0-
10	70618	X	54706	-0-	-15912	-0-	54706	3			N	-0-					-0-

STEEPLES WELL #: 2H RRCID -> 261750 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 8290 - 11362

05	25265	X	21268	-0-	-3997	-0-	21268	3			N	-0-					-0-
06	28080	X	18347	-0-	-9733	-0-	18347	3			N	-0-					-0-
07	29016	X	17025	-0-	-11991	-0-	17025	3			N	-0-					-0-
08	29016	X	16577	-0-	-12439	-0-	16577	3			N	-0-					-0-
09	25260	X	13978	-0-	-11282	-0-	13978	3			N	-0-					-0-
10	21266	X	13734	-0-	-7532	-0-	13734	3			N	-0-					-0-

YEANDLE WELL #: 1H RRCID -> 261791 COMPL. DATE 05/15/2011 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7905 - 10960

05	60326	X	49259	-0-	-11067	-0-	49259	3			N	-0-					-0-
06	52860	X	45844	-0-	-7016	-0-	45844	3			N	-0-					-0-
07	54622	X	45736	-0-	-8886	-0-	45736	3			N	-0-					-0-
08	53630	X	43473	-0-	-10157	-0-	43473	3			N	-0-					-0-
09	50160	X	43750	-0-	-6410	-0-	43750	3			N	-0-					-0-
10	49259	X	42038	-0-	-7221	-0-	42038	3			N	-0-					-0-

SOUTHCLIFF NORTH WELL #: 1H RRCID -> 263442 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 7033 PERF. 7240 - 10355

05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	46701	-0-	46701	46701	46701	3			N	-0-					-0-
09	0	W	88906	-0-	88906	135607	88906	3			N	-0-					-0-
*10	208532	X	72925	-0-	-135607	-0-	72925	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

SOUTHCLIFF SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 263450 COMPL. DATE 10/10/2012 TOTAL DEPTH 6987 PERF. 7340 - 10752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	42737	-0-	42737	42737	42737	3			N	-0-					-0-
09	0	W	76690	-0-	76690	119427	76690	3			N	-0-					-0-
*10	180325	X	60898	-0-	-119427	-0-	60898	3			N	-0-					-0-

SOUTHCLIFF WEST WELL #: 1H RRCID -> 263452 COMPL. DATE 10/10/2011 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 7666 - 11281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	69378	X	-0-	-0-	-69378	-0-					N	-0-					-0-
06	67140	X	-0-	-0-	-67140	-0-					N	-0-					-0-
07	69378	X	-0-	-0-	-69378	-0-					N	-0-					-0-
08	69378	X	65965	-0-	-3413	-0-	65965	3			N	-0-					-0-
09	121441	X	121441	-0-	-0-	-0-	121441	3			N	-0-					-0-
*10	96452	X	96452	-0-	-0-	-0-	96452	3			N	-0-					-0-

STEEPLES WELL #: 4H RRCID -> 264226 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 7461 PERF. 7890 - 11300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	52576	X	46578	-0-	-5998	-0-	46578	3			N	-0-					-0-
06	50790	X	42964	-0-	-7826	-0-	42964	3			N	-0-					-0-
07	52483	X	36754	-0-	-15729	-0-	36754	3			N	-0-					-0-
08	52173	X	41686	-0-	-10487	-0-	41686	3			N	-0-					-0-
09	47400	X	37929	-0-	-9471	-0-	37929	3			N	-0-					-0-
10	46593	X	41704	-0-	-4889	-0-	41704	3			N	-0-					-0-

CHRISTIAN WELL #: 6H RRCID -> 264252 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 9100 - 11480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	4038	3	156	9	N	142	181	1			595
06	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	3769	3	85	9	N	77					672
07	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	3331	3	116	9	N	105	184	1			593
08	4185	X	3477	-0-	-708	-0-	3374	3	103	9	N	94	177	1			510
09	4665	X	4665	-0-	-0-	-0-	4601	3	64	9	N	58					568
*10	5215	X	5215	-0-	-0-	-0-	5215	3			N	-0-					568

STEEPLES WELL #: 6H RRCID -> 264255 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 7889 - 10926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	66867	X	57715	-0-	-9152	-0-	57715	3			N	-0-					-0-
06	64710	X	53282	-0-	-11428	-0-	53282	3			N	-0-					-0-
07	66867	X	52173	-0-	-14694	-0-	52173	3			N	-0-					-0-
08	61845	X	50860	-0-	-10985	-0-	50860	3			N	-0-					-0-
09	59250	X	45795	-0-	-13455	-0-	45795	3			N	-0-					-0-
10	57722	X	49395	-0-	-8327	-0-	49395	3			N	-0-					-0-

CHRISTIAN WELL #: 5H RRCID -> 264268 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 9100 - 11510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8005	X	8005	-0-	-0-	-0-	7941	3	64	9	N	58					1406
06	7760	X	7760	-0-	-0-	-0-	7688	3	72	9	N	65	180	1			1291
07	7936	X	7936	-0-	-0-	-0-	7875	3	61	9	N	55					1346
08	7998	X	7512	-0-	-486	-0-	7442	3	70	9	N	64	32	1			1378
09	7770	X	4928	-0-	-2842	-0-	4899	3	29	9	N	26	25	1			1379
*10	8029	X	4139	-0-	-3890	-0-	4139	3			N	-0-	186	1			1193

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
05	92938	X	17787	-0-	-75151	-0-	17699	3	88	9	N	80	180	1			10
06	89940	X	22960	-0-	-66980	-0-	22740	3	220	9	N	200	191	1			19
07	16073	X	16073	-0-	-0-	-0-	16015	3	58	9	N	53					72
08	17794	X	12502	-0-	-5292	-0-	12477	3	25	9	N	23					95
09	22950	X	12498	-0-	-10452	-0-	12484	3	14	9	N	13					108
*10	23715	X	13844	-0-	-9871	-0-	13844	3			N	-0-					108

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

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
05	23405	X	1943	-0-	-21462	-0-	1943	3			N	-0-					-0-
06	22650	X	20938	-0-	-1712	-0-	20938	3			N	-0-					-0-
07	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
08	18462	X	18462	-0-	-0-	-0-	18462	3			N	-0-					-0-
09	20940	X	19068	-0-	-1872	-0-	19068	3			N	-0-					-0-
10	21638	X	19786	-0-	-1852	-0-	19786	3			N	-0-					-0-

YEANDLE WELL #: 3H RRCID -> 264483 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7935 - 11580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	71021	X	48600	-0-	-22421	-0-	48600	3			N	-0-					-0-
06	61920	X	47821	-0-	-14099	-0-	47821	3			N	-0-					-0-
07	58621	X	51517	-0-	-7104	-0-	51517	3			N	-0-					-0-
08	53382	X	45559	-0-	-7823	-0-	45559	3			N	-0-					-0-
09	49380	X	45600	-0-	-3780	-0-	45600	3			N	-0-					-0-
10	51522	X	43212	-0-	-8310	-0-	43212	3			N	-0-					-0-

LABC NORTH WELL #: 2H RRCID -> 264604 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7868 - 11054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	180482	X	96446	-0-	-84036	-0-	96446	3			N	-0-					-0-
06	174660	X	86731	-0-	-87929	-0-	86731	3			N	-0-					-0-
07	180482	X	84652	-0-	-95830	-0-	84652	3			N	-0-					-0-
08	180482	X	79666	-0-	-100816	-0-	79666	3			N	-0-					-0-
09	174660	X	69906	-0-	-104754	-0-	69906	3			N	-0-					-0-
10	96441	X	71882	-0-	-24559	-0-	71882	3			N	-0-					-0-

LABC NORTH WELL #: 3H RRCID -> 264605 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 8943 - 13075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	188077	X	98948	-0-	-89129	-0-	98948	3			N	-0-					-0-
06	182010	X	86993	-0-	-95017	-0-	86993	3			N	-0-					-0-
07	188077	X	83834	-0-	-104243	-0-	83834	3			N	-0-					-0-
08	188077	X	78569	-0-	-109508	-0-	78569	3			N	-0-					-0-
09	182010	X	66488	-0-	-115522	-0-	66488	3			N	-0-					-0-
10	98952	X	69588	-0-	-29364	-0-	69588	3			N	-0-					-0-

LABC SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 264636 COMPL. DATE 02/13/2012 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7979 - 13115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	180482	X	120698	-0-	-59784	-0-	120698	3			N	-0-					-0-
06	174660	X	109333	-0-	-65327	-0-	109333	3			N	-0-					-0-
07	180482	X	99681	-0-	-80801	-0-	99681	3			N	-0-					-0-
08	180482	X	93676	-0-	-86806	-0-	93676	3			N	-0-					-0-
09	174660	X	80791	-0-	-93869	-0-	80791	3			N	-0-					-0-
10	120683	X	84001	-0-	-36682	-0-	84001	3			N	-0-					-0-

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
05	71269	X	16029	-0-	-55240	-0-	15949	3	80	9	N	73					1465
06	68970	X	4088	-0-	-64882	-0-	4060	3	28	9	N	25					1490
07	14508	X	14292	-0-	-216	-0-	14235	3	57	9	N	52					1542
08	16027	X	14903	-0-	-1124	-0-	14892	3	11	9	N	10					1552
09	15510	X	13188	-0-	-2322	-0-	13175	3	13	9	N	12					1564
*10	16027	X	13245	-0-	-2782	-0-	13245	3			N	-0-					1564

GARDNER WEST WELL #: 5H RRCID -> 266902 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 8860 - 12036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10788	X	9960	-0-	-828	-0-	9960	3			N	-0-					-0-
06	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	4002	3	64	9	N	58					58
07	7347	X	-0-	-0-	-7347	-0-					N	-0-	58	1			-0-
08	9951	X	339	-0-	-9612	-0-	310	3	29	9	N	26					26
09	9630	X	2887	-0-	-6743	-0-	2707	3	180	9	N	164					190
*10	9951	X	7543	-0-	-2408	-0-	7390	3	153	9	N	139	139	1			190

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
GARDNER WELL #: 6H RRCID -> 267473 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8380 - 11374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	25265	X	11794	-0-	-13471	-0-	11794	3			N	-0-					-0-
06	5330	X	5330	-0-	-0-	-0-	5288	3	42	9	N	38					38
07	7347	X	-0-	-0-	-7347	-0-					N	-0-	38	1			-0-
08	11780	X	1297	-0-	-10483	-0-	1236	3	61	9	N	55					55
09	11400	X	7030	-0-	-4370	-0-	6918	3	112	9	N	102					157
*10	11780	X	11630	-0-	-150	-0-	11630	3			N	-0-					157

PRAIRIE ROCK RANCH WELL #: 4H RRCID -> 269369 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 8282 PERF. 8380 - 11482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		11365	-0-	11365	11365	10641	3	724	9	N	658	508	1			150
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	11365					N	-0-					150
09	SHUT IN		9770	-0-	9770	21135	9377	3	393	9	N	357	349	1			158
10	SHUT IN		14223	-0-	14223	35358	13853	3	370	9	N	336	336	1			158

PRAIRIE ROCK RANCH WELL #: 3H RRCID -> 269371 COMPL. DATE 03/08/2013 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 8500 - 11652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		12900	-0-	12900	12900	12319	3	581	9	N	528	528	1			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	12900					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-

ROSEDALE NORTH WELL #: 1H RRCID -> 269734 COMPL. DATE 02/04/2013 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 7865 - 11669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	194339	X	109751	-0-	-84588	-0-	109751	3			N	-0-					-0-
06	188070	X	93385	-0-	-94685	-0-	93385	3			N	-0-					-0-
07	194339	X	83495	-0-	-110844	-0-	83495	3			N	-0-					-0-
08	194339	X	78789	-0-	-115550	-0-	78789	3			N	-0-					-0-
09	188070	X	63857	-0-	-124213	-0-	63857	3			N	-0-					-0-
10	109740	X	-0-	-0-	-109740	-0-					N	-0-					-0-

ROSEDALE SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 269739 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7953 - 11692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	132618	X	118300	-0-	-14318	-0-	118300	3			N	-0-					-0-
06	128340	X	99415	-0-	-28925	-0-	99415	3			N	-0-					-0-
07	132618	X	91205	-0-	-41413	-0-	91205	3			N	-0-					-0-
08	132618	X	83646	-0-	-48972	-0-	83646	3			N	-0-					-0-
09	128340	X	69121	-0-	-59219	-0-	69121	3			N	-0-					-0-
10	118296	X	-0-	-0-	-118296	-0-					N	-0-					-0-

ROSEDALE WEST WELL #: 2H RRCID -> 269770 COMPL. DATE 02/16/2013 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7700 - 11452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	137237	X	109834	-0-	-27403	-0-	109834	3			N	-0-					-0-
06	132810	X	95799	-0-	-37011	-0-	95799	3			N	-0-					-0-
07	137237	X	88054	-0-	-49183	-0-	88054	3			N	-0-					-0-
08	137237	X	83646	-0-	-53591	-0-	83646	3			N	-0-					-0-
09	132810	X	70274	-0-	-62536	-0-	70274	3			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOHON WELL #: 2H RRCID -> 269830 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 8076 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SHUT IN		34793	-0-	34793	34793	31536	3	3257	9	N	2961	2865	1			96
10	SHUT IN		44701	-0-	44701	79494	42442	3	2259	9	N	2054	2054	1			96

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
MOHON WELL #: 3H RRCID -> 269836 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 8149 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
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SHUT IN		52474	-0-	52474	52474	48656	3	3818	9	N	3471	3471	1			-0-
10	SHUT IN		40194	-0-	40194	92668	38526	3	1668	9	N	1516	1516	1			-0-

MOHON WELL #: 1H RRCID -> 269872 COMPL. DATE 03/26/2013 TOTAL DEPTH 8168 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
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SHUT IN		18374	-0-	18374	18374	16852	3	1522	9	N	1384	1384	1			-0-
10	SHUT IN		20178	-0-	20178	38552	19265	3	913	9	N	830	830	1			-0-

MOHON WELL #: 4H RRCID -> 269879 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 8018 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
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		38824	-0-	38824	38824	35243	3	3581	9	N	3255	3255	1			-0-
10	SHUT IN		20435	-0-	20435	59259	18094	3	2341	9	N	2128	2128	1			-0-

ADAMS-TRUITT WELL #: 1H RRCID -> 270241 COMPL. DATE 04/23/2013 TOTAL DEPTH 8125 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
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		19534	-0-	19534	19534	18070	3	1464	9	N	1331	1331	1			-0-
10	SHUT IN		35048	-0-	35048	54582	32211	3	2837	9	N	2579	2579	1			-0-

MOHON WELL #: 5H RRCID -> 270519 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 710 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VARGAS ENERGY, LTD. 882868
EDWARDS WELL #: 2H RRCID -> 197335 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7475 - 8414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VARGAS ENERGY, LTD. //CONT.// 882868
EDWARDS WELL #: 3H RRCID -> 226737 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 6970 - 10046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	53506	X	49324	-0-	-4182	-0-	49324	2			N	-0-					-0-
06	50700	X	46705	-0-	-3995	-0-	46705	2			N	-0-					-0-
07	51460	X	46579	-0-	-4881	-0-	46579	2			N	-0-					-0-
08	50127	X	46417	-0-	-3710	-0-	46417	2			N	-0-					-0-
09	48510	X	41996	-0-	-6514	-0-	41996	2			N	-0-					-0-
10	49321	X	NO RPT	-0-	-49321	-0-					N	NO RPT					-0-

EDWARDS SW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264115 COMPL. DATE 11/25/2011 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 7410 - 10481

05	45043	X	36071	-0-	-8972	-0-	36071	2			N	-0-					-0-
06	40590	X	33412	-0-	-7178	-0-	33412	2			N	-0-					-0-
07	40579	X	32947	-0-	-7632	-0-	32947	2			N	-0-					-0-
08	38688	X	31795	-0-	-6893	-0-	31795	2			N	-0-					-0-
09	37282	X	37282	-0-	-0-	-0-	37282	2			N	-0-					-0-
10	36084	X	NO RPT	-0-	-36084	-0-					N	NO RPT					-0-

VERITAS ENERGY, LLC 884589
SIKES WELL #: 1 RRCID -> 209245 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 5080 PERF. 1960 - 1984

05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARLEY HILL WELL #: 1 RRCID -> 210864 COMPL. DATE 06/05/2005 TOTAL DEPTH 4685 PERF. 4586 - 4672

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VICTORY EAGLE UTILITY SV Y, INC. 885557
EAGLE WELL #: 1 RRCID -> 162041 COMPL. DATE 04/10/1996 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6740 - 6920

05	5473	X	5473	-0-	-0-	-0-	5473	2			N	-0-					-0-
06	2790	X	2738	-0-	-52	-0-	2738	2			N	-0-					-0-
07	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	3453	2			N	-0-					-0-
08	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	4296	2			N	-0-					-0-
09	4415	X	4415	-0-	-0-	-0-	4415	2			N	-0-					-0-
*10	4330	X	4330	-0-	-0-	-0-	4330	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VICTORY EAGLE UTILITY SV Y, INC.//CONT.// 885557
EAGLE "B" WELL #: 1 RRCID -> 164974 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 1232 - 1860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4123	X	3657	-0-	-466	-0-	3657	2			N	-0-					-0-
06	3990	X	3905	-0-	-85	-0-	3905	2			N	-0-					-0-
07	4123	X	1856	-0-	-2267	-0-	1856	2			N	-0-					-0-
08	5337	X	5337	-0-	-0-	-0-	5337	2			N	-0-					-0-
09	5649	X	5649	-0-	-0-	-0-	5649	2			N	-0-					-0-
*10	7138	X	7138	-0-	-0-	-0-	7138	2			N	-0-					-0-

EAGLE "C" WELL #: 1 RRCID -> 188105 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 6698 - 6995

05	3689	X	3085	-0-	-604	-0-	3085	2			N	-0-					-0-
06	3480	X	3351	-0-	-129	-0-	3351	2			N	-0-					-0-
07	3596	X	2799	-0-	-797	-0-	2799	2			N	-0-					-0-
08	3317	X	3240	-0-	-77	-0-	3240	2			N	-0-					-0-
09	3360	X	2758	-0-	-602	-0-	2758	2			N	-0-					-0-
*10	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	3533	2			N	-0-					-0-

WBH ENERGY PARTNERS LLC 902622
MARTIN C (SA) WELL #: 8H RRCID -> 270412 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 8217 - 14462

05	0		18086	-0-	18086	34427	13587	2	4499	9	N	4090	4024	1			433
06	0		20367	-0-	20367	54794	17143	2	3224	9	N	2931	2826	1			538
07	0		5041	-0-	5041	59835	4023	1	1018	9	N	925	877	1			586
08	0		18821	-0-	18821	78656	16699	2	2122	9	N	1929	1749	1			766
09	0	Z	20689	-0-	20689	99345	19145	2	1544	9	N	1404	1411	1	2	8	757
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	99345					N	NO RPT					757

MARTIN C (SA) WELL #: 9H RRCID -> 270518 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8203 - 14039

03	0		2096	-0-	2096	2096	641	2	1455	9	N	1323	1049	1			274
04	0		12878	-0-	12878	14974	6869	2	6009	9	N	5463	5246	1			491
05	0		22700	-0-	22700	37674	17157	2	5543	9	N	5039	4952	1			578
06	0		26443	-0-	26443	64117	22253	2	4190	9	N	3809	3681	1			706
07	0		19769	-0-	19769	83886	17139	2	2630	9	N	2391	2463	1			634
*08	0		24381	-0-	24381	108267	21904	2	2477	9	N	2252	2103	1			783
*09	0	W	26929	-0-	26929	135196	24873	2	2056	9	N	1869	1775	1			877
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	135196					N	NO RPT					877

CLARK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270716 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 8201 - 13469

*05	67301	X	NO RPT	-0-	-67301	-0-					N	NO RPT					-0-
*06	65130	X	NO RPT	-0-	-65130	-0-					N	NO RPT					-0-
*07	67301	X	NO RPT	-0-	-67301	-0-					N	NO RPT					-0-
*08	67301	X	NO RPT	-0-	-67301	-0-					N	NO RPT					-0-
*09	65130	X	NO RPT	-0-	-65130	-0-					N	NO RPT					-0-
*10	67301	X	NO RPT	-0-	-67301	-0-					N	NO RPT					-0-

CLARK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270717 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 8417 - 13575

*05	37107	X	NO RPT	-0-	-37107	-0-					N	NO RPT					-0-
*06	35910	X	NO RPT	-0-	-35910	-0-					N	NO RPT					-0-
*07	37107	X	NO RPT	-0-	-37107	-0-					N	NO RPT					-0-
*08	37107	X	NO RPT	-0-	-37107	-0-					N	NO RPT					-0-
*09	35910	X	NO RPT	-0-	-35910	-0-					N	NO RPT					-0-
*10	37107	X	NO RPT	-0-	-37107	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WBH ENERGY PARTNERS LLC //CONT.// 902622
CLARK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 270718 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 7924 PERF. 8417 - 13558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	33510	X	17778	-0-	-15732	-0-	1012 1960	1 9	14806	2	N	1782	1756	1			115
*12	34627	X	2053	-0-	-32574	-0-	2051	1	2	9	N	2					117
*01	34627	X	-0-	-0-	-34627	-0-					N	-0-	38	1			79
*02	31276	X	-0-	-0-	-31276	-0-					N	-0-					79
*03	34627	X	722	-0-	-33905	-0-	612	1	110	9	N	100					179
*04	33510	X	NO RPT	-0-	-33510	-0-					N	NO RPT					179
*05	34627	X	NO RPT	-0-	-34627	-0-					N	NO RPT					179
*06	33510	X	NO RPT	-0-	-33510	-0-					N	NO RPT					179
*07	34627	X	NO RPT	-0-	-34627	-0-					N	NO RPT					179
*08	34627	X	NO RPT	-0-	-34627	-0-					N	NO RPT					179
*09	33510	X	NO RPT	-0-	-33510	-0-					N	NO RPT					179
*10	34627	X	NO RPT	-0-	-34627	-0-					N	NO RPT					179

MARTIN (SA) WELL #: RRCID -> 270719 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8417 - 13558

05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN (SA) WELL #: RRCID -> 270720 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8417 - 13558

05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN C (SA) WELL #: 7H RRCID -> 270766 COMPL. DATE 03/02/2013 TOTAL DEPTH 7884 PERF. 8218 - 14718

05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14007	X	NO RPT	-0-	-14007	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14973	X	NO RPT	-0-	-14973	-0-					N	NO RPT					-0-

WESTERN ASSETS MANAGEMENT, INC. 911807
PENT WELL #: 1 RRCID -> 234637 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 9780 PERF. N/A

05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	1240	N	1150	-0-	-90	-0-	1150	3			N	-0-					25
06	1170	N	1120	-0-	-50	-0-	1117	3	3	9	N	3					28
07	1147	N	1138	-0-	-9	-0-	1138	3			N	-0-					28
08	1147	N	1132	-0-	-15	-0-	1131	3	1	9	N	1					29
09	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	3			N	-0-					29
*10	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	3			N	-0-					29

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. //CONT.// 911808

BRISCOE WELL #: 2 RRCID -> 183190 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 8531 PERF. 7890 - 8420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	620	N	476	-0-	-144	-0-	476	3			N	-0-					29
06	645	N	645	-0-	-0-	-0-	639	3	6	9	N	5					34
07	496	N	380	-0-	-116	-0-	380	3			N	-0-					34
08	574	N	574	-0-	-0-	-0-	572	3	2	9	N	2					36
09	660	N	566	-0-	-94	-0-	563	3	3	9	N	3					39
*10	533	N	533	-0-	-0-	-0-	531	3	2	9	N	2					41

BRISCOE WELL #: 3 RRCID -> 184178 COMPL. DATE 06/11/2001 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 7630 - 8450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					42
06	510	N	497	-0-	-13	-0-	497	3			N	-0-					42
07	558	N	517	-0-	-41	-0-	517	3			N	-0-					42
08	510	N	510	-0-	-0-	-0-	504	3	6	9	N	5					47
09	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					47
*10	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					47

BRISCOE WELL #: 4 RRCID -> 185009 COMPL. DATE 08/02/2001 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 7536 - 8400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	806	N	736	-0-	-70	-0-	736	3			N	-0-					82
06	750	N	741	-0-	-9	-0-	741	3			N	-0-					82
07	775	N	725	-0-	-50	-0-	725	3			N	-0-					82
08	744	N	737	-0-	-7	-0-	737	3			N	-0-					82
09	750	N	688	-0-	-62	-0-	688	3			N	-0-					82
10	713	N	685	-0-	-28	-0-	685	3			N	-0-					82

BRISCOE WELL #: 5 RRCID -> 185928 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 8532 PERF. 7564 - 8418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	899	N	729	-0-	-170	-0-	729	3			N	-0-					42
06	780	N	732	-0-	-48	-0-	732	3			N	-0-					42
07	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			N	-0-					42
08	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-					42
09	720	N	716	-0-	-4	-0-	713	3	3	9	N	3					45
10	775	N	668	-0-	-107	-0-	668	3			N	-0-					45

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
05	875	N	875	-0-	-0-	-0-	874	3	1	9	N	1	1	8			82
06	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	3			N	-0-					82
07	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	3			N	-0-					82
08	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	3			N	-0-					82
09	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	3			N	-0-					82
*10	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	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
05	5394	X	4951	-0-	-443	-0-	4951	3			N	-0-					-0-
06	4830	X	4353	-0-	-477	-0-	4353	3			N	-0-					-0-
07	4991	X	4623	-0-	-368	-0-	4623	3			N	-0-					-0-
08	4991	X	4789	-0-	-202	-0-	4789	3			N	-0-					-0-
09	4830	X	4241	-0-	-589	-0-	4241	3			N	-0-					-0-
10	4960	X	4374	-0-	-586	-0-	4374	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
05	5704	X	5160	-0-	-544	-0-	5160	3			N	-0-					-0-
06	5190	X	4497	-0-	-693	-0-	4497	3			N	-0-					-0-
07	5363	X	4877	-0-	-486	-0-	4877	3			N	-0-					-0-
08	5270	X	5103	-0-	-167	-0-	5103	3			N	-0-					-0-
09	5010	X	4605	-0-	-405	-0-	4605	3			N	-0-					-0-
10	5146	X	4902	-0-	-244	-0-	4902	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. //CONT.// 911808

BRISCOE WELL #: 6 RRCID -> 189124 COMPL. DATE 01/04/2002 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 7581 - 8476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1581	N	1379	-0-	-202	-0-	1379	3			N	-0-					49
06	1560	N	1196	-0-	-364	-0-	1196	3			N	-0-					49
07	1674	N	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					49
08	1364	N	476	-0-	-888	-0-	442	3	34	9	N	31					80
09	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1170	3	94	9	N	85	81	1	1	8	83
*10	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1370	3	155	9	N	141	127	1			97

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
05	1116	N	498	-0-	-618	-0-	498	3			N	-0-					99
06	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	3			N	-0-					99
07	837	N	512	-0-	-325	-0-	512	3			N	-0-					99
08	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					99
09	750	N	209	-0-	-541	-0-	209	3			N	-0-					99
*10	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	989	3	61	9	N	55	55	1			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
05	310	N	282	-0-	-28	-0-	282	3			N	-0-					62
06	330	N	259	-0-	-71	-0-	253	3	6	9	N	5					67
07	341	N	248	-0-	-93	-0-	248	3			N	-0-					67
08	279	N	207	-0-	-72	-0-	207	3			N	-0-					67
09	284	N	284	-0-	-0-	-0-	212	3	72	9	N	65	63	1			69
10	248	N	110	-0-	-138	-0-	110	3			N	-0-					69

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
05	620	N	566	-0-	-54	-0-	566	3			N	-0-					58
06	600	N	510	-0-	-90	-0-	510	3			N	-0-					58
07	589	N	546	-0-	-43	-0-	546	3			N	-0-					58
08	558	N	550	-0-	-8	-0-	550	3			N	-0-					58
09	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					58
*10	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					58

BRISCOE WELL #: 11 RRCID -> 190650 COMPL. DATE 04/20/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7596 - 8420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			N	-0-					75
06	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-					75
07	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					75
08	651	N	25	-0-	-626	-0-	25	3			N	-0-					75
09	690	N	166	-0-	-524	-0-	166	3			N	-0-					75
*10	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					75

BRISCOE WELL #: 12 RRCID -> 190651 COMPL. DATE 08/12/2002 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 7620 - 8440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-					40
06	390	N	322	-0-	-68	-0-	322	3			N	-0-					40
07	403	N	260	-0-	-143	-0-	260	3			N	-0-					40
08	465	N	276	-0-	-189	-0-	276	3			N	-0-					40
09	330	N	295	-0-	-35	-0-	295	3			N	-0-					40
*10	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					40

BRISCOE WELL #: 13 RRCID -> 190653 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 8436 PERF. 7589 - 8430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					40
06	330	N	306	-0-	-24	-0-	306	3			N	-0-					40
07	341	N	302	-0-	-39	-0-	302	3			N	-0-					40
08	341	N	283	-0-	-58	-0-	283	3			N	-0-					40
09	300	N	241	-0-	-59	-0-	241	3			N	-0-					40
10	310	N	74	-0-	-236	-0-	74	3			N	-0-					40

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. //CONT.// 911808

BRISCOE WELL #: 14 RRCID -> 190654 COMPL. DATE 07/29/2002 TOTAL DEPTH 8428 PERF. 7570 - 8428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	434	N	406	-0-	-28	-0-	406	3			N	-0-					16
06	420	N	398	-0-	-22	-0-	398	3			N	-0-					16
07	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					16
08	403	N	6	-0-	-397	-0-	6	3			N	-0-					16
09	390	N	213	-0-	-177	-0-	213	3			N	-0-					16
*10	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					16

RENSHAW-BOBO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192608 COMPL. DATE 12/07/2002 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7007 - 7383

05	7750	X	7488	-0-	-262	-0-	7488	3			N	-0-					-0-
06	7500	X	7098	-0-	-402	-0-	7098	3			N	-0-					-0-
07	7750	X	7709	-0-	-41	-0-	7709	3			N	-0-					-0-
08	7502	X	7447	-0-	-55	-0-	7447	3			N	-0-					-0-
09	7262	X	7262	-0-	-0-	-0-	7262	3			N	-0-					-0-
10	7719	X	7354	-0-	-365	-0-	7354	3			N	-0-					-0-

VERSTRAETE-BURGOYNE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 219506 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 5511 PERF. 6069 - 8033

05	2387	X	2301	-0-	-86	-0-	2298	3	3	9	N	3					18
06	2310	X	1635	-0-	-675	-0-	1628	3	7	9	N	6					24
07	2032	X	2032	-0-	-0-	-0-	2030	3	2	9	N	2					26
08	2294	X	1956	-0-	-338	-0-	1953	3	3	9	N	3					29
09	2220	X	1741	-0-	-479	-0-	1740	3	1	9	N	1					30
10	2294	X	1680	-0-	-614	-0-	1674	3	6	9	N	5					35

VIETH WELL #: 1 H RRCID -> 231533 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 5912 PERF. 6521 - 9101

05	5177	X	5123	-0-	-54	-0-	5121	3	2	9	N	2					14
06	5100	X	4796	-0-	-304	-0-	4794	3	2	9	N	2					16
07	5270	X	4501	-0-	-769	-0-	4500	3	1	9	N	1					17
08	5270	X	4911	-0-	-359	-0-	4909	3	2	9	N	2					19
09	5100	X	4526	-0-	-574	-0-	4524	3	2	9	N	2					21
10	5115	X	4651	-0-	-464	-0-	4649	3	2	9	N	2					23

PERKINS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232992 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 6932 PERF. 7433 - 8750

05	10571	X	8677	-0-	-1894	-0-	8677	3			N	-0-					-0-
06	10230	X	7056	-0-	-3174	-0-	7056	3			N	-0-					-0-
07	10571	X	8036	-0-	-2535	-0-	8036	3			N	-0-					-0-
08	10024	X	10024	-0-	-0-	-0-	10024	3			N	-0-					-0-
09	9630	X	9608	-0-	-22	-0-	9608	3			N	-0-					-0-
10	8680	X	7489	-0-	-1191	-0-	7489	3			N	-0-					-0-

DWIGHT DODSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238414 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 7441 PERF. 8990 - 10184

05	18197	X	16605	-0-	-1592	-0-	16532	3	73	9	N	66					78
06	17610	X	16776	-0-	-834	-0-	16701	3	75	9	N	68	123	1			23
07	18197	X	16702	-0-	-1495	-0-	16635	3	67	9	N	61					84
08	17391	X	16024	-0-	-1367	-0-	15947	3	77	9	N	70	129	1			25
09	16770	X	16247	-0-	-523	-0-	16200	3	47	9	N	43					68
10	17329	X	16700	-0-	-629	-0-	16637	3	63	9	N	57	82	1	1	8	42

DWIGHT DODSON UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 241570 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 1075 - 10307

05	16864	X	13502	-0-	-3362	-0-	13430	3	72	9	N	65					108
06	16320	X	14409	-0-	-1911	-0-	14357	3	52	9	N	47	67	1			88
07	15221	X	14518	-0-	-703	-0-	14462	3	56	9	N	51					139
08	14390	X	14390	-0-	-0-	-0-	14336	3	54	9	N	49	62	1			126
09	14400	X	14272	-0-	-128	-0-	14233	3	39	9	N	35					161
10	14880	X	14290	-0-	-590	-0-	14264	3	26	9	N	24					185

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
05	9335	X	9335	-0-	-0-	-0-	9335	3			N	-0-					-0-
06	9210	X	8599	-0-	-611	-0-	8599	3			N	-0-					-0-
07	9517	X	8337	-0-	-1180	-0-	8337	3			N	-0-					-0-
08	9517	X	7871	-0-	-1646	-0-	7871	3			N	-0-					-0-
09	9030	X	7585	-0-	-1445	-0-	7585	3			N	-0-					-0-
10	9331	X	6837	-0-	-2494	-0-	6837	3			N	-0-					-0-

MCCUTCHIN WELL #: 3H RRCID -> 250176 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 7025 - 7905

05	4061	X	-0-	-0-	-4061	-0-					N	-0-					-0-
06	498	X	-0-	-0-	-498	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/07/2013 - PLUGGED 06-07-2013

CARTER WELL #: 1H RRCID -> 251507 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 8150 - 9603

05	4216	X	3764	-0-	-452	-0-	3754	3	10	9	N	9					81
06	4080	X	3710	-0-	-370	-0-	3701	3	9	9	N	8					89
07	3844	X	3366	-0-	-478	-0-	3357	3	9	9	N	8					97
08	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	3997	3	13	9	N	12					109
09	3720	X	3485	-0-	-235	-0-	3476	3	9	9	N	8	65	1			52
10	3844	X	3254	-0-	-590	-0-	3248	3	6	9	N	5					57

DWIGHT DODSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 256082 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 8261 - 10811

05	16058	X	14592	-0-	-1466	-0-	14544	3	48	9	N	44					82
06	15540	X	14257	-0-	-1283	-0-	14216	3	41	9	N	37					119
07	15252	X	14298	-0-	-954	-0-	14262	3	36	9	N	33	79	1			73
08	15128	X	14696	-0-	-432	-0-	14654	3	42	9	N	38					111
09	14490	X	14193	-0-	-297	-0-	14150	3	43	9	N	39	127	1	1	8	22
10	14725	X	14518	-0-	-207	-0-	14399	3	119	9	N	108	116	1	1	8	13

CARTER WELL #: 2H RRCID -> 256862 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 7616 PERF. 10050 - 10200

05	7874	X	7256	-0-	-618	-0-	7242	3	14	9	N	13					98
06	7290	X	7149	-0-	-141	-0-	7134	3	15	9	N	14					112
07	7533	X	6552	-0-	-981	-0-	6534	3	18	9	N	16	82	1			46
08	7254	X	6235	-0-	-1019	-0-	6218	3	17	9	N	15					61
09	7140	X	5931	-0-	-1209	-0-	5922	3	9	9	N	8					69
10	7378	X	7210	-0-	-168	-0-	7199	3	11	9	N	10					79

DWIGHT DODSON UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 260465 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 9448 - 10453

05	25358	X	23186	-0-	-2172	-0-	23086	3	100	9	N	91					109
06	23700	X	21844	-0-	-1856	-0-	21775	3	69	9	N	63	101	1			71
07	23622	X	21644	-0-	-1978	-0-	21637	3	7	9	N	6					77
08	23622	X	21701	-0-	-1921	-0-	21634	3	67	9	N	61					138
09	22860	X	20953	-0-	-1907	-0-	20902	3	51	9	N	46	155	1	1	8	28
10	23188	X	21124	-0-	-2064	-0-	21090	3	34	9	N	31					59

DWIGHT DODSON UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 263704 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 7441 PERF. 7793 - 10238

05	25513	X	24275	-0-	-1238	-0-	24177	3	98	9	N	89					197
06	24000	X	23504	-0-	-496	-0-	23435	3	69	9	N	63	91	1			169
07	24800	X	23907	-0-	-893	-0-	23765	3	142	9	N	129	175	1			123
08	24800	X	23515	-0-	-1285	-0-	23445	3	70	9	N	64					187
09	24000	X	22250	-0-	-1750	-0-	22213	3	37	9	N	34	153	1			68
10	24273	X	23174	-0-	-1099	-0-	23148	3	26	9	N	24					92

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. //CONT.// 911808
PARK SPRING WELL #: 1 H RRCID -> 264025 COMPL. DATE 04/12/2011 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 7338 - 11224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7595	X	6531	-0-	-1064	-0-	6400	3	131	9	N	119	180	1			159
06	7350	X	5433	-0-	-1917	-0-	5377	3	56	9	N	51					210
07	7285	X	4439	-0-	-2846	-0-	4383	3	56	9	N	51					261
08	7285	X	6243	-0-	-1042	-0-	6169	3	74	9	N	67	151	1			177
09	6330	X	4233	-0-	-2097	-0-	4189	3	44	9	N	40	190	1			27
10	6541	X	4050	-0-	-2491	-0-	4004	3	46	9	N	42					69

WESTERN PRODUCTION COMPANY 912205
GRANT HEIRS POOLED UNIT WELL #: 1RM RRCID -> 191895 COMPL. DATE 09/24/2002 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6768 - 7000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3782	X	3712	-0-	-70	-0-	144	1	3568	2	N	-0-					-0-
06	4470	X	3638	-0-	-832	-0-	126	1	3512	2	N	-0-					-0-
07	4619	X	3633	-0-	-986	-0-	130	1	3503	2	N	-0-					-0-
08	4619	X	2729	-0-	-1890	-0-	100	1	2629	2	N	-0-					-0-
09	3660	X	3227	-0-	-433	-0-	113	1	3114	2	N	-0-					-0-
10	3751	X	3120	-0-	-631	-0-	111	1	3009	2	N	-0-					-0-

GRANT HEIRS POOLED UNIT WELL #: 2RM RRCID -> 194039 COMPL. DATE 11/12/2002 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 6725 - 6944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	837	N	783	-0-	-54	-0-	30	1	753	2	N	-0-					-0-
06	1110	N	798	-0-	-312	-0-	28	1	770	2	N	-0-					-0-
07	842	N	842	-0-	-0-	-0-	30	1	812	2	N	-0-					-0-
08	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	38	1	984	2	N	-0-					-0-
09	988	N	988	-0-	-0-	-0-	35	1	953	2	N	-0-					-0-
*10	916	N	916	-0-	-0-	-0-	33	1	883	2	N	-0-					-0-

EAGLE VISTA WELL #: 1 RRCID -> 199503 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 6879 - 7126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3038	X	2940	-0-	-98	-0-	114	1	2826	2	N	-0-					-0-
06	3330	X	2845	-0-	-485	-0-	99	1	2746	2	N	-0-					-0-
07	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	156	1	4189	2	N	-0-					-0-
08	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	134	1	3498	2	N	-0-					-0-
09	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	131	1	3614	2	N	-0-					-0-
10	4340	X	3707	-0-	-633	-0-	132	1	3575	2	N	-0-					-0-

GRANT HEIRS POOLED UNIT WELL #: 4 T RRCID -> 201009 COMPL. DATE 02/16/2004 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6760 - 7008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5767	X	5767	-0-	-0-	-0-	98	1	5669	2	N	-0-					-0-
06	5822	X	5822	-0-	-0-	-0-	108	1	5714	2	N	-0-					-0-
07	5777	X	5777	-0-	-0-	-0-	100	1	5677	2	N	-0-					-0-
08	6072	X	6072	-0-	-0-	-0-	113	1	5959	2	N	-0-					-0-
09	5830	X	5830	-0-	-0-	-0-	114	1	5716	2	N	-0-					-0-
*10	5946	X	5946	-0-	-0-	-0-	114	1	5832	2	N	-0-					-0-

GRANT HEIRS POOLED UNIT WELL #: 6 RRCID -> 202044 COMPL. DATE 06/07/2004 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6924 - 7151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5425	X	5005	-0-	-420	-0-	85	1	4920	2	N	-0-					-0-
06	5250	X	4630	-0-	-620	-0-	86	1	4544	2	N	-0-					-0-
07	5363	X	5066	-0-	-297	-0-	88	1	4978	2	N	-0-					-0-
08	5363	X	5031	-0-	-332	-0-	94	1	4937	2	N	-0-					-0-
09	4830	X	4704	-0-	-126	-0-	92	1	4612	2	N	-0-					-0-
10	5053	X	4907	-0-	-146	-0-	95	1	4812	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WESTERN PRODUCTION COMPANY //CONT.// 912205
GRANT HEIRS POOLED UNIT WELL #: 7 RRCID -> 208136 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7308 - 7525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	65	1	3768	2	N	-0-					-0-
06	4396	X	4396	-0-	-0-	-0-	81	1	4315	2	N	-0-					-0-
07	4401	X	4401	-0-	-0-	-0-	76	1	4325	2	N	-0-					-0-
08	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	79	1	4138	2	N	-0-					-0-
09	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	76	1	3807	2	N	-0-					-0-
*10	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	77	1	3900	2	N	-0-					-0-

GRANT HEIRS POOLED UNIT WELL #: 5 RRCID -> 208346 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 6792 - 7020

05	4805	X	4672	-0-	-133	-0-	80	1	4592	2	N	-0-					-0-
06	4770	X	4365	-0-	-405	-0-	81	1	4284	2	N	-0-					-0-
07	4929	X	4408	-0-	-521	-0-	76	1	4332	2	N	-0-					-0-
08	4929	X	4463	-0-	-466	-0-	83	1	4380	2	N	-0-					-0-
09	4530	X	4234	-0-	-296	-0-	82	1	4152	2	N	-0-					-0-
10	4681	X	4266	-0-	-415	-0-	83	1	4183	2	N	-0-					-0-

GRANT HEIRS POOLED UNIT WELL #: 3 RRCID -> 209704 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 7119 PERF. 7012 - 7240

05	6944	X	6514	-0-	-430	-0-	112	1	6402	2	N	-0-					-0-
06	6810	X	5326	-0-	-1484	-0-	99	1	5227	2	N	-0-					-0-
07	7037	X	6120	-0-	-917	-0-	107	1	6013	2	N	-0-					-0-
08	7037	X	6089	-0-	-948	-0-	114	1	5975	2	N	-0-					-0-
09	6300	X	5855	-0-	-445	-0-	114	1	5741	2	N	-0-					-0-
10	6510	X	5868	-0-	-642	-0-	114	1	5754	2	N	-0-					-0-

SANDSTORM "A" WELL #: 1 RRCID -> 210029 COMPL. DATE 05/21/1993 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6778 - 7030

05	6386	X	6202	-0-	-184	-0-	240	1	5962	2	N	-0-					-0-
06	6810	X	6323	-0-	-487	-0-	219	1	6104	2	N	-0-					-0-
07	7037	X	6020	-0-	-1017	-0-	216	1	5804	2	N	-0-					-0-
08	7037	X	6267	-0-	-770	-0-	231	1	6036	2	N	-0-					-0-
09	6360	X	5947	-0-	-413	-0-	208	1	5739	2	N	-0-					-0-
10	6541	X	6049	-0-	-492	-0-	215	1	5834	2	N	-0-					-0-

OLIVER WELL #: 1 RRCID -> 210030 COMPL. DATE 06/09/1993 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6682 - 6950

05	2914	N	2537	-0-	-377	-0-	98	1	2439	2	N	-0-					-0-
06	2820	X	2255	-0-	-565	-0-	78	1	2177	2	N	-0-					-0-
07	2914	X	2222	-0-	-692	-0-	80	1	2142	2	N	-0-					-0-
08	2914	X	2225	-0-	-689	-0-	82	1	2143	2	N	-0-					-0-
09	2700	X	2123	-0-	-577	-0-	74	1	2049	2	N	-0-					-0-
10	2542	X	2294	-0-	-248	-0-	82	1	2212	2	N	-0-					-0-

GRANT HEIRS POOLED UNIT WELL #: 8 RRCID -> 210465 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6731 - 6959

05	3937	X	3121	-0-	-816	-0-	53	1	3068	2	N	-0-					-0-
06	3810	X	3641	-0-	-169	-0-	67	1	3574	2	N	-0-					-0-
07	3565	X	3563	-0-	-2	-0-	62	1	3501	2	N	-0-					-0-
08	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	68	1	3590	2	N	-0-					-0-
09	3630	X	3349	-0-	-281	-0-	65	1	3284	2	N	-0-					-0-
10	3751	X	3303	-0-	-448	-0-	64	1	3239	2	N	-0-					-0-

WALKING "T" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 214495 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 7550 - 10174

05	10465	X	10465	-0-	-0-	-0-	678	1	9787	2	N	-0-					-0-
06	11503	X	11503	-0-	-0-	-0-	789	1	10714	2	N	-0-					-0-
07	10354	X	9481	-0-	-873	-0-	660	1	8821	2	N	-0-					-0-
08	10478	X	7818	-0-	-2660	-0-	521	1	7297	2	N	-0-					-0-
09	11490	X	6048	-0-	-5442	-0-	415	1	5633	2	N	-0-					-0-
10	11873	X	9688	-0-	-2185	-0-	661	1	9027	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WESTERN PRODUCTION COMPANY //CONT.// 912205
MONCRIEF RANCH NORTH WELL #: 2H RRCID -> 221198 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 7093 - 9437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5456	X	5030	-0-	-426	-0-	426	1	4593	2	N	10					21
							11	9									
06	5250	X	4665	-0-	-585	-0-	397	1	4253	2	N	14					35
							15	9									
07	5611	X	5219	-0-	-392	-0-	432	1	4642	2	N	132					167
							145	9									
08	5611	X	5137	-0-	-474	-0-	428	1	4705	2	N	4	162	1			9
							4	9									
09	5430	X	5176	-0-	-254	-0-	415	1	4565	2	N	178					187
							196	9									
10	5208	X	5066	-0-	-142	-0-	428	1	4625	2	N	12	178	1			21
							13	9									

ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 223963 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8750 - 10755

05	5363	X	3714	-0-	-1649	-0-	3714	2			N	-0-					-0-
06	5190	X	5157	-0-	-33	-0-	5157	2			N	-0-					-0-
07	5555	X	5555	-0-	-0-	-0-	5555	2			N	-0-					-0-
*08	5301	X	-0-	-0-	-5301	-0-					N	-0-					-0-
09	5334	X	5334	-0-	-0-	-0-	5334	2			N	-0-					-0-
10	5549	X	5347	-0-	-202	-0-	5347	2			N	-0-					-0-

WALKING "T" UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 225175 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 7535 - 8778

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

CAMPBELL-CAUDLE WELL #: 1 H RRCID -> 230712 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 8401 PERF. 8950 - 8955

05	3100	N	3001	-0-	-99	4151	3001	2			N	-0-					-0-
06	5542	X	1391	-0-	-4151	-0-	1391	2			N	-0-					-0-
07	1002	X	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-					-0-
*08	868	X	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-					-0-
09	690	X	273	-0-	-417	-0-	273	2			N	-0-					-0-
*10	814	X	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					-0-

MONCRIEF RANCH NORTH WELL #: 3 H RRCID -> 231730 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 6479 PERF. 6810 - 8681

05	4681	X	4452	-0-	-229	-0-	377	1	4074	2	N	1					43
							1	9									
06	4500	X	4293	-0-	-207	-0-	366	1	3920	2	N	6					49
							7	9									
07	4712	X	4712	-0-	-0-	-0-	400	1	4304	2	N	7					56
							8	9									
08	4625	X	4625	-0-	-0-	-0-	384	1	4226	2	N	14					70
							15	9									
09	4877	X	4877	-0-	-0-	-0-	406	1	4468	2	N	3					73
							3	9									
*10	4877	X	4877	-0-	-0-	-0-	412	1	4461	2	N	4					77
							4	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WESTERN PRODUCTION COMPANY //CONT.// 912205
NEW WELL #: 1 RRCID -> 231894 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 7920 - 9495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9393	X	8657	-0-	-736	-0-	8657	2			N	-0-					-0-
06	10800	X	7173	-0-	-3627	-0-	7173	2			N	-0-					-0-
07	11160	X	428	-0-	-10732	-0-	428	2			N	-0-					-0-
*08	11160	X	-0-	-0-	-11160	-0-					N	-0-					-0-
09	10290	X	70	-0-	-10220	-0-	70	2			N	-0-					-0-
*10	9414	X	9414	-0-	-0-	-0-	9414	2			N	-0-					-0-

WALKING "T" WELL #: 3 RRCID -> 231899 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 7133 PERF. 6664 - 6855

05	258	N	258	-0-	-0-	-0-	17	1	241	2	N	-0-					-0-
06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	14	1	196	2	N	-0-					-0-
07	372	N	312	-0-	-60	-0-	22	1	290	2	N	-0-					-0-
08	332	N	332	-0-	-0-	-0-	22	1	310	2	N	-0-					-0-
09	387	N	387	-0-	-0-	-0-	27	1	360	2	N	-0-					-0-
*10	313	N	313	-0-	-0-	-0-	21	1	292	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

05	9504	X	9504	-0-	-0-	-0-	615	1	8889	2	N	-0-					-0-
06	8880	X	7774	-0-	-1106	-0-	534	1	7240	2	N	-0-					-0-
07	9858	X	8921	-0-	-937	-0-	619	1	8302	2	N	-0-					-0-
08	9858	X	8294	-0-	-1564	-0-	553	1	7741	2	N	-0-					-0-
09	10908	X	10908	-0-	-0-	-0-	749	1	10159	2	N	-0-					-0-
10	9517	X	9398	-0-	-119	-0-	642	1	8756	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

05	4030	X	3444	-0-	-586	-0-	223	1	3221	2	N	-0-					-0-
06	3690	X	2619	-0-	-1071	-0-	180	1	2439	2	N	-0-					-0-
07	3782	X	2730	-0-	-1052	-0-	190	1	2540	2	N	-0-					-0-
08	3627	X	2727	-0-	-900	-0-	182	1	2545	2	N	-0-					-0-
09	3330	X	3325	-0-	-5	-0-	229	1	3096	2	N	-0-					-0-
10	3441	X	2631	-0-	-810	-0-	180	1	2451	2	N	-0-					-0-

COOK HILLS WELL #: 1 H RRCID -> 231903 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 8010 - 10040

05	10889	X	10889	-0-	-0-	-0-	10889	2			N	-0-					-0-
06	11010	X	11010	-0-	-0-	-0-	11010	2			N	-0-					-0-
07	11943	X	11943	-0-	-0-	-0-	11943	2			N	-0-					-0-
*08	9393	X	-0-	-0-	-9393	-0-					N	-0-					-0-
09	10182	X	10182	-0-	-0-	-0-	10182	2			N	-0-					-0-
*10	12651	X	12651	-0-	-0-	-0-	12651	2			N	-0-					-0-

SEMPLE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232302 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 7055 - 8182

05	7738	X	7738	-0-	-0-	-0-	501	1	7237	2	N	-0-					-0-
06	7680	X	6480	-0-	-1200	-0-	445	1	6035	2	N	-0-					-0-
07	7936	X	7504	-0-	-432	-0-	522	1	6982	2	N	-0-					-0-
08	7936	X	6509	-0-	-1427	-0-	434	1	6075	2	N	-0-					-0-
09	7669	X	7669	-0-	-0-	-0-	527	1	7142	2	N	-0-					-0-
10	7750	X	7479	-0-	-271	-0-	511	1	6968	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WESTERN PRODUCTION COMPANY //CONT.// 912205
MONCRIEF RANCH NORTH WELL #: 4 H RRCID -> 233845 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 6935 - 9531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7068	X	6908	-0-	-160	-0-	585	1	6308	2	N	14					26
							15	9									
06	6810	X	6729	-0-	-81	-0-	574	1	6130	2	N	23					49
							25	9									
07	7099	X	7054	-0-	-45	-0-	588	1	6324	2	N	129	164	1			14
							142	9									
08	7099	X	6732	-0-	-367	-0-	559	1	6158	2	N	14					28
							15	9									
09	6870	X	6753	-0-	-117	-0-	549	1	6026	2	N	162					190
							178	9									
10	7068	X	6724	-0-	-344	-0-	568	1	6143	2	N	12	181	1			21
							13	9									

BEDNARZ WELL #: 1 H RRCID -> 233885 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 7435 - 10355

05	15810	X	9	-0-	-15801	-0-	9	2			N	-0-					-0-
06	15300	X	6831	-0-	-8469	-0-	6831	2			N	-0-					-0-
07	12045	X	12045	-0-	-0-	-0-	12045	2			N	-0-					-0-
*08	10726	X	-0-	-0-	-10726	-0-					N	-0-					-0-
09	13265	X	13265	-0-	-0-	-0-	13265	2			N	-0-					-0-
*10	13423	X	13423	-0-	-0-	-0-	13423	2			N	-0-					-0-

OWENS WELL #: 1H RRCID -> 237829 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7925 - 9180

05	11895	X	11895	-0-	-0-	-0-	11895	2			N	-0-					-0-
06	10818	X	10818	-0-	-0-	-0-	10818	2			N	-0-					-0-
07	10943	X	10635	-0-	-308	-0-	10635	2			N	-0-					-0-
*08	11904	X	-0-	-0-	-11904	-0-					N	-0-					-0-
09	11520	X	159	-0-	-11361	-0-	159	2			N	-0-					-0-
10	11904	X	258	-0-	-11646	-0-	258	2			N	-0-					-0-

BABBITT WELL #: 1H RRCID -> 242104 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 8911 - 11553

05	DLQ G-10		5691	-0-	5691	5691	5691	2			N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		3798	-0-	3798	9489	3798	2			N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		3197	-0-	3197	12686	3197	2			N	-0-					-0-
*08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	12686					N	-0-					-0-
09	DLQ G-10		1966	-0-	1966	14652	1966	2			N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	14652					N	-0-					-0-

PETTY WELL #: 1H RRCID -> 245674 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 8200 - 9502

05	7564	X	7400	-0-	-164	-0-	7400	2			N	-0-					-0-
06	7320	X	6714	-0-	-606	-0-	6714	2			N	-0-					-0-
07	7254	X	6525	-0-	-729	-0-	6525	2			N	-0-					-0-
*08	7409	X	7061	-0-	-348	-0-	7061	2			N	-0-					-0-
09	7170	X	6003	-0-	-1167	-0-	6003	2			N	-0-					-0-
10	7409	X	5220	-0-	-2189	-0-	5220	2			N	-0-					-0-

FRANKLIN WELL #: 1H RRCID -> 248412 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 8090 - 9800

05	13764	X	7350	-0-	-6414	-0-	7350	2			N	-0-					-0-
06	8580	X	5929	-0-	-2651	-0-	5929	2			N	-0-					-0-
07	10765	X	10765	-0-	-0-	-0-	10765	2			N	-0-					-0-
*08	8215	X	-0-	-0-	-8215	-0-					N	-0-					-0-
09	9215	X	9215	-0-	-0-	-0-	9215	2			N	-0-					-0-
*10	12827	X	12827	-0-	-0-	-0-	12827	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WESTERN PRODUCTION COMPANY //CONT.// 912205
MONCRIEF RANCH SOUTH WELL #: 11H RRCID -> 251925 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 6915 - 8961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5952	X	5860	-0-	-92	-0-	497	1	5363	2	N	-0-					
							4	9									53
06	5760	X	5629	-0-	-131	-0-	482	1	5143	2	N	4					
							10	9									57
07	7068	X	5727	-0-	-1341	-0-	487	1	5230	2	N	9					
							10	9									66
08	7068	X	5340	-0-	-1728	-0-	444	1	4886	2	N	9					
							10	9									75
09	6840	X	5437	-0-	-1403	-0-	447	1	4920	2	N	64					
							70	9									139
10	5859	X	5612	-0-	-247	-0-	473	1	5125	2	N	13					
							14	9									152

MONCRIEF RANCH, EAST WELL #: 5H RRCID -> 251927 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 6831 - 9505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6324	X	6059	-0-	-265	-0-	514	1	5543	2	N	2					
							2	9									81
06	6480	X	5923	-0-	-557	-0-	507	1	5416	2	N	-0-					81
07	6696	X	6024	-0-	-672	-0-	513	1	5511	2	N	-0-					81
08	6696	X	5804	-0-	-892	-0-	481	1	5293	2	N	27					
							30	9									108
09	6030	X	5135	-0-	-895	-0-	427	1	4698	2	N	9					
							10	9									117
10	6107	X	5626	-0-	-481	-0-	475	1	5144	2	N	6					
							7	9									123

MONCRIEF RANCH SOUTH WELL #: 10H RRCID -> 252214 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6965 - 9316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8370	X	7646	-0-	-724	-0-	645	1	6945	2	N	51					
							56	9									77
06	7860	X	7412	-0-	-448	-0-	631	1	6720	2	N	55					
							61	9									132
07	8029	X	7615	-0-	-414	-0-	643	1	6893	2	N	72	162	1			
							79	9									42
08	7987	X	7987	-0-	-0-	-0-	662	1	7294	2	N	28					
							31	9									70
09	7873	X	7873	-0-	-0-	-0-	646	1	7106	2	N	110					
							121	9									180
*10	7761	X	7761	-0-	-0-	-0-	653	1	7095	2	N	12	161	1			
							13	9									31

FEDERAL 1937 WELL #: 1 RRCID -> 253280 COMPL. DATE 11/00/2009 TOTAL DEPTH 6984 PERF. 6928 - 7196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4340	X	3337	-0-	-1003	-0-	3337	2			N	-0-					-0-
06	4020	X	2104	-0-	-1916	-0-	2104	2			N	-0-					-0-
07	4154	X	2226	-0-	-1928	-0-	2226	2			N	-0-					-0-
08	3906	X	2206	-0-	-1700	-0-	2206	2			N	-0-					-0-
09	3330	X	2177	-0-	-1153	-0-	2177	2			N	-0-					-0-
10	3348	X	2808	-0-	-540	-0-	2808	2			N	-0-					-0-

FEDERAL 1937 WELL #: 2 RRCID -> 253281 COMPL. DATE 11/08/2009 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6868 - 7122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10912	X	10469	-0-	-443	-0-	10469	2			N	-0-					-0-
06	10380	X	9102	-0-	-1278	-0-	9102	2			N	-0-					-0-
07	10726	X	9370	-0-	-1356	-0-	9370	2			N	-0-					-0-
08	10478	X	8331	-0-	-2147	-0-	8331	2			N	-0-					-0-
09	10140	X	8611	-0-	-1529	-0-	8611	2			N	-0-					-0-
10	10478	X	8680	-0-	-1798	-0-	8680	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665
DENNIS, TOM WELL #: 1 RRCID -> 193408 COMPL. DATE 12/23/2002 TOTAL DEPTH 7076 PERF. 6709 - 6894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
06	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
07	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					-0-
08	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					-0-
09	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					-0-
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-

FRANKLIN WELL #: 4 RRCID -> 200130 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5786 - 5938

05	899	N	899	-0-	-0-	-0-	896	2	3	9	Y	3					124
06	990	N	805	-0-	-185	-0-	802	2	3	9	Y	3					127
07	868	N	841	-0-	-27	-0-	838	2	3	9	Y	3					130
08	899	N	888	-0-	-11	-0-	881	2	7	9	Y	6					136
09	887	N	887	-0-	-0-	-0-	874	2	13	9	Y	12					148
10	837	N	775	-0-	-62	-0-	762	2	13	9	Y	12					160

DENNIS, TOM WELL #: 2 RRCID -> 201384 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6671 - 6892

05	1922	N	1759	-0-	-163	-0-	1759	2			N	-0-					-0-
06	1860	N	1544	-0-	-316	-0-	1544	2			N	-0-					-0-
07	1891	N	1680	-0-	-211	-0-	1680	2			N	-0-					-0-
08	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	2			N	-0-					-0-
09	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	2			N	-0-					-0-
*10	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	2			N	-0-					-0-

FULTZ WELL #: 1 RRCID -> 207270 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5782 - 5928

05	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	2			N	-0-					81
06	1470	N	1462	-0-	-8	-0-	1462	2			N	-0-					81
07	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	2			N	-0-					81
08	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	2			N	-0-					81
09	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2			N	-0-					81
10	1798	N	1693	-0-	-105	-0-	1693	2			N	-0-					81

FRANKLIN WELL #: 5 RRCID -> 207304 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 5791 - 5920

05	341	N	215	-0-	-126	-0-	215	2			Y	-0-					22
06	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			Y	-0-					22
07	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			Y	-0-					22
08	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			Y	-0-					22
09	360	N	42	-0-	-318	-0-	42	2			Y	-0-					22
10	372	N	8	-0-	-364	-0-	8	2			Y	-0-					22

RAYMOND HILL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207902 COMPL. DATE 02/05/2005 TOTAL DEPTH 7066 PERF. 6676 - 6860

05	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2			N	-0-					-0-
06	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2050	2			N	-0-					-0-
07	1705	N	1409	-0-	-296	-0-	1409	2			N	-0-					-0-
08	1581	N	1169	-0-	-412	-0-	1169	2			N	-0-					-0-
09	2040	N	1169	-0-	-871	-0-	1169	2			N	-0-					-0-
10	1395	N	950	-0-	-445	-0-	950	2			N	-0-					-0-

RESORT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212960 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 7358 - 9503

05	13268	X	12150	-0-	-1118	-0-	12150	2			N	-0-					30
06	12810	X	6717	-0-	-6093	-0-	6717	2			N	-0-					30
07	13237	X	10041	-0-	-3196	-0-	10041	2			N	-0-					30
08	13237	X	11985	-0-	-1252	-0-	11985	2			N	-0-					30
09	11985	X	11985	-0-	-0-	-0-	11985	2			N	-0-					30
10	12152	X	12112	-0-	-40	-0-	12112	2			N	-0-					30

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. //CONT.// 927665
MCKEE'S PORT UNIT WELL #: 1 D RRCID -> 235566 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 6618 - 6794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5394	X	5003	-0-	-391	-0-	5003	2			N	-0-					-0-
06	5160	X	4905	-0-	-255	-0-	4905	2			N	-0-					-0-
07	5270	X	5031	-0-	-239	-0-	5031	2			N	-0-					-0-
08	5270	X	5029	-0-	-241	-0-	5029	2			N	-0-					-0-
09	5029	X	5029	-0-	-0-	-0-	5029	2			N	-0-					-0-
10	5084	X	4846	-0-	-238	-0-	4846	2			N	-0-					-0-

WISE EXPLORATION 932980
WILLIAMS WELL #: 1 L RRCID -> 209922 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5992 - 6160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1679	2	25	9	N	23					154
06	1620	N	1413	-0-	-207	-0-	1382	2	31	9	N	28					182
07	1829	N	1405	-0-	-424	-0-	1392	2	13	9	N	12					194
08	1705	N	758	-0-	-947	-0-	743	2	15	9	N	14					208
09	1410	N	1083	-0-	-327	-0-	1071	2	12	9	N	11					219
10	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	6	153	99			72

LINDSAY WELL #: 1 H RRCID -> 231525 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 6640 - 7795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1860	X	1151	-0-	-709	-0-	1150	2	1	9	N	1					8
06	2040	X	1343	-0-	-697	-0-	1342	2	1	9	N	1					9
07	2227	X	2227	-0-	-0-	-0-	2227	2			N	-0-					9
08	2108	X	2007	-0-	-101	-0-	2007	2			N	-0-					9
09	1350	X	1200	-0-	-150	-0-	1200	2			N	-0-					9
10	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-					9

WISE PRODUCTION COMPANY 933825
RNR WELL #: 1 H RRCID -> 235354 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 5848 PERF. 6114 - 8079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/13/2013 - PLUGGED 05-13-2013

JONES WELL #: 3 RRCID -> 194042 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 8915 PERF. 7889 - 8826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			N	-0-					63
06	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			N	-0-					63
07	1178	N	1169	-0-	-9	-0-	1169	2			N	-0-					63
08	1178	N	1175	-0-	-3	-0-	1175	2			N	-0-					63
09	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			N	-0-					63
10	1178	N	1073	-0-	-105	-0-	1073	2			N	-0-					63

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WY WOODLAND OPERATING, LLC //CONT.// 945283

JONES WELL #: 2 RRCID -> 194043 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 8912 PERF. 7904 - 8820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

HARDING-EASTMAN WELL #: 1 RRCID -> 210560 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 6679 PERF. 6400 - 6600

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135

MORGAN-HARDING SUNDANCE WELL #: 1 RRCID -> 210656 COMPL. DATE 06/29/2004 TOTAL DEPTH 6556 PERF. 6354 - 6510

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

SUNDANCE-HARDING-TURNER WELL #: 2 H RRCID -> 213887 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 6414 PERF. 7046 - 8343

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144

CARR LEASE WELL #: 1 H RRCID -> 214086 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 7350 - 9050

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUNDANCE-HARDING-TURNER WELL #: 1 H RRCID -> 214680 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 7520 - 8770

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

MANKIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 220862 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 6563 PERF. 6780 - 8248

05	2139	X	2084	-0-	-55	-0-	2084	2			N	-0-					5
06	2070	X	1620	-0-	-450	-0-	1620	2			N	-0-					5
07	2139	X	1947	-0-	-192	-0-	1947	2			N	-0-					5
08	2139	X	24	-0-	-2115	-0-	24	2			N	-0-					5
09	2010	X	12	-0-	-1998	-0-	12	2			N	-0-					5
10	2077	X	21	-0-	-2056	-0-	21	2			N	-0-					5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WY WOODLAND OPERATING, LLC //CONT.// 945283
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
05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-			68
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-			68
07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-			68
08	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-			68
09	3000	N	4097	-0-	1097	1097	4078	2	19	9	N	17			85
*10	3100	N	7416	-0-	4316	5413	7396	2	20	9	N	18			103

BLAIR WELL #: 1 RRCID -> 247311 COMPL. DATE 07/23/2006 TOTAL DEPTH 8656 PERF. N/A

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	202					N	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	202					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	202					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	202					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	202					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	202					N	-0-			-0-

WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. 945581
PANNELL WELL #: 1H RRCID -> 237788 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 8563 PERF. 9390 - 10890

05	5332	X	4375	-0-	-957	-0-	4375	2			N	-0-			-0-
06	5130	X	4906	-0-	-224	-0-	4906	2			N	-0-			-0-
07	4805	X	3918	-0-	-887	-0-	3918	2			N	-0-			-0-
08	4656	X	4656	-0-	-0-	-0-	4656	2			N	-0-			-0-
09	4920	X	4601	-0-	-319	-0-	4601	2			N	-0-			-0-
10	5084	X	4334	-0-	-750	-0-	4334	2			N	-0-			-0-

LAWRENCE WELL #: 1H RRCID -> 243330 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 8962 - 11357

05	11718	X	9770	-0-	-1948	-0-	9770	2			N	-0-			-0-
06	10200	X	10150	-0-	-50	-0-	10150	2			N	-0-			-0-
07	9920	X	5746	-0-	-4174	-0-	5746	2			N	-0-			-0-
08	9765	X	8191	-0-	-1574	-0-	8191	2			N	-0-			-0-
09	10140	X	8961	-0-	-1179	-0-	8961	2			N	-0-			-0-
10	10478	X	8231	-0-	-2247	-0-	8231	2			N	-0-			-0-

H&D WELL #: 1H RRCID -> 253644 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 10325 - 11010

05	7595	X	3239	-0-	-4356	-0-	775	1	2464	2	N	-0-			-0-
06	7350	X	3272	-0-	-4078	-0-	750	1	2522	2	N	-0-			-0-
07	4867	X	2924	-0-	-1943	-0-	775	1	2149	2	N	-0-			-0-
08	3844	X	2972	-0-	-872	-0-	775	1	2197	2	N	-0-			-0-
09	3720	X	1611	-0-	-2109	-0-	750	1	861	2	N	-0-			-0-
*10	5458	X	5458	-0-	-0-	-0-	775	1	4683	2	N	-0-			-0-

XSTAR RESOURCES LLC 945934
KECK WELL #: 1 RRCID -> 218958 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 3860 PERF. 3810 - 3828

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XSTAR RESOURCES LLC //CONT.// 945934
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
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
CLEVELAND TAYLOR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 183218 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 6992 - 7242

05	2666	X	2409	-0-	-257	-0-	2409	2			N	-0-					-0-
06	2340	X	2014	-0-	-326	-0-	2014	2			N	-0-					-0-
07	2883	X	1791	-0-	-1092	-0-	1791	2			N	-0-					-0-
08	2883	X	1991	-0-	-892	-0-	1991	2			N	-0-					-0-
09	2790	X	1998	-0-	-792	-0-	1998	2			N	-0-					-0-
10	2418	X	1800	-0-	-618	-0-	1800	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "A" WELL #: 1 RRCID -> 184175 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6884 - 7193

05	6474	X	6474	-0-	-0-	-0-	6474	2			N	-0-					-0-
06	35348	X	35348	-0-	-0-	-0-	35348	2			N	-0-					-0-
07	26308	X	26308	-0-	-0-	-0-	26308	2			N	-0-					-0-
08	23525	X	23525	-0-	-0-	-0-	23525	2			N	-0-					-0-
09	21557	X	21557	-0-	-0-	-0-	21557	2			N	-0-					-0-
*10	21797	X	21797	-0-	-0-	-0-	21797	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "B" WELL #: 1 RRCID -> 185120 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 6934 - 7268

05	4371	X	3670	-0-	-701	-0-	3670	2			N	-0-					-0-
06	4080	X	2655	-0-	-1425	-0-	2655	2			N	-0-					-0-
07	4092	X	3041	-0-	-1051	-0-	3041	2			N	-0-					-0-
08	4092	X	3392	-0-	-700	-0-	3392	2			N	-0-					-0-
09	3870	X	3463	-0-	-407	-0-	3463	2			N	-0-					-0-
*10	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	3754	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "B" WELL #: 2 RRCID -> 185121 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 6944 - 7292

05	6851	X	6203	-0-	-648	-0-	6203	2			N	-0-					-0-
06	6600	X	5040	-0-	-1560	-0-	5040	2			N	-0-					-0-
07	6820	X	4944	-0-	-1876	-0-	4944	2			N	-0-					-0-
08	6541	X	5218	-0-	-1323	-0-	5218	2			N	-0-					-0-
09	6150	X	5239	-0-	-911	-0-	5239	2			N	-0-					-0-
10	6200	X	5650	-0-	-550	-0-	5650	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "B" WELL #: 3 RRCID -> 185315 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 7432 PERF. 6976 - 7334

05	5766	X	5444	-0-	-322	-0-	5444	2			N	-0-					-0-
06	5400	X	4593	-0-	-807	-0-	4593	2			N	-0-					-0-
07	5580	X	4995	-0-	-585	-0-	4995	2			N	-0-					-0-
08	5580	X	5416	-0-	-164	-0-	5416	2			N	-0-					-0-
09	5310	X	5211	-0-	-99	-0-	5211	2			N	-0-					-0-
10	5456	X	5260	-0-	-196	-0-	5260	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VINSON FEE "C" WELL #: 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
05	5963	X	5963	-0-	-0-	-0-	5963	3			N	-0-					-0-
06	5700	X	5692	-0-	-8	-0-	5692	3			N	-0-					-0-
07	6515	X	6515	-0-	-0-	-0-	6515	3			N	-0-					-0-
08	6472	X	6472	-0-	-0-	-0-	6472	3			N	-0-					-0-
09	5700	X	5684	-0-	-16	-0-	5684	3			N	-0-					-0-
*10	5904	X	5904	-0-	-0-	-0-	5904	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
05	4867	X	1884	-0-	-2983	-0-	1884	2			N	-0-					-0-
06	4710	X	1009	-0-	-3701	-0-	1009	2			N	-0-					-0-
07	4867	X	703	-0-	-4164	-0-	703	2			N	-0-					-0-
08	3441	X	717	-0-	-2724	-0-	717	2			N	-0-					-0-
09	2430	X	502	-0-	-1928	-0-	502	2			N	-0-					-0-
10	1891	X	389	-0-	-1502	-0-	389	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
05	3348	X	3086	-0-	-262	-0-	3086	2			N	-0-					-0-
06	3150	X	2991	-0-	-159	-0-	2991	2			N	-0-					-0-
07	3038	X	3028	-0-	-10	-0-	3028	2			N	-0-					-0-
08	3100	X	2995	-0-	-105	-0-	2995	2			N	-0-					-0-
09	3000	X	2930	-0-	-70	-0-	2930	2			N	-0-					-0-
10	3100	X	2874	-0-	-226	-0-	2874	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
05	3007	X	2571	-0-	-436	-0-	2571	2			N	-0-					-0-
06	2910	X	2466	-0-	-444	-0-	2466	2			N	-0-					-0-
07	2657	X	2657	-0-	-0-	-0-	2657	2			N	-0-					-0-
08	2573	X	2334	-0-	-239	-0-	2334	2			N	-0-					-0-
09	2490	X	2291	-0-	-199	-0-	2291	2			N	-0-					-0-
10	2666	N	2148	-0-	-518	-0-	2148	2			N	-0-					-0-

NANCE, SONNY UNIT WELL #: 3V RRCID -> 187520 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 7026 - 7333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4182	X	4182	-0-	-0-	-0-	4182	2			N	-0-					-0-
06	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	3991	2			N	-0-					-0-
07	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	3603	2			N	-0-					-0-
08	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	3963	2			N	-0-					-0-
09	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	3174	2			N	-0-					-0-
*10	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	2938	2			N	-0-					-0-

TODD, JO LERUE WELL #: 1 RRCID -> 188348 COMPL. DATE 01/26/2002 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7016 - 7368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11935	X	8696	-0-	-3239	-0-	362	1	8334	2	N	-0-					-0-
06	11550	X	9600	-0-	-1950	-0-	351	1	9249	2	N	-0-					-0-
07	10571	X	9879	-0-	-692	-0-	362	1	9517	2	N	-0-					-0-
08	10509	X	9529	-0-	-980	-0-	362	1	9167	2	N	-0-					-0-
09	10170	X	9377	-0-	-793	-0-	351	1	9026	2	N	-0-					-0-
10	9920	X	7283	-0-	-2637	-0-	362	1	6921	2	N	-0-					-0-

LIPSEY-TROXELL #1 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188351 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 7238 PERF. 6812 - 7154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5065	X	5065	-0-	-0-	-0-	5065	2			N	-0-					-0-
06	4724	X	4724	-0-	-0-	-0-	4724	2			N	-0-					-0-
07	4660	X	4660	-0-	-0-	-0-	4660	2			N	-0-					-0-
08	4625	X	4625	-0-	-0-	-0-	4625	2			N	-0-					-0-
09	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	4189	2			N	-0-					-0-
*10	4475	X	4475	-0-	-0-	-0-	4475	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

INDIAN CREEK WELL #: A 1T RRCID -> 188401 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 3504 - 7143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-					-0-
06	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
07	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			N	-0-					-0-
08	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			N	-0-					-0-
09	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-					-0-
*10	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: B 1T RRCID -> 188402 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6911 - 7157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	3592	2			N	-0-					-0-
06	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	3480	2			N	-0-					-0-
07	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	3599	2			N	-0-					-0-
08	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	3549	2			N	-0-					-0-
09	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	3436	2			N	-0-					-0-
*10	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	3550	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 1T RRCID -> 188404 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 6900 - 7130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

INDIAN CREEK WELL #: E 1T RRCID -> 188405 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 3426 - 7000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-
06	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					-0-
07	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					-0-
08	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					-0-
09	420	N	401	-0-	-19	-0-	401	2			N	-0-					-0-
10	403	N	331	-0-	-72	-0-	331	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: F 1T RRCID -> 188406 COMPL. DATE 01/31/2004 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 6911 - 7135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					-0-
06	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					-0-
07	527	N	478	-0-	-49	-0-	478	2			N	-0-					-0-
08	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-					-0-
09	720	N	505	-0-	-215	-0-	505	2			N	-0-					-0-
*10	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: G 1T RRCID -> 188407 COMPL. DATE 07/26/2003 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 6776 - 6970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	N	274	-0-	-36	-0-	274	2			N	-0-					-0-
06	300	N	239	-0-	-61	-0-	239	2			N	-0-					-0-
07	310	N	243	-0-	-67	-0-	243	2			N	-0-					-0-
08	279	N	249	-0-	-30	-0-	249	2			N	-0-					-0-
09	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
*10	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: H 1T RRCID -> 188408 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 7342 PERF. 3442 - 7167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			N	-0-					-0-
06	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			N	-0-					-0-
07	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2			N	-0-					-0-
08	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			N	-0-					-0-
09	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			N	-0-					-0-
*10	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

INDIAN CREEK WELL #: I 1T RRCID -> 188409 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 3670 - 7008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					-0-
06	420	N	400	-0-	-20	-0-	400	2			N	-0-					-0-
07	465	N	420	-0-	-45	-0-	420	2			N	-0-					-0-
08	434	N	409	-0-	-25	-0-	409	2			N	-0-					-0-
09	390	N	385	-0-	-5	-0-	385	2			N	-0-					-0-
10	434	N	398	-0-	-36	-0-	398	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: J 1T RRCID -> 188789 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 6801 - 7041

05	1147	N	1128	-0-	-19	-0-	1128	2			N	-0-					-0-
06	1110	N	1075	-0-	-35	-0-	1075	2			N	-0-					-0-
07	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			N	-0-					-0-
08	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2			N	-0-					-0-
09	1080	N	979	-0-	-101	-0-	979	2			N	-0-					-0-
*10	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: K 1T RRCID -> 188790 COMPL. DATE 03/19/2002 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 6861 - 7115

05	2728	X	1638	-0-	-1090	-0-	1638	2			N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1119	-0-	1119	1119	1119	2			N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1100	-0-	1100	2219	1100	2			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1162	-0-	1162	3381	1162	2			N	-0-					-0-
09	1200	N	1128	-0-	-72	3309	1128	2			N	-0-					-0-
*10	3100	N	1071	-0-	-2029	1280	1071	2			N	-0-					-0-

WILEY WELL #: 1 RRCID -> 189062 COMPL. DATE 04/28/2002 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6404 - 6610

05	868	N	751	-0-	-117	-0-	751	2			N	-0-					42
06	810	N	742	-0-	-68	-0-	742	2			N	-0-					42
07	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-					42
08	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			N	-0-					42
09	750	N	693	-0-	-57	-0-	693	2			N	-0-					42
10	837	N	724	-0-	-113	-0-	724	2			N	-0-					42

CLEVELAND TAYLOR UNIT WELL #: 3 RRCID -> 189063 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 6976 - 7210

05	6386	X	3133	-0-	-3253	-0-	3133	2			N	-0-					-0-
06	6180	X	1540	-0-	-4640	-0-	1540	2			N	-0-					-0-
07	6386	X	1414	-0-	-4972	-0-	1414	2			N	-0-					-0-
08	3131	X	755	-0-	-2376	-0-	755	2			N	-0-					-0-
09	3030	X	512	-0-	-2518	-0-	512	2			N	-0-					-0-
10	3131	X	356	-0-	-2775	-0-	356	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "C" WELL #: 2 RRCID -> 189707 COMPL. DATE 03/25/2002 TOTAL DEPTH 7472 PERF. 7012 - 7374

05	5261	X	5261	-0-	-0-	-0-	5261	3			N	-0-					-0-
06	4923	X	4923	-0-	-0-	-0-	4923	3			N	-0-					-0-
07	5349	X	5349	-0-	-0-	-0-	5349	3			N	-0-					-0-
08	5133	X	5133	-0-	-0-	-0-	5133	3			N	-0-					-0-
09	4813	X	4813	-0-	-0-	-0-	4813	3			N	-0-					-0-
*10	4762	X	4762	-0-	-0-	-0-	4762	3			N	-0-					-0-

VINSON FEE "H" WELL #: 1 RRCID -> 189708 COMPL. DATE 06/15/2002 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 6940 - 7255

05	5580	X	4976	-0-	-604	-0-	4976	3			N	-0-					-0-
06	5400	X	4673	-0-	-727	-0-	4673	3			N	-0-					-0-
07	5580	X	4936	-0-	-644	-0-	4936	3			N	-0-					-0-
08	5580	X	4777	-0-	-803	-0-	4777	3			N	-0-					-0-
09	5040	X	4364	-0-	-676	-0-	4364	3			N	-0-					-0-
10	4991	X	4426	-0-	-565	-0-	4426	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
05	6698	X	6698	-0-	-0-	-0-	6698	3			N	-0-					-0-
06	5978	X	5978	-0-	-0-	-0-	5978	3			N	-0-					-0-
07	5383	X	5383	-0-	-0-	-0-	5383	3			N	-0-					-0-
08	6092	X	6092	-0-	-0-	-0-	6092	3			N	-0-					-0-
09	5255	X	5255	-0-	-0-	-0-	5255	3			N	-0-					-0-
*10	5295	X	5295	-0-	-0-	-0-	5295	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
05	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
06	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
07	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
08	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
09	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VINSON FEE "D" WELL #: 1 RRCID -> 189711 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7006 - 7326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	3683	2			N	-0-					-0-
06	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	2910	2			N	-0-					-0-
07	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	3321	2			N	-0-					-0-
08	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	3339	2			N	-0-					-0-
09	2470	X	2470	-0-	-0-	-0-	2470	2			N	-0-					-0-
10	1209	X	891	-0-	-318	-0-	891	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
05	7305	X	7305	-0-	-0-	-0-	7305	3			N	-0-					-0-
06	6822	X	6822	-0-	-0-	-0-	6822	3			N	-0-					-0-
07	6737	X	6737	-0-	-0-	-0-	6737	3			N	-0-					-0-
08	6679	X	6679	-0-	-0-	-0-	6679	3			N	-0-					-0-
09	5814	X	5814	-0-	-0-	-0-	5814	3			N	-0-					-0-
*10	5990	X	5990	-0-	-0-	-0-	5990	3			N	-0-					-0-

VINSON FEE "E" WELL #: 1 RRCID -> 189713 COMPL. DATE 08/31/2002 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 6896 - 7214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4309	X	2544	-0-	-1765	-0-	2544	2			N	-0-					-0-
06	14054	X	14054	-0-	-0-	-0-	14054	2			N	-0-					-0-
07	10344	X	10344	-0-	-0-	-0-	10344	2			N	-0-					-0-
08	8998	X	8998	-0-	-0-	-0-	8998	2			N	-0-					-0-
09	7945	X	7945	-0-	-0-	-0-	7945	2			N	-0-					-0-
*10	7692	X	7692	-0-	-0-	-0-	7692	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
05	9285	X	9285	-0-	-0-	-0-	9285	2			N	-0-					-0-
06	32144	X	32144	-0-	-0-	-0-	32144	2			N	-0-					-0-
07	22552	X	22552	-0-	-0-	-0-	22552	2			N	-0-					-0-
08	16686	X	16686	-0-	-0-	-0-	16686	2			N	-0-					-0-
09	15090	X	15090	-0-	-0-	-0-	15090	2			N	-0-					-0-
*10	12393	X	12393	-0-	-0-	-0-	12393	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
05	4580	X	4580	-0-	-0-	-0-	4580	2			N	-0-					-0-
06	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	3517	2			N	-0-					-0-
07	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	3524	2			N	-0-					-0-
08	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	3557	2			N	-0-					-0-
09	2760	X	2497	-0-	-263	-0-	2497	2			N	-0-					-0-
10	2852	X	2468	-0-	-384	-0-	2468	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 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
05	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		587	-0-	587	587	587	2			N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		530	-0-	530	1117	530	2			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		567	-0-	567	1684	567	2			N	-0-					-0-
09	2190	X	506	-0-	-1684	-0-	506	2			N	-0-					-0-
*10	592	X	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: 1 RRCID -> 190328 COMPL. DATE 06/15/2002 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6652 - 6856

05	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					50
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					50
07	620	N	577	-0-	-43	-0-	577	2			N	-0-					50
08	434	N	155	-0-	-279	-0-	155	2			N	-0-					50
09	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					50
10	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					50

INDIAN CREEK WELL #: M 1 T RRCID -> 190388 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 6851 - 7125

05	589	N	544	-0-	-45	-0-	544	2			N	-0-					-0-
06	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					-0-
07	589	N	491	-0-	-98	-0-	491	2			N	-0-					-0-
08	558	N	468	-0-	-90	-0-	468	2			N	-0-					-0-
09	480	N	427	-0-	-53	-0-	427	2			N	-0-					-0-
10	496	N	407	-0-	-89	-0-	407	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 1 RRCID -> 190402 COMPL. DATE 01/28/2003 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6749 - 7041

05	3131	X	2939	-0-	-192	-0-	2939	2			N	-0-					-0-
06	2970	X	2574	-0-	-396	-0-	2574	2			N	-0-					-0-
07	3069	X	2305	-0-	-764	-0-	2305	2			N	-0-					-0-
08	3069	X	2304	-0-	-765	-0-	2304	2			N	-0-					-0-
09	2970	X	2471	-0-	-499	-0-	2471	2			N	-0-					-0-
10	2945	X	2478	-0-	-467	-0-	2478	2			N	-0-					-0-

HUDDLESTON TRUST WELL #: 3 RRCID -> 191430 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 6972 - 7284

05	3689	X	2953	-0-	-736	-0-	2953	3			N	-0-					-0-
06	3570	X	2934	-0-	-636	-0-	2934	3			N	-0-					-0-
07	3689	X	3583	-0-	-106	-0-	3583	3			N	-0-					-0-
08	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	3649	3			N	-0-					-0-
09	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	3128	3			N	-0-					-0-
10	3596	X	3393	-0-	-203	-0-	3393	3			N	-0-					-0-

HUDDLESTON TRUST WELL #: 4 RRCID -> 191431 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 6904 - 7202

05	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	2205	3			N	-0-					-0-
06	2130	N	2036	-0-	-94	-0-	2036	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	3253	-0-	153	153	3253	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	3555	-0-	455	608	3555	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	3071	-0-	71	679	3071	3			N	-0-					-0-
*10	3399	X	2720	-0-	-679	-0-	2720	3			N	-0-					-0-

VINSON FEE "H" WELL #: 2 RRCID -> 191439 COMPL. DATE 08/21/2002 TOTAL DEPTH 7432 PERF. 6972 - 7269

05	3596	X	3093	-0-	-503	-0-	3093	3			N	-0-					-0-
06	3480	X	3043	-0-	-437	-0-	3043	3			N	-0-					-0-
07	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	3717	3			N	-0-					-0-
08	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	3604	3			N	-0-					-0-
09	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	3230	3			N	-0-					-0-
10	3720	X	3317	-0-	-403	-0-	3317	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VINSON FEE "G" WELL #: 4 RRCID -> 191440 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 6886 - 7189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8126	X	8126	-0-	-0-	-0-	8126	2			N	-0-					-0-
06	7020	X	7020	-0-	-0-	-0-	7020	2			N	-0-					-0-
07	6210	X	6210	-0-	-0-	-0-	6210	2			N	-0-					-0-
08	5544	X	5544	-0-	-0-	-0-	5544	2			N	-0-					-0-
09	5957	X	5957	-0-	-0-	-0-	5957	2			N	-0-					-0-
*10	6282	X	6282	-0-	-0-	-0-	6282	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "F" WELL #: 1 RRCID -> 191441 COMPL. DATE 03/10/2002 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 6842 - 7138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7440	X	459	-0-	-6981	-0-	459	2			N	-0-					-0-
06	36876	X	36876	-0-	-0-	-0-	36876	2			N	-0-					-0-
07	30400	X	30400	-0-	-0-	-0-	30400	2			N	-0-					-0-
08	25306	X	25306	-0-	-0-	-0-	25306	2			N	-0-					-0-
09	23022	X	23022	-0-	-0-	-0-	23022	2			N	-0-					-0-
*10	21896	X	21896	-0-	-0-	-0-	21896	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: L 2 RRCID -> 192021 COMPL. DATE 07/29/2002 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6865 - 7145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	2			N	-0-					-0-
06	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2			N	-0-					-0-
07	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			N	-0-					-0-
08	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			N	-0-					-0-
09	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			N	-0-					-0-
*10	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: K 2 RRCID -> 192022 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 6965 - 7144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		4	-0-	4	4	4	2			N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		5	-0-	5	9	5	2			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	9					N	-0-					-0-
09	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEVELAND TAYLOR UNIT WELL #: 4 RRCID -> 192083 COMPL. DATE 10/05/2002 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7006 - 7250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5952	X	4844	-0-	-1108	-0-	4844	2			N	-0-					-0-
06	5760	X	4090	-0-	-1670	-0-	4090	2			N	-0-					-0-
07	5797	X	3898	-0-	-1899	-0-	3898	2			N	-0-					-0-
08	4991	X	3621	-0-	-1370	-0-	3621	2			N	-0-					-0-
09	4830	X	3294	-0-	-1536	-0-	3294	2			N	-0-					-0-
10	4836	X	3290	-0-	-1546	-0-	92	1	3198	2	N	-0-					-0-

VINSON FEE "E" WELL #: 4 RRCID -> 192185 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 6822 - 7132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5022	X	-0-	-0-	-5022	-0-					N	-0-					-0-
06	11234	X	11234	-0-	-0-	-0-	11234	2			N	-0-					-0-
07	20135	X	20135	-0-	-0-	-0-	20135	2			N	-0-					-0-
08	15399	X	15399	-0-	-0-	-0-	15399	2			N	-0-					-0-
09	12682	X	12682	-0-	-0-	-0-	12682	2			N	-0-					-0-
*10	10626	X	10626	-0-	-0-	-0-	10626	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "E" WELL #: 5 RRCID -> 192186 COMPL. DATE 11/09/2002 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6800 - 7114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4247	X	3752	-0-	-495	-0-	3752	2			N	-0-					-0-
06	30862	X	30862	-0-	-0-	-0-	30862	2			N	-0-					-0-
07	20294	X	20294	-0-	-0-	-0-	20294	2			N	-0-					-0-
08	19719	X	19719	-0-	-0-	-0-	19719	2			N	-0-					-0-
09	16426	X	16426	-0-	-0-	-0-	16426	2			N	-0-					-0-
*10	15076	X	15076	-0-	-0-	-0-	15076	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

ALLISTON WELL #: 1 RRCID -> 192611 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 6888 - 7182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5766	X	5562	-0-	-204	-0-	310	1	5252	2	N	-0-					-0-
06	5370	X	5154	-0-	-216	-0-	298	1	4856	2	N	-0-					-0-
07	5518	X	5177	-0-	-341	-0-	317	1	4860	2	N	-0-					-0-
08	5647	X	5647	-0-	-0-	-0-	306	1	5341	2	N	-0-					-0-
09	5370	X	4908	-0-	-462	-0-	290	1	4618	2	N	-0-					-0-
10	5549	X	5214	-0-	-335	-0-	301	1	4913	2	N	-0-					-0-

BRUMBAUGH WELL #: 1 RRCID -> 192612 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7046 - 7324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

HASLET "78" GU WELL #: 1 RRCID -> 192613 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7092 - 7380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7037	X	6130	-0-	-907	-0-	6130	2			N	-0-					-0-
06	6570	X	5702	-0-	-868	-0-	5702	2			N	-0-					-0-
07	6603	X	5722	-0-	-881	-0-	5722	2			N	-0-					-0-
08	6448	X	5637	-0-	-811	-0-	5637	2			N	-0-					-0-
09	6060	X	5443	-0-	-617	-0-	5443	2			N	-0-					-0-
10	6138	X	5716	-0-	-422	-0-	5716	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 3 RRCID -> 193158 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 6974 - 7272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9610	X	9610	-0-	-0-	-0-	9610	2			N	-0-					-0-
06	7836	X	7836	-0-	-0-	-0-	7836	2			N	-0-					-0-
07	7808	X	7808	-0-	-0-	-0-	7808	2			N	-0-					-0-
08	7339	X	7339	-0-	-0-	-0-	7339	2			N	-0-					-0-
09	5310	X	3614	-0-	-1696	-0-	3614	2			N	-0-					-0-
10	5487	X	1600	-0-	-3887	-0-	1600	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 5 RRCID -> 193194 COMPL. DATE 02/12/2003 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 6968 - 7266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17773	X	17773	-0-	-0-	-0-	17773	2			N	-0-					-0-
06	14212	X	14212	-0-	-0-	-0-	14212	2			N	-0-					-0-
07	13650	X	13650	-0-	-0-	-0-	13650	2			N	-0-					-0-
08	13434	X	13434	-0-	-0-	-0-	13434	2			N	-0-					-0-
09	11861	X	11861	-0-	-0-	-0-	11861	2			N	-0-					-0-
*10	11272	X	11272	-0-	-0-	-0-	11272	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
05	1116	N	452	-0-	-664	-0-	452	2			N	-0-					-0-
06	930	N	608	-0-	-322	-0-	608	2			N	-0-					-0-
07	713	N	630	-0-	-83	-0-	630	2			N	-0-					-0-
08	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					-0-
09	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					-0-
10	620	N	615	-0-	-5	-0-	615	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
05	4340	X	4182	-0-	-158	-0-	4182	2			N	-0-					-0-
06	4200	X	3976	-0-	-224	-0-	3976	2			N	-0-					-0-
07	4309	X	4008	-0-	-301	-0-	4008	2			N	-0-					-0-
08	4247	X	4024	-0-	-223	-0-	4024	2			N	-0-					-0-
09	4110	X	3926	-0-	-184	-0-	3926	2			N	-0-					-0-
10	4185	X	3955	-0-	-230	-0-	3955	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 #: 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
05	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					-0-
06	28714	X	28714	-0-	-0-	-0-	28714	2			N	-0-					-0-
07	23746	X	23746	-0-	-0-	-0-	23746	2			N	-0-					-0-
08	21096	X	21096	-0-	-0-	-0-	21096	2			N	-0-					-0-
09	16680	X	16680	-0-	-0-	-0-	16680	2			N	-0-					-0-
*10	14426	X	14426	-0-	-0-	-0-	14426	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 6 RRCID -> 194052 COMPL. DATE 02/28/2003 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 6948 - 7226

05	20184	X	20184	-0-	-0-	-0-	20184	2			N	-0-					-0-
06	19865	X	19865	-0-	-0-	-0-	19865	2			N	-0-					-0-
07	18564	X	18564	-0-	-0-	-0-	18564	2			N	-0-					-0-
08	16416	X	16416	-0-	-0-	-0-	16416	2			N	-0-					-0-
09	13997	X	13997	-0-	-0-	-0-	13997	2			N	-0-					-0-
*10	13394	X	13394	-0-	-0-	-0-	13394	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G"" WELL #: 7 RRCID -> 194053 COMPL. DATE 03/06/2003 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6896 - 7196

05	7644	X	7644	-0-	-0-	-0-	7644	2			N	-0-					-0-
06	25835	X	25835	-0-	-0-	-0-	25835	2			N	-0-					-0-
07	21308	X	21308	-0-	-0-	-0-	21308	2			N	-0-					-0-
08	20996	X	20996	-0-	-0-	-0-	20996	2			N	-0-					-0-
09	20882	X	20882	-0-	-0-	-0-	20882	2			N	-0-					-0-
*10	19875	X	19875	-0-	-0-	-0-	19875	2			N	-0-					-0-

HASLET "78" GU WELL #: 2 RRCID -> 194290 COMPL. DATE 03/06/2003 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7074 - 7360

05	46	X	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
06	30	X	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
07	31	X	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
08	31	X	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	31	X	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "E" WELL #: 6 RRCID -> 194410 COMPL. DATE 04/07/2003 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6854 - 7175

05	5642	X	4149	-0-	-1493	-0-	4149	2			N	-0-					-0-
06	30822	X	30822	-0-	-0-	-0-	30822	2			N	-0-					-0-
07	25986	X	25986	-0-	-0-	-0-	25986	2			N	-0-					-0-
08	21376	X	21376	-0-	-0-	-0-	21376	2			N	-0-					-0-
09	16399	X	16399	-0-	-0-	-0-	16399	2			N	-0-					-0-
*10	14317	X	14317	-0-	-0-	-0-	14317	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "E" WELL #: 8 RRCID -> 194411 COMPL. DATE 03/31/2003 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 6862 - 7170

05	12025	X	12025	-0-	-0-	-0-	12025	2			N	-0-					-0-
06	41725	X	41725	-0-	-0-	-0-	41725	2			N	-0-					-0-
07	34523	X	34523	-0-	-0-	-0-	34523	2			N	-0-					-0-
08	34213	X	34213	-0-	-0-	-0-	34213	2			N	-0-					-0-
09	30681	X	30681	-0-	-0-	-0-	30681	2			N	-0-					-0-
*10	30210	X	30210	-0-	-0-	-0-	30210	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "H" WELL #: 3 RRCID -> 194412 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 6940 - 7244

05	2480	N	2003	-0-	-477	-0-	2003	3			N	-0-					-0-
06	2160	N	1851	-0-	-309	-0-	1851	3			N	-0-					-0-
07	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	2427	3			N	-0-					-0-
08	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2165	3			N	-0-					-0-
09	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2091	3			N	-0-					-0-
10	2418	N	2114	-0-	-304	-0-	2114	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VINSON FEE "G" WELL #: 16 RRCID -> 194413 COMPL. DATE 03/30/2003 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 6743 - 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
05	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	3811	2			N	-0-					-0-
06	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	3483	2			N	-0-					-0-
07	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	3688	2			N	-0-					-0-
08	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	3634	2			N	-0-					-0-
09	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	3677	2			N	-0-					-0-
*10	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	3817	2			N	-0-					-0-

BOLING WELL #: 1 RRCID -> 195237 COMPL. DATE 04/29/2003 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7076 - 7360

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 195240 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7120 - 7350

05	6324	X	5771	-0-	-553	-0-	5771	2			N	-0-					-0-
06	6030	X	5502	-0-	-528	-0-	5502	2			N	-0-					-0-
07	6076	X	5634	-0-	-442	-0-	5634	2			N	-0-					-0-
08	6014	X	5575	-0-	-439	-0-	5575	2			N	-0-					-0-
09	5820	X	5367	-0-	-453	-0-	5367	2			N	-0-					-0-
10	5766	X	5466	-0-	-300	-0-	5466	2			N	-0-					-0-

GOLDEN TRIANGLE "F" WELL #: 6 RRCID -> 195241 COMPL. DATE 04/11/2003 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7190 - 7468

05	2821	X	2771	-0-	-50	-0-	2771	2			N	-0-					-0-
06	2730	X	2576	-0-	-154	-0-	2576	2			N	-0-					-0-
07	2821	X	2651	-0-	-170	-0-	2651	2			N	-0-					-0-
08	2759	N	2523	-0-	-236	-0-	2523	2			N	-0-					-0-
09	2580	N	2533	-0-	-47	-0-	2533	2			N	-0-					-0-
10	2666	N	2579	-0-	-87	-0-	2579	2			N	-0-					-0-

GOLDEN TRIANGLE "C" WELL #: 3 RRCID -> 195242 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7176 - 7460

05	3503	X	3204	-0-	-299	-0-	3204	2			N	-0-					-0-
06	3390	X	3119	-0-	-271	-0-	3119	2			N	-0-					-0-
07	3379	X	2748	-0-	-631	-0-	2748	2			N	-0-					-0-
08	3379	X	2877	-0-	-502	-0-	2877	2			N	-0-					-0-
09	3270	X	2830	-0-	-440	-0-	2830	2			N	-0-					-0-
10	3224	X	2965	-0-	-259	-0-	2965	2			N	-0-					-0-

BRUMBAUGH WELL #: 5 RRCID -> 195243 COMPL. DATE 05/29/2003 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7110 - 7350

05	2170	N	2003	-0-	-167	-0-	2003	2			N	-0-					-0-
06	2100	N	1934	-0-	-166	-0-	1934	2			N	-0-					-0-
07	2108	N	1990	-0-	-118	-0-	1990	2			N	-0-					-0-
08	2015	N	1934	-0-	-81	-0-	1934	2			N	-0-					-0-
09	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	2			N	-0-					-0-
*10	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	2			N	-0-					-0-

DAUGHERTY WELL #: 1 RRCID -> 195251 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 7511 PERF. 7084 - 7300

05	682	N	443	-0-	-239	-0-	443	2			N	-0-					-0-
06	570	N	301	-0-	-269	-0-	301	2			N	-0-					-0-
07	434	N	317	-0-	-117	-0-	317	2			N	-0-					-0-
08	434	N	308	-0-	-126	-0-	308	2			N	-0-					-0-
09	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-
*10	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
05	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	3547	2			N	-0-					-0-
06	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	3353	2			N	-0-					-0-
07	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	3407	2			N	-0-					-0-
08	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	3428	2			N	-0-					-0-
09	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	3311	2			N	-0-					-0-
*10	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	3336	2			N	-0-					-0-

GOLDEN TRIANGLE I WELL #: 9 RRCID -> 196084 COMPL. DATE 06/21/2003 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 7174 - 7392

05	2666	X	2197	-0-	-469	-0-	2197	2			N	-0-					-0-
06	2715	X	2715	-0-	-0-	-0-	2715	2			N	-0-					-0-
07	2747	N	2747	-0-	-0-	-0-	2747	2			N	-0-					-0-
08	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	2498	2			N	-0-					-0-
09	2808	N	2808	-0-	-0-	-0-	2808	2			N	-0-					-0-
*10	2785	N	2785	-0-	-0-	-0-	2785	2			N	-0-					-0-

GOLDEN TRIANGLE "A" WELL #: 1 RRCID -> 196206 COMPL. DATE 07/05/2003 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 7201 - 7451

05	6417	X	4718	-0-	-1699	-0-	4718	2			N	-0-					-0-
06	6210	X	4458	-0-	-1752	-0-	4458	2			N	-0-					-0-
07	6355	X	6088	-0-	-267	-0-	6088	2			N	-0-					-0-
08	6355	X	5683	-0-	-672	-0-	5683	2			N	-0-					-0-
09	5610	X	5538	-0-	-72	-0-	5538	2			N	-0-					-0-
10	6076	X	5607	-0-	-469	-0-	5607	2			N	-0-					-0-

FOSSIL HILL WELL #: 2 RRCID -> 196208 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6888 - 7170

05	1457	N	1340	-0-	-117	-0-	1340	2			N	-0-					-0-
06	1410	N	958	-0-	-452	-0-	958	2			N	-0-					-0-
07	1457	N	826	-0-	-631	-0-	826	2			N	-0-					-0-
08	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	2			N	-0-					-0-
09	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2			N	-0-					-0-
*10	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	2			N	-0-					-0-

FOLTZ WELL #: 1 RRCID -> 197073 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 7498 PERF. 7084 - 7300

05	9207	X	7244	-0-	-1963	-0-	7244	2			N	-0-					-0-
06	8310	X	6792	-0-	-1518	-0-	6792	2			N	-0-					-0-
07	8184	X	6862	-0-	-1322	-0-	6862	2			N	-0-					-0-
08	7781	X	6708	-0-	-1073	-0-	6708	2			N	-0-					-0-
09	7200	X	6404	-0-	-796	-0-	6404	2			N	-0-					-0-
10	7254	X	6473	-0-	-781	-0-	6473	2			N	-0-					-0-

GOLDEN TRIANGLE D WELL #: 4 RRCID -> 197130 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8000 - 9070

05	7184	X	7184	-0-	-0-	-0-	7184	2			N	-0-					-0-
06	5991	X	5991	-0-	-0-	-0-	5991	2			N	-0-					-0-
07	6423	X	6423	-0-	-0-	-0-	6423	2			N	-0-					-0-
08	5570	X	5570	-0-	-0-	-0-	5570	2			N	-0-					-0-
09	6449	X	6449	-0-	-0-	-0-	6449	2			N	-0-					-0-
*10	5272	X	5272	-0-	-0-	-0-	5272	2			N	-0-					-0-

TODD-VINSON WELL #: 1 RRCID -> 197339 COMPL. DATE 01/25/2003 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7008 - 7316

05	7316	X	6228	-0-	-1088	-0-	362	1	5866	2	N	-0-					-0-
06	7080	X	6474	-0-	-606	-0-	351	1	6123	2	N	-0-					-0-
07	7316	X	6333	-0-	-983	-0-	362	1	5971	2	N	-0-					-0-
08	6696	X	6259	-0-	-437	-0-	362	1	5897	2	N	-0-					-0-
09	6480	X	6345	-0-	-135	-0-	351	1	5994	2	N	-0-					-0-
*10	6704	X	6704	-0-	-0-	-0-	362	1	6342	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
05	10681	X	10681	-0-	-0-	-0-	10681	2			N	-0-					-0-
06	8121	X	8121	-0-	-0-	-0-	8121	2			N	-0-					-0-
07	7898	X	7898	-0-	-0-	-0-	7898	2			N	-0-					-0-
08	8563	X	8563	-0-	-0-	-0-	8563	2			N	-0-					-0-
09	6757	X	6757	-0-	-0-	-0-	6757	2			N	-0-					-0-
10	5332	X	2147	-0-	-3185	-0-	2147	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
05	3689	X	2870	-0-	-819	-0-	2870	3			N	-0-					-0-
06	3240	X	2841	-0-	-399	-0-	2841	3			N	-0-					-0-
07	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	3617	3			N	-0-					-0-
08	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	3457	3			N	-0-					-0-
09	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	2981	3			N	-0-					-0-
10	3627	X	3257	-0-	-370	-0-	3257	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
05	4185	X	3247	-0-	-938	-0-	3247	3			N	-0-					-0-
06	4050	X	3216	-0-	-834	-0-	3216	3			N	-0-					-0-
07	4185	X	3837	-0-	-348	-0-	3837	3			N	-0-					-0-
08	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	3783	3			N	-0-					-0-
09	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	3535	3			N	-0-					-0-
*10	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	3965	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
05	4216	X	3435	-0-	-781	-0-	3435	3			N	-0-					-0-
06	3750	X	3249	-0-	-501	-0-	3249	3			N	-0-					-0-
07	3875	X	3769	-0-	-106	-0-	3769	3			N	-0-					-0-
08	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	3826	3			N	-0-					-0-
09	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	3442	3			N	-0-					-0-
10	3782	X	3696	-0-	-86	-0-	3696	3			N	-0-					-0-

VINSON FEE "F" WELL #: 3 RRCID -> 197353 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 6879 - 7210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4991	X	4628	-0-	-363	-0-	4628	2			N	-0-					-0-
06	37369	X	37369	-0-	-0-	-0-	37369	2			N	-0-					-0-
07	30189	X	30189	-0-	-0-	-0-	30189	2			N	-0-					-0-
08	28908	X	28908	-0-	-0-	-0-	28908	2			N	-0-					-0-
09	22334	X	22334	-0-	-0-	-0-	22334	2			N	-0-					-0-
*10	20777	X	20777	-0-	-0-	-0-	20777	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "F" WELL #: 5 RRCID -> 197354 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6815 - 7134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7750	X	-0-	-0-	-7750	-0-					N	-0-					-0-
06	32895	X	32895	-0-	-0-	-0-	32895	2			N	-0-					-0-
07	31743	X	31743	-0-	-0-	-0-	31743	2			N	-0-					-0-
08	28847	X	28847	-0-	-0-	-0-	28847	2			N	-0-					-0-
09	25099	X	25099	-0-	-0-	-0-	25099	2			N	-0-					-0-
*10	25283	X	25283	-0-	-0-	-0-	25283	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 17 RRCID -> 197355 COMPL. DATE 06/08/2003 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7285 - 7642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20042	X	20042	-0-	-0-	-0-	20042	2			N	-0-					-0-
06	17317	X	17317	-0-	-0-	-0-	17317	2			N	-0-					-0-
07	15915	X	15915	-0-	-0-	-0-	15915	2			N	-0-					-0-
08	13868	X	13868	-0-	-0-	-0-	13868	2			N	-0-					-0-
09	9415	X	9415	-0-	-0-	-0-	9415	2			N	-0-					-0-
10	4805	X	2820	-0-	-1985	-0-	2820	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 #: 9 RRCID -> 197751 COMPL. DATE 05/04/2003 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6944 - 7296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17551	X	17551	-0-	-0-	-0-	17551	2			N	-0-					-0-
06	12065	X	12065	-0-	-0-	-0-	12065	2			N	-0-					-0-
07	11523	X	11523	-0-	-0-	-0-	11523	2			N	-0-					-0-
08	10054	X	10054	-0-	-0-	-0-	10054	2			N	-0-					-0-
09	8490	X	8490	-0-	-0-	-0-	8490	2			N	-0-					-0-
*10	10441	X	10441	-0-	-0-	-0-	10441	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 10 RRCID -> 197752 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6870 - 7220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19061	X	19061	-0-	-0-	-0-	19061	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		17549	-0-	17549	17549	17549	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		16828	-0-	16828	34377	16828	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		15784	-0-	15784	50161	15784	2			Y	-0-					-0-
09	64436	X	14275	-0-	-50161	-0-	14275	2			Y	-0-					-0-
*10	14009	X	14009	-0-	-0-	-0-	14009	2			Y	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 11 RRCID -> 197753 COMPL. DATE 05/18/2003 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6876 - 7204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5085	X	5085	-0-	-0-	-0-	5085	2			N	-0-					-0-
06	7607	X	7607	-0-	-0-	-0-	7607	2			N	-0-					-0-
07	7806	X	7806	-0-	-0-	-0-	7806	2			N	-0-					-0-
08	7031	X	7031	-0-	-0-	-0-	7031	2			N	-0-					-0-
09	6059	X	6059	-0-	-0-	-0-	6059	2			N	-0-					-0-
*10	5439	X	5439	-0-	-0-	-0-	5439	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 12 RRCID -> 197754 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6823 - 7130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	3755	2			N	-0-					-0-
06	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	3629	2			N	-0-					-0-
07	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	3431	2			N	-0-					-0-
08	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	3582	2			N	-0-					-0-
09	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	3793	2			N	-0-					-0-
*10	4899	X	4899	-0-	-0-	-0-	4899	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 13 RRCID -> 197755 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 6776 - 7104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4371	X	3922	-0-	-449	-0-	3922	2			N	-0-					-0-
06	3990	X	3141	-0-	-849	-0-	3141	2			N	-0-					-0-
07	4092	X	3660	-0-	-432	-0-	3660	2			N	-0-					-0-
08	4092	X	3810	-0-	-282	-0-	3810	2			N	-0-					-0-
09	3870	X	3766	-0-	-104	-0-	3766	2			N	-0-					-0-
10	3937	X	3885	-0-	-52	-0-	3885	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
05	4650	X	3361	-0-	-1289	-0-	3361	2			N	-0-					-0-
06	4470	X	3716	-0-	-754	-0-	3716	2			N	-0-					-0-
07	4619	X	4389	-0-	-230	-0-	4389	2			N	-0-					-0-
08	4619	X	4386	-0-	-233	-0-	4386	2			N	-0-					-0-
09	4260	X	4175	-0-	-85	-0-	4175	2			N	-0-					-0-
10	4402	X	4331	-0-	-71	-0-	4331	2			N	-0-					-0-

POWELL-COZART UNIT WELL #: 2V RRCID -> 197788 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7227 - 7490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
05	7440	X	6443	-0-	-997	-0-	6443	2			N	-0-					-0-
06	7200	X	6394	-0-	-806	-0-	6394	2			N	-0-					-0-
07	7440	X	6607	-0-	-833	-0-	6607	2			N	-0-					-0-
08	7383	X	7383	-0-	-0-	-0-	7383	2			N	-0-					-0-
09	6904	X	6904	-0-	-0-	-0-	6904	2			N	-0-					-0-
*10	6864	X	6864	-0-	-0-	-0-	6864	2			N	-0-					-0-

GOLDEN TRIANGLE "H" WELL #: 8 RRCID -> 198404 COMPL. DATE 11/08/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7950 - 10543

05	3286	X	558	-0-	-2728	-0-	558	2			N	-0-					-0-
06	3180	X	265	-0-	-2915	-0-	265	2			N	-0-					-0-
07	3286	X	140	-0-	-3146	-0-	140	2			N	-0-					-0-
08	2914	X	103	-0-	-2811	-0-	103	2			N	-0-					-0-
09	1110	X	293	-0-	-817	-0-	293	2			N	-0-					-0-
10	558	X	163	-0-	-395	-0-	163	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "H" WELL #: 13 RRCID -> 198665 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH 7676 PERF. 7196 - 7544

05	3007	X	2403	-0-	-604	-0-	2403	3			N	-0-					-0-
06	2640	X	2380	-0-	-260	-0-	2380	3			N	-0-					-0-
07	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	2951	3			N	-0-					-0-
08	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	2798	3			N	-0-					-0-
09	2536	X	2536	-0-	-0-	-0-	2536	3			N	-0-					-0-
10	2945	X	2687	-0-	-258	-0-	2687	3			N	-0-					-0-

VINSON FEE "F" WELL #: 4 RRCID -> 198769 COMPL. DATE 07/05/2003 TOTAL DEPTH 7269 PERF. 6823 - 7156

05	4805	X	1930	-0-	-2875	-0-	1930	2			N	-0-					-0-
06	30786	X	30786	-0-	-0-	-0-	30786	2			N	-0-					-0-
07	23916	X	23916	-0-	-0-	-0-	23916	2			N	-0-					-0-
08	20597	X	20597	-0-	-0-	-0-	20597	2			N	-0-					-0-
09	17555	X	17555	-0-	-0-	-0-	17555	2			N	-0-					-0-
*10	16024	X	16024	-0-	-0-	-0-	16024	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "F" WELL #: 8 RRCID -> 198770 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 6812 - 7134

05	4061	X	2721	-0-	-1340	-0-	2721	2			N	-0-					-0-
06	29188	X	29188	-0-	-0-	-0-	29188	2			N	-0-					-0-
07	23586	X	23586	-0-	-0-	-0-	23586	2			N	-0-					-0-
08	22184	X	22184	-0-	-0-	-0-	22184	2			N	-0-					-0-
09	19225	X	19225	-0-	-0-	-0-	19225	2			N	-0-					-0-
*10	18160	X	18160	-0-	-0-	-0-	18160	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 8 RRCID -> 198815 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 6960 - 7296

05	5394	X	1686	-0-	-3708	-0-	1686	2			N	-0-					-0-
06	5220	X	4817	-0-	-403	-0-	4817	2			N	-0-					-0-
07	5394	X	4347	-0-	-1047	-0-	4347	2			N	-0-					-0-
08	5394	X	3685	-0-	-1709	-0-	3685	2			N	-0-					-0-
09	4830	X	3010	-0-	-1820	-0-	3010	2			N	-0-					-0-
10	4991	X	2824	-0-	-2167	-0-	2824	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 14 RRCID -> 198816 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 6913 - 7252

05	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	3191	2			N	-0-					-0-
06	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	2912	2			N	-0-					-0-
07	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	3074	2			N	-0-					-0-
08	2914	X	2837	-0-	-77	-0-	2837	2			N	-0-					-0-
09	2820	X	2640	-0-	-180	-0-	2640	2			N	-0-					-0-
10	2914	X	2488	-0-	-426	-0-	2488	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 #: 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
05	2759	N	1227	-0-	-1532	-0-	1227	2			N	-0-					-0-
06	2700	N	1507	-0-	-1193	-0-	1507	2			N	-0-					-0-
07	2201	N	1003	-0-	-1198	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
08	1240	N	671	-0-	-569	-0-	671	2			N	-0-					-0-
09	1500	N	474	-0-	-1026	-0-	474	2			N	-0-					-0-
*10	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 20H RRCID -> 198818 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7400 - 8605

05	7330	X	7330	-0-	-0-	-0-	7330	2			N	-0-					-0-
06	5935	X	5935	-0-	-0-	-0-	5935	2			N	-0-					-0-
07	6322	X	6322	-0-	-0-	-0-	6322	2			N	-0-					-0-
08	6560	X	6560	-0-	-0-	-0-	6560	2			N	-0-					-0-
09	6423	X	6423	-0-	-0-	-0-	6423	2			N	-0-					-0-
*10	6540	X	6540	-0-	-0-	-0-	6540	2			N	-0-					-0-

HUDDLESTON TRUST WELL #: 7 RRCID -> 198837 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7068 - 7410

05	9581	X	9581	-0-	-0-	-0-	9581	3			N	-0-					-0-
06	8887	X	8887	-0-	-0-	-0-	8887	3			N	-0-					-0-
07	8375	X	8375	-0-	-0-	-0-	8375	3			N	-0-					-0-
08	8234	X	8234	-0-	-0-	-0-	8234	3			N	-0-					-0-
09	6917	X	6917	-0-	-0-	-0-	6917	3			N	-0-					-0-
*10	7161	X	7161	-0-	-0-	-0-	7161	3			N	-0-					-0-

VINSON FEE "F" WELL #: 2 RRCID -> 199214 COMPL. DATE 10/05/2003 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 6845 - 7164

05	20305	X	20305	-0-	-0-	-0-	20305	2			N	-0-					-0-
06	37283	X	37283	-0-	-0-	-0-	37283	2			N	-0-					-0-
07	27513	X	27513	-0-	-0-	-0-	27513	2			N	-0-					-0-
08	24850	X	24850	-0-	-0-	-0-	24850	2			N	-0-					-0-
09	22334	X	22334	-0-	-0-	-0-	22334	2			N	-0-					-0-
*10	22766	X	22766	-0-	-0-	-0-	22766	2			N	-0-					-0-

DAUGHERTY WELL #: 3 RRCID -> 199486 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7660 - 9094

05	13175	X	10165	-0-	-3010	-0-	10165	2			N	-0-					-0-
06	11700	X	10463	-0-	-1237	-0-	10463	2			N	-0-					-0-
07	11191	X	10296	-0-	-895	-0-	10296	2			N	-0-					-0-
08	11191	X	10242	-0-	-949	-0-	10242	2			N	-0-					-0-
09	10830	X	9911	-0-	-919	-0-	9911	2			N	-0-					-0-
10	10819	X	9921	-0-	-898	-0-	9921	2			N	-0-					-0-

FOSSIL HILL WELL #: 9 RRCID -> 199489 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7246 - 7488

05	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2			N	-0-					-0-
06	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2			N	-0-					-0-
07	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2			N	-0-					-0-
08	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			N	-0-					-0-
09	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	2			N	-0-					-0-
10	1457	N	1289	-0-	-168	-0-	1289	2			N	-0-					-0-

LANGLEY WELL #: 1 RRCID -> 199496 COMPL. DATE 11/19/2003 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 7450 - 9926

05	8215	X	8124	-0-	-91	-0-	8124	2			N	-0-					-0-
06	7950	X	7462	-0-	-488	-0-	7462	2			N	-0-					-0-
07	8215	X	7665	-0-	-550	-0-	7665	2			N	-0-					-0-
08	8122	X	8012	-0-	-110	-0-	8012	2			N	-0-					-0-
09	7860	X	7678	-0-	-182	-0-	7678	2			N	-0-					-0-
10	8122	X	7877	-0-	-245	-0-	7877	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 #: 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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6696	X	-0-	-0-	-6696	-0-					N	-0-					-0-
06	6480	X	-0-	-0-	-6480	-0-					N	-0-					-0-
07	6386	X	-0-	-0-	-6386	-0-					N	-0-					-0-
08	6200	X	-0-	-0-	-6200	-0-					N	-0-					-0-
09	3120	X	-0-	-0-	-3120	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VINSON FEE "F" WELL #: 6 RRCID -> 199753 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 6788 - 7102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3534	X	1839	-0-	-1695	-0-	1839	2			N	-0-					-0-
06	10665	X	10665	-0-	-0-	-0-	10665	2			N	-0-					-0-
07	8215	X	8215	-0-	-0-	-0-	8215	2			N	-0-					-0-
08	6714	X	6714	-0-	-0-	-0-	6714	2			N	-0-					-0-
09	13243	X	13243	-0-	-0-	-0-	13243	2			N	-0-					-0-
*10	12298	X	12298	-0-	-0-	-0-	12298	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1395	N	1059	-0-	-336	-0-	1059	2			N	-0-					-0-
06	1350	N	1076	-0-	-274	-0-	1076	2			N	-0-					-0-
07	1302	N	1235	-0-	-67	-0-	1235	2			N	-0-					-0-
08	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			N	-0-					-0-
09	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2			N	-0-					-0-
*10	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * 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	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
10	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: R 1T RRCID -> 199896 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6819 - 7089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
06	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2			N	-0-					-0-
07	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					-0-
08	186	N	8	-0-	-178	-0-	8	2			N	-0-					-0-
09	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-
10	496	N	-0-	-0-	-496	-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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4619	X	3766	-0-	-853	-0-	3766	2			N	-0-					-0-
06	4470	X	3268	-0-	-1202	-0-	3268	2			N	-0-					-0-
07	4619	X	3568	-0-	-1051	-0-	3568	2			N	-0-					-0-
08	5061	X	5061	-0-	-0-	-0-	5061	2			N	-0-					-0-
09	4506	X	4506	-0-	-0-	-0-	4506	2			N	-0-					-0-
10	3751	X	3536	-0-	-215	-0-	3536	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	4402	-0-	1302	1302	4402	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	3120	-0-	120	1422	3120	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	4660	-0-	1560	2982	4660	2			N	-0-					-0-
08	5220	X	2238	-0-	-2982	-0-	2238	2			N	-0-					-0-
09	2310	X	-0-	-0-	-2310	-0-					N	-0-					-0-
10	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
05	2573	X	2071	-0-	-502	-0-	2071	2			N	-0-					-0-
06	2310	X	1564	-0-	-746	-0-	1564	2			N	-0-					-0-
07	2387	X	1930	-0-	-457	-0-	1930	2			N	-0-					-0-
08	2325	X	2175	-0-	-150	-0-	2175	2			N	-0-					-0-
09	2190	X	2089	-0-	-101	-0-	2089	2			N	-0-					-0-
*10	2166	X	2166	-0-	-0-	-0-	2166	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: G 5 RRCID -> 199900 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 6773 - 7050

05	3627	X	2515	-0-	-1112	-0-	2515	2			N	-0-					-0-
06	2640	X	1578	-0-	-1062	-0-	1578	2			N	-0-					-0-
07	2821	X	1907	-0-	-914	-0-	1907	2			N	-0-					-0-
08	2821	X	1937	-0-	-884	-0-	1937	2			N	-0-					-0-
09	2730	X	1788	-0-	-942	-0-	1788	2			N	-0-					-0-
10	2511	X	1801	-0-	-710	-0-	1801	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: U 3 RRCID -> 199902 COMPL. DATE 12/27/2003 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 6745 - 7046

05	4495	X	3984	-0-	-511	-0-	3984	2			N	-0-					-0-
06	4140	X	3436	-0-	-704	-0-	3436	2			N	-0-					-0-
07	4278	X	3759	-0-	-519	-0-	3759	2			N	-0-					-0-
08	4278	X	3866	-0-	-412	-0-	3866	2			N	-0-					-0-
09	4020	X	3969	-0-	-51	-0-	3969	2			N	-0-					-0-
10	3999	X	3956	-0-	-43	-0-	3956	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: N 4 RRCID -> 199903 COMPL. DATE 01/04/2004 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 6792 - 7090

05	1984	N	1971	-0-	-13	-0-	1971	2			N	-0-					-0-
06	1920	N	1889	-0-	-31	-0-	1889	2			N	-0-					-0-
07	1984	N	1963	-0-	-21	-0-	1963	2			N	-0-					-0-
08	1984	N	1963	-0-	-21	-0-	1963	2			N	-0-					-0-
09	1890	N	1883	-0-	-7	-0-	1883	2			N	-0-					-0-
10	1953	N	1930	-0-	-23	-0-	1930	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: N 2 RRCID -> 199904 COMPL. DATE 12/22/2003 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 6876 - 7188

05	4464	X	4318	-0-	-146	-0-	4318	2			N	-0-					-0-
06	5346	X	5346	-0-	-0-	-0-	5346	2			N	-0-					-0-
07	5308	X	5308	-0-	-0-	-0-	5308	2			N	-0-					-0-
08	5354	X	5354	-0-	-0-	-0-	5354	2			N	-0-					-0-
09	4860	X	4316	-0-	-544	-0-	4316	2			N	-0-					-0-
10	5022	X	4605	-0-	-417	-0-	4605	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: N 3 RRCID -> 199905 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 6822 - 7125

05	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	3356	2			N	-0-					-0-
06	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	3832	2			N	-0-					-0-
07	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	3849	2			N	-0-					-0-
08	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	3925	2			N	-0-					-0-
09	3840	X	3300	-0-	-540	-0-	3300	2			N	-0-					-0-
10	3968	X	2868	-0-	-1100	-0-	2868	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE I WELL #: 1 RRCID -> 199909 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 6994 - 7306

05	9459	X	9459	-0-	-0-	-0-	9459	2			N	-0-					-0-
06	8748	X	8748	-0-	-0-	-0-	8748	2			N	-0-					-0-
07	8401	X	8182	-0-	-219	-0-	8182	2			N	-0-					-0-
08	9269	X	8102	-0-	-1167	-0-	8102	2			N	-0-					-0-
09	8970	X	7777	-0-	-1193	-0-	7777	2			N	-0-					-0-
10	9269	X	7926	-0-	-1343	-0-	7926	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
05	3007	X	2879	-0-	-128	-0-	2879	2			N	-0-					-0-
06	2880	X	2788	-0-	-92	-0-	2788	2			N	-0-					-0-
07	2976	X	2850	-0-	-126	-0-	2850	2			N	-0-					-0-
08	2914	X	2872	-0-	-42	-0-	2872	2			N	-0-					-0-
09	2820	X	2675	-0-	-145	-0-	2675	2			N	-0-					-0-
10	2883	X	2833	-0-	-50	-0-	2833	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
05	22816	X	21039	-0-	-1777	-0-	21039	2			N	-0-					-0-
06	21630	X	20215	-0-	-1415	-0-	20215	2			N	-0-					-0-
07	21855	X	20652	-0-	-1203	-0-	20652	2			N	-0-					-0-
08	21862	X	21862	-0-	-0-	-0-	21862	2			N	-0-					-0-
09	21405	X	21405	-0-	-0-	-0-	21405	2			N	-0-					-0-
*10	21078	X	21078	-0-	-0-	-0-	21078	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
05	9331	X	8865	-0-	-466	-0-	8865	2			N	-0-					-0-
06	8940	X	8630	-0-	-310	-0-	8630	2			N	-0-					-0-
07	9176	X	8904	-0-	-272	-0-	8904	2			N	-0-					-0-
08	9021	X	8841	-0-	-180	-0-	8841	2			N	-0-					-0-
09	8640	X	8223	-0-	-417	-0-	8223	2			N	-0-					-0-
10	8928	X	8885	-0-	-43	-0-	8885	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
05	17577	X	16996	-0-	-581	-0-	16996	2			N	-0-					-0-
06	18000	X	15790	-0-	-2210	-0-	15790	2			N	-0-					-0-
07	18600	X	14755	-0-	-3845	-0-	14755	2			N	-0-					-0-
08	18600	X	12667	-0-	-5933	-0-	12667	2			N	-0-					-0-
09	16830	X	14544	-0-	-2286	-0-	14544	2			N	-0-					-0-
10	16988	X	13511	-0-	-3477	-0-	13511	2			N	-0-					-0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200338 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 8000 - 9624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18972	X	14405	-0-	-4567	-0-	14405	2			N	-0-					-0-
06	16740	X	13420	-0-	-3320	-0-	13420	2			N	-0-					-0-
07	16368	X	13394	-0-	-2974	-0-	13394	2			N	-0-					-0-
08	14415	X	12937	-0-	-1478	-0-	12937	2			N	-0-					-0-
09	13950	X	12790	-0-	-1160	-0-	12790	2			N	-0-					-0-
10	14415	X	11749	-0-	-2666	-0-	11749	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
05	2604	X	2420	-0-	-184	-0-	2420	2			N	-0-					-0-
06	2520	X	2090	-0-	-430	-0-	2090	2			N	-0-					-0-
07	2604	X	1713	-0-	-891	-0-	1713	2			N	-0-					-0-
08	2604	X	1342	-0-	-1262	-0-	1342	2			N	-0-					-0-
09	2490	X	1711	-0-	-779	-0-	1711	2			N	-0-					-0-
*10	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	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
05	7414	X	7414	-0-	-0-	-0-	7414	2			N	-0-					-0-
06	6720	X	6720	-0-	-0-	-0-	6720	2			N	-0-					-0-
07	6559	X	6559	-0-	-0-	-0-	6559	2			N	-0-					-0-
08	6322	X	6322	-0-	-0-	-0-	6322	2			N	-0-					-0-
09	6123	X	6123	-0-	-0-	-0-	6123	2			N	-0-					-0-
10	6231	X	5944	-0-	-287	-0-	5944	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 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
05	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	2970	2			N	-0-					-0-
06	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	2767	2			N	-0-					-0-
07	2847	X	2847	-0-	-0-	-0-	2847	2			N	-0-					-0-
08	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	3024	2			N	-0-					-0-
09	2880	N	2880	-0-	-0-	-0-	2880	2			N	-0-					-0-
*10	2847	N	2847	-0-	-0-	-0-	2847	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: L 5 RRCID -> 200815 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6766 - 7074

05	3038	X	1	-0-	-3037	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	2190	X	-0-	-0-	-2190	-0-					N	-0-					-0-
07	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
08	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
09	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
10	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: O 2 RRCID -> 200816 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 7166 PERF. 6750 - 7067

05	7094	X	7094	-0-	-0-	-0-	7094	2			N	-0-					-0-
06	6930	X	6930	-0-	-0-	-0-	6930	2			N	-0-					-0-
07	7138	X	7138	-0-	-0-	-0-	7138	2			N	-0-					-0-
08	7099	X	6959	-0-	-140	-0-	6959	2			N	-0-					-0-
09	6930	X	6563	-0-	-367	-0-	6563	2			N	-0-					-0-
10	7161	X	6717	-0-	-444	-0-	6717	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: O 3 RRCID -> 200817 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 6825 - 7167

05	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	3155	2			N	-0-					-0-
06	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	3194	2			N	-0-					-0-
07	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	3111	2			N	-0-					-0-
08	3162	X	3026	-0-	-136	-0-	3026	2			N	-0-					-0-
09	3180	X	2839	-0-	-341	-0-	2839	2			N	-0-					-0-
10	3286	X	2849	-0-	-437	-0-	2849	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: L 3 RRCID -> 200818 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 7178 PERF. 6745 - 7050

05	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	2390	2			N	-0-					-0-
06	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2			N	-0-					-0-
07	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1777	2			N	-0-					-0-
08	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	2			N	-0-					-0-
09	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	2			N	-0-					-0-
*10	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2074	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: G 6 RRCID -> 200819 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 7119 PERF. 6723 - 6988

05	2697	X	2613	-0-	-84	-0-	2613	2			N	-0-					-0-
06	2610	X	2387	-0-	-223	-0-	2387	2			N	-0-					-0-
07	2821	X	2472	-0-	-349	-0-	2472	2			N	-0-					-0-
08	2821	X	2564	-0-	-257	-0-	2564	2			N	-0-					-0-
09	2730	X	2513	-0-	-217	-0-	2513	2			N	-0-					-0-
10	2604	X	2462	-0-	-142	-0-	2462	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: J 3 RRCID -> 201023 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6783 - 7049

05	4557	X	4184	-0-	-373	-0-	4184	2			N	-0-					-0-
06	4410	X	3276	-0-	-1134	-0-	3276	2			N	-0-					-0-
07	4278	X	4246	-0-	-32	-0-	4246	2			N	-0-					-0-
08	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	4325	2			N	-0-					-0-
09	4117	X	4117	-0-	-0-	-0-	4117	2			N	-0-					-0-
10	4247	X	4072	-0-	-175	-0-	4072	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

INDIAN CREEK WELL #: R 2 RRCID -> 201024 COMPL. DATE 03/14/2004 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 6793 - 7109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8153	X	7748	-0-	-405	-0-	7748	2			N	-0-					-0-
06	7860	X	6900	-0-	-960	-0-	6900	2			N	-0-					-0-
07	8122	X	7532	-0-	-590	-0-	7532	2			N	-0-					-0-
08	7750	X	7700	-0-	-50	-0-	7700	2			N	-0-					-0-
09	7566	X	7566	-0-	-0-	-0-	7566	2			N	-0-					-0-
10	7750	X	7466	-0-	-284	-0-	7466	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: Q 1T RRCID -> 201393 COMPL. DATE 08/09/2003 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 6856 - 7113

05	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-					-0-
06	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2			N	-0-					-0-
07	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2			N	-0-					-0-
08	992	N	700	-0-	-292	-0-	700	2			N	-0-					-0-
09	1410	N	337	-0-	-1073	-0-	337	2			N	-0-					-0-
10	1178	N	93	-0-	-1085	-0-	93	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: R 3 RRCID -> 201394 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 6818 - 7130

05	4712	X	4680	-0-	-32	-0-	4680	2			N	-0-					-0-
06	5496	X	5496	-0-	-0-	-0-	5496	2			N	-0-					-0-
07	5494	X	5494	-0-	-0-	-0-	5494	2			N	-0-					-0-
08	5472	X	5472	-0-	-0-	-0-	5472	2			N	-0-					-0-
09	5401	X	5401	-0-	-0-	-0-	5401	2			N	-0-					-0-
*10	5242	X	5242	-0-	-0-	-0-	5242	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "C" WELL #: 4 RRCID -> 201482 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 7185 - 7540

05	3999	X	3625	-0-	-374	-0-	3625	3			N	-0-					-0-
06	3870	X	3590	-0-	-280	-0-	3590	3			N	-0-					-0-
07	4369	X	4369	-0-	-0-	-0-	4369	3			N	-0-					-0-
08	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	4239	3			N	-0-					-0-
09	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	3808	3			N	-0-					-0-
*10	4106	X	4106	-0-	-0-	-0-	4106	3			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 2 RRCID -> 201664 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 6768 - 7058

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COBURN WELL #: 2 RRCID -> 201665 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6976 - 7191

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITOGRAFIA WELL #: B 1 H RRCID -> 201713 COMPL. DATE 04/13/2004 TOTAL DEPTH 7178 PERF. 7400 - 7605

05	7285	X	7285	-0-	-0-	-0-	7285	2			N	-0-					-0-
06	6240	X	6240	-0-	-0-	-0-	6240	2			N	-0-					-0-
07	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	4279	2			N	-0-					-0-
08	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	4424	2			N	-0-					-0-
09	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	4073	2			N	-0-					-0-
*10	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	3463	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HAWKINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201897 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7072 - 7291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5766	X	4692	-0-	-1074	-0-	4692	2			N	-0-					-0-
06	5580	X	5209	-0-	-371	-0-	5209	2			N	-0-					-0-
07	5887	X	5887	-0-	-0-	-0-	5887	2			N	-0-					-0-
08	5796	X	5796	-0-	-0-	-0-	5796	2			N	-0-					-0-
09	5530	X	5530	-0-	-0-	-0-	5530	2			N	-0-					-0-
10	5890	X	5578	-0-	-312	-0-	5578	2			N	-0-					-0-

HARVEST RIDGE WELL #: 1 RRCID -> 201940 COMPL. DATE 01/25/2004 TOTAL DEPTH 7511 PERF. 8000 - 9507

05	4092	X	-0-	-0-	-4092	-0-					N	-0-					-0-
06	3960	X	-0-	-0-	-3960	-0-					N	-0-					-0-
07	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOSWELL WELL #: 1 RRCID -> 202159 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7003 - 7190

05	14B DENY		-0-	-0-	-0-		8				N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-		8				N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-		8				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		8				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		8				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		8				N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: F 2 RRCID -> 202161 COMPL. DATE 04/18/2004 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6876 - 7160

05	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	2			N	-0-					-0-
06	1650	N	1570	-0-	-80	-0-	1570	2			N	-0-					-0-
07	1829	N	1552	-0-	-277	-0-	1552	2			N	-0-					-0-
08	1860	N	1666	-0-	-194	-0-	1666	2			N	-0-					-0-
09	1560	N	1530	-0-	-30	-0-	1530	2			N	-0-					-0-
10	1550	N	1532	-0-	-18	-0-	1532	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: O 4 RRCID -> 202162 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 6967 - 7280

05	4991	X	4991	-0-	-0-	-0-	4991	2			N	-0-					-0-
06	4605	X	4605	-0-	-0-	-0-	4605	2			N	-0-					-0-
07	4789	X	4789	-0-	-0-	-0-	4789	2			N	-0-					-0-
08	4849	X	4849	-0-	-0-	-0-	4849	2			N	-0-					-0-
09	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	4412	2			N	-0-					-0-
*10	4943	X	4943	-0-	-0-	-0-	4943	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: E 2 RRCID -> 202181 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 7277 PERF. 6878 - 7163

05	930	N	889	-0-	-41	-0-	889	2			N	-0-					-0-
06	900	N	830	-0-	-70	-0-	830	2			N	-0-					-0-
07	930	N	904	-0-	-26	-0-	904	2			N	-0-					-0-
08	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-					-0-
09	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-					-0-
*10	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 5 RRCID -> 202182 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 6754 - 7058

05	1736	N	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					-0-
06	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: L 6 RRCID -> 202216 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6738 - 7039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	8764	X	8764	-0-	-0-	-0-	362	1	8402	2	N	-0-			-0-
06	8262	X	8262	-0-	-0-	-0-	351	1	7911	2	N	-0-			-0-
07	7234	X	7234	-0-	-0-	-0-	362	1	6872	2	N	-0-			-0-
08	6138	X	3906	-0-	-2232	-0-	362	1	3544	2	N	-0-			-0-
09	5940	X	2662	-0-	-3278	-0-	351	1	2311	2	N	-0-			-0-
10	6138	X	362	-0-	-5776	-0-	362	1			N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: G 4 RRCID -> 202217 COMPL. DATE 06/06/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6786 - 7072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	2272	2			N	-0-			-0-
06	2340	N	1768	-0-	-572	-0-	1768	2			N	-0-			-0-
07	2294	N	2153	-0-	-141	-0-	2153	2			N	-0-			-0-
08	2263	N	2076	-0-	-187	-0-	2076	2			N	-0-			-0-
09	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	2			N	-0-			-0-
10	2139	N	2024	-0-	-115	-0-	2024	2			N	-0-			-0-

CITY OF NEWARK WELL #: 1 RRCID -> 202218 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6897 - 7205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2232	N	2042	-0-	-190	-0-	2042	2			N	-0-			-0-
06	2160	N	1648	-0-	-512	-0-	1648	2			N	-0-			-0-
07	2170	N	1782	-0-	-388	-0-	1782	2			N	-0-			-0-
08	2046	N	1876	-0-	-170	-0-	1876	2			N	-0-			-0-
09	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1909	2			N	-0-			-0-
*10	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2			N	-0-			-0-

BRUMBAUGH WELL #: 3 RRCID -> 202277 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7787 - 9868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	9204	X	9204	-0-	-0-	-0-	9204	2			N	-0-			-0-
06	9210	X	8630	-0-	-580	-0-	8630	2			N	-0-			-0-
07	9517	X	8867	-0-	-650	-0-	8867	2			N	-0-			-0-
08	9517	X	8420	-0-	-1097	-0-	8420	2			N	-0-			-0-
09	8910	X	8505	-0-	-405	-0-	8505	2			N	-0-			-0-
10	9207	X	8649	-0-	-558	-0-	8649	2			N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: J 4 RRCID -> 202519 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 6834 - 7114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 4 RRCID -> 202520 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 6757 - 7053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	3486	2			N	-0-			-0-
06	3030	X	2711	-0-	-319	-0-	2711	2			N	-0-			-0-
07	3131	X	2852	-0-	-279	-0-	2852	2			N	-0-			-0-
08	3472	X	2916	-0-	-556	-0-	2916	2			N	-0-			-0-
09	3360	X	2844	-0-	-516	-0-	2844	2			N	-0-			-0-
10	3472	X	2998	-0-	-474	-0-	2998	2			N	-0-			-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 19 RRCID -> 202652 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7427 - 7787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	7807	X	7807	-0-	-0-	-0-	7807	2			N	-0-			-0-
06	6584	X	6584	-0-	-0-	-0-	6584	2			N	-0-			-0-
07	6334	X	6334	-0-	-0-	-0-	6334	2			N	-0-			-0-
08	6660	X	6660	-0-	-0-	-0-	6660	2			N	-0-			-0-
09	4410	X	4403	-0-	-7	-0-	4403	2			N	-0-			-0-
10	4557	X	1330	-0-	-3227	-0-	1330	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WHITE, AMY WELL #: 1 RRCID -> 202673 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 6688 - 6995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3968	X	3772	-0-	-196	-0-	3772	2			N	-0-					-0-
06	3810	X	3224	-0-	-586	-0-	3224	2			N	-0-					-0-
07	3906	X	3443	-0-	-463	-0-	3443	2			N	-0-					-0-
08	3906	X	3619	-0-	-287	-0-	3619	2			N	-0-					-0-
09	3690	X	3263	-0-	-427	-0-	3263	2			N	-0-					-0-
10	3782	X	3377	-0-	-405	-0-	3377	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: K 3 RRCID -> 202682 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6878 - 7110

05	2108	N	1922	-0-	-186	-0-	1922	2			N	-0-					-0-
06	2010	N	1822	-0-	-188	-0-	1822	2			N	-0-					-0-
07	2015	N	1894	-0-	-121	-0-	1894	2			N	-0-					-0-
08	1922	N	1862	-0-	-60	-0-	1862	2			N	-0-					-0-
09	1830	N	1789	-0-	-41	-0-	1789	2			N	-0-					-0-
10	1891	N	1782	-0-	-109	-0-	1782	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: K 4 RRCID -> 202683 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7178 - 7460

05	1643	N	1599	-0-	-44	-0-	1599	2			N	-0-					-0-
06	1560	N	1558	-0-	-2	-0-	1558	2			N	-0-					-0-
07	1612	N	1598	-0-	-14	-0-	1598	2			N	-0-					-0-
08	1612	N	1598	-0-	-14	-0-	1598	2			N	-0-					-0-
09	1560	N	1552	-0-	-8	-0-	1552	2			N	-0-					-0-
10	1612	N	1584	-0-	-28	-0-	1584	2			N	-0-					-0-

VINSON MINERAL WELL #: 6H RRCID -> 202973 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 8105 - 9100

05	11811	X	10653	-0-	-1158	-0-	10653	3			N	-0-					-0-
06	11430	X	9648	-0-	-1782	-0-	9648	3			N	-0-					-0-
07	11811	X	9843	-0-	-1968	-0-	9843	3			N	-0-					-0-
08	11167	X	11167	-0-	-0-	-0-	11167	3			N	-0-					-0-
09	10800	X	10397	-0-	-403	-0-	10397	3			N	-0-					-0-
10	10664	X	10505	-0-	-159	-0-	10505	3			N	-0-					-0-

HUDDLESTON TRUST WELL #: 5 RRCID -> 202974 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 6967 - 7302

05	5828	X	5029	-0-	-799	-0-	5029	3			N	-0-					-0-
06	5250	X	4856	-0-	-394	-0-	4856	3			N	-0-					-0-
07	5425	X	5378	-0-	-47	-0-	5378	3			N	-0-					-0-
08	5354	X	5354	-0-	-0-	-0-	5354	3			N	-0-					-0-
09	4890	X	4811	-0-	-79	-0-	4811	3			N	-0-					-0-
10	5363	X	4808	-0-	-555	-0-	4808	3			N	-0-					-0-

HUDDLESTON TRUST WELL #: 8 RRCID -> 203257 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7318 - 7650

05	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	2915	3			N	-0-					-0-
06	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	3058	3			N	-0-					-0-
07	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	3448	3			N	-0-					-0-
08	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	4038	3			N	-0-					-0-
09	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	3683	3			N	-0-					-0-
*10	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	3813	3			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: B 3H RRCID -> 203311 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6940 - 7198

05	2914	X	2853	-0-	-61	-0-	2853	2			N	-0-					-0-
06	2850	X	2743	-0-	-107	-0-	2743	2			N	-0-					-0-
07	2945	X	2838	-0-	-107	-0-	2838	2			N	-0-					-0-
08	2945	X	2844	-0-	-101	-0-	2844	2			N	-0-					-0-
09	2790	X	2773	-0-	-17	-0-	2773	2			N	-0-					-0-
10	2852	X	2810	-0-	-42	-0-	2810	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: M 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
05	1984	N	1928	-0-	-56	-0-	1928	2			N	-0-					-0-
06	1920	N	1854	-0-	-66	-0-	1854	2			N	-0-					-0-
07	1953	N	1926	-0-	-27	-0-	1926	2			N	-0-					-0-
08	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	2			N	-0-					-0-
09	1860	N	1858	-0-	-2	-0-	1858	2			N	-0-					-0-
10	1922	N	1912	-0-	-10	-0-	1912	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
05	3286	X	1732	-0-	-1554	-0-	1732	2			N	-0-					-0-
06	4200	X	2999	-0-	-1201	-0-	2999	2			N	-0-					-0-
07	4340	X	2169	-0-	-2171	-0-	2169	2			N	-0-					-0-
08	4340	X	2784	-0-	-1556	-0-	2784	2			N	-0-					-0-
09	6439	X	6439	-0-	-0-	-0-	6439	2			N	-0-					-0-
*10	8999	X	8999	-0-	-0-	-0-	8999	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
05	6882	X	6738	-0-	-144	-0-	6738	2			N	-0-					-0-
06	6630	X	6109	-0-	-521	-0-	6109	2			N	-0-					-0-
07	6851	X	6480	-0-	-371	-0-	6480	2			N	-0-					-0-
08	6820	X	6556	-0-	-264	-0-	6556	2			N	-0-					-0-
09	6510	X	6326	-0-	-184	-0-	6326	2			N	-0-					-0-
10	6727	X	6724	-0-	-3	-0-	6724	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
05	8897	X	6522	-0-	-2375	-0-	6522	2			N	-0-					-0-
06	8610	X	5520	-0-	-3090	-0-	5520	2			N	-0-					-0-
07	8401	X	2250	-0-	-6151	-0-	2250	2			N	-0-					-0-
08	8370	X	969	-0-	-7401	-0-	969	2			N	-0-					-0-
09	7500	X	2007	-0-	-5493	-0-	2007	2			N	-0-					-0-
*10	8663	X	8663	-0-	-0-	-0-	8663	2			N	-0-					-0-

LITOGRAFIA WELL #: C 1H RRCID -> 203602 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 7899 PERF. 8150 - 9155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7870	X	7870	-0-	-0-	-0-	7870	2			N	-0-					-0-
06	7031	X	7031	-0-	-0-	-0-	7031	2			N	-0-					-0-
07	7998	X	7156	-0-	-842	-0-	7156	2			N	-0-					-0-
08	7998	X	7082	-0-	-916	-0-	7082	2			N	-0-					-0-
09	7740	X	5474	-0-	-2266	-0-	5474	2			N	-0-					-0-
10	7874	X	6855	-0-	-1019	-0-	6855	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 4-T RRCID -> 203690 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6866 - 7114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	713	N	556	-0-	-157	-0-	556	2			N	-0-					-0-
06	690	N	286	-0-	-404	-0-	286	2			N	-0-					-0-
07	682	N	389	-0-	-293	-0-	389	2			N	-0-					-0-
08	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					-0-
09	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					-0-
*10	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: F 4-T RRCID -> 203692 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 6902 - 7161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	837	N	697	-0-	-140	-0-	697	2			N	-0-					-0-
06	810	N	595	-0-	-215	-0-	595	2			N	-0-					-0-
07	806	N	782	-0-	-24	-0-	782	2			N	-0-					-0-
08	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					-0-
09	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-					-0-
10	775	N	366	-0-	-409	-0-	366	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: I 3T RRCID -> 203708 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 6717 - 6993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	682	N	616	-0-	-66	-0-	616	2			N	-0-					-0-
06	660	N	587	-0-	-73	-0-	587	2			N	-0-					-0-
07	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					-0-
08	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					-0-
09	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					-0-
10	775	N	634	-0-	-141	-0-	634	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: O 1 RRCID -> 203725 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 6772 - 7091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6479	X	5124	-0-	-1355	-0-	5124	2			N	-0-					-0-
06	6150	X	4509	-0-	-1641	-0-	4509	2			N	-0-					-0-
07	6262	X	4799	-0-	-1463	-0-	4799	2			N	-0-					-0-
08	6138	X	4961	-0-	-1177	-0-	4961	2			N	-0-					-0-
09	5490	X	5042	-0-	-448	-0-	5042	2			N	-0-					-0-
*10	5343	X	5343	-0-	-0-	-0-	5343	2			N	-0-					-0-

WHITE, AMY WELL #: 2 RRCID -> 203763 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 6909 - 7102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	899	N	785	-0-	-114	-0-	785	2			N	-0-					-0-
06	810	N	805	-0-	-5	-0-	805	2			N	-0-					-0-
07	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-					-0-
08	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-					-0-
09	810	N	788	-0-	-22	-0-	788	2			N	-0-					-0-
10	837	N	805	-0-	-32	-0-	805	2			N	-0-					-0-

POWELL-COZART UNIT WELL #: 3H RRCID -> 203764 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 8300 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14818	X	12785	-0-	-2033	-0-	12785	2			N	-0-					-0-
06	14340	X	13679	-0-	-661	-0-	13679	2			N	-0-					-0-
07	15257	X	15257	-0-	-0-	-0-	15257	2			N	-0-					-0-
08	14818	X	14773	-0-	-45	-0-	14773	2			N	-0-					-0-
09	14340	X	13014	-0-	-1326	-0-	13014	2			N	-0-					-0-
10	14818	X	1414	-0-	-13404	-0-	1414	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: C 5 RRCID -> 204397 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 6787 - 7019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4247	X	3080	-0-	-1167	-0-	3080	2			N	-0-					-0-
06	4110	X	3324	-0-	-786	-0-	3324	2			N	-0-					-0-
07	4247	X	2603	-0-	-1644	-0-	2603	2			N	-0-					-0-
08	4247	X	27	-0-	-4220	-0-	27	2			N	-0-					-0-
09	4110	X	1218	-0-	-2892	-0-	1218	2			N	-0-					-0-
10	3441	X	3412	-0-	-29	-0-	3412	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: B 4H RRCID -> 204398 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 7305 PERF. 6919 - 6995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5115	X	4021	-0-	-1094	-0-	4021	2			N	-0-					-0-
06	4950	X	3920	-0-	-1030	-0-	3920	2			N	-0-					-0-
07	4371	X	4130	-0-	-241	-0-	4130	2			N	-0-					-0-
08	4216	X	4183	-0-	-33	-0-	4183	2			N	-0-					-0-
09	4202	X	4202	-0-	-0-	-0-	4202	2			N	-0-					-0-
*10	4756	X	4756	-0-	-0-	-0-	4756	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 5 RRCID -> 204399 COMPL. DATE 09/12/2004 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 6812 - 7068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

INDIAN CREEK WELL #: K 5 RRCID -> 204400 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6883 - 7150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1767	N	1732	-0-	-35	-0-	1732	2			N	-0-					-0-
06	1800	N	1691	-0-	-109	-0-	1691	2			N	-0-					-0-
07	1860	N	1709	-0-	-151	-0-	1709	2			N	-0-					-0-
08	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2			N	-0-					-0-
09	1680	N	1641	-0-	-39	-0-	1641	2			N	-0-					-0-
*10	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: H 3 RRCID -> 204401 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 6840 - 7116

05	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	2460	2			N	-0-					-0-
06	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2136	2			N	-0-					-0-
07	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	2226	2			N	-0-					-0-
08	2077	N	1979	-0-	-98	-0-	1979	2			N	-0-					-0-
09	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	2			N	-0-					-0-
*10	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2114	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: U 4H RRCID -> 204640 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7650 - 8605

05	9672	X	9424	-0-	-248	-0-	9424	2			N	-0-					-0-
06	8460	X	8226	-0-	-234	-0-	8226	2			N	-0-					-0-
07	8742	X	8492	-0-	-250	-0-	8492	2			N	-0-					-0-
08	9424	X	8764	-0-	-660	-0-	8764	2			N	-0-					-0-
09	9120	X	8247	-0-	-873	-0-	8247	2			N	-0-					-0-
10	9424	X	8584	-0-	-840	-0-	8584	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: G 7 RRCID -> 204644 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 6760 - 7045

05	1845	X	1845	-0-	-0-	-0-	1845	2			N	-0-					-0-
06	1740	X	1456	-0-	-284	-0-	1456	2			N	-0-					-0-
07	1829	X	1461	-0-	-368	-0-	1461	2			N	-0-					-0-
08	1860	X	1652	-0-	-208	-0-	1652	2			N	-0-					-0-
09	1835	X	1835	-0-	-0-	-0-	1835	2			N	-0-					-0-
*10	1955	X	1955	-0-	-0-	-0-	1955	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: B 2 RRCID -> 204648 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 6927 - 7195

05	3286	X	1471	-0-	-1815	-0-	1471	2			N	-0-					-0-
06	3180	X	1488	-0-	-1692	-0-	1488	2			N	-0-					-0-
07	2790	X	1562	-0-	-1228	-0-	1562	2			N	-0-					-0-
08	1953	X	1680	-0-	-273	-0-	1680	2			N	-0-					-0-
09	1631	X	1631	-0-	-0-	-0-	1631	2			N	-0-					-0-
*10	1751	X	1751	-0-	-0-	-0-	1751	2			N	-0-					-0-

CHANG UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204650 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 8126 - 9672

05	4742	X	4742	-0-	-0-	-0-	4742	2			N	-0-					-0-
06	4770	X	4272	-0-	-498	-0-	4272	2			N	-0-					-0-
07	4929	X	4218	-0-	-711	-0-	4218	2			N	-0-					-0-
08	4929	X	3497	-0-	-1432	-0-	3497	2			N	-0-					-0-
09	4590	X	3531	-0-	-1059	-0-	3531	2			N	-0-					-0-
10	4743	X	4471	-0-	-272	-0-	4471	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 2-T RRCID -> 204656 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 6902 - 7162

05	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-					-0-
06	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
07	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
08	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
05	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	4103	2			N	-0-					-0-
06	4762	X	4762	-0-	-0-	-0-	4762	2			N	-0-					-0-
07	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	4316	2			N	-0-					-0-
08	4092	X	3179	-0-	-913	-0-	3179	2			N	-0-					-0-
09	4770	X	3214	-0-	-1556	-0-	3214	2			N	-0-					-0-
10	4929	X	3153	-0-	-1776	-0-	3153	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
05	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	2			N	-0-					-0-
06	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2			N	-0-					-0-
07	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2			N	-0-					-0-
08	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2			N	-0-					-0-
09	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	2			N	-0-					-0-
*10	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	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
05	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	2			N	-0-					-0-
06	1740	N	1254	-0-	-486	-0-	1254	2			N	-0-					-0-
07	1798	N	1171	-0-	-627	-0-	1171	2			N	-0-					-0-
08	1767	N	1505	-0-	-262	-0-	1505	2			N	-0-					-0-
09	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			N	-0-					-0-
*10	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	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
05	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			N	-0-					-0-
06	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			N	-0-					-0-
07	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2			N	-0-					-0-
08	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2			N	-0-					-0-
09	1230	N	1212	-0-	-18	-0-	1212	2			N	-0-					-0-
10	1302	N	1223	-0-	-79	-0-	1223	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: F 3 RRCID -> 204880 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 6932 - 7179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	X	180	-0-	-2920	-0-	180	2			N	-0-					-0-
06	3000	X	1181	-0-	-1819	-0-	1181	2			N	-0-					-0-
07	3100	X	1902	-0-	-1198	-0-	1902	2			N	-0-					-0-
08	3100	X	620	-0-	-2480	-0-	620	2			N	-0-					-0-
09	2580	X	968	-0-	-1612	-0-	968	2			N	-0-					-0-
10	1891	X	420	-0-	-1471	-0-	420	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
05	4182	X	4182	-0-	-0-	-0-	4182	2			N	-0-					-0-
06	4717	X	4717	-0-	-0-	-0-	4717	2			N	-0-					-0-
07	4649	X	4649	-0-	-0-	-0-	4649	2			N	-0-					-0-
08	4516	X	4516	-0-	-0-	-0-	4516	2			N	-0-					-0-
09	4324	X	4324	-0-	-0-	-0-	4324	2			N	-0-					-0-
*10	4402	X	4402	-0-	-0-	-0-	4402	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
05	4836	X	4454	-0-	-382	-0-	4454	2			N	-0-					-0-
06	4620	X	4250	-0-	-370	-0-	4250	2			N	-0-					-0-
07	4681	X	4314	-0-	-367	-0-	4314	2			N	-0-					-0-
08	4619	X	4261	-0-	-358	-0-	4261	2			N	-0-					-0-
09	4380	X	4066	-0-	-314	-0-	4066	2			N	-0-					-0-
10	4464	X	4139	-0-	-325	-0-	4139	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 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
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-

INDIAN CREEK WELL #: C 3 RRCID -> 205248 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 7264 PERF. 6865 - 7120

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

L&S LAND WELL #: C 1 RRCID -> 205250 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 6802 - 6947

05	2735	X	1873	-0-	-862	-0-	1873	2			N	-0-					-0-
06	2537	X	2537	-0-	-0-	-0-	2537	2			N	-0-					-0-
07	2310	X	2310	-0-	-0-	-0-	2310	2			N	-0-					-0-
08	2432	X	2432	-0-	-0-	-0-	2432	2			N	-0-					-0-
09	2279	X	2279	-0-	-0-	-0-	2279	2			N	-0-					-0-
*10	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	2806	2			N	-0-					-0-

L&S LAND WELL #: C 2H RRCID -> 205252 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7600 - 8500

05	8773	X	-0-	-0-	-8773	-0-					N	-0-					-0-
06	12088	X	12088	-0-	-0-	-0-	12088	2			N	-0-					-0-
07	22336	X	22336	-0-	-0-	-0-	22336	2			N	-0-					-0-
08	18719	X	18719	-0-	-0-	-0-	18719	2			N	-0-					-0-
09	16362	X	16362	-0-	-0-	-0-	16362	2			N	-0-					-0-
10	8773	X	5986	-0-	-2787	-0-	5986	2			N	-0-					-0-

HEFLIN WELL #: 1 RRCID -> 205261 COMPL. DATE 10/03/2004 TOTAL DEPTH 7448 PERF. 8000 - 9375

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COPELAND WELL #: B 1 RRCID -> 205263 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6911 - 7226

05	6293	X	5833	-0-	-460	-0-	5833	2			N	-0-					-0-
06	6120	X	5262	-0-	-858	-0-	5262	2			N	-0-					-0-
07	6324	X	5156	-0-	-1168	-0-	5156	2			N	-0-					-0-
08	6324	X	5794	-0-	-530	-0-	5794	2			N	-0-					-0-
09	6060	X	5647	-0-	-413	-0-	5647	2			N	-0-					-0-
10	5828	X	5750	-0-	-78	-0-	5750	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "H" WELL #: 11 RRCID -> 205264 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7275 - 7573

05	2418	N	1931	-0-	-487	-0-	1931	3			N	-0-					-0-
06	2130	N	2060	-0-	-70	-0-	2060	3			N	-0-					-0-
07	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	2580	3			N	-0-					-0-
08	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	2375	3			N	-0-					-0-
09	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	2289	3			N	-0-					-0-
10	2573	N	2273	-0-	-300	-0-	2273	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
L&S LAND WELL #: A 2H RRCID -> 205280 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7910 - 8675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	8432	X	7288	-0-	-1144	-0-	340	1	6948	2	N	-0-			-0-
06	8160	X	6948	-0-	-1212	-0-	346	1	6602	2	N	-0-			-0-
07	8432	X	6458	-0-	-1974	-0-	356	1	6102	2	N	-0-			-0-
08	8432	X	7304	-0-	-1128	-0-	372	1	6932	2	N	-0-			-0-
09	8100	X	4998	-0-	-3102	-0-	372	1	4626	2	N	-0-			-0-
10	7285	X	5494	-0-	-1791	-0-	352	1	5142	2	N	-0-			-0-

VINSON FEE "H" WELL #: 14 RRCID -> 205284 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7244 - 7551

05	3844	X	3132	-0-	-712	-0-	3132	3			N	-0-			-0-
06	3720	X	3251	-0-	-469	-0-	3251	3			N	-0-			-0-
07	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	3870	3			N	-0-			-0-
08	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	3999	3			N	-0-			-0-
09	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	3610	3			N	-0-			-0-
10	3875	X	3744	-0-	-131	-0-	3744	3			N	-0-			-0-

ISBELL WELL #: 1 RRCID -> 205307 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 7063 PERF. N/A

05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COPELAND WELL #: C 1 RRCID -> 205310 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 6843 - 7075

05	12555	X	10013	-0-	-2542	-0-	10013	2			N	-0-			-0-
06	11730	X	8046	-0-	-3684	-0-	8046	2			N	-0-			-0-
07	11687	X	8018	-0-	-3669	-0-	8018	2			N	-0-			-0-
08	11532	X	9628	-0-	-1904	-0-	9628	2			N	-0-			-0-
09	10710	X	9633	-0-	-1077	-0-	9633	2			N	-0-			-0-
10	10013	X	9509	-0-	-504	-0-	9509	2			N	-0-			-0-

CHRIST'S HAVEN WELL #: 1H RRCID -> 205314 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 8225 - 9205

05	1705	N	1533	-0-	-172	-0-	1533	2			N	-0-			-0-
06	1680	N	1379	-0-	-301	-0-	1379	2			N	-0-			-0-
07	1519	N	1402	-0-	-117	-0-	1402	2			N	-0-			-0-
08	1519	N	557	-0-	-962	-0-	557	2			N	-0-			-0-
09	1380	N	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-			-0-
10	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-			-0-

RAILHEAD WELL #: 1H RRCID -> 205439 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7631 - 8751

05	1581	X	1259	-0-	-322	-0-	1259	3			N	-0-			-0-
06	1440	X	280	-0-	-1160	-0-	280	3			N	-0-			-0-
07	1209	X	252	-0-	-957	-0-	252	3			N	-0-			-0-
08	1271	X	44	-0-	-1227	-0-	44	3			N	-0-			-0-
09	1230	X	242	-0-	-988	-0-	242	3			N	-0-			-0-
10	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-			-0-

CLASSEN BAILY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 205494 COMPL. DATE 10/10/2004 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7545 - 10200

05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	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

BOSWELL WELL #: 4H RRCID -> 205499 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7521 - 8567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3317	X	3224	-0-	-93	-0-	3224	2			N	-0-					-0-
06	3240	X	2765	-0-	-475	-0-	2765	2			N	-0-					-0-
07	3379	X	2480	-0-	-899	-0-	2480	2			N	-0-					-0-
08	3379	X	2255	-0-	-1124	-0-	2255	2			N	-0-					-0-
09	3270	X	1171	-0-	-2099	-0-	1171	2			N	-0-					-0-
10	3224	X	1526	-0-	-1698	-0-	1526	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: 1H RRCID -> 205500 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 7758 PERF. 8245 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COPELAND WELL #: B 2 RRCID -> 205707 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 7096 - 7286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3441	X	3192	-0-	-249	-0-	3192	2			N	-0-					-0-
06	3240	X	2979	-0-	-261	-0-	2979	2			N	-0-					-0-
07	3317	X	3311	-0-	-6	-0-	3311	2			N	-0-					-0-
08	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	3319	2			N	-0-					-0-
09	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	3222	2			N	-0-					-0-
10	3317	X	3225	-0-	-92	-0-	3225	2			N	-0-					-0-

TRWD II WEST WELL #: A 1H RRCID -> 205808 COMPL. DATE 11/08/2004 TOTAL DEPTH 6786 PERF. 8070 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9207	X	5612	-0-	-3595	-0-	5612	2			N	-0-					-0-
06	8910	X	6005	-0-	-2905	-0-	6005	2			N	-0-					-0-
07	9207	X	5532	-0-	-3675	-0-	5532	2			N	-0-					-0-
08	7409	X	5812	-0-	-1597	-0-	5812	2			N	-0-					-0-
09	6000	X	5548	-0-	-452	-0-	5548	2			N	-0-					-0-
10	6200	X	61	-0-	-6139	-0-	61	2			N	-0-					-0-

FOSSIL HILL WELL #: 10D RRCID -> 206000 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7292 - 7477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1333	N	1162	-0-	-171	-0-	1162	2			N	-0-					-0-
06	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			N	-0-					-0-
07	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2			N	-0-					-0-
08	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			N	-0-					-0-
09	1260	N	1106	-0-	-154	-0-	1106	2			N	-0-					-0-
*10	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	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
05	5797	X	3605	-0-	-2192	-0-	3605	2			N	-0-					-0-
06	5610	X	3727	-0-	-1883	-0-	3727	2			N	-0-					-0-
07	5797	X	3620	-0-	-2177	-0-	3620	2			N	-0-					-0-
08	4712	X	3498	-0-	-1214	-0-	3498	2			N	-0-					-0-
09	3720	X	3174	-0-	-546	-0-	3174	2			N	-0-					-0-
10	3844	X	3085	-0-	-759	-0-	3085	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
05	6206	X	6206	-0-	-0-	-0-	6172	2	34	9	Y	31	32	1			8
06	5909	X	5909	-0-	-0-	-0-	5909	2			Y	-0-					8
07	5862	X	5862	-0-	-0-	-0-	5862	2			Y	-0-					8
08	6020	X	6020	-0-	-0-	-0-	6020	2			Y	-0-					8
09	5918	X	5918	-0-	-0-	-0-	5918	2			Y	-0-					8
10	6200	X	6135	-0-	-65	-0-	6135	2			Y	-0-					8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
05	13640	X	7733	-0-	-5907	-0-	7733	2			N	-0-					-0-
06	12810	X	7294	-0-	-5516	-0-	7294	2			N	-0-					-0-
07	12834	X	7661	-0-	-5173	-0-	7661	2			N	-0-					-0-
08	11222	X	7228	-0-	-3994	-0-	7228	2			N	-0-					-0-
09	8460	X	6849	-0-	-1611	-0-	6849	2			N	-0-					-0-
10	7719	X	6998	-0-	-721	-0-	6998	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
05	8277	X	5981	-0-	-2296	-0-	5981	2			N	-0-					-0-
06	8550	X	8506	-0-	-44	-0-	8506	2			N	-0-					-0-
07	8835	X	8105	-0-	-730	-0-	8105	2			N	-0-					-0-
08	8835	X	8170	-0-	-665	-0-	8170	2			N	-0-					-0-
09	8550	X	7623	-0-	-927	-0-	7623	2			N	-0-					-0-
10	8804	X	7750	-0-	-1054	-0-	7750	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
05	T. A.		10	-0-	10	10	10	2			N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	10					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	10					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	10					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	10					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	10					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
05	7254	X	6619	-0-	-635	-0-	6619	2			N	-0-					-0-
06	7020	X	6425	-0-	-595	-0-	6425	2			N	-0-					-0-
07	6823	X	6823	-0-	-0-	-0-	6823	2			N	-0-					-0-
08	6727	X	6533	-0-	-194	-0-	6533	2			N	-0-					-0-
09	6450	X	6350	-0-	-100	-0-	6350	2			N	-0-					-0-
10	6820	X	6705	-0-	-115	-0-	6705	2			N	-0-					-0-

DIDO WELL #: A 2H RRCID -> 206922 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 7300 - 8120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9765	X	9318	-0-	-447	-0-	9318	2			N	-0-					-0-
06	9510	X	8944	-0-	-566	-0-	8944	2			N	-0-					-0-
07	9827	X	8584	-0-	-1243	-0-	8584	2			N	-0-					-0-
08	9827	X	9283	-0-	-544	-0-	9283	2			N	-0-					-0-
09	9210	X	9064	-0-	-146	-0-	9064	2			N	-0-					-0-
10	9331	X	9249	-0-	-82	-0-	9249	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
05	33466	X	33466	-0-	-0-	-0-	33466	2			N	-0-					-0-
06	21506	X	21506	-0-	-0-	-0-	21506	2			N	-0-					-0-
07	17781	X	17781	-0-	-0-	-0-	17781	2			N	-0-					-0-
08	18117	X	18117	-0-	-0-	-0-	18117	2			N	-0-					-0-
09	16591	X	16591	-0-	-0-	-0-	16591	2			N	-0-					-0-
*10	14644	X	14644	-0-	-0-	-0-	14644	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
05	26009	X	24373	-0-	-1636	-0-	24373	2			N	-0-					-0-
06	24780	X	22479	-0-	-2301	-0-	22479	2			N	-0-					-0-
07	25296	X	23458	-0-	-1838	-0-	23458	2			N	-0-					-0-
08	25048	X	23802	-0-	-1246	-0-	23802	2			N	-0-					-0-
09	23880	X	23237	-0-	-643	-0-	23237	2			N	-0-					-0-
10	24366	X	23835	-0-	-531	-0-	23835	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
05	25947	X	20589	-0-	-5358	-0-	20589	2			N	-0-					-0-
06	25110	X	19771	-0-	-5339	-0-	19771	2			N	-0-					-0-
07	25947	X	22116	-0-	-3831	-0-	22116	2			N	-0-					-0-
08	22894	X	22894	-0-	-0-	-0-	22894	2			N	-0-					-0-
09	20946	X	20946	-0-	-0-	-0-	20946	2			N	-0-					-0-
10	22103	X	20250	-0-	-1853	-0-	20250	2			N	-0-					-0-

COPELAND WELL #: A 2 RRCID -> 206941 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7022 - 7320

05	17234	X	17234	-0-	-0-	-0-	17234	2			N	-0-					-0-
06	16672	X	16672	-0-	-0-	-0-	16672	2			N	-0-					-0-
07	12292	X	12292	-0-	-0-	-0-	12292	2			N	-0-					-0-
08	17236	X	8924	-0-	-8312	-0-	8924	2			N	-0-					-0-
09	16680	X	7737	-0-	-8943	-0-	7737	2			N	-0-					-0-
10	17236	X	8307	-0-	-8929	-0-	8307	2			N	-0-					-0-

LANGLEY-REVELSTOKE WELL #: 2H RRCID -> 207284 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 6295 PERF. 7504 - 9503

05	6303	X	6303	-0-	-0-	-0-	6303	2			N	-0-					-0-
06	6300	X	5920	-0-	-380	-0-	5920	2			N	-0-					-0-
07	6510	X	6025	-0-	-485	-0-	6025	2			N	-0-					-0-
08	6510	X	6148	-0-	-362	-0-	6148	2			N	-0-					-0-
09	6090	X	5643	-0-	-447	-0-	5643	2			N	-0-					-0-
10	6293	X	5678	-0-	-615	-0-	5678	2			N	-0-					-0-

LEE, MARGARET "B" WELL #: 1V RRCID -> 207287 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 8630 - 8883

05	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					-0-
06	480	N	478	-0-	-2	-0-	478	2			N	-0-					-0-
07	496	N	468	-0-	-28	-0-	468	2			N	-0-					-0-
08	496	N	472	-0-	-24	-0-	472	2			N	-0-					-0-
09	480	N	457	-0-	-23	-0-	457	2			N	-0-					-0-
10	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-

BRUMBAUGH WELL #: 6H RRCID -> 207288 COMPL. DATE 12/25/2004 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7616 - 9203

05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 2H RRCID -> 207311 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 8030 - 9035

05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYCO WELL #: D 3H RRCID -> 207312 COMPL. DATE 12/20/2004 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 8900 - 9510

05	314	X	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					-0-
06	213	X	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
07	138	X	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
08	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
09	300	X	30	-0-	-270	-0-	30	2			N	-0-					-0-
10	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					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
HARDING UNIT			WELL #: 1H	RRCID -> 207440	COMPL. DATE 11/23/2004	TOTAL DEPTH 7274	PERF. 7960 - 8985										
05	T. A.		7247	-0-	7247	19429	7247	2			N	-0-					-0-
06	14B DENY		6706	-0-	6706	26135	6706	2			N	-0-					-0-
07	14B DENY		6864	-0-	6864	32999	6864	2			N	-0-					-0-
08	39579	X	6580	-0-	-32999	-0-	6580	2			N	-0-					-0-
09	6202	X	6202	-0-	-0-	-0-	6202	2			N	-0-					-0-
10	7254	X	6282	-0-	-972	-0-	6282	2			N	-0-					-0-
LAKE PLACE "A" UNIT			WELL #: A 2H	RRCID -> 207512	COMPL. DATE 02/19/2005	TOTAL DEPTH 6736	PERF. 7605 - 8930										
05	12927	X	11966	-0-	-961	-0-	11966	2			N	-0-					-0-
06	12540	X	11605	-0-	-935	-0-	11605	2			N	-0-					-0-
07	12958	X	12544	-0-	-414	-0-	12544	2			N	-0-					-0-
08	12958	X	12041	-0-	-917	-0-	12041	2			N	-0-					-0-
09	12270	X	11865	-0-	-405	-0-	11865	2			N	-0-					-0-
10	12555	X	11847	-0-	-708	-0-	11847	2			N	-0-					-0-
DIDO			WELL #: B 1H	RRCID -> 207769	COMPL. DATE 12/22/2004	TOTAL DEPTH 6704	PERF. 7484 - 8468										
05	7688	X	7233	-0-	-455	-0-	7233	2			N	-0-					-0-
06	7320	X	6949	-0-	-371	-0-	6949	2			N	-0-					-0-
07	7564	X	7139	-0-	-425	-0-	7139	2			N	-0-					-0-
08	7471	X	7119	-0-	-352	-0-	7119	2			N	-0-					-0-
09	7140	X	6872	-0-	-268	-0-	6872	2			N	-0-					-0-
10	7223	X	7060	-0-	-163	-0-	7060	2			N	-0-					-0-
COPELAND "G"			WELL #: 2H	RRCID -> 207788	COMPL. DATE 01/07/2005	TOTAL DEPTH 6774	PERF. 7487 - 8238										
05	44244	X	44244	-0-	-0-	-0-	44244	2			N	-0-					-0-
06	22572	X	22572	-0-	-0-	-0-	22572	2			N	-0-					-0-
07	18666	X	18666	-0-	-0-	-0-	18666	2			N	-0-					-0-
08	20677	X	18186	-0-	-2491	-0-	18186	2			N	-0-					-0-
09	20010	X	17124	-0-	-2886	-0-	17124	2			N	-0-					-0-
10	20677	X	15825	-0-	-4852	-0-	15825	2			N	-0-					-0-
JOHNSON-NEELEY			WELL #: 2H	RRCID -> 207837	COMPL. DATE 02/11/2005	TOTAL DEPTH 6761	PERF. 7700 - 10353										
05	5760	X	5760	-0-	-0-	-0-	5760	2			Y	-0-					47
06	5340	X	5315	-0-	-25	-0-	5315	2			Y	-0-					47
07	5487	X	5478	-0-	-9	-0-	5478	2			Y	-0-	40	1			7
08	5766	X	3418	-0-	-2348	-0-	3418	2			Y	-0-					7
09	5580	X	4107	-0-	-1473	-0-	4107	2			Y	-0-					7
*10	5940	X	5940	-0-	-0-	-0-	5498	2	442	9	Y	402	195	1			214
SIDDONS			WELL #: 1H	RRCID -> 207988	COMPL. DATE 01/13/2005	TOTAL DEPTH 7095	PERF. 7710 - 9340										
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-
COPELAND			WELL #: A 3	RRCID -> 207996	COMPL. DATE 01/15/2005	TOTAL DEPTH 7436	PERF. 7145 - 7398										
05	3100	N	6357	-0-	3257	3257	6357	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	5359	-0-	2359	5616	5359	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	4660	-0-	1560	7176	4660	2			N	-0-					-0-
08	10875	X	3699	-0-	-7176	-0-	3699	2			N	-0-					-0-
09	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	3185	2			N	-0-					-0-
*10	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	2983	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DIDO WELL #: B 2H RRCID -> 208000 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 6714 PERF. 7378 - 8188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8897	X	8780	-0-	-117	-0-	8780	2			N	-0-					-0-
06	8760	X	8308	-0-	-452	-0-	8308	2			N	-0-					-0-
07	9052	X	8431	-0-	-621	-0-	8431	2			N	-0-					-0-
08	9052	X	8541	-0-	-511	-0-	8541	2			N	-0-					-0-
09	8670	X	8175	-0-	-495	-0-	8175	2			N	-0-					-0-
10	8773	X	8372	-0-	-401	-0-	8372	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: R 5 RRCID -> 208144 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 7015 - 7307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3441	X	3089	-0-	-352	-0-	3089	2			N	-0-					-0-
06	3300	X	2754	-0-	-546	-0-	2754	2			N	-0-					-0-
07	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	3502	2			N	-0-					-0-
08	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	3919	2			N	-0-					-0-
09	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	3661	2			N	-0-					-0-
*10	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	3573	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 6T RRCID -> 208151 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 4573 - 7390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	7135	-0-	4035	4035	7135	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	6332	-0-	3332	7367	6332	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	2687	-0-	-413	6954	2687	2			N	-0-					-0-
08	8841	X	1887	-0-	-6954	-0-	1887	2			N	-0-					-0-
09	1467	X	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2			N	-0-					-0-
*10	1290	X	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2			N	-0-					-0-

LAKE PLACE WELL #: A 1H RRCID -> 208242 COMPL. DATE 11/16/2004 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 7313 - 8930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11873	X	10152	-0-	-1721	-0-	10152	2			N	-0-					-0-
06	10380	X	8625	-0-	-1755	-0-	8625	2			N	-0-					-0-
07	10571	X	9920	-0-	-651	-0-	9920	2			N	-0-					-0-
08	10571	X	9500	-0-	-1071	-0-	9500	2			N	-0-					-0-
09	9810	X	8599	-0-	-1211	-0-	8599	2			N	-0-					-0-
10	10137	X	8576	-0-	-1561	-0-	8576	2			N	-0-					-0-

GOLDEN TRIANGLE "B" WELL #: 2 RRCID -> 208503 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7858 - 8903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7006	X	6123	-0-	-883	-0-	6123	2			N	-0-					-0-
06	6780	X	5981	-0-	-799	-0-	5981	2			N	-0-					-0-
07	7006	X	4888	-0-	-2118	-0-	4888	2			N	-0-					-0-
08	6665	X	1618	-0-	-5047	-0-	1618	2			N	-0-					-0-
09	7316	X	7316	-0-	-0-	-0-	7316	2			N	-0-					-0-
10	6169	X	5788	-0-	-381	-0-	5788	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
05	7502	X	5881	-0-	-1621	-0-	5881	2			N	-0-					-0-
06	6750	X	6063	-0-	-687	-0-	6063	2			N	-0-					-0-
07	6634	X	6533	-0-	-101	-0-	6533	2			N	-0-					-0-
08	6644	X	6644	-0-	-0-	-0-	6644	2			N	-0-					-0-
09	6721	X	6721	-0-	-0-	-0-	6721	2			N	-0-					-0-
*10	7460	X	7460	-0-	-0-	-0-	7460	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
05	46065	X	46065	-0-	-0-	-0-	46065	2			N	-0-					-0-
06	30439	X	30439	-0-	-0-	-0-	30439	2			N	-0-					-0-
07	28831	X	28831	-0-	-0-	-0-	28831	2			N	-0-					-0-
08	26771	X	26771	-0-	-0-	-0-	26771	2			N	-0-					-0-
09	25069	X	25069	-0-	-0-	-0-	25069	2			N	-0-					-0-
*10	23619	X	23619	-0-	-0-	-0-	23619	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALSH RANCH WEST WELL #: J 1 RRCID -> 208542 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 6769 PERF. 6560 - 6678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3658	X	1860	-0-	-1798	-0-	1857	3	3	9	N	3	2	1			2
06	3540	X	1660	-0-	-1880	-0-	1658	3	2	9	N	2	3	1			1
07	3503	X	1703	-0-	-1800	-0-	1699	3	4	9	N	4	4	1			1
08	3317	X	1474	-0-	-1843	-0-	1474	3			N	-0-					1
09	2850	X	1404	-0-	-1446	-0-	1402	3	2	9	N	2	3	1			-0-
*10	4132	X	4132	-0-	-0-	-0-	4124	3	8	9	N	7	6	1			1

LAKE PLACE WELL #: B 1 H RRCID -> 208800 COMPL. DATE 12/19/2004 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 7580 - 8550

05	7564	X	6639	-0-	-925	-0-	6639	2			N	-0-					-0-
06	7651	X	7651	-0-	-0-	-0-	7651	2			N	-0-					-0-
07	7421	X	7421	-0-	-0-	-0-	7421	2			N	-0-					-0-
08	8826	X	8826	-0-	-0-	-0-	8826	2			N	-0-					-0-
09	7650	X	7138	-0-	-512	-0-	7138	2			N	-0-					-0-
10	7905	X	6293	-0-	-1612	-0-	6293	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: F 2 H RRCID -> 208808 COMPL. DATE 01/23/2005 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 7406 - 8566

05		8	X	-0-	-0-	-8	-0-				N	-0-					-0-
06		8	X	-0-	-0-	-8	-0-				N	-0-					-0-
07	T. A.		5	-0-	-0-	5	-0-	5	3		N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	T. A.		377	-0-	377	377	377	3			N	-0-					-0-
10	T. A.		4016	-0-	4016	4393	4010	3	6	9	N	5	4	1			1

WALSH RANCH WEST WELL #: P 1 RRCID -> 208809 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6955 - 7100

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-

COPELAND WELL #: B 3 RRCID -> 208812 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7142 - 7360

05	3348	X	3221	-0-	-127	-0-	3221	2			N	-0-					-0-
06	3240	X	3210	-0-	-30	-0-	3210	2			N	-0-					-0-
07	3348	X	3220	-0-	-128	-0-	3220	2			N	-0-					-0-
08	3317	X	3235	-0-	-82	-0-	3235	2			N	-0-					-0-
09	3210	X	3112	-0-	-98	-0-	3112	2			N	-0-					-0-
10	3317	X	3182	-0-	-135	-0-	3182	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

05	4340	X	-0-	-0-	-4340	-0-					N	-0-					-0-
06	4200	X	11	-0-	-4189	-0-	11	2			N	-0-					-0-
07	651	X	8	-0-	-643	-0-	8	2			N	-0-					-0-
08	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	12	X	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
10	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 1 H RRCID -> 208815 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 7235 - 7400

05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ICI-LEJ UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 208816 COMPL. DATE 02/20/2005 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 8295 - 9616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4803	X	4803	-0-	-0-	-0-	332	1	4471	2	N	-0-					-0-
06	3810	X	3280	-0-	-530	-0-	245	1	3035	2	N	-0-					-0-
07	5239	X	3175	-0-	-2064	-0-	297	1	2878	2	N	-0-					-0-
08	5239	X	3103	-0-	-2136	-0-	337	1	2766	2	N	-0-					-0-
09	5070	X	3005	-0-	-2065	-0-	309	1	2696	2	N	-0-					-0-
10	4805	X	3335	-0-	-1470	-0-	364	1	2971	2	N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: P 2 H RRCID -> 208819 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7800 - 9010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: F 1 RRCID -> 208820 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 7164 PERF. 7268 - 8537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6045	X	5929	-0-	-116	-0-	5922	3	7	9	N	6	4	1			4
06	5850	X	5771	-0-	-79	-0-	5761	3	10	9	N	9	9	1			4
07	6312	X	6312	-0-	-0-	-0-	6299	3	13	9	N	12	13	1			3
08	6145	X	6145	-0-	-0-	-0-	6145	3			N	-0-					3
09	5825	X	5825	-0-	-0-	-0-	5812	3	13	9	N	12	13	1			2
10	6324	X	6062	-0-	-262	-0-	6054	3	8	9	N	7	8	1			1

WALSH RANCH WEST WELL #: J 2 H RRCID -> 208822 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 8030 - 9115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2750	X	2750	-0-	-0-	-0-	2747	3	3	9	N	3	2	1			2
06	2597	X	2597	-0-	-0-	-0-	2593	3	4	9	N	4	4	1			2
07	2976	X	2700	-0-	-276	-0-	2694	3	6	9	N	5	6	1			1
08	2976	X	2528	-0-	-448	-0-	2528	3			N	-0-					1
09	2880	X	2330	-0-	-550	-0-	2324	3	6	9	N	5	5	1			1
*10	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	3060	3	4	9	N	4	4	1			1

T.R.W.D. II WELL #: B 2 H RRCID -> 209438 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 6795 PERF. 7119 - 8826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
06	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
07	186	X	9	-0-	-177	-0-	9	2			N	-0-					-0-
08	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
09	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
10	9	X	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-

BEECHWOOD WELL #: B 2 H RRCID -> 209439 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 8093 - 10639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10106	X	9271	-0-	-835	-0-	9271	2			N	-0-					-0-
06	9660	X	8874	-0-	-786	-0-	8874	2			N	-0-					-0-
07	9982	X	9116	-0-	-866	-0-	9116	2			N	-0-					-0-
08	9804	X	9804	-0-	-0-	-0-	9804	2			N	-0-					-0-
09	9444	X	9444	-0-	-0-	-0-	9444	2			N	-0-					-0-
*10	9585	X	9585	-0-	-0-	-0-	9585	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
05	2418	X	914	-0-	-1504	-0-	236	1	678	2	N	-0-					-0-
06	3900	X	1153	-0-	-2747	-0-	226	1	927	2	N	-0-					-0-
07	4030	X	1688	-0-	-2342	-0-	271	1	1417	2	N	-0-					-0-
08	4030	X	1069	-0-	-2961	-0-	288	1	781	2	N	-0-					-0-
09	1230	X	1080	-0-	-150	-0-	293	1	787	2	N	-0-					-0-
10	1674	X	161	-0-	-1513	-0-	161	1			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

COPELAND WELL #: N 1 H RRCID -> 209441 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7539 - 8678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16678	X	16678	-0-	-0-	-0-	16678	2			N	-0-					-0-
06	14910	X	14294	-0-	-616	-0-	14294	2			N	-0-					-0-
07	15252	X	14852	-0-	-400	-0-	14852	2			N	-0-					-0-
08	16151	X	15126	-0-	-1025	-0-	15126	2			N	-0-					-0-
09	15630	X	14619	-0-	-1011	-0-	14619	2			N	-0-					-0-
10	16151	X	14860	-0-	-1291	-0-	14860	2			N	-0-					-0-

LITOGRAFIA WELL #: B 2 RRCID -> 209442 COMPL. DATE 03/27/2005 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 7399 - 7591

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRWD WELL #: G 2 H RRCID -> 209443 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 7554 - 8700

05	5605	X	5605	-0-	-0-	-0-	5605	2			N	-0-					-0-
06	5125	X	5125	-0-	-0-	-0-	5125	2			N	-0-					-0-
07	4936	X	4936	-0-	-0-	-0-	4936	2			N	-0-					-0-
08	4713	X	4713	-0-	-0-	-0-	4713	2			N	-0-					-0-
09	5092	X	5092	-0-	-0-	-0-	5092	2			N	-0-					-0-
*10	5259	X	5259	-0-	-0-	-0-	5259	2			N	-0-					-0-

RAILHEAD WELL #: 2 RRCID -> 209444 COMPL. DATE 02/20/2005 TOTAL DEPTH 7094 PERF. 7958 - 9018

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRWD WELL #: G 1 H RRCID -> 209445 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 6785 PERF. 7320 - 8488

05	7378	X	7378	-0-	-0-	-0-	7378	2			N	-0-					-0-
06	6461	X	6461	-0-	-0-	-0-	6461	2			N	-0-					-0-
07	6417	X	6417	-0-	-0-	-0-	6417	2			N	-0-					-0-
08	6491	X	6491	-0-	-0-	-0-	6491	2			N	-0-					-0-
09	6318	X	6318	-0-	-0-	-0-	6318	2			N	-0-					-0-
*10	6413	X	6413	-0-	-0-	-0-	6413	2			N	-0-					-0-

TRWD WELL #: G 3 H RRCID -> 209446 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 6768 PERF. 7492 - 8588

05	9882	X	9882	-0-	-0-	-0-	9882	2			N	-0-					-0-
06	9360	X	9285	-0-	-75	-0-	9285	2			N	-0-					-0-
07	10013	X	9459	-0-	-554	-0-	9459	2			N	-0-					-0-
08	10013	X	9456	-0-	-557	-0-	9456	2			N	-0-					-0-
09	9690	X	8656	-0-	-1034	-0-	8656	2			N	-0-					-0-
10	9889	X	9074	-0-	-815	-0-	9074	2			N	-0-					-0-

HAYCO WELL #: H 3 RRCID -> 209447 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 6763 PERF. 7637 - 9226

05	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	4618	2			N	-0-					-0-
08	8745	X	8745	-0-	-0-	-0-	8745	2			N	-0-					-0-
09	12800	X	12800	-0-	-0-	-0-	12800	2			N	-0-					-0-
*10	16063	X	16063	-0-	-0-	-0-	16063	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
QUARRY WELL #: 1 H RRCID -> 209861 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 7286 - 9476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
06	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
07	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
08	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
09	5704	X	5704	-0-	-0-	-0-	5704	2			N	-0-					-0-
*10	13915	X	13915	-0-	-0-	-0-	13915	2			N	-0-					-0-

BOLING-HO WELL #: 1 H RRCID -> 210097 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 7998 - 8418

05	7161	X	6270	-0-	-891	-0-	6270	2			N	-0-					-0-
06	6930	X	5999	-0-	-931	-0-	5999	2			N	-0-					-0-
07	7006	X	5538	-0-	-1468	-0-	5538	2			N	-0-					-0-
08	6417	X	5968	-0-	-449	-0-	5968	2			N	-0-					-0-
09	6210	X	5536	-0-	-674	-0-	5536	2			N	-0-					-0-
10	6262	X	5810	-0-	-452	-0-	5810	2			N	-0-					-0-

HYLES WELL #: 1 V RRCID -> 210259 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6274 - 6400

05	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					74
06	300	N	288	-0-	-12	-0-	288	2			N	-0-					74
07	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					74
08	310	N	301	-0-	-9	-0-	301	2			N	-0-					74
09	300	N	250	-0-	-50	-0-	250	2			N	-0-					74
*10	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					74

COPELAND UNIT D2 WELL #: D 2 RRCID -> 210452 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 7047 - 7276

05	3255	X	3078	-0-	-177	-0-	3078	2			N	-0-					-0-
06	3120	X	2820	-0-	-300	-0-	2820	2			N	-0-					-0-
07	3193	X	2908	-0-	-285	-0-	2908	2			N	-0-					-0-
08	3193	X	2977	-0-	-216	-0-	2977	2			N	-0-					-0-
09	3060	X	2897	-0-	-163	-0-	2897	2			N	-0-					-0-
10	3069	X	2990	-0-	-79	-0-	2990	2			N	-0-					-0-

HASLET HEIGHTS WELL #: 3H RRCID -> 210637 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 7726 - 8148

05	12467	X	12467	-0-	-0-	-0-	12467	2			N	-0-					-0-
06	11570	X	11570	-0-	-0-	-0-	11570	2			N	-0-					-0-
07	12757	X	12757	-0-	-0-	-0-	12757	2			N	-0-					-0-
08	12462	X	10548	-0-	-1914	-0-	10548	2			N	-0-					-0-
09	12060	X	9244	-0-	-2816	-0-	9244	2			N	-0-					-0-
10	12772	X	9626	-0-	-3146	-0-	9626	2			N	-0-					-0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 210800 COMPL. DATE 07/12/2005 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7925 - 9360

05	26629	X	23229	-0-	-3400	-0-	23229	2			N	-0-					-0-
06	25320	X	22224	-0-	-3096	-0-	22224	2			N	-0-					-0-
07	26164	X	22090	-0-	-4074	-0-	22090	2			N	-0-					-0-
08	25668	X	21098	-0-	-4570	-0-	21098	2			N	-0-					-0-
09	23760	X	20607	-0-	-3153	-0-	20607	2			N	-0-					-0-
10	23219	X	20511	-0-	-2708	-0-	20511	2			N	-0-					-0-

FOSSIL HILL WELL #: 7 H RRCID -> 210840 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 8963 PERF. 7750 - 8123

05	7347	X	6525	-0-	-822	-0-	6525	2			N	-0-					-0-
06	7110	X	6157	-0-	-953	-0-	6157	2			N	-0-					-0-
07	6975	X	6289	-0-	-686	-0-	6289	2			N	-0-					-0-
08	6665	X	6386	-0-	-279	-0-	6386	2			N	-0-					-0-
09	6300	X	5978	-0-	-322	-0-	5978	2			N	-0-					-0-
10	6510	X	6072	-0-	-438	-0-	6072	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRWD WELL #: M 1 H RRCID -> 210986 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 6724 PERF. 7550 - 7835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16926	X	13950	-0-	-2976	-0-	13950	2			N	-0-					-0-
06	15600	X	11990	-0-	-3610	-0-	11990	2			N	-0-					-0-
07	15500	X	12240	-0-	-3260	-0-	12240	2			N	-0-					-0-
08	15004	X	12253	-0-	-2751	-0-	12253	2			N	-0-					-0-
09	13950	X	11447	-0-	-2503	-0-	11447	2			N	-0-					-0-
10	13950	X	11302	-0-	-2648	-0-	11302	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
05	34050	X	34050	-0-	-0-	-0-	34050	2			N	-0-					-0-
06	51906	X	51906	-0-	-0-	-0-	51906	2			N	-0-					-0-
07	46604	X	46604	-0-	-0-	-0-	46604	2			N	-0-					-0-
08	42880	X	42880	-0-	-0-	-0-	42880	2			N	-0-					-0-
09	38763	X	38763	-0-	-0-	-0-	38763	2			N	-0-					-0-
*10	38609	X	38609	-0-	-0-	-0-	38609	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
05	19282	X	14143	-0-	-5139	-0-	14143	2			N	-0-					-0-
06	33143	X	33143	-0-	-0-	-0-	33143	2			N	-0-					-0-
07	26638	X	26638	-0-	-0-	-0-	26638	2			N	-0-					-0-
08	25228	X	25228	-0-	-0-	-0-	25228	2			N	-0-					-0-
09	24353	X	24353	-0-	-0-	-0-	24353	2			N	-0-					-0-
*10	24056	X	24056	-0-	-0-	-0-	24056	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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARINE CREEK GG UNIT WELL #: 2H RRCID -> 211750 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 7601 - 9815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3007	X	1258	-0-	-1749	-0-	1258	2			N	-0-					-0-
06	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	2922	2			N	-0-					-0-
07	13993	X	13993	-0-	-0-	-0-	13993	2			N	-0-					-0-
08	10843	X	10843	-0-	-0-	-0-	10843	2			N	-0-					-0-
09	9083	X	9083	-0-	-0-	-0-	9083	2			N	-0-					-0-
*10	7156	X	7156	-0-	-0-	-0-	7156	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
05	14980	X	14980	-0-	-0-	-0-	14980	2			N	-0-					-0-
06	15036	X	15036	-0-	-0-	-0-	15036	2			N	-0-					-0-
07	16120	X	13790	-0-	-2330	-0-	13790	2			N	-0-					-0-
08	16120	X	13943	-0-	-2177	-0-	13943	2			N	-0-					-0-
09	15600	X	14274	-0-	-1326	-0-	14274	2			N	-0-					-0-
10	15531	X	14155	-0-	-1376	-0-	14155	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
05	1808	X	1808	-0-	-0-	-0-	279	1	1529	2	N	-0-					-0-
06	1780	X	1780	-0-	-0-	-0-	266	1	1514	2	N	-0-					-0-
07	2790	X	1795	-0-	-995	-0-	319	1	1476	2	N	-0-					-0-
08	2790	X	1932	-0-	-858	-0-	327	1	1605	2	N	-0-					-0-
09	2700	X	1708	-0-	-992	-0-	280	1	1428	2	N	-0-					-0-
*10	2042	X	2042	-0-	-0-	-0-	310	1	1732	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
05	16802	X	7850	-0-	-8952	-0-	7850	2			N	-0-					-0-
06	15960	X	7657	-0-	-8303	-0-	7657	2			N	-0-					-0-
07	16058	X	9404	-0-	-6654	-0-	9404	2			N	-0-					-0-
08	11222	X	9584	-0-	-1638	-0-	9584	2			N	-0-					-0-
09	8979	X	8979	-0-	-0-	-0-	8979	2			N	-0-					-0-
10	9393	X	8998	-0-	-395	-0-	8998	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
05	10168	X	8429	-0-	-1739	-0-	8429	2			N	-0-					-0-
06	9952	X	9952	-0-	-0-	-0-	9952	2			N	-0-					-0-
07	8989	X	8989	-0-	-0-	-0-	8989	2			N	-0-					-0-
08	8742	X	8705	-0-	-37	-0-	8705	2			N	-0-					-0-
09	9960	X	8451	-0-	-1509	-0-	8451	2			N	-0-					-0-
10	10292	X	7298	-0-	-2994	-0-	7298	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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	9207	X	7179	-0-	-2028	-0-	7179	2			N	-0-					-0-
06	8910	X	6732	-0-	-2178	-0-	6732	2			N	-0-					-0-
07	9207	X	7282	-0-	-1925	-0-	7282	2			N	-0-					-0-
08	8525	X	6870	-0-	-1655	-0-	6870	2			N	-0-					-0-
09	7230	X	6480	-0-	-750	-0-	6480	2			N	-0-					-0-
10	7285	X	6667	-0-	-618	-0-	6667	2			N	-0-					-0-

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
05	8494	X	7412	-0-	-1082	-0-	7412	2			N	-0-					-0-
06	8220	X	7217	-0-	-1003	-0-	7217	2			N	-0-					-0-
07	7750	X	7521	-0-	-229	-0-	7521	2			N	-0-					-0-
08	7688	X	7573	-0-	-115	-0-	7573	2			N	-0-					-0-
09	7410	X	7257	-0-	-153	-0-	7257	2			N	-0-					-0-
10	7533	X	7461	-0-	-72	-0-	7461	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
05	23095	X	22116	-0-	-979	-0-	22116	2			N	-0-					-0-
06	22350	X	21687	-0-	-663	-0-	21687	2			N	-0-					-0-
07	22770	X	22770	-0-	-0-	-0-	22770	2			N	-0-					-0-
08	22413	X	21048	-0-	-1365	-0-	21048	2			N	-0-					-0-
09	21690	X	15267	-0-	-6423	-0-	15267	2			N	-0-					-0-
10	22785	X	15409	-0-	-7376	-0-	15409	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
05	11067	X	10428	-0-	-639	-0-	10428	2			N	-0-					-0-
06	10590	X	10076	-0-	-514	-0-	10076	2			N	-0-					-0-
07	10881	X	10146	-0-	-735	-0-	10146	2			N	-0-					-0-
08	10881	X	8986	-0-	-1895	-0-	8986	2			N	-0-					-0-
09	10530	X	9750	-0-	-780	-0-	9750	2			N	-0-					-0-
10	10416	X	8838	-0-	-1578	-0-	8838	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
05	24118	X	23750	-0-	-368	-0-	23750	2			N	-0-					-0-
06	23040	X	22001	-0-	-1039	-0-	22001	2			N	-0-					-0-
07	23591	X	22502	-0-	-1089	-0-	22502	2			N	-0-					-0-
08	23746	X	22388	-0-	-1358	-0-	22388	2			N	-0-					-0-
09	22980	X	22490	-0-	-490	-0-	22490	2			N	-0-					-0-
10	23746	X	23002	-0-	-744	-0-	23002	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: J 3H RRCID -> 213270 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 7153 - 7952

05	4712	X	4281	-0-	-431	-0-	4275	3	6	9	N	5	3	1			3
06	4560	X	4057	-0-	-503	-0-	4051	3	6	9	N	5	6	1			2
07	4712	X	4121	-0-	-591	-0-	4111	3	10	9	N	9	9	1			2
08	4557	X	4020	-0-	-537	-0-	4020	3			N	-0-					2
09	4200	X	3795	-0-	-405	-0-	3786	3	9	9	N	8	9	1			1
10	4278	X	3784	-0-	-494	-0-	3778	3	6	9	N	5	5	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

05	7223	X	5416	-0-	-1807	-0-	5416	2			N	-0-					-0-
06	6990	X	4902	-0-	-2088	-0-	4902	2			N	-0-					-0-
07	6231	X	3904	-0-	-2327	-0-	3904	2			N	-0-					-0-
08	7671	X	7671	-0-	-0-	-0-	7671	2			N	-0-					-0-
09	6164	X	6164	-0-	-0-	-0-	6164	2			N	-0-					-0-
10	5425	X	5312	-0-	-113	-0-	5312	2			N	-0-					-0-

FEDERAL WELL #: A 1 H RRCID -> 213293 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 6912 - 10004

05	37999	X	37999	-0-	-0-	-0-	37999	2			N	-0-					-0-
06	34534	X	34534	-0-	-0-	-0-	34534	2			N	-0-					-0-
07	33600	X	33600	-0-	-0-	-0-	33600	2			N	-0-					-0-
08	30783	X	30783	-0-	-0-	-0-	30783	2			N	-0-					-0-
09	28133	X	28133	-0-	-0-	-0-	28133	2			N	-0-					-0-
*10	27412	X	27412	-0-	-0-	-0-	27412	2			N	-0-					-0-

HAYCO WELL #: E 2 H RRCID -> 213294 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 7700 - 9920

05	837	X	456	-0-	-381	-0-	456	2			N	-0-					-0-
06	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	3120	2			N	-0-					-0-
07	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	2934	2			N	-0-					-0-
08	2892	N	2892	-0-	-0-	-0-	2892	2			N	-0-					-0-
09	2144	X	2144	-0-	-0-	-0-	2144	2			N	-0-					-0-
*10	2017	X	2017	-0-	-0-	-0-	2017	2			N	-0-					-0-

BEECHWOOD WELL #: D 1 H RRCID -> 213300 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 8107 - 9187

05	5208	X	3982	-0-	-1226	-0-	3982	2			N	-0-					-0-
06	5040	X	3854	-0-	-1186	-0-	129	1	3725	2	N	-0-					-0-
07	4557	X	3972	-0-	-585	-0-	362	1	3610	2	N	-0-					-0-
08	4154	X	4130	-0-	-24	-0-	362	1	3768	2	N	-0-					-0-
09	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	351	1	3546	2	N	-0-					-0-
*10	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	362	1	3772	2	N	-0-					-0-

BOSWELL WELL #: 3 H RRCID -> 213301 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7780 - 8700

05	4340	X	3406	-0-	-934	-0-	3406	2			N	-0-					-0-
06	4290	X	3477	-0-	-813	-0-	3477	2			N	-0-					-0-
07	4433	X	2141	-0-	-2292	-0-	2141	2			N	-0-					-0-
08	4433	X	3526	-0-	-907	-0-	3526	2			N	-0-					-0-
09	4230	X	-0-	-0-	-4230	-0-					N	-0-					-0-
10	3596	X	138	-0-	-3458	-0-	138	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
05	14787	X	13837	-0-	-950	-0-	13837	2			N	-0-					-0-
06	13890	X	12642	-0-	-1248	-0-	12642	2			N	-0-					-0-
07	13981	X	12675	-0-	-1306	-0-	12675	2			N	-0-					-0-
08	14117	X	14117	-0-	-0-	-0-	14117	2			N	-0-					-0-
09	13380	X	13257	-0-	-123	-0-	13257	2			N	-0-					-0-
10	13826	X	13416	-0-	-410	-0-	13416	2			N	-0-					-0-

QUARRY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 213354 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 7286 - 9457

05	18352	X	17983	-0-	-369	-0-	17983	2			N	-0-					-0-
06	18144	X	18144	-0-	-0-	-0-	18144	2			N	-0-					-0-
07	18383	X	18185	-0-	-198	-0-	18185	2			N	-0-					-0-
08	18468	X	18468	-0-	-0-	-0-	18468	2			N	-0-					-0-
09	17820	X	17475	-0-	-345	-0-	17475	2			N	-0-					-0-
10	18414	X	17123	-0-	-1291	-0-	17123	2			N	-0-					-0-

HARRISON WELL #: 1 H RRCID -> 213411 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 7810 - 9512

05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CITCARP UNIT NORTH WELL #: 1 H RRCID -> 213444 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 10960 PERF. 7340 - 9172

05	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	3506	2			N	-0-					-0-
06	4050	X	2106	-0-	-1944	-0-	2106	2			N	-0-					-0-
07	4185	X	3460	-0-	-725	-0-	3460	2			N	-0-					-0-
08	4185	X	3144	-0-	-1041	-0-	3144	2			N	-0-					-0-
09	3390	X	2991	-0-	-399	-0-	2991	2			N	-0-					-0-
10	3503	X	2809	-0-	-694	-0-	2809	2			N	-0-					-0-

NORTH DOSS WELL #: 1H RRCID -> 213523 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 5262 PERF. 5700 - 6142

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

COPELAND I UNIT WELL #: I 1 H RRCID -> 213524 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 6139 PERF. 8211 - 9185

05	37099	X	37099	-0-	-0-	-0-	37099	2			N	-0-					-0-
06	33588	X	33588	-0-	-0-	-0-	33588	2			N	-0-					-0-
07	30844	X	30844	-0-	-0-	-0-	30844	2			N	-0-					-0-
08	28067	X	28067	-0-	-0-	-0-	28067	2			N	-0-					-0-
09	25580	X	25580	-0-	-0-	-0-	25580	2			N	-0-					-0-
*10	24379	X	24379	-0-	-0-	-0-	24379	2			N	-0-					-0-

L&S LAND WELL #: B 1 H RRCID -> 213531 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 7644 - 8484

05	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					-0-
06	2520	X	2	-0-	-2518	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					-0-
08	31	X	22	-0-	-9	-0-	22	1			N	-0-					-0-
09	67	X	67	-0-	-0-	-0-	67	1			N	-0-					-0-
*10	66	X	66	-0-	-0-	-0-	66	1			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
L&S LAND WELL #: 2 H RRCID -> 213532 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 7545 - 8484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2684	X	2684	-0-	-0-	-0-	243	1	2441	2	N	-0-			-0-
06	4848	X	4848	-0-	-0-	-0-	187	1	4661	2	N	-0-			-0-
07	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	221	1	3291	2	N	-0-			-0-
08	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	237	1	3358	2	N	-0-			-0-
09	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	239	1	3432	2	N	-0-			-0-
*10	5483	X	5483	-0-	-0-	-0-	250	1	5233	2	N	-0-			-0-

MOORE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 213729 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 7841 - 9266

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

ROE, MAUDIE WALSH WELL #: A 1 RRCID -> 213769 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 6591 PERF. 6524 - 6580

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33

TRWD WELL #: H 2H RRCID -> 213872 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 7317 - 10541

05	23560	X	21956	-0-	-1604	-0-	21956	2			N	-0-			-0-
06	22500	X	20282	-0-	-2218	-0-	20282	2			N	-0-			-0-
07	23250	X	20684	-0-	-2566	-0-	20684	2			N	-0-			-0-
08	22847	X	21094	-0-	-1753	-0-	21094	2			N	-0-			-0-
09	21690	X	20721	-0-	-969	-0-	20721	2			N	-0-			-0-
10	21948	X	21254	-0-	-694	-0-	21254	2			N	-0-			-0-

BULLARD WELL #: 1 H RRCID -> 213906 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8307 - 9852

05	7254	X	-0-	-0-	-7254	-0-					N	-0-			-0-
06	7020	X	-0-	-0-	-7020	-0-					N	-0-			-0-
07	6479	X	-0-	-0-	-6479	-0-					N	-0-			-0-
08	9172	X	9172	-0-	-0-	-0-	9172	2			N	-0-			-0-
09	8559	X	8559	-0-	-0-	-0-	8559	2			N	-0-			-0-
*10	6603	X	6603	-0-	-0-	-0-	6603	2			N	-0-			-0-

TRWD UNIT WELL #: H 1H RRCID -> 213915 COMPL. DATE 09/24/2005 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 7182 - 9652

05	21142	X	19692	-0-	-1450	-0-	19692	2			N	-0-			-0-
06	20190	X	17870	-0-	-2320	-0-	17870	2			N	-0-			-0-
07	20522	X	18475	-0-	-2047	-0-	18475	2			N	-0-			-0-
08	20522	X	18646	-0-	-1876	-0-	18646	2			N	-0-			-0-
09	19620	X	18170	-0-	-1450	-0-	18170	2			N	-0-			-0-
10	19685	X	18543	-0-	-1142	-0-	18543	2			N	-0-			-0-

DAUGHERTY WELL #: 2 H RRCID -> 213967 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 7201 PERF. 8107 - 9187

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCDONALD HASLET UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 214127 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 8543 - 10088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8122	X	7860	-0-	-262	-0-	7860	2			N	-0-					-0-
06	7860	X	6433	-0-	-1427	-0-	6433	2			N	-0-					-0-
07	8122	X	6466	-0-	-1656	-0-	6466	2			N	-0-					-0-
08	8122	X	6794	-0-	-1328	-0-	6794	2			N	-0-					-0-
09	7860	X	6509	-0-	-1351	-0-	6509	2			N	-0-					-0-
10	7874	X	6107	-0-	-1767	-0-	6107	2			N	-0-					-0-

WELLS "B" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 214254 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 7767 - 10077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	4296	2			N	-0-					-0-
06	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	3923	2			N	-0-					-0-
07	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	4108	2			N	-0-					-0-
08	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	3719	2			N	-0-					-0-
09	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	3766	2			N	-0-					-0-
*10	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	3628	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: B 1 H RRCID -> 214331 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 6582 PERF. 7186 - 9335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8835	X	8119	-0-	-716	-0-	8109	3	10	9	N	9	6	1			6
06	9030	X	7887	-0-	-1143	-0-	7875	3	12	9	N	11	12	1			5
07	9331	X	8288	-0-	-1043	-0-	8269	3	19	9	N	17	18	1			4
08	9331	X	7665	-0-	-1666	-0-	7665	3			N	-0-					4
09	8670	X	7239	-0-	-1431	-0-	7222	3	17	9	N	15	17	1			2
*10	8514	X	8514	-0-	-0-	-0-	8502	3	12	9	N	11	11	1			2

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
05	27851	X	27851	-0-	-0-	-0-	27851	2			N	-0-					-0-
06	28307	X	28307	-0-	-0-	-0-	28307	2			N	-0-					-0-
07	24736	X	24736	-0-	-0-	-0-	24736	2			N	-0-					-0-
08	17438	X	17438	-0-	-0-	-0-	17438	2			N	-0-					-0-
09	8853	X	8853	-0-	-0-	-0-	8853	2			N	-0-					-0-
*10	11247	X	11247	-0-	-0-	-0-	11247	2			N	-0-					-0-

EAGLECREST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 214558 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7420 - 8965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19158	X	16801	-0-	-2357	-0-	16801	2			N	-0-					-0-
06	17910	X	16088	-0-	-1822	-0-	16088	2			N	-0-					-0-
07	18073	X	13473	-0-	-4600	-0-	13473	2			N	-0-					-0-
08	17639	X	9351	-0-	-8288	-0-	9351	2			N	-0-					-0-
09	16620	X	8183	-0-	-8437	-0-	8183	2			N	-0-					-0-
10	16802	X	10482	-0-	-6320	-0-	10482	2			N	-0-					-0-

CITCARP UNIT SOUTH WELL #: 2 H RRCID -> 214564 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 7275 - 9347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6520	X	6520	-0-	-0-	-0-	6520	2			N	-0-					-0-
06	6540	X	5417	-0-	-1123	-0-	5417	2			N	-0-					-0-
07	6758	X	4828	-0-	-1930	-0-	4828	2			N	-0-					-0-
08	6758	X	4638	-0-	-2120	-0-	4638	2			N	-0-					-0-
09	6300	X	4336	-0-	-1964	-0-	4336	2			N	-0-					-0-
10	6510	X	4446	-0-	-2064	-0-	4446	2			N	-0-					-0-

EAGLECREST WELL #: 1H RRCID -> 214570 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 7173 - 8537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9796	X	6586	-0-	-3210	-0-	6586	2			N	-0-					-0-
06	8490	X	6619	-0-	-1871	-0-	6619	2			N	-0-					-0-
07	8122	X	6614	-0-	-1508	-0-	6614	2			N	-0-					-0-
08	7440	X	7018	-0-	-422	-0-	7018	2			N	-0-					-0-
09	7200	X	6599	-0-	-601	-0-	6599	2			N	-0-					-0-
10	6851	X	6769	-0-	-82	-0-	6769	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BRUMBAUGH UNIT WELL #: 7H RRCID -> 214581 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 7657 - 8991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15097	X	10999	-0-	-4098	-0-	10999	2	N	-0-			-0-
06	13980	X	9211	-0-	-4769	-0-	9211	2	N	-0-			-0-
07	12245	X	9384	-0-	-2861	-0-	9384	2	N	-0-			-0-
08	11873	X	8179	-0-	-3694	-0-	8179	2	N	-0-			-0-
09	11340	X	7092	-0-	-4248	-0-	7092	2	N	-0-			-0-
10	11005	X	8331	-0-	-2674	-0-	8331	2	N	-0-			-0-

TRWD III WELL #: J 1H RRCID -> 214582 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 6466 PERF. 7386 - 8526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3906	X	2695	-0-	-1211	-0-	372	1	2323	2	N	-0-			-0-
06	3780	X	2651	-0-	-1129	-0-	346	1	2305	2	N	-0-			-0-
07	2976	X	2586	-0-	-390	-0-	365	1	2221	2	N	-0-			-0-
08	2790	X	2548	-0-	-242	-0-	367	1	2181	2	N	-0-			-0-
09	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	501	1	2854	2	N	-0-			-0-
*10	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	517	1	2618	2	N	-0-			-0-

MISSION UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 214586 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7742 - 8775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2201	X	1243	-0-	-958	-0-	1243	2	N	-0-			-0-
06	2213	X	2213	-0-	-0-	-0-	2213	2	N	-0-			-0-
07	2201	X	1570	-0-	-631	-0-	1570	2	N	-0-			-0-
08	2077	X	1813	-0-	-264	-0-	1813	2	N	-0-			-0-
09	2577	X	2577	-0-	-0-	-0-	2577	2	N	-0-			-0-
*10	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	3364	2	N	-0-			-0-

MISSION "B" WELL #: 2H RRCID -> 214588 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 8041 - 9187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

HAYCO WELL #: E 1 H RRCID -> 214692 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 7760 - 9155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FACEY WELL #: 3 H RRCID -> 214910 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 7054 PERF. 7930 - 10570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6696	X	2257	-0-	-4439	-0-	2257	2	N	-0-			-0-
06	3450	X	158	-0-	-3292	-0-	158	2	N	-0-			-0-
07	6572	X	59	-0-	-6513	-0-	59	2	N	-0-			-0-
08	6572	X	1409	-0-	-5163	-0-	1409	2	N	-0-			-0-
09	7345	X	7345	-0-	-0-	-0-	7345	2	N	-0-			-0-
*10	11703	X	11703	-0-	-0-	-0-	11703	2	N	-0-			-0-

FOSSIL HILL WELL #: 5H RRCID -> 214911 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 7614 - 8568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5673	X	4630	-0-	-1043	-0-	4630	2	N	-0-			-0-
06	5490	X	4618	-0-	-872	-0-	4618	2	N	-0-			-0-
07	5673	X	5456	-0-	-217	-0-	5456	2	N	-0-			-0-
08	5084	X	4111	-0-	-973	-0-	4111	2	N	-0-			-0-
09	4920	X	4415	-0-	-505	-0-	4415	2	N	-0-			-0-
10	5456	X	5345	-0-	-111	-0-	5345	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MARINE CREEK WELL #: C 1 H RRCID -> 215248 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 7115 PERF. 7552 - 9377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3813	X	-0-	-0-	-3813	-0-					N	-0-					-0-
06	3690	X	217	-0-	-3473	-0-	217	1			N	-0-					-0-
07	2077	X	1769	-0-	-308	-0-	432	1	1337	2	N	-0-					-0-
08	2140	X	2140	-0-	-0-	-0-	437	1	1703	2	N	-0-					-0-
09	2381	X	2381	-0-	-0-	-0-	352	1	2029	2	N	-0-					-0-
*10	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	412	1	2440	2	N	-0-					-0-

TRWD WELL #: F 3 H RRCID -> 215292 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 6789 PERF. 7341 - 10265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	26264	X	26264	-0-	-0-	-0-	26264	2			N	-0-					-0-
06	24540	X	24063	-0-	-477	-0-	24063	2			N	-0-					-0-
07	25358	X	24508	-0-	-850	-0-	24508	2			N	-0-					-0-
08	26257	X	24540	-0-	-1717	-0-	24540	2			N	-0-					-0-
09	25410	X	23789	-0-	-1621	-0-	23789	2			N	-0-					-0-
10	26257	X	24155	-0-	-2102	-0-	24155	2			N	-0-					-0-

TRWD II WEST WELL #: E 2H RRCID -> 215323 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 6642 PERF. 7295 - 10785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11786	X	11786	-0-	-0-	-0-	11786	2			N	-0-					-0-
06	10962	X	10962	-0-	-0-	-0-	10962	2			N	-0-					-0-
07	11384	X	11384	-0-	-0-	-0-	11384	2			N	-0-					-0-
08	11780	X	9676	-0-	-2104	-0-	9676	2			N	-0-					-0-
09	11400	X	10904	-0-	-496	-0-	10904	2			N	-0-					-0-
10	11780	X	7606	-0-	-4174	-0-	7606	2			N	-0-					-0-

BONHAM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 215358 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 8182 - 10492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10199	X	7853	-0-	-2346	-0-	7853	2			N	-0-					-0-
06	9570	X	7290	-0-	-2280	-0-	7290	2			N	-0-					-0-
07	9486	X	7528	-0-	-1958	-0-	7528	2			N	-0-					-0-
08	9021	X	7651	-0-	-1370	-0-	7651	2			N	-0-					-0-
09	8490	X	3840	-0-	-4650	-0-	3840	2			N	-0-					-0-
*10	9428	X	9428	-0-	-0-	-0-	9428	2			N	-0-					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: A 2 H RRCID -> 215364 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 6423 PERF. 7395 - 9485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	1	1			1
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		5249	-0-	5249	5249	5247	2	2	9	Y	2					2

GEORGIA PACIFIC WELL #: 4 H RRCID -> 215365 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 7679 - 8994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5626	X	5626	-0-	-0-	-0-	5626	2			N	-0-					-0-
06	4591	X	4591	-0-	-0-	-0-	4591	2			N	-0-					-0-
07	4371	X	3904	-0-	-467	-0-	3904	2			N	-0-					-0-
08	5611	X	3727	-0-	-1884	-0-	3727	2			N	-0-					-0-
09	5430	X	4170	-0-	-1260	-0-	4170	2			N	-0-					-0-
10	5611	X	3643	-0-	-1968	-0-	3643	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST "A" UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 215366 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 6936 - 8585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
06	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	196	X	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
*10	327	X	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALSH RANCH WEST "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 215367 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6839 - 8488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3286	X	921	-0-	-2365	-0-	920	3	1	9	N	1	1	1			1
06	2430	X	128	-0-	-2302	-0-	128	3			N	-0-	1	1			-0-
07	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					N	-0-					-0-
08	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-					-0-
09	1740	X	126	-0-	-1614	-0-	126	3			N	-0-					-0-
*10	1113	X	1113	-0-	-0-	-0-	1111	3	2	9	N	2	2	1			-0-

BEECHWOOD WELL #: C 1 H RRCID -> 215377 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 7409 PERF. 8417 - 10417

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KILLIAN "C" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 215400 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 8952 - 10472

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANSOM WEST UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 215437 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 7705 - 9551

05	19065	X	17039	-0-	-2026	-0-	17039	2			N	-0-					-0-
06	20520	X	14632	-0-	-5888	-0-	14632	2			N	-0-					-0-
07	21204	X	15054	-0-	-6150	-0-	15054	2			N	-0-					-0-
08	21204	X	16066	-0-	-5138	-0-	16066	2			N	-0-					-0-
09	18180	X	15668	-0-	-2512	-0-	15668	2			N	-0-					-0-
10	17050	X	14386	-0-	-2664	-0-	14386	2			N	-0-					-0-

KARANGES "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 215708 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 8104 - 9710

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HBB UNIT WELL #: 2H RRCID -> 215713 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7952 - 10808

05	38130	X	17244	-0-	-20886	-0-	17244	2			N	-0-					-0-
06	32760	X	14952	-0-	-17808	-0-	14952	2			N	-0-					-0-
07	29543	X	12473	-0-	-17070	-0-	12473	2			N	-0-					-0-
08	24893	X	14719	-0-	-10174	-0-	14719	2			N	-0-					-0-
09	18600	X	14997	-0-	-3603	-0-	14997	2			N	-0-					-0-
10	17236	X	14940	-0-	-2296	-0-	14940	2			N	-0-					-0-

MAUDI WALSH ROE WELL #: A 4H RRCID -> 215716 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6785 - 8262

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
06	T. A.		1985	-0-	1985	1985	1985	2			N	-0-					107
07	T. A.		1724	-0-	1724	3709	1724	2			N	-0-					107
08	T. A.		1690	-0-	1690	5399	1690	2			N	-0-					107
09	T. A.		1268	-0-	1268	6667	1268	2			N	-0-					107
10	T. A.		1163	-0-	1163	7830	1163	2			N	-0-					107

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

PEARCE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 215726 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7785 - 9092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORITZ "A" UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 215811 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 6956 PERF. 7595 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8432	X	2358	-0-	-6074	-0-	2358	2			N	-0-					-0-
06	8160	X	7121	-0-	-1039	-0-	7121	2			N	-0-					-0-
07	6355	X	5298	-0-	-1057	-0-	5298	2			N	-0-					-0-
08	6355	X	6056	-0-	-299	-0-	6056	2			N	-0-					-0-
09	7110	X	6285	-0-	-825	-0-	6285	2			N	-0-					-0-
10	7347	X	4993	-0-	-2354	-0-	4993	2			N	-0-					-0-

MCCARLEY WELL #: C 1H RRCID -> 215869 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 8628 - 9968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-					-0-
06	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
07	9	X	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	2081	X	2081	-0-	-0-	-0-	2081	2			N	-0-					-0-
06	2430	X	2217	-0-	-213	-0-	2217	2			N	-0-					-0-
07	2511	X	2302	-0-	-209	-0-	2302	2			N	-0-					-0-
08	2511	X	1666	-0-	-845	-0-	1666	2			N	-0-					-0-
09	2587	X	2587	-0-	-0-	-0-	2587	2			N	-0-					-0-
10	2294	X	1977	-0-	-317	-0-	1977	2			N	-0-					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: D 4H RRCID -> 216002 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 7337 - 8085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4061	X	2726	-0-	-1335	-0-	2716	3	10	9	Y	9	8	1			7
06	DLQ G-10		2584	-0-	2584	2584	2571	3	13	9	Y	12	14	1			5
07	DLQ G-10		3209	-0-	3209	5793	3199	3	10	9	Y	9	8	1			6
08	DLQ G-10		3669	-0-	3669	9462	3657	3	12	9	Y	11	10	1			7
09	12906	X	3444	-0-	-9462	-0-	3422	3	22	9	Y	20	10	1			17
*10	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	3517	3	20	9	Y	18	22	1			13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FERGASON WELL #: 1 RRCID -> 216132 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 9004 PERF. 8020 - 8924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	3810	X	3136	-0-	-674	-0-	3126	2	10	9	N	9	99	1			18
*12	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	3455	2			N	-0-					18
*01	3255	X	2943	-0-	-312	-0-	2921	2	22	9	N	20					38
*02	2940	X	2773	-0-	-167	-0-	2773	2			N	-0-					38
*03	3441	X	2464	-0-	-977	-0-	2464	2			N	-0-					38
*04	3330	X	2537	-0-	-793	-0-	2537	2			N	-0-					38
*05	3441	X	2574	-0-	-867	-0-	2574	2			N	-0-					38
*06	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	3012	2			N	-0-					38
07	3069	X	2458	-0-	-611	-0-	2456	2	2	9	N	2					40
08	2635	X	1898	-0-	-737	-0-	1888	2	10	9	N	9					49
09	3000	X	2288	-0-	-712	-0-	2288	2			N	-0-					49
10	3100	X	2362	-0-	-738	-0-	2362	2			N	-0-					49

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
05	9765	X	9029	-0-	-736	-0-	9029	2			N	-0-					-0-
06	9450	X	8493	-0-	-957	-0-	8493	2			N	-0-					-0-
07	9765	X	9073	-0-	-692	-0-	9073	2			N	-0-					-0-
08	9176	X	8554	-0-	-622	-0-	8554	2			N	-0-					-0-
09	8850	X	8836	-0-	-14	-0-	8836	2			N	-0-					-0-
10	9083	X	8691	-0-	-392	-0-	8691	2			N	-0-					-0-

MARINE CREEK WELL #: C 2H RRCID -> 216443 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 7062 PERF. 8165 - 0

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7402	X	7402	-0-	-0-	-0-	704	1	6698	2	N	-0-					-0-
06	7110	X	5773	-0-	-1337	-0-	365	1	5408	2	N	-0-					-0-
07	7936	X	2976	-0-	-4960	-0-	589	1	2387	2	N	-0-					-0-
08	7936	X	1101	-0-	-6835	-0-	581	1	520	2	N	-0-					-0-
09	7680	X	670	-0-	-7010	-0-	670	1			N	-0-					-0-
10	7409	X	585	-0-	-6824	-0-	585	1			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
05	6417	X	5592	-0-	-825	-0-	5592	2			N	-0-					-0-
06	6060	X	5234	-0-	-826	-0-	5234	2			N	-0-					-0-
07	6107	X	5451	-0-	-656	-0-	5451	2			N	-0-					-0-
08	6107	X	3817	-0-	-2290	-0-	3817	2			N	-0-					-0-
09	5730	X	3644	-0-	-2086	-0-	3644	2			N	-0-					-0-
10	5580	X	4780	-0-	-800	-0-	4780	2			N	-0-					-0-

BEAN "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 216447 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 7592 - 8828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BRATTEN RANCH WELL #: 11 RRCID -> 216476 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 4956 PERF. 5450 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DORSEY WELL #: 1H RRCID -> 216477 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 5423 PERF. 5650 - 8450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3286	X	2869	-0-	-417	-0-	471	1	2398	3	N	-0-					87
06	3180	X	2915	-0-	-265	-0-	457	1	2457	3	N	1					88
							1	9									
07	3162	X	3042	-0-	-120	-0-	467	1	2562	3	N	12					100
							13	9									
08	3162	X	2990	-0-	-172	-0-	440	1	2549	3	N	1	59	1			42
							1	9									
09	3000	X	2751	-0-	-249	-0-	380	1	2371	3	N	-0-					42
10	3038	X	2868	-0-	-170	-0-	405	1	2463	3	N	-0-					42

TRWD "F" UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 216546 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7483 - 9643

05	17019	X	15211	-0-	-1808	-0-	15211	2			N	-0-					-0-
06	16290	X	13396	-0-	-2894	-0-	13396	2			N	-0-					-0-
07	16678	X	14998	-0-	-1680	-0-	14998	2			N	-0-					-0-
08	16585	X	15235	-0-	-1350	-0-	15235	2			N	-0-					-0-
09	15750	X	15396	-0-	-354	-0-	15396	2			N	-0-					-0-
10	15221	X	15194	-0-	-27	-0-	15194	2			N	-0-					-0-

DOUBLE WING TRUDE "A" WELL #: 2H RRCID -> 216558 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 6720 - 9302

05	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					40
06	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					40
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

SANSOM, MARION UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 217179 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 7341 - 8314

05	29403	X	29403	-0-	-0-	-0-	29403	2			N	-0-					-0-
06	25416	X	25416	-0-	-0-	-0-	25416	2			N	-0-					-0-
07	23688	X	23688	-0-	-0-	-0-	23688	2			N	-0-					-0-
08	22492	X	22492	-0-	-0-	-0-	22492	2			N	-0-					-0-
09	20947	X	20947	-0-	-0-	-0-	20947	2			N	-0-					-0-
*10	19288	X	19288	-0-	-0-	-0-	19288	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST "E" UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 217182 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 7260 - 8396

05	5208	X	3178	-0-	-2030	-0-	3171	3	7	9	N	6	4	1			3
06	3990	X	3184	-0-	-806	-0-	3178	3	6	9	N	5	6	1			2
07	3844	X	3697	-0-	-147	-0-	3688	3	9	9	N	8	8	1			2
08	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	3899	3			N	-0-					2
09	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	3453	3	7	9	N	6	7	1			1
10	3689	X	3198	-0-	-491	-0-	3192	3	6	9	N	5	5	1			1

HARPER CATTLE E WELL #: C 1H RRCID -> 217213 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 8129 PERF. 8643 - 9863

05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

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
05	17799	X	17799	-0-	-0-	-0-	362	1	17437	2	N	-0-					-0-
06	16750	X	16750	-0-	-0-	-0-	351	1	16399	2	N	-0-					-0-
07	16740	X	16740	-0-	-0-	-0-	362	1	16378	2	N	-0-					-0-
08	16496	X	16496	-0-	-0-	-0-	362	1	16134	2	N	-0-					-0-
09	15504	X	15504	-0-	-0-	-0-	351	1	15153	2	N	-0-					-0-
10	15593	X	14810	-0-	-783	-0-	362	1	14448	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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	7812	X	7005	-0-	-807	-0-	7005	2			N	-0-					-0-
06	7380	X	7203	-0-	-177	-0-	7203	2			N	-0-					-0-
07	7886	X	7886	-0-	-0-	-0-	7886	2			N	-0-					-0-
08	7745	X	7745	-0-	-0-	-0-	7745	2			N	-0-					-0-
09	7200	X	7159	-0-	-41	-0-	7159	2			N	-0-					-0-
10	7874	X	7341	-0-	-533	-0-	7341	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
05	7316	X	4022	-0-	-3294	-0-	4022	2			N	-0-					-0-
06	6360	X	4723	-0-	-1637	-0-	4723	2			N	-0-					-0-
07	6293	X	5005	-0-	-1288	-0-	5005	2			N	-0-					-0-
08	6293	X	4337	-0-	-1956	-0-	4337	2			N	-0-					-0-
09	4800	X	4756	-0-	-44	-0-	4756	2			N	-0-					-0-
10	4991	X	4944	-0-	-47	-0-	4944	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
05	4433	X	4078	-0-	-355	-0-	4063	2	15	9	Y	14	11	1			11
06	DLQ G-10		4102	-0-	4102	4102	4078	2	24	9	Y	22	24	1			9
07	DLQ G-10		4612	-0-	4612	8714	4598	2	14	9	Y	13	13	1			9
08	DLQ G-10		4921	-0-	4921	13635	4904	2	17	9	Y	15	14	1			10
09	18536	X	4901	-0-	-13635	-0-	4869	2	32	9	Y	29	15	1			24
*10	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	4297	2	22	9	Y	20	27	1			17

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
05	3441	X	1640	-0-	-1801	-0-	1633	3	7	9	Y	6	5	1			4
06	DLQ G-10		1921	-0-	1921	1921	1910	3	11	9	Y	10	10	1			4
07	DLQ G-10		2052	-0-	2052	3973	2048	3	4	9	Y	4	5	1			3
08	DLQ G-10		2978	-0-	2978	6951	2966	3	12	9	Y	11	8	1			6
09	9052	X	2101	-0-	-6951	-0-	2090	3	11	9	Y	10	6	1			10
*10	2123	X	2123	-0-	-0-	-0-	2114	3	9	9	Y	8	11	1			7

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
05	5904	X	5904	-0-	-0-	-0-	5881	3	23	9	Y	21	16	1			15
06	DLQ G-10		5398	-0-	5398	5398	5370	3	28	9	Y	25	30	1			10
07	DLQ G-10		5173	-0-	5173	10571	5158	3	15	9	Y	14	14	1			10
08	DLQ G-10		5195	-0-	5195	15766	5177	3	18	9	Y	16	15	1			11
09	20730	X	4964	-0-	-15766	-0-	4932	3	32	9	Y	29	15	1			25
*10	4834	X	4834	-0-	-0-	-0-	4806	3	28	9	Y	25	31	1			19

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALSH CRESSON RANCH WELL #: D 1H RRCID -> 217293 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 6484 PERF. 7030 - 8828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4836	X	2263	-0-	-2573	-0-	2248	3	15	9	Y	14	11	1			10
06	DLQ G-10		4002	-0-	4002	4002	3980	3	22	9	Y	20	22	1			8
07	DLQ G-10		3973	-0-	3973	7975	3962	3	11	9	Y	10	11	1			7
08	DLQ G-10		4433	-0-	4433	12408	4418	3	15	9	Y	14	12	1			9
09	DLQ G-10		4452	-0-	4452	16860	4423	3	29	9	Y	26	13	1			22
*10	21467	X	4607	-0-	-16860	-0-	4579	3	28	9	Y	25	29	1			18

TRWD WELL #: E 21H RRCID -> 217296 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 6721 PERF. 7219 - 10079

05	15965	X	14357	-0-	-1608	-0-	14357	2			N	-0-					-0-
06	14430	X	13528	-0-	-902	-0-	13528	2			N	-0-					-0-
07	14880	X	13670	-0-	-1210	-0-	13670	2			N	-0-					-0-
08	14880	X	14047	-0-	-833	-0-	14047	2			N	-0-					-0-
09	14220	X	13602	-0-	-618	-0-	13602	2			N	-0-					-0-
10	14353	X	13438	-0-	-915	-0-	13438	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: B 4 H RRCID -> 217323 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 6902 - 8098

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MISSION UNIT WELL #: A 1 H RRCID -> 217498 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 7379 PERF. 7713 - 8993

05	7936	X	5840	-0-	-2096	-0-	559	1	5281	2	N	-0-					-0-
06	7680	X	6002	-0-	-1678	-0-	521	1	5481	2	N	-0-					-0-
07	7378	X	6094	-0-	-1284	-0-	603	1	5491	2	N	-0-					-0-
08	8157	X	8157	-0-	-0-	-0-	551	1	7606	2	N	-0-					-0-
09	8585	X	8585	-0-	-0-	-0-	539	1	8046	2	N	-0-					-0-
*10	10216	X	10216	-0-	-0-	-0-	538	1	9678	2	N	-0-					-0-

HAYCO "F" WELL #: F 3 H RRCID -> 217520 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 7577 - 9225

05	18228	X	10646	-0-	-7582	-0-	10646	2			N	-0-					-0-
06	17622	X	17622	-0-	-0-	-0-	17622	2			N	-0-					-0-
07	17856	X	16397	-0-	-1459	-0-	16397	2			N	-0-					-0-
08	17484	X	17359	-0-	-125	-0-	17359	2			N	-0-					-0-
09	17610	X	16596	-0-	-1014	-0-	16596	2			N	-0-					-0-
10	18197	X	12805	-0-	-5392	-0-	12805	2			N	-0-					-0-

TRWD EAST "E" UNIT WELL #: 4H RRCID -> 217525 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 6739 PERF. 7762 - 9298

05	10602	X	10513	-0-	-89	-0-	10513	2			N	-0-					-0-
06	10410	X	8297	-0-	-2113	-0-	8297	2			N	-0-					-0-
07	10757	X	9270	-0-	-1487	-0-	9270	2			N	-0-					-0-
08	10757	X	8660	-0-	-2097	-0-	8660	2			N	-0-					-0-
09	10170	X	9290	-0-	-880	-0-	9290	2			N	-0-					-0-
10	10509	X	9548	-0-	-961	-0-	9548	2			N	-0-					-0-

TRWD "E" NORTH UNIT WELL #: E 22H RRCID -> 217533 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 7506 - 10170

05	19561	X	17921	-0-	-1640	-0-	17921	2			N	-0-					-0-
06	17940	X	16727	-0-	-1213	-0-	16727	2			N	-0-					-0-
07	18538	X	17385	-0-	-1153	-0-	17385	2			N	-0-					-0-
08	18538	X	17689	-0-	-849	-0-	17689	2			N	-0-					-0-
09	17520	X	17030	-0-	-490	-0-	17030	2			N	-0-					-0-
10	17918	X	17360	-0-	-558	-0-	17360	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALSH RANCH WEST WELL #: G 3H RRCID -> 217543 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 6642 PERF. 6999 - 8543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6200	X	5736	-0-	-464	-0-	5729	3	7	9	N	6	4	1			4
06	6000	X	5106	-0-	-894	-0-	5098	3	8	9	N	7	8	1			3
07	6200	X	5384	-0-	-816	-0-	5371	3	13	9	N	12	12	1			3
08	5890	X	5080	-0-	-810	-0-	5080	3			N	-0-					3
09	5550	X	4408	-0-	-1142	-0-	4400	3	8	9	N	7	9	1			1
10	5735	X	4743	-0-	-992	-0-	4735	3	8	9	N	7	7	1			1

LITOGRAFIA WELL #: C 2H RRCID -> 217548 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7678 - 8764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7409	X	6829	-0-	-580	-0-	6829	2			N	-0-					-0-
06	7170	X	5326	-0-	-1844	-0-	5326	2			N	-0-					-0-
07	6913	X	6535	-0-	-378	-0-	6535	2			N	-0-					-0-
08	6851	X	6531	-0-	-320	-0-	6531	2			N	-0-					-0-
09	6600	X	5166	-0-	-1434	-0-	5166	2			N	-0-					-0-
10	6820	X	5022	-0-	-1798	-0-	5022	2			N	-0-					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: D 3H RRCID -> 217550 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6991 - 8328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1960	X	1960	-0-	-0-	-0-	1951	3	9	9	Y	8	6	1			5
06	DLQ G-10		1788	-0-	1788	1788	1778	3	10	9	Y	9	10	1			4
07	DLQ G-10		837	-0-	837	2625	836	3	1	9	Y	1	3	1			2
08	DLQ G-10		2094	-0-	2094	4719	2086	3	8	9	Y	7	5	1			4
09	6622	X	1903	-0-	-4719	-0-	1892	3	11	9	Y	10	5	1			9
*10	1807	X	1807	-0-	-0-	-0-	1799	3	8	9	Y	7	10	1			6

HBB UNIT WELL #: 6H RRCID -> 217552 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7750 - 10116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	26319	X	20411	-0-	-5908	-0-	20411	2			N	-0-					-0-
06	23940	X	17830	-0-	-6110	-0-	17830	2			N	-0-					-0-
07	23529	X	17932	-0-	-5597	-0-	17932	2			N	-0-					-0-
08	22289	X	19140	-0-	-3149	-0-	19140	2			N	-0-					-0-
09	20220	X	19136	-0-	-1084	-0-	19136	2			N	-0-					-0-
10	20398	X	18652	-0-	-1746	-0-	18652	2			N	-0-					-0-

DUNCAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 218117 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 7567 PERF. 7864 - 9964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15407	X	10030	-0-	-5377	-0-	10030	2			N	-0-					-0-
06	14790	X	10712	-0-	-4078	-0-	10712	2			N	-0-					-0-
07	11771	X	11771	-0-	-0-	-0-	11771	2			N	-0-					-0-
08	11532	X	10520	-0-	-1012	-0-	10520	2			N	-0-					-0-
09	10710	X	9853	-0-	-857	-0-	9853	2			N	-0-					-0-
10	11780	X	9785	-0-	-1995	-0-	9785	2			N	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 218146 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 6746 PERF. 7340 - 8016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	2688	2			N	-0-					-0-
06	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	2677	2			N	-0-					-0-
07	2794	N	2794	-0-	-0-	-0-	2794	2			N	-0-					-0-
08	2861	N	2861	-0-	-0-	-0-	2861	2			N	-0-					-0-
09	2776	N	2776	-0-	-0-	-0-	2776	2			N	-0-					-0-
*10	2740	N	2740	-0-	-0-	-0-	2740	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: N 4 H RRCID -> 218357 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 6714 PERF. 7076 - 8372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2263	N	2145	-0-	-118	-0-	2143	3	2	9	N	2	2	1			1
06	2190	N	1969	-0-	-221	-0-	1966	3	3	9	N	3	3	1			1
07	2263	N	2078	-0-	-185	-0-	2072	3	6	9	N	5	5	1			1
08	2139	N	2049	-0-	-90	-0-	2049	3			N	-0-					1
09	1980	N	1805	-0-	-175	-0-	1801	3	4	9	N	4	4	1			1
10	2077	N	1740	-0-	-337	-0-	1739	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
WALSH RANCH WEST WELL #: S 2H RRCID -> 218359 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 7160 - 10239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7719	X	6956	-0-	-763	-0-	6947	3	9	9	N	8	5	1			5
06	7470	X	6677	-0-	-793	-0-	6667	3	10	9	N	9	10	1			4
07	7719	X	6918	-0-	-801	-0-	6903	3	15	9	N	14	15	1			3
08	7533	X	6986	-0-	-547	-0-	6986	3			N	-0-					3
09	7050	X	6565	-0-	-485	-0-	6550	3	15	9	N	14	15	1			2
10	6944	X	6856	-0-	-88	-0-	6847	3	9	9	N	8	9	1			1

ICI-LEJ UNIT WELL #: 2H RRCID -> 218372 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7933 - 9445

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PURPLE CHENILLE MIDGE WELL #: 1H RRCID -> 218599 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 6279 PERF. 6890 - 9233

05	10509	X	9763	-0-	-746	-0-	9763	2			N	-0-					-0-
06	9660	X	9085	-0-	-575	-0-	9085	2			N	-0-					-0-
07	10013	X	9608	-0-	-405	-0-	9608	2			N	-0-					-0-
08	10013	X	9547	-0-	-466	-0-	9547	2			N	-0-					-0-
09	9690	X	9222	-0-	-468	-0-	9222	2			N	-0-					-0-
10	9765	X	9609	-0-	-156	-0-	9609	2			N	-0-					-0-

TRWD EAST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 219223 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 7368 - 9376

05	13330	X	12620	-0-	-710	-0-	12620	2			N	-0-					-0-
06	12900	X	12050	-0-	-850	-0-	12050	2			N	-0-					-0-
07	13330	X	11981	-0-	-1349	-0-	11981	2			N	-0-					-0-
08	13330	X	12006	-0-	-1324	-0-	12006	2			N	-0-					-0-
09	12720	X	11309	-0-	-1411	-0-	11309	2			N	-0-					-0-
10	12617	X	11334	-0-	-1283	-0-	11334	2			N	-0-					-0-

HBB UNIT WELL #: 3H RRCID -> 219226 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7960 - 8272

05	17996	X	17996	-0-	-0-	-0-	17996	2			N	-0-					-0-
06	15870	X	14611	-0-	-1259	-0-	14611	2			N	-0-					-0-
07	16399	X	12557	-0-	-3842	-0-	12557	2			N	-0-					-0-
08	16399	X	13698	-0-	-2701	-0-	13698	2			N	-0-					-0-
09	15870	X	13074	-0-	-2796	-0-	13074	2			N	-0-					-0-
10	16399	X	12290	-0-	-4109	-0-	12290	2			N	-0-					-0-

IESI UNIT WELL #: 2H RRCID -> 219227 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 7586 PERF. 7896 - 10302

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TCU B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 219229 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 8179 - 11504

05	14322	X	-0-	-0-	-14322	-0-					N	-0-					-0-
06	13860	X	-0-	-0-	-13860	-0-					N	-0-					-0-
07	13578	X	-0-	-0-	-13578	-0-					N	-0-					-0-
08	6262	X	-0-	-0-	-6262	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	4205	X	4205	-0-	-0-	-0-	4205	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

FOREST HILL WELL #: 1 H RRCID -> 219233 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 8189 - 9444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8990	X	6743	-0-	-2247	-0-	6743	2			N	-0-					-0-
06	8940	X	6759	-0-	-2181	-0-	6759	2			N	-0-					-0-
07	9238	X	5204	-0-	-4034	-0-	5204	2			N	-0-					-0-
08	9238	X	3950	-0-	-5288	-0-	3950	2			N	-0-					-0-
09	8040	X	3131	-0-	-4909	-0-	3131	2			N	-0-					-0-
10	6975	X	5317	-0-	-1658	-0-	5317	2			N	-0-					-0-

MISSION "A" WELL #: 2 H RRCID -> 219234 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 7369 PERF. 7848 - 9432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5301	X	4095	-0-	-1206	-0-	4095	2			N	-0-					-0-
06	5130	X	4203	-0-	-927	-0-	4203	2			N	-0-					-0-
07	4774	X	4605	-0-	-169	-0-	4605	2			N	-0-					-0-
08	4774	X	4248	-0-	-526	-0-	4248	2			N	-0-					-0-
09	4942	X	4942	-0-	-0-	-0-	4942	2			N	-0-					-0-
10	4619	X	3938	-0-	-681	-0-	3938	2			N	-0-					-0-

LEWISVILLE "7" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 219243 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 7932 - 8812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10912	X	8821	-0-	-2091	-0-	8821	2			N	-0-					-0-
06	10050	X	8308	-0-	-1742	-0-	8308	2			N	-0-					-0-
07	11016	X	11016	-0-	-0-	-0-	11016	2			N	-0-					-0-
08	9858	X	9656	-0-	-202	-0-	9656	2			N	-0-					-0-
09	9360	X	9302	-0-	-58	-0-	9302	2			N	-0-					-0-
10	11005	X	9926	-0-	-1079	-0-	9926	2			N	-0-					-0-

WALKER-BRUMMETT WELL #: 1H RRCID -> 219800 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 7671 PERF. 8360 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9455	X	6079	-0-	-3376	-0-	6079	2			N	-0-					-0-
06	8940	X	5788	-0-	-3152	-0-	5788	2			N	-0-					-0-
07	8215	X	8142	-0-	-73	-0-	8142	2			N	-0-					-0-
08	8532	X	8532	-0-	-0-	-0-	8532	2			N	-0-					-0-
09	8150	X	8150	-0-	-0-	-0-	8150	2			N	-0-					-0-
10	8153	X	8080	-0-	-73	-0-	8080	2			N	-0-					-0-

CARROT TOP CADDIS WELL #: 1H RRCID -> 220104 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 6277 PERF. 6880 - 10452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
07	7663	X	7663	-0-	-0-	-0-	7663	2			N	-0-					52
08	9220	X	9220	-0-	-0-	-0-	9220	2			N	-0-					52
09	7399	X	7399	-0-	-0-	-0-	7399	2			N	-0-					52
10	7657	X	7085	-0-	-572	-0-	7085	2			N	-0-					52

CARROT TOP CADDIS WELL #: 2H RRCID -> 220105 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 6241 PERF. 6790 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEAK SWD WELL #: 1 RRCID -> 220318 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 6703 - 8379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALSH RANCH WEST WELL #: E 2H RRCID -> 220421 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 9231 PERF. 7261 - 9160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4688	X	4688	-0-	-0-	-0-	4681	3	7	9	N	6	3	1			3
06	4765	X	4765	-0-	-0-	-0-	4758	3	7	9	N	6	6	1			3
07	5240	X	5240	-0-	-0-	-0-	5229	3	11	9	N	10	11	1			2
08	4805	X	3865	-0-	-940	-0-	3865	3			N	-0-					2
09	4770	X	3521	-0-	-1249	-0-	3510	3	11	9	N	10	11	1			1
10	5239	X	3814	-0-	-1425	-0-	3810	3	4	9	N	4	4	1			1

BOONE, ALFORD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 220435 COMPL. DATE 04/15/2006 TOTAL DEPTH 8157 PERF. 8635 - 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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEECHWOOD WELL #: E 1 H RRCID -> 220438 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 8165 - 10013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11687	X	10611	-0-	-1076	-0-	10611	2			N	-0-					-0-
06	11130	X	10378	-0-	-752	-0-	10378	2			N	-0-					-0-
07	11253	X	9619	-0-	-1634	-0-	9619	2			N	-0-					-0-
08	11036	X	10480	-0-	-556	-0-	10480	2			N	-0-					-0-
09	10380	X	10161	-0-	-219	-0-	10161	2			N	-0-					-0-
10	10726	X	10085	-0-	-641	-0-	10085	2			N	-0-					-0-

HARPER CATTLE D WELL #: B 4H RRCID -> 220440 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 8077 PERF. 8563 - 10315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-					-0-
06	2580	X	-0-	-0-	-2580	-0-					N	-0-					-0-
07	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					N	-0-					-0-
08	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PURSELLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 220441 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 7806 - 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
05	15283	X	11397	-0-	-3886	-0-	11397	2			N	-0-					-0-
06	14790	X	10878	-0-	-3912	-0-	10878	2			N	-0-					-0-
07	15283	X	11241	-0-	-4042	-0-	11241	2			N	-0-					-0-
08	13547	X	10700	-0-	-2847	-0-	10700	2			N	-0-					-0-
09	11700	X	10090	-0-	-1610	-0-	10090	2			N	-0-					-0-
10	11408	X	10721	-0-	-687	-0-	10721	2			N	-0-					-0-

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
05	15717	X	10815	-0-	-4902	-0-	10815	2			N	-0-					-0-
06	14220	X	13094	-0-	-1126	-0-	13094	2			N	-0-					-0-
07	15837	X	15837	-0-	-0-	-0-	15837	2			N	-0-					-0-
08	15233	X	15233	-0-	-0-	-0-	15233	2			N	-0-					-0-
09	13780	X	13780	-0-	-0-	-0-	13780	2			N	-0-					-0-
10	15841	X	14483	-0-	-1358	-0-	14483	2			N	-0-					-0-

SDA "C" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 220450 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7954 - 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
05	12927	X	9690	-0-	-3237	-0-	9690	2			N	-0-					-0-
06	11582	X	11582	-0-	-0-	-0-	11582	2			N	-0-					-0-
07	11377	X	10434	-0-	-943	-0-	10434	2			N	-0-					-0-
08	11377	X	10434	-0-	-943	-0-	10434	2			N	-0-					-0-
09	11580	X	9935	-0-	-1645	-0-	9935	2			N	-0-					-0-
10	11966	X	10607	-0-	-1359	-0-	10607	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SDA "A" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 220452 COMPL. DATE 06/24/2006 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 7654 - 9040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14291	X	12852	-0-	-1439	-0-	12852	2			N	-0-					-0-
06	14015	X	14015	-0-	-0-	-0-	14015	2			N	-0-					-0-
07	14708	X	14708	-0-	-0-	-0-	14708	2			N	-0-					-0-
08	14187	X	14187	-0-	-0-	-0-	14187	2			N	-0-					-0-
09	13830	X	12209	-0-	-1621	-0-	12209	2			N	-0-					-0-
10	14291	X	12848	-0-	-1443	-0-	12848	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: R 3H RRCID -> 220453 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7212 - 8685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	2031	X	2031	-0-	-0-	-0-	2031	3			N	-0-					-0-
*10	3962	X	3962	-0-	-0-	-0-	3956	3	6	9	N	5	4	1			1

WALSH RANCH WEST WELL #: R 2H RRCID -> 220528 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 6998 - 8344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5270	X	4736	-0-	-534	-0-	4732	3	4	9	N	4	3	1			2
06	5100	X	4112	-0-	-988	-0-	4108	3	4	9	N	4	4	1			2
07	5270	X	4183	-0-	-1087	-0-	4174	3	9	9	N	8	8	1			2
08	5146	X	4131	-0-	-1015	-0-	4131	3			N	-0-					2
09	4920	X	3918	-0-	-1002	-0-	3909	3	9	9	N	8	9	1			1
10	4743	X	4118	-0-	-625	-0-	4112	3	6	9	N	5	5	1			1

WALSH RANCH WEST WELL #: T 1H RRCID -> 220529 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 7261 - 9783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					-0-
06	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
07	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	7555	X	7555	-0-	-0-	-0-	7529	3	26	9	N	24	21	1			3
*10	9038	X	9038	-0-	-0-	-0-	9025	3	13	9	N	12	13	1			2

WALSH RANCH WEST WELL #: A 3 H RRCID -> 220551 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 7173 - 8229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2418	X	1267	-0-	-1151	-0-	1265	3	2	9	N	2	1	1			1
06	2340	X	1268	-0-	-1072	-0-	1266	3	2	9	N	2	2	1			1
07	2418	X	1390	-0-	-1028	-0-	1387	3	3	9	N	3	3	1			1
08	1922	X	1340	-0-	-582	-0-	1340	3			N	-0-					1
09	1260	X	1100	-0-	-160	-0-	1099	3	1	9	N	1	2	1			-0-
*10	1410	X	1410	-0-	-0-	-0-	1408	3	2	9	N	2	2	1			-0-

MAUDI WALSH ROE WELL #: C 1H RRCID -> 220560 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 7288 - 8713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5704	X	5273	-0-	-431	-0-	5273	2			N	-0-					46
06	6360	X	5644	-0-	-716	-0-	5644	2			N	-0-					46
07	6572	X	5707	-0-	-865	-0-	5707	2			N	-0-					46
08	6572	X	5349	-0-	-1223	-0-	5349	2			N	-0-					46
09	5640	X	3652	-0-	-1988	-0-	3652	2			N	-0-					46
10	5828	X	4830	-0-	-998	-0-	4830	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
05	103137	X	103137	-0-	-0-	-0-	103137	2			N	-0-					-0-
06	80752	X	80752	-0-	-0-	-0-	80752	2			N	-0-					-0-
07	58371	X	58371	-0-	-0-	-0-	58371	2			N	-0-					-0-
08	44132	X	44132	-0-	-0-	-0-	44132	2			N	-0-					-0-
09	39105	X	39105	-0-	-0-	-0-	39105	2			N	-0-					-0-
10	0	W	40212	-0-	40212	40212	40212	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FEDERAL NORTH "E" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 220583 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 7167 - 8975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	26753	X	17770	-0-	-8983	-0-	17770	2			N	-0-					-0-
06	54283	X	54283	-0-	-0-	-0-	54283	2			N	-0-					-0-
07	44933	X	44933	-0-	-0-	-0-	44933	2			N	-0-					-0-
08	39510	X	39510	-0-	-0-	-0-	39510	2			N	-0-					-0-
09	32771	X	32771	-0-	-0-	-0-	32771	2			N	-0-					-0-
*10	35145	X	35145	-0-	-0-	-0-	35145	2			N	-0-					-0-

GARRETT "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 220591 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 7679 - 9744

05	7930	X	7930	-0-	-0-	-0-	7930	2			N	-0-					-0-
06	7632	X	7632	-0-	-0-	-0-	7632	2			N	-0-					-0-
07	7958	X	7958	-0-	-0-	-0-	7958	2			N	-0-					-0-
08	7936	X	7827	-0-	-109	-0-	7827	2			N	-0-					-0-
09	7680	X	7421	-0-	-259	-0-	7421	2			N	-0-					-0-
10	7967	X	7600	-0-	-367	-0-	7600	2			N	-0-					-0-

HODGE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 220595 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 7529 - 9755

05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AKINS WELL #: 1H RRCID -> 220673 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8650 - 9804

05	3286	X	-0-	-0-	-3286	-0-					N	-0-					-0-
06	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	4420	2			N	-0-					-0-
07	1426	X	1035	-0-	-391	-0-	1035	2			N	-0-					-0-
08	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					-0-
09	4410	X	-0-	-0-	-4410	-0-					N	-0-					-0-
10	4557	X	-0-	-0-	-4557	-0-					N	-0-					-0-

STONE WELL #: 1H RRCID -> 220700 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 8242 - 9066

05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HBB UNIT WELL #: 7H RRCID -> 220704 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7704 - 10070

05	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					N	-0-					-0-
06	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	2979	2			N	-0-					-0-
07	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	3165	2			N	-0-					-0-
08	837	X	641	-0-	-196	-0-	641	2			N	-0-					-0-
09	2970	X	2741	-0-	-229	-0-	2741	2			N	-0-					-0-
10	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: N 3H RRCID -> 220713 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 7213 - 10343

05	8804	X	6796	-0-	-2008	-0-	6786	3	10	9	N	9	6	1			5
06	8520	X	6194	-0-	-2326	-0-	6184	3	10	9	N	9	10	1			4
07	8804	X	5894	-0-	-2910	-0-	5881	3	13	9	N	12	13	1			3
08	7936	X	6404	-0-	-1532	-0-	6404	3			N	-0-					3
09	6840	X	6144	-0-	-696	-0-	6130	3	14	9	N	13	14	1			2
10	6789	X	4892	-0-	-1897	-0-	4892	3			N	-0-	2	1			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WALSH RANCH WEST WELL #: F 4H RRCID -> 220714 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 7803 - 9010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9207	X	8232	-0-	-975	-0-	8223	3	9	9	N	8	6	1			5
06	9000	X	7011	-0-	-1989	-0-	6999	3	12	9	N	11	11	1			5
07	9300	X	8444	-0-	-856	-0-	8426	3	18	9	N	16	17	1			4
08	9300	X	7659	-0-	-1641	-0-	7659	3			N	-0-					4
09	8160	X	7365	-0-	-795	-0-	7350	3	15	9	N	14	16	1			2
*10	9943	X	9943	-0-	-0-	-0-	9934	3	9	9	N	8	9	1			1

WALSH RANCH WEST WELL #: I 1 H RRCID -> 220715 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6662 PERF. 7309 - 9557

05	6448	X	-0-	-0-	-6448	-0-					N	-0-					-0-
06	5430	X	-0-	-0-	-5430	-0-					N	-0-					-0-
07	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-					-0-
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	8726	X	8726	-0-	-0-	-0-	8707	3	19	9	N	17	14	1			3
*10	12857	X	12857	-0-	-0-	-0-	12838	3	19	9	N	17	17	1			3

WALSH RANCH WEST I UNIT WELL #: 2H RRCID -> 220716 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 7343 - 9391

05	6510	X	5114	-0-	-1396	-0-	5108	3	6	9	N	5	4	1			3
06	6300	X	4973	-0-	-1327	-0-	4965	3	8	9	N	7	7	1			3
07	6510	X	5251	-0-	-1259	-0-	5240	3	11	9	N	10	11	1			2
08	5642	X	4508	-0-	-1134	-0-	4508	3			N	-0-					2
09	4980	X	4204	-0-	-776	-0-	4195	3	9	9	N	8	9	1			1
10	5239	X	4345	-0-	-894	-0-	4338	3	7	9	N	6	6	1			1

WALSH RANCH WEST WELL #: S 1H RRCID -> 220717 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 6615 PERF. N/A

05	4805	X	3555	-0-	-1250	-0-	3551	3	4	9	N	4	3	1			2
06	4650	X	2816	-0-	-1834	-0-	2812	3	4	9	N	4	4	1			2
07	4557	X	2685	-0-	-1872	-0-	2681	3	4	9	N	4	5	1			1
08	4278	X	1938	-0-	-2340	-0-	1938	3			N	-0-					1
09	3930	X	2178	-0-	-1752	-0-	2174	3	4	9	N	4	4	1			1
10	3565	X	3310	-0-	-255	-0-	3308	3	2	9	N	2	3	1			-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: R 1H RRCID -> 220718 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6656 PERF. 7292 - 9128

05	4278	X	3526	-0-	-752	-0-	3522	3	4	9	N	4	3	1			2
06	3810	X	3341	-0-	-469	-0-	3335	3	6	9	N	5	5	1			2
07	3937	X	3427	-0-	-510	-0-	3419	3	8	9	N	7	7	1			2
08	8958	X	8958	-0-	-0-	-0-	8958	3			N	-0-					2
09	3480	X	2785	-0-	-695	-0-	2779	3	6	9	N	5	6	1			1
10	3534	X	2991	-0-	-543	-0-	2989	3	2	9	N	2	3	1			-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: H 4H RRCID -> 220722 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 6492 PERF. 6950 - 8107

05	2945	X	1821	-0-	-1124	-0-	1810	2	11	9	Y	10	9	1			8
06	DLQ G-10		1567	-0-	1567	1567	1563	2	4	9	Y	4	9	1			3
07	DLQ G-10		1446	-0-	1446	3013	1442	2	4	9	Y	4	4	1			3
08	DLQ G-10		1998	-0-	1998	5011	1991	2	7	9	Y	6	5	1			4
09	6767	X	1756	-0-	-5011	-0-	1746	2	10	9	Y	9	5	1			8
*10	1744	X	1744	-0-	-0-	-0-	1727	2	17	9	Y	15	14	1			9

WALSH CRESSON RANCH WELL #: A 3H RRCID -> 220723 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 7058 - 8872

05	13876	X	13876	-0-	-0-	-0-	13832	2	44	9	Y	40	28	1			21
06	DLQ G-10		5305	-0-	5305	5305	5275	2	30	9	Y	27	36	1			12
07	DLQ G-10		4503	-0-	4503	9808	4490	2	13	9	Y	12	14	1			10
08	DLQ G-10		5807	-0-	5807	15615	5786	2	21	9	Y	19	17	1			12
09	21180	X	5565	-0-	-15615	-0-	5531	2	34	9	Y	31	16	1			27
*10	4882	X	4882	-0-	-0-	-0-	4859	2	23	9	Y	21	30	1			18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
POWELL-COZART UNOT WELL #: 1H RRCID -> 221020 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7919 - 9739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9331	X	8289	-0-	-1042	-0-	8289	2			N	-0-					-0-
06	8580	X	8274	-0-	-306	-0-	8274	2			N	-0-					-0-
07	8804	X	8594	-0-	-210	-0-	8594	2			N	-0-					-0-
08	8773	X	8349	-0-	-424	-0-	8349	2			N	-0-					-0-
09	8430	X	6210	-0-	-2220	-0-	6210	2			N	-0-					-0-
10	8587	X	913	-0-	-7674	-0-	913	2			N	-0-					-0-

MARSHALL-LOFTIN WELL #: 6H RRCID -> 221298 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 5084 PERF. 6025 - 8475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOUBLE WING TRUDE WELL #: 1H RRCID -> 221341 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 8080 - 9340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

ROE, MAUDI WALSH WELL #: B 1H RRCID -> 222818 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 6417 PERF. 6960 - 8031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7876	X	7876	-0-	-0-	-0-	7876	2			N	-0-					158
06	7083	X	7083	-0-	-0-	-0-	7083	2			N	-0-					158
07	11191	X	8147	-0-	-3044	-0-	8147	2			N	-0-					158
08	11191	X	3935	-0-	-7256	-0-	3935	2			N	-0-					158
09	10830	X	5210	-0-	-5620	-0-	5210	2			N	-0-					158
10	8153	X	6126	-0-	-2027	-0-	6126	2			N	-0-					158

WALSH CRESSON RANCH WELL #: E 4H RRCID -> 222875 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 6414 PERF. 6872 - 10229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4557	X	2852	-0-	-1705	-0-	2842	3	10	9	Y	9	8	1			7
06	DLQ G-10		4062	-0-	4062	4062	4038	3	24	9	Y	22	21	1			8
07	DLQ G-10		1907	-0-	1907	5969	1904	3	3	9	Y	3	7	1			4
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	5969					Y	-0-	2	1			2
09	5969	X	-0-	-0-	-5969	-0-					Y	-0-	1	1			1
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					-0-

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
05	5797	X	4594	-0-	-1203	-0-	4464	2	130	9	N	118	188	1			72
06	4980	X	4112	-0-	-868	-0-	4112	2			N	-0-					72
07	4712	X	4410	-0-	-302	-0-	4356	2	54	9	N	49	77	1			44
08	4712	X	4264	-0-	-448	-0-	4257	2	7	9	N	6					50
09	4530	X	3934	-0-	-596	-0-	3934	2			N	-0-					50
10	4588	X	4006	-0-	-582	-0-	3963	2	43	9	N	39					89

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
05	17949	X	15756	-0-	-2193	-0-	15756	2			N	-0-					-0-
06	16530	X	15359	-0-	-1171	-0-	15359	2			N	-0-					-0-
07	17050	X	15103	-0-	-1947	-0-	15103	2			N	-0-					-0-
08	16647	X	16017	-0-	-630	-0-	16017	2			N	-0-					-0-
09	15750	X	14605	-0-	-1145	-0-	14605	2			N	-0-					-0-
10	15872	X	14794	-0-	-1078	-0-	14794	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALSH RANCH WEST WELL #: L 1H RRCID -> 222907 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 6633 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8029	X	7477	-0-	-552	-0-	7468	3	9	9	N	8	5	1			5
06	7770	X	6520	-0-	-1250	-0-	6510	3	10	9	N	9	10	1			4
07	8029	X	6564	-0-	-1465	-0-	6549	3	15	9	N	14	15	1			3
08	7688	X	6638	-0-	-1050	-0-	6638	3			N	-0-					3
09	7350	X	6398	-0-	-952	-0-	6384	3	14	9	N	13	14	1			2
10	7471	X	6378	-0-	-1093	-0-	6369	3	9	9	N	8	9	1			1

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
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARPER NEJ WEST WELL #: 1H RRCID -> 222909 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8566 - 10181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3751	X	2627	-0-	-1124	-0-	2627	2			N	-0-					-0-
06	3630	X	2499	-0-	-1131	-0-	2499	2			N	-0-					-0-
07	3751	X	1520	-0-	-2231	-0-	1520	2			N	-0-					-0-
08	3379	X	2577	-0-	-802	-0-	2577	2			N	-0-					-0-
09	2760	X	1925	-0-	-835	-0-	1925	2			N	-0-					-0-
10	2635	X	2392	-0-	-243	-0-	2392	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
05	6665	X	6013	-0-	-652	-0-	6013	2			N	-0-					-0-
06	6450	X	5806	-0-	-644	-0-	5806	2			N	-0-					-0-
07	6665	X	5349	-0-	-1316	-0-	5349	2			N	-0-					-0-
08	6479	X	4217	-0-	-2262	-0-	4217	2			N	-0-					-0-
09	5820	X	3993	-0-	-1827	-0-	3993	2			N	-0-					-0-
10	6014	X	4223	-0-	-1791	-0-	4223	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
05	9889	X	9101	-0-	-788	-0-	9101	2			N	-0-					-0-
06	9330	X	8481	-0-	-849	-0-	8481	2			N	-0-					-0-
07	9641	X	8712	-0-	-929	-0-	8712	2			N	-0-					-0-
08	9641	X	8484	-0-	-1157	-0-	8484	2			N	-0-					-0-
09	8820	X	8322	-0-	-498	-0-	8322	2			N	-0-					-0-
10	9114	X	8487	-0-	-627	-0-	8487	2			N	-0-					-0-

BRUMBAUGH WELL #: 11H RRCID -> 222914 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7516 - 8915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9269	X	7981	-0-	-1288	-0-	7981	2			N	-0-					-0-
06	8970	X	7698	-0-	-1272	-0-	7698	2			N	-0-					-0-
07	9269	X	7757	-0-	-1512	-0-	7757	2			N	-0-					-0-
08	8866	X	7779	-0-	-1087	-0-	7779	2			N	-0-					-0-
09	8580	X	7925	-0-	-655	-0-	7925	2			N	-0-					-0-
10	7967	X	7797	-0-	-170	-0-	7797	2			N	-0-					-0-

JAVERI UNIT WELL #: 1H RRCID -> 222919 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7709 - 8785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5146	X	5073	-0-	-73	-0-	5073	2			N	-0-					-0-
06	4890	X	4562	-0-	-328	-0-	4562	2			N	-0-					-0-
07	5022	X	4239	-0-	-783	-0-	4239	2			N	-0-					-0-
08	5084	X	4178	-0-	-906	-0-	4178	2			N	-0-					-0-
09	4920	X	4367	-0-	-553	-0-	4367	2			N	-0-					-0-
10	5084	X	4289	-0-	-795	-0-	4289	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ARTERBURN & CROW UNIT WELL #: 3H RRCID -> 222920 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 7923 - 9787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: E 1H RRCID -> 222924 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 7328 - 10603

05	6758	X	6526	-0-	-232	-0-	6526	2			Y	-0-					8
06	DLQ G-10		6444	-0-	6444	6444	6421	2	23	9	Y	21	29	1			-0-
07	DLQ G-10		3406	-0-	3406	9850	3406	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3778	-0-	3778	13628	3778	2			Y	-0-					-0-
09	19657	X	6029	-0-	-13628	-0-	6029	2			Y	-0-					-0-
*10	5767	X	5767	-0-	-0-	-0-	5767	2			Y	-0-					-0-

HUFFMAN, EDGAR L. WELL #: 1H RRCID -> 223718 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 8047 PERF. 8430 - 9900

05	11415	X	11415	-0-	-0-	-0-	11415	2			N	-0-					-0-
06	10920	X	10736	-0-	-184	-0-	10736	2			N	-0-					-0-
07	11408	X	9647	-0-	-1761	-0-	9647	2			N	-0-					-0-
08	11408	X	4074	-0-	-7334	-0-	4074	2			N	-0-					-0-
09	11070	X	6265	-0-	-4805	-0-	6265	2			N	-0-					-0-
10	11408	X	10909	-0-	-499	-0-	10909	2			N	-0-					-0-

KARANGES "B" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 223800 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 8198 - 10484

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEECHWOOD WELL #: E 2 H RRCID -> 223801 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 7942 - 9802

05	5363	X	4961	-0-	-402	-0-	4961	2			N	-0-					-0-
06	5190	X	5059	-0-	-131	-0-	5059	2			N	-0-					-0-
07	5022	X	4872	-0-	-150	-0-	4872	2			N	-0-					-0-
08	5045	X	5045	-0-	-0-	-0-	5045	2			N	-0-					-0-
09	5070	X	5041	-0-	-29	-0-	5041	2			N	-0-					-0-
*10	5269	X	5269	-0-	-0-	-0-	5269	2			N	-0-					-0-

TCU C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 223802 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 8055 - 10463

05	10261	X	9527	-0-	-734	-0-	9527	2			N	-0-					-0-
06	10380	X	9022	-0-	-1358	-0-	9022	2			N	-0-					-0-
07	10726	X	8652	-0-	-2074	-0-	8652	2			N	-0-					-0-
08	10726	X	5882	-0-	-4844	-0-	5882	2			N	-0-					-0-
09	9780	X	7892	-0-	-1888	-0-	7892	2			N	-0-					-0-
10	9517	X	8400	-0-	-1117	-0-	8400	2			N	-0-					-0-

MISSION "C" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 223803 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7713 - 10699

05	13702	X	7233	-0-	-6469	-0-	171	1	7062	2	N	-0-					-0-
06	11820	X	9633	-0-	-2187	-0-	189	1	9444	2	N	-0-					-0-
07	12214	X	10132	-0-	-2082	-0-	185	1	9947	2	N	-0-					-0-
08	12214	X	10217	-0-	-1997	-0-	179	1	10038	2	N	-0-					-0-
09	9630	X	5714	-0-	-3916	-0-	161	1	5553	2	N	-0-					-0-
10	10137	X	9067	-0-	-1070	-0-	197	1	8870	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
UNION PACIFIC "A" WELL #: 1H RRCID -> 223804 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 7492 - 9205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6634	X	4630	-0-	-2004	-0-	4630	2			N	-0-					-0-
06	6420	X	5640	-0-	-780	-0-	5640	2			N	-0-					-0-
07	6634	X	5626	-0-	-1008	-0-	5626	2			N	-0-					-0-
08	6231	X	5733	-0-	-498	-0-	5733	2			N	-0-					-0-
09	5940	X	5401	-0-	-539	-0-	5401	2			N	-0-					-0-
10	5828	X	5339	-0-	-489	-0-	5339	2			N	-0-					-0-

HASLET HEIGHTS WELL #: 4 H RRCID -> 223805 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 7109 PERF. 7518 - 9678

05	11584	X	11584	-0-	-0-	-0-	11584	2			N	-0-					-0-
06	11178	X	11178	-0-	-0-	-0-	11178	2			N	-0-					-0-
07	11377	X	11278	-0-	-99	-0-	11278	2			N	-0-					-0-
08	11594	X	11069	-0-	-525	-0-	11069	2			N	-0-					-0-
09	11220	X	10687	-0-	-533	-0-	10687	2			N	-0-					-0-
10	11594	X	10985	-0-	-609	-0-	10985	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: T 3H RRCID -> 223806 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 7184 - 10329

05	4619	X	3646	-0-	-973	-0-	3643	3	3	9	N	3	2	1			2
06	4470	X	3984	-0-	-486	-0-	3978	3	6	9	N	5	5	1			2
07	4619	X	4388	-0-	-231	-0-	4378	3	10	9	N	9	9	1			2
08	4371	X	4278	-0-	-93	-0-	4278	3			N	-0-					2
09	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	4048	3	9	9	N	8	9	1			1
10	4402	X	4280	-0-	-122	-0-	4273	3	7	9	N	6	6	1			1

PURSELLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 223807 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7864 - 9170

05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALLS MEMORIAL HOSPITAL WELL #: 2H RRCID -> 223808 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 7243 - 9753

05	7285	X	3645	-0-	-3640	-0-	3645	2			N	-0-					-0-
06	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	4145	2			N	-0-					-0-
07	7789	X	7789	-0-	-0-	-0-	7789	2			N	-0-					-0-
08	5493	X	5493	-0-	-0-	-0-	5493	2			N	-0-					-0-
09	5268	X	5268	-0-	-0-	-0-	5268	2			N	-0-					-0-
10	7781	X	6051	-0-	-1730	-0-	6051	2			N	-0-					-0-

BRANTS WELL #: 4H RRCID -> 223809 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 7422 - 9664

05	8278	X	8278	-0-	-0-	-0-	8278	2			N	-0-					-0-
06	8020	X	8020	-0-	-0-	-0-	8020	2			N	-0-					-0-
07	8546	X	8546	-0-	-0-	-0-	8546	2			N	-0-					-0-
08	8627	X	8627	-0-	-0-	-0-	8627	2			N	-0-					-0-
09	8363	X	8363	-0-	-0-	-0-	8363	2			N	-0-					-0-
10	8556	X	8305	-0-	-251	-0-	8305	2			N	-0-					-0-

HOALDRIDGE "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 223810 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 7968 - 10466

05	14849	X	14128	-0-	-721	-0-	14128	2			N	-0-					-0-
06	13230	X	12546	-0-	-684	-0-	12546	2			N	-0-					-0-
07	13361	X	11417	-0-	-1944	-0-	11417	2			N	-0-					-0-
08	14136	X	11994	-0-	-2142	-0-	11994	2			N	-0-					-0-
09	13680	X	11178	-0-	-2502	-0-	11178	2			N	-0-					-0-
10	14136	X	11772	-0-	-2364	-0-	11772	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JOHNSON RANCH WELL #: G 1H RRCID -> 223834 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 6669 PERF. 7284 - 9038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6355	X	6080	-0-	-275	-0-	6080	2			N	-0-					33
06	6691	X	6691	-0-	-0-	-0-	6691	2			N	-0-					33
07	6723	X	6723	-0-	-0-	-0-	6681	2	42	9	N	38	38	1			33
08	6716	X	6716	-0-	-0-	-0-	6565	2	151	9	N	137	38	1			132
09	6690	X	6158	-0-	-532	-0-	6158	2			N	-0-					132
10	6913	X	6379	-0-	-534	-0-	6379	2			N	-0-					132

RAILHEAD WELL #: 5H RRCID -> 223923 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 7116 PERF. 7755 - 10807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11687	X	11628	-0-	-59	-0-	11628	2			N	-0-					-0-
06	11400	X	9771	-0-	-1629	-0-	9771	2			N	-0-					-0-
07	11780	X	9727	-0-	-2053	-0-	9727	2			N	-0-					-0-
08	11780	X	8488	-0-	-3292	-0-	8488	2			N	-0-					-0-
09	11250	X	8323	-0-	-2927	-0-	8323	2			N	-0-					-0-
10	11625	X	9212	-0-	-2413	-0-	9212	2			N	-0-					-0-

RENEGADE CHENILLE WELL #: 1H RRCID -> 223924 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 6301 PERF. 6750 - 10082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7192	X	6180	-0-	-1012	-0-	6180	2			N	-0-					34
06	6420	X	5980	-0-	-440	-0-	5980	2			N	-0-					34
07	6696	X	6129	-0-	-567	-0-	6129	2			N	-0-					34
08	6696	X	5972	-0-	-724	-0-	5972	2			N	-0-					34
09	6480	X	5313	-0-	-1167	-0-	5313	2			N	-0-					34
*10	7375	X	7375	-0-	-0-	-0-	7213	2	162	9	N	147					181

ROYAL COLLEGIATE CADDIS WELL #: 1H RRCID -> 223926 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 6172 PERF. 6800 - 9662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROYAL COLLEGIATE CADDIS WELL #: 2H RRCID -> 223927 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 6279 PERF. 6860 - 10312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	388	1	2950	2	N	175	182	1			30
							193	9									
06	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	375	1	3295	2	N	-0-					30
07	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	392	1	3147	2	N	-0-					30
08	3534	X	3487	-0-	-47	-0-	393	1	3094	2	N	-0-					30
09	3660	X	2938	-0-	-722	-0-	334	1	2604	2	N	-0-					30
10	3782	X	3121	-0-	-661	-0-	399	1	2722	2	N	-0-					30

LAST CHANCE MIDGE WELL #: 1H RRCID -> 223928 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 7450 - 9002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4929	X	4466	-0-	-463	-0-	488	1	3978	2	N	-0-					-0-
06	4920	X	2274	-0-	-2646	-0-	253	1	2021	2	N	-0-					-0-
07	5084	X	4408	-0-	-676	-0-	430	1	3978	2	N	-0-					-0-
08	5759	X	5759	-0-	-0-	-0-	447	1	5312	2	N	-0-					-0-
09	7688	X	7688	-0-	-0-	-0-	293	1	7395	2	N	-0-					-0-
*10	4727	X	4727	-0-	-0-	-0-	455	1	4272	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

FACEY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 224334 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 7435 - 8283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4960	X	3661	-0-	-1299	-0-	3661	2			N	-0-					-0-
06	4800	X	2798	-0-	-2002	-0-	2798	2			N	-0-					-0-
07	4960	X	4173	-0-	-787	-0-	4173	2			N	-0-					-0-
08	4867	X	475	-0-	-4392	-0-	475	2			N	-0-					-0-
09	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	3864	2			N	-0-					-0-
*10	4502	X	4502	-0-	-0-	-0-	4502	2			N	-0-					-0-

HOBSON MCCOY YOUNG UNIT WELL #: 1H RRCID -> 224474 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 7091 - 9305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6789	X	1400	-0-	-5389	-0-	398	1	1002	2	N	-0-					-0-
06	4020	X	1239	-0-	-2781	-0-	233	1	1006	2	N	-0-					-0-
07	4154	X	2568	-0-	-1586	-0-	423	1	2145	2	N	-0-					-0-
08	3968	X	2480	-0-	-1488	-0-	418	1	2062	2	N	-0-					-0-
09	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	403	1	2617	2	N	-0-					-0-
*10	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	428	1	3257	2	N	-0-					-0-

KIMBROUGH DUNLAP UNIT WELL #: 4H RRCID -> 224475 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 8829 - 11071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORITZ "C" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 224519 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 7106 PERF. 7433 - 9565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WALLS MEMORIAL HOSPITAL WELL #: 1H RRCID -> 224521 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 6856 PERF. 7372 - 9055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5177	X	2626	-0-	-2551	-0-	2626	2			N	-0-					-0-
06	3090	X	1135	-0-	-1955	-0-	1135	2			N	-0-					-0-
07	3193	X	2143	-0-	-1050	-0-	2143	2			N	-0-					-0-
08	3193	X	692	-0-	-2501	-0-	692	2			N	-0-					-0-
09	2910	X	2134	-0-	-776	-0-	2134	2			N	-0-					-0-
10	2635	X	410	-0-	-2225	-0-	410	2			N	-0-					-0-

WANN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 224763 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 4683 PERF. 5010 - 8126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7905	X	4436	-0-	-3469	-0-	4436	3			N	-0-	26	1			88
06	7650	X	4251	-0-	-3399	-0-	4237	3	14	9	N	13					101
07	5983	X	4260	-0-	-1723	-0-	4249	3	11	9	N	10					111
08	4433	X	4043	-0-	-390	-0-	4043	3			N	-0-					111
09	4290	X	4034	-0-	-256	-0-	4014	3	20	9	N	18					129
10	4433	X	3813	-0-	-620	-0-	3811	3	2	9	N	2					131

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
05	32391	X	32391	-0-	-0-	-0-	32391	2			N	-0-					-0-
06	27625	X	27625	-0-	-0-	-0-	27625	2			N	-0-					-0-
07	25523	X	25523	-0-	-0-	-0-	25523	2			N	-0-					-0-
08	23893	X	23893	-0-	-0-	-0-	23893	2			N	-0-					-0-
09	22281	X	22281	-0-	-0-	-0-	22281	2			N	-0-					-0-
*10	22126	X	22126	-0-	-0-	-0-	22126	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BLAZING TRAIL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 224765 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7804 - 10899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	34313	X	34313	-0-	-0-	-0-	34313	2			N	-0-					-0-
06	30562	X	30562	-0-	-0-	-0-	30562	2			N	-0-					-0-
07	32264	X	32264	-0-	-0-	-0-	32264	2			N	-0-					-0-
08	31430	X	31430	-0-	-0-	-0-	31430	2			N	-0-					-0-
09	29627	X	29627	-0-	-0-	-0-	29627	2			N	-0-					-0-
*10	28658	X	28658	-0-	-0-	-0-	28658	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
05	5549	X	4021	-0-	-1528	-0-	289	1	3732	3	N	-0-					27
06	4860	X	4054	-0-	-806	-0-	287	1	3694	3	N	66					93
							73	9									
07	4371	X	4258	-0-	-113	-0-	297	1	3961	3	N	-0-					93
08	4371	X	4103	-0-	-268	-0-	271	1	3824	3	N	7					100
							8	9									
09	4230	X	4069	-0-	-161	-0-	306	1	3743	3	N	18					118
							20	9									
10	4247	X	3960	-0-	-287	-0-	334	1	3604	3	N	20					138
							22	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
05	7871	X	7871	-0-	-0-	-0-	7861	3	10	9	N	9	6	1			5
06	7320	X	7194	-0-	-126	-0-	7182	3	12	9	N	11	11	1			5
07	7967	X	7247	-0-	-720	-0-	7233	3	14	9	N	13	15	1			3
08	7967	X	6994	-0-	-973	-0-	6994	3			N	-0-					3
09	7710	X	5585	-0-	-2125	-0-	5575	3	10	9	N	9	11	1			1
10	7874	X	7852	-0-	-22	-0-	7843	3	9	9	N	8	8	1			1

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
05	2455	X	2455	-0-	-0-	-0-	447	1	2008	2	N	-0-					15
06	2265	X	2265	-0-	-0-	-0-	423	1	1842	2	N	-0-					15
07	2263	N	2229	-0-	-34	-0-	446	1	1783	2	N	-0-					15
08	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	445	1	1935	2	N	-0-					15
09	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	394	1	2000	2	N	50					65
							55	9									
*10	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	421	1	2099	2	N	-0-					65

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
05	3999	X	3694	-0-	-305	-0-	497	1	3197	2	N	-0-					-0-
06	3870	X	2537	-0-	-1333	-0-	449	1	2088	2	N	-0-					-0-
07	3999	X	1784	-0-	-2215	-0-	426	1	1358	2	N	-0-					-0-
08	3782	X	2192	-0-	-1590	-0-	447	1	1745	2	N	-0-					-0-
09	3570	X	2333	-0-	-1237	-0-	491	1	1842	2	N	-0-					-0-
10	3689	X	1783	-0-	-1906	-0-	385	1	1398	2	N	-0-					-0-

SOUTH DOSS WELL #: 1 H RRCID -> 225408 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 5700 - 6142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13	X	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					5
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	2900	3			N	-0-					5
*10	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	2822	3			N	-0-					5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

PACIFIC UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225919 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 8067 - 10885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8246	X	6734	-0-	-1512	-0-	6734	2			N	-0-					-0-
06	7980	X	5350	-0-	-2630	-0-	5350	2			N	-0-					-0-
07	8246	X	6770	-0-	-1476	-0-	6770	2			N	-0-					-0-
08	7905	X	6915	-0-	-990	-0-	6915	2			N	-0-					-0-
09	7782	X	7782	-0-	-0-	-0-	7782	2			N	-0-					-0-
10	6758	X	4666	-0-	-2092	-0-	4666	2			N	-0-					-0-

MISSION "D" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 225926 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7896 - 9078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6758	X	6559	-0-	-199	-0-	6559	2			N	-0-					-0-
06	6390	X	6139	-0-	-251	-0-	6139	2			N	-0-					-0-
07	6813	X	6813	-0-	-0-	-0-	6813	2			N	-0-					-0-
08	6572	X	6508	-0-	-64	-0-	6508	2			N	-0-					-0-
09	6972	X	6972	-0-	-0-	-0-	6972	2			N	-0-					-0-
*10	7817	X	7817	-0-	-0-	-0-	7817	2			N	-0-					-0-

TCU A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 225930 COMPL. DATE 07/04/2006 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7799 - 10137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	44078	X	44078	-0-	-0-	-0-	44078	2			N	-0-					-0-
06	34839	X	34839	-0-	-0-	-0-	34839	2			N	-0-					-0-
07	34115	X	34115	-0-	-0-	-0-	34115	2			N	-0-					-0-
08	30973	X	30973	-0-	-0-	-0-	30973	2			N	-0-					-0-
09	26334	X	26334	-0-	-0-	-0-	26334	2			N	-0-					-0-
*10	24626	X	24626	-0-	-0-	-0-	24626	2			N	-0-					-0-

HASLET HEIGHTS WELL #: 5H RRCID -> 225936 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 7082 PERF. 7404 - 9506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14446	X	13036	-0-	-1410	-0-	13036	2			N	-0-					-0-
06	13830	X	12731	-0-	-1099	-0-	12731	2			N	-0-					-0-
07	14043	X	13145	-0-	-898	-0-	13145	2			N	-0-					-0-
08	14043	X	12636	-0-	-1407	-0-	12636	2			N	-0-					-0-
09	13380	X	12196	-0-	-1184	-0-	12196	2			N	-0-					-0-
10	13144	X	12522	-0-	-622	-0-	12522	2			N	-0-					-0-

HOLLINGSWORTH, HORN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225937 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7672 - 9133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4278	X	4125	-0-	-153	-0-	4125	2			N	-0-					-0-
06	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	4212	2			N	-0-					-0-
07	4123	X	3870	-0-	-253	-0-	3870	2			N	-0-					-0-
08	4123	X	3747	-0-	-376	-0-	3747	2			N	-0-					-0-
09	4200	X	3502	-0-	-698	-0-	3502	2			N	-0-					-0-
10	4340	X	3674	-0-	-666	-0-	3674	2			N	-0-					-0-

MOORE, C. V. UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225938 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 8240 - 10480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1147	N	911	-0-	-236	-0-	561	1	350	2	N	-0-					-0-
06	1170	N	596	-0-	-574	-0-	387	1	209	2	N	-0-					-0-
07	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	506	1	1052	2	N	-0-					-0-
08	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	489	1	1163	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	9606	-0-	6606	6606	384	1	9222	2	N	-0-					-0-
*10	3100	N	10578	-0-	7478	14084	392	1	10186	2	N	-0-					-0-

BURKHALTER UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 225952 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 7321 PERF. 7684 - 9481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7409	X	4487	-0-	-2922	-0-	4487	2			N	-0-					-0-
06	6630	X	5862	-0-	-768	-0-	5862	2			N	-0-					-0-
07	6045	X	5630	-0-	-415	-0-	5630	2			N	-0-					-0-
08	5797	X	5346	-0-	-451	-0-	5346	2			N	-0-					-0-
09	5850	X	3993	-0-	-1857	-0-	3993	2			N	-0-					-0-
10	6045	X	3947	-0-	-2098	-0-	3947	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
YATES, BILLIE WELL #: 1H RRCID -> 225968 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 6431 PERF. 7210 - 9000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					93
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
08	14B2	EXT	9	-0-	9	9	9	2			N	-0-					93
09	14B2	EXT	87	-0-	87	96	86	2	1	9	N	1					94
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	96					N	-0-					94

WEST FORK WELL #: 1H RRCID -> 225969 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 6826 PERF. 7115 - 10101

05	8029	X	7202	-0-	-827	-0-	7202	2			N	-0-					-0-
06	7770	X	6963	-0-	-807	-0-	6963	2			N	-0-					-0-
07	7812	X	7179	-0-	-633	-0-	7179	2			N	-0-					-0-
08	7440	X	7229	-0-	-211	-0-	7229	2			N	-0-					-0-
09	6960	X	6801	-0-	-159	-0-	6801	2			N	-0-					-0-
10	7192	X	7116	-0-	-76	-0-	7116	2			N	-0-					-0-

WEW "B" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 225977 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 7528 PERF. 8166 - 10528

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CITY OF FORT WORTH SOUTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 225978 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 8023 - 10321

05	11129	X	10690	-0-	-439	-0-	428	1	10262	2	N	-0-					-0-
06	10770	X	10025	-0-	-745	-0-	392	1	9633	2	N	-0-					-0-
07	10943	X	10658	-0-	-285	-0-	433	1	10225	2	N	-0-					-0-
08	23446	X	23446	-0-	-0-	-0-	434	1	23012	2	N	-0-					-0-
09	26953	X	26953	-0-	-0-	-0-	377	1	26576	2	N	-0-					-0-
*10	26827	X	26827	-0-	-0-	-0-	419	1	26408	2	N	-0-					-0-

FOUST, MORRIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225979 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7112 - 9072

05	6014	X	5732	-0-	-282	-0-	5732	2			N	-0-					-0-
06	6868	X	6868	-0-	-0-	-0-	6868	2			N	-0-					-0-
07	5952	X	5556	-0-	-396	-0-	5556	2			N	-0-					-0-
08	5828	X	4761	-0-	-1067	-0-	4761	2			N	-0-					-0-
09	6510	X	4613	-0-	-1897	-0-	4613	2			N	-0-					-0-
10	6727	X	5025	-0-	-1702	-0-	5025	2			N	-0-					-0-

FORRESTER "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225980 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 8026 - 10516

05	43920	X	43920	-0-	-0-	-0-	43920	2			N	-0-					-0-
06	30697	X	30697	-0-	-0-	-0-	30697	2			N	-0-					-0-
07	27837	X	27837	-0-	-0-	-0-	27837	2			N	-0-					-0-
08	27036	X	27036	-0-	-0-	-0-	27036	2			N	-0-					-0-
09	24349	X	24349	-0-	-0-	-0-	24349	2			N	-0-					-0-
*10	23102	X	23102	-0-	-0-	-0-	23102	2			N	-0-					-0-

CARTER WELL #: B 1H RRCID -> 225981 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 6949 PERF. 7592 - 9400

05	1333	X	973	-0-	-360	-0-	973	2			N	-0-					-0-
06	1260	X	1176	-0-	-84	-0-	1176	2			N	-0-					-0-
07	1139	X	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2			N	-0-					-0-
08	961	X	113	-0-	-848	-0-	113	2			N	-0-					-0-
09	1170	X	633	-0-	-537	-0-	633	2			N	-0-					-0-
*10	1241	X	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SMITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225982 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 7796 - 9451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12865	X	10682	-0-	-2183	-0-	10682	2			N	-0-					-0-
06	12450	X	10289	-0-	-2161	-0-	10289	2			N	-0-					-0-
07	11594	X	10101	-0-	-1493	-0-	10101	2			N	-0-					-0-
08	11594	X	8289	-0-	-3305	-0-	8289	2			N	-0-					-0-
09	10470	X	7375	-0-	-3095	-0-	7375	2			N	-0-					-0-
10	10695	X	5413	-0-	-5282	-0-	5413	2			N	-0-					-0-

YATES WELL #: 1H RRCID -> 225983 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 7041 - 8051

05	6927	X	6927	-0-	-0-	-0-	6927	2			N	-0-					-0-
06	4955	X	4955	-0-	-0-	-0-	4955	2			N	-0-					-0-
07	6394	X	6394	-0-	-0-	-0-	6394	2			N	-0-					-0-
08	6913	X	6356	-0-	-557	-0-	6356	2			N	-0-					-0-
09	6690	X	6059	-0-	-631	-0-	6059	2			N	-0-					-0-
10	6913	X	5570	-0-	-1343	-0-	5570	2			N	-0-					-0-

RIDDLES WELL #: C 1H RRCID -> 225984 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 6051 PERF. 6418 - 8109

05	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	2987	2	22	9	Y	20					114
06	DLQ G-10		5340	-0-	5340	5340	5340	2			Y	-0-					114
07	DLQ G-10		5294	-0-	5294	10634	5283	2	11	9	Y	10	118	1			6
08	16467	X	5833	-0-	-10634	-0-	5833	2			Y	-0-					6
09	6068	X	6068	-0-	-0-	-0-	6068	2			Y	-0-					6
10	5518	X	4715	-0-	-803	-0-	4715	2			Y	-0-					6

WILKINSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225985 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8435 - 10955

05	17660	X	17660	-0-	-0-	-0-	17660	2			N	-0-					-0-
06	15406	X	15406	-0-	-0-	-0-	15406	2			N	-0-					-0-
07	16275	X	14468	-0-	-1807	-0-	14468	2			N	-0-					-0-
08	17670	X	15356	-0-	-2314	-0-	15356	2			N	-0-					-0-
09	17100	X	13700	-0-	-3400	-0-	13700	2			N	-0-					-0-
10	17670	X	13772	-0-	-3898	-0-	13772	2			N	-0-					-0-

GOSEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225986 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 7269 PERF. 7625 - 8870

05	6882	X	6652	-0-	-230	-0-	6652	2			N	-0-					-0-
06	7027	X	7027	-0-	-0-	-0-	7027	2			N	-0-					-0-
07	7452	X	7452	-0-	-0-	-0-	7452	2			N	-0-					-0-
08	6665	X	4355	-0-	-2310	-0-	4355	2			N	-0-					-0-
09	7020	X	4645	-0-	-2375	-0-	4645	2			N	-0-					-0-
*10	9220	X	9220	-0-	-0-	-0-	9220	2			N	-0-					-0-

KIMBROUGH DUNLAP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225987 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 8861 - 10933

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

SVOJGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225989 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 7206 PERF. 7518 - 8721

05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
CRAVENS WELL #: 8H RRCID -> 225990 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 5388 PERF. 5460 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1612	N	1387	-0-	-225	-0-	465	1	922	3	N	-0-					60
06	1230	N	1169	-0-	-61	-0-	444	1	717	3	N	7					67
							8	9									
07	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	475	1	1522	3	N	-0-					67
08	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	434	1	1382	3	N	-0-					67
09	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	462	1	1370	3	N	-0-					67
10	1984	N	1869	-0-	-115	-0-	457	1	1412	3	N	-0-					67

PANAGOPOULOS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225991 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7959 - 10894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8494	X	-0-	-0-	-8494	-0-					N	-0-					-0-
06	7710	X	-0-	-0-	-7710	-0-					N	-0-					-0-
07	31	X	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
08	7752	X	7752	-0-	-0-	-0-	7752	2			N	-0-					-0-
09	9419	X	9419	-0-	-0-	-0-	9419	2			N	-0-					-0-
*10	9009	X	9009	-0-	-0-	-0-	9009	2			N	-0-					-0-

HELTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 226187 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 8408 - 8984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REICHLET WELL #: 1H RRCID -> 226189 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 8093 - 9173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FREDDIE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 226197 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 7985 - 10477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7657	X	6772	-0-	-885	-0-	6772	2			N	-0-					-0-
06	7410	X	4540	-0-	-2870	-0-	4540	2			N	-0-					-0-
07	7657	X	3113	-0-	-4544	-0-	3113	2			N	-0-					-0-
08	6758	X	6516	-0-	-242	-0-	6516	2			N	-0-					-0-
09	6540	X	5806	-0-	-734	-0-	5806	2			N	-0-					-0-
*10	7846	X	7846	-0-	-0-	-0-	7846	2			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
05	6386	X	3827	-0-	-2559	-0-	3827	2			N	-0-					-0-
06	4530	X	2164	-0-	-2366	-0-	2164	2			N	-0-					-0-
07	5022	X	3459	-0-	-1563	-0-	3459	2			N	-0-					-0-
08	5033	X	5033	-0-	-0-	-0-	5033	2			N	-0-					-0-
09	5507	X	5507	-0-	-0-	-0-	5507	2			N	-0-					-0-
*10	5067	X	5067	-0-	-0-	-0-	5067	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CITY OF FORT WORTH SOUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 226199 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7731 - 10876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19529	X	19529	-0-	-0-	-0-	527	1	19002	2	N	-0-					-0-
06	12600	X	475	-0-	-12125	-0-	475	1			N	-0-					-0-
07	13020	X	1759	-0-	-11261	-0-	522	1	1237	2	N	-0-					-0-
08	19530	X	10341	-0-	-9189	-0-	504	1	9837	2	N	-0-					-0-
09	27080	X	27080	-0-	-0-	-0-	449	1	26631	2	N	-0-					-0-
10	19530	X	6989	-0-	-12541	-0-	351	1	6638	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
05	11160	X	7854	-0-	-3306	-0-	7854	2			N	-0-					-0-
06	9780	X	7554	-0-	-2226	-0-	7554	2			N	-0-					-0-
07	10075	X	8314	-0-	-1761	-0-	8314	2			N	-0-					-0-
08	9176	X	9038	-0-	-138	-0-	9038	2			N	-0-					-0-
09	8730	X	8286	-0-	-444	-0-	8286	2			N	-0-					-0-
*10	9472	X	9472	-0-	-0-	-0-	9472	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
05	6417	X	4607	-0-	-1810	-0-	235	1	4372	2	N	-0-					-0-
06	6150	X	4488	-0-	-1662	-0-	246	1	4242	2	N	-0-					-0-
07	5797	X	3764	-0-	-2033	-0-	256	1	3508	2	N	-0-					-0-
08	5797	X	4221	-0-	-1576	-0-	273	1	3948	2	N	-0-					-0-
09	4710	X	3676	-0-	-1034	-0-	254	1	3422	2	N	-0-					-0-
*10	8677	X	8677	-0-	-0-	-0-	238	1	8439	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
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLO'S CHILI PEPPER WELL #: 1H RRCID -> 226542 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 6410 - 8953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12090	X	11243	-0-	-847	-0-	11243	2			N	-0-	188	1			24
06	11700	X	11091	-0-	-609	-0-	11091	2			N	-0-					24
07	12090	X	11284	-0-	-806	-0-	11284	2			N	-0-					24
08	12090	X	10936	-0-	-1154	-0-	10773	2	163	9	N	148	172	1			-0-
09	11250	X	10131	-0-	-1119	-0-	10131	2			N	-0-					-0-
10	11470	X	10276	-0-	-1194	-0-	10276	2			N	-0-					-0-

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
05	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	362	1	866	2	N	-0-					-0-
06	1350	N	1150	-0-	-200	-0-	351	1	799	2	N	-0-					-0-
07	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	362	1	795	2	N	-0-					-0-
08	1240	N	1150	-0-	-90	-0-	362	1	788	2	N	-0-					-0-
09	1140	N	1131	-0-	-9	-0-	351	1	780	2	N	-0-					-0-
10	1147	N	1102	-0-	-45	-0-	362	1	740	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
05	6169	X	5720	-0-	-449	-0-	5670	2	50	9	N	45					110
06	5970	X	5353	-0-	-617	-0-	5300	2	53	9	N	48					158
07	6169	X	5436	-0-	-733	-0-	5418	2	18	9	N	16					174
08	5735	X	5539	-0-	-196	-0-	5485	2	54	9	N	49					223
09	5550	X	4506	-0-	-1044	-0-	4489	2	17	9	N	15	193	1			45
10	5735	X	5188	-0-	-547	-0-	5173	2	15	9	N	14	1	8			58

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRIGG CW BEATIS "A" WELL #: 3H RRCID -> 227134 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 6095 PERF. 6430 - 8952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6424	X	6424	-0-	-0-	-0-	6344	2	80	9	N	73					197
06	6446	X	6446	-0-	-0-	-0-	6402	2	44	9	N	40	187	1			50
07	6293	X	4143	-0-	-2150	-0-	4143	2			N	-0-					50
08	6417	X	6300	-0-	-117	-0-	6289	2	11	9	N	10					60
09	6450	X	5400	-0-	-1050	-0-	5371	2	29	9	N	26					86
10	6665	X	6500	-0-	-165	-0-	6464	2	36	9	N	33					119

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
05	13970	X	13970	-0-	-0-	-0-	430	1	13540	2	N	-0-					-0-
06	13770	X	13763	-0-	-7	-0-	417	1	13346	2	N	-0-					-0-
07	14229	X	10771	-0-	-3458	-0-	422	1	10349	2	N	-0-					-0-
08	14229	X	10972	-0-	-3257	-0-	416	1	10556	2	N	-0-					-0-
09	13770	X	10099	-0-	-3671	-0-	392	1	9707	2	N	-0-					-0-
10	14229	X	9361	-0-	-4868	-0-	432	1	8929	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
05	17609	X	17609	-0-	-0-	-0-	17609	3			N	-0-					-0-
06	16830	X	13041	-0-	-3789	-0-	13041	3			N	-0-					-0-
07	18476	X	13242	-0-	-5234	-0-	13242	3			N	-0-					-0-
08	18476	X	13407	-0-	-5069	-0-	13407	3			N	-0-					-0-
09	17880	X	11269	-0-	-6611	-0-	11269	3			N	-0-					-0-
10	17608	X	15778	-0-	-1830	-0-	15778	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
05	4805	X	4365	-0-	-440	-0-	4323	2	42	9	N	38					68
06	4650	X	4113	-0-	-537	-0-	4113	2			N	-0-					68
07	4495	X	3818	-0-	-677	-0-	3814	2	4	9	N	4					72
08	4468	X	4468	-0-	-0-	-0-	4437	2	31	9	N	28					100
09	4524	X	4524	-0-	-0-	-0-	4493	2	31	9	N	28					128
*10	4674	X	4674	-0-	-0-	-0-	4674	2			N	-0-					128

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
05	9641	X	9077	-0-	-564	-0-	9059	2	18	9	N	16					43
06	9330	X	8445	-0-	-885	-0-	8409	2	36	9	N	33					76
07	9641	X	9197	-0-	-444	-0-	9165	2	32	9	N	29					105
08	9114	X	9013	-0-	-101	-0-	8984	2	29	9	N	26					131
09	8820	X	8600	-0-	-220	-0-	8590	2	10	9	N	9					140
10	9207	X	8953	-0-	-254	-0-	8923	2	30	9	N	27					167

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
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CUTWING PARACHUTE ADAMS WELL #: 1H RRCID -> 227182 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 5916 PERF. 6160 - 8522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4092	X	3481	-0-	-611	-0-	3474	2	7	9	N	6	172	1			32
06	3960	X	3654	-0-	-306	-0-	3635	2	19	9	N	17					49
07	4092	X	3807	-0-	-285	-0-	3792	2	15	9	N	14					63
08	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	3755	2	1	9	N	1					64
09	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	3676	2	15	9	N	14					78
10	3813	X	3551	-0-	-262	-0-	3528	2	23	9	N	21					99

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CUTWING PARACHUTE BLUE DAMSEL WELL #: 1H RRCID -> 227183 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 6330 - 7530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6605	X	6605	-0-	-0-	-0-	6550	2	55	9	N	50					161
06	6300	X	6201	-0-	-99	-0-	6193	2	8	9	N	7					168
07	6510	X	6218	-0-	-292	-0-	6216	2	2	9	N	2					170
08	6603	X	6184	-0-	-419	-0-	6158	2	26	9	N	24					194
09	6390	X	5859	-0-	-531	-0-	5859	2			N	-0-					194
10	6603	X	6050	-0-	-553	-0-	6028	2	22	9	N	20	189	1			25

CUTWING PARACHUTE CADDIS WELL #: 1H RRCID -> 227184 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 6124 PERF. 6500 - 8177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6620	X	6620	-0-	-0-	-0-	6619	2	1	9	N	1					104
06	6273	X	6273	-0-	-0-	-0-	6254	2	19	9	N	17					121
07	6386	X	6332	-0-	-54	-0-	6315	2	17	9	N	15					136
08	6634	X	6341	-0-	-293	-0-	6323	2	18	9	N	16					152
09	6420	X	5598	-0-	-822	-0-	5597	2	1	9	N	1					153
10	6634	X	5982	-0-	-652	-0-	5982	2			N	-0-					153

COOK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227733 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 7214 PERF. 7777 - 8481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARBER W. WELL #: 4H RRCID -> 227901 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 7229 - 8878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4340	X	3112	-0-	-1228	-0-	3112	2			N	-0-					97
06	3180	X	2836	-0-	-344	-0-	2836	2			N	-0-					97
07	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	2915	2			N	-0-					97
08	3100	X	2332	-0-	-768	-0-	2332	2			N	-0-					97
09	3000	X	2223	-0-	-777	-0-	2223	2			N	-0-					97
10	3100	X	2248	-0-	-852	-0-	2248	2			N	-0-					97

WALSH RANCH WEST WELL #: T 2H RRCID -> 227902 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 7154 - 8993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13	X	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
06	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
07	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
08	122	X	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
09	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	3366	3	11	9	N	10	9	1			1
*10	4343	X	4343	-0-	-0-	-0-	4336	3	7	9	N	6	6	1			1

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
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALLS COLEMAN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 227908 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 7435 - 8896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10323	X	9730	-0-	-593	-0-	9730	2			N	-0-					-0-
06	9270	X	8434	-0-	-836	-0-	8434	2			N	-0-					-0-
07	9579	X	9109	-0-	-470	-0-	9109	2			N	-0-					-0-
08	9734	X	8679	-0-	-1055	-0-	8679	2			N	-0-					-0-
09	9420	X	8261	-0-	-1159	-0-	8261	2			N	-0-					-0-
10	9734	X	8499	-0-	-1235	-0-	8499	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
05	14865	X	14865	-0-	-0-	-0-	14865	2			N	-0-					-0-
06	14010	X	13404	-0-	-606	-0-	13404	2			N	-0-					-0-
07	15376	X	14412	-0-	-964	-0-	14412	2			N	-0-					-0-
08	15376	X	14089	-0-	-1287	-0-	14089	2			N	-0-					-0-
09	14880	X	12489	-0-	-2391	-0-	12489	2			N	-0-					-0-
10	14880	X	12432	-0-	-2448	-0-	12432	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
05	11997	X	11937	-0-	-60	-0-	11937	2			N	-0-					-0-
06	13834	X	13834	-0-	-0-	-0-	13834	2			N	-0-					-0-
07	11972	X	11972	-0-	-0-	-0-	11972	2			N	-0-					-0-
08	16176	X	16176	-0-	-0-	-0-	16176	2			N	-0-					-0-
09	17038	X	17038	-0-	-0-	-0-	17038	2			N	-0-					-0-
*10	16425	X	16425	-0-	-0-	-0-	16425	2			N	-0-					-0-

JOHNSON-HUBBELL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 227912 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 6692 PERF. 7369 - 8935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4712	X	3467	-0-	-1245	-0-	326	1	3141	2	N	-0-					51
06	3810	X	282	-0-	-3528	-0-	282	1			N	-0-					51
07	3472	X	193	-0-	-3279	-0-	121	1	72	9	N	65	36	1			80
08	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					N	-0-					56
09	3360	X	-0-	-0-	-3360	-0-					N	-0-					56
10	3472	X	3259	-0-	-213	-0-	22	1	3230	2	N	6	41	1			21
							7	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CITY OF FORT WORTH SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227914 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7676 - 9305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	5983	X	5007	-0-	-976	-0-	426	1	4581	2	N	-0-			-0-
06	5160	X	4612	-0-	-548	-0-	393	1	4219	2	N	-0-			-0-
07	5704	X	5282	-0-	-422	-0-	433	1	4849	2	N	-0-			-0-
08	5704	X	4193	-0-	-1511	-0-	432	1	3761	2	N	-0-			-0-
09	5520	X	3968	-0-	-1552	-0-	375	1	3593	2	N	-0-			-0-
10	5270	X	4222	-0-	-1048	-0-	413	1	3809	2	N	-0-			-0-

COBURN WELL #: 3H RRCID -> 227916 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7632 - 9164

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

ORR UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 227919 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 5490 PERF. 5891 - 8472

05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27

SUPERIOR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 227923 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8246 - 9980

05	5332	X	2990	-0-	-2342	-0-	2990	2			N	-0-			-0-
06	4782	X	4782	-0-	-0-	-0-	4782	2			N	-0-			-0-
07	5125	X	5125	-0-	-0-	-0-	5125	2			N	-0-			-0-
08	5386	X	5386	-0-	-0-	-0-	5386	2			N	-0-			-0-
09	4770	X	3510	-0-	-1260	-0-	3510	2			N	-0-			-0-
10	5115	X	1925	-0-	-3190	-0-	1925	2			N	-0-			-0-

HOBDY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227924 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 7477 PERF. 7798 - 9084

05	5766	X	4687	-0-	-1079	-0-	4687	2			N	-0-			-0-
06	5100	X	4420	-0-	-680	-0-	4420	2			N	-0-			-0-
07	4991	X	4861	-0-	-130	-0-	4861	2			N	-0-			-0-
08	5132	X	5132	-0-	-0-	-0-	5132	2			N	-0-			-0-
09	4530	X	4434	-0-	-96	-0-	4434	2			N	-0-			-0-
10	4867	X	3345	-0-	-1522	-0-	3345	2			N	-0-			-0-

MARSHALL, JANE "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227925 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 8037 - 9888

05	9145	X	7965	-0-	-1180	-0-	7965	2			N	-0-			-0-
06	8580	X	6469	-0-	-2111	-0-	6469	2			N	-0-			-0-
07	8866	X	7682	-0-	-1184	-0-	7682	2			N	-0-			-0-
08	8463	X	7171	-0-	-1292	-0-	7171	2			N	-0-			-0-
09	8190	X	4054	-0-	-4136	-0-	4054	2			N	-0-			-0-
*10	9258	X	9258	-0-	-0-	-0-	9258	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GARRETT "B" UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 227926 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 7577 - 8887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8246	X	8157	-0-	-89	-0-	8157	2			N	-0-					-0-
06	7980	X	7834	-0-	-146	-0-	7834	2			N	-0-					-0-
07	8305	X	8305	-0-	-0-	-0-	8305	2			N	-0-					-0-
08	8666	X	8666	-0-	-0-	-0-	8666	2			N	-0-					-0-
09	8004	X	8004	-0-	-0-	-0-	8004	2			N	-0-					-0-
10	8308	X	7930	-0-	-378	-0-	7930	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
05	7998	X	7781	-0-	-217	-0-	7781	2			N	-0-					24
06	7740	X	7384	-0-	-356	-0-	7384	2			N	-0-					24
07	7998	X	7679	-0-	-319	-0-	7639	2	40	9	N	36	29	1			31
08	7874	X	7746	-0-	-128	-0-	7746	2			N	-0-					31
09	7530	X	7472	-0-	-58	-0-	7472	2			N	-0-					31
10	7781	X	7528	-0-	-253	-0-	7528	2			N	-0-					31

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
05	11160	X	8155	-0-	-3005	-0-	8155	2			N	-0-					-0-
06	10800	X	7784	-0-	-3016	-0-	7784	2			N	-0-					-0-
07	11160	X	7310	-0-	-3850	-0-	7310	2			N	-0-					-0-
08	8153	X	6869	-0-	-1284	-0-	6869	2			N	-0-					-0-
09	7890	X	5723	-0-	-2167	-0-	5723	2			N	-0-					-0-
10	8153	X	5783	-0-	-2370	-0-	5783	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
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JIMENEZ WELL #: 1H RRCID -> 227932 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 7356 PERF. 7696 - 9908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13330	X	11985	-0-	-1345	-0-	11985	2			N	-0-					-0-
06	12360	X	11525	-0-	-835	-0-	11525	2			N	-0-					-0-
07	12772	X	11558	-0-	-1214	-0-	11558	2			N	-0-					-0-
08	12276	X	11541	-0-	-735	-0-	11541	2			N	-0-					-0-
09	11610	X	10972	-0-	-638	-0-	10972	2			N	-0-					-0-
10	11997	X	11697	-0-	-300	-0-	11697	2			N	-0-					-0-

MARSHALL, JANE "B" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227934 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 8172 - 9801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6634	X	3335	-0-	-3299	-0-	3335	2			N	-0-					-0-
06	6420	X	4212	-0-	-2208	-0-	4212	2			N	-0-					-0-
07	6634	X	5901	-0-	-733	-0-	5901	2			N	-0-					-0-
08	6510	X	6033	-0-	-477	-0-	6033	2			N	-0-					-0-
09	6120	X	5627	-0-	-493	-0-	5627	2			N	-0-					-0-
10	5890	X	5695	-0-	-195	-0-	5695	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
05	6572	X	5422	-0-	-1150	-0-	5422	2			N	-0-					-0-
06	5910	X	5198	-0-	-712	-0-	5198	2			N	-0-					-0-
07	6107	X	4985	-0-	-1122	-0-	4985	2			N	-0-					-0-
08	6107	X	5531	-0-	-576	-0-	5531	2			N	-0-					-0-
09	5448	X	5448	-0-	-0-	-0-	5448	2			N	-0-					-0-
10	5425	X	5166	-0-	-259	-0-	5166	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MARSHALL, JANE "C" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227936 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8167 - 10027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		16446	-0-	16446	48023	16446	2			N	-0-					-0-
06	T. A.		15705	-0-	15705	63728	15705	2			N	-0-					-0-
07	T. A.		15246	-0-	15246	78974	15246	2			N	-0-					-0-
08	T. A.		14423	-0-	14423	93397	14423	2			N	-0-					-0-
09	T. A.		12883	-0-	12883	106280	12883	2			N	-0-					-0-
10	T. A.		12771	-0-	12771	119051	12771	2			N	-0-					-0-

BRADBURY, PHIL WELL #: 2H RRCID -> 227937 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 5236 PERF. 5693 - 7467

05	3503	X	3337	-0-	-166	-0-	3337	3			N	-0-					20
06	3390	X	3352	-0-	-38	-0-	3352	3			N	-0-					20
07	3410	X	3394	-0-	-16	-0-	3394	3			N	-0-					20
08	3410	X	1966	-0-	-1444	-0-	1966	3			N	-0-					20
09	3360	X	-0-	-0-	-3360	-0-					N	-0-					20
10	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					N	-0-					20

OGLETREE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227939 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 8057 - 11011

05	1023	X	775	-0-	-248	-0-	775	2			N	-0-					-0-
06	1004	X	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			N	-0-					-0-
07	1023	X	893	-0-	-130	-0-	893	2			N	-0-					-0-
08	775	X	717	-0-	-58	-0-	717	2			N	-0-					-0-
09	990	X	722	-0-	-268	-0-	722	2			N	-0-					-0-
10	1023	X	822	-0-	-201	-0-	822	2			N	-0-					-0-

JACK UNIT WELL #: 1AH RRCID -> 227940 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 7623 PERF. 8024 - 9285

05	1438	X	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2			N	-0-					-0-
06	2494	X	2494	-0-	-0-	-0-	2494	2			N	-0-					-0-
07	7976	X	7976	-0-	-0-	-0-	7976	2			N	-0-					-0-
08	5136	X	5136	-0-	-0-	-0-	5136	2			N	-0-					-0-
09	6728	X	6728	-0-	-0-	-0-	6728	2			N	-0-					-0-
*10	8562	X	8562	-0-	-0-	-0-	8562	2			N	-0-					-0-

MARTI WELL #: 1H RRCID -> 228195 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 6488 PERF. 6783 - 8490

05	7378	X	6784	-0-	-594	-0-	6784	2			N	-0-					-0-
06	7380	X	6186	-0-	-1194	-0-	6186	2			N	-0-					-0-
07	7626	X	6133	-0-	-1493	-0-	6133	2			N	-0-					-0-
08	7893	X	7893	-0-	-0-	-0-	7893	2			N	-0-					-0-
09	8563	X	8563	-0-	-0-	-0-	8563	2			N	-0-					-0-
*10	7958	X	7958	-0-	-0-	-0-	7958	2			N	-0-					-0-

ELLIS WELL #: E 1H RRCID -> 228282 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 5435 PERF. 5890 - 7664

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRADBURY, WILLIAM WELL #: 1H RRCID -> 228284 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 5485 PERF. 5801 - 7432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
10	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINNETT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228286 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 6431 PERF. 6845 - 8590

05	7967	X	5565	-0-	-2402	-0-	5565	2			N	-0-					-0-
06	6510	X	5920	-0-	-590	-0-	5920	2			N	-0-					-0-
07	6727	X	5949	-0-	-778	-0-	5949	2			N	-0-					-0-
08	6510	X	5565	-0-	-945	-0-	5565	2			N	-0-					-0-
09	6120	X	4984	-0-	-1136	-0-	4984	2			N	-0-					-0-
10	6107	X	5302	-0-	-805	-0-	5302	2			N	-0-					-0-

ENGLER WELL #: 1H RRCID -> 228288 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 8006 - 9484

05	7176	X	7176	-0-	-0-	-0-	7176	2			N	-0-					-0-
06	6600	X	6037	-0-	-563	-0-	6037	2			N	-0-					-0-
07	7192	X	6121	-0-	-1071	-0-	6121	2			N	-0-					-0-
08	7192	X	6778	-0-	-414	-0-	6778	2			N	-0-					-0-
09	6960	X	6393	-0-	-567	-0-	6393	2			N	-0-					-0-
10	7161	X	6262	-0-	-899	-0-	6262	2			N	-0-					-0-

HICKMAN, HOLT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228289 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 8028 - 9749

05	8215	X	7003	-0-	-1212	-0-	7003	2			N	-0-					-0-
06	7950	X	6900	-0-	-1050	-0-	6900	2			N	-0-					-0-
07	8060	X	7026	-0-	-1034	-0-	7026	2			N	-0-					-0-
08	7874	X	7100	-0-	-774	-0-	7100	2			N	-0-					-0-
09	7350	X	6791	-0-	-559	-0-	6791	2			N	-0-					-0-
10	7130	X	6974	-0-	-156	-0-	6974	2			N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: 4H RRCID -> 228290 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 7261 - 10184

05	6789	X	6177	-0-	-612	-0-	6177	2			N	-0-					42
06	6098	X	6098	-0-	-0-	-0-	6098	2			N	-0-					42
07	6150	X	6150	-0-	-0-	-0-	6032	2	118	9	N	107	149	1			-0-
08	6169	X	3723	-0-	-2446	-0-	3723	2			N	-0-					-0-
09	6090	X	4658	-0-	-1432	-0-	4569	2	89	9	N	81					81
10	6293	X	6031	-0-	-262	-0-	5983	2	48	9	N	44					125

JOHNSON RANCH WELL #: F 1H RRCID -> 228291 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6954 - 10219

05	9610	X	9610	-0-	-0-	-0-	9610	2			Y	-0-					43
06	DLQ	G-10	9428	-0-	9428	9428	9315	2	113	9	Y	103					146
07	DLQ	G-10	9482	-0-	9482	18910	9482	2			Y	-0-	115	1	1	7	30
08	DLQ	G-10	9514	-0-	9514	28424	9514	2			Y	-0-					30
09	37564	X	9140	-0-	-28424	-0-	9103	2	37	9	Y	34					64
*10	9506	X	9506	-0-	-0-	-0-	9506	2			Y	-0-					64

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PEARCE "C" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 228294 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7708 - 9864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: L 3H RRCID -> 228404 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 7934 - 9230

05	3937	X	3784	-0-	-153	-0-	3780	3	4	9	N	4	2	1			2
06	3810	X	3491	-0-	-319	-0-	3485	3	6	9	N	5	5	1			2
07	3937	X	3531	-0-	-406	-0-	3523	3	8	9	N	7	7	1			2
08	3813	X	3638	-0-	-175	-0-	3638	3			N	-0-					2
09	3660	X	1599	-0-	-2061	-0-	1599	3			N	-0-	2	1			-0-
10	3782	X	180	-0-	-3602	-0-	180	3			N	-0-					-0-

PIGG UNIT WELL #: 3H RRCID -> 228677 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 6747 PERF. 7184 - 8948

05	6758	X	2011	-0-	-4747	-0-	2011	2			N	-0-					-0-
06	6366	X	6366	-0-	-0-	-0-	6366	2			N	-0-					-0-
07	6615	X	6615	-0-	-0-	-0-	6615	2			N	-0-					-0-
08	5239	X	4216	-0-	-1023	-0-	4216	2			N	-0-					-0-
09	6360	X	6082	-0-	-278	-0-	6082	2			N	-0-					-0-
*10	6645	X	6645	-0-	-0-	-0-	6645	2			N	-0-					-0-

MARINE CREEK WELL #: A 2H RRCID -> 228679 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 7845 - 10227

05	8656	X	8656	-0-	-0-	-0-	8656	2			N	-0-					-0-
06	8124	X	8124	-0-	-0-	-0-	8124	2			N	-0-					-0-
07	8742	X	3699	-0-	-5043	-0-	3699	2			N	-0-					-0-
08	9533	X	9533	-0-	-0-	-0-	9533	2			N	-0-					-0-
09	8460	X	8343	-0-	-117	-0-	8343	2			N	-0-					-0-
10	8649	X	7799	-0-	-850	-0-	7799	2			N	-0-					-0-

CUTWING PARACHUTE EMERGER WELL #: 3H RRCID -> 228733 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 5999 PERF. 6430 - 9172

05	744	X	288	-0-	-456	-0-	288	2			N	-0-					-0-
06	720	X	372	-0-	-348	-0-	372	2			N	-0-					-0-
07	341	X	245	-0-	-96	-0-	245	2			N	-0-					-0-
08	279	X	197	-0-	-82	-0-	197	2			N	-0-					-0-
09	360	X	171	-0-	-189	-0-	171	2			N	-0-					-0-
10	372	X	265	-0-	-107	-0-	265	2			N	-0-					-0-

GREAT LAKES NYMPH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228734 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 6309 PERF. 4730 - 8742

05	12749	X	12749	-0-	-0-	-0-	12749	2			N	-0-					-0-
*06	9766	X	9766	-0-	-0-	-0-	9686	2	80	9	N	73					73
07	8252	X	8252	-0-	-0-	-0-	8252	2			Y	-0-					73
08	7967	X	6411	-0-	-1556	-0-	6386	2	25	9	Y	23	96	1			-0-
09	7710	X	-0-	-0-	-7710	-0-					Y	-0-					-0-
10	7967	X	22	-0-	-7945	-0-	22	2			Y	-0-					-0-

LAST CHANCE MIDGE WELL #: 2H RRCID -> 228735 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 7380 - 8922

05	6665	X	6386	-0-	-279	-0-	6386	2			N	-0-					-0-
06	6783	X	6783	-0-	-0-	-0-	6783	2			N	-0-					-0-
07	6899	X	6899	-0-	-0-	-0-	6899	2			N	-0-					-0-
08	6603	X	6514	-0-	-89	-0-	6514	2			N	-0-					-0-
09	6780	X	5579	-0-	-1201	-0-	5579	2			N	-0-					-0-
10	7006	X	6799	-0-	-207	-0-	6799	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CUTWING PARACHUTE EMERGER WELL #: 2H RRCID -> 228736 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 6032 PERF. 6620 - 8332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	9083	X	7993	-0-	-1090	-0-	7983	3	10	9	N	9	6	1			5
06	8790	X	7533	-0-	-1257	-0-	7520	3	13	9	N	12	12	1			5
07	9083	X	7676	-0-	-1407	-0-	7658	3	18	9	N	16	17	1			4
08	8153	X	8062	-0-	-91	-0-	8062	3			N	-0-					4
09	8009	X	8009	-0-	-0-	-0-	7991	3	18	9	N	16	18	1			2
10	7998	X	7606	-0-	-392	-0-	7594	3	12	9	N	11	11	1			2

MANNING TRWD "C" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 228957 COMPL. DATE 01/15/2007 TOTAL DEPTH 6858 PERF. 7322 - 10800

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST Q SWD WELL #: 1 RRCID -> 228983 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 8772 - 10250

05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	5084	X	4511	-0-	-573	-0-	533	1	3926	2	N	47					94
							52	9									
06	4920	X	4212	-0-	-708	-0-	525	1	3636	2	N	46					140
							51	9									
07	5084	X	4162	-0-	-922	-0-	544	1	3579	2	N	35					175
							39	9									
08	4630	X	4630	-0-	-0-	-0-	542	1	4044	2	N	40	188	1			27
							44	9									
09	4380	X	4051	-0-	-329	-0-	478	1	3543	2	N	27					54
							30	9									
*10	4628	X	4628	-0-	-0-	-0-	518	1	4060	2	N	45					99
							50	9									

BYRD WELL #: E 1H RRCID -> 229368 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5656 - 8238

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BYRD WELL #: D 1 H RRCID -> 229526 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 5260 PERF. 5692 - 8044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-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
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-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
05	8525	X	7626	-0-	-899	-0-	7626	2			N	-0-					-0-
06	8250	X	7017	-0-	-1233	-0-	7017	2			N	-0-					-0-
07	8730	X	8730	-0-	-0-	-0-	8730	2			N	-0-					-0-
08	8494	X	6581	-0-	-1913	-0-	6581	2			N	-0-					-0-
09	7380	X	5319	-0-	-2061	-0-	5319	2			N	-0-					-0-
10	8742	X	7176	-0-	-1566	-0-	7176	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PUFF WELL #: 3 H RRCID -> 229644 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 7168 - 8953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARPER CATTLE D WELL #: B 16AH RRCID -> 229648 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 8999 - 11491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6448	X	6216	-0-	-232	-0-	6216	2			N	-0-					-0-
06	6180	X	5944	-0-	-236	-0-	5944	2			N	-0-					-0-
07	6323	X	6323	-0-	-0-	-0-	6323	2			N	-0-					-0-
08	6293	X	5336	-0-	-957	-0-	5336	2			N	-0-					-0-
09	6030	X	5658	-0-	-372	-0-	5658	2			N	-0-					-0-
10	6324	X	5952	-0-	-372	-0-	5952	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HARTNETT UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 229655 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 7734 PERF. 8042 - 9633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14725	X	8952	-0-	-5773	-0-	8952	2			N	-0-					-0-
06	11910	X	9110	-0-	-2800	-0-	9110	2			N	-0-					-0-
07	13023	X	13023	-0-	-0-	-0-	13023	2			N	-0-					-0-
08	11749	X	8520	-0-	-3229	-0-	8520	2			N	-0-					-0-
09	11370	X	10031	-0-	-1339	-0-	10031	2			N	-0-					-0-
10	13020	X	10497	-0-	-2523	-0-	10497	2			N	-0-					-0-

CLEBURNE STATE PARK WELL #: 4H RRCID -> 229656 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 6229 PERF. 6767 - 9315

05	5332	X	4038	-0-	-1294	-0-	4038	2			N	-0-					-0-
06	5160	X	3640	-0-	-1520	-0-	3640	2			N	-0-					-0-
07	5177	X	4192	-0-	-985	-0-	4192	2			N	-0-					-0-
08	5177	X	4025	-0-	-1152	-0-	4025	2			N	-0-					-0-
09	4050	X	3309	-0-	-741	-0-	3309	2			N	-0-					-0-
10	4185	X	3643	-0-	-542	-0-	3643	2			N	-0-					-0-

CLEBURNE STATE PARK WELL #: 1H RRCID -> 229657 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 6233 PERF. 6754 - 10074

05	12059	X	11429	-0-	-630	-0-	11429	2			N	-0-					-0-
06	11520	X	10831	-0-	-689	-0-	10831	2			N	-0-					-0-
07	11904	X	11172	-0-	-732	-0-	11172	2			N	-0-					-0-
08	11904	X	10812	-0-	-1092	-0-	10812	2			N	-0-					-0-
09	11250	X	10597	-0-	-653	-0-	10597	2			N	-0-					-0-
10	11439	X	10593	-0-	-846	-0-	10593	2			N	-0-					-0-

KASAL WELL #: 1H RRCID -> 229658 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 8446 - 10180

05	13113	X	11349	-0-	-1764	-0-	11349	2			N	-0-					-0-
06	12690	X	10120	-0-	-2570	-0-	10120	2			N	-0-					-0-
07	13113	X	11992	-0-	-1121	-0-	11992	2			N	-0-					-0-
08	12307	X	10782	-0-	-1525	-0-	10782	2			N	-0-					-0-
09	11880	X	9679	-0-	-2201	-0-	9679	2			N	-0-					-0-
10	11997	X	8863	-0-	-3134	-0-	8863	2			N	-0-					-0-

DORAL WELL #: 3H RRCID -> 229675 COMPL. DATE 12/24/2006 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 7934 - 11542

05	10664	X	10041	-0-	-623	-0-	10041	2			N	-0-					-0-
06	10830	X	10714	-0-	-116	-0-	10714	2			N	-0-					-0-
07	11191	X	11024	-0-	-167	-0-	11024	2			N	-0-					-0-
08	11191	X	10833	-0-	-358	-0-	10833	2			N	-0-					-0-
09	10710	X	10303	-0-	-407	-0-	10303	2			N	-0-					-0-
10	11067	X	10264	-0-	-803	-0-	10264	2			N	-0-					-0-

ARTERBURN & CROW UNIT WELL #: 7H RRCID -> 229681 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 7923 - 9657

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

BLACK THISTLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 229682 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 7751 - 9114

05	5389	X	5389	-0-	-0-	-0-	5389	2			N	-0-					-0-
06	3540	X	1893	-0-	-1647	-0-	1893	2			N	-0-					-0-
07	3968	X	1560	-0-	-2408	-0-	1560	2			N	-0-					-0-
08	3968	X	1054	-0-	-2914	-0-	1054	2			N	-0-					-0-
09	3840	X	1489	-0-	-2351	-0-	1489	2			N	-0-					-0-
*10	6019	X	6019	-0-	-0-	-0-	6019	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RICHMOND, BILLY WELL #: 1H RRCID -> 229683 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8243 - 9429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
06	5	X	-0-	-0-	-5	-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-

KASAL TRUST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 229684 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 8206 - 10756

05	14384	X	13968	-0-	-416	-0-	13968	2			N	-0-					-0-
06	14323	X	14323	-0-	-0-	-0-	14323	2			N	-0-					-0-
07	14350	X	14350	-0-	-0-	-0-	14350	2			N	-0-					-0-
08	14819	X	14819	-0-	-0-	-0-	14819	2			N	-0-					-0-
09	13920	X	13761	-0-	-159	-0-	13761	2			N	-0-					-0-
10	14384	X	14156	-0-	-228	-0-	14156	2			N	-0-					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: I 3 H RRCID -> 229911 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 6346 PERF. N/A

05	2604	X	989	-0-	-1615	-0-	983	2	6	9	Y	5	2	1			8
06	DLQ G-10		1712	-0-	1712	1712	1705	2	7	9	Y	6	10	1			4
07	DLQ G-10		1707	-0-	1707	3419	1703	2	4	9	Y	4	5	1			3
08	DLQ G-10		1826	-0-	1826	5245	1819	2	7	9	Y	6	5	1			4
09	7036	X	1791	-0-	-5245	-0-	1782	2	9	9	Y	8	4	1			8
*10	1830	X	1830	-0-	-0-	-0-	1808	2	22	9	Y	20	17	1			11

WEW A UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 229976 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 7587 PERF. 7859 - 11283

05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-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

05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREAT LAKES NYMPH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 230460 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 6323 PERF. 7390 - 8704

05	10052	X	10052	-0-	-0-	-0-	10052	2			N	-0-					-0-
*06	7962	X	7962	-0-	-0-	-0-	7882	2	80	9	N	73					73
07	9703	X	7653	-0-	-2050	-0-	7653	2			Y	-0-					73
08	9703	X	6533	-0-	-3170	-0-	6508	2	25	9	Y	23	96	1			-0-
09	9390	X	-0-	-0-	-9390	-0-					Y	-0-					-0-
10	9703	X	24	-0-	-9679	-0-	24	2			Y	-0-					-0-

BEADHEAD BEET WELL #: 2H RRCID -> 230464 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 6161 PERF. 7763 - 8065

05	6053	X	6053	-0-	-0-	-0-	6053	2			N	-0-					48
06	5822	X	5822	-0-	-0-	-0-	5822	2			N	-0-					48
07	5735	X	5681	-0-	-54	-0-	5681	2			N	-0-					48
08	6045	X	5837	-0-	-208	-0-	5837	2			N	-0-					48
09	5850	X	5662	-0-	-188	-0-	5546	2	116	9	N	105					153
10	6045	X	5328	-0-	-717	-0-	5328	2			N	-0-					153

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
YATES, BILLIE WELL #: 2H RRCID -> 230506 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 6358 PERF. 8460 - 6790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	586	N	586	-0-	-0-	-0-	268	2	318	9	N	289	185	1			370
06	524	N	524	-0-	-0-	-0-	282	2	242	9	N	220	553	1			37
07	482	N	482	-0-	-0-	-0-	264	2	218	9	N	198					235
08	604	N	604	-0-	-0-	-0-	358	2	246	9	N	224	177	1			282
09	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1370	2	369	9	N	335	371	1			246
*10	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	2250	2	334	9	N	304	466	1			84

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
05	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	289	1	3574	3	N	-0-					15
06	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	276	1	3471	3	N	-0-					15
07	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	263	1	3511	3	N	-0-					15
08	3875	X	3413	-0-	-462	-0-	247	1	3166	3	N	-0-					15
09	3750	X	2940	-0-	-810	-0-	129	1	2811	3	N	-0-					15
*10	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	292	1	3803	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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
05	8122	X	7451	-0-	-671	-0-	280	1	7032	3	N	126	179	1			-0-
							139	9									
06	7860	X	7090	-0-	-770	-0-	273	1	6817	3	N	-0-					-0-
07	8122	X	7687	-0-	-435	-0-	266	1	7216	3	N	186	186	1			-0-
							205	9									
08	7502	X	3476	-0-	-4026	-0-	126	1	3137	3	N	194	194	1			-0-
							213	9									
09	7200	X	6736	-0-	-464	-0-	6736	3			N	-0-					-0-
*10	14272	X	14272	-0-	-0-	-0-	274	1	13998	3	N	-0-					-0-

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
05	5301	X	4115	-0-	-1186	-0-	4115	2			N	-0-					-0-
06	4260	X	3778	-0-	-482	-0-	3778	2			N	-0-					-0-
07	4628	X	4628	-0-	-0-	-0-	4628	2			N	-0-					-0-
08	4464	X	4040	-0-	-424	-0-	4040	2			N	-0-					-0-
09	4320	X	2144	-0-	-2176	-0-	2144	2			N	-0-					-0-
10	4619	X	3701	-0-	-918	-0-	3701	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
05	5140	X	5140	-0-	-0-	-0-	5140	2			N	-0-					-0-
06	5569	X	5569	-0-	-0-	-0-	5569	2			N	-0-					-0-
07	6248	X	6248	-0-	-0-	-0-	6248	2			N	-0-					-0-
08	6046	X	6046	-0-	-0-	-0-	6046	2			N	-0-					-0-
09	5580	X	5030	-0-	-550	-0-	5030	2			N	-0-					-0-
10	6262	X	4742	-0-	-1520	-0-	4742	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ENGLER WELL #: 3 H RRCID -> 230691 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 8061 - 10485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3286	X	3187	-0-	-99	-0-	3187	2			N	-0-					-0-
06	2940	X	2760	-0-	-180	-0-	2760	2			N	-0-					-0-
07	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	2892	2			N	-0-					-0-
08	3193	X	2661	-0-	-532	-0-	2661	2			N	-0-					-0-
09	3090	X	2559	-0-	-531	-0-	2559	2			N	-0-					-0-
10	3193	X	2547	-0-	-646	-0-	2547	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: D 1 H RRCID -> 230716 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6996 - 9000

05	6293	X	4776	-0-	-1517	-0-	4774	3	2	9	N	2	1	1			2
06	6090	X	4137	-0-	-1953	-0-	4131	3	6	9	N	5	5	1			2
07	5580	X	4648	-0-	-932	-0-	4637	3	11	9	N	10	10	1			2
08	4895	X	4895	-0-	-0-	-0-	4895	3			N	-0-					2
09	4620	X	4173	-0-	-447	-0-	4163	3	10	9	N	9	10	1			1
10	4774	X	3570	-0-	-1204	-0-	3564	3	6	9	N	5	5	1			1

WALSH RANCH WEST WELL #: O 2 H RRCID -> 230898 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 7439 - 9213

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING WELL #: A 1 H RRCID -> 230913 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 5478 PERF. 5781 - 7289

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

CUTWING PARACHUTE CADDIS WELL #: 2 H RRCID -> 230983 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 6178 PERF. 6360 - 8117

05	6200	X	6016	-0-	-184	-0-	425	1	5577	2	N	13					43
							14	9									
06	6000	X	5680	-0-	-320	-0-	412	1	5246	2	N	20					63
							22	9									
07	6107	X	5507	-0-	-600	-0-	431	1	5061	2	N	14					77
							15	9									
08	6014	X	5453	-0-	-561	-0-	426	1	5008	2	N	17					94
							19	9									
09	5820	X	5279	-0-	-541	-0-	418	1	4836	2	N	23					117
							25	9									
10	6014	X	5617	-0-	-397	-0-	438	1	5179	2	N	-0-					117

BEADHEAD BEET WELL #: 1 H RRCID -> 230984 COMPL. DATE 00/00/2007 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 7570 - 8020

05	3317	X	2080	-0-	-1237	-0-	2080	2			N	-0-					140
06	3210	X	2099	-0-	-1111	-0-	2099	2			N	-0-					140
07	2759	X	2287	-0-	-472	-0-	2287	2			N	-0-					140
08	2635	X	1343	-0-	-1292	-0-	1343	2			N	-0-					140
09	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	3897	2			N	-0-					140
*10	5293	X	5293	-0-	-0-	-0-	5293	2			N	-0-					140

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WHITE LIGHTNING WELL #: 1 H RRCID -> 230987 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 8461 PERF. 8700 - 11417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9052	X	7304	-0-	-1748	-0-	7304	2			N	-0-					-0-
06	8610	X	6575	-0-	-2035	-0-	6575	2			N	-0-					-0-
07	8215	X	6709	-0-	-1506	-0-	6709	2			N	-0-					-0-
08	7657	X	2470	-0-	-5187	-0-	2470	2			N	-0-					-0-
09	7200	X	446	-0-	-6754	-0-	446	2			N	-0-					-0-
10	7316	X	-0-	-0-	-7316	-0-					N	-0-					-0-

COUNTY LINE HI DY HO WELL #: 3 H RRCID -> 230988 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 8310 - 11602

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

FRENCH ROAST WELL #: 1 H RRCID -> 230990 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5870 - 9120

05	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					N	-0-					40
06	2400	X	-0-	-0-	-2400	-0-					N	-0-					40
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

GINGER HACKEL WELL #: 2 H RRCID -> 230992 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 8600 - 9502

05	11999	X	11999	-0-	-0-	-0-	11999	2			N	-0-					-0-
06	8792	X	8792	-0-	-0-	-0-	8792	2			N	-0-					-0-
07	9494	X	9494	-0-	-0-	-0-	9494	2			N	-0-					-0-
08	8551	X	8551	-0-	-0-	-0-	8551	2			N	-0-					-0-
09	8159	X	8159	-0-	-0-	-0-	8159	2			N	-0-					-0-
*10	8585	X	8585	-0-	-0-	-0-	8585	2			N	-0-					-0-

FRENCH ROAST WELL #: 2 H RRCID -> 230994 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 5556 PERF. 6170 - 9480

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

MATHIS COAL CAR WELL #: 1 H RRCID -> 230997 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8760 - 10492

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-

WALSH RANCH WEST WELL #: D 3 H RRCID -> 231183 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 6563 PERF. 7360 - 8779

05	5831	X	5831	-0-	-0-	-0-	5824	3	7	9	N	6	4	1			4
06	5244	X	5244	-0-	-0-	-0-	5236	3	8	9	N	7	8	1			3
07	6120	X	6120	-0-	-0-	-0-	6109	3	11	9	N	10	11	1			2
08	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	4322	3			N	-0-					2
09	4245	X	4245	-0-	-0-	-0-	4235	3	10	9	N	9	10	1			1
*10	4765	X	4765	-0-	-0-	-0-	4758	3	7	9	N	6	6	1			1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MORITZ B UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231274 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7803 - 9328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8556	X	7064	-0-	-1492	-0-	7064	2			N	-0-					-0-
06	8280	X	6129	-0-	-2151	-0-	6129	2			N	-0-					-0-
07	8556	X	7094	-0-	-1462	-0-	7094	2			N	-0-					-0-
08	8153	X	7191	-0-	-962	-0-	7191	2			N	-0-					-0-
09	7500	X	6588	-0-	-912	-0-	6588	2			N	-0-					-0-
10	7099	X	7068	-0-	-31	-0-	7068	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: F 3 H RRCID -> 231284 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 6744 PERF. 6907 - 8556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4794	X	4794	-0-	-0-	-0-	4788	3	6	9	N	5	3	1			3
06	4747	X	4747	-0-	-0-	-0-	4739	3	8	9	N	7	7	1			3
07	4867	X	4535	-0-	-332	-0-	4523	3	12	9	N	11	11	1			3
08	5069	X	5069	-0-	-0-	-0-	5069	3			N	-0-					3
09	4740	X	4198	-0-	-542	-0-	4189	3	9	9	N	8	10	1			1
10	4898	X	4023	-0-	-875	-0-	4017	3	6	9	N	5	5	1			1

WALSH RANCH WEST B UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231288 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 6948 - 8597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5601	X	5601	-0-	-0-	-0-	5598	3	3	9	N	3	2	1			3
06	5492	X	5492	-0-	-0-	-0-	5481	3	11	9	N	10	9	1			4
07	5642	X	4069	-0-	-1573	-0-	4058	3	11	9	N	10	12	1			2
08	5642	X	4867	-0-	-775	-0-	4867	3			N	-0-					2
09	5490	X	4303	-0-	-1187	-0-	4292	3	11	9	N	10	11	1			1
10	5673	X	5561	-0-	-112	-0-	5553	3	8	9	N	7	7	1			1

WALSH RANCH WEST WELL #: D 2 H RRCID -> 231302 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 6678 PERF. 7194 - 8410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3689	X	3283	-0-	-406	-0-	3280	3	3	9	N	3	2	1			2
06	3570	X	-0-	-0-	-3570	-0-					N	4	4	1			2
07	3689	X	3186	-0-	-503	-0-	3178	3	8	9	N	7	7	1			2
08	3441	X	3304	-0-	-137	-0-	3304	3			N	-0-					2
09	3270	X	3034	-0-	-236	-0-	3027	3	7	9	N	6	7	1			1
10	3286	X	2961	-0-	-325	-0-	2957	3	4	9	N	4	4	1			1

FEDERAL NORTH WELL #: F 2 H RRCID -> 231303 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 6984 PERF. 7561 - 10611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	47920	X	47920	-0-	-0-	-0-	47920	2			N	-0-					-0-
06	40316	X	40316	-0-	-0-	-0-	40316	2			N	-0-					-0-
07	32458	X	32458	-0-	-0-	-0-	32458	2			N	-0-					-0-
08	21390	X	8208	-0-	-13182	-0-	8208	2			N	-0-					-0-
09	20700	X	2345	-0-	-18355	-0-	2345	2			N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RETTA UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231306 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 8191 - 10207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15190	X	13192	-0-	-1998	-0-	13192	2			N	-0-					-0-
06	13140	X	13053	-0-	-87	-0-	13053	2			N	-0-					-0-
07	12648	X	11944	-0-	-704	-0-	11944	2			N	-0-					-0-
08	13206	X	11470	-0-	-1736	-0-	11470	2			N	-0-					-0-
09	13050	X	10996	-0-	-2054	-0-	10996	2			N	-0-					-0-
10	13485	X	11903	-0-	-1582	-0-	11903	2			N	-0-					-0-

ALLEN, MIKE UNIT WELL #: A 1 H RRCID -> 231308 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7646 - 9578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8277	X	6645	-0-	-1632	-0-	303	1	6342	2	N	-0-					-0-
06	7470	X	7148	-0-	-322	-0-	341	1	6807	2	N	-0-					-0-
07	7719	X	7235	-0-	-484	-0-	373	1	6862	2	N	-0-					-0-
08	7096	X	7096	-0-	-0-	-0-	375	1	6721	2	N	-0-					-0-
09	7140	X	6233	-0-	-907	-0-	365	1	5868	2	N	-0-					-0-
10	7378	X	6862	-0-	-516	-0-	359	1	6503	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PEARCE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231311 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7652 - 9281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8401	X	5393	-0-	-3008	-0-	5393	2			N	-0-					-0-
06	7650	X	4840	-0-	-2810	-0-	4840	2			N	-0-					-0-
07	7905	X	6973	-0-	-932	-0-	6973	2			N	-0-					-0-
08	7905	X	5567	-0-	-2338	-0-	5567	2			N	-0-					-0-
09	6900	X	6725	-0-	-175	-0-	6725	2			N	-0-					-0-
10	6975	X	5742	-0-	-1233	-0-	5742	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: G 2 H RRCID -> 231315 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 7073 - 9175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8556	X	6538	-0-	-2018	-0-	6530	3	8	9	N	7	5	1			4
06	8280	X	6330	-0-	-1950	-0-	6320	3	10	9	N	9	9	1			4
07	8370	X	6486	-0-	-1884	-0-	6472	3	14	9	N	13	14	1			3
08	8029	X	5535	-0-	-2494	-0-	5535	3			N	-0-					3
09	6390	X	4352	-0-	-2038	-0-	4342	3	10	9	N	9	11	1			1
10	6541	X	5185	-0-	-1356	-0-	5176	3	9	9	N	8	8	1			1

WILDLIFE A W UNIT WELL #: 5H RRCID -> 231324 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 6772 PERF. 7741 - 10987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14880	X	2261	-0-	-12619	-0-	2261	2			N	-0-					-0-
06	18848	X	18848	-0-	-0-	-0-	18848	2			N	-0-					-0-
07	19008	X	19008	-0-	-0-	-0-	19008	2			N	-0-					-0-
08	12671	X	12671	-0-	-0-	-0-	12671	2			N	-0-					-0-
09	16470	X	3461	-0-	-13009	-0-	3461	2			N	-0-					-0-
10	17019	X	15790	-0-	-1229	-0-	15790	2			N	-0-					-0-

SEMONES MURPHY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231326 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7783 - 10135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1767	X	835	-0-	-932	-0-	835	2			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
09	810	X	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					-0-
10	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-

TRWD WILDLIFE UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 231329 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 6663 PERF. 7388 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14787	X	11464	-0-	-3323	-0-	11464	2			N	-0-					-0-
06	13050	X	10818	-0-	-2232	-0-	10818	2			N	-0-					-0-
07	12276	X	10306	-0-	-1970	-0-	10306	2			N	-0-					-0-
08	11904	X	10529	-0-	-1375	-0-	10529	2			N	-0-					-0-
09	11997	X	11997	-0-	-0-	-0-	11997	2			N	-0-					-0-
*10	15195	X	15195	-0-	-0-	-0-	15195	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
05	7502	X	6750	-0-	-752	-0-	6742	3	8	9	N	7	5	1			4
06	7110	X	6292	-0-	-818	-0-	6282	3	10	9	N	9	9	1			4
07	7347	X	6290	-0-	-1057	-0-	6276	3	14	9	N	13	14	1			3
08	6789	X	6405	-0-	-384	-0-	6405	3			N	-0-					3
09	6540	X	5811	-0-	-729	-0-	5798	3	13	9	N	12	13	1			2
10	6758	X	6106	-0-	-652	-0-	6098	3	8	9	N	7	8	1			1

WALSH RANCH WEST WELL #: C 3 H RRCID -> 231333 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 6936 - 8072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	3083	3	1	9	N	1	1	1			1
06	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	3356	3	6	9	N	5	4	1			2
07	3162	X	2254	-0-	-908	-0-	2247	3	7	9	N	6	7	1			1
08	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	3268	3			N	-0-					1
09	3360	X	2158	-0-	-1202	-0-	2151	3	7	9	N	6	6	1			1
10	3472	X	2427	-0-	-1045	-0-	2423	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
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
05	4340	X	3808	-0-	-532	-0-	3808	2			N	-0-					-0-
06	4200	X	3167	-0-	-1033	-0-	3167	2			N	-0-					-0-
07	3751	X	3576	-0-	-175	-0-	3576	2			N	-0-					-0-
08	3813	X	3299	-0-	-514	-0-	3299	2			N	-0-					-0-
09	3690	X	3362	-0-	-328	-0-	3362	2			N	-0-					-0-
10	3813	X	2636	-0-	-1177	-0-	2636	2			N	-0-					-0-

ROSEN WELL #: 3 H RRCID -> 231335 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 6893 PERF. 7369 - 9717

05	13733	X	11989	-0-	-1744	-0-	11989	2			N	-0-					-0-
06	12810	X	11222	-0-	-1588	-0-	11222	2			N	-0-					-0-
07	12989	X	11894	-0-	-1095	-0-	11894	2			N	-0-					-0-
08	12710	X	11843	-0-	-867	-0-	11843	2			N	-0-					-0-
09	12300	X	11614	-0-	-686	-0-	11614	2			N	-0-					-0-
10	11997	X	11158	-0-	-839	-0-	11158	2			N	-0-					-0-

BURKHALTER UNIT WELL #: A 1 H RRCID -> 231338 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7596 - 9330

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEILL, WAYNE WELL #: 2 H RRCID -> 231339 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7205 - 8795

05	6882	X	5005	-0-	-1877	-0-	5005	2			N	-0-					-0-
06	6660	X	5516	-0-	-1144	-0-	5516	2			N	-0-					-0-
07	6882	X	5499	-0-	-1383	-0-	5499	2			N	-0-					-0-
08	5952	X	5713	-0-	-239	-0-	5713	2			N	-0-					-0-
09	5726	X	5726	-0-	-0-	-0-	5726	2			N	-0-					-0-
10	5704	X	5575	-0-	-129	-0-	5575	2			N	-0-					-0-

AZLE ISD HORNET WELL #: 1 H RRCID -> 231340 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 6563 - 8111

05	5084	X	4486	-0-	-598	-0-	4486	2			N	-0-					-0-
06	4860	X	4438	-0-	-422	-0-	4438	2			N	-0-					-0-
07	4867	X	4656	-0-	-211	-0-	4656	2			N	-0-					-0-
08	4743	X	4145	-0-	-598	-0-	4145	2			N	-0-					-0-
09	4560	X	4190	-0-	-370	-0-	4190	2			N	-0-					-0-
10	4650	X	4464	-0-	-186	-0-	4464	2			N	-0-					-0-

BIRDSONG WELL #: 1 H RRCID -> 231341 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 7734 PERF. 7996 - 9415

05	8866	X	7909	-0-	-957	-0-	7909	2			N	-0-					-0-
06	8010	X	7093	-0-	-917	-0-	7093	2			N	-0-					-0-
07	7998	X	150	-0-	-7848	-0-	150	2			N	-0-					-0-
08	7998	X	-0-	-0-	-7998	-0-					N	-0-					-0-
09	7740	X	-0-	-0-	-7740	-0-					N	-0-					-0-
10	7905	X	4741	-0-	-3164	-0-	4741	2			N	-0-					-0-

MOSITES F WELL #: 1 H RRCID -> 231342 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 6722 - 8226

05	3875	X	3629	-0-	-246	-0-	3610	2	19	9	N	17					17
06	3750	X	2713	-0-	-1037	-0-	2711	2	2	9	N	2					19
07	4991	X	4164	-0-	-827	-0-	4164	2			N	-0-					19
08	8233	X	8233	-0-	-0-	-0-	8233	2			N	-0-					19
09	7485	X	7485	-0-	-0-	-0-	7484	2	1	9	N	1					20
*10	7772	X	7772	-0-	-0-	-0-	7772	2			N	-0-					20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KASAL TRUST UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 231343 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 7799 PERF. 8171 - 10607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13795	X	11182	-0-	-2613	-0-	11182	2			N	-0-					-0-
06	12630	X	10609	-0-	-2021	-0-	10609	2			N	-0-					-0-
07	13051	X	11127	-0-	-1924	-0-	11127	2			N	-0-					-0-
08	11470	X	11470	-0-	-0-	-0-	11470	2			N	-0-					-0-
09	10830	X	10125	-0-	-705	-0-	10125	2			N	-0-					-0-
10	11191	X	10407	-0-	-784	-0-	10407	2			N	-0-					-0-

BRUMBAUGH A UNIT WELL #: 8 H RRCID -> 231347 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7719 - 10083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12245	X	11791	-0-	-454	-0-	11791	2			N	-0-					-0-
06	11850	X	11237	-0-	-613	-0-	11237	2			N	-0-					-0-
07	12183	X	11252	-0-	-931	-0-	11252	2			N	-0-					-0-
08	12090	X	10918	-0-	-1172	-0-	10918	2			N	-0-					-0-
09	11460	X	10782	-0-	-678	-0-	10782	2			N	-0-					-0-
10	11780	X	11091	-0-	-689	-0-	11091	2			N	-0-					-0-

BARBER "W" WELL #: 2 H RRCID -> 231349 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7058 - 8555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11030	X	11030	-0-	-0-	-0-	11030	2			Y	-0-					-0-
06	10114	X	10114	-0-	-0-	-0-	10058	2	56	9	Y	51	36	1			15
07	10136	X	10136	-0-	-0-	-0-	10136	2			Y	-0-					15
08	12181	X	12181	-0-	-0-	-0-	12181	2			Y	-0-					15
09	17303	X	17303	-0-	-0-	-0-	17303	2			Y	-0-					15
*10	17462	X	17462	-0-	-0-	-0-	17434	2	28	9	Y	25					40

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
05	5411	X	5411	-0-	-0-	-0-	5404	3	7	9	N	6	4	1			4
06	5247	X	5247	-0-	-0-	-0-	5239	3	8	9	N	7	8	1			3
07	5442	X	5442	-0-	-0-	-0-	5430	3	12	9	N	11	12	1			2
08	5425	X	5155	-0-	-270	-0-	5155	3			N	-0-					2
09	5250	X	4489	-0-	-761	-0-	4479	3	10	9	N	9	10	1			1
10	5456	X	4245	-0-	-1211	-0-	4238	3	7	9	N	6	6	1			1

CRUMBIE UNIT WELL #: A 2 H RRCID -> 231355 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 8121 - 10417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNCAN UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 231357 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 7499 PERF. 7781 - 10487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21204	X	17156	-0-	-4048	-0-	17156	2			N	-0-					-0-
06	20520	X	16561	-0-	-3959	-0-	16561	2			N	-0-					-0-
07	19158	X	16956	-0-	-2202	-0-	16956	2			N	-0-					-0-
08	19034	X	16905	-0-	-2129	-0-	16905	2			N	-0-					-0-
09	16590	X	11479	-0-	-5111	-0-	11479	2			N	-0-					-0-
10	17143	X	12215	-0-	-4928	-0-	12215	2			N	-0-					-0-

QUARRY WELL #: B 1 H RRCID -> 231367 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7432 - 9069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALSH RANCH WEST WELL #: C 5 H RRCID -> 231369 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 6509 PERF. 7083 - 8143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8618	X	996	-0-	-7622	-0-	996	3			N	-0-	1	1			-0-
06	8340	X	1051	-0-	-7289	-0-	1049	3	2	9	N	2	1	1			1
07	4929	X	1082	-0-	-3847	-0-	1078	3	4	9	N	4	4	1			1
08	4123	X	959	-0-	-3164	-0-	959	3			N	-0-					1
09	3990	X	740	-0-	-3250	-0-	737	3	3	9	N	3	4	1			-0-
10	1085	X	369	-0-	-716	-0-	368	3	1	9	N	1	1	1			-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: Q 3 H RRCID -> 231371 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 7222 - 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
05	6262	X	3378	-0-	-2884	-0-	3374	3	4	9	N	4	3	1			2
06	6060	X	3337	-0-	-2723	-0-	3331	3	6	9	N	5	5	1			2
07	3937	X	3127	-0-	-810	-0-	3118	3	9	9	N	8	8	1			2
08	3851	X	3851	-0-	-0-	-0-	3851	3			N	-0-					2
09	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	3889	3	9	9	N	8	9	1			1
*10	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	3813	3	7	9	N	6	6	1			1

HUGH WHITE UNIT WELL #: 8 H RRCID -> 231733 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 7999 - 10521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

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
05	2449	X	95	-0-	-2354	-0-	95	2			N	-0-					-0-
06	810	X	501	-0-	-309	-0-	501	2			N	-0-					-0-
07	465	X	176	-0-	-289	-0-	176	2			N	-0-					-0-
08	465	X	144	-0-	-321	-0-	144	2			N	-0-					-0-
09	510	X	168	-0-	-342	-0-	168	2			N	-0-					-0-
10	527	X	141	-0-	-386	-0-	141	2			N	-0-					-0-

MILLS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231736 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 5163 PERF. 5941 - 8519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4495	X	3864	-0-	-631	-0-	3864	2			N	-0-					-0-
06	3900	X	2620	-0-	-1280	-0-	2620	2			N	-0-					-0-
07	4030	X	2426	-0-	-1604	-0-	2426	2			N	-0-					-0-
08	4030	X	699	-0-	-3331	-0-	699	2			N	-0-					-0-
09	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	3948	2			N	-0-					-0-
10	3875	X	3271	-0-	-604	-0-	3271	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ANDREWS WELL #: M 2 H RRCID -> 231740 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 7067 - 9479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3224	X	3135	-0-	-89	-0-	356	1	2779	2	N	-0-					97
06	3180	X	2656	-0-	-524	-0-	317	1	2339	2	N	-0-					97
07	3286	X	3084	-0-	-202	-0-	374	1	2693	2	N	15	112	1			-0-
							17	9									
08	3286	X	2865	-0-	-421	-0-	365	1	2500	2	N	-0-					-0-
09	3030	X	2386	-0-	-644	-0-	353	1	2018	2	N	14					14
							15	9									
10	3131	X	2886	-0-	-245	-0-	357	1	2522	2	N	6					20
							7	9									

BBC TRWD B UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231742 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 7692 - 12158

05	4991	X	3326	-0-	-1665	-0-	461	1	2865	2	N	-0-					-0-
06	4380	X	4261	-0-	-119	-0-	396	1	3865	2	N	-0-					-0-
07	4526	X	3292	-0-	-1234	-0-	437	1	2855	2	N	-0-					-0-
08	3565	X	3320	-0-	-245	-0-	431	1	2889	2	N	-0-					-0-
09	4260	X	3351	-0-	-909	-0-	406	1	2945	2	N	-0-					-0-
10	4402	X	3629	-0-	-773	-0-	426	1	3203	2	N	-0-					-0-

ROWAN A UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231743 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 7206 - 10121

05	7130	X	7011	-0-	-119	-0-	7011	3			N	-0-					42
06	7050	X	6659	-0-	-391	-0-	6658	3	1	9	N	1					43
07	7285	X	6784	-0-	-501	-0-	6674	3	110	9	N	100	129	1			14
08	7285	X	6621	-0-	-664	-0-	6621	3			N	-0-					14
09	6810	X	6330	-0-	-480	-0-	6290	3	40	9	N	36					50
10	7006	X	6580	-0-	-426	-0-	6524	3	56	9	N	51					101

DORAL WELL #: 2 H RRCID -> 231744 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 7467 PERF. 7949 - 10174

05	10044	X	9587	-0-	-457	-0-	9587	2			N	-0-					-0-
06	9720	X	8946	-0-	-774	-0-	8946	2			N	-0-					-0-
07	10044	X	9425	-0-	-619	-0-	9425	2			N	-0-					-0-
08	9796	X	9373	-0-	-423	-0-	9373	2			N	-0-					-0-
09	9270	X	8912	-0-	-358	-0-	8912	2			N	-0-					-0-
10	9579	X	8820	-0-	-759	-0-	8820	2			N	-0-					-0-

DOYLE WELL #: 1 H RRCID -> 231747 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 8338 PERF. 8799 - 11475

05	11532	X	8224	-0-	-3308	-0-	8224	2			N	-0-					-0-
06	11010	X	9595	-0-	-1415	-0-	9595	2			N	-0-					-0-
07	12189	X	12189	-0-	-0-	-0-	12189	2			N	-0-					-0-
08	11343	X	11343	-0-	-0-	-0-	11343	2			N	-0-					-0-
09	10410	X	10119	-0-	-291	-0-	10119	2			N	-0-					-0-
10	12183	X	10799	-0-	-1384	-0-	10799	2			N	-0-					-0-

JET GUNS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231749 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 7973 PERF. 8145 - 10765

05	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	3869	2			N	-0-					-0-
06	5867	X	5867	-0-	-0-	-0-	5867	2			N	-0-					-0-
07	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	3526	2			N	-0-					-0-
08	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					-0-
09	2592	X	2592	-0-	-0-	-0-	2592	2			N	-0-					-0-
*10	4891	X	4891	-0-	-0-	-0-	4891	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

LARKIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 231753 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 5602 PERF. 5971 - 8413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3782	X	3626	-0-	-156	-0-	3626	2			N	-0-					22
06	3660	X	2531	-0-	-1129	-0-	2531	2			N	-0-					22
07	3782	X	2795	-0-	-987	-0-	2795	2			N	-0-					22
08	3782	X	2755	-0-	-1027	-0-	2569	2	186	9	N	169	181	1			10
09	3660	X	2948	-0-	-712	-0-	2945	2	3	9	N	3					13
10	3627	X	3301	-0-	-326	-0-	3301	2			N	-0-					13

WINNET UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231755 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 6835 - 8464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9579	X	6572	-0-	-3007	-0-	6572	2			N	-0-					-0-
06	7500	X	6919	-0-	-581	-0-	6919	2			N	-0-					-0-
07	7750	X	7646	-0-	-104	-0-	7646	2			N	-0-					-0-
08	7750	X	7071	-0-	-679	-0-	7071	2			N	-0-					-0-
09	7050	X	6323	-0-	-727	-0-	6309	2	14	9	N	13	13	8			-0-
10	7657	X	6900	-0-	-757	-0-	6900	2			N	-0-					-0-

JANE MARSHALL A UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231757 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 7823 PERF. 8135 - 9451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9331	X	7556	-0-	-1775	-0-	7556	2			N	-0-					-0-
06	8790	X	7384	-0-	-1406	-0-	7384	2			N	-0-					-0-
07	8463	X	7527	-0-	-936	-0-	7527	2			N	-0-					-0-
08	8215	X	7339	-0-	-876	-0-	7339	2			N	-0-					-0-
09	7454	X	7454	-0-	-0-	-0-	7454	2			N	-0-					-0-
*10	7845	X	7845	-0-	-0-	-0-	7845	2			N	-0-					-0-

HARPER NEJ EAST WELL #: D 1BH RRCID -> 231759 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 8442 - 9756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3224	X	3019	-0-	-205	-0-	380	1	2639	2	N	-0-					-0-
06	3120	X	2624	-0-	-496	-0-	354	1	2270	2	N	-0-					-0-
07	3193	X	2662	-0-	-531	-0-	362	1	2300	2	N	-0-					-0-
08	3193	X	3009	-0-	-184	-0-	376	1	2633	2	N	-0-					-0-
09	2940	X	2792	-0-	-148	-0-	375	1	2417	2	N	-0-					-0-
10	3007	X	2896	-0-	-111	-0-	360	1	2536	2	N	-0-					-0-

MARSHALL-LOFTIN WELL #: 7 H RRCID -> 231761 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 5121 PERF. 5485 - 7905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FRANKLIN UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 231764 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6159 PERF. 6647 - 8546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BERESFORD UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231766 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 8738 PERF. 8777 - 10849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6727	X	6652	-0-	-75	-0-	6652	2			N	-0-					-0-
06	6642	X	6642	-0-	-0-	-0-	6642	2			N	-0-					-0-
07	6679	X	6679	-0-	-0-	-0-	6679	2			N	-0-					-0-
08	6665	X	6327	-0-	-338	-0-	6327	2			N	-0-					-0-
09	6630	X	5982	-0-	-648	-0-	5982	2			N	-0-					-0-
10	6851	X	6272	-0-	-579	-0-	6272	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MOUSER UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 231767 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8096 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	4165	2			N	-0-					-0-
06	5040	X	4218	-0-	-822	-0-	4218	2			N	-0-					-0-
07	5208	X	4190	-0-	-1018	-0-	4190	2			N	-0-					-0-
08	5208	X	4322	-0-	-886	-0-	4322	2			N	-0-					-0-
09	4590	X	3809	-0-	-781	-0-	3809	2			N	-0-					-0-
10	4371	X	3948	-0-	-423	-0-	3948	2			N	-0-					-0-

HASLET HEIGHTS WELL #: 8 H RRCID -> 231768 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 7077 PERF. 7596 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6572	X	6139	-0-	-433	-0-	6139	2			N	-0-					-0-
06	6090	X	5853	-0-	-237	-0-	5853	2			N	-0-					-0-
07	6200	X	6199	-0-	-1	-0-	6199	2			N	-0-					-0-
08	6169	X	6055	-0-	-114	-0-	6055	2			N	-0-					-0-
09	5970	X	5701	-0-	-269	-0-	5701	2			N	-0-					-0-
10	6200	X	5845	-0-	-355	-0-	5845	2			N	-0-					-0-

DORAL WELL #: 1 H RRCID -> 231769 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 7379 PERF. 8606 - 10690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11842	X	9165	-0-	-2677	-0-	9165	2			N	-0-					-0-
06	11460	X	9064	-0-	-2396	-0-	9064	2			N	-0-					-0-
07	11315	X	9328	-0-	-1987	-0-	9328	2			N	-0-					-0-
08	11067	X	8750	-0-	-2317	-0-	8750	2			N	-0-					-0-
09	9600	X	8321	-0-	-1279	-0-	8321	2			N	-0-					-0-
10	9362	X	8205	-0-	-1157	-0-	8205	2			N	-0-					-0-

J. W. HODGES UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231770 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 7586 PERF. 8123 - 10279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8804	X	8670	-0-	-134	-0-	8670	2			N	-0-					-0-
06	8340	X	7993	-0-	-347	-0-	7993	2			N	-0-					-0-
07	8866	X	8080	-0-	-786	-0-	8080	2			N	-0-					-0-
08	8866	X	8018	-0-	-848	-0-	8018	2			N	-0-					-0-
09	8580	X	6759	-0-	-1821	-0-	6759	2			N	-0-					-0-
10	8680	X	7263	-0-	-1417	-0-	7263	2			N	-0-					-0-

BARBER W UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 231771 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 6396 PERF. 6806 - 9278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5722	X	5722	-0-	-0-	-0-	5722	2			Y	-0-					101
06	DLQ G-10		5379	-0-	5379	5379	5379	2			Y	-0-					101
07	DLQ G-10		5667	-0-	5667	11046	5667	2			Y	-0-					101
08	DLQ G-10		5535	-0-	5535	16581	5535	2			Y	-0-					101
09	DLQ G-10		5425	-0-	5425	22006	5425	2			Y	-0-					101
*10	27742	X	5736	-0-	-22006	-0-	5736	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
05	9145	X	9145	-0-	-0-	-0-	9145	2			N	-0-					-0-
06	8492	X	8492	-0-	-0-	-0-	8492	2			N	-0-					-0-
07	8339	X	7062	-0-	-1277	-0-	7062	2			N	-0-					-0-
08	8339	X	3634	-0-	-4705	-0-	3634	2			N	-0-					-0-
09	8070	X	6339	-0-	-1731	-0-	6339	2			N	-0-					-0-
*10	8688	X	8688	-0-	-0-	-0-	8688	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
05	7006	X	5213	-0-	-1793	-0-	5205	3	8	9	N	7	4	1			4
06	6598	X	6598	-0-	-0-	-0-	6588	3	10	9	N	9	9	1			4
07	6789	X	6789	-0-	-0-	-0-	6774	3	15	9	N	14	15	1			3
08	6355	X	6219	-0-	-136	-0-	6219	3			N	-0-					3
09	6600	X	5967	-0-	-633	-0-	5952	3	15	9	N	14	15	1			2
10	6820	X	6621	-0-	-199	-0-	6612	3	9	9	N	8	9	1			1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROSEN WELL #: 4 H RRCID -> 231776 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 7488 - 9360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	4340	X	2314	-0-	-2026	-0-	2314	2		N	-0-			-0-
06	4320	X	3935	-0-	-385	-0-	3935	2		N	-0-			-0-
07	4464	X	3933	-0-	-531	-0-	3933	2		N	-0-			-0-
08	4464	X	3874	-0-	-590	-0-	3874	2		N	-0-			-0-
09	4200	X	2319	-0-	-1881	-0-	2319	2		N	-0-			-0-
10	4061	X	834	-0-	-3227	-0-	834	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HILLS OF BEAR CREEK IV UNIT WELL #: B 1 H RRCID -> 232047 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 6447 PERF. 6877 - 9289

05	3410	X	3226	-0-	-184	-0-	3226	2		N	-0-			27
06	3270	X	3118	-0-	-152	-0-	3118	2		N	-0-			27
07	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	3223	2		N	-0-			27
08	3224	X	2951	-0-	-273	-0-	2951	2		N	-0-			27
09	3120	X	2959	-0-	-161	-0-	2959	2		N	-0-			27
10	3224	X	3216	-0-	-8	-0-	3216	2		N	-0-			27

WANN WELL #: 4 H RRCID -> 232056 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 4806 PERF. 5050 - 7262

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53

HASLET HEIGHTS WELL #: 7 H RRCID -> 232063 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 7884 - 10893

05	8029	X	6512	-0-	-1517	-0-	6512	2		N	-0-			-0-
06	7470	X	6179	-0-	-1291	-0-	6179	2		N	-0-			-0-
07	7378	X	6008	-0-	-1370	-0-	6008	2		N	-0-			-0-
08	7006	X	6590	-0-	-416	-0-	6590	2		N	-0-			-0-
09	6945	X	6945	-0-	-0-	-0-	6945	2		N	-0-			-0-
*10	6667	X	6667	-0-	-0-	-0-	6667	2		N	-0-			-0-

BARBER W UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 232067 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6756 - 9806

05	8122	X	8103	-0-	-19	-0-	8103	2		N	-0-			1
06	7988	X	7988	-0-	-0-	-0-	7988	2		N	-0-			1
07	8610	X	8610	-0-	-0-	-0-	8610	2		N	-0-			1
08	8741	X	8741	-0-	-0-	-0-	8741	2		N	-0-			1
09	8651	X	8651	-0-	-0-	-0-	8651	2		N	-0-			1
*10	8895	X	8895	-0-	-0-	-0-	8895	2		N	-0-			1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BARBER W UNIT WELL #: 9 H RRCID -> 232068 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 7894 - 9996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3503	X	2973	-0-	-530	-0-	292	1	2594	2	Y	79	79	1			19
							87	9									
06	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	220	1	2865	2	Y	1					20
							1	9									
07	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	182	1	2741	2	Y	-0-					20
08	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	119	1	2929	2	Y	-0-					20
09	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	2976	2			Y	-0-					20
10	3193	X	3121	-0-	-72	-0-	3121	2			Y	-0-					20

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
05	2188	X	2188	-0-	-0-	-0-	2188	2			N	-0-					-0-
06	2333	X	2333	-0-	-0-	-0-	2333	2			N	-0-					-0-
07	1928	X	1928	-0-	-0-	-0-	1928	2			N	-0-					-0-
08	2201	X	394	-0-	-1807	-0-	394	2			N	-0-					-0-
09	2340	X	1062	-0-	-1278	-0-	1062	2			N	-0-					-0-
10	2418	X	2299	-0-	-119	-0-	2299	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
05	14973	X	12967	-0-	-2006	-0-	12967	2			N	-0-					-0-
06	14190	X	12119	-0-	-2071	-0-	12119	2			N	-0-					-0-
07	14229	X	12579	-0-	-1650	-0-	12579	2			N	-0-					-0-
08	14167	X	12546	-0-	-1621	-0-	12546	2			N	-0-					-0-
09	12960	X	10978	-0-	-1982	-0-	10978	2			N	-0-					-0-
10	12958	X	10046	-0-	-2912	-0-	10046	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
05	14260	X	11728	-0-	-2532	-0-	11728	3			N	-0-					-0-
06	13650	X	9332	-0-	-4318	-0-	9332	3			N	-0-					-0-
07	12989	X	10519	-0-	-2470	-0-	10519	3			N	-0-					-0-
08	12524	X	10057	-0-	-2467	-0-	10057	3			N	-0-					-0-
09	12120	X	10753	-0-	-1367	-0-	10753	3			N	-0-					-0-
10	11718	X	10204	-0-	-1514	-0-	10204	3			N	-0-					-0-

MARINE CREEK A WELL #: 1H RRCID -> 232075 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 7009 PERF. 7339 - 8315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

RICHARDSON, SID WELL #: B 1 H RRCID -> 232077 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 6883 PERF. 7391 - 10299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8835	X	7664	-0-	-1171	-0-	273	1	7391	2	N	-0-					-0-
06	7740	X	7654	-0-	-86	-0-	275	1	7379	2	N	-0-					-0-
07	7998	X	7276	-0-	-722	-0-	267	1	7009	2	N	-0-					-0-
08	7967	X	7273	-0-	-694	-0-	255	1	7018	2	N	-0-					-0-
09	7650	X	6923	-0-	-727	-0-	239	1	6684	2	N	-0-					-0-
10	7905	X	7180	-0-	-725	-0-	262	1	6918	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WARREN UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232078 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7708 - 0

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15469	X	12699	-0-	-2770	-0-	12699	2			N	-0-					-0-
06	13530	X	10199	-0-	-3331	-0-	10199	2			N	-0-					-0-
07	13578	X	12006	-0-	-1572	-0-	12006	2			N	-0-					-0-
08	13299	X	12925	-0-	-374	-0-	12925	2			N	-0-					-0-
09	13179	X	13179	-0-	-0-	-0-	13179	2			N	-0-					-0-
10	12710	X	11128	-0-	-1582	-0-	11128	2			N	-0-					-0-

GAFFORD UNIT WELL #: B 1 H RRCID -> 232080 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 7723 PERF. 8020 - 10290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15779	X	13376	-0-	-2403	-0-	13376	2			N	-0-					-0-
06	13920	X	12758	-0-	-1162	-0-	12758	2			N	-0-					-0-
07	14229	X	13057	-0-	-1172	-0-	13057	2			N	-0-					-0-
08	13361	X	12609	-0-	-752	-0-	12609	2			N	-0-					-0-
09	12930	X	11528	-0-	-1402	-0-	11528	2			N	-0-					-0-
10	13361	X	11885	-0-	-1476	-0-	11885	2			N	-0-					-0-

ARTERBURN & CROW UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 232081 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 8013 - 9861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	2593	-0-	-507	479	2593	2			N	-0-					-0-
06	2340	N	-0-	-0-	-2340	-0-					N	-0-					-0-
07	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-					-0-
08	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-					-0-
09	2580	X	-0-	-0-	-2580	-0-					N	-0-					-0-
10	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					-0-

QUANT WELL #: 2 H RRCID -> 232082 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7975 - 9161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10115	X	10115	-0-	-0-	-0-	10115	2			N	-0-					-0-
06	8130	X	3808	-0-	-4322	-0-	3808	2			N	-0-					-0-
07	9641	X	4095	-0-	-5546	-0-	4095	2			N	-0-					-0-
08	9641	X	3653	-0-	-5988	-0-	3653	2			N	-0-					-0-
09	9330	X	5034	-0-	-4296	-0-	5034	2			N	-0-					-0-
10	9641	X	7323	-0-	-2318	-0-	7323	2			N	-0-					-0-

TRWD TAPP UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232084 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 6839 PERF. 7530 - 10118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14167	X	11773	-0-	-2394	-0-	11773	2			N	-0-					-0-
06	13680	X	11314	-0-	-2366	-0-	11314	2			N	-0-					-0-
07	13051	X	11703	-0-	-1348	-0-	11703	2			N	-0-					-0-
08	12183	X	11610	-0-	-573	-0-	11610	2			N	-0-					-0-
09	11790	X	11425	-0-	-365	-0-	11425	2			N	-0-					-0-
*10	15160	X	15160	-0-	-0-	-0-	15160	2			N	-0-					-0-

BRANTS WELL #: 5 H RRCID -> 232085 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 7188 - 9773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15686	X	12704	-0-	-2982	-0-	12704	2			N	-0-					-0-
06	15120	X	11834	-0-	-3286	-0-	11834	2			N	-0-					-0-
07	15159	X	11891	-0-	-3268	-0-	11891	2			N	-0-					-0-
08	14260	X	11681	-0-	-2579	-0-	11681	2			N	-0-					-0-
09	12300	X	11049	-0-	-1251	-0-	11049	2			N	-0-					-0-
10	12710	X	10413	-0-	-2297	-0-	10413	2			N	-0-					-0-

JANE MARSHALL C UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232087 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 7851 PERF. 8067 - 10083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14136	X	12827	-0-	-1309	-0-	12827	2			N	-0-					-0-
06	13680	X	11600	-0-	-2080	-0-	11600	2			N	-0-					-0-
07	13950	X	11559	-0-	-2391	-0-	11559	2			N	-0-					-0-
08	13950	X	11335	-0-	-2615	-0-	11335	2			N	-0-					-0-
09	13500	X	10498	-0-	-3002	-0-	10498	2			N	-0-					-0-
10	12834	X	10945	-0-	-1889	-0-	10945	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WEATHERBY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232109 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 8071 - 9603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12276	X	4035	-0-	-8241	-0-	4035	2			N	-0-					-0-
06	6735	X	6735	-0-	-0-	-0-	6735	2			N	-0-					-0-
07	15513	X	15513	-0-	-0-	-0-	15513	2			N	-0-					-0-
08	16103	X	16103	-0-	-0-	-0-	16103	2			N	-0-					-0-
09	0	W	12944	-0-	12944	12944	12944	2			N	-0-					-0-
10	0	W	13232	-0-	13232	26176	13232	2			N	-0-					-0-

FEDERAL WELL #: C 1 H RRCID -> 232114 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 6827 PERF. 7132 - 8830

05	24950	X	24950	-0-	-0-	-0-	24950	2			N	-0-					-0-
06	22604	X	22604	-0-	-0-	-0-	22604	2			N	-0-					-0-
07	18246	X	18246	-0-	-0-	-0-	18246	2			N	-0-					-0-
08	17763	X	16304	-0-	-1459	-0-	16304	2			N	-0-					-0-
09	17190	X	14992	-0-	-2198	-0-	14992	2			N	-0-					-0-
10	17763	X	14653	-0-	-3110	-0-	14653	2			N	-0-					-0-

RICHARDSON, SID WELL #: C 1 H RRCID -> 232117 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 7143 - 9649

05	5070	X	5070	-0-	-0-	-0-	541	1	4529	2	N	-0-					-0-
06	4782	X	4782	-0-	-0-	-0-	524	1	4258	2	N	-0-					-0-
07	4916	X	4916	-0-	-0-	-0-	551	1	4365	2	N	-0-					-0-
08	4695	X	4695	-0-	-0-	-0-	519	1	4176	2	N	-0-					-0-
09	4534	X	4534	-0-	-0-	-0-	495	1	4039	2	N	-0-					-0-
*10	4654	X	4654	-0-	-0-	-0-	539	1	4115	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

05	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	4035	2			Y	-0-					-0-
06	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	3908	2			Y	-0-					-0-
07	4388	X	4388	-0-	-0-	-0-	4388	2			Y	-0-					-0-
08	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-	4366	2			Y	-0-					-0-
09	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	3580	2			Y	-0-					-0-
10	4402	X	4253	-0-	-149	-0-	4253	2			Y	-0-					-0-

WILEY WELL #: 5 H RRCID -> 232124 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 6886 - 9128

05	7223	X	6637	-0-	-586	-0-	6637	2			N	-0-					58
06	6990	X	6316	-0-	-674	-0-	6316	2			N	-0-					58
07	6975	X	5927	-0-	-1048	-0-	5927	2			N	-0-					58
08	6882	X	5763	-0-	-1119	-0-	5763	2			N	-0-					58
09	6660	X	6208	-0-	-452	-0-	6208	2			N	-0-					58
10	6634	X	6406	-0-	-228	-0-	6406	2			N	-0-					58

YMCA WELL #: B 2 H RRCID -> 232125 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 6733 PERF. 7031 - 9059

05	16399	X	-0-	-0-	-16399	-0-					N	-0-					-0-
06	13890	X	240	-0-	-13650	-0-	240	2			N	-0-					-0-
07	14353	X	670	-0-	-13683	-0-	670	2			N	-0-					-0-
08	3131	X	1300	-0-	-1831	-0-	1300	2			N	-0-					-0-
09	2392	X	2392	-0-	-0-	-0-	2392	2			N	-0-					-0-
*10	9413	X	9413	-0-	-0-	-0-	9413	2			N	-0-					-0-

RFS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232127 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7995 - 10720

05	4599	X	4599	-0-	-0-	-0-	4599	2			N	-0-					-0-
06	8070	X	37	-0-	-8033	-0-	37	2			N	-0-					-0-
07	8339	X	-0-	-0-	-8339	-0-					N	-0-					-0-
08	8339	X	-0-	-0-	-8339	-0-					N	-0-					-0-
09	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					N	-0-					-0-
*10	18774	X	18774	-0-	-0-	-0-	18774	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HASLET HEIGHTS WELL #: 6 H RRCID -> 232129 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7521 - 9053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7533	X	6704	-0-	-829	-0-	6704	2			N	-0-					-0-
06	7290	X	6546	-0-	-744	-0-	6546	2			N	-0-					-0-
07	7378	X	6585	-0-	-793	-0-	6585	2			N	-0-					-0-
08	7099	X	6500	-0-	-599	-0-	6500	2			N	-0-					-0-
09	6870	X	6239	-0-	-631	-0-	6239	2			N	-0-					-0-
*10	6828	X	6828	-0-	-0-	-0-	6828	2			N	-0-					-0-

JIMENEZ WELL #: 2 H RRCID -> 232130 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 7640 - 9544

05	12596	X	12596	-0-	-0-	-0-	12596	2			N	-0-					-0-
06	13080	X	12151	-0-	-929	-0-	12151	2			N	-0-					-0-
07	13516	X	11946	-0-	-1570	-0-	11946	2			N	-0-					-0-
08	13516	X	12290	-0-	-1226	-0-	12290	2			N	-0-					-0-
09	12180	X	10761	-0-	-1419	-0-	10761	2			N	-0-					-0-
10	12586	X	11633	-0-	-953	-0-	11633	2			N	-0-					-0-

PANAGOPOULOS UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 232131 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7598 - 9017

05	3596	X	2398	-0-	-1198	-0-	2398	2			N	-0-					-0-
06	2910	X	1886	-0-	-1024	-0-	1886	2			N	-0-					-0-
07	2821	X	2486	-0-	-335	-0-	2486	2			N	-0-					-0-
08	2821	X	2732	-0-	-89	-0-	2732	2			N	-0-					-0-
09	2730	X	2057	-0-	-673	-0-	2057	2			N	-0-					-0-
*10	2519	X	2519	-0-	-0-	-0-	2519	2			N	-0-					-0-

HUNTER FERRELL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232132 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 7673 PERF. 8207 - 9647

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-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

05	4867	X	3773	-0-	-1094	-0-	3773	2			N	-0-					-0-
06	4710	X	4111	-0-	-599	-0-	4111	2			N	-0-					-0-
07	4464	X	4147	-0-	-317	-0-	4147	2			N	-0-					-0-
08	4464	X	4457	-0-	-7	-0-	4457	2			N	-0-					-0-
09	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	4365	2			N	-0-					-0-
*10	4413	X	4413	-0-	-0-	-0-	4413	2			N	-0-					-0-

MCNEILL WELL #: 1 H RRCID -> 232134 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 6668 PERF. 7190 - 8256

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARSHALL, JANE B UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232136 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 8339 - 10327

05	9734	X	9049	-0-	-685	-0-	9049	2			N	-0-					-0-
06	9000	X	8724	-0-	-276	-0-	8724	2			N	-0-					-0-
07	9300	X	8983	-0-	-317	-0-	8983	2			N	-0-					-0-
08	9300	X	9025	-0-	-275	-0-	9025	2			N	-0-					-0-
09	8820	X	8514	-0-	-306	-0-	8514	2			N	-0-					-0-
10	9052	X	8667	-0-	-385	-0-	8667	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COUNTY LINE HI DY HO WELL #: 1 H RRCID -> 232319 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 8220 - 11752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10633	X	-0-	-0-	-10633	-0-					N	-0-					-0-
06	10290	X	266	-0-	-10024	-0-	266	2			N	-0-					-0-
07	10633	X	-0-	-0-	-10633	-0-					N	-0-					-0-
08	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					-0-
09	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
10	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-

HONKIN ONKEN WELL #: 1 H RRCID -> 232322 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 7230 - 9042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

BRANTS WELL #: 2 H RRCID -> 232349 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 7085 - 8606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14756	X	12040	-0-	-2716	-0-	12040	2			N	-0-					-0-
06	13590	X	11859	-0-	-1731	-0-	11859	2			N	-0-					-0-
07	13919	X	11974	-0-	-1945	-0-	11974	2			N	-0-					-0-
08	13919	X	12273	-0-	-1646	-0-	12273	2			N	-0-					-0-
09	12360	X	11762	-0-	-598	-0-	11762	2			N	-0-					-0-
*10	12278	X	12278	-0-	-0-	-0-	12278	2			N	-0-					-0-

WILDLIFE A NW UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 232452 COMPL. DATE 07/29/2006 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 7435 - 10485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18476	X	16939	-0-	-1537	-0-	16939	2			N	-0-					-0-
06	16219	X	16219	-0-	-0-	-0-	16219	2			N	-0-					-0-
07	16616	X	16428	-0-	-188	-0-	16428	2			N	-0-					-0-
08	17176	X	17176	-0-	-0-	-0-	17176	2			N	-0-					-0-
09	16380	X	16352	-0-	-28	-0-	16352	2			N	-0-					-0-
10	16926	X	16781	-0-	-145	-0-	16781	2			N	-0-					-0-

MAPLE TREE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232821 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 8483 - 10445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15345	X	1417	-0-	-13928	-0-	1417	2			N	-0-					-0-
06	16710	X	131	-0-	-16579	-0-	131	2			N	-0-					-0-
07	17267	X	38	-0-	-17229	-0-	38	2			N	-0-					-0-
08	17267	X	39	-0-	-17228	-0-	39	2			N	-0-					-0-
09	7350	X	327	-0-	-7023	-0-	327	2			N	-0-					-0-
*10	2709	X	2709	-0-	-0-	-0-	2709	2			N	-0-					-0-

GREEN MCDRAKE WELL #: 1 H RRCID -> 233110 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 6639 PERF. 7010 - 9212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16740	X	5632	-0-	-11108	-0-	5632	2			N	-0-					10
06	9750	X	5150	-0-	-4600	-0-	5128	2	22	9	N	20					30
07	6231	X	5285	-0-	-946	-0-	5285	2			N	-0-					30
08	6014	X	5141	-0-	-873	-0-	5141	2			N	-0-					30
09	5460	X	4850	-0-	-610	-0-	4850	2			N	-0-					30
10	5642	X	4828	-0-	-814	-0-	4828	2			N	-0-					30

KENDRICK WELL #: 1 H RRCID -> 233389 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 7974 PERF. 8300 - 10171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5642	X	5642	-0-	-0-	-0-	5642	2			N	-0-					-0-
06	5232	X	5232	-0-	-0-	-0-	5232	2			N	-0-					-0-
07	5121	X	5121	-0-	-0-	-0-	5121	2			N	-0-					-0-
08	5206	X	5206	-0-	-0-	-0-	5206	2			N	-0-					-0-
09	4839	X	4839	-0-	-0-	-0-	4839	2			N	-0-					-0-
10	4929	X	4645	-0-	-284	-0-	4645	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCADOO WELL #: 1 H RRCID -> 233398 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 8031 PERF. 8460 - 10391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8677	X	8677	-0-	-0-	-0-	8677	2			N	-0-					-0-
06	7770	X	7523	-0-	-247	-0-	7523	2			N	-0-					-0-
07	8029	X	7824	-0-	-205	-0-	7824	2			N	-0-					-0-
08	8029	X	7463	-0-	-566	-0-	7463	2			N	-0-					-0-
09	7770	X	7086	-0-	-684	-0-	7086	2			N	-0-					-0-
10	8029	X	7196	-0-	-833	-0-	7196	2			N	-0-					-0-

YATES, CAP WELL #: 2 RRCID -> 233406 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT CARTER UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 233414 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 8269 - 11075

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	6934	X	6934	-0-	-0-	-0-	6934	2			N	-0-					-0-
06	6510	X	6403	-0-	-107	-0-	6403	2			N	-0-					-0-
07	6727	X	5165	-0-	-1562	-0-	5165	2			N	-0-					-0-
08	6727	X	6695	-0-	-32	-0-	6695	2			N	-0-					-0-
09	6510	X	5774	-0-	-736	-0-	5774	2			N	-0-					-0-
10	6727	X	6506	-0-	-221	-0-	6506	2			N	-0-					-0-

YMCA UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 233419 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 6663 PERF. 7087 - 8441

05	5363	X	4742	-0-	-621	-0-	4742	2			N	-0-					-0-
06	4770	X	4024	-0-	-746	-0-	4024	2			N	-0-					-0-
07	4929	X	4767	-0-	-162	-0-	4767	2			N	-0-					-0-
08	5386	X	5386	-0-	-0-	-0-	5386	2			N	-0-					-0-
09	5302	X	5302	-0-	-0-	-0-	5302	2			N	-0-					-0-
10	4774	X	4305	-0-	-469	-0-	4305	2			N	-0-					-0-

JOHNSON COOK G UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 233425 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 7380 - 10180

05	9827	X	5737	-0-	-4090	-0-	5737	2			Y	-0-					17
06	DLQ G-10		6281	-0-	6281	6281	6281	2			Y	-0-					17
07	DLQ G-10		8428	-0-	8428	14709	8428	2			Y	-0-					17
08	DLQ G-10		8505	-0-	8505	23214	8473	2	32	9	Y	29					46
09	31435	X	8221	-0-	-23214	-0-	8221	2			Y	-0-					46
*10	8432	X	8432	-0-	-0-	-0-	8431	2	1	9	Y	1					47

JACOBS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233429 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 6841 - 9719

05	9858	X	9615	-0-	-243	-0-	9615	2			N	-0-					85
06	9390	X	9189	-0-	-201	-0-	9189	2			N	-0-					85
07	9703	X	9458	-0-	-245	-0-	9458	2			N	-0-					85
08	9610	X	9281	-0-	-329	-0-	9281	2			N	-0-					85
09	9300	X	8850	-0-	-450	-0-	8850	2			N	-0-					85
10	9610	X	9123	-0-	-487	-0-	9123	2			N	-0-					85

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRWD WC UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 233433 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 6966 - 8826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8246	X	6210	-0-	-2036	-0-	6210	2			N	-0-					-0-
06	7980	X	6373	-0-	-1607	-0-	6373	2			N	-0-					-0-
07	7874	X	7234	-0-	-640	-0-	7234	2			N	-0-					-0-
08	7868	X	7868	-0-	-0-	-0-	7868	2			N	-0-					-0-
09	6698	X	6698	-0-	-0-	-0-	6698	2			N	-0-					-0-
10	7223	X	6868	-0-	-355	-0-	6868	2			N	-0-					-0-

GUY UNIT WELL #: A 1 H RRCID -> 233434 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7977 - 10337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	40278	X	40278	-0-	-0-	-0-	40278	2			N	-0-					-0-
06	27668	X	27668	-0-	-0-	-0-	27668	2			N	-0-					-0-
07	20220	X	20220	-0-	-0-	-0-	20220	2			N	-0-					-0-
08	19003	X	14769	-0-	-4234	-0-	14769	2			N	-0-					-0-
09	18390	X	17859	-0-	-531	-0-	17859	2			N	-0-					-0-
10	19003	X	16605	-0-	-2398	-0-	16605	2			N	-0-					-0-

THOMAS, TRUETT E. UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233435 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 8433 PERF. 8852 - 11356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5735	X	3719	-0-	-2016	-0-	3719	2			N	-0-					-0-
06	5550	X	3667	-0-	-1883	-0-	3667	2			N	-0-					-0-
07	6138	X	5557	-0-	-581	-0-	5557	2			N	-0-					-0-
08	6138	X	5430	-0-	-708	-0-	5430	2			N	-0-					-0-
09	5940	X	3295	-0-	-2645	-0-	3295	2			N	-0-					-0-
10	5549	X	4552	-0-	-997	-0-	4552	2			N	-0-					-0-

HOBSON MCCOY YOUNG UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 233436 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 6987 - 8499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5239	X	3682	-0-	-1557	-0-	3682	2			N	-0-					-0-
06	4470	X	3351	-0-	-1119	-0-	3351	2			N	-0-					-0-
07	4402	X	3256	-0-	-1146	-0-	3256	2			N	-0-					-0-
08	4185	X	3319	-0-	-866	-0-	3319	2			N	-0-					-0-
09	3570	X	3246	-0-	-324	-0-	3246	2			N	-0-					-0-
10	3689	X	3588	-0-	-101	-0-	3588	2			N	-0-					-0-

JONES WELL #: 1 H RRCID -> 233437 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 6114 PERF. 6347 - 8404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1953	X	49	-0-	-1904	-0-	29	1	20	2	N	-0-					-0-
06	1890	X	-0-	-0-	-1890	-0-					N	-0-					-0-
07	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-					-0-
08	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					-0-
09	1440	X	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-					-0-
10	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

TRWD MARSHALL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233438 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 7093 - 9549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15396	X	15396	-0-	-0-	-0-	15396	2			N	-0-					-0-
06	13808	X	13808	-0-	-0-	-0-	13808	2			N	-0-					-0-
07	15624	X	14163	-0-	-1461	-0-	14163	2			N	-0-					-0-
08	15624	X	13571	-0-	-2053	-0-	13571	2			N	-0-					-0-
09	15120	X	12562	-0-	-2558	-0-	12562	2			N	-0-					-0-
10	15407	X	13243	-0-	-2164	-0-	13243	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
05	13919	X	11372	-0-	-2547	-0-	11372	2			N	-0-					-0-
06	13470	X	10604	-0-	-2866	-0-	10604	2			N	-0-					-0-
07	12865	X	10658	-0-	-2207	-0-	10658	2			N	-0-					-0-
08	11873	X	11018	-0-	-855	-0-	11018	2			N	-0-					-0-
09	11010	X	9307	-0-	-1703	-0-	9307	2			N	-0-					-0-
10	11377	X	9320	-0-	-2057	-0-	9320	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
05	7006	X	2431	-0-	-4575	-0-	2431	2			N	-0-					-0-
06	6030	X	2702	-0-	-3328	-0-	2702	2			N	-0-					-0-
07	6231	X	3939	-0-	-2292	-0-	3939	2			N	-0-					-0-
08	6231	X	2313	-0-	-3918	-0-	2313	2			N	-0-					-0-
09	3540	X	-0-	-0-	-3540	-0-					N	-0-					-0-
*10	7810	X	7810	-0-	-0-	-0-	7810	2			N	-0-					-0-

MILNE CARROLL UNIT WELL #: A 1 H RRCID -> 233441 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7986 - 10058

05	14322	X	10920	-0-	-3402	-0-	10920	2			N	-0-					-0-
06	13860	X	11722	-0-	-2138	-0-	11722	2			N	-0-					-0-
07	14322	X	11546	-0-	-2776	-0-	11546	2			N	-0-					-0-
08	13144	X	10942	-0-	-2202	-0-	10942	2			N	-0-					-0-
09	11820	X	9888	-0-	-1932	-0-	9888	2			N	-0-					-0-
10	12121	X	10837	-0-	-1284	-0-	10837	2			N	-0-					-0-

CRISP UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233442 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 8377 - 10701

05	7161	X	6987	-0-	-174	-0-	6987	2			N	-0-					-0-
06	6990	X	6743	-0-	-247	-0-	6743	2			N	-0-					-0-
07	7223	X	6872	-0-	-351	-0-	6872	2			N	-0-					-0-
08	7223	X	6868	-0-	-355	-0-	6868	2			N	-0-					-0-
09	6840	X	6488	-0-	-352	-0-	6488	2			N	-0-					-0-
10	6975	X	6719	-0-	-256	-0-	6719	2			N	-0-					-0-

BURNETT CARTER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233443 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 7899 PERF. 8158 - 11023

05	18290	X	15837	-0-	-2453	-0-	15837	2			N	-0-					-0-
06	15930	X	14664	-0-	-1266	-0-	14664	2			N	-0-					-0-
07	16461	X	14243	-0-	-2218	-0-	14243	2			N	-0-					-0-
08	15841	X	15294	-0-	-547	-0-	15294	2			N	-0-					-0-
09	15346	X	15346	-0-	-0-	-0-	15346	2			N	-0-					-0-
10	15841	X	13877	-0-	-1964	-0-	13877	2			N	-0-					-0-

ELLIG B UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 233444 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 6656 PERF. 7151 - 10873

05	23281	X	21017	-0-	-2264	-0-	21017	2			N	-0-					-0-
06	22110	X	20264	-0-	-1846	-0-	20264	2			N	-0-					-0-
07	22165	X	20745	-0-	-1420	-0-	20745	2			N	-0-					-0-
08	22072	X	20714	-0-	-1358	-0-	20714	2			N	-0-					-0-
09	21360	X	19843	-0-	-1517	-0-	19843	2			N	-0-					-0-
10	21018	X	19580	-0-	-1438	-0-	19580	2			N	-0-					-0-

FEDERAL WELL #: C 3H RRCID -> 233445 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 7158 - 10030

05	25781	X	25781	-0-	-0-	-0-	25781	2			N	-0-					-0-
06	22680	X	21947	-0-	-733	-0-	21947	2			N	-0-					-0-
07	22878	X	21770	-0-	-1108	-0-	21770	2			N	-0-					-0-
08	25792	X	21618	-0-	-4174	-0-	21618	2			N	-0-					-0-
09	24960	X	20597	-0-	-4363	-0-	20597	2			N	-0-					-0-
10	25792	X	19769	-0-	-6023	-0-	19769	2			N	-0-					-0-

SDA B UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 233446 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7719 - 9027

05	10137	X	9102	-0-	-1035	-0-	9102	2			N	-0-					-0-
06	9360	X	9184	-0-	-176	-0-	9184	2			N	-0-					-0-
07	9455	X	9297	-0-	-158	-0-	9297	2			N	-0-					-0-
08	9455	X	9175	-0-	-280	-0-	9175	2			N	-0-					-0-
09	9180	X	8720	-0-	-460	-0-	8720	2			N	-0-					-0-
10	9486	X	8354	-0-	-1132	-0-	8354	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

VANCE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233447 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 7916 - 10606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11191	X	10211	-0-	-980	-0-	10211	2			N	-0-					-0-
06	10830	X	9370	-0-	-1460	-0-	9370	2			N	-0-					-0-
07	11191	X	9757	-0-	-1434	-0-	9757	2			N	-0-					-0-
08	11160	X	9764	-0-	-1396	-0-	9764	2			N	-0-					-0-
09	10800	X	8812	-0-	-1988	-0-	8812	2			N	-0-					-0-
10	10199	X	9561	-0-	-638	-0-	9561	2			N	-0-					-0-

HASLET, GREGORY WELL #: 3 H RRCID -> 233505 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 7206 PERF. 8237 - 10207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6262	X	4809	-0-	-1453	-0-	4809	2			N	-0-					-0-
06	6030	X	3916	-0-	-2114	-0-	3916	2			N	-0-					-0-
07	5952	X	2467	-0-	-3485	-0-	2467	2			N	-0-					-0-
08	5890	X	4433	-0-	-1457	-0-	4433	2			N	-0-					-0-
09	5340	X	5250	-0-	-90	-0-	5250	2			N	-0-					-0-
10	4805	X	3412	-0-	-1393	-0-	3412	2			N	-0-					-0-

POLK SALLY ANNA UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233581 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 7280 - 10362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8711	X	7966	-0-	-745	-0-	7966	2			N	-0-					-0-
06	8430	X	7431	-0-	-999	-0-	7431	2			N	-0-					-0-
07	8711	X	7566	-0-	-1145	-0-	7566	2			N	-0-					-0-
08	8308	X	7584	-0-	-724	-0-	7584	2			N	-0-					-0-
09	8040	X	7262	-0-	-778	-0-	7262	2			N	-0-					-0-
*10	8041	X	8041	-0-	-0-	-0-	8041	2			N	-0-					-0-

COUNTY LINE HI DY HO WELL #: 2 H RRCID -> 233781 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 8150 - 11655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	24877	X	24877	-0-	-0-	-0-	24877	2			N	-0-					-0-
06	26820	X	26820	-0-	-0-	-0-	26820	2			N	-0-					-0-
07	27389	X	27389	-0-	-0-	-0-	27389	2			N	-0-					-0-
08	24608	X	24608	-0-	-0-	-0-	24608	2			N	-0-					-0-
09	24825	X	24825	-0-	-0-	-0-	24825	2			N	-0-					-0-
*10	18344	X	18344	-0-	-0-	-0-	18344	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: M 1 H RRCID -> 233833 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 6743 PERF. 7258 - 9718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2697	X	2153	-0-	-544	-0-	2150	3	3	9	N	3	2	1			2
06	2640	X	1685	-0-	-955	-0-	1683	3	2	9	N	2	3	1			1
07	2728	X	1590	-0-	-1138	-0-	1586	3	4	9	N	4	4	1			1
08	2728	X	1867	-0-	-861	-0-	1867	3			N	-0-					1
09	2070	X	2017	-0-	-53	-0-	2011	3	6	9	N	5	5	1			1
10	2139	X	1745	-0-	-394	-0-	1743	3	2	9	N	2	3	1			-0-

DAVIS MULKEY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233912 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 9140 - 10539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6014	X	5746	-0-	-268	-0-	5746	2			N	-0-					-0-
06	5490	X	4884	-0-	-606	-0-	4884	2			N	-0-					-0-
07	5580	X	4261	-0-	-1319	-0-	4261	2			N	-0-					-0-
08	5735	X	4233	-0-	-1502	-0-	4233	2			N	-0-					-0-
09	5550	X	4596	-0-	-954	-0-	4596	2			N	-0-					-0-
10	5735	X	4663	-0-	-1072	-0-	4663	2			N	-0-					-0-

TODD UNIT WELL #: A 1 H RRCID -> 233913 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 7609 PERF. 7919 - 9935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10571	X	8901	-0-	-1670	-0-	8901	2			N	-0-					-0-
06	10020	X	5531	-0-	-4489	-0-	5531	2			N	-0-					-0-
07	10075	X	1295	-0-	-8780	-0-	1295	2			N	-0-					-0-
08	10075	X	940	-0-	-9135	-0-	940	2			N	-0-					-0-
09	9300	X	161	-0-	-9139	-0-	161	2			N	-0-					-0-
10	8897	X	131	-0-	-8766	-0-	131	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MURPHY A UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233915 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 8094 - 11065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	11377	X	8722	-0-	-2655	-0-	8722	2			N	-0-			-0-
06	11010	X	6736	-0-	-4274	-0-	6736	2			N	-0-			-0-
07	11377	X	6909	-0-	-4468	-0-	6909	2			N	-0-			-0-
08	8711	X	6447	-0-	-2264	-0-	6447	2			N	-0-			-0-
09	8430	X	2201	-0-	-6229	-0-	2201	2			N	-0-			-0-
10	8711	X	7070	-0-	-1641	-0-	7070	2			N	-0-			-0-

HARPER NEJ EAST WELL #: D 2AH RRCID -> 233916 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 8652 - 10383

05	2480	X	285	-0-	-2195	-0-	285	1			N	-0-			-0-
06	3420	X	361	-0-	-3059	-0-	361	1			N	-0-			-0-
07	3534	X	310	-0-	-3224	-0-	310	1			N	-0-			-0-
08	3534	X	323	-0-	-3211	-0-	323	1			N	-0-			-0-
09	1110	X	325	-0-	-785	-0-	325	1			N	-0-			-0-
10	372	X	269	-0-	-103	-0-	269	1			N	-0-			-0-

HBB HW UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 233918 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7838 - 9350

05	14136	X	12077	-0-	-2059	-0-	12077	2			N	-0-			-0-
06	12021	X	12021	-0-	-0-	-0-	12021	2			N	-0-			-0-
07	11842	X	10790	-0-	-1052	-0-	10790	2			N	-0-			-0-
08	12090	X	10749	-0-	-1341	-0-	10749	2			N	-0-			-0-
09	12030	X	10000	-0-	-2030	-0-	10000	2			N	-0-			-0-
10	12431	X	10122	-0-	-2309	-0-	10122	2			N	-0-			-0-

ROESER TRWD UNIT B WELL #: 1 H RRCID -> 233919 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 7352 - 10520

05	1705	X	530	-0-	-1175	-0-	530	1			N	-0-			-0-
06	1650	X	186	-0-	-1464	-0-	186	1			N	-0-			-0-
07	1705	X	2	-0-	-1703	-0-	2	1			N	-0-			-0-
08	1506	X	1506	-0-	-0-	-0-	121	1	1385	2	N	-0-			-0-
09	4393	X	4393	-0-	-0-	-0-	473	1	3920	2	N	-0-			-0-
*10	5676	X	5676	-0-	-0-	-0-	453	1	5223	2	N	-0-			-0-

TIMBERVIEW A UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 233920 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 7449 PERF. 7812 - 9616

05	4712	X	1484	-0-	-3228	-0-	1484	2			N	-0-			-0-
06	4650	X	3493	-0-	-1157	-0-	3493	2			N	-0-			-0-
07	4805	X	2745	-0-	-2060	-0-	2745	2			N	-0-			-0-
08	4805	X	1523	-0-	-3282	-0-	1523	2			N	-0-			-0-
09	3480	X	1235	-0-	-2245	-0-	1235	2			N	-0-			-0-
10	3596	X	2372	-0-	-1224	-0-	2372	2			N	-0-			-0-

GAFFORD UNIT WELL #: A 1 H RRCID -> 233921 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 7783 PERF. 8117 - 11285

05	24614	X	17075	-0-	-7539	-0-	17075	2			N	-0-			-0-
06	23820	X	16881	-0-	-6939	-0-	16881	2			N	-0-			-0-
07	19836	X	19836	-0-	-0-	-0-	19836	2			N	-0-			-0-
08	24034	X	24034	-0-	-0-	-0-	24034	2			N	-0-			-0-
09	23492	X	23492	-0-	-0-	-0-	23492	2			N	-0-			-0-
*10	23897	X	23897	-0-	-0-	-0-	23897	2			N	-0-			-0-

QUICKSHOT WELL #: 1 H RRCID -> 233922 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 6564 PERF. 7111 - 8156

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
05	11222	X	9657	-0-	-1565	-0-	9657	2			N	-0-					-0-
06	10860	X	8954	-0-	-1906	-0-	8954	2			N	-0-					-0-
07	10354	X	8942	-0-	-1412	-0-	8942	2			N	-0-					-0-
08	10106	X	9324	-0-	-782	-0-	9324	2			N	-0-					-0-
09	9780	X	5850	-0-	-3930	-0-	5850	2			N	-0-					-0-
*10	10017	X	10017	-0-	-0-	-0-	10017	2			N	-0-					-0-

HIGH VIEW ESTATES WELL #: A 1 H RRCID -> 233924 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7753 - 9629

05	10695	X	10360	-0-	-335	-0-	10360	2			N	-0-					-0-
06	10290	X	9924	-0-	-366	-0-	9924	2			N	-0-					-0-
07	10633	X	9819	-0-	-814	-0-	9819	2			N	-0-					-0-
08	10509	X	10113	-0-	-396	-0-	10113	2			N	-0-					-0-
09	10170	X	9625	-0-	-545	-0-	9625	2			N	-0-					-0-
10	10354	X	10185	-0-	-169	-0-	10185	2			N	-0-					-0-

HEARNE WHITTENTON UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 233925 COMPL. DATE 09/23/2007 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7074 - 9044

05	15624	X	11880	-0-	-3744	-0-	11880	2			N	-0-					-0-
06	15120	X	11086	-0-	-4034	-0-	11086	2			N	-0-					-0-
07	15066	X	10723	-0-	-4343	-0-	10723	2			N	-0-					-0-
08	12927	X	10598	-0-	-2329	-0-	10598	2			N	-0-					-0-
09	12510	X	10593	-0-	-1917	-0-	10593	2			N	-0-					-0-
10	11873	X	11698	-0-	-175	-0-	11698	2			N	-0-					-0-

PEDEN UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 234597 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 6749 PERF. 7084 - 9919

05	27962	X	25225	-0-	-2737	-0-	25225	2			N	-0-					-0-
06	26700	X	23680	-0-	-3020	-0-	23680	2			N	-0-					-0-
07	26753	X	24264	-0-	-2489	-0-	24264	2			N	-0-					-0-
08	26288	X	24149	-0-	-2139	-0-	24149	2			N	-0-					-0-
09	25440	X	23460	-0-	-1980	-0-	23460	2			N	-0-					-0-
10	25234	X	25050	-0-	-184	-0-	25050	2			N	-0-					-0-

PEDEN UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 234599 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 7039 - 8358

05	8773	X	7892	-0-	-881	-0-	7892	2			N	-0-					-0-
06	8490	X	7606	-0-	-884	-0-	7606	2			N	-0-					-0-
07	8742	X	7894	-0-	-848	-0-	7894	2			N	-0-					-0-
08	8308	X	7648	-0-	-660	-0-	7648	2			N	-0-					-0-
09	7800	X	7074	-0-	-726	-0-	7074	2			N	-0-					-0-
10	7905	X	7331	-0-	-574	-0-	7331	2			N	-0-					-0-

HACKEL, GINGER WELL #: 1 H RRCID -> 234603 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8650 - 10637

05	11563	X	9536	-0-	-2027	-0-	391	1	9145	2	N	-0-					-0-
06	11190	X	8778	-0-	-2412	-0-	386	1	8392	2	N	-0-					-0-
07	10199	X	9576	-0-	-623	-0-	380	1	9196	2	N	-0-					-0-
08	10199	X	9475	-0-	-724	-0-	379	1	9096	2	N	-0-					-0-
09	9545	X	9545	-0-	-0-	-0-	373	1	9172	2	N	-0-					-0-
10	9579	X	9097	-0-	-482	-0-	350	1	8747	2	N	-0-					-0-

CARTER B WELL #: 6 H RRCID -> 235610 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7706 - 9674

05	16058	X	32	-0-	-16026	-0-	32	2			N	-0-					-0-
06	15540	X	12	-0-	-15528	-0-	12	2			N	-0-					-0-
07	15252	X	-0-	-0-	-15252	-0-					N	-0-					-0-
08	15252	X	-0-	-0-	-15252	-0-					N	-0-					-0-
09	5250	X	-0-	-0-	-5250	-0-					N	-0-					-0-
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
05	15934	X	13170	-0-	-2764	-0-	13170	2			N	-0-					-0-
06	14820	X	13138	-0-	-1682	-0-	13138	2			N	-0-					-0-
07	14849	X	13747	-0-	-1102	-0-	13747	2			N	-0-					-0-
08	14849	X	7079	-0-	-7770	-0-	7079	2			N	-0-					-0-
09	14047	X	14047	-0-	-0-	-0-	14047	2			N	-0-					-0-
10	13733	X	13251	-0-	-482	-0-	13251	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
05	21855	X	15892	-0-	-5963	-0-	15892	2			N	-0-					-0-
06	21150	X	15767	-0-	-5383	-0-	15767	2			N	-0-					-0-
07	20367	X	18033	-0-	-2334	-0-	18033	2			N	-0-					-0-
08	17659	X	17659	-0-	-0-	-0-	17659	2			N	-0-					-0-
09	15780	X	14749	-0-	-1031	-0-	14749	2			N	-0-					-0-
10	18042	X	16132	-0-	-1910	-0-	16132	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
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELLIG C UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 235622 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 6629 PERF. 6978 - 9344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	19561	X	17152	-0-	-2409	-0-	17152	2			N	-0-					-0-
06	18540	X	16647	-0-	-1893	-0-	16647	2			N	-0-					-0-
07	18569	X	17064	-0-	-1505	-0-	17064	2			N	-0-					-0-
08	18073	X	17209	-0-	-864	-0-	17209	2			N	-0-					-0-
09	17340	X	16352	-0-	-988	-0-	16352	2			N	-0-					-0-
10	17205	X	16432	-0-	-773	-0-	16432	2			N	-0-					-0-

BISD WELL #: B 2H RRCID -> 235626 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7758 - 9282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7161	X	3460	-0-	-3701	-0-	3460	2			N	-0-					-0-
06	6930	X	2180	-0-	-4750	-0-	2180	2			N	-0-					-0-
07	6572	X	4238	-0-	-2334	-0-	4238	2			N	-0-					-0-
08	6572	X	5490	-0-	-1082	-0-	5490	2			N	-0-					-0-
09	6360	X	369	-0-	-5991	-0-	369	2			N	-0-					-0-
10	4247	X	268	-0-	-3979	-0-	268	2			N	-0-					-0-

GADDY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 235627 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 4705 PERF. 5215 - 8364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LEWIS UNIT WELL #: A 2 H RRCID -> 235630 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 8231 - 10115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12400	X	11640	-0-	-760	-0-	11640	2			N	-0-					-0-
06	12000	X	10343	-0-	-1657	-0-	10343	2			N	-0-					-0-
07	12400	X	10091	-0-	-2309	-0-	10091	2			N	-0-					-0-
08	12400	X	10363	-0-	-2037	-0-	10363	2			N	-0-					-0-
09	11910	X	9422	-0-	-2488	-0-	9422	2			N	-0-					-0-
10	11625	X	8297	-0-	-3328	-0-	8297	2			N	-0-					-0-

BRUMBAUGH A UNIT WELL #: 9 H RRCID -> 235634 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7789 - 9426

05	12958	X	10860	-0-	-2098	-0-	10860	3			N	-0-					-0-
06	12540	X	11619	-0-	-921	-0-	11619	3			N	-0-					-0-
07	12431	X	12270	-0-	-161	-0-	12270	3			N	-0-					-0-
08	12431	X	12196	-0-	-235	-0-	12196	3			N	-0-					-0-
09	11781	X	11781	-0-	-0-	-0-	11781	3			N	-0-					-0-
10	12276	X	11632	-0-	-644	-0-	11632	3			N	-0-					-0-

BISD WELL #: A 1H RRCID -> 235635 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 7679 - 9603

05	10788	X	5151	-0-	-5637	-0-	5151	2			N	-0-					-0-
06	11010	X	4947	-0-	-6063	-0-	4947	2			N	-0-					-0-
07	11377	X	2828	-0-	-8549	-0-	2828	2			N	-0-					-0-
08	11377	X	96	-0-	-11281	-0-	96	2			N	-0-					-0-
09	6090	X	6056	-0-	-34	-0-	6056	2			N	-0-					-0-
10	5146	X	2138	-0-	-3008	-0-	2138	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: N 2 H RRCID -> 235640 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 7160 - 8365

05	4433	X	3842	-0-	-591	-0-	3836	3	6	9	N	5	3	1			3
06	4290	X	3579	-0-	-711	-0-	3573	3	6	9	N	5	6	1			2
07	4433	X	3807	-0-	-626	-0-	3798	3	9	9	N	8	8	1			2
08	4278	X	3439	-0-	-839	-0-	3439	3			N	-0-					2
09	3870	X	3209	-0-	-661	-0-	3202	3	7	9	N	6	7	1			1
10	3844	X	3217	-0-	-627	-0-	3213	3	4	9	N	4	4	1			1

EPRI WELL #: 5 H RRCID -> 235643 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7826 - 9463

05	15345	X	15068	-0-	-277	-0-	15068	3			N	-0-					-0-
06	14079	X	14079	-0-	-0-	-0-	14079	3			N	-0-					-0-
07	15717	X	14617	-0-	-1100	-0-	14617	3			N	-0-					-0-
08	15717	X	13967	-0-	-1750	-0-	13967	3			N	-0-					-0-
09	15210	X	13496	-0-	-1714	-0-	13496	3			N	-0-					-0-
10	15066	X	13464	-0-	-1602	-0-	13464	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

05	4710	X	4710	-0-	-0-	-0-	4704	3	6	9	N	5	3	1			3
06	4380	X	4251	-0-	-129	-0-	4243	3	8	9	N	7	7	1			3
07	4526	X	3582	-0-	-944	-0-	3574	3	8	9	N	7	8	1			2
08	4526	X	3436	-0-	-1090	-0-	3436	3			N	-0-					2
09	4380	X	2967	-0-	-1413	-0-	2961	3	6	9	N	5	6	1			1
10	4526	X	3258	-0-	-1268	-0-	3254	3	4	9	N	4	4	1			1

MOSITES WELL #: C 1 H RRCID -> 235664 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 6414 PERF. 6632 - 8704

05	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	3465	3	20	9	N	18					81
06	3690	X	2978	-0-	-712	-0-	2978	3			N	-0-					81
07	5246	X	5246	-0-	-0-	-0-	5246	3			N	-0-					81
08	5261	X	5261	-0-	-0-	-0-	5261	3			N	-0-					81
09	4878	X	4878	-0-	-0-	-0-	4878	3			N	-0-					81
10	5239	X	5066	-0-	-173	-0-	5066	3			N	-0-					81

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NORTHSTAR WELL #: A 1 H RRCID -> 235665 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 7160 - 8704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6665	X	6637	-0-	-28	-0-	6637	3			N	-0-					-0-
06	6450	X	4506	-0-	-1944	-0-	4506	3			N	-0-					-0-
07	7347	X	6294	-0-	-1053	-0-	6294	3			N	-0-					-0-
08	7347	X	5992	-0-	-1355	-0-	5992	3			N	-0-					-0-
09	7110	X	5285	-0-	-1825	-0-	5285	3			N	-0-					-0-
10	6634	X	5472	-0-	-1162	-0-	5472	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
05	11718	X	10525	-0-	-1193	-0-	10525	2			N	-0-					-0-
06	11340	X	10457	-0-	-883	-0-	10457	2			N	-0-					-0-
07	11718	X	10499	-0-	-1219	-0-	10499	2			N	-0-					-0-
08	11718	X	10646	-0-	-1072	-0-	10646	2			N	-0-					-0-
09	11340	X	9955	-0-	-1385	-0-	9955	2			N	-0-					-0-
10	10819	X	9630	-0-	-1189	-0-	9630	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
05	2573	X	1231	-0-	-1342	-0-	1231	2			N	-0-					-0-
06	2490	X	1747	-0-	-743	-0-	1747	2			N	-0-					-0-
07	2573	X	1276	-0-	-1297	-0-	1276	2			N	-0-					-0-
08	2232	X	1733	-0-	-499	-0-	1733	2			N	-0-					-0-
09	2160	X	1945	-0-	-215	-0-	1945	2			N	-0-					-0-
10	1798	X	1341	-0-	-457	-0-	1341	2			N	-0-					-0-

HASLET HEIGHTS WELL #: 9 H RRCID -> 235670 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 7652 - 9519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5727	X	5727	-0-	-0-	-0-	5727	2			N	-0-					-0-
06	5400	X	5350	-0-	-50	-0-	5350	2			N	-0-					-0-
07	5642	X	5425	-0-	-217	-0-	5425	2			N	-0-					-0-
08	5735	X	5674	-0-	-61	-0-	5674	2			N	-0-					-0-
09	5550	X	5229	-0-	-321	-0-	5229	2			N	-0-					-0-
10	5735	X	5234	-0-	-501	-0-	5234	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
05	9672	X	8708	-0-	-964	-0-	8698	3	10	9	N	9	6	1			6
06	9360	X	8160	-0-	-1200	-0-	8148	3	12	9	N	11	12	1			5
07	9672	X	8154	-0-	-1518	-0-	8135	3	19	9	N	17	18	1			4
08	9393	X	7870	-0-	-1523	-0-	7870	3			N	-0-					4
09	8640	X	7163	-0-	-1477	-0-	7148	3	15	9	N	14	16	1			2
10	8711	X	8028	-0-	-683	-0-	8017	3	11	9	N	10	10	1			2

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
05	5611	X	4808	-0-	-803	-0-	4808	2			N	-0-	15	7			32
06	5430	X	4608	-0-	-822	-0-	4608	2			N	-0-					32
07	4991	X	4359	-0-	-632	-0-	4359	2			N	-0-					32
08	4805	X	4087	-0-	-718	-0-	4087	2			N	-0-					32
09	4650	X	4394	-0-	-256	-0-	4394	2			N	-0-					32
10	4805	X	4245	-0-	-560	-0-	4245	2			N	-0-					32

GUY UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 237020 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 7138 PERF. 7627 - 8920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7688	X	6404	-0-	-1284	-0-	6404	2			N	-0-					-0-
06	7440	X	6827	-0-	-613	-0-	6827	2			N	-0-					-0-
07	7688	X	7147	-0-	-541	-0-	7147	2			N	-0-					-0-
08	7285	X	6974	-0-	-311	-0-	6974	2			N	-0-					-0-
09	6840	X	6563	-0-	-277	-0-	6563	2			N	-0-					-0-
10	7161	X	6553	-0-	-608	-0-	6553	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRWD TAPP A UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237021 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 6859 PERF. 8145 - 10585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	28799	X	26925	-0-	-1874	-0-	26925	2			N	-0-					-0-
06	27780	X	25829	-0-	-1951	-0-	25829	2			N	-0-					-0-
07	28055	X	26406	-0-	-1649	-0-	26406	2			N	-0-					-0-
08	27528	X	26272	-0-	-1256	-0-	26272	2			N	-0-					-0-
09	26580	X	25473	-0-	-1107	-0-	25473	2			N	-0-					-0-
10	26939	X	26788	-0-	-151	-0-	26788	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
05	20770	X	-0-	-0-	-20770	-0-					N	-0-					-0-
06	11370	X	-0-	-0-	-11370	-0-					N	-0-					-0-
07	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					N	-0-					-0-
08	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-					-0-
09	2126	X	2126	-0-	-0-	-0-	2126	2			N	-0-					-0-
*10	14161	X	14161	-0-	-0-	-0-	14161	2			N	-0-					-0-

PIGG UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237032 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 6761 PERF. 6848 - 8497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4929	X	3686	-0-	-1243	-0-	574	1	3112	2	N	-0-					-0-
06	4350	X	4190	-0-	-160	-0-	752	1	3438	2	N	-0-					-0-
07	4867	X	4733	-0-	-134	-0-	896	1	3837	2	N	-0-					-0-
08	4867	X	3917	-0-	-950	-0-	790	1	3127	2	N	-0-					-0-
09	4710	X	3856	-0-	-854	-0-	808	1	3048	2	N	-0-					-0-
*10	4796	X	4796	-0-	-0-	-0-	871	1	3925	2	N	-0-					-0-

LOWERY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237035 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 7671 PERF. 8093 - 8591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15314	X	15314	-0-	-0-	-0-	15314	2			N	-0-					-0-
06	14108	X	14108	-0-	-0-	-0-	14108	2			N	-0-					-0-
07	15531	X	14495	-0-	-1036	-0-	14495	2			N	-0-					-0-
08	15531	X	14515	-0-	-1016	-0-	14515	2			N	-0-					-0-
09	15030	X	13347	-0-	-1683	-0-	13347	2			N	-0-					-0-
10	15314	X	13933	-0-	-1381	-0-	13933	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
05	5300	X	5300	-0-	-0-	-0-	5300	3			N	-0-					-0-
06	14210	X	14210	-0-	-0-	-0-	14210	3			N	-0-					-0-
07	14013	X	14013	-0-	-0-	-0-	14013	3			N	-0-					-0-
08	12588	X	12588	-0-	-0-	-0-	12588	3			N	-0-					-0-
09	14130	X	12738	-0-	-1392	-0-	12738	3			N	-0-					-0-
10	14601	X	13020	-0-	-1581	-0-	13020	3			N	-0-					-0-

PEDEN UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237039 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 6784 PERF. 7141 - 9976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23312	X	19555	-0-	-3757	-0-	19555	2			N	-0-					-0-
06	21330	X	18485	-0-	-2845	-0-	18485	2			N	-0-					-0-
07	21173	X	18607	-0-	-2566	-0-	18607	2			N	-0-					-0-
08	20708	X	18506	-0-	-2202	-0-	18506	2			N	-0-					-0-
09	20040	X	17762	-0-	-2278	-0-	17762	2			N	-0-					-0-
10	19561	X	18748	-0-	-813	-0-	18748	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
05	10478	X	10139	-0-	-339	-0-	10139	2			N	-0-					92
06	9960	X	9558	-0-	-402	-0-	9558	2			N	-0-					92
07	10292	X	9856	-0-	-436	-0-	9856	2			N	-0-					92
08	10137	X	9757	-0-	-380	-0-	9757	2			N	-0-					92
09	9810	X	9334	-0-	-476	-0-	9334	2			N	-0-					92
10	10137	X	9600	-0-	-537	-0-	9600	2			N	-0-					92

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DEARING WELL #: 1H RRCID -> 237043 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 6921 - 10287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-			-0-
06	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-			-0-
07	62	N	29	-0-	-33	-0-	29	3			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 10H RRCID -> 237046 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7688 - 9572

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-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

05	5704	X	4914	-0-	-790	-0-	4914	2			N	-0-			-0-
06	5520	X	4247	-0-	-1273	-0-	4247	2			N	-0-			-0-
07	5704	X	4511	-0-	-1193	-0-	4511	2			N	-0-			-0-
08	4929	X	4671	-0-	-258	-0-	4671	2			N	-0-			-0-
09	4770	X	4761	-0-	-9	-0-	4761	2			N	-0-			-0-
*10	5049	X	5049	-0-	-0-	-0-	5049	2			N	-0-			-0-

HOBSON MCCOY YOUNG UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 237050 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 7155 - 8889

05	5301	X	2930	-0-	-2371	-0-	489	1	2441	2	N	-0-			-0-
06	3570	X	3239	-0-	-331	-0-	477	1	2762	2	N	-0-			-0-
07	3689	X	3141	-0-	-548	-0-	500	1	2641	2	N	-0-			-0-
08	3689	X	2210	-0-	-1479	-0-	621	1	1589	2	N	-0-			-0-
09	3480	X	2352	-0-	-1128	-0-	654	1	1698	2	N	-0-			-0-
10	3348	X	459	-0-	-2889	-0-	140	1	319	2	N	-0-			-0-

SDA C UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237054 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 8234 - 9086

05	T. A.		107	-0-	107	604	107	2			N	-0-			-0-
06	14B	DENY	1998	-0-	1998	2602	1998	2			N	-0-			-0-
07	14B	DENY	10566	-0-	10566	13168	10566	2			N	-0-			-0-
08	24513	X	11345	-0-	-13168	-0-	11345	2			N	-0-			-0-
09	10610	X	10610	-0-	-0-	-0-	10610	2			N	-0-			-0-
*10	12992	X	12992	-0-	-0-	-0-	12992	2			N	-0-			-0-

TXU EML UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 237056 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 7017 - 8987

05	9083	X	7897	-0-	-1186	-0-	7897	2			N	-0-			-0-
06	8790	X	7690	-0-	-1100	-0-	7690	2			N	-0-			-0-
07	8401	X	7757	-0-	-644	-0-	7757	2			N	-0-			-0-
08	8060	X	7319	-0-	-741	-0-	7319	2			N	-0-			-0-
09	8190	X	8190	-0-	-0-	-0-	8190	2			N	-0-			-0-
10	7936	X	7100	-0-	-836	-0-	7100	2			N	-0-			-0-

HOLT HICKMAN UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237057 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7562 - 9170

05	6541	X	5442	-0-	-1099	-0-	5442	2			N	-0-			-0-
06	5340	X	3093	-0-	-2247	-0-	3093	2			N	-0-			-0-
07	7579	X	7579	-0-	-0-	-0-	7579	2			N	-0-			-0-
08	6459	X	6459	-0-	-0-	-0-	6459	2			N	-0-			-0-
09	6095	X	6095	-0-	-0-	-0-	6095	2			N	-0-			-0-
10	7564	X	6138	-0-	-1426	-0-	6138	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROWAN B UNIT WELL #: 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
05	7849	X	7849	-0-	-0-	-0-	7748	3	101	9	Y	92	31	1			102
06	DLQ G-10		8764	-0-	8764	8764	8764	3			Y	-0-	82	1			20
07	DLQ G-10		8997	-0-	8997	17761	8997	3			Y	-0-					20
08	DLQ G-10		8765	-0-	8765	26526	8765	3			Y	-0-					20
09	34883	X	8357	-0-	-26526	-0-	8293	3	64	9	Y	58					78
*10	8464	X	8464	-0-	-0-	-0-	8464	3			Y	-0-					78

SEMONES MURPHY UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237060 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 8244 - 10479

05	17345	X	17345	-0-	-0-	-0-	17345	2			N	-0-					-0-
06	16485	X	16485	-0-	-0-	-0-	16485	2			N	-0-					-0-
07	16888	X	16888	-0-	-0-	-0-	16888	2			N	-0-					-0-
08	16600	X	16600	-0-	-0-	-0-	16600	2			N	-0-					-0-
09	15870	X	15129	-0-	-741	-0-	15129	2			N	-0-					-0-
10	16399	X	15583	-0-	-816	-0-	15583	2			N	-0-					-0-

RILEY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237062 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 7648 PERF. 8057 - 10073

05	8990	X	8180	-0-	-810	-0-	8180	2			N	-0-					-0-
06	8700	X	6607	-0-	-2093	-0-	6607	2			N	-0-					-0-
07	8990	X	6590	-0-	-2400	-0-	6590	2			N	-0-					-0-
08	8742	X	4431	-0-	-4311	-0-	4431	2			N	-0-					-0-
09	8460	X	368	-0-	-8092	-0-	368	2			N	-0-					-0-
10	8184	X	15	-0-	-8169	-0-	15	2			N	-0-					-0-

LEWIS UNIT WELL #: A 1 H RRCID -> 237068 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 7796 PERF. 8316 - 9795

05	10757	X	7791	-0-	-2966	-0-	7791	2			N	-0-					-0-
06	9420	X	7453	-0-	-1967	-0-	7453	2			N	-0-					-0-
07	9393	X	8384	-0-	-1009	-0-	8384	2			N	-0-					-0-
08	9393	X	7897	-0-	-1496	-0-	7897	2			N	-0-					-0-
09	8550	X	6313	-0-	-2237	-0-	6313	2			N	-0-					-0-
10	8370	X	7707	-0-	-663	-0-	7707	2			N	-0-					-0-

TXU EML UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 237069 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 7119 - 9089

05	13361	X	9312	-0-	-4049	-0-	9312	2			N	-0-					-0-
06	12930	X	8986	-0-	-3944	-0-	8986	2			N	-0-					-0-
07	9796	X	9303	-0-	-493	-0-	9303	2			N	-0-					-0-
08	9529	X	9529	-0-	-0-	-0-	9529	2			N	-0-					-0-
09	10829	X	10829	-0-	-0-	-0-	10829	2			N	-0-					-0-
*10	9620	X	9620	-0-	-0-	-0-	9620	2			N	-0-					-0-

TRWD MARSHALL UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237070 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 7283 - 10155

05	24769	X	15133	-0-	-9636	-0-	15133	2			N	-0-					-0-
06	23700	X	15771	-0-	-7929	-0-	15771	2			N	-0-					-0-
07	22971	X	16244	-0-	-6727	-0-	16244	2			N	-0-					-0-
08	19995	X	16376	-0-	-3619	-0-	16376	2			N	-0-					-0-
09	16714	X	16714	-0-	-0-	-0-	16714	2			N	-0-					-0-
*10	17062	X	17062	-0-	-0-	-0-	17062	2			N	-0-					-0-

TRWD GANTT C UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237071 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 7345 - 9545

05	7855	X	7855	-0-	-0-	-0-	7855	3			N	-0-					-0-
06	5052	X	5052	-0-	-0-	-0-	5052	3			N	-0-					-0-
07	14260	X	11280	-0-	-2980	-0-	11280	3			N	-0-					-0-
08	14260	X	11890	-0-	-2370	-0-	11890	3			N	-0-					-0-
09	13800	X	6039	-0-	-7761	-0-	6039	3			N	-0-					-0-
10	11284	X	13	-0-	-11271	-0-	13	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FOUST, MORRIS UNIT WELL #: 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
05	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	4491	2			N	-0-					-0-
06	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	4387	2			N	-0-					-0-
07	4580	X	4580	-0-	-0-	-0-	4580	2			N	-0-					-0-
08	4557	X	4208	-0-	-349	-0-	4208	2			N	-0-					-0-
09	4410	X	4290	-0-	-120	-0-	4290	2			N	-0-					-0-
*10	4643	X	4643	-0-	-0-	-0-	4643	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
05	7605	X	7605	-0-	-0-	-0-	7605	2			N	-0-					-0-
06	7849	X	7849	-0-	-0-	-0-	7849	2			N	-0-					-0-
07	6789	X	6597	-0-	-192	-0-	6597	2			N	-0-					-0-
08	7173	X	7173	-0-	-0-	-0-	7173	2			N	-0-					-0-
09	6570	X	5459	-0-	-1111	-0-	5459	2			N	-0-					-0-
10	6789	X	4558	-0-	-2231	-0-	4558	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
05	24924	X	19162	-0-	-5762	-0-	19162	3			N	-0-					-0-
06	24120	X	17813	-0-	-6307	-0-	17813	3			N	-0-					-0-
07	22413	X	18265	-0-	-4148	-0-	18265	3			N	-0-					-0-
08	20677	X	17340	-0-	-3337	-0-	17340	3			N	-0-					-0-
09	19710	X	16253	-0-	-3457	-0-	16253	3			N	-0-					-0-
10	19158	X	17166	-0-	-1992	-0-	17166	3			N	-0-					-0-

ROESER TRWD UNIT WELL #: A 1 H RRCID -> 237258 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 6648 PERF. 8180 - 10162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2728	X	2531	-0-	-197	-0-	2531	2			N	-0-					-0-
06	2682	X	2682	-0-	-0-	-0-	2682	2			N	-0-					-0-
07	2728	X	2559	-0-	-169	-0-	2559	2			N	-0-					-0-
08	2604	X	2424	-0-	-180	-0-	2424	2			N	-0-					-0-
09	2686	X	2686	-0-	-0-	-0-	2686	2			N	-0-					-0-
*10	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	3017	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
05	5617	X	5617	-0-	-0-	-0-	362	1	5255	2	N	-0-					-0-
06	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	351	1	3332	2	N	-0-					-0-
07	2715	X	2715	-0-	-0-	-0-	362	1	2353	2	N	-0-					-0-
08	1302	X	842	-0-	-460	-0-	362	1	480	2	N	-0-					-0-
09	1260	X	665	-0-	-595	-0-	351	1	314	2	N	-0-					-0-
10	1302	X	744	-0-	-558	-0-	362	1	382	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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	10044	X	8797	-0-	-1247	-0-	8797	2			N	-0-					-0-
06	9360	X	8428	-0-	-932	-0-	8428	2			N	-0-					-0-
07	9393	X	8662	-0-	-731	-0-	8662	2			N	-0-					-0-
08	9331	X	8860	-0-	-471	-0-	8860	2			N	-0-					-0-
09	8850	X	8245	-0-	-605	-0-	8245	2			N	-0-					-0-
10	8804	X	8468	-0-	-336	-0-	8468	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
05	6355	X	5707	-0-	-648	-0-	203	1	5504	2	N	-0-					-0-
06	6150	X	5435	-0-	-715	-0-	195	1	5240	2	N	-0-					-0-
07	6355	X	5591	-0-	-764	-0-	205	1	5386	2	N	-0-					-0-
08	6045	X	5521	-0-	-524	-0-	194	1	5327	2	N	-0-					-0-
09	5640	X	5401	-0-	-239	-0-	187	1	5214	2	N	-0-					-0-
10	5704	X	5401	-0-	-303	-0-	197	1	5204	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
05	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-					-0-
06	2340	X	-0-	-0-	-2340	-0-					N	-0-					-0-
07	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	20677	X	15880	-0-	-4797	-0-	15880	3			N	-0-					-0-
06	20010	X	16563	-0-	-3447	-0-	16563	3			N	-0-					-0-
07	18476	X	17593	-0-	-883	-0-	17593	3			N	-0-					-0-
08	21059	X	21059	-0-	-0-	-0-	21059	3			N	-0-					-0-
09	20412	X	20412	-0-	-0-	-0-	20412	3			N	-0-					-0-
*10	20714	X	20714	-0-	-0-	-0-	20714	3			N	-0-					-0-

DOLLAR BOOTH UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237291 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 7892 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11104	X	11104	-0-	-0-	-0-	11104	2			N	-0-					-0-
06	5700	X	5437	-0-	-263	-0-	5437	2			N	-0-					-0-
07	6834	X	6834	-0-	-0-	-0-	6834	2			N	-0-					-0-
08	11098	X	8324	-0-	-2774	-0-	8324	2			N	-0-					-0-
09	10740	X	7542	-0-	-3198	-0-	7542	2			N	-0-					-0-
10	11098	X	6415	-0-	-4683	-0-	6415	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
05	11963	X	11963	-0-	-0-	-0-	11963	3			N	-0-					-0-
06	11439	X	11439	-0-	-0-	-0-	11407	3	32	9	N	29	29	1			-0-
07	11687	X	11648	-0-	-39	-0-	11595	3	53	9	N	48	48	1			-0-
08	11966	X	11650	-0-	-316	-0-	11650	3			N	-0-					-0-
09	11580	X	11259	-0-	-321	-0-	11259	3			N	-0-					-0-
10	11966	X	11755	-0-	-211	-0-	11755	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
05	6324	X	4854	-0-	-1470	-0-	4854	2			N	-0-					-0-
06	6120	X	1470	-0-	-4650	-0-	1470	2			N	-0-					-0-
07	6200	X	-0-	-0-	-6200	-0-					N	-0-					-0-
08	6076	X	-0-	-0-	-6076	-0-					N	-0-					-0-
09	5760	X	79	-0-	-5681	-0-	79	2			N	-0-					-0-
10	4867	X	-0-	-0-	-4867	-0-					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
05	5611	X	-0-	-0-	-5611	-0-					N	-0-					-0-
06	5340	X	-0-	-0-	-5340	-0-					N	-0-					-0-
07	5115	X	-0-	-0-	-5115	-0-					N	-0-					-0-
08	5115	X	-0-	-0-	-5115	-0-					N	-0-					-0-
09	10093	X	10093	-0-	-0-	-0-	10093	2			N	-0-					-0-
*10	12274	X	12274	-0-	-0-	-0-	12274	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		1	-0-	1	1	1	2			N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-

RUSSELL, WILLIE LEE WELL #: 1 H RRCID -> 237307 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 6359 - 8093

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

FOUST, MORRIS UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 237308 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7214 - 9268

05	5983	X	5473	-0-	-510	-0-	5473	2			N	-0-					-0-
06	5790	X	5413	-0-	-377	-0-	5413	2			N	-0-					-0-
07	5890	X	5639	-0-	-251	-0-	5639	2			N	-0-					-0-
08	5859	X	2636	-0-	-3223	-0-	2636	2			N	-0-					-0-
09	5670	X	1279	-0-	-4391	-0-	1279	2			N	-0-					-0-
10	5642	X	1395	-0-	-4247	-0-	1395	2			N	-0-					-0-

KNAPP UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237309 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 8254 - 9418

05	7096	X	7096	-0-	-0-	-0-	7096	2			N	-0-					-0-
06	6855	X	6855	-0-	-0-	-0-	6855	2			N	-0-					-0-
07	6931	X	6931	-0-	-0-	-0-	6931	2			N	-0-					-0-
08	6667	X	6667	-0-	-0-	-0-	6667	2			N	-0-					-0-
09	6450	X	6096	-0-	-354	-0-	6096	2			N	-0-					-0-
10	6665	X	6228	-0-	-437	-0-	6228	2			N	-0-					-0-

BONHAM UNIT WELL #: B 3 H RRCID -> 237311 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 7965 - 9198

05	7099	X	5468	-0-	-1631	-0-	5468	2			N	-0-					-0-
06	6870	X	5608	-0-	-1262	-0-	5608	2			N	-0-					-0-
07	5679	X	5679	-0-	-0-	-0-	5679	2			N	-0-					-0-
08	5508	X	5508	-0-	-0-	-0-	5508	2			N	-0-					-0-
09	5610	X	5141	-0-	-469	-0-	5141	2			N	-0-					-0-
10	5797	X	4949	-0-	-848	-0-	4949	2			N	-0-					-0-

BRANTS WELL #: 7 H RRCID -> 237314 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7210 - 8694

05	12927	X	11040	-0-	-1887	-0-	11040	2			N	-0-					-0-
06	12510	X	10005	-0-	-2505	-0-	10005	2			N	-0-					-0-
07	12927	X	9733	-0-	-3194	-0-	9733	2			N	-0-					-0-
08	11749	X	9665	-0-	-2084	-0-	9665	2			N	-0-					-0-
09	11160	X	9525	-0-	-1635	-0-	9525	2			N	-0-					-0-
10	11036	X	9671	-0-	-1365	-0-	9671	2			N	-0-					-0-

OWEN WELL #: 4 H RRCID -> 237317 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 6934 PERF. 7893 - 9522

05	7223	X	7069	-0-	-154	-0-	7069	2			N	-0-					-0-
06	6990	X	6800	-0-	-190	-0-	6800	2			N	-0-					-0-
07	7223	X	7008	-0-	-215	-0-	7008	2			N	-0-					-0-
08	7223	X	6795	-0-	-428	-0-	6795	2			N	-0-					-0-
09	6900	X	6490	-0-	-410	-0-	6490	2			N	-0-					-0-
10	7068	X	6839	-0-	-229	-0-	6839	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 #: 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
05	4371	X	3767	-0-	-604	-0-	3767	2			N	-0-					-0-
06	4170	X	3904	-0-	-266	-0-	3904	2			N	-0-					-0-
07	4216	X	3902	-0-	-314	-0-	3902	2			N	-0-					-0-
08	4265	X	4265	-0-	-0-	-0-	4265	2			N	-0-					-0-
09	4834	X	4834	-0-	-0-	-0-	4834	2			N	-0-					-0-
*10	5060	X	5060	-0-	-0-	-0-	5060	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
05	3100	N	3485	-0-	385	599	3482	3	3	9	N	3	2	1			2
06	3000	N	3271	-0-	271	870	3265	3	6	9	N	5	5	1			2
07	4249	X	3379	-0-	-870	-0-	3371	3	8	9	N	7	7	1			2
08	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	3299	3			N	-0-					2
09	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	2858	3	7	9	N	6	7	1			1
10	2666	X	2539	-0-	-127	-0-	2536	3	3	9	N	3	3	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
05	6572	X	5493	-0-	-1079	-0-	5493	2			N	-0-					-0-
06	5850	X	3714	-0-	-2136	-0-	3714	2			N	-0-					-0-
07	6572	X	4875	-0-	-1697	-0-	4875	2			N	-0-					-0-
08	6572	X	3801	-0-	-2771	-0-	3801	2			N	-0-					-0-
09	6360	X	4770	-0-	-1590	-0-	4770	2			N	-0-					-0-
10	5487	X	4905	-0-	-582	-0-	4905	2			N	-0-					-0-

NORTH STAR WELL #: A 2 H RRCID -> 237353 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 5772 PERF. 7064 - 8963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7420	X	7420	-0-	-0-	-0-	7420	3			N	-0-					-0-
06	6390	X	4717	-0-	-1673	-0-	4717	3			N	-0-					-0-
07	6603	X	4947	-0-	-1656	-0-	4947	3			N	-0-					-0-
08	7409	X	4277	-0-	-3132	-0-	4277	3			N	-0-					-0-
09	7170	X	1680	-0-	-5490	-0-	1680	3			N	-0-					-0-
10	7409	X	6435	-0-	-974	-0-	6435	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
05	5146	X	4702	-0-	-444	-0-	4696	3	6	9	N	5	4	1			3
06	4800	X	4497	-0-	-303	-0-	4489	3	8	9	N	7	7	1			3
07	4836	X	4488	-0-	-348	-0-	4478	3	10	9	N	9	10	1			2
08	4805	X	3894	-0-	-911	-0-	3894	3			N	-0-					2
09	4560	X	3166	-0-	-1394	-0-	3156	3	10	9	N	9	10	1			1
10	4712	X	3426	-0-	-1286	-0-	3420	3	6	9	N	5	5	1			1

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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		44	-0-	44	44	44	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
05	7037	X	5454	-0-	-1583	-0-	5454	2			N	-0-					-0-
06	6810	X	4816	-0-	-1994	-0-	4816	2			N	-0-					-0-
07	5208	X	3676	-0-	-1532	-0-	3676	2			N	-0-					-0-
08	5716	X	5716	-0-	-0-	-0-	5716	2			N	-0-					-0-
09	5280	X	4016	-0-	-1264	-0-	4016	2			N	-0-					-0-
10	5456	X	4864	-0-	-592	-0-	4864	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JOHNSON RANCH WELL #: D 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
05	6553	X	6553	-0-	-0-	-0-	6553	2			Y	-0-					19
06	DLQ G-10		6211	-0-	6211	6211	6211	2			Y	-0-					19
07	DLQ G-10		8953	-0-	8953	15164	8909	2	44	9	Y	40	50	1			9
08	DLQ G-10		8354	-0-	8354	23518	8354	2			Y	-0-					9
09	33046	X	9528	-0-	-23518	-0-	9486	2	42	9	Y	38					47
*10	10005	X	10005	-0-	-0-	-0-	9975	2	30	9	Y	27					74

WALLS COLEMAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237679 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7613 - 8921

05	5797	X	4892	-0-	-905	-0-	4892	2			N	-0-					-0-
06	4800	X	4319	-0-	-481	-0-	4319	2			N	-0-					-0-
07	4929	X	3939	-0-	-990	-0-	3939	2			N	-0-					-0-
08	4898	X	3273	-0-	-1625	-0-	3273	2			N	-0-					-0-
09	4740	X	4320	-0-	-420	-0-	4320	2			N	-0-					-0-
10	4898	X	3869	-0-	-1029	-0-	3869	2			N	-0-					-0-

QUARRY WELL #: B 2H RRCID -> 237680 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 6827 PERF. 7363 - 9230

05	12126	X	12126	-0-	-0-	-0-	12126	2			N	-0-					-0-
06	8730	X	2645	-0-	-6085	-0-	2645	2			N	-0-					-0-
07	9548	X	-0-	-0-	-9548	-0-					N	-0-					-0-
08	12121	X	-0-	-0-	-12121	-0-					N	-0-					-0-
09	11730	X	2405	-0-	-9325	-0-	2405	2			N	-0-					-0-
10	12121	X	6811	-0-	-5310	-0-	6811	2			N	-0-					-0-

HARPER NEJ EAST WELL #: C 1BH RRCID -> 237681 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 8463 - 10315

05	6323	X	6323	-0-	-0-	-0-	6323	2			N	-0-					-0-
06	5190	X	4686	-0-	-504	-0-	4686	2			N	-0-					-0-
07	5363	X	4324	-0-	-1039	-0-	4324	2			N	-0-					-0-
08	5363	X	3073	-0-	-2290	-0-	3073	2			N	-0-					-0-
09	5190	X	2567	-0-	-2623	-0-	2567	2			N	-0-					-0-
10	5363	X	1556	-0-	-3807	-0-	1556	2			N	-0-					-0-

NORMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237682 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7594 - 9232

05	10013	X	8151	-0-	-1862	-0-	8151	2			N	-0-					-0-
06	9690	X	7456	-0-	-2234	-0-	7456	2			N	-0-					-0-
07	9238	X	6217	-0-	-3021	-0-	6217	2			N	-0-					-0-
08	9238	X	4268	-0-	-4970	-0-	4268	2			N	-0-					-0-
09	8310	X	6598	-0-	-1712	-0-	6598	2			N	-0-					-0-
*10	8158	X	8158	-0-	-0-	-0-	8158	2			N	-0-					-0-

WALLS COLEMAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237683 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7677 - 9360

05	2945	X	1551	-0-	-1394	-0-	1551	2			N	-0-					-0-
06	2850	X	1527	-0-	-1323	-0-	1527	2			N	-0-					-0-
07	2077	X	1422	-0-	-655	-0-	1422	2			N	-0-					-0-
08	1922	X	1271	-0-	-651	-0-	1271	2			N	-0-					-0-
09	1530	X	1425	-0-	-105	-0-	1425	2			N	-0-					-0-
10	1581	X	542	-0-	-1039	-0-	542	2			N	-0-					-0-

GUY UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 237686 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7723 - 8986

05	7936	X	6202	-0-	-1734	-0-	6202	2			N	-0-					-0-
06	7590	X	6304	-0-	-1286	-0-	6304	2			N	-0-					-0-
07	7471	X	6757	-0-	-714	-0-	6757	2			N	-0-					-0-
08	7378	X	6661	-0-	-717	-0-	6661	2			N	-0-					-0-
09	6750	X	6491	-0-	-259	-0-	6491	2			N	-0-					-0-
10	6758	X	6161	-0-	-597	-0-	6161	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JOHNSON RANCH WELL #: F 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
05	7792	X	7792	-0-	-0-	-0-	7792	3			Y	-0-					42
06	DLQ G-10		9381	-0-	9381	9381	9311	3	70	9	Y	64					106
07	DLQ G-10		9755	-0-	9755	19136	9753	3	2	9	Y	2	77	1			31
08	DLQ G-10		9667	-0-	9667	28803	9667	3			Y	-0-					31
09	DLQ G-10		8988	-0-	8988	37791	8988	3			Y	-0-					31
*10	47019	X	9228	-0-	-37791	-0-	9206	3	22	9	Y	20					51

PANAGOPOULOS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237702 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7724 - 10310

05	11408	X	-0-	-0-	-11408	-0-					N	-0-					-0-
06	11040	X	-0-	-0-	-11040	-0-					N	-0-					-0-
07	181	X	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
08	6539	X	6539	-0-	-0-	-0-	6539	2			N	-0-					-0-
09	10675	X	10675	-0-	-0-	-0-	10675	2			N	-0-					-0-
*10	10146	X	10146	-0-	-0-	-0-	10146	2			N	-0-					-0-

RIDDLE WELL #: A 3H RRCID -> 237703 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 6978 - 8615

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	145	X	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
09	15	X	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RILEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237704 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 8208 - 10252

05	9399	X	9399	-0-	-0-	-0-	9399	2			N	-0-					-0-
06	8789	X	8789	-0-	-0-	-0-	8789	2			N	-0-					-0-
07	9063	X	9063	-0-	-0-	-0-	9063	2			N	-0-					-0-
08	9393	X	6601	-0-	-2792	-0-	6601	2			N	-0-					-0-
09	9090	X	7344	-0-	-1746	-0-	7344	2			N	-0-					-0-
10	9393	X	8129	-0-	-1264	-0-	8129	2			N	-0-					-0-

CLAYTON WELL #: 1H RRCID -> 237705 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 6908 - 8024

05	4247	X	4062	-0-	-185	-0-	4062	2			N	-0-					-0-
06	4110	X	3499	-0-	-611	-0-	3499	2			N	-0-					-0-
07	4247	X	2899	-0-	-1348	-0-	2899	2			N	-0-					-0-
08	4247	X	3500	-0-	-747	-0-	3500	2			N	-0-					-0-
09	4110	X	3130	-0-	-980	-0-	3130	2			N	-0-					-0-
10	4061	X	3578	-0-	-483	-0-	3578	2			N	-0-					-0-

LEWIS UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 237706 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 8277 - 9755

05	11625	X	10205	-0-	-1420	-0-	10205	2			N	-0-					-0-
06	10710	X	8909	-0-	-1801	-0-	8909	2			N	-0-					-0-
07	10664	X	8922	-0-	-1742	-0-	8922	2			N	-0-					-0-
08	10323	X	8600	-0-	-1723	-0-	8600	2			N	-0-					-0-
09	9990	X	8093	-0-	-1897	-0-	8093	2			N	-0-					-0-
10	10199	X	8150	-0-	-2049	-0-	8150	2			N	-0-					-0-

ALLEN, MIKE UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 237708 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 7819 - 9891

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
TRBP WELL #: 1H RRCID -> 237711 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 7158 PERF. 7701 - 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
05	10385	X	7581	-0-	-2804	-0-	7581	2			N	-0-					-0-
06	10050	X	7328	-0-	-2722	-0-	7328	2			N	-0-					-0-
07	9207	X	7582	-0-	-1625	-0-	7582	2			N	-0-					-0-
08	8401	X	6684	-0-	-1717	-0-	6684	2			N	-0-					-0-
09	8007	X	8007	-0-	-0-	-0-	8007	2			N	-0-					-0-
*10	8451	X	8451	-0-	-0-	-0-	8451	2			N	-0-					-0-

WHITEHEAD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237712 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7934 - 9626

05	4534	X	4534	-0-	-0-	-0-	4534	2			N	-0-					-0-
06	4350	X	4090	-0-	-260	-0-	4090	2			N	-0-					-0-
07	4650	X	4141	-0-	-509	-0-	4141	2			N	-0-					-0-
08	4650	X	3815	-0-	-835	-0-	3815	2			N	-0-					-0-
09	4500	X	2918	-0-	-1582	-0-	2918	2			N	-0-					-0-
10	4526	X	3050	-0-	-1476	-0-	3050	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS SMITH UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 237715 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8116 - 10456

05	14043	X	12477	-0-	-1566	-0-	12477	2			N	-0-					-0-
06	15810	X	12517	-0-	-3293	-0-	12517	2			N	-0-					-0-
07	16337	X	10101	-0-	-6236	-0-	10101	2			N	-0-					-0-
08	17484	X	17484	-0-	-0-	-0-	17484	2			N	-0-					-0-
09	18047	X	18047	-0-	-0-	-0-	18047	2			N	-0-					-0-
*10	18511	X	18511	-0-	-0-	-0-	18511	2			N	-0-					-0-

SMITH UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 237716 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7598 - 9853

05	13430	X	13430	-0-	-0-	-0-	13430	2			N	-0-					-0-
06	11730	X	5294	-0-	-6436	-0-	5294	2			N	-0-					-0-
07	12121	X	9986	-0-	-2135	-0-	9986	2			N	-0-					-0-
08	12121	X	11599	-0-	-522	-0-	11599	2			N	-0-					-0-
09	11730	X	9597	-0-	-2133	-0-	9597	2			N	-0-					-0-
10	12121	X	11837	-0-	-284	-0-	11837	2			N	-0-					-0-

LEWIS UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 237719 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 8129 - 10033

05	15748	X	13107	-0-	-2641	-0-	13107	2			N	-0-					-0-
06	14190	X	12743	-0-	-1447	-0-	12743	2			N	-0-					-0-
07	14663	X	12602	-0-	-2061	-0-	12602	2			N	-0-					-0-
08	13888	X	13264	-0-	-624	-0-	13264	2			N	-0-					-0-
09	12960	X	9807	-0-	-3153	-0-	9807	2			N	-0-					-0-
10	13175	X	11952	-0-	-1223	-0-	11952	2			N	-0-					-0-

C.V.MOORE B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237720 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 7993 - 9179

05	4929	X	4663	-0-	-266	-0-	4663	2			N	-0-					-0-
06	5998	X	5998	-0-	-0-	-0-	5998	2			N	-0-					-0-
07	6624	X	6624	-0-	-0-	-0-	6624	2			N	-0-					-0-
08	5345	X	5345	-0-	-0-	-0-	5345	2			N	-0-					-0-
09	5160	X	4744	-0-	-416	-0-	4744	2			N	-0-					-0-
*10	5514	X	5514	-0-	-0-	-0-	5514	2			N	-0-					-0-

TRBP-RAILHEAD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237769 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 7129 PERF. 7640 - 8690

05	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	3156	2			N	-0-					-0-
06	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	3220	2			N	-0-					-0-
07	3193	X	3178	-0-	-15	-0-	3178	2			N	-0-					-0-
08	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	3261	2			N	-0-					-0-
09	3210	X	2651	-0-	-559	-0-	2651	2			N	-0-					-0-
10	3317	X	2575	-0-	-742	-0-	2575	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILKERSON OLSOVSKY UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 237937 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7109 - 9351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	6748	X	6748	-0-	-0-	-0-	6748	2			N	-0-			-0-
06	5685	X	5685	-0-	-0-	-0-	5685	2			N	-0-			-0-
07	5255	X	5255	-0-	-0-	-0-	5255	2			N	-0-			-0-
08	5239	X	5081	-0-	-158	-0-	5081	2			N	-0-			-0-
09	5070	X	4838	-0-	-232	-0-	4838	2			N	-0-			-0-
10	5239	X	5014	-0-	-225	-0-	5014	2			N	-0-			-0-

WIESE UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 238020 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 5340 PERF. 6111 - 7885

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	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

05	14539	X	12722	-0-	-1817	-0-	323	1	12399	2	N	-0-			-0-
06	13170	X	12131	-0-	-1039	-0-	320	1	11811	2	N	-0-			-0-
07	13361	X	12101	-0-	-1260	-0-	326	1	11775	2	N	-0-			-0-
08	13308	X	13308	-0-	-0-	-0-	334	1	12974	2	N	-0-			-0-
09	12959	X	12959	-0-	-0-	-0-	312	1	12647	2	N	-0-			-0-
*10	12818	X	12818	-0-	-0-	-0-	320	1	12498	2	N	-0-			-0-

RUSSELL, WILLIE LEE NORTH WELL #: 1H RRCID -> 238075 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 6438 PERF. 6736 - 8353

05	5208	X	4254	-0-	-954	-0-	4254	2			N	-0-			31
06	5040	X	3909	-0-	-1131	-0-	3909	2			N	-0-			31
07	5952	X	3735	-0-	-2217	-0-	3735	2			N	-0-			31
08	5952	X	3938	-0-	-2014	-0-	3938	2			N	-0-			31
09	5760	X	3896	-0-	-1864	-0-	3896	2			Y	-0-			31
10	4247	X	4239	-0-	-8	-0-	4239	2			Y	-0-			31

MCDANIEL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238078 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 7138 - 9210

05	4650	X	3758	-0-	-892	-0-	344	1	3414	2	Y	-0-			67
06	DLQ G-10		3543	-0-	3543	3543	322	1	3221	2	Y	-0-			67
07	DLQ G-10		3791	-0-	3791	7334	328	1	3463	2	Y	-0-			67
08	DLQ G-10		3855	-0-	3855	11189	330	1	3525	2	Y	-0-			67
09	14799	X	3610	-0-	-11189	-0-	321	1	3289	2	Y	-0-			67
*10	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	340	1	3404	2	Y	-0-			67

MURRAY UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 238082 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 5344 PERF. 5726 - 8709

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	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

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CLEBURNE STATE PARK WELL #: 2H RRCID -> 238090 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 6288 PERF. 7011 - 10331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13051	X	11930	-0-	-1121	-0-	11930	2			N	-0-					-0-
06	12330	X	11212	-0-	-1118	-0-	11212	2			N	-0-					-0-
07	12152	X	11746	-0-	-406	-0-	11746	2			N	-0-					-0-
08	12152	X	11490	-0-	-662	-0-	11490	2			N	-0-					-0-
09	11760	X	10890	-0-	-870	-0-	10890	2			N	-0-					-0-
10	11935	X	11045	-0-	-890	-0-	11045	2			N	-0-					-0-

TXI WELL #: A 1H RRCID -> 238092 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 8369 - 11406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10261	X	10261	-0-	-0-	-0-	10261	2			N	-0-					-0-
06	9930	X	9605	-0-	-325	-0-	9605	2			N	-0-					-0-
07	10168	X	9870	-0-	-298	-0-	9870	2			N	-0-					-0-
08	10261	X	8979	-0-	-1282	-0-	8979	2			N	-0-					-0-
09	9930	X	9067	-0-	-863	-0-	9067	2			N	-0-					-0-
10	10261	X	9324	-0-	-937	-0-	9324	2			N	-0-					-0-

HARPER NEJ WEST WELL #: B 1CH RRCID -> 238095 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 8032 PERF. 8500 - 10293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4433	X	1821	-0-	-2612	-0-	1821	2			N	-0-					-0-
06	4290	X	1897	-0-	-2393	-0-	1897	2			N	-0-					-0-
07	4309	X	1722	-0-	-2587	-0-	1722	2			N	-0-					-0-
08	4216	X	1031	-0-	-3185	-0-	1031	2			N	-0-					-0-
09	1890	X	943	-0-	-947	-0-	943	2			N	-0-					-0-
10	1953	X	1909	-0-	-44	-0-	1909	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
05	5084	X	5007	-0-	-77	-0-	5007	2			N	-0-					75
06	4920	X	4690	-0-	-230	-0-	4690	2			N	-0-					75
07	5952	X	4764	-0-	-1188	-0-	4764	2			N	-0-					75
08	5952	X	4732	-0-	-1220	-0-	4732	2			N	-0-					75
09	5760	X	4513	-0-	-1247	-0-	4513	2			Y	-0-					75
10	5022	X	4819	-0-	-203	-0-	4819	2			Y	-0-					75

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
05	9331	X	6433	-0-	-2898	-0-	6433	2			N	-0-					-0-
06	8984	X	8984	-0-	-0-	-0-	245	1	8739	2	N	-0-					-0-
07	8370	X	7322	-0-	-1048	-0-	362	1	6960	2	N	-0-					-0-
08	7688	X	6045	-0-	-1643	-0-	362	1	5683	2	N	-0-					-0-
09	8970	X	6282	-0-	-2688	-0-	351	1	5931	2	N	-0-					-0-
10	9269	X	6297	-0-	-2972	-0-	362	1	5935	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
05	11656	X	11477	-0-	-179	-0-	11477	2			N	-0-					-0-
06	11340	X	11202	-0-	-138	-0-	11202	2			N	-0-					-0-
07	11718	X	10688	-0-	-1030	-0-	10688	2			N	-0-					-0-
08	11718	X	10158	-0-	-1560	-0-	10158	2			N	-0-					-0-
09	11190	X	9659	-0-	-1531	-0-	9659	2			N	-0-					-0-
10	11563	X	9942	-0-	-1621	-0-	9942	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHOEBAR RANCH WELL #: H 3H RRCID -> 238114 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 4919 PERF. 5381 - 8841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5332	X	3220	-0-	-2112	-0-	189	1	3031	3	Y	-0-					150
06	3690	X	3338	-0-	-352	-0-	178	1	3160	3	Y	-0-					150
07	3813	X	3317	-0-	-496	-0-	198	1	3107	3	Y	11					161
							12	9									
08	3813	X	2748	-0-	-1065	-0-	214	1	2534	3	Y	-0-	71	1			90
09	3330	X	2724	-0-	-606	-0-	225	1	2487	3	Y	11	64	1			37
							12	9									
10	3441	X	2796	-0-	-645	-0-	234	1	2562	3	Y	-0-	28	1			3

MILLER BREWING A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238116 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 7228 PERF. 7657 - 10633

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-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

05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOSITES WELL #: C 2H RRCID -> 238121 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 6376 PERF. 6672 - 9016

05	6528	X	6528	-0-	-0-	-0-	6489	3	39	9	N	35					61
06	8010	X	7896	-0-	-114	-0-	7896	3			N	-0-					61
07	8277	X	6385	-0-	-1892	-0-	6385	3			N	-0-					61
08	8277	X	2485	-0-	-5792	-0-	2485	3			N	-0-					61
09	7890	X	3189	-0-	-4701	-0-	3182	3	7	9	N	6					67
10	8153	X	4705	-0-	-3448	-0-	4705	3			N	-0-					67

BLACK THISTLE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238127 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7790 - 9422

05	12090	X	9501	-0-	-2589	-0-	9501	2			N	-0-					-0-
06	11700	X	9377	-0-	-2323	-0-	9377	2			N	-0-					-0-
07	12090	X	10161	-0-	-1929	-0-	10161	2			N	-0-					-0-
08	10788	X	10178	-0-	-610	-0-	10178	2			N	-0-					-0-
09	10736	X	10736	-0-	-0-	-0-	10736	2			N	-0-					-0-
*10	10715	X	10715	-0-	-0-	-0-	10715	2			N	-0-					-0-

MARINE CREEK G UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238130 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 6885 PERF. 7672 - 10346

05	10323	X	5255	-0-	-5068	-0-	5255	3			N	-0-					-0-
06	11520	X	7100	-0-	-4420	-0-	7100	3			N	-0-					-0-
07	11904	X	10145	-0-	-1759	-0-	10145	3			N	-0-					-0-
08	11904	X	7837	-0-	-4067	-0-	7837	3			N	-0-					-0-
09	8550	X	7583	-0-	-967	-0-	7583	3			N	-0-					-0-
10	10137	X	8532	-0-	-1605	-0-	8532	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TIMBERVIEW A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238133 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 8079 - 9387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HBB HW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238138 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 7908 - 10312

05	18538	X	15761	-0-	-2777	-0-	15761	2			N	-0-					-0-
06	17940	X	14641	-0-	-3299	-0-	14641	2			N	-0-					-0-
07	17205	X	15058	-0-	-2147	-0-	15058	2			N	-0-					-0-
08	16833	X	15483	-0-	-1350	-0-	15483	2			N	-0-					-0-
09	15727	X	15727	-0-	-0-	-0-	15727	2			N	-0-					-0-
10	15748	X	15692	-0-	-56	-0-	15692	2			N	-0-					-0-

LEDBETTER UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 238140 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 7213 - 10697

05	11811	X	7464	-0-	-4347	-0-	7464	2			N	-0-					-0-
06	11430	X	6728	-0-	-4702	-0-	6728	2			N	-0-					-0-
07	11811	X	6939	-0-	-4872	-0-	6939	2			N	-0-					-0-
08	8029	X	6675	-0-	-1354	-0-	6675	2			N	-0-					-0-
09	7770	X	5056	-0-	-2714	-0-	5056	2			N	-0-					-0-
10	7471	X	4436	-0-	-3035	-0-	4436	2			N	-0-					-0-

JET GUNS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238141 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 8253 - 10839

05	14446	X	12702	-0-	-1744	-0-	12702	2			N	-0-					-0-
06	13980	X	10828	-0-	-3152	-0-	10828	2			N	-0-					-0-
07	13919	X	11186	-0-	-2733	-0-	11186	2			N	-0-					-0-
08	13919	X	12301	-0-	-1618	-0-	12301	2			N	-0-					-0-
09	13050	X	10212	-0-	-2838	-0-	10212	2			N	-0-					-0-
10	12710	X	10963	-0-	-1747	-0-	10963	2			N	-0-					-0-

HARPER NEJ EAST WELL #: C 2AH RRCID -> 238144 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 8839 - 10433

05	17	X	-0-	-0-	-17	-0-					N	-0-					-0-
06	17	X	3456	-0-	3439	3439	3456	2			N	-0-					-0-
07	T. A.		5040	-0-	5040	8462	5040	2			N	-0-					-0-
08	T. A.		5799	-0-	5799	14261	5799	2			N	-0-					-0-
09	19898	X	5637	-0-	-14261	-0-	5637	2			N	-0-					-0-
*10	5214	X	5214	-0-	-0-	-0-	5214	2			N	-0-					-0-

TODD UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 238145 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7944 - 10800

05	10416	X	5233	-0-	-5183	-0-	5233	2			N	-0-					-0-
06	10080	X	2972	-0-	-7108	-0-	2972	2			N	-0-					-0-
07	7006	X	5371	-0-	-1635	-0-	5371	2			N	-0-					-0-
08	7317	X	7317	-0-	-0-	-0-	7317	2			N	-0-					-0-
09	5495	X	5495	-0-	-0-	-0-	5495	2			N	-0-					-0-
*10	9106	X	9106	-0-	-0-	-0-	9106	2			N	-0-					-0-

SAMMONS WELL #: 1H RRCID -> 238174 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 6517 PERF. 7380 - 8763

05	3875	X	2819	-0-	-1056	-0-	230	1	2589	3	N	-0-					137
06	3750	X	2855	-0-	-895	-0-	225	1	2630	3	N	-0-					137
07	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	237	1	2964	3	N	-0-					137
08	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	211	1	2842	3	N	-0-					137
09	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	220	1	2686	3	N	-0-					137
10	3193	X	2969	-0-	-224	-0-	243	1	2726	3	N	-0-					137

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JACKSON JERRY UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 238185 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 8067 - 8949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GIBBS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238186 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7437 - 8835

05	3410	X	3255	-0-	-155	-0-	3255	2			N	-0-					-0-
06	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	3399	2			N	-0-					-0-
07	3131	X	3114	-0-	-17	-0-	3114	2			N	-0-					-0-
08	3255	X	2644	-0-	-611	-0-	2644	2			N	-0-					-0-
09	3390	X	2866	-0-	-524	-0-	2866	2			N	-0-					-0-
10	3503	X	2330	-0-	-1173	-0-	2330	2			N	-0-					-0-

SUMMERS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238187 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 7433 - 10323

05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCDANIEL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238189 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 7078 - 8937

05	3937	X	2939	-0-	-998	-0-	159	1	2780	2	Y	-0-					31
06	DLQ G-10		3133	-0-	3133	3133	186	1	2947	2	Y	-0-					31
07	DLQ G-10		3120	-0-	3120	6253	178	1	2942	2	Y	-0-					31
08	DLQ G-10		3083	-0-	3083	9336	160	1	2923	2	Y	-0-					31
09	12136	X	2800	-0-	-9336	-0-	157	1	2643	2	Y	-0-					31
*10	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	165	1	2707	2	Y	-0-					31

FOUST, MORRIS UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 238227 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 7129 - 8653

05	6789	X	3487	-0-	-3302	-0-	3487	2			N	-0-					-0-
06	4440	X	3600	-0-	-840	-0-	3600	2			N	-0-					-0-
07	4030	X	3329	-0-	-701	-0-	3329	2			N	-0-					-0-
08	4030	X	2574	-0-	-1456	-0-	2574	2			N	-0-					-0-
09	3660	X	636	-0-	-3024	-0-	636	2			N	-0-					-0-
10	3720	X	3499	-0-	-221	-0-	3499	2			N	-0-					-0-

OWEN WELL #: 1H RRCID -> 238230 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 7199 - 8933

05	4030	X	3835	-0-	-195	-0-	3835	2			N	-0-					-0-
06	3900	X	3413	-0-	-487	-0-	3413	2			N	-0-					-0-
07	4030	X	3423	-0-	-607	-0-	3423	2			N	-0-					-0-
08	3937	X	3644	-0-	-293	-0-	3644	2			N	-0-					-0-
09	3810	X	3463	-0-	-347	-0-	3463	2			N	-0-					-0-
10	3844	X	3830	-0-	-14	-0-	3830	2			N	-0-					-0-

SALUSKY UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 238231 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 7359 PERF. 7896 - 11143

05	5208	X	4886	-0-	-322	-0-	4886	2			N	-0-					-0-
06	5220	X	4583	-0-	-637	-0-	4583	2			N	-0-					-0-
07	5673	X	4912	-0-	-761	-0-	4912	2			N	-0-					-0-
08	5673	X	4842	-0-	-831	-0-	4842	2			N	-0-					-0-
09	5490	X	4833	-0-	-657	-0-	4833	2			N	-0-					-0-
10	4898	X	4818	-0-	-80	-0-	4818	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRWD A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238233 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 7508 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14787	X	12441	-0-	-2346	-0-	12441	2			N	-0-					-0-
06	14310	X	7878	-0-	-6432	-0-	7878	2			N	-0-					-0-
07	15135	X	15135	-0-	-0-	-0-	15135	2			N	-0-					-0-
08	14787	X	9301	-0-	-5486	-0-	9301	2			N	-0-					-0-
09	14310	X	204	-0-	-14106	-0-	204	2			N	-0-					-0-
10	14787	X	10109	-0-	-4678	-0-	10109	2			N	-0-					-0-

JACKSON JERRY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238235 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 7907 - 10011

05	14353	X	7895	-0-	-6458	-0-	7895	2			N	-0-					-0-
06	11820	X	9244	-0-	-2576	-0-	9244	2			N	-0-					-0-
07	11346	X	9306	-0-	-2040	-0-	9306	2			N	-0-					-0-
08	11346	X	10730	-0-	-616	-0-	10730	2			N	-0-					-0-
09	10980	X	8248	-0-	-2732	-0-	8248	2			N	-0-					-0-
10	9548	X	8242	-0-	-1306	-0-	8242	2			N	-0-					-0-

HAMPTON UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 238250 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7175 PERF. 7415 - 9113

05	12617	X	9729	-0-	-2888	-0-	9729	2			N	-0-					-0-
06	12210	X	9427	-0-	-2783	-0-	9427	2			N	-0-					-0-
07	11284	X	9508	-0-	-1776	-0-	9508	2			N	-0-					-0-
08	11284	X	8638	-0-	-2646	-0-	8638	2			N	-0-					-0-
09	10404	X	10404	-0-	-0-	-0-	10404	2			N	-0-					-0-
*10	10852	X	10852	-0-	-0-	-0-	10852	2			N	-0-					-0-

TODD UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 238251 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 7617 PERF. 8047 - 9731

05	10912	X	9350	-0-	-1562	-0-	9350	2			N	-0-					-0-
06	10440	X	7820	-0-	-2620	-0-	7820	2			N	-0-					-0-
07	10013	X	6429	-0-	-3584	-0-	6429	2			N	-0-					-0-
08	9734	X	9027	-0-	-707	-0-	9027	2			N	-0-					-0-
09	9420	X	8581	-0-	-839	-0-	8581	2			N	-0-					-0-
*10	9375	X	9375	-0-	-0-	-0-	9375	2			N	-0-					-0-

GRAYSTONE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238254 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7969 - 10555

05	18414	X	16782	-0-	-1632	-0-	16782	2			N	-0-					-0-
06	17670	X	13536	-0-	-4134	-0-	13536	2			N	-0-					-0-
07	17856	X	14454	-0-	-3402	-0-	14454	2			N	-0-					-0-
08	17856	X	16894	-0-	-962	-0-	16894	2			N	-0-					-0-
09	17280	X	16446	-0-	-834	-0-	16446	2			N	-0-					-0-
10	16771	X	16759	-0-	-12	-0-	16759	2			N	-0-					-0-

BRUMBAUGH CFW UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238255 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7800 - 10024

05	11532	X	11515	-0-	-17	-0-	11515	2			N	-0-					-0-
06	11730	X	11302	-0-	-428	-0-	11302	2			N	-0-					-0-
07	12121	X	11584	-0-	-537	-0-	11584	2			N	-0-					-0-
08	12121	X	11195	-0-	-926	-0-	11195	2			N	-0-					-0-
09	11310	X	10053	-0-	-1257	-0-	10053	2			N	-0-					-0-
10	11687	X	7549	-0-	-4138	-0-	7549	2			N	-0-					-0-

SANSOM PARK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238256 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 6871 PERF. 7175 - 10674

05	17019	X	14213	-0-	-2806	-0-	14213	2			N	-0-					-0-
06	16470	X	10568	-0-	-5902	-0-	10568	2			N	-0-					-0-
07	17019	X	22	-0-	-16997	-0-	22	2			N	-0-					-0-
08	14198	X	46	-0-	-14152	-0-	46	2			N	-0-					-0-
09	13740	X	9815	-0-	-3925	-0-	9815	2			N	-0-					-0-
*10	18913	X	18913	-0-	-0-	-0-	18913	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
05	13144	X	11925	-0-	-1219	-0-	11925	2			N	-0-					-0-
06	12720	X	8525	-0-	-4195	-0-	8525	2			N	-0-					-0-
07	13144	X	9546	-0-	-3598	-0-	9546	2			N	-0-					-0-
08	12679	X	11482	-0-	-1197	-0-	11482	2			N	-0-					-0-
09	11730	X	11010	-0-	-720	-0-	11010	2			N	-0-					-0-
10	11935	X	9050	-0-	-2885	-0-	9050	2			N	-0-					-0-

TUBBS WELL #: 1H RRCID -> 238272 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8350 - 9962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15376	X	14450	-0-	-926	-0-	14450	2			N	-0-					-0-
06	14880	X	13473	-0-	-1407	-0-	13473	2			N	-0-					-0-
07	15035	X	13838	-0-	-1197	-0-	13838	2			N	-0-					-0-
08	14446	X	14180	-0-	-266	-0-	14180	2			N	-0-					-0-
09	13980	X	13818	-0-	-162	-0-	13818	2			N	-0-					-0-
10	14446	X	14023	-0-	-423	-0-	14023	2			N	-0-					-0-

PEACEFUL VALLEY WELL #: 1H RRCID -> 238278 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7970 - 10322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11067	X	9877	-0-	-1190	-0-	9877	2			N	-0-					-0-
06	10710	X	9385	-0-	-1325	-0-	9385	2			N	-0-					-0-
07	10602	X	9415	-0-	-1187	-0-	9415	2			N	-0-					-0-
08	10602	X	9271	-0-	-1331	-0-	9271	2			N	-0-					-0-
09	9690	X	8896	-0-	-794	-0-	8896	2			N	-0-					-0-
10	9889	X	9190	-0-	-699	-0-	9190	2			N	-0-					-0-

CROSSROADS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238389 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 7206 PERF. 7426 - 8158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

WIESE UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 238391 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 5284 PERF. 5826 - 8238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TCU C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238397 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 7442 PERF. 7790 - 9904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6021	X	6021	-0-	-0-	-0-	6021	2			N	-0-					-0-
06	5728	X	5728	-0-	-0-	-0-	5728	2			N	-0-					-0-
07	6200	X	3284	-0-	-2916	-0-	3284	2			N	-0-					-0-
08	6200	X	190	-0-	-6010	-0-	190	2			N	-0-					-0-
09	6000	X	-0-	-0-	-6000	-0-					N	-0-					-0-
10	6014	X	9	-0-	-6005	-0-	9	2			N	-0-					-0-

JOHNSON COOK I UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238403 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7083 - 9508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9655	X	9655	-0-	-0-	-0-	9655	2			Y	-0-					5
06	DLQ G-10		8227	-0-	8227	8227	8227	2			Y	-0-					5
07	DLQ G-10		10908	-0-	10908	19135	10908	2			Y	-0-					5
08	DLQ G-10		10562	-0-	10562	29697	10562	2			Y	-0-					3
09	39499	X	9802	-0-	-29697	-0-	9800	2	2	9	Y	2					5
*10	9699	X	9699	-0-	-0-	-0-	9699	2			Y	-0-					5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HARPER NEJ WEST WELL #: B 2CH RRCID -> 238407 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8268 - 10283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7378	X	5244	-0-	-2134	-0-	5244	2			N	-0-					-0-
06	7140	X	4734	-0-	-2406	-0-	4734	2			N	-0-					-0-
07	6882	X	2735	-0-	-4147	-0-	2735	2			N	-0-					-0-
08	6262	X	6258	-0-	-4	-0-	6258	2			N	-0-					-0-
09	5070	X	4376	-0-	-694	-0-	4376	2			N	-0-					-0-
10	5239	X	4661	-0-	-578	-0-	4661	2			N	-0-					-0-

JOHNSON COOK I UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238408 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 7132 - 9682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9548	X	9036	-0-	-512	-0-	9036	2			Y	-0-					4
06	DLQ G-10		8190	-0-	8190	8190	8190	2			Y	-0-					4
07	DLQ G-10		8756	-0-	8756	16946	8756	2			Y	-0-					4
08	DLQ G-10		7017	-0-	7017	23963	7017	2			Y	-0-					2
09	31316	X	7353	-0-	-23963	-0-	7351	2	2	9	Y	2					4
*10	8438	X	8438	-0-	-0-	-0-	8438	2			Y	-0-					4

BLACK RANCH SOUTH WELL #: B 2H RRCID -> 238410 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 5411 PERF. 5899 - 9370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HRS JIMENEZ WELL #: 2H RRCID -> 238416 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 8130 - 10192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14229	X	7859	-0-	-6370	-0-	7859	2			N	-0-					-0-
06	12900	X	7642	-0-	-5258	-0-	7642	2			N	-0-					-0-
07	11811	X	7982	-0-	-3829	-0-	7982	2			N	-0-					-0-
08	9765	X	7540	-0-	-2225	-0-	7540	2			N	-0-					-0-
09	9180	X	6887	-0-	-2293	-0-	6887	2			N	-0-					-0-
10	7967	X	7134	-0-	-833	-0-	7134	2			N	-0-					-0-

HRS JIMENEZ WELL #: 1H RRCID -> 238418 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 7885 - 10402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2570	X	2570	-0-	-0-	-0-	2570	2			N	-0-					-0-
06	2310	X	1614	-0-	-696	-0-	1614	2			N	-0-					-0-
07	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-					-0-
08	2573	X	2481	-0-	-92	-0-	2481	2			N	-0-					-0-
09	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	3030	2			N	-0-					-0-
*10	2588	X	2588	-0-	-0-	-0-	2588	2			N	-0-					-0-

SMITH, GERY UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 238421 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 7609 PERF. 8179 - 10092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6541	X	4356	-0-	-2185	-0-	483	1	3873	2	N	-0-					-0-
06	5280	X	3548	-0-	-1732	-0-	456	1	3092	2	N	-0-					-0-
07	5456	X	4719	-0-	-737	-0-	510	1	4209	2	N	-0-					-0-
08	5456	X	5191	-0-	-265	-0-	505	1	4686	2	N	-0-					-0-
09	4830	X	4336	-0-	-494	-0-	489	1	3847	2	N	-0-					-0-
10	4712	X	1214	-0-	-3498	-0-	519	1	695	2	N	-0-					-0-

BAKERS ACRES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238424 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 7539 PERF. 7850 - 9902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10354	X	6085	-0-	-4269	-0-	6085	2			N	-0-					-0-
06	10020	X	6192	-0-	-3828	-0-	6192	2			N	-0-					-0-
07	8897	X	5829	-0-	-3068	-0-	5829	2			N	-0-					-0-
08	6851	X	6423	-0-	-428	-0-	6423	2			N	-0-					-0-
09	6630	X	6291	-0-	-339	-0-	6291	2			N	-0-					-0-
*10	6607	X	6607	-0-	-0-	-0-	6607	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FEDERAL WELL #: B 1 H RRCID -> 238431 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 6183 PERF. 7228 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62687	X	62687	-0-	-0-	-0-	62687	2			N	-0-					-0-
06	54308	X	54308	-0-	-0-	-0-	54308	2			N	-0-					-0-
07	44886	X	44886	-0-	-0-	-0-	44886	2			N	-0-					-0-
08	38631	X	38631	-0-	-0-	-0-	38631	2			N	-0-					-0-
09	34710	X	33788	-0-	-922	-0-	33788	2			N	-0-					-0-
10	35867	X	31505	-0-	-4362	-0-	31505	2			N	-0-					-0-

TRAULSEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238434 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7077 PERF. 7414 - 9043

05	9080	X	9080	-0-	-0-	-0-	9080	2			N	-0-					-0-
06	8310	X	7822	-0-	-488	-0-	7822	2			N	-0-					-0-
07	8959	X	8038	-0-	-921	-0-	8038	2			N	-0-					-0-
08	8959	X	7988	-0-	-971	-0-	7988	2			N	-0-					-0-
09	8670	X	8227	-0-	-443	-0-	8227	2			N	-0-					-0-
10	8959	X	7397	-0-	-1562	-0-	7397	2			N	-0-					-0-

SOWELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238436 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7866 - 8898

05	19014	X	19014	-0-	-0-	-0-	19014	2			N	-0-					-0-
06	15913	X	15913	-0-	-0-	-0-	15913	2			N	-0-					-0-
07	13685	X	13685	-0-	-0-	-0-	13685	2			N	-0-					-0-
08	14678	X	14678	-0-	-0-	-0-	14678	2			N	-0-					-0-
09	12505	X	12505	-0-	-0-	-0-	12505	2			N	-0-					-0-
*10	9675	X	9675	-0-	-0-	-0-	9675	2			N	-0-					-0-

HAVENER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238455 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 7133 - 9433

05	5231	X	5231	-0-	-0-	-0-	5231	2			N	-0-					41
06	4985	X	4985	-0-	-0-	-0-	4985	2			N	-0-					41
07	5305	X	5305	-0-	-0-	-0-	5172	2	133	9	N	121	140	1			22
08	5239	X	5047	-0-	-192	-0-	5047	2			N	-0-					22
09	5270	X	5270	-0-	-0-	-0-	5246	2	24	9	N	22					44
10	5301	X	4668	-0-	-633	-0-	4668	2			N	-0-					44

TRWD MCNEIL A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238462 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 8618 - 10984

05	4247	X	3679	-0-	-568	-0-	3679	2			N	-0-					-0-
06	4110	X	4006	-0-	-104	-0-	4006	2			N	-0-					-0-
07	4247	X	3876	-0-	-371	-0-	3876	2			N	-0-					-0-
08	4061	X	3621	-0-	-440	-0-	3621	2			N	-0-					-0-
09	4020	X	3011	-0-	-1009	-0-	3011	2			N	-0-					-0-
10	4154	X	3641	-0-	-513	-0-	3641	2			N	-0-					-0-

CARTER NE UNIT WELL #: B 8H RRCID -> 238466 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 7312 - 9928

05	2139	X	1922	-0-	-217	-0-	1922	2			N	-0-					-0-
06	1911	X	1911	-0-	-0-	-0-	1911	2			N	-0-					-0-
07	1953	X	1914	-0-	-39	-0-	1914	2			N	-0-					-0-
08	2075	X	2075	-0-	-0-	-0-	2075	2			N	-0-					-0-
09	2029	X	2029	-0-	-0-	-0-	2029	2			N	-0-					-0-
10	1984	X	944	-0-	-1040	-0-	944	2			N	-0-					-0-

BASPED UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 238472 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 8363 - 11887

05	11346	X	7909	-0-	-3437	-0-	289	1	7620	2	N	-0-					-0-
06	10980	X	7713	-0-	-3267	-0-	228	1	7485	2	N	-0-					-0-
07	11346	X	8769	-0-	-2577	-0-	239	1	8530	2	N	-0-					-0-
08	12019	X	12019	-0-	-0-	-0-	243	1	11776	2	N	-0-					-0-
09	9375	X	9375	-0-	-0-	-0-	235	1	9140	2	N	-0-					-0-
10	8773	X	8245	-0-	-528	-0-	311	1	7934	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
HOSLER UNIT					WELL #: 1H	RRCID -> 238478			COMPL. DATE 02/13/2008			TOTAL DEPTH 7272			PERF. 7545 - 9855		
05	13547	X	12423	-0-	-1124	-0-	12423	2			N	-0-					-0-
06	13140	X	12975	-0-	-165	-0-	12975	2			N	-0-					-0-
07	13578	X	12628	-0-	-950	-0-	12628	2			N	-0-					-0-
08	14674	X	14674	-0-	-0-	-0-	14674	2			N	-0-					-0-
09	13080	X	11159	-0-	-1921	-0-	11159	2			N	-0-					-0-
10	13423	X	11231	-0-	-2192	-0-	11231	2			N	-0-					-0-
DEARING					WELL #: 2H	RRCID -> 238483			COMPL. DATE 02/27/2008			TOTAL DEPTH 6652			PERF. 7320 - 9196		
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-
LONG UNIT					WELL #: A 1H	RRCID -> 238486			COMPL. DATE 05/12/2008			TOTAL DEPTH 5249			PERF. 5477 - 7889		
05	6696	X	6307	-0-	-389	-0-	6307	2			N	-0-					-0-
06	6480	X	6188	-0-	-292	-0-	6188	2			N	-0-					-0-
07	6696	X	6434	-0-	-262	-0-	6434	2			N	-0-					-0-
08	6574	X	6574	-0-	-0-	-0-	6574	2			N	-0-					-0-
09	6240	X	5898	-0-	-342	-0-	5898	2			N	-0-					-0-
10	6448	X	5929	-0-	-519	-0-	5929	2			N	-0-					-0-
WILDLIFE					WELL #: B 1H	RRCID -> 238490			COMPL. DATE 05/02/2007			TOTAL DEPTH 6057			PERF. 7049 - 8591		
05	18600	X	17782	-0-	-818	-0-	17782	2			N	-0-					-0-
06	17820	X	17110	-0-	-710	-0-	17110	2			N	-0-					-0-
07	18259	X	17619	-0-	-640	-0-	17619	2			N	-0-					-0-
08	18259	X	17778	-0-	-481	-0-	17778	2			N	-0-					-0-
09	17460	X	17074	-0-	-386	-0-	17074	2			N	-0-					-0-
10	17794	X	17402	-0-	-392	-0-	17402	2			N	-0-					-0-
WHITEHEAD, MURRAY UNIT					WELL #: A 1H	RRCID -> 238494			COMPL. DATE 08/22/2008			TOTAL DEPTH 7526			PERF. 7814 - 10026		
05	5099	X	5099	-0-	-0-	-0-	5099	2			N	-0-					-0-
06	4978	X	4978	-0-	-0-	-0-	4978	2			N	-0-					-0-
07	5642	X	3984	-0-	-1658	-0-	3984	2			N	-0-					-0-
08	6081	X	6081	-0-	-0-	-0-	6081	2			N	-0-					-0-
09	6252	X	6252	-0-	-0-	-0-	6252	2			N	-0-					-0-
*10	6155	X	6155	-0-	-0-	-0-	6155	2			N	-0-					-0-
HADLEY UNIT					WELL #: 1H	RRCID -> 238495			COMPL. DATE 05/07/2007			TOTAL DEPTH 5988			PERF. 6321 - 7750		
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-
HARRISON UNIT B					WELL #: 2H	RRCID -> 238501			COMPL. DATE 10/11/2007			TOTAL DEPTH 5237			PERF. 6005 - 7904		
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRWD MCNEIL B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238526 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 6658 PERF. 7242 - 11116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRWD E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238544 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6879 - 10363

05	14921	X	14921	-0-	-0-	-0-	14921	2			N	-0-					-0-
06	13406	X	13406	-0-	-0-	-0-	13406	2			N	-0-					-0-
07	13795	X	2495	-0-	-11300	-0-	2495	2			N	-0-					-0-
08	14911	X	528	-0-	-14383	-0-	528	2			N	-0-					-0-
09	14430	X	468	-0-	-13962	-0-	468	2			N	-0-					-0-
10	14911	X	687	-0-	-14224	-0-	687	2			N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: D 2H RRCID -> 238546 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7216 - 10306

05	8352	X	8352	-0-	-0-	-0-	8352	2			Y	-0-					25
06	DLQ G-10		8573	-0-	8573	8573	8573	2			Y	-0-					25
07	DLQ G-10		10186	-0-	10186	18759	10142	2	44	9	Y	40	55	1			10
08	DLQ G-10		7069	-0-	7069	25828	7069	2			Y	-0-					10
09	34605	X	8777	-0-	-25828	-0-	8735	2	42	9	Y	38					48
*10	9073	X	9073	-0-	-0-	-0-	9043	2	30	9	Y	27					75

TRWD HEARNE WELL #: A 1H RRCID -> 238547 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 6754 PERF. 7338 - 8372

05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	13	X	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRWD WELL #: B 3H RRCID -> 238551 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7001 - 9507

05	17108	X	17108	-0-	-0-	-0-	17108	3			N	-0-					-0-
06	16140	X	12585	-0-	-3555	-0-	12585	3			N	-0-					-0-
07	16678	X	14427	-0-	-2251	-0-	14427	3			N	-0-					-0-
08	16678	X	12474	-0-	-4204	-0-	12474	3			N	-0-					-0-
09	16140	X	10419	-0-	-5721	-0-	10419	3			N	-0-					-0-
10	16678	X	11755	-0-	-4923	-0-	11755	3			N	-0-					-0-

CHRIST LEAGUE E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238552 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 6780 PERF. 7698 - 9668

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CHRIST LEAGUE W UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238554 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 6788 PERF. 7093 - 8681

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
05	5311	X	5311	-0-	-0-	-0-	5311	2			N	-0-					-0-
06	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	3336	2			N	-0-					-0-
07	3410	X	2485	-0-	-925	-0-	2485	2			N	-0-					-0-
08	5301	X	4051	-0-	-1250	-0-	4051	2			N	-0-					-0-
09	5130	X	3930	-0-	-1200	-0-	3930	2			N	-0-					-0-
10	5301	X	4023	-0-	-1278	-0-	4023	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: C 10H RRCID -> 238560 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 6959 PERF. 7389 - 8797

05	7285	X	5733	-0-	-1552	-0-	5733	2			N	-0-					-0-
06	7050	X	4730	-0-	-2320	-0-	4730	2			N	-0-					-0-
07	7285	X	4419	-0-	-2866	-0-	4419	2			N	-0-					-0-
08	6913	X	4117	-0-	-2796	-0-	4117	2			N	-0-					-0-
09	5820	X	2781	-0-	-3039	-0-	2781	2			N	-0-					-0-
10	5735	X	2207	-0-	-3528	-0-	2207	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: S 3H RRCID -> 238562 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 7174 - 9276

05	10633	X	9542	-0-	-1091	-0-	9531	3	11	9	N	10	7	1			6
06	10290	X	9066	-0-	-1224	-0-	9051	3	15	9	N	14	14	1			6
07	10509	X	8762	-0-	-1747	-0-	8743	3	19	9	N	17	19	1			4
08	10137	X	8984	-0-	-1153	-0-	8984	3			N	-0-					4
09	9360	X	6323	-0-	-3037	-0-	6311	3	12	9	N	11	13	1			2
10	9548	X	4220	-0-	-5328	-0-	4214	3	6	9	N	5	6	1			1

WILSON HANCOCK "C" WELL #: 1H RRCID -> 238582 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 9026 - 11340

05	4433	X	30	-0-	-4403	-0-	30	2			N	-0-					-0-
06	4290	X	-0-	-0-	-4290	-0-					N	-0-					-0-
07	4433	X	-0-	-0-	-4433	-0-					N	-0-					-0-
08	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					N	-0-					-0-
09	2460	X	-0-	-0-	-2460	-0-					N	-0-					-0-
*10	6135	X	6135	-0-	-0-	-0-	6135	2			N	-0-					-0-

QUANT WELL #: 3H RRCID -> 238774 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 7534 PERF. 7893 - 9126

05	13992	X	13992	-0-	-0-	-0-	13992	2			N	-0-					-0-
06	11831	X	11831	-0-	-0-	-0-	11831	2			N	-0-					-0-
07	11246	X	11246	-0-	-0-	-0-	11246	2			N	-0-					-0-
08	10791	X	10791	-0-	-0-	-0-	10791	2			N	-0-					-0-
09	10354	X	10354	-0-	-0-	-0-	10354	2			N	-0-					-0-
*10	9519	X	9519	-0-	-0-	-0-	9519	2			N	-0-					-0-

ROSEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238781 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7155 - 9660

05	18631	X	16213	-0-	-2418	-0-	16213	2			N	-0-					-0-
06	17460	X	16403	-0-	-1057	-0-	16403	2			N	-0-					-0-
07	17422	X	16984	-0-	-438	-0-	16984	2			N	-0-					-0-
08	17360	X	16280	-0-	-1080	-0-	16280	2			N	-0-					-0-
09	16500	X	15661	-0-	-839	-0-	15661	2			N	-0-					-0-
10	16988	X	13103	-0-	-3885	-0-	13103	2			N	-0-					-0-

RICHARDSON, SID WELL #: B 2H RRCID -> 238784 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 6793 PERF. 7268 - 9700

05	11129	X	10850	-0-	-279	-0-	386	1	10464	2	N	-0-					-0-
06	10770	X	10132	-0-	-638	-0-	364	1	9768	2	N	-0-					-0-
07	10912	X	10235	-0-	-677	-0-	376	1	9859	2	N	-0-					-0-
08	10912	X	10045	-0-	-867	-0-	352	1	9693	2	N	-0-					-0-
09	10560	X	9713	-0-	-847	-0-	336	1	9377	2	N	-0-					-0-
10	10850	X	10429	-0-	-421	-0-	381	1	10048	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LATHAM TRWD WEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238787 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 8570 - 11241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8215	X	6668	-0-	-1547	-0-	507	1	6161	2	N	-0-					-0-
06	7950	X	2906	-0-	-5044	-0-	474	1	2432	2	N	-0-					-0-
07	8215	X	463	-0-	-7752	-0-	463	1			N	-0-					-0-
08	7750	X	1983	-0-	-5767	-0-	445	1	1538	2	N	-0-					-0-
09	7170	X	6224	-0-	-946	-0-	444	1	5780	2	N	-0-					-0-
*10	7849	X	7849	-0-	-0-	-0-	440	1	7409	2	N	-0-					-0-

HIGH VIEW ESTATES WELL #: A 2H RRCID -> 238831 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7711 - 10071

05	11408	X	9372	-0-	-2036	-0-	9372	2			N	-0-					-0-
06	11040	X	6747	-0-	-4293	-0-	6747	2			N	-0-					-0-
07	11408	X	10241	-0-	-1167	-0-	10241	2			N	-0-					-0-
08	10476	X	10476	-0-	-0-	-0-	10476	2			N	-0-					-0-
09	10169	X	10169	-0-	-0-	-0-	10169	2			N	-0-					-0-
10	10230	X	9618	-0-	-612	-0-	9618	2			N	-0-					-0-

TURNER, RUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238834 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7734 - 10044

05	18662	X	11677	-0-	-6985	-0-	11677	2			N	-0-					-0-
06	13170	X	11599	-0-	-1571	-0-	11599	2			N	-0-					-0-
07	12562	X	12562	-0-	-0-	-0-	12562	2			N	-0-					-0-
08	12729	X	12729	-0-	-0-	-0-	12729	2			N	-0-					-0-
09	12376	X	12376	-0-	-0-	-0-	12376	2			N	-0-					-0-
10	12555	X	11944	-0-	-611	-0-	11944	2			N	-0-					-0-

KIMBROUGH DUNLAP UNIT WELL #: B 8H RRCID -> 238837 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 8341 PERF. 8737 - 10522

05	12059	X	11445	-0-	-614	-0-	11445	2			N	-0-					-0-
06	11670	X	10618	-0-	-1052	-0-	10618	2			N	-0-					-0-
07	12059	X	10789	-0-	-1270	-0-	10789	2			N	-0-					-0-
08	11656	X	9767	-0-	-1889	-0-	9767	2			N	-0-					-0-
09	11280	X	9446	-0-	-1834	-0-	9446	2			N	-0-					-0-
10	11439	X	11116	-0-	-323	-0-	11116	2			N	-0-					-0-

CLEBURNE STATE PARK WELL #: 3H RRCID -> 238847 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 6288 PERF. 7050 - 9346

05	4867	X	4452	-0-	-415	-0-	4452	2			N	-0-					-0-
06	4770	X	4096	-0-	-674	-0-	4096	2			N	-0-					-0-
07	4931	X	4931	-0-	-0-	-0-	4931	2			N	-0-					-0-
08	6518	X	6518	-0-	-0-	-0-	6518	2			N	-0-					-0-
09	6274	X	6274	-0-	-0-	-0-	6274	2			N	-0-					-0-
*10	5883	X	5883	-0-	-0-	-0-	5883	2			N	-0-					-0-

HADLEY UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 238855 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 5963 PERF. 6515 - 9181

05	3441	X	3290	-0-	-151	-0-	3290	2			N	-0-					-0-
06	3330	X	2981	-0-	-349	-0-	2981	2			N	-0-					-0-
07	3441	X	3226	-0-	-215	-0-	3226	2			N	-0-					-0-
08	3441	X	3309	-0-	-132	-0-	3309	2			N	-0-					-0-
09	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	3536	2			N	-0-					-0-
*10	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	3595	2			N	-0-					-0-

PIGG UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238863 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6946 - 8806

05	9889	X	8705	-0-	-1184	-0-	8705	2			N	-0-					-0-
06	9570	X	8503	-0-	-1067	-0-	8503	2			N	-0-					-0-
07	10447	X	7573	-0-	-2874	-0-	7573	2			N	-0-					-0-
08	10447	X	7000	-0-	-3447	-0-	7000	2			N	-0-					-0-
09	10110	X	9380	-0-	-730	-0-	9380	2			N	-0-					-0-
*10	9791	X	9791	-0-	-0-	-0-	9791	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	10394	X	10394	-0-	-0-	-0-	10394	2			N	-0-					-0-
06	9030	X	6651	-0-	-2379	-0-	6651	2			N	-0-					-0-
07	10912	X	6311	-0-	-4601	-0-	6311	2			N	-0-					-0-
08	10912	X	9331	-0-	-1581	-0-	9331	2			N	-0-					-0-
09	11140	X	11140	-0-	-0-	-0-	11140	2			N	-0-					-0-
*10	12149	X	12149	-0-	-0-	-0-	12149	2			N	-0-					-0-

TXU SFW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238872 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 7780 - 9416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONE, ALFORD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238875 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 8031 PERF. 8492 - 10396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHOEBAR RANCH WELL #: J 1H RRCID -> 238881 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 4952 PERF. 5523 - 8471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4805	X	2968	-0-	-1837	-0-	238	1	2730	3	N	-0-					90
06	2572	X	2572	-0-	-0-	-0-	220	1	2349	3	N	3					93
							3	9									
07	3193	X	3130	-0-	-63	-0-	241	1	2871	3	N	16					109
							18	9									
08	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	248	1	2922	3	N	21					130
							23	9									
09	3090	X	2453	-0-	-637	-0-	246	1	2175	3	N	29	120	1			39
							32	9									
10	3131	X	1933	-0-	-1198	-0-	231	1	1702	3	Y	-0-					39

SDA BURLESON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238882 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 7321 PERF. 7417 - 9151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10602	X	4985	-0-	-5617	-0-	4985	2			N	-0-					-0-
06	10260	X	2406	-0-	-7854	-0-	2406	2			N	-0-					-0-
07	5487	X	4971	-0-	-516	-0-	4971	2			N	-0-					-0-
08	7406	X	7406	-0-	-0-	-0-	7406	2			N	-0-					-0-
09	7281	X	7281	-0-	-0-	-0-	7281	2			N	-0-					-0-
*10	6370	X	6370	-0-	-0-	-0-	6370	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

POCKRUS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238883 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 8357 PERF. 8763 - 11574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9469	X	9469	-0-	-0-	-0-	9469	2			N	-0-					-0-
06	8520	X	8000	-0-	-520	-0-	8000	2			N	-0-					-0-
07	10323	X	8501	-0-	-1822	-0-	8501	2			N	-0-					-0-
08	10323	X	8279	-0-	-2044	-0-	8279	2			N	-0-					-0-
09	9990	X	8661	-0-	-1329	-0-	8661	2			N	-0-					-0-
10	9455	X	8479	-0-	-976	-0-	8479	2			N	-0-					-0-

WEAVER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238884 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 7364 - 8795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5921	X	5544	-0-	-377	-0-	5544	2			N	-0-					145
06	5730	X	5119	-0-	-611	-0-	5119	2			N	-0-					145
07	5921	X	5254	-0-	-667	-0-	5254	2			N	-0-					145
08	5921	X	5112	-0-	-809	-0-	5112	2			N	-0-					145
09	5550	X	4936	-0-	-614	-0-	4936	2			N	-0-					145
10	5549	X	5465	-0-	-84	-0-	5465	2			N	-0-					145

NEAL WELL #: 2H RRCID -> 238885 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 7588 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9238	X	698	-0-	-8540	-0-	698	2			N	-0-					-0-
06	8940	X	4863	-0-	-4077	-0-	4863	2			N	-0-					-0-
07	9238	X	8818	-0-	-420	-0-	8818	2			N	-0-					-0-
08	6479	X	5769	-0-	-710	-0-	5769	2			N	-0-					-0-
09	8378	X	8378	-0-	-0-	-0-	8378	2			N	-0-					-0-
*10	12794	X	12794	-0-	-0-	-0-	12794	2			N	-0-					-0-

SHADED LANE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238886 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8218 - 10002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14694	X	10140	-0-	-4554	-0-	10140	2			N	-0-					-0-
06	13740	X	10242	-0-	-3498	-0-	10242	2			N	-0-					-0-
07	13516	X	9632	-0-	-3884	-0-	9632	2			N	-0-					-0-
08	13423	X	10023	-0-	-3400	-0-	10023	2			N	-0-					-0-
09	12450	X	10243	-0-	-2207	-0-	10243	2			N	-0-					-0-
10	10571	X	10559	-0-	-12	-0-	10559	2			N	-0-					-0-

LIBERTY CHAPEL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238887 COMPL. DATE 06/30/2010 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 8256 - 10180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEAVER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238888 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 7128 - 8882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6634	X	6361	-0-	-273	-0-	6361	2			N	-0-					98
06	6540	X	5046	-0-	-1494	-0-	5046	2			N	-0-					98
07	6758	X	6028	-0-	-730	-0-	6028	2			N	-0-					98
08	6758	X	5990	-0-	-768	-0-	5990	2			N	-0-					98
09	6450	X	5453	-0-	-997	-0-	5453	2			N	-0-					98
10	6355	X	5441	-0-	-914	-0-	5441	2			N	-0-					98

MORRIS UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 238891 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 8330 - 9726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DAVIS, J. WELL #: 1H RRCID -> 238894 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 8689 PERF. 8893 - 10327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4867	X	3559	-0-	-1308	-0-	3525	2	34	9	N	31					164
06	3450	X	3196	-0-	-254	-0-	3175	2	21	9	N	19					183
07	3565	X	2975	-0-	-590	-0-	2955	2	20	9	N	18					201
08	3565	X	2747	-0-	-818	-0-	2728	2	19	9	N	17					218
09	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	3651	2			N	-0-					218
10	3565	X	2622	-0-	-943	-0-	2615	2	7	9	N	6					224

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
05	6446	X	6446	-0-	-0-	-0-	6446	2			N	-0-					-0-
06	8287	X	8287	-0-	-0-	-0-	8287	2			N	-0-					-0-
07	8442	X	8442	-0-	-0-	-0-	8442	2			N	-0-					-0-
08	8103	X	8103	-0-	-0-	-0-	8103	2			N	-0-					-0-
09	7419	X	7419	-0-	-0-	-0-	7419	2			N	-0-					-0-
*10	6264	X	6264	-0-	-0-	-0-	6264	2			N	-0-					-0-

TROGDEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238912 COMPL. DATE 01/08/2010 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7859 - 9543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9083	X	7206	-0-	-1877	-0-	7206	2			N	-0-					-0-
06	8640	X	6551	-0-	-2089	-0-	6551	2			N	-0-					-0-
07	8928	X	6745	-0-	-2183	-0-	6745	2			N	-0-					-0-
08	7744	X	7744	-0-	-0-	-0-	7744	2			N	-0-					-0-
09	7020	X	6364	-0-	-656	-0-	6364	2			N	-0-					-0-
*10	7921	X	7921	-0-	-0-	-0-	7921	2			N	-0-					-0-

NANCE, SONNY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 239182 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 7232 PERF. 7569 - 10261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	58650	X	11034	-0-	-47616	-0-	11034	2			N	-0-					-0-
06	13050	X	10649	-0-	-2401	-0-	10649	2			N	-0-					-0-
07	13485	X	11276	-0-	-2209	-0-	11276	2			N	-0-					-0-
08	12865	X	10748	-0-	-2117	-0-	10748	2			N	-0-					-0-
09	12150	X	10095	-0-	-2055	-0-	10095	2			N	-0-					-0-
*10	11903	X	11903	-0-	-0-	-0-	11903	2			N	-0-					-0-

TXU TRWD S UNIT WELL #: 17H RRCID -> 239282 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 7067 - 12769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	29407	X	29407	-0-	-0-	-0-	29407	2			N	-0-					-0-
06	27865	X	27865	-0-	-0-	-0-	27865	2			N	-0-					-0-
07	25164	X	25164	-0-	-0-	-0-	25164	2			N	-0-					-0-
08	16616	X	16522	-0-	-94	-0-	16522	2			N	-0-					-0-
09	16853	X	16853	-0-	-0-	-0-	16853	2			N	-0-					-0-
10	16616	X	14869	-0-	-1747	-0-	14869	2			N	-0-					-0-

BUNNY LEECH B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239284 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 8059 - 9743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					-0-
06	452	X	452	-0-	-0-	-0-	24	1	428	2	N	-0-					-0-
07	9104	X	9104	-0-	-0-	-0-	369	1	8735	2	N	-0-					-0-
08	7215	X	7215	-0-	-0-	-0-	367	1	6848	2	N	-0-					-0-
09	5927	X	5927	-0-	-0-	-0-	343	1	5584	2	N	-0-					-0-
10	6510	X	5925	-0-	-585	-0-	390	1	5535	2	N	-0-					-0-

LATHAM TRWD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239285 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 7160 - 9806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: E 4H RRCID -> 239294 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 6978 PERF. 7428 - 10014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11965	X	11965	-0-	-0-	-0-	11965	2			N	-0-					-0-
06	12089	X	12089	-0-	-0-	-0-	12089	2			N	-0-					-0-
07	17725	X	17725	-0-	-0-	-0-	17725	2			N	-0-					-0-
08	12700	X	12700	-0-	-0-	-0-	12700	2			N	-0-					-0-
09	12260	X	12260	-0-	-0-	-0-	12260	2			N	-0-					-0-
*10	12701	X	12701	-0-	-0-	-0-	12701	2			N	-0-					-0-

PACE, J C UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 239295 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7803 - 9336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16647	X	13538	-0-	-3109	-0-	13538	2			N	-0-					-0-
06	14850	X	14500	-0-	-350	-0-	14500	2			N	-0-					-0-
07	17111	X	17111	-0-	-0-	-0-	17111	2			N	-0-					-0-
08	14756	X	14055	-0-	-701	-0-	14055	2			N	-0-					-0-
09	14490	X	13378	-0-	-1112	-0-	13378	2			N	-0-					-0-
10	17112	X	13162	-0-	-3950	-0-	13162	2			N	-0-					-0-

BEECHWOOD WELL #: E 3H RRCID -> 239298 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 8074 - 10084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7308	X	7308	-0-	-0-	-0-	7308	2			N	-0-					-0-
06	7260	X	7156	-0-	-104	-0-	7156	2			N	-0-					-0-
07	7502	X	7136	-0-	-366	-0-	7136	2			N	-0-					-0-
08	7502	X	6887	-0-	-615	-0-	6887	2			N	-0-					-0-
09	7170	X	6584	-0-	-586	-0-	6584	2			N	-0-					-0-
10	7409	X	6447	-0-	-962	-0-	6447	2			N	-0-					-0-

ATKINS, T. H. WELL #: 1H RRCID -> 239299 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 8688 PERF. 8838 - 10819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5407	X	5407	-0-	-0-	-0-	362	1	5042	2	N	3					206
							3	9									
06	4380	X	4004	-0-	-376	-0-	351	1	3653	2	N	-0-					206
07	4526	X	4462	-0-	-64	-0-	362	1	4067	2	N	30					236
							33	9									
08	5394	X	4534	-0-	-860	-0-	362	1	4141	2	N	28					264
							31	9									
09	5220	X	4074	-0-	-1146	-0-	351	1	3699	2	N	22					286
							24	9									
10	5394	X	4252	-0-	-1142	-0-	362	1	3859	2	N	28					314
							31	9									

HAMPTON UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 239310 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 7148 PERF. 7436 - 9320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9915	X	9915	-0-	-0-	-0-	9915	2			N	-0-					-0-
06	9348	X	9348	-0-	-0-	-0-	9348	2			N	-0-					-0-
07	9718	X	9718	-0-	-0-	-0-	9718	2			N	-0-					-0-
08	9758	X	9758	-0-	-0-	-0-	9758	2			N	-0-					-0-
09	8786	X	8786	-0-	-0-	-0-	8786	2			N	-0-					-0-
*10	9119	X	9119	-0-	-0-	-0-	9119	2			N	-0-					-0-

TXU TRWD N UNIT WELL #: 10H RRCID -> 239311 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 7091 - 12512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20925	X	15902	-0-	-5023	-0-	15902	2			N	-0-					-0-
06	17250	X	12754	-0-	-4496	-0-	12754	2			N	-0-					-0-
07	20677	X	12524	-0-	-8153	-0-	12524	2			N	-0-					-0-
08	20677	X	12305	-0-	-8372	-0-	12305	2			N	-0-					-0-
09	20010	X	18747	-0-	-1263	-0-	18747	2			N	-0-					-0-
*10	18443	X	18443	-0-	-0-	-0-	18443	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BEECHWOOD WELL #: E 4H RRCID -> 239313 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 8168 - 9326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6107	X	4304	-0-	-1803	-0-	4304	2			N	-0-					-0-
06	5910	X	2896	-0-	-3014	-0-	2896	2			N	-0-					-0-
07	5828	X	3944	-0-	-1884	-0-	3944	2			N	-0-					-0-
08	4681	X	3500	-0-	-1181	-0-	3500	2			N	-0-					-0-
09	4170	X	2956	-0-	-1214	-0-	2956	2			N	-0-					-0-
10	4309	X	3325	-0-	-984	-0-	3325	2			N	-0-					-0-

HAYCO B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239315 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 7109 PERF. 7708 - 9626

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

ELLIG A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239317 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7445 - 9745

05	22692	X	20539	-0-	-2153	-0-	20539	2			N	-0-					-0-
06	21540	X	19967	-0-	-1573	-0-	19967	2			N	-0-					-0-
07	21421	X	20386	-0-	-1035	-0-	20386	2			N	-0-					-0-
08	21266	X	20306	-0-	-960	-0-	20306	2			N	-0-					-0-
09	20580	X	19303	-0-	-1277	-0-	19303	2			N	-0-					-0-
10	20646	X	19260	-0-	-1386	-0-	19260	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: M 4H RRCID -> 239319 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7658 - 9341

05	6913	X	6657	-0-	-256	-0-	6657	2			N	-0-					-0-
06	6690	X	5925	-0-	-765	-0-	5925	2			N	-0-					-0-
07	6789	X	6163	-0-	-626	-0-	6163	2			N	-0-					-0-
08	6758	X	6414	-0-	-344	-0-	6414	2			N	-0-					-0-
09	6450	X	6113	-0-	-337	-0-	6113	2			N	-0-					-0-
10	6665	X	6194	-0-	-471	-0-	6194	2			N	-0-					-0-

PORTER UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 239320 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 6613 PERF. N/A

05	6603	X	489	-0-	-6114	-0-	489	2			N	-0-					-0-
06	6390	X	-0-	-0-	-6390	-0-					N	-0-					-0-
07	4340	X	-0-	-0-	-4340	-0-					N	-0-					-0-
08	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
09	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
10	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-

BASPED UNIT WELL #: A 11H RRCID -> 239321 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 8021 - 10567

05	434	X	386	-0-	-48	-0-	386	1			N	-0-					-0-
06	420	X	379	-0-	-41	-0-	379	1			N	-0-					-0-
07	434	X	415	-0-	-19	-0-	415	1			N	-0-					-0-
08	434	X	423	-0-	-11	-0-	423	1			N	-0-					-0-
09	420	X	420	-0-	-0-	-0-	420	1			N	-0-					-0-
10	403	X	388	-0-	-15	-0-	388	1			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 9H RRCID -> 239432 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 7647 - 9657

05	10509	X	9803	-0-	-706	-0-	9803	2			N	-0-					-0-
06	10020	X	9831	-0-	-189	-0-	9831	2			N	-0-					-0-
07	10230	X	9825	-0-	-405	-0-	9825	2			N	-0-					-0-
08	10168	X	10023	-0-	-145	-0-	10023	2			N	-0-					-0-
09	9840	X	9658	-0-	-182	-0-	9658	2			N	-0-					-0-
10	10168	X	9761	-0-	-407	-0-	9761	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: H 6H RRCID -> 239434 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 7048 PERF. 7697 - 9881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11842	X	10543	-0-	-1299	-0-	10543	2			N	-0-					-0-
06	11460	X	9163	-0-	-2297	-0-	9163	2			N	-0-					-0-
07	11656	X	9398	-0-	-2258	-0-	9398	2			N	-0-					-0-
08	11656	X	9259	-0-	-2397	-0-	9259	2			N	-0-					-0-
09	11280	X	8972	-0-	-2308	-0-	8972	2			N	-0-					-0-
10	10540	X	9556	-0-	-984	-0-	9556	2			N	-0-					-0-

W SCHULTZ UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239459 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 8688 - 10572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10881	X	10627	-0-	-254	-0-	10627	2			N	-0-					-0-
06	10500	X	9919	-0-	-581	-0-	9919	2			N	-0-					-0-
07	10974	X	10299	-0-	-675	-0-	10299	2			N	-0-					-0-
08	10974	X	9930	-0-	-1044	-0-	9930	2			N	-0-					-0-
09	10620	X	9480	-0-	-1140	-0-	9480	2			N	-0-					-0-
10	10633	X	6774	-0-	-3859	-0-	6774	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
05	4774	X	4774	-0-	-0-	-0-	4774	2			N	-0-					-0-
06	4203	X	4203	-0-	-0-	-0-	4203	2			N	-0-					-0-
07	5642	X	1651	-0-	-3991	-0-	1651	2			N	-0-					-0-
08	5642	X	2541	-0-	-3101	-0-	2541	2			N	-0-					-0-
09	5460	X	4896	-0-	-564	-0-	4896	2			N	-0-					-0-
*10	5404	X	5404	-0-	-0-	-0-	5404	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
05	11718	X	10615	-0-	-1103	-0-	10615	2			N	-0-					-0-
06	11340	X	10256	-0-	-1084	-0-	10256	2			N	-0-					-0-
07	11718	X	9244	-0-	-2474	-0-	9244	2			N	-0-					-0-
08	11625	X	4723	-0-	-6902	-0-	4723	2			N	-0-					-0-
09	11010	X	4386	-0-	-6624	-0-	4386	2			N	-0-					-0-
10	10602	X	3212	-0-	-7390	-0-	3212	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
05	9641	X	8230	-0-	-1411	-0-	8230	2			Y	-0-					-0-
06	8292	X	8292	-0-	-0-	-0-	8292	2			Y	-0-					-0-
07	8534	X	8534	-0-	-0-	-0-	8534	2			Y	-0-					-0-
08	7938	X	7938	-0-	-0-	-0-	7938	2			Y	-0-					-0-
09	7634	X	7634	-0-	-0-	-0-	7634	2			Y	-0-					-0-
10	8556	X	7891	-0-	-665	-0-	7891	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
05	7688	X	5820	-0-	-1868	-0-	5820	2			N	-0-					-0-
06	7440	X	5543	-0-	-1897	-0-	5543	2			N	-0-					-0-
07	7254	X	5459	-0-	-1795	-0-	5459	2			N	-0-					-0-
08	7099	X	5635	-0-	-1464	-0-	5635	2			N	-0-					-0-
09	5640	X	4867	-0-	-773	-0-	4867	2			N	-0-					-0-
10	5828	X	5520	-0-	-308	-0-	5520	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
05	15686	X	14869	-0-	-817	-0-	14869	2			N	-0-					-0-
06	14160	X	12533	-0-	-1627	-0-	12533	2			N	-0-					-0-
07	14477	X	11364	-0-	-3113	-0-	11364	2			N	-0-					-0-
08	14880	X	11041	-0-	-3839	-0-	11041	2			N	-0-					-0-
09	14400	X	10600	-0-	-3800	-0-	10600	2			N	-0-					-0-
10	14880	X	10407	-0-	-4473	-0-	10407	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

JACOBS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240065 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 6861 - 9507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11656	X	11085	-0-	-571	-0-	11085	2			N	-0-					45
06	11280	X	10584	-0-	-696	-0-	10584	2			N	-0-					45
07	11656	X	11137	-0-	-519	-0-	10973	2	164	9	N	149	194	1			-0-
08	11222	X	10911	-0-	-311	-0-	10911	2			N	-0-					-0-
09	10740	X	10370	-0-	-370	-0-	10370	2			N	-0-					-0-
10	11129	X	10566	-0-	-563	-0-	10566	2			N	-0-					-0-

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
05	2046	X	97	-0-	-1949	-0-	97	1			N	-0-					-0-
06	1980	X	182	-0-	-1798	-0-	87	1	95	2	N	-0-					-0-
07	650	X	650	-0-	-0-	-0-	95	1	555	2	N	-0-					-0-
08	1335	X	1335	-0-	-0-	-0-	96	1	1239	2	N	-0-					-0-
09	868	X	868	-0-	-0-	-0-	91	1	777	2	N	-0-					-0-
10	651	X	88	-0-	-563	-0-	88	1			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
05	8897	X	5986	-0-	-2911	-0-	5986	2			N	-0-					-0-
06	7870	X	7870	-0-	-0-	-0-	7870	2			N	-0-					-0-
07	9557	X	9557	-0-	-0-	-0-	9557	2			N	-0-					-0-
08	10494	X	10494	-0-	-0-	-0-	10494	2			N	-0-					-0-
09	13866	X	13866	-0-	-0-	-0-	13866	2			N	-0-					-0-
*10	14238	X	14238	-0-	-0-	-0-	14238	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
05	9839	X	9839	-0-	-0-	-0-	9839	2			N	-0-					-0-
06	8913	X	8913	-0-	-0-	-0-	8913	2			N	-0-					-0-
07	8711	X	7973	-0-	-738	-0-	7973	2			N	-0-					-0-
08	8711	X	7843	-0-	-868	-0-	7843	2			N	-0-					-0-
09	8641	X	8641	-0-	-0-	-0-	8641	2			N	-0-					-0-
10	8711	X	8255	-0-	-456	-0-	8255	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
05	20305	X	13542	-0-	-6763	-0-	13542	2			N	-0-					-0-
06	14700	X	14421	-0-	-279	-0-	14421	2			N	-0-					-0-
07	20340	X	20340	-0-	-0-	-0-	20340	2			N	-0-					-0-
08	21811	X	21811	-0-	-0-	-0-	21811	2			N	-0-					-0-
09	20189	X	20189	-0-	-0-	-0-	20189	2			N	-0-					-0-
10	20336	X	18731	-0-	-1605	-0-	18731	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
05	6417	X	5922	-0-	-495	-0-	5922	2			N	-0-					-0-
06	6600	X	4455	-0-	-2145	-0-	4455	2			N	-0-					-0-
07	10222	X	10222	-0-	-0-	-0-	10222	2			N	-0-					-0-
08	6820	X	1991	-0-	-4829	-0-	1991	2			N	-0-					-0-
09	9115	X	9115	-0-	-0-	-0-	9115	2			N	-0-					-0-
*10	12217	X	12217	-0-	-0-	-0-	12217	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
05	18166	X	16129	-0-	-2037	-0-	16129	2			N	-0-					-0-
06	16860	X	15544	-0-	-1316	-0-	15544	2			N	-0-					-0-
07	17422	X	9756	-0-	-7666	-0-	9756	2			N	-0-					-0-
08	17422	X	5717	-0-	-11705	-0-	5717	2			N	-0-					-0-
09	15870	X	3726	-0-	-12144	-0-	3726	2			N	-0-					-0-
10	16120	X	4320	-0-	-11800	-0-	4320	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BONHAM UNIT WELL #: C 3H RRCID -> 240266 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 7853 - 10739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9734	X	6679	-0-	-3055	-0-	6679	2			N	-0-					-0-
06	12509	X	12509	-0-	-0-	-0-	12509	2			N	-0-					-0-
07	11966	X	11966	-0-	-0-	-0-	11966	2			N	-0-					-0-
08	10338	X	10338	-0-	-0-	-0-	10338	2			N	-0-					-0-
09	12510	X	8195	-0-	-4315	-0-	8195	2			N	-0-					-0-
10	12927	X	2291	-0-	-10636	-0-	2291	2			N	-0-					-0-

HARPER NEJ WEST WELL #: B 3BH RRCID -> 240270 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8592 - 10336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6111	X	6111	-0-	-0-	-0-	6111	2			N	-0-					-0-
06	5975	X	5975	-0-	-0-	-0-	5975	2			N	-0-					-0-
07	6107	X	5998	-0-	-109	-0-	5998	2			N	-0-					-0-
08	6107	X	5963	-0-	-144	-0-	5963	2			N	-0-					-0-
09	5970	X	5630	-0-	-340	-0-	5630	2			N	-0-					-0-
*10	7731	X	7731	-0-	-0-	-0-	7731	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
05	9455	X	7334	-0-	-2121	-0-	142	1	7192	2	N	-0-					-0-
06	8880	X	7245	-0-	-1635	-0-	127	1	7118	2	N	-0-					-0-
07	9114	X	7018	-0-	-2096	-0-	142	1	6876	2	N	-0-					-0-
08	8153	X	6866	-0-	-1287	-0-	145	1	6721	2	N	-0-					-0-
09	7440	X	6100	-0-	-1340	-0-	140	1	5960	2	N	-0-					-0-
10	7502	X	5013	-0-	-2489	-0-	127	1	4886	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
05	10230	X	9324	-0-	-906	-0-	9324	2			N	-0-					-0-
06	9000	X	8813	-0-	-187	-0-	8813	2			N	-0-					-0-
07	10168	X	8970	-0-	-1198	-0-	8970	2			N	-0-					-0-
08	10168	X	9154	-0-	-1014	-0-	9154	2			N	-0-					-0-
09	9840	X	8646	-0-	-1194	-0-	8646	2			N	-0-					-0-
*10	9551	X	9551	-0-	-0-	-0-	9551	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
05	33542	X	16385	-0-	-17157	-0-	16385	2			N	-0-					-0-
06	32370	X	-0-	-0-	-32370	-0-					N	-0-					-0-
07	39446	X	39446	-0-	-0-	-0-	39446	2			N	-0-					-0-
08	16616	X	1656	-0-	-14960	-0-	1656	2			N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	83	-0-	83	83	83	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
05	10013	X	-0-	-0-	-10013	-0-					N	-0-					-0-
06	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	3665	2			N	-0-					-0-
07	10845	X	10845	-0-	-0-	-0-	10845	2			N	-0-					-0-
08	10527	X	10527	-0-	-0-	-0-	10527	2			N	-0-					-0-
09	5572	X	5572	-0-	-0-	-0-	5572	2			N	-0-					-0-
10	10850	X	-0-	-0-	-10850	-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
05	6820	X	6429	-0-	-391	-0-	6429	2			N	-0-					-0-
06	6390	X	6126	-0-	-264	-0-	6126	2			N	-0-					-0-
07	6541	X	6257	-0-	-284	-0-	6257	2			N	-0-					-0-
08	6541	X	6000	-0-	-541	-0-	6000	2			N	-0-					-0-
09	6240	X	5770	-0-	-470	-0-	5770	2			N	-0-					-0-
10	6417	X	6122	-0-	-295	-0-	6122	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DIXON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240295 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8330 - 10340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12152	X	10943	-0-	-1209	-0-	10943	2			N	-0-					-0-
06	10431	X	10431	-0-	-0-	-0-	10431	2			N	-0-					-0-
07	11501	X	10375	-0-	-1126	-0-	10375	2			N	-0-					-0-
08	11501	X	10565	-0-	-936	-0-	10565	2			N	-0-					-0-
09	11130	X	9568	-0-	-1562	-0-	9568	2			N	-0-					-0-
10	10943	X	9831	-0-	-1112	-0-	9831	2			N	-0-					-0-

NW TARRANT PARTNERS WELL #: 1H RRCID -> 240299 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 6655 PERF. 6945 - 9553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7595	X	-0-	-0-	-7595	-0-					N	-0-					-0-
06	7350	X	1283	-0-	-6067	-0-	1283	2			N	-0-					-0-
07	7533	X	7122	-0-	-411	-0-	7122	2			N	-0-					-0-
08	8828	X	8828	-0-	-0-	-0-	8828	2			N	-0-					-0-
09	8072	X	8072	-0-	-0-	-0-	8072	2			N	-0-					-0-
*10	8839	X	8839	-0-	-0-	-0-	8839	2			N	-0-					-0-

JW ARLINGTON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240302 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 8184 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17619	X	17619	-0-	-0-	-0-	17619	2			N	-0-					-0-
06	15750	X	1513	-0-	-14237	-0-	1513	2			N	-0-					-0-
07	16275	X	30	-0-	-16245	-0-	30	2			N	-0-					-0-
08	17608	X	21	-0-	-17587	-0-	21	2			N	-0-					-0-
09	17040	X	-0-	-0-	-17040	-0-					N	-0-					-0-
10	17608	X	-0-	-0-	-17608	-0-					N	-0-					-0-

EDWARDS RANCH A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240307 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 6768 PERF. 7163 - 8887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11439	X	11025	-0-	-414	-0-	11025	2			Y	-0-					33
06	10363	X	10363	-0-	-0-	-0-	10363	2			Y	-0-					33
07	11099	X	11099	-0-	-0-	-0-	11099	2			Y	-0-	1	7			32
08	11143	X	11143	-0-	-0-	-0-	11143	2			Y	-0-					32
09	10460	X	10460	-0-	-0-	-0-	10460	2			Y	-0-					32
10	11098	X	10769	-0-	-329	-0-	10769	2			Y	-0-					31

EDWARDS RANCH B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240309 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 6780 PERF. 7469 - 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
05	8525	X	2500	-0-	-6025	-0-	2500	2			Y	-0-					14
06	8538	X	8538	-0-	-0-	-0-	8538	2			Y	-0-					14
07	9755	X	9755	-0-	-0-	-0-	9755	2			Y	-0-	2	7			12
08	9434	X	9434	-0-	-0-	-0-	9434	2			Y	-0-					12
09	8332	X	8332	-0-	-0-	-0-	8332	2			Y	-0-					12
*10	8866	X	8866	-0-	-0-	-0-	8866	2			Y	-0-					12

NEAL WELL #: 1H RRCID -> 240315 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7839 - 9032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	X	22	-0-	-102	-0-	22	2			N	-0-					-0-
06	137	X	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
07	166	X	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
08	93	X	30	-0-	-63	-0-	30	2			N	-0-					-0-
09	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
10	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

NEAL WELL #: 3H RRCID -> 240316 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 7671 - 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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

NEAL WELL #: 4H RRCID -> 240319 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7773 - 8465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23125	X	23125	-0-	-0-	-0-	23125	2			N	-0-					-0-
06	8490	X	3373	-0-	-5117	-0-	3373	2			N	-0-					-0-
07	7440	X	5865	-0-	-1575	-0-	5865	2			N	-0-					-0-
08	9052	X	4539	-0-	-4513	-0-	4539	2			N	-0-					-0-
09	8760	X	6018	-0-	-2742	-0-	6018	2			N	-0-					-0-
10	9052	X	6901	-0-	-2151	-0-	6901	2			N	-0-					-0-

PEARL WELL #: 1H RRCID -> 240321 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 5785 PERF. 6150 - 7795

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-

BONHAM UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 240323 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 7747 - 9331

05	8672	X	8672	-0-	-0-	-0-	8672	2			N	-0-					-0-
06	7937	X	7937	-0-	-0-	-0-	7937	2			N	-0-					-0-
07	8866	X	8125	-0-	-741	-0-	8125	2			N	-0-					-0-
08	8866	X	7560	-0-	-1306	-0-	7560	2			N	-0-					-0-
09	8580	X	6784	-0-	-1796	-0-	6784	2			N	-0-					-0-
10	8680	X	6884	-0-	-1796	-0-	6884	2			N	-0-					-0-

ARMSTRONG TRWD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240324 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6950 - 9596

05	14054	X	14054	-0-	-0-	-0-	14054	2			N	-0-					-0-
06	17770	X	17770	-0-	-0-	-0-	17770	2			N	-0-					-0-
07	17951	X	17951	-0-	-0-	-0-	17951	2			N	-0-					-0-
08	16809	X	16809	-0-	-0-	-0-	16809	2			N	-0-					-0-
09	12180	X	11997	-0-	-183	-0-	11997	2			N	-0-					-0-
10	12586	X	7834	-0-	-4752	-0-	7834	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: E 5H RRCID -> 240327 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 9968 PERF. 7635 - 9895

05	9511	X	9511	-0-	-0-	-0-	9511	2			N	-0-					-0-
06	9792	X	9792	-0-	-0-	-0-	9792	2			N	-0-					-0-
07	11718	X	11718	-0-	-0-	-0-	11718	2			N	-0-					-0-
08	11871	X	11871	-0-	-0-	-0-	11871	2			N	-0-					-0-
09	11448	X	11448	-0-	-0-	-0-	11448	2			N	-0-					-0-
*10	12051	X	12051	-0-	-0-	-0-	12051	2			N	-0-					-0-

TRIGG CW BEATIS WELL #: 4H RRCID -> 240341 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 6008 PERF. 6474 - 8686

05	2542	X	2482	-0-	-60	-0-	2440	2	42	9	N	38					193
06	2327	X	2327	-0-	-0-	-0-	2282	2	45	9	N	41	186	1			48
07	2325	X	2167	-0-	-158	-0-	2138	2	29	9	N	26					74
08	2480	X	2288	-0-	-192	-0-	2240	2	48	9	N	44					118
09	2400	X	1679	-0-	-721	-0-	1670	2	9	9	N	8					126
10	2480	X	2275	-0-	-205	-0-	2252	2	23	9	N	21					147

INDIAN CREEK WELL #: M 5H RRCID -> 240350 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7283 - 9719

05	14291	X	13141	-0-	-1150	-0-	13141	2			N	-0-					-0-
06	13830	X	9897	-0-	-3933	-0-	9897	2			N	-0-					-0-
07	13671	X	11625	-0-	-2046	-0-	11625	2			N	-0-					-0-
08	13578	X	12775	-0-	-803	-0-	12775	2			N	-0-					-0-
09	13050	X	12314	-0-	-736	-0-	12314	2			N	-0-					-0-
10	13144	X	11396	-0-	-1748	-0-	11396	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BRUMBAUGH WELL #: 13H RRCID -> 240352 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 7696 - 8972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8246	X	7590	-0-	-656	-0-	7590	2			N	-0-					-0-
06	7950	X	7244	-0-	-706	-0-	7244	2			N	-0-					-0-
07	8215	X	7360	-0-	-855	-0-	7360	2			N	-0-					-0-
08	7719	X	7045	-0-	-674	-0-	7045	2			N	-0-					-0-
09	7470	X	6642	-0-	-828	-0-	6642	2			N	-0-					-0-
10	7595	X	7520	-0-	-75	-0-	7520	2			N	-0-					-0-

LUNT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240354 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 8319 PERF. 9667 - 10025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4309	X	4309	-0-	-0-	-0-	4309	2			N	-0-					-0-
06	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	4178	2			N	-0-					-0-
07	4506	X	4506	-0-	-0-	-0-	4506	2			N	-0-					-0-
08	4309	X	3627	-0-	-682	-0-	3627	2			N	-0-					-0-
09	4170	X	4043	-0-	-127	-0-	4043	2			N	-0-					-0-
10	4495	X	4161	-0-	-334	-0-	4161	2			N	-0-					-0-

JACKSON JERRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240356 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 8010 - 9794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17329	X	6012	-0-	-11317	-0-	6012	2			N	-0-					-0-
06	14010	X	9193	-0-	-4817	-0-	9193	2			N	-0-					-0-
07	11253	X	8837	-0-	-2416	-0-	8837	2			N	-0-					-0-
08	10013	X	4738	-0-	-5275	-0-	4738	2			N	-0-					-0-
09	9180	X	-0-	-0-	-9180	-0-					N	-0-					-0-
10	9486	X	-0-	-0-	-9486	-0-					N	-0-					-0-

ARTERBURN & CROW UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240358 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 8106 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

GRAHAM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240361 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 8124 - 8766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7719	X	4468	-0-	-3251	-0-	4468	2			N	-0-					-0-
06	5730	X	4075	-0-	-1655	-0-	4075	2			N	-0-					-0-
07	5239	X	4053	-0-	-1186	-0-	4053	2			N	-0-					-0-
08	4867	X	4233	-0-	-634	-0-	4233	2			N	-0-					-0-
09	4470	X	4305	-0-	-165	-0-	4305	2			N	-0-					-0-
10	4464	X	3834	-0-	-630	-0-	3834	2			N	-0-					-0-

LONGHORN UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 240363 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7380 - 9674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9269	X	7592	-0-	-1677	-0-	7592	2			N	-0-					-0-
06	8130	X	7192	-0-	-938	-0-	7192	2			N	-0-					-0-
07	7905	X	7163	-0-	-742	-0-	7163	2			N	-0-					-0-
08	7595	X	6735	-0-	-860	-0-	6735	2			N	-0-					-0-
09	7350	X	6158	-0-	-1192	-0-	6158	2			N	-0-					-0-
10	7595	X	6251	-0-	-1344	-0-	6251	2			N	-0-					-0-

PRIME RAIL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240367 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 7515 - 10037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17701	X	14088	-0-	-3613	-0-	14088	2			N	-0-					-0-
06	17130	X	16666	-0-	-464	-0-	16666	2			N	-0-					-0-
07	19638	X	19638	-0-	-0-	-0-	19638	2			N	-0-					-0-
08	16895	X	13212	-0-	-3683	-0-	13212	2			N	-0-					-0-
09	16680	X	10502	-0-	-6178	-0-	10502	2			N	-0-					-0-
10	19623	X	7814	-0-	-11809	-0-	7814	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HOLYBEE UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 240370 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7901 - 11254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12493	X	2762	-0-	-9731	-0-	2762	2			N	-0-					-0-
06	12090	X	-0-	-0-	-12090	-0-					N	-0-					-0-
07	12493	X	-0-	-0-	-12493	-0-					N	-0-					-0-
08	12493	X	5418	-0-	-7075	-0-	5418	2			N	-0-					-0-
09	12090	X	6025	-0-	-6065	-0-	6025	2			N	-0-					-0-
*10	9524	X	9524	-0-	-0-	-0-	9524	2			N	-0-					-0-

PRIME RAIL UNIT WELL #: 4H RRCID -> 240373 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7385 - 9244

05	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	3779	2			N	-0-					-0-
06	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	3764	2			N	-0-					-0-
07	3689	X	3094	-0-	-595	-0-	3094	2			N	-0-					-0-
08	3782	X	2956	-0-	-826	-0-	2956	2			N	-0-					-0-
09	3750	X	3255	-0-	-495	-0-	3255	2			N	-0-					-0-
10	3875	X	2678	-0-	-1197	-0-	2678	2			N	-0-					-0-

HOWETH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240382 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7262 - 9290

05	12963	X	12963	-0-	-0-	-0-	12963	2			N	-0-					-0-
06	12669	X	12669	-0-	-0-	-0-	12669	2			N	-0-					-0-
07	13483	X	13483	-0-	-0-	-0-	13483	2			N	-0-					-0-
08	12747	X	12747	-0-	-0-	-0-	12747	2			N	-0-					-0-
09	11192	X	11192	-0-	-0-	-0-	11192	2			N	-0-					-0-
*10	10609	X	10609	-0-	-0-	-0-	10609	2			N	-0-					-0-

POYNOR UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 240383 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 8167 - 10427

05	12369	X	10906	-0-	-1463	-0-	10906	2			N	-0-					-0-
06	12193	X	12193	-0-	-0-	-0-	12193	2			N	-0-					-0-
07	12377	X	12377	-0-	-0-	-0-	12377	2			N	-0-					-0-
08	12140	X	12140	-0-	-0-	-0-	12140	2			N	-0-					-0-
09	12180	X	11559	-0-	-621	-0-	11559	2			N	-0-					-0-
10	12586	X	11397	-0-	-1189	-0-	11397	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: E 8H RRCID -> 240385 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 6987 PERF. 8406 - 9864

05	9176	X	8753	-0-	-423	-0-	8753	2			N	-0-					-0-
06	9600	X	4974	-0-	-4626	-0-	4974	2			N	-0-					-0-
07	9920	X	3461	-0-	-6459	-0-	3461	2			N	-0-					-0-
08	9920	X	5196	-0-	-4724	-0-	5196	2			N	-0-					-0-
09	9600	X	4636	-0-	-4964	-0-	4636	2			N	-0-					-0-
10	8742	X	3021	-0-	-5721	-0-	3021	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: U 7H RRCID -> 240530 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 5663 PERF. 7241 - 9767

05	15469	X	13797	-0-	-1672	-0-	13797	2			N	-0-					-0-
06	15690	X	12383	-0-	-3307	-0-	12383	2			N	-0-					-0-
07	16523	X	13675	-0-	-2848	-0-	13675	2			N	-0-					-0-
08	16523	X	14141	-0-	-2382	-0-	14141	2			N	-0-					-0-
09	15990	X	14149	-0-	-1841	-0-	14149	2			N	-0-					-0-
*10	14021	X	14021	-0-	-0-	-0-	14021	2			N	-0-					-0-

POYNOR UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 240533 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 8744 - 10310

05	8087	X	8087	-0-	-0-	-0-	8087	2			N	-0-					-0-
06	8130	X	6938	-0-	-1192	-0-	6938	2			N	-0-					-0-
07	8401	X	7231	-0-	-1170	-0-	7231	2			N	-0-					-0-
08	8401	X	7600	-0-	-801	-0-	7600	2			N	-0-					-0-
09	7830	X	5679	-0-	-2151	-0-	5679	2			N	-0-					-0-
10	8091	X	7244	-0-	-847	-0-	7244	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HUGH WHITE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240566 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7807 - 9666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8494	X	7470	-0-	-1024	-0-	7470	2			N	-0-					-0-
06	7950	X	7676	-0-	-274	-0-	7676	2			N	-0-					-0-
07	8494	X	7604	-0-	-890	-0-	7604	2			N	-0-					-0-
08	8494	X	7221	-0-	-1273	-0-	7221	2			N	-0-					-0-
09	8220	X	7376	-0-	-844	-0-	7376	2			N	-0-					-0-
10	7936	X	6834	-0-	-1102	-0-	6834	2			N	-0-					-0-

KIMBROUGH DUNLAP UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240613 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8698 - 11438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7285	X	6430	-0-	-855	-0-	6430	2			N	-0-					-0-
06	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	3004	2			N	-0-					-0-
07	6172	X	6172	-0-	-0-	-0-	6172	2			N	-0-					-0-
08	6978	X	6978	-0-	-0-	-0-	6978	2			N	-0-					-0-
09	6495	X	6495	-0-	-0-	-0-	6495	2			N	-0-					-0-
10	6417	X	6056	-0-	-361	-0-	6056	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
05	3782	X	3568	-0-	-214	-0-	495	1	3073	2	N	-0-					-0-
06	3630	X	3398	-0-	-232	-0-	477	1	2921	2	N	-0-					-0-
07	3751	X	3451	-0-	-300	-0-	477	1	2974	2	N	-0-					-0-
08	3751	X	3337	-0-	-414	-0-	503	1	2834	2	N	-0-					-0-
09	3570	X	3293	-0-	-277	-0-	484	1	2809	2	N	-0-					-0-
*10	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	462	1	3733	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
05	1771	X	1771	-0-	-0-	-0-	480	1	1291	3	N	-0-					80
06	2340	X	2078	-0-	-262	-0-	476	1	1602	3	N	-0-					80
07	2439	X	2439	-0-	-0-	-0-	485	1	1954	3	N	-0-					80
08	2418	X	1075	-0-	-1343	-0-	192	1	861	3	N	20					100
							22	9									
09	2070	X	-0-	-0-	-2070	-0-					N	-0-					100
10	2449	X	-0-	-0-	-2449	-0-					N	-0-					100

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
05	9920	X	8858	-0-	-1062	-0-	8848	3	10	9	N	9	6	1			6
06	9600	X	8530	-0-	-1070	-0-	8517	3	13	9	N	12	13	1			5
07	9672	X	8822	-0-	-850	-0-	8802	3	20	9	N	18	19	1			4
08	9641	X	8541	-0-	-1100	-0-	8541	3			N	-0-					4
09	9030	X	8030	-0-	-1000	-0-	8012	3	18	9	N	16	18	1			2
10	8866	X	8183	-0-	-683	-0-	8173	3	10	9	N	9	10	1			1

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
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
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
05	8680	X	5356	-0-	-3324	-0-	5356	2			N	-0-					-0-
06	8040	X	2899	-0-	-5141	-0-	2899	2			N	-0-					-0-
07	7812	X	2783	-0-	-5029	-0-	2783	2			N	-0-					-0-
08	7347	X	3047	-0-	-4300	-0-	3047	2			N	-0-					-0-
09	6900	X	778	-0-	-6122	-0-	778	2			N	-0-					-0-
10	5363	X	1791	-0-	-3572	-0-	1791	2			N	-0-					-0-

MARTIN, DON D. WELL #: 1H RRCID -> 240687 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 8081 - 9395

05	8246	X	7581	-0-	-665	-0-	7581	2			N	-0-					-0-
06	7800	X	7245	-0-	-555	-0-	7245	2			N	-0-					-0-
07	8060	X	7590	-0-	-470	-0-	7590	2			N	-0-					-0-
08	7905	X	7337	-0-	-568	-0-	7337	2			N	-0-					-0-
09	7350	X	6925	-0-	-425	-0-	6925	2			N	-0-					-0-
10	7595	X	7359	-0-	-236	-0-	7359	2			N	-0-					-0-

KARI WELL #: 1H RRCID -> 240695 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 9210 - 8507

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: H 7H RRCID -> 240697 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 7558 - 9091

05	8866	X	7302	-0-	-1564	-0-	7302	2			N	-0-					-0-
06	8580	X	6454	-0-	-2126	-0-	6454	2			N	-0-					-0-
07	8866	X	6162	-0-	-2704	-0-	6162	2			N	-0-					-0-
08	7316	X	3197	-0-	-4119	-0-	3197	2			N	-0-					-0-
09	7282	X	7282	-0-	-0-	-0-	7282	2			N	-0-					-0-
10	7316	X	6026	-0-	-1290	-0-	6026	2			N	-0-					-0-

MANNING TRWD A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240698 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 6746 PERF. 7226 - 10188

05	17105	X	17105	-0-	-0-	-0-	17105	2			N	-0-					-0-
06	14929	X	14929	-0-	-0-	-0-	14929	2			N	-0-					-0-
07	16678	X	15040	-0-	-1638	-0-	15040	2			N	-0-					-0-
08	16678	X	14005	-0-	-2673	-0-	14005	2			N	-0-					-0-
09	16140	X	13155	-0-	-2985	-0-	13155	2			N	-0-					-0-
10	16678	X	14951	-0-	-1727	-0-	14951	2			N	-0-					-0-

TRWD H UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240717 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 7222 - 9728

05	26226	X	23708	-0-	-2518	-0-	23708	2			N	-0-					-0-
06	24870	X	21841	-0-	-3029	-0-	21841	2			N	-0-					-0-
07	25234	X	22494	-0-	-2740	-0-	22494	2			N	-0-					-0-
08	25017	X	22620	-0-	-2397	-0-	22620	2			N	-0-					-0-
09	23610	X	22136	-0-	-1474	-0-	22136	2			N	-0-					-0-
10	23715	X	22633	-0-	-1082	-0-	22633	2			N	-0-					-0-

FEDERAL NORTH WELL #: F 1H RRCID -> 240742 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7241 - 9607

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	48547	X	48547	-0-	-0-	-0-	48547	2			N	-0-					-0-
07	23924	X	23924	-0-	-0-	-0-	23924	2			N	-0-					-0-
08	13406	X	13406	-0-	-0-	-0-	13406	2			N	-0-					-0-
09	12210	X	7209	-0-	-5001	-0-	7209	2			N	-0-					-0-
10	0	W	6345	-0-	6345	6345	6345	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
QUARRY WELL #: 1 RRCID -> 240767 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 7999 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: M 6H RRCID -> 240798 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 6974 PERF. 7688 - 9371

05	7564	X	6574	-0-	-990	-0-	6574	2			N	-0-					-0-
06	6930	X	5894	-0-	-1036	-0-	5894	2			N	-0-					-0-
07	6727	X	6101	-0-	-626	-0-	6101	2			N	-0-					-0-
08	6727	X	5645	-0-	-1082	-0-	5645	2			N	-0-					-0-
09	6510	X	5300	-0-	-1210	-0-	5300	2			N	-0-					-0-
10	6572	X	5661	-0-	-911	-0-	5661	2			N	-0-					-0-

HAVENER WELL #: 2H RRCID -> 240799 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 6696 PERF. 7042 - 10198

05	7493	X	7493	-0-	-0-	-0-	7493	2			N	-0-					144
06	7509	X	7509	-0-	-0-	-0-	7509	2			N	-0-					144
07	7774	X	7774	-0-	-0-	-0-	7718	2	56	9	N	51	169	1			26
08	7750	X	7685	-0-	-65	-0-	7685	2			N	-0-					26
09	7500	X	7345	-0-	-155	-0-	7298	2	47	9	N	43					69
*10	7807	X	7807	-0-	-0-	-0-	7807	2			N	-0-					69

RICHARDSON, SID WELL #: C 4H RRCID -> 240801 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7280 - 10582

05	8556	X	7865	-0-	-691	-0-	744	1	7121	2	N	-0-					-0-
06	8340	X	7313	-0-	-1027	-0-	715	1	6598	2	N	-0-					-0-
07	8618	X	7417	-0-	-1201	-0-	749	1	6668	2	N	-0-					-0-
08	8618	X	6979	-0-	-1639	-0-	700	1	6279	2	N	-0-					-0-
09	7800	X	6552	-0-	-1248	-0-	661	1	5891	2	N	-0-					-0-
10	7874	X	6859	-0-	-1015	-0-	725	1	6134	2	N	-0-					-0-

OWEN WELL #: 5H RRCID -> 240850 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 7384 - 9596

05	6386	X	6253	-0-	-133	-0-	6253	2			N	-0-					-0-
06	6512	X	6512	-0-	-0-	-0-	6512	2			N	-0-					-0-
07	7105	X	7105	-0-	-0-	-0-	7105	2			N	-0-					-0-
08	7235	X	7235	-0-	-0-	-0-	7235	2			N	-0-					-0-
09	6984	X	6984	-0-	-0-	-0-	6984	2			N	-0-					-0-
10	7099	X	6314	-0-	-785	-0-	6314	2			N	-0-					-0-

JACK UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 240854 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 7591 PERF. 7872 - 10458

05	7378	X	5672	-0-	-1706	-0-	5672	2			N	-0-					-0-
06	6482	X	6482	-0-	-0-	-0-	6482	2			N	-0-					-0-
07	4061	X	2761	-0-	-1300	-0-	2761	2			N	-0-					-0-
08	5673	X	961	-0-	-4712	-0-	961	2			N	-0-					-0-
09	6480	X	894	-0-	-5586	-0-	894	2			N	-0-					-0-
10	6696	X	638	-0-	-6058	-0-	638	2			N	-0-					-0-

HARPER NEJ EAST WELL #: C 3AH RRCID -> 240855 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 8161 PERF. 8536 - 11884

05	5859	X	4298	-0-	-1561	-0-	4298	2			N	-0-					-0-
06	11985	X	11985	-0-	-0-	-0-	11985	2			N	-0-					-0-
07	12030	X	12030	-0-	-0-	-0-	12030	2			N	-0-					-0-
08	11383	X	11383	-0-	-0-	-0-	11383	2			N	-0-					-0-
09	11250	X	10360	-0-	-890	-0-	10360	2			N	-0-					-0-
10	11625	X	8229	-0-	-3396	-0-	8229	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DICKINSON UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 240857 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 9351 PERF. 8904 - 12772

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-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

05	0	W	-0-	-0-	-0-	39816					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	39816					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	39816					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	39816					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	39816					N	-0-					-0-
10	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

05	12989	X	9061	-0-	-3928	-0-	9061	2			N	-0-					-0-
06	12450	X	9873	-0-	-2577	-0-	9873	2			N	-0-					-0-
07	12617	X	9464	-0-	-3153	-0-	9464	2			N	-0-					-0-
08	12276	X	7539	-0-	-4737	-0-	7539	2			N	-0-					-0-
09	10860	X	10448	-0-	-412	-0-	10448	2			N	-0-					-0-
10	10199	X	9415	-0-	-784	-0-	9415	2			N	-0-					-0-

MIRA LAGOS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240861 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 8568 PERF. 8902 - 12774

05	19871	X	7364	-0-	-12507	-0-	7364	2			N	-0-					-0-
06	19230	X	5325	-0-	-13905	-0-	5325	2			N	-0-					-0-
07	19716	X	1333	-0-	-18383	-0-	1333	2			N	-0-					-0-
08	16027	X	-0-	-0-	-16027	-0-					N	-0-					-0-
09	12720	X	-0-	-0-	-12720	-0-					N	-0-					-0-
10	7378	X	-0-	-0-	-7378	-0-					N	-0-					-0-

WANN WELL #: 5H RRCID -> 240880 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 4722 PERF. 7469 - 7473

05	4061	X	567	-0-	-3494	-0-	567	1			N	-0-					67
06	3090	X	1236	-0-	-1854	-0-	493	1	743	3	N	-0-					67
07	5805	X	5805	-0-	-0-	-0-	407	1	5398	3	N	-0-					67
08	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	383	1	3811	3	N	-0-					67
09	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	434	1	3384	3	N	-0-					67
10	5797	X	3681	-0-	-2116	-0-	485	1	3193	3	N	3					70
							3	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BULLARD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240881 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 7702 PERF. 7982 - 10636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10540	X	9075	-0-	-1465	-0-	9075	2			N	-0-					-0-
06	10200	X	7508	-0-	-2692	-0-	7508	2			N	-0-					-0-
07	10540	X	8087	-0-	-2453	-0-	8087	2			N	-0-					-0-
08	9424	X	7233	-0-	-2191	-0-	7233	2			N	-0-					-0-
09	9060	X	3097	-0-	-5963	-0-	3097	2			N	-0-					-0-
10	9083	X	5188	-0-	-3895	-0-	5188	2			N	-0-					-0-

NORTH DALLAS BROKERS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240954 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 9228 - 10958

05	10907	X	10907	-0-	-0-	-0-	10907	2			N	-0-					-0-
06	13080	X	6289	-0-	-6791	-0-	6289	2			N	-0-					-0-
07	13516	X	6634	-0-	-6882	-0-	6634	2			N	-0-					-0-
08	13516	X	6970	-0-	-6546	-0-	6970	2			N	-0-					-0-
09	12510	X	5667	-0-	-6843	-0-	5667	2			N	-0-					-0-
10	10912	X	10605	-0-	-307	-0-	10605	2			N	-0-					-0-

PURSELLEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240980 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7738 - 9198

05	12152	X	10901	-0-	-1251	-0-	10901	2			N	-0-					-0-
06	11970	X	10347	-0-	-1623	-0-	10347	2			N	-0-					-0-
07	12369	X	10435	-0-	-1934	-0-	10435	2			N	-0-					-0-
08	12369	X	10659	-0-	-1710	-0-	10659	2			N	-0-					-0-
09	10978	X	10978	-0-	-0-	-0-	10978	2			N	-0-					-0-
*10	11390	X	11390	-0-	-0-	-0-	11390	2			N	-0-					-0-

QUARRY UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 240986 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7392 - 10236

05	13671	X	11966	-0-	-1705	-0-	11966	2			N	-0-					-0-
06	13230	X	9384	-0-	-3846	-0-	9384	2			N	-0-					-0-
07	13671	X	9553	-0-	-4118	-0-	9553	2			N	-0-					-0-
08	13671	X	11763	-0-	-1908	-0-	11763	2			N	-0-					-0-
09	13671	X	13671	-0-	-0-	-0-	13671	2			N	-0-					-0-
10	11966	X	8702	-0-	-3264	-0-	8702	2			N	-0-					-0-

RAFAEL UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 241008 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 8141 - 10727

05	18106	X	18106	-0-	-0-	-0-	18106	2			N	-0-					-0-
06	15995	X	15995	-0-	-0-	-0-	15995	2			N	-0-					-0-
07	16213	X	16128	-0-	-85	-0-	16128	2			N	-0-					-0-
08	16461	X	14742	-0-	-1719	-0-	14742	2			N	-0-					-0-
09	15930	X	13838	-0-	-2092	-0-	13838	2			N	-0-					-0-
10	16461	X	14867	-0-	-1594	-0-	14867	2			N	-0-					-0-

CURRY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 241107 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7040 - 10342

05	10	X	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	1891	X	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2			N	-0-					-0-
08	8970	X	8970	-0-	-0-	-0-	8970	2			N	-0-					-0-
09	8826	X	8826	-0-	-0-	-0-	8826	2			N	-0-					-0-
*10	10361	X	10361	-0-	-0-	-0-	10361	2			N	-0-					-0-

ANTHONY WELL #: 1H RRCID -> 241188 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 8594 - 11284

05	3100	N	5654	-0-	2554	2554	5654	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	5086	-0-	2086	4640	5086	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	6643	-0-	3543	8183	6643	2			N	-0-					-0-
08	12396	X	4213	-0-	-8183	-0-	4213	2			N	-0-					-0-
09	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	4019	2			N	-0-					-0-
*10	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	3945	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 #: 5H RRCID -> 241190 COMPL. DATE 07/13/2009 TOTAL DEPTH 8456 PERF. 8797 - 12069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	9889	X	8180	-0-	-1709	-0-	8180	2		N	-0-			-0-
06	9570	X	8781	-0-	-789	-0-	8781	2		N	-0-			-0-
07	9362	X	8520	-0-	-842	-0-	8520	2		N	-0-			-0-
08	9362	X	7631	-0-	-1731	-0-	7631	2		N	-0-			-0-
09	9060	X	5646	-0-	-3414	-0-	5646	2		N	-0-			-0-
10	9083	X	6103	-0-	-2980	-0-	6103	2		N	-0-			-0-

CORLEY UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 241193 COMPL. DATE 10/19/2008 TOTAL DEPTH 6714 PERF. 7180 - 11708

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

GERY SMITH UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 241201 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7944 - 10621

05	19003	X	14791	-0-	-4212	-0-	14791	2		N	-0-			-0-
06	18300	X	14215	-0-	-4085	-0-	14215	2		N	-0-			-0-
07	16771	X	13746	-0-	-3025	-0-	13746	2		N	-0-			-0-
08	16647	X	13739	-0-	-2908	-0-	13739	2		N	-0-			-0-
09	16110	X	11310	-0-	-4800	-0-	11310	2		N	-0-			-0-
10	14787	X	11103	-0-	-3684	-0-	11103	2		N	-0-			-0-

COPPER CAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241235 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 8581 - 10177

05	9889	X	4971	-0-	-4918	-0-	4971	2		N	-0-			-0-
06	6600	X	4155	-0-	-2445	-0-	4155	2		N	-0-			-0-
07	6479	X	4989	-0-	-1490	-0-	4989	2		N	-0-			-0-
08	6479	X	5405	-0-	-1074	-0-	5405	2		N	-0-			-0-
09	4825	X	4825	-0-	-0-	-0-	4825	2		N	-0-			-0-
10	4991	X	4477	-0-	-514	-0-	4477	2		N	-0-			-0-

MILNE CARROLL UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 241236 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 8277 - 11163

05	11373	X	11373	-0-	-0-	-0-	11373	2		N	-0-			-0-
06	15930	X	7799	-0-	-8131	-0-	7799	2		N	-0-			-0-
07	18135	X	13561	-0-	-4574	-0-	13561	2		N	-0-			-0-
08	18135	X	10329	-0-	-7806	-0-	10329	2		N	-0-			-0-
09	17550	X	12879	-0-	-4671	-0-	12879	2		N	-0-			-0-
10	13547	X	10185	-0-	-3362	-0-	10185	2		N	-0-			-0-

TRWD WELL #: M 3H RRCID -> 241237 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 7164 - 10126

05	25575	X	22968	-0-	-2607	-0-	22968	2		N	-0-			-0-
06	24180	X	21684	-0-	-2496	-0-	21684	2		N	-0-			-0-
07	24552	X	21766	-0-	-2786	-0-	21766	2		N	-0-			-0-
08	24149	X	21840	-0-	-2309	-0-	21840	2		N	-0-			-0-
09	22440	X	21077	-0-	-1363	-0-	21077	2		N	-0-			-0-
10	22971	X	21621	-0-	-1350	-0-	21621	2		N	-0-			-0-

TRWD WELL #: M 2H RRCID -> 241238 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 6744 PERF. 6956 - 8708

05	15128	X	12660	-0-	-2468	-0-	12660	2		N	-0-			-0-
06	13950	X	11635	-0-	-2315	-0-	11635	2		N	-0-			-0-
07	13702	X	13342	-0-	-360	-0-	13342	2		N	-0-			-0-
08	13702	X	13219	-0-	-483	-0-	13219	2		N	-0-			-0-
09	12780	X	12441	-0-	-339	-0-	12441	2		N	-0-			-0-
10	13330	X	12377	-0-	-953	-0-	12377	2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILLIAMS UNIT WELL #: N 2H RRCID -> 241239 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 5481 PERF. 5762 - 8034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93

TXU TRWD N UNIT WELL #: 6H RRCID -> 241240 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 7084 - 11612

05	24118	X	21224	-0-	-2894	-0-	21224	2			N	-0-					-0-
06	21840	X	20661	-0-	-1179	-0-	20661	2			N	-0-					-0-
07	22227	X	21411	-0-	-816	-0-	21411	2			N	-0-					-0-
08	22227	X	21333	-0-	-894	-0-	21333	2			N	-0-					-0-
09	20970	X	19946	-0-	-1024	-0-	19946	2			N	-0-					-0-
10	21421	X	19480	-0-	-1941	-0-	19480	2			N	-0-					-0-

HATCHER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241291 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7596 - 10032

05	17980	X	15890	-0-	-2090	-0-	15890	2			N	-0-					-0-
06	17400	X	7903	-0-	-9497	-0-	7903	2			N	-0-					-0-
07	10912	X	46	-0-	-10866	-0-	46	2			N	-0-					-0-
08	15903	X	958	-0-	-14945	-0-	121	1	837	2	N	-0-					-0-
09	15390	X	7461	-0-	-7929	-0-	288	1	7173	2	N	-0-					-0-
10	15903	X	9205	-0-	-6698	-0-	337	1	8868	2	N	-0-					-0-

MORRIS FOWLER WELL #: 1H RRCID -> 241299 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7905 - 10455

05	7626	X	6718	-0-	-908	-0-	373	1	6345	2	N	-0-					-0-
06	7380	X	6097	-0-	-1283	-0-	368	1	5729	2	N	-0-					-0-
07	6975	X	5175	-0-	-1800	-0-	381	1	4794	2	N	-0-					-0-
08	6975	X	2270	-0-	-4705	-0-	346	1	1924	2	N	-0-					-0-
09	6510	X	3488	-0-	-3022	-0-	313	1	3175	2	N	-0-					-0-
10	6727	X	6679	-0-	-48	-0-	408	1	6271	2	N	-0-					-0-

HUFFMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241307 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 8739 - 10802

05	25606	X	24147	-0-	-1459	-0-	24147	2			N	-0-					-0-
06	25020	X	22532	-0-	-2488	-0-	22532	2			N	-0-					-0-
07	25854	X	23627	-0-	-2227	-0-	23627	2			N	-0-					-0-
08	25854	X	22677	-0-	-3177	-0-	22677	2			N	-0-					-0-
09	24630	X	24268	-0-	-362	-0-	24268	2			N	-0-					-0-
*10	25814	X	25814	-0-	-0-	-0-	25814	2			N	-0-					-0-

RFS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 241342 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 8093 - 10103

05	15562	X	7	-0-	-15555	-0-	7	2			N	-0-					-0-
06	15060	X	13	-0-	-15047	-0-	13	2			N	-0-					-0-
07	15562	X	-0-	-0-	-15562	-0-					N	-0-					-0-
08	8618	X	-0-	-0-	-8618	-0-					N	-0-					-0-
09	90	X	15	-0-	-75	-0-	15	2			N	-0-					-0-
*10	9879	X	9879	-0-	-0-	-0-	9879	2			N	-0-					-0-

RFS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 241343 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 8118 - 9702

05	15159	X	-0-	-0-	-15159	-0-					N	-0-					-0-
06	14670	X	-0-	-0-	-14670	-0-					N	-0-					-0-
07	6107	X	-0-	-0-	-6107	-0-					N	-0-					-0-
08	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
HAMPTON UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 241344 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 7205 PERF. 7563 - 9347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		1965	-0-	1965	4018	1965	2			N	-0-					-0-
06	T. A.		3481	-0-	3481	7499	3481	2			N	-0-					-0-
07	T. A.		3088	-0-	3088	10587	3088	2			N	-0-					-0-
08	10587	X	-0-	-0-	-10587	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	3596	X	1588	-0-	-2008	-0-	1588	2			N	-0-					-0-

FOUST, MORRIS UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 241348 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 7702 - 9226

05	6293	X	3276	-0-	-3017	-0-	3276	2			N	-0-					-0-
06	4320	X	2830	-0-	-1490	-0-	2830	2			N	-0-					-0-
07	3999	X	2506	-0-	-1493	-0-	2506	2			N	-0-					-0-
08	3441	X	2431	-0-	-1010	-0-	2431	2			N	-0-					-0-
09	3180	X	1803	-0-	-1377	-0-	1803	2			N	-0-					-0-
10	3286	X	1987	-0-	-1299	-0-	1987	2			N	-0-					-0-

RAFAEL UNIT WELL #: B 6H RRCID -> 241353 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 8082 - 11168

05	20646	X	9175	-0-	-11471	-0-	9175	2			N	-0-					-0-
06	18810	X	8153	-0-	-10657	-0-	8153	2			N	-0-					-0-
07	13020	X	3954	-0-	-9066	-0-	3954	2			N	-0-					-0-
08	11067	X	9074	-0-	-1993	-0-	9074	2			N	-0-					-0-
09	13028	X	13028	-0-	-0-	-0-	13028	2			N	-0-					-0-
*10	13147	X	13147	-0-	-0-	-0-	13147	2			N	-0-					-0-

QUARRY UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 241354 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7399 - 9763

05	23157	X	20411	-0-	-2746	-0-	20411	2			N	-0-					-0-
06	22350	X	20042	-0-	-2308	-0-	20042	2			N	-0-					-0-
07	21607	X	20098	-0-	-1509	-0-	20098	2			N	-0-					-0-
08	20398	X	19699	-0-	-699	-0-	19699	2			N	-0-					-0-
09	20040	X	17991	-0-	-2049	-0-	17991	2			N	-0-					-0-
10	20708	X	19173	-0-	-1535	-0-	19173	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: S 3H RRCID -> 241422 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 7314 - 9464

05	12022	X	12022	-0-	-0-	-0-	12022	2			N	-0-					-0-
06	11641	X	11641	-0-	-0-	-0-	11641	2			N	-0-					-0-
07	13002	X	13002	-0-	-0-	-0-	13002	2			N	-0-					-0-
08	12028	X	11317	-0-	-711	-0-	11317	2			N	-0-					-0-
09	11640	X	5509	-0-	-6131	-0-	5509	2			N	-0-					-0-
10	12989	X	298	-0-	-12691	-0-	298	2			N	-0-					-0-

FLEET UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241423 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7545 - 9930

05	8618	X	7561	-0-	-1057	-0-	7561	2			N	-0-					-0-
06	9750	X	8199	-0-	-1551	-0-	8199	2			N	-0-					-0-
07	10075	X	5302	-0-	-4773	-0-	5302	2			N	-0-					-0-
08	10075	X	8892	-0-	-1183	-0-	8892	2			N	-0-					-0-
09	8190	X	5682	-0-	-2508	-0-	5682	2			N	-0-					-0-
10	8463	X	8420	-0-	-43	-0-	8420	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: U 8H RRCID -> 241430 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 6911 PERF. 7404 - 9622

05	11997	X	11528	-0-	-469	-0-	11528	2			N	-0-					-0-
06	11610	X	10637	-0-	-973	-0-	10637	2			N	-0-					-0-
07	11532	X	10415	-0-	-1117	-0-	10415	2			N	-0-					-0-
08	11532	X	10742	-0-	-790	-0-	10742	2			N	-0-					-0-
09	11589	X	11589	-0-	-0-	-0-	11589	2			N	-0-					-0-
*10	12089	X	12089	-0-	-0-	-0-	12089	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

LANE WELL #: 1H RRCID -> 241500 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 7579 PERF. 7781 - 9772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16138	X	16138	-0-	-0-	-0-	16138	2	N	-0-					-0-
06	14310	X	11333	-0-	-2977	-0-	11333	2	N	-0-					-0-
07	14694	X	9126	-0-	-5568	-0-	9126	2	N	-0-					-0-
08	16151	X	10880	-0-	-5271	-0-	10880	2	N	-0-					-0-
09	15630	X	11456	-0-	-4174	-0-	11456	2	N	-0-					-0-
10	16151	X	11188	-0-	-4963	-0-	11188	2	N	-0-					-0-

GERY SMITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241501 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 7810 - 9997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13764	X	11988	-0-	-1776	-0-	11988	2	N	-0-					-0-
06	11680	X	11680	-0-	-0-	-0-	11680	2	N	-0-					-0-
07	12028	X	11710	-0-	-318	-0-	11710	2	N	-0-					-0-
08	12147	X	12147	-0-	-0-	-0-	12147	2	N	-0-					-0-
09	11670	X	11205	-0-	-465	-0-	11205	2	N	-0-					-0-
10	12059	X	11026	-0-	-1033	-0-	11026	2	N	-0-					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: E 1H RRCID -> 241737 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 6468 PERF. 6809 - 9234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5615	X	5615	-0-	-0-	-0-	5595	3 20 9	Y	18	11	1			15
06	DLQ G-10		5209	-0-	5209	5209	5185	3 24 9	Y	22	28	1			9
07	DLQ G-10		5633	-0-	5633	10842	5618	3 15 9	Y	14	13	1			10
08	DLQ G-10		6537	-0-	6537	17379	6514	3 23 9	Y	21	18	1			13
09	22386	X	5007	-0-	-17379	-0-	4976	3 31 9	Y	28	16	1			25
*10	5197	X	5197	-0-	-0-	-0-	5172	3 25 9	Y	23	30	1			18

ARTERBURN & CROW UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 243131 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 6558 PERF. 7548 - 9933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18259	X	16650	-0-	-1609	-0-	16650	2	N	-0-					-0-
06	17670	X	16045	-0-	-1625	-0-	16045	2	N	-0-					-0-
07	18259	X	16863	-0-	-1396	-0-	16863	2	N	-0-					-0-
08	16647	X	15621	-0-	-1026	-0-	15621	2	N	-0-					-0-
09	16110	X	14757	-0-	-1353	-0-	14757	2	N	-0-					-0-
10	16864	X	13971	-0-	-2893	-0-	13971	2	N	-0-					-0-

RAFAEL UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 243133 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8101 - 10236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	7151			N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	7151			N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	7151			N	-0-					-0-
08	7151	X	-0-	-0-	-7151	-0-			N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-

CITCARP UNIT SOUTH WELL #: 4H RRCID -> 243143 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7474 - 8855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4712	X	1799	-0-	-2913	-0-	1799	2	N	-0-					-0-
06	4560	X	3311	-0-	-1249	-0-	3311	2	N	-0-					-0-
07	8107	X	8107	-0-	-0-	-0-	8107	2	N	-0-					-0-
08	6643	X	6643	-0-	-0-	-0-	6643	2	N	-0-					-0-
09	6046	X	6046	-0-	-0-	-0-	6046	2	N	-0-					-0-
10	8122	X	7591	-0-	-531	-0-	7591	2	N	-0-					-0-

MOSITES WELL #: C 3H RRCID -> 243149 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6635 - 9791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11315	X	5711	-0-	-5604	-0-	5613	3 98 9	N	89					89
06	10950	X	3341	-0-	-7609	-0-	3341	3	N	-0-					89
07	6758	X	5854	-0-	-904	-0-	5854	3	N	-0-					89
08	8938	X	8938	-0-	-0-	-0-	8938	3	N	-0-					89
09	7702	X	7702	-0-	-0-	-0-	7702	3	N	-0-					89
*10	7338	X	7338	-0-	-0-	-0-	7338	3	N	-0-					89

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BYRD WELL #: A 1H RRCID -> 243150 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 5297 PERF. 5643 - 11499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7409	X	7174	-0-	-235	-0-	6977	3	197	9	N	179	181	1			16
06	7140	X	6894	-0-	-246	-0-	6894	3			N	-0-					16
07	7440	X	7415	-0-	-25	-0-	7415	3			N	-0-					16
08	7440	X	1781	-0-	-5659	-0-	1781	3			N	-0-					16
09	7200	X	10	-0-	-7190	-0-	10	3			N	-0-					16
10	7409	X	-0-	-0-	-7409	-0-					N	-0-					16

KILLOUGH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243327 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 5316 PERF. 5897 - 10164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10001	X	10001	-0-	-0-	-0-	518	1	9472	2	N	10					160
							11	9									
06	9270	X	8608	-0-	-662	-0-	500	1	8078	2	N	27	166	1			21
							30	9									
07	9300	X	9134	-0-	-166	-0-	531	1	8570	2	N	30					51
							33	9									
08	10013	X	8766	-0-	-1247	-0-	471	1	8295	2	N	-0-					51
09	9690	X	7801	-0-	-1889	-0-	416	1	7370	2	N	14					65
							15	9									
*10	10177	X	10177	-0-	-0-	-0-	420	1	9757	2	N	-0-					65

RIVER BEND WELL #: 1H RRCID -> 243328 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 8331 - 10373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

RODEO GUSHER WELL #: 2H RRCID -> 243345 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 8290 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7471	X	6634	-0-	-837	-0-	6634	2			N	-0-					-0-
06	6390	X	6155	-0-	-235	-0-	6155	2			N	-0-					-0-
07	6541	X	6462	-0-	-79	-0-	6462	2			N	-0-					-0-
08	6634	X	5727	-0-	-907	-0-	5727	2			N	-0-					-0-
09	6420	X	4397	-0-	-2023	-0-	4397	2			N	-0-					-0-
10	6634	X	6101	-0-	-533	-0-	6101	2			N	-0-					-0-

PATTERSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243357 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 6648 PERF. 7171 - 9141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SIDES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243358 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 7010 - 9376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

LEWIS UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 243359 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 7867 PERF. 8232 - 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
05	13547	X	9898	-0-	-3649	-0-	9898	2			N	-0-					-0-
06	11700	X	9355	-0-	-2345	-0-	9355	2			N	-0-					-0-
07	11377	X	9928	-0-	-1449	-0-	9928	2			N	-0-					-0-
08	10850	X	7715	-0-	-3135	-0-	7715	2			N	-0-					-0-
09	10200	X	138	-0-	-10062	-0-	138	2			N	-0-					-0-
10	9920	X	-0-	-0-	-9920	-0-					N	-0-					-0-

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
05	8712	X	8712	-0-	-0-	-0-	8712	2			N	-0-					-0-
06	8170	X	8170	-0-	-0-	-0-	8170	2			N	-0-					-0-
07	8095	X	8095	-0-	-0-	-0-	8095	2			N	-0-					-0-
08	8589	X	8589	-0-	-0-	-0-	8589	2			N	-0-					-0-
09	7977	X	7977	-0-	-0-	-0-	7977	2			N	-0-					-0-
*10	8058	X	8058	-0-	-0-	-0-	8058	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: E 6H RRCID -> 243361 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 6932 PERF. 7350 - 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
05	8743	X	8743	-0-	-0-	-0-	8743	2			N	-0-					-0-
06	8790	X	8790	-0-	-0-	-0-	8790	2			N	-0-					-0-
07	9123	X	9123	-0-	-0-	-0-	9123	2			N	-0-					-0-
08	9997	X	9997	-0-	-0-	-0-	9997	2			N	-0-					-0-
09	9256	X	9256	-0-	-0-	-0-	9256	2			N	-0-					-0-
10	9114	X	7605	-0-	-1509	-0-	7605	2			N	-0-					-0-

VANCE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 243374 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7651 PERF. 7892 - 11279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13206	X	11118	-0-	-2088	-0-	11118	2			N	-0-					-0-
06	12780	X	11047	-0-	-1733	-0-	11047	2			N	-0-					-0-
07	13206	X	12370	-0-	-836	-0-	12370	2			N	-0-					-0-
08	13666	X	13666	-0-	-0-	-0-	13666	2			N	-0-					-0-
09	12757	X	12757	-0-	-0-	-0-	12757	2			N	-0-					-0-
10	12369	X	12026	-0-	-343	-0-	12026	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14136	X	12710	-0-	-1426	-0-	12710	3			N	-0-					19
06	13680	X	11364	-0-	-2316	-0-	11364	3			N	-0-					19
07	13788	X	13788	-0-	-0-	-0-	13788	3			N	-0-					19
08	12735	X	12735	-0-	-0-	-0-	12735	3			N	-0-					19
*09	12300	X	9911	-0-	-2389	-0-	9911	3			N	-0-					19
10	13795	X	12350	-0-	-1445	-0-	12350	3			N	-0-					19

CACTUS JACK WELL #: 1H RRCID -> 243397 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8087 - 9150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5381	X	5381	-0-	-0-	-0-	5381	2			N	-0-					-0-
06	6603	X	6603	-0-	-0-	-0-	6603	2			N	-0-					-0-
07	5742	X	5742	-0-	-0-	-0-	5742	2			N	-0-					-0-
08	5394	X	1533	-0-	-3861	-0-	1533	2			N	-0-					-0-
09	6600	X	531	-0-	-6069	-0-	531	2			N	-0-					-0-
10	6820	X	141	-0-	-6679	-0-	141	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: F 5H RRCID -> 243402 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7448 - 10394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
INDIAN CREEK WELL #: C 12H RRCID -> 243403 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 6982 PERF. 7456 - 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
05	1367	X	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2			N	-0-					-0-
06	939	X	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-					-0-
07	811	X	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-					-0-
08	1203	X	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			N	-0-					-0-
09	954	X	954	-0-	-0-	-0-	954	2			N	-0-					-0-
*10	981	X	981	-0-	-0-	-0-	981	2			N	-0-					-0-

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
05	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	3080	2			N	-0-					-0-
06	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	3001	2			N	-0-					-0-
07	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	3018	2			N	-0-					-0-
08	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	3144	2			N	-0-					-0-
09	1867	X	1867	-0-	-0-	-0-	1867	2			N	-0-					-0-
*10	10591	X	10591	-0-	-0-	-0-	10591	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
05	14694	X	14172	-0-	-522	-0-	14172	2			N	-0-					-0-
06	14241	X	14241	-0-	-0-	-0-	14241	2			N	-0-					-0-
07	14694	X	14200	-0-	-494	-0-	14200	2			N	-0-					-0-
08	14601	X	13929	-0-	-672	-0-	13929	2			N	-0-					-0-
09	14250	X	13258	-0-	-992	-0-	13258	2			N	-0-					-0-
10	14725	X	13176	-0-	-1549	-0-	13176	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
05	19375	X	16690	-0-	-2685	-0-	16690	2			N	-0-					-0-
06	16800	X	16000	-0-	-800	-0-	16000	2			N	-0-					-0-
07	17360	X	17273	-0-	-87	-0-	17273	2			N	-0-					-0-
08	17360	X	16402	-0-	-958	-0-	16402	2			N	-0-					-0-
09	16290	X	15441	-0-	-849	-0-	15441	2			N	-0-					-0-
10	17267	X	15018	-0-	-2249	-0-	15018	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
05	6758	X	4490	-0-	-2268	-0-	4490	2			N	-0-					-0-
06	6540	X	3995	-0-	-2545	-0-	3995	2			N	-0-					-0-
07	6107	X	3706	-0-	-2401	-0-	3706	2			N	-0-					-0-
08	4495	X	4477	-0-	-18	-0-	4477	2			N	-0-					-0-
09	4350	X	970	-0-	-3380	-0-	970	2			N	-0-					-0-
10	4495	X	2081	-0-	-2414	-0-	2081	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
05	8863	X	8863	-0-	-0-	-0-	8863	2			N	-0-					-0-
06	7590	X	5706	-0-	-1884	-0-	5706	2			N	-0-					-0-
07	8598	X	8598	-0-	-0-	-0-	8598	2			N	-0-					-0-
08	9119	X	9119	-0-	-0-	-0-	9119	2			N	-0-					-0-
09	8580	X	8216	-0-	-364	-0-	8216	2			N	-0-					-0-
10	8866	X	7758	-0-	-1108	-0-	7758	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
05	13237	X	9761	-0-	-3476	-0-	9761	2			N	-0-					-0-
06	12810	X	9257	-0-	-3553	-0-	9257	2			N	-0-					-0-
07	11780	X	11080	-0-	-700	-0-	11080	2			N	-0-					-0-
08	11667	X	11667	-0-	-0-	-0-	11667	2			N	-0-					-0-
09	10200	X	9332	-0-	-868	-0-	9332	2			N	-0-					-0-
10	11067	X	10646	-0-	-421	-0-	10646	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

DUNCAN UNIT WELL #: B 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
05	17143	X	16804	-0-	-339	-0-	16804	2			N	-0-					-0-
06	16500	X	15698	-0-	-802	-0-	15698	2			N	-0-					-0-
07	20824	X	20824	-0-	-0-	-0-	20824	2			N	-0-					-0-
08	18018	X	18018	-0-	-0-	-0-	18018	2			N	-0-					-0-
09	16260	X	12993	-0-	-3267	-0-	12993	2			N	-0-					-0-
10	20832	X	12872	-0-	-7960	-0-	12872	2			N	-0-					-0-

NW TARRANT PARTNERS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243427 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 7120 - 9766

05	15841	X	-0-	-0-	-15841	-0-					N	-0-					-0-
06	19205	X	19205	-0-	-0-	-0-	19205	2			N	-0-					-0-
07	16957	X	15085	-0-	-1872	-0-	15085	2			N	-0-					-0-
08	18036	X	18036	-0-	-0-	-0-	18036	2			N	-0-					-0-
09	19200	X	15267	-0-	-3933	-0-	15267	2			N	-0-					-0-
10	19840	X	15654	-0-	-4186	-0-	15654	2			N	-0-					-0-

JOHNSON THR J UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243429 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7277 - 10283

*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	8010	-0-	-763	-0-	7773	2	237	9	Y	215	152	1			63
*02	6944	X	5503	-0-	-1441	-0-	5450	2	53	9	Y	48	96	1			15
*03	10788	X	7490	-0-	-3298	-0-	7444	2	46	9	Y	42	45	1			12
*04	10440	X	4459	-0-	-5981	-0-	4459	2			Y	-0-					12
*05	10788	X	5910	-0-	-4878	-0-	5884	2	26	9	Y	24	31	1			5
*06	5623	X	5623	-0-	-0-	-0-	5591	2	32	9	Y	29	28	1			6
*07	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	3916	2	24	9	Y	22	28	1			-0-
*08	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	3869	2			Y	-0-					-0-
*09	5490	X	5490	-0-	-0-	-0-	5460	2	30	9	Y	27					27
*10	5890	X	5580	-0-	-310	-0-	5570	2	10	9	Y	9	23	1			13

CREAMER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243434 COMPL. DATE 04/28/2009 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 7858 - 9850

05	12584	X	12584	-0-	-0-	-0-	12584	2			N	-0-					-0-
06	13625	X	13625	-0-	-0-	-0-	13625	2			N	-0-					-0-
07	13489	X	13489	-0-	-0-	-0-	13489	2			N	-0-					-0-
08	12586	X	11090	-0-	-1496	-0-	11090	2			N	-0-					-0-
09	13620	X	9192	-0-	-4428	-0-	9192	2			N	-0-					-0-
10	14074	X	9679	-0-	-4395	-0-	9679	2			N	-0-					-0-

BRUMBAUGH WELL #: 14H RRCID -> 243440 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 8137 - 9313

05	9007	X	9007	-0-	-0-	-0-	9007	2			N	-0-					-0-
06	8577	X	8577	-0-	-0-	-0-	8577	2			N	-0-					-0-
07	8845	X	8845	-0-	-0-	-0-	8845	2			N	-0-					-0-
08	9090	X	9090	-0-	-0-	-0-	9090	2			N	-0-					-0-
09	8715	X	8715	-0-	-0-	-0-	8715	2			N	-0-					-0-
10	8618	X	8549	-0-	-69	-0-	8549	2			N	-0-					-0-

FWIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243441 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7301 - 9525

05	12524	X	10358	-0-	-2166	-0-	10358	2			N	-0-					-0-
06	10680	X	9304	-0-	-1376	-0-	9304	2			N	-0-					-0-
07	10509	X	8930	-0-	-1579	-0-	8930	2			N	-0-					-0-
08	10354	X	8210	-0-	-2144	-0-	8210	2			N	-0-					-0-
09	10020	X	5611	-0-	-4409	-0-	5611	2			N	-0-					-0-
*10	11768	X	11768	-0-	-0-	-0-	11768	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
05	11760	X	11760	-0-	-0-	-0-	11760	2			N	-0-					-0-
06	11028	X	11028	-0-	-0-	-0-	11028	2			N	-0-					-0-
07	8480	X	8480	-0-	-0-	-0-	8480	2			N	-0-					-0-
08	11749	X	6300	-0-	-5449	-0-	6300	2			N	-0-					-0-
09	11370	X	9009	-0-	-2361	-0-	9009	2			N	-0-					-0-
10	11749	X	9259	-0-	-2490	-0-	9259	2			N	-0-					-0-

HARPER CATTLE C UNIT WELL #: 10BH RRCID -> 243444 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 8466 PERF. 9222 - 13019

05	14392	X	14392	-0-	-0-	-0-	14392	2			N	-0-					-0-
06	13503	X	13503	-0-	-0-	-0-	13503	2			N	-0-					-0-
07	14151	X	14151	-0-	-0-	-0-	14151	2			N	-0-					-0-
08	13950	X	13384	-0-	-566	-0-	13384	2			N	-0-					-0-
09	13500	X	12011	-0-	-1489	-0-	12011	2			N	-0-					-0-
10	13950	X	12450	-0-	-1500	-0-	12450	2			N	-0-					-0-

KWS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243448 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 8078 - 10664

05	6820	X	-0-	-0-	-6820	-0-					N	-0-					-0-
06	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	12726	X	12726	-0-	-0-	-0-	12726	2			N	-0-					-0-
08	17881	X	17881	-0-	-0-	-0-	17881	2			N	-0-					-0-
09	16051	X	16051	-0-	-0-	-0-	16051	2			N	-0-					-0-
10	12276	X	10417	-0-	-1859	-0-	10417	2			N	-0-					-0-

POLK SALLY ANNA UNIT WELL #: 3H RRCID -> 243453 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 6672 PERF. 7073 - 10115

05	5797	X	5430	-0-	-367	-0-	5430	2			N	-0-					-0-
06	5610	X	4942	-0-	-668	-0-	4942	2			N	-0-					-0-
07	6138	X	5073	-0-	-1065	-0-	5073	2			N	-0-					-0-
08	6138	X	4757	-0-	-1381	-0-	4757	2			N	-0-					-0-
09	5940	X	4723	-0-	-1217	-0-	4723	2			N	-0-					-0-
10	5425	X	4411	-0-	-1014	-0-	4411	2			N	-0-					-0-

MOSITES WELL #: C 4H RRCID -> 243494 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6790 - 8746

05	8184	X	-0-	-0-	-8184	-0-					N	-0-					51
06	7920	X	-0-	-0-	-7920	-0-					N	-0-					60
07	8184	X	-0-	-0-	-8184	-0-					N	-0-					60
08	6510	X	5686	-0-	-824	-0-	5686	3			N	-0-					51
09	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	4386	3			N	-0-					51
*10	4320	X	4320	-0-	-0-	-0-	4320	3			N	-0-					51

DULANEY WELL #: 1H RRCID -> 243498 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 6655 PERF. 7540 - 9332

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	154					N	-0-					72
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	154					N	-0-					72
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	154					N	-0-					72
08	T. A.		319	-0-	319	473	21	1	298	2	N	-0-					72
09	T. A.		5062	-0-	5062	5535	229	1	4833	2	N	-0-					72
10	T. A.		5559	-0-	5559	11094	227	1	5332	2	N	-0-					72

TRWD C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243637 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 8614 - 10642

05	15035	X	10862	-0-	-4173	-0-	10862	2			N	-0-					-0-
06	14550	X	8615	-0-	-5935	-0-	8615	2			N	-0-					-0-
07	13392	X	10130	-0-	-3262	-0-	10130	2			N	-0-					-0-
08	12586	X	11509	-0-	-1077	-0-	11509	2			N	-0-					-0-
09	12180	X	10931	-0-	-1249	-0-	10931	2			N	-0-					-0-
*10	11440	X	11440	-0-	-0-	-0-	11440	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
05	6603	X	4551	-0-	-2052	-0-	4551	2			N	-0-					-0-
06	7741	X	7741	-0-	-0-	-0-	7741	2			N	-0-					-0-
07	7329	X	7329	-0-	-0-	-0-	7329	2			N	-0-					-0-
08	6603	X	4828	-0-	-1775	-0-	4828	2			N	-0-					-0-
09	6390	X	5051	-0-	-1339	-0-	5051	2			N	-0-					-0-
*10	9027	X	9027	-0-	-0-	-0-	9027	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
05	14198	X	12291	-0-	-1907	-0-	12291	2			N	-0-					-0-
06	13740	X	9975	-0-	-3765	-0-	9975	2			N	-0-					-0-
07	13547	X	10067	-0-	-3480	-0-	10067	2			N	-0-					-0-
08	13206	X	10715	-0-	-2491	-0-	10715	2			N	-0-					-0-
09	12420	X	11106	-0-	-1314	-0-	11106	2			N	-0-					-0-
10	12276	X	7661	-0-	-4615	-0-	7661	2			N	-0-					-0-

TRWD II A UNIT WELL #: D 1H RRCID -> 243654 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 7180 - 9098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18352	X	17578	-0-	-774	-0-	17578	2			N	-0-					-0-
06	17520	X	17126	-0-	-394	-0-	17126	2			N	-0-					-0-
07	17980	X	17382	-0-	-598	-0-	17382	2			N	-0-					-0-
08	17670	X	17063	-0-	-607	-0-	17063	2			N	-0-					-0-
09	17130	X	16160	-0-	-970	-0-	16160	2			N	-0-					-0-
10	17701	X	16435	-0-	-1266	-0-	16435	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
05	8649	X	8206	-0-	-443	-0-	8206	2			N	-0-					-0-
06	8370	X	7812	-0-	-558	-0-	7812	2			N	-0-					-0-
07	8672	X	8672	-0-	-0-	-0-	8672	2			N	-0-					-0-
08	8674	X	8674	-0-	-0-	-0-	8674	2			N	-0-					-0-
09	7950	X	7936	-0-	-14	-0-	7936	2			N	-0-					-0-
10	8649	X	8130	-0-	-519	-0-	8130	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
05	17	X	-0-	-0-	-17	-0-					N	-0-					-0-
06	17	X	-0-	-0-	-17	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
USA TRUST WELL #: D 1H RRCID -> 243927 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 8753 PERF. 9223 - 11727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6603	X	6323	-0-	-280	-0-	613	1	5636	2	N	67					303
							74	9									
06	6390	X	5897	-0-	-493	-0-	597	1	5294	2	N	5					308
							6	9									
07	6603	X	5599	-0-	-1004	-0-	489	1	5079	2	N	28					336
							31	9									
08	6603	X	5245	-0-	-1358	-0-	434	1	4787	2	N	22					358
							24	9									
09	6120	X	5379	-0-	-741	-0-	467	1	4881	2	N	28					386
							31	9									
10	6324	X	5755	-0-	-569	-0-	513	1	5208	2	N	31					417
							34	9									

HOLYBEE UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 243934 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7917 - 10177

05	14482	X	14482	-0-	-0-	-0-	14482	2			N	-0-					-0-
06	13815	X	13815	-0-	-0-	-0-	13815	2			N	-0-					-0-
07	14326	X	14326	-0-	-0-	-0-	14326	2			N	-0-					-0-
08	14116	X	14116	-0-	-0-	-0-	14116	2			N	-0-					-0-
09	12898	X	12898	-0-	-0-	-0-	12898	2			N	-0-					-0-
*10	13392	X	13392	-0-	-0-	-0-	13392	2			N	-0-					-0-

TRBP WELL #: 3H RRCID -> 243941 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 7183 PERF. 7625 - 8981

05	4402	X	3175	-0-	-1227	-0-	3175	2			N	-0-					-0-
06	4260	X	-0-	-0-	-4260	-0-					N	-0-					-0-
07	4371	X	-0-	-0-	-4371	-0-					N	-0-					-0-
08	4371	X	-0-	-0-	-4371	-0-					N	-0-					-0-
09	4230	X	-0-	-0-	-4230	-0-					N	-0-					-0-
10	3162	X	534	-0-	-2628	-0-	534	2			N	-0-					-0-

TRWD III WELL #: J 3H RRCID -> 243942 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 7403 - 10343

05	6851	X	4908	-0-	-1943	-0-	437	1	4471	2	N	-0-					-0-
06	6630	X	4435	-0-	-2195	-0-	424	1	4011	2	N	-0-					-0-
07	5363	X	4551	-0-	-812	-0-	438	1	4113	2	N	-0-					-0-
08	5146	X	4986	-0-	-160	-0-	435	1	4551	2	N	-0-					-0-
09	4980	X	4896	-0-	-84	-0-	411	1	4485	2	N	-0-					-0-
*10	5008	X	5008	-0-	-0-	-0-	420	1	4588	2	N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: H 4H RRCID -> 243943 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7511 - 11809

05	19096	X	18997	-0-	-99	-0-	18997	2			N	-0-					-0-
06	17803	X	17803	-0-	-0-	-0-	17803	2			N	-0-					-0-
07	20615	X	18622	-0-	-1993	-0-	18622	2			N	-0-					-0-
08	20615	X	18599	-0-	-2016	-0-	18599	2			N	-0-					-0-
09	19950	X	18420	-0-	-1530	-0-	18420	2			N	-0-					-0-
10	19003	X	17906	-0-	-1097	-0-	17906	2			N	-0-					-0-

FREIGHT TRAIN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243944 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 9489 - 11624

05	7099	X	4362	-0-	-2737	-0-	4362	2			N	-0-					-0-
06	8400	X	-0-	-0-	-8400	-0-					N	-0-					-0-
07	8680	X	2771	-0-	-5909	-0-	2771	2			N	-0-					-0-
08	8680	X	4765	-0-	-3915	-0-	4765	2			N	-0-					-0-
09	6360	X	3227	-0-	-3133	-0-	3227	2			N	-0-					-0-
*10	8270	X	8270	-0-	-0-	-0-	8270	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

FREIGHT TRAIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243957 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 8708 - 11194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		16621	-0-	16621	17996	16621	2		N	-0-			-0-
06	T. A.		17337	-0-	17337	35333	17337	2		N	-0-			-0-
07	T. A.		18081	-0-	18081	53414	18081	2		N	-0-			-0-
08	65586	X	12172	-0-	-53414	-0-	12172	2		N	-0-			-0-
09	10373	X	10373	-0-	-0-	-0-	10373	2		N	-0-			-0-
10	18073	X	12767	-0-	-5306	-0-	12767	2		N	-0-			-0-

WARREN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 243968 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7932 - 9616

05	12152	X	11773	-0-	-379	-0-	11773	2		N	-0-			-0-
06	11760	X	9024	-0-	-2736	-0-	9024	2		N	-0-			-0-
07	12152	X	10083	-0-	-2069	-0-	10083	2		N	-0-			-0-
08	11811	X	9936	-0-	-1875	-0-	9936	2		N	-0-			-0-
09	11430	X	9192	-0-	-2238	-0-	9192	2		N	-0-			-0-
10	11780	X	9678	-0-	-2102	-0-	9678	2		N	-0-			-0-

MOUSER UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 244014 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8237 - 10823

05	9889	X	7780	-0-	-2109	-0-	7780	2		N	-0-			-0-
06	9060	X	7664	-0-	-1396	-0-	7664	2		N	-0-			-0-
07	9362	X	7873	-0-	-1489	-0-	7873	2		N	-0-			-0-
08	9654	X	9654	-0-	-0-	-0-	9654	2		N	-0-			-0-
09	8799	X	8799	-0-	-0-	-0-	8799	2		N	-0-			-0-
10	7905	X	7692	-0-	-213	-0-	7692	2		N	-0-			-0-

PETRIE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244015 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 6979 - 9681

05	16709	X	15420	-0-	-1289	-0-	15420	2		N	-0-			-0-
06	15780	X	14301	-0-	-1479	-0-	14301	2		N	-0-			-0-
07	16306	X	14562	-0-	-1744	-0-	14562	2		N	-0-			-0-
08	15748	X	14728	-0-	-1020	-0-	14728	2		N	-0-			-0-
09	15090	X	11152	-0-	-3938	-0-	11152	2		N	-0-			-0-
10	15407	X	8906	-0-	-6501	-0-	8906	2		N	-0-			-0-

TIMBER CREEK A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244046 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 7406 - 9721

05	13578	X	11776	-0-	-1802	-0-	11776	2		N	-0-			-0-
06	12240	X	9711	-0-	-2529	-0-	9711	2		N	-0-			-0-
07	14012	X	11260	-0-	-2752	-0-	11260	2		N	-0-			-0-
08	14012	X	12628	-0-	-1384	-0-	12628	2		N	-0-			-0-
09	13560	X	11945	-0-	-1615	-0-	11945	2		N	-0-			-0-
*10	11903	X	11903	-0-	-0-	-0-	11903	2		N	-0-			-0-

RAFTER J UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 244052 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7952 - 11186

05	16647	X	15814	-0-	-833	-0-	15814	2		N	-0-			-0-
06	14826	X	14826	-0-	-0-	-0-	14826	2		N	-0-			-0-
07	15345	X	15140	-0-	-205	-0-	15140	2		N	-0-			-0-
08	15810	X	14859	-0-	-951	-0-	14859	2		N	-0-			-0-
09	15300	X	13638	-0-	-1662	-0-	13638	2		N	-0-			-0-
10	15810	X	15346	-0-	-464	-0-	15346	2		N	-0-			-0-

NORTH STAR WELL #: B 2H RRCID -> 244081 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 7311 - 10146

05	23994	X	22013	-0-	-1981	-0-	22013	3		N	-0-			-0-
06	23070	X	21389	-0-	-1681	-0-	21389	3		N	-0-			-0-
07	23839	X	21951	-0-	-1888	-0-	21951	3		N	-0-			-0-
08	22010	X	21713	-0-	-297	-0-	21713	3		N	-0-			-0-
09	21390	X	20948	-0-	-442	-0-	20948	3		N	-0-			-0-
10	22103	X	20410	-0-	-1693	-0-	20410	3		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SEMONES MURPHY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 244106 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7975 - 9912

05	10413	X	10413	-0-	-0-	-0-	10413	2			N	-0-					-0-
06	9480	X	5092	-0-	-4388	-0-	5092	2			N	-0-					-0-
07	9672	X	3281	-0-	-6391	-0-	3281	2			N	-0-					-0-
08	10416	X	233	-0-	-10183	-0-	233	2			N	-0-					-0-
09	10080	X	876	-0-	-9204	-0-	876	2			N	-0-					-0-
10	10416	X	414	-0-	-10002	-0-	414	2			N	-0-					-0-

QUARRY UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 244123 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 6877 PERF. 7380 - 10988

05	23219	X	18527	-0-	-4692	-0-	18527	2			N	-0-					-0-
06	22290	X	17165	-0-	-5125	-0-	17165	2			N	-0-					-0-
07	21018	X	19152	-0-	-1866	-0-	19152	2			N	-0-					-0-
08	19716	X	17738	-0-	-1978	-0-	17738	2			N	-0-					-0-
09	19080	X	16964	-0-	-2116	-0-	16964	2			N	-0-					-0-
*10	19245	X	19245	-0-	-0-	-0-	19245	2			N	-0-					-0-

C.V. MOORE B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 244124 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 7976 - 10562

05	15066	X	12706	-0-	-2360	-0-	12706	2			N	-0-					-0-
06	14580	X	11786	-0-	-2794	-0-	11786	2			N	-0-					-0-
07	15066	X	11885	-0-	-3181	-0-	11885	2			N	-0-					-0-
08	14570	X	12993	-0-	-1577	-0-	12993	2			N	-0-					-0-
09	13350	X	10023	-0-	-3327	-0-	10023	2			N	-0-					-0-
10	12710	X	10630	-0-	-2080	-0-	10630	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: F 7H RRCID -> 244125 COMPL. DATE 06/05/2010 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7275 - 10396

05	15469	X	12714	-0-	-2755	-0-	12714	2			N	-0-					-0-
06	14970	X	8272	-0-	-6698	-0-	8272	2			N	-0-					-0-
07	15469	X	15450	-0-	-19	-0-	15450	2			N	-0-					-0-
08	14911	X	10383	-0-	-4528	-0-	10383	2			N	-0-					-0-
09	14956	X	14956	-0-	-0-	-0-	14956	2			N	-0-					-0-
10	15438	X	14942	-0-	-496	-0-	14942	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: F 6H RRCID -> 244127 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 7002 PERF. 7383 - 10705

05	13708	X	13708	-0-	-0-	-0-	13708	2			N	-0-					-0-
06	13829	X	13829	-0-	-0-	-0-	13829	2			N	-0-					-0-
07	14467	X	14467	-0-	-0-	-0-	14467	2			N	-0-					-0-
08	13994	X	13994	-0-	-0-	-0-	13994	2			N	-0-					-0-
09	13830	X	12049	-0-	-1781	-0-	12049	2			N	-0-					-0-
*10	15429	X	15429	-0-	-0-	-0-	15429	2			N	-0-					-0-

LYNN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244133 COMPL. DATE 03/30/2010 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 9026 - 12588

05	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					N	-0-					-0-
06	2430	X	-0-	-0-	-2430	-0-					N	-0-					-0-
07	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	5046	X	5046	-0-	-0-	-0-	5046	2			N	-0-					-0-
*10	7117	X	7117	-0-	-0-	-0-	7117	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
05	8711	X	8376	-0-	-335	-0-	8376	2			N	-0-					-0-
06	8430	X	3204	-0-	-5226	-0-	3204	2			N	-0-					-0-
07	4278	X	1821	-0-	-2457	-0-	1821	2			N	-0-					-0-
08	8370	X	5389	-0-	-2981	-0-	5389	2			N	-0-					-0-
09	8301	X	8301	-0-	-0-	-0-	8301	2			N	-0-					-0-
10	8370	X	8265	-0-	-105	-0-	8265	2			N	-0-					-0-

FINCHER, C. D. UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 244294 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 7846 PERF. 8084 - 10469

05	12338	X	11650	-0-	-688	-0-	11650	2			N	-0-					-0-
06	11940	X	10697	-0-	-1243	-0-	10697	2			N	-0-					-0-
07	12338	X	10967	-0-	-1371	-0-	10967	2			N	-0-					-0-
08	12059	X	10883	-0-	-1176	-0-	10883	2			N	-0-					-0-
09	11670	X	10037	-0-	-1633	-0-	10037	2			N	-0-					-0-
10	11656	X	9970	-0-	-1686	-0-	9970	2			N	-0-					-0-

SHADED LANE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244295 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 8276 - 10168

05	15128	X	2918	-0-	-12210	-0-	2918	2			N	-0-					-0-
06	13380	X	5118	-0-	-8262	-0-	5118	2			N	-0-					-0-
07	10106	X	4910	-0-	-5196	-0-	4910	2			N	-0-					-0-
08	10106	X	9213	-0-	-893	-0-	9213	2			N	-0-					-0-
09	9013	X	9013	-0-	-0-	-0-	9013	2			N	-0-					-0-
*10	8565	X	8565	-0-	-0-	-0-	8565	2			N	-0-					-0-

WARREN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 244333 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 8143 - 10113

05	11655	X	11655	-0-	-0-	-0-	11655	2			N	-0-					-0-
06	10847	X	10847	-0-	-0-	-0-	10847	2			N	-0-					-0-
07	10943	X	10286	-0-	-657	-0-	10286	2			N	-0-					-0-
08	11656	X	10375	-0-	-1281	-0-	10375	2			N	-0-					-0-
09	11280	X	9313	-0-	-1967	-0-	9313	2			N	-0-					-0-
10	11656	X	9810	-0-	-1846	-0-	9810	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: J 6H RRCID -> 244335 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7383 - 9485

05	7782	X	7782	-0-	-0-	-0-	7782	2			N	-0-					-0-
06	5716	X	5716	-0-	-0-	-0-	5716	2			N	-0-					-0-
07	5611	X	2686	-0-	-2925	-0-	2686	2			N	-0-					-0-
08	5611	X	2862	-0-	-2749	-0-	2862	2			N	-0-					-0-
09	8449	X	8449	-0-	-0-	-0-	8449	2			N	-0-					-0-
*10	8540	X	8540	-0-	-0-	-0-	8540	2			N	-0-					-0-

JW ARLINGTON B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 244336 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7778 PERF. 8381 - 11989

05	23188	X	20534	-0-	-2654	-0-	20534	2			N	-0-					-0-
06	22440	X	19837	-0-	-2603	-0-	19837	2			N	-0-					-0-
07	22382	X	18513	-0-	-3869	-0-	18513	2			N	-0-					-0-
08	20522	X	17773	-0-	-2749	-0-	17773	2			N	-0-					-0-
09	19860	X	17292	-0-	-2568	-0-	17292	2			N	-0-					-0-
10	20522	X	19822	-0-	-700	-0-	19822	2			N	-0-					-0-

ARLINGTON SURBER C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244351 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 8386 - 11412

05	21669	X	18691	-0-	-2978	-0-	18691	2			N	-0-					-0-
06	20970	X	17920	-0-	-3050	-0-	17920	2			N	-0-					-0-
07	21669	X	18105	-0-	-3564	-0-	18105	2			N	-0-					-0-
08	20212	X	17518	-0-	-2694	-0-	17518	2			N	-0-					-0-
09	19110	X	16865	-0-	-2245	-0-	16865	2			N	-0-					-0-
10	18693	X	17948	-0-	-745	-0-	17948	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

JACK UNIT WELL #: B 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
05	4898	X	4105	-0-	-793	-0-	4105	2			N	-0-					-0-
06	4740	X	3909	-0-	-831	-0-	3909	2			N	-0-					-0-
07	4433	X	4205	-0-	-228	-0-	4205	2			N	-0-					-0-
08	4724	X	4724	-0-	-0-	-0-	4724	2			N	-0-					-0-
09	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	4079	2			N	-0-					-0-
10	4216	X	3813	-0-	-403	-0-	3813	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
05	17195	X	17195	-0-	-0-	-0-	17195	2			N	-0-					-0-
06	20252	X	20252	-0-	-0-	-0-	20252	2			N	-0-					-0-
07	20834	X	20834	-0-	-0-	-0-	20834	2			N	-0-					-0-
08	18897	X	18897	-0-	-0-	-0-	18897	2			N	-0-					-0-
09	20250	X	17888	-0-	-2362	-0-	17888	2			N	-0-					-0-
10	20925	X	14877	-0-	-6048	-0-	14877	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
05	13082	X	11750	-0-	-1332	-0-	11750	2			N	-0-					-0-
06	12660	X	10807	-0-	-1853	-0-	10807	2			N	-0-					-0-
07	12586	X	10792	-0-	-1794	-0-	10792	2			N	-0-					-0-
08	11749	X	10771	-0-	-978	-0-	10771	2			N	-0-					-0-
09	11370	X	10294	-0-	-1076	-0-	10294	2			N	-0-					-0-
10	11749	X	10419	-0-	-1330	-0-	10419	2			N	-0-					-0-

NORTH STAR WELL #: B 1H RRCID -> 244371 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 7150 - 9392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8652	X	8652	-0-	-0-	-0-	8652	3			N	-0-					-0-
06	8166	X	8166	-0-	-0-	-0-	8166	3			N	-0-					-0-
07	8445	X	8445	-0-	-0-	-0-	8445	3			N	-0-					-0-
08	8649	X	8192	-0-	-457	-0-	8192	3			N	-0-					-0-
09	8454	X	8454	-0-	-0-	-0-	8454	3			N	-0-					-0-
10	8649	X	7812	-0-	-837	-0-	7812	3			N	-0-					-0-

BLASINGAME B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244373 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 6613 PERF. 7637 - 10049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10447	X	8192	-0-	-2255	-0-	291	1	7901	2	N	-0-					-0-
06	10233	X	10233	-0-	-0-	-0-	261	1	9972	2	N	-0-					-0-
07	11131	X	11131	-0-	-0-	-0-	285	1	10846	2	N	-0-					-0-
08	11355	X	11355	-0-	-0-	-0-	289	1	11066	2	N	-0-					-0-
09	11330	X	11330	-0-	-0-	-0-	272	1	11058	2	N	-0-					-0-
10	11129	X	10908	-0-	-221	-0-	266	1	10642	2	N	-0-					-0-

CARGILL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244765 COMPL. DATE 04/27/2009 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7359 - 9008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEMARAIS WELL #: 1H RRCID -> 244766 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 8146 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9539	X	9539	-0-	-0-	-0-	9539	2			N	-0-					-0-
06	8400	X	7596	-0-	-804	-0-	7596	2			N	-0-					-0-
07	7967	X	6956	-0-	-1011	-0-	6956	2			N	-0-					-0-
08	9548	X	7667	-0-	-1881	-0-	7667	2			N	-0-					-0-
09	9240	X	8648	-0-	-592	-0-	8648	2			N	-0-					-0-
10	9548	X	8804	-0-	-744	-0-	8804	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHADED LANE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 244768 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 8047 - 10182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16864	X	11444	-0-	-5420	-0-	11444	2			N	-0-					-0-
06	15600	X	9352	-0-	-6248	-0-	9352	2			N	-0-					-0-
07	15159	X	10077	-0-	-5082	-0-	10077	2			N	-0-					-0-
08	15159	X	11879	-0-	-3280	-0-	11879	2			N	-0-					-0-
09	13830	X	10936	-0-	-2894	-0-	10936	2			N	-0-					-0-
*10	11470	X	11470	-0-	-0-	-0-	11470	2			N	-0-					-0-

COUNTY LINE HI DY HO WELL #: 6H RRCID -> 244770 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 8093 - 9687

05	6827	X	6827	-0-	-0-	-0-	6827	2			N	-0-					-0-
06	7500	X	7500	-0-	-0-	-0-	7500	2			N	-0-					-0-
07	6945	X	6945	-0-	-0-	-0-	6945	2			N	-0-					-0-
08	5676	X	5676	-0-	-0-	-0-	5676	2			N	-0-					-0-
09	6694	X	6694	-0-	-0-	-0-	6694	2			N	-0-					-0-
*10	5635	X	5635	-0-	-0-	-0-	5635	2			N	-0-					-0-

LATHAM TRWD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244771 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 6628 PERF. 7117 - 10078

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLE GIESER UNIT WELL #: D 3H RRCID -> 244797 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 8063 - 10323

05	14508	X	12771	-0-	-1737	-0-	12771	2			N	-0-					-0-
06	13170	X	12110	-0-	-1060	-0-	12110	2			N	-0-					-0-
07	13609	X	13324	-0-	-285	-0-	13324	2			N	-0-					-0-
08	13175	X	12112	-0-	-1063	-0-	12112	2			N	-0-					-0-
09	12360	X	11101	-0-	-1259	-0-	11101	2			N	-0-					-0-
10	13330	X	11516	-0-	-1814	-0-	11516	2			N	-0-					-0-

RUSSELL, WILLIE LEE UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 244821 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6187 PERF. 6810 - 10168

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLEET UNIT WELL #: 2H RRCID -> 244826 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 7689 - 11276

05	26474	X	20451	-0-	-6023	-0-	20451	2			N	-0-					-0-
06	24030	X	17559	-0-	-6471	-0-	17559	2			N	-0-					-0-
07	22351	X	20395	-0-	-1956	-0-	20395	2			N	-0-					-0-
08	22508	X	22508	-0-	-0-	-0-	22508	2			N	-0-					-0-
09	21516	X	21516	-0-	-0-	-0-	21516	2			N	-0-					-0-
*10	21899	X	21899	-0-	-0-	-0-	21899	2			N	-0-					-0-

W SCHULTZ UNIT WELL #: 2H RRCID -> 244837 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 8110 - 10535

05	12028	X	10885	-0-	-1143	-0-	10885	2			N	-0-					-0-
06	11640	X	10616	-0-	-1024	-0-	10616	2			N	-0-					-0-
07	12028	X	10988	-0-	-1040	-0-	10988	2			N	-0-					-0-
08	11377	X	11230	-0-	-147	-0-	11230	2			N	-0-					-0-
09	10886	X	10886	-0-	-0-	-0-	10886	2			N	-0-					-0-
10	10974	X	10833	-0-	-141	-0-	10833	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

ARANGO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244903 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 7778 PERF. 8842 - 11428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15655	X	14542	-0-	-1113	-0-	14542	2			N	-0-					-0-
06	13770	X	12894	-0-	-876	-0-	12894	2			N	-0-					-0-
07	14942	X	12729	-0-	-2213	-0-	12729	2			N	-0-					-0-
08	14942	X	14086	-0-	-856	-0-	14086	2			N	-0-					-0-
09	14460	X	14311	-0-	-149	-0-	14311	2			N	-0-					-0-
10	14539	X	12787	-0-	-1752	-0-	12787	2			N	-0-					-0-

BRANTS WELL #: 12H RRCID -> 244965 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 6811 PERF. 7150 - 9942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10483	X	10483	-0-	-0-	-0-	10483	2			N	-0-					-0-
06	9683	X	9683	-0-	-0-	-0-	9683	2			N	-0-					-0-
07	10101	X	10101	-0-	-0-	-0-	10101	2			N	-0-					-0-
08	10168	X	8532	-0-	-1636	-0-	8532	2			N	-0-					-0-
09	9840	X	7738	-0-	-2102	-0-	7738	2			N	-0-					-0-
*10	11432	X	11432	-0-	-0-	-0-	11432	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: J 7H RRCID -> 245023 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 7216 - 9251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	7688	X	8	-0-	-7680	-0-	8	3			N	-0-					128
06	7440	X	-0-	-0-	-7440	-0-					Y	-0-					-0-
07	6758	X	1327	-0-	-5431	-0-	1327	3			Y	-0-					-0-
08	6541	X	-0-	-0-	-6541	-0-					Y	-0-					-0-
09	2340	X	54	-0-	-2286	-0-	54	3			Y	-0-					-0-
10	1333	X	13	-0-	-1320	-0-	13	3			Y	-0-					-0-

PROPS FINDLEY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245069 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 6486 - 9574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15252	X	11858	-0-	-3394	-0-	11833	3	25	9	N	23					163
06	16328	X	16328	-0-	-0-	-0-	16297	3	31	9	N	28					191
07	16276	X	16276	-0-	-0-	-0-	16236	3	40	9	N	36	191	1			36
08	15380	X	15380	-0-	-0-	-0-	15352	3	28	9	N	25					61
09	15360	X	12001	-0-	-3359	-0-	11988	3	13	9	N	12					73
10	15872	X	11773	-0-	-4099	-0-	11751	3	22	9	N	20					93

MCGUFFIN UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 245071 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 6028 - 8163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9610	X	1414	-0-	-8196	-0-	1367	3	47	9	N	43					193
06	9300	X	75	-0-	-9225	-0-	66	3	9	9	N	8	172	1			29
07	9610	X	3	-0-	-9607	-0-	3	3			N	-0-					29
08	9207	X	3448	-0-	-5759	-0-	3448	3			N	-0-					29
09	8910	X	5271	-0-	-3639	-0-	5271	3			N	-0-					29
*10	5520	X	5520	-0-	-0-	-0-	5520	3			N	-0-					29

DUNCAN UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 245072 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 8012 - 10598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9083	X	4023	-0-	-5060	-0-	4023	2			N	-0-					-0-
06	8790	X	4234	-0-	-4556	-0-	4234	2			N	-0-					-0-
07	4898	X	4204	-0-	-694	-0-	4204	2			N	-0-					-0-
08	5253	X	5253	-0-	-0-	-0-	5253	2			N	-0-					-0-
09	4230	X	2406	-0-	-1824	-0-	2406	2			N	-0-					-0-
*10	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	4566	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CONTI UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245085 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 7176 PERF. 7412 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9114	X	8008	-0-	-1106	-0-	8008	2			N	-0-					-0-
06	8820	X	7756	-0-	-1064	-0-	7756	2			N	-0-					-0-
07	8990	X	7724	-0-	-1266	-0-	7724	2			N	-0-					-0-
08	8556	X	7855	-0-	-701	-0-	7855	2			N	-0-					-0-
09	7770	X	7184	-0-	-586	-0-	7184	2			N	-0-					-0-
10	8029	X	7766	-0-	-263	-0-	7766	2			N	-0-					-0-

PEGGY UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 245089 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7529 - 9466

05	6026	X	6026	-0-	-0-	-0-	6026	2			N	-0-					-0-
06	5040	X	4678	-0-	-362	-0-	4678	2			N	-0-					-0-
07	5208	X	4137	-0-	-1071	-0-	4137	2			N	-0-					-0-
08	6014	X	4237	-0-	-1777	-0-	4237	2			N	-0-					-0-
09	5820	X	2789	-0-	-3031	-0-	2789	2			N	-0-					-0-
10	6014	X	3611	-0-	-2403	-0-	3611	2			N	-0-					-0-

POYNOR UNIT WELL #: 4H RRCID -> 245091 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 8105 - 10655

05	14043	X	9862	-0-	-4181	-0-	9862	2			N	-0-					-0-
06	13260	X	10927	-0-	-2333	-0-	10927	2			N	-0-					-0-
07	12896	X	11770	-0-	-1126	-0-	11770	2			N	-0-					-0-
08	12741	X	11982	-0-	-759	-0-	11982	2			N	-0-					-0-
09	11760	X	11131	-0-	-629	-0-	11131	2			N	-0-					-0-
10	11780	X	11354	-0-	-426	-0-	11354	2			N	-0-					-0-

BRITT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245137 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 6691 PERF. 7943 - 10078

05	16155	X	16155	-0-	-0-	-0-	16155	2			N	-0-					-0-
06	15630	X	14719	-0-	-911	-0-	14719	2			N	-0-					-0-
07	15190	X	11985	-0-	-3205	-0-	11985	2			N	-0-					-0-
08	16151	X	13022	-0-	-3129	-0-	13022	2			N	-0-					-0-
09	15630	X	12239	-0-	-3391	-0-	12239	2			N	-0-					-0-
10	16151	X	11587	-0-	-4564	-0-	11587	2			N	-0-					-0-

BRENTLINGER UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 245219 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 8198 - 11084

05	16306	X	13355	-0-	-2951	-0-	13355	2			N	-0-					-0-
06	15670	X	15670	-0-	-0-	-0-	15670	2			N	-0-					-0-
07	16644	X	16644	-0-	-0-	-0-	16644	2			N	-0-					-0-
08	15461	X	15461	-0-	-0-	-0-	15461	2			N	-0-					-0-
09	15660	X	14312	-0-	-1348	-0-	14312	2			N	-0-					-0-
10	16306	X	15346	-0-	-960	-0-	15346	2			N	-0-					-0-

ARMSTRONG AZLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245220 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 7040 - 9120

05	10974	X	8166	-0-	-2808	-0-	8166	2			N	-0-					-0-
06	10620	X	8223	-0-	-2397	-0-	8223	2			N	-0-					-0-
07	10354	X	8166	-0-	-2188	-0-	8166	2			N	-0-					-0-
08	9300	X	8157	-0-	-1143	-0-	8157	2			N	-0-					-0-
09	9060	X	9060	-0-	-0-	-0-	9060	2			N	-0-					-0-
*10	9243	X	9243	-0-	-0-	-0-	9243	2			N	-0-					-0-

JACK UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 245222 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 7972 - 12042

05	8959	X	7340	-0-	-1619	-0-	7340	2			N	-0-					-0-
06	8670	X	6319	-0-	-2351	-0-	6319	2			N	-0-					-0-
07	8959	X	5884	-0-	-3075	-0-	5884	2			N	-0-					-0-
08	8463	X	3918	-0-	-4545	-0-	3918	2			N	-0-					-0-
09	7620	X	-0-	-0-	-7620	-0-					N	-0-					-0-
10	7347	X	-0-	-0-	-7347	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
05	28024	X	25682	-0-	-2342	-0-	25682	2			N	-0-					-0-
06	27120	X	25570	-0-	-1550	-0-	25570	2			N	-0-					-0-
07	27745	X	25585	-0-	-2160	-0-	25585	2			N	-0-					-0-
08	26815	X	25045	-0-	-1770	-0-	25045	2			N	-0-					-0-
09	25620	X	22970	-0-	-2650	-0-	22970	2			N	-0-					-0-
10	26412	X	24011	-0-	-2401	-0-	24011	2			N	-0-					-0-

CARTER B UNIT WELL #: 7H RRCID -> 245303 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 6878 PERF. 7450 - 11890

05	33604	X	30853	-0-	-2751	-0-	30853	2			N	-0-					-0-
06	31620	X	29478	-0-	-2142	-0-	29478	2			N	-0-					-0-
07	32674	X	29100	-0-	-3574	-0-	29100	2			N	-0-					-0-
08	32674	X	28343	-0-	-4331	-0-	28343	2			N	-0-					-0-
09	30600	X	28377	-0-	-2223	-0-	28377	2			N	-0-					-0-
10	30845	X	28331	-0-	-2514	-0-	28331	2			N	-0-					-0-

NORTH STAR WELL #: B 3H RRCID -> 245348 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 7273 - 10148

05	14198	X	12148	-0-	-2050	-0-	12148	3			N	-0-					-0-
06	13740	X	11278	-0-	-2462	-0-	11278	3			N	-0-					-0-
07	14198	X	11506	-0-	-2692	-0-	11506	3			N	-0-					-0-
08	13826	X	11410	-0-	-2416	-0-	11410	3			N	-0-					-0-
09	12150	X	8304	-0-	-3846	-0-	8304	3			N	-0-					-0-
10	12152	X	4967	-0-	-7185	-0-	4967	3			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: L 8H RRCID -> 245392 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 6889 PERF. 7197 - 9282

05	16309	X	16309	-0-	-0-	-0-	16309	2			N	-0-					-0-
06	15205	X	15205	-0-	-0-	-0-	15205	2			N	-0-					-0-
07	17112	X	16010	-0-	-1102	-0-	16010	2			N	-0-					-0-
08	17112	X	12643	-0-	-4469	-0-	12643	2			N	-0-					-0-
09	16560	X	15685	-0-	-875	-0-	15685	2			N	-0-					-0-
10	16306	X	14036	-0-	-2270	-0-	14036	2			N	-0-					-0-

NORTH STAR WELL #: B 5H RRCID -> 245394 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 6563 PERF. 7228 - 9538

05	15376	X	14653	-0-	-723	-0-	14653	3			N	-0-					-0-
06	14880	X	12964	-0-	-1916	-0-	12964	3			N	-0-					-0-
07	15376	X	12330	-0-	-3046	-0-	12330	3			N	-0-					-0-
08	15221	X	12984	-0-	-2237	-0-	12984	3			N	-0-					-0-
09	14190	X	12137	-0-	-2053	-0-	12137	3			N	-0-					-0-
10	14663	X	12411	-0-	-2252	-0-	12411	3			N	-0-					-0-

NORTH STAR WELL #: B 4H RRCID -> 245416 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 7410 - 9822

05	15686	X	14442	-0-	-1244	-0-	14442	3			N	-0-					-0-
06	15180	X	12980	-0-	-2200	-0-	12980	3			N	-0-					-0-
07	15686	X	13764	-0-	-1922	-0-	13764	3			N	-0-					-0-
08	14973	X	13589	-0-	-1384	-0-	13589	3			N	-0-					-0-
09	13980	X	12432	-0-	-1548	-0-	12432	3			N	-0-					-0-
10	14446	X	11337	-0-	-3109	-0-	11337	3			N	-0-					-0-

EULESS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245417 COMPL. DATE 03/25/2009 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 8298 - 12166

05	23219	X	21627	-0-	-1592	-0-	21627	2			N	-0-					-0-
06	22470	X	19846	-0-	-2624	-0-	19846	2			N	-0-					-0-
07	23219	X	20064	-0-	-3155	-0-	20064	2			N	-0-					-0-
08	21979	X	20185	-0-	-1794	-0-	20185	2			N	-0-					-0-
09	21270	X	19649	-0-	-1621	-0-	19649	2			N	-0-					-0-
10	21638	X	19963	-0-	-1675	-0-	19963	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 #: 2H RRCID -> 245419 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7066 - 10950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21421	X	19351	-0-	-2070	-0-	19351	2			N	-0-					-0-
06	20430	X	18476	-0-	-1954	-0-	18476	2			N	-0-					-0-
07	20770	X	18948	-0-	-1822	-0-	18948	2			N	-0-					-0-
08	20305	X	19003	-0-	-1302	-0-	19003	2			N	-0-					-0-
09	19110	X	18209	-0-	-901	-0-	18209	2			N	-0-					-0-
10	19344	X	18394	-0-	-950	-0-	18394	2			N	-0-					-0-

BARKSDALE A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 245503 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 8414 PERF. 9162 - 12952

05	26753	X	13995	-0-	-12758	-0-	13995	2			N	-0-					-0-
06	25890	X	-0-	-0-	-25890	-0-					N	-0-					-0-
07	28709	X	28709	-0-	-0-	-0-	28709	2			N	-0-					-0-
08	16678	X	3606	-0-	-13072	-0-	3606	2			N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	12484	-0-	12484	12484	12484	2			N	-0-					-0-

FORSTON BURTON KIRKLAND UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 245512 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 8457 - 10885

05	10137	X	9967	-0-	-170	-0-	9967	2			N	-0-					-0-
06	12630	X	6263	-0-	-6367	-0-	6263	2			N	-0-					-0-
07	13640	X	6916	-0-	-6724	-0-	6916	2			N	-0-					-0-
08	13640	X	5404	-0-	-8236	-0-	5404	2			N	-0-					-0-
09	13200	X	6707	-0-	-6493	-0-	6707	2			N	-0-					-0-
*10	11396	X	11396	-0-	-0-	-0-	11396	2			N	-0-					-0-

WATERS B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245685 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 5803 PERF. 6417 - 8997

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	286					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	286					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	286					N	-0-					-0-
08	286	X	-0-	-0-	-286	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANNING TRWD D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 246092 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 6749 PERF. 7629 - 10069

05	13299	X	12661	-0-	-638	-0-	12661	2			N	-0-					-0-
06	12870	X	12584	-0-	-286	-0-	12584	2			N	-0-					-0-
07	13206	X	12633	-0-	-573	-0-	12633	2			N	-0-					-0-
08	13677	X	13677	-0-	-0-	-0-	13677	2			N	-0-					-0-
09	13433	X	13433	-0-	-0-	-0-	13433	2			N	-0-					-0-
*10	13122	X	13122	-0-	-0-	-0-	13122	2			N	-0-					-0-

HEARNE WHITTENTON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 246094 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 6648 PERF. 7129 - 8937

05	14198	X	13270	-0-	-928	-0-	13270	2			N	-0-					-0-
06	13740	X	12600	-0-	-1140	-0-	12600	2			N	-0-					-0-
07	13919	X	13025	-0-	-894	-0-	13025	2			N	-0-					-0-
08	13826	X	13060	-0-	-766	-0-	13060	2			N	-0-					-0-
09	13380	X	12391	-0-	-989	-0-	12391	2			N	-0-					-0-
10	13268	X	12781	-0-	-487	-0-	12781	2			N	-0-					-0-

KASAL TRUST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 246134 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 8333 - 10348

05	8552	X	8552	-0-	-0-	-0-	8552	2			N	-0-					-0-
06	4530	X	4263	-0-	-267	-0-	4263	2			N	-0-					-0-
07	9796	X	6598	-0-	-3198	-0-	6598	2			N	-0-					-0-
08	9796	X	266	-0-	-9530	-0-	266	2			N	-0-					-0-
09	9480	X	-0-	-0-	-9480	-0-					N	-0-					-0-
10	8556	X	-0-	-0-	-8556	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

RAFAEL UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 246148 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 7976 - 9920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11811	X	11811	-0-	-0-	-0-	11811	2			N	-0-					-0-
06	7309	X	7309	-0-	-0-	-0-	7309	2			N	-0-					-0-
07	10695	X	1735	-0-	-8960	-0-	1735	2			N	-0-					-0-
08	10695	X	1394	-0-	-9301	-0-	1394	2			N	-0-					-0-
09	10350	X	939	-0-	-9411	-0-	939	2			N	-0-					-0-
10	10695	X	444	-0-	-10251	-0-	444	2			N	-0-					-0-

KASAL WELL #: 6H RRCID -> 246270 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 7902 PERF. 8313 - 9837

05	9455	X	5733	-0-	-3722	-0-	5733	2			N	-0-					-0-
06	8910	X	6073	-0-	-2837	-0-	6073	2			N	-0-					-0-
07	8835	X	6109	-0-	-2726	-0-	6109	2			N	-0-					-0-
08	6975	X	5235	-0-	-1740	-0-	5235	2			N	-0-					-0-
09	6380	X	6380	-0-	-0-	-0-	6380	2			N	-0-					-0-
10	6262	X	4744	-0-	-1518	-0-	4744	2			N	-0-					-0-

SAU UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246415 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7945 - 10080

05	6882	X	5979	-0-	-903	-0-	411	1	5568	2	N	-0-					-0-
06	6570	X	5519	-0-	-1051	-0-	382	1	5137	2	N	-0-					-0-
07	6789	X	5125	-0-	-1664	-0-	382	1	4743	2	N	-0-					-0-
08	6510	X	2262	-0-	-4248	-0-	383	1	1879	2	N	-0-					-0-
09	6150	X	1653	-0-	-4497	-0-	376	1	1277	2	N	-0-					-0-
10	5983	X	4448	-0-	-1535	-0-	392	1	4056	2	N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 12H RRCID -> 246432 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6989 PERF. 7368 - 9368

05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KELLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246481 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 8211 - 11293

05	12028	X	9451	-0-	-2577	-0-	9451	2			N	-0-					-0-
06	11070	X	8830	-0-	-2240	-0-	8830	2			N	-0-					-0-
07	10943	X	8981	-0-	-1962	-0-	8981	2			N	-0-					-0-
08	10850	X	7161	-0-	-3689	-0-	7161	2			N	-0-					-0-
09	9420	X	5283	-0-	-4137	-0-	5283	2			N	-0-					-0-
10	9455	X	1505	-0-	-7950	-0-	1505	2			N	-0-					-0-

WALLS MEMORIAL HOSPITAL WELL #: 3H RRCID -> 246487 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 6794 PERF. 7203 - 9588

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	813	X	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					-0-
*10	62	X	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-

SWEET ADDIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246490 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 6819 PERF. 7115 - 10399

05	30814	X	14222	-0-	-16592	-0-	14222	2			N	-0-					-0-
06	27600	X	2916	-0-	-24684	-0-	2916	2			N	-0-					-0-
07	26722	X	13012	-0-	-13710	-0-	13012	2			N	-0-					-0-
08	25947	X	5032	-0-	-20915	-0-	5032	2			N	-0-					-0-
09	23790	X	2643	-0-	-21147	-0-	2643	2			N	-0-					-0-
10	14229	X	2315	-0-	-11914	-0-	2315	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LIBERTY SCHOOL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246902 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 7360 - 8916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7471	X	4461	-0-	-3010	-0-	4461	2			N	-0-					-0-
06	6210	X	4352	-0-	-1858	-0-	4352	2			N	-0-					-0-
07	6169	X	5447	-0-	-722	-0-	5447	2			N	-0-					-0-
08	5708	X	5708	-0-	-0-	-0-	5708	2			N	-0-					-0-
09	5490	X	4796	-0-	-694	-0-	4796	2			N	-0-					-0-
*10	5980	X	5980	-0-	-0-	-0-	5980	2			N	-0-					-0-

MANOR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246968 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 5239 PERF. 5844 - 8603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5053	X	4611	-0-	-442	-0-	4611	3			N	-0-					141
06	4890	X	4440	-0-	-450	-0-	4440	3			N	-0-					141
07	5704	X	4913	-0-	-791	-0-	4913	3			N	-0-					141
08	5704	X	4676	-0-	-1028	-0-	4676	3			N	-0-					141
09	5520	X	4471	-0-	-1049	-0-	4471	3			N	-0-					141
10	4898	X	4706	-0-	-192	-0-	4706	3			N	-0-					141

INDIAN CREEK WELL #: I 7H RRCID -> 247018 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 6971 PERF. 7326 - 10482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8153	X	7294	-0-	-859	-0-	7294	2			N	-0-					-0-
06	7890	X	6306	-0-	-1584	-0-	6306	2			N	-0-					-0-
07	8153	X	6333	-0-	-1820	-0-	6333	2			N	-0-					-0-
08	8153	X	5636	-0-	-2517	-0-	5636	2			N	-0-					-0-
09	7505	X	7505	-0-	-0-	-0-	7505	2			N	-0-					-0-
*10	8186	X	8186	-0-	-0-	-0-	8186	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: C 4H RRCID -> 247619 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 6597 PERF. 6974 - 8623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3534	X	3415	-0-	-119	-0-	3411	3	4	9	N	4	3	1			2
06	3030	X	1815	-0-	-1215	-0-	1812	3	3	9	N	3	4	1			1
07	3782	X	1596	-0-	-2186	-0-	1592	3	4	9	N	4	4	1			1
08	3782	X	1147	-0-	-2635	-0-	1147	3			N	-0-					1
09	3660	X	1123	-0-	-2537	-0-	1122	3	1	9	N	1	2	1			-0-
*10	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	3511	3	6	9	N	5	4	1			1

KILLIAN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 247678 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 7449 PERF. 7994 - 9639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARPER CATTLE D WELL #: B 2AH RRCID -> 247765 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 8254 PERF. 8887 - 10067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3131	X	2710	-0-	-421	-0-	392	1	2318	2	N	-0-					-0-
06	3030	X	2718	-0-	-312	-0-	385	1	2333	2	N	-0-					-0-
07	4154	X	2792	-0-	-1362	-0-	375	1	2417	2	N	-0-					-0-
08	4154	X	2853	-0-	-1301	-0-	366	1	2487	2	N	-0-					-0-
09	4020	X	2559	-0-	-1461	-0-	347	1	2212	2	N	-0-					-0-
*10	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	370	1	2489	2	N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: C 6H RRCID -> 247766 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 6656 PERF. 7160 - 8743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12059	X	10025	-0-	-2034	-0-	10014	3	11	9	N	10	7	1			6
06	10650	X	9439	-0-	-1211	-0-	9424	3	15	9	N	14	14	1			6
07	10788	X	9734	-0-	-1054	-0-	9712	3	22	9	N	20	21	1			5
08	10788	X	9422	-0-	-1366	-0-	9422	3			N	-0-					5
09	9720	X	8580	-0-	-1140	-0-	8560	3	20	9	N	18	20	1			3
10	10013	X	9409	-0-	-604	-0-	9397	3	12	9	N	11	12	1			2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BONHAM UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 247872 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 7785 - 11207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15252	X	14893	-0-	-359	-0-	14893	2	N	-0-			-0-
06	14910	X	12748	-0-	-2162	-0-	12748	2	N	-0-			-0-
07	15407	X	13001	-0-	-2406	-0-	13001	2	N	-0-			-0-
08	15407	X	13207	-0-	-2200	-0-	13207	2	N	-0-			-0-
09	14580	X	12718	-0-	-1862	-0-	12718	2	N	-0-			-0-
10	14880	X	12977	-0-	-1903	-0-	12977	2	N	-0-			-0-

USA TRUST WELL #: B 1H RRCID -> 248091 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 9040 - 11851

05	9331	X	8552	-0-	-779	-0-	825	1	7581	2	N	133	257	1	315
							146	9							
06	9030	X	8158	-0-	-872	-0-	815	1	7223	2	N	109	191	1	233
							120	9							
07	9052	X	8075	-0-	-977	-0-	701	1	7277	2	N	88	192	1	129
							97	9							
08	8587	X	7705	-0-	-882	-0-	633	1	6981	2	N	83			212
							91	9							
09	8310	X	7324	-0-	-986	-0-	630	1	6587	2	N	97	194	1	115
							107	9							
10	8556	X	7780	-0-	-776	-0-	681	1	6910	2	N	172			287
							189	9							

PAC GROUP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248103 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 8764 PERF. 8898 - 10745

05	3069	X	362	-0-	-2707	-0-	362	1			N	-0-			216
06	2970	X	284	-0-	-2686	-0-	281	1	3	9	N	3			219
07	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					N	2			221
08	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-			221
09	1710	X	231	-0-	-1479	-0-	210	1	21	9	N	19			240
*10	1570	X	1570	-0-	-0-	-0-	362	1	1189	2	N	17			257
							19	9							

FLOWERS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248121 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 8188 PERF. 8714 - 11700

05	19149	X	19149	-0-	-0-	-0-	19149	2			N	-0-			-0-
06	14160	X	13291	-0-	-869	-0-	13291	2			N	-0-			-0-
07	20739	X	13914	-0-	-6825	-0-	13914	2			N	-0-			-0-
08	20739	X	12954	-0-	-7785	-0-	12954	2			N	-0-			-0-
09	20070	X	12692	-0-	-7378	-0-	12692	2			N	-0-			-0-
10	19158	X	14307	-0-	-4851	-0-	14307	2			N	-0-			-0-

J. GRIFFITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248131 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 9046 - 10172

05	5456	X	5366	-0-	-90	-0-	5366	2			N	-0-			-0-
06	5280	X	4571	-0-	-709	-0-	4571	2			N	-0-			-0-
07	5766	X	4766	-0-	-1000	-0-	4766	2			N	-0-			-0-
08	5766	X	5025	-0-	-741	-0-	5025	2			N	-0-			-0-
09	5580	X	4565	-0-	-1015	-0-	4565	2			N	-0-			-0-
10	5363	X	4654	-0-	-709	-0-	4654	2			N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: S 2H RRCID -> 248155 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 6987 PERF. 7230 - 9816

05	17205	X	15747	-0-	-1458	-0-	15747	2			N	-0-			-0-
06	14670	X	13252	-0-	-1418	-0-	13252	2			N	-0-			-0-
07	15128	X	14294	-0-	-834	-0-	14294	2			N	-0-			-0-
08	15748	X	14210	-0-	-1538	-0-	14210	2			N	-0-			-0-
09	15240	X	11362	-0-	-3878	-0-	11362	2			N	-0-			-0-
10	15748	X	8268	-0-	-7480	-0-	8268	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ARLINGTON SURBER D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 248157 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 7693 PERF. 8235 - 10675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18972	X	17572	-0-	-1400	-0-	17572	2			N	-0-					-0-
06	18360	X	16098	-0-	-2262	-0-	16098	2			N	-0-					-0-
07	18972	X	15792	-0-	-3180	-0-	15792	2			N	-0-					-0-
08	18693	X	14934	-0-	-3759	-0-	14934	2			N	-0-					-0-
09	17520	X	13595	-0-	-3925	-0-	13595	2			N	-0-					-0-
10	17577	X	15524	-0-	-2053	-0-	15524	2			N	-0-					-0-

BLASINGAME B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248251 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 7162 - 9602

05	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	291	1	3823	2	N	-0-					-0-
06	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	262	1	3913	2	N	-0-					-0-
07	4371	X	3432	-0-	-939	-0-	285	1	3147	2	N	-0-					-0-
08	4710	X	4710	-0-	-0-	-0-	290	1	4420	2	N	-0-					-0-
09	4230	X	3644	-0-	-586	-0-	272	1	3372	2	N	-0-					-0-
10	4309	X	3319	-0-	-990	-0-	266	1	3053	2	N	-0-					-0-

MADER UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 248339 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 5301 PERF. 5773 - 7547

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

ANDREWS WELL #: M 1H RRCID -> 248340 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 7239 - 8535

05	3565	X	3184	-0-	-381	-0-	195	1	2989	2	N	-0-					55
06	3450	X	2930	-0-	-520	-0-	176	1	2754	2	N	-0-					55
07	3565	X	3226	-0-	-339	-0-	191	1	3009	2	N	24	79	1			-0-
							26	9									
08	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	202	1	3087	2	N	-0-					-0-
09	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	188	1	2797	2	N	98					98
							108	9									
10	3224	X	2998	-0-	-226	-0-	197	1	2801	2	N	-0-					98

LIBERTY SCHOOL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248353 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 6786 PERF. 7162 - 8718

05	12348	X	12348	-0-	-0-	-0-	12348	2			N	-0-					-0-
06	11790	X	10901	-0-	-889	-0-	10901	2			N	-0-					-0-
07	12183	X	10520	-0-	-1663	-0-	10520	2			N	-0-					-0-
08	12338	X	9648	-0-	-2690	-0-	9648	2			N	-0-					-0-
09	11940	X	9679	-0-	-2261	-0-	9679	2			N	-0-					-0-
10	12338	X	9789	-0-	-2549	-0-	9789	2			N	-0-					-0-

FULLER FAMILY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248554 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 8357 PERF. 8962 - 11948

05	13883	X	13883	-0-	-0-	-0-	13883	2			N	-0-					-0-
06	8820	X	7568	-0-	-1252	-0-	7568	2			N	-0-					-0-
07	9114	X	7255	-0-	-1859	-0-	7255	2			N	-0-					-0-
08	9114	X	6215	-0-	-2899	-0-	6215	2			N	-0-					-0-
09	8820	X	6756	-0-	-2064	-0-	6756	2			N	-0-					-0-
10	9114	X	7980	-0-	-1134	-0-	7980	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RODEO GUSHER WELL #: 1H RRCID -> 248627 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 7876 - 9216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7378	X	6364	-0-	-1014	-0-	6364	2			N	-0-					-0-
06	6660	X	5402	-0-	-1258	-0-	5402	2			N	-0-					-0-
07	6882	X	5423	-0-	-1459	-0-	5423	2			N	-0-					-0-
08	6665	X	4457	-0-	-2208	-0-	4457	2			N	-0-					-0-
09	6150	X	5156	-0-	-994	-0-	5156	2			N	-0-					-0-
10	6355	X	5022	-0-	-1333	-0-	5022	2			N	-0-					-0-

HARRISON UNIT SWD WELL #: 1 RRCID -> 248705 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 9416 PERF. 7316 - 8892

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VILLAGE CREEK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248948 COMPL. DATE 06/07/2009 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7752 - 11440

05	16647	X	13069	-0-	-3578	-0-	13069	2			N	-0-					-0-
06	16110	X	9181	-0-	-6929	-0-	9181	2			N	-0-					-0-
07	14973	X	10771	-0-	-4202	-0-	10771	2			N	-0-					-0-
08	14446	X	10681	-0-	-3765	-0-	10681	2			N	-0-					-0-
09	13980	X	10685	-0-	-3295	-0-	10685	2			N	-0-					-0-
10	13082	X	11295	-0-	-1787	-0-	11295	2			N	-0-					-0-

PROFESSOR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248949 COMPL. DATE 06/09/2009 TOTAL DEPTH 7616 PERF. 7975 - 9611

05	7099	X	5866	-0-	-1233	-0-	5866	2			N	-0-					-0-
06	5820	X	5551	-0-	-269	-0-	5551	2			N	-0-					-0-
07	6014	X	4580	-0-	-1434	-0-	4580	2			N	-0-					-0-
08	6014	X	3947	-0-	-2067	-0-	3947	2			N	-0-					-0-
09	5670	X	2575	-0-	-3095	-0-	2575	2			N	-0-					-0-
10	5859	X	2553	-0-	-3306	-0-	2553	2			N	-0-					-0-

ARNOLD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248950 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 5896 PERF. 6497 - 8757

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JACKSON JERRY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248951 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 8014 - 10149

05	13857	X	8509	-0-	-5348	-0-	8509	2			N	-0-					-0-
06	11010	X	10491	-0-	-519	-0-	10491	2			N	-0-					-0-
07	11377	X	10453	-0-	-924	-0-	10453	2			N	-0-					-0-
08	11377	X	7049	-0-	-4328	-0-	7049	2			N	-0-					-0-
09	10740	X	8032	-0-	-2708	-0-	8032	2			N	-0-					-0-
10	10850	X	9839	-0-	-1011	-0-	9839	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 5H RRCID -> 248952 COMPL. DATE 08/19/2009 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7446 - 10542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9858	X	6981	-0-	-2877	-0-	6981	2			N	-0-					-0-
06	8790	X	4515	-0-	-4275	-0-	4515	2			N	-0-					-0-
07	9083	X	4651	-0-	-4432	-0-	4651	2			N	-0-					-0-
08	9083	X	3149	-0-	-5934	-0-	3149	2			N	-0-					-0-
09	7440	X	5358	-0-	-2082	-0-	5358	2			N	-0-					-0-
10	6975	X	5134	-0-	-1841	-0-	5134	2			N	-0-					-0-

MILNE CARROLL UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 248953 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 8096 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13974	X	13974	-0-	-0-	-0-	13974	2			N	-0-					-0-
06	15592	X	15592	-0-	-0-	-0-	15592	2			N	-0-					-0-
07	13578	X	13550	-0-	-28	-0-	13550	2			N	-0-					-0-
08	14832	X	14832	-0-	-0-	-0-	14832	2			N	-0-					-0-
09	13140	X	11340	-0-	-1800	-0-	11340	2			N	-0-					-0-
10	13578	X	13118	-0-	-460	-0-	13118	2			N	-0-					-0-

HBB HW UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248954 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 7342 PERF. 7637 - 10003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17453	X	13806	-0-	-3647	-0-	13806	2			N	-0-					-0-
06	16890	X	13083	-0-	-3807	-0-	13083	2			N	-0-					-0-
07	16585	X	14569	-0-	-2016	-0-	14569	2			N	-0-					-0-
08	16461	X	15712	-0-	-749	-0-	15712	2			N	-0-					-0-
09	15805	X	15805	-0-	-0-	-0-	15805	2			N	-0-					-0-
*10	16066	X	16066	-0-	-0-	-0-	16066	2			N	-0-					-0-

MARTI WELL #: 2H RRCID -> 248955 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6922 - 9018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9331	X	8416	-0-	-915	-0-	8416	2			N	-0-					-0-
06	9030	X	7685	-0-	-1345	-0-	7685	2			N	-0-					-0-
07	9083	X	7312	-0-	-1771	-0-	7312	2			N	-0-					-0-
08	8959	X	8318	-0-	-641	-0-	8318	2			N	-0-					-0-
09	8670	X	7819	-0-	-851	-0-	7819	2			N	-0-					-0-
10	8401	X	7188	-0-	-1213	-0-	7188	2			N	-0-					-0-

OLE GIESER UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 248956 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8127 - 10713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	13333	-0-	10233	19838	13333	2			N	-0-					-0-
06	36424	X	16586	-0-	-19838	-0-	16586	2			N	-0-					-0-
07	16600	X	16600	-0-	-0-	-0-	16600	2			N	-0-					-0-
08	17989	X	17989	-0-	-0-	-0-	17989	2			N	-0-					-0-
09	15113	X	15113	-0-	-0-	-0-	15113	2			N	-0-					-0-
*10	16418	X	16418	-0-	-0-	-0-	16418	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: L 7H RRCID -> 248958 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 7376 - 9782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14632	X	14130	-0-	-502	-0-	14130	2			N	-0-					-0-
06	13500	X	12055	-0-	-1445	-0-	12055	2			N	-0-					-0-
07	13950	X	12687	-0-	-1263	-0-	12687	2			N	-0-					-0-
08	14136	X	12420	-0-	-1716	-0-	12420	2			N	-0-					-0-
09	13680	X	13520	-0-	-160	-0-	13520	2			N	-0-					-0-
10	14136	X	7965	-0-	-6171	-0-	7965	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: G 10H RRCID -> 248959 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 6121 PERF. 7152 - 9938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9083	X	7827	-0-	-1256	-0-	7827	2			N	-0-					-0-
06	8790	X	7497	-0-	-1293	-0-	7497	2			N	-0-					-0-
07	8649	X	7298	-0-	-1351	-0-	7298	2			N	-0-					-0-
08	8587	X	7040	-0-	-1547	-0-	7040	2			N	-0-					-0-
09	8310	X	6503	-0-	-1807	-0-	6503	2			N	-0-					-0-
10	7812	X	6997	-0-	-815	-0-	6997	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
QUINCY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248960 COMPL. DATE 12/28/2009 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 8214 - 11130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TURNER, RUTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248962 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7783 - 9793

05	15407	X	12867	-0-	-2540	-0-	12867	2			N	-0-					-0-
06	14910	X	12268	-0-	-2642	-0-	12268	2			N	-0-					-0-
07	15407	X	12535	-0-	-2872	-0-	12535	2			N	-0-					-0-
08	13454	X	11376	-0-	-2078	-0-	11376	2			N	-0-					-0-
09	12480	X	10542	-0-	-1938	-0-	10542	2			N	-0-					-0-
10	12865	X	11728	-0-	-1137	-0-	11728	2			N	-0-					-0-

MCKEE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248964 COMPL. DATE 10/29/2009 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7920 - 9078

05	4845	X	4845	-0-	-0-	-0-	4845	2			N	-0-					-0-
06	4650	X	3268	-0-	-1382	-0-	3268	2			N	-0-					-0-
07	6822	X	6822	-0-	-0-	-0-	6822	2			N	-0-					-0-
08	5477	X	5477	-0-	-0-	-0-	5477	2			N	-0-					-0-
09	4650	X	4554	-0-	-96	-0-	4554	2			N	-0-					-0-
10	4805	X	4390	-0-	-415	-0-	4390	2			N	-0-					-0-

RUDD ESTATE WELL #: 1H RRCID -> 248965 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 8609 PERF. 8786 - 10444

05	10199	X	8570	-0-	-1629	-0-	362	1	8091	2	N	106					306
							117	9									
06	9870	X	9322	-0-	-548	-0-	351	1	8929	2	N	38					344
							42	9									
07	10199	X	8178	-0-	-2021	-0-	350	1	7819	2	N	8	196	1			156
							9	9									
08	10199	X	8205	-0-	-1994	-0-	362	1	7807	2	N	33					189
							36	9									
09	9870	X	6402	-0-	-3468	-0-	351	1	6023	2	N	25					214
							28	9									
10	9641	X	9577	-0-	-64	-0-	362	1	9179	2	N	33					247
							36	9									

INDIAN CREEK WELL #: M 9H RRCID -> 248967 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 7230 - 8628

05	12059	X	9788	-0-	-2271	-0-	9788	2			N	-0-					-0-
06	11130	X	9221	-0-	-1909	-0-	9221	2			N	-0-					-0-
07	10664	X	10324	-0-	-340	-0-	10324	2			N	-0-					-0-
08	10683	X	10683	-0-	-0-	-0-	10683	2			N	-0-					-0-
09	9930	X	9372	-0-	-558	-0-	9372	2			N	-0-					-0-
10	10323	X	8988	-0-	-1335	-0-	8988	2			N	-0-					-0-

TURNER, RUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248969 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 7801 - 11013

05	24242	X	14194	-0-	-10048	-0-	14194	2			N	-0-					-0-
06	23460	X	13068	-0-	-10392	-0-	13068	2			N	-0-					-0-
07	18848	X	12693	-0-	-6155	-0-	12693	2			N	-0-					-0-
08	17639	X	13189	-0-	-4450	-0-	13189	2			N	-0-					-0-
09	14790	X	12951	-0-	-1839	-0-	12951	2			N	-0-					-0-
10	14198	X	12771	-0-	-1427	-0-	12771	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 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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CREAMER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248971 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 7013 - 8931

05	8742	X	7598	-0-	-1144	-0-	7598	2			N	-0-					-0-
06	8460	X	7686	-0-	-774	-0-	7686	2			N	-0-					-0-
07	8742	X	6941	-0-	-1801	-0-	6941	2			N	-0-					-0-
08	7595	X	7111	-0-	-484	-0-	7111	2			N	-0-					-0-
09	7680	X	6059	-0-	-1621	-0-	6059	2			N	-0-					-0-
10	7936	X	6248	-0-	-1688	-0-	6248	2			N	-0-					-0-

HADLEY BOMBARGER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 248972 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7901 - 9845

05	7936	X	7086	-0-	-850	-0-	7086	2			N	-0-					-0-
06	7680	X	4576	-0-	-3104	-0-	4576	2			N	-0-					-0-
07	7657	X	4234	-0-	-3423	-0-	4234	2			N	-0-					-0-
08	7657	X	5846	-0-	-1811	-0-	5846	2			N	-0-					-0-
09	6870	X	5116	-0-	-1754	-0-	5116	2			N	-0-					-0-
10	7099	X	6883	-0-	-216	-0-	6883	2			N	-0-					-0-

SALUSKY UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 248973 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7866 - 8019

05	3007	X	2112	-0-	-895	-0-	2112	2			N	-0-					-0-
06	2910	X	2462	-0-	-448	-0-	2462	2			N	-0-					-0-
07	3007	X	2743	-0-	-264	-0-	2743	2			N	-0-					-0-
08	2294	X	1726	-0-	-568	-0-	1726	2			N	-0-					-0-
09	2601	X	2601	-0-	-0-	-0-	2601	2			N	-0-					-0-
10	2728	X	2484	-0-	-244	-0-	2484	2			N	-0-					-0-

SHOEBAR RANCH WELL #: J 3H RRCID -> 248974 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 4971 PERF. 5713 - 9049

05	6541	X	3603	-0-	-2938	-0-	453	1	3149	3	N	1					97
							1	9									
06	3630	X	2871	-0-	-759	-0-	427	1	2433	3	N	10					107
							11	9									
07	4495	X	3262	-0-	-1233	-0-	522	1	2707	3	N	30					137
							33	9									
08	4495	X	2966	-0-	-1529	-0-	460	1	2505	3	N	1	92	1			46
							1	9									
09	4350	X	3043	-0-	-1307	-0-	445	1	2598	3	N	-0-					46
10	3596	X	2494	-0-	-1102	-0-	414	1	2080	3	Y	-0-					46

HYLES WELL #: 2H RRCID -> 248975 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 6415 PERF. 6716 - 8891

05	6603	X	5733	-0-	-870	-0-	5733	2			N	-0-					43
06	5100	X	5090	-0-	-10	-0-	5090	2			N	-0-					43
07	5766	X	5336	-0-	-430	-0-	5336	2			N	-0-					43
08	6263	X	6263	-0-	-0-	-0-	6263	2			N	-0-					43
09	5604	X	5604	-0-	-0-	-0-	5604	2			N	-0-					43
*10	5786	X	5786	-0-	-0-	-0-	5786	2			N	-0-					43

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: A 5H RRCID -> 248976 COMPL. DATE 02/20/2010 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7503 - 10855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	13020	X	11842	-0-	-1178	-0-	11842	2			N	-0-					-0-
06	12510	X	9779	-0-	-2731	-0-	9779	2			N	-0-					-0-
07	11656	X	10201	-0-	-1455	-0-	10201	2			N	-0-					-0-
08	11842	X	10315	-0-	-1527	-0-	10315	2			N	-0-					-0-
09	11460	X	9718	-0-	-1742	-0-	9718	2			N	-0-					-0-
10	11842	X	9856	-0-	-1986	-0-	9856	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
05	14539	X	12613	-0-	-1926	-0-	12613	2			N	-0-					-0-
06	13680	X	10413	-0-	-3267	-0-	10413	2			N	-0-					-0-
07	14632	X	8641	-0-	-5991	-0-	8641	2			N	-0-					-0-
08	14632	X	12556	-0-	-2076	-0-	12556	2			N	-0-					-0-
09	14160	X	13013	-0-	-1147	-0-	13013	2			N	-0-					-0-
*10	13700	X	13700	-0-	-0-	-0-	13700	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
05	14283	X	14283	-0-	-0-	-0-	14283	3			N	-0-					-0-
06	12990	X	11884	-0-	-1106	-0-	11884	3			N	-0-					-0-
07	13950	X	13043	-0-	-907	-0-	13043	3			N	-0-					-0-
08	14291	X	13240	-0-	-1051	-0-	13240	3			N	-0-					-0-
09	13830	X	12200	-0-	-1630	-0-	12200	3			N	-0-					-0-
10	14291	X	12368	-0-	-1923	-0-	12368	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
05	22134	X	11960	-0-	-10174	-0-	11960	2			N	-0-					-0-
06	21420	X	-0-	-0-	-21420	-0-					N	-0-					-0-
07	27847	X	27847	-0-	-0-	-0-	27847	2			N	-0-					-0-
08	13981	X	5330	-0-	-8651	-0-	5330	2			N	-0-					-0-
09	27742	X	27742	-0-	-0-	-0-	27742	2			N	-0-					-0-
10	22134	X	19476	-0-	-2658	-0-	19476	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
05	15128	X	14031	-0-	-1097	-0-	14031	2			N	-0-					-0-
06	14640	X	10998	-0-	-3642	-0-	10998	2			N	-0-					-0-
07	15128	X	9521	-0-	-5607	-0-	9521	2			N	-0-					-0-
08	15128	X	10314	-0-	-4814	-0-	10314	2			N	-0-					-0-
09	14640	X	10151	-0-	-4489	-0-	10151	2			N	-0-					-0-
10	14043	X	11619	-0-	-2424	-0-	11619	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
05	1860	X	626	-0-	-1234	-0-	626	2			N	-0-					-0-
06	1800	X	869	-0-	-931	-0-	869	2			N	-0-					-0-
07	1736	X	462	-0-	-1274	-0-	462	2			N	-0-					-0-
08	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					-0-
09	870	X	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					-0-
10	899	X	690	-0-	-209	-0-	690	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
05	5403	X	5403	-0-	-0-	-0-	5403	2			N	-0-					-0-
06	5670	X	5357	-0-	-313	-0-	5357	2			N	-0-					-0-
07	5859	X	4902	-0-	-957	-0-	4902	2			N	-0-					-0-
08	5859	X	4925	-0-	-934	-0-	4925	2			N	-0-					-0-
09	5370	X	4096	-0-	-1274	-0-	4096	2			N	-0-					-0-
10	5549	X	4615	-0-	-934	-0-	4615	2			N	-0-					-0-

PROPS FINDLEY D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249032 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 6140 - 9958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6820	X	502	-0-	-6318	-0-	502	2			N	-0-					170
06	7770	X	2654	-0-	-5116	-0-	2654	2			N	-0-					170
07	8029	X	5094	-0-	-2935	-0-	5093	2	1	9	N	1	146	1			25
08	8029	X	3739	-0-	-4290	-0-	3739	2			N	-0-					25
09	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	3711	2			N	-0-					25
*10	6130	X	6130	-0-	-0-	-0-	6130	2			N	-0-					25

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
05	2418	X	95	-0-	-2323	-0-	95	2			N	-0-					-0-
06	2340	X	2	-0-	-2338	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	1519	X	2	-0-	-1517	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
09	990	X	5	-0-	-985	-0-	5	2			N	-0-					-0-
10	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

OAKMONT WELL #: 1H RRCID -> 249048 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 6774 PERF. 7215 - 8618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15779	X	12876	-0-	-2903	-0-	12876	2			N	-0-					-0-
06	15270	X	11908	-0-	-3362	-0-	11908	2			N	-0-					-0-
07	15779	X	12524	-0-	-3255	-0-	12524	2			N	-0-					-0-
08	13981	X	12734	-0-	-1247	-0-	12734	2			N	-0-					-0-
09	13170	X	12154	-0-	-1016	-0-	12154	2			N	-0-					-0-
10	12865	X	12047	-0-	-818	-0-	12047	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
05	2503	X	2503	-0-	-0-	-0-	2502	3	1	9	N	1					78
06	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	3284	3			N	-0-					78
07	7228	X	7228	-0-	-0-	-0-	7228	3			N	-0-					78
08	6188	X	6188	-0-	-0-	-0-	6188	3			N	-0-					78
09	3270	X	2156	-0-	-1114	-0-	2149	3	7	9	N	6					84
10	7223	X	2143	-0-	-5080	-0-	2140	3	3	9	N	3	60	1			27

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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	4960	X	4784	-0-	-176	-0-	4697	2	87	9	N	79	194	1			109
06	4800	X	4558	-0-	-242	-0-	4448	2	110	9	N	100					209
07	5115	X	4748	-0-	-367	-0-	4649	2	99	9	N	90	187	1			112
08	5115	X	4733	-0-	-382	-0-	4637	2	96	9	N	87					199
09	4950	X	4622	-0-	-328	-0-	4581	2	41	9	N	37	176	1			60
10	4774	X	4690	-0-	-84	-0-	4583	2	107	9	N	97					157

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
05	10013	X	9075	-0-	-938	-0-	9075	2			N	-0-					-0-
06	9690	X	7553	-0-	-2137	-0-	7553	2			N	-0-					-0-
07	9641	X	7533	-0-	-2108	-0-	7533	2			N	-0-					-0-
08	9083	X	7249	-0-	-1834	-0-	7249	2			N	-0-					-0-
09	8790	X	7625	-0-	-1165	-0-	7625	2			N	-0-					-0-
10	9083	X	7819	-0-	-1264	-0-	7819	2			N	-0-					-0-

OLE GIESER UNIT WELL #: C 4H RRCID -> 249723 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 8216 - 10326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19251	X	17575	-0-	-1676	-0-	17575	2			N	-0-					-0-
06	19110	X	15331	-0-	-3779	-0-	15331	2			N	-0-					-0-
07	20212	X	17240	-0-	-2972	-0-	17240	2			N	-0-					-0-
08	20212	X	19105	-0-	-1107	-0-	19105	2			N	-0-					-0-
09	19560	X	16695	-0-	-2865	-0-	16695	2			N	-0-					-0-
*10	17718	X	17718	-0-	-0-	-0-	17718	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: C 7H RRCID -> 249724 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 7274 - 9772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23002	X	22435	-0-	-567	-0-	22435	2			N	-0-					-0-
06	22260	X	20274	-0-	-1986	-0-	20274	2			N	-0-					-0-
07	23002	X	21677	-0-	-1325	-0-	21677	2			N	-0-					-0-
08	23175	X	23175	-0-	-0-	-0-	23175	2			N	-0-					-0-
09	21720	X	21119	-0-	-601	-0-	21119	2			N	-0-					-0-
10	22444	X	21365	-0-	-1079	-0-	21365	2			N	-0-					-0-

STANFORD, SHERRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249725 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 7949 PERF. 8333 - 12047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17360	X	15684	-0-	-1676	-0-	15684	2			N	-0-					-0-
06	16560	X	15323	-0-	-1237	-0-	15323	2			N	-0-					-0-
07	16771	X	15654	-0-	-1117	-0-	15654	2			N	-0-					-0-
08	16678	X	15202	-0-	-1476	-0-	15202	2			N	-0-					-0-
09	15330	X	14755	-0-	-575	-0-	14755	2			N	-0-					-0-
10	15841	X	15647	-0-	-194	-0-	15647	2			N	-0-					-0-

SANSOM PARK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249726 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 6881 PERF. 7346 - 10884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	26412	X	23564	-0-	-2848	-0-	23564	2			N	-0-					-0-
06	25560	X	24993	-0-	-567	-0-	24993	2			N	-0-					-0-
07	26849	X	26849	-0-	-0-	-0-	26849	2			N	-0-					-0-
08	27486	X	27486	-0-	-0-	-0-	27486	2			N	-0-					-0-
09	26045	X	26045	-0-	-0-	-0-	26045	2			N	-0-					-0-
10	26412	X	25893	-0-	-519	-0-	25893	2			N	-0-					-0-

FINCHER, C. D. UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 249727 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 7689 PERF. 7993 - 11500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12338	X	10900	-0-	-1438	-0-	10900	2			N	-0-					-0-
06	11940	X	9314	-0-	-2626	-0-	9314	2			N	-0-					-0-
07	12183	X	11467	-0-	-716	-0-	11467	2			N	-0-					-0-
08	12183	X	10856	-0-	-1327	-0-	10856	2			N	-0-					-0-
09	10560	X	9362	-0-	-1198	-0-	9362	2			N	-0-					-0-
10	11470	X	10157	-0-	-1313	-0-	10157	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: F 8H RRCID -> 249728 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7390 - 9820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
INDIAN CREEK WELL #: C 11H RRCID -> 249776 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 7016 PERF. 7294 - 9848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10543	X	10543	-0-	-0-	-0-	10543	2			N	-0-					-0-
06	12255	X	12255	-0-	-0-	-0-	12255	2			N	-0-					-0-
07	12724	X	12724	-0-	-0-	-0-	12724	2			N	-0-					-0-
08	12657	X	12657	-0-	-0-	-0-	12657	2			N	-0-					-0-
09	12292	X	12292	-0-	-0-	-0-	12292	2			N	-0-					-0-
*10	12670	X	12670	-0-	-0-	-0-	12670	2			N	-0-					-0-
	MIRA LAGOS EAST UNIT				WELL #: 6H		RRCID -> 249777		COMPL. DATE 07/16/2009			TOTAL DEPTH 8515			PERF.10020 - 11804		
05	10664	X	103	-0-	-10561	-0-	103	2			N	-0-					-0-
06	10320	X	14	-0-	-10306	-0-	14	2			N	-0-					-0-
07	10664	X	-0-	-0-	-10664	-0-					N	-0-					-0-
08	4681	X	-0-	-0-	-4681	-0-					N	-0-					-0-
09	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
*10	1448	X	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2			N	-0-					-0-
	MOLAR UNIT				WELL #: 1H		RRCID -> 249778		COMPL. DATE 01/30/2010			TOTAL DEPTH 7409			PERF. 8381 - 10696		
05	13051	X	11337	-0-	-1714	-0-	11337	2			N	-0-					-0-
06	11713	X	11713	-0-	-0-	-0-	11713	2			N	-0-					-0-
07	11549	X	11549	-0-	-0-	-0-	11549	2			N	-0-					-0-
08	11346	X	9336	-0-	-2010	-0-	9336	2			N	-0-					-0-
09	11700	X	9861	-0-	-1839	-0-	9861	2			N	-0-					-0-
10	12090	X	10399	-0-	-1691	-0-	10399	2			N	-0-					-0-
	KL COLLINS UNIT				WELL #: 1H		RRCID -> 249779		COMPL. DATE 08/20/2009			TOTAL DEPTH 7463			PERF. 8093 - 11029		
05	15500	X	13032	-0-	-2468	-0-	13032	2			N	-0-					-0-
06	14700	X	11228	-0-	-3472	-0-	11228	2			N	-0-					-0-
07	14632	X	10643	-0-	-3989	-0-	10643	2			N	-0-					-0-
08	13702	X	10912	-0-	-2790	-0-	10912	2			N	-0-					-0-
09	12600	X	10287	-0-	-2313	-0-	10287	2			N	-0-					-0-
10	13020	X	11195	-0-	-1825	-0-	11195	2			N	-0-					-0-
	SALUSKY UNIT				WELL #: A 3H		RRCID -> 249780		COMPL. DATE 02/05/2009			TOTAL DEPTH 7359			PERF. 7816 - 10285		
05	7843	X	6276	-0-	-1567	-0-	6276	2			N	-0-					-0-
06	6990	X	6443	-0-	-547	-0-	6443	2			N	-0-					-0-
07	7161	X	6096	-0-	-1065	-0-	6096	2			N	-0-					-0-
08	7161	X	5656	-0-	-1505	-0-	5656	2			N	-0-					-0-
09	6450	X	6201	-0-	-249	-0-	6201	2			N	-0-					-0-
10	6665	X	6276	-0-	-389	-0-	6276	2			N	-0-					-0-
	BRITT UNIT				WELL #: 12H		RRCID -> 249781		COMPL. DATE 04/03/2009			TOTAL DEPTH 6651			PERF. 7973 - 10339		
05	23126	X	20249	-0-	-2877	-0-	20249	2			N	-0-					-0-
06	21360	X	19365	-0-	-1995	-0-	19365	2			N	-0-					-0-
07	21979	X	19923	-0-	-2056	-0-	19923	2			N	-0-					-0-
08	21452	X	19012	-0-	-2440	-0-	19012	2			N	-0-					-0-
09	20070	X	18941	-0-	-1129	-0-	18941	2			N	-0-					-0-
*10	20332	X	20332	-0-	-0-	-0-	20332	2			N	-0-					-0-
	CARTER SE UNIT				WELL #: B 3H		RRCID -> 249816		COMPL. DATE 02/02/2009			TOTAL DEPTH 6875			PERF. 7443 - 9361		
05	11656	X	9516	-0-	-2140	-0-	9516	2			N	-0-					-0-
06	10740	X	8405	-0-	-2335	-0-	8405	2			N	-0-					-0-
07	10757	X	9023	-0-	-1734	-0-	9023	2			N	-0-					-0-
08	10757	X	8781	-0-	-1976	-0-	8781	2			N	-0-					-0-
09	10320	X	6453	-0-	-3867	-0-	6453	2			N	-0-					-0-
10	9517	X	4759	-0-	-4758	-0-	4759	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TXI WELL #: A 2H RRCID -> 249818 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 7986 PERF. 8485 - 10368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6479	X	4483	-0-	-1996	-0-	4483	2			N	-0-					-0-
06	6270	X	4112	-0-	-2158	-0-	4112	2			N	-0-					-0-
07	6479	X	4316	-0-	-2163	-0-	4316	2			N	-0-					-0-
08	5456	X	3410	-0-	-2046	-0-	3410	2			N	-0-					-0-
09	5280	X	4083	-0-	-1197	-0-	4083	2			N	-0-					-0-
10	4495	X	4352	-0-	-143	-0-	4352	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST K UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249819 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 7083 - 8732

05	9486	X	8469	-0-	-1017	-0-	8469	3			N	-0-					60
06	9180	X	8331	-0-	-849	-0-	8331	3			N	-0-					60
07	9486	X	8936	-0-	-550	-0-	8936	3			N	-0-					60
08	9455	X	8423	-0-	-1032	-0-	8423	3			N	-0-					60
09	8340	X	7584	-0-	-756	-0-	7584	3			N	-0-					60
10	8928	X	6961	-0-	-1967	-0-	6961	3			N	-0-					60

TXU EML UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 249820 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6749 PERF. 7082 - 9466

05	14105	X	11577	-0-	-2528	-0-	11577	2			N	-0-					-0-
06	13650	X	11935	-0-	-1715	-0-	11935	2			N	-0-					-0-
07	14105	X	12297	-0-	-1808	-0-	12297	2			N	-0-					-0-
08	14074	X	12543	-0-	-1531	-0-	12543	2			N	-0-					-0-
09	12930	X	8029	-0-	-4901	-0-	8029	2			N	-0-					-0-
10	12338	X	11936	-0-	-402	-0-	11936	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST K UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249821 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 5793 PERF. 7161 - 9573

05	12493	X	9739	-0-	-2754	-0-	9739	3			N	-0-					110
06	10320	X	9524	-0-	-796	-0-	9524	3			N	-0-					110
07	10664	X	9583	-0-	-1081	-0-	9583	3			N	-0-					110
08	10354	X	10048	-0-	-306	-0-	10048	3			N	-0-					110
09	9510	X	8998	-0-	-512	-0-	8998	3			N	-0-					110
*10	10262	X	10262	-0-	-0-	-0-	10262	3			N	-0-					110

TRWD B UNIT WELL #: D 4H RRCID -> 249855 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 6588 PERF. 7080 - 9872

05	16957	X	14315	-0-	-2642	-0-	14315	2			N	-0-					-0-
06	16410	X	14159	-0-	-2251	-0-	14159	2			N	-0-					-0-
07	15531	X	14603	-0-	-928	-0-	14603	2			N	-0-					-0-
08	14525	X	14525	-0-	-0-	-0-	14525	2			N	-0-					-0-
09	14715	X	14715	-0-	-0-	-0-	14715	2			N	-0-					-0-
*10	15531	X	15531	-0-	-0-	-0-	15531	2			N	-0-					-0-

SANSOM PARK UNIT WELL #: 5H RRCID -> 249857 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 6894 PERF. 7359 - 10897

05	22413	X	884	-0-	-21529	-0-	884	2			N	-0-					-0-
06	23820	X	2278	-0-	-21542	-0-	2278	2			N	-0-					-0-
07	24614	X	19873	-0-	-4741	-0-	19873	2			N	-0-					-0-
08	24614	X	22176	-0-	-2438	-0-	22176	2			N	-0-					-0-
09	24721	X	24721	-0-	-0-	-0-	24721	2			N	-0-					-0-
*10	23727	X	23727	-0-	-0-	-0-	23727	2			N	-0-					-0-

TXU EML UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 249858 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6827 PERF. 7234 - 10332

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		11	-0-	11	11	11	2			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		1	-0-	1	12	1	2			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		15262	-0-	15262	15274	15262	2			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		11395	-0-	11395	26669	11395	2			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		2683	-0-	2683	29352	2683	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALSH CRESSON RANCH WELL #: 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
05	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					Y	1	1	1			1
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: Q 2H RRCID -> 249884 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 6671 PERF. 7315 - 10190

05	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
09	172	N	172	-0-	-0-	-0-	171	3	1	9	N	1	1	1			-0-
*10	244	N	244	-0-	-0-	-0-	243	3	1	9	N	1	1	1			-0-

WALSH RANCH WEST UNIT I WELL #: 3H RRCID -> 249896 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 7300 - 9458

05	4929	X	-0-	-0-	-4929	-0-					N	-0-					-0-
06	4770	X	3	-0-	-4767	-0-	3	3			N	-0-					-0-
07	155	X	10	-0-	-145	-0-	10	3			N	-0-					-0-
08	37	X	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
09	7852	X	7852	-0-	-0-	-0-	7839	3	13	9	N	12	10	1			2
*10	12229	X	12229	-0-	-0-	-0-	12211	3	18	9	N	16	16	1			2

CARTER NE UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 249907 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 7316 - 9682

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HYLES WELL #: 3H RRCID -> 249908 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 6980 - 8990

05	8091	X	6014	-0-	-2077	-0-	6014	2			N	-0-					45
06	7830	X	4153	-0-	-3677	-0-	4153	2			N	-0-					45
07	8091	X	4353	-0-	-3738	-0-	4353	2			N	-0-					45
08	7223	X	4551	-0-	-2672	-0-	4551	2			N	-0-					45
09	6360	X	3625	-0-	-2735	-0-	3625	2			N	-0-					45
10	6014	X	4399	-0-	-1615	-0-	4399	2			N	-0-					45

JAKE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249918 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 8638 PERF. 9039 - 11199

05	13330	X	13330	-0-	-0-	-0-	13330	2			N	-0-					-0-
06	13003	X	13003	-0-	-0-	-0-	13003	2			N	-0-					-0-
07	12736	X	12736	-0-	-0-	-0-	12736	2			N	-0-					-0-
08	13630	X	13630	-0-	-0-	-0-	13630	2			N	-0-					-0-
09	12630	X	11755	-0-	-875	-0-	11755	2			N	-0-					-0-
10	13051	X	10420	-0-	-2631	-0-	10420	2			N	-0-					-0-

RICE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249919 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 8056 - 12045

05	18383	X	12932	-0-	-5451	-0-	12932	2			N	-0-					-0-
06	15180	X	13113	-0-	-2067	-0-	13113	2			N	-0-					-0-
07	13764	X	12406	-0-	-1358	-0-	12406	2			N	-0-					-0-
08	13764	X	13623	-0-	-141	-0-	13623	2			N	-0-					-0-
09	14079	X	14079	-0-	-0-	-0-	14079	2			N	-0-					-0-
10	13547	X	13339	-0-	-208	-0-	13339	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CARTER WELL #: B 12H RRCID -> 249937 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 6881 PERF. 7133 - 9461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13206	X	2062	-0-	-11144	-0-	2062	2			N	-0-					-0-
06	12780	X	1648	-0-	-11132	-0-	1648	2			N	-0-					-0-
07	13206	X	1542	-0-	-11664	-0-	1542	2			N	-0-					-0-
08	7223	X	1549	-0-	-5674	-0-	1549	2			N	-0-					-0-
09	2250	X	1349	-0-	-901	-0-	1349	2			N	-0-					-0-
10	2077	X	1282	-0-	-795	-0-	1282	2			N	-0-					-0-

LEROUX NORTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249938 COMPL. DATE 08/09/2009 TOTAL DEPTH 8439 PERF. 9065 - 13053

05	12865	X	2632	-0-	-10233	-0-	2632	2			N	-0-					-0-
06	12477	X	12477	-0-	-0-	-0-	12477	2			N	-0-					-0-
07	12122	X	12122	-0-	-0-	-0-	12122	2			N	-0-					-0-
08	10373	X	10373	-0-	-0-	-0-	10373	2			N	-0-					-0-
09	12480	X	9531	-0-	-2949	-0-	9531	2			N	-0-					-0-
10	12896	X	10268	-0-	-2628	-0-	10268	2			N	-0-					-0-

TRWD A UNIT D WELL #: 3H RRCID -> 249940 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 6633 PERF. 7103 - 8955

05	18197	X	16226	-0-	-1971	-0-	16226	2			N	-0-					-0-
06	17340	X	15130	-0-	-2210	-0-	15130	2			N	-0-					-0-
07	17515	X	15259	-0-	-2256	-0-	15259	2			N	-0-					-0-
08	16926	X	15555	-0-	-1371	-0-	15555	2			N	-0-					-0-
09	16260	X	15594	-0-	-666	-0-	15594	2			N	-0-					-0-
*10	16658	X	16658	-0-	-0-	-0-	16658	2			N	-0-					-0-

TRWD C UNIT D WELL #: 5H RRCID -> 249946 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 7080 - 10902

05	26257	X	23808	-0-	-2449	-0-	23808	2			N	-0-					-0-
06	24720	X	22903	-0-	-1817	-0-	22903	2			N	-0-					-0-
07	25482	X	13104	-0-	-12378	-0-	13104	2			N	-0-					-0-
08	24924	X	85	-0-	-24839	-0-	85	2			N	-0-					-0-
09	24120	X	72	-0-	-24048	-0-	72	2			N	-0-					-0-
10	23808	X	44	-0-	-23764	-0-	44	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: M 2H RRCID -> 249950 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 7044 - 9079

05	5890	X	5296	-0-	-594	-0-	5289	3	7	9	N	6	4	1			4
06	5670	X	4985	-0-	-685	-0-	4977	3	8	9	N	7	8	1			3
07	5859	X	4975	-0-	-884	-0-	4964	3	11	9	N	10	11	1			2
08	5487	X	4278	-0-	-1209	-0-	4278	3			N	-0-					2
09	5160	X	3870	-0-	-1290	-0-	3868	3	2	9	N	2	4	1			-0-
10	5301	X	4284	-0-	-1017	-0-	4277	3	7	9	N	6	5	1			1

WALSH RANCH WEST WELL #: H 3H RRCID -> 249957 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 6706 PERF. 7023 - 9673

05	10354	X	8628	-0-	-1726	-0-	8617	3	11	9	N	10	7	1			6
06	10020	X	8796	-0-	-1224	-0-	8782	3	14	9	N	13	13	1			6
07	10354	X	9288	-0-	-1066	-0-	9268	3	20	9	N	18	20	1			4
08	10013	X	8601	-0-	-1412	-0-	8601	3			N	-0-					4
09	9480	X	7570	-0-	-1910	-0-	7552	3	18	9	N	16	18	1			2
10	9300	X	7824	-0-	-1476	-0-	7812	3	12	9	N	11	11	1			2

PROPS FINDLEY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249958 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 5722 PERF. 6047 - 7932

05	11377	X	9895	-0-	-1482	-0-	9863	2	32	9	N	29	185	1			44
06	10590	X	9387	-0-	-1203	-0-	9377	2	10	9	N	9					53
07	10633	X	9679	-0-	-954	-0-	9633	2	46	9	N	42					95
08	10199	X	9703	-0-	-496	-0-	9674	2	29	9	N	26					121
09	9780	X	9369	-0-	-411	-0-	9337	2	32	9	N	29					150
10	9889	X	9444	-0-	-445	-0-	9430	2	14	9	N	13					163

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MIRA LAGOS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 249959 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 9678 - 13789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18376	X	18376	-0-	-0-	-0-	18376	2			N	-0-					-0-
06	17720	X	17720	-0-	-0-	-0-	17720	2			N	-0-					-0-
07	22298	X	22298	-0-	-0-	-0-	22298	2			N	-0-					-0-
08	22244	X	22244	-0-	-0-	-0-	22244	2			N	-0-					-0-
09	20066	X	20066	-0-	-0-	-0-	20066	2			N	-0-					-0-
10	13206	X	2076	-0-	-11130	-0-	2076	2			N	-0-					-0-

DAMRON, SHARON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249960 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 8172 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8370	X	8097	-0-	-273	-0-	8097	2			N	-0-					-0-
06	8100	X	7010	-0-	-1090	-0-	7010	2			N	-0-					-0-
07	8370	X	6974	-0-	-1396	-0-	6974	2			N	-0-					-0-
08	8370	X	6613	-0-	-1757	-0-	6613	2			N	-0-					-0-
09	8100	X	6432	-0-	-1668	-0-	6432	2			N	-0-					-0-
10	8091	X	6838	-0-	-1253	-0-	6838	2			N	-0-					-0-

WEST LAKE SWD WELL #: 1 RRCID -> 250142 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 9334 PERF. 8064 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALSH RANCH WEST G UNIT WELL #: 4H RRCID -> 250177 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 6661 PERF. 7238 - 9193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10137	X	10072	-0-	-65	-0-	10061	3	11	9	N	10	7	1			7
06	9810	X	9287	-0-	-523	-0-	9273	3	14	9	N	13	14	1			6
07	11067	X	10472	-0-	-595	-0-	10449	3	23	9	N	21	22	1			5
08	11067	X	9494	-0-	-1573	-0-	9494	3			N	-0-					5
09	10710	X	8718	-0-	-1992	-0-	8699	3	19	9	N	17	20	1			2
10	10478	X	8726	-0-	-1752	-0-	8713	3	13	9	N	12	12	1			2

WALSH CRESSON RANCH WELL #: H 2H RRCID -> 250506 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 6708 - 8232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: H 9H RRCID -> 250508 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 6944 PERF. 7385 - 9486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11222	X	10133	-0-	-1089	-0-	10133	2			N	-0-					-0-
06	11785	X	11785	-0-	-0-	-0-	11785	2			N	-0-					-0-
07	11498	X	11498	-0-	-0-	-0-	11498	2			N	-0-					-0-
08	11217	X	11217	-0-	-0-	-0-	11217	2			N	-0-					-0-
09	11790	X	9891	-0-	-1899	-0-	9891	2			N	-0-					-0-
10	12183	X	8632	-0-	-3551	-0-	8632	2			N	-0-					-0-

ICI LEJ UNIT WELL #: 3H RRCID -> 250510 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 7710 - 9845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	440	X	440	-0-	-0-	-0-	440	1			N	-0-					-0-
06	480	X	122	-0-	-358	-0-	122	1			N	-0-					-0-
07	496	X	322	-0-	-174	-0-	322	1			N	-0-					-0-
08	496	X	337	-0-	-159	-0-	337	1			N	-0-					-0-
09	420	X	300	-0-	-120	-0-	300	1			N	-0-					-0-
10	434	X	137	-0-	-297	-0-	137	1			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

EULESS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250515 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8273 - 10617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14338	X	14338	-0-	-0-	-0-	14338	2			N	-0-					-0-
06	16710	X	7228	-0-	-9482	-0-	7228	2			N	-0-					-0-
07	17267	X	13571	-0-	-3696	-0-	13571	2			N	-0-					-0-
08	17267	X	10355	-0-	-6912	-0-	10355	2			N	-0-					-0-
09	16050	X	13150	-0-	-2900	-0-	13150	2			N	-0-					-0-
10	14353	X	12338	-0-	-2015	-0-	12338	2			N	-0-					-0-

SAMMONS RICHARDSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250519 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6870 - 9351

05	6262	X	6262	-0-	-0-	-0-	6262	3			N	-0-					95
06	4950	X	2032	-0-	-2918	-0-	2032	3			N	-0-					95
07	6105	X	6105	-0-	-0-	-0-	6105	3			N	-0-					95
08	5417	X	5417	-0-	-0-	-0-	5417	3			N	-0-					95
09	4950	X	4868	-0-	-82	-0-	4868	3			N	-0-					95
10	5115	X	904	-0-	-4211	-0-	904	3			N	-0-					95

INDIAN CREEK WELL #: I 9H RRCID -> 250522 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7260 - 10016

05	18507	X	15903	-0-	-2604	-0-	15903	2			N	-0-					-0-
06	15138	X	15138	-0-	-0-	-0-	15138	2			N	-0-					-0-
07	15766	X	15766	-0-	-0-	-0-	15766	2			N	-0-					-0-
08	15903	X	15096	-0-	-807	-0-	15096	2			N	-0-					-0-
09	15390	X	14728	-0-	-662	-0-	14728	2			N	-0-					-0-
10	15903	X	14700	-0-	-1203	-0-	14700	2			N	-0-					-0-

AZLE TRWD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250526 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 8098 - 11542

05	5761	X	5761	-0-	-0-	-0-	5761	2			N	-0-					-0-
06	8420	X	8420	-0-	-0-	-0-	8420	2			N	-0-					-0-
07	8585	X	8585	-0-	-0-	-0-	8585	2			N	-0-					-0-
08	8627	X	8627	-0-	-0-	-0-	8627	2			N	-0-					-0-
09	8430	X	4512	-0-	-3918	-0-	4512	2			N	-0-					-0-
10	8711	X	6087	-0-	-2624	-0-	6087	2			N	-0-					-0-

OLE GIESER UNIT WELL #: C 2H RRCID -> 250538 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 8390 - 11126

05	15779	X	12815	-0-	-2964	-0-	12815	2			N	-0-					-0-
06	15270	X	12201	-0-	-3069	-0-	12201	2			N	-0-					-0-
07	15779	X	13565	-0-	-2214	-0-	13565	2			N	-0-					-0-
08	14043	X	13043	-0-	-1000	-0-	13043	2			N	-0-					-0-
09	12390	X	12031	-0-	-359	-0-	12031	2			N	-0-					-0-
10	13578	X	12396	-0-	-1182	-0-	12396	2			N	-0-					-0-

BASPED UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 250541 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 8184 - 11751

05	15407	X	7208	-0-	-8199	-0-	7208	2			N	-0-					-0-
06	14910	X	8471	-0-	-6439	-0-	8471	2			N	-0-					-0-
07	15407	X	9137	-0-	-6270	-0-	9137	2			N	-0-					-0-
08	15035	X	9273	-0-	-5762	-0-	9273	2			N	-0-					-0-
09	8540	X	8540	-0-	-0-	-0-	8540	2			N	-0-					-0-
*10	13389	X	13389	-0-	-0-	-0-	13389	2			N	-0-					-0-

TXU EML UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 250545 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6739 PERF. 7029 - 10127

05	22041	X	20843	-0-	-1198	-0-	20843	2			N	-0-					-0-
06	21330	X	20693	-0-	-637	-0-	20693	2			N	-0-					-0-
07	22041	X	21040	-0-	-1001	-0-	21040	2			N	-0-					-0-
08	21576	X	20988	-0-	-588	-0-	20988	2			N	-0-					-0-
09	20700	X	20492	-0-	-208	-0-	20492	2			N	-0-					-0-
10	21390	X	21245	-0-	-145	-0-	21245	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TXU TRWD S UNIT WELL #: 13H RRCID -> 250627 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 7214 - 12982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	42687	X	41334	-0-	-1353	-0-	41334	2			N	-0-					-0-
06	41310	X	39926	-0-	-1384	-0-	39926	2			N	-0-					-0-
07	42687	X	40343	-0-	-2344	-0-	40343	2			N	-0-					-0-
08	42346	X	40601	-0-	-1745	-0-	40601	2			N	-0-					-0-
09	40140	X	39361	-0-	-779	-0-	39361	2			N	-0-					-0-
10	41323	X	40789	-0-	-534	-0-	40789	2			N	-0-					-0-

BISD WELL #: B 4H RRCID -> 250629 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7709 - 9554

05	12989	X	10985	-0-	-2004	-0-	10985	2			N	-0-					-0-
06	11340	X	10723	-0-	-617	-0-	10723	2			N	-0-					-0-
07	11718	X	11698	-0-	-20	-0-	11698	2			N	-0-					-0-
08	11718	X	10586	-0-	-1132	-0-	10586	2			N	-0-					-0-
09	10920	X	10228	-0-	-692	-0-	10228	2			N	-0-					-0-
10	11687	X	10082	-0-	-1605	-0-	10082	2			N	-0-					-0-

FINKE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250632 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 8701 PERF. 9185 - 11211

05	7118	X	7118	-0-	-0-	-0-	7118	2			N	-0-					-0-
06	6067	X	6067	-0-	-0-	-0-	6067	2			N	-0-					-0-
07	5828	X	5597	-0-	-231	-0-	5597	2			N	-0-					-0-
08	6758	X	5133	-0-	-1625	-0-	5133	2			N	-0-					-0-
09	6540	X	4528	-0-	-2012	-0-	4528	2			N	-0-					-0-
10	6758	X	5884	-0-	-874	-0-	5884	2			N	-0-					-0-

GAFFORD UNIT WELL #: C 4H RRCID -> 250636 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 8331 - 10467

05	17453	X	7783	-0-	-9670	-0-	7783	2			N	-0-					-0-
06	16890	X	16002	-0-	-888	-0-	16002	2			N	-0-					-0-
07	17453	X	9505	-0-	-7948	-0-	9505	2			N	-0-					-0-
08	10385	X	9611	-0-	-774	-0-	9611	2			N	-0-					-0-
09	15990	X	9080	-0-	-6910	-0-	9080	2			N	-0-					-0-
10	16523	X	9465	-0-	-7058	-0-	9465	2			N	-0-					-0-

KIMBROUGH DUNLAP UNIT WELL #: B 7H RRCID -> 250638 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 8374 PERF. 8670 - 10430

05	11036	X	7347	-0-	-3689	-0-	7347	2			N	-0-					-0-
06	9360	X	5810	-0-	-3550	-0-	5810	2			N	-0-					-0-
07	7192	X	123	-0-	-7069	-0-	123	2			N	-0-					-0-
08	7347	X	-0-	-0-	-7347	-0-					N	-0-					-0-
09	10439	X	10439	-0-	-0-	-0-	10439	2			N	-0-					-0-
*10	15456	X	15456	-0-	-0-	-0-	15456	2			N	-0-					-0-

MARYS CREEK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 250642 COMPL. DATE 12/29/2009 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6811 - 8821

05	10013	X	9350	-0-	-663	-0-	9350	3			N	-0-					-0-
06	9690	X	8208	-0-	-1482	-0-	8208	3			N	-0-					-0-
07	10633	X	8130	-0-	-2503	-0-	8130	3			N	-0-					-0-
08	10633	X	8307	-0-	-2326	-0-	8307	3			N	-0-					-0-
09	10290	X	8107	-0-	-2183	-0-	8107	3			N	-0-					-0-
10	9362	X	7645	-0-	-1717	-0-	7645	3			N	-0-					-0-

WILDLIFE "A" NE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 250644 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 6787 PERF. 7279 - 9897

05	21700	X	15562	-0-	-6138	-0-	15562	2			N	-0-					-0-
06	18930	X	15238	-0-	-3692	-0-	15238	2			N	-0-					-0-
07	18445	X	14735	-0-	-3710	-0-	14735	2			N	-0-					-0-
08	18290	X	15492	-0-	-2798	-0-	15492	2			N	-0-					-0-
09	16170	X	14165	-0-	-2005	-0-	14165	2			N	-0-					-0-
10	15748	X	14602	-0-	-1146	-0-	14602	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TIMBER CREEK B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250645 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 7373 - 9423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17763	X	11721	-0-	-6042	-0-	11721	2			N	-0-					-0-
06	13500	X	11031	-0-	-2469	-0-	11031	2			N	-0-					-0-
07	13950	X	10944	-0-	-3006	-0-	10944	2			N	-0-					-0-
08	13950	X	11395	-0-	-2555	-0-	11395	2			N	-0-					-0-
09	12060	X	12030	-0-	-30	-0-	12030	2			N	-0-					-0-
*10	12004	X	12004	-0-	-0-	-0-	12004	2			N	-0-					-0-

JACKSON JERRY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 250653 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 7653 PERF. 7881 - 9465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9765	X	6620	-0-	-3145	-0-	6620	2			N	-0-					-0-
06	10222	X	10222	-0-	-0-	-0-	10222	2			N	-0-					-0-
07	13743	X	13743	-0-	-0-	-0-	13743	2			N	-0-					-0-
08	12409	X	12409	-0-	-0-	-0-	12409	2			N	-0-					-0-
09	12873	X	12873	-0-	-0-	-0-	12873	2			N	-0-					-0-
10	13733	X	7010	-0-	-6723	-0-	7010	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
05	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	31	X	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					-0-
08	8231	X	8231	-0-	-0-	-0-	8231	2			N	-0-					-0-
09	14541	X	14541	-0-	-0-	-0-	14541	2			N	-0-					-0-
*10	14703	X	14703	-0-	-0-	-0-	14703	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
05	9114	X	-0-	-0-	-9114	-0-					N	-0-					-0-
06	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
07	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	15789	X	15789	-0-	-0-	-0-	15789	2			N	-0-					-0-
*10	20878	X	20878	-0-	-0-	-0-	20878	2			N	-0-					-0-

VISTAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250661 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 6733 PERF. 7151 - 9489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	14384	X	12228	-0-	-2156	-0-	12228	2			N	-0-					-0-
06	14661	X	14661	-0-	-0-	-0-	14661	2			N	-0-					-0-
07	14384	X	10739	-0-	-3645	-0-	10739	2			N	-0-					-0-
08	14118	X	14118	-0-	-0-	-0-	14118	2			N	-0-					-0-
09	14670	X	13472	-0-	-1198	-0-	13472	2			N	-0-					-0-
10	15159	X	12006	-0-	-3153	-0-	12006	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
05	5890	X	3463	-0-	-2427	-0-	3453	2	10	9	Y	9	8	1			11
06	DLQ G-10		5221	-0-	5221	5221	5200	2	21	9	Y	19	23	1			7
07	DLQ G-10		5217	-0-	5217	10438	5200	2	17	9	Y	15	13	1			9
08	DLQ G-10		5253	-0-	5253	15691	5238	2	15	9	Y	14	13	1			10
09	21010	X	5319	-0-	-15691	-0-	5285	2	34	9	Y	31	15	1			26
*10	5234	X	5234	-0-	-0-	-0-	5214	2	20	9	Y	18	27	1			17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: E 10H RRCID -> 250673 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7360 - 10538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15996	X	14477	-0-	-1519	-0-	14477	2			N	-0-					-0-
06	18210	X	12449	-0-	-5761	-0-	12449	2			N	-0-					-0-
07	18817	X	14270	-0-	-4547	-0-	14270	2			N	-0-					-0-
08	18817	X	13435	-0-	-5382	-0-	13435	2			N	-0-					-0-
09	17160	X	11718	-0-	-5442	-0-	11718	2			N	-0-					-0-
10	14477	X	10861	-0-	-3616	-0-	10861	2			N	-0-					-0-

GAFFORD UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 250675 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8282 - 10418

05	23746	X	16406	-0-	-7340	-0-	16406	2			N	-0-					-0-
06	22980	X	21575	-0-	-1405	-0-	21575	2			N	-0-					-0-
07	23746	X	19165	-0-	-4581	-0-	19165	2			N	-0-					-0-
08	21793	X	18364	-0-	-3429	-0-	18364	2			N	-0-					-0-
09	21570	X	16259	-0-	-5311	-0-	16259	2			N	-0-					-0-
10	22289	X	15744	-0-	-6545	-0-	15744	2			N	-0-					-0-

SHOEBAR RANCH WELL #: L 2H RRCID -> 250677 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 5101 PERF. 7758 - 9141

05	8153	X	4117	-0-	-4036	-0-	375	1	3723	3	N	17					110
							19	9									
06	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	401	1	3895	3	N	-0-					110
07	4348	X	4348	-0-	-0-	-0-	384	1	3953	3	N	10					120
							11	9									
08	4340	X	3906	-0-	-434	-0-	333	1	3566	3	N	6	111	1			15
							7	9									
09	4290	X	3600	-0-	-690	-0-	342	1	3258	3	N	-0-					15
10	4433	X	2815	-0-	-1618	-0-	391	1	2424	3	N	-0-					15

LITOGRAFIA WELL #: C 3H RRCID -> 250678 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7325 - 9199

05	9269	X	8298	-0-	-971	-0-	8298	2			N	-0-					-0-
06	8970	X	8924	-0-	-46	-0-	8924	2			N	-0-					-0-
07	9389	X	9389	-0-	-0-	-0-	9389	2			N	-0-					-0-
08	9194	X	9194	-0-	-0-	-0-	9194	2			N	-0-					-0-
09	9309	X	9309	-0-	-0-	-0-	9309	2			N	-0-					-0-
10	9393	X	8994	-0-	-399	-0-	8994	2			N	-0-					-0-

SIDDONS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250902 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 7205 PERF. 7623 - 9499

05	9827	X	8784	-0-	-1043	-0-	8784	2			N	-0-					-0-
06	9210	X	8106	-0-	-1104	-0-	8106	2			N	-0-					-0-
07	8928	X	8419	-0-	-509	-0-	8419	2			N	-0-					-0-
08	8773	X	8550	-0-	-223	-0-	8550	2			N	-0-					-0-
09	8490	X	8079	-0-	-411	-0-	8079	2			N	-0-					-0-
10	8773	X	7712	-0-	-1061	-0-	7712	2			N	-0-					-0-

SHOEBAR RANCH WELL #: H 4H RRCID -> 250914 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 4944 PERF. 5486 - 8288

05	4371	X	2459	-0-	-1912	-0-	329	1	2130	3	Y	-0-					153
06	2670	X	1469	-0-	-1201	-0-	260	1	1209	3	Y	-0-					153
07	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	333	1	2749	3	Y	1					154
							1	9									
08	2883	X	2411	-0-	-472	-0-	292	1	2119	3	Y	-0-					154
09	2790	X	2525	-0-	-265	-0-	240	1	2277	3	Y	7					161
							8	9									
10	3069	X	3019	-0-	-50	-0-	276	1	2742	3	Y	1	153	1			16
							1	9									

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
05	11532	X	10980	-0-	-552	-0-	10980	2			N	-0-					-0-
06	10950	X	10827	-0-	-123	-0-	10827	2			N	-0-					-0-
07	11315	X	10823	-0-	-492	-0-	10823	2			N	-0-					-0-
08	11315	X	10519	-0-	-796	-0-	10519	2			N	-0-					-0-
09	10830	X	9990	-0-	-840	-0-	9990	2			N	-0-					-0-
10	11191	X	10175	-0-	-1016	-0-	10175	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
05	15407	X	11859	-0-	-3548	-0-	11859	2			N	-0-					-0-
06	13072	X	13072	-0-	-0-	-0-	13072	2			N	-0-					-0-
07	13330	X	12191	-0-	-1139	-0-	12191	2			N	-0-					-0-
08	12635	X	12635	-0-	-0-	-0-	12635	2			N	-0-					-0-
09	14099	X	14099	-0-	-0-	-0-	14099	2			N	-0-					-0-
10	13516	X	12936	-0-	-580	-0-	12936	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
05	1829	X	1596	-0-	-233	-0-	1596	2			N	-0-					103
06	1980	X	1613	-0-	-367	-0-	1613	2			N	-0-					103
07	2046	X	1579	-0-	-467	-0-	1579	2			N	-0-					103
08	2046	X	1579	-0-	-467	-0-	1579	2			N	-0-					103
09	1830	X	1552	-0-	-278	-0-	1552	2			N	-0-					103
10	1674	X	1492	-0-	-182	-0-	1492	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
05	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
08	29	X	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-
09	693	X	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-					-0-
*10	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	3170	3	3	9	N	3	3	1			-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
05	9517	X	8487	-0-	-1030	-0-	8487	2			Y	-0-					13
06	DLQ G-10		8662	-0-	8662	8662	8662	2			Y	-0-					13
07	DLQ G-10		8377	-0-	8377	17039	8377	2			Y	-0-					13
08	DLQ G-10		8133	-0-	8133	25172	8109	2	24	9	Y	22					35
09	32771	X	7599	-0-	-25172	-0-	7599	2			Y	-0-					35
*10	7894	X	7894	-0-	-0-	-0-	7894	2			Y	-0-					35

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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	6541	X	5706	-0-	-835	-0-	5706	2			N	-0-					-0-
06	6090	X	5463	-0-	-627	-0-	5463	2			N	-0-					-0-
07	6200	X	5694	-0-	-506	-0-	5694	2			N	-0-					-0-
08	6014	X	5597	-0-	-417	-0-	5597	2			N	-0-					-0-
09	5790	X	5127	-0-	-663	-0-	5127	2			N	-0-					-0-
10	5704	X	5420	-0-	-284	-0-	5420	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
05	7657	X	6062	-0-	-1595	-0-	6062	2			N	-0-					-0-
06	6570	X	5506	-0-	-1064	-0-	5506	2			N	-0-					-0-
07	6789	X	4929	-0-	-1860	-0-	4929	2			N	-0-					-0-
08	6665	X	3049	-0-	-3616	-0-	3049	2			N	-0-					-0-
09	6625	X	6625	-0-	-0-	-0-	6625	2			N	-0-					-0-
*10	6353	X	6353	-0-	-0-	-0-	6353	2			N	-0-					-0-

TRWD II WELL #: I 1H RRCID -> 251376 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6896 - 8282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13981	X	11451	-0-	-2530	-0-	11451	2			N	-0-					-0-
06	13530	X	11108	-0-	-2422	-0-	11108	2			N	-0-					-0-
07	13981	X	10333	-0-	-3648	-0-	10333	2			N	-0-					-0-
08	13485	X	10357	-0-	-3128	-0-	10357	2			N	-0-					-0-
09	12030	X	10493	-0-	-1537	-0-	10493	2			N	-0-					-0-
*10	11900	X	11900	-0-	-0-	-0-	11900	2			N	-0-					-0-

WHITE A WELL #: 1H RRCID -> 251390 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 8481 PERF. 9070 - 10099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FORSTON BURTON KIRKLAND UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 251392 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 8257 - 9676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BRUMBAUGH CFW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251431 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 7779 - 9763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8773	X	7862	-0-	-911	-0-	7862	2			N	-0-					-0-
06	8160	X	7692	-0-	-468	-0-	7692	2			N	-0-					-0-
07	8339	X	7887	-0-	-452	-0-	7887	2			N	-0-					-0-
08	8277	X	7383	-0-	-894	-0-	7383	2			N	-0-					-0-
09	8010	X	7533	-0-	-477	-0-	7533	2			N	-0-					-0-
10	7936	X	7244	-0-	-692	-0-	7244	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: L 2H RRCID -> 251441 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 6646 PERF. 7781 - 9555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5828	X	5416	-0-	-412	-0-	5410	3	6	9	N	5	4	1			3
06	5640	X	5290	-0-	-350	-0-	5281	3	9	9	N	8	8	1			3
07	5828	X	5137	-0-	-691	-0-	5126	3	11	9	N	10	11	1			2
08	5456	X	4817	-0-	-639	-0-	4817	3			N	-0-					2
09	5280	X	4559	-0-	-721	-0-	4549	3	10	9	N	9	10	1			1
10	5456	X	4943	-0-	-513	-0-	4935	3	8	9	N	7	7	1			1

FORSTON BURTON KIRKLAND UNIT WELL #: A 1AH RRCID -> 251449 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 8299 - 10371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9889	X	6939	-0-	-2950	-0-	6939	2			N	-0-					-0-
06	9570	X	6310	-0-	-3260	-0-	6310	2			N	-0-					-0-
07	9889	X	1666	-0-	-8223	-0-	1666	2			N	-0-					-0-
08	8742	X	3247	-0-	-5495	-0-	3247	2			N	-0-					-0-
09	8010	X	3853	-0-	-4157	-0-	3853	2			N	-0-					-0-
10	6944	X	4364	-0-	-2580	-0-	4364	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
05	22342	X	22342	-0-	-0-	-0-	22342	2			N	-0-					-0-
06	21572	X	21572	-0-	-0-	-0-	21572	2			N	-0-					-0-
07	21259	X	21259	-0-	-0-	-0-	21259	2			N	-0-					-0-
08	21218	X	21218	-0-	-0-	-0-	21218	2			N	-0-					-0-
09	21654	X	21654	-0-	-0-	-0-	21654	2			N	-0-					-0-
*10	23236	X	23236	-0-	-0-	-0-	23236	2			N	-0-					-0-

MADEWELL WELL #: 1H RRCID -> 251506 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 9176 - 10575

05	4464	X	90	-0-	-4374	-0-	90	2			N	-0-					-0-
06	4680	X	-0-	-0-	-4680	-0-					N	-0-					-0-
07	4836	X	-0-	-0-	-4836	-0-					N	-0-					-0-
08	4836	X	1485	-0-	-3351	-0-	1485	2			N	-0-					-0-
09	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	3936	2			N	-0-					-0-
*10	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	2855	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

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
07	98	X	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					51
08	11692	X	11692	-0-	-0-	-0-	11692	3			N	-0-					51
*09	10508	X	10508	-0-	-0-	-0-	10508	3			N	-0-					51
*10	11586	X	11586	-0-	-0-	-0-	11586	3			N	-0-					51

WALSH RANCH WEST WELL #: C 2H RRCID -> 251521 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 6658 PERF. 7165 - 8616

05	7347	X	6466	-0-	-881	-0-	6457	3	9	9	N	8	5	1			4
06	6540	X	5286	-0-	-1254	-0-	5278	3	8	9	N	7	8	1			3
07	6696	X	5151	-0-	-1545	-0-	5140	3	11	9	N	10	11	1			2
08	6479	X	5246	-0-	-1233	-0-	5246	3			N	-0-					2
09	6270	X	4471	-0-	-1799	-0-	4461	3	10	9	N	9	10	1			1
10	6479	X	4469	-0-	-2010	-0-	4462	3	7	9	N	6	6	1			1

N SID RICHARDSON WELL #: F 1H RRCID -> 251522 COMPL. DATE 05/16/2010 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7379 - 9639

05	13795	X	12873	-0-	-922	-0-	458	1	12415	2	N	-0-					-0-
06	12917	X	12917	-0-	-0-	-0-	464	1	12453	2	N	-0-					-0-
07	13082	X	12627	-0-	-455	-0-	464	1	12163	2	N	-0-					-0-
08	13082	X	12137	-0-	-945	-0-	426	1	11711	2	N	-0-					-0-
09	12930	X	11446	-0-	-1484	-0-	396	1	11050	2	N	-0-					-0-
10	13361	X	11506	-0-	-1855	-0-	420	1	11086	2	N	-0-					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: G 1H RRCID -> 251523 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 7133 - 9574

05	4929	X	4354	-0-	-575	-0-	4333	2	21	9	Y	19	14	1			13
06	DLQ G-10		4489	-0-	4489	4489	4463	2	26	9	Y	24	27	1			10
07	DLQ G-10		4568	-0-	4568	9057	4554	2	14	9	Y	13	14	1			9
08	DLQ G-10		4510	-0-	4510	13567	4499	2	11	9	Y	10	11	1			8
09	18393	X	4826	-0-	-13567	-0-	4795	2	31	9	Y	28	13	1			23
*10	4591	X	4591	-0-	-0-	-0-	4568	2	23	9	Y	21	27	1			17

CRUMBIE UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 251525 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7998 - 10490

05	4805	X	2012	-0-	-2793	-0-	511	1	1501	2	N	-0-					-0-
06	4650	X	3388	-0-	-1262	-0-	504	1	2884	2	N	-0-					-0-
07	4619	X	3741	-0-	-878	-0-	528	1	3213	2	N	-0-					-0-
08	4846	X	4846	-0-	-0-	-0-	506	1	4340	2	N	-0-					-0-
09	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	535	1	4167	2	N	-0-					-0-
10	3751	X	1825	-0-	-1926	-0-	394	1	1431	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
05	11625	X	11463	-0-	-162	-0-	11463	2			N	-0-					-0-
06	11956	X	11956	-0-	-0-	-0-	11956	2			N	-0-					-0-
07	11625	X	9268	-0-	-2357	-0-	9268	2			N	-0-					-0-
08	11470	X	4985	-0-	-6485	-0-	4985	2			N	-0-					-0-
09	11970	X	9766	-0-	-2204	-0-	9766	2			N	-0-					-0-
10	12369	X	1484	-0-	-10885	-0-	1484	2			N	-0-					-0-
	INDIAN CREEK				WELL #: H 10H	RRCID -> 251529						COMPL. DATE 01/05/2009			TOTAL DEPTH 7042		PERF. 7455 - 9795
05	3100	N	4577	-0-	1477	1477	4577	2			N	-0-					-0-
06	1507	N	30	-0-	-1477	-0-	30	2			N	-0-					-0-
07	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
08	620	X	479	-0-	-141	-0-	479	2			N	-0-					-0-
09	600	X	494	-0-	-106	-0-	494	2			N	-0-					-0-
10	620	X	180	-0-	-440	-0-	180	2			N	-0-					-0-
	TRWD WILDLIFE C UNIT				WELL #: 1H	RRCID -> 251628						COMPL. DATE 12/30/2008			TOTAL DEPTH 6776		PERF. 7425 - 11155
05	26939	X	25583	-0-	-1356	-0-	25583	2			N	-0-					-0-
06	25710	X	23891	-0-	-1819	-0-	23891	2			N	-0-					-0-
07	26474	X	24703	-0-	-1771	-0-	24703	2			N	-0-					-0-
08	26040	X	24763	-0-	-1277	-0-	24763	2			N	-0-					-0-
09	24990	X	24085	-0-	-905	-0-	24085	2			N	-0-					-0-
10	25575	X	24351	-0-	-1224	-0-	24351	2			N	-0-					-0-
	YMCA				WELL #: B 3H	RRCID -> 251630						COMPL. DATE 04/25/2009			TOTAL DEPTH 6720		PERF. 6957 - 8853
05	7998	X	2712	-0-	-5286	-0-	2712	2			N	-0-					-0-
06	13230	X	2457	-0-	-10773	-0-	2457	2			N	-0-					-0-
07	13671	X	2645	-0-	-11026	-0-	2645	2			N	-0-					-0-
08	13671	X	2798	-0-	-10873	-0-	2798	2			N	-0-					-0-
09	3330	X	-0-	-0-	-3330	-0-					N	-0-					-0-
10	2697	X	1862	-0-	-835	-0-	1862	2			N	-0-					-0-
	JOHNSON RANCH				WELL #: F 6H	RRCID -> 251653						COMPL. DATE 12/12/2008			TOTAL DEPTH 6647		PERF. 7260 - 10296
05	6510	X	5063	-0-	-1447	-0-	5063	3			Y	-0-					43
06	DLQ G-10		7288	-0-	7288	7288	7288	3			Y	-0-					43
07	DLQ G-10		7468	-0-	7468	14756	7449	3	19	9	Y	17	60	1			-0-
08	DLQ G-10		7403	-0-	7403	22159	7403	3			Y	-0-					-0-
09	29607	X	7448	-0-	-22159	-0-	7398	3	50	9	Y	45					45
*10	7932	X	7932	-0-	-0-	-0-	7932	3			Y	-0-					45
	ENGLER				WELL #: 2H	RRCID -> 251654						COMPL. DATE 12/12/2006			TOTAL DEPTH 7549		PERF. 8122 - 8927
05	4619	X	4145	-0-	-474	-0-	4145	2			N	-0-					-0-
06	4470	X	4023	-0-	-447	-0-	4023	2			N	-0-					-0-
07	4619	X	4192	-0-	-427	-0-	4192	2			N	-0-					-0-
08	4619	X	4177	-0-	-442	-0-	4177	2			N	-0-					-0-
09	4470	X	4304	-0-	-166	-0-	4304	2			N	-0-					-0-
*10	4481	X	4481	-0-	-0-	-0-	4481	2			N	-0-					-0-
	KASAL				WELL #: 2H	RRCID -> 251679						COMPL. DATE 02/18/2007			TOTAL DEPTH 7725		PERF. 8190 - 11190
05	18662	X	17204	-0-	-1458	-0-	17204	2			N	-0-					-0-
06	18060	X	15849	-0-	-2211	-0-	15849	2			N	-0-					-0-
07	17143	X	15453	-0-	-1690	-0-	15453	2			N	-0-					-0-
08	17205	X	15183	-0-	-2022	-0-	15183	2			N	-0-					-0-
09	16650	X	14927	-0-	-1723	-0-	14927	2			N	-0-					-0-
10	17205	X	14559	-0-	-2646	-0-	14559	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
05	13360	X	13360	-0-	-0-	-0-	13360	2			N	-0-					-0-
06	8443	X	8443	-0-	-0-	-0-	8443	2			N	-0-					-0-
07	18879	X	5304	-0-	-13575	-0-	5304	2			N	-0-					-0-
08	18879	X	6335	-0-	-12544	-0-	6335	2			N	-0-					-0-
09	18270	X	9519	-0-	-8751	-0-	9519	2			N	-0-					-0-
10	13361	X	7071	-0-	-6290	-0-	7071	2			N	-0-					-0-

ARTERBURN & CROW UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 251920 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 7304 PERF. 7613 - 9623

05	11036	X	9111	-0-	-1925	-0-	9111	2			N	-0-					-0-
06	10350	X	9203	-0-	-1147	-0-	9203	2			N	-0-					-0-
07	13416	X	13416	-0-	-0-	-0-	13416	2			N	-0-					-0-
08	13286	X	13286	-0-	-0-	-0-	13286	2			N	-0-					-0-
09	9795	X	9795	-0-	-0-	-0-	9795	2			N	-0-					-0-
10	13423	X	9870	-0-	-3553	-0-	9870	2			N	-0-					-0-

TARRAGON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251921 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 6694 PERF. 7149 - 10527

05	24577	X	24577	-0-	-0-	-0-	24577	2			N	-0-					-0-
06	22136	X	22136	-0-	-0-	-0-	22136	2			N	-0-					-0-
07	23233	X	23233	-0-	-0-	-0-	23233	2			N	-0-					-0-
08	24161	X	24161	-0-	-0-	-0-	24161	2			N	-0-					-0-
09	20873	X	20873	-0-	-0-	-0-	20873	2			N	-0-					-0-
*10	20736	X	20736	-0-	-0-	-0-	20736	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: B 7H RRCID -> 251922 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 7558 - 9886

05	11842	X	10038	-0-	-1804	-0-	10038	2			N	-0-					-0-
06	11460	X	8104	-0-	-3356	-0-	8104	2			N	-0-					-0-
07	11842	X	8910	-0-	-2932	-0-	8910	2			N	-0-					-0-
08	11780	X	10066	-0-	-1714	-0-	10066	2			N	-0-					-0-
09	11040	X	8410	-0-	-2630	-0-	8410	2			N	-0-					-0-
10	10044	X	5560	-0-	-4484	-0-	5560	2			N	-0-					-0-

JOHNSON TXU UNIT WELL #: F 7H RRCID -> 251923 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 6673 PERF. 6962 - 9097

05	8618	X	6041	-0-	-2577	-0-	6041	2			Y	-0-					41
06	DLQ G-10		6951	-0-	6951	6951	6951	2			Y	-0-					41
07	DLQ G-10		7351	-0-	7351	14302	7351	2			Y	-0-					41
08	DLQ G-10		6615	-0-	6615	20917	6615	2			Y	-0-					41
09	28277	X	7360	-0-	-20917	-0-	7360	2			Y	-0-					41
*10	8674	X	8674	-0-	-0-	-0-	8674	2			Y	-0-					41

ARTERBURN & CROW UNIT WELL #: B 13H RRCID -> 251924 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 7506 - 9681

05	15965	X	14311	-0-	-1654	-0-	14311	2			N	-0-					-0-
06	15600	X	13576	-0-	-2024	-0-	13576	2			N	-0-					-0-
07	16120	X	14139	-0-	-1981	-0-	14139	2			N	-0-					-0-
08	16120	X	14243	-0-	-1877	-0-	14243	2			N	-0-					-0-
09	13860	X	13217	-0-	-643	-0-	13217	2			N	-0-					-0-
10	14322	X	13174	-0-	-1148	-0-	13174	2			N	-0-					-0-

TIMBERVIEW B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251930 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 7956 - 9510

05	5828	X	3692	-0-	-2136	-0-	480	1	3212	2	N	-0-					-0-
06	5640	X	2486	-0-	-3154	-0-	414	1	2072	2	N	-0-					-0-
07	5828	X	3735	-0-	-2093	-0-	470	1	3265	2	N	-0-					-0-
08	4340	X	3595	-0-	-745	-0-	488	1	3107	2	N	-0-					-0-
09	3570	X	975	-0-	-2595	-0-	314	1	661	2	N	-0-					-0-
10	3720	X	486	-0-	-3234	-0-	486	1			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
05	6417	X	5922	-0-	-495	-0-	5922	2			N	-0-					39
06	6210	X	5751	-0-	-459	-0-	5751	2			N	-0-					39
07	6417	X	5913	-0-	-504	-0-	5913	2			N	-0-					39
08	6417	X	5871	-0-	-546	-0-	5871	2			N	-0-					39
09	5820	X	5632	-0-	-188	-0-	5632	2			N	-0-					39
10	5952	X	5659	-0-	-293	-0-	5659	2			N	-0-					39

KIMBROUGH XTO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251932 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 7188 - 10060

05	2294	X	1957	-0-	-337	-0-	1957	2			N	-0-					-0-
06	2220	X	1629	-0-	-591	-0-	1629	2			N	-0-					-0-
07	2139	X	1712	-0-	-427	-0-	1712	2			N	-0-					-0-
08	2139	X	1636	-0-	-503	-0-	1636	2			N	-0-					-0-
09	2070	X	1428	-0-	-642	-0-	1428	2			N	-0-					-0-
10	1953	X	144	-0-	-1809	-0-	144	2			N	-0-					-0-

SHOEBAR RANCH WELL #: J 2H RRCID -> 251933 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 4996 PERF. 6913 - 9099

05	7099	X	2763	-0-	-4336	-0-	450	1	2313	3	N	-0-					105
06	3660	X	2339	-0-	-1321	-0-	451	1	1888	3	N	-0-					105
07	3782	X	2539	-0-	-1243	-0-	479	1	2060	3	N	-0-					105
08	3255	X	2922	-0-	-333	-0-	418	1	2503	3	N	1	87	1			19
							1	9									
09	3150	X	2543	-0-	-607	-0-	362	1	2181	3	N	-0-					19
10	2759	X	2443	-0-	-316	-0-	394	1	2025	3	Y	22					41
							24	9									

MCCOWEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251935 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6639 PERF. 7567 - 12345

05	17973	X	17973	-0-	-0-	-0-	17973	2			N	-0-					-0-
06	16374	X	16374	-0-	-0-	-0-	16374	2			N	-0-					-0-
07	16027	X	15548	-0-	-479	-0-	15548	2			N	-0-					-0-
08	17980	X	15858	-0-	-2122	-0-	15858	2			N	-0-					-0-
09	17400	X	15216	-0-	-2184	-0-	15216	2			N	-0-					-0-
10	17980	X	15301	-0-	-2679	-0-	15301	2			N	-0-					-0-

SOUTH JACOBS BRANCH WELL #: 1H RRCID -> 251936 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 5696 PERF. 6351 - 10067

05	6005	X	6005	-0-	-0-	-0-	352	1	5621	2	N	29					62
							32	9									
06	6000	X	5716	-0-	-284	-0-	346	1	5370	2	N	-0-					62
07	6200	X	5749	-0-	-451	-0-	361	1	5332	2	N	51					113
							56	9									
08	6200	X	5723	-0-	-477	-0-	359	1	5364	2	N	-0-					113
09	5820	X	5464	-0-	-356	-0-	344	1	5053	2	N	61	154	1			20
							67	9									
10	6014	X	5890	-0-	-124	-0-	369	1	5488	2	N	30					50
							33	9									

BASPED UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 251949 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8170 - 11006

05	11900	X	11900	-0-	-0-	-0-	11900	2			N	-0-					-0-
06	11371	X	11371	-0-	-0-	-0-	11371	2			N	-0-					-0-
07	12524	X	11203	-0-	-1321	-0-	11203	2			N	-0-					-0-
08	12524	X	9665	-0-	-2859	-0-	9665	2			N	-0-					-0-
09	12120	X	11285	-0-	-835	-0-	11285	2			N	-0-					-0-
*10	12203	X	12203	-0-	-0-	-0-	12203	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MAUDI WALSH ROE WELL #: B 2H RRCID -> 251951 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 7024 - 8738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6324	X	5557	-0-	-767	-0-	5557	2			N	-0-					115
06	6060	X	4766	-0-	-1294	-0-	4766	2			N	-0-					115
07	6045	X	5590	-0-	-455	-0-	5590	2			N	-0-					115
08	6045	X	3734	-0-	-2311	-0-	3734	2			N	-0-					115
09	5850	X	4739	-0-	-1111	-0-	4739	2			N	-0-					115
10	5580	X	4651	-0-	-929	-0-	4651	2			N	-0-					115

TXU TRWD S UNIT WELL #: 21H RRCID -> 251954 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 7020 - 12998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8711	X	910	-0-	-7801	-0-	910	2			N	-0-					-0-
06	8430	X	-0-	-0-	-8430	-0-					N	-0-					-0-
07	8711	X	-0-	-0-	-8711	-0-					N	-0-					-0-
08	8711	X	-0-	-0-	-8711	-0-					N	-0-					-0-
09	3180	X	-0-	-0-	-3180	-0-					N	-0-					-0-
10	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-

PONDEROSA UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 251960 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8364 - 11634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7655	X	7655	-0-	-0-	-0-	7655	2			N	-0-					-0-
06	7350	X	6453	-0-	-897	-0-	6453	2			N	-0-					-0-
07	7595	X	6107	-0-	-1488	-0-	6107	2			N	-0-					-0-
08	7657	X	6760	-0-	-897	-0-	6760	2			N	-0-					-0-
09	7410	X	6280	-0-	-1130	-0-	6280	2			N	-0-					-0-
10	7657	X	5887	-0-	-1770	-0-	5887	2			N	-0-					-0-

QUARRY WELL #: B 5H RRCID -> 251961 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 7324 - 10218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5239	X	1319	-0-	-3920	-0-	41	1	1278	2	N	-0-					-0-
06	5607	X	5607	-0-	-0-	-0-	239	1	5368	2	N	-0-					-0-
07	8694	X	8694	-0-	-0-	-0-	150	1	8544	2	N	-0-					-0-
08	8989	X	8989	-0-	-0-	-0-	210	1	8779	2	N	-0-					-0-
09	8254	X	8254	-0-	-0-	-0-	190	1	8064	2	N	-0-					-0-
10	6510	X	5796	-0-	-714	-0-	239	1	5557	2	N	-0-					-0-

ROCKERFELLOW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251962 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 8271 - 10557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16332	X	16332	-0-	-0-	-0-	16332	2			N	-0-					-0-
06	18666	X	18666	-0-	-0-	-0-	18666	2			N	-0-					-0-
07	14539	X	14209	-0-	-330	-0-	14209	2			N	-0-					-0-
08	16337	X	13888	-0-	-2449	-0-	13888	2			N	-0-					-0-
09	18660	X	13790	-0-	-4870	-0-	13790	2			N	-0-					-0-
10	19282	X	13442	-0-	-5840	-0-	13442	2			N	-0-					-0-

TXU TRWD N UNIT WELL #: 12H RRCID -> 251963 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 7263 - 13031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	38161	X	34968	-0-	-3193	-0-	34968	2			N	-0-					-0-
06	36240	X	33542	-0-	-2698	-0-	33542	2			N	-0-					-0-
07	37448	X	34134	-0-	-3314	-0-	34134	2			N	-0-					-0-
08	36766	X	33982	-0-	-2784	-0-	33982	2			N	-0-					-0-
09	34230	X	32539	-0-	-1691	-0-	32539	2			N	-0-					-0-
10	34968	X	33017	-0-	-1951	-0-	33017	2			N	-0-					-0-

GRAYSTONE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251966 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 8324 - 11053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19130	X	19130	-0-	-0-	-0-	19130	2			N	-0-					-0-
06	18450	X	15861	-0-	-2589	-0-	15861	2			N	-0-					-0-
07	20879	X	20879	-0-	-0-	-0-	20879	2			N	-0-					-0-
08	19065	X	18801	-0-	-264	-0-	18801	2			N	-0-					-0-
09	19679	X	19679	-0-	-0-	-0-	19679	2			N	-0-					-0-
*10	19387	X	19387	-0-	-0-	-0-	19387	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BEECHWOOD WELL #: C 3H RRCID -> 251968 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 7988 - 10860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13857	X	12863	-0-	-994	-0-	12863	2			N	-0-					-0-
06	13620	X	12350	-0-	-1270	-0-	12350	2			N	-0-					-0-
07	14074	X	12428	-0-	-1646	-0-	12428	2			N	-0-					-0-
08	14074	X	11862	-0-	-2212	-0-	11862	2			N	-0-					-0-
09	12450	X	11370	-0-	-1080	-0-	11370	2			N	-0-					-0-
10	12865	X	10839	-0-	-2026	-0-	10839	2			N	-0-					-0-

BISD WELL #: A 3H RRCID -> 251970 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7720 - 9806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10788	X	4177	-0-	-6611	-0-	4177	2			N	-0-					-0-
06	10440	X	9440	-0-	-1000	-0-	9440	2			N	-0-					-0-
07	10788	X	9513	-0-	-1275	-0-	9513	2			N	-0-					-0-
08	11772	X	11772	-0-	-0-	-0-	11772	2			N	-0-					-0-
09	10426	X	10426	-0-	-0-	-0-	10426	2			N	-0-					-0-
*10	9796	X	9796	-0-	-0-	-0-	9796	2			N	-0-					-0-

GRAYSTONE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 251972 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 8147 - 10659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17726	X	17726	-0-	-0-	-0-	17726	2			N	-0-					-0-
06	16786	X	16786	-0-	-0-	-0-	16786	2			N	-0-					-0-
07	15423	X	15423	-0-	-0-	-0-	15423	2			N	-0-					-0-
08	17732	X	16048	-0-	-1684	-0-	16048	2			N	-0-					-0-
09	17160	X	10234	-0-	-6926	-0-	10234	2			N	-0-					-0-
10	17732	X	17593	-0-	-139	-0-	17593	2			N	-0-					-0-

USA TRUST WELL #: A 1H RRCID -> 251978 COMPL. DATE 06/16/2009 TOTAL DEPTH 8627 PERF. 9036 - 11476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6634	X	6159	-0-	-475	-0-	601 30	1 9	5528	2	N	27					269
06	6420	X	5638	-0-	-782	-0-	568 34	1 9	5036	2	N	31					300
07	6572	X	5962	-0-	-610	-0-	521 36	1 9	5405	2	N	33					333
08	6572	X	5409	-0-	-1163	-0-	448 28	1 9	4933	2	N	25					358
09	6150	X	4948	-0-	-1202	-0-	430 28	1 9	4490	2	N	25					383
10	6169	X	5904	-0-	-265	-0-	528 23	1 9	5353	2	N	21	194	1			210

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
05	9083	X	9062	-0-	-21	-0-	886 31	1 9	8145	2	N	28					217
06	8790	X	8400	-0-	-390	-0-	849 28	1 9	7523	2	N	25					242
07	9331	X	8491	-0-	-840	-0-	744 24	1 9	7723	2	N	22					264
08	9331	X	8045	-0-	-1286	-0-	667 24	1 9	7354	2	N	22					286
09	9030	X	8163	-0-	-867	-0-	711 22	1 9	7430	2	N	20					306
10	9052	X	7840	-0-	-1212	-0-	701 28	1 9	7111	2	N	25					331

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: B 6H RRCID -> 251983 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 7537 - 9847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	7099	X	6462	-0-	-637	-0-	6462	2			N	-0-			-0-
06	6870	X	6691	-0-	-179	-0-	6691	2			N	-0-			-0-
07	6789	X	6541	-0-	-248	-0-	6541	2			N	-0-			-0-
08	6975	X	6975	-0-	-0-	-0-	6975	2			N	-0-			-0-
09	6690	X	6569	-0-	-121	-0-	6569	2			N	-0-			-0-
10	6913	X	6354	-0-	-559	-0-	6354	2			N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: G 9H RRCID -> 251984 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 6894 PERF. 7183 - 9437

05	13392	X	10758	-0-	-2634	-0-	10758	2			N	-0-			-0-
06	12960	X	9168	-0-	-3792	-0-	9168	2			N	-0-			-0-
07	13392	X	9742	-0-	-3650	-0-	9742	2			N	-0-			-0-
08	13392	X	9645	-0-	-3747	-0-	9645	2			N	-0-			-0-
09	11460	X	9569	-0-	-1891	-0-	9569	2			N	-0-			-0-
10	10757	X	8857	-0-	-1900	-0-	8857	2			N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: G 8H RRCID -> 251985 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 6966 PERF. 7328 - 10200

05	12834	X	12605	-0-	-229	-0-	12605	2			N	-0-			-0-
06	12420	X	11109	-0-	-1311	-0-	11109	2			N	-0-			-0-
07	12834	X	11299	-0-	-1535	-0-	11299	2			N	-0-			-0-
08	12617	X	11231	-0-	-1386	-0-	11231	2			N	-0-			-0-
09	12210	X	10573	-0-	-1637	-0-	10573	2			N	-0-			-0-
10	12617	X	9496	-0-	-3121	-0-	9496	2			N	-0-			-0-

MARY ANN WHITE WELL #: B 1H RRCID -> 251986 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 5778 PERF. 6213 - 10311

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CWS COMMUNITIES WELL #: 1H RRCID -> 251987 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 7661 PERF. 8109 - 10005

05	13020	X	12305	-0-	-715	-0-	12305	2			N	-0-			-0-
06	10740	X	9469	-0-	-1271	-0-	9469	2			N	-0-			-0-
07	13579	X	13579	-0-	-0-	-0-	13579	2			N	-0-			-0-
08	12307	X	10348	-0-	-1959	-0-	10348	2			N	-0-			-0-
09	14711	X	14711	-0-	-0-	-0-	14711	2			N	-0-			-0-
10	13578	X	11272	-0-	-2306	-0-	11272	2			N	-0-			-0-

QUARRY WELL #: B 4H RRCID -> 251988 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 7292 - 9130

05	7130	X	80	-0-	-7050	-0-	80	1			N	-0-			-0-
06	6900	X	21	-0-	-6879	-0-	21	1			N	-0-			-0-
07	6231	X	4	-0-	-6227	-0-	4	1			N	-0-			-0-
08	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-			-0-
09	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-
*10	806	X	806	-0-	-0-	-0-	2	1	804	2	N	-0-			-0-

BAKERS ACRES UNIT WELL #: 5H RRCID -> 251989 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 7997 - 9764

05	5518	X	4565	-0-	-953	-0-	4565	2			N	-0-			-0-
06	4860	X	4497	-0-	-363	-0-	4497	2			N	-0-			-0-
07	5022	X	4687	-0-	-335	-0-	4687	2			N	-0-			-0-
08	5022	X	4517	-0-	-505	-0-	4517	2			N	-0-			-0-
09	4620	X	4407	-0-	-213	-0-	4407	2			N	-0-			-0-
10	4681	X	4489	-0-	-192	-0-	4489	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

ARLINGTON SURBER B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251991 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 8097 - 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
05	17670	X	17497	-0-	-173	-0-	17497	2			N	-0-					-0-
06	17100	X	16802	-0-	-298	-0-	16802	2			N	-0-					-0-
07	17701	X	5295	-0-	-12406	-0-	5295	2			N	-0-					-0-
08	17701	X	10940	-0-	-6761	-0-	10940	2			N	-0-					-0-
09	17850	X	17850	-0-	-0-	-0-	17850	2			N	-0-					-0-
*10	18368	X	18368	-0-	-0-	-0-	18368	2			N	-0-					-0-

TRWD FOSTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251998 COMPL. DATE 11/30/2009 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 6955 - 10373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	36425	X	29802	-0-	-6623	-0-	29802	2			N	-0-					-0-
06	35250	X	28182	-0-	-7068	-0-	28182	2			N	-0-					-0-
07	32674	X	28872	-0-	-3802	-0-	28872	2			N	-0-					-0-
08	32147	X	28369	-0-	-3778	-0-	28369	2			N	-0-					-0-
09	30630	X	26713	-0-	-3917	-0-	26713	2			N	-0-					-0-
10	29791	X	27609	-0-	-2182	-0-	27609	2			N	-0-					-0-

BEECHWOOD WELL #: C 2H RRCID -> 251999 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 7900 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12284	X	12284	-0-	-0-	-0-	12284	2			N	-0-					-0-
06	10934	X	10934	-0-	-0-	-0-	10934	2			N	-0-					-0-
07	11489	X	11489	-0-	-0-	-0-	11489	2			N	-0-					-0-
08	11706	X	11706	-0-	-0-	-0-	11706	2			N	-0-					-0-
09	11188	X	11188	-0-	-0-	-0-	11188	2			N	-0-					-0-
*10	11040	X	11040	-0-	-0-	-0-	11040	2			N	-0-					-0-

ARTERBURN & CROW UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 252025 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 7690 - 8848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7812	X	6702	-0-	-1110	-0-	6702	2			N	-0-					-0-
06	7560	X	6507	-0-	-1053	-0-	6507	2			N	-0-					-0-
07	7812	X	6657	-0-	-1155	-0-	6657	2			N	-0-					-0-
08	7747	X	7747	-0-	-0-	-0-	7747	2			N	-0-					-0-
09	7821	X	7821	-0-	-0-	-0-	7821	2			N	-0-					-0-
*10	7923	X	7923	-0-	-0-	-0-	7923	2			N	-0-					-0-

TRWD UNIT WELL #: H 8H RRCID -> 252027 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 6759 PERF. 6988 - 10268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	24397	X	20660	-0-	-3737	-0-	20660	2			N	-0-					-0-
06	23160	X	17556	-0-	-5604	-0-	17556	2			N	-0-					-0-
07	23374	X	18510	-0-	-4864	-0-	18510	2			N	-0-					-0-
08	22785	X	18953	-0-	-3832	-0-	18953	2			N	-0-					-0-
09	20970	X	17072	-0-	-3898	-0-	17072	2			N	-0-					-0-
10	20646	X	17083	-0-	-3563	-0-	17083	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
05	10346	X	10346	-0-	-0-	-0-	10346	2			N	-0-					-0-
06	9841	X	9841	-0-	-0-	-0-	9841	2			N	-0-					-0-
07	6723	X	6723	-0-	-0-	-0-	6723	2			N	-0-					-0-
08	10342	X	10342	-0-	-0-	-0-	10342	2			N	-0-					-0-
09	9949	X	9949	-0-	-0-	-0-	9949	2			N	-0-					-0-
*10	8507	X	8507	-0-	-0-	-0-	8507	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
05	23095	X	-0-	-0-	-23095	-0-					N	-0-					-0-
06	19380	X	10102	-0-	-9278	-0-	10102	2			N	-0-					-0-
07	20026	X	2361	-0-	-17665	-0-	2361	2			N	-0-					-0-
08	22237	X	22237	-0-	-0-	-0-	22237	2			N	-0-					-0-
09	23112	X	23112	-0-	-0-	-0-	23112	2			N	-0-					-0-
*10	21680	X	21680	-0-	-0-	-0-	21680	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

KNAPP E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252033 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8414 - 11825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	17918	X	15998	-0-	-1920	-0-	547	1	15451	2	N	-0-			-0-
06	17700	X	15498	-0-	-2202	-0-	565	1	14933	2	N	-0-			-0-
07	18290	X	14225	-0-	-4065	-0-	299	1	13926	2	N	-0-			-0-
08	18290	X	12881	-0-	-5409	-0-	403	1	12478	2	N	-0-			-0-
09	15510	X	9625	-0-	-5885	-0-	234	1	9391	2	N	-0-			-0-
*10	19111	X	19111	-0-	-0-	-0-	416	1	18695	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
05	7307	X	7307	-0-	-0-	-0-	7307	2			N	-0-			-0-
06	6990	X	6320	-0-	-670	-0-	6320	2			N	-0-			-0-
07	9641	X	7300	-0-	-2341	-0-	7300	2			N	-0-			-0-
08	9641	X	8029	-0-	-1612	-0-	8029	2			N	-0-			-0-
09	9330	X	8722	-0-	-608	-0-	8722	2			N	-0-			-0-
*10	8841	X	8841	-0-	-0-	-0-	8841	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
05	11148	X	11148	-0-	-0-	-0-	11148	2			N	-0-			-0-
06	10424	X	10424	-0-	-0-	-0-	10424	2			N	-0-			-0-
07	23157	X	10011	-0-	-13146	-0-	10011	2			N	-0-			-0-
08	23157	X	9313	-0-	-13844	-0-	9313	2			N	-0-			-0-
09	22410	X	11158	-0-	-11252	-0-	11158	2			N	-0-			-0-
10	11160	X	9001	-0-	-2159	-0-	9001	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
05	21514	X	16336	-0-	-5178	-0-	947	1	15389	2	N	-0-			-0-
06	20820	X	12143	-0-	-8677	-0-	963	1	11180	2	N	-0-			-0-
07	21514	X	7302	-0-	-14212	-0-	652	1	6650	2	N	-0-			-0-
08	16616	X	5097	-0-	-11519	-0-	891	1	4206	2	N	-0-			-0-
09	15810	X	4998	-0-	-10812	-0-	586	1	4412	2	N	-0-			-0-
10	16337	X	11462	-0-	-4875	-0-	1093	1	10369	2	N	-0-			-0-

KNAPP F UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252051 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 7857 PERF. 8511 - 11147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	5487	X	4376	-0-	-1111	-0-	343	1	4033	2	N	-0-			-0-
06	5310	X	1452	-0-	-3858	-0-	445	1	1007	2	N	-0-			-0-
07	5208	X	1185	-0-	-4023	-0-	524	1	661	2	N	-0-			-0-
08	4960	X	283	-0-	-4677	-0-	136	1	147	2	N	-0-			-0-
09	4230	X	-0-	-0-	-4230	-0-					N	-0-			-0-
10	4371	X	-0-	-0-	-4371	-0-					N	-0-			-0-

SANDY'S DREAM WELL #: 1H RRCID -> 252052 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 8900 - 9206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2294	X	584	-0-	-1710	-0-	584	2			N	-0-			-0-
06	2280	X	397	-0-	-1883	-0-	397	2			N	-0-			-0-
07	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	3351	2			N	-0-			-0-
08	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	2859	2			N	-0-			-0-
09	2261	X	2261	-0-	-0-	-0-	2261	2			N	-0-			-0-
10	3348	X	1694	-0-	-1654	-0-	1694	2			N	-0-			-0-

WILLIAMS SMITH UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 252053 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 7776 PERF. 8190 - 10582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	16244	X	6096	-0-	-10148	-0-	6096	2			N	-0-			-0-
06	11940	X	5211	-0-	-6729	-0-	5211	2			N	-0-			-0-
07	12338	X	5040	-0-	-7298	-0-	5040	2			N	-0-			-0-
08	8897	X	5821	-0-	-3076	-0-	5821	2			N	-0-			-0-
09	13420	X	13420	-0-	-0-	-0-	13420	2			N	-0-			-0-
*10	14758	X	14758	-0-	-0-	-0-	14758	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252079 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8968 - 11939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22444	X	18927	-0-	-3517	-0-	18927	2			N	-0-					-0-
06	21060	X	17702	-0-	-3358	-0-	17702	2			N	-0-					-0-
07	20987	X	18082	-0-	-2905	-0-	18082	2			N	-0-					-0-
08	20088	X	18091	-0-	-1997	-0-	18091	2			N	-0-					-0-
09	18930	X	16681	-0-	-2249	-0-	16681	2			N	-0-					-0-
10	18941	X	17148	-0-	-1793	-0-	17148	2			N	-0-					-0-

TRAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252080 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 7882 PERF. 8353 - 11289

05	13144	X	11161	-0-	-1983	-0-	11161	2			N	-0-					-0-
06	12720	X	11179	-0-	-1541	-0-	11179	2			N	-0-					-0-
07	12586	X	11604	-0-	-982	-0-	11604	2			N	-0-					-0-
08	12369	X	11599	-0-	-770	-0-	11599	2			N	-0-					-0-
09	11730	X	10810	-0-	-920	-0-	10810	2			N	-0-					-0-
10	11594	X	10571	-0-	-1023	-0-	10571	2			N	-0-					-0-

TODD UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 252081 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 8086 - 10478

05	12369	X	10569	-0-	-1800	-0-	10569	2			N	-0-					-0-
06	11850	X	11008	-0-	-842	-0-	11008	2			N	-0-					-0-
07	12214	X	12214	-0-	-0-	-0-	12214	2			N	-0-					-0-
08	12628	X	12628	-0-	-0-	-0-	12628	2			N	-0-					-0-
09	12193	X	12193	-0-	-0-	-0-	12193	2			N	-0-					-0-
*10	13304	X	13304	-0-	-0-	-0-	13304	2			N	-0-					-0-

HOBSON MCCOY YOUNG UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 252083 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 7253 - 9325

05	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					-0-
06	960	X	14	-0-	-946	-0-	14	2			N	-0-					-0-
07	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
08	424	X	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					-0-
09	958	X	958	-0-	-0-	-0-	958	2			N	-0-					-0-
*10	420	X	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					-0-

TRWD GIRL SCOUT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252216 COMPL. DATE 07/08/2007 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 7660 - 9248

05	28086	X	8649	-0-	-19437	-0-	8649	2			N	-0-					-0-
06	26520	X	7744	-0-	-18776	-0-	7744	2			N	-0-					-0-
07	26288	X	7743	-0-	-18545	-0-	7743	2			N	-0-					-0-
08	9858	X	7649	-0-	-2209	-0-	7649	2			N	-0-					-0-
09	8880	X	6717	-0-	-2163	-0-	6717	2			N	-0-					-0-
10	8649	X	3660	-0-	-4989	-0-	3660	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST U UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252233 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 7137 - 10322

05	15113	X	15113	-0-	-0-	-0-	15095	3	18	9	N	16	11	1			10
06	14361	X	14361	-0-	-0-	-0-	14338	3	23	9	N	21	22	1			9
07	14932	X	14932	-0-	-0-	-0-	14898	3	34	9	N	31	33	1			7
08	14748	X	14748	-0-	-0-	-0-	14748	3			N	-0-					7
09	14086	X	14086	-0-	-0-	-0-	14054	3	32	9	N	29	32	1			4
*10	14286	X	14286	-0-	-0-	-0-	14265	3	21	9	N	19	20	1			3

GERY SMITH UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 252338 COMPL. DATE 05/04/2009 TOTAL DEPTH 7538 PERF. 7922 - 9642

05	12181	X	12181	-0-	-0-	-0-	284	1	11897	2	N	-0-					-0-
06	10218	X	10218	-0-	-0-	-0-	267	1	9951	2	N	-0-					-0-
07	10133	X	10133	-0-	-0-	-0-	281	1	9852	2	N	-0-					-0-
08	12183	X	11078	-0-	-1105	-0-	284	1	10794	2	N	-0-					-0-
09	11790	X	10116	-0-	-1674	-0-	280	1	9836	2	N	-0-					-0-
10	12183	X	3696	-0-	-8487	-0-	294	1	3402	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GAFFORD UNIT WELL #: D 4H RRCID -> 252340 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 8242 - 10754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18941	X	14490	-0-	-4451	-0-	14490	2			N	-0-					-0-
06	16950	X	15061	-0-	-1889	-0-	15061	2			N	-0-					-0-
07	16771	X	15665	-0-	-1106	-0-	15665	2			N	-0-					-0-
08	17996	X	17996	-0-	-0-	-0-	17996	2			N	-0-					-0-
09	16399	X	16399	-0-	-0-	-0-	16399	2			N	-0-					-0-
10	15655	X	13576	-0-	-2079	-0-	13576	2			N	-0-					-0-

GAFFORD UNIT WELL #: D 1H RRCID -> 252341 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 7779 PERF. 8267 - 10402

05	18166	X	12561	-0-	-5605	-0-	12561	2			N	-0-					-0-
06	16500	X	10676	-0-	-5824	-0-	10676	2			N	-0-					-0-
07	14849	X	11075	-0-	-3774	-0-	11075	2			N	-0-					-0-
08	12555	X	11129	-0-	-1426	-0-	11129	2			N	-0-					-0-
09	12150	X	10495	-0-	-1655	-0-	10495	2			N	-0-					-0-
10	12555	X	12225	-0-	-330	-0-	12225	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: J 8H RRCID -> 252342 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 6753 PERF. 7126 - 8970

05	11501	X	10320	-0-	-1181	-0-	10320	2			N	-0-					-0-
06	11490	X	9485	-0-	-2005	-0-	9485	2			N	-0-					-0-
07	11873	X	9837	-0-	-2036	-0-	9837	2			N	-0-					-0-
08	11873	X	10629	-0-	-1244	-0-	10629	2			N	-0-					-0-
09	11294	X	11294	-0-	-0-	-0-	11294	2			N	-0-					-0-
10	10323	X	10250	-0-	-73	-0-	10250	2			N	-0-					-0-

TRWD WC UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252343 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6945 - 9385

05	11346	X	9170	-0-	-2176	-0-	9170	2			N	-0-					-0-
06	9870	X	9061	-0-	-809	-0-	9061	2			N	-0-					-0-
07	10104	X	10104	-0-	-0-	-0-	10104	2			N	-0-					-0-
08	10013	X	9542	-0-	-471	-0-	9542	2			N	-0-					-0-
09	9690	X	9163	-0-	-527	-0-	9163	2			N	-0-					-0-
10	10106	X	9810	-0-	-296	-0-	9810	2			N	-0-					-0-

TRWD WELL #: H 7H RRCID -> 252346 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 6613 PERF. 6954 - 10792

05	22351	X	20798	-0-	-1553	-0-	20798	2			N	-0-					-0-
06	21360	X	18951	-0-	-2409	-0-	18951	2			N	-0-					-0-
07	21638	X	19595	-0-	-2043	-0-	19595	2			N	-0-					-0-
08	21638	X	19728	-0-	-1910	-0-	19728	2			N	-0-					-0-
09	20790	X	19087	-0-	-1703	-0-	19087	2			N	-0-					-0-
10	20801	X	19461	-0-	-1340	-0-	19461	2			N	-0-					-0-

RICHARDSON, SID WELL #: C 5H RRCID -> 252347 COMPL. DATE 04/30/2009 TOTAL DEPTH 6826 PERF. 7331 - 10046

05	8618	X	7444	-0-	-1174	-0-	729	1	6715	2	N	-0-					-0-
06	7800	X	6980	-0-	-820	-0-	703	1	6277	2	N	-0-					-0-
07	7750	X	7086	-0-	-664	-0-	737	1	6349	2	N	-0-					-0-
08	7750	X	6927	-0-	-823	-0-	699	1	6228	2	N	-0-					-0-
09	7410	X	6539	-0-	-871	-0-	661	1	5878	2	N	-0-					-0-
10	7440	X	6704	-0-	-736	-0-	719	1	5985	2	N	-0-					-0-

DOBSON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 252353 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 6789 PERF. 7327 - 10889

05	25141	X	19031	-0-	-6110	-0-	19031	2			Y	-0-					17
06	17677	X	17677	-0-	-0-	-0-	17608	2	69	9	Y	63	64	1			16
07	18285	X	18285	-0-	-0-	-0-	18285	2			Y	-0-					16
08	18027	X	18027	-0-	-0-	-0-	18027	2			Y	-0-					16
09	16769	X	16769	-0-	-0-	-0-	16769	2			Y	-0-					16
10	19034	X	17018	-0-	-2016	-0-	17018	2			Y	-0-					16

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

COLONIAL B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252354 COMPL. DATE 01/30/2010 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7882 - 9366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10323	X	6959	-0-	-3364	-0-	6959	2			N	-0-					-0-
06	8910	X	7843	-0-	-1067	-0-	7843	2			N	-0-					-0-
07	8959	X	8167	-0-	-792	-0-	8167	2			N	-0-					-0-
08	8928	X	7860	-0-	-1068	-0-	7860	2			N	-0-					-0-
09	8190	X	6612	-0-	-1578	-0-	6612	2			N	-0-					-0-
10	8153	X	6594	-0-	-1559	-0-	6594	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS SMITH UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 252355 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 8302 - 10312

05	13547	X	13530	-0-	-17	-0-	13530	2			N	-0-					-0-
06	13497	X	13497	-0-	-0-	-0-	13497	2			N	-0-					-0-
07	13544	X	13544	-0-	-0-	-0-	13544	2			N	-0-					-0-
08	13702	X	13702	-0-	-0-	-0-	13702	2			N	-0-					-0-
09	13500	X	12155	-0-	-1345	-0-	12155	2			N	-0-					-0-
10	13950	X	11478	-0-	-2472	-0-	11478	2			N	-0-					-0-

SHERRILL KNAPP UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252356 COMPL. DATE 12/06/2009 TOTAL DEPTH 7889 PERF. 8587 - 10431

05	10571	X	8028	-0-	-2543	-0-	294	1	7734	2	N	-0-					-0-
06	10230	X	5888	-0-	-4342	-0-	546	1	5342	2	N	-0-					-0-
07	10571	X	7394	-0-	-3177	-0-	315	1	7079	2	N	-0-					-0-
08	8184	X	5564	-0-	-2620	-0-	426	1	5138	2	N	-0-					-0-
09	7920	X	2288	-0-	-5632	-0-	268	1	2020	2	N	-0-					-0-
10	8029	X	5544	-0-	-2485	-0-	417	1	5127	2	N	-0-					-0-

KNAPP D UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252364 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8256 - 10892

05	24025	X	21757	-0-	-2268	-0-	217	1	21540	2	N	-0-					-0-
06	23250	X	20414	-0-	-2836	-0-	273	1	20141	2	N	-0-					-0-
07	24025	X	9952	-0-	-14073	-0-	187	1	9765	2	N	-0-					-0-
08	23622	X	19	-0-	-23603	-0-	19	1			N	-0-					-0-
09	21750	X	-0-	-0-	-21750	-0-					N	-0-					-0-
10	21762	X	14065	-0-	-7697	-0-	216	1	13849	2	N	-0-					-0-

KNAPP C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252366 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8069 - 11751

05	19313	X	13730	-0-	-5583	-0-	13730	2			N	-0-					-0-
06	15330	X	14416	-0-	-914	-0-	14416	2			N	-0-					-0-
07	31961	X	10478	-0-	-21483	-0-	10478	2			N	-0-					-0-
08	31961	X	10271	-0-	-21690	-0-	10271	2			N	-0-					-0-
09	30930	X	14897	-0-	-16033	-0-	14897	2			N	-0-					-0-
10	14911	X	8704	-0-	-6207	-0-	8704	2			N	-0-					-0-

SOUTH JACOBS BRANCH A WELL #: 1H RRCID -> 252367 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 5624 PERF. 6099 - 9005

05	6324	X	5466	-0-	-858	-0-	5436	2	30	9	N	27					127
06	5640	X	5315	-0-	-325	-0-	5252	2	63	9	N	57	171	1			13
07	5582	X	5582	-0-	-0-	-0-	5409	2	173	9	N	157					170
08	5587	X	5587	-0-	-0-	-0-	5530	2	57	9	N	52	187	1			35
09	5370	X	5135	-0-	-235	-0-	5091	2	44	9	N	40					75
10	5580	X	5346	-0-	-234	-0-	5269	2	77	9	N	70					145

MCCUTCHIN WELL #: 1H RRCID -> 252369 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8518 - 11786

05	16554	X	14990	-0-	-1564	-0-	14990	2			N	-0-					-0-
06	16020	X	14353	-0-	-1667	-0-	14353	2			N	-0-					-0-
07	16492	X	12757	-0-	-3735	-0-	12757	2			N	-0-					-0-
08	16492	X	13252	-0-	-3240	-0-	13252	2			N	-0-					-0-
09	16575	X	16575	-0-	-0-	-0-	16575	2			N	-0-					-0-
*10	15134	X	15134	-0-	-0-	-0-	15134	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BEECHWOOD WELL #: A 2H RRCID -> 252386 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 7560 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9269	X	3059	-0-	-6210	-0-	3059	2			N	-0-					-0-
06	9761	X	9761	-0-	-0-	-0-	9761	2			N	-0-					-0-
07	9030	X	9030	-0-	-0-	-0-	9030	2			N	-0-					-0-
08	8795	X	8795	-0-	-0-	-0-	8795	2			N	-0-					-0-
09	9750	X	1812	-0-	-7938	-0-	1812	2			N	-0-					-0-
10	10075	X	201	-0-	-9874	-0-	201	2			N	-0-					-0-

ARTERBURN & CROW UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 252388 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7126 - 9677

05	15779	X	15343	-0-	-436	-0-	15343	2			N	-0-					-0-
06	15270	X	12500	-0-	-2770	-0-	12500	2			N	-0-					-0-
07	15593	X	13877	-0-	-1716	-0-	13877	2			N	-0-					-0-
08	15345	X	12739	-0-	-2606	-0-	12739	2			N	-0-					-0-
09	14850	X	11113	-0-	-3737	-0-	11113	2			N	-0-					-0-
10	15345	X	13496	-0-	-1849	-0-	13496	2			N	-0-					-0-

CARTER SE UNIT WELL #: B 14H RRCID -> 252389 COMPL. DATE 06/27/2009 TOTAL DEPTH 6951 PERF. 7647 - 9653

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTER NE UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 252390 COMPL. DATE 06/27/2009 TOTAL DEPTH 6927 PERF. 7284 - 9724

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLASHBACK WELL #: 3H RRCID -> 252392 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8402 - 9485

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLASHBACK WELL #: 5H RRCID -> 252393 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8132 - 9215

05	9703	X	8137	-0-	-1566	-0-	8137	2			N	-0-					-0-
06	9480	X	7813	-0-	-1667	-0-	7813	2			N	-0-					-0-
07	9796	X	7450	-0-	-2346	-0-	7450	2			N	-0-					-0-
08	9796	X	8042	-0-	-1754	-0-	8042	2			N	-0-					-0-
09	8700	X	8032	-0-	-668	-0-	8032	2			N	-0-					-0-
10	8122	X	7971	-0-	-151	-0-	7971	2			N	-0-					-0-

FLOWERS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252394 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 8752 - 10076

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
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
05	23250	X	16729	-0-	-6521	-0-	16729	2			N	-0-					-0-
06	21240	X	16585	-0-	-4655	-0-	16585	2			N	-0-					-0-
07	20553	X	16576	-0-	-3977	-0-	16576	2			N	-0-					-0-
08	19499	X	16771	-0-	-2728	-0-	16771	2			N	-0-					-0-
09	17010	X	15824	-0-	-1186	-0-	15824	2			N	-0-					-0-
10	17143	X	15832	-0-	-1311	-0-	15832	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
05	12338	X	11137	-0-	-1201	-0-	11137	2			N	-0-					-0-
06	11940	X	9388	-0-	-2552	-0-	9388	2			N	-0-					-0-
07	12338	X	11621	-0-	-717	-0-	11621	2			N	-0-					-0-
08	11129	X	10248	-0-	-881	-0-	10248	2			N	-0-					-0-
09	10770	X	9698	-0-	-1072	-0-	9698	2			N	-0-					-0-
*10	11908	X	11908	-0-	-0-	-0-	11908	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
05	16771	X	11934	-0-	-4837	-0-	11934	2			N	-0-					-0-
06	11820	X	10954	-0-	-866	-0-	10954	2			N	-0-					-0-
07	12214	X	11088	-0-	-1126	-0-	11088	2			N	-0-					-0-
08	12214	X	11317	-0-	-897	-0-	11317	2			N	-0-					-0-
09	11820	X	10815	-0-	-1005	-0-	10815	2			N	-0-					-0-
*10	12040	X	12040	-0-	-0-	-0-	12040	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
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 13H RRCID -> 252463 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6833 PERF. 7350 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 14H RRCID -> 252465 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6205 PERF. 7288 - 11266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 15H RRCID -> 252467 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6171 PERF. 7289 - 11387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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
05	12710	X	12602	-0-	-108	-0-	12602	2			N	-0-					-0-
06	12300	X	11360	-0-	-940	-0-	11360	2			N	-0-					-0-
07	12710	X	11284	-0-	-1426	-0-	11284	2			N	-0-					-0-
08	12648	X	11893	-0-	-755	-0-	11893	2			N	-0-					-0-
09	12210	X	11543	-0-	-667	-0-	11543	2			N	-0-					-0-
10	12617	X	11333	-0-	-1284	-0-	11333	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
05	16337	X	10721	-0-	-5616	-0-	10721	2			N	-0-					-0-
06	15030	X	7576	-0-	-7454	-0-	7576	2			N	-0-					-0-
07	15314	X	10423	-0-	-4891	-0-	10423	2			N	-0-					-0-
08	15221	X	10572	-0-	-4649	-0-	10572	2			N	-0-					-0-
09	13890	X	12594	-0-	-1296	-0-	12594	2			N	-0-					-0-
*10	12938	X	12938	-0-	-0-	-0-	12938	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
05	12152	X	8985	-0-	-3167	-0-	8985	2			N	-0-					-0-
06	11760	X	8078	-0-	-3682	-0-	8078	2			N	-0-					-0-
07	12152	X	10461	-0-	-1691	-0-	10461	2			N	-0-					-0-
08	10115	X	10115	-0-	-0-	-0-	10115	2			N	-0-					-0-
09	9361	X	9361	-0-	-0-	-0-	9361	2			N	-0-					-0-
10	10447	X	9093	-0-	-1354	-0-	9093	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
05	17484	X	16275	-0-	-1209	-0-	16275	2			N	-0-					-0-
06	16920	X	16271	-0-	-649	-0-	16271	2			N	-0-					-0-
07	17484	X	17337	-0-	-147	-0-	17337	2			N	-0-					-0-
08	17143	X	10833	-0-	-6310	-0-	10833	2			N	-0-					-0-
09	39091	X	39091	-0-	-0-	-0-	39091	2			N	-0-					-0-
*10	43929	X	43929	-0-	-0-	-0-	43929	2			N	-0-					-0-

LOWERY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252474 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8248 - 11084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	27669	X	27669	-0-	-0-	-0-	27669	2			N	-0-					-0-
06	23883	X	23883	-0-	-0-	-0-	23883	2			N	-0-					-0-
07	22670	X	22670	-0-	-0-	-0-	22670	2			N	-0-					-0-
08	22482	X	22482	-0-	-0-	-0-	22482	2			N	-0-					-0-
09	18080	X	18080	-0-	-0-	-0-	18080	2			N	-0-					-0-
*10	16324	X	16324	-0-	-0-	-0-	16324	2			N	-0-					-0-

MIDWAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252477 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 8197 - 10379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9303	X	9303	-0-	-0-	-0-	9303	2			N	-0-					-0-
06	9150	X	8661	-0-	-489	-0-	8661	2			N	-0-					-0-
07	9734	X	8697	-0-	-1037	-0-	8697	2			N	-0-					-0-
08	9734	X	8996	-0-	-738	-0-	8996	2			N	-0-					-0-
09	9420	X	8111	-0-	-1309	-0-	8111	2			N	-0-					-0-
10	9300	X	7399	-0-	-1901	-0-	7399	2			N	-0-					-0-

SCHULTZ WALKER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252482 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 7936 - 10111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14818	X	14144	-0-	-674	-0-	14144	2			N	-0-					-0-
06	14980	X	14980	-0-	-0-	-0-	14980	2			N	-0-					-0-
07	19863	X	19863	-0-	-0-	-0-	19863	2			N	-0-					-0-
08	19939	X	19939	-0-	-0-	-0-	19939	2			N	-0-					-0-
09	18469	X	18469	-0-	-0-	-0-	18469	2			N	-0-					-0-
*10	18474	X	18474	-0-	-0-	-0-	18474	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

SCHULTZ WALKER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252484 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7830 - 10335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14880	X	12194	-0-	-2686	-0-	12194	2			N	-0-					-0-
06	14400	X	12042	-0-	-2358	-0-	12042	2			N	-0-					-0-
07	13981	X	12025	-0-	-1956	-0-	12025	2			N	-0-					-0-
08	16166	X	16166	-0-	-0-	-0-	16166	2			N	-0-					-0-
09	13954	X	13954	-0-	-0-	-0-	13954	2			N	-0-					-0-
*10	17131	X	17131	-0-	-0-	-0-	17131	2			N	-0-					-0-

REGAN ARLINGTON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252488 COMPL. DATE 08/09/2009 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8335 - 12619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	26567	X	18819	-0-	-7748	-0-	18819	2			N	-0-					-0-
06	25710	X	18140	-0-	-7570	-0-	245	1	17895	2	N	-0-					-0-
07	26350	X	18931	-0-	-7419	-0-	362	1	18569	2	N	-0-					-0-
08	25513	X	18996	-0-	-6517	-0-	362	1	18634	2	N	-0-					-0-
09	22320	X	17517	-0-	-4803	-0-	351	1	17166	2	N	-0-					-0-
10	18941	X	16255	-0-	-2686	-0-	362	1	15893	2	N	-0-					-0-

RAM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252491 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7382 - 9418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19313	X	16852	-0-	-2461	-0-	16852	2			N	-0-					-0-
06	17490	X	15437	-0-	-2053	-0-	15437	2			N	-0-					-0-
07	18073	X	14961	-0-	-3112	-0-	14961	2			N	-0-					-0-
08	17763	X	14019	-0-	-3744	-0-	14019	2			N	-0-					-0-
09	16800	X	14080	-0-	-2720	-0-	14080	2			N	-0-					-0-
10	16864	X	14100	-0-	-2764	-0-	14100	2			N	-0-					-0-

WEATHERBY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 252493 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 8025 - 9705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5425	X	1653	-0-	-3772	-0-	1653	2			N	-0-					-0-
06	6180	X	4204	-0-	-1976	-0-	4204	2			N	-0-					-0-
07	6386	X	5500	-0-	-886	-0-	5500	2			N	-0-					-0-
08	6386	X	5954	-0-	-432	-0-	5954	2			N	-0-					-0-
09	0	W	3772	-0-	3772	3772	3772	2			N	-0-					-0-
10	0	W	3931	-0-	3931	7703	3931	2			N	-0-					-0-

SKILES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252494 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 6428 PERF. 6707 - 8391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6510	X	5786	-0-	-724	-0-	414	1	5372	2	N	-0-					-0-
06	6330	X	5920	-0-	-410	-0-	393	1	5527	2	N	-0-					-0-
07	6634	X	5415	-0-	-1219	-0-	399	1	5016	2	N	-0-					-0-
08	6634	X	5350	-0-	-1284	-0-	406	1	4944	2	N	-0-					-0-
09	6420	X	5209	-0-	-1211	-0-	405	1	4804	2	N	-0-					-0-
10	6107	X	5580	-0-	-527	-0-	419	1	5161	2	N	-0-					-0-

TRWD BBC E UNIT WELL #: 5H RRCID -> 252495 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 6697 PERF. 7296 - 10088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	37200	X	33813	-0-	-3387	-0-	33813	2			N	-0-					-0-
06	35250	X	31026	-0-	-4224	-0-	31026	2			N	-0-					-0-
07	35526	X	32802	-0-	-2724	-0-	32802	2			N	-0-					-0-
08	34968	X	32585	-0-	-2383	-0-	32585	2			N	-0-					-0-
09	33510	X	30999	-0-	-2511	-0-	30999	2			N	-0-					-0-
10	33821	X	31529	-0-	-2292	-0-	31529	2			N	-0-					-0-

WEATHERBY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252496 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 8065 - 10101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15066	X	6042	-0-	-9024	-0-	6042	2			N	-0-					-0-
06	19320	X	15102	-0-	-4218	-0-	15102	2			N	-0-					-0-
07	48341	X	48341	-0-	-0-	-0-	48341	2			N	-0-					-0-
08	38224	X	38224	-0-	-0-	-0-	38224	2			N	-0-					-0-
09	0	W	31585	-0-	31585	31585	31585	2			N	-0-					-0-
10	0	W	29316	-0-	29316	60901	29316	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WEATHERBY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252498 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7987 - 9667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15965	X	4762	-0-	-11203	-0-	4762	2			N	-0-					-0-
06	17400	X	9175	-0-	-8225	-0-	9175	2			N	-0-					-0-
07	19124	X	19124	-0-	-0-	-0-	19124	2			N	-0-					-0-
08	19231	X	19231	-0-	-0-	-0-	19231	2			N	-0-					-0-
09	0	W	12957	-0-	12957	12957	12957	2			N	-0-					-0-
10	0	W	15647	-0-	15647	28604	15647	2			N	-0-					-0-

TRWD J UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252499 COMPL. DATE 09/17/2009 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6815 - 10393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15624	X	12840	-0-	-2784	-0-	391	1	12449	2	N	-0-					-0-
06	15120	X	12812	-0-	-2308	-0-	397	1	12415	2	N	-0-					-0-
07	14167	X	13175	-0-	-992	-0-	410	1	12765	2	N	-0-					-0-
08	13609	X	13175	-0-	-434	-0-	413	1	12762	2	N	-0-					-0-
09	13179	X	13179	-0-	-0-	-0-	387	1	12792	2	N	-0-					-0-
*10	13449	X	13449	-0-	-0-	-0-	398	1	13051	2	N	-0-					-0-

YOUNGER ROLLINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252501 COMPL. DATE 12/28/2009 TOTAL DEPTH 6492 PERF. 6862 - 10218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11563	X	10314	-0-	-1249	-0-	10314	2			N	-0-					1
06	11880	X	9864	-0-	-2016	-0-	9864	2			N	-0-					1
07	14934	X	14934	-0-	-0-	-0-	14934	2			N	-0-					1
08	15167	X	15167	-0-	-0-	-0-	15001	2	166	9	N	151					152
09	13078	X	13078	-0-	-0-	-0-	13078	2			N	-0-					152
10	14942	X	13405	-0-	-1537	-0-	13405	2			N	-0-					152

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
05	11284	X	10932	-0-	-352	-0-	10932	2			N	-0-					-0-
06	11220	X	10241	-0-	-979	-0-	10241	2			N	-0-					-0-
07	11594	X	10950	-0-	-644	-0-	10950	2			N	-0-					-0-
08	11594	X	10458	-0-	-1136	-0-	10458	2			N	-0-					-0-
09	10620	X	9375	-0-	-1245	-0-	9375	2			N	-0-					-0-
10	10943	X	9279	-0-	-1664	-0-	9279	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
05	12431	X	10147	-0-	-2284	-0-	10147	2			N	-0-					-0-
06	12030	X	9054	-0-	-2976	-0-	9054	2			N	-0-					-0-
07	11346	X	8255	-0-	-3091	-0-	8255	2			N	-0-					-0-
08	11253	X	7429	-0-	-3824	-0-	7429	2			N	-0-					-0-
09	10110	X	4816	-0-	-5294	-0-	4816	2			N	-0-					-0-
10	10137	X	2837	-0-	-7300	-0-	2837	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
05	13020	X	12617	-0-	-403	-0-	12617	2			N	-0-					-0-
06	12600	X	11570	-0-	-1030	-0-	11570	2			N	-0-					-0-
07	13020	X	11464	-0-	-1556	-0-	11464	2			N	-0-					-0-
08	13020	X	10614	-0-	-2406	-0-	10614	2			N	-0-					-0-
09	12600	X	5558	-0-	-7042	-0-	5558	2			N	-0-					-0-
10	12617	X	10931	-0-	-1686	-0-	10931	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
05	14508	X	12688	-0-	-1820	-0-	12688	2			N	-0-					-0-
06	13650	X	11676	-0-	-1974	-0-	11676	2			N	-0-					-0-
07	13733	X	10931	-0-	-2802	-0-	10931	2			N	-0-					-0-
08	13144	X	11062	-0-	-2082	-0-	11062	2			N	-0-					-0-
09	12270	X	11135	-0-	-1135	-0-	11135	2			N	-0-					-0-
10	12679	X	12159	-0-	-520	-0-	12159	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PACIFIC UNIT WELL #: B 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
05	21917	X	11640	-0-	-10277	-0-	11640	2			N	-0-					-0-
06	18450	X	8436	-0-	-10014	-0-	8436	2			N	-0-					-0-
07	19065	X	12410	-0-	-6655	-0-	12410	2			N	-0-					-0-
08	13733	X	12227	-0-	-1506	-0-	12227	2			N	-0-					-0-
09	13347	X	13347	-0-	-0-	-0-	13347	2			N	-0-					-0-
*10	22727	X	22727	-0-	-0-	-0-	22727	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
05	341	X	71	-0-	-270	-0-	71	2			N	-0-					-0-
06	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
07	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
08	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	62	X	-0-	-0-	-62	-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
05	4402	X	3710	-0-	-692	-0-	3695	3	15	9	Y	14	10	1			10
06	DLQ G-10		3714	-0-	3714	3714	3695	3	19	9	Y	17	20	1			7
07	DLQ G-10		4380	-0-	4380	8094	4366	3	14	9	Y	13	12	1			8
08	DLQ G-10		4770	-0-	4770	12864	4755	3	15	9	Y	14	13	1			9
09	17418	X	4554	-0-	-12864	-0-	4524	3	30	9	Y	27	13	1			23
*10	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	2904	3	15	9	Y	14	23	1			14

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
05	9455	X	8225	-0-	-1230	-0-	8225	2			N	-0-					-0-
06	9150	X	7877	-0-	-1273	-0-	7877	2			N	-0-					-0-
07	9238	X	7780	-0-	-1458	-0-	7780	2			N	-0-					-0-
08	9238	X	7605	-0-	-1633	-0-	7605	2			N	-0-					-0-
09	8490	X	7456	-0-	-1034	-0-	7456	2			N	-0-					-0-
10	8215	X	7384	-0-	-831	-0-	7384	2			N	-0-					-0-

PACIFIC UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 252641 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 7688 PERF. 8022 - 9867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18259	X	15328	-0-	-2931	-0-	15328	2			N	-0-					-0-
06	18210	X	15579	-0-	-2631	-0-	15579	2			N	-0-					-0-
07	18817	X	13717	-0-	-5100	-0-	13717	2			N	-0-					-0-
08	18817	X	14644	-0-	-4173	-0-	14644	2			N	-0-					-0-
09	15750	X	14431	-0-	-1319	-0-	14431	2			N	-0-					-0-
10	16089	X	12921	-0-	-3168	-0-	12921	2			N	-0-					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: I 2H RRCID -> 252643 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 6542 PERF. 6933 - 8832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4526	X	3237	-0-	-1289	-0-	3225	2	12	9	Y	11	9	1			9
06	DLQ G-10		4232	-0-	4232	4232	4209	2	23	9	Y	21	22	1			8
07	DLQ G-10		4159	-0-	4159	8391	4147	2	12	9	Y	11	11	1			8
08	DLQ G-10		4024	-0-	4024	12415	4011	2	13	9	Y	12	12	1			8
09	16784	X	4369	-0-	-12415	-0-	4341	2	28	9	Y	25	12	1			21
*10	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	4019	2	23	9	Y	21	26	1			16

ARMSTRONG TRWD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 252744 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6864 - 10748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4808	X	4808	-0-	-0-	-0-	4808	2			N	-0-					-0-
06	4380	X	954	-0-	-3426	-0-	954	2			N	-0-					-0-
07	4526	X	316	-0-	-4210	-0-	316	2			N	-0-					-0-
08	4805	X	277	-0-	-4528	-0-	277	2			N	-0-					-0-
09	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					N	-0-					-0-
10	4805	X	-0-	-0-	-4805	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

ROSE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252759 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 8529 - 10869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	27253	X	27253	-0-	-0-	-0-	27253	3			N	-0-					-0-
06	25920	X	12136	-0-	-13784	-0-	12136	3			N	-0-					-0-
07	28861	X	-0-	-0-	-28861	-0-					N	-0-					-0-
08	47759	X	47759	-0-	-0-	-0-	47759	3			N	-0-					-0-
09	55449	X	55449	-0-	-0-	-0-	55449	3			N	-0-					-0-
*10	49915	X	49915	-0-	-0-	-0-	49915	3			N	-0-					-0-

DIXON UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 252760 COMPL. DATE 02/06/2010 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 8170 - 10058

05	8742	X	8410	-0-	-332	-0-	8410	2			N	-0-					-0-
06	8700	X	7554	-0-	-1146	-0-	7554	2			N	-0-					-0-
07	9238	X	6812	-0-	-2426	-0-	6812	2			N	-0-					-0-
08	9238	X	6859	-0-	-2379	-0-	6859	2			N	-0-					-0-
09	8940	X	6330	-0-	-2610	-0-	6330	2			N	-0-					-0-
10	8401	X	6629	-0-	-1772	-0-	6629	2			N	-0-					-0-

RED HOT UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252766 COMPL. DATE 07/19/2010 TOTAL DEPTH 8217 PERF. 8565 - 13475

05	18197	X	15535	-0-	-2662	-0-	15535	2			N	-0-					-0-
06	17610	X	14071	-0-	-3539	-0-	14071	2			N	-0-					-0-
07	16027	X	14839	-0-	-1188	-0-	14839	2			N	-0-					-0-
08	16027	X	14193	-0-	-1834	-0-	14193	2			N	-0-					-0-
09	15030	X	13940	-0-	-1090	-0-	13940	2			N	-0-					-0-
10	15531	X	13940	-0-	-1591	-0-	13940	2			N	-0-					-0-

SHERRILL KNAPP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252774 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 8193 - 9861

05	10943	X	9334	-0-	-1609	-0-	9334	2			N	-0-					-0-
06	10590	X	7936	-0-	-2654	-0-	7936	2			N	-0-					-0-
07	10540	X	8399	-0-	-2141	-0-	8399	2			N	-0-					-0-
08	10540	X	6555	-0-	-3985	-0-	8	1	6547	2	N	-0-					-0-
09	9390	X	2296	-0-	-7094	-0-	58	1	2238	2	N	-0-					-0-
10	9331	X	2788	-0-	-6543	-0-	215	1	2573	2	N	-0-					-0-

WILEY WELL #: 6H RRCID -> 252796 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 6628 PERF. 7402 - 9707

05	6634	X	6282	-0-	-352	-0-	6282	2			N	-0-					31
06	6420	X	6094	-0-	-326	-0-	6094	2			N	-0-					31
07	6634	X	6545	-0-	-89	-0-	6400	2	145	9	N	132	130	1			33
08	6634	X	6386	-0-	-248	-0-	6386	2			N	-0-					33
09	6090	X	5885	-0-	-205	-0-	5885	2			N	-0-					33
10	6541	X	5948	-0-	-593	-0-	5948	2			N	-0-					33

YATES. CAP WELL #: 1H RRCID -> 252850 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 6297 PERF. 6890 - 9580

05	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-	40	7			30
06	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					30
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

OLE GIESER UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 252911 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 7679 PERF. 8027 - 10063

05	7781	X	3784	-0-	-3997	-0-	3784	2			N	-0-					-0-
06	7530	X	-0-	-0-	-7530	-0-					N	-0-					-0-
07	7781	X	-0-	-0-	-7781	-0-					N	-0-					-0-
08	7781	X	812	-0-	-6969	-0-	812	2			N	-0-					-0-
09	7050	X	-0-	-0-	-7050	-0-					N	-0-					-0-
10	3782	X	-0-	-0-	-3782	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HARPER CATTLE C UNIT WELL #: 11BH RRCID -> 252913 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 8459 PERF. 8738 - 13878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14400	X	14400	-0-	-0-	-0-	14400	2			N	-0-					-0-
06	14561	X	14561	-0-	-0-	-0-	14561	2			N	-0-					-0-
07	14634	X	14634	-0-	-0-	-0-	14634	2			N	-0-					-0-
08	13484	X	13484	-0-	-0-	-0-	13484	2			N	-0-					-0-
09	12810	X	12126	-0-	-684	-0-	12126	2			N	-0-					-0-
10	13237	X	12542	-0-	-695	-0-	12542	2			N	-0-					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: A 5H RRCID -> 252915 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6853 - 9489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3038	X	1490	-0-	-1548	-0-	1486	2	4	9	Y	4	3	1			4
06	DLQ G-10		3698	-0-	3698	3698	3681	2	17	9	Y	15	14	1			5
07	DLQ G-10		3703	-0-	3703	7401	3690	2	13	9	Y	12	10	1			7
08	DLQ G-10		129	-0-	129	7530	129	2			Y	-0-	4	1			3
09	7530	X	-0-	-0-	-7530	-0-					Y	-0-	2	1			1
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

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
05	12617	X	11778	-0-	-839	-0-	11778	2			N	-0-					-0-
06	12210	X	11223	-0-	-987	-0-	11223	2			N	-0-					-0-
07	12617	X	11287	-0-	-1330	-0-	11287	2			N	-0-					-0-
08	12555	X	11677	-0-	-878	-0-	11677	2			N	-0-					-0-
09	11730	X	11264	-0-	-466	-0-	11264	2			N	-0-					-0-
10	11780	X	10761	-0-	-1019	-0-	10761	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
05	16833	X	-0-	-0-	-16833	-0-					N	-0-					-0-
06	16290	X	4911	-0-	-11379	-0-	4911	2			N	-0-					-0-
07	21627	X	21627	-0-	-0-	-0-	21627	2			N	-0-					-0-
08	19768	X	19768	-0-	-0-	-0-	19768	2			N	-0-					-0-
09	10015	X	10015	-0-	-0-	-0-	10015	2			N	-0-					-0-
10	21638	X	-0-	-0-	-21638	-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
05	8215	X	7128	-0-	-1087	-0-	7128	2			N	-0-					-0-
06	7710	X	5809	-0-	-1901	-0-	5809	2			N	-0-					-0-
07	7440	X	5668	-0-	-1772	-0-	5668	2			N	-0-					-0-
08	7130	X	6251	-0-	-879	-0-	6251	2			N	-0-					-0-
09	6900	X	6189	-0-	-711	-0-	6189	2			N	-0-					-0-
10	7130	X	6001	-0-	-1129	-0-	6001	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
05	14849	X	12669	-0-	-2180	-0-	12669	2			N	-0-					-0-
06	14370	X	12019	-0-	-2351	-0-	12019	2			N	-0-					-0-
07	14787	X	12341	-0-	-2446	-0-	12341	2			N	-0-					-0-
08	14198	X	11175	-0-	-3023	-0-	11175	2			N	-0-					-0-
09	12870	X	10658	-0-	-2212	-0-	10658	2			N	-0-					-0-
*10	18607	X	18607	-0-	-0-	-0-	18607	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
05	19251	X	8037	-0-	-11214	-0-	8028	2	9	9	N	8					35
06	19672	X	19672	-0-	-0-	-0-	19641	2	31	9	N	28					63
07	16585	X	30	-0-	-16555	-0-	30	2			N	-0-					63
08	14787	X	12221	-0-	-2566	-0-	12197	2	24	9	N	22					85
09	18630	X	11711	-0-	-6919	-0-	11681	2	30	9	N	27					112
10	19251	X	15957	-0-	-3294	-0-	15954	2	3	9	N	3					115

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

LEDBETTER UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 253105 COMPL. DATE 10/25/2009 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 7212 - 10696

05	11439	X	9791	-0-	-1648	-0-	9791	2			N	-0-					-0-
06	10950	X	8756	-0-	-2194	-0-	8756	2			N	-0-					-0-
07	11160	X	8225	-0-	-2935	-0-	8225	2			N	-0-					-0-
08	10571	X	8575	-0-	-1996	-0-	8575	2			N	-0-					-0-
09	10230	X	8130	-0-	-2100	-0-	8130	2			N	-0-					-0-
10	9796	X	8108	-0-	-1688	-0-	8108	2			N	-0-					-0-

HARPER CATTLE I WELL #: 1CH RRCID -> 253111 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 8532 PERF. 9653 - 11628

05	2790	X	2445	-0-	-345	-0-	2445	2			N	-0-					-0-
06	3270	X	2000	-0-	-1270	-0-	2000	2			N	-0-					-0-
07	3379	X	1619	-0-	-1760	-0-	1619	2			N	-0-					-0-
08	3379	X	1319	-0-	-2060	-0-	1319	2			N	-0-					-0-
09	2700	X	1492	-0-	-1208	-0-	1492	2			N	-0-					-0-
10	2449	X	559	-0-	-1890	-0-	559	2			N	-0-					-0-

EULESS D UNIT WELL #: D 4H RRCID -> 253114 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 8433 - 11441

05	10283	X	10283	-0-	-0-	-0-	10283	2			N	-0-					-0-
06	9270	X	4269	-0-	-5001	-0-	4269	2			N	-0-					-0-
07	9579	X	3852	-0-	-5727	-0-	3852	2			N	-0-					-0-
08	10292	X	6856	-0-	-3436	-0-	6856	2			N	-0-					-0-
09	9960	X	7504	-0-	-2456	-0-	7504	2			N	-0-					-0-
10	10292	X	9708	-0-	-584	-0-	9708	2			N	-0-					-0-

EULESS A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 253118 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 8295 - 12219

05	9486	X	8829	-0-	-657	-0-	8829	2			N	-0-					-0-
06	9180	X	5883	-0-	-3297	-0-	5883	2			N	-0-					-0-
07	9486	X	3448	-0-	-6038	-0-	3448	2			N	-0-					-0-
08	9486	X	-0-	-0-	-9486	-0-					N	-0-					-0-
09	9180	X	2012	-0-	-7168	-0-	2012	2			N	-0-					-0-
*10	14102	X	14102	-0-	-0-	-0-	14102	2			N	-0-					-0-

CASON HOLLOW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253119 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 6303 PERF. 6557 - 8692

05	15686	X	15568	-0-	-118	-0-	15568	2			N	-0-					-0-
06	15180	X	14841	-0-	-339	-0-	14841	2			N	-0-					-0-
07	15686	X	14946	-0-	-740	-0-	14946	2			N	-0-					-0-
08	15686	X	15230	-0-	-456	-0-	15015	2	215	9	N	195	195	1			-0-
09	15180	X	14702	-0-	-478	-0-	14702	2			N	-0-					-0-
10	15562	X	15034	-0-	-528	-0-	15034	2			N	-0-					-0-

BRITT UNIT WELL #: 6H RRCID -> 253121 COMPL. DATE 09/09/2009 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 7394 - 9312

05	14601	X	12318	-0-	-2283	-0-	12318	2			N	-0-					-0-
06	12780	X	10294	-0-	-2486	-0-	10294	2			N	-0-					-0-
07	13237	X	8311	-0-	-4926	-0-	8311	2			N	-0-					-0-
08	13237	X	8486	-0-	-4751	-0-	8486	2			N	-0-					-0-
09	12810	X	9652	-0-	-3158	-0-	9652	2			N	-0-					-0-
10	12307	X	9679	-0-	-2628	-0-	9679	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BA PEPPER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253122 COMPL. DATE 11/16/2009 TOTAL DEPTH 7066 PERF. 7717 - 10075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6844	X	6844	-0-	-0-	-0-	6844	2			N	-0-					-0-
06	7320	X	3249	-0-	-4071	-0-	3249	2			N	-0-					-0-
07	7843	X	7279	-0-	-564	-0-	7279	2			N	-0-					-0-
08	9022	X	9022	-0-	-0-	-0-	9022	2			N	-0-					-0-
09	7590	X	6339	-0-	-1251	-0-	6339	2			N	-0-					-0-
10	7285	X	6074	-0-	-1211	-0-	6074	2			N	-0-					-0-

VANCE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253125 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 8213 - 9927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14570	X	8323	-0-	-6247	-0-	8323	2			N	-0-					-0-
06	14100	X	6911	-0-	-7189	-0-	6911	2			N	-0-					-0-
07	12586	X	9211	-0-	-3375	-0-	9211	2			N	-0-					-0-
08	12059	X	9679	-0-	-2380	-0-	9679	2			N	-0-					-0-
09	10081	X	10081	-0-	-0-	-0-	10081	2			N	-0-					-0-
*10	10241	X	10241	-0-	-0-	-0-	10241	2			N	-0-					-0-

SDA B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253136 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7757 - 9371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9052	X	7724	-0-	-1328	-0-	7724	2			N	-0-					-0-
06	8730	X	7252	-0-	-1478	-0-	7252	2			N	-0-					-0-
07	8742	X	7027	-0-	-1715	-0-	7027	2			N	-0-					-0-
08	8649	X	6884	-0-	-1765	-0-	6884	2			N	-0-					-0-
09	8370	X	6634	-0-	-1736	-0-	6634	2			N	-0-					-0-
10	7719	X	7637	-0-	-82	-0-	7637	2			N	-0-					-0-

HADLEY BOMBARGER UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 253138 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7925 - 9639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11718	X	8985	-0-	-2733	-0-	8985	2			N	-0-					-0-
06	10800	X	8533	-0-	-2267	-0-	8533	2			N	-0-					-0-
07	10571	X	9599	-0-	-972	-0-	9599	2			N	-0-					-0-
08	10044	X	8786	-0-	-1258	-0-	8786	2			N	-0-					-0-
09	8880	X	8509	-0-	-371	-0-	8509	2			N	-0-					-0-
10	9610	X	7832	-0-	-1778	-0-	7832	2			N	-0-					-0-

BRENTLINGER UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 253141 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 7791 PERF. 8111 - 10283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16895	X	11035	-0-	-5860	-0-	11035	2			N	-0-					-0-
06	16350	X	10970	-0-	-5380	-0-	10970	2			N	-0-					-0-
07	16895	X	10055	-0-	-6840	-0-	10055	2			N	-0-					-0-
08	14415	X	11726	-0-	-2689	-0-	11726	2			N	-0-					-0-
09	11400	X	7717	-0-	-3683	-0-	7717	2			N	-0-					-0-
10	11346	X	8614	-0-	-2732	-0-	8614	2			N	-0-					-0-

BRITT UNIT WELL #: 9H RRCID -> 253195 COMPL. DATE 09/05/2009 TOTAL DEPTH 6688 PERF. 7501 - 9203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15004	X	11222	-0-	-3782	-0-	11222	2			N	-0-					-0-
06	12600	X	11575	-0-	-1025	-0-	11575	2			N	-0-					-0-
07	12214	X	11051	-0-	-1163	-0-	11051	2			N	-0-					-0-
08	11656	X	10951	-0-	-705	-0-	10951	2			N	-0-					-0-
09	11580	X	10219	-0-	-1361	-0-	10219	2			N	-0-					-0-
10	11966	X	10426	-0-	-1540	-0-	10426	2			N	-0-					-0-

ROSE C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253264 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 8478 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	45756	X	45756	-0-	-0-	-0-	45756	3			N	-0-					-0-
06	40590	X	22071	-0-	-18519	-0-	22071	3			N	-0-					-0-
07	41943	X	-0-	-0-	-41943	-0-					N	-0-					-0-
08	45756	X	38384	-0-	-7372	-0-	38384	3			N	-0-					-0-
09	98407	X	98407	-0-	-0-	-0-	98407	3			N	-0-					-0-
*10	101499	X	101499	-0-	-0-	-0-	101499	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WTW RADIOSHACK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253266 COMPL. DATE 04/04/2010 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 7369 - 9735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20863	X	20863	-0-	-0-	-0-	20863	2			N	-0-					-0-
06	18919	X	18919	-0-	-0-	-0-	18919	2			N	-0-					-0-
07	18631	X	15623	-0-	-3008	-0-	15623	2			N	-0-					-0-
08	18631	X	16001	-0-	-2630	-0-	16001	2			N	-0-					-0-
09	18030	X	2222	-0-	-15808	-0-	2222	2			N	-0-					-0-
10	18631	X	8755	-0-	-9876	-0-	8755	2			N	-0-					-0-

EDWARDS BENBROOK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253268 COMPL. DATE 01/01/2010 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 7094 - 10982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13857	X	13139	-0-	-718	-0-	13139	2			Y	-0-					-0-
06	12755	X	12755	-0-	-0-	-0-	12755	2			Y	-0-					-0-
07	14963	X	14963	-0-	-0-	-0-	14963	2			Y	-0-					-0-
08	14490	X	14490	-0-	-0-	-0-	14490	2			Y	-0-					-0-
09	13539	X	13539	-0-	-0-	-0-	13539	2			Y	-0-					-0-
10	14973	X	14229	-0-	-744	-0-	14229	2			Y	-0-					-0-

GENE ESTES WINERY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253270 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 7381 PERF. 7820 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3472	X	1055	-0-	-2417	-0-	1055	2			N	-0-					-0-
06	5190	X	785	-0-	-4405	-0-	785	2			N	-0-					-0-
07	5363	X	251	-0-	-5112	-0-	251	2			N	-0-					-0-
08	8876	X	8876	-0-	-0-	-0-	8876	2			N	-0-					-0-
09	7920	X	7920	-0-	-0-	-0-	7920	2			N	-0-					-0-
*10	9032	X	9032	-0-	-0-	-0-	9032	2			N	-0-					-0-

LEWIS UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 253271 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 7819 PERF. 8219 - 9643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10075	X	8461	-0-	-1614	-0-	8461	2			N	-0-					-0-
06	9750	X	5987	-0-	-3763	-0-	5987	2			N	-0-					-0-
07	10075	X	8671	-0-	-1404	-0-	8671	2			N	-0-					-0-
08	9827	X	9021	-0-	-806	-0-	9021	2			N	-0-					-0-
09	8940	X	8105	-0-	-835	-0-	8105	2			N	-0-					-0-
10	8680	X	8219	-0-	-461	-0-	8219	2			N	-0-					-0-

WATERS C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253272 COMPL. DATE 03/24/2010 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 6319 - 9055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEWIS UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 253274 COMPL. DATE 02/24/2010 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 8072 - 10108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22165	X	20057	-0-	-2108	-0-	20057	2			N	-0-					-0-
06	20460	X	18594	-0-	-1866	-0-	18594	2			N	-0-					-0-
07	21142	X	18852	-0-	-2290	-0-	18852	2			N	-0-					-0-
08	20057	X	18704	-0-	-1353	-0-	18704	2			N	-0-					-0-
09	19410	X	17304	-0-	-2106	-0-	17304	2			N	-0-					-0-
10	20057	X	17441	-0-	-2616	-0-	17441	2			N	-0-					-0-

COLONIAL A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253283 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 7673 PERF. 8059 - 11593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22196	X	20	-0-	-22176	-0-	20	2			N	-0-					-0-
06	17070	X	17070	-0-	-0-	-0-	17070	2			N	-0-					-0-
07	28671	X	28671	-0-	-0-	-0-	28671	2			N	-0-					-0-
08	27284	X	27284	-0-	-0-	-0-	27284	2			N	-0-					-0-
09	24435	X	24435	-0-	-0-	-0-	24435	2			N	-0-					-0-
10	26970	X	21993	-0-	-4977	-0-	21993	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FINCHER RAMBO UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 253286 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 8409 - 10584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20739	X	13816	-0-	-6923	-0-	13816	2			N	-0-					-0-
06	17640	X	8994	-0-	-8646	-0-	8994	2			N	-0-					-0-
07	18228	X	9635	-0-	-8593	-0-	9635	2			N	-0-					-0-
08	17608	X	11166	-0-	-6442	-0-	11166	2			N	-0-					-0-
09	15450	X	12233	-0-	-3217	-0-	12233	2			N	-0-					-0-
10	13826	X	12477	-0-	-1349	-0-	12477	2			N	-0-					-0-

CD FINCHER UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 253288 COMPL. DATE 06/21/2009 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 8282 - 11118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13113	X	12182	-0-	-931	-0-	12182	2			N	-0-					-0-
06	12690	X	9844	-0-	-2846	-0-	9844	2			N	-0-					-0-
07	13113	X	11635	-0-	-1478	-0-	11635	2			N	-0-					-0-
08	14323	X	14323	-0-	-0-	-0-	14323	2			N	-0-					-0-
09	13734	X	13734	-0-	-0-	-0-	13734	2			N	-0-					-0-
*10	14277	X	14277	-0-	-0-	-0-	14277	2			N	-0-					-0-

MIRA LAGOS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253298 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 8967 - 11102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21514	X	19138	-0-	-2376	-0-	19138	2			N	-0-					-0-
06	20880	X	18895	-0-	-1985	-0-	18895	2			N	-0-					-0-
07	21917	X	14766	-0-	-7151	-0-	14766	2			N	-0-					-0-
08	21917	X	15731	-0-	-6186	-0-	15731	2			N	-0-					-0-
09	25800	X	25800	-0-	-0-	-0-	25800	2			N	-0-					-0-
*10	34981	X	34981	-0-	-0-	-0-	34981	2			N	-0-					-0-

NEAL WELL #: 6H RRCID -> 253302 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 7267 PERF. 7546 - 9175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	837	X	749	-0-	-88	-0-	749	2			N	-0-					-0-
06	989	X	989	-0-	-0-	-0-	989	2			N	-0-					-0-
07	775	X	223	-0-	-552	-0-	223	2			N	-0-					-0-
08	775	X	520	-0-	-255	-0-	520	2			N	-0-					-0-
09	990	X	163	-0-	-827	-0-	163	2			N	-0-					-0-
10	1023	X	59	-0-	-964	-0-	59	2			N	-0-					-0-

TRWD WELL #: 1GG RRCID -> 253326 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 7213 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: H 1H RRCID -> 253329 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 7135 - 10185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12555	X	6463	-0-	-6092	-0-	6424	2	39	9	Y	35	20	1			29
06	DLQ G-10		6749	-0-	6749	6749	6727	2	22	9	Y	20	36	1			13
07	DLQ G-10		7324	-0-	7324	14073	7299	2	25	9	Y	23	22	1			14
08	DLQ G-10		6478	-0-	6478	20551	6455	2	23	9	Y	21	20	1			15
09	26851	X	6300	-0-	-20551	-0-	6259	2	41	9	Y	37	19	1			33
*10	5696	X	5696	-0-	-0-	-0-	5663	2	33	9	Y	30	39	1			24

GUY UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 253423 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7721 - 8879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9114	X	7590	-0-	-1524	-0-	7590	2			N	-0-					-0-
06	7470	X	7007	-0-	-463	-0-	7007	2			N	-0-					-0-
07	8215	X	6934	-0-	-1281	-0-	6934	2			N	-0-					-0-
08	8215	X	6735	-0-	-1480	-0-	6735	2			N	-0-					-0-
09	7950	X	6536	-0-	-1414	-0-	6536	2			N	-0-					-0-
10	7595	X	6762	-0-	-833	-0-	6762	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 #: 2H RRCID -> 253488 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 6516 PERF. 6858 - 9363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11408	X	10708	-0-	-700	-0-	10708	2			N	-0-					27
06	11250	X	10253	-0-	-997	-0-	10253	2			N	-0-					27
07	11625	X	10343	-0-	-1282	-0-	10343	2			N	-0-					27
08	11625	X	9952	-0-	-1673	-0-	9952	2			N	-0-					27
09	10680	X	10109	-0-	-571	-0-	10109	2			N	-0-					27
*10	10804	X	10804	-0-	-0-	-0-	10804	2			N	-0-					27

SHIPMAN UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 253521 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 8183 - 10643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11005	X	8448	-0-	-2557	-0-	8448	2			N	-0-					-0-
06	10350	X	9296	-0-	-1054	-0-	9296	2			N	-0-					-0-
07	10509	X	7766	-0-	-2743	-0-	7766	2			N	-0-					-0-
08	10261	X	9481	-0-	-780	-0-	9481	2			N	-0-					-0-
09	9690	X	8966	-0-	-724	-0-	8966	2			N	-0-					-0-
10	9610	X	9240	-0-	-370	-0-	9240	2			N	-0-					-0-

PRIME RAIL UNIT WELL #: 5H RRCID -> 253553 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 7066 PERF. 7799 - 12403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	28272	X	23164	-0-	-5108	-0-	23164	2			N	-0-					-0-
06	27360	X	4338	-0-	-23022	-0-	4338	2			N	-0-					-0-
07	28272	X	264	-0-	-28008	-0-	264	2			N	-0-					-0-
08	26629	X	-0-	-0-	-26629	-0-					N	-0-					-0-
09	25770	X	21631	-0-	-4139	-0-	21631	2			N	-0-					-0-
*10	27109	X	27109	-0-	-0-	-0-	27109	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
05	27404	X	18135	-0-	-9269	-0-	18135	2			N	-0-					-0-
06	25830	X	19191	-0-	-6639	-0-	19191	2			N	-0-					-0-
07	25172	X	24363	-0-	-809	-0-	24363	2			N	-0-					-0-
08	24800	X	22710	-0-	-2090	-0-	22710	2			N	-0-					-0-
09	22110	X	21533	-0-	-577	-0-	21533	2			N	-0-					-0-
10	24366	X	18018	-0-	-6348	-0-	18018	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
05	29295	X	26671	-0-	-2624	-0-	949	1	25722	2	N	-0-					-0-
06	26130	X	23018	-0-	-3112	-0-	827	1	22191	2	N	-0-					-0-
07	27497	X	21724	-0-	-5773	-0-	798	1	20926	2	N	-0-					-0-
08	27497	X	20513	-0-	-6984	-0-	719	1	19794	2	N	-0-					-0-
09	26610	X	25206	-0-	-1404	-0-	872	1	24334	2	N	-0-					-0-
10	26660	X	23131	-0-	-3529	-0-	844	1	22287	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
05	19902	X	12726	-0-	-7176	-0-	12726	2			N	-0-					-0-
06	17910	X	9317	-0-	-8593	-0-	9317	2			N	-0-					-0-
07	17701	X	8330	-0-	-9371	-0-	8330	2			N	-0-					-0-
08	17298	X	14885	-0-	-2413	-0-	14885	2			N	-0-					-0-
09	15720	X	14441	-0-	-1279	-0-	14441	2			N	-0-					-0-
*10	13741	X	13741	-0-	-0-	-0-	13741	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
05	10540	X	8931	-0-	-1609	-0-	8931	2			N	-0-					-0-
06	10200	X	9948	-0-	-252	-0-	9948	2			N	-0-					-0-
07	10726	X	9515	-0-	-1211	-0-	9515	2			N	-0-					-0-
08	10726	X	10151	-0-	-575	-0-	10151	2			N	-0-					-0-
09	10380	X	5920	-0-	-4460	-0-	5920	2			N	-0-					-0-
10	10292	X	8950	-0-	-1342	-0-	8950	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
05	32829	X	29878	-0-	-2951	-0-	29878	2			N	-0-					-0-
06	30570	X	28279	-0-	-2291	-0-	28279	2			N	-0-					-0-
07	31589	X	28791	-0-	-2798	-0-	28791	2			N	-0-					-0-
08	30876	X	29059	-0-	-1817	-0-	29059	2			N	-0-					-0-
09	29490	X	27572	-0-	-1918	-0-	27572	2			N	-0-					-0-
10	29884	X	27750	-0-	-2134	-0-	27750	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
05	9061	X	9061	-0-	-0-	-0-	9061	2			N	-0-					-0-
06	9103	X	9103	-0-	-0-	-0-	9103	2			N	-0-					-0-
07	8991	X	8991	-0-	-0-	-0-	8991	2			N	-0-					-0-
08	9052	X	8386	-0-	-666	-0-	8386	2			N	-0-					-0-
09	9090	X	7629	-0-	-1461	-0-	7629	2			N	-0-					-0-
10	9393	X	5872	-0-	-3521	-0-	5872	2			N	-0-					-0-

EDWARDS CLEAR FORK WEST A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253640 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7265 - 10321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	39649	X	28505	-0-	-11144	-0-	28505	2			N	-0-					-0-
06	37290	X	26163	-0-	-11127	-0-	26163	2			N	-0-					-0-
07	35557	X	25427	-0-	-10130	-0-	25427	2			N	-0-					-0-
08	34472	X	24008	-0-	-10464	-0-	24008	2			N	-0-					-0-
09	29760	X	22031	-0-	-7729	-0-	22031	2			N	-0-					-0-
10	28520	X	20954	-0-	-7566	-0-	20954	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
05	17267	X	17041	-0-	-226	-0-	17041	2			N	-0-					-0-
06	16200	X	15159	-0-	-1041	-0-	15159	2			N	-0-					-0-
07	17763	X	14521	-0-	-3242	-0-	14521	2			N	-0-					-0-
08	17763	X	14652	-0-	-3111	-0-	14652	2			N	-0-					-0-
09	17190	X	13721	-0-	-3469	-0-	13721	2			N	-0-					-0-
10	17050	X	14317	-0-	-2733	-0-	14317	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
05	12476	X	12476	-0-	-0-	-0-	12476	2			N	-0-					-0-
06	11370	X	10589	-0-	-781	-0-	10589	2			N	-0-					-0-
07	13113	X	10159	-0-	-2954	-0-	10159	2			N	-0-					-0-
08	13113	X	9788	-0-	-3325	-0-	9788	2			N	-0-					-0-
09	12690	X	9154	-0-	-3536	-0-	9154	2			N	-0-					-0-
10	12462	X	9201	-0-	-3261	-0-	9201	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
05	15903	X	11367	-0-	-4536	-0-	11367	2			N	-0-					-0-
06	12480	X	7460	-0-	-5020	-0-	7460	2			N	-0-					-0-
07	13144	X	10570	-0-	-2574	-0-	10570	2			N	-0-					-0-
08	13980	X	13980	-0-	-0-	-0-	13980	2			N	-0-					-0-
09	14399	X	14399	-0-	-0-	-0-	14399	2			N	-0-					-0-
*10	14164	X	14164	-0-	-0-	-0-	14164	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
05	12690	X	12690	-0-	-0-	-0-	12690	2			N	-0-					-0-
06	9990	X	8076	-0-	-1914	-0-	8076	2			N	-0-					-0-
07	13956	X	13956	-0-	-0-	-0-	13956	2			N	-0-					-0-
08	11836	X	11836	-0-	-0-	-0-	11836	2			N	-0-					-0-
09	9990	X	7579	-0-	-2411	-0-	7579	2			N	-0-					-0-
*10	11204	X	11204	-0-	-0-	-0-	11204	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
05	14756	X	13342	-0-	-1414	-0-	13342	2			N	-0-					-0-
06	12690	X	12073	-0-	-617	-0-	12073	2			N	-0-					-0-
07	13113	X	11695	-0-	-1418	-0-	11695	2			N	-0-					-0-
08	13330	X	11153	-0-	-2177	-0-	11153	2			N	-0-					-0-
09	12900	X	9893	-0-	-3007	-0-	9893	2			N	-0-					-0-
10	13330	X	9907	-0-	-3423	-0-	9907	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS SMITH UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 253709 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8199 - 10385

05	32984	X	26807	-0-	-6177	-0-	26807	2			N	-0-					-0-
06	30150	X	24941	-0-	-5209	-0-	24941	2			N	-0-					-0-
07	28365	X	25097	-0-	-3268	-0-	25097	2			N	-0-					-0-
08	27993	X	24629	-0-	-3364	-0-	24629	2			N	-0-					-0-
09	26550	X	22922	-0-	-3628	-0-	22922	2			N	-0-					-0-
10	26815	X	23170	-0-	-3645	-0-	23170	2			N	-0-					-0-

MURRAY WHITEHEAD UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 253710 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 7939 - 11697

05	13175	X	7955	-0-	-5220	-0-	7955	2			N	-0-					-0-
06	11160	X	8787	-0-	-2373	-0-	8787	2			N	-0-					-0-
07	10602	X	405	-0-	-10197	-0-	405	2			N	-0-					-0-
08	10602	X	1208	-0-	-9394	-0-	1208	2			N	-0-					-0-
09	12209	X	12209	-0-	-0-	-0-	12209	2			N	-0-					-0-
10	9083	X	7804	-0-	-1279	-0-	7804	2			N	-0-					-0-

ROSE B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253713 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 8594 - 14092

05	52668	X	52668	-0-	-0-	-0-	52668	2			N	-0-					-0-
06	36600	X	24211	-0-	-12389	-0-	24211	2			N	-0-					-0-
07	37820	X	-0-	-0-	-37820	-0-					N	-0-					-0-
08	92020	X	92020	-0-	-0-	-0-	92020	2			N	-0-					-0-
09	108457	X	108457	-0-	-0-	-0-	108457	2			N	-0-					-0-
*10	104598	X	104598	-0-	-0-	-0-	104598	2			N	-0-					-0-

FLEET UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253716 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 7218 PERF. 7593 - 10932

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLEET UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253717 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7793 - 11320

05	30287	X	22383	-0-	-7904	-0-	22383	2			N	-0-					-0-
06	29310	X	20987	-0-	-8323	-0-	20987	2			N	-0-					-0-
07	30287	X	21678	-0-	-8609	-0-	21678	2			N	-0-					-0-
08	24366	X	23710	-0-	-656	-0-	23710	2			N	-0-					-0-
09	22968	X	22968	-0-	-0-	-0-	22968	2			N	-0-					-0-
*10	23844	X	23844	-0-	-0-	-0-	23844	2			N	-0-					-0-

FREIGHT TRAIN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253718 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 8312 PERF. 8754 - 11040

05	12121	X	-0-	-0-	-12121	-0-					N	-0-					-0-
06	11730	X	-0-	-0-	-11730	-0-					N	-0-					-0-
07	4619	X	-0-	-0-	-4619	-0-					N	-0-					-0-
08	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
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
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	10788 X	10229	-0-	-559	-0-	10229	2			N	-0-					-0-
06	14247 X	14247	-0-	-0-	-0-	14247	2			N	-0-					-0-
07	15591 X	15591	-0-	-0-	-0-	15591	2			N	-0-					-0-
08	11415 X	11415	-0-	-0-	-0-	11415	2			N	-0-					-0-
09	14250 X	9577	-0-	-4673	-0-	9577	2			N	-0-					-0-
10	15562 X	9304	-0-	-6258	-0-	9304	2			N	-0-					-0-

TORNADO UNIT WELL #: 7H RRCID -> 253724 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 7658 PERF. N/A

05	15710 X	15710	-0-	-0-	-0-	15710	2			N	-0-					-0-
06	15000 X	13490	-0-	-1510	-0-	13490	2			N	-0-					-0-
07	15438 X	12584	-0-	-2854	-0-	12584	2			N	-0-					-0-
08	15717 X	12701	-0-	-3016	-0-	12701	2			N	-0-					-0-
09	15210 X	11910	-0-	-3300	-0-	11910	2			N	-0-					-0-
10	15717 X	11767	-0-	-3950	-0-	11767	2			N	-0-					-0-

DOLLAR BOOTH UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 253734 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 8253 - 10138

05	14539 X	14186	-0-	-353	-0-	14186	2			N	-0-					-0-
06	13410 X	13029	-0-	-381	-0-	13029	2			N	-0-					-0-
07	13857 X	13483	-0-	-374	-0-	13483	2			N	-0-					-0-
08	14198 X	13505	-0-	-693	-0-	13505	2			N	-0-					-0-
09	13740 X	12214	-0-	-1526	-0-	12214	2			N	-0-					-0-
10	14198 X	12302	-0-	-1896	-0-	12302	2			N	-0-					-0-

SLAUGHTER HEIGHTS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253750 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 7506 - 12156

05	22506 X	15171	-0-	-7335	-0-	15171	2			N	-0-					-0-
06	17520 X	4293	-0-	-13227	-0-	4293	2			N	-0-					-0-
07	23590 X	23590	-0-	-0-	-0-	23590	2			N	-0-					-0-
08	17732 X	10286	-0-	-7446	-0-	10286	2			N	-0-					-0-
09	17160 X	5512	-0-	-11648	-0-	5512	2			N	-0-					-0-
10	23591 X	-0-	-0-	-23591	-0-					N	-0-					-0-

QUARRY WELL #: B 6H RRCID -> 253752 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 7870 - 9788

05	2825 X	2825	-0-	-0-	-0-	395	1	2430	2	N	-0-					-0-
06	750 X	750	-0-	-0-	-0-	251	1	499	2	N	-0-					-0-
07	2449 X	222	-0-	-2227	-0-	222	1			N	-0-					-0-
08	2849 X	2849	-0-	-0-	-0-	322	1	2527	2	N	-0-					-0-
09	2730 X	266	-0-	-2464	-0-	266	1			N	-0-					-0-
10	2821 X	1971	-0-	-850	-0-	438	1	1533	2	N	-0-					-0-

HARRIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253753 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8838 - 11674

05	20522 X	17517	-0-	-3005	-0-	17517	2			N	-0-					-0-
06	19860 X	18890	-0-	-970	-0-	18890	2			N	-0-					-0-
07	20522 X	15061	-0-	-5461	-0-	15061	2			N	-0-					-0-
08	20522 X	4017	-0-	-16505	-0-	4017	2			N	-0-					-0-
09	19860 X	634	-0-	-19226	-0-	634	2			N	-0-					-0-
10	19530 X	800	-0-	-18730	-0-	800	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HOSLER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253761 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7610 - 10473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13020	X	11341	-0-	-1679	-0-	11341	2			N	-0-					-0-
06	11550	X	10056	-0-	-1494	-0-	10056	2			N	-0-					-0-
07	10788	X	9487	-0-	-1301	-0-	9487	2			N	-0-					-0-
08	11346	X	11085	-0-	-261	-0-	11085	2			N	-0-					-0-
09	10980	X	10578	-0-	-402	-0-	10578	2			N	-0-					-0-
10	11346	X	10657	-0-	-689	-0-	10657	2			N	-0-					-0-

OK CORRAL B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253763 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8198 - 12705

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OK CORRAL A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253764 COMPL. DATE 10/11/2009 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8108 - 13286

05	561	X	561	-0-	-0-	-0-	561	1			N	-0-					-0-
06	630	X	544	-0-	-86	-0-	544	1			N	-0-					-0-
07	651	X	530	-0-	-121	-0-	530	1			N	-0-					-0-
08	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
09	570	X	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
10	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-

ENGLAND ISLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253765 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7660 - 9374

05	16027	X	15928	-0-	-99	-0-	15928	2			N	-0-					-0-
06	15510	X	15107	-0-	-403	-0-	15107	2			N	-0-					-0-
07	15919	X	15919	-0-	-0-	-0-	15919	2			N	-0-					-0-
08	15934	X	15085	-0-	-849	-0-	15085	2			N	-0-					-0-
09	15546	X	15546	-0-	-0-	-0-	15546	2			N	-0-					-0-
*10	16335	X	16335	-0-	-0-	-0-	16335	2			N	-0-					-0-

OK CORRAL A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253766 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 7932 PERF. 8232 - 12716

05	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
06	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
07	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHADY OAK FARM B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253767 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 6688 PERF. 7167 - 10851

05	25451	X	18893	-0-	-6558	-0-	18893	2			N	-0-					-0-
06	23400	X	16514	-0-	-6886	-0-	16514	2			N	-0-					-0-
07	24180	X	16358	-0-	-7822	-0-	16358	2			N	-0-					-0-
08	21390	X	17380	-0-	-4010	-0-	17380	2			N	-0-					-0-
09	19050	X	16208	-0-	-2842	-0-	16208	2			N	-0-					-0-
10	18879	X	14538	-0-	-4341	-0-	14538	2			N	-0-					-0-

SITTING BULL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253769 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 7027 - 9613

05	10695	X	9786	-0-	-909	-0-	9786	2			N	-0-					97
06	10350	X	9101	-0-	-1249	-0-	9101	2			N	-0-					97
07	9703	X	9382	-0-	-321	-0-	9382	2			N	-0-					97
08	9796	X	9088	-0-	-708	-0-	9088	2			N	-0-					97
09	9480	X	8825	-0-	-655	-0-	8825	2			N	-0-					97
10	9796	X	7622	-0-	-2174	-0-	7622	2			N	-0-					97

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TARRAGON MSP WELL #: 3H RRCID -> 253812 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 7410 - 11524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	39215	X	36713	-0-	-2502	-0-	36713	2			N	-0-					-0-
06	37950	X	33850	-0-	-4100	-0-	33850	2			N	-0-					-0-
07	39091	X	34458	-0-	-4633	-0-	34458	2			N	-0-					-0-
08	38502	X	34707	-0-	-3795	-0-	34707	2			N	-0-					-0-
09	36120	X	32197	-0-	-3923	-0-	32197	2			N	-0-					-0-
10	36704	X	26690	-0-	-10014	-0-	26690	2			N	-0-					-0-

OK CORRAL A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253819 COMPL. DATE 10/03/2009 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8433 - 13253

05	25451	X	21955	-0-	-3496	-0-	21955	2			N	-0-					-0-
06	24630	X	21071	-0-	-3559	-0-	21071	2			N	-0-					-0-
07	24428	X	20255	-0-	-4173	-0-	20255	2			N	-0-					-0-
08	23343	X	19986	-0-	-3357	-0-	19986	2			N	-0-					-0-
09	21570	X	19266	-0-	-2304	-0-	19266	2			N	-0-					-0-
10	21948	X	19238	-0-	-2710	-0-	19238	2			N	-0-					-0-

FLINT HILLS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 253822 COMPL. DATE 12/27/2009 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8291 - 10011

05	15458	X	15458	-0-	-0-	-0-	15458	2			N	-0-					-0-
06	14524	X	14524	-0-	-0-	-0-	14524	2			N	-0-					-0-
07	15686	X	15313	-0-	-373	-0-	15313	2			N	-0-					-0-
08	15686	X	13321	-0-	-2365	-0-	13321	2			N	-0-					-0-
09	15180	X	10587	-0-	-4593	-0-	10587	2			N	-0-					-0-
10	15469	X	6472	-0-	-8997	-0-	6472	2			N	-0-					-0-

EULESS A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253823 COMPL. DATE 12/08/2009 TOTAL DEPTH 7727 PERF. 8148 - 11926

05	22382	X	21210	-0-	-1172	-0-	21210	2			N	-0-					-0-
06	20910	X	20850	-0-	-60	-0-	20850	2			N	-0-					-0-
07	22318	X	22318	-0-	-0-	-0-	22318	2			N	-0-					-0-
08	22251	X	22251	-0-	-0-	-0-	22251	2			N	-0-					-0-
09	21083	X	21083	-0-	-0-	-0-	21083	2			N	-0-					-0-
10	22320	X	17774	-0-	-4546	-0-	17774	2			N	-0-					-0-

SMITH UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 253829 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 7954 - 10590

05	18197	X	15449	-0-	-2748	-0-	15449	2			N	-0-					-0-
06	16200	X	14775	-0-	-1425	-0-	14775	2			N	-0-					-0-
07	16740	X	14690	-0-	-2050	-0-	14690	2			N	-0-					-0-
08	16740	X	14050	-0-	-2690	-0-	14050	2			N	-0-					-0-
09	15120	X	14541	-0-	-579	-0-	14541	2			N	-0-					-0-
10	15438	X	14985	-0-	-453	-0-	14985	2			N	-0-					-0-

LMRA MONT DEL B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253831 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 6809 PERF. 8061 - 11043

05	23529	X	21495	-0-	-2034	-0-	21495	2			N	-0-					-0-
06	21780	X	19872	-0-	-1908	-0-	19872	2			N	-0-					-0-
07	22506	X	19740	-0-	-2766	-0-	19740	2			N	-0-					-0-
08	22506	X	19260	-0-	-3246	-0-	19260	2			N	-0-					-0-
09	21450	X	18062	-0-	-3388	-0-	18062	2			N	-0-					-0-
10	21483	X	16868	-0-	-4615	-0-	16868	2			N	-0-					-0-

BONHAM UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 253832 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 7461 PERF. 7813 - 9527

05	11532	X	8822	-0-	-2710	-0-	8822	2			N	-0-					-0-
06	11160	X	7904	-0-	-3256	-0-	7904	2			N	-0-					-0-
07	9269	X	8436	-0-	-833	-0-	8436	2			N	-0-					-0-
08	8990	X	7578	-0-	-1412	-0-	7578	2			N	-0-					-0-
09	8610	X	720	-0-	-7890	-0-	720	2			N	-0-					-0-
*10	9349	X	9349	-0-	-0-	-0-	9349	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BONHAM UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 253834 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 7477 PERF. 8255 - 10737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17143	X	15571	-0-	-1572	-0-	15571	2			N	-0-					-0-
06	15570	X	13703	-0-	-1867	-0-	13703	2			N	-0-					-0-
07	15314	X	13989	-0-	-1325	-0-	13989	2			N	-0-					-0-
08	15562	X	13868	-0-	-1694	-0-	13868	2			N	-0-					-0-
09	15060	X	12752	-0-	-2308	-0-	12752	2			N	-0-					-0-
10	15562	X	13226	-0-	-2336	-0-	13226	2			N	-0-					-0-

BRITTAIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253835 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 8586 PERF. 8918 - 11926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7037	X	5314	-0-	-1723	-0-	5314	2			N	-0-					-0-
06	6810	X	4590	-0-	-2220	-0-	4590	2			N	-0-					-0-
07	7037	X	5237	-0-	-1800	-0-	5237	2			N	-0-					-0-
08	7037	X	6101	-0-	-936	-0-	6101	2			N	-0-					-0-
09	5700	X	5255	-0-	-445	-0-	5255	2			N	-0-					-0-
*10	5671	X	5671	-0-	-0-	-0-	5671	2			N	-0-					-0-

EDEN SOUTHWEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253837 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 8922 - 12348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	48050	X	27155	-0-	-20895	-0-	27155	2			N	-0-					-0-
06	46500	X	24000	-0-	-22500	-0-	24000	2			N	-0-					-0-
07	48050	X	32396	-0-	-15654	-0-	32396	2			N	-0-					-0-
08	46593	X	35934	-0-	-10659	-0-	35934	2			N	-0-					-0-
09	44010	X	36996	-0-	-7014	-0-	36996	2			N	-0-					-0-
10	32395	X	-0-	-0-	-32395	-0-					N	-0-					-0-

EDWARDS CLEAR FORK EAST A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253838 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 6788 PERF. 7286 - 10302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21824	X	17857	-0-	-3967	-0-	17857	2			N	-0-					-0-
06	19590	X	16282	-0-	-3308	-0-	16282	2			N	-0-					-0-
07	19902	X	15674	-0-	-4228	-0-	15674	2			N	-0-					-0-
08	19902	X	15482	-0-	-4420	-0-	15482	2			N	-0-					-0-
09	18030	X	14304	-0-	-3726	-0-	14304	2			N	-0-					-0-
10	17856	X	12981	-0-	-4875	-0-	12981	2			N	-0-					-0-

EDWARDS CLEAR FORK EAST B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253839 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 7674 - 10970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22103	X	16924	-0-	-5179	-0-	16924	2			N	-0-					-0-
06	21390	X	15436	-0-	-5954	-0-	15436	2			N	-0-					-0-
07	19437	X	15230	-0-	-4207	-0-	15230	2			N	-0-					-0-
08	18135	X	14221	-0-	-3914	-0-	14221	2			N	-0-					-0-
09	16380	X	14093	-0-	-2287	-0-	14093	2			N	-0-					-0-
10	16926	X	13011	-0-	-3915	-0-	13011	2			N	-0-					-0-

EDWARDS CLEAR FORK EAST C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253840 COMPL. DATE 06/04/2012 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 7367 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	38192	X	28599	-0-	-9593	-0-	28599	2			N	-0-					-0-
06	35190	X	26590	-0-	-8600	-0-	26590	2			N	-0-					-0-
07	36363	X	25727	-0-	-10636	-0-	25727	2			N	-0-					-0-
08	34503	X	24433	-0-	-10070	-0-	24433	2			N	-0-					-0-
09	30060	X	22115	-0-	-7945	-0-	22115	2			N	-0-					-0-
10	28613	X	21672	-0-	-6941	-0-	21672	2			N	-0-					-0-

EDWARDS OVERLAND NW C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253843 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 6901 PERF. 7413 - 11241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	37898	X	37898	-0-	-0-	-0-	37898	2			N	-0-					-0-
06	34803	X	34803	-0-	-0-	-0-	34803	2			N	-0-					-0-
07	36221	X	36221	-0-	-0-	-0-	36221	2			N	-0-					-0-
08	37357	X	37357	-0-	-0-	-0-	37357	2			N	-0-					-0-
09	36215	X	36215	-0-	-0-	-0-	36215	2			N	-0-					-0-
*10	36463	X	36463	-0-	-0-	-0-	36463	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EDWARDS OVERLAND NW F UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253844 COMPL. DATE 11/21/2010 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 7456 - 12276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	37561	X	37561	-0-	-0-	-0-	37561	2			N	-0-					-0-
06	34440	X	33809	-0-	-631	-0-	33809	2			N	-0-					-0-
07	37124	X	37124	-0-	-0-	-0-	37124	2			N	-0-					-0-
08	36392	X	36392	-0-	-0-	-0-	36392	2			N	-0-					-0-
09	34440	X	34331	-0-	-109	-0-	34331	2			N	-0-					-0-
10	35588	X	34456	-0-	-1132	-0-	34456	2			N	-0-					-0-

BEADLES UNIT WELL #: 6H RRCID -> 253897 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8082 - 9842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9780	X	9780	-0-	-0-	-0-	9780	2			N	-0-					-0-
06	9240	X	9194	-0-	-46	-0-	9194	2			N	-0-					-0-
07	9548	X	9085	-0-	-463	-0-	9085	2			N	-0-					-0-
08	9548	X	2485	-0-	-7063	-0-	2485	2			N	-0-					-0-
09	9240	X	9206	-0-	-34	-0-	9206	2			N	-0-					-0-
*10	10499	X	10499	-0-	-0-	-0-	10499	2			N	-0-					-0-

MATHIS COAL CAR UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253955 COMPL. DATE 03/29/2010 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 8632 - 10465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10168	X	8288	-0-	-1880	-0-	8288	2			N	-0-					-0-
06	9840	X	5825	-0-	-4015	-0-	5825	2			N	-0-					-0-
07	10168	X	6293	-0-	-3875	-0-	6293	2			N	-0-					-0-
08	10509	X	10509	-0-	-0-	-0-	10509	2			N	-0-					-0-
09	8010	X	4957	-0-	-3053	-0-	4957	2			N	-0-					-0-
*10	8712	X	8712	-0-	-0-	-0-	8712	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
05	21527	X	21527	-0-	-0-	-0-	21527	2			N	-0-					-0-
06	19230	X	13798	-0-	-5432	-0-	13798	2			N	-0-					-0-
07	23033	X	7970	-0-	-15063	-0-	7970	2			N	-0-					-0-
08	23033	X	15236	-0-	-7797	-0-	15236	2			N	-0-					-0-
09	22290	X	15788	-0-	-6502	-0-	15788	2			N	-0-					-0-
10	21514	X	16614	-0-	-4900	-0-	16614	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
05	13947	X	13947	-0-	-0-	-0-	13947	2			N	-0-					-0-
06	12277	X	12277	-0-	-0-	-0-	12277	2			N	-0-					-0-
07	11169	X	11169	-0-	-0-	-0-	11169	2			N	-0-					-0-
08	12176	X	12176	-0-	-0-	-0-	12176	2			N	-0-					-0-
09	10512	X	10512	-0-	-0-	-0-	10512	2			N	-0-					-0-
*10	13375	X	13375	-0-	-0-	-0-	13375	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
05	6851	X	6359	-0-	-492	-0-	637	1	5722	2	N	-0-					-0-
06	6240	X	6013	-0-	-227	-0-	618	1	5395	2	N	-0-					-0-
07	6386	X	6109	-0-	-277	-0-	649	1	5460	2	N	-0-					-0-
08	6386	X	5821	-0-	-565	-0-	610	1	5211	2	N	-0-					-0-
09	6150	X	5491	-0-	-659	-0-	577	1	4914	2	N	-0-					-0-
10	6355	X	2017	-0-	-4338	-0-	327	1	1690	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
05	5859	X	1918	-0-	-3941	-0-	1918	2			N	-0-					-0-
06	5694	X	5694	-0-	-0-	-0-	5694	2			N	-0-					-0-
07	5414	X	5414	-0-	-0-	-0-	5414	2			N	-0-					-0-
08	5332	X	5332	-0-	-0-	-0-	5332	2			N	-0-					-0-
09	5700	X	4429	-0-	-1271	-0-	4429	2			N	-0-					-0-
10	5890	X	3792	-0-	-2098	-0-	3792	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 #: 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
05	12090	X	5546	-0-	-6544	-0-	5546	2			N	-0-					-0-
06	10440	X	6878	-0-	-3562	-0-	6878	2			N	-0-					-0-
07	10354	X	7728	-0-	-2626	-0-	7728	2			N	-0-					-0-
08	10354	X	8084	-0-	-2270	-0-	8084	2			N	-0-					-0-
09	7523	X	7523	-0-	-0-	-0-	7523	2			N	-0-					-0-
*10	8368	X	8368	-0-	-0-	-0-	8368	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
05	15509	X	15509	-0-	-0-	-0-	15509	2			N	-0-					-0-
06	13591	X	13591	-0-	-0-	-0-	13591	2			N	-0-					-0-
07	12911	X	12911	-0-	-0-	-0-	12911	2			N	-0-					-0-
08	15500	X	12293	-0-	-3207	-0-	12293	2			N	-0-					-0-
09	15000	X	11746	-0-	-3254	-0-	11746	2			N	-0-					-0-
10	15500	X	12650	-0-	-2850	-0-	12650	2			N	-0-					-0-

HOWETH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253962 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 7604 - 9244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11258	X	11258	-0-	-0-	-0-	11258	2			N	-0-					-0-
06	10474	X	10474	-0-	-0-	-0-	10474	2			N	-0-					-0-
07	10753	X	10753	-0-	-0-	-0-	10753	2			N	-0-					-0-
08	10405	X	10405	-0-	-0-	-0-	10405	2			N	-0-					-0-
09	9820	X	9820	-0-	-0-	-0-	9820	2			N	-0-					-0-
*10	9751	X	9751	-0-	-0-	-0-	9751	2			N	-0-					-0-

COUNTY LINE HI DY HO WELL #: 7H RRCID -> 253970 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7886 - 11729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5	X	55	-0-	50	50	55	2			N	-0-					-0-
06	5	X	27	-0-	22	72	27	2			N	-0-					-0-
07	14B DENY		10	-0-	10	77	10	2			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	77					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		11	-0-	11	88	11	2			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	88					N	-0-					-0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 14H RRCID -> 253974 COMPL. DATE 11/23/2009 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 7582 - 10088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21545	X	19660	-0-	-1885	-0-	19660	2			N	-0-					-0-
06	19980	X	17969	-0-	-2011	-0-	17969	2			N	-0-					-0-
07	20491	X	18245	-0-	-2246	-0-	18245	2			N	-0-					-0-
08	20491	X	18038	-0-	-2453	-0-	18038	2			N	-0-					-0-
09	19830	X	16423	-0-	-3407	-0-	16423	2			N	-0-					-0-
10	19654	X	18510	-0-	-1144	-0-	18510	2			N	-0-					-0-

TCU C UNIT WELL #: 5H RRCID -> 253990 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 7676 - 10008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17143	X	13647	-0-	-3496	-0-	13647	2			N	-0-					-0-
06	16590	X	11698	-0-	-4892	-0-	11698	2			N	-0-					-0-
07	17019	X	13692	-0-	-3327	-0-	13692	2			N	-0-					-0-
08	16399	X	15858	-0-	-541	-0-	15858	2			N	-0-					-0-
09	15870	X	13811	-0-	-2059	-0-	13811	2			N	-0-					-0-
10	13702	X	11944	-0-	-1758	-0-	11944	2			N	-0-					-0-

ROSEN HEIGHTS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253992 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 6996 PERF. 7964 - 11878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16461	X	10926	-0-	-5535	-0-	10926	2			N	-0-					-0-
06	15930	X	13217	-0-	-2713	-0-	13217	2			N	-0-					-0-
07	16461	X	13789	-0-	-2672	-0-	13789	2			N	-0-					-0-
08	16058	X	11162	-0-	-4896	-0-	11162	2			N	-0-					-0-
09	14070	X	12603	-0-	-1467	-0-	12603	2			N	-0-					-0-
10	13795	X	11826	-0-	-1969	-0-	11826	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

SORROW NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253993 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 7403 - 10647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	43524	X	40445	-0-	-3079	-0-	40445	2			N	-0-					-0-
06	41610	X	38359	-0-	-3251	-0-	38359	2			N	-0-					-0-
07	42191	X	37479	-0-	-4712	-0-	37479	2			N	-0-					-0-
08	41726	X	35584	-0-	-6142	-0-	35584	2			N	-0-					-0-
09	39870	X	32171	-0-	-7699	-0-	32171	2			N	-0-					-0-
10	40455	X	32651	-0-	-7804	-0-	32651	2			N	-0-					-0-

TRWD FOSTER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253994 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 7046 - 10976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	29326	X	25544	-0-	-3782	-0-	25544	2			N	-0-					-0-
06	27720	X	24446	-0-	-3274	-0-	24446	2			N	-0-					-0-
07	27590	X	24853	-0-	-2737	-0-	24853	2			N	-0-					-0-
08	26784	X	25738	-0-	-1046	-0-	25738	2			N	-0-					-0-
09	25620	X	25112	-0-	-508	-0-	25112	2			N	-0-					-0-
*10	25752	X	25752	-0-	-0-	-0-	25752	2			N	-0-					-0-

GAUNTT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254050 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 5354 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8804	X	7706	-0-	-1098	-0-	7697	2	9	9	N	8					128
06	8430	X	6841	-0-	-1589	-0-	6833	2	8	9	N	7					135
07	9114	X	7282	-0-	-1832	-0-	7276	2	6	9	N	5					140
08	9696	X	9696	-0-	-0-	-0-	9682	2	14	9	N	13	122	1	13	5	18
09	8820	X	8218	-0-	-602	-0-	8218	2			N	-0-					18
*10	9121	X	9121	-0-	-0-	-0-	9115	2	6	9	N	5					23

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
05	8960	X	8960	-0-	-0-	-0-	8960	2			N	-0-					-0-
06	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	3320	2			N	-0-					-0-
07	9331	X	13	-0-	-9318	-0-	13	2			N	-0-					-0-
08	9331	X	-0-	-0-	-9331	-0-					N	-0-					-0-
09	9030	X	-0-	-0-	-9030	-0-					N	-0-					-0-
10	8959	X	-0-	-0-	-8959	-0-					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
05	10814	X	10814	-0-	-0-	-0-	10814	2			N	-0-					-0-
06	9834	X	9834	-0-	-0-	-0-	9834	2			N	-0-					-0-
07	9640	X	9640	-0-	-0-	-0-	9640	2			N	-0-					-0-
08	10819	X	9181	-0-	-1638	-0-	9181	2			N	-0-					-0-
09	10470	X	8625	-0-	-1845	-0-	8625	2			N	-0-					-0-
10	10819	X	8878	-0-	-1941	-0-	8878	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
05	21793	X	292	-0-	-21501	-0-	292	2			N	-0-					-0-
06	20490	X	502	-0-	-19988	-0-	502	2			N	-0-					-0-
07	19189	X	18480	-0-	-709	-0-	18480	2			N	-0-					-0-
08	20876	X	20876	-0-	-0-	-0-	20876	2			N	-0-					-0-
09	18621	X	18621	-0-	-0-	-0-	18621	2			N	-0-					-0-
10	18476	X	15525	-0-	-2951	-0-	15525	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
05	17360	X	14476	-0-	-2884	-0-	14476	2			N	-0-					-0-
06	16800	X	14468	-0-	-2332	-0-	14468	2			N	-0-					-0-
07	17360	X	14683	-0-	-2677	-0-	14683	2			N	-0-					-0-
08	16988	X	15192	-0-	-1796	-0-	15192	2			N	-0-					-0-
09	15480	X	13511	-0-	-1969	-0-	13511	2			N	-0-					-0-
10	14942	X	9541	-0-	-5401	-0-	9541	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

EDWARDS OVERLAND SE B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254248 COMPL. DATE 11/25/2010 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 7499 - 12105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23637	X	23637	-0-	-0-	-0-	23637	2			N	-0-					-0-
06	18300	X	16514	-0-	-1786	-0-	16514	2			N	-0-					-0-
07	20646	X	10874	-0-	-9772	-0-	10874	2			N	-0-					-0-
08	20646	X	10755	-0-	-9891	-0-	10755	2			N	-0-					-0-
09	19980	X	9816	-0-	-10164	-0-	9816	2			N	-0-					-0-
10	20646	X	9062	-0-	-11584	-0-	9062	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
05	15314	X	13773	-0-	-1541	-0-	13773	2			N	-0-					-0-
06	14220	X	12915	-0-	-1305	-0-	12915	2			N	-0-					-0-
07	14694	X	12834	-0-	-1860	-0-	12834	2			N	-0-					-0-
08	14694	X	12334	-0-	-2360	-0-	12334	2			N	-0-					-0-
09	13650	X	11383	-0-	-2267	-0-	11383	2			N	-0-					-0-
10	13764	X	11409	-0-	-2355	-0-	11409	2			N	-0-					-0-

WINNETT UNIT WELL #: 3H RRCID -> 254323 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6975 - 8508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7595	X	6142	-0-	-1453	-0-	6142	2			N	-0-					-0-
06	6750	X	5927	-0-	-823	-0-	5927	2			N	-0-					-0-
07	6975	X	6166	-0-	-809	-0-	6166	2			N	-0-					-0-
08	6789	X	5602	-0-	-1187	-0-	5602	2			N	-0-					-0-
09	6360	X	5458	-0-	-902	-0-	5458	2			N	-0-					-0-
*10	6271	X	6271	-0-	-0-	-0-	6271	2			N	-0-					-0-

MFG WELL #: 1H RRCID -> 254329 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 8019 - 9954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22661	X	20390	-0-	-2271	-0-	20390	2			N	-0-					-0-
06	21960	X	21323	-0-	-637	-0-	21323	2			N	-0-					-0-
07	22745	X	22745	-0-	-0-	-0-	22745	2			N	-0-					-0-
08	22692	X	17579	-0-	-5113	-0-	17579	2			N	-0-					-0-
09	21330	X	18605	-0-	-2725	-0-	18605	2			N	-0-					-0-
10	22754	X	19207	-0-	-3547	-0-	19207	2			N	-0-					-0-

JW ARLINGTON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254331 COMPL. DATE 12/21/2009 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 8189 - 10321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16368	X	14572	-0-	-1796	-0-	14572	2			N	-0-					-0-
06	16297	X	16297	-0-	-0-	-0-	16297	2			N	-0-					-0-
07	16368	X	15482	-0-	-886	-0-	15482	2			N	-0-					-0-
08	16178	X	16178	-0-	-0-	-0-	16178	2			N	-0-					-0-
09	16384	X	16384	-0-	-0-	-0-	16384	2			N	-0-					-0-
10	16833	X	16593	-0-	-240	-0-	16593	2			N	-0-					-0-

NOLAND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254346 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 8847 - 10147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16680	X	16680	-0-	-0-	-0-	16680	2			N	-0-					-0-
06	14454	X	14454	-0-	-0-	-0-	14454	2			N	-0-					-0-
07	13702	X	13613	-0-	-89	-0-	13613	2			N	-0-					-0-
08	16647	X	13012	-0-	-3635	-0-	13012	2			N	-0-					-0-
09	16110	X	11913	-0-	-4197	-0-	11913	2			N	-0-					-0-
10	16647	X	12582	-0-	-4065	-0-	12582	2			N	-0-					-0-

BAILEY FOWLER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254371 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 8757 PERF. 9107 - 11133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	A	6669	-0-	6669	628292	6669	2			N	-0-					-0-
06	0	A	6543	-0-	6543	634835	6543	2			N	-0-					-0-
07	0	A	6548	-0-	6548	641383	6548	2			N	-0-					-0-
08	0	A	6132	-0-	6132	647515	6132	2			N	-0-					-0-
09	0	A	5719	-0-	5719	653234	5719	2			N	-0-					-0-
10	0	A	6084	-0-	6084	659318	6084	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BAILEY FOWLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254375 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 8746 PERF. 9049 - 10745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	362	1	3673	2	N	-0-					-0-
06	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	351	1	3065	2	N	-0-					-0-
07	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	362	1	3317	2	N	-0-					-0-
08	4030	X	3224	-0-	-806	-0-	362	1	2862	2	N	-0-					-0-
09	3900	X	3243	-0-	-657	-0-	351	1	2892	2	N	-0-					-0-
10	4030	X	3583	-0-	-447	-0-	362	1	3221	2	N	-0-					-0-

MCCUTCHIN WELL #: 3H RRCID -> 254439 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8463 - 11765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19251	X	15677	-0-	-3574	-0-	15677	2			N	-0-					-0-
06	18570	X	15071	-0-	-3499	-0-	15071	2			N	-0-					-0-
07	17422	X	13906	-0-	-3516	-0-	13906	2			N	-0-					-0-
08	17422	X	14792	-0-	-2630	-0-	14792	2			N	-0-					-0-
09	17508	X	17508	-0-	-0-	-0-	17508	2			N	-0-					-0-
*10	18147	X	18147	-0-	-0-	-0-	18147	2			N	-0-					-0-

LINDSEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254664 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 8146 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15780	X	15780	-0-	-0-	-0-	15780	2			N	-0-					-0-
06	14714	X	14714	-0-	-0-	-0-	14714	2			N	-0-					-0-
07	15965	X	13928	-0-	-2037	-0-	13928	2			N	-0-					-0-
08	15965	X	13444	-0-	-2521	-0-	13444	2			N	-0-					-0-
09	15450	X	12046	-0-	-3404	-0-	12046	2			N	-0-					-0-
10	15779	X	9866	-0-	-5913	-0-	9866	2			N	-0-					-0-

MATHIS COAL CAR UNIT WELL #: 4H RRCID -> 254666 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 8685 - 10039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8649	X	8152	-0-	-497	-0-	8152	2			N	-0-					-0-
06	8370	X	2182	-0-	-6188	-0-	2182	2			N	-0-					-0-
07	8649	X	677	-0-	-7972	-0-	677	2			N	-0-					-0-
08	8215	X	1250	-0-	-6965	-0-	1250	2			N	-0-					-0-
09	7950	X	837	-0-	-7113	-0-	837	2			N	-0-					-0-
10	8153	X	1557	-0-	-6596	-0-	1557	2			N	-0-					-0-

MEACHAM WELL #: A 9H RRCID -> 254667 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 6937 PERF. 7293 - 11069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	25265	X	-0-	-0-	-25265	-0-					N	-0-					-0-
06	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	22188	X	22188	-0-	-0-	-0-	22188	2			N	-0-					-0-
09	24104	X	24104	-0-	-0-	-0-	24104	2			N	-0-					-0-
*10	23096	X	23096	-0-	-0-	-0-	23096	2			N	-0-					-0-

MEACHAM WELL #: A 13H RRCID -> 254669 COMPL. DATE 08/08/2010 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 7268 - 12222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	40393	X	37893	-0-	-2500	-0-	37893	2			N	-0-					-0-
06	39090	X	32557	-0-	-6533	-0-	32557	2			N	-0-					-0-
07	40393	X	29602	-0-	-10791	-0-	29602	2			N	-0-					-0-
08	38471	X	17693	-0-	-20778	-0-	17693	2			N	-0-					-0-
09	39261	X	39261	-0-	-0-	-0-	39261	2			N	-0-					-0-
10	37882	X	35473	-0-	-2409	-0-	35473	2			N	-0-					-0-

SHALE HOUSE ROCK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254670 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 8190 - 12449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	38967	X	35914	-0-	-3053	-0-	35914	2			N	-0-					-0-
06	37710	X	33622	-0-	-4088	-0-	33622	2			N	-0-					-0-
07	38657	X	32533	-0-	-6124	-0-	32533	2			N	-0-					-0-
08	37386	X	26789	-0-	-10597	-0-	26789	2			N	-0-					-0-
09	34770	X	33352	-0-	-1418	-0-	33352	2			N	-0-					-0-
10	35929	X	32135	-0-	-3794	-0-	32135	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WADSWORTH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 254672 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 7621 PERF. 8224 - 11327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22413	X	16664	-0-	-5749	-0-	16664	2			N	-0-					-0-
06	20400	X	14518	-0-	-5882	-0-	14518	2			N	-0-					-0-
07	19220	X	15803	-0-	-3417	-0-	15803	2			N	-0-					-0-
08	18730	X	18730	-0-	-0-	-0-	18730	2			N	-0-					-0-
09	18445	X	18445	-0-	-0-	-0-	18445	2			N	-0-					-0-
*10	19856	X	19856	-0-	-0-	-0-	19856	2			N	-0-					-0-

ALEDO ISD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254744 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 7140 - 8093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5580	X	4787	-0-	-793	-0-	279	1	4508	2	N	-0-					33
06	5010	X	4676	-0-	-334	-0-	270	1	4406	2	N	-0-					33
07	5177	X	4719	-0-	-458	-0-	278	1	4441	2	N	-0-					33
08	5177	X	4766	-0-	-411	-0-	281	1	4485	2	N	-0-					33
09	4860	X	4115	-0-	-745	-0-	283	1	3832	2	N	-0-					33
10	4836	X	4479	-0-	-357	-0-	290	1	4189	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
05	16056	X	16056	-0-	-0-	-0-	16056	2			N	-0-					-0-
06	14820	X	11909	-0-	-2911	-0-	11909	2			N	-0-					-0-
07	15314	X	9090	-0-	-6224	-0-	9090	2			N	-0-					-0-
08	15314	X	13616	-0-	-1698	-0-	13616	2			N	-0-					-0-
09	14820	X	12494	-0-	-2326	-0-	12494	2			N	-0-					-0-
10	15314	X	10421	-0-	-4893	-0-	10421	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
05	15345	X	14978	-0-	-367	-0-	14978	2			N	-0-					-0-
06	15540	X	15465	-0-	-75	-0-	15465	2			N	-0-					-0-
07	16058	X	15330	-0-	-728	-0-	15330	2			N	-0-					-0-
08	16674	X	16674	-0-	-0-	-0-	16674	2			N	-0-					-0-
09	15591	X	15591	-0-	-0-	-0-	15591	2			N	-0-					-0-
10	15996	X	14995	-0-	-1001	-0-	14995	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
05	22723	X	21483	-0-	-1240	-0-	21483	2			N	-0-					-0-
06	21930	X	20555	-0-	-1375	-0-	20555	2			N	-0-					-0-
07	22041	X	21107	-0-	-934	-0-	21107	2			N	-0-					-0-
08	22041	X	20334	-0-	-1707	-0-	20334	2			N	-0-					-0-
09	20970	X	19010	-0-	-1960	-0-	19010	2			N	-0-					-0-
10	21483	X	16911	-0-	-4572	-0-	16911	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
05	14942	X	13018	-0-	-1924	-0-	13018	2			N	-0-					-0-
06	14460	X	12279	-0-	-2181	-0-	12279	2			N	-0-					-0-
07	14384	X	12505	-0-	-1879	-0-	12505	2			N	-0-					-0-
08	14545	X	14545	-0-	-0-	-0-	14545	2			N	-0-					-0-
09	16647	X	16647	-0-	-0-	-0-	16647	2			N	-0-					-0-
*10	16515	X	16515	-0-	-0-	-0-	16515	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
05	11629	X	11629	-0-	-0-	-0-	11629	2			N	-0-					-0-
06	10341	X	10341	-0-	-0-	-0-	10341	2			N	-0-					-0-
07	10215	X	10215	-0-	-0-	-0-	10215	2			N	-0-					-0-
08	8897	X	8897	-0-	-0-	-0-	8897	2			N	-0-					-0-
09	8526	X	8526	-0-	-0-	-0-	8526	2			N	-0-					-0-
*10	8635	X	8635	-0-	-0-	-0-	8635	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
05	25730	X	21885	-0-	-3845	-0-	21885	2			N	-0-					-0-
06	24900	X	2633	-0-	-22267	-0-	2633	2			N	-0-					-0-
07	25730	X	24154	-0-	-1576	-0-	24154	2			N	-0-					-0-
08	27824	X	27824	-0-	-0-	-0-	27824	2			N	-0-					-0-
09	21180	X	19715	-0-	-1465	-0-	19715	2			N	-0-					-0-
10	24149	X	16593	-0-	-7556	-0-	16593	2			N	-0-					-0-

SAMMONS RICHARDSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 255158 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 7014 - 8764

05	6944	X	4477	-0-	-2467	-0-	4477	2			N	-0-					25
06	8088	X	8088	-0-	-0-	-0-	8088	2			N	-0-					25
07	6758	X	6667	-0-	-91	-0-	6667	2			N	-0-					25
08	6675	X	6675	-0-	-0-	-0-	6675	2			N	-0-					25
09	8100	X	6626	-0-	-1474	-0-	6626	2			N	-0-					25
10	8370	X	8196	-0-	-174	-0-	8196	2			N	-0-					25

N SID RICHARDSON WELL #: G 1H RRCID -> 255185 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7511 - 9846

05	41261	X	39733	-0-	-1528	-0-	1414	1	38319	2	N	-0-					-0-
06	39270	X	37872	-0-	-1398	-0-	1361	1	36511	2	N	-0-					-0-
07	40579	X	36662	-0-	-3917	-0-	1347	1	35315	2	N	-0-					-0-
08	40579	X	30642	-0-	-9937	-0-	1075	1	29567	2	N	-0-					-0-
09	39030	X	28590	-0-	-10440	-0-	989	1	27601	2	N	-0-					-0-
10	39742	X	29139	-0-	-10603	-0-	1064	1	28075	2	N	-0-					-0-

EULESS C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255191 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 7836 PERF. 8146 - 11140

05	13578	X	11597	-0-	-1981	-0-	11597	2			N	-0-					-0-
06	13140	X	9827	-0-	-3313	-0-	9827	2			N	-0-					-0-
07	13361	X	7421	-0-	-5940	-0-	7421	2			N	-0-					-0-
08	12493	X	-0-	-0-	-12493	-0-					N	-0-					-0-
09	12090	X	-0-	-0-	-12090	-0-					N	-0-					-0-
10	11594	X	-0-	-0-	-11594	-0-					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

05	8463	X	5238	-0-	-3225	-0-	5238	3			N	-0-					22
06	7830	X	4217	-0-	-3613	-0-	4217	3			N	-0-					22
07	6417	X	6304	-0-	-113	-0-	6304	3			N	-0-					22
08	5905	X	5905	-0-	-0-	-0-	5905	3			N	-0-					22
*09	5070	X	1662	-0-	-3408	-0-	1662	3			N	-0-					22
10	6293	X	5363	-0-	-930	-0-	5363	3			N	-0-					22

CARTER NE UNIT WELL #: B 17H RRCID -> 255235 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 6877 PERF. 7312 - 9612

05	20584	X	19259	-0-	-1325	-0-	19259	2			N	-0-					-0-
06	19920	X	18623	-0-	-1297	-0-	18623	2			N	-0-					-0-
07	20584	X	19579	-0-	-1005	-0-	19579	2			N	-0-					-0-
08	20305	X	19278	-0-	-1027	-0-	19278	2			N	-0-					-0-
09	19029	X	19029	-0-	-0-	-0-	19029	2			N	-0-					-0-
*10	22514	X	22514	-0-	-0-	-0-	22514	2			N	-0-					-0-

MIRA LAGOS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 255236 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 8982 - 12459

05	23808	X	21187	-0-	-2621	-0-	21187	2			N	-0-					-0-
06	18360	X	17302	-0-	-1058	-0-	17302	2			N	-0-					-0-
07	21699	X	21699	-0-	-0-	-0-	21699	2			N	-0-					-0-
08	24364	X	24364	-0-	-0-	-0-	24364	2			N	-0-					-0-
09	23320	X	23320	-0-	-0-	-0-	23320	2			N	-0-					-0-
*10	22092	X	22092	-0-	-0-	-0-	22092	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
05	20677	X	19587	-0-	-1090	-0-	19587	2			N	-0-					-0-
06	20010	X	18439	-0-	-1571	-0-	18439	2			N	-0-					-0-
07	20367	X	17588	-0-	-2779	-0-	17588	2			N	-0-					-0-
08	20367	X	20247	-0-	-120	-0-	20247	2			N	-0-					-0-
09	19710	X	17970	-0-	-1740	-0-	17970	2			N	-0-					-0-
10	19592	X	7178	-0-	-12414	-0-	7178	2			N	-0-					-0-

MIRA LAGOS UNIT WELL #: 12H RRCID -> 255281 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 8464 PERF. 8870 - 10847

05	12307	X	9470	-0-	-2837	-0-	9470	2			N	-0-					-0-
06	11910	X	8732	-0-	-3178	-0-	8732	2			N	-0-					-0-
07	11408	X	8369	-0-	-3039	-0-	8369	2			N	-0-					-0-
08	10819	X	8999	-0-	-1820	-0-	8999	2			N	-0-					-0-
09	9990	X	8449	-0-	-1541	-0-	8449	2			N	-0-					-0-
10	9455	X	7918	-0-	-1537	-0-	7918	2			N	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255286 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8820 - 11917

05	41788	X	39000	-0-	-2788	-0-	39000	2			N	-0-					-0-
06	40770	X	27824	-0-	-12946	-0-	27824	2			N	-0-					-0-
07	42129	X	16730	-0-	-25399	-0-	16730	2			N	-0-					-0-
08	42129	X	-0-	-0-	-42129	-0-					N	-0-					-0-
09	38970	X	-0-	-0-	-38970	-0-					N	-0-					-0-
10	38998	X	-0-	-0-	-38998	-0-					N	-0-					-0-

MEACHAM NORTH UNIT WELL #: Q 4H RRCID -> 255308 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 7373 - 11693

05	38533	X	26976	-0-	-11557	-0-	26976	2			N	-0-					-0-
06	36450	X	26050	-0-	-10400	-0-	26050	2			N	-0-					-0-
07	36487	X	26855	-0-	-9632	-0-	26855	2			N	-0-					-0-
08	33201	X	26160	-0-	-7041	-0-	26160	2			N	-0-					-0-
09	27780	X	25983	-0-	-1797	-0-	25983	2			N	-0-					-0-
10	26970	X	24339	-0-	-2631	-0-	24339	2			N	-0-					-0-

MOSITES G UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255354 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 6567 PERF. 7023 - 8419

*05	7192	X	5338	-0-	-1854	-0-	5310	2	28	9	N	25					150
*06	6750	X	5181	-0-	-1569	-0-	5181	2			N	-0-					150
07	6975	X	5510	-0-	-1465	-0-	5510	2			N	-0-					150
08	7496	X	7496	-0-	-0-	-0-	7496	2			N	-0-					150
09	7029	X	7029	-0-	-0-	-0-	7029	2			N	-0-					150
*10	6866	X	6866	-0-	-0-	-0-	6866	2			N	-0-					150

TRWD III WELL #: L 1H RRCID -> 255361 COMPL. DATE 04/09/2010 TOTAL DEPTH 6483 PERF. 7016 - 9242

05	10709	X	10709	-0-	-0-	-0-	10709	2			N	-0-					-0-
06	9860	X	9860	-0-	-0-	-0-	9860	2			N	-0-					-0-
07	9692	X	9692	-0-	-0-	-0-	9692	2			N	-0-					-0-
08	9736	X	9736	-0-	-0-	-0-	9736	2			N	-0-					-0-
09	9851	X	9851	-0-	-0-	-0-	9851	2			N	-0-					-0-
*10	9401	X	9401	-0-	-0-	-0-	9401	2			N	-0-					-0-

VETERAN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255377 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 8306 PERF. 8646 - 10473

05	10075	X	7020	-0-	-3055	-0-	7020	2			N	-0-					-0-
06	8910	X	3962	-0-	-4948	-0-	3962	2			N	-0-					-0-
07	9207	X	3091	-0-	-6116	-0-	3091	2			N	-0-					-0-
08	7874	X	-0-	-0-	-7874	-0-					N	-0-					-0-
09	7620	X	-0-	-0-	-7620	-0-					N	-0-					-0-
10	7006	X	-0-	-0-	-7006	-0-					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
05	10757	X	4333	-0-	-6424	-0-	4333	2			N	-0-					-0-
06	9510	X	4362	-0-	-5148	-0-	4362	2			N	-0-					-0-
07	7936	X	5520	-0-	-2416	-0-	5520	2			N	-0-					-0-
08	7936	X	4501	-0-	-3435	-0-	4501	2			N	-0-					-0-
09	7680	X	988	-0-	-6692	-0-	988	2			N	-0-					-0-
*10	7848	X	7848	-0-	-0-	-0-	7848	2			N	-0-					-0-

MIRA LAGOS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 255389 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 8572 PERF. 9007 - 11283

05	20584	X	12721	-0-	-7863	-0-	12721	2			N	-0-					-0-
06	19920	X	13540	-0-	-6380	-0-	13540	2			N	-0-					-0-
07	20584	X	6938	-0-	-13646	-0-	6938	2			N	-0-					-0-
08	20584	X	5599	-0-	-14985	-0-	5599	2			N	-0-					-0-
09	13530	X	4064	-0-	-9466	-0-	4064	2			N	-0-					-0-
10	13981	X	2978	-0-	-11003	-0-	2978	2			N	-0-					-0-

BASPED UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 255475 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 7932 PERF. 8319 - 10659

05	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
06	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KASAL WELL #: 8H RRCID -> 255476 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8843 - 11235

05	19096	X	16512	-0-	-2584	-0-	16512	2			N	-0-					-0-
06	16710	X	15246	-0-	-1464	-0-	15246	2			N	-0-					-0-
07	17236	X	15222	-0-	-2014	-0-	15222	2			N	-0-					-0-
08	17236	X	14325	-0-	-2911	-0-	14325	2			N	-0-					-0-
09	16140	X	14783	-0-	-1357	-0-	14783	2			N	-0-					-0-
10	16523	X	15170	-0-	-1353	-0-	15170	2			N	-0-					-0-

L&S LAND WELL #: C 4H RRCID -> 255490 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 7482 - 8996

05	19654	X	9985	-0-	-9669	-0-	9985	2			N	-0-					-0-
06	19020	X	7696	-0-	-11324	-0-	7696	2			N	-0-					-0-
07	19654	X	14232	-0-	-5422	-0-	14232	2			N	-0-					-0-
08	19654	X	16810	-0-	-2844	-0-	16810	2			N	-0-					-0-
09	19020	X	14550	-0-	-4470	-0-	14550	2			N	-0-					-0-
*10	16684	X	16684	-0-	-0-	-0-	16684	2			N	-0-					-0-

GERY SMITH UNIT WELL #: 16H RRCID -> 255517 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 8164 - 9437

05	9641	X	9465	-0-	-176	-0-	9465	2			N	-0-					-0-
06	8654	X	8654	-0-	-0-	-0-	8654	2			N	-0-					-0-
07	9393	X	9085	-0-	-308	-0-	9085	2			N	-0-					-0-
08	9455	X	8046	-0-	-1409	-0-	8046	2			N	-0-					-0-
09	9150	X	7237	-0-	-1913	-0-	7237	2			N	-0-					-0-
10	9455	X	5562	-0-	-3893	-0-	5562	2			N	-0-					-0-

GERY SMITH UNIT WELL #: 18H RRCID -> 255518 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7950 - 10342

05	23684	X	19039	-0-	-4645	-0-	19039	2			N	-0-					-0-
06	21540	X	17861	-0-	-3679	-0-	17861	2			N	-0-					-0-
07	22010	X	18485	-0-	-3525	-0-	18485	2			N	-0-					-0-
08	20739	X	17903	-0-	-2836	-0-	17903	2			N	-0-					-0-
09	18900	X	17655	-0-	-1245	-0-	17655	2			N	-0-					-0-
10	19034	X	18180	-0-	-854	-0-	18180	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
05	10912	X	10431	-0-	-481	-0-	10431	2			N	-0-					-0-
06	11310	X	8829	-0-	-2481	-0-	8829	2			N	-0-					-0-
07	11687	X	10083	-0-	-1604	-0-	10083	2			N	-0-					-0-
08	11687	X	10142	-0-	-1545	-0-	10142	2			N	-0-					-0-
09	11010	X	9053	-0-	-1957	-0-	9053	2			N	-0-					-0-
10	10416	X	9690	-0-	-726	-0-	9690	2			N	-0-					-0-

JOHNSON TXU UNIT WELL #: F 2H RRCID -> 255575 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 983 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CV MOORE B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255600 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 8341 - 10185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14601	X	11879	-0-	-2722	-0-	11879	2			N	-0-					-0-
06	13440	X	12738	-0-	-702	-0-	12738	2			N	-0-					-0-
07	13888	X	13021	-0-	-867	-0-	13021	2			N	-0-					-0-
08	13888	X	13156	-0-	-732	-0-	13156	2			N	-0-					-0-
09	12750	X	11437	-0-	-1313	-0-	11437	2			N	-0-					-0-
10	13175	X	10691	-0-	-2484	-0-	10691	2			N	-0-					-0-

COLONIAL A UNIT WELL #: 11H RRCID -> 255601 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 8203 - 12607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	32178	X	27871	-0-	-4307	-0-	27871	2			N	-0-					-0-
06	31140	X	25988	-0-	-5152	-0-	25988	2			N	-0-					-0-
07	31496	X	25470	-0-	-6026	-0-	25470	2			N	-0-					-0-
08	29915	X	25835	-0-	-4080	-0-	25835	2			N	-0-					-0-
09	27660	X	24878	-0-	-2782	-0-	24878	2			N	-0-					-0-
10	27869	X	26659	-0-	-1210	-0-	26659	2			N	-0-					-0-

TERMINAL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255621 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 7433 - 9901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	24800	X	23114	-0-	-1686	-0-	23114	2			N	-0-					-0-
06	23100	X	17171	-0-	-5929	-0-	17171	2			N	-0-					-0-
07	21762	X	18847	-0-	-2915	-0-	18847	2			N	-0-					-0-
08	23126	X	17845	-0-	-5281	-0-	17845	2			N	-0-					-0-
09	22380	X	20224	-0-	-2156	-0-	20224	2			N	-0-					-0-
10	23126	X	18923	-0-	-4203	-0-	18923	2			N	-0-					-0-

WEAVER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 255654 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 7056 - 9064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5338	X	5338	-0-	-0-	-0-	198	1	5140	2	N	-0-					19
06	8975	X	8975	-0-	-0-	-0-	354	1	8621	2	N	-0-					19
07	7419	X	7419	-0-	-0-	-0-	337	1	7082	2	N	-0-					19
08	5263	X	5263	-0-	-0-	-0-	215	1	5048	2	N	-0-					19
09	4349	X	4349	-0-	-0-	-0-	119	1	4230	2	N	-0-					19
*10	4630	X	4630	-0-	-0-	-0-	4630	2			N	-0-					19

GENE ESTES WINERY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255658 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 7867 - 9547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22878	X	19008	-0-	-3870	-0-	19008	2			N	-0-					-0-
06	22500	X	11278	-0-	-11222	-0-	11278	2			N	-0-					-0-
07	26226	X	19357	-0-	-6869	-0-	19357	2			N	-0-					-0-
08	26226	X	23114	-0-	-3112	-0-	23114	2			N	-0-					-0-
09	25380	X	23282	-0-	-2098	-0-	23282	2			N	-0-					-0-
10	19344	X	18828	-0-	-516	-0-	18828	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
05	10695	X	9607	-0-	-1088	-0-	9607	2			N	-0-					-0-
06	10110	X	8022	-0-	-2088	-0-	8022	2			N	-0-					-0-
07	10416	X	8109	-0-	-2307	-0-	8109	2			N	-0-					-0-
08	10416	X	8206	-0-	-2210	-0-	8206	2			N	-0-					-0-
09	9990	X	7648	-0-	-2342	-0-	7648	2			N	-0-					-0-
10	9610	X	8063	-0-	-1547	-0-	8063	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
05	22066	X	22066	-0-	-0-	-0-	22066	2			N	-0-					-0-
06	18407	X	18407	-0-	-0-	-0-	18407	2			N	-0-					-0-
07	13779	X	13779	-0-	-0-	-0-	13779	2			N	-0-					-0-
08	17241	X	17241	-0-	-0-	-0-	17241	2			N	-0-					-0-
09	15576	X	15576	-0-	-0-	-0-	15576	2			N	-0-					-0-
*10	21797	X	21797	-0-	-0-	-0-	21797	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
05	14335	X	14335	-0-	-0-	-0-	14335	2			N	-0-					-0-
06	14586	X	14586	-0-	-0-	-0-	14586	2			N	-0-					-0-
07	11439	X	9935	-0-	-1504	-0-	9935	2			N	-0-					-0-
08	13175	X	11059	-0-	-2116	-0-	11059	2			N	-0-					-0-
09	12750	X	9042	-0-	-3708	-0-	9042	2			N	-0-					-0-
10	13175	X	8320	-0-	-4855	-0-	8320	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
05	11551	X	11551	-0-	-0-	-0-	11551	2			N	-0-					-0-
06	11038	X	11038	-0-	-0-	-0-	10831	2	207	9	N	188	188	1			-0-
07	11101	X	11101	-0-	-0-	-0-	11101	2			N	-0-					-0-
08	11320	X	11320	-0-	-0-	-0-	11109	2	211	9	N	192	192	1			-0-
09	10759	X	10759	-0-	-0-	-0-	10759	2			N	-0-					-0-
*10	10844	X	10844	-0-	-0-	-0-	10631	2	213	9	N	194	194	1			-0-

ANNETTA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255729 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 6336 PERF. 6885 - 9677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	861	X	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-					139
06	792	X	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					139
07	2091	X	2091	-0-	-0-	-0-	2091	2			N	-0-					139
08	2638	X	2638	-0-	-0-	-0-	2638	2			N	-0-					139
09	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	3489	2			N	-0-					139
*10	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	3176	2			N	-0-					139

HILLS OF BEAR CREEK I UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255745 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6859 - 8657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8711	X	7245	-0-	-1466	-0-	7245	3			N	-0-					156
06	8430	X	7033	-0-	-1397	-0-	7033	3			N	-0-					156
07	7626	X	7535	-0-	-91	-0-	7535	3			N	-0-					156
08	7391	X	7391	-0-	-0-	-0-	7391	3			N	-0-					156
*09	7020	X	6765	-0-	-255	-0-	6765	3			N	-0-					156
*10	8020	X	8020	-0-	-0-	-0-	8020	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
05	9015	X	9015	-0-	-0-	-0-	9015	2			N	-0-					-0-
06	9479	X	9479	-0-	-0-	-0-	9479	2			N	-0-					-0-
07	9349	X	9349	-0-	-0-	-0-	9349	2			N	-0-					-0-
08	8680	X	8019	-0-	-661	-0-	8019	2			N	-0-					-0-
09	8400	X	6863	-0-	-1537	-0-	6863	2			N	-0-					-0-
10	8680	X	8086	-0-	-594	-0-	8086	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
05	8215	X	7121	-0-	-1094	-0-	7121	2			N	-0-					-0-
06	7950	X	6624	-0-	-1326	-0-	6624	2			N	-0-					-0-
07	7874	X	5103	-0-	-2771	-0-	5103	2			N	-0-					-0-
08	7533	X	6163	-0-	-1370	-0-	6163	2			N	-0-					-0-
09	6900	X	3032	-0-	-3868	-0-	3032	2			N	-0-					-0-
10	7130	X	614	-0-	-6516	-0-	614	2			N	-0-					-0-

PEGGY UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 255880 COMPL. DATE 11/19/2010 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 7969 - 10357

05	22289	X	20142	-0-	-2147	-0-	20142	2			N	-0-					-0-
06	21570	X	20514	-0-	-1056	-0-	20514	2			N	-0-					-0-
07	22289	X	19520	-0-	-2769	-0-	19520	2			N	-0-					-0-
08	22289	X	18902	-0-	-3387	-0-	18902	2			N	-0-					-0-
09	21570	X	17516	-0-	-4054	-0-	17516	2			N	-0-					-0-
10	21204	X	18208	-0-	-2996	-0-	18208	2			N	-0-					-0-

MOUSER UNIT WELL #: C 2H RRCID -> 255903 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8075 - 11307

05	24056	X	17963	-0-	-6093	-0-	17963	2			N	-0-					-0-
06	23280	X	17558	-0-	-5722	-0-	17558	2			N	-0-					-0-
07	23839	X	17326	-0-	-6513	-0-	17326	2			N	-0-					-0-
08	22227	X	16870	-0-	-5357	-0-	16870	2			N	-0-					-0-
09	19170	X	15018	-0-	-4152	-0-	15018	2			N	-0-					-0-
10	18135	X	15675	-0-	-2460	-0-	15675	2			N	-0-					-0-

TEXAS STEEL A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255928 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7559 - 11570

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

MAPLE TREE WELL #: 3H RRCID -> 256045 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 7747 - 9396

05	7074	X	7074	-0-	-0-	-0-	7074	2			N	-0-					-0-
06	5970	X	2153	-0-	-3817	-0-	2153	2			N	-0-					-0-
07	6975	X	4901	-0-	-2074	-0-	4901	2			N	-0-					-0-
08	7068	X	3941	-0-	-3127	-0-	3941	2			N	-0-					-0-
09	6840	X	4546	-0-	-2294	-0-	4546	2			N	-0-					-0-
10	7068	X	6440	-0-	-628	-0-	6440	2			N	-0-					-0-

BOSWELL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256053 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7614 - 10374

05	4681	X	4513	-0-	-168	-0-	4513	2			N	-0-					-0-
06	4530	X	3551	-0-	-979	-0-	3551	2			N	-0-					-0-
07	4867	X	3624	-0-	-1243	-0-	3624	2			N	-0-					-0-
08	4867	X	2667	-0-	-2200	-0-	2667	2			N	-0-					-0-
09	4710	X	1729	-0-	-2981	-0-	1729	2			N	-0-					-0-
10	4526	X	3921	-0-	-605	-0-	3921	2			N	-0-					-0-

SHADY OAK FARM A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256057 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 7379 - 11501

05	24614	X	2811	-0-	-21803	-0-	2811	2			N	-0-					-0-
06	23820	X	17720	-0-	-6100	-0-	17720	2			N	-0-					-0-
07	17329	X	6591	-0-	-10738	-0-	6591	2			N	-0-					-0-
08	17143	X	-0-	-0-	-17143	-0-					N	-0-					-0-
09	17730	X	-0-	-0-	-17730	-0-					N	-0-					-0-
10	18321	X	16190	-0-	-2131	-0-	16190	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

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
05	9818	X	9818	-0-	-0-	-0-	9818	2			N	-0-					-0-
06	8886	X	8886	-0-	-0-	-0-	8886	2			N	-0-					-0-
07	8576	X	8576	-0-	-0-	-0-	8576	2			N	-0-					-0-
08	8277	X	7525	-0-	-752	-0-	7525	2			N	-0-					-0-
09	8010	X	7961	-0-	-49	-0-	7961	2			N	-0-					-0-
*10	8493	X	8493	-0-	-0-	-0-	8493	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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	14663	X	12855	-0-	-1808	-0-	12855	2			N	-0-					-0-
06	13890	X	12232	-0-	-1658	-0-	12232	2			N	-0-					-0-
07	13268	X	11283	-0-	-1985	-0-	11283	2			N	-0-					-0-
08	12865	X	11678	-0-	-1187	-0-	11678	2			N	-0-					-0-
09	16062	X	16062	-0-	-0-	-0-	16062	2			N	-0-					-0-
*10	15420	X	15420	-0-	-0-	-0-	15420	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
05	7967	X	5350	-0-	-2617	-0-	5350	2			N	-0-					-0-
06	7500	X	6692	-0-	-808	-0-	6692	2			N	-0-					-0-
07	7285	X	6627	-0-	-658	-0-	6627	2			N	-0-					-0-
08	7285	X	6653	-0-	-632	-0-	6653	2			N	-0-					-0-
09	6690	X	5934	-0-	-756	-0-	5934	2			N	-0-					-0-
10	6913	X	5650	-0-	-1263	-0-	5650	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
05	12059	X	7574	-0-	-4485	-0-	7574	2			N	-0-					-0-
06	11550	X	6924	-0-	-4626	-0-	6924	2			N	-0-					-0-
07	11346	X	9783	-0-	-1563	-0-	9783	2			N	-0-					-0-
08	9765	X	9598	-0-	-167	-0-	9598	2			N	-0-					-0-
09	7642	X	7642	-0-	-0-	-0-	7642	2			N	-0-					-0-
10	9796	X	8739	-0-	-1057	-0-	8739	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
05	9114	X	8694	-0-	-420	-0-	8694	2			N	-0-					-0-
06	8743	X	8743	-0-	-0-	-0-	8743	2			N	-0-					-0-
07	8720	X	8720	-0-	-0-	-0-	8720	2			N	-0-					-0-
08	8680	X	8262	-0-	-418	-0-	8262	2			N	-0-					-0-
09	8730	X	8024	-0-	-706	-0-	8024	2			N	-0-					-0-
10	9021	X	6966	-0-	-2055	-0-	6966	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
05	15072	X	15072	-0-	-0-	-0-	15072	2			N	-0-					-0-
06	15900	X	14723	-0-	-1177	-0-	14723	2			N	-0-					-0-
07	16492	X	15169	-0-	-1323	-0-	15169	2			N	-0-					-0-
08	16492	X	15317	-0-	-1175	-0-	15317	2			N	-0-					-0-
09	15960	X	13012	-0-	-2948	-0-	13012	2			N	-0-					-0-
10	15221	X	14360	-0-	-861	-0-	14360	2			N	-0-					-0-

SHADY OAK FARM C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 256182 COMPL. DATE 06/20/2010 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 7419 - 11763

05	41261	X	32381	-0-	-8880	-0-	32381	2			N	-0-					-0-
06	39930	X	29776	-0-	-10154	-0-	29776	2			N	-0-					-0-
07	41261	X	28735	-0-	-12526	-0-	28735	2			N	-0-					-0-
08	37479	X	27020	-0-	-10459	-0-	27020	2			N	-0-					-0-
09	31560	X	25740	-0-	-5820	-0-	25740	2			N	-0-					-0-
10	32395	X	24082	-0-	-8313	-0-	24082	2			N	-0-					-0-

BRENTLINGER UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 256183 COMPL. DATE 07/17/2010 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 8267 - 11547

05	25896	X	25896	-0-	-0-	-0-	25896	2			N	-0-					-0-
06	26730	X	24002	-0-	-2728	-0-	24002	2			N	-0-					-0-
07	27838	X	20013	-0-	-7825	-0-	20013	2			N	-0-					-0-
08	27838	X	20660	-0-	-7178	-0-	20660	2			N	-0-					-0-
09	26940	X	18264	-0-	-8676	-0-	18264	2			N	-0-					-0-
10	25885	X	14712	-0-	-11173	-0-	14712	2			N	-0-					-0-

CLEBURNE STATE PARK WELL #: 5H RRCID -> 256192 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 6281 PERF. 6767 - 10413

05	14074	X	12061	-0-	-2013	-0-	12061	2			N	-0-					-0-
06	13110	X	11309	-0-	-1801	-0-	11309	2			N	-0-					-0-
07	13547	X	12370	-0-	-1177	-0-	12370	2			N	-0-					-0-
08	13082	X	12191	-0-	-891	-0-	12191	2			N	-0-					-0-
09	12420	X	10564	-0-	-1856	-0-	10564	2			N	-0-					-0-
10	12369	X	9979	-0-	-2390	-0-	9979	2			N	-0-					-0-

HOWLING HOUND COA WELL #: 1H RRCID -> 256228 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 7791 PERF. 8405 - 10554

05	13144	X	1544	-0-	-11600	-0-	1544	2			N	-0-					-0-
06	12720	X	-0-	-0-	-12720	-0-					N	-0-					-0-
07	13144	X	2830	-0-	-10314	-0-	2830	2			N	-0-					-0-
08	8897	X	7684	-0-	-1213	-0-	7684	2			N	-0-					-0-
09	6894	X	6894	-0-	-0-	-0-	6894	2			N	-0-					-0-
*10	4843	X	4843	-0-	-0-	-0-	4843	2			N	-0-					-0-

VETERAN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256229 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 8352 PERF. 8705 - 10958

05	17704	X	17704	-0-	-0-	-0-	17704	2			N	-0-					-0-
06	15720	X	12028	-0-	-3692	-0-	12028	2			N	-0-					-0-
07	18507	X	7222	-0-	-11285	-0-	7222	2			N	-0-					-0-
08	18507	X	-0-	-0-	-18507	-0-					N	-0-					-0-
09	17910	X	-0-	-0-	-17910	-0-					N	-0-					-0-
10	17701	X	-0-	-0-	-17701	-0-					N	-0-					-0-

HOPKINS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256230 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7402 - 9100

05	5983	X	5329	-0-	-654	-0-	5329	2			N	-0-					-0-
06	6270	X	4782	-0-	-1488	-0-	4782	2			N	-0-					-0-
07	6479	X	4952	-0-	-1527	-0-	4952	2			N	-0-					-0-
08	6479	X	4663	-0-	-1816	-0-	4663	2			N	-0-					-0-
09	5546	X	5546	-0-	-0-	-0-	5546	2			N	-0-					-0-
10	5332	X	3234	-0-	-2098	-0-	3234	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
05	9610	X	8720	-0-	-890	-0-	8720	2			N	-0-					-0-
06	8820	X	8357	-0-	-463	-0-	8357	2			N	-0-					-0-
07	8959	X	8519	-0-	-440	-0-	8519	2			N	-0-					-0-
08	8804	X	8447	-0-	-357	-0-	8447	2			N	-0-					-0-
09	8520	X	8108	-0-	-412	-0-	8108	2			N	-0-					-0-
*10	9166	X	9166	-0-	-0-	-0-	9166	2			N	-0-					-0-

LIBERTY SCHOOL UNIT WELL #: 6H RRCID -> 256371 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 6728 PERF. 7658 - 8976

05	7254	X	4944	-0-	-2310	-0-	4944	2			N	-0-					-0-
06	6180	X	5751	-0-	-429	-0-	5751	2			N	-0-					-0-
07	6820	X	5316	-0-	-1504	-0-	5316	2			N	-0-					-0-
08	6820	X	5682	-0-	-1138	-0-	5682	2			N	-0-					-0-
09	6600	X	4930	-0-	-1670	-0-	4930	2			N	-0-					-0-
10	5952	X	4322	-0-	-1630	-0-	4322	2			N	-0-					-0-

LIBERTY SCHOOL UNIT WELL #: 4H RRCID -> 256454 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 6787 PERF. 7202 - 9010

05	12400	X	11249	-0-	-1151	-0-	11249	2			N	-0-					-0-
06	12000	X	9924	-0-	-2076	-0-	9924	2			N	-0-					-0-
07	12400	X	9167	-0-	-3233	-0-	9167	2			N	-0-					-0-
08	11253	X	7377	-0-	-3876	-0-	7377	2			N	-0-					-0-
09	10890	X	4485	-0-	-6405	-0-	4485	2			N	-0-					-0-
10	11253	X	7296	-0-	-3957	-0-	7296	2			N	-0-					-0-

EDWARDS RIVERHILLS C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 256519 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 6937 PERF. 7695 - 13605

05	41096	X	41096	-0-	-0-	-0-	41096	2			N	-0-					-0-
06	44272	X	44272	-0-	-0-	-0-	44272	2			N	-0-					-0-
07	11059	X	11059	-0-	-0-	-0-	11059	2			N	-0-					-0-
08	43027	X	43027	-0-	-0-	-0-	43027	2			N	-0-					-0-
09	42210	X	38626	-0-	-3584	-0-	38626	2			N	-0-					-0-
*10	46165	X	46165	-0-	-0-	-0-	46165	2			N	-0-					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: F 1H RRCID -> 256566 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 6594 PERF. 6941 - 10077

05	5394	X	4867	-0-	-527	-0-	4849	2	18	9	Y	16	14	1			13
06	DLQ G-10		4904	-0-	4904	4904	4876	2	28	9	Y	25	28	1			10
07	DLQ G-10		4049	-0-	4049	8953	4037	2	12	9	Y	11	13	1			8
08	DLQ G-10		4263	-0-	4263	13216	4253	2	10	9	Y	9	10	1			7
09	18283	X	5067	-0-	-13216	-0-	5035	2	32	9	Y	29	12	1			24
*10	4918	X	4918	-0-	-0-	-0-	4892	2	26	9	Y	24	30	1			18

EDWARDS RIVERHILLS D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 256570 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 6853 PERF. 7211 - 10769

05	56492	X	56492	-0-	-0-	-0-	56492	2			N	-0-					-0-
06	48923	X	48923	-0-	-0-	-0-	48923	2			N	-0-					-0-
07	39346	X	39346	-0-	-0-	-0-	39346	2			N	-0-					-0-
08	36427	X	36427	-0-	-0-	-0-	36427	2			N	-0-					-0-
09	33950	X	33950	-0-	-0-	-0-	33950	2			N	-0-					-0-
*10	44924	X	44924	-0-	-0-	-0-	44924	2			N	-0-					-0-

BUNNY LEECH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 256571 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 4665 PERF. 8094 - 9774

05	6836	X	6836	-0-	-0-	-0-	396	1	6440	2	N	-0-					-0-
06	6840	X	4942	-0-	-1898	-0-	382	1	4560	2	N	-0-					-0-
07	7533	X	4256	-0-	-3277	-0-	382	1	3874	2	N	-0-					-0-
08	7533	X	4013	-0-	-3520	-0-	383	1	3630	2	N	-0-					-0-
09	7290	X	3122	-0-	-4168	-0-	339	1	2783	2	N	-0-					-0-
10	6851	X	3163	-0-	-3688	-0-	397	1	2766	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
05	12585	X	12585	-0-	-0-	-0-	12585	2			N	-0-					-0-
06	12506	X	12506	-0-	-0-	-0-	12506	2			N	-0-					-0-
07	12710	X	12304	-0-	-406	-0-	12304	2			N	-0-					-0-
08	12710	X	10849	-0-	-1861	-0-	10849	2			N	-0-					-0-
09	12510	X	10442	-0-	-2068	-0-	10442	2			N	-0-					-0-
10	12927	X	10154	-0-	-2773	-0-	10154	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
05	37386	X	26026	-0-	-11360	-0-	26026	2			N	-0-					-0-
06	34770	X	24060	-0-	-10710	-0-	24060	2			N	-0-					-0-
07	35929	X	23372	-0-	-12557	-0-	23372	2			N	-0-					-0-
08	33511	X	21856	-0-	-11655	-0-	21856	2			N	-0-					-0-
09	28290	X	19647	-0-	-8643	-0-	19647	2			N	-0-					-0-
10	26040	X	18384	-0-	-7656	-0-	18384	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
05	58258	X	58258	-0-	-0-	-0-	58258	2			N	-0-					-0-
06	43936	X	43936	-0-	-0-	-0-	43936	2			N	-0-					-0-
07	47968	X	47968	-0-	-0-	-0-	47968	2			N	-0-					-0-
08	36621	X	36621	-0-	-0-	-0-	36621	2			N	-0-					-0-
09	33899	X	33899	-0-	-0-	-0-	33899	2			N	-0-					-0-
*10	42659	X	42659	-0-	-0-	-0-	42659	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
05	13609	X	6622	-0-	-6987	-0-	6622	2			N	-0-					-0-
06	15900	X	5839	-0-	-10061	-0-	5839	2			N	-0-					-0-
07	16430	X	5662	-0-	-10768	-0-	5662	2			N	-0-					-0-
08	16430	X	5384	-0-	-11046	-0-	5384	2			N	-0-					-0-
09	13170	X	4514	-0-	-8656	-0-	4514	2			N	-0-					-0-
10	6634	X	4138	-0-	-2496	-0-	4138	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
05	39556	X	35997	-0-	-3559	-0-	35997	2			N	-0-					-0-
06	37530	X	34582	-0-	-2948	-0-	34582	2			N	-0-					-0-
07	37913	X	35065	-0-	-2848	-0-	35065	2			N	-0-					-0-
08	37541	X	34357	-0-	-3184	-0-	34357	2			N	-0-					-0-
09	35460	X	32566	-0-	-2894	-0-	32566	2			N	-0-					-0-
10	35991	X	32954	-0-	-3037	-0-	32954	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
05	21762	X	18399	-0-	-3363	-0-	18399	2			N	-0-					-0-
06	19320	X	17356	-0-	-1964	-0-	17356	2			N	-0-					-0-
07	19964	X	17901	-0-	-2063	-0-	17901	2			N	-0-					-0-
08	19964	X	18266	-0-	-1698	-0-	18266	2			N	-0-					-0-
09	19140	X	15191	-0-	-3949	-0-	15191	2			N	-0-					-0-
10	18414	X	16066	-0-	-2348	-0-	16066	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
05	18941	X	14043	-0-	-4898	-0-	14043	2			N	-0-					-0-
06	17400	X	13064	-0-	-4336	-0-	13064	2			N	-0-					-0-
07	16616	X	12820	-0-	-3796	-0-	12820	2			N	-0-					-0-
08	15717	X	11225	-0-	-4492	-0-	11225	2			N	-0-					-0-
09	14250	X	9303	-0-	-4947	-0-	9303	2			N	-0-					-0-
10	14043	X	10136	-0-	-3907	-0-	10136	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
05	25637	X	10862	-0-	-14775	-0-	10862	2			N	-0-					-0-
06	16650	X	10797	-0-	-5853	-0-	10797	2			N	-0-					-0-
07	12834	X	4799	-0-	-8035	-0-	4799	2			N	-0-					-0-
08	10850	X	10037	-0-	-813	-0-	10037	2			N	-0-					-0-
09	10800	X	9212	-0-	-1588	-0-	9212	2			N	-0-					-0-
10	11160	X	8676	-0-	-2484	-0-	8676	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
05	17112	X	-0-	-0-	-17112	-0-					N	-0-					-0-
06	16560	X	5	-0-	-16555	-0-	5	2			N	-0-					-0-
07	19096	X	13605	-0-	-5491	-0-	13605	2			N	-0-					-0-
08	20702	X	20702	-0-	-0-	-0-	20702	2			N	-0-					-0-
09	18480	X	16540	-0-	-1940	-0-	16540	2			N	-0-					-0-
*10	15806	X	15806	-0-	-0-	-0-	15806	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
05	17338	X	17338	-0-	-0-	-0-	17338	2			N	-0-					-0-
06	16766	X	16766	-0-	-0-	-0-	16766	2			N	-0-					-0-
07	17298	X	12357	-0-	-4941	-0-	12357	2			N	-0-					-0-
08	17329	X	13045	-0-	-4284	-0-	13045	2			N	-0-					-0-
09	16770	X	14855	-0-	-1915	-0-	14855	2			N	-0-					-0-
10	17329	X	14388	-0-	-2941	-0-	14388	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
05	10819	X	9552	-0-	-1267	-0-	9552	2			N	-0-					-0-
06	10200	X	7715	-0-	-2485	-0-	7715	2			N	-0-					-0-
07	10540	X	9455	-0-	-1085	-0-	9455	2			N	-0-					-0-
08	10540	X	9241	-0-	-1299	-0-	9241	2			N	-0-					-0-
09	9540	X	8482	-0-	-1058	-0-	8482	2			N	-0-					-0-
10	9548	X	8781	-0-	-767	-0-	8781	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
05	23743	X	23743	-0-	-0-	-0-	23743	2			N	-0-					-0-
06	22920	X	19473	-0-	-3447	-0-	19473	2			N	-0-					-0-
07	24087	X	18719	-0-	-5368	-0-	18719	2			N	-0-					-0-
08	24087	X	19598	-0-	-4489	-0-	19598	2			N	-0-					-0-
09	23310	X	19127	-0-	-4183	-0-	19127	2			N	-0-					-0-
10	23746	X	18453	-0-	-5293	-0-	18453	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
05	17432	X	17432	-0-	-0-	-0-	17432	2			N	-0-					-0-
06	16260	X	15676	-0-	-584	-0-	15676	2			N	-0-					-0-
07	16802	X	16510	-0-	-292	-0-	16510	2			N	-0-					-0-
08	17422	X	16711	-0-	-711	-0-	16711	2			N	-0-					-0-
09	18072	X	18072	-0-	-0-	-0-	18072	2			N	-0-					-0-
10	17422	X	16414	-0-	-1008	-0-	16414	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
05	T. A.		5017	-0-	5017	9070	5017	2			N	-0-					-0-
06	T. A.		3149	-0-	3149	12219	3149	2			N	-0-					-0-
07	T. A.		3899	-0-	3899	16118	3899	2			N	-0-					-0-
08	20315	X	4197	-0-	-16118	-0-	4197	2			N	-0-					-0-
09	4198	X	4198	-0-	-0-	-0-	4198	2			N	-0-					-0-
10	3813	X	3795	-0-	-18	-0-	3795	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
05	10385	X	8793	-0-	-1592	-0-	8793	2			N	-0-					-0-
06	9990	X	9618	-0-	-372	-0-	9618	2			N	-0-					-0-
07	10323	X	9443	-0-	-880	-0-	9443	2			N	-0-					-0-
08	10230	X	10191	-0-	-39	-0-	10191	2			N	-0-					-0-
09	10821	X	10821	-0-	-0-	-0-	10821	2			N	-0-					-0-
10	9951	X	9758	-0-	-193	-0-	9758	2			N	-0-					-0-

BONHAM UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 256881 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7870 - 10732

05	9362	X	8883	-0-	-479	-0-	8883	2			N	-0-					-0-
06	9872	X	9872	-0-	-0-	-0-	9872	2			N	-0-					-0-
07	9627	X	9627	-0-	-0-	-0-	9627	2			N	-0-					-0-
08	9362	X	5664	-0-	-3698	-0-	5664	2			N	-0-					-0-
09	9060	X	5956	-0-	-3104	-0-	5956	2			N	-0-					-0-
10	9362	X	4849	-0-	-4513	-0-	4849	2			N	-0-					-0-

TODD UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 256888 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 7579 PERF. 8096 - 11010

05	18445	X	10624	-0-	-7821	-0-	10624	2			N	-0-					-0-
06	17010	X	10021	-0-	-6989	-0-	10021	2			N	-0-					-0-
07	16182	X	10893	-0-	-5289	-0-	10893	2			N	-0-					-0-
08	14570	X	12657	-0-	-1913	-0-	12657	2			N	-0-					-0-
09	13455	X	13455	-0-	-0-	-0-	13455	2			N	-0-					-0-
*10	12897	X	12897	-0-	-0-	-0-	12897	2			N	-0-					-0-

DALTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256892 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 7822 PERF. 8345 - 10025

05	9145	X	-0-	-0-	-9145	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	24552	X	24552	-0-	-0-	-0-	24552	2			N	-0-					-0-
08	29600	X	29600	-0-	-0-	-0-	29600	2			N	-0-					-0-
09	22708	X	22708	-0-	-0-	-0-	22708	2			N	-0-					-0-
10	24552	X	22271	-0-	-2281	-0-	22271	2			N	-0-					-0-

FREDDIE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256895 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 7441 PERF. 8055 - 10447

05	16890	X	16890	-0-	-0-	-0-	16890	2			N	-0-					-0-
06	13920	X	12263	-0-	-1657	-0-	12263	2			N	-0-					-0-
07	12884	X	12884	-0-	-0-	-0-	12884	2			N	-0-					-0-
08	16895	X	11854	-0-	-5041	-0-	11854	2			N	-0-					-0-
09	16350	X	10311	-0-	-6039	-0-	10311	2			N	-0-					-0-
10	16895	X	8382	-0-	-8513	-0-	8382	2			N	-0-					-0-

EDWARDS OVERLAND NW E UNIT WELL #: 3H RRCID -> 256897 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 6956 PERF. 7433 - 11261

05	37270	X	37270	-0-	-0-	-0-	37270	2			N	-0-					-0-
06	35651	X	35651	-0-	-0-	-0-	35651	2			N	-0-					-0-
07	39649	X	35538	-0-	-4111	-0-	35538	2			N	-0-					-0-
08	39649	X	34569	-0-	-5080	-0-	34569	2			N	-0-					-0-
09	38370	X	32378	-0-	-5992	-0-	32378	2			N	-0-					-0-
10	37262	X	32324	-0-	-4938	-0-	32324	2			N	-0-					-0-

EDWARDS OVERLAND NW D UNIT WELL #: 5H RRCID -> 256898 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7346 - 9283

05	21452	X	16818	-0-	-4634	-0-	16818	2			N	-0-					-0-
06	19680	X	15839	-0-	-3841	-0-	15839	2			N	-0-					-0-
07	19313	X	15878	-0-	-3435	-0-	15878	2			N	-0-					-0-
08	18383	X	15304	-0-	-3079	-0-	15304	2			N	-0-					-0-
09	16950	X	14270	-0-	-2680	-0-	14270	2			N	-0-					-0-
10	16833	X	14288	-0-	-2545	-0-	14288	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
05	33108	X	29556	-0-	-3552	-0-	29556	2			N	-0-					-0-
06	30660	X	26857	-0-	-3803	-0-	26857	2			N	-0-					-0-
07	31682	X	27899	-0-	-3783	-0-	27899	2			N	-0-					-0-
08	31682	X	26713	-0-	-4969	-0-	26713	2			N	-0-					-0-
09	29730	X	24933	-0-	-4797	-0-	24933	2			N	-0-					-0-
10	29543	X	25117	-0-	-4426	-0-	25117	2			N	-0-					-0-

BONHAM UNIT WELL #: C 4H RRCID -> 256944 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 7933 - 11691

05	16213	X	9848	-0-	-6365	-0-	9848	2			N	-0-					-0-
06	14185	X	14185	-0-	-0-	-0-	14185	2			N	-0-					-0-
07	14043	X	12335	-0-	-1708	-0-	12335	2			N	-0-					-0-
08	12555	X	11393	-0-	-1162	-0-	11393	2			N	-0-					-0-
09	14190	X	13021	-0-	-1169	-0-	13021	2			N	-0-					-0-
10	14663	X	13950	-0-	-713	-0-	13950	2			N	-0-					-0-

INDIAN HILLS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256971 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 7239 - 10065

05	0	W	-0-	-0-	-0-	39609					N	-0-					-0-
06	0	W	29762	-0-	29762	69371	29762	2			N	-0-					-0-
07	0	W	31675	-0-	31675	101046	31675	2			N	-0-					-0-
08	0	W	30781	-0-	30781	131827	30781	2			N	-0-					-0-
09	0	W	27561	-0-	27561	159388	27561	2			N	-0-					-0-
10	0	W	28878	-0-	28878	188266	28878	2			N	-0-					-0-

COPPER CAR UNIT WELL #: 3H RRCID -> 256973 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8753 - 10789

05	20801	X	14559	-0-	-6242	-0-	14559	2			N	-0-					-0-
06	14430	X	9428	-0-	-5002	-0-	9428	2			N	-0-					-0-
07	15159	X	4842	-0-	-10317	-0-	4842	2			N	-0-					-0-
08	15159	X	9857	-0-	-5302	-0-	9857	2			N	-0-					-0-
09	14670	X	7489	-0-	-7181	-0-	7489	2			N	-0-					-0-
10	14570	X	9950	-0-	-4620	-0-	9950	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

05	36673	X	25693	-0-	-10980	-0-	25693	2			N	-0-					-0-
06	32940	X	23507	-0-	-9433	-0-	23507	2			N	-0-					-0-
07	33790	X	22727	-0-	-11063	-0-	22727	2			N	-0-					-0-
08	31558	X	21446	-0-	-10112	-0-	21446	2			N	-0-					-0-
09	27390	X	18906	-0-	-8484	-0-	18906	2			N	-0-					-0-
10	25699	X	17267	-0-	-8432	-0-	17267	2			N	-0-					-0-

EDGAR L HUFFMAN WELL #: 3H RRCID -> 256978 COMPL. DATE 09/04/2010 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8490 - 10458

05	4774	X	-0-	-0-	-4774	-0-					N	-0-					-0-
06	990	X	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					-0-
07	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
08	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	2987	2			N	-0-					-0-
09	2058	X	2058	-0-	-0-	-0-	2058	2			N	-0-					-0-
*10	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-

TODD UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 256988 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7966 - 11782

05	20913	X	20913	-0-	-0-	-0-	20913	2			N	-0-					-0-
06	18780	X	18653	-0-	-127	-0-	18653	2			N	-0-					-0-
07	20832	X	20321	-0-	-511	-0-	20321	2			N	-0-					-0-
08	20925	X	19391	-0-	-1534	-0-	19391	2			N	-0-					-0-
09	20250	X	17867	-0-	-2383	-0-	17867	2			N	-0-					-0-
10	20925	X	18920	-0-	-2005	-0-	18920	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
05	14074	X	9439	-0-	-4635	-0-	9439	2			N	-0-					-0-
06	13620	X	6036	-0-	-7584	-0-	6036	2			N	-0-					-0-
07	12524	X	2334	-0-	-10190	-0-	2334	2			N	-0-					-0-
08	11749	X	5955	-0-	-5794	-0-	128	1	5827	2	N	-0-					-0-
09	10633	X	10633	-0-	-0-	-0-	328	1	10305	2	N	-0-					-0-
*10	10259	X	10259	-0-	-0-	-0-	388	1	9871	2	N	-0-					-0-

HATCHER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257014 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 8092 - 10484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20957	X	20957	-0-	-0-	-0-	20957	2			N	-0-					-0-
06	24823	X	24823	-0-	-0-	-0-	24823	2			N	-0-					-0-
07	22073	X	22073	-0-	-0-	-0-	22073	2			N	-0-					-0-
08	20956	X	10940	-0-	-10016	-0-	10940	2			N	-0-					-0-
09	20400	X	6050	-0-	-14350	-0-	6050	2			N	-0-					-0-
10	21080	X	3548	-0-	-17532	-0-	3548	2			N	-0-					-0-

SOUTH JACOBS BRANCH A WELL #: 2H RRCID -> 257017 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 5643 PERF. 6011 - 9299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7688	X	7277	-0-	-411	-0-	7277	2			N	-0-					123
06	7440	X	6941	-0-	-499	-0-	6941	2			N	-0-					123
07	7595	X	6935	-0-	-660	-0-	6935	2			N	-0-					123
08	7595	X	6342	-0-	-1253	-0-	6342	2			N	-0-					123
09	7050	X	6681	-0-	-369	-0-	6650	2	31	9	N	28					151
10	7285	X	6671	-0-	-614	-0-	6607	2	64	9	N	58	194	1			15

EULESS B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 257061 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 8159 - 10627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15815	X	15815	-0-	-0-	-0-	15815	2			N	-0-					-0-
06	16761	X	16761	-0-	-0-	-0-	16761	2			N	-0-					-0-
07	15872	X	11805	-0-	-4067	-0-	11805	2			N	-0-					-0-
08	15872	X	13228	-0-	-2644	-0-	13228	2			N	-0-					-0-
09	16770	X	11715	-0-	-5055	-0-	11715	2			N	-0-					-0-
10	17329	X	7119	-0-	-10210	-0-	7119	2			N	-0-					-0-

TRWD B UNIT WELL #: D 10H RRCID -> 257062 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 7641 - 9801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19592	X	19229	-0-	-363	-0-	19229	2			N	-0-					-0-
06	18960	X	17891	-0-	-1069	-0-	17891	2			N	-0-					-0-
07	19592	X	17323	-0-	-2269	-0-	17323	2			N	-0-					-0-
08	19592	X	17672	-0-	-1920	-0-	17672	2			N	-0-					-0-
09	18960	X	17207	-0-	-1753	-0-	17207	2			N	-0-					-0-
10	19220	X	18852	-0-	-368	-0-	18852	2			N	-0-					-0-

FOREST HILL RANCH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257077 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 7655 - 10987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	60884	X	48521	-0-	-12363	-0-	48521	2			N	-0-					-0-
06	58920	X	45424	-0-	-13496	-0-	45424	2			N	-0-					-0-
07	60884	X	45007	-0-	-15877	-0-	45007	2			N	-0-					-0-
08	55459	X	43125	-0-	-12334	-0-	43125	2			N	-0-					-0-
09	51000	X	40139	-0-	-10861	-0-	40139	2			N	-0-					-0-
10	48515	X	39910	-0-	-8605	-0-	39910	2			N	-0-					-0-

KWS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257086 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 8069 - 10887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	3086	2			N	-0-					-0-
06	24779	X	24779	-0-	-0-	-0-	24779	2			N	-0-					-0-
07	22151	X	22151	-0-	-0-	-0-	22151	2			N	-0-					-0-
08	26693	X	26693	-0-	-0-	-0-	26693	2			N	-0-					-0-
09	27728	X	27728	-0-	-0-	-0-	27728	2			N	-0-					-0-
*10	27813	X	27813	-0-	-0-	-0-	27813	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
05	17019	X	7950	-0-	-9069	-0-	7950	2			N	-0-					-0-
06	16470	X	8548	-0-	-7922	-0-	8548	2			N	-0-					-0-
07	15624	X	9583	-0-	-6041	-0-	9583	2			N	-0-					-0-
08	11501	X	7792	-0-	-3709	-0-	7792	2			N	-0-					-0-
09	10080	X	7023	-0-	-3057	-0-	7023	2			N	-0-					-0-
10	9579	X	6836	-0-	-2743	-0-	6836	2			N	-0-					-0-

GERY SMITH UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 257131 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 8027 - 10775

05	27156	X	20637	-0-	-6519	-0-	20637	2			N	-0-					-0-
06	25500	X	17439	-0-	-8061	-0-	17439	2			N	-0-					-0-
07	26164	X	15318	-0-	-10846	-0-	15318	2			N	-0-					-0-
08	24955	X	20056	-0-	-4899	-0-	20056	2			N	-0-					-0-
09	21150	X	15541	-0-	-5609	-0-	15541	2			N	-0-					-0-
10	20646	X	14130	-0-	-6516	-0-	14130	2			N	-0-					-0-

ARLINGTON SURBER D UNIT WELL #: 5H RRCID -> 257172 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 8352 - 10858

05	20770	X	19461	-0-	-1309	-0-	19461	2			N	-0-					-0-
06	18390	X	14183	-0-	-4207	-0-	14183	2			N	-0-					-0-
07	20026	X	16951	-0-	-3075	-0-	16951	2			N	-0-					-0-
08	20026	X	16628	-0-	-3398	-0-	16628	2			N	-0-					-0-
09	19380	X	17252	-0-	-2128	-0-	17252	2			N	-0-					-0-
10	19468	X	17691	-0-	-1777	-0-	17691	2			N	-0-					-0-

WARREN UNIT WELL #: 8H RRCID -> 257224 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7908 - 9293

05	11191	X	10623	-0-	-568	-0-	10623	2			N	-0-					-0-
06	10083	X	10083	-0-	-0-	-0-	10083	2			N	-0-					-0-
07	11691	X	11691	-0-	-0-	-0-	11691	2			N	-0-					-0-
08	11672	X	11672	-0-	-0-	-0-	11672	2			N	-0-					-0-
09	10290	X	8520	-0-	-1770	-0-	8520	2			N	-0-					-0-
10	11687	X	9057	-0-	-2630	-0-	9057	2			N	-0-					-0-

WARREN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 257236 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 7722 - 9402

05	17918	X	10038	-0-	-7880	-0-	10038	2			N	-0-					-0-
06	13980	X	12631	-0-	-1349	-0-	12631	2			N	-0-					-0-
07	14446	X	11058	-0-	-3388	-0-	11058	2			N	-0-					-0-
08	12694	X	12694	-0-	-0-	-0-	12694	2			N	-0-					-0-
09	13348	X	13348	-0-	-0-	-0-	13348	2			N	-0-					-0-
*10	13290	X	13290	-0-	-0-	-0-	13290	2			N	-0-					-0-

CURRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257262 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 6672 PERF. 7437 - 10815

05	1533	X	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2			N	-0-					-0-
06	7344	X	7344	-0-	-0-	-0-	7344	2			N	-0-					-0-
07	13253	X	13253	-0-	-0-	-0-	13253	2			N	-0-					-0-
08	12462	X	12462	-0-	-0-	-0-	12462	2			N	-0-					-0-
09	11432	X	11432	-0-	-0-	-0-	11432	2			N	-0-					-0-
10	13268	X	11007	-0-	-2261	-0-	11007	2			N	-0-					-0-

WILKINSON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 257267 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 8647 - 11039

05	28427	X	23417	-0-	-5010	-0-	23417	2			N	-0-					-0-
06	26790	X	24731	-0-	-2059	-0-	24731	2			N	-0-					-0-
07	24831	X	24526	-0-	-305	-0-	24526	2			N	-0-					-0-
08	24831	X	24436	-0-	-395	-0-	24436	2			N	-0-					-0-
09	24720	X	22729	-0-	-1991	-0-	22729	2			N	-0-					-0-
10	25544	X	23155	-0-	-2389	-0-	23155	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
05	11873	X	10260	-0-	-1613	-0-	10260	2			N	-0-					-0-
06	11940	X	10697	-0-	-1243	-0-	10697	2			N	-0-					-0-
07	12338	X	10720	-0-	-1618	-0-	10720	2			N	-0-					-0-
08	12338	X	10870	-0-	-1468	-0-	10870	2			N	-0-					-0-
09	10890	X	9927	-0-	-963	-0-	9927	2			N	-0-					-0-
10	11067	X	10280	-0-	-787	-0-	10280	2			N	-0-					-0-

EDEN SOUTHEAST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257270 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 8304 PERF. 8701 - 12529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	53940	X	25471	-0-	-28469	-0-	25471	2			N	-0-					-0-
06	52200	X	79	-0-	-52121	-0-	79	2			N	-0-					-0-
07	53940	X	-0-	-0-	-53940	-0-					N	-0-					-0-
08	51274	X	21300	-0-	-29974	-0-	21300	2			N	-0-					-0-
09	47730	X	46091	-0-	-1639	-0-	46091	2			N	-0-					-0-
10	25482	X	-0-	-0-	-25482	-0-					N	-0-					-0-

CLEBURNE STATE PARK WELL #: 9H RRCID -> 257289 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 6253 PERF. 6584 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11129	X	10828	-0-	-301	-0-	10828	2			N	-0-					-0-
06	10680	X	9029	-0-	-1651	-0-	9029	2			N	-0-					-0-
07	10726	X	9367	-0-	-1359	-0-	9367	2			N	-0-					-0-
08	10819	X	9031	-0-	-1788	-0-	9031	2			N	-0-					-0-
09	10470	X	9345	-0-	-1125	-0-	9345	2			N	-0-					-0-
10	10819	X	8932	-0-	-1887	-0-	8932	2			N	-0-					-0-

EDWARDS RIVERHILLS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257300 COMPL. DATE 10/24/2010 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7270 - 9279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	3715	2			N	-0-					-0-
06	4149	X	4149	-0-	-0-	-0-	4149	2			N	-0-					-0-
07	3937	X	3449	-0-	-488	-0-	3449	2			N	-0-					-0-
08	3937	X	3270	-0-	-667	-0-	3270	2			N	-0-					-0-
09	4140	X	2621	-0-	-1519	-0-	2621	2			N	-0-					-0-
10	4278	X	2608	-0-	-1670	-0-	2608	2			N	-0-					-0-

SHADED LANE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 257393 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 8096 - 10081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22196	X	19276	-0-	-2920	-0-	19276	2			N	-0-					-0-
06	20670	X	19763	-0-	-907	-0-	19763	2			N	-0-					-0-
07	20305	X	19557	-0-	-748	-0-	19557	2			N	-0-					-0-
08	19716	X	18844	-0-	-872	-0-	18844	2			N	-0-					-0-
09	19770	X	17708	-0-	-2062	-0-	17708	2			N	-0-					-0-
10	20429	X	18043	-0-	-2386	-0-	18043	2			N	-0-					-0-

MOUSER UNIT WELL #: C 3H RRCID -> 257397 COMPL. DATE 08/15/2010 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 8282 - 11118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12842	X	12842	-0-	-0-	-0-	12842	2			N	-0-					-0-
06	16890	X	14817	-0-	-2073	-0-	14817	2			N	-0-					-0-
07	17453	X	11815	-0-	-5638	-0-	11815	2			N	-0-					-0-
08	17453	X	9270	-0-	-8183	-0-	9270	2			N	-0-					-0-
09	16290	X	12029	-0-	-4261	-0-	12029	2			N	-0-					-0-
10	15314	X	11326	-0-	-3988	-0-	11326	2			N	-0-					-0-

WILKINSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257398 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 8339 - 11087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23549	X	23549	-0-	-0-	-0-	23549	2			N	-0-					-0-
06	21987	X	21987	-0-	-0-	-0-	21987	2			N	-0-					-0-
07	22366	X	22366	-0-	-0-	-0-	22366	2			N	-0-					-0-
08	23560	X	22091	-0-	-1469	-0-	22091	2			N	-0-					-0-
09	22800	X	20166	-0-	-2634	-0-	20166	2			N	-0-					-0-
10	23560	X	20789	-0-	-2771	-0-	20789	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
05	8622	X	8622	-0-	-0-	-0-	8622	2			N	-0-					-0-
06	7603	X	7603	-0-	-0-	-0-	7603	2			N	-0-					-0-
07	5573	X	5573	-0-	-0-	-0-	5573	2			N	-0-					-0-
08	8618	X	2033	-0-	-6585	-0-	2033	2			N	-0-					-0-
09	8340	X	7756	-0-	-584	-0-	7756	2			N	-0-					-0-
10	8618	X	-0-	-0-	-8618	-0-					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
05	28179	X	23905	-0-	-4274	-0-	23905	2			N	-0-					-0-
06	27270	X	22314	-0-	-4956	-0-	22314	2			N	-0-					-0-
07	27249	X	22169	-0-	-5080	-0-	22169	2			N	-0-					-0-
08	25513	X	24226	-0-	-1287	-0-	24226	2			N	-0-					-0-
09	24683	X	24683	-0-	-0-	-0-	24683	2			N	-0-					-0-
10	23901	X	23869	-0-	-32	-0-	23869	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
05	26288	X	23325	-0-	-2963	-0-	23325	2			N	-0-					-0-
06	25050	X	22048	-0-	-3002	-0-	22048	2			N	-0-					-0-
07	25265	X	22322	-0-	-2943	-0-	22322	2			N	-0-					-0-
08	24428	X	21985	-0-	-2443	-0-	21985	2			N	-0-					-0-
09	23430	X	20906	-0-	-2524	-0-	20906	2			N	-0-					-0-
10	23312	X	21695	-0-	-1617	-0-	21695	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
05	8618	X	8560	-0-	-58	-0-	319	1	8241	2	N	-0-					45
06	8340	X	7618	-0-	-722	-0-	269	1	7349	2	N	-0-					45
07	8122	X	7821	-0-	-301	-0-	275	1	7546	2	N	-0-					45
08	8556	X	7004	-0-	-1552	-0-	312	1	6692	2	N	-0-					45
09	8834	X	8834	-0-	-0-	-0-	271	1	8364	2	N	181					226
							199	9									
10	8556	X	8536	-0-	-20	-0-	275	1	8260	2	N	1	186	1			41
							1	9									

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
05	30504	X	28092	-0-	-2412	-0-	28092	2			N	-0-					-0-
06	29010	X	26969	-0-	-2041	-0-	26969	2			N	-0-					-0-
07	29357	X	28537	-0-	-820	-0-	28537	2			N	-0-					-0-
08	29016	X	27187	-0-	-1829	-0-	27187	2			N	-0-					-0-
09	28080	X	19848	-0-	-8232	-0-	19848	2			N	-0-					-0-
10	28551	X	4969	-0-	-23582	-0-	4969	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
05	8184	X	6291	-0-	-1893	-0-	6291	2			N	-0-					-0-
06	12240	X	5478	-0-	-6762	-0-	5478	2			N	-0-					-0-
07	12648	X	6199	-0-	-6449	-0-	6199	2			N	-0-					-0-
08	12648	X	5187	-0-	-7461	-0-	5187	2			N	-0-					-0-
09	8445	X	8445	-0-	-0-	-0-	8445	2			N	-0-					-0-
*10	10439	X	10439	-0-	-0-	-0-	10439	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
05	15314	X	12602	-0-	-2712	-0-	12602	2			N	-0-					-0-
06	14438	X	14438	-0-	-0-	-0-	14438	2			N	-0-					-0-
07	12772	X	11974	-0-	-798	-0-	11974	2			N	-0-					-0-
08	12617	X	11083	-0-	-1534	-0-	11083	2			N	-0-					-0-
09	14430	X	11229	-0-	-3201	-0-	11229	2			N	-0-					-0-
10	14911	X	13154	-0-	-1757	-0-	13154	2			N	-0-					-0-

MEACHAM SOUTH UNIT WELL #: B 30H RRCID -> 257833 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7295 - 10427

05	26009	X	25295	-0-	-714	-0-	25295	2			N	-0-					-0-
06	25170	X	24465	-0-	-705	-0-	24465	2			N	-0-					-0-
07	26288	X	25097	-0-	-1191	-0-	25097	2			N	-0-					-0-
08	26288	X	24883	-0-	-1405	-0-	24883	2			N	-0-					-0-
09	25440	X	20511	-0-	-4929	-0-	20511	2			N	-0-					-0-
10	25296	X	16	-0-	-25280	-0-	16	2			N	-0-					-0-

MAPLE TREE SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257837 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 7711 - 12355

05	45821	X	45821	-0-	-0-	-0-	45821	2			N	-0-					-0-
06	41790	X	41790	-0-	-0-	-0-	41790	2			N	-0-					-0-
07	41707	X	41707	-0-	-0-	-0-	41707	2			N	-0-					-0-
08	41845	X	41845	-0-	-0-	-0-	41845	2			N	-0-					-0-
09	37536	X	37536	-0-	-0-	-0-	37536	2			N	-0-					-0-
*10	38481	X	38481	-0-	-0-	-0-	38481	2			N	-0-					-0-

CD FINCHER UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 257840 COMPL. DATE 10/10/2010 TOTAL DEPTH 7728 PERF. 8100 - 9616

05	13206	X	9366	-0-	-3840	-0-	9366	2			N	-0-					-0-
06	11910	X	8900	-0-	-3010	-0-	8900	2			N	-0-					-0-
07	12307	X	7206	-0-	-5101	-0-	7206	2			N	-0-					-0-
08	12121	X	8695	-0-	-3426	-0-	8695	2			N	-0-					-0-
09	9210	X	8353	-0-	-857	-0-	8353	2			N	-0-					-0-
10	9362	X	9095	-0-	-267	-0-	9095	2			N	-0-					-0-

MEACHAM WELL #: B 25H RRCID -> 257849 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7179 - 9685

05	22568	X	-0-	-0-	-22568	-0-					N	-0-					-0-
06	21840	X	1055	-0-	-20785	-0-	1055	2			N	-0-					-0-
07	22568	X	187	-0-	-22381	-0-	187	2			N	-0-					-0-
08	14663	X	199	-0-	-14464	-0-	199	2			N	-0-					-0-
09	13456	X	13456	-0-	-0-	-0-	13456	2			N	-0-					-0-
*10	25575	X	25575	-0-	-0-	-0-	25575	2			N	-0-					-0-

MEACHAM WELL #: W 15H RRCID -> 257850 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 7504 - 11372

05	24105	X	24105	-0-	-0-	-0-	24105	2			N	-0-					-0-
06	22610	X	22610	-0-	-0-	-0-	22610	2			N	-0-					-0-
07	22770	X	22770	-0-	-0-	-0-	22770	2			N	-0-					-0-
08	24592	X	24592	-0-	-0-	-0-	24592	2			N	-0-					-0-
09	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	2818	2			N	-0-					-0-
*10	14882	X	14882	-0-	-0-	-0-	14882	2			N	-0-					-0-

WEATHERBY UNIT WELL #: 6H RRCID -> 257885 COMPL. DATE 10/21/2010 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 8100 - 9820

05	12803	X	4235	-0-	-8568	-0-	4235	2			N	-0-					-0-
06	11427	X	11427	-0-	-0-	-0-	11427	2			N	-0-					-0-
07	14136	X	12930	-0-	-1206	-0-	12930	2			N	-0-					-0-
08	14479	X	14479	-0-	-0-	-0-	14479	2			N	-0-					-0-
09	0	W	11477	-0-	11477	11477	11477	2			N	-0-					-0-
10	0	W	11706	-0-	11706	23183	11706	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
05	12710	X	11434	-0-	-1276	-0-	11434	2			N	-0-					-0-
06	11730	X	9801	-0-	-1929	-0-	9801	2			N	-0-					-0-
07	12121	X	8716	-0-	-3405	-0-	8716	2			N	-0-					-0-
08	12121	X	7459	-0-	-4662	-0-	7459	2			N	-0-					-0-
09	11310	X	8620	-0-	-2690	-0-	8620	2			N	-0-					-0-
10	11439	X	10788	-0-	-651	-0-	10788	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
05	16957	X	11064	-0-	-5893	-0-	11064	2			N	-0-					-0-
06	14520	X	7438	-0-	-7082	-0-	7438	2			N	-0-					-0-
07	14539	X	7644	-0-	-6895	-0-	7644	2			N	-0-					-0-
08	14539	X	5202	-0-	-9337	-0-	5202	2			N	-0-					-0-
09	13200	X	11628	-0-	-1572	-0-	11628	2			N	-0-					-0-
*10	13865	X	13865	-0-	-0-	-0-	13865	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
05	16099	X	16099	-0-	-0-	-0-	16099	2			N	-0-					-0-
06	17099	X	17099	-0-	-0-	-0-	17099	2			N	-0-					-0-
07	16740	X	13001	-0-	-3739	-0-	13001	2			N	-0-					-0-
08	16740	X	14810	-0-	-1930	-0-	14810	2			N	-0-					-0-
09	17100	X	10239	-0-	-6861	-0-	10239	2			N	-0-					-0-
10	17670	X	7311	-0-	-10359	-0-	7311	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
05	40951	X	31558	-0-	-9393	-0-	31558	2			N	-0-					-0-
06	39480	X	31230	-0-	-8250	-0-	31230	2			N	-0-					-0-
07	37138	X	31396	-0-	-5742	-0-	31396	2			N	-0-					-0-
08	35929	X	28832	-0-	-7097	-0-	28832	2			N	-0-					-0-
09	31560	X	4984	-0-	-26576	-0-	4984	2			N	-0-					-0-
10	32271	X	24008	-0-	-8263	-0-	24008	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
05	20739	X	18264	-0-	-2475	-0-	18264	2			N	-0-					-0-
06	19080	X	15541	-0-	-3539	-0-	15541	2			N	-0-					-0-
07	19654	X	15347	-0-	-4307	-0-	15347	2			N	-0-					-0-
08	19530	X	15199	-0-	-4331	-0-	15199	2			N	-0-					-0-
09	17670	X	13958	-0-	-3712	-0-	13958	2			N	-0-					-0-
10	18259	X	13405	-0-	-4854	-0-	13405	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
05	31093	X	26184	-0-	-4909	-0-	26184	2			N	-0-					-0-
06	28620	X	24504	-0-	-4116	-0-	24504	2			N	-0-					-0-
07	28830	X	24841	-0-	-3989	-0-	24841	2			N	-0-					-0-
08	27745	X	24148	-0-	-3597	-0-	24148	2			N	-0-					-0-
09	25950	X	23140	-0-	-2810	-0-	23140	2			N	-0-					-0-
10	26195	X	19853	-0-	-6342	-0-	19853	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
05	9951	X	9087	-0-	-864	-0-	9087	2			N	-0-					-0-
06	9180	X	8796	-0-	-384	-0-	8796	2			N	-0-					-0-
07	9639	X	9639	-0-	-0-	-0-	9639	2			N	-0-					-0-
08	9846	X	9846	-0-	-0-	-0-	9846	2			N	-0-					-0-
09	9150	X	8216	-0-	-934	-0-	8216	2			N	-0-					-0-
10	9641	X	8475	-0-	-1166	-0-	8475	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
05	24738	X	22376	-0-	-2362	-0-	22376	2			N	-0-					-0-
06	23940	X	23087	-0-	-853	-0-	23087	2			N	-0-					-0-
07	23994	X	23662	-0-	-332	-0-	23662	2			N	-0-					-0-
08	23901	X	22501	-0-	-1400	-0-	22501	2			N	-0-					-0-
09	23100	X	20135	-0-	-2965	-0-	20135	2			N	-0-					-0-
10	23870	X	18776	-0-	-5094	-0-	18776	2			N	-0-					-0-

JW ARLINGTON B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 258069 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 7799 PERF. 8254 - 11678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	26939	X	26061	-0-	-878	-0-	26061	2			N	-0-					-0-
06	24030	X	20121	-0-	-3909	-0-	20121	2			N	-0-					-0-
07	24831	X	20455	-0-	-4376	-0-	20455	2			N	-0-					-0-
08	26071	X	21023	-0-	-5048	-0-	21023	2			N	-0-					-0-
09	25230	X	20116	-0-	-5114	-0-	20116	2			N	-0-					-0-
10	26071	X	20468	-0-	-5603	-0-	20468	2			N	-0-					-0-

VANCE UNIT WELL #: 10H RRCID -> 258073 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7985 - 11142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13945	X	13945	-0-	-0-	-0-	13945	2			N	-0-					-0-
06	13690	X	13690	-0-	-0-	-0-	13690	2			N	-0-					-0-
07	13996	X	13996	-0-	-0-	-0-	13996	2			N	-0-					-0-
08	18430	X	18430	-0-	-0-	-0-	18430	2			N	-0-					-0-
09	20558	X	20558	-0-	-0-	-0-	20558	2			N	-0-					-0-
*10	18242	X	18242	-0-	-0-	-0-	18242	2			N	-0-					-0-

VANCE UNIT WELL #: 11H RRCID -> 258075 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7969 - 10903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10261	X	8934	-0-	-1327	-0-	8934	2			N	-0-					-0-
06	9294	X	9294	-0-	-0-	-0-	9294	2			N	-0-					-0-
07	8812	X	8812	-0-	-0-	-0-	8812	2			N	-0-					-0-
08	8928	X	8898	-0-	-30	-0-	8898	2			N	-0-					-0-
09	9300	X	7524	-0-	-1776	-0-	7524	2			N	-0-					-0-
10	9610	X	8787	-0-	-823	-0-	8787	2			N	-0-					-0-

BRITT UNIT WELL #: 19H RRCID -> 258101 COMPL. DATE 09/07/2010 TOTAL DEPTH 6634 PERF. 7684 - 9844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23405	X	20227	-0-	-3178	-0-	20227	2			N	-0-					-0-
06	21750	X	19456	-0-	-2294	-0-	19456	2			N	-0-					-0-
07	21731	X	19943	-0-	-1788	-0-	19943	2			N	-0-					-0-
08	21204	X	19768	-0-	-1436	-0-	19768	2			N	-0-					-0-
09	20460	X	18539	-0-	-1921	-0-	18539	2			N	-0-					-0-
10	20212	X	18692	-0-	-1520	-0-	18692	2			N	-0-					-0-

COTTEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258104 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 6466 PERF. 6897 - 9197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3968	X	3036	-0-	-932	-0-	3036	2			N	-0-					-0-
06	3510	X	927	-0-	-2583	-0-	927	2			N	-0-					-0-
07	3627	X	2591	-0-	-1036	-0-	2591	2			N	-0-					-0-
08	4278	X	4278	-0-	-0-	-0-	4278	2			N	-0-					-0-
09	4512	X	4512	-0-	-0-	-0-	4512	2			N	-0-					-0-
*10	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	3599	2			N	-0-					-0-

MILNE CARROLL UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 258108 COMPL. DATE 10/24/2010 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 8230 - 11334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	24459	X	20556	-0-	-3903	-0-	20556	2			N	-0-					-0-
06	23670	X	20150	-0-	-3520	-0-	20150	2			N	-0-					-0-
07	24459	X	21593	-0-	-2866	-0-	21593	2			N	-0-					-0-
08	24459	X	18331	-0-	-6128	-0-	18331	2			N	-0-					-0-
09	23670	X	15818	-0-	-7852	-0-	15818	2			N	-0-					-0-
10	21607	X	16136	-0-	-5471	-0-	16136	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
05	20181	X	17045	-0-	-3136	-0-	17045	2			N	-0-					-0-
06	19530	X	16163	-0-	-3367	-0-	16163	2			N	-0-					-0-
07	20181	X	18061	-0-	-2120	-0-	18061	2			N	-0-					-0-
08	20181	X	18735	-0-	-1446	-0-	18735	2			N	-0-					-0-
09	19530	X	17065	-0-	-2465	-0-	17065	2			N	-0-					-0-
10	18073	X	16118	-0-	-1955	-0-	16118	2			N	-0-					-0-

HRS JIMENEZ UNIT WELL #: 3H RRCID -> 258156 COMPL. DATE 10/16/2010 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 7974 - 10336

05	25916	X	22753	-0-	-3163	-0-	22753	2			N	-0-					-0-
06	24210	X	21222	-0-	-2988	-0-	21222	2			N	-0-					-0-
07	24087	X	20958	-0-	-3129	-0-	20958	2			N	-0-					-0-
08	23684	X	18733	-0-	-4951	-0-	18733	2			N	-0-					-0-
09	22080	X	20052	-0-	-2028	-0-	20052	2			N	-0-					-0-
10	22754	X	19776	-0-	-2978	-0-	19776	2			N	-0-					-0-

MOUSER UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 258168 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 7791 PERF. 8098 - 11195

05	25234	X	20961	-0-	-4273	-0-	20961	2			N	-0-					-0-
06	23430	X	19136	-0-	-4294	-0-	19136	2			N	-0-					-0-
07	24211	X	18625	-0-	-5586	-0-	18625	2			N	-0-					-0-
08	23281	X	14373	-0-	-8908	-0-	14373	2			N	-0-					-0-
09	21330	X	353	-0-	-20977	-0-	353	2			N	-0-					-0-
10	20956	X	11200	-0-	-9756	-0-	11200	2			N	-0-					-0-

SHADED LANE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 258169 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 7689 PERF. 8029 - 10115

05	23591	X	19876	-0-	-3715	-0-	19876	2			N	-0-					-0-
06	22020	X	20082	-0-	-1938	-0-	20082	2			N	-0-					-0-
07	21886	X	20278	-0-	-1608	-0-	20278	2			N	-0-					-0-
08	21390	X	20057	-0-	-1333	-0-	20057	2			N	-0-					-0-
09	20100	X	18835	-0-	-1265	-0-	18835	2			N	-0-					-0-
10	20739	X	18886	-0-	-1853	-0-	18886	2			N	-0-					-0-

PACIFIC UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 258176 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 7702 PERF. 8122 - 10634

05	13361	X	11652	-0-	-1709	-0-	11652	2			N	-0-					-0-
06	12720	X	9732	-0-	-2988	-0-	9732	2			N	-0-					-0-
07	13144	X	6839	-0-	-6305	-0-	6839	2			N	-0-					-0-
08	11656	X	8608	-0-	-3048	-0-	8608	2			N	-0-					-0-
09	11280	X	10387	-0-	-893	-0-	10387	2			N	-0-					-0-
10	11656	X	8054	-0-	-3602	-0-	8054	2			N	-0-					-0-

AMON G CARTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258187 COMPL. DATE 02/20/2011 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 8308 - 12192

05	22847	X	8439	-0-	-14408	-0-	8439	2			N	-0-					-0-
06	22110	X	5389	-0-	-16721	-0-	5389	2			N	-0-					-0-
07	22320	X	46	-0-	-22274	-0-	46	2			N	-0-					-0-
08	21576	X	2505	-0-	-19071	-0-	2505	2			N	-0-					-0-
09	19920	X	16330	-0-	-3590	-0-	16330	2			N	-0-					-0-
*10	17576	X	17576	-0-	-0-	-0-	17576	2			N	-0-					-0-

PACIFIC UNIT WELL #: B 7H RRCID -> 258193 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 8287 - 11390

05	20426	X	20426	-0-	-0-	-0-	20426	2			N	-0-					-0-
06	10888	X	10888	-0-	-0-	-0-	10888	2			N	-0-					-0-
07	14384	X	11671	-0-	-2713	-0-	11671	2			N	-0-					-0-
08	20336	X	11247	-0-	-9089	-0-	11247	2			N	-0-					-0-
09	19680	X	16449	-0-	-3231	-0-	16449	2			N	-0-					-0-
*10	23902	X	23902	-0-	-0-	-0-	23902	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
05	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					-0-
06	1980	X	-0-	-0-	-1980	-0-					N	-0-					-0-
07	7285	X	119	-0-	-7166	-0-	119	2			N	-0-					-0-
08	7285	X	5736	-0-	-1549	-0-	5736	2			N	-0-					-0-
09	7050	X	6668	-0-	-382	-0-	6668	2			N	-0-					-0-
*10	7398	X	7398	-0-	-0-	-0-	7398	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
05	22372	X	22372	-0-	-0-	-0-	22372	2			N	-0-					-0-
06	20790	X	20732	-0-	-58	-0-	20732	2			N	-0-					-0-
07	21483	X	20733	-0-	-750	-0-	20733	2			N	-0-					-0-
08	21483	X	20748	-0-	-735	-0-	20748	2			N	-0-					-0-
09	20790	X	18849	-0-	-1941	-0-	18849	2			N	-0-					-0-
10	21483	X	19465	-0-	-2018	-0-	19465	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
05	25327	X	13889	-0-	-11438	-0-	13889	2			N	-0-					-0-
06	24510	X	21092	-0-	-3418	-0-	21092	2			N	-0-					-0-
07	25327	X	22177	-0-	-3150	-0-	22177	2			N	-0-					-0-
08	24056	X	20276	-0-	-3780	-0-	20276	2			N	-0-					-0-
09	22510	X	22510	-0-	-0-	-0-	22510	2			N	-0-					-0-
10	22165	X	3989	-0-	-18176	-0-	3989	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
05	50626	X	50626	-0-	-0-	-0-	50626	2			N	-0-					-0-
06	46819	X	46819	-0-	-0-	-0-	46819	2			N	-0-					-0-
07	47715	X	47715	-0-	-0-	-0-	47715	2			N	-0-					-0-
08	47614	X	47614	-0-	-0-	-0-	47614	2			N	-0-					-0-
09	44006	X	44006	-0-	-0-	-0-	44006	2			N	-0-					-0-
*10	43888	X	43888	-0-	-0-	-0-	43888	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
05	20770	X	17089	-0-	-3681	-0-	17089	2			N	-0-					-0-
06	19980	X	15916	-0-	-4064	-0-	15916	2			N	-0-					-0-
07	19468	X	14839	-0-	-4629	-0-	14839	2			N	-0-					-0-
08	18600	X	9517	-0-	-9083	-0-	9517	2			N	-0-					-0-
09	17130	X	16325	-0-	-805	-0-	16325	2			N	-0-					-0-
10	17081	X	14864	-0-	-2217	-0-	14864	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
05	837	X	384	-0-	-453	-0-	221	1	163	2	N	-0-					-0-
06	1020	X	213	-0-	-807	-0-	213	1			N	-0-					-0-
07	1054	X	387	-0-	-667	-0-	387	1			N	-0-					-0-
08	1054	X	534	-0-	-520	-0-	534	1			N	-0-					-0-
09	750	X	224	-0-	-526	-0-	224	1			N	-0-					-0-
10	372	X	205	-0-	-167	-0-	205	1			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
05	34007	X	30607	-0-	-3400	-0-	30607	2			N	-0-					-0-
06	31560	X	29479	-0-	-2081	-0-	29479	2			N	-0-					-0-
07	32457	X	30673	-0-	-1784	-0-	30673	2			N	-0-					-0-
08	31868	X	29527	-0-	-2341	-0-	29527	2			N	-0-					-0-
09	29850	X	27748	-0-	-2102	-0-	27748	2			N	-0-					-0-
10	30659	X	28418	-0-	-2241	-0-	28418	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
05	35898	X	30428	-0-	-5470	-0-	30428	2			N	-0-					-0-
06	32010	X	31848	-0-	-162	-0-	31848	2			N	-0-					-0-
07	30907	X	30858	-0-	-49	-0-	30858	2			N	-0-					-0-
08	31237	X	31237	-0-	-0-	-0-	31237	2			N	-0-					-0-
09	31860	X	24346	-0-	-7514	-0-	24346	2			N	-0-					-0-
*10	45480	X	45480	-0-	-0-	-0-	45480	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS SMITH UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 258341 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 8024 - 9653

05	15749	X	15749	-0-	-0-	-0-	15749	2			N	-0-					-0-
06	15257	X	15257	-0-	-0-	-0-	15257	2			N	-0-					-0-
07	12803	X	10687	-0-	-2116	-0-	10687	2			N	-0-					-0-
08	13733	X	10010	-0-	-3723	-0-	10010	2			N	-0-					-0-
09	13290	X	9026	-0-	-4264	-0-	9026	2			N	-0-					-0-
10	13733	X	7327	-0-	-6406	-0-	7327	2			N	-0-					-0-

BRENTLINGER UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 258357 COMPL. DATE 11/06/2010 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8390 - 10695

05	18848	X	4183	-0-	-14665	-0-	4183	2			N	-0-					-0-
06	6450	X	3807	-0-	-2643	-0-	3807	2			N	-0-					-0-
07	4464	X	3739	-0-	-725	-0-	3739	2			N	-0-					-0-
08	4278	X	3620	-0-	-658	-0-	3620	2			N	-0-					-0-
09	4140	X	3450	-0-	-690	-0-	3450	2			N	-0-					-0-
10	4185	X	3305	-0-	-880	-0-	3305	2			N	-0-					-0-

JOHNSON COOK G UNIT WELL #: 5H RRCID -> 258368 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 7446 - 11682

05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					20
06	DLQ G-10		4127	-0-	4127	4127	4127	2			Y	-0-					20
07	DLQ G-10		16625	-0-	16625	20752	16625	2			Y	-0-					20
08	DLQ G-10		11998	-0-	11998	32750	11962	2	36	9	Y	33					53
09	36822	X	4072	-0-	-32750	-0-	4072	2			Y	-0-					53
*10	9735	X	9735	-0-	-0-	-0-	9734	2	1	9	Y	1					54

HOWETH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 258369 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 7120 - 9822

05	17174	X	6196	-0-	-10978	-0-	6196	2			N	-0-					-0-
06	9870	X	3317	-0-	-6553	-0-	3317	2			N	-0-					-0-
07	10199	X	3272	-0-	-6927	-0-	3272	2			N	-0-					-0-
08	12887	X	12887	-0-	-0-	-0-	12887	2			N	-0-					-0-
09	17615	X	17615	-0-	-0-	-0-	17615	2			N	-0-					-0-
*10	16104	X	16104	-0-	-0-	-0-	16104	2			N	-0-					-0-

HOWETH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258381 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 6648 PERF. 7058 - 9760

05	20491	X	14903	-0-	-5588	-0-	14903	2			N	-0-					-0-
06	19830	X	15060	-0-	-4770	-0-	15060	2			N	-0-					-0-
07	19530	X	11598	-0-	-7932	-0-	11598	2			N	-0-					-0-
08	17329	X	11272	-0-	-6057	-0-	11272	2			N	-0-					-0-
09	15480	X	11396	-0-	-4084	-0-	11396	2			N	-0-					-0-
10	15562	X	15006	-0-	-556	-0-	15006	2			N	-0-					-0-

JOHNSON TXU UNIT WELL #: F 4H RRCID -> 258386 COMPL. DATE 11/30/2010 TOTAL DEPTH 6739 PERF. 7157 - 10289

05	16461	X	14373	-0-	-2088	-0-	14373	2			Y	-0-					48
06	DLQ G-10		13603	-0-	13603	13603	13603	2			Y	-0-					48
07	DLQ G-10		14493	-0-	14493	28096	14401	2	92	9	Y	84	132	1			-0-
08	DLQ G-10		14636	-0-	14636	42732	14636	2			Y	-0-					-0-
09	56315	X	13583	-0-	-42732	-0-	13390	2	193	9	Y	175					175
*10	13345	X	13345	-0-	-0-	-0-	13283	2	62	9	Y	56					231

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
05	30814	X	26061	-0-	-4753	-0-	26061	2			N	-0-					-0-
06	28500	X	24369	-0-	-4131	-0-	24369	2			N	-0-					-0-
07	28458	X	24354	-0-	-4104	-0-	24354	2			N	-0-					-0-
08	27962	X	23248	-0-	-4714	-0-	23248	2			N	-0-					-0-
09	25500	X	21687	-0-	-3813	-0-	21687	2			N	-0-					-0-
10	26071	X	22485	-0-	-3586	-0-	22485	2			N	-0-					-0-

OK CORRAL A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 258395 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 9215 - 12017

05	11005	X	5607	-0-	-5398	-0-	5607	2			N	-0-					-0-
06	8580	X	5355	-0-	-3225	-0-	5355	2			N	-0-					-0-
07	8525	X	7967	-0-	-558	-0-	7967	2			N	-0-					-0-
08	8525	X	6581	-0-	-1944	-0-	6581	2			N	-0-					-0-
09	6660	X	5603	-0-	-1057	-0-	5603	2			N	-0-					-0-
10	7967	X	5267	-0-	-2700	-0-	5267	2			N	-0-					-0-

GAFFORD UNIT WELL #: D 3H RRCID -> 258396 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 8104 - 10560

05	18755	X	16187	-0-	-2568	-0-	16187	2			N	-0-					-0-
06	18150	X	17686	-0-	-464	-0-	17686	2			N	-0-					-0-
07	18631	X	16929	-0-	-1702	-0-	16929	2			N	-0-					-0-
08	18631	X	13334	-0-	-5297	-0-	13334	2			N	-0-					-0-
09	17700	X	12415	-0-	-5285	-0-	12415	2			N	-0-					-0-
10	18290	X	13059	-0-	-5231	-0-	13059	2			N	-0-					-0-

MANSFIELD SPORTS COMPLEX UNIT WELL #: 5H RRCID -> 258397 COMPL. DATE 01/15/2011 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 8849 - 10403

05	19530	X	8983	-0-	-10547	-0-	8983	2			N	-0-					-0-
06	18900	X	8142	-0-	-10758	-0-	8142	2			N	-0-					-0-
07	19530	X	14093	-0-	-5437	-0-	14093	2			N	-0-					-0-
08	22673	X	22673	-0-	-0-	-0-	22673	2			N	-0-					-0-
09	10704	X	10704	-0-	-0-	-0-	10704	2			N	-0-					-0-
*10	15433	X	15433	-0-	-0-	-0-	15433	2			N	-0-					-0-

RAFTER J UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 258399 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 8106 - 10036

05	23498	X	18873	-0-	-4625	-0-	18873	2			N	-0-					-0-
06	21240	X	17450	-0-	-3790	-0-	17450	2			N	-0-					-0-
07	20925	X	17367	-0-	-3558	-0-	17367	2			N	-0-					-0-
08	19809	X	16189	-0-	-3620	-0-	16189	2			N	-0-					-0-
09	18270	X	8695	-0-	-9575	-0-	8695	2			N	-0-					-0-
10	18879	X	5401	-0-	-13478	-0-	5401	2			N	-0-					-0-

MT ACE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258407 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 7241 PERF. 7666 - 14810

05	42246	X	42246	-0-	-0-	-0-	42246	2			N	-0-					-0-
06	39527	X	39527	-0-	-0-	-0-	39527	2			N	-0-					-0-
07	23369	X	23369	-0-	-0-	-0-	23369	2			N	-0-					-0-
08	14973	X	3686	-0-	-11287	-0-	3686	2			N	-0-					-0-
09	22086	X	22086	-0-	-0-	-0-	22086	2			N	-0-					-0-
*10	33824	X	33824	-0-	-0-	-0-	33824	2			N	-0-					-0-

GAFFORD UNIT WELL #: D 12H RRCID -> 258411 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 7632 PERF. 7996 - 10182

05	17205	X	16119	-0-	-1086	-0-	16119	2			N	-0-					-0-
06	16650	X	13093	-0-	-3557	-0-	13093	2			N	-0-					-0-
07	17019	X	12315	-0-	-4704	-0-	12315	2			N	-0-					-0-
08	17019	X	12121	-0-	-4898	-0-	12121	2			N	-0-					-0-
09	16470	X	11285	-0-	-5185	-0-	11285	2			N	-0-					-0-
10	16120	X	11982	-0-	-4138	-0-	11982	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
05	22320	X	14300	-0-	-8020	-0-	14300	2			N	-0-					-0-
06	20790	X	13849	-0-	-6941	-0-	13849	2			N	-0-					-0-
07	21483	X	14144	-0-	-7339	-0-	14144	2			N	-0-					-0-
08	20119	X	13418	-0-	-6701	-0-	13418	2			N	-0-					-0-
09	13860	X	13399	-0-	-461	-0-	13399	2			N	-0-					-0-
10	14322	X	13455	-0-	-867	-0-	13455	2			N	-0-					-0-

MANSFIELD SPORTS COMPLEX UNIT WELL #: 3H RRCID -> 258432 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 8291 PERF. 8749 - 11684

05	25575	X	23696	-0-	-1879	-0-	23696	2			N	-0-					-0-
06	24750	X	14909	-0-	-9841	-0-	14909	2			N	-0-					-0-
07	26582	X	26582	-0-	-0-	-0-	26582	2			N	-0-					-0-
08	25575	X	25427	-0-	-148	-0-	25427	2			N	-0-					-0-
09	24750	X	22676	-0-	-2074	-0-	22676	2			N	-0-					-0-
10	25575	X	17669	-0-	-7906	-0-	17669	2			N	-0-					-0-

TNGC UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258517 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 6892 PERF. N/A

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		3972	-0-	3972	3972	3972	2			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		26338	-0-	26338	30310	26338	2			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		22403	-0-	22403	52713	22403	2			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		18350	-0-	18350	71063	18350	2			N	-0-					-0-

MIRA VISTA UNIT WELL #: C 3H RRCID -> 258619 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 6866 PERF. N/A

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		8970	-0-	8970	8970	8970	2			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		55106	-0-	55106	64076	55106	2			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		54785	-0-	54785	118861	54785	2			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		51841	-0-	51841	170702	51841	2			N	-0-					-0-

MANSFIELD SPORTS COMPLEX UNIT WELL #: 4H RRCID -> 258620 COMPL. DATE 01/15/2011 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 8828 - 10512

05	22196	X	15200	-0-	-6996	-0-	15200	2			N	-0-					-0-
06	21480	X	10342	-0-	-11138	-0-	10342	2			N	-0-					-0-
07	22196	X	20556	-0-	-1640	-0-	20556	2			N	-0-					-0-
08	23229	X	23229	-0-	-0-	-0-	23229	2			N	-0-					-0-
09	19770	X	19548	-0-	-222	-0-	19548	2			N	-0-					-0-
10	20553	X	15843	-0-	-4710	-0-	15843	2			N	-0-					-0-

TIMBER CREEK C UNIT WELL #: 5H RRCID -> 258636 COMPL. DATE 12/12/2010 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 7230 - 12270

05	33301	X	33301	-0-	-0-	-0-	33301	2			N	-0-					-0-
06	40759	X	40759	-0-	-0-	-0-	40759	2			N	-0-					-0-
07	41497	X	41497	-0-	-0-	-0-	41497	2			N	-0-					-0-
08	40863	X	40863	-0-	-0-	-0-	40863	2			N	-0-					-0-
09	40770	X	38939	-0-	-1831	-0-	38939	2			N	-0-					-0-
10	42129	X	39244	-0-	-2885	-0-	39244	2			N	-0-					-0-

HYLES WELL #: 4H RRCID -> 258743 COMPL. DATE 11/19/2010 TOTAL DEPTH 6387 PERF. 6786 - 9292

05	6239	X	6239	-0-	-0-	-0-	6239	2			N	-0-					33
06	7410	X	5786	-0-	-1624	-0-	5786	2			N	-0-					33
07	7657	X	7193	-0-	-464	-0-	7193	2			N	-0-					33
08	7938	X	7938	-0-	-0-	-0-	7938	2			N	-0-					33
09	6240	X	5437	-0-	-803	-0-	5437	2			N	-0-					33
*10	7937	X	7937	-0-	-0-	-0-	7937	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
05	24521	X	14424	-0-	-10097	-0-	14424	2			N	-0-					-0-
06	20190	X	14984	-0-	-5206	-0-	14984	2			N	-0-					-0-
07	18600	X	15149	-0-	-3451	-0-	15149	2			N	-0-					-0-
08	18600	X	15176	-0-	-3424	-0-	15176	2			N	-0-					-0-
09	16020	X	13917	-0-	-2103	-0-	13917	2			N	-0-					-0-
10	15469	X	14814	-0-	-655	-0-	14814	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
05	18910	X	-0-	-0-	-18910	-0-					N	-0-					-0-
06	18300	X	7361	-0-	-10939	-0-	7361	2			N	-0-					-0-
07	19981	X	19981	-0-	-0-	-0-	19981	2			N	-0-					-0-
08	24644	X	24644	-0-	-0-	-0-	24644	2			N	-0-					-0-
09	26145	X	26145	-0-	-0-	-0-	26145	2			N	-0-					-0-
*10	26209	X	26209	-0-	-0-	-0-	26209	2			N	-0-					-0-

SANSOM PARK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258948 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 6871 PERF. 7310 - 10888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23994	X	1544	-0-	-22450	-0-	1544	2			N	-0-					-0-
06	20400	X	7847	-0-	-12553	-0-	7847	2			N	-0-					-0-
07	9020	X	9020	-0-	-0-	-0-	9020	2			N	-0-					-0-
08	17567	X	17567	-0-	-0-	-0-	17567	2			N	-0-					-0-
09	8567	X	8567	-0-	-0-	-0-	8567	2			N	-0-					-0-
*10	9280	X	9280	-0-	-0-	-0-	9280	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
05	26257	X	21898	-0-	-4359	-0-	21898	2			N	-0-					-0-
06	24000	X	18664	-0-	-5336	-0-	18664	2			N	-0-					-0-
07	24800	X	22143	-0-	-2657	-0-	22143	2			N	-0-					-0-
08	24397	X	20533	-0-	-3864	-0-	20533	2			N	-0-					-0-
09	22500	X	18408	-0-	-4092	-0-	18408	2			N	-0-					-0-
10	22134	X	16290	-0-	-5844	-0-	16290	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
05	56575	X	45789	-0-	-10786	-0-	45789	2			N	-0-					-0-
06	51510	X	40939	-0-	-10571	-0-	40939	2			N	-0-					-0-
07	50220	X	45920	-0-	-4300	-0-	45920	2			N	-0-					-0-
08	50220	X	45428	-0-	-4792	-0-	45428	2			N	-0-					-0-
09	44490	X	42342	-0-	-2148	-0-	42342	2			N	-0-					-0-
10	45911	X	40983	-0-	-4928	-0-	40983	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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	6006	-0-	6006	6006	6006	6006	2			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	33986	-0-	33986	39992	33986	33986	2			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	36820	-0-	36820	76812	36820	36820	2			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	28236	-0-	28236	105048	28236	28236	2			N	-0-					-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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

LEWIS UNIT WELL #: B 7H RRCID -> 258996 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8184 - 10220

05	21037	X	21037	-0-	-0-	-0-	21037	2			N	-0-					-0-
06	20151	X	20151	-0-	-0-	-0-	20151	2			N	-0-					-0-
07	19065	X	18781	-0-	-284	-0-	18781	2			N	-0-					-0-
08	19065	X	17788	-0-	-1277	-0-	17788	2			N	-0-					-0-
09	18450	X	16433	-0-	-2017	-0-	16433	2			N	-0-					-0-
10	19065	X	15489	-0-	-3576	-0-	15489	2			N	-0-					-0-

LEWIS UNIT WELL #: B 9H RRCID -> 258998 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8129 - 9287

05	10323	X	7536	-0-	-2787	-0-	7536	2			N	-0-					-0-
06	9990	X	7315	-0-	-2675	-0-	7315	2			N	-0-					-0-
07	9300	X	7475	-0-	-1825	-0-	7475	2			N	-0-					-0-
08	8246	X	7689	-0-	-557	-0-	7689	2			N	-0-					-0-
09	7860	X	7180	-0-	-680	-0-	7180	2			N	-0-					-0-
10	7564	X	7353	-0-	-211	-0-	7353	2			N	-0-					-0-

DWG UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258999 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 8738 - 12902

05	58900	X	55240	-0-	-3660	-0-	55240	2			N	-0-					-0-
06	57000	X	23950	-0-	-33050	-0-	23950	2			N	-0-					-0-
07	58404	X	26	-0-	-58378	-0-	26	2			N	-0-					-0-
08	55242	X	-0-	-0-	-55242	-0-					N	-0-					-0-
09	53460	X	-0-	-0-	-53460	-0-					N	-0-					-0-
10	55242	X	-0-	-0-	-55242	-0-					N	-0-					-0-

DWG UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259000 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 8733 - 14625

05	38533	X	23078	-0-	-15455	-0-	23078	2			N	-0-					-0-
06	37290	X	9538	-0-	-27752	-0-	9538	2			N	-0-					-0-
07	23622	X	12987	-0-	-10635	-0-	12987	2			N	-0-					-0-
08	23188	X	-0-	-0-	-23188	-0-					N	-0-					-0-
09	22320	X	-0-	-0-	-22320	-0-					N	-0-					-0-
10	23064	X	-0-	-0-	-23064	-0-					N	-0-					-0-

WESCO A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259029 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7518 - 9926

05	37851	X	31323	-0-	-6528	-0-	31323	2			N	-0-					-0-
06	32640	X	26442	-0-	-6198	-0-	26442	2			N	-0-					-0-
07	33728	X	31218	-0-	-2510	-0-	31218	2			N	-0-					-0-
08	33728	X	29310	-0-	-4418	-0-	29310	2			N	-0-					-0-
09	31320	X	27009	-0-	-4311	-0-	27009	2			N	-0-					-0-
10	31310	X	27471	-0-	-3839	-0-	27471	2			N	-0-					-0-

TRWD III WELL #: 3H RRCID -> 259031 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 7407 - 8643

05	10282	X	10282	-0-	-0-	-0-	10282	2			N	-0-					-0-
06	9771	X	9771	-0-	-0-	-0-	9771	2			N	-0-					-0-
07	9982	X	9786	-0-	-196	-0-	9786	2			N	-0-					-0-
08	9982	X	9376	-0-	-606	-0-	9376	2			N	-0-					-0-
09	9660	X	9266	-0-	-394	-0-	9266	2			N	-0-					-0-
10	9982	X	9334	-0-	-648	-0-	9334	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
05	31403	X	27677	-0-	-3726	-0-	27677	2			N	-0-					-0-
06	30390	X	22873	-0-	-7517	-0-	22873	2			N	-0-					-0-
07	30938	X	27000	-0-	-3938	-0-	27000	2			N	-0-					-0-
08	30411	X	25124	-0-	-5287	-0-	25124	2			N	-0-					-0-
09	27960	X	22903	-0-	-5057	-0-	22903	2			N	-0-					-0-
10	27683	X	23090	-0-	-4593	-0-	23090	2			N	-0-					-0-

WESCO B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259034 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 7685 - 11656

05	30845	X	28720	-0-	-2125	-0-	28720	2			N	-0-					-0-
06	29850	X	23643	-0-	-6207	-0-	23643	2			N	-0-					-0-
07	30752	X	27736	-0-	-3016	-0-	27736	2			N	-0-					-0-
08	30380	X	25550	-0-	-4830	-0-	25550	2			N	-0-					-0-
09	28590	X	23812	-0-	-4778	-0-	23812	2			N	-0-					-0-
10	28706	X	23973	-0-	-4733	-0-	23973	2			N	-0-					-0-

FOREST PARK B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259038 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 6933 PERF. 7440 - 9564

05	77035	X	46062	-0-	-30973	-0-	46062	2			N	-0-					-0-
06	74550	X	35183	-0-	-39367	-0-	35183	2			N	-0-					-0-
07	77035	X	27290	-0-	-49745	-0-	27290	2			N	-0-					-0-
08	77035	X	22340	-0-	-54695	-0-	22340	2			N	-0-					-0-
09	74550	X	17980	-0-	-56570	-0-	17980	2			N	-0-					-0-
10	77035	X	15876	-0-	-61159	-0-	15876	2			N	-0-					-0-

OLE GIESER UNIT WELL #: D 5H RRCID -> 259040 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7919 - 10205

05	11268	X	11268	-0-	-0-	-0-	11268	2			N	-0-					-0-
06	10110	X	9640	-0-	-470	-0-	9640	2			N	-0-					-0-
07	11842	X	9455	-0-	-2387	-0-	9455	2			N	-0-					-0-
08	11842	X	10791	-0-	-1051	-0-	10791	2			N	-0-					-0-
09	11460	X	9058	-0-	-2402	-0-	9058	2			N	-0-					-0-
10	11253	X	10366	-0-	-887	-0-	10366	2			N	-0-					-0-

SWEET ADDIS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259043 COMPL. DATE 03/31/2011 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 7056 - 9678

05	46469	X	40721	-0-	-5748	-0-	40721	2			N	-0-					-0-
06	43710	X	39210	-0-	-4500	-0-	39210	2			N	-0-					-0-
07	44144	X	39485	-0-	-4659	-0-	39485	2			N	-0-					-0-
08	42935	X	38520	-0-	-4415	-0-	38520	2			N	-0-					-0-
09	40380	X	36625	-0-	-3755	-0-	36625	2			N	-0-					-0-
10	40734	X	37257	-0-	-3477	-0-	37257	2			N	-0-					-0-

SWEET ADDIS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259046 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 6698 PERF. 7723 - 10345

05	44454	X	41206	-0-	-3248	-0-	41206	2			N	-0-					-0-
06	41460	X	38653	-0-	-2807	-0-	38653	2			N	-0-					-0-
07	41478	X	37144	-0-	-4334	-0-	37144	2			N	-0-					-0-
08	41199	X	39000	-0-	-2199	-0-	39000	2			N	-0-					-0-
09	39870	X	36168	-0-	-3702	-0-	36168	2			N	-0-					-0-
10	41199	X	32127	-0-	-9072	-0-	32127	2			N	-0-					-0-

OLE GIESER UNIT WELL #: D 6H RRCID -> 259080 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 7596 PERF. 8039 - 10575

05	20243	X	12852	-0-	-7391	-0-	12852	2			N	-0-					-0-
06	19590	X	10423	-0-	-9167	-0-	10423	2			N	-0-					-0-
07	15252	X	10913	-0-	-4339	-0-	10913	2			N	-0-					-0-
08	14818	X	11609	-0-	-3209	-0-	11609	2			N	-0-					-0-
09	14340	X	12305	-0-	-2035	-0-	12305	2			N	-0-					-0-
10	12865	X	11908	-0-	-957	-0-	11908	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
05	19257	X	19257	-0-	-0-	-0-	19257	2			N	-0-					-0-
06	18275	X	18275	-0-	-0-	-0-	18275	2			N	-0-					-0-
07	18197	X	17959	-0-	-238	-0-	17959	2			N	-0-					-0-
08	19251	X	12474	-0-	-6777	-0-	12474	2			N	-0-					-0-
09	18630	X	15251	-0-	-3379	-0-	15251	2			N	-0-					-0-
10	19251	X	14572	-0-	-4679	-0-	14572	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
05	28985	X	22608	-0-	-6377	-0-	22608	2			N	-0-					-0-
06	28050	X	19193	-0-	-8857	-0-	19193	2			N	-0-					-0-
07	28241	X	17924	-0-	-10317	-0-	17924	2			N	-0-					-0-
08	28241	X	21341	-0-	-6900	-0-	21341	2			N	-0-					-0-
09	27330	X	19632	-0-	-7698	-0-	19632	2			N	-0-					-0-
10	22599	X	19982	-0-	-2617	-0-	19982	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
05	24211	X	22540	-0-	-1671	-0-	22540	2			N	-0-					-0-
06	24576	X	24576	-0-	-0-	-0-	24576	2			N	-0-					-0-
07	24695	X	24695	-0-	-0-	-0-	24695	2			N	-0-					-0-
08	25729	X	25729	-0-	-0-	-0-	25729	2			N	-0-					-0-
09	23430	X	22720	-0-	-710	-0-	22720	2			N	-0-					-0-
*10	24663	X	24663	-0-	-0-	-0-	24663	2			N	-0-					-0-

EDWARDS CLEAR FORK WEST B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259113 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 7117 - 11216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	21480	-0-	21480	125577	21480	2			N	-0-					-0-
06	0	W	20357	-0-	20357	145934	20357	2			N	-0-					-0-
07	0	W	19707	-0-	19707	165641	19707	2			N	-0-					-0-
08	184947	X	19306	-0-	-165641	-0-	19306	2			N	-0-					-0-
09	22680	X	17505	-0-	-5175	-0-	17505	2			N	-0-					-0-
10	21483	X	NO RPT	-0-	-21483	-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
05	13197	X	13197	-0-	-0-	-0-	13197	2			N	-0-					-0-
06	11442	X	11442	-0-	-0-	-0-	11442	2			N	-0-					-0-
07	13535	X	13535	-0-	-0-	-0-	13535	2			N	-0-					-0-
08	13325	X	13325	-0-	-0-	-0-	13325	2			N	-0-					-0-
09	12780	X	12606	-0-	-174	-0-	12606	2			N	-0-					-0-
10	13547	X	13286	-0-	-261	-0-	13286	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
05	28328	X	28328	-0-	-0-	-0-	28328	2			N	-0-					-0-
06	28029	X	28029	-0-	-0-	-0-	28029	2			N	-0-					-0-
07	28495	X	28495	-0-	-0-	-0-	28495	2			N	-0-					-0-
08	28334	X	20864	-0-	-7470	-0-	20864	2			N	-0-					-0-
09	28020	X	4506	-0-	-23514	-0-	4506	2			N	-0-					-0-
10	28954	X	6111	-0-	-22843	-0-	6111	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
05	15934	X	12794	-0-	-3140	-0-	12794	2			N	-0-					-0-
06	12397	X	12397	-0-	-0-	-0-	12397	2			N	-0-					-0-
07	12777	X	12777	-0-	-0-	-0-	12777	2			N	-0-					-0-
08	12803	X	12619	-0-	-184	-0-	12619	2			N	-0-					-0-
09	12390	X	11773	-0-	-617	-0-	11773	2			N	-0-					-0-
10	12803	X	11539	-0-	-1264	-0-	11539	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
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-

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
05	6169	X	3818	-0-	-2351	-0-	3818	3			N	-0-					-0-
06	7410	X	5667	-0-	-1743	-0-	5667	3			N	-0-					-0-
07	7657	X	5929	-0-	-1728	-0-	5929	3			N	-0-					-0-
08	7657	X	4638	-0-	-3019	-0-	4638	3			N	-0-					-0-
*09	5760	X	4629	-0-	-1131	-0-	4629	3			N	-0-					-0-
*10	6487	X	6487	-0-	-0-	-0-	6487	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
05	12586	X	11479	-0-	-1107	-0-	11479	3			N	-0-					22
06	11820	X	10865	-0-	-955	-0-	10865	3			N	-0-					22
07	11904	X	11622	-0-	-282	-0-	11622	3			N	-0-					22
08	12346	X	12346	-0-	-0-	-0-	12346	3			N	-0-					22
*09	12068	X	12068	-0-	-0-	-0-	12068	3			N	-0-					22
*10	11667	X	11667	-0-	-0-	-0-	11667	3			N	-0-					22

FOREST PARK A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259161 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 6986 PERF. 7346 - 9936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	73129	X	50270	-0-	-22859	-0-	50270	2			N	-0-					-0-
06	70770	X	52171	-0-	-18599	-0-	52171	2			N	-0-					-0-
07	73129	X	50036	-0-	-23093	-0-	50036	2			N	-0-					-0-
08	73129	X	50753	-0-	-22376	-0-	50753	2			N	-0-					-0-
09	70770	X	43759	-0-	-27011	-0-	43759	2			N	-0-					-0-
10	53909	X	NO RPT	-0-	-53909	-0-					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
05	23343	X	22429	-0-	-914	-0-	22429	2			N	-0-					-0-
06	22590	X	20659	-0-	-1931	-0-	20659	2			N	-0-					-0-
07	23343	X	20662	-0-	-2681	-0-	20662	2			N	-0-					-0-
08	23281	X	20753	-0-	-2528	-0-	20753	2			N	-0-					-0-
09	22050	X	18090	-0-	-3960	-0-	18090	2			N	-0-					-0-
10	22444	X	16516	-0-	-5928	-0-	16516	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
05	35278	X	29234	-0-	-6044	-0-	29234	2			N	-0-					-0-
06	33060	X	27524	-0-	-5536	-0-	27524	2			N	-0-					-0-
07	32891	X	26632	-0-	-6259	-0-	26632	2			N	-0-					-0-
08	29233	X	26129	-0-	-3104	-0-	26129	2			N	-0-					-0-
09	28290	X	25432	-0-	-2858	-0-	25432	2			N	-0-					-0-
10	29233	X	24934	-0-	-4299	-0-	24934	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
05	39742	X	34068	-0-	-5674	-0-	34068	2			N	-0-					-0-
06	37200	X	33527	-0-	-3673	-0-	33527	2			N	-0-					-0-
07	37138	X	34265	-0-	-2873	-0-	34265	2			N	-0-					-0-
08	35867	X	33742	-0-	-2125	-0-	33742	2			N	-0-					-0-
09	33900	X	32351	-0-	-1549	-0-	32351	2			N	-0-					-0-
10	34658	X	32795	-0-	-1863	-0-	32795	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
05	16926	X	11592	-0-	-5334	-0-	11592	2			N	-0-					-0-
06	16110	X	10573	-0-	-5537	-0-	10573	2			N	-0-					-0-
07	12865	X	10721	-0-	-2144	-0-	10721	2			N	-0-					-0-
08	12865	X	10735	-0-	-2130	-0-	10735	2			N	-0-					-0-
09	11790	X	10393	-0-	-1397	-0-	10393	2			N	-0-					-0-
10	11594	X	10456	-0-	-1138	-0-	10456	2			N	-0-					-0-

GREEN HIGHLANDER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259208 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8866 - 11002

05	10974	X	3294	-0-	-7680	-0-	3294	3			N	-0-					-0-
06	10320	X	8826	-0-	-1494	-0-	8826	3			N	-0-					-0-
07	8835	X	8363	-0-	-472	-0-	8363	3			N	-0-					-0-
08	7499	X	7499	-0-	-0-	-0-	7499	3			N	-0-					-0-
09	8820	X	7409	-0-	-1411	-0-	7409	3			N	-0-					-0-
10	9114	X	8480	-0-	-634	-0-	8480	3			N	-0-					-0-

REGAN ARLINGTON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259209 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 7729 PERF. 8155 - 12115

05	37913	X	33372	-0-	-4541	-0-	33372	2			N	-0-					-0-
06	35340	X	32114	-0-	-3226	-0-	32114	2			N	-0-					-0-
07	35588	X	31029	-0-	-4559	-0-	31029	2			N	-0-					-0-
08	35030	X	29233	-0-	-5797	-0-	29233	2			N	-0-					-0-
09	32970	X	27808	-0-	-5162	-0-	27808	2			N	-0-					-0-
10	33387	X	27769	-0-	-5618	-0-	27769	2			N	-0-					-0-

GREEN HIGHLANDER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259210 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 7787 PERF. 8871 - 10631

05	12555	X	10101	-0-	-2454	-0-	10101	3			N	-0-					-0-
06	12150	X	8232	-0-	-3918	-0-	8232	3			N	-0-					-0-
07	11253	X	6973	-0-	-4280	-0-	6973	3			N	-0-					-0-
08	10881	X	5079	-0-	-5802	-0-	5079	3			N	-0-					-0-
09	10530	X	4548	-0-	-5982	-0-	4548	3			N	-0-					-0-
10	10106	X	4416	-0-	-5690	-0-	4416	3			N	-0-					-0-

MFG WELL #: 2H RRCID -> 259213 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 7305 PERF. 8033 - 9345

05	18569	X	14313	-0-	-4256	-0-	14313	2			N	-0-					-0-
06	15060	X	14957	-0-	-103	-0-	14957	2			N	-0-					-0-
07	15562	X	13665	-0-	-1897	-0-	13665	2			N	-0-					-0-
08	14322	X	11888	-0-	-2434	-0-	11888	2			N	-0-					-0-
09	14970	X	2465	-0-	-12505	-0-	2465	2			N	-0-					-0-
10	15469	X	-0-	-0-	-15469	-0-					N	-0-					-0-

WILDLIFE A NE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 259214 COMPL. DATE 07/26/2011 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 7167 - 9439

05	19243	X	19243	-0-	-0-	-0-	19243	2			N	-0-					-0-
06	18173	X	18173	-0-	-0-	-0-	18173	2			N	-0-					-0-
07	18384	X	18384	-0-	-0-	-0-	18384	2			N	-0-					-0-
08	18666	X	18666	-0-	-0-	-0-	18666	2			N	-0-					-0-
09	17371	X	17371	-0-	-0-	-0-	17371	2			N	-0-					-0-
*10	17499	X	17499	-0-	-0-	-0-	17499	2			N	-0-					-0-

POYNOR UNIT WELL #: 6H RRCID -> 259215 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 7663 PERF. 8042 - 10378

05	21173	X	17491	-0-	-3682	-0-	17491	2			N	-0-					-0-
06	20490	X	15686	-0-	-4804	-0-	15686	2			N	-0-					-0-
07	19437	X	15563	-0-	-3874	-0-	15563	2			N	-0-					-0-
08	17484	X	15803	-0-	-1681	-0-	15803	2			N	-0-					-0-
09	16920	X	13685	-0-	-3235	-0-	13685	2			N	-0-					-0-
10	17484	X	15458	-0-	-2026	-0-	15458	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
05	25544	X	22721	-0-	-2823	-0-	22721	2			N	-0-					-0-
06	24720	X	21371	-0-	-3349	-0-	21371	2			N	-0-					-0-
07	23715	X	21496	-0-	-2219	-0-	21496	2			N	-0-					-0-
08	23560	X	22621	-0-	-939	-0-	22621	2			N	-0-					-0-
09	22800	X	21758	-0-	-1042	-0-	21758	2			N	-0-					-0-
10	22723	X	21819	-0-	-904	-0-	21819	2			N	-0-					-0-

BRANTS WELL #: 18H RRCID -> 259217 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6978 - 10062

05	23715	X	20752	-0-	-2963	-0-	20752	2			N	-0-					-0-
06	22020	X	19199	-0-	-2821	-0-	19199	2			N	-0-					-0-
07	22041	X	19945	-0-	-2096	-0-	19945	2			N	-0-					-0-
08	21855	X	19525	-0-	-2330	-0-	19525	2			N	-0-					-0-
09	20940	X	16243	-0-	-4697	-0-	16243	2			N	-0-					-0-
10	20739	X	18512	-0-	-2227	-0-	18512	2			N	-0-					-0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 16H RRCID -> 259219 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7693 - 10859

05	29450	X	16768	-0-	-12682	-0-	16768	2			N	-0-					-0-
06	26910	X	15281	-0-	-11629	-0-	15281	2			N	-0-					-0-
07	23560	X	16509	-0-	-7051	-0-	16509	2			N	-0-					-0-
08	18414	X	12062	-0-	-6352	-0-	12062	2			N	-0-					-0-
09	16860	X	11508	-0-	-5352	-0-	11508	2			N	-0-					-0-
10	16771	X	11728	-0-	-5043	-0-	11728	2			N	-0-					-0-

RUTH TURNER UNIT WELL #: 8H RRCID -> 259287 COMPL. DATE 04/25/2011 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 7865 - 9249

05	17019	X	13024	-0-	-3995	-0-	13024	2			N	-0-					-0-
06	20280	X	16508	-0-	-3772	-0-	16508	2			N	-0-					-0-
07	20956	X	14797	-0-	-6159	-0-	14797	2			N	-0-					-0-
08	20956	X	16842	-0-	-4114	-0-	16842	2			N	-0-					-0-
09	16500	X	15388	-0-	-1112	-0-	15388	2			N	-0-					-0-
10	17050	X	15976	-0-	-1074	-0-	15976	2			N	-0-					-0-

RUTH TURNER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 259288 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 7504 PERF.10731 - 12411

05	20863	X	5676	-0-	-15187	-0-	5676	2			N	-0-					-0-
06	20040	X	2790	-0-	-17250	-0-	2790	2			N	-0-					-0-
07	19592	X	411	-0-	-19181	-0-	411	2			N	-0-					-0-
08	19096	X	-0-	-0-	-19096	-0-					N	-0-					-0-
09	16380	X	-0-	-0-	-16380	-0-					N	-0-					-0-
10	5673	X	-0-	-0-	-5673	-0-					N	-0-					-0-

RUTH TURNER UNIT WELL #: 6H RRCID -> 259289 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 8619 - 11507

05	25544	X	19065	-0-	-6479	-0-	19065	2			N	-0-					-0-
06	24720	X	20241	-0-	-4479	-0-	20241	2			N	-0-					-0-
07	20009	X	20009	-0-	-0-	-0-	20009	2			N	-0-					-0-
08	22391	X	22391	-0-	-0-	-0-	22391	2			N	-0-					-0-
09	26008	X	26008	-0-	-0-	-0-	26008	2			N	-0-					-0-
*10	28457	X	28457	-0-	-0-	-0-	28457	2			N	-0-					-0-

BRANTS WELL #: 9H RRCID -> 259328 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 6733 PERF. 7093 - 11853

05	28427	X	25893	-0-	-2534	-0-	25893	2			N	-0-					-0-
06	26580	X	24118	-0-	-2462	-0-	24118	2			N	-0-					-0-
07	27218	X	22138	-0-	-5080	-0-	22138	2			N	-0-					-0-
08	27218	X	23493	-0-	-3725	-0-	23493	2			N	-0-					-0-
09	25950	X	19558	-0-	-6392	-0-	19558	2			N	-0-					-0-
10	25885	X	20095	-0-	-5790	-0-	20095	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
05	24428	X	16744	-0-	-7684	-0-	16744	2			N	-0-					-0-
06	21690	X	15798	-0-	-5892	-0-	15798	2			N	-0-					-0-
07	20615	X	16239	-0-	-4376	-0-	16239	2			N	-0-					-0-
08	18507	X	17162	-0-	-1345	-0-	17162	2			N	-0-					-0-
09	16506	X	16506	-0-	-0-	-0-	16506	2			N	-0-					-0-
*10	16955	X	16955	-0-	-0-	-0-	16955	2			N	-0-					-0-

BRANTS WELL #: 10H RRCID -> 259330 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 7109 - 9731

05	25482	X	21931	-0-	-3551	-0-	21931	2			N	-0-					-0-
06	23670	X	19304	-0-	-4366	-0-	19304	2			N	-0-					-0-
07	23560	X	20058	-0-	-3502	-0-	20058	2			N	-0-					-0-
08	22754	X	17664	-0-	-5090	-0-	17664	2			N	-0-					-0-
09	22020	X	18126	-0-	-3894	-0-	18126	2			N	-0-					-0-
10	21917	X	15971	-0-	-5946	-0-	15971	2			N	-0-					-0-

WEST FORK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259431 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 6726 PERF. 7429 - 9259

05	10075	X	8847	-0-	-1228	-0-	8847	2			N	-0-					-0-
06	9300	X	8445	-0-	-855	-0-	8445	2			N	-0-					-0-
07	9455	X	8642	-0-	-813	-0-	8642	2			N	-0-					-0-
08	9424	X	8421	-0-	-1003	-0-	8421	2			N	-0-					-0-
09	8760	X	7991	-0-	-769	-0-	7991	2			N	-0-					-0-
10	8835	X	8093	-0-	-742	-0-	8093	2			N	-0-					-0-

LINDA VISTA UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259499 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 6649 PERF. 7268 - 9296

05	8215	X	7950	-0-	-265	-0-	7950	2			N	-0-					43
06	8280	X	7607	-0-	-673	-0-	7607	2			N	-0-					43
07	8556	X	8471	-0-	-85	-0-	8416	2	55	9	N	50	25	1			68
08	8556	X	8438	-0-	-118	-0-	8438	2			N	-0-					68
09	8070	X	7388	-0-	-682	-0-	7353	2	35	9	N	32					100
10	8463	X	7537	-0-	-926	-0-	7513	2	24	9	N	22					122

WILDLIFE A NW UNIT WELL #: 8H RRCID -> 259796 COMPL. DATE 07/26/2011 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 7119 - 9877

05	15991	X	15991	-0-	-0-	-0-	15991	2			N	-0-					-0-
06	15529	X	15529	-0-	-0-	-0-	15529	2			N	-0-					-0-
07	15294	X	15294	-0-	-0-	-0-	15294	2			N	-0-					-0-
08	15996	X	15172	-0-	-824	-0-	15172	2			N	-0-					-0-
09	15540	X	14926	-0-	-614	-0-	14926	2			N	-0-					-0-
10	16058	X	15196	-0-	-862	-0-	15196	2			N	-0-					-0-

YMCA WELL #: B 6H RRCID -> 259809 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 6713 PERF. 7286 - 8720

05	24113	X	24113	-0-	-0-	-0-	24113	2			N	-0-					-0-
06	17241	X	17241	-0-	-0-	-0-	17241	2			N	-0-					-0-
07	17406	X	17406	-0-	-0-	-0-	17406	2			N	-0-					-0-
08	17731	X	17731	-0-	-0-	-0-	17731	2			N	-0-					-0-
09	15996	X	15996	-0-	-0-	-0-	15996	2			N	-0-					-0-
10	12586	X	12302	-0-	-284	-0-	12302	2			N	-0-					-0-

YMCA WELL #: B 7H RRCID -> 259811 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 3714 PERF. 7356 - 8832

05	40319	X	13430	-0-	-26889	-0-	13430	2			N	-0-					-0-
06	13310	X	13310	-0-	-0-	-0-	13310	2			N	-0-					-0-
07	12965	X	12965	-0-	-0-	-0-	12965	2			N	-0-					-0-
08	12114	X	12114	-0-	-0-	-0-	12114	2			N	-0-					-0-
09	6926	X	6926	-0-	-0-	-0-	6926	2			N	-0-					-0-
*10	13864	X	13864	-0-	-0-	-0-	13864	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
05	16089	X	1284	-0-	-14805	-0-	1284	2			N	-0-					-0-
06	15570	X	328	-0-	-15242	-0-	328	2			N	-0-					-0-
07	7719	X	-0-	-0-	-7719	-0-					N	-0-					-0-
08	3534	X	-0-	-0-	-3534	-0-					N	-0-					-0-
09	1230	X	865	-0-	-365	-0-	865	2			N	-0-					-0-
10	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					-0-

YMCA WELL #: B 8H RRCID -> 259921 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 7479 - 9035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16337	X	5490	-0-	-10847	-0-	5490	2			N	-0-					-0-
06	15810	X	2808	-0-	-13002	-0-	2808	2			N	-0-					-0-
07	7130	X	2376	-0-	-4754	-0-	2376	2			N	-0-					-0-
08	5487	X	2676	-0-	-2811	-0-	2676	2			N	-0-					-0-
09	6651	X	6651	-0-	-0-	-0-	6651	2			N	-0-					-0-
10	5487	X	-0-	-0-	-5487	-0-					N	-0-					-0-

WILDLIFE A NW UNIT WELL #: 9H RRCID -> 259931 COMPL. DATE 07/26/2011 TOTAL DEPTH 6717 PERF. 7160 - 10444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16461	X	14754	-0-	-1707	-0-	14754	2			N	-0-					-0-
06	15930	X	13884	-0-	-2046	-0-	13884	2			N	-0-					-0-
07	16461	X	14254	-0-	-2207	-0-	14254	2			N	-0-					-0-
08	16461	X	14273	-0-	-2188	-0-	14273	2			N	-0-					-0-
09	15210	X	12678	-0-	-2532	-0-	12678	2			N	-0-					-0-
10	14756	X	13254	-0-	-1502	-0-	13254	2			N	-0-					-0-

BONHAM UNIT WELL #: C 6H RRCID -> 259978 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7889 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15438	X	12942	-0-	-2496	-0-	12942	2			N	-0-					-0-
06	14940	X	11606	-0-	-3334	-0-	11606	2			N	-0-					-0-
07	14818	X	12036	-0-	-2782	-0-	12036	2			N	-0-					-0-
08	14818	X	11876	-0-	-2942	-0-	11876	2			N	-0-					-0-
09	13710	X	11512	-0-	-2198	-0-	11512	2			N	-0-					-0-
*10	13240	X	13240	-0-	-0-	-0-	13240	2			N	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260063 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 8279 PERF. 8674 - 13134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	55087	X	48731	-0-	-6356	-0-	48731	2			N	-0-					-0-
06	50940	X	35222	-0-	-15718	-0-	35222	2			N	-0-					-0-
07	52638	X	22278	-0-	-30360	-0-	22278	2			N	-0-					-0-
08	51708	X	-0-	-0-	-51708	-0-					N	-0-					-0-
09	48240	X	-0-	-0-	-48240	-0-					N	-0-					-0-
10	48732	X	-0-	-0-	-48732	-0-					N	-0-					-0-

TRWD MARINE QUEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260078 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 6847 PERF. 7224 - 11232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19809	X	17544	-0-	-2265	-0-	17544	2			N	-0-					-0-
06	19170	X	16746	-0-	-2424	-0-	16746	2			N	-0-					-0-
07	19809	X	15908	-0-	-3901	-0-	15908	2			N	-0-					-0-
08	19034	X	14638	-0-	-4396	-0-	14638	2			N	-0-					-0-
09	16980	X	8312	-0-	-8668	-0-	8312	2			N	-0-					-0-
10	17546	X	8969	-0-	-8577	-0-	8969	2			N	-0-					-0-

BRANTS WELL #: 11H RRCID -> 260193 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 6105 PERF. 7344 - 9966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17608	X	15152	-0-	-2456	-0-	15152	2			N	-0-					-0-
06	16590	X	13499	-0-	-3091	-0-	13499	2			N	-0-					-0-
07	16647	X	11209	-0-	-5438	-0-	11209	2			N	-0-					-0-
08	16430	X	10866	-0-	-5564	-0-	10866	2			N	-0-					-0-
09	15510	X	11147	-0-	-4363	-0-	11147	2			N	-0-					-0-
10	15159	X	10375	-0-	-4784	-0-	10375	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
05	20956	X	17195	-0-	-3761	-0-	17195	2			N	-0-					-0-
06	19200	X	16425	-0-	-2775	-0-	16425	2			N	-0-					-0-
07	19251	X	16717	-0-	-2534	-0-	16717	2			N	-0-					-0-
08	19251	X	16408	-0-	-2843	-0-	16408	2			N	-0-					-0-
09	18000	X	14959	-0-	-3041	-0-	14959	2			N	-0-					-0-
10	17205	X	15345	-0-	-1860	-0-	15345	2			N	-0-					-0-

TRAN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260202 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8437 - 11170

05	15531	X	14406	-0-	-1125	-0-	14406	2			N	-0-					-0-
06	15330	X	14076	-0-	-1254	-0-	14076	2			N	-0-					-0-
07	15841	X	13941	-0-	-1900	-0-	13941	2			N	-0-					-0-
08	15841	X	12520	-0-	-3321	-0-	12520	2			N	-0-					-0-
09	15030	X	10992	-0-	-4038	-0-	10992	2			N	-0-					-0-
10	14539	X	11530	-0-	-3009	-0-	11530	2			N	-0-					-0-

FREIGHT TRAIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 260203 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 8627 - 11213

05	23529	X	2381	-0-	-21148	-0-	2381	2			N	-0-					-0-
06	11640	X	6969	-0-	-4671	-0-	6969	2			N	-0-					-0-
07	11780	X	1874	-0-	-9906	-0-	1874	2			N	-0-					-0-
08	4867	X	-0-	-0-	-4867	-0-					N	-0-					-0-
09	6960	X	3363	-0-	-3597	-0-	3363	2			N	-0-					-0-
10	7192	X	3745	-0-	-3447	-0-	3745	2			N	-0-					-0-

MB A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260206 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 7851 - 10551

05	73656	X	60440	-0-	-13216	-0-	60440	2			N	-0-					-0-
06	71280	X	51822	-0-	-19458	-0-	51822	2			N	-0-					-0-
07	73656	X	46870	-0-	-26786	-0-	46870	2			N	-0-					-0-
08	73656	X	42567	-0-	-31089	-0-	42567	2			N	-0-					-0-
09	71280	X	37584	-0-	-33696	-0-	37584	2			N	-0-					-0-
10	60450	X	36084	-0-	-24366	-0-	36084	2			N	-0-					-0-

MB A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260210 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7912 - 10598

05	70897	X	66819	-0-	-4078	-0-	66819	2			N	-0-					-0-
06	68610	X	62416	-0-	-6194	-0-	62416	2			N	-0-					-0-
07	70897	X	58282	-0-	-12615	-0-	58282	2			N	-0-					-0-
08	70897	X	53931	-0-	-16966	-0-	53931	2			N	-0-					-0-
09	68610	X	47693	-0-	-20917	-0-	47693	2			N	-0-					-0-
10	66805	X	45637	-0-	-21168	-0-	45637	2			N	-0-					-0-

MB B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260213 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7767 - 10613

05	76601	X	66464	-0-	-10137	-0-	66464	2			N	-0-					-0-
06	74130	X	65027	-0-	-9103	-0-	65027	2			N	-0-					-0-
07	76601	X	61268	-0-	-15333	-0-	61268	2			N	-0-					-0-
08	76601	X	57219	-0-	-19382	-0-	57219	2			N	-0-					-0-
09	74130	X	50813	-0-	-23317	-0-	50813	2			N	-0-					-0-
10	76601	X	51287	-0-	-25314	-0-	51287	2			N	-0-					-0-

WINDRUSH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 260214 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 7253 - 9749

05	15190	X	14464	-0-	-726	-0-	14464	3			Y	-0-	23	1			-0-
06	12815	X	12815	-0-	-0-	-0-	12815	3			Y	-0-					-0-
07	14131	X	14131	-0-	-0-	-0-	14131	3			Y	-0-					-0-
08	14197	X	14197	-0-	-0-	-0-	14197	3			Y	-0-					-0-
09	13971	X	13971	-0-	-0-	-0-	13971	3			Y	-0-					-0-
10	14477	X	13685	-0-	-792	-0-	13685	3			Y	-0-					-0-

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
05	26350	X	19006	-0-	-7344	-0-	19006	2			N	-0-					-0-
06	23640	X	17077	-0-	-6563	-0-	17077	2			N	-0-					-0-
07	22010	X	18472	-0-	-3538	-0-	18472	2			N	-0-					-0-
08	24199	X	24199	-0-	-0-	-0-	24199	2			N	-0-					-0-
09	22758	X	22758	-0-	-0-	-0-	22758	2			N	-0-					-0-
*10	22914	X	22914	-0-	-0-	-0-	22914	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
05	18600	X	18236	-0-	-364	-0-	18236	3			Y	-0-					74
06	17097	X	17097	-0-	-0-	-0-	16962	3	135	9	Y	123	114	1			83
07	17766	X	17766	-0-	-0-	-0-	17743	3	23	9	Y	21	94	1			10
08	17613	X	17613	-0-	-0-	-0-	17613	3			Y	-0-					10
09	16596	X	16596	-0-	-0-	-0-	16463	3	133	9	Y	121					131
10	18228	X	16832	-0-	-1396	-0-	16802	3	30	9	Y	27					158

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
05	19468	X	17024	-0-	-2444	-0-	17024	2			N	-0-					-0-
06	14610	X	13137	-0-	-1473	-0-	13137	2			N	-0-					-0-
07	15903	X	11609	-0-	-4294	-0-	11609	2			N	-0-					-0-
08	24422	X	24422	-0-	-0-	-0-	24422	2			N	-0-					-0-
09	17478	X	17478	-0-	-0-	-0-	17478	2			N	-0-					-0-
*10	20673	X	20673	-0-	-0-	-0-	20673	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
05	23653	X	14732	-0-	-8921	-0-	14732	2			N	-0-					-0-
06	20867	X	20867	-0-	-0-	-0-	20867	2			N	-0-					-0-
07	22934	X	22934	-0-	-0-	-0-	22934	2			N	-0-					-0-
08	21954	X	21954	-0-	-0-	-0-	21954	2			N	-0-					-0-
09	20880	X	20873	-0-	-7	-0-	20873	2			N	-0-					-0-
10	22940	X	20795	-0-	-2145	-0-	20795	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
05	15655	X	12525	-0-	-3130	-0-	12525	2			N	-0-					-0-
06	15810	X	11421	-0-	-4389	-0-	11421	2			N	-0-					-0-
07	16337	X	12055	-0-	-4282	-0-	12055	2			N	-0-					-0-
08	16337	X	10953	-0-	-5384	-0-	10953	2			N	-0-					-0-
09	14940	X	10186	-0-	-4754	-0-	10186	2			N	-0-					-0-
10	12524	X	11258	-0-	-1266	-0-	11258	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
05	28241	X	24503	-0-	-3738	-0-	24503	2			N	-0-					-0-
06	27330	X	24275	-0-	-3055	-0-	24275	2			N	-0-					-0-
07	28241	X	25843	-0-	-2398	-0-	25843	2			N	-0-					-0-
08	27063	X	23689	-0-	-3374	-0-	23689	2			N	-0-					-0-
09	24450	X	20511	-0-	-3939	-0-	20511	2			N	-0-					-0-
10	25854	X	20354	-0-	-5500	-0-	20354	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
05	14998	X	14998	-0-	-0-	-0-	14998	2			N	-0-					-0-
06	13947	X	13947	-0-	-0-	-0-	13947	2			N	-0-					-0-
07	15438	X	14808	-0-	-630	-0-	14808	2			N	-0-					-0-
08	15438	X	13507	-0-	-1931	-0-	13507	2			N	-0-					-0-
09	14940	X	10384	-0-	-4556	-0-	10384	2			N	-0-					-0-
10	15004	X	7284	-0-	-7720	-0-	7284	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
05	28892	X	20362	-0-	-8530	-0-	20362	2			N	-0-					-0-
06	27960	X	25548	-0-	-2412	-0-	25548	2			N	-0-					-0-
07	28892	X	23228	-0-	-5664	-0-	23228	2			N	-0-					-0-
08	28892	X	22098	-0-	-6794	-0-	22098	2			N	-0-					-0-
09	25560	X	20552	-0-	-5008	-0-	20552	2			N	-0-					-0-
10	26412	X	22846	-0-	-3566	-0-	22846	2			N	-0-					-0-

ROSEN WELL #: 6H RRCID -> 260533 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 7251 - 10043

05	14198	X	12567	-0-	-1631	-0-	12567	2			N	-0-					-0-
06	13530	X	11097	-0-	-2433	-0-	11097	2			N	-0-					-0-
07	13547	X	11231	-0-	-2316	-0-	11231	2			N	-0-					-0-
08	12648	X	11057	-0-	-1591	-0-	11057	2			N	-0-					-0-
09	12150	X	9879	-0-	-2271	-0-	9879	2			N	-0-					-0-
10	12555	X	10434	-0-	-2121	-0-	10434	2			N	-0-					-0-

DIXON UNIT WELL #: B 7H RRCID -> 260555 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8280 - 10792

05	24862	X	15333	-0-	-9529	-0-	15333	2			N	-0-					-0-
06	21870	X	12478	-0-	-9392	-0-	12478	2			N	-0-					-0-
07	20584	X	15722	-0-	-4862	-0-	15722	2			N	-0-					-0-
08	19096	X	16215	-0-	-2881	-0-	16215	2			N	-0-					-0-
09	17250	X	16763	-0-	-487	-0-	16763	2			N	-0-					-0-
10	15717	X	15469	-0-	-248	-0-	15469	2			N	-0-					-0-

RAFAEL UNIT WELL #: B 7H RRCID -> 260582 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 7683 PERF. 7982 - 11369

05	16182	X	13830	-0-	-2352	-0-	13830	2			N	-0-					-0-
06	14430	X	10676	-0-	-3754	-0-	10676	2			N	-0-					-0-
07	14911	X	8390	-0-	-6521	-0-	8390	2			N	-0-					-0-
08	14911	X	12113	-0-	-2798	-0-	12113	2			N	-0-					-0-
09	14370	X	14179	-0-	-191	-0-	14179	2			N	-0-					-0-
*10	15025	X	15025	-0-	-0-	-0-	15025	2			N	-0-					-0-

DIXON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 260623 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 7794 PERF. 8240 - 10000

05	11811	X	10087	-0-	-1724	-0-	10087	2			N	-0-					-0-
06	11520	X	9273	-0-	-2247	-0-	9273	2			N	-0-					-0-
07	11904	X	9778	-0-	-2126	-0-	9778	2			N	-0-					-0-
08	14107	X	14107	-0-	-0-	-0-	14107	2			N	-0-					-0-
09	10170	X	8786	-0-	-1384	-0-	8786	2			N	-0-					-0-
10	10075	X	9223	-0-	-852	-0-	9223	2			N	-0-					-0-

DIXON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260635 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 8005 - 9765

05	16523	X	15303	-0-	-1220	-0-	15303	2			N	-0-					-0-
06	18150	X	14160	-0-	-3990	-0-	14160	2			N	-0-					-0-
07	18755	X	11203	-0-	-7552	-0-	11203	2			N	-0-					-0-
08	18755	X	14605	-0-	-4150	-0-	14605	2			N	-0-					-0-
09	16470	X	9929	-0-	-6541	-0-	9929	2			N	-0-					-0-
10	15314	X	7602	-0-	-7712	-0-	7602	2			N	-0-					-0-

TWU B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260639 COMPL. DATE 10/10/2011 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7804 - 11362

05	39649	X	33198	-0-	-6451	-0-	33198	2			N	-0-					-0-
06	37440	X	31018	-0-	-6422	-0-	31018	2			N	-0-					-0-
07	37386	X	29843	-0-	-7543	-0-	29843	2			N	-0-					-0-
08	35588	X	28421	-0-	-7167	-0-	28421	2			N	-0-					-0-
09	33360	X	27738	-0-	-5622	-0-	27738	2			N	-0-					-0-
10	33201	X	28710	-0-	-4491	-0-	28710	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
05	18910	X	18211	-0-	-699	-0-	18211	2			N	-0-					-0-
06	22050	X	16234	-0-	-5816	-0-	16234	2			N	-0-					-0-
07	22785	X	15972	-0-	-6813	-0-	15972	2			N	-0-					-0-
08	22785	X	15096	-0-	-7689	-0-	15096	2			N	-0-					-0-
09	19530	X	9941	-0-	-9589	-0-	9941	2			N	-0-					-0-
10	18197	X	6954	-0-	-11243	-0-	6954	2			N	-0-					-0-

FREDDIE UNIT WELL #: 8H RRCID -> 260646 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 7377 PERF.11066 - 12382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7564	X	2	-0-	-7562	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	2250	X	-0-	-0-	-2250	-0-					N	-0-					-0-
07	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
09	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	4296	2			N	-0-					-0-
*10	8831	X	8831	-0-	-0-	-0-	8831	2			N	-0-					-0-

TUBBS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 260689 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 8151 - 9535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15407	X	-0-	-0-	-15407	-0-					N	-0-					-0-
06	1500	X	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-					-0-
07	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
08	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
09	13562	X	13562	-0-	-0-	-0-	13562	2			N	-0-					-0-
*10	14422	X	14422	-0-	-0-	-0-	14422	2			N	-0-					-0-

MOLAR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260695 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 7461 PERF. 8175 - 11991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20987	X	10889	-0-	-10098	-0-	10889	2			N	-0-					-0-
06	20310	X	6313	-0-	-13997	-0-	6313	2			N	-0-					-0-
07	20987	X	4853	-0-	-16134	-0-	4853	2			N	-0-					-0-
08	16244	X	8773	-0-	-7471	-0-	8773	2			N	-0-					-0-
09	13770	X	6372	-0-	-7398	-0-	6372	2			N	-0-					-0-
10	10881	X	3647	-0-	-7234	-0-	3647	2			N	-0-					-0-

MOLAR UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260696 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 8158 - 11262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	40765	X	32651	-0-	-8114	-0-	32651	2			N	-0-					-0-
06	37830	X	30129	-0-	-7701	-0-	30129	2			N	-0-					-0-
07	37200	X	30150	-0-	-7050	-0-	30150	2			N	-0-					-0-
08	35712	X	29404	-0-	-6308	-0-	29404	2			N	-0-					-0-
09	32760	X	27275	-0-	-5485	-0-	27275	2			N	-0-					-0-
10	32643	X	27288	-0-	-5355	-0-	27288	2			N	-0-					-0-

JACKSON JERRY UNIT WELL #: 6H RRCID -> 260698 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 7617 PERF. 8172 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	25017	X	12963	-0-	-12054	-0-	12963	2			N	-0-					-0-
06	23280	X	12755	-0-	-10525	-0-	12755	2			N	-0-					-0-
07	24056	X	-0-	-0-	-24056	-0-					N	-0-					-0-
08	21793	X	-0-	-0-	-21793	-0-					N	-0-					-0-
09	15630	X	-0-	-0-	-15630	-0-					N	-0-					-0-
10	13175	X	11445	-0-	-1730	-0-	11445	2			N	-0-					-0-

TUBBS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 260712 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8306 - 9690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16872	X	16872	-0-	-0-	-0-	16872	2			N	-0-					-0-
06	17160	X	14774	-0-	-2386	-0-	14774	2			N	-0-					-0-
07	17732	X	14968	-0-	-2764	-0-	14968	2			N	-0-					-0-
08	17732	X	15029	-0-	-2703	-0-	15029	2			N	-0-					-0-
09	16320	X	14707	-0-	-1613	-0-	14707	2			N	-0-					-0-
10	16864	X	15631	-0-	-1233	-0-	15631	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
05	12896	X	6638	-0-	-6258	-0-	6638	2			N	-0-					-0-
06	10050	X	9539	-0-	-511	-0-	9539	2			N	-0-					-0-
07	9985	X	9985	-0-	-0-	-0-	9985	2			N	-0-					-0-
08	9889	X	3837	-0-	-6052	-0-	3837	2			N	-0-					-0-
09	9570	X	2283	-0-	-7287	-0-	2283	2			N	-0-					-0-
10	9982	X	186	-0-	-9796	-0-	186	2			N	-0-					-0-

HUFFMAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 260765 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 7059 PERF. 7599 - 10777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	28644	X	22528	-0-	-6116	-0-	22528	2			N	-0-					-0-
06	27420	X	21776	-0-	-5644	-0-	21776	2			N	-0-					-0-
07	28334	X	20860	-0-	-7474	-0-	20860	2			N	-0-					-0-
08	26576	X	26576	-0-	-0-	-0-	26576	2			N	-0-					-0-
09	26301	X	26301	-0-	-0-	-0-	26301	2			N	-0-					-0-
*10	26098	X	26098	-0-	-0-	-0-	26098	2			N	-0-					-0-

DUNCAN UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 260925 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 8122 - 10258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21297	X	15451	-0-	-5846	-0-	15451	2			N	-0-					-0-
06	19050	X	12868	-0-	-6182	-0-	12868	2			N	-0-					-0-
07	18476	X	11135	-0-	-7341	-0-	11135	2			N	-0-					-0-
08	17329	X	14967	-0-	-2362	-0-	14967	2			N	-0-					-0-
09	15240	X	10688	-0-	-4552	-0-	10688	2			N	-0-					-0-
*10	15702	X	15702	-0-	-0-	-0-	15702	2			N	-0-					-0-

DIXON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260929 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8050 - 9810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16054	X	16054	-0-	-0-	-0-	16054	2			N	-0-					-0-
06	18480	X	15302	-0-	-3178	-0-	15302	2			N	-0-					-0-
07	19096	X	15222	-0-	-3874	-0-	15222	2			N	-0-					-0-
08	19096	X	15121	-0-	-3975	-0-	15121	2			N	-0-					-0-
09	18090	X	15562	-0-	-2528	-0-	15562	2			N	-0-					-0-
*10	16143	X	16143	-0-	-0-	-0-	16143	2			N	-0-					-0-

RAFTER J UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 261004 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 8214 - 13271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	43276	X	36838	-0-	-6438	-0-	36838	2			N	-0-					-0-
06	40380	X	34703	-0-	-5677	-0-	34703	2			N	-0-					-0-
07	39711	X	35101	-0-	-4610	-0-	35101	2			N	-0-					-0-
08	39246	X	34257	-0-	-4989	-0-	34257	2			N	-0-					-0-
09	36060	X	32881	-0-	-3179	-0-	32881	2			N	-0-					-0-
10	36828	X	34791	-0-	-2037	-0-	34791	2			N	-0-					-0-

RAFTER J UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 261006 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 8213 - 10349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	27466	X	22554	-0-	-4912	-0-	22554	2			N	-0-					-0-
06	25980	X	21095	-0-	-4885	-0-	21095	2			N	-0-					-0-
07	25203	X	20750	-0-	-4453	-0-	20750	2			N	-0-					-0-
08	24056	X	19911	-0-	-4145	-0-	19911	2			N	-0-					-0-
09	21870	X	18350	-0-	-3520	-0-	18350	2			N	-0-					-0-
10	22568	X	19279	-0-	-3289	-0-	19279	2			N	-0-					-0-

RFS UNIT WELL #: B 7H RRCID -> 261007 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7909 - 10745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	29109	X	25208	-0-	-3901	-0-	25208	2			N	-0-					-0-
06	28170	X	21975	-0-	-6195	-0-	21975	2			N	-0-					-0-
07	28303	X	23520	-0-	-4783	-0-	23520	2			N	-0-					-0-
08	27621	X	22988	-0-	-4633	-0-	22988	2			N	-0-					-0-
09	26700	X	20057	-0-	-6643	-0-	20057	2			N	-0-					-0-
10	25203	X	20274	-0-	-4929	-0-	20274	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
05	46159	X	41026	-0-	-5133	-0-	41026	2			N	-0-					-0-
06	44670	X	38575	-0-	-6095	-0-	38575	2			N	-0-					-0-
07	46159	X	38157	-0-	-8002	-0-	38157	2			N	-0-					-0-
08	44671	X	37208	-0-	-7463	-0-	37208	2			N	-0-					-0-
09	41100	X	34980	-0-	-6120	-0-	34980	2			N	-0-					-0-
10	41013	X	35677	-0-	-5336	-0-	35677	2			N	-0-					-0-

COLONIAL A UNIT WELL #: 6H RRCID -> 261035 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 9608 - 12756

05	35991	X	28931	-0-	-7060	-0-	28931	2			N	-0-					-0-
06	32910	X	26831	-0-	-6079	-0-	26831	2			N	-0-					-0-
07	32860	X	28019	-0-	-4841	-0-	28019	2			N	-0-					-0-
08	31558	X	30250	-0-	-1308	-0-	30250	2			N	-0-					-0-
09	29340	X	27809	-0-	-1531	-0-	27809	2			N	-0-					-0-
10	28923	X	26552	-0-	-2371	-0-	26552	2			N	-0-					-0-

ARLINGTON SURBER C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261176 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 8429 - 11473

05	39060	X	30703	-0-	-8357	-0-	30703	2			N	-0-					-0-
06	36030	X	27177	-0-	-8853	-0-	27177	2			N	-0-					-0-
07	36208	X	29112	-0-	-7096	-0-	29112	2			N	-0-					-0-
08	34379	X	25413	-0-	-8966	-0-	25413	2			N	-0-					-0-
09	32340	X	24025	-0-	-8315	-0-	24025	2			N	-0-					-0-
10	30690	X	23960	-0-	-6730	-0-	23960	2			N	-0-					-0-

GENE ESTES WINERY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 261264 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 7850 - 9610

05	28768	X	22311	-0-	-6457	-0-	22311	2			N	-0-					-0-
06	26430	X	18155	-0-	-8275	-0-	18155	2			N	-0-					-0-
07	26536	X	20051	-0-	-6485	-0-	20051	2			N	-0-					-0-
08	25420	X	21946	-0-	-3474	-0-	21946	2			N	-0-					-0-
09	21600	X	18406	-0-	-3194	-0-	18406	2			N	-0-					-0-
10	22320	X	15494	-0-	-6826	-0-	15494	2			N	-0-					-0-

SORROW SOUTH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 261276 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 6794 PERF. 6999 - 10377

05	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
06	660	X	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
07	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	8516	X	8516	-0-	-0-	-0-	8516	2			N	-0-					-0-

DOLLAR BOOTH UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 261277 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 8580 - 11844

05	33914	X	27608	-0-	-6306	-0-	27608	2			N	-0-					-0-
06	31530	X	25781	-0-	-5749	-0-	25781	2			N	-0-					-0-
07	31062	X	25298	-0-	-5764	-0-	25298	2			N	-0-					-0-
08	29450	X	24104	-0-	-5346	-0-	24104	2			N	-0-					-0-
09	27150	X	21920	-0-	-5230	-0-	21920	2			N	-0-					-0-
10	27621	X	23096	-0-	-4525	-0-	23096	2			N	-0-					-0-

COLONIAL A UNIT WELL #: 9H RRCID -> 261282 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 9411 - 11216

05	20646	X	11355	-0-	-9291	-0-	11355	2			N	-0-					-0-
06	19050	X	15119	-0-	-3931	-0-	15119	2			N	-0-					-0-
07	19685	X	10971	-0-	-8714	-0-	10971	2			N	-0-					-0-
08	19685	X	16231	-0-	-3454	-0-	16231	2			N	-0-					-0-
09	15930	X	14586	-0-	-1344	-0-	14586	2			N	-0-					-0-
10	15624	X	8947	-0-	-6677	-0-	8947	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
05	21576	X	15382	-0-	-6194	-0-	15382	2			N	-0-					-0-
06	19500	X	13938	-0-	-5562	-0-	13938	2			N	-0-					-0-
07	19530	X	14235	-0-	-5295	-0-	14235	2			N	-0-					-0-
08	18321	X	17434	-0-	-887	-0-	17434	2			N	-0-					-0-
09	16470	X	15030	-0-	-1440	-0-	15030	2			N	-0-					-0-
10	15376	X	13919	-0-	-1457	-0-	13919	2			N	-0-					-0-

WADSWORTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 261287 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 7657 PERF. 8038 - 11447

05	32395	X	27068	-0-	-5327	-0-	27068	2			N	-0-					-0-
06	30960	X	25507	-0-	-5453	-0-	25507	2			N	-0-					-0-
07	30163	X	24936	-0-	-5227	-0-	24936	2			N	-0-					-0-
08	29109	X	24269	-0-	-4840	-0-	24269	2			N	-0-					-0-
09	26940	X	22859	-0-	-4081	-0-	22859	2			N	-0-					-0-
10	27063	X	22049	-0-	-5014	-0-	22049	2			N	-0-					-0-

WADSWORTH UNIT WELL #: 10H RRCID -> 261289 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 8038 - 11367

05	36456	X	28464	-0-	-7992	-0-	28464	2			N	-0-					-0-
06	33720	X	26665	-0-	-7055	-0-	26665	2			N	-0-					-0-
07	32767	X	26351	-0-	-6416	-0-	26351	2			N	-0-					-0-
08	31000	X	25377	-0-	-5623	-0-	25377	2			N	-0-					-0-
09	28650	X	23589	-0-	-5061	-0-	23589	2			N	-0-					-0-
10	28458	X	22987	-0-	-5471	-0-	22987	2			N	-0-					-0-

JOHNSON COOK G UNIT WELL #: I 8H RRCID -> 261301 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 7600 - 11944

05	22661	X	9750	-0-	-12911	-0-	9750	2			N	-0-					39
06	19380	X	17531	-0-	-1849	-0-	17531	2			N	-0-					39
07	21811	X	21811	-0-	-0-	-0-	21811	2			N	-0-					39
08	23300	X	23300	-0-	-0-	-0-	23300	2			N	-0-					39
09	22073	X	22073	-0-	-0-	-0-	22073	2			N	-0-					39
10	21824	X	21433	-0-	-391	-0-	21433	2			N	-0-					39

MOUSER UNIT WELL #: C 4H RRCID -> 261314 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 8239 - 10374

05	13764	X	11701	-0-	-2063	-0-	11701	2			N	-0-					-0-
06	13320	X	10344	-0-	-2976	-0-	10344	2			N	-0-					-0-
07	12741	X	12741	-0-	-0-	-0-	12741	2			N	-0-					-0-
08	12710	X	12551	-0-	-159	-0-	12551	2			N	-0-					-0-
09	12300	X	11551	-0-	-749	-0-	11551	2			N	-0-					-0-
10	12741	X	11614	-0-	-1127	-0-	11614	2			N	-0-					-0-

MOUSER UNIT WELL #: C 5H RRCID -> 261315 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 8176 - 12275

05	33728	X	29621	-0-	-4107	-0-	29621	2			N	-0-					-0-
06	31620	X	27721	-0-	-3899	-0-	27721	2			N	-0-					-0-
07	31713	X	28226	-0-	-3487	-0-	28226	2			N	-0-					-0-
08	31186	X	28053	-0-	-3133	-0-	28053	2			N	-0-					-0-
09	29280	X	28403	-0-	-877	-0-	28403	2			N	-0-					-0-
10	29636	X	28104	-0-	-1532	-0-	28104	2			N	-0-					-0-

SHALE HOUSE ROCK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261318 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 7492 - 10510

05	37479	X	28920	-0-	-8559	-0-	28920	2			N	-0-					-0-
06	35460	X	24701	-0-	-10759	-0-	24701	2			N	-0-					-0-
07	34007	X	21994	-0-	-12013	-0-	21994	2			N	-0-					-0-
08	32054	X	15865	-0-	-16189	-0-	15865	2			N	-0-					-0-
09	30300	X	16241	-0-	-14059	-0-	16241	2			N	-0-					-0-
10	28923	X	18333	-0-	-10590	-0-	18333	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
05	49972	X	19741	-0-	-30231	-0-	19741	2			N	-0-					-0-
06	47220	X	19885	-0-	-27335	-0-	19885	2			N	-0-					-0-
07	44299	X	25272	-0-	-19027	-0-	25272	2			N	-0-					-0-
08	41075	X	11707	-0-	-29368	-0-	11707	2			N	-0-					-0-
09	37380	X	29887	-0-	-7493	-0-	29887	2			N	-0-					-0-
10	25265	X	-0-	-0-	-25265	-0-					N	-0-					-0-

RFS JIMENEZ UNIT SA WELL #: 2H RRCID -> 261378 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 7795 - 10431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	26660	X	21736	-0-	-4924	-0-	21736	2			N	-0-					-0-
06	24360	X	20691	-0-	-3669	-0-	20691	2			N	-0-					-0-
07	23901	X	22570	-0-	-1331	-0-	22570	2			N	-0-					-0-
08	23157	X	22856	-0-	-301	-0-	22856	2			N	-0-					-0-
09	21600	X	21149	-0-	-451	-0-	21149	2			N	-0-					-0-
10	22568	X	18820	-0-	-3748	-0-	18820	2			N	-0-					-0-

SORROW SOUTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 261402 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 6636 PERF. 7074 - 9866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	33511	X	29114	-0-	-4397	-0-	29114	2			N	-0-					-0-
06	33180	X	25154	-0-	-8026	-0-	25154	2			N	-0-					-0-
07	34286	X	26311	-0-	-7975	-0-	26311	2			N	-0-					-0-
08	34286	X	23389	-0-	-10897	-0-	23389	2			N	-0-					-0-
09	33180	X	22155	-0-	-11025	-0-	22155	2			N	-0-					-0-
10	29109	X	10125	-0-	-18984	-0-	10125	2			N	-0-					-0-

COLONIAL A UNIT WELL #: 12H RRCID -> 261455 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 7693 PERF. 8340 - 12706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	32023	X	23296	-0-	-8727	-0-	23296	2			N	-0-					-0-
06	29640	X	21624	-0-	-8016	-0-	21624	2			N	-0-					-0-
07	27900	X	13557	-0-	-14343	-0-	13557	2			N	-0-					-0-
08	26040	X	1428	-0-	-24612	-0-	1428	2			N	-0-					-0-
09	23400	X	106	-0-	-23294	-0-	106	2			N	-0-					-0-
10	23281	X	24	-0-	-23257	-0-	24	2			N	-0-					-0-

COLONIAL A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261476 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 9732 - 12474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23808	X	18522	-0-	-5286	-0-	18522	2			N	-0-					-0-
06	17252	X	17252	-0-	-0-	-0-	17252	2			N	-0-					-0-
07	18600	X	18132	-0-	-468	-0-	18132	2			N	-0-					-0-
08	19797	X	19797	-0-	-0-	-0-	19797	2			N	-0-					-0-
09	18000	X	17305	-0-	-695	-0-	17305	2			N	-0-					-0-
10	18507	X	8957	-0-	-9550	-0-	8957	2			N	-0-					-0-

WILKINSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261492 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8663 - 11767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	42749	X	36365	-0-	-6384	-0-	36365	2			N	-0-					-0-
06	39990	X	34119	-0-	-5871	-0-	34119	2			N	-0-					-0-
07	39959	X	34342	-0-	-5617	-0-	34342	2			N	-0-					-0-
08	38409	X	33864	-0-	-4545	-0-	33864	2			N	-0-					-0-
09	36810	X	31467	-0-	-5343	-0-	31467	2			N	-0-					-0-
10	36363	X	32274	-0-	-4089	-0-	32274	2			N	-0-					-0-

MCGUFFIN UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 261493 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 5756 PERF. 6179 - 9115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14322	X	3620	-0-	-10702	-0-	3620	3			N	-0-					27
06	13860	X	6595	-0-	-7265	-0-	6594	3	1	9	N	1					28
07	13020	X	7705	-0-	-5315	-0-	7705	3			N	-0-					28
08	13020	X	8044	-0-	-4976	-0-	8044	3			N	-0-					28
09	11370	X	8079	-0-	-3291	-0-	8079	3			N	-0-					28
*10	9135	X	9135	-0-	-0-	-0-	9135	3			N	-0-					28

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
05	7967	X	6120	-0-	-1847	-0-	6119	3	1	9	N	1					43
06	7710	X	3811	-0-	-3899	-0-	3793	3	18	9	N	16					59
07	7967	X	3433	-0-	-4534	-0-	3433	3			N	-0-					59
08	6913	X	2417	-0-	-4496	-0-	2416	3	1	9	N	1					60
09	5910	X	5821	-0-	-89	-0-	5821	3			N	-0-					60
*10	7827	X	7827	-0-	-0-	-0-	7807	3	20	9	N	18					78

WILDLIFE A NW UNIT WELL #: 10H RRCID -> 261532 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 6991 - 9817

05	18321	X	15651	-0-	-2670	-0-	15651	2			N	-0-					-0-
06	16560	X	14757	-0-	-1803	-0-	14757	2			N	-0-					-0-
07	16771	X	15044	-0-	-1727	-0-	15044	2			N	-0-					-0-
08	16771	X	15290	-0-	-1481	-0-	15290	2			N	-0-					-0-
09	15780	X	14321	-0-	-1459	-0-	14321	2			N	-0-					-0-
10	15655	X	14273	-0-	-1382	-0-	14273	2			N	-0-					-0-

WILDLIFE A NE UNIT WELL #: 11H RRCID -> 261577 COMPL. DATE 07/26/2011 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 6850 - 9122

05	12073	X	12073	-0-	-0-	-0-	12073	2			N	-0-					-0-
06	10775	X	10775	-0-	-0-	-0-	10775	2			N	-0-					-0-
07	11701	X	11701	-0-	-0-	-0-	11701	2			N	-0-					-0-
08	10566	X	10566	-0-	-0-	-0-	10566	2			N	-0-					-0-
09	10228	X	10228	-0-	-0-	-0-	10228	2			N	-0-					-0-
*10	10287	X	10287	-0-	-0-	-0-	10287	2			N	-0-					-0-

TRWD WILDLIFE C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261589 COMPL. DATE 08/06/2011 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 7602 - 10394

05	10757	X	10170	-0-	-587	-0-	10170	2			N	-0-					-0-
06	10860	X	10410	-0-	-450	-0-	10410	2			N	-0-					-0-
07	11222	X	10106	-0-	-1116	-0-	10106	2			N	-0-					-0-
08	11222	X	10574	-0-	-648	-0-	10574	2			N	-0-					-0-
09	10590	X	10302	-0-	-288	-0-	10302	2			N	-0-					-0-
*10	11362	X	11362	-0-	-0-	-0-	11362	2			N	-0-					-0-

SORROW SOUTH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261594 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 7418 - 9718

05	20863	X	18577	-0-	-2286	-0-	18577	2			N	-0-					-0-
06	23013	X	23013	-0-	-0-	-0-	23013	2			N	-0-					-0-
07	11482	X	11482	-0-	-0-	-0-	11482	2			N	-0-					-0-
08	18569	X	3525	-0-	-15044	-0-	3525	2			N	-0-					-0-
09	23010	X	2779	-0-	-20231	-0-	2779	2			N	-0-					-0-
10	23777	X	1290	-0-	-22487	-0-	1290	2			N	-0-					-0-

COLONIAL A UNIT WELL #: 7H RRCID -> 261598 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7963 - 11267

05	19474	X	19474	-0-	-0-	-0-	19474	2			N	-0-					-0-
06	20316	X	20316	-0-	-0-	-0-	20316	2			N	-0-					-0-
07	14911	X	14911	-0-	-0-	-0-	14911	2			N	-0-					-0-
08	19468	X	15618	-0-	-3850	-0-	15618	2			N	-0-					-0-
09	20310	X	14816	-0-	-5494	-0-	14816	2			N	-0-					-0-
10	20987	X	6836	-0-	-14151	-0-	6836	2			N	-0-					-0-

COLONIAL B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261601 COMPL. DATE 12/26/2011 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 8543 - 12572

05	60512	X	45910	-0-	-14602	-0-	45910	2			N	-0-					-0-
06	54870	X	42065	-0-	-12805	-0-	42065	2			N	-0-					-0-
07	53847	X	41437	-0-	-12410	-0-	41437	2			N	-0-					-0-
08	50623	X	40396	-0-	-10227	-0-	40396	2			N	-0-					-0-
09	46620	X	37882	-0-	-8738	-0-	37882	2			N	-0-					-0-
10	45911	X	37621	-0-	-8290	-0-	37621	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
05	14260	X	13861	-0-	-399	-0-	13861	2			N	-0-					25
06	13080	X	12729	-0-	-351	-0-	12729	2			N	-0-					25
07	14167	X	13005	-0-	-1162	-0-	13005	2			N	-0-					25
08	14167	X	13008	-0-	-1159	-0-	13008	2			N	-0-					25
09	13710	X	11427	-0-	-2283	-0-	11427	2			N	-0-					25
10	13857	X	11164	-0-	-2693	-0-	11164	2			N	-0-					25

SITTING BULL UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261604 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 7308 - 9102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	3578	2			N	-0-					-0-
*10	10093	X	10093	-0-	-0-	-0-	10093	2			N	-0-					-0-

SORROW SOUTH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261606 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 6975 - 10353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21111	X	9465	-0-	-11646	-0-	9465	2			N	-0-					-0-
06	19980	X	723	-0-	-19257	-0-	723	2			N	-0-					-0-
07	18910	X	-0-	-0-	-18910	-0-					N	-0-					-0-
08	17670	X	-0-	-0-	-17670	-0-					N	-0-					-0-
09	11790	X	-0-	-0-	-11790	-0-					N	-0-					-0-
10	9455	X	-0-	-0-	-9455	-0-					N	-0-					-0-

MEACHAM WELL #: A 8H RRCID -> 261607 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 7198 - 10776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	75268	X	26781	-0-	-48487	-0-	26781	2			N	-0-					-0-
06	72840	X	29935	-0-	-42905	-0-	29935	2			N	-0-					-0-
07	72168	X	28107	-0-	-44061	-0-	28107	2			N	-0-					-0-
08	70835	X	24190	-0-	-46645	-0-	24190	2			N	-0-					-0-
09	68160	X	24746	-0-	-43414	-0-	24746	2			N	-0-					-0-
10	30938	X	24750	-0-	-6188	-0-	24750	2			N	-0-					-0-

MEACHAM WELL #: A 11H RRCID -> 261608 COMPL. DATE 09/19/2011 TOTAL DEPTH 6877 PERF. 7213 - 11327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	37014	X	30724	-0-	-6290	-0-	30724	2			N	-0-					-0-
06	35820	X	29392	-0-	-6428	-0-	29392	2			N	-0-					-0-
07	34100	X	28805	-0-	-5295	-0-	28805	2			N	-0-					-0-
08	31806	X	26757	-0-	-5049	-0-	26757	2			N	-0-					-0-
09	29760	X	26256	-0-	-3504	-0-	26256	2			N	-0-					-0-
10	30721	X	25732	-0-	-4989	-0-	25732	2			N	-0-					-0-

MEACHAM WELL #: A 12H RRCID -> 261609 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 7301 - 11767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	41478	X	35378	-0-	-6100	-0-	35378	2			N	-0-					-0-
06	40140	X	33879	-0-	-6261	-0-	33879	2			N	-0-					-0-
07	36797	X	34610	-0-	-2187	-0-	34610	2			N	-0-					-0-
08	35371	X	33645	-0-	-1726	-0-	33645	2			N	-0-					-0-
09	34230	X	33836	-0-	-394	-0-	33836	2			N	-0-					-0-
10	35371	X	32582	-0-	-2789	-0-	32582	2			N	-0-					-0-

TRWD WILDLIFE UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 261982 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 7288 - 10160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22289	X	20847	-0-	-1442	-0-	20847	2			N	-0-					-0-
06	21570	X	20186	-0-	-1384	-0-	20186	2			N	-0-					-0-
07	22227	X	20842	-0-	-1385	-0-	20842	2			N	-0-					-0-
08	21638	X	20479	-0-	-1159	-0-	20479	2			N	-0-					-0-
09	20610	X	19599	-0-	-1011	-0-	19599	2			N	-0-					-0-
10	20863	X	18235	-0-	-2628	-0-	18235	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
05	26288	X	19005	-0-	-7283	-0-	19005	2			N	-0-					-0-
06	23400	X	13637	-0-	-9763	-0-	13637	2			N	-0-					-0-
07	22661	X	1127	-0-	-21534	-0-	1127	2			N	-0-					-0-
08	21948	X	1704	-0-	-20244	-0-	1704	2			N	-0-					-0-
09	18390	X	1429	-0-	-16961	-0-	1429	2			N	-0-					-0-
10	19003	X	7606	-0-	-11397	-0-	7606	2			N	-0-					-0-

ANDERSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 262009 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 7289 - 9365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11222	X	9739	-0-	-1483	-0-	9739	2			Y	-0-					-0-
06	9177	X	9177	-0-	-0-	-0-	9177	2			Y	-0-					-0-
07	9230	X	9230	-0-	-0-	-0-	9230	2			Y	-0-					-0-
08	7789	X	7789	-0-	-0-	-0-	7789	2			Y	-0-					-0-
09	8706	X	8706	-0-	-0-	-0-	8706	2			Y	-0-					-0-
*10	10365	X	10365	-0-	-0-	-0-	10365	2			Y	-0-					-0-

WILKINSON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 262025 COMPL. DATE 07/24/2011 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8543 - 11872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	36642	X	29958	-0-	-6684	-0-	29958	2			N	-0-					-0-
06	33930	X	28419	-0-	-5511	-0-	28419	2			N	-0-					-0-
07	33852	X	28501	-0-	-5351	-0-	28501	2			N	-0-					-0-
08	32736	X	28145	-0-	-4591	-0-	28145	2			N	-0-					-0-
09	30270	X	25916	-0-	-4354	-0-	25916	2			N	-0-					-0-
10	29946	X	26493	-0-	-3453	-0-	26493	2			N	-0-					-0-

JOHNSON COOK I UNIT WELL #: 3H RRCID -> 262088 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 7557 - 10769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18119	X	18119	-0-	-0-	-0-	18119	2			Y	-0-					8
06	DLQ G-10		12294	-0-	12294	12294	12294	2			Y	-0-					8
07	DLQ G-10		17036	-0-	17036	29330	17036	2			Y	-0-					8
08	DLQ G-10		16758	-0-	16758	46088	16758	2			Y	-0-					5
09	62076	X	15988	-0-	-46088	-0-	15986	2	2	9	Y	2					7
*10	14875	X	14875	-0-	-0-	-0-	14875	2			Y	-0-					7

TRWD WILDLIFE C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262111 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 6732 PERF. 7351 - 9717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13671	X	13561	-0-	-110	-0-	13561	2			N	-0-					-0-
06	13230	X	12061	-0-	-1169	-0-	12061	2			N	-0-					-0-
07	13671	X	12947	-0-	-724	-0-	12947	2			N	-0-					-0-
08	13671	X	12775	-0-	-896	-0-	12775	2			N	-0-					-0-
09	13110	X	10471	-0-	-2639	-0-	10471	2			N	-0-					-0-
10	13547	X	9972	-0-	-3575	-0-	9972	2			N	-0-					-0-

CARTER WELL #: B 11H RRCID -> 262256 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 6827 PERF. 7421 - 9927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16716	X	16716	-0-	-0-	-0-	16716	2			N	-0-					-0-
06	13200	X	10054	-0-	-3146	-0-	10054	2			N	-0-					-0-
07	14221	X	14221	-0-	-0-	-0-	14221	2			N	-0-					-0-
08	13640	X	6142	-0-	-7498	-0-	6142	2			N	-0-					-0-
09	13200	X	1509	-0-	-11691	-0-	1509	2			N	-0-					-0-
10	13640	X	1761	-0-	-11879	-0-	1761	2			N	-0-					-0-

CARTER B UNIT WELL #: 18H RRCID -> 262296 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 6843 PERF. 7405 - 11621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	39618	X	36132	-0-	-3486	-0-	36132	2			N	-0-					-0-
06	37380	X	34597	-0-	-2783	-0-	34597	2			N	-0-					-0-
07	38223	X	35147	-0-	-3076	-0-	35147	2			N	-0-					-0-
08	37634	X	35175	-0-	-2459	-0-	35175	2			N	-0-					-0-
09	35880	X	33174	-0-	-2706	-0-	33174	2			N	-0-					-0-
10	36146	X	33580	-0-	-2566	-0-	33580	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
05	12276	X	10866	-0-	-1410	-0-	10866	2			Y	-0-					-0-
06	10296	X	10296	-0-	-0-	-0-	10296	2			Y	-0-					-0-
07	10698	X	10698	-0-	-0-	-0-	10698	2			Y	-0-					-0-
08	9627	X	9627	-0-	-0-	-0-	9627	2			Y	-0-					-0-
09	10034	X	10034	-0-	-0-	-0-	10034	2			Y	-0-					-0-
10	10881	X	10287	-0-	-594	-0-	10287	2			Y	-0-					-0-

CARTER SE UNIT WELL #: B 22H RRCID -> 262377 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7243 - 9749

05	22320	X	-0-	-0-	-22320	-0-					N	-0-					-0-
06	20850	X	-0-	-0-	-20850	-0-					N	-0-					-0-
07	5549	X	-0-	-0-	-5549	-0-					N	-0-					-0-
08	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HRS PARKER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262395 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8243 - 10967

05	15004	X	11972	-0-	-3032	-0-	11972	2			N	-0-					-0-
06	13470	X	11288	-0-	-2182	-0-	11288	2			N	-0-					-0-
07	13020	X	11393	-0-	-1627	-0-	11393	2			N	-0-					-0-
08	12555	X	10069	-0-	-2486	-0-	10069	2			N	-0-					-0-
09	11940	X	10482	-0-	-1458	-0-	10482	2			N	-0-					-0-
10	11966	X	10014	-0-	-1952	-0-	10014	2			N	-0-					-0-

GAFFORD UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 262402 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 8194 - 10780

05	40083	X	38837	-0-	-1246	-0-	38837	2			N	-0-					-0-
06	39690	X	35087	-0-	-4603	-0-	35087	2			N	-0-					-0-
07	41013	X	35139	-0-	-5874	-0-	35139	2			N	-0-					-0-
08	41013	X	32862	-0-	-8151	-0-	32862	2			N	-0-					-0-
09	38910	X	34343	-0-	-4567	-0-	34343	2			N	-0-					-0-
10	38843	X	34496	-0-	-4347	-0-	34496	2			N	-0-					-0-

CARTER SE UNIT WELL #: B 23H RRCID -> 262404 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 6947 PERF. 7461 - 9827

05	15686	X	10818	-0-	-4868	-0-	10818	2			N	-0-					-0-
06	14550	X	5997	-0-	-8553	-0-	5997	2			N	-0-					-0-
07	15035	X	3115	-0-	-11920	-0-	3115	2			N	-0-					-0-
08	15035	X	9581	-0-	-5454	-0-	9581	2			N	-0-					-0-
09	13290	X	3182	-0-	-10108	-0-	3182	2			N	-0-					-0-
10	10819	X	430	-0-	-10389	-0-	430	2			N	-0-					-0-

CARTER WELL #: A 3H RRCID -> 262495 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 6772 PERF. 7557 - 9307

05	23467	X	19700	-0-	-3767	-0-	19700	2			N	-0-					-0-
06	21990	X	18760	-0-	-3230	-0-	18760	2			N	-0-					-0-
07	21421	X	18800	-0-	-2621	-0-	18800	2			N	-0-					-0-
08	21142	X	18373	-0-	-2769	-0-	18373	2			N	-0-					-0-
09	20010	X	17449	-0-	-2561	-0-	17449	2			N	-0-					-0-
10	19685	X	16254	-0-	-3431	-0-	16254	2			N	-0-					-0-

CARTER NE UNIT WELL #: B 21H RRCID -> 262549 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 7266 - 9772

05	30512	X	30512	-0-	-0-	-0-	30512	2			N	-0-					-0-
06	31530	X	29086	-0-	-2444	-0-	29086	2			N	-0-					-0-
07	32581	X	28879	-0-	-3702	-0-	28879	2			N	-0-					-0-
08	32581	X	28625	-0-	-3956	-0-	28625	2			N	-0-					-0-
09	30960	X	27751	-0-	-3209	-0-	27751	2			N	-0-					-0-
10	30504	X	24853	-0-	-5651	-0-	24853	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
05	65379	X	48889	-0-	-16490	-0-	48889	2			N	-0-			-0-
06	59760	X	45465	-0-	-14295	-0-	45465	2			N	-0-			-0-
07	58094	X	44984	-0-	-13110	-0-	44984	2			N	-0-			-0-
08	54870	X	43378	-0-	-11492	-0-	43378	2			N	-0-			-0-
09	49980	X	40457	-0-	-9523	-0-	40457	2			N	-0-			-0-
10	48887	X	40308	-0-	-8579	-0-	40308	2			N	-0-			-0-

CLEVELAND TAYLOR UNIT WELL #: 5H RRCID -> 262591 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 7461 - 9761

05	16492	X	13274	-0-	-3218	-0-	13274	2			N	-0-			-0-
06	16248	X	16248	-0-	-0-	-0-	16248	2			N	-0-			-0-
07	17314	X	17314	-0-	-0-	-0-	17314	2			N	-0-			-0-
08	19293	X	19293	-0-	-0-	-0-	19293	2			N	-0-			-0-
09	19861	X	19861	-0-	-0-	-0-	19861	2			N	-0-			-0-
*10	20080	X	20080	-0-	-0-	-0-	564	1	19516	2	N	-0-			-0-

CLEVELAND TAYLOR UNIT WELL #: 6H RRCID -> 262601 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 7063 PERF. 7447 - 9747

05	13981	X	12032	-0-	-1949	-0-	12032	2			N	-0-			-0-
06	14246	X	14246	-0-	-0-	-0-	14246	2			N	-0-			-0-
07	13886	X	13886	-0-	-0-	-0-	13886	2			N	-0-			-0-
08	13578	X	13578	-0-	-0-	-0-	13578	2			N	-0-			-0-
09	14250	X	12715	-0-	-1535	-0-	12715	2			N	-0-			-0-
10	14725	X	12501	-0-	-2224	-0-	351	1	12150	2	N	-0-			-0-

CLEVELAND TAYLOR UNIT WELL #: 7H RRCID -> 262602 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 7603 - 9931

05	22785	X	14442	-0-	-8343	-0-	14442	2			N	-0-			-0-
06	21600	X	16123	-0-	-5477	-0-	16123	2			N	-0-			-0-
07	21266	X	18105	-0-	-3161	-0-	18105	2			N	-0-			-0-
08	15965	X	15965	-0-	-0-	-0-	15965	2			N	-0-			-0-
09	16110	X	14402	-0-	-1708	-0-	14402	2			N	-0-			-0-
10	18104	X	14946	-0-	-3158	-0-	420	1	14526	2	N	-0-			-0-

MEACHAM NORTH UNIT WELL #: Q 6H RRCID -> 262631 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 6946 PERF. 7413 - 11527

05	46283	X	37886	-0-	-8397	-0-	37886	2			N	-0-			-0-
06	43500	X	35204	-0-	-8296	-0-	35204	2			N	-0-			-0-
07	41726	X	35402	-0-	-6324	-0-	35402	2			N	-0-			-0-
08	40114	X	33550	-0-	-6564	-0-	33550	2			N	-0-			-0-
*09	37560	X	30496	-0-	-7064	-0-	30496	2			N	-0-			-0-
10	37882	X	NO RPT	-0-	-37882	-0-					N	NO RPT			-0-

MEACHAM NORTH UNIT WELL #: Q 5H RRCID -> 262632 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 6932 PERF. 7444 - 11558

05	24769	X	3906	-0-	-20863	-0-	3906	2			N	-0-			-0-
06	21510	X	15731	-0-	-5779	-0-	15731	2			N	-0-			-0-
07	27354	X	27354	-0-	-0-	-0-	27354	2			N	-0-			-0-
08	27610	X	27610	-0-	-0-	-0-	27610	2			N	-0-			-0-
09	23864	X	23864	-0-	-0-	-0-	23864	2			N	-0-			-0-
10	27342	X	26282	-0-	-1060	-0-	26282	2			N	-0-			-0-

MEACHAM NORTH UNIT WELL #: Q 3H RRCID -> 262633 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 6943 PERF. 7272 - 11508

05	32387	X	32387	-0-	-0-	-0-	32387	2			N	-0-			-0-
06	30233	X	30233	-0-	-0-	-0-	30233	2			N	-0-			-0-
07	34224	X	28773	-0-	-5451	-0-	28773	2			N	-0-			-0-
08	34224	X	28315	-0-	-5909	-0-	28315	2			N	-0-			-0-
09	33120	X	25766	-0-	-7354	-0-	25766	2			N	-0-			-0-
10	32395	X	6984	-0-	-25411	-0-	6984	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
05	37727	X	34221	-0-	-3506	-0-	34221	2			N	-0-					-0-
06	36510	X	31699	-0-	-4811	-0-	31699	2			N	-0-					-0-
07	37789	X	31717	-0-	-6072	-0-	31717	2			N	-0-					-0-
08	37789	X	31125	-0-	-6664	-0-	31125	2			N	-0-					-0-
09	34530	X	31134	-0-	-3396	-0-	31134	2			N	-0-					-0-
10	34224	X	30815	-0-	-3409	-0-	30815	2			N	-0-					-0-

MEACHAM NORTH UNIT WELL #: Q 2H RRCID -> 262636 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 6978 PERF. 7511 - 10813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	34348	X	25634	-0-	-8714	-0-	25634	2			N	-0-					-0-
06	33240	X	23527	-0-	-9713	-0-	23527	2			N	-0-					-0-
07	32054	X	21776	-0-	-10278	-0-	21776	2			N	-0-					-0-
08	29729	X	17406	-0-	-12323	-0-	17406	2			N	-0-					-0-
09	27000	X	4477	-0-	-22523	-0-	4477	2			N	-0-					-0-
*10	25753	X	25753	-0-	-0-	-0-	25753	2			N	-0-					-0-

DOBSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262680 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 7082 - 10179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	38812	X	24543	-0-	-14269	-0-	24543	2			Y	-0-					-0-
06	23092	X	23092	-0-	-0-	-0-	23092	2			Y	-0-					-0-
07	23538	X	23538	-0-	-0-	-0-	23538	2			Y	-0-					-0-
08	24074	X	24074	-0-	-0-	-0-	24074	2			Y	-0-					-0-
09	21835	X	21835	-0-	-0-	-0-	21835	2			Y	-0-					-0-
10	24552	X	22132	-0-	-2420	-0-	22132	2			Y	-0-					-0-

DOBSON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 262681 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 6988 - 9615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	28985	X	20896	-0-	-8089	-0-	20896	2			Y	-0-					33
06	20569	X	20569	-0-	-0-	-0-	20430	2	139	9	Y	126	128	1			31
07	19737	X	19737	-0-	-0-	-0-	19737	2			Y	-0-					31
08	20210	X	20210	-0-	-0-	-0-	20210	2			Y	-0-					31
09	18845	X	18845	-0-	-0-	-0-	18845	2			Y	-0-					31
10	21266	X	18204	-0-	-3062	-0-	18204	2			Y	-0-					31

DOBSON UNIT WELL #: 6H RRCID -> 262682 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 6759 PERF. 7129 - 10687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	33356	X	27030	-0-	-6326	-0-	27030	2			Y	-0-					-0-
06	26154	X	26154	-0-	-0-	-0-	26154	2			Y	-0-					-0-
07	24853	X	24853	-0-	-0-	-0-	24853	2			Y	-0-					-0-
08	25892	X	25892	-0-	-0-	-0-	25892	2			Y	-0-					-0-
09	23915	X	23915	-0-	-0-	-0-	23915	2			Y	-0-					-0-
10	27032	X	23033	-0-	-3999	-0-	23033	2			Y	-0-					-0-

QUARRY WELL #: B 7H RRCID -> 262839 COMPL. DATE 10/30/2011 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 7227 - 9667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	32860	X	24351	-0-	-8509	-0-	24351	2			N	-0-					-0-
06	31800	X	27216	-0-	-4584	-0-	27216	2			N	-0-					-0-
07	29574	X	27659	-0-	-1915	-0-	27659	2			N	-0-					-0-
08	29574	X	27142	-0-	-2432	-0-	27142	2			N	-0-					-0-
09	27210	X	23854	-0-	-3356	-0-	23854	2			N	-0-					-0-
10	28117	X	24472	-0-	-3645	-0-	24472	2			N	-0-					-0-

WEST SANDLIN UNIT WELL #: E 1H RRCID -> 262857 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 8691 - 10786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	64263	X	32479	-0-	-31784	-0-	32479	2			N	-0-					-0-
06	62010	X	30409	-0-	-31601	-0-	30409	2			N	-0-					-0-
07	60388	X	41528	-0-	-18860	-0-	41528	2			N	-0-					-0-
08	57288	X	45294	-0-	-11994	-0-	45294	2			N	-0-					-0-
09	53070	X	43327	-0-	-9743	-0-	43327	2			N	-0-					-0-
10	41540	X	-0-	-0-	-41540	-0-					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
05	39277	X	34574	-0-	-4703	-0-	34574	2			N	-0-					-0-
06	37860	X	30775	-0-	-7085	-0-	30775	2			N	-0-					-0-
07	37913	X	30184	-0-	-7729	-0-	30184	2			N	-0-					-0-
08	34565	X	29849	-0-	-4716	-0-	29849	2			N	-0-					-0-
09	33450	X	30112	-0-	-3338	-0-	30112	2			N	-0-					-0-
10	34565	X	30570	-0-	-3995	-0-	30570	2			N	-0-					-0-

SITTING BULL UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 262899 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 7243 - 9342

05	20708	X	17839	-0-	-2869	-0-	17839	2			N	-0-					-0-
06	18030	X	16895	-0-	-1135	-0-	16895	2			N	-0-					-0-
07	18228	X	17036	-0-	-1192	-0-	17036	2			N	-0-					-0-
08	18228	X	14571	-0-	-3657	-0-	14571	2			N	-0-					-0-
09	17250	X	14211	-0-	-3039	-0-	14211	2			N	-0-					-0-
10	17825	X	15497	-0-	-2328	-0-	15497	2			N	-0-					-0-

TRWD WC UNIT WELL #: 6H RRCID -> 262913 COMPL. DATE 08/13/2011 TOTAL DEPTH 6481 PERF. 6919 - 9079

05	14970	X	14970	-0-	-0-	-0-	14970	2			N	-0-					-0-
06	15896	X	15896	-0-	-0-	-0-	15896	2			N	-0-					-0-
07	15773	X	15773	-0-	-0-	-0-	15773	2			N	-0-					-0-
08	15680	X	15680	-0-	-0-	-0-	15680	2			N	-0-					-0-
09	15900	X	15858	-0-	-42	-0-	15858	2			N	-0-					-0-
10	16430	X	15554	-0-	-876	-0-	15554	2			N	-0-					-0-

TRWD WC UNIT WELL #: 10H RRCID -> 262930 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 7003 - 9163

05	14229	X	10948	-0-	-3281	-0-	10948	2			N	-0-					-0-
06	13770	X	7575	-0-	-6195	-0-	7575	2			N	-0-					-0-
07	13857	X	7203	-0-	-6654	-0-	7203	2			N	-0-					-0-
08	12865	X	6373	-0-	-6492	-0-	6373	2			N	-0-					-0-
09	11790	X	5945	-0-	-5845	-0-	5945	2			N	-0-					-0-
10	10943	X	6373	-0-	-4570	-0-	6373	2			N	-0-					-0-

JOE POOL GEE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262931 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 9274 - 12251

05	32333	X	24907	-0-	-7426	-0-	24907	2			N	-0-					-0-
06	31290	X	21949	-0-	-9341	-0-	21949	2			N	-0-					-0-
07	30473	X	23290	-0-	-7183	-0-	23290	2			N	-0-					-0-
08	29977	X	22497	-0-	-7480	-0-	22497	2			N	-0-					-0-
09	26370	X	21695	-0-	-4675	-0-	21695	2			N	-0-					-0-
10	24893	X	21673	-0-	-3220	-0-	21673	2			N	-0-					-0-

MEACHAM WELL #: W 14H RRCID -> 262937 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 6996 PERF. 7369 - 11549

05	47213	X	61	-0-	-47152	-0-	61	2			N	-0-					-0-
06	45690	X	-0-	-0-	-45690	-0-					N	-0-					-0-
07	41261	X	-0-	-0-	-41261	-0-					N	-0-					-0-
08	40672	X	-0-	-0-	-40672	-0-					N	-0-					-0-
09	33630	X	-0-	-0-	-33630	-0-					N	-0-					-0-
10	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

MEACHAM WELL #: W 16H RRCID -> 262943 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 7342 - 11522

05	43369	X	40881	-0-	-2488	-0-	40881	2			N	-0-					-0-
06	42840	X	38689	-0-	-4151	-0-	38689	2			N	-0-					-0-
07	44268	X	38790	-0-	-5478	-0-	38790	2			N	-0-					-0-
08	44268	X	37432	-0-	-6836	-0-	37432	2			N	-0-					-0-
09	41970	X	6098	-0-	-35872	-0-	6098	2			N	-0-					-0-
10	40889	X	22962	-0-	-17927	-0-	22962	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
05	48019	X	37896	-0-	-10123	-0-	37896	2			N	-0-					-0-
06	44370	X	36561	-0-	-7809	-0-	36561	2			N	-0-					-0-
07	44082	X	36262	-0-	-7820	-0-	36262	2			N	-0-					-0-
08	42780	X	35570	-0-	-7210	-0-	35570	2			N	-0-					-0-
09	39420	X	5625	-0-	-33795	-0-	5625	2			N	-0-					-0-
10	37882	X	25906	-0-	-11976	-0-	25906	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
05	32577	X	32577	-0-	-0-	-0-	32577	2			N	-0-					-0-
06	26555	X	26555	-0-	-0-	-0-	26555	2			N	-0-					-0-
07	34472	X	29516	-0-	-4956	-0-	29516	2			N	-0-					-0-
08	34472	X	27851	-0-	-6621	-0-	27851	2			N	-0-					-0-
09	33360	X	24642	-0-	-8718	-0-	24642	2			N	-0-					-0-
10	32581	X	23965	-0-	-8616	-0-	23965	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
05	20646	X	15408	-0-	-5238	-0-	15408	2			N	-0-					-0-
06	18630	X	14223	-0-	-4407	-0-	14223	2			N	-0-					-0-
07	18352	X	14029	-0-	-4323	-0-	14029	2			N	-0-					-0-
08	17360	X	13836	-0-	-3524	-0-	13836	2			N	-0-					-0-
09	15750	X	12404	-0-	-3346	-0-	12404	2			N	-0-					-0-
10	15407	X	12720	-0-	-2687	-0-	12720	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
05	36859	X	29720	-0-	-7139	-0-	29720	2			N	-0-					-0-
06	35670	X	26100	-0-	-9570	-0-	26100	2			N	-0-					-0-
07	36859	X	27543	-0-	-9316	-0-	27543	2			N	-0-					-0-
08	31496	X	26812	-0-	-4684	-0-	26812	2			N	-0-					-0-
09	30480	X	23380	-0-	-7100	-0-	23380	2			N	-0-					-0-
10	29729	X	23691	-0-	-6038	-0-	23691	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
05	31713	X	26007	-0-	-5706	-0-	26007	2			N	-0-					-0-
06	29460	X	24468	-0-	-4992	-0-	24468	2			N	-0-					-0-
07	29450	X	24572	-0-	-4878	-0-	24572	2			N	-0-					-0-
08	28489	X	24771	-0-	-3718	-0-	24771	2			N	-0-					-0-
09	26340	X	22948	-0-	-3392	-0-	22948	2			N	-0-					-0-
10	26009	X	23601	-0-	-2408	-0-	23601	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
05	53258	X	41117	-0-	-12141	-0-	41117	2			N	-0-					-0-
06	46200	X	39372	-0-	-6828	-0-	39372	2			N	-0-					-0-
07	47740	X	39474	-0-	-8266	-0-	39474	2			N	-0-					-0-
08	44268	X	38792	-0-	-5476	-0-	38792	2			N	-0-					-0-
09	42840	X	6100	-0-	-36740	-0-	6100	2			N	-0-					-0-
10	41106	X	21970	-0-	-19136	-0-	21970	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
05	60016	X	37487	-0-	-22529	-0-	37487	2			N	-0-					-0-
06	50040	X	35622	-0-	-14418	-0-	35622	2			N	-0-					-0-
07	48174	X	33797	-0-	-14377	-0-	33797	2			N	-0-					-0-
08	46097	X	31592	-0-	-14505	-0-	31592	2			N	-0-					-0-
09	41790	X	5190	-0-	-36600	-0-	5190	2			N	-0-					-0-
10	37479	X	10963	-0-	-26516	-0-	10963	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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	32984	X	18055	-0-	-14929	-0-	18055	2	Y	-0-					-0-
06	16821	X	16821	-0-	-0-	-0-	16821	2	Y	-0-					-0-
07	17375	X	17375	-0-	-0-	-0-	17375	2	Y	-0-					-0-
08	17089	X	17089	-0-	-0-	-0-	17089	2	Y	-0-					-0-
09	15892	X	15892	-0-	-0-	-0-	15892	2	Y	-0-					-0-
10	18042	X	15829	-0-	-2213	-0-	15829	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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	27869	X	22738	-0-	-5131	-0-	22738	2	N	-0-					-0-
06	25440	X	21472	-0-	-3968	-0-	21472	2	N	-0-					-0-
07	25358	X	21725	-0-	-3633	-0-	21725	2	N	-0-					-0-
08	24986	X	20807	-0-	-4179	-0-	20807	2	N	-0-					-0-
09	23100	X	18422	-0-	-4678	-0-	18422	2	N	-0-					-0-
10	22723	X	18858	-0-	-3865	-0-	18858	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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	22950	X	13982	-0-	-8968	-0-	13919	2	63 9 Y	57	59	1			15
*12	24149	X	12349	-0-	-11800	-0-	12349	2	Y	-0-					15
*01	24149	X	11973	-0-	-12176	-0-	11972	2	1 9 Y	1	15	1	1	8	-0-
*02	21812	X	10925	-0-	-10887	-0-	10869	2	56 9 Y	51	35	1			16
*03	15035	X	13206	-0-	-1829	-0-	13164	2	42 9 Y	38	43	1			11
*04	13980	X	8186	-0-	-5794	-0-	8186	2	Y	-0-					11
*05	12338	X	10991	-0-	-1347	-0-	10944	2	47 9 Y	43	45	1			9
*06	10757	X	10757	-0-	-0-	-0-	10698	2	59 9 Y	54	52	1			11
*07	7391	X	7391	-0-	-0-	-0-	7349	2	42 9 Y	38	49	1			-0-
*08	6116	X	6116	-0-	-0-	-0-	6116	2	Y	-0-					-0-
*09	10630	X	10630	-0-	-0-	-0-	10571	2	59 9 Y	54					54
*10	11129	X	9949	-0-	-1180	-0-	9931	2	18 9 Y	16	46	1			24

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	33300	X	28718	-0-	-4582	-0-	28575	2	143 9 Y	130	135	1			33
*12	37200	X	25846	-0-	-11354	-0-	25846	2	Y	-0-					33
*01	37200	X	26532	-0-	-10668	-0-	26531	2	1 9 Y	1	33	1	1	8	-0-
*02	33600	X	23988	-0-	-9612	-0-	23886	2	102 9 Y	93	64	1			29
*03	31372	X	23068	-0-	-8304	-0-	22947	2	121 9 Y	110	108	1			31
*04	28710	X	24625	-0-	-4085	-0-	24625	2	Y	-0-					31
*05	26691	X	24192	-0-	-2499	-0-	24087	2	105 9 Y	95	106	1			20
*06	23257	X	23257	-0-	-0-	-0-	23130	2	127 9 Y	115	112	1			23
*07	15991	X	15991	-0-	-0-	-0-	15899	2	92 9 Y	84	107	1			-0-
*08	15298	X	15298	-0-	-0-	-0-	15298	2	Y	-0-					-0-
*09	23071	X	23071	-0-	-0-	-0-	22943	2	128 9 Y	116					116
*10	24211	X	22391	-0-	-1820	-0-	22354	2	37 9 Y	34	98	1			52

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	525	X	525	-0-	-0-	-0-	525	2	N	-0-					-0-
06	210	X	107	-0-	-103	-0-	107	2	N	-0-					-0-
07	372	X	67	-0-	-305	-0-	67	2	N	-0-					-0-
08	527	X	-0-	-0-	-527	-0-			N	-0-					-0-
09	510	X	-0-	-0-	-510	-0-			N	-0-					-0-
*10	748	X	748	-0-	-0-	-0-	748	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
05	51522	X	39182	-0-	-12340	-0-	39182	2			N	-0-					-0-
06	46800	X	36872	-0-	-9928	-0-	36872	2			N	-0-					-0-
07	45446	X	36455	-0-	-8991	-0-	36455	2			N	-0-					-0-
08	43369	X	35149	-0-	-8220	-0-	35149	2			N	-0-					-0-
09	39840	X	32948	-0-	-6892	-0-	32948	2			N	-0-					-0-
10	39184	X	32854	-0-	-6330	-0-	32854	2			N	-0-					-0-

DOBSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263054 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 6803 PERF. 7128 - 10225

05	41447	X	29999	-0-	-11448	-0-	29999	2			Y	-0-					-0-
06	28257	X	28257	-0-	-0-	-0-	28257	2			Y	-0-					-0-
07	28948	X	28948	-0-	-0-	-0-	28948	2			Y	-0-					-0-
08	28864	X	28864	-0-	-0-	-0-	28864	2			Y	-0-					-0-
09	27008	X	27008	-0-	-0-	-0-	27008	2			Y	-0-					-0-
10	30008	X	27399	-0-	-2609	-0-	27399	2			Y	-0-					-0-

HATCHER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 263070 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 7799 - 9835

05	19990	X	19990	-0-	-0-	-0-	19990	2			N	-0-					-0-
06	18681	X	18681	-0-	-0-	-0-	18681	2			N	-0-					-0-
07	18445	X	17867	-0-	-578	-0-	17867	2			N	-0-					-0-
08	19995	X	16114	-0-	-3881	-0-	16114	2			N	-0-					-0-
09	19350	X	16054	-0-	-3296	-0-	16054	2			N	-0-					-0-
10	19995	X	16197	-0-	-3798	-0-	16197	2			N	-0-					-0-

HATCHER UNIT WELL #: 9H RRCID -> 263103 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 7749 - 10141

05	38967	X	27011	-0-	-11956	-0-	27011	2			N	-0-					-0-
06	35760	X	23558	-0-	-12202	-0-	23558	2			N	-0-					-0-
07	35278	X	21929	-0-	-13349	-0-	21929	2			N	-0-					-0-
08	32860	X	20838	-0-	-12022	-0-	20838	2			N	-0-					-0-
09	28680	X	19108	-0-	-9572	-0-	19108	2			N	-0-					-0-
10	27001	X	20233	-0-	-6768	-0-	20233	2			N	-0-					-0-

RICE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 263106 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 8021 - 12112

05	40610	X	32021	-0-	-8589	-0-	32021	2			N	-0-					-0-
06	36960	X	29790	-0-	-7170	-0-	29790	2			N	-0-					-0-
07	36363	X	29369	-0-	-6994	-0-	29369	2			N	-0-					-0-
08	34410	X	26810	-0-	-7600	-0-	26810	2			N	-0-					-0-
09	30990	X	25833	-0-	-5157	-0-	25833	2			N	-0-					-0-
10	32023	X	25446	-0-	-6577	-0-	25446	2			N	-0-					-0-

CV MOORE B UNIT WELL #: 10H RRCID -> 263107 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 8370 - 10656

05	18507	X	15133	-0-	-3374	-0-	15133	2			N	-0-					-0-
06	17640	X	14363	-0-	-3277	-0-	14363	2			N	-0-					-0-
07	18228	X	12372	-0-	-5856	-0-	12372	2			N	-0-					-0-
08	18228	X	13874	-0-	-4354	-0-	13874	2			N	-0-					-0-
09	17175	X	17175	-0-	-0-	-0-	17175	2			N	-0-					-0-
*10	19357	X	19357	-0-	-0-	-0-	19357	2			N	-0-					-0-

CURRY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263114 COMPL. DATE 02/01/2012 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 7179 - 10757

05	17205	X	3758	-0-	-13447	-0-	3758	2			N	-0-					-0-
06	16602	X	16602	-0-	-0-	-0-	16602	2			N	-0-					-0-
07	18009	X	18009	-0-	-0-	-0-	18009	2			N	-0-					-0-
08	17566	X	17566	-0-	-0-	-0-	17566	2			N	-0-					-0-
09	16590	X	15965	-0-	-625	-0-	15965	2			N	-0-					-0-
10	18011	X	14875	-0-	-3136	-0-	14875	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CURRY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 263115 COMPL. DATE 01/29/2012 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 7050 - 10628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	29915	X	13706	-0-	-16209	-0-	13706	2			N	-0-					-0-
06	26760	X	18413	-0-	-8347	-0-	18413	2			N	-0-					-0-
07	26226	X	21957	-0-	-4269	-0-	21957	2			N	-0-					-0-
08	27551	X	27551	-0-	-0-	-0-	27551	2			N	-0-					-0-
09	26071	X	26071	-0-	-0-	-0-	26071	2			N	-0-					-0-
*10	25753	X	25753	-0-	-0-	-0-	25753	2			N	-0-					-0-

JW ARLINGTON B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263116 COMPL. DATE 03/03/2012 TOTAL DEPTH 7737 PERF. 8318 - 12156

05	28582	X	1764	-0-	-26818	-0-	1764	2			N	-0-					-0-
06	30210	X	10349	-0-	-19861	-0-	10349	2			N	-0-					-0-
07	31217	X	26296	-0-	-4921	-0-	26296	2			N	-0-					-0-
08	31217	X	25452	-0-	-5765	-0-	25452	2			N	-0-					-0-
09	22480	X	22480	-0-	-0-	-0-	22480	2			N	-0-					-0-
10	26288	X	15755	-0-	-10533	-0-	15755	2			N	-0-					-0-

TXU TRWD N UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263120 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 6733 PERF. 6930 - 10308

05	35154	X	31915	-0-	-3239	-0-	31915	2			N	-0-					-0-
06	33150	X	30278	-0-	-2872	-0-	30278	2			N	-0-					-0-
07	33759	X	30902	-0-	-2857	-0-	30902	2			N	-0-					-0-
08	33170	X	29724	-0-	-3446	-0-	29724	2			N	-0-					-0-
09	31470	X	28762	-0-	-2708	-0-	28762	2			N	-0-					-0-
10	31930	X	29202	-0-	-2728	-0-	29202	2			N	-0-					-0-

TXU TRWD N UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263203 COMPL. DATE 02/04/2012 TOTAL DEPTH 6638 PERF. 8209 - 10649

05	16833	X	14474	-0-	-2359	-0-	14474	2			N	-0-					-0-
06	15810	X	13765	-0-	-2045	-0-	13765	2			N	-0-					-0-
07	15779	X	13802	-0-	-1977	-0-	13802	2			N	-0-					-0-
08	15593	X	13929	-0-	-1664	-0-	13929	2			N	-0-					-0-
09	14430	X	12679	-0-	-1751	-0-	12679	2			N	-0-					-0-
10	14477	X	12837	-0-	-1640	-0-	12837	2			N	-0-					-0-

TXU TRWD N UNIT WELL #: 4H RRCID -> 263211 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 7238 - 10722

05	28396	X	24994	-0-	-3402	-0-	24994	2			N	-0-					-0-
06	26820	X	24002	-0-	-2818	-0-	24002	2			N	-0-					-0-
07	27404	X	24215	-0-	-3189	-0-	24215	2			N	-0-					-0-
08	26505	X	24204	-0-	-2301	-0-	24204	2			N	-0-					-0-
09	24870	X	22944	-0-	-1926	-0-	22944	2			N	-0-					-0-
10	24986	X	23137	-0-	-1849	-0-	23137	2			N	-0-					-0-

CURRY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 263224 COMPL. DATE 02/02/2012 TOTAL DEPTH 6738 PERF. 7319 - 9289

05	12400	X	2590	-0-	-9810	-0-	2590	2			N	-0-					-0-
06	12000	X	9686	-0-	-2314	-0-	9686	2			N	-0-					-0-
07	12400	X	9779	-0-	-2621	-0-	9779	2			N	-0-					-0-
08	11718	X	7460	-0-	-4258	-0-	7460	2			N	-0-					-0-
09	9690	X	5758	-0-	-3932	-0-	5758	2			N	-0-					-0-
10	10013	X	5226	-0-	-4787	-0-	5226	2			N	-0-					-0-

HATCHER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 263352 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7386 - 9422

05	17663	X	17663	-0-	-0-	-0-	17663	2			N	-0-					-0-
06	18480	X	16027	-0-	-2453	-0-	16027	2			N	-0-					-0-
07	19096	X	15874	-0-	-3222	-0-	15874	2			N	-0-					-0-
08	19096	X	14060	-0-	-5036	-0-	14060	2			N	-0-					-0-
09	18480	X	12897	-0-	-5583	-0-	12897	2			N	-0-					-0-
10	17670	X	13233	-0-	-4437	-0-	13233	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 #: 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
05	20243	X	17277	-0-	-2966	-0-	17277	2			N	-0-					-0-
06	18750	X	16956	-0-	-1794	-0-	16956	2			N	-0-					-0-
07	18910	X	17300	-0-	-1610	-0-	17300	2			N	-0-					-0-
08	18631	X	17686	-0-	-945	-0-	17686	2			N	-0-					-0-
09	17190	X	16679	-0-	-511	-0-	16679	2			N	-0-					-0-
10	17515	X	16696	-0-	-819	-0-	16696	2			N	-0-					-0-

TRADITION UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263357 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 7221 - 10263

05	16740	X	13964	-0-	-2776	-0-	13964	2			N	-0-					247
06	16200	X	13279	-0-	-2921	-0-	13279	2			N	-0-					247
07	16089	X	12055	-0-	-4034	-0-	12055	2			N	-0-					247
08	14787	X	14418	-0-	-369	-0-	14418	2			N	-0-					247
09	13545	X	13545	-0-	-0-	-0-	13545	2			N	-0-					247
10	13950	X	12740	-0-	-1210	-0-	12740	2			N	-0-					247

TXU TRWD N UNIT WELL #: 7H RRCID -> 263359 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 7436 - 11442

05	33418	X	30386	-0-	-3032	-0-	30386	2			N	-0-					-0-
06	32220	X	28672	-0-	-3548	-0-	28672	2			N	-0-					-0-
07	32860	X	27997	-0-	-4863	-0-	27997	2			N	-0-					-0-
08	32333	X	27901	-0-	-4432	-0-	27901	2			N	-0-					-0-
09	30360	X	25892	-0-	-4468	-0-	25892	2			N	-0-					-0-
10	30380	X	26351	-0-	-4029	-0-	26351	2			N	-0-					-0-

TXU TRWD N UNIT WELL #: 8H RRCID -> 263360 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 8216 - 11794

05	19522	X	19522	-0-	-0-	-0-	19522	2			N	-0-					-0-
06	20704	X	20704	-0-	-0-	-0-	20704	2			N	-0-					-0-
07	20787	X	20787	-0-	-0-	-0-	20787	2			N	-0-					-0-
08	19530	X	18988	-0-	-542	-0-	18988	2			N	-0-					-0-
09	20700	X	14003	-0-	-6697	-0-	14003	2			N	-0-					-0-
10	21390	X	18624	-0-	-2766	-0-	18624	2			N	-0-					-0-

FEDERAL WELL #: C 4H RRCID -> 263385 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 7037 - 9659

05	33681	X	33681	-0-	-0-	-0-	33681	2			N	-0-					-0-
06	29580	X	28132	-0-	-1448	-0-	28132	2			N	-0-					-0-
07	28923	X	26689	-0-	-2234	-0-	26689	2			N	-0-					-0-
08	33666	X	26524	-0-	-7142	-0-	26524	2			N	-0-					-0-
09	32580	X	25270	-0-	-7310	-0-	25270	2			N	-0-					-0-
10	33666	X	25277	-0-	-8389	-0-	25277	2			N	-0-					-0-

TXU TRWD N UNIT WELL #: 9H RRCID -> 263388 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 7139 - 12189

05	31775	X	27929	-0-	-3846	-0-	27929	2			N	-0-					-0-
06	30750	X	26405	-0-	-4345	-0-	26405	2			N	-0-					-0-
07	31775	X	27001	-0-	-4774	-0-	27001	2			N	-0-					-0-
08	31775	X	27346	-0-	-4429	-0-	27346	2			N	-0-					-0-
09	28290	X	24816	-0-	-3474	-0-	24816	2			N	-0-					-0-
10	27931	X	24306	-0-	-3625	-0-	24306	2			N	-0-					-0-

TXU TRWD N UNIT WELL #: 11H RRCID -> 263451 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 6636 PERF. 949 - 12455

05	29264	X	25861	-0-	-3403	-0-	25861	2			N	-0-					-0-
06	27000	X	25919	-0-	-1081	-0-	25919	2			N	-0-					-0-
07	27807	X	25896	-0-	-1911	-0-	25896	2			N	-0-					-0-
08	27807	X	26461	-0-	-1346	-0-	26461	2			N	-0-					-0-
09	26910	X	24093	-0-	-2817	-0-	24093	2			N	-0-					-0-
10	26784	X	23559	-0-	-3225	-0-	23559	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
05	18135	X	16738	-0-	-1397	-0-	16738	2			N	-0-					-0-
06	17550	X	15716	-0-	-1834	-0-	15716	2			N	-0-					-0-
07	18909	X	18909	-0-	-0-	-0-	18909	2			N	-0-					-0-
08	18936	X	18936	-0-	-0-	-0-	18936	2			N	-0-					-0-
09	18043	X	18043	-0-	-0-	-0-	18043	2			N	-0-					-0-
10	18910	X	18006	-0-	-904	-0-	18006	2			N	-0-					-0-

RICE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 263469 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 8011 - 12102

05	45632	X	34819	-0-	-10813	-0-	34819	2			N	-0-					-0-
06	41100	X	32501	-0-	-8599	-0-	32501	2			N	-0-					-0-
07	39835	X	32356	-0-	-7479	-0-	32356	2			N	-0-					-0-
08	36549	X	31159	-0-	-5390	-0-	31159	2			N	-0-					-0-
09	35370	X	29483	-0-	-5887	-0-	29483	2			N	-0-					-0-
10	34813	X	29475	-0-	-5338	-0-	29475	2			N	-0-					-0-

FEDERAL WELL #: C 2H RRCID -> 263475 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 7126 - 9918

05	48356	X	48356	-0-	-0-	-0-	48356	2			N	-0-					-0-
06	44905	X	44905	-0-	-0-	-0-	44905	2			N	-0-					-0-
07	44299	X	40622	-0-	-3677	-0-	40622	2			N	-0-					-0-
08	48360	X	36992	-0-	-11368	-0-	36992	2			N	-0-					-0-
09	46800	X	34183	-0-	-12617	-0-	34183	2			N	-0-					-0-
10	48360	X	33492	-0-	-14868	-0-	33492	2			N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: D 3H RRCID -> 263482 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 7090 - 10472

05	17949	X	7571	-0-	-10378	-0-	7571	2			Y	-0-					19
06	DLQ G-10		13627	-0-	13627	13627	13627	2			Y	-0-					19
07	DLQ G-10		16111	-0-	16111	29738	16067	2	44	9	Y	40	50	1			9
08	DLQ G-10		4049	-0-	4049	33787	4049	2			Y	-0-					9
09	42269	X	8482	-0-	-33787	-0-	8440	2	42	9	Y	38					47
*10	8261	X	8261	-0-	-0-	-0-	8231	2	30	9	Y	27					74

JOHNSON COOK G UNIT WELL #: 6H RRCID -> 263487 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 6691 PERF. 7182 - 10484

05	21297	X	17256	-0-	-4041	-0-	17256	2			Y	-0-					13
06	DLQ G-10		16008	-0-	16008	16008	16008	2			Y	-0-					13
07	DLQ G-10		16448	-0-	16448	32456	16448	2			Y	-0-					13
08	DLQ G-10		15642	-0-	15642	48098	15617	2	25	9	Y	23					36
09	63064	X	14966	-0-	-48098	-0-	14966	2			Y	-0-					36
*10	16013	X	16013	-0-	-0-	-0-	16013	2			Y	-0-					36

EDWARDS RANCH A UNIT WELL #: 6H RRCID -> 263488 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 7107 - 9081

05	31744	X	23376	-0-	-8368	-0-	23376	2			Y	-0-					33
06	20516	X	20516	-0-	-0-	-0-	20516	2			Y	-0-					33
07	18592	X	18592	-0-	-0-	-0-	18592	2			Y	-0-	1	7			32
08	20293	X	20293	-0-	-0-	-0-	20293	2			Y	-0-					32
09	18840	X	18840	-0-	-0-	-0-	18840	2			Y	-0-					32
10	23374	X	19190	-0-	-4184	-0-	19190	2			Y	-0-					31

RICE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 263489 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 8026 - 12117

05	41199	X	31779	-0-	-9420	-0-	31779	2			N	-0-					-0-
06	37770	X	29496	-0-	-8274	-0-	29496	2			N	-0-					-0-
07	36921	X	29224	-0-	-7697	-0-	29224	2			N	-0-					-0-
08	34844	X	28414	-0-	-6430	-0-	28414	2			N	-0-					-0-
09	32100	X	26448	-0-	-5652	-0-	26448	2			N	-0-					-0-
10	31775	X	26386	-0-	-5389	-0-	26386	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
05	17608	X	14448	-0-	-3160	-0-	14448	2			N	-0-					-0-
06	17040	X	13786	-0-	-3254	-0-	13786	2			N	-0-					-0-
07	15097	X	13179	-0-	-1918	-0-	13179	2			N	-0-					-0-
08	14973	X	14243	-0-	-730	-0-	14243	2			N	-0-					-0-
09	14490	X	13331	-0-	-1159	-0-	13331	2			N	-0-					-0-
10	14446	X	12712	-0-	-1734	-0-	12712	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
05	19933	X	15719	-0-	-4214	-0-	15719	2			N	-0-					-0-
06	19290	X	15116	-0-	-4174	-0-	15116	2			N	-0-					-0-
07	17360	X	12379	-0-	-4981	-0-	12379	2			N	-0-					-0-
08	16585	X	12506	-0-	-4079	-0-	12506	2			N	-0-					-0-
09	16050	X	13166	-0-	-2884	-0-	13166	2			N	-0-					-0-
10	15717	X	12931	-0-	-2786	-0-	12931	2			N	-0-					-0-

AZCO UNIT WELL #: 4H RRCID -> 263492 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 6684 PERF. 6902 - 8542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20263	X	20263	-0-	-0-	-0-	20263	2			N	-0-					-0-
06	19516	X	19516	-0-	-0-	-0-	19516	2			N	-0-					-0-
07	21204	X	18061	-0-	-3143	-0-	18061	2			N	-0-					-0-
08	21204	X	18466	-0-	-2738	-0-	18466	2			N	-0-					-0-
09	20520	X	15344	-0-	-5176	-0-	15344	2			N	-0-					-0-
10	20274	X	15444	-0-	-4830	-0-	15444	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
05	32984	X	26014	-0-	-6970	-0-	26014	2			N	-0-					-0-
06	31920	X	24638	-0-	-7282	-0-	24638	2			N	-0-					-0-
07	29202	X	22915	-0-	-6287	-0-	22915	2			N	-0-					-0-
08	27497	X	24438	-0-	-3059	-0-	24438	2			N	-0-					-0-
09	26610	X	23068	-0-	-3542	-0-	23068	2			N	-0-					-0-
10	26009	X	21616	-0-	-4393	-0-	21616	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
05	24118	X	20916	-0-	-3202	-0-	20916	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		18542	-0-	18542	18542	18542	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		19846	-0-	19846	38388	19846	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		16552	-0-	16552	54940	16552	2			Y	-0-					-0-
09	74107	X	19167	-0-	-54940	-0-	19167	2			Y	-0-					-0-
*10	20171	X	20171	-0-	-0-	-0-	20171	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
05	26226	X	24067	-0-	-2159	-0-	24067	2			Y	-0-					10
06	20265	X	20265	-0-	-0-	-0-	20265	2			Y	-0-					10
07	19241	X	19241	-0-	-0-	-0-	19241	2			Y	-0-					10
08	18362	X	18362	-0-	-0-	-0-	18362	2			Y	-0-					7
09	19877	X	19877	-0-	-0-	-0-	19875	2	2	9	Y	2					9
10	24056	X	20357	-0-	-3699	-0-	20357	2			Y	-0-					9

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
05	11749	X	8619	-0-	-3130	-0-	8619	2			N	-0-					-0-
06	13170	X	8640	-0-	-4530	-0-	8640	2			N	-0-					-0-
07	13609	X	10810	-0-	-2799	-0-	10810	2			N	-0-					-0-
08	13609	X	9186	-0-	-4423	-0-	9186	2			N	-0-					-0-
09	12744	X	12744	-0-	-0-	-0-	12744	2			N	-0-					-0-
*10	13255	X	13255	-0-	-0-	-0-	13255	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JOHNSON RANCH WELL #: E 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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	29450	X	21382	-0-	-8068	-0-	21382	2			Y	-0-					14
06	DLQ G-10		20593	-0-	20593	20593	20562	2	31	9	Y	28	42	1			-0-
07	DLQ G-10		20494	-0-	20494	41087	20494	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		20283	-0-	20283	61370	20283	2			Y	-0-					-0-
09	79053	X	17683	-0-	-61370	-0-	17683	2			Y	-0-					-0-
*10	17467	X	17467	-0-	-0-	-0-	17467	2			Y	-0-					-0-

TRWD HEARNE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 263672 COMPL. DATE 02/29/2012 TOTAL DEPTH 6728 PERF. 7589 - 9449

05	23715	X	19844	-0-	-3871	-0-	19844	2			N	-0-					-0-
06	22590	X	18662	-0-	-3928	-0-	18662	2			N	-0-					-0-
07	21979	X	19294	-0-	-2685	-0-	19294	2			N	-0-					-0-
08	20801	X	18979	-0-	-1822	-0-	18979	2			N	-0-					-0-
09	20100	X	17663	-0-	-2437	-0-	17663	2			N	-0-					-0-
10	19840	X	17294	-0-	-2546	-0-	17294	2			N	-0-					-0-

ARMSTRONG AZLE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 263682 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 6758 - 8090

05	14105	X	9500	-0-	-4605	-0-	9500	2			N	-0-					-0-
06	13650	X	10155	-0-	-3495	-0-	10155	2			N	-0-					-0-
07	13919	X	10177	-0-	-3742	-0-	10177	2			N	-0-					-0-
08	10385	X	9870	-0-	-515	-0-	9870	2			N	-0-					-0-
09	10170	X	9456	-0-	-714	-0-	9456	2			N	-0-					-0-
10	10509	X	9572	-0-	-937	-0-	9572	2			N	-0-					-0-

BRENTLINGER UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 263712 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 7661 PERF. 8137 - 10232

05	37169	X	962	-0-	-36207	-0-	962	2			N	-0-					-0-
06	30810	X	10	-0-	-30800	-0-	10	2			N	-0-					-0-
07	20863	X	-0-	-0-	-20863	-0-					N	-0-					-0-
08	20863	X	-0-	-0-	-20863	-0-					N	-0-					-0-
09	15090	X	4198	-0-	-10892	-0-	4198	2			N	-0-					-0-
10	961	X	4	-0-	-957	-0-	4	2			N	-0-					-0-

TRWD HEARNE WELL #: 13H RRCID -> 263768 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 6663 PERF. 7041 - 8395

05	7316	X	7217	-0-	-99	-0-	7217	2			N	-0-					-0-
06	7080	X	6872	-0-	-208	-0-	6872	2			N	-0-					-0-
07	7316	X	6922	-0-	-394	-0-	6922	2			N	-0-					-0-
08	7316	X	6607	-0-	-709	-0-	6607	2			N	-0-					-0-
09	7080	X	5532	-0-	-1548	-0-	5532	2			N	-0-					-0-
10	7223	X	6107	-0-	-1116	-0-	6107	2			N	-0-					-0-

RICE UNIT WELL #: 8H RRCID -> 263792 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 7584 PERF. 7961 - 11921

05	41633	X	28627	-0-	-13006	-0-	28627	2			N	-0-					-0-
06	37110	X	26197	-0-	-10913	-0-	26197	2			N	-0-					-0-
07	36859	X	25609	-0-	-11250	-0-	25609	2			N	-0-					-0-
08	33511	X	29015	-0-	-4496	-0-	29015	2			N	-0-					-0-
09	29850	X	28892	-0-	-958	-0-	28892	2			N	-0-					-0-
10	28613	X	26749	-0-	-1864	-0-	26749	2			N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: E 2H RRCID -> 263877 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 7001 - 9081

05	18290	X	14484	-0-	-3806	-0-	14484	2			Y	-0-					10
06	DLQ G-10		13561	-0-	13561	13561	13541	2	20	9	Y	18	28	1			-0-
07	DLQ G-10		13400	-0-	13400	26961	13400	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		12846	-0-	12846	39807	12846	2			Y	-0-					-0-
09	52030	X	12223	-0-	-39807	-0-	12223	2			Y	-0-					-0-
*10	12753	X	12753	-0-	-0-	-0-	12753	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
05	33015	X	10243	-0-	-22772	-0-	10242	2	1	9	N	1					192
06	31950	X	-0-	-0-	-31950	-0-					N	-0-					192
07	28086	X	1413	-0-	-26673	-0-	1413	2			N	-0-					192
08	10230	X	5661	-0-	-4569	-0-	5603	2	58	9	Y	53					245
09	16903	X	16903	-0-	-0-	-0-	16736	2	167	9	Y	152	125	1			272
*10	18539	X	18539	-0-	-0-	-0-	18474	2	65	9	Y	59					331

R E PETTY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 263896 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 6973 PERF. 7288 - 10080

*11	28530	X	15115	-0-	-13415	-0-	15109	2	6	9	N	5					80
*12	26536	X	14294	-0-	-12242	-0-	14294	2			N	-0-					80
*01	26536	X	89	-0-	-26447	-0-	86	2	3	9	N	3					83
*02	22008	X	-0-	-0-	-22008	-0-					N	-0-					83
*03	21297	X	-0-	-0-	-21297	-0-					N	-0-					83
*04	15150	X	-0-	-0-	-15150	-0-					N	-0-					83
*05	14291	X	-0-	-0-	-14291	-0-					N	1	15	1			69
*06	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					69
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
*08	2120	X	2120	-0-	-0-	-0-	2095	2	25	9	Y	23					92
*09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	53	56	1			89
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14					75

R E PETTY UNIT WELL #: 8H RRCID -> 263898 COMPL. DATE 01/04/2012 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7225 - 10017

05	25389	X	18880	-0-	-6509	-0-	18870	2	10	9	N	9	178	1			33
06	24570	X	-0-	-0-	-24570	-0-					N	-0-					33
07	23436	X	88	-0-	-23348	-0-	88	2			N	-0-					33
08	18879	X	8953	-0-	-9926	-0-	8922	2	31	9	Y	28					61
09	18270	X	13420	-0-	-4850	-0-	13301	2	119	9	Y	108					169
10	18879	X	13679	-0-	-5200	-0-	13574	2	105	9	Y	95					264

ARMSTRONG AZLE UNIT WELL #: 8H RRCID -> 264013 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 6747 - 8079

05	8804	X	7735	-0-	-1069	-0-	7735	2			N	-0-					-0-
06	8520	X	5963	-0-	-2557	-0-	5963	2			N	-0-					-0-
07	8804	X	6692	-0-	-2112	-0-	6692	2			N	-0-					-0-
08	8370	X	6794	-0-	-1576	-0-	6794	2			N	-0-					-0-
09	7500	X	6093	-0-	-1407	-0-	6093	2			N	-0-					-0-
10	7750	X	6117	-0-	-1633	-0-	6117	2			N	-0-					-0-

RICE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264030 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7908 - 10856

05	22010	X	18	-0-	-21992	-0-	18	2			N	-0-					-0-
06	21300	X	-0-	-0-	-21300	-0-					N	-0-					-0-
07	5208	X	10	-0-	-5198	-0-	10	2			N	-0-					-0-
08	21486	X	21486	-0-	-0-	-0-	21486	2			N	-0-					-0-
09	9714	X	9714	-0-	-0-	-0-	9714	2			N	-0-					-0-
*10	13885	X	13885	-0-	-0-	-0-	13885	2			N	-0-					-0-

RICE UNIT WELL #: 9H RRCID -> 264032 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 7558 PERF. 7874 - 10822

05	38688	X	26377	-0-	-12311	-0-	26377	2			N	-0-					-0-
06	34320	X	22421	-0-	-11899	-0-	22421	2			N	-0-					-0-
07	35402	X	26728	-0-	-8674	-0-	26728	2			N	-0-					-0-
08	32023	X	25266	-0-	-6757	-0-	25266	2			N	-0-					-0-
09	27180	X	25648	-0-	-1532	-0-	25648	2			N	-0-					-0-
10	26722	X	23100	-0-	-3622	-0-	23100	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

FINCHER RAMBO UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 264035 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8147 - 10407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15686	X	15566	-0-	-120	-0-	15566	2			N	-0-					-0-
06	16110	X	14471	-0-	-1639	-0-	14471	2			N	-0-					-0-
07	17484	X	15008	-0-	-2476	-0-	15008	2			N	-0-					-0-
08	17484	X	13780	-0-	-3704	-0-	13780	2			N	-0-					-0-
09	16920	X	12881	-0-	-4039	-0-	12881	2			N	-0-					-0-
10	15562	X	13145	-0-	-2417	-0-	13145	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
05	38626	X	34954	-0-	-3672	-0-	34954	2			N	-0-					-0-
06	35580	X	32122	-0-	-3458	-0-	32122	2			N	-0-					-0-
07	35061	X	31915	-0-	-3146	-0-	31915	2			N	-0-					-0-
08	35061	X	31114	-0-	-3947	-0-	31114	2			N	-0-					-0-
09	33930	X	29090	-0-	-4840	-0-	29090	2			N	-0-					-0-
10	34968	X	28798	-0-	-6170	-0-	28798	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
05	29326	X	21333	-0-	-7993	-0-	21333	2			Y	-0-					8
06	18774	X	18774	-0-	-0-	-0-	18774	2			Y	-0-					8
07	18646	X	18646	-0-	-0-	-0-	18646	2			Y	-0-	1	7			7
08	18456	X	18456	-0-	-0-	-0-	18456	2			Y	-0-					7
09	16711	X	16711	-0-	-0-	-0-	16711	2			Y	-0-					7
10	21328	X	19058	-0-	-2270	-0-	19058	2			Y	-0-					7

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
05	17515	X	13716	-0-	-3799	-0-	13716	2			Y	-0-					8
06	13162	X	13162	-0-	-0-	-0-	13162	2			Y	-0-					8
07	14795	X	14795	-0-	-0-	-0-	14795	2			Y	-0-	1	7			7
08	12361	X	12361	-0-	-0-	-0-	12361	2			Y	-0-					7
09	14485	X	14485	-0-	-0-	-0-	14485	2			Y	-0-					7
10	14787	X	9418	-0-	-5369	-0-	9418	2			Y	-0-					7

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
05	24459	X	19937	-0-	-4522	-0-	19937	2			N	-0-					-0-
06	21210	X	18395	-0-	-2815	-0-	18395	2			N	-0-					-0-
07	21142	X	16037	-0-	-5105	-0-	16037	2			N	-0-					-0-
08	21142	X	15582	-0-	-5560	-0-	15582	2			N	-0-					-0-
09	20460	X	16902	-0-	-3558	-0-	16902	2			N	-0-					-0-
10	19933	X	17180	-0-	-2753	-0-	17180	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
05	31775	X	22181	-0-	-9594	-0-	22181	2			Y	-0-					5
06	20217	X	20217	-0-	-0-	-0-	20217	2			Y	-0-					5
07	18550	X	18550	-0-	-0-	-0-	18549	2	1	9	Y	1	1	7			5
08	17711	X	17711	-0-	-0-	-0-	17711	2			Y	-0-					5
09	12636	X	12636	-0-	-0-	-0-	12636	2			Y	-0-					5
10	22196	X	17346	-0-	-4850	-0-	17346	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
05	41977	X	41977	-0-	-0-	-0-	41977	2			N	-0-					-0-
06	39390	X	25408	-0-	-13982	-0-	25408	2			N	-0-					-0-
07	40703	X	35618	-0-	-5085	-0-	35618	2			N	-0-					-0-
08	40703	X	38598	-0-	-2105	-0-	38598	2			N	-0-					-0-
09	39390	X	32962	-0-	-6428	-0-	32962	2			N	-0-					-0-
10	40703	X	30248	-0-	-10455	-0-	30248	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EDWARDS BENBROOK UNIT WELL #: 5H RRCID -> 264049 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 6726 PERF. 7004 - 9389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	30814	X	23109	-0-	-7705	-0-	23109	2			Y	-0-					14
06	18914	X	18914	-0-	-0-	-0-	18914	2			Y	-0-					14
07	20418	X	20418	-0-	-0-	-0-	20417	2	1	9	Y	1	2	7			13
08	20158	X	20158	-0-	-0-	-0-	20158	2			Y	-0-					13
09	19283	X	19283	-0-	-0-	-0-	19283	2			Y	-0-					13
10	23095	X	17487	-0-	-5608	-0-	17487	2			Y	-0-					13

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
05	0	W	26238	-0-	26238	410021	26238	2			N	-0-					-0-
06	0	W	24051	-0-	24051	434072	24051	2			N	-0-					-0-
07	0	W	23936	-0-	23936	458008	23936	2			N	-0-					-0-
08	479034	X	21026	-0-	-458008	-0-	21026	2			N	-0-					-0-
09	26880	X	20918	-0-	-5962	-0-	20918	2			N	-0-					-0-
10	26226	X	20619	-0-	-5607	-0-	20619	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
05	31961	X	23501	-0-	-8460	-0-	23501	2			Y	-0-					16
06	DLQ G-10		21943	-0-	21943	21943	21910	2	33	9	Y	30	46	1			-0-
07	DLQ G-10		22144	-0-	22144	44087	22144	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		20804	-0-	20804	64891	20804	2			Y	-0-					-0-
09	84870	X	19979	-0-	-64891	-0-	19979	2			Y	-0-					-0-
*10	19943	X	19943	-0-	-0-	-0-	19943	2			Y	-0-					-0-

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
05	37045	X	23747	-0-	-13298	-0-	23747	2			N	-0-					-0-
06	22050	X	20661	-0-	-1389	-0-	20661	2			N	-0-					-0-
07	39091	X	20302	-0-	-18789	-0-	20302	2			N	-0-					-0-
08	34131	X	16514	-0-	-17617	-0-	16514	2			N	-0-					-0-
09	27060	X	18561	-0-	-8499	-0-	18561	2			N	-0-					-0-
10	23746	X	17159	-0-	-6587	-0-	17159	2			N	-0-					-0-

TIMBER CREEK A UNIT WELL #: 10H RRCID -> 264078 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7017 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	34007	X	24545	-0-	-9462	-0-	24545	2			N	-0-					-0-
06	32670	X	19020	-0-	-13650	-0-	19020	2			N	-0-					-0-
07	33759	X	12548	-0-	-21211	-0-	12548	2			N	-0-					-0-
08	33759	X	16054	-0-	-17705	-0-	16054	2			N	-0-					-0-
09	28590	X	17290	-0-	-11300	-0-	17290	2			N	-0-					-0-
10	24552	X	15739	-0-	-8813	-0-	15739	2			N	-0-					-0-

TIMBER CREEK A UNIT WELL #: 9H RRCID -> 264098 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 6726 PERF. 7229 - 10266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	43912	X	43912	-0-	-0-	-0-	43912	2			N	-0-					-0-
06	35966	X	35966	-0-	-0-	-0-	35966	2			N	-0-					-0-
07	33461	X	33461	-0-	-0-	-0-	33461	2			N	-0-					-0-
08	43927	X	29811	-0-	-14116	-0-	29811	2			N	-0-					-0-
09	42510	X	24171	-0-	-18339	-0-	24171	2			N	-0-					-0-
10	43927	X	23081	-0-	-20846	-0-	23081	2			N	-0-					-0-

TIMBER CREEK A UNIT WELL #: 8H RRCID -> 264099 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 6673 PERF. 7186 - 9651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	40331	X	27918	-0-	-12413	-0-	27918	2			N	-0-					-0-
06	28440	X	24927	-0-	-3513	-0-	24927	2			N	-0-					-0-
07	29388	X	23663	-0-	-5725	-0-	23663	2			N	-0-					-0-
08	29388	X	20724	-0-	-8664	-0-	20724	2			N	-0-					-0-
09	27300	X	17440	-0-	-9860	-0-	17440	2			N	-0-					-0-
10	27931	X	20907	-0-	-7024	-0-	20907	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

EDWARDS BENBROOK UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264100 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 7003 - 8861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	28892	X	11121	-0-	-17771	-0-	11121	2			Y	-0-					17
06	14000	X	14000	-0-	-0-	-0-	14000	2			Y	-0-					17
07	19688	X	19688	-0-	-0-	-0-	19688	2			Y	-0-	3	7			14
08	19956	X	19956	-0-	-0-	-0-	19956	2			Y	-0-					14
09	18377	X	18377	-0-	-0-	-0-	18377	2			Y	-0-					14
10	19685	X	17051	-0-	-2634	-0-	17051	2			Y	-0-					14

HUGH WHITE UNIT WELL #: 10H RRCID -> 264101 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7680 - 9598

05	0	W	22466	-0-	22466	292111	22466	2			N	-0-					-0-
06	0	W	20952	-0-	20952	313063	20952	2			N	-0-					-0-
07	0	W	20833	-0-	20833	333896	20833	2			N	-0-					-0-
08	354063	X	20167	-0-	-333896	-0-	20167	2			N	-0-					-0-
09	22440	X	19664	-0-	-2776	-0-	19664	2			N	-0-					-0-
10	22475	X	18868	-0-	-3607	-0-	18868	2			N	-0-					-0-

TIMBER CREEK B UNIT WELL #: 14H RRCID -> 264107 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 7183 - 10045

05	41680	X	41680	-0-	-0-	-0-	41680	2			N	-0-					-0-
06	45841	X	45841	-0-	-0-	-0-	45841	2			N	-0-					-0-
07	41122	X	41122	-0-	-0-	-0-	41122	2			N	-0-					-0-
08	41695	X	37524	-0-	-4171	-0-	37524	2			N	-0-					-0-
09	45840	X	31810	-0-	-14030	-0-	31810	2			N	-0-					-0-
10	47368	X	30047	-0-	-17321	-0-	30047	2			N	-0-					-0-

DALTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264110 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8233 - 11991

05	45911	X	33032	-0-	-12879	-0-	33032	2			N	-0-					-0-
06	40980	X	59	-0-	-40921	-0-	59	2			N	-0-					-0-
07	39246	X	26169	-0-	-13077	-0-	26169	2			N	-0-					-0-
08	37169	X	25339	-0-	-11830	-0-	25339	2			N	-0-					-0-
09	34244	X	34244	-0-	-0-	-0-	34244	2			N	-0-					-0-
*10	35403	X	35403	-0-	-0-	-0-	35403	2			N	-0-					-0-

HEARNE WHITTENTON UNIT WELL #: 8H RRCID -> 264111 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 6771 PERF. 7222 - 9082

05	21607	X	20426	-0-	-1181	-0-	20426	2			N	-0-					-0-
06	20580	X	19463	-0-	-1117	-0-	19463	2			N	-0-					-0-
07	21266	X	19935	-0-	-1331	-0-	19935	2			N	-0-					-0-
08	21266	X	19748	-0-	-1518	-0-	19748	2			N	-0-					-0-
09	20520	X	18581	-0-	-1939	-0-	18581	2			N	-0-					-0-
10	20429	X	19105	-0-	-1324	-0-	19105	2			N	-0-					-0-

MC ESTATES UNIT WELL #: 2D RRCID -> 264216 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7099 PERF. 7071 - 7273

05	8091	X	6104	-0-	-1987	-0-	6104	2			N	-0-					-0-
06	7830	X	6247	-0-	-1583	-0-	6247	2			N	-0-					-0-
07	7130	X	4917	-0-	-2213	-0-	4917	2			N	-0-					-0-
08	7130	X	6458	-0-	-672	-0-	6458	2			N	-0-					-0-
09	6240	X	5606	-0-	-634	-0-	5606	2			N	-0-					-0-
10	6448	X	5533	-0-	-915	-0-	5533	2			N	-0-					-0-

BRENTLINGER UNIT WELL #: B 8H RRCID -> 264222 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 8353 - 10739

05	38223	X	29552	-0-	-8671	-0-	29552	2			N	-0-					-0-
06	35070	X	27991	-0-	-7079	-0-	27991	2			N	-0-					-0-
07	34286	X	27904	-0-	-6382	-0-	27904	2			N	-0-					-0-
08	32302	X	27005	-0-	-5297	-0-	27005	2			N	-0-					-0-
09	29160	X	25098	-0-	-4062	-0-	25098	2			N	-0-					-0-
*10	29543	X	26362	-0-	-3181	-0-	26362	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRENTLINGER UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 264223 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 7679 PERF. 8201 - 10256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	42160	X	26387	-0-	-15773	-0-	26387	2		N	-0-			-0-
06	37980	X	24432	-0-	-13548	-0-	24432	2		N	-0-			-0-
07	31682	X	23537	-0-	-8145	-0-	23537	2		N	-0-			-0-
08	29543	X	22690	-0-	-6853	-0-	22690	2		N	-0-			-0-
09	26550	X	19279	-0-	-7271	-0-	19279	2		N	-0-			-0-
10	26381	X	17922	-0-	-8459	-0-	17922	2		N	-0-			-0-

LAKE PLACE WELL #: A 7H RRCID -> 264224 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 7130 - 11658

05	36766	X	32832	-0-	-3934	-0-	32832	2		N	-0-			-0-
06	34620	X	31562	-0-	-3058	-0-	31562	2		N	-0-			-0-
07	34627	X	32180	-0-	-2447	-0-	32180	2		N	-0-			-0-
08	34131	X	31391	-0-	-2740	-0-	31391	2		N	-0-			-0-
09	32490	X	29177	-0-	-3313	-0-	29177	2		N	-0-			-0-
10	32829	X	29808	-0-	-3021	-0-	29808	2		N	-0-			-0-

LAKE PLACE WELL #: A 6H RRCID -> 264225 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 7391 - 11397

05	44299	X	37003	-0-	-7296	-0-	37003	2		N	-0-			-0-
06	41430	X	33849	-0-	-7581	-0-	33849	2		N	-0-			-0-
07	41571	X	30741	-0-	-10830	-0-	30741	2		N	-0-			-0-
08	41044	X	34012	-0-	-7032	-0-	34012	2		N	-0-			-0-
09	36840	X	34119	-0-	-2721	-0-	34119	2		N	-0-			-0-
10	37014	X	34618	-0-	-2396	-0-	34618	2		N	-0-			-0-

MT BIRDIE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264257 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 7176 PERF. 7621 - 12343

05	67580	X	58668	-0-	-8912	-0-	58668	2		N	-0-			-0-
06	61890	X	54821	-0-	-7069	-0-	54821	2		N	-0-			-0-
07	63457	X	57090	-0-	-6367	-0-	57090	2		N	-0-			-0-
08	60853	X	56484	-0-	-4369	-0-	56484	2		N	-0-			-0-
09	58890	X	52030	-0-	-6860	-0-	52030	2		N	-0-			-0-
10	58683	X	50354	-0-	-8329	-0-	50354	2		N	-0-			-0-

LIBERTY SCHOOL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264322 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7239 - 9099

05	8510	X	8510	-0-	-0-	-0-	8510	2		N	-0-			-0-
06	13354	X	13354	-0-	-0-	-0-	13354	2		N	-0-			-0-
07	13124	X	13124	-0-	-0-	-0-	13124	2		N	-0-			-0-
08	14142	X	14142	-0-	-0-	-0-	14142	2		N	-0-			-0-
09	13445	X	13445	-0-	-0-	-0-	13445	2		N	-0-			-0-
*10	13531	X	13531	-0-	-0-	-0-	13531	2		N	-0-			-0-

EDWARDS BENBROOK UNIT WELL #: 11H RRCID -> 264394 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 6967 - 9392

05	22444	X	9745	-0-	-12699	-0-	9745	2		Y	-0-			5
06	16738	X	16738	-0-	-0-	-0-	16738	2		Y	-0-			5
07	17056	X	17056	-0-	-0-	-0-	17056	2		Y	-0-	1	7	4
08	15053	X	15053	-0-	-0-	-0-	15053	2		Y	-0-			4
09	13057	X	13057	-0-	-0-	-0-	13057	2		Y	-0-			4
10	17298	X	13913	-0-	-3385	-0-	13913	2		Y	-0-			4

HUGH WHITE UNIT WELL #: 11H RRCID -> 264395 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7669 - 10053

05	32333	X	23872	-0-	-8461	-0-	23872	2		N	-0-			-0-
06	29940	X	23284	-0-	-6656	-0-	23284	2		N	-0-			-0-
07	28737	X	24339	-0-	-4398	-0-	24339	2		N	-0-			-0-
08	25513	X	22511	-0-	-3002	-0-	22511	2		N	-0-			-0-
09	23520	X	21349	-0-	-2171	-0-	21349	2		N	-0-			-0-
10	24335	X	21777	-0-	-2558	-0-	21777	2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EDWARDS BENBROOK UNIT WELL #: 14H RRCID -> 264438 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 6062 PERF. 7101 - 10087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	33108	X	24953	-0-	-8155	-0-	24953	2			Y	-0-					55
06	22360	X	22360	-0-	-0-	-0-	22360	2			Y	-0-					55
07	20552	X	20552	-0-	-0-	-0-	20551	2	1	9	Y	1	9	7			47
08	17762	X	17762	-0-	-0-	-0-	17762	2			Y	-0-					47
09	14309	X	14309	-0-	-0-	-0-	14309	2			Y	-0-					47
10	24955	X	20167	-0-	-4788	-0-	20167	2			Y	-0-					47

EDWARDS OVERLAND NW A UNIT WELL #: 33H RRCID -> 264440 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 6888 PERF. 7407 - 10293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	39181	X	39181	-0-	-0-	-0-	39181	2			N	-0-					-0-
06	45750	X	37233	-0-	-8517	-0-	37233	2			N	-0-					-0-
07	47275	X	37804	-0-	-9471	-0-	37804	2			N	-0-					-0-
08	47275	X	37250	-0-	-10025	-0-	37250	2			N	-0-					-0-
09	40230	X	35855	-0-	-4375	-0-	35855	2			N	-0-					-0-
10	39184	X	36472	-0-	-2712	-0-	36472	2			N	-0-					-0-

EDWARDS OVERLAND NW F UNIT WELL #: 10H RRCID -> 264441 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7262 - 11802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	50282	X	45094	-0-	-5188	-0-	45094	2			N	-0-					-0-
06	48660	X	38298	-0-	-10362	-0-	38298	2			N	-0-					-0-
07	48980	X	38233	-0-	-10747	-0-	38233	2			N	-0-					-0-
08	47678	X	37814	-0-	-9864	-0-	37814	2			N	-0-					-0-
09	45600	X	36232	-0-	-9368	-0-	36232	2			N	-0-					-0-
10	45105	X	37845	-0-	-7260	-0-	37845	2			N	-0-					-0-

EDWARDS OVERLAND NW C UNIT WELL #: 26H RRCID -> 264442 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 6883 PERF. 7665 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	37450	X	37450	-0-	-0-	-0-	37450	2			N	-0-					-0-
06	39870	X	36297	-0-	-3573	-0-	36297	2			N	-0-					-0-
07	41199	X	37085	-0-	-4114	-0-	37085	2			N	-0-					-0-
08	41199	X	36679	-0-	-4520	-0-	36679	2			N	-0-					-0-
09	38430	X	35637	-0-	-2793	-0-	35637	2			N	-0-					-0-
10	37510	X	34466	-0-	-3044	-0-	34466	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
05	42780	X	37795	-0-	-4985	-0-	37795	2			N	-0-					-0-
06	41400	X	36472	-0-	-4928	-0-	36472	2			N	-0-					-0-
07	42780	X	37410	-0-	-5370	-0-	37410	2			N	-0-					-0-
08	38998	X	35626	-0-	-3372	-0-	35626	2			N	-0-					-0-
09	37170	X	31341	-0-	-5829	-0-	31341	2			N	-0-					-0-
10	37789	X	NO RPT	-0-	-37789	-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
05	22351	X	6614	-0-	-15737	-0-	6614	2			N	-0-					-0-
06	21630	X	11425	-0-	-10205	-0-	11425	2			N	-0-					-0-
07	19158	X	11795	-0-	-7363	-0-	11795	2			N	-0-					-0-
08	19158	X	10862	-0-	-8296	-0-	10862	2			N	-0-					-0-
09	18540	X	8256	-0-	-10284	-0-	8256	2			N	-0-					-0-
10	11811	X	4109	-0-	-7702	-0-	4109	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
05	42539	X	42539	-0-	-0-	-0-	42539	2			N	-0-					-0-
06	38944	X	38944	-0-	-0-	-0-	38944	2			N	-0-					-0-
07	34055	X	34055	-0-	-0-	-0-	34055	2			N	-0-					-0-
08	42532	X	29245	-0-	-13287	-0-	29245	2			N	-0-					-0-
09	41160	X	24042	-0-	-17118	-0-	24042	2			N	-0-					-0-
10	42532	X	21811	-0-	-20721	-0-	21811	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JOHNSON RANCH WELL #: E 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
05	9114	X	2405	-0-	-6709	-0-	2405	2			Y	-0-					11
06	DLQ G-10		2200	-0-	2200	2200	2179	2	21	9	Y	19	30	1			-0-
07	DLQ G-10		12	-0-	12	2212	12	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3563	-0-	3563	5775	3563	2			Y	-0-					-0-
09	9931	X	4156	-0-	-5775	-0-	4156	2			Y	-0-					-0-
*10	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	2885	2			Y	-0-					-0-

MAPLE TREE SOUTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264745 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7562 - 12380

05	47740	X	42518	-0-	-5222	-0-	42518	2			N	-0-					-0-
06	46050	X	40819	-0-	-5231	-0-	40819	2			N	-0-					-0-
07	47585	X	40665	-0-	-6920	-0-	40665	2			N	-0-					-0-
08	47585	X	34276	-0-	-13309	-0-	34276	2			N	-0-					-0-
09	44010	X	28839	-0-	-15171	-0-	28839	2			N	-0-					-0-
10	42532	X	27023	-0-	-15509	-0-	27023	2			N	-0-					-0-

TIMBER CREEK B UNIT WELL #: 12H RRCID -> 264747 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 6771 PERF. 7122 - 9958

05	45570	X	34762	-0-	-10808	-0-	34762	2			N	-0-					-0-
06	44100	X	31493	-0-	-12607	-0-	31493	2			N	-0-					-0-
07	45570	X	30570	-0-	-15000	-0-	30570	2			N	-0-					-0-
08	38936	X	28123	-0-	-10813	-0-	28123	2			N	-0-					-0-
09	37680	X	24166	-0-	-13514	-0-	24166	2			N	-0-					-0-
10	34751	X	23005	-0-	-11746	-0-	23005	2			N	-0-					-0-

DALTON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264748 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 8498 - 10152

05	38502	X	29205	-0-	-9297	-0-	29205	2			N	-0-					-0-
06	34500	X	48	-0-	-34452	-0-	48	2			N	-0-					-0-
07	34782	X	26317	-0-	-8465	-0-	26317	2			N	-0-					-0-
08	32023	X	26456	-0-	-5567	-0-	26456	2			N	-0-					-0-
09	30780	X	27217	-0-	-3563	-0-	27217	2			N	-0-					-0-
10	29202	X	26485	-0-	-2717	-0-	26485	2			N	-0-					-0-

DIAMOND HILL UNIT WELL #: 6H RRCID -> 264749 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 7500 - 10924

05	35774	X	29212	-0-	-6562	-0-	29212	2			N	-0-					-0-
06	34620	X	20594	-0-	-14026	-0-	20594	2			N	-0-					-0-
07	33511	X	26468	-0-	-7043	-0-	26468	2			N	-0-					-0-
08	30132	X	25025	-0-	-5107	-0-	25025	2			N	-0-					-0-
09	29160	X	23719	-0-	-5441	-0-	23719	2			N	-0-					-0-
10	29202	X	17459	-0-	-11743	-0-	17459	2			N	-0-					-0-

MIRA VISTA UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 264750 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 7240 - 14326

05	46500	X	38693	-0-	-7807	-0-	38693	2			N	-0-					-0-
06	42600	X	37901	-0-	-4699	-0-	37901	2			N	-0-					-0-
07	44699	X	44699	-0-	-0-	-0-	44699	2			N	-0-					-0-
08	42952	X	42952	-0-	-0-	-0-	42952	2			N	-0-					-0-
09	40129	X	40129	-0-	-0-	-0-	40129	2			N	-0-					-0-
10	44702	X	39990	-0-	-4712	-0-	39990	2			N	-0-					-0-

BRITT UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264753 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 6637 PERF. 7212 - 9020

05	32674	X	25855	-0-	-6819	-0-	25855	2			N	-0-					-0-
06	29700	X	24289	-0-	-5411	-0-	24289	2			N	-0-					-0-
07	29016	X	24714	-0-	-4302	-0-	24714	2			N	-0-					-0-
08	28334	X	24153	-0-	-4181	-0-	24153	2			N	-0-					-0-
09	27420	X	22322	-0-	-5098	-0-	22322	2			N	-0-					-0-
10	25854	X	22166	-0-	-3688	-0-	22166	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

EAGLECREST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264754 COMPL. DATE 05/07/2012 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 6917 - 8937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	25234	X	20440	-0-	-4794	-0-	20440	2			N	-0-					-0-
06	23490	X	19633	-0-	-3857	-0-	19633	2			N	-0-					-0-
07	22847	X	19213	-0-	-3634	-0-	19213	2			N	-0-					-0-
08	21545	X	19713	-0-	-1832	-0-	19713	2			N	-0-					-0-
09	20610	X	17912	-0-	-2698	-0-	17912	2			N	-0-					-0-
10	20429	X	18581	-0-	-1848	-0-	18581	2			N	-0-					-0-

MT BIRDIE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264782 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 7158 PERF. 7760 - 13574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	71796	X	64172	-0-	-7624	-0-	64172	2			N	-0-					-0-
06	68670	X	57607	-0-	-11063	-0-	57607	2			N	-0-					-0-
07	70959	X	59916	-0-	-11043	-0-	59916	2			N	-0-					-0-
08	68324	X	55244	-0-	-13080	-0-	55244	2			N	-0-					-0-
09	62100	X	53971	-0-	-8129	-0-	53971	2			N	-0-					-0-
10	64170	X	55734	-0-	-8436	-0-	55734	2			N	-0-					-0-

DIAMOND HILL UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264806 COMPL. DATE 04/25/2012 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 7496 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	45756	X	36882	-0-	-8874	-0-	36882	2			N	-0-					-0-
06	43590	X	36104	-0-	-7486	-0-	36104	2			N	-0-					-0-
07	41850	X	34423	-0-	-7427	-0-	34423	2			N	-0-					-0-
08	38006	X	33696	-0-	-4310	-0-	33696	2			N	-0-					-0-
09	36150	X	31110	-0-	-5040	-0-	31110	2			N	-0-					-0-
10	37293	X	30434	-0-	-6859	-0-	30434	2			N	-0-					-0-

ARMSTRONG AZLE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 264808 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 6544 PERF. 6739 - 8227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15052	X	15052	-0-	-0-	-0-	15052	2			N	-0-					-0-
06	13680	X	13623	-0-	-57	-0-	13623	2			N	-0-					-0-
07	15686	X	13488	-0-	-2198	-0-	13488	2			N	-0-					-0-
08	15686	X	13286	-0-	-2400	-0-	13286	2			N	-0-					-0-
09	15180	X	11473	-0-	-3707	-0-	11473	2			N	-0-					-0-
10	15066	X	11582	-0-	-3484	-0-	11582	2			N	-0-					-0-

RFS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264860 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8116 - 10012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18011	X	14793	-0-	-3218	-0-	14793	2			N	-0-					-0-
06	17550	X	9879	-0-	-7671	-0-	9879	2			N	-0-					-0-
07	18135	X	1656	-0-	-16479	-0-	1656	2			N	-0-					-0-
08	18135	X	11842	-0-	-6293	-0-	11842	2			N	-0-					-0-
09	14310	X	1689	-0-	-12621	-0-	1689	2			N	-0-					-0-
10	14787	X	4203	-0-	-10584	-0-	4203	2			N	-0-					-0-

BRITT UNIT WELL #: 17H RRCID -> 264870 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 6728 PERF. 7429 - 9069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2945	X	625	-0-	-2320	-0-	625	2			N	-0-					-0-
06	2850	X	523	-0-	-2327	-0-	523	2			N	-0-					-0-
07	1891	X	865	-0-	-1026	-0-	865	2			N	-0-					-0-
08	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-					-0-
09	1830	X	668	-0-	-1162	-0-	668	2			N	-0-					-0-
10	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-

JOE POOL GEE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 264936 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 8569 PERF. 9009 - 11765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	30690	X	24919	-0-	-5771	-0-	24919	2			N	-0-					-0-
06	29700	X	19939	-0-	-9761	-0-	19939	2			N	-0-					-0-
07	28551	X	21838	-0-	-6713	-0-	21838	2			N	-0-					-0-
08	25482	X	22052	-0-	-3430	-0-	22052	2			N	-0-					-0-
09	24660	X	17041	-0-	-7619	-0-	17041	2			N	-0-					-0-
10	24924	X	20724	-0-	-4200	-0-	20724	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EDWARDS OVERLAND NW D UNIT WELL #: 9H RRCID -> 264993 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 6969 PERF. 7629 - 9839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	44609	X	38136	-0-	-6473	-0-	38136	2			N	-0-					-0-
06	43170	X	37570	-0-	-5600	-0-	37570	2			N	-0-					-0-
07	43803	X	38120	-0-	-5683	-0-	38120	2			N	-0-					-0-
08	40331	X	38262	-0-	-2069	-0-	38262	2			N	-0-					-0-
09	38370	X	36529	-0-	-1841	-0-	36529	2			N	-0-					-0-
10	38812	X	37005	-0-	-1807	-0-	37005	2			N	-0-					-0-

EAGLECREST WELL #: 4H RRCID -> 264994 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 6931 - 8951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	25668	X	21875	-0-	-3793	-0-	21875	2			N	-0-					-0-
06	23850	X	20620	-0-	-3230	-0-	20620	2			N	-0-					-0-
07	24056	X	20571	-0-	-3485	-0-	20571	2			N	-0-					-0-
08	23436	X	20352	-0-	-3084	-0-	20352	2			N	-0-					-0-
09	21720	X	19529	-0-	-2191	-0-	19529	2			N	-0-					-0-
10	21886	X	19204	-0-	-2682	-0-	19204	2			N	-0-					-0-

WILSHIRE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265015 COMPL. DATE 02/28/2012 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7998 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	56079	X	41545	-0-	-14534	-0-	41545	2			N	-0-					-0-
06	48150	X	37964	-0-	-10186	-0-	37964	2			N	-0-					-0-
07	49662	X	35576	-0-	-14086	-0-	35576	2			N	-0-					-0-
08	46283	X	35089	-0-	-11194	-0-	35089	2			N	-0-					-0-
09	41520	X	33153	-0-	-8367	-0-	33153	2			N	-0-					-0-
10	41540	X	32972	-0-	-8568	-0-	32972	2			N	-0-					-0-

HADLEY BOMBARGER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 265016 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7786 - 9921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10525	X	10525	-0-	-0-	-0-	10525	2			N	-0-					-0-
06	8096	X	8096	-0-	-0-	-0-	8096	2			N	-0-					-0-
07	9726	X	9726	-0-	-0-	-0-	9726	2			N	-0-					-0-
08	8954	X	8954	-0-	-0-	-0-	8954	2			N	-0-					-0-
09	7969	X	7969	-0-	-0-	-0-	7969	2			N	-0-					-0-
*10	6806	X	6806	-0-	-0-	-0-	6806	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
05	15996	X	12870	-0-	-3126	-0-	12870	2			N	-0-					-0-
06	14670	X	11046	-0-	-3624	-0-	11046	2			N	-0-					-0-
07	14601	X	12221	-0-	-2380	-0-	12221	2			N	-0-					-0-
08	14136	X	12181	-0-	-1955	-0-	12181	2			N	-0-					-0-
09	13170	X	10496	-0-	-2674	-0-	10496	2			N	-0-					-0-
10	12865	X	10065	-0-	-2800	-0-	10065	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
05	28892	X	16437	-0-	-12455	-0-	16437	2			N	-0-					-0-
06	24810	X	18223	-0-	-6587	-0-	18223	2			N	-0-					-0-
07	22413	X	19461	-0-	-2952	-0-	19461	2			N	-0-					-0-
08	21314	X	21314	-0-	-0-	-0-	21314	2			N	-0-					-0-
09	18374	X	18374	-0-	-0-	-0-	18374	2			N	-0-					-0-
10	19468	X	16621	-0-	-2847	-0-	16621	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
05	50344	X	34304	-0-	-16040	-0-	34304	2			N	-0-					-0-
06	44640	X	30207	-0-	-14433	-0-	30207	2			N	-0-					-0-
07	42625	X	31199	-0-	-11426	-0-	31199	2			N	-0-					-0-
08	37758	X	30090	-0-	-7668	-0-	30090	2			N	-0-					-0-
09	36000	X	27293	-0-	-8707	-0-	27293	2			N	-0-					-0-
10	34317	X	26776	-0-	-7541	-0-	26776	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MIRA VISTA UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 265309 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 6739 PERF. 7227 - 14313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	54002	X	49241	-0-	-4761	-0-	49241	2			N	-0-					-0-
06	52380	X	47526	-0-	-4854	-0-	47526	2			N	-0-					-0-
07	54126	X	49978	-0-	-4148	-0-	49978	2			N	-0-					-0-
08	54126	X	48374	-0-	-5752	-0-	48374	2			N	-0-					-0-
09	52350	X	44157	-0-	-8193	-0-	44157	2			N	-0-					-0-
10	49972	X	44549	-0-	-5423	-0-	44549	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
05	16833	X	10373	-0-	-6460	-0-	10373	2			N	-0-					-0-
06	15180	X	5175	-0-	-10005	-0-	5175	2			N	-0-					-0-
07	14911	X	4593	-0-	-10318	-0-	4593	2			N	-0-					-0-
08	14229	X	6779	-0-	-7450	-0-	6779	2			N	-0-					-0-
09	12780	X	9364	-0-	-3416	-0-	9364	2			N	-0-					-0-
10	10385	X	9575	-0-	-810	-0-	9575	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
05	108066	X	21845	-0-	-86221	-0-	21845	2			N	-0-					-0-
06	29310	X	20185	-0-	-9125	-0-	20185	2			N	-0-					-0-
07	25327	X	20064	-0-	-5263	-0-	20064	2			N	-0-					-0-
08	27931	X	17484	-0-	-10447	-0-	17484	2			N	-0-					-0-
09	25080	X	21745	-0-	-3335	-0-	21745	2			N	-0-					-0-
10	21855	X	20333	-0-	-1522	-0-	20333	2			N	-0-					-0-

LMRA WEST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 265337 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 7401 - 10257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	Z	24887	-0-	24887	455499	24887	2			N	-0-					-0-
06	0	Z	23014	-0-	23014	478513	23014	2			N	-0-					-0-
07	0	Z	22580	-0-	22580	501093	22580	2			N	-0-					-0-
08	523095	X	22002	-0-	-501093	-0-	22002	2			N	-0-					-0-
09	18071	X	18071	-0-	-0-	-0-	18071	2			N	-0-					-0-
10	24893	X	16692	-0-	-8201	-0-	16692	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
05	40494	X	40494	-0-	-0-	-0-	40494	2			N	-0-					-0-
06	45660	X	37301	-0-	-8359	-0-	37301	2			N	-0-					-0-
07	47182	X	41775	-0-	-5407	-0-	41775	2			N	-0-					-0-
08	47182	X	41474	-0-	-5708	-0-	41474	2			N	-0-					-0-
09	42330	X	36996	-0-	-5334	-0-	36996	2			N	-0-					-0-
10	41788	X	34551	-0-	-7237	-0-	34551	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
05	33232	X	21068	-0-	-12164	-0-	21068	2			N	-0-					-0-
06	29220	X	18932	-0-	-10288	-0-	18932	2			N	-0-					-0-
07	26815	X	18556	-0-	-8259	-0-	18556	2			N	-0-					-0-
08	25017	X	20142	-0-	-4875	-0-	20142	2			N	-0-					-0-
09	22770	X	19991	-0-	-2779	-0-	19991	2			N	-0-					-0-
10	21080	X	17231	-0-	-3849	-0-	17231	2			N	-0-					-0-

MT ACE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 265570 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 7792 - 13130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	26133	X	-0-	-0-	-26133	-0-					N	-0-					-0-
06	27210	X	-0-	-0-	-27210	-0-					N	-0-					-0-
07	28117	X	-0-	-0-	-28117	-0-					N	-0-					-0-
08	28117	X	-0-	-0-	-28117	-0-					N	-0-					-0-
09	7380	X	-0-	-0-	-7380	-0-					N	-0-					-0-
10	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

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
05	31558	X	20579	-0-	-10979	-0-	20579	2			N	-0-					-0-
06	27630	X	18486	-0-	-9144	-0-	18486	2			N	-0-					-0-
07	26133	X	22389	-0-	-3744	-0-	22389	2			N	-0-					-0-
08	23994	X	23157	-0-	-837	-0-	23157	2			N	-0-					-0-
09	21450	X	19796	-0-	-1654	-0-	19796	2			N	-0-					-0-
10	22382	X	17643	-0-	-4739	-0-	17643	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS SMITH UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 265581 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 7653 PERF. 8025 - 10751

05	40238	X	31826	-0-	-8412	-0-	31826	2			N	-0-					-0-
06	37680	X	29316	-0-	-8364	-0-	29316	2			N	-0-					-0-
07	37417	X	29060	-0-	-8357	-0-	29060	2			N	-0-					-0-
08	35526	X	27942	-0-	-7584	-0-	27942	2			N	-0-					-0-
09	32460	X	25530	-0-	-6930	-0-	25530	2			N	-0-					-0-
10	31837	X	24099	-0-	-7738	-0-	24099	2			N	-0-					-0-

JOHNSON COOK I UNIT WELL #: 11H RRCID -> 265584 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 6659 PERF. 6930 - 10214

05	27156	X	6272	-0-	-20884	-0-	6272	2			Y	-0-					10
06	20223	X	20223	-0-	-0-	-0-	20223	2			Y	-0-					10
07	15035	X	15035	-0-	-0-	-0-	15035	2			Y	-0-					10
08	16718	X	16718	-0-	-0-	-0-	16718	2			Y	-0-					7
09	14413	X	14413	-0-	-0-	-0-	14410	2	3	9	Y	3					10
10	20894	X	20189	-0-	-705	-0-	20189	2			Y	-0-					10

RIDDLE WELL #: B 2H RRCID -> 265614 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 9251 - 11987

05	37448	X	24126	-0-	-13322	-0-	24126	2			N	-0-					18
06	32280	X	21846	-0-	-10434	-0-	21846	2			N	-0-					18
07	30504	X	22135	-0-	-8369	-0-	22135	2			N	-0-					18
08	27745	X	21757	-0-	-5988	-0-	21757	2			N	-0-					18
09	24780	X	20790	-0-	-3990	-0-	20790	2			N	-0-					18
10	24118	X	20274	-0-	-3844	-0-	20274	2			N	-0-					18

RIDDLE WELL #: B 5H RRCID -> 265619 COMPL. DATE 10/09/2012 TOTAL DEPTH 6368 PERF. 6782 - 10550

05	65968	X	60924	-0-	-5044	-0-	60829	2	95	9	N	86					189
06	63000	X	56471	-0-	-6529	-0-	56429	2	42	9	N	38	191	1			36
07	63240	X	54155	-0-	-9085	-0-	54125	2	30	9	N	27					63
08	63240	X	50217	-0-	-13023	-0-	50193	2	24	9	N	22					85
09	61200	X	45958	-0-	-15242	-0-	45923	2	35	9	N	32					117
10	60915	X	46052	-0-	-14863	-0-	46052	2			N	-0-					117

BARBER W UNIT WELL #: S 3H RRCID -> 265664 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 6428 PERF. 6876 - 8822

05	18042	X	13628	-0-	-4414	-0-	13628	2			Y	-0-					16
06	13191	X	13191	-0-	-0-	-0-	13113	2	78	9	Y	71	66	1			21
07	13063	X	13063	-0-	-0-	-0-	13063	2			Y	-0-					21
08	11961	X	11961	-0-	-0-	-0-	11961	2			Y	-0-					21
*09	12826	X	12826	-0-	-0-	-0-	12826	2			Y	-0-					21
10	13640	X	NO RPT	-0-	-13640	-0-					Y	NO RPT					21

BARBER W UNIT WELL #: S 10H RRCID -> 265665 COMPL. DATE 06/19/2012 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6783 - 9099

05	21080	X	14151	-0-	-6929	-0-	14151	2			Y	-0-					44
06	13279	X	13279	-0-	-0-	-0-	13204	2	75	9	Y	68	92	1			20
07	13343	X	13343	-0-	-0-	-0-	13343	2			Y	-0-					20
08	9440	X	9440	-0-	-0-	-0-	9440	2			Y	-0-					20
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
10	14136	X	NO RPT	-0-	-14136	-0-					Y	NO RPT					20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BARBER W UNIT WELL #: W 6H RRCID -> 265666 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6789 - 8795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13237	X	11101	-0-	-2136	-0-	11101	2			Y	-0-					-0-
06	10406	X	10406	-0-	-0-	-0-	10406	2			Y	-0-					-0-
07	10755	X	10755	-0-	-0-	-0-	10755	2			Y	-0-					-0-
08	10402	X	10402	-0-	-0-	-0-	10402	2			Y	-0-					-0-
*09	9625	X	9625	-0-	-0-	-0-	9625	2			Y	-0-					-0-
10	11098	X	9905	-0-	-1193	-0-	9905	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21731	X	18337	-0-	-3394	-0-	18229	2	108	9	Y	98	80	1			20
06	17120	X	17120	-0-	-0-	-0-	17120	2			Y	-0-					20
07	16831	X	16831	-0-	-0-	-0-	16831	2			Y	-0-					20
08	17830	X	17830	-0-	-0-	-0-	17830	2			Y	-0-					20
09	16461	X	16461	-0-	-0-	-0-	16461	2			Y	-0-					20
10	18352	X	16098	-0-	-2254	-0-	16098	2			Y	-0-					20

MOSITES WELL #: B 2H RRCID -> 265680 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 6744 - 10306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20157	X	20157	-0-	-0-	-0-	20157	3			Y	-0-					-0-
06	19024	X	19024	-0-	-0-	-0-	19024	3			Y	-0-					-0-
07	20790	X	20790	-0-	-0-	-0-	20790	3			Y	-0-					-0-
08	16567	X	16567	-0-	-0-	-0-	16567	3			Y	-0-					-0-
09	16824	X	16824	-0-	-0-	-0-	16824	3			Y	-0-					-0-
10	20801	X	20472	-0-	-329	-0-	20472	3			Y	-0-					-0-

MOSITES WELL #: B 3H RRCID -> 265681 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 6416 PERF. 6811 - 11679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31589	X	29048	-0-	-2541	-0-	28759	3	289	9	Y	263	187	1			101
06	27267	X	27267	-0-	-0-	-0-	27267	3			Y	-0-					101
07	22619	X	22619	-0-	-0-	-0-	22619	3			Y	-0-					101
08	24741	X	24741	-0-	-0-	-0-	24735	3	6	9	Y	5					106
09	24440	X	24440	-0-	-0-	-0-	24229	3	211	9	Y	192	192	1			106
10	29047	X	23294	-0-	-5753	-0-	23211	3	83	9	Y	75					31

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
05	28830	X	19872	-0-	-8958	-0-	19872	2			N	-0-					-0-
06	26040	X	8135	-0-	-17905	-0-	8135	2			N	-0-					-0-
07	25327	X	5862	-0-	-19465	-0-	5862	2			N	-0-					-0-
08	23064	X	18256	-0-	-4808	-0-	18256	2			N	-0-					-0-
09	21630	X	17214	-0-	-4416	-0-	17214	2			N	-0-					-0-
10	19871	X	16633	-0-	-3238	-0-	16633	2			N	-0-					-0-

MAPLE TREE SOUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265745 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 7679 - 12439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	58652	X	55030	-0-	-3622	-0-	55030	2			N	-0-					-0-
06	55800	X	49427	-0-	-6373	-0-	49427	2			N	-0-					-0-
07	57660	X	50497	-0-	-7163	-0-	50497	2			N	-0-					-0-
08	56637	X	48164	-0-	-8473	-0-	48164	2			N	-0-					-0-
09	53250	X	46741	-0-	-6509	-0-	46741	2			N	-0-					-0-
10	55025	X	47153	-0-	-7872	-0-	47153	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
05	37851	X	23010	-0-	-14841	-0-	23010	2			N	-0-					-0-
06	36630	X	21783	-0-	-14847	-0-	21783	2			N	-0-					-0-
07	33046	X	22190	-0-	-10856	-0-	22190	2			N	-0-					-0-
08	29388	X	20555	-0-	-8833	-0-	20555	2			N	-0-					-0-
09	25800	X	18546	-0-	-7254	-0-	18546	2			N	-0-					-0-
10	23002	X	17516	-0-	-5486	-0-	17516	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MT ACE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265748 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 8839 - 14723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	32271	X	24166	-0-	-8105	-0-	24166	2			N	-0-					-0-
06	31170	X	11202	-0-	-19968	-0-	11202	2			N	-0-					-0-
07	29791	X	-0-	-0-	-29791	-0-					N	-0-					-0-
08	26412	X	-0-	-0-	-26412	-0-					N	-0-					-0-
09	25560	X	-0-	-0-	-25560	-0-					N	-0-					-0-
10	24180	X	-0-	-0-	-24180	-0-					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
05	45849	X	26445	-0-	-19404	-0-	26394	2	51	9	Y	46	51	1			11
06	DLQ G-10		24734	-0-	24734	24734	24734	2			Y	-0-					11
07	DLQ G-10		24533	-0-	24533	49267	24533	2			Y	-0-					11
08	DLQ G-10		22850	-0-	22850	72117	22850	2			Y	-0-					11
09	94175	X	22058	-0-	-72117	-0-	22052	2	6	9	Y	5					16
*10	22644	X	22644	-0-	-0-	-0-	22620	2	24	9	Y	22					38

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
05	44423	X	34116	-0-	-10307	-0-	34116	2			N	-0-					-0-
06	42420	X	31144	-0-	-11276	-0-	31144	2			N	-0-					-0-
07	41292	X	30949	-0-	-10343	-0-	30949	2			N	-0-					-0-
08	36828	X	31808	-0-	-5020	-0-	31808	2			N	-0-					-0-
09	35370	X	27245	-0-	-8125	-0-	27245	2			N	-0-					-0-
10	34131	X	26699	-0-	-7432	-0-	26699	2			N	-0-					-0-

WINDRUSH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 265766 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6941 - 10743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	39556	X	28119	-0-	-11437	-0-	27965	3	154	9	Y	140	139	1			44
06	25998	X	25998	-0-	-0-	-0-	25948	3	50	9	Y	45	29	1			60
07	25688	X	25688	-0-	-0-	-0-	25543	3	145	9	Y	132	161	1			31
08	24577	X	24577	-0-	-0-	-0-	24430	3	147	9	Y	134	55	1			110
09	22351	X	22351	-0-	-0-	-0-	22271	3	80	9	Y	73					183
10	28117	X	22675	-0-	-5442	-0-	22547	3	128	9	Y	116	193	1			106

JOHNSON RANCH WELL #: I 5H RRCID -> 265769 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 7009 - 9461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	28241	X	18747	-0-	-9494	-0-	18713	2	34	9	Y	31	34	1			8
06	DLQ G-10		17061	-0-	17061	17061	17061	2			Y	-0-					8
07	DLQ G-10		9432	-0-	9432	26493	9432	2			Y	-0-					8
08	DLQ G-10		12843	-0-	12843	39336	12843	2			Y	-0-					8
09	DLQ G-10		15183	-0-	15183	54519	15180	2	3	9	Y	3					11
10	DLQ G-10		15017	-0-	15017	69536	15002	2	15	9	Y	14					25

EDWARDS OVERLAND NW E UNIT WELL #: 7H RRCID -> 265771 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 6918 PERF. 7263 - 9999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	42811	X	36858	-0-	-5953	-0-	36858	2			N	-0-					-0-
06	41430	X	33278	-0-	-8152	-0-	33278	2			N	-0-					-0-
07	42811	X	31999	-0-	-10812	-0-	31999	2			N	-0-					-0-
08	39773	X	29932	-0-	-9841	-0-	29932	2			N	-0-					-0-
09	36420	X	27910	-0-	-8510	-0-	27910	2			N	-0-					-0-
10	36859	X	27314	-0-	-9545	-0-	27314	2			N	-0-					-0-

DULANEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265776 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 7012 - 9374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17918	X	14	-0-	-17904	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		9369	-0-	9369	9369	372	1	8997	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		15862	-0-	15862	25231	149	1	15713	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		15462	-0-	15462	40693	151	1	15311	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MEACHAM WELL #: B 24H RRCID -> 265780 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 7444 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	25265	X	25265	-0-	-0-	-0-	25265	2			N	-0-					-0-
06	25590	X	24280	-0-	-1310	-0-	24280	2			N	-0-					-0-
07	27587	X	27587	-0-	-0-	-0-	27587	2			N	-0-					-0-
08	27435	X	27058	-0-	-377	-0-	27058	2			N	-0-					-0-
09	26550	X	14232	-0-	-12318	-0-	14232	2			N	-0-					-0-
10	27590	X	4153	-0-	-23437	-0-	4153	2			N	-0-					-0-

MEACHAM SOUTH UNIT WELL #: B 28H RRCID -> 265784 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7453 - 10737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31899	X	26633	-0-	-5266	-0-	26633	2			N	-0-					-0-
06	30870	X	23837	-0-	-7033	-0-	23837	2			N	-0-					-0-
07	27776	X	20954	-0-	-6822	-0-	20954	2			N	-0-					-0-
08	26629	X	17376	-0-	-9253	-0-	17376	2			N	-0-					-0-
09	25770	X	574	-0-	-25196	-0-	574	2			N	-0-					-0-
10	26629	X	11156	-0-	-15473	-0-	11156	2			N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: I 4H RRCID -> 265789 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 6669 PERF. 6942 - 9361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	25389	X	21330	-0-	-4059	-0-	21291	2	39	9	Y	35	41	1			9
06	DLQ G-10		18705	-0-	18705	18705	18705	2			Y	-0-					9
07	DLQ G-10		15591	-0-	15591	34296	15591	2			Y	-0-					9
08	DLQ G-10		12610	-0-	12610	46906	12610	2			Y	-0-					9
09	63487	X	16581	-0-	-46906	-0-	16578	2	3	9	Y	3					12
*10	16752	X	16752	-0-	-0-	-0-	16734	2	18	9	Y	16					28

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
05	32364	X	23120	-0-	-9244	-0-	23120	2			Y	-0-					12
06	21828	X	21828	-0-	-0-	-0-	21828	2			Y	-0-					12
07	21529	X	21529	-0-	-0-	-0-	21529	2			Y	-0-					12
08	19554	X	19554	-0-	-0-	-0-	19554	2			Y	-0-					8
09	20967	X	20967	-0-	-0-	-0-	20963	2	4	9	Y	4					12
10	23126	X	20463	-0-	-2663	-0-	20463	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
05	33480	X	16062	-0-	-17418	-0-	16028	2	34	9	Y	31	34	1			8
06	DLQ G-10		11491	-0-	11491	11491	11491	2			Y	-0-					8
07	DLQ G-10		15655	-0-	15655	27146	15655	2			Y	-0-					8
08	DLQ G-10		17975	-0-	17975	45121	17975	2			Y	-0-					8
09	61027	X	15906	-0-	-45121	-0-	15903	2	3	9	Y	3					11
*10	15751	X	15751	-0-	-0-	-0-	15736	2	15	9	Y	14					25

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
05	51181	X	43306	-0-	-7875	-0-	43306	2			N	-0-					-0-
06	49530	X	39926	-0-	-9604	-0-	39926	2			N	-0-					-0-
07	51181	X	39574	-0-	-11607	-0-	39574	2			N	-0-					-0-
08	46531	X	38555	-0-	-7976	-0-	38555	2			N	-0-					-0-
09	43410	X	36556	-0-	-6854	-0-	36556	2			N	-0-					-0-
10	43307	X	38055	-0-	-5252	-0-	38055	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
05	61380	X	39408	-0-	-21972	-0-	39408	2			N	-0-					-0-
06	56790	X	36214	-0-	-20576	-0-	36214	2			N	-0-					-0-
07	52824	X	45820	-0-	-7004	-0-	45820	2			N	-0-					-0-
08	44161	X	44161	-0-	-0-	-0-	44161	2			N	-0-					-0-
09	40440	X	38587	-0-	-1853	-0-	38587	2			N	-0-					-0-
10	45818	X	37722	-0-	-8096	-0-	37722	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OK CORRAL B UNIT WELL #: 8H RRCID -> 265795 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 7867 PERF. 8746 - 11382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	37860	X	37860	-0-	-0-	-0-	37860	2			N	-0-					-0-
06	33390	X	29177	-0-	-4213	-0-	29177	2			N	-0-					-0-
07	32240	X	26936	-0-	-5304	-0-	26936	2			N	-0-					-0-
08	37851	X	25485	-0-	-12366	-0-	25485	2			N	-0-					-0-
09	36630	X	24450	-0-	-12180	-0-	24450	2			N	-0-					-0-
10	37851	X	23834	-0-	-14017	-0-	23834	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
05	25327	X	22127	-0-	-3200	-0-	22127	2			N	-0-					44
06	24510	X	21237	-0-	-3273	-0-	21237	2			N	-0-					44
07	24459	X	21404	-0-	-3055	-0-	21180	2	224	9	N	204	190	1			58
08	23994	X	20396	-0-	-3598	-0-	20396	2			N	-0-					58
09	21600	X	19413	-0-	-2187	-0-	19413	2			N	-0-					58
10	22134	X	NO RPT	-0-	-22134	-0-					N	NO RPT					58

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
05	35991	X	30385	-0-	-5606	-0-	30385	2			N	-0-					-0-
06	34830	X	27459	-0-	-7371	-0-	27459	2			N	-0-					-0-
07	33325	X	26857	-0-	-6468	-0-	26857	2			N	-0-					-0-
08	31837	X	25586	-0-	-6251	-0-	25586	2			N	-0-					-0-
09	33616	X	33616	-0-	-0-	-0-	33616	2			N	-0-					-0-
10	30380	X	22243	-0-	-8137	-0-	22243	2			N	-0-					-0-

MEACHAM WELL #: B 23H RRCID -> 265798 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 7418 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	28923	X	26028	-0-	-2895	-0-	26028	2			N	-0-					-0-
06	27660	X	19608	-0-	-8052	-0-	19608	2			N	-0-					-0-
07	28613	X	6437	-0-	-22176	-0-	6437	2			N	-0-					-0-
08	28613	X	1157	-0-	-27456	-0-	1157	2			N	-0-					-0-
09	27690	X	19718	-0-	-7972	-0-	19718	2			N	-0-					-0-
*10	26312	X	26312	-0-	-0-	-0-	26312	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
05	32984	X	-0-	-0-	-32984	-0-					N	-0-					-0-
06	29670	X	215	-0-	-29455	-0-	215	2			N	-0-					-0-
07	27249	X	355	-0-	-26894	-0-	355	2			N	-0-					-0-
08	10478	X	-0-	-0-	-10478	-0-					N	-0-					-0-
09	11303	X	11303	-0-	-0-	-0-	11303	2			N	-0-					-0-
*10	24402	X	24402	-0-	-0-	-0-	24402	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
05	44919	X	40981	-0-	-3938	-0-	40981	2			N	-0-					-0-
06	39660	X	33919	-0-	-5741	-0-	33919	2			N	-0-					-0-
07	44826	X	43092	-0-	-1734	-0-	43092	2			N	-0-					-0-
08	44826	X	44153	-0-	-673	-0-	44153	2			N	-0-					-0-
09	43380	X	37520	-0-	-5860	-0-	37520	2			N	-0-					-0-
10	43090	X	35267	-0-	-7823	-0-	35267	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
05	49383	X	32029	-0-	-17354	-0-	32029	2			N	-0-					-0-
06	45990	X	30345	-0-	-15645	-0-	30345	2			N	-0-					-0-
07	43989	X	30619	-0-	-13370	-0-	30619	2			N	-0-					-0-
08	40114	X	30683	-0-	-9431	-0-	30683	2			N	-0-					-0-
09	32520	X	29252	-0-	-3268	-0-	29252	2			N	-0-					-0-
10	32023	X	27358	-0-	-4665	-0-	27358	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

SHALE HOUSE ROCK UNIT WELL #: 4H RRCID -> 265805 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 7049 PERF. 7629 - 10753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	38130	X	30990	-0-	-7140	-0-	30990	2			N	-0-					-0-
06	35160	X	29535	-0-	-5625	-0-	29535	2			N	-0-					-0-
07	33325	X	29991	-0-	-3334	-0-	29991	2			N	-0-					-0-
08	33325	X	31457	-0-	-1868	-0-	31457	2			N	-0-					-0-
09	31740	X	21067	-0-	-10673	-0-	21067	2			N	-0-					-0-
10	31000	X	23260	-0-	-7740	-0-	23260	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
05	42873	X	31306	-0-	-11567	-0-	31306	2			N	-0-					-0-
06	40320	X	29280	-0-	-11040	-0-	29280	2			N	-0-					-0-
07	37913	X	29369	-0-	-8544	-0-	29369	2			N	-0-					-0-
08	35650	X	28975	-0-	-6675	-0-	28975	2			N	-0-					-0-
09	32550	X	28203	-0-	-4347	-0-	28203	2			N	-0-					-0-
10	31310	X	24528	-0-	-6782	-0-	24528	2			N	-0-					-0-

TIMBER CREEK MW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265911 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7967 - 11354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	Z	71319	-0-	71319	83517	71319	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		62976	-0-	62976	146493	62976	2			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		60127	-0-	60127	206620	60127	2			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		55774	-0-	55774	262394	55774	2			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		50423	-0-	50423	312817	50423	2			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	312817					N	NO RPT					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: I 10H RRCID -> 265917 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 6739 PERF. 6759 - 9211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	3443	-0-	3443	211391	3408	2	35	9	Y	32	33	1			8
06	0	W	6987	-0-	6987	218378	6987	2			Y	-0-					8
07	0	W	16650	-0-	16650	235028	16650	2			Y	-0-					8
08	0	W	18484	-0-	18484	253512	18484	2			Y	-0-					8
09	0	W	15503	-0-	15503	269015	15500	2	3	9	Y	3					11
10	0	W	14607	-0-	14607	283622	14590	2	17	9	Y	15					26

BRITT UNIT WELL #: 15H RRCID -> 265979 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 7492 - 9132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	33790	X	27400	-0-	-6390	-0-	27400	2			N	-0-					-0-
06	32700	X	25206	-0-	-7494	-0-	25206	2			N	-0-					-0-
07	33790	X	25002	-0-	-8788	-0-	25002	2			N	-0-					-0-
08	29543	X	23705	-0-	-5838	-0-	23705	2			N	-0-					-0-
09	26670	X	22389	-0-	-4281	-0-	22389	2			N	-0-					-0-
10	27404	X	12646	-0-	-14758	-0-	12646	2			N	-0-					-0-

HILLS OF BEAR CREEK V UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 265980 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 6443 PERF. 6830 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	276103	X	16437	-0-	-259666	-0-	16437	2			Y	-0-					-0-
06	18150	X	14810	-0-	-3340	-0-	14810	2			Y	-0-					-0-
07	17546	X	15429	-0-	-2117	-0-	15429	2			Y	-0-					-0-
08	17546	X	14564	-0-	-2982	-0-	14564	2			Y	-0-					-0-
09	15900	X	13651	-0-	-2249	-0-	13651	2			Y	-0-					-0-
10	16430	X	14174	-0-	-2256	-0-	14174	2			Y	-0-					-0-

MEACHAM SOUTH UNIT WELL #: B 29H RRCID -> 266010 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 7374 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	37293	X	23753	-0-	-13540	-0-	23753	2			N	-0-					-0-
06	36090	X	23328	-0-	-12762	-0-	23328	2			N	-0-					-0-
07	34844	X	23073	-0-	-11771	-0-	23073	2			N	-0-					-0-
08	31651	X	24410	-0-	-7241	-0-	24410	2			N	-0-					-0-
09	26370	X	21788	-0-	-4582	-0-	21788	2			N	-0-					-0-
10	24118	X	22539	-0-	-1579	-0-	22539	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
YOUNGER ROLLINS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266069 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 6704 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	50747	X	28650	-0-	-22097	-0-	28650	2			N	-0-					-0-
06	44100	X	23840	-0-	-20260	-0-	23840	2			N	-0-					-0-
07	39401	X	25795	-0-	-13606	-0-	25795	2			N	-0-					-0-
08	34534	X	24773	-0-	-9761	-0-	24773	2			N	-0-					-0-
09	31740	X	20413	-0-	-11327	-0-	20413	2			N	-0-					-0-
10	28644	X	21816	-0-	-6828	-0-	21816	2			N	-0-					-0-

DULANEY UNIT WELL #: 8H RRCID -> 266070 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 6800 - 9184

05	22723	X	-0-	-0-	-22723	-0-					Y	-0-					-0-
06	7800	X	-0-	-0-	-7800	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	22	1	3523	2	Y	-0-					-0-
09	20047	X	20047	-0-	-0-	-0-	143	1	19904	2	Y	-0-					-0-
*10	11551	X	11551	-0-	-0-	-0-	145	1	11406	2	Y	-0-					-0-

HBB UNIT WELL #: 13H RRCID -> 266071 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 8883 - 10875

05	33883	X	28256	-0-	-5627	-0-	28256	2			N	-0-					-0-
06	30990	X	26042	-0-	-4948	-0-	26042	2			N	-0-					-0-
07	28830	X	26129	-0-	-2701	-0-	26129	2			N	-0-					-0-
08	28706	X	24760	-0-	-3946	-0-	24760	2			N	-0-					-0-
09	27780	X	22752	-0-	-5028	-0-	22752	2			N	-0-					-0-
10	28241	X	22208	-0-	-6033	-0-	22208	2			N	-0-					-0-

HBB UNIT WELL #: 11H RRCID -> 266072 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7653 - 10817

05	36394	X	30911	-0-	-5483	-0-	30911	2			N	-0-					-0-
06	33360	X	28511	-0-	-4849	-0-	28511	2			N	-0-					-0-
07	34348	X	26425	-0-	-7923	-0-	26425	2			N	-0-					-0-
08	33077	X	27310	-0-	-5767	-0-	27310	2			N	-0-					-0-
09	31200	X	25843	-0-	-5357	-0-	25843	2			N	-0-					-0-
*10	35532	X	35532	-0-	-0-	-0-	35532	2			N	-0-					-0-

HBB UNIT WELL #: 12H RRCID -> 266073 COMPL. DATE 10/08/2012 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 8583 - 10865

05	34410	X	27476	-0-	-6934	-0-	27476	2			N	-0-					-0-
06	31260	X	24830	-0-	-6430	-0-	24830	2			N	-0-					-0-
07	29791	X	24885	-0-	-4906	-0-	24885	2			N	-0-					-0-
08	29357	X	20824	-0-	-8533	-0-	20824	2			N	-0-					-0-
09	28410	X	17305	-0-	-11105	-0-	17305	2			N	-0-					-0-
10	27466	X	16188	-0-	-11278	-0-	16188	2			N	-0-					-0-

HBB UNIT WELL #: 4H RRCID -> 266075 COMPL. DATE 10/04/2012 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7455 - 10971

05	44237	X	37078	-0-	-7159	-0-	37078	2			N	-0-					-0-
06	40500	X	34924	-0-	-5576	-0-	34924	2			N	-0-					-0-
07	41850	X	34276	-0-	-7574	-0-	34276	2			N	-0-					-0-
08	40796	X	33448	-0-	-7348	-0-	33448	2			N	-0-					-0-
09	39000	X	31704	-0-	-7296	-0-	31704	2			N	-0-					-0-
10	37076	X	32267	-0-	-4809	-0-	32267	2			N	-0-					-0-

SHADY OAK FARM A UNIT WELL #: 7H RRCID -> 266078 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 6727 PERF. 7186 - 10732

05	257579	X	32952	-0-	-224627	-0-	32952	2			N	-0-					-0-
06	57990	X	26563	-0-	-31427	-0-	26563	2			N	-0-					-0-
07	48298	X	19286	-0-	-29012	-0-	19286	2			N	-0-					-0-
08	40827	X	15117	-0-	-25710	-0-	15117	2			N	-0-					-0-
09	35730	X	8503	-0-	-27227	-0-	8503	2			N	-0-					-0-
*10	33976	X	33976	-0-	-0-	-0-	33976	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

SHADY OAK FARM SA UNIT WELL #: 9H RRCID -> 266081 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 7034 - 9996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	60822	X	32386	-0-	-28436	-0-	32386	2			N	-0-					-0-
06	58860	X	25078	-0-	-33782	-0-	25078	2			N	-0-					-0-
07	49786	X	25844	-0-	-23942	-0-	25844	2			N	-0-					-0-
08	40300	X	23106	-0-	-17194	-0-	23106	2			N	-0-					-0-
09	36030	X	17301	-0-	-18729	-0-	17301	2			N	-0-					-0-
10	32395	X	18171	-0-	-14224	-0-	18171	2			N	-0-					-0-

QUINCY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266083 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 6469 PERF. 6871 - 8983

05	45012	X	24069	-0-	-20943	-0-	24069	2			N	-0-					-0-
06	42600	X	19955	-0-	-22645	-0-	19955	2			N	-0-					-0-
07	36239	X	22329	-0-	-13910	-0-	22329	2			N	-0-					-0-
08	30473	X	21214	-0-	-9259	-0-	21214	2			N	-0-					-0-
09	28200	X	18481	-0-	-9719	-0-	18481	2			N	-0-					-0-
10	24056	X	18821	-0-	-5235	-0-	18821	2			N	-0-					-0-

SHADY OAK FARM C UNIT WELL #: 5H RRCID -> 266085 COMPL. DATE 12/17/2012 TOTAL DEPTH 6743 PERF. 8008 - 10308

05	49879	X	33007	-0-	-16872	-0-	33007	2			N	-0-					-0-
06	48270	X	28981	-0-	-19289	-0-	28981	2			N	-0-					-0-
07	42904	X	29420	-0-	-13484	-0-	29420	2			N	-0-					-0-
08	37913	X	27385	-0-	-10528	-0-	27385	2			N	-0-					-0-
09	33210	X	25271	-0-	-7939	-0-	25271	2			N	-0-					-0-
10	33015	X	24601	-0-	-8414	-0-	24601	2			N	-0-					-0-

SHADY OAK FARM B UNIT WELL #: 11H RRCID -> 266089 COMPL. DATE 12/12/2012 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 7654 - 11232

05	66402	X	44640	-0-	-21762	-0-	44640	2			N	-0-					-0-
06	64260	X	40116	-0-	-24144	-0-	40116	2			N	-0-					-0-
07	57536	X	39007	-0-	-18529	-0-	39007	2			N	-0-					-0-
08	51956	X	36941	-0-	-15015	-0-	36941	2			N	-0-					-0-
09	46980	X	33620	-0-	-13360	-0-	33620	2			N	-0-					-0-
10	44640	X	33828	-0-	-10812	-0-	33828	2			N	-0-					-0-

SHADY OAK FARM A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 266091 COMPL. DATE 12/12/2012 TOTAL DEPTH 6763 PERF. 7862 - 11346

05	38688	X	26256	-0-	-12432	-0-	26256	2			N	-0-					-0-
06	37440	X	10625	-0-	-26815	-0-	10625	2			N	-0-					-0-
07	32209	X	-0-	-0-	-32209	-0-					N	-0-					-0-
08	29264	X	-0-	-0-	-29264	-0-					N	-0-					-0-
09	28320	X	-0-	-0-	-28320	-0-					N	-0-					-0-
*10	36221	X	36221	-0-	-0-	-0-	36221	2			N	-0-					-0-

FOREST HILL RANCH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266092 COMPL. DATE 12/14/2012 TOTAL DEPTH 7299 PERF. 7724 - 10310

05	51310	X	51310	-0-	-0-	-0-	51310	2			N	-0-					-0-
06	46650	X	42698	-0-	-3952	-0-	42698	2			N	-0-					-0-
07	48298	X	46643	-0-	-1655	-0-	46643	2			N	-0-					-0-
08	51305	X	44597	-0-	-6708	-0-	44597	2			N	-0-					-0-
09	49650	X	41196	-0-	-8454	-0-	41196	2			N	-0-					-0-
10	51305	X	43038	-0-	-8267	-0-	43038	2			N	-0-					-0-

FOREST HILL RANCH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 266094 COMPL. DATE 12/14/2012 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 8504 - 10288

05	58223	X	58223	-0-	-0-	-0-	58223	2			N	-0-					-0-
06	54930	X	46358	-0-	-8572	-0-	46358	2			N	-0-					-0-
07	56761	X	41848	-0-	-14913	-0-	41848	2			N	-0-					-0-
08	57009	X	36955	-0-	-20054	-0-	36955	2			N	-0-					-0-
09	55170	X	32623	-0-	-22547	-0-	32623	2			N	-0-					-0-
10	57009	X	36000	-0-	-21009	-0-	36000	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

JOHNSON-HUBBLE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266096 COMPL. DATE 11/27/2012 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 7167 - 9851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	165458	X	19818	-0-	-145640	-0-	19818	2			N	-0-					33
06	20440	X	20440	-0-	-0-	-0-	20440	2			N	-0-					33
07	24183	X	24183	-0-	-0-	-0-	24021	2	162	9	N	147	157	1			23
08	19786	X	19786	-0-	-0-	-0-	19786	2			N	-0-					23
09	18311	X	18311	-0-	-0-	-0-	18182	2	129	9	N	117					140
*10	17515	X	17515	-0-	-0-	-0-	17440	2	75	9	N	68	138	1			70

JOHNSON-NEELEY UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 266097 COMPL. DATE 11/28/2012 TOTAL DEPTH 6769 PERF. 7324 - 10426

05	49135	X	28616	-0-	-20519	-0-	28616	2			Y	-0-					-0-
06	45300	X	25790	-0-	-19510	-0-	25790	2			Y	-0-					-0-
07	42346	X	25384	-0-	-16962	-0-	25384	2			Y	-0-					-0-
08	35805	X	16008	-0-	-19797	-0-	16008	2			Y	-0-					-0-
09	30660	X	14574	-0-	-16086	-0-	14574	2			Y	-0-					-0-
10	28613	X	25226	-0-	-3387	-0-	25226	2			Y	-0-					-0-

EDWARDS RIVERHILLS B UNIT WELL #: 10H RRCID -> 266183 COMPL. DATE 08/14/2013 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 8385 - 10595

05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	47895	X	18693	-0-	-29202	-0-	18693	2			N	-0-					-0-
*09	46350	X	20604	-0-	-25746	-0-	20604	2			N	-0-					-0-
*10	47895	X	NO RPT	-0-	-47895	-0-					N	NO RPT					-0-

EDWARDS RIVERHILLS B UNIT WELL #: 25H RRCID -> 266184 COMPL. DATE 08/24/2013 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 8531 - 11568

05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*08	58187	X	12721	-0-	-45466	-0-	12721	2			N	-0-					-0-
*09	56310	X	40633	-0-	-15677	-0-	40633	2			N	-0-					-0-
*10	58187	X	NO RPT	-0-	-58187	-0-					N	NO RPT					-0-

EDWARDS RIVERHILLS C UNIT WELL #: 27H RRCID -> 266185 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 9718 - 13105

05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		19027	-0-	19027	19027	19027	2			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		37406	-0-	37406	56433	37406	2			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	56433					N	NO RPT					-0-

EDWARDS RIVERHILLS C UNIT WELL #: 28H RRCID -> 266187 COMPL. DATE 08/02/2013 TOTAL DEPTH 6947 PERF. 7270 - 12966

05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		37820	-0-	37820	37820	37820	2			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		32430	-0-	32430	70250	32430	2			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		43787	-0-	43787	114037	43787	2			N	-0-					-0-

TIMBER CREEK C UNIT WELL #: 7H RRCID -> 266189 COMPL. DATE 04/29/2013 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 7178 - 11066

05	0	W	53671	-0-	53671	56184	53671	2			N	-0-					-0-
06	0	W	55425	-0-	55425	111609	55425	2			N	-0-					-0-
07	0	W	54093	-0-	54093	165702	54093	2			N	-0-					-0-
08	0	W	48400	-0-	48400	214102	48400	2			N	-0-					-0-
09	0	W	49905	-0-	49905	264007	49905	2			N	-0-					-0-
10	0	W	53454	-0-	53454	317461	53454	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TIMBER CREEK C UNIT WELL #: 17H RRCID -> 266192 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 7114 - 12780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	51969	-0-	51969	61008	51969	2			N	-0-					-0-
06	0	W	55261	-0-	55261	116269	55261	2			N	-0-					-0-
07	0	W	51862	-0-	51862	168131	51862	2			N	-0-					-0-
08	0	W	47731	-0-	47731	215862	47731	2			N	-0-					-0-
09	0	W	42633	-0-	42633	258495	42633	2			N	-0-					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	258495					N	NO RPT					-0-

EDWARDS RIVERHILLS C UNIT WELL #: 26H RRCID -> 266194 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 8252 - 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
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		19026	-0-	19026	19026	19026	2			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		45112	-0-	45112	64138	45112	2			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		36581	-0-	36581	100719	36581	2			N	-0-					-0-

TIMBER CREEK C UNIT WELL #: 16H RRCID -> 266200 COMPL. DATE 04/25/2013 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 7246 - 11860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	48493	-0-	48493	57377	48493	2			N	-0-					-0-
06	0	W	44662	-0-	44662	102039	44662	2			N	-0-					-0-
07	0	W	37328	-0-	37328	139367	37328	2			N	-0-					-0-
08	0	W	35093	-0-	35093	174460	35093	2			N	-0-					-0-
09	0	W	32191	-0-	32191	206651	32191	2			N	-0-					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	206651					N	NO RPT					-0-

EDWARDS RIVERHILLS A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 266377 COMPL. DATE 08/02/2013 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 8018 - 10403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*08	46345	X	38812	-0-	-7533	-0-	38812	2			N	-0-					-0-
*09	44850	X	36195	-0-	-8655	-0-	36195	2			N	-0-					-0-
*10	46345	X	NO RPT	-0-	-46345	-0-					N	NO RPT					-0-

EDWARDS RIVERHILLS C UNIT WELL #: 29H RRCID -> 266378 COMPL. DATE 08/19/2013 TOTAL DEPTH 6957 PERF. 8361 - 13360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	20107	-0-	20107	20107	20107	2			N	-0-					-0-
09	0	W	46020	-0-	46020	66127	46020	2			N	-0-					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	66127					N	NO RPT					-0-

EDWARDS RIVERHILLS B UNIT WELL #: 8H RRCID -> 266380 COMPL. DATE 08/22/2013 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7805 - 11693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*08	59582	X	15230	-0-	-44352	-0-	15230	2			N	-0-					-0-
*09	57660	X	40534	-0-	-17126	-0-	40534	2			N	-0-					-0-
*10	59582	X	NO RPT	-0-	-59582	-0-					N	NO RPT					-0-

EDWARDS RIVERHILLS D UNIT WELL #: 31H RRCID -> 266381 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7851 - 11485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	52920	X	33122	-0-	-19798	-0-	33122	2			N	-0-					-0-
07	54684	X	50457	-0-	-4227	-0-	50457	2			N	-0-					-0-
08	54684	X	50178	-0-	-4506	-0-	50178	2			N	-0-					-0-
09	52920	X	43244	-0-	-9676	-0-	43244	2			N	-0-					-0-
10	54684	X	NO RPT	-0-	-54684	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

EDWARDS RIVERHILLS D UNIT WELL #: 9H RRCID -> 267059 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 6943 PERF. 7261 - 13402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		30075	-0-	30075	30075	30075	2			N	-0-					-0-
*07	75660	X	45585	-0-	-30075	-0-	45585	2			N	-0-					-0-
*08	44582	X	44582	-0-	-0-	-0-	44582	2			N	-0-					-0-
*09	41928	X	41928	-0-	-0-	-0-	41928	2			N	-0-					-0-
*10	40951	X	40895	-0-	-56	-0-	40895	2			N	-0-					-0-

EDWARDS RIVERHILLS D UNIT WELL #: 30H RRCID -> 267060 COMPL. DATE 06/08/2013 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 8303 - 13302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	46560	X	32846	-0-	-13714	-0-	32846	2			N	-0-					-0-
07	48112	X	43042	-0-	-5070	-0-	43042	2			N	-0-					-0-
08	48112	X	45033	-0-	-3079	-0-	45033	2			N	-0-					-0-
09	46560	X	37446	-0-	-9114	-0-	37446	2			N	-0-					-0-
10	48112	X	35842	-0-	-12270	-0-	35842	2			N	-0-					-0-

RIDDLES WELL #: C 2H RRCID -> 267061 COMPL. DATE 10/11/2012 TOTAL DEPTH 6057 PERF. 6599 - 9811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	187418	X	26414	-0-	-161004	-0-	26414	2			Y	-0-					57
06	21193	X	21193	-0-	-0-	-0-	21193	2			Y	-0-					57
07	21091	X	21091	-0-	-0-	-0-	21079	2	12	9	Y	11					68
08	19663	X	19663	-0-	-0-	-0-	19663	2			Y	-0-					68
09	15921	X	15921	-0-	-0-	-0-	15921	2			Y	-0-					68
*10	12927	X	12927	-0-	-0-	-0-	12887	2	40	9	Y	36					104

EDWARDS RIVERHILLS MONT DEL UNIT WELL #: 35H RRCID -> 267065 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 3938 PERF. 7212 - 11996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	44040	X	37285	-0-	-6755	-0-	37285	2			N	-0-					-0-
07	45892	X	45892	-0-	-0-	-0-	45892	2			N	-0-					-0-
08	45508	X	37297	-0-	-8211	-0-	37297	2			N	-0-					-0-
09	44040	X	32556	-0-	-11484	-0-	32556	2			N	-0-					-0-
10	45508	X	32188	-0-	-13320	-0-	32188	2			N	-0-					-0-

EDWARDS RIVERHILLS MONT DEL UNIT WELL #: 11H RRCID -> 267066 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 7457 - 12937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		31340	-0-	31340	31340	31340	2			N	-0-					-0-
07	T. A.		36186	-0-	36186	67526	36186	2			N	-0-					-0-
*08	101963	X	34437	-0-	-67526	-0-	34437	2			N	-0-					-0-
*09	46680	X	29061	-0-	-17619	-0-	29061	2			N	-0-					-0-
*10	48236	X	38132	-0-	-10104	-0-	38132	2			N	-0-					-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
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.		74314	-0-	74314	74314	74314	2			N	-0-					-0-
09	T. A.		65222	-0-	65222	139536	65222	2			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		62783	-0-	62783	202319	62783	2			N	-0-					-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
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		46855	-0-	46855	46855	46855	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
05	55955	X	36751	-0-	-19204	-0-	36751	2			N	-0-					-0-
06	46320	X	30943	-0-	-15377	-0-	30943	2			N	-0-					-0-
07	44485	X	29222	-0-	-15263	-0-	29222	2			N	-0-					-0-
08	39246	X	32344	-0-	-6902	-0-	32344	2			N	-0-					-0-
09	36300	X	32172	-0-	-4128	-0-	32172	2			N	-0-					-0-
10	36766	X	34484	-0-	-2282	-0-	34484	2			N	-0-					-0-

TIMBER CREEK C UNIT WELL #: 6H RRCID -> 267315 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 7101 - 9717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	72757	X	52148	-0-	-20609	-0-	52148	2			N	-0-					-0-
06	70410	X	41895	-0-	-28515	-0-	41895	2			N	-0-					-0-
07	72757	X	39532	-0-	-33225	-0-	39532	2			N	-0-					-0-
08	72757	X	36450	-0-	-36307	-0-	36450	2			N	-0-					-0-
09	70410	X	31489	-0-	-38921	-0-	31489	2			N	-0-					-0-
10	72757	X	33330	-0-	-39427	-0-	33330	2			N	-0-					-0-

TIMBER CREEK C UNIT WELL #: 20H RRCID -> 267544 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 8034 - 11176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	56606	X	49566	-0-	-7040	-0-	49566	2			N	-0-					-0-
06	54780	X	47339	-0-	-7441	-0-	47339	2			N	-0-					-0-
07	56606	X	45975	-0-	-10631	-0-	45975	2			N	-0-					-0-
08	56606	X	42945	-0-	-13661	-0-	42945	2			N	-0-					-0-
09	54780	X	38105	-0-	-16675	-0-	38105	2			N	-0-					-0-
10	56606	X	36385	-0-	-20221	-0-	36385	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE G WELL #: 28H RRCID -> 267582 COMPL. DATE 01/03/2013 TOTAL DEPTH 7146 PERF. 7187 - 11733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	55490	X	33254	-0-	-22236	-0-	33254	2			N	-0-					-0-
06	53700	X	26366	-0-	-27334	-0-	26366	2			N	-0-					-0-
07	55490	X	26469	-0-	-29021	-0-	26469	2			N	-0-					-0-
08	35185	X	28432	-0-	-6753	-0-	28432	2			N	-0-					-0-
09	33420	X	28458	-0-	-4962	-0-	28458	2			N	-0-					-0-
10	33263	X	31547	-0-	-1716	-0-	31547	2			N	-0-					-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
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		48500	-0-	48500	48500	48500	3			N	-0-					-0-

DULANEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267794 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 6734 PERF. 7184 - 9344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	41881	X	-0-	-0-	-41881	-0-					Y	-0-					-0-
06	40530	X	-0-	-0-	-40530	-0-					Y	-0-					-0-
07	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	-0-					-0-
08	5168	X	5168	-0-	-0-	-0-	24	1	5144	2	Y	-0-					-0-
09	21295	X	21295	-0-	-0-	-0-	145	1	21150	2	Y	-0-					-0-
*10	16645	X	16645	-0-	-0-	-0-	154	1	16491	2	Y	-0-					-0-

EDWARDS RIVERHILLS D UNIT WELL #: 32H RRCID -> 267800 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 8805 - 12297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	48540	X	36199	-0-	-12341	-0-	36199	2			N	-0-					-0-
07	52142	X	52142	-0-	-0-	-0-	52142	2			N	-0-					-0-
08	50158	X	50070	-0-	-88	-0-	50070	2			N	-0-					-0-
09	48540	X	44884	-0-	-3656	-0-	44884	2			N	-0-					-0-
10	50158	X	42625	-0-	-7533	-0-	42625	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TCU B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 267869 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 7448 PERF. 7986 - 10724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	49910	X	36011	-0-	-13899	-0-	36011	2			N	-0-					-0-
06	48875	X	48875	-0-	-0-	-0-	48875	2			N	-0-					-0-
07	50970	X	50970	-0-	-0-	-0-	50970	2			N	-0-					-0-
08	49910	X	44547	-0-	-5363	-0-	44547	2			N	-0-					-0-
09	48300	X	42335	-0-	-5965	-0-	42335	2			N	-0-					-0-
10	49910	X	39889	-0-	-10021	-0-	39889	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE G WELL #: 31H RRCID -> 267892 COMPL. DATE 01/03/2013 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 7223 - 11875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	209834	X	27663	-0-	-182171	-0-	27663	2			N	-0-					-0-
06	64230	X	32909	-0-	-31321	-0-	32909	2			N	-0-					-0-
07	46004	X	33981	-0-	-12023	-0-	33981	2			N	-0-					-0-
08	46004	X	35441	-0-	-10563	-0-	35441	2			N	-0-					-0-
09	42840	X	33964	-0-	-8876	-0-	33964	2			N	-0-					-0-
*10	35278	X	35278	-0-	-0-	-0-	35278	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE F WELL #: 9H RRCID -> 268090 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 7179 - 10677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		2436	-0-	2436	2436	2436	2			N	-0-					-0-
06	64920	X	47701	-0-	-17219	-0-	47701	2			N	-0-					-0-
07	67084	X	36245	-0-	-30839	-0-	36245	2			N	-0-					-0-
08	67084	X	37939	-0-	-29145	-0-	37939	2			N	-0-					-0-
09	64920	X	32922	-0-	-31998	-0-	32922	2			N	-0-					-0-
10	67084	X	34802	-0-	-32282	-0-	34802	2			N	-0-					-0-

INDIAN HILLS UNIT WELL #: 20H RRCID -> 268098 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 7165 - 9697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		34564	-0-	34564	34564	34564	2			N	-0-					-0-
07	93694	X	59130	-0-	-34564	-0-	59130	2			N	-0-					-0-
08	56885	X	51011	-0-	-5874	-0-	51011	2			N	-0-					-0-
09	55050	X	43624	-0-	-11426	-0-	43624	2			N	-0-					-0-
10	56885	X	43503	-0-	-13382	-0-	43503	2			N	-0-					-0-

INDIAN HILLS UNIT WELL #: 19H RRCID -> 268099 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 6641 PERF. 7009 - 9309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		40532	-0-	40532	40532	40532	2			N	-0-					-0-
07	112018	X	71486	-0-	-40532	-0-	71486	2			N	-0-					-0-
08	92876	X	55016	-0-	-37860	-0-	55016	2			N	-0-					-0-
09	89880	X	48053	-0-	-41827	-0-	48053	2			N	-0-					-0-
10	92876	X	47976	-0-	-44900	-0-	47976	2			N	-0-					-0-

MILNE CARROLL UNIT WELL #: A 12H RRCID -> 268118 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 7706 PERF. 7941 - 11387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62496	X	43213	-0-	-19283	-0-	43213	2			N	-0-					-0-
06	60480	X	42834	-0-	-17646	-0-	42834	2			N	-0-					-0-
07	41810	X	41810	-0-	-0-	-0-	41810	2			N	-0-					-0-
08	53289	X	40707	-0-	-12582	-0-	40707	2			N	-0-					-0-
09	48840	X	37208	-0-	-11632	-0-	37208	2			N	-0-					-0-
10	44268	X	36987	-0-	-7281	-0-	36987	2			N	-0-					-0-

KNAPP B-KNAPP C SA WELL #: 1H RRCID -> 268120 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 8214 - 10554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	46445	-0-	46445	121411	46445	2			N	-0-					-0-
06	0	W	19672	-0-	19672	141083	19672	2			N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	141083					N	-0-					-0-
08	188552	X	47469	-0-	-141083	-0-	47469	2			N	-0-					-0-
09	44940	X	38862	-0-	-6078	-0-	38862	2			N	-0-					-0-
10	46438	X	24614	-0-	-21824	-0-	24614	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JOHNSON TXU UNIT WELL #: F 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
05	73687	X	31120	-0-	-42567	-0-	31120	2			N	-0-					-0-
06	71310	X	27090	-0-	-44220	-0-	27090	2			N	-0-					-0-
07	25552	X	25552	-0-	-0-	-0-	25552	2			N	-0-					-0-
08	31124	X	23459	-0-	-7665	-0-	23459	2			N	-0-					-0-
09	36030	X	20537	-0-	-15493	-0-	20497	2	40	9	N	36					36
10	31124	X	20679	-0-	-10445	-0-	20664	2	15	9	N	14					50

VINSON FEE E WELL #: 10H RRCID -> 268138 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 7238 - 11246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT IN		17044	-0-	17044	17044	17044	2			N	-0-					-0-
07	66278	X	40355	-0-	-25923	-0-	40355	2			N	-0-					-0-
08	66278	X	37287	-0-	-28991	-0-	37287	2			N	-0-					-0-
09	64140	X	34860	-0-	-29280	-0-	34860	2			N	-0-					-0-
10	66278	X	35106	-0-	-31172	-0-	35106	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE F WELL #: 13H RRCID -> 268140 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7248 - 10132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	3304	-0-	3304	3304	3304	2			N	-0-					-0-
06	57510	X	47919	-0-	-9591	-0-	47919	2			N	-0-					-0-
07	59427	X	42995	-0-	-16432	-0-	42995	2			N	-0-					-0-
08	59427	X	46353	-0-	-13074	-0-	46353	2			N	-0-					-0-
09	57510	X	40337	-0-	-17173	-0-	40337	2			N	-0-					-0-
10	59427	X	40599	-0-	-18828	-0-	40599	2			N	-0-					-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
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		27175	-0-	27175	27175	27175	3			N	-0-					-0-
10	T. A.		72639	-0-	72639	99814	72639	3			N	-0-					-0-

GUY UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 268151 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 7819 - 10856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	47089	X	40610	-0-	-6479	-0-	40610	2			N	-0-					-0-
06	87200	X	87200	-0-	-0-	-0-	87200	2			N	-0-					-0-
07	77804	X	77804	-0-	-0-	-0-	77804	2			N	-0-					-0-
08	78114	X	78114	-0-	-0-	-0-	78114	2			N	-0-					-0-
09	62222	X	62222	-0-	-0-	-0-	62222	2			N	-0-					-0-
*10	69938	X	69938	-0-	-0-	-0-	69938	2			N	-0-					-0-

GUY UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 268164 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7866 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	63271	X	44870	-0-	-18401	-0-	44870	2			N	-0-					-0-
06	68202	X	68202	-0-	-0-	-0-	68202	2			N	-0-					-0-
07	76435	X	76435	-0-	-0-	-0-	76435	2			N	-0-					-0-
08	74558	X	74558	-0-	-0-	-0-	74558	2			N	-0-					-0-
09	65402	X	65402	-0-	-0-	-0-	65402	2			N	-0-					-0-
10	63271	X	61149	-0-	-2122	-0-	61149	2			N	-0-					-0-

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
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
VINSON FEE E-A SA WELL #: 2H RRCID -> 268167 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7323 - 11161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		19081	-0-	19081	19081	19081	2			N	-0-					-0-
07	T. A.		41218	-0-	41218	60299	41218	2			N	-0-					-0-
08	0	Z	39184	-0-	39184	99483	39184	2			N	-0-					-0-
09	0	Z	36973	-0-	36973	136456	36973	2			N	-0-					-0-
10	0	Z	36086	-0-	36086	172542	36086	2			N	-0-					-0-

FOREST PARK C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268212 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 6949 PERF. 7507 - 12733

05	45570	X	34490	-0-	-11080	-0-	34490	2			N	-0-					-0-
06	44100	X	24215	-0-	-19885	-0-	24215	2			N	-0-					-0-
07	45570	X	-0-	-0-	-45570	-0-					N	-0-					-0-
08	42594	X	-0-	-0-	-42594	-0-					N	-0-					-0-
09	41220	X	-0-	-0-	-41220	-0-					N	-0-					-0-
10	34503	X	-0-	-0-	-34503	-0-					N	-0-					-0-

TRWD GANTT C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268214 COMPL. DATE 01/10/2013 TOTAL DEPTH 6727 PERF. 7205 - 9324

05	61504	X	35008	-0-	-26496	-0-	35008	3			N	-0-					-0-
06	59520	X	32014	-0-	-27506	-0-	32014	2			N	-0-					-0-
07	61504	X	33193	-0-	-28311	-0-	33193	3			N	-0-					-0-
08	40362	X	31807	-0-	-8555	-0-	31807	3			N	-0-					-0-
09	36030	X	29748	-0-	-6282	-0-	29748	3			N	-0-					-0-
10	34999	X	27626	-0-	-7373	-0-	27626	3			N	-0-					-0-

VINSON FEE E WELL #: 14H RRCID -> 268218 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 7190 - 11162

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		19011	-0-	19011	19011	19011	2			N	-0-					-0-
*07	57275	X	38264	-0-	-19011	-0-	38264	2			N	-0-					-0-
*08	47120	X	37551	-0-	-9569	-0-	37551	2			N	-0-					-0-
*09	45600	X	36537	-0-	-9063	-0-	36537	2			N	-0-					-0-
*10	47120	X	34800	-0-	-12320	-0-	34800	2			N	-0-					-0-

EAST SANDLIN UNIT WELL #: E 2H RRCID -> 268229 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 8321 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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VINSON FEE E WELL #: 12H RRCID -> 268349 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7237 - 11209

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		15410	-0-	15410	15410	15410	2			N	-0-					-0-
07	57155	X	41745	-0-	-15410	-0-	41745	2			N	-0-					-0-
08	48515	X	41937	-0-	-6578	-0-	41937	2			N	-0-					-0-
09	46950	X	38188	-0-	-8762	-0-	38188	2			N	-0-					-0-
10	48515	X	38416	-0-	-10099	-0-	38416	2			N	-0-					-0-

TCU A-TCU B SA WELL #: 1H RRCID -> 268362 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 7409 PERF. 7589 - 10590

05	61938	X	41714	-0-	-20224	-0-	41714	2			N	-0-					-0-
06	59940	X	55993	-0-	-3947	-0-	55993	2			N	-0-					-0-
07	61938	X	50216	-0-	-11722	-0-	50216	2			N	-0-					-0-
08	61938	X	47778	-0-	-14160	-0-	47778	2			N	-0-					-0-
09	59940	X	43007	-0-	-16933	-0-	43007	2			N	-0-					-0-
10	61938	X	40691	-0-	-21247	-0-	40691	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

FEDERAL WELL #: B 2H RRCID -> 268551 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 6811 PERF. 6903 - 9063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	27816	-0-	27816	27816	27816	2			N	-0-					-0-
08	0	W	27244	-0-	27244	55060	27244	2			N	-0-					-0-
09	0	W	24849	-0-	24849	79909	24849	2			N	-0-					-0-
10	0	W	24325	-0-	24325	104234	24325	2			N	-0-					-0-

FEDERAL WELL #: B 4H RRCID -> 268552 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 6803 PERF. 7097 - 9297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	27772	-0-	27772	27772	27772	2			N	-0-					-0-
08	0	W	29244	-0-	29244	57016	29244	2			N	-0-					-0-
09	0	W	27809	-0-	27809	84825	27809	2			N	-0-					-0-
10	0	W	27589	-0-	27589	112414	27589	2			N	-0-					-0-

WANN UNIT WELL #: 8H RRCID -> 268553 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 4698 PERF. 5091 - 8859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	38036	-0-	38036	57983	37579	3	457	9	N	415	524	1			68
06	0	W	29104	-0-	29104	87087	28840	3	264	9	N	240	183	1			125
07	0	W	26586	-0-	26586	113673	26327	3	259	9	N	235	179	1			181
08	138046	X	24373	-0-	-113673	-0-	24235	3	138	9	N	125	176	1			130
09	36810	X	22358	-0-	-14452	-0-	22207	3	151	9	N	137	167	1			100
10	38037	X	21658	-0-	-16379	-0-	21538	3	120	9	N	109	171	1			38

FEDERAL NORTH WELL #: B 12H RRCID -> 268556 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 7226 - 10033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	58925	-0-	58925	58925	58925	2			N	-0-					-0-
08	0	W	61525	-0-	61525	120450	61525	2			N	-0-					-0-
09	0	W	56686	-0-	56686	177136	56686	2			N	-0-					-0-
10	0	W	54610	-0-	54610	231746	54610	2			N	-0-					-0-

FEDERAL NORTH WELL #: B 9H RRCID -> 268557 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 7567 - 9587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	62186	X	55881	-0-	-6305	-0-	55881	2			N	-0-					-0-
08	62186	X	56721	-0-	-5465	-0-	56721	2			N	-0-					-0-
09	60180	X	51665	-0-	-8515	-0-	51665	2			N	-0-					-0-
10	62186	X	51506	-0-	-10680	-0-	51506	2			N	-0-					-0-

FEDERAL NORTH WELL #: E 13H RRCID -> 268560 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 6841 PERF. 7130 - 10014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		35186	-0-	35186	35186	35186	2			N	-0-					-0-
06	0	W	54100	-0-	54100	89286	54100	2			N	-0-					-0-
07	0	W	49042	-0-	49042	138328	49042	2			N	-0-					-0-
08	0	W	45749	-0-	45749	184077	45749	2			N	-0-					-0-
09	0	W	40930	-0-	40930	225007	40930	2			N	-0-					-0-
10	0	W	39584	-0-	39584	264591	39584	2			N	-0-					-0-

INDIAN HILLS UNIT WELL #: 21H RRCID -> 268624 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 7311 - 9933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		29895	-0-	29895	29895	29895	2			N	-0-					-0-
07	77679	X	47784	-0-	-29895	-0-	47784	2			N	-0-					-0-
08	62093	X	33426	-0-	-28667	-0-	33426	2			N	-0-					-0-
09	60090	X	28618	-0-	-31472	-0-	28618	2			N	-0-					-0-
10	62093	X	30396	-0-	-31697	-0-	30396	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

INDIAN HILLS UNIT WELL #: 22H RRCID -> 268626 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7398 - 9978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		44586	-0-	44586	44586	44586	2			N	-0-					-0-
07	111464	X	66878	-0-	-44586	-0-	66878	2			N	-0-					-0-
08	89373	X	62008	-0-	-27365	-0-	62008	2			N	-0-					-0-
09	86490	X	50921	-0-	-35569	-0-	50921	2			N	-0-					-0-
10	89373	X	51286	-0-	-38087	-0-	51286	2			N	-0-					-0-

INDIAN HILLS UNIT WELL #: 16H RRCID -> 268660 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 7142 - 11462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	68283	X	68283	-0-	-0-	-0-	68283	2			N	-0-					-0-
07	85461	X	85461	-0-	-0-	-0-	85461	2			N	-0-					-0-
08	82485	X	82485	-0-	-0-	-0-	82485	2			N	-0-					-0-
09	70278	X	70278	-0-	-0-	-0-	70278	2			N	-0-					-0-
*10	72823	X	72823	-0-	-0-	-0-	72823	2			N	-0-					-0-

BALLARD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268973 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 5675 PERF. 6207 - 9695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		8616	-0-	8616	8616	8471	3	145	9	Y	132					132
07	55800	X	45232	-0-	-10568	-0-	44245	3	987	9	Y	897	962	1			67
08	55800	X	38467	-0-	-17333	-0-	37980	3	487	9	Y	443	386	1			124
09	30368	X	30368	-0-	-0-	-0-	29990	3	378	9	Y	344	386	1			82
10	45229	X	29288	-0-	-15941	-0-	28977	3	311	9	Y	283	197	1			168

SANSOM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268974 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 7428 - 9868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		49101	-0-	49101	156571	49101	2			N	-0-					-0-
06	0	W	41046	-0-	41046	197617	41046	2			N	-0-					-0-
07	0	W	41776	-0-	41776	239393	41776	2			N	-0-					-0-
08	280457	X	41064	-0-	-239393	-0-	41064	2			N	-0-					-0-
09	55680	X	37464	-0-	-18216	-0-	37464	2			N	-0-					-0-
10	49104	X	36805	-0-	-12299	-0-	36805	2			N	-0-					-0-

ROSE A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269021 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 8049 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		25432	-0-	25432	25432	25432	3			N	-0-					-0-
10	T. A.		81916	-0-	81916	107348	81916	3			N	-0-					-0-

FEDERAL NORTH WELL #: B 8H RRCID -> 269040 COMPL. DATE 07/05/2013 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 7097 - 12491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	85684	X	70997	-0-	-14687	-0-	70997	2			N	-0-					-0-
*08	85684	X	74303	-0-	-11381	-0-	74303	2			N	-0-					-0-
*09	82920	X	67244	-0-	-15676	-0-	67244	2			N	-0-					-0-
*10	85684	X	65045	-0-	-20639	-0-	65045	2			N	-0-					-0-

INDIAN HILLS UNIT WELL #: 13H RRCID -> 269107 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 7590 - 10096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT IN		70664	-0-	70664	70664	70664	2			N	-0-					-0-
07	SHUT IN		76649	-0-	76649	147313	76649	2			N	-0-					-0-
08	SHUT IN		67203	-0-	67203	214516	67203	2			N	-0-					-0-
*09	270036	X	55520	-0-	-214516	-0-	55520	2			N	-0-					-0-
*10	100192	X	55347	-0-	-44845	-0-	55347	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GREAT LAKES NYMPH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 269121 COMPL. DATE 11/23/2012 TOTAL DEPTH 6315 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GREAT LAKES NYMPH UNIT WELL #: 7H RRCID -> 269149 COMPL. DATE 11/14/2012 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
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		19311	-0-	19311	19311	19311	2			Y	-0-					-0-

FEDERAL NORTH WELL #: B 10H RRCID -> 269324 COMPL. DATE 07/06/2013 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 7077 - 12845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	63521	-0-	63521	63521	63521	2			N	-0-					-0-
08	0	W	73042	-0-	73042	136563	73042	2			N	-0-					-0-
*09	203933	X	67370	-0-	-136563	-0-	67370	2			N	-0-					-0-
10	0	W	66365	-0-	66365	66365	66365	2			N	-0-					-0-

SUE BARNETT UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269331 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 8569 - 14376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		11856	-0-	11856	11856	11856	2			N	-0-					-0-
*08	108787	X	96931	-0-	-11856	-0-	96931	2			N	-0-					-0-
*09	78870	X	64971	-0-	-13899	-0-	64971	2			N	-0-					-0-
*10	81499	X	71553	-0-	-9946	-0-	71553	2			N	-0-					-0-

ROSE A-ROSE B UNIT SA WELL #: 1H RRCID -> 269345 COMPL. DATE 09/18/2013 TOTAL DEPTH 8118 PERF. 8443 - 12832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	79380	X	33035	-0-	-46345	-0-	33035	3			N	-0-					-0-
*10	82026	X	78397	-0-	-3629	-0-	78397	3			N	-0-					-0-

INDIAN HILLS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 269410 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 6713 PERF. 7373 - 9673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	61320	X	43020	-0-	-18300	-0-	43020	2			N	-0-					-0-
07	63364	X	41179	-0-	-22185	-0-	41179	2			N	-0-					-0-
08	63364	X	35046	-0-	-28318	-0-	35046	2			N	-0-					-0-
09	61320	X	24402	-0-	-36918	-0-	24402	2			N	-0-					-0-
10	44454	X	24642	-0-	-19812	-0-	24642	2			N	-0-					-0-

SUE BARNETT UNIT WELL #: 4H RRCID -> 269514 COMPL. DATE 07/29/2013 TOTAL DEPTH 8332 PERF. 8583 - 11259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT IN		5570	-0-	5570	5570	5570	2			N	-0-					-0-
08	0	W	68292	-0-	68292	73862	68292	2			N	-0-					-0-
09	0	W	50635	-0-	50635	124497	50635	2			N	-0-					-0-
10	0	W	52483	-0-	52483	176980	52483	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 #: 9H RRCID -> 269559 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 8246 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		47563	-0-	47563	47563	47563	2			N	-0-					-0-
09	SHUT IN		39661	-0-	39661	87224	39661	2			N	-0-					-0-
10	SHUT IN		33463	-0-	33463	120687	33463	2			N	-0-					-0-

FEDERAL NORTH WELL #: F 3H RRCID -> 269570 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 6927 PERF. 6971 - 11577

05	SHUT IN		6114	-0-	6114	6114	6114	2			N	-0-					-0-
06	0	W	48444	-0-	48444	54558	48444	2			N	-0-					-0-
07	0	W	6471	-0-	6471	61029	6471	2			N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	61029					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	61029					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	61029					N	-0-					-0-

ROSE B-ROSE C UNIT SA WELL #: 1H RRCID -> 269644 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 8118 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.		33363	-0-	33363	33363	33363	3			N	-0-					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	33363					N	NO RPT					-0-

FORRESTER A UNIT SA WELL #: 3H RRCID -> 269646 COMPL. DATE 05/28/2013 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 7861 - 12475

05	43834	X	4990	-0-	-38844	-0-	4990	2			N	-0-					-0-
06	42420	X	37804	-0-	-4616	-0-	37804	2			N	-0-					-0-
07	43834	X	28635	-0-	-15199	-0-	28635	2			N	-0-					-0-
08	43834	X	32815	-0-	-11019	-0-	32815	2			N	-0-					-0-
09	42420	X	39001	-0-	-3419	-0-	39001	2			N	-0-					-0-
10	39060	X	NO RPT	-0-	-39060	-0-					N	NO RPT					-0-

FEDERAL NORTH WELL #: F 4H RRCID -> 269668 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 6838 PERF. 7109 - 12317

05	T. A.		2906	-0-	2906	2906	2906	2			N	-0-					-0-
06	85680	X	77354	-0-	-8326	-0-	77354	2			N	-0-					-0-
07	88536	X	65131	-0-	-23405	-0-	65131	2			N	-0-					-0-
08	88536	X	57738	-0-	-30798	-0-	57738	2			N	-0-					-0-
09	85680	X	53977	-0-	-31703	-0-	53977	2			N	-0-					-0-
*10	50134	X	50134	-0-	-0-	-0-	50134	2			N	-0-					-0-

COPELAND UNIT WELL #: I 4H RRCID -> 269672 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 7084 - 8952

05	T. A.		62600	-0-	62600	62600	62600	2			N	-0-					-0-
06	129835	X	67235	-0-	-62600	-0-	67235	2			N	-0-					-0-
07	76198	X	61304	-0-	-14894	-0-	61304	2			N	-0-					-0-
08	76198	X	55931	-0-	-20267	-0-	55931	2			N	-0-					-0-
09	73740	X	51637	-0-	-22103	-0-	51637	2			N	-0-					-0-
*10	51236	X	51236	-0-	-0-	-0-	51236	2			N	-0-					-0-

QUANT-FORRESTER UNIT SA WELL #: 1H RRCID -> 269722 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 8127 - 11809

05	41602	X	3951	-0-	-37651	-0-	3951	2			N	-0-					-0-
06	40260	X	36625	-0-	-3635	-0-	36625	2			N	-0-					-0-
07	41602	X	32754	-0-	-8848	-0-	32754	2			N	-0-					-0-
08	41602	X	38609	-0-	-2993	-0-	38609	2			N	-0-					-0-
09	40260	X	34733	-0-	-5527	-0-	34733	2			N	-0-					-0-
*10	34132	X	34132	-0-	-0-	-0-	34132	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COPELAND WELL #: I 3H RRCID -> 269784 COMPL. DATE 05/07/2013 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 7527 - 8503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		45882	-0-	45882	45882	45882	2			N	-0-					-0-
06	0	W	48231	-0-	48231	94113	48231	2			N	-0-					-0-
07	0	W	43942	-0-	43942	138055	43942	2			N	-0-					-0-
08	0	W	39166	-0-	39166	177221	39166	2			N	-0-					-0-
09	0	W	34183	-0-	34183	211404	34183	2			N	-0-					-0-
10	0	W	33182	-0-	33182	244586	33182	2			N	-0-					-0-

GAFFORD-WEATHERBY SA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269807 COMPL. DATE 06/22/2013 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8190 - 11052

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		21006	-0-	21006	21006	21006	2			N	-0-					-0-
07	T. A.		90767	-0-	90767	111773	90767	2			N	-0-					-0-
08	186847	X	75074	-0-	-111773	-0-	75074	2			N	-0-					-0-
09	64800	X	63995	-0-	-805	-0-	63995	2			N	-0-					-0-
10	66960	X	59325	-0-	-7635	-0-	59325	2			N	-0-					-0-

WEATHERBY UNIT WELL #: 7H RRCID -> 269816 COMPL. DATE 06/22/2013 TOTAL DEPTH 7651 PERF. 8180 - 10628

05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT IN		14360	-0-	14360	14360	14360	2			N	-0-					-0-
07	SHUT IN		45937	-0-	45937	60297	45937	2			N	-0-					-0-
08	88351	X	28054	-0-	-60297	-0-	28054	2			N	-0-					-0-
09	47730	X	32602	-0-	-15128	-0-	32602	2			N	-0-					-0-
10	49321	X	27763	-0-	-21558	-0-	27763	2			N	-0-					-0-

ALEDO FARMS WELL #: A 3H RRCID -> 269822 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 6461 PERF. 6939 - 8833

05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

R E PETTY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 269873 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 7048 PERF. N/A

05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT IN		3109	-0-	3109	3109	3109	2			N	-0-					-0-
08	SHUT IN		25112	-0-	25112	28221	25097	2	15	9	Y	14					14
09	SHUT IN		23478	-0-	23478	51699	23478	2			Y	-0-	9	1			5
10	SHUT IN		13103	-0-	13103	64802	13101	2	2	9	Y	2					7

KIMBROUGH DUNLAP UNIT WELL #: 5H RRCID -> 269902 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 8450 - 11692

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		5689	-0-	5689	5689	5689	2			N	-0-					-0-
07	0	W	65420	-0-	65420	71109	65420	2			N	-0-					-0-
08	0	W	52613	-0-	52613	123722	52613	2			N	-0-					-0-
09	0	W	45931	-0-	45931	169653	45931	2			N	-0-					-0-
10	0	W	36262	-0-	36262	205915	36262	2			N	-0-					-0-

R E PETTY UNIT WELL #: 7H RRCID -> 269904 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 7089 PERF. N/A

05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT IN		9793	-0-	9793	9793	9793	2			N	-0-					-0-
08	SHUT IN		18501	-0-	18501	28294	18501	2			Y	-0-					-0-
09	SHUT IN		23614	-0-	23614	51908	23599	2	15	9	Y	14					14
10	SHUT IN		21421	-0-	21421	73329	21421	2			Y	-0-					14

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
R E PETTY UNIT WELL #: 6H RRCID -> 269940 COMPL. DATE 07/19/2013 TOTAL DEPTH 7041 PERF. 7745 - 9747

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	SHUT IN	9537	-0-	9537	9537	9537	2			N	-0-					-0-
*08	29513 X	19976	-0-	-9537	-0-	19976	2			Y	-0-					-0-
*09	27690 X	20132	-0-	-7558	-0-	20115	2	17	9	Y	15	1	1			14
10	28613 X	9689	-0-	-18924	-0-	9689	2			Y	-0-					14

BARKSDALE A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 269950 COMPL. DATE 03/24/2013 TOTAL DEPTH 8294 PERF. N/A

05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SHUT IN	38781	-0-	38781	38781	38781	2			N	-0-					-0-

MAUDI WALSH ROE WELL #: B 3H RRCID -> 269953 COMPL. DATE 07/30/2013 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 6976 - 9190

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.	2554	-0-	2554	2554	2554	2			N	-0-					-0-
*09	39420 X	12071	-0-	-27349	-0-	12071	2			N	-0-					-0-
*10	40734 X	25559	-0-	-15175	-0-	25559	2			N	-0-					-0-

BARKSDALE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269957 COMPL. DATE 04/14/2013 TOTAL DEPTH 8346 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.	12537	-0-	12537	12537	12537	2			N	-0-					-0-

WEST RIM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270048 COMPL. DATE 08/01/2013 TOTAL DEPTH 5645 PERF. 6064 - 8890

05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	54219 X	36455	-0-	-17764	-0-	35986	2	469	9	N	426	363	1			63
09	52470 X	19825	-0-	-32645	-0-	19506	2	319	9	N	290	340	1			13
10	54219 X	-0-	-0-	-54219	-0-					N	-0-					13

BARKSDALE A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270069 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 8335 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.	64990	-0-	64990	64990	64990	2			N	-0-					-0-

PROPS FINDLEY C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270147 COMPL. DATE 12/23/2012 TOTAL DEPTH 5805 PERF. N/A

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PROPS FINDLEY C UNIT WELL #: 5H RRCID -> 270151 COMPL. DATE 06/25/2013 TOTAL DEPTH 5845 PERF. 6327 - 10717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	2567	-0-	2567	2567	2567	2			Y	-0-					-0-
07	22227	X	533	-0-	-21694	-0-	533	2			Y	-0-					-0-
08	22227	X	-0-	-0-	-22227	-0-					Y	-0-					-0-
09	21510	X	-0-	-0-	-21510	-0-					Y	-0-					-0-
10	22227	X	1719	-0-	-20508	-0-	1719	2			Y	-0-					-0-

KELSOE WELL #: 2H RRCID -> 270172 COMPL. DATE 07/24/2013 TOTAL DEPTH 8641 PERF. 8799 - 10527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		389	-0-	389	389	177	2	212	9	N	193	193	1			-0-
08	65286	X	17158	-0-	-48128	-0-	15484	2	1674	9	N	1522	1128	1			394
09	63180	X	20845	-0-	-42335	-0-	19441	2	1404	9	N	1276	1334	1			336
10	65286	X	20110	-0-	-45176	-0-	19021	2	1089	9	N	990	978	1			348

BASS ARLINGTON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270310 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 7463 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BASS ARLINGTON A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 270321 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 7511 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BASS ARLINGTON A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270322 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 7458 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLM DENTON WELL #: B 4H RRCID -> 270517 COMPL. DATE 05/14/2013 TOTAL DEPTH 8817 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

ALEDO FARMS WELL #: A 2 H RRCID -> 270523 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6936 - 8669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALEDO FARMS WELL #: D 1 H RRCID -> 270524 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 7098 - 8767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4836	X	NO RPT	-0-	-4836	-0-					N	NO RPT					-0-
06	4680	X	NO RPT	-0-	-4680	-0-					N	NO RPT					-0-
07	4836	X	NO RPT	-0-	-4836	-0-					N	NO RPT					-0-
08	4836	X	NO RPT	-0-	-4836	-0-					N	NO RPT					-0-
09	4680	X	NO RPT	-0-	-4680	-0-					N	NO RPT					-0-
10	4836	X	4754	-0-	-82	-0-	4754	3			N	-0-					145

MCGUFFIN UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 270710 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 5722 PERF. 5966 - 8968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*06	56070	X	30111	-0-	-25959	-0-	30111	3			N	-0-					-0-
*07	57939	X	30697	-0-	-27242	-0-	30658	3	39	9	N	35					35
*08	57939	X	26956	-0-	-30983	-0-	26878	3	78	9	N	71					106
*09	56070	X	23403	-0-	-32667	-0-	23312	3	91	9	N	83					189
*10	57939	X	21283	-0-	-36656	-0-	21283	3			N	-0-					189

EDEN SOUTHEAST UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270714 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 8231 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EDEN SOUTHEAST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 270722 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 8228 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLM DENTON WELL #: B 3H RRCID -> 270729 COMPL. DATE 07/29/2013 TOTAL DEPTH 8793 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EDEN SOUTHWEST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 270777 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 8299 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	3			N	-0-					-0-
06	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	3			N	-0-					-0-
07	1581	N	1450	-0-	-131	-0-	1450	3			N	-0-					-0-
*08	1550	N	1517	-0-	-33	-0-	1517	3			N	-0-					-0-
*09	1260	N	796	-0-	-464	-0-	796	3			N	-0-					-0-
10	1457	N	1236	-0-	-221	-0-	1235	3	1	9	N	1					18

NEWPORT, S. (ATOKA CONGL.) 65362 250 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MONTAGUE
LYON OPERATING COMPANY INC.(III) 517060
WICLER, FRANCES IRENE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 141662 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5857 - 5991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	626	N	626	-0-	-0-	-0-	625	3	1	9	N	1					33
06	600	N	382	-0-	-218	-0-	380	3	2	9	N	2					35
07	651	N	374	-0-	-277	-0-	373	3	1	9	N	1					36
08	620	N	260	-0-	-360	-0-	260	3			N	-0-					36
09	390	N	254	-0-	-136	-0-	253	3	1	9	N	1					37
10	372	N	291	-0-	-81	-0-	291	3			N	-0-					37

WICKER, FRANCES IRENE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 141663 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6047 PERF. 5783 - 5900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	74	-0-	-81	-0-	74	3			N	-0-					-0-
06	90	N	13	-0-	-77	-0-	13	3			N	-0-					-0-
07	93	N	20	-0-	-73	-0-	20	3			N	-0-					-0-
08	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	3			N	-0-					-0-
09	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
*10	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-

PRUITT OIL & GAS 682020
LONG, O. W. WELL #: 1 RRCID -> 111361 COMPL. DATE 08/12/1980 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5804 - 5812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	434	N	427	-0-	-7	-0-	419	2	8	9	N	7					171
06	390	N	192	-0-	-198	-0-	192	2			N	-0-	152	1			19
07	465	N	145	-0-	-320	-0-	139	2	6	9	N	5					24
08	434	N	212	-0-	-222	-0-	212	2			N	-0-					24
09	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					24
*10	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					24

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
05	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	35	7			-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/31/2013 - PLUGGED 05-31-2013

GARLINGTON WELL #: 1 RRCID -> 122661 COMPL. DATE 11/10/1982 TOTAL DEPTH 6901 PERF. 5820 - 5910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	#	132	-0-	-54	-0-	132	2			N	-0-					192
06	180	#	124	-0-	-56	-0-	124	2			N	-0-					192
07	194	R	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					192
08	205	R	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					192
*09	214	R	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					192
*10	281	R	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					192

NEWPORT, S. (BEND CONGL.) //CONT.// 65362 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
LYON OPERATING COMPANY INC.(III) 517060
ZUBER, E. WELL #: 2 RRCID -> 151495 COMPL. DATE 01/17/1980 TOTAL DEPTH 6139 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

OZARK EXPLORATION, INC. 630611
DAUBE, LEON ET AL WELL #: 1 RRCID -> 086756 COMPL. DATE 11/28/1979 TOTAL DEPTH 5928 PERF. 5852 - 5858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	#	178	-0-	-8	-0-	178	3			N	-0-					60
06	180	#	25	-0-	-155	-0-	25	3			N	-0-					60
07	186	#	25	-0-	-161	-0-	25	3			N	-0-					60
08	186	#	24	-0-	-162	-0-	24	3			N	-0-					60
09	180	#	15	-0-	-165	-0-	15	3			N	-0-					60
10	186	#	21	-0-	-165	-0-	21	3			N	-0-					60

HINDS-CLARK WELL #: 1 RRCID -> 095258 COMPL. DATE 07/15/1981 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5868 - 5872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	223	R	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					14
06	342	R	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					14
07	343	R	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					14
08	329	R	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					14
09	330	#	267	-0-	-63	-0-	267	3			N	-0-					14
*10	387	R	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					14

PERMIAN BASIN OIL CORPORATION 655757
HALEY, E. L. WELL #: 3 RRCID -> 084107 COMPL. DATE 08/09/1979 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 5954 - 5964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	#	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					-0-
06	30	#	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					-0-
07	31	#	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
08	31	#	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
09	30	#	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					-0-
10	31	#	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-

HALEY, E. L. WELL #: 2 RRCID -> 132044 COMPL. DATE 08/16/1989 TOTAL DEPTH 6168 PERF. 6040 - 6128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	204	R	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
06	210	#	168	-0-	-42	-0-	168	2			N	-0-					-0-
07	279	#	48	-0-	-231	-0-	48	2			N	-0-					-0-
08	279	#	26	-0-	-253	-0-	26	2			N	-0-					-0-
09	270	#	70	-0-	-200	-0-	70	2			N	-0-					-0-
10	217	#	135	-0-	-82	-0-	135	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
05	682	#	681	-0-	-1	-0-	666	2	15	9	N	14					157
06	660	#	326	-0-	-334	-0-	318	2	8	9	N	7					164
07	651	#	544	-0-	-107	-0-	534	2	10	9	N	9	154	1			19
08	682	#	585	-0-	-97	-0-	579	2	6	9	N	5					24
09	660	#	93	-0-	-567	-0-	93	2			N	-0-					24
10	682	#	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					24

NEWPORT, S. (BEND CONGL.) //CONT.// 65362 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
BAPTIST FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 052844 COMPL. DATE 02/03/1970 TOTAL DEPTH 5842 PERF. 5663 - 5668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1767	#	1071	-0-	-696	-0-	297	1	774	3	Y	-0-					-0-
06	1710	#	767	-0-	-943	-0-	192	1	575	3	Y	-0-					-0-
07	930	#	683	-0-	-247	-0-	180	1	503	3	Y	-0-					-0-
08	931	R	931	-0-	-0-	-0-	304	1	627	3	Y	-0-					-0-
09	900	#	859	-0-	-41	-0-	247	1	612	3	Y	-0-					-0-
*10	1027	R	1027	-0-	-0-	-0-	327	1	700	3	Y	-0-					-0-

WALKER, W.N. WELL #: 1 T RRCID -> 133932 COMPL. DATE 02/28/1990 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 5980 - 6006

05	155	#	49	-0-	-106	-0-	49	1			Y	-0-					34
06	120	#	50	-0-	-70	-0-	50	3			Y	-0-					34
07	285	R	285	-0-	-0-	-0-	285	3			Y	-0-					34
08	93	#	49	-0-	-44	-0-	6	1	43	3	Y	-0-					34
09	60	#	43	-0-	-17	-0-	2	1	41	3	Y	-0-					34
10	248	#	54	-0-	-194	-0-	6	1	48	3	Y	-0-					34

WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
KIBLER WELL #: 1 RRCID -> 115281 COMPL. DATE 07/17/1984 TOTAL DEPTH 6142 PERF. 5722 - 5728

05	126	R	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
06	122	R	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
07	144	R	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
08	129	R	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
09	120	#	102	-0-	-18	-0-	102	3			N	-0-					-0-
10	155	#	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-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

05	485	R	485	-0-	-0-	-0-	479	2	6	9	Y	5					75
06	406	R	406	-0-	-0-	-0-	399	2	7	9	Y	6					81
07	INC G-10		412	-0-	412	412	409	2	3	9	Y	3					84
08	INC G-10		545	-0-	545	957	545	2			Y	-0-					84
09	1364	R	407	-0-	-957	-0-	407	2			Y	-0-					84
*10	308	R	308	-0-	-0-	-0-	308	2			Y	-0-					84

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
WALKER, W. N. WELL #: 1 C RRCID -> 058943 COMPL. DATE 02/14/1968 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 5889 - 5905

05	279	#	65	-0-	-214	-0-	65	1			Y	-0-					14
06	180	#	67	-0-	-113	-0-	67	3			Y	-0-					14
07	377	R	377	-0-	-0-	-0-	377	3			Y	-0-					14
08	124	#	64	-0-	-60	-0-	6	1	58	3	Y	-0-					14
09	60	#	56	-0-	-4	-0-	2	1	54	3	Y	-0-					14
10	279	#	71	-0-	-208	-0-	8	1	63	3	Y	-0-					14

NEWPORT, WEST (CONGLOMERATE) 65365 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
PRC OPERATING, INC. 675993
BRANTLEY, OLA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219709 COMPL. DATE 07/01/1976 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 5662 - 5718

05	589	N	58	-0-	-531	-0-	58	3			N	-0-					-0-
06	570	N	189	-0-	-381	-0-	189	3			N	-0-					-0-
07	341	N	230	-0-	-111	-0-	230	3			N	-0-					-0-
08	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
09	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
*10	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	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
05	2996	N	2996	-0-	-0-	-0-	103	1	2893	2	N	-0-					94
06	2856	N	2856	-0-	-0-	-0-	80	1	2776	2	N	-0-					94
07	2294	N	1972	-0-	-322	-0-	60	1	1912	2	N	-0-					94
08	2914	N	2380	-0-	-534	-0-	2380	2			N	-0-					94
09	2820	N	1735	-0-	-1085	-0-	97	1	1638	2	N	-0-					94
*10	2694	N	2694	-0-	-0-	-0-	87	1	2607	2	N	-0-					94

COLLINS, P. H. UNIT WELL #: 16 RRCID -> 179786 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 4565 PERF. 4434 - 4448

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					12
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	5	5			7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	5	5			2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					2

P.H. COLLINS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 221465 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 4972 PERF. 4456 - 4472

05	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-	5	1			4
06	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	87	1	3749	2	N	-0-					4
07	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	70	1	2896	2	N	-0-					4
08	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	103	1	3525	2	N	2					6
							2	9									
09	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	100	1	3477	2	N	2					8
							2	9									
*10	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	100	1	3726	2	N	14					22
							15	9									

GLEN D. GONZENBACH, LLC 310223
RIDER, R. W. WELL #: 2 RRCID -> 173223 COMPL. DATE 11/00/1998 TOTAL DEPTH 4914 PERF. 4531 - 4536

05	236	N	236	-0-	-0-	-0-	205	3	31	9	N	28	53	1			2
06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	205	3	9	9	N	8					10
07	287	N	287	-0-	-0-	-0-	280	3	7	9	N	6					16
08	248	N	194	-0-	-54	-0-	190	3	4	9	N	4					20
09	323	N	323	-0-	-0-	-0-	320	3	3	9	N	3					23
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					23

RIDER, R. W. WELL #: 3 RRCID -> 173226 COMPL. DATE 11/00/1998 TOTAL DEPTH 4974 PERF. 4549 - 4554

05	239	N	239	-0-	-0-	-0-	210	3	29	9	N	26	59	1			3
06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	208	3	6	9	N	5					8
07	217	N	174	-0-	-43	-0-	170	3	4	9	N	4					12
08	248	N	181	-0-	-67	-0-	175	3	6	9	N	5					17
09	369	N	369	-0-	-0-	-0-	365	3	4	9	N	4					21
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					21

RIDER, R. W. WELL #: 4 RRCID -> 173229 COMPL. DATE 11/00/1998 TOTAL DEPTH 4901 PERF. 4556 - 4566

05	246	N	246	-0-	-0-	-0-	213	3	33	9	N	30	60	1			5
06	218	N	218	-0-	-0-	-0-	210	3	8	9	N	7					12
07	217	N	158	-0-	-59	-0-	151	3	7	9	N	6					18
08	248	N	196	-0-	-52	-0-	190	3	6	9	N	5					23
09	380	N	380	-0-	-0-	-0-	376	3	4	9	N	4					27
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					27

NORTHRIDGE (ATOKA CONGL.) //CONT.// 66118 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
J.A.M. PRODUCTION 427284
MCCLURE-WAGNON "A" WELL #: 1 RRCID -> 177427 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 5120 PERF. 4430 - 5068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	3458	3			N	-0-					12
06	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	3107	3			N	-0-					12
07	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	2866	3			N	-0-					12
08	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	3177	3			N	-0-					12
*09	1741	X	1741	-0-	-0-	-0-	1741	3			N	-0-					12
*10	1550	X	NO RPT	-0-	-1550	-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
05	1333	N	1140	-0-	-193	-0-	1140	2			N	-0-					58
06	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			N	-0-					58
07	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2			N	-0-					58
08	1147	N	996	-0-	-151	-0-	996	2			N	-0-					58
09	1110	N	696	-0-	-414	-0-	696	2			N	-0-					58
10	1147	N	828	-0-	-319	-0-	828	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
05	248	N	190	-0-	-58	-0-	151	1	39	3	N	-0-					-0-
06	180	N	147	-0-	-33	-0-	112	1	35	3	N	-0-					-0-
07	159	N	159	-0-	-0-	-0-	123	1	36	3	N	-0-					-0-
08	197	N	197	-0-	-0-	-0-	155	1	42	3	N	-0-					-0-
09	200	N	200	-0-	-0-	-0-	158	1	42	3	N	-0-					-0-
10	155	N	59	-0-	-96	-0-	47	1	12	3	N	-0-					-0-

ODELL, W. (5900 CHESTER) 66748 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WILBARGER
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
KESTER, C. WELL #: 1 RRCID -> 127356 COMPL. DATE 04/01/1988 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 5895 - 5899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	434	N	58	-0-	-376	-0-	58	3			N	-0-					-0-
06	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	3			N	-0-					-0-
07	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

OMEGA (4950 CONGL.) 67320 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
RICHARDS WELL #: 1 RRCID -> 087381 COMPL. DATE 01/07/1980 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4928 - 4936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			N	-0-					-0-
06	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	3			N	-0-					-0-
07	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-					-0-
08	651	N	468	-0-	-183	-0-	468	3			N	-0-					-0-
09	630	N	282	-0-	-348	-0-	282	3			N	-0-					-0-
10	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
05	2894	N	2894	-0-	-0-	-0-	2894	3			N	-0-					153
06	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	2559	3			N	-0-					153
07	2952	N	2952	-0-	-0-	-0-	2952	3			N	-0-					153
08	2846	N	2846	-0-	-0-	-0-	2846	3			N	-0-					153
09	2694	N	2694	-0-	-0-	-0-	2694	3			N	-0-					153
*10	2714	N	2714	-0-	-0-	-0-	2714	3			N	-0-					153

OSAGE (MISSISSIPPIAN) //CONT.// 67697 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTAGUE
DIMOCK OPERATING COMPANY //CONT.// 220696
TEAGUE, B. WELL #: 1 RRCID -> 021567 COMPL. DATE 10/04/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6325 - 6610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	834	N	163	-0-	-671	-0-	163	3			N	-0-					182
06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					182
07	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					182
08	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					182
09	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					182
*10	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	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
05	217	N	174	-0-	-43	-0-	174	2			N	-0-					-0-
06	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
07	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					-0-
08	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-
09	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					-0-
*10	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	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
05	868	#	633	-0-	-235	-0-	633	2			N	-0-					205
06	840	#	644	-0-	-196	-0-	644	2			N	-0-					205
07	868	#	542	-0-	-326	-0-	542	2			N	-0-					205
08	694	R	694	-0-	-0-	-0-	683	2	11	9	N	10					215
*09	720	R	720	-0-	-0-	-0-	711	2	9	9	N	8					223
10	651	#	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					223

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 4588 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-0-					N	-0-					56
06	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	56	1			-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/27/2013 - RECLASS TO LS 09 32560

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
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
06	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
07	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
09	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	N	-0-					-0-
*10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	169	176	1			44
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	150					194
07	T. A.		179	-0-	179	179	45	2	134	9	N	122	180	1			136
08	T. A.		138	-0-	138	317	58	2	80	9	N	73					209
09	T. A.		132	-0-	132	449	53	2	79	9	N	72	159	1			122
10	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	449					N	NO RPT					122

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
05	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	3255	2	23	9	N	21					283
06	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	3035	2	29	9	N	26					309
07	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	3322	2	25	9	N	23					332
08	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					N	20	189	1			163
09	2711	X	2711	-0-	-0-	-0-	2702	2	9	9	N	8					171
*10	2669	X	2669	-0-	-0-	-0-	2658	2	11	9	N	10					181

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
05	93	#	69	-0-	-24	-0-	69	3			N	-0-					74
06	90	#	55	-0-	-35	-0-	55	3			N	-0-					74
07	93	#	55	-0-	-38	-0-	55	3			N	-0-					74
08	62	#	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					74
09	60	#	49	-0-	-11	-0-	49	3			N	-0-					74
*10	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					74

BENNETT PRODUCTION CORPORATION 065315
GARRETT WELL #: 1 RRCID -> 165293 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 5935 PERF. 5804 - 5816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	207	R	207	-0-	-0-	-0-	120	1	87	2	N	-0-					239
06	203	R	203	-0-	-0-	-0-	115	1	88	2	N	-0-					239
07	224	R	224	-0-	-0-	-0-	120	1	104	2	N	-0-					239
08	217	#	211	-0-	-6	-0-	120	1	91	2	N	-0-					239
09	210	#	193	-0-	-17	-0-	115	1	78	2	N	-0-					239
10	217	#	208	-0-	-9	-0-	120	1	88	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
05	251	R	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					37
06	180	#	104	-0-	-76	-0-	104	3			N	-0-					37
07	248	#	108	-0-	-140	-0-	108	3			N	-0-					37
08	248	#	101	-0-	-147	-0-	101	3			N	-0-					37
09	240	#	96	-0-	-144	-0-	96	3			N	-0-					37
10	248	#	103	-0-	-145	-0-	103	3			N	-0-					37

CD CONSULTING & OPERATING CO. 120043
BUCKNER WELL #: 2 RRCID -> 102131 COMPL. DATE 07/21/1980 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5679 - 5687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7	7			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARK SPRINGS (CONGL.) //CONT.// 69175 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
CD CONSULTING & OPERATING CO. //CONT.// 120043
TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 102132 COMPL. DATE 03/01/1981 TOTAL DEPTH 5794 PERF. 5712 - 5728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	#	29	-0-	-188	-0-	29	3			N	-0-					21
06	210	#	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					21
07	155	#	15	-0-	-140	-0-	15	3			N	-0-					21
08	128	R	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					21
09	143	R	143	-0-	-0-	-0-	142	3	1	9	N	1					22
*10	137	R	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					22

BUCKNER, W. F. WELL #: 1 RRCID -> 115282 COMPL. DATE 08/09/1979 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5780 - 5784

05	93	#	37	-0-	-56	-0-	37	3			N	-0-					77
06	195	R	195	-0-	-0-	-0-	187	3	8	9	N	7					84
07	159	R	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					84
08	127	R	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					84
09	210	#	99	-0-	-111	-0-	99	3			N	-0-					84
10	217	#	87	-0-	-130	-0-	87	3			N	-0-					84

D AND J RESOURCES INCORPORATED 196230
CRIM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 168447 COMPL. DATE 04/15/1998 TOTAL DEPTH 5970 PERF. 5766 - 5772

05	341	#	326	-0-	-15	-0-	326	2			N	-0-					120
06	330	#	307	-0-	-23	-0-	305	2	2	9	N	2					122
07	341	#	286	-0-	-55	-0-	286	2			N	-0-					122
08	341	#	258	-0-	-83	-0-	258	2			N	-0-					122
09	330	#	258	-0-	-72	-0-	258	2			N	-0-					122
10	341	#	225	-0-	-116	-0-	223	2	2	9	N	2					124

DAHAB ENERGY INC. 197200
SUTHERLAND UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161019 COMPL. DATE 10/28/1996 TOTAL DEPTH 5858 PERF. 5756 - 5766

05	296	R	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					176
06	236	R	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					176
07	223	R	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					176
08	806	#	82	-0-	-724	-0-	82	2			N	-0-					176
09	780	#	22	-0-	-758	-0-	22	2			N	-0-					176
10	310	#	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					176

SUTHERLAND UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 168872 COMPL. DATE 06/19/1998 TOTAL DEPTH 5906 PERF. 5770 - 5776

05	186	#	150	-0-	-36	-0-	150	2			N	-0-					146
06	210	#	200	-0-	-10	-0-	200	2			N	-0-					146
07	217	#	150	-0-	-67	-0-	150	2			N	-0-					146
08	217	#	150	-0-	-67	-0-	150	2			N	-0-					146
09	210	#	200	-0-	-10	-0-	200	2			N	-0-					146
10	217	#	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					146

SUTHERLAND UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188247 COMPL. DATE 08/14/1997 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5759 - 5818

05	930	#	897	-0-	-33	-0-	897	2			N	-0-					73
06	900	#	797	-0-	-103	-0-	797	2			N	-0-					73
07	915	R	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-					73
08	1004	R	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			N	-0-					73
09	870	#	862	-0-	-8	-0-	862	2			N	-0-					73
10	930	#	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					73

PARK SPRINGS (CONGL.) //CONT.// 69175 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
EAGLE OIL & GAS CO. 238634
TIPTON, LEOTA WELL #: 1 RRCID -> 074373 COMPL. DATE 12/01/1977 TOTAL DEPTH 6120 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	837	#	818	-0-	-19	-0-	816	2	2	9	N	2					49
06	840	#	780	-0-	-60	-0-	771	2	9	9	N	8					57
07	868	#	798	-0-	-70	-0-	788	2	10	9	N	9					66
08	868	#	802	-0-	-66	-0-	792	2	10	9	N	9					75
09	810	#	777	-0-	-33	-0-	769	2	8	9	N	7					82
10	806	#	781	-0-	-25	-0-	779	2	2	9	N	2					84

FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
JONES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 163425 COMPL. DATE 05/20/1997 TOTAL DEPTH 5857 PERF. 5672 - 5682

05	496	#	292	-0-	-204	-0-	292	2			N	-0-					-0-
06	330	#	50	-0-	-280	-0-	50	2			N	-0-					-0-
07	93	#	7	-0-	-86	-0-	7	2			N	-0-					-0-
08	279	#	8	-0-	-271	-0-	8	2			N	-0-					-0-
09	270	#	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
10	279	#	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-

GENERAL OPERATING COMPANY 300160
MCDONALD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 066488 COMPL. DATE 04/15/1976 TOTAL DEPTH 5869 PERF. N/A

05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	403	#	13	-0-	-390	-0-	13	2			N	-0-					139
06	330	#	-0-	-0-	-330	-0-					N	1					140
07	155	#	3	-0-	-152	-0-	1	2	2	9	N	2					142
08	62	#	1	-0-	-61	-0-	1	2			N	-0-					142
09	60	#	3	-0-	-57	-0-	1	2	2	9	N	2					144
10	13	#	-0-	-0-	-13	-0-					N	1					145

GEORGETOWN OPERATING COMPANY 301276
PIGG, J. C. WELL #: RRCID -> 104670 COMPL. DATE 01/01/1983 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5749 - 5889

05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/31/2008

L A PRODUCTIONS 479881
WATSON, CARL H. WELL #: 1 RRCID -> 206698 COMPL. DATE 11/10/1983 TOTAL DEPTH 5839 PERF. 5540 - 5556

05	217	#	198	-0-	-19	-0-	198	3			N	-0-					-0-
06	193	R	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
07	197	R	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
08	196	R	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
09	192	R	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
*10	196	R	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-

PARK SPRINGS (CONGL.) //CONT.// 69175 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
MCCOMMONS OIL COMPANY 541740
ROGERS, M. S. "A" WELL #: 1 RRCID -> 060755 COMPL. DATE 11/23/1974 TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	434	#	412	-0-	-22	-0-	412	2			N	-0-					28
06	390	#	380	-0-	-10	-0-	380	2			N	-0-					28
07	430	R	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					28
08	428	R	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					28
09	413	R	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					28
10	434	#	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					28

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
GRAHAM-RICHEY UNIT WELL #: RRCID -> 075353 COMPL. DATE 02/21/1978 TOTAL DEPTH 6030 PERF. N/A

05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	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

05	452	R	452	-0-	-0-	-0-	448	3	4	9	N	4					63
06	420	#	413	-0-	-7	-0-	413	3			N	-0-					63
07	434	#	372	-0-	-62	-0-	372	3			N	-0-					63
08	465	#	409	-0-	-56	-0-	409	3			N	-0-					63
09	450	#	266	-0-	-184	-0-	266	3			N	-0-					63
10	465	#	430	-0-	-35	-0-	426	3	4	9	N	4	43	1			24

SMITH, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 066316 COMPL. DATE 02/09/1976 TOTAL DEPTH 5825 PERF. N/A

05	105	R	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					48
06	60	#	25	-0-	-35	-0-	25	3			N	-0-					48
07	31	#	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					48
08	93	#	82	-0-	-11	-0-	82	3			N	-0-					48
09	90	#	42	-0-	-48	-0-	42	3			N	-0-					48
10	93	#	27	-0-	-66	-0-	27	3			N	-0-	27	1			21

MCKAY, B. F. WELL #: 1 RRCID -> 104673 COMPL. DATE 06/05/1974 TOTAL DEPTH 5922 PERF. 5714 - 5832

05	806	#	645	-0-	-161	-0-	636	3	9	9	N	8	50	1			18
06	804	R	804	-0-	-0-	-0-	798	3	6	9	N	5					23
07	815	R	815	-0-	-0-	-0-	806	3	9	9	N	8					31
08	810	R	810	-0-	-0-	-0-	799	3	11	9	N	10					41
09	810	#	773	-0-	-37	-0-	764	3	9	9	N	8					49
10	837	#	744	-0-	-93	-0-	731	3	13	9	N	12					61

RODDEN WELL #: 1 RRCID -> 104674 COMPL. DATE 08/29/1975 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5783 - 5826

05	217	#	215	-0-	-2	-0-	208	3	7	9	N	6					83
06	240	#	129	-0-	-111	-0-	127	3	2	9	N	2	38	1			47
07	248	#	95	-0-	-153	-0-	92	3	3	9	N	3					50
08	248	#	226	-0-	-22	-0-	226	3			N	-0-					50
09	240	#	211	-0-	-29	-0-	209	3	2	9	N	2					52
10	217	#	170	-0-	-47	-0-	170	3			N	-0-					52

PARK SPRINGS (CONGL.) //CONT.// 69175 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
RUBIS OIL, INC. //CONT.// 732600
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
05	319	R	319	-0-	-0-	-0-	309	3	10	9	N	9					70
06	447	R	447	-0-	-0-	-0-	429	3	18	9	N	16					86
07	341	#	122	-0-	-219	-0-	122	3			N	-0-	86	1			-0-
08	341	#	112	-0-	-229	-0-	112	3			N	-0-					-0-
09	360	#	96	-0-	-264	-0-	96	3			N	-0-					-0-
10	372	#	88	-0-	-284	-0-	88	3			N	-0-					-0-

YOUNGER, P. C. WELL #: 1 RRCID -> 224910 COMPL. DATE 04/08/1974 TOTAL DEPTH 5913 PERF. 5731 - 5814

05	262	R	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
06	285	R	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
07	342	R	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
08	284	R	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
09	300	#	247	-0-	-53	-0-	247	3			N	-0-					-0-
10	341	#	228	-0-	-113	-0-	228	3			N	-0-					-0-

YOUNGER, M. P. WELL #: 1 RRCID -> 224912 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 5990 PERF. 5791 - 5796

05	744	#	703	-0-	-41	-0-	696	3	7	9	N	6					29
06	690	#	673	-0-	-17	-0-	666	3	7	9	N	6					35
07	713	#	687	-0-	-26	-0-	684	3	3	9	N	3					38
08	713	R	713	-0-	-0-	-0-	704	3	9	9	N	8					46
09	690	#	683	-0-	-7	-0-	676	3	7	9	N	6					52
10	713	#	690	-0-	-23	-0-	681	3	9	9	N	8					60

CABLE WELL #: 1 RRCID -> 240592 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 5925 PERF. N/A

05	465	#	447	-0-	-18	-0-	443	3	4	9	N	4					60
06	480	#	369	-0-	-111	-0-	368	3	1	9	N	1					61
07	496	#	441	-0-	-55	-0-	435	3	6	9	N	5	44	1			22
08	496	#	446	-0-	-50	-0-	443	3	3	9	N	3					25
09	450	#	429	-0-	-21	-0-	427	3	2	9	N	2					27
*10	445	R	445	-0-	-0-	-0-	443	3	2	9	N	2					29

SILVER CREEK OIL & GAS, LLC 781909
HANKINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 170826 COMPL. DATE 10/15/1998 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 6062 - 6072

05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					127

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/24/2012 - PLUGGED 09/24/12

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
CARROL, W. J. WELL #: 1 RRCID -> 072265 COMPL. DATE 07/29/1977 TOTAL DEPTH 6193 PERF. 5884 - 5888

05	465	#	428	-0-	-37	-0-	425	3	3	9	N	3					154
06	450	#	380	-0-	-70	-0-	377	3	3	9	N	3					157
07	465	#	378	-0-	-87	-0-	377	3	1	9	N	1					158
08	465	#	362	-0-	-103	-0-	361	3	1	9	N	1					159
09	420	#	336	-0-	-84	-0-	336	3			N	-0-					159
10	434	#	353	-0-	-81	-0-	349	3	4	9	N	4					163

PARK SPRINGS (CONGL.) //CONT.// 69175 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
WADSWORTH WELL #: 1 RRCID -> 082698 COMPL. DATE 06/05/1979 TOTAL DEPTH 5963 PERF. 5852 - 5858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	527	#	520	-0-	-7	-0-	520	3			N	-0-					205
06	510	#	449	-0-	-61	-0-	449	3			N	-0-					205
07	527	#	439	-0-	-88	-0-	439	3			N	-0-	134	1			71
08	638	R	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-					71
09	533	R	533	-0-	-0-	-0-	531	3	2	9	N	2					73
10	527	#	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					73

WOLSEY WELL SERVICE, L.P. 936229
RHONE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 144619 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5833 - 5900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	#	318	-0-	-23	-0-	315	2	3	9	N	3					158
06	330	#	237	-0-	-93	-0-	233	2	4	9	N	4					162
07	392	R	392	-0-	-0-	-0-	391	2	1	9	N	1					163
08	408	R	408	-0-	-0-	-0-	407	2	1	9	N	1					164
09	300	#	221	-0-	-79	-0-	220	2	1	9	N	1					165
10	403	#	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					165

PIPKIN, LAURA WELL #: 1 RRCID -> 267583 COMPL. DATE 04/04/1978 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5798 - 5802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	24	-0-	24	713	24	2			N	-0-					21
06	713	R	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					21
07	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					21
08	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					21
09	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					21
10	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					21

WOLSEY OIL INC. 936238
COX ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 217595 COMPL. DATE 10/30/1979 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5630 - 5640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	691	R	691	-0-	-0-	-0-	680	3	11	9	N	10					135
06	672	R	672	-0-	-0-	-0-	658	3	14	9	N	13					148
07	643	R	643	-0-	-0-	-0-	643	3			N	-0-					148
08	626	R	626	-0-	-0-	-0-	624	3	2	9	N	2					150
09	652	R	652	-0-	-0-	-0-	652	3			N	-0-					150
*10	793	R	793	-0-	-0-	-0-	793	3			N	-0-					150

PARK SPRINGS (MISS.) 69175 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ANTLE OPERATING, INC. 026646
BUCKNER UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 149608 COMPL. DATE 02/17/1994 TOTAL DEPTH 6655 PERF. 6564 - 6655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1240	N	846	-0-	-394	-0-	838	2	8	9	N	7					174
06	1200	N	1088	-0-	-112	-0-	1088	2			N	-0-					174
07	868	N	600	-0-	-268	-0-	589	2	11	9	N	10					184
08	837	N	335	-0-	-502	-0-	332	2	3	9	N	3					187
09	1080	N	45	-0-	-1035	-0-	45	2			N	-0-					187
10	589	N	137	-0-	-452	-0-	137	2			N	-0-					187

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

PARK SPRINGS, S. (CADDO CONGL.) //CONT.// 69179 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
MCDONALD, J. T., UNIT WELL #: 1 RRCID -> 246672 COMPL. DATE 11/17/1959 TOTAL DEPTH 5843 PERF. 5680 - 5782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					42
06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					42
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					42
08	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	3			N	-0-					42
09	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	3			N	-0-					42
10	93	N	38	-0-	-55	-0-	38	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
05	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	2016	2	8	9	N	7					90
06	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1758	2	4	9	N	4					94
07	2046	N	1462	-0-	-584	-0-	1460	2	2	9	N	2					96
08	2015	N	1910	-0-	-105	-0-	1906	2	4	9	N	4					100
09	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1872	2	7	9	N	6					106
10	1457	N	1416	-0-	-41	-0-	1414	2	2	9	N	2					108

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
05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					101
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					195
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					205
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10	167	1			48
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					58
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58

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
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
07	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	3			N	-0-					-0-
08	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
*09	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEARL MOSLEY (CONGL., UPPER) //CONT.// 69961 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
PERRY OPERATING INC. 656847
MARLEY WELL #: 8405 RRCID -> 115192 COMPL. DATE 01/14/1985 TOTAL DEPTH 4929 PERF. 4775 - 4784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			Y	-0-					102
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			Y	-0-					102
07	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	2			Y	-0-					102
08	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			Y	-0-					102
09	150	N	138	-0-	-12	-0-	138	2			Y	-0-					102
10	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	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
05	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			Y	-0-					-0-
06	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-					-0-
07	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-					-0-
08	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2			Y	-0-					-0-
09	90	N	69	-0-	-21	-0-	69	2			Y	-0-					-0-
*10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	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
*02	196	N	55	-0-	-141	-0-	39	1	16	2	N	-0-					-0-
*03	146	N	146	-0-	-0-	-0-	83	1	63	2	N	-0-					-0-
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	73	1	27	2	N	-0-					-0-
05	119	N	119	-0-	-0-	-0-	87	1	32	2	N	-0-					-0-
06	120	N	115	-0-	-5	-0-	80	1	35	2	N	-0-					-0-
07	143	N	143	-0-	-0-	-0-	89	1	54	2	N	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

PEARL MOSLEY, S. (CONGL.) 69964 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
PERRY OPERATING INC. 656847
MARLEY-FRANSSEN WELL #: 8505A RRCID -> 140826 COMPL. DATE 12/24/1991 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4744 - 4754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			Y	-0-					-0-
06	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-					-0-
07	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	2			Y	-0-					-0-
08	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	2			Y	-0-					-0-
09	90	N	69	-0-	-21	-0-	69	2			Y	-0-					-0-
*10	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	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
05	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	2			N	-0-					-0-
06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
07	186	N	109	-0-	-77	-0-	109	2			N	-0-					-0-
08	155	N	55	-0-	-100	-0-	55	2			N	-0-					-0-
09	120	N	109	-0-	-11	-0-	109	2			N	-0-					-0-
*10	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	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
05	589	#	369	-0-	-220	-0-	322	1	28	2	N	17					145
							19	9									
06	689	R	689	-0-	-0-	-0-	634	1	55	2	N	-0-					145
07	651	#	498	-0-	-153	-0-	458	1	40	2	N	-0-					145
08	763	R	763	-0-	-0-	-0-	702	1	61	2	N	-0-					145
09	690	#	620	-0-	-70	-0-	570	1	50	2	N	-0-					145
10	713	#	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					145

PERRIN (MARBLE FALLS) 70640 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
PATTON EXPLORATION, INC. 643730
WOODS WELL #: 1 RRCID -> 095762 COMPL. DATE 08/07/1981 TOTAL DEPTH 5645 PERF. 5423 - 5434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	806	N	491	-0-	-315	-0-	126	1	365	2	N	-0-					59
06	720	N	389	-0-	-331	-0-	117	1	272	2	N	-0-					59
07	620	N	386	-0-	-234	-0-	112	1	274	2	N	-0-					59
08	496	N	348	-0-	-148	-0-	109	1	239	2	N	-0-					59
09	390	N	264	-0-	-126	-0-	28	1	236	2	N	-0-					59
10	372	N	285	-0-	-87	-0-	84	1	201	2	N	-0-					59

PERRIN, EAST (3500 STRAWN) 70641 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
JANLO OPERATING 429835
H-B WELL #: 1 RRCID -> 245359 COMPL. DATE 05/19/2001 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3466 - 3486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PERRIN, EAST (ATOKA CONGL. 4800) 70641 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
THACKER WELL #: 1 RRCID -> 076633 COMPL. DATE 08/08/1977 TOTAL DEPTH 5025 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUMMING COMPANY, INC. THE 194204
HENDERSON WELL #: 3 RRCID -> 202816 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 4858 - 4868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-					-0-
06	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					-0-
07	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-					-0-
08	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-					-0-
*09	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLARE OIL INC. 271640
MOORE WELL #: 1 RRCID -> 259791 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 5786 PERF. 4790 - 4798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	2607	2			N	-0-					-0-
06	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	2484	2			N	-0-					-0-
07	2449	N	2245	-0-	-204	-0-	2245	2			N	-0-					-0-
08	2604	N	2246	-0-	-358	-0-	2246	2			N	-0-					-0-
*09	2490	N	2327	-0-	-163	-0-	2327	2			N	-0-					-0-
10	2232	N	NO RPT	-0-	-2232	-0-					N	NO RPT					-0-

PERRIN, EAST (ATOKA CONGL. 4800)//CONT.// 70641 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
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
05	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					47
06	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					47
07	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					47
08	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					47
09	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					47
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					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
05	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					-0-
06	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					-0-
07	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					-0-
08	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PERRIN, EAST (CADDO CONGL. GAS) 70641 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
MUNSON, DAVID M. INC. 593201
WHITAKER, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 224667 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 5451 PERF. 4326 - 4347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	409	N	409	-0-	-0-	-0-	406	2	3	9	N	3					40
06	372	N	372	-0-	-0-	-0-	369	2	3	9	N	3					43
07	391	N	391	-0-	-0-	-0-	388	2	3	9	N	3					46
08	377	N	377	-0-	-0-	-0-	374	2	3	9	N	3					49
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49

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
05	3469		3469	-0-	-0-	-0-	3439	2	30	9	N	27					195
06	3301		3301	-0-	-0-	-0-	3267	2	34	9	N	31					226
07	3465		3465	-0-	-0-	-0-	3461	2	4	9	N	4	171	1			59
08	2723		2723	-0-	-0-	-0-	2711	2	12	9	N	11					70
09	3322		3322	-0-	-0-	-0-	3310	2	12	9	N	11					81
*10	3298		3298	-0-	-0-	-0-	3278	2	20	9	N	18					99

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
05	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-					-0-
06	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					-0-
07	744	N	729	-0-	-15	-0-	729	2			N	-0-					-0-
08	775	N	524	-0-	-251	-0-	524	2			N	-0-					-0-
09	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					-0-
10	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					-0-

FLARE OIL INC. 271640
MOORE WELL #: 1 RRCID -> 091898 COMPL. DATE 07/22/1980 TOTAL DEPTH 5786 PERF. 5366 - 5372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PERRIN, EAST (STRAWN UPPER) 70641 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC 036556
WIMBERLY "A" WELL #: 1A RRCID -> 213586 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3814 - 3836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			Y	-0-					49
06	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-					49
07	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			Y	-0-					49
08	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	2			Y	-0-					49
09	120	N	103	-0-	-17	-0-	103	2			Y	-0-					49
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	4614					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	4614					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	4614					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	4614					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	4614					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	4614					N	NO RPT					-0-

BROWN WELL #: 1 L RRCID -> 144428 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13853 PERF. 9608 - 9624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

PERRIN, N. AFB (VIOLA) 70642 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
M-B OPERATING CO., INC. 517790
YATES WELL #: 2602 L RRCID -> 122188 COMPL. DATE 07/14/1986 TOTAL DEPTH 14700 PERF.10024 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	937	N	937	-0-	-0-	-0-	217	1	720	2	Y	-0-					69
06	778	N	778	-0-	-0-	-0-	204	1	574	2	Y	-0-					69
07	816	N	816	-0-	-0-	-0-	185	1	631	2	Y	-0-					69
08	707	N	707	-0-	-0-	-0-	175	1	532	2	Y	-0-	69	1			-0-
09	435	N	435	-0-	-0-	-0-	141	1	294	2	Y	-0-					-0-
*10	909	N	909	-0-	-0-	-0-	201	1	708	2	Y	-0-					-0-

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
05	465	N	436	-0-	-29	-0-	436	3			N	-0-					-0-
06	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					-0-
07	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					-0-
08	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PERRIN, S. (CONGL. 4600) 70650 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
WISE EXPLORATION 932980
YOWELL "B" WELL #: 3 RRCID -> 099551 COMPL. DATE 01/09/1980 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4627 - 4632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
06	180	N	159	-0-	-21	-0-	159	2			N	-0-					-0-
07	155	N	125	-0-	-30	-0-	125	2			N	-0-					-0-
08	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	2			N	-0-					-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

PERRIN, SW (CONGL 4850) 70655 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
LOOP, TODD WELL #: 1 RRCID -> 097221 COMPL. DATE 11/20/1981 TOTAL DEPTH 5523 PERF. 4666 - 4676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					81
06	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					81
07	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					81
08	558	N	151	-0-	-407	-0-	151	3			N	-0-					81
*09	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					81
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81

FAIRWAY RESOURCES OPERATING, LLC 259788
CLAYTON, C. P. WELL #: 1 RRCID -> 094661 COMPL. DATE 06/25/1981 TOTAL DEPTH 4763 PERF. 4328 - 4338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

COOK, J. T. "A" WELL #: 2 RRCID -> 095018 COMPL. DATE 07/29/1981 TOTAL DEPTH 4730 PERF. 4654 - 4662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4	7			27
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

TUCKER, D. W. "A" WELL #: 1 RRCID -> 095100 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 4849 PERF. 4595 - 4602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		406	-0-	406	1186	406	2			N	-0-					-0-
06	1617	X	431	-0-	-1186	-0-	431	2			N	-0-					-0-
07	713	N	400	-0-	-313	-0-	400	2			N	-0-					-0-
08	403	N	85	-0-	-318	-0-	85	2			N	-0-					-0-
09	420	N	384	-0-	-36	-0-	384	2			N	-0-					-0-
10	403	N	397	-0-	-6	-0-	397	2			N	-0-					-0-

TUCKER, D. W. WELL #: 3 RRCID -> 257195 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 5320 PERF. 4718 - 4730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2852	X	2734	-0-	-118	-0-	310	1	2420	2	N	4					78
							4	9									
06	2760	X	2611	-0-	-149	-0-	290	1	2319	2	N	2					80
							2	9									
07	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	280	1	2251	2	N	2					82
							2	9									
08	2960	N	2960	-0-	-0-	-0-	310	1	2650	2	N	-0-					82
09	3000	N	3908	-0-	908	908	200	1	3708	2	N	-0-					82
*10	3100	N	3624	-0-	524	1432	250	1	3374	2	N	-0-					82

PERRIN, SW (CONGL 4850) //CONT.// 70655 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
PATTON EXPLORATION, INC. 643730
RANKIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 077794 COMPL. DATE 03/14/1973 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4856 - 4864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	92	-0-	-32	-0-	24	1	68	2	N	-0-					10
06	150	N	85	-0-	-65	-0-	26	1	59	2	N	-0-					10
07	93	N	86	-0-	-7	-0-	25	1	61	2	N	-0-					10
08	93	N	87	-0-	-6	-0-	28	1	59	2	N	-0-					10
09	90	N	66	-0-	-24	-0-	7	1	59	2	N	-0-					10
10	93	N	68	-0-	-25	-0-	20	1	48	2	N	-0-					10

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
SHAWVER "E" WELL #: 1 RRCID -> 144902 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4572 - 4586

05	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	3			N	-0-					115
06	900	N	872	-0-	-28	-0-	872	3			N	-0-					115
07	899	N	898	-0-	-1	-0-	898	3			N	-0-					115
08	930	N	846	-0-	-84	-0-	846	3			N	-0-					115
09	870	N	838	-0-	-32	-0-	838	3			N	-0-					115
10	899	N	841	-0-	-58	-0-	841	3			N	-0-					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

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	248	N	178	-0-	-70	-0-	178	2			N	-0-					-0-
06	180	N	141	-0-	-39	-0-	141	2			N	-0-					-0-
07	124	N	32	-0-	-92	-0-	32	2			N	-0-					-0-
08	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-
*09	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARRISON "A" WELL #: 3 RRCID -> 130643 COMPL. DATE 01/17/1989 TOTAL DEPTH 5535 PERF. 3651 - 3668

05	231	N	231	-0-	-0-	-0-	229	2	2	9	N	2					100
06	203	N	203	-0-	-0-	-0-	201	2	2	9	N	2					102
07	255	N	255	-0-	-0-	-0-	253	2	2	9	N	2					104
08	233	N	233	-0-	-0-	-0-	226	2	7	9	N	6					110
*09	247	N	247	-0-	-0-	-0-	245	2	2	9	N	2					112
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					112

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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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
05	62	N	57	-0-	-5	-0-	15	1	42	2	N	-0-					194
06	90	N	61	-0-	-29	-0-	15	1	46	2	N	-0-					194
07	93	N	82	-0-	-11	-0-	23	1	59	2	N	-0-					194
08	81	N	81	-0-	-0-	-0-	31	1	50	2	N	-0-					194
09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	20	1	42	2	N	-0-					194
10	93	N	43	-0-	-50	-0-	15	1	28	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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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-

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
05	962	N	962	-0-	-0-	-0-	12	1	943	2	N	6					99
							7	9									
06	1050	N	324	-0-	-726	-0-	4	1	288	2	N	29	114	1			14
							32	9									
07	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	2					16
08	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					16
09	330	N	46	-0-	-284	-0-	33	2	13	9	N	12					28
*10	129	N	129	-0-	-0-	-0-	1	1	127	2	N	1					29
							1	9									

POST OAK (CONGLOMERATE) 72585 250 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
RATER, DON WELL #: 1 RRCID -> 048864 COMPL. DATE 07/14/1970 TOTAL DEPTH 5545 PERF. 5432 - 5436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5737	R	544	-0-	-5193	-0-	24	1	508	3	Y	11					110
							12	9									
06	1526	R	1526	-0-	-0-	-0-	69	1	1457	3	Y	-0-					110
07	1473	R	1473	-0-	-0-	-0-	66	1	1407	3	Y	-0-	105	1			5
08	1054	#	677	-0-	-377	-0-	30	1	647	3	Y	-0-	5	1			-0-
09	1020	#	-0-	-0-	-1020	-0-					Y	1	1	1			-0-
10	1054	#	30	-0-	-1024	-0-	1	1	29	3	Y	-0-					-0-

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
05	1674	R	1674	-0-	-0-	-0-	187	1	1456	3	N	28	168	1			102
							31	9									
06	1590	#	1578	-0-	-12	-0-	183	1	1333	3	N	56					158
							62	9									
07	1666	R	1666	-0-	-0-	-0-	190	1	1411	3	N	59	168	1			49
							65	9									
08	1674	#	1371	-0-	-303	-0-	176	1	1121	3	N	67					116
							74	9									
09	1620	#	855	-0-	-765	-0-	150	1	653	3	N	47					163
							52	9									
*10	1947	R	1947	-0-	-0-	-0-	200	1	1681	3	N	60					223
							66	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
05	3100	N	1662	-0-	-1438	6159	182	1 9 39	1441	3	Y	35	171	1			92
06	3000	N	1592	-0-	-1408	4751	185	1 9 41	1366	3	Y	37					129
07	3100	N	1615	-0-	-1485	3266	190	1 9 15	1410	3	Y	14					143
08	3100	N	1581	-0-	-1519	1747	186	1 9 37	1358	3	Y	34					177
09	3000	N	1621	-0-	-1379	368	184	1 9 39	1398	3	Y	35	159	1			53
*10	2054	N	1686	-0-	-368	-0-	190	1 9 42	1454	3	Y	38					91

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	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

05	4123	#	3996	-0-	-127	-0-	3996	2			N	-0-					133
06	3960	#	3693	-0-	-267	-0-	3693	2			N	-0-					133
07	4061	#	3823	-0-	-238	-0-	3823	2			N	-0-					133
08	4061	#	3802	-0-	-259	-0-	3802	2			N	-0-					133
09	3930	#	3708	-0-	-222	-0-	3708	2			N	-0-					133
10	3999	#	3742	-0-	-257	-0-	3742	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

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	29	163	1			100
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15					115
07	207	R	207	-0-	-0-	-0-	190	2	17	9	N	15					130
08	217	#	162	-0-	-55	-0-	150	2	12	9	N	11					141
*09	217	R	217	-0-	-0-	-0-	206	2	11	9	N	10					151
10	217	#	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					151

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
05	620	#	443	-0-	-177	-0-	443	2			N	-0-					20
06	570	#	346	-0-	-224	-0-	346	2			N	-0-					20
07	558	#	402	-0-	-156	-0-	402	2			N	-0-					20
08	434	#	321	-0-	-113	-0-	321	2			N	-0-					20
09	420	#	374	-0-	-46	-0-	374	2			N	-0-					20
10	434	#	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					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
05	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2			N	-0-					62
06	1590	N	1366	-0-	-224	-0-	1366	2			N	-0-					62
07	1550	N	1374	-0-	-176	-0-	1374	2			N	-0-					62
08	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2			N	-0-					62
09	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2			N	-0-					62
10	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT					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
05	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	2			N	-0-					86
06	2040	N	1739	-0-	-301	-0-	1739	2			N	-0-					86
07	1984	N	1749	-0-	-235	-0-	1749	2			N	-0-					86
08	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	2			N	-0-					86
09	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	2			N	-0-					86
10	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT					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
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 1L RRCID -> 158657 COMPL. DATE 04/17/1996 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 8140 - 8160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PURSLEY (CADDO LIME) 73480 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
ASPEN OPERATING COMPANY, L.L.C. 035430
FIRST NATIONAL BANK-JACKSBORO C WELL #: 1 RRCID -> 190223 COMPL. DATE 04/02/1997 TOTAL DEPTH 5086 PERF. 2514 - 5105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118

R.F.W. (4300 CONGL.) 74012 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
MKS NATURAL GAS COMPANY 518491
JONES WELL #: 1 A RRCID -> 093900 COMPL. DATE 05/26/1981 TOTAL DEPTH 4408 PERF. 4323 - 4326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	2			N	-0-					14
06	90	N	77	-0-	-13	-0-	77	2			N	-0-					14
07	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	2			N	-0-					14
08	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	2			N	-0-					14
09	90	N	69	-0-	-21	-0-	69	2			N	-0-					14
*10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					14

R. J. STONE (STRAWN) 74042 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
BOWLING WELL #: 1 RRCID -> 106637 COMPL. DATE 06/20/1983 TOTAL DEPTH 5501 PERF. 3609 - 3597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					-0-
06	600	N	536	-0-	-64	-0-	536	3			N	-0-					-0-
07	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					-0-
08	589	N	574	-0-	-15	-0-	574	3			N	-0-					-0-
*09	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RALEY (4120 CONGL.) 74288 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
THREE P OPERATING CO.,GP, L.L.C. 857738
RALEY, S. W. WELL #: 5 RRCID -> 218052 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 5020 PERF. 4531 - 4534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	342	N	342	-0-	-0-	-0-	341	2	1	9	N	1					24
06	337	N	337	-0-	-0-	-0-	336	2	1	9	N	1					25
07	349	N	349	-0-	-0-	-0-	348	2	1	9	N	1					26
08	341	N	341	-0-	-0-	-0-	340	2	1	9	N	1					27
09	330	N	300	-0-	-30	-0-	299	2	1	9	N	1					28
10	341	N	264	-0-	-77	-0-	263	2	1	9	N	1					29

RALEY, S.W. WELL #: 2 RRCID -> 232126 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4141 PERF. 4122 - 4128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

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
05	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					33
06	390	N	303	-0-	-87	-0-	303	2			N	-0-					33
07	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					33
08	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					33
09	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					33
*10	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	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
05	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					104
06	150	N	147	-0-	-3	-0-	147	3			N	-0-					104
07	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					104
08	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					104
09	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					104
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104

RHOME (ATOKA) 76258 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
HUDDLESTON, NELL "A" WELL #: 1 L RRCID -> 047246 COMPL. DATE 08/27/1969 TOTAL DEPTH 6630 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	679	N	153	-0-	-526	-0-	7	1	146	3	Y	-0-					-0-
06	126	N	126	-0-	-0-	-0-	6	1	120	3	Y	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	372	N	371	-0-	-1	-0-	16	1	355	3	N	-0-					-0-
06	360	N	314	-0-	-46	-0-	14	1	300	3	N	-0-					-0-
07	341	N	304	-0-	-37	-0-	14	1	290	3	N	-0-					-0-
08	372	N	298	-0-	-74	-0-	13	1	285	3	N	-0-					-0-
09	300	N	294	-0-	-6	-0-	13	1	281	3	N	-0-					-0-
10	310	N	293	-0-	-17	-0-	13	1	280	3	N	-0-					-0-

GRIFFETH, JUNE L. WELL #: 4 RRCID -> 208001 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5702 - 6328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	807	N	807	-0-	-0-	-0-	28	1	779	3	N	-0-					-0-
06	642	N	642	-0-	-0-	-0-	22	1	620	3	N	-0-					-0-
07	627	N	627	-0-	-0-	-0-	28	1	599	3	N	-0-					-0-
08	806	N	616	-0-	-190	-0-	28	1	588	3	N	-0-					-0-
09	630	N	596	-0-	-34	-0-	26	1	570	3	N	-0-					-0-
10	620	N	606	-0-	-14	-0-	27	1	579	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
05	3100	N	1242	-0-	-1858	2173	43	1	1199	3	Y	-0-					-0-
06	3000	N	1147	-0-	-1853	320	52	1	1095	3	Y	-0-					-0-
07	1507	N	1187	-0-	-320	-0-	53	1	1134	3	Y	-0-					-0-
08	1240	N	1157	-0-	-83	-0-	51	1	1106	3	Y	-0-					-0-
09	1140	N	1066	-0-	-74	-0-	47	1	1019	3	Y	-0-					-0-
10	1178	N	1053	-0-	-125	-0-	46	1	1007	3	Y	-0-					-0-

RHOME (CADDO) //CONT.// 76258 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HUDDLESTON, NELL "A" WELL #: 1 U RRCID -> 047248 COMPL. DATE 08/14/1969 TOTAL DEPTH 6630 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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-

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
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORWOOD, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 091009 COMPL. DATE 10/14/1980 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 4015 - 4247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100	N	709	-0-	-2391	925	31 17	1 9	661	3	Y	15					22
06	1815	N	890	-0-	-925	-0-	40	1	850	3	Y	-0-					22
07	906	N	906	-0-	-0-	-0-	41	1	865	3	Y	-0-					22
08	894	N	894	-0-	-0-	-0-	39	1	855	3	Y	-0-					22
09	864	N	864	-0-	-0-	-0-	38	1	826	3	Y	-0-					22
*10	883	N	883	-0-	-0-	-0-	38	1	845	3	Y	-0-					22

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
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRIFFETH, JUNE L. WELL #: 2 RRCID -> 134335 COMPL. DATE 03/26/1990 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 3586 - 4068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	458	N	458	-0-	-0-	-0-	16	1	442	3	N	-0-					-0-
06	540	N	395	-0-	-145	-0-	14	1	381	3	N	-0-					-0-
07	465	N	389	-0-	-76	-0-	13	1	376	3	N	-0-					-0-
08	465	N	369	-0-	-96	-0-	13	1	356	3	N	-0-					-0-
09	390	N	353	-0-	-37	-0-	12	1	341	3	N	-0-					-0-
10	403	N	361	-0-	-42	-0-	16	1	345	3	N	-0-					-0-

THORELL, DOLLIE WELL #: 2 RRCID -> 166695 COMPL. DATE 01/22/1998 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4120 - 5920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1209	N	994	-0-	-215	-0-	45	1	949	3	N	-0-					-0-
06	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	58	1	1194	3	N	-0-					-0-
07	1240	N	1220	-0-	-20	-0-	54	1	1166	3	N	-0-					-0-
08	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	51	1	1105	3	N	-0-					-0-
09	1260	N	1123	-0-	-137	-0-	49	1	1074	3	N	-0-					-0-
10	1209	N	1139	-0-	-70	-0-	50	1	1089	3	N	-0-					-0-

RHOME (CADDO) //CONT.// 76258 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WALKER, MABEL WELL #: 3 RRCID -> 169446 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 4450 - 6383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	620	N	457	-0-	-163	-0-	21	1	436	3	N	-0-					-0-
06	570	N	514	-0-	-56	-0-	23	1	491	3	N	-0-					-0-
07	527	N	493	-0-	-34	-0-	22	1	471	3	N	-0-					-0-
08	465	N	460	-0-	-5	-0-	21	1	439	3	N	-0-					-0-
09	510	N	431	-0-	-79	-0-	18	1	413	3	N	-0-					-0-
10	496	N	429	-0-	-67	-0-	18	1	411	3	N	-0-					-0-

WALKER, MABEL WELL #: 1 RRCID -> 183606 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 6348 PERF. 3942 - 6230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	N	337	-0-	-4	-0-	15	1	322	3	N	-0-					-0-
06	330	N	330	-0-	-0-	-0-	15	1	315	3	N	-0-					-0-
07	343	N	343	-0-	-0-	-0-	15	1	328	3	N	-0-					-0-
08	343	N	343	-0-	-0-	-0-	15	1	328	3	N	-0-					-0-
09	332	N	332	-0-	-0-	-0-	15	1	317	3	N	-0-					-0-
*10	344	N	344	-0-	-0-	-0-	15	1	329	3	N	-0-					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
HUDSON, R. A. WELL #: 1 RRCID -> 021584 COMPL. DATE 09/14/1950 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 3558 - 3620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124	#	83	-0-	-41	-0-	83	2			N	-0-					-0-
06	120	#	55	-0-	-65	-0-	55	2			N	-0-					-0-
07	93	#	56	-0-	-37	-0-	56	2			N	-0-					-0-
08	93	#	50	-0-	-43	-0-	50	2			N	-0-					-0-
09	90	#	47	-0-	-43	-0-	47	2			N	-0-					-0-
10	93	#	48	-0-	-45	-0-	48	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
05	DLQ G-10		229	-0-	229	988	229	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		231	-0-	231	1219	231	2			Y	-0-					-0-
07	1557	N	338	-0-	-1219	-0-	338	2			Y	-0-					-0-
08	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			Y	-0-					-0-
09	240	N	101	-0-	-139	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					-0-

RIDER (MARBLE FALLS) 76590 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
XSTAR RESOURCES LLC 945934
LEACH WELL #: R 1 RRCID -> 265320 COMPL. DATE 08/12/2012 TOTAL DEPTH 5572 PERF. 4980 - 5278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13113	#	4691	-0-	-8422	-0-	4661	2	30	9	N	27					681
06	11040	#	4721	-0-	-6319	-0-	4709	2	12	9	N	11					692
07	8153		7828	-0-	-325	-0-	7817	2	11	9	N	10					702
08	6572	#	6500	-0-	-72	-0-	6500	2			N	-0-					702
*09	4530	#	4276	-0-	-254	-0-	4276	2			N	-0-					702
10	7843	#	NO RPT	-0-	-7843	-0-					N	NO RPT					702

RIGGS (CONGLOMERATE) 76684 400 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
KING OIL & GAS 463711
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
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					25
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
*09	298	R	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					25
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

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
05	310	#	228	-0-	-82	-0-	228	3			Y	-0-					109
06	330	#	217	-0-	-113	-0-	217	3			Y	-0-					109
07	341	#	219	-0-	-122	-0-	219	3			Y	-0-					109
08	310	#	202	-0-	-108	-0-	202	3			Y	-0-					109
09	300	#	203	-0-	-97	-0-	203	3			Y	-0-					109
10	217	#	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					109

NORTH RIGGS WELL #: 3 RRCID -> 021589 COMPL. DATE 08/22/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5135 - 5143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	#	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-					52
06	150	#	91	-0-	-59	-0-	91	3			N	-0-					52
07	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					52
08	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					52
09	120	#	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					52
10	124	#	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					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
05	2697	#	2455	-0-	-242	-0-	2455	3			N	-0-					37
06	2910	#	2351	-0-	-559	-0-	2351	3			N	-0-					37
07	3038	#	2482	-0-	-556	-0-	2482	3			N	-0-					37
08	3038	#	2532	-0-	-506	-0-	2532	3			N	-0-					37
09	2940	#	2076	-0-	-864	-0-	2076	3			N	-0-					37
10	2480	#	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	NO RPT					37

RIGGS, J. C. "A" WELL #: 1 RRCID -> 150166 COMPL. DATE 06/16/1994 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5416 - 5419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	527	#	164	-0-	-363	-0-	164	3			N	-0-					191
06	510	#	98	-0-	-412	-0-	98	3			N	-0-					191
07	279	#	226	-0-	-53	-0-	226	3			N	-0-					191
08	240	R	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					191
*09	223	R	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					191
10	217	#	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					191

NORTH RIGGS WELL #: 4 RRCID -> 153837 COMPL. DATE 12/04/1992 TOTAL DEPTH 5545 PERF. 5372 - 5382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	395	R	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					220
06	420	#	362	-0-	-58	-0-	362	3			N	-0-					220
07	527	#	334	-0-	-193	-0-	334	3			N	-0-					220
08	527	#	310	-0-	-217	-0-	310	3			N	-0-					220
09	510	#	302	-0-	-208	-0-	302	3			N	-0-					220
10	403	#	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					220

RISCH 76870 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
EXCEL OIL & GAS, INC. 256865
LEWIS WELL #: 2 RRCID -> 177508 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5741 PERF. 4566 - 4598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RISCH, EAST (CADDO CONGL.) 76871 750 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
BRIAR ENERGY CORPORATION 090877
GREGORY WELL #: 1 RRCID -> 117972 COMPL. DATE 07/30/1985 TOTAL DEPTH 5524 PERF. 4401 - 4420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	436	R	436	-0-	-0-	-0-	428	3	8	9	N	7					45
06	450	#	254	-0-	-196	-0-	252	3	2	9	N	2					47
07	465	#	318	-0-	-147	-0-	318	3			N	-0-					47
08	465	#	450	-0-	-15	-0-	442	3	8	9	N	7					54
09	420	#	412	-0-	-8	-0-	403	3	9	9	N	8					62
10	434	#	433	-0-	-1	-0-	424	3	9	9	N	8					70

CD CONSULTING & OPERATING CO. 120043
BROOKS WELL #: 1 RRCID -> 104440 COMPL. DATE 10/02/1978 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 4265 - 4290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	288	R	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					21
06	280	R	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					21
07	291	R	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					21
08	297	R	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					21
09	274	R	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					21
*10	288	R	288	-0-	-0-	-0-	288	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1131	N	228	-0-	-903	-0-	10	1	218	3	Y	-0-					-0-
06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	9	1	205	3	Y	-0-					-0-
07	227	N	227	-0-	-0-	-0-	10	1	217	3	Y	-0-					-0-
08	235	N	235	-0-	-0-	-0-	10	1	225	3	Y	-0-					-0-
09	206	N	206	-0-	-0-	-0-	9	1	197	3	Y	-0-					-0-
*10	217	N	217	-0-	-0-	-0-	9	1	208	3	Y	-0-					-0-

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
05	3100	N	744	-0-	-2356	139	141	1	593	3	Y	9					52
							10	9									
06	856	N	717	-0-	-139	-0-	147	1	564	3	Y	5					57
							6	9									
07	765	N	765	-0-	-0-	-0-	152	1	602	3	Y	10					67
							11	9									
08	708	N	708	-0-	-0-	-0-	149	1	548	3	Y	10					77
							11	9									
09	676	N	676	-0-	-0-	-0-	144	1	526	3	Y	5	68	1			14
							6	9									
*10	727	N	727	-0-	-0-	-0-	149	1	569	3	Y	8	1	1			21
							9	9									

RISCH, EAST (STRAWN 3100) //CONT.// 76871 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LITTLE, J. A. WELL #: 3 RRCID -> 186558 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 5908 PERF. 3009 - 3034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	N	281	-0-	-29	-0-	69	1	212	3	N	-0-					22
06	390	N	200	-0-	-190	-0-	93	1	107	3	N	-0-					22
07	310	N	273	-0-	-37	-0-	101	1	172	3	N	-0-					22
08	279	N	258	-0-	-21	-0-	100	1	158	3	N	-0-					22
09	250	N	250	-0-	-0-	-0-	97	1	153	3	N	-0-					22
*10	279	N	254	-0-	-25	-0-	100	1	154	3	N	-0-					22

LAKOTA ENERGY, LTD. 483657
STEWART WELL #: 2 RRCID -> 163644 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4358 PERF. 2964 - 2971

05	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					75
06	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					75
07	155	N	152	-0-	-3	-0-	146	3	6	9	N	5					80
08	174	N	174	-0-	-0-	-0-	154	3	20	9	N	18	93	1			5
09	150	N	138	-0-	-12	-0-	137	3	1	9	N	1					6
10	155	N	131	-0-	-24	-0-	130	3	1	9	N	1					7

STEWART WELL #: 4 RRCID -> 192673 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 3120 PERF. 3080 - 3115

05	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-					83
06	510	N	507	-0-	-3	-0-	507	3			N	-0-					83
07	527	N	526	-0-	-1	-0-	526	3			N	-0-					83
08	527	N	510	-0-	-17	-0-	510	3			N	-0-	72	1			11
09	510	N	389	-0-	-121	-0-	389	3			N	-0-					11
10	527	N	514	-0-	-13	-0-	507	3	7	9	N	6					17

SABRE OPERATING, INC. 742261
STEWART-WOMACK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196307 COMPL. DATE 04/30/2002 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3110 - 3292

05	496	N	397	-0-	-99	-0-	395	2	2	9	N	2					103
06	510	N	345	-0-	-165	-0-	343	2	2	9	N	2					105
07	372	N	363	-0-	-9	-0-	363	2			N	-0-					105
08	403	N	342	-0-	-61	-0-	342	2			N	-0-	94	1			11
09	360	N	332	-0-	-28	-0-	332	2			N	-0-					11
10	372	N	369	-0-	-3	-0-	369	2			N	-0-					11

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

05	372	#	141	-0-	-231	-0-	141	3			N	-0-					-0-
06	466	R	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-
07	465	#	241	-0-	-224	-0-	241	3			N	-0-					-0-
08	465	#	88	-0-	-377	-0-	88	3			N	-0-					-0-
09	480	#	124	-0-	-356	-0-	124	3			N	-0-					-0-
10	496	#	390	-0-	-106	-0-	390	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
05	3255	#	2993	-0-	-262	-0-	220	1	2773	3	Y	-0-					15
06	2877	R	2877	-0-	-0-	-0-	217	1	2660	3	Y	-0-					15
07	3287	R	3287	-0-	-0-	-0-	231	1	2977	3	Y	72					87
							79	9									
08	3241	R	3241	-0-	-0-	-0-	229	1	2967	3	Y	41					128
							45	9									
09	2759	R	2759	-0-	-0-	-0-	204	1	2502	3	Y	48	119	1			57
							53	9									
*10	3512	R	3512	-0-	-0-	-0-	237	1	3203	3	Y	65					122
							72	9									

OXXN 630579
WILKINS WELL #: 1 RRCID -> 219818 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5620 PERF. 3936 - 3954

05	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	90	#	62	-0-	-28	-0-	62	2			N	-0-					-0-
07	124	#	54	-0-	-70	-0-	54	2			N	-0-					-0-
08	124	#	57	-0-	-67	-0-	57	2			N	-0-					-0-
*09	60	#	42	-0-	-18	-0-	42	2			N	-0-					-0-
10	62	R	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-

RIVER BEND (3100) FIELD 77003 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
THETFORD, IRA L. WELL #: 1 RRCID -> 021724 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 4770 PERF. N/A

05	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	970	2	30	9	N	27					43
06	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1248	3	3	9	N	3					46
07	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1094	3	2	9	N	2					48
08	992	N	812	-0-	-180	-0-	809	3	3	9	N	3					51
09	1260	N	848	-0-	-412	-0-	842	3	6	9	N	5					56
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56

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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRIFFIN WELL #: 1 RRCID -> 196428 COMPL. DATE 05/29/2003 TOTAL DEPTH 4007 PERF. 3860 - 3880

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROANOKE (CADDO CONGLOMERATE) //CONT.// 77120 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
BEST PETROLEUM EXPLORATIONS,INC.//CONT.// 068287
GILBERT WELL #: 1A RRCID -> 237868 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 3870 PERF. 3818 - 3828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

ROUND MOUNTAIN (5020 CONGL.) 78541 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
PURSLEY, JOHN 683191
STARK WELL #: 1 RRCID -> 120849 COMPL. DATE 02/18/1986 TOTAL DEPTH 5802 PERF. 5018 - 5026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	1	1	61	2	N	-0-					97
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					97
07	152	N	152	-0-	-0-	-0-	2	1	150	2	N	-0-					97
08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	1	1	104	2	N	-0-					97
09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	1	1	61	2	N	-0-					97
10	155	N	50	-0-	-105	-0-	1	1	49	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROYE (MISS.) 78815 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
DUNCAN LAND & EXPLORATION, INC. 232290
THOMAS-WATSON WELL #: 1 RRCID -> 224114 COMPL. DATE 03/10/1986 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4320 - 4330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					5
06	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					5
07	651	N	396	-0-	-255	-0-	390	2	6	9	N	5					10
08	658	N	658	-0-	-0-	-0-	630	2	28	9	N	25					35
09	534	N	534	-0-	-0-	-0-	512	2	22	9	N	20					55
10	403	N	192	-0-	-211	-0-	183	2	9	9	N	8	61	1			2

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
05	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	2			N	-0-					117
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					117
07	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	2			N	-0-					117
08	155	N	130	-0-	-25	-0-	130	2			N	-0-					117
09	120	N	8	-0-	-112	-0-	8	2			N	-0-					117
*10	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	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
05	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	2			N	-0-					16
06	150	N	102	-0-	-48	-0-	102	2			N	-0-					16
07	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					16
08	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					16
09	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					16
10	155	N	108	-0-	-47	-0-	108	2			N	-0-					16

RUSMAG (CMM SAND) 78972 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
ELLIS WELL #: 4 RRCID -> 131168 COMPL. DATE 06/08/1989 TOTAL DEPTH 5395 PERF. 5320 - 5336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

TDC ENGINEERING, INC. 840400
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
05	337	N	337	-0-	-0-	-0-	333	3	4	9	N	4					173
06	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					173
07	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					173
08	341	N	158	-0-	-183	-0-	158	2			N	-0-					173
09	330	N	213	-0-	-117	-0-	138	2	75	9	N	68					241
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					241

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	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
05	14B2 EXT		357	-0-	357	833	357	2			N	-0-					33
06	1176	X	343	-0-	-833	-0-	343	2			N	-0-					33
07	279	N	267	-0-	-12	-0-	267	2			N	-0-					33
08	372	N	183	-0-	-189	-0-	183	2			N	-0-					33
09	330	N	214	-0-	-116	-0-	214	2			N	-0-					33
10	279	N	213	-0-	-66	-0-	213	2			N	-0-					33

ABERNATHIE WELL #: 4 RRCID -> 129432 COMPL. DATE 12/09/1988 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 5082 - 5132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
06	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
07	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
08	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
09	150	N	129	-0-	-21	-0-	129	2			N	-0-					-0-
10	186	N	136	-0-	-50	-0-	136	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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
10	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
05	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					13
06	690	N	516	-0-	-174	-0-	516	2			N	-0-					13
07	682	N	537	-0-	-145	-0-	537	2			N	-0-					13
08	713	N	483	-0-	-230	-0-	483	2			N	-0-					13
09	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					13
10	527	N	98	-0-	-429	-0-	98	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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

FORE WELL #: 5 RRCID -> 132394 COMPL. DATE 10/11/1989 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5240 - 5290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	N	174	-0-	-74	-0-	174	2			N	-0-					11
06	240	N	141	-0-	-99	-0-	141	2			N	-0-					11
07	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	2			N	-0-					11
08	186	N	154	-0-	-32	-0-	154	2			N	-0-					11
09	150	N	123	-0-	-27	-0-	123	2			N	-0-					11
10	155	N	121	-0-	-34	-0-	121	2			N	-0-					11

RUSMAG (GC SAND) //CONT.// 78972 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
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
05	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					96
06	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					96
07	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					96
08	310	N	255	-0-	-55	-0-	255	2			N	-0-					96
09	390	N	136	-0-	-254	-0-	136	2			N	-0-					96
10	279	N	161	-0-	-118	-0-	161	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
05	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					-0-
06	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-
07	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					-0-
08	527	N	489	-0-	-38	-0-	489	2			N	-0-					-0-
09	510	N	316	-0-	-194	-0-	316	2			N	-0-					-0-
10	496	N	264	-0-	-232	-0-	264	2			N	-0-					-0-

MYERS, A. F. "R" WELL #: R 2 RRCID -> 160653 COMPL. DATE 09/04/1996 TOTAL DEPTH 5491 PERF. 5396 - 5404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
10	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
05	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					1
06	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					1
07	465	N	463	-0-	-2	-0-	463	2			N	-0-					1
08	651	N	373	-0-	-278	-0-	373	2			N	-0-					1
09	450	N	385	-0-	-65	-0-	385	2			N	-0-					1
10	465	N	397	-0-	-68	-0-	397	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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

WELLS WELL #: R 1 RRCID -> 162307 COMPL. DATE 02/15/1997 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5388 - 5398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					30
06	90	N	50	-0-	-40	-0-	50	2			N	-0-					30
07	93	N	45	-0-	-48	-0-	45	2			N	-0-					30
08	93	N	42	-0-	-51	-0-	42	2			N	-0-					30
09	60	N	17	-0-	-43	-0-	17	2			N	-0-					30
*10	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

RUSMAG (GC SAND) //CONT.// 78972 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51

DELYNN WELL #: R 1 RRCID -> 168439 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 5635 PERF. 5134 - 5144

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

RUSMAG (EAST GC OIL SAND) 78972 576 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
SLUSHER "H" WELL #: 7 RRCID -> 142032 COMPL. DATE 05/22/1992 TOTAL DEPTH 5609 PERF. 5244 - 5258

05	186	N	164	-0-	-22	-0-	164	2			N	-0-					17
06	150	N	140	-0-	-10	-0-	140	2			N	-0-					17
07	186	N	92	-0-	-94	-0-	92	2			N	-0-					17
08	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					17
09	150	N	146	-0-	-4	-0-	146	2			N	-0-					17
*10	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					17

ROPER WELL #: 6 RRCID -> 148559 COMPL. DATE 03/08/1994 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5266 - 5278

05	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					12
06	210	N	149	-0-	-61	-0-	149	2			N	-0-					12
07	248	N	208	-0-	-40	-0-	208	2			N	-0-					12
08	279	N	253	-0-	-26	-0-	253	2			N	-0-					12
09	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					12
*10	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	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

05	651	N	332	-0-	-319	-0-	332	2			N	-0-					60
06	630	N	320	-0-	-310	-0-	320	2			N	-0-					60
07	496	N	335	-0-	-161	-0-	335	2			N	-0-					60
08	341	N	326	-0-	-15	-0-	326	2			N	-0-					60
09	330	N	305	-0-	-25	-0-	305	2			N	-0-					60
10	341	N	303	-0-	-38	-0-	303	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

05	14B	DENY	12	-0-	12	72	4	2	8	9	N	7					112
06	14B	DENY	44	-0-	44	116	44	2			N	-0-					112
07	116	N	-0-	-0-	-116	-0-					N	-0-					112
08	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					112
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					112
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	80	1			32

RUSMAG (SMITH SAND) 78972 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
FORE WELL #: 4 RRCID -> 217098 COMPL. DATE 05/12/1989 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 4870 - 4880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	N	124	-0-	-124	-0-	124	2			N	-0-					24
06	240	N	146	-0-	-94	-0-	146	2			N	-0-					24
07	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					24
08	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					24
09	150	N	114	-0-	-36	-0-	114	2			N	-0-					24
*10	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					24

SLUSHER "C" WELL #: 4T RRCID -> 245702 COMPL. DATE 08/18/1988 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4918 - 4945

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	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

05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
07	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
*09	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
*10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					-0-

WISE EXPLORATION 932980
SIMS WELL #: 1 RRCID -> 133337 COMPL. DATE 11/18/1989 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4872 - 4881

05	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					1
06	210	N	122	-0-	-88	-0-	122	2			N	-0-					1
07	217	N	170	-0-	-47	-0-	170	2			N	-0-	1	1			-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

RUSMAG, SE. (CONGL. 4900) 78980 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
PURSLEY, JOHN 683191
BOYD ET AL WELL #: 1 RRCID -> 099788 COMPL. DATE 04/28/1982 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5084 - 5092

05	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					153
06	150	N	106	-0-	-44	-0-	106	2			N	-0-					153
07	124	N	92	-0-	-32	-0-	92	2			N	-0-					153
08	124	N	94	-0-	-30	-0-	94	2			N	-0-					153
09	120	N	77	-0-	-43	-0-	77	2			N	-0-					153
10	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					153

WELCH WELL #: 2 RRCID -> 100426 COMPL. DATE 09/16/1980 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 4833 - 4859

05	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					8
06	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					8
07	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					8
08	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					8
09	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					8
10	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	2			N	-0-					8

RUSMAG, SE. (CONGL. 4900) //CONT.// 78980 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
PURSLEY, JOHN //CONT.// 683191
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
05	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
06	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	2			N	-0-					-0-
07	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	2			N	-0-					-0-
08	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
09	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	2			N	-0-					-0-
*10	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665
HENDERSON "C" WELL #: 1 RRCID -> 215327 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4844 - 5026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1280	2	3	9	N	3					64
06	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1906	2	10	9	N	9					73
07	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	2			N	-0-					73
08	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	2			N	-0-					73
09	3000	N	4500	-0-	1500	1500	4500	2			N	-0-					73
*10	3100	N	1819	-0-	-1281	219	1819	2			N	-0-					73

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
05	762	N	762	-0-	-0-	-0-	699	2	63	9	N	57	168	1			121
06	720	N	720	-0-	-0-	-0-	661	2	59	9	N	54					175
07	733	N	733	-0-	-0-	-0-	663	2	70	9	N	64					239
08	775	N	651	-0-	-124	-0-	611	2	40	9	N	36	147	1			128
09	720	N	572	-0-	-148	-0-	508	2	64	9	N	58	2	8			184
10	744	N	686	-0-	-58	-0-	632	2	54	9	N	49					233

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUSMAG, SE. (CONGL. 5300) //CONT.// 78980 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
EXCEL OIL & GAS, INC. //CONT.// 256865

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
05	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					90
06	300	N	250	-0-	-50	-0-	250	2			N	-0-					90
07	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					90
08	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					90
09	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					90
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-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
05	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	2			N	-0-					17
06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					17
07	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					17
08	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					17
09	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					17
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					17

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
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/24/2002

WIMBERLY WELL #: RRCID -> 182199 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 5580 PERF. 4956 - 4966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/18/2004

SHEPHERD WELL #: 1 RRCID -> 186299 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 5616 PERF. 5006 - 5030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEITEL WELL #: 1 RRCID -> 186300 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5016 - 5026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUSMAG, SE. (CONGL. 5300) //CONT.// 78980 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
EXCEL OIL & GAS, INC. //CONT.// 256865
WIMBERLY WELL #: 3 RRCID -> 190340 COMPL. DATE 06/10/2002 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5300 - 5320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2		N	-0-			20
06	390	N	205	-0-	-185	-0-	205	2		N	-0-			20
07	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2		N	-0-			20
08	496	N	278	-0-	-218	-0-	278	2		N	-0-			20
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
10	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-				N	NO RPT			20

WIMBERLY WELL #: 4 RRCID -> 195140 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5296 - 5303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2		N	-0-			30
06	60	N	30	-0-	-30	-0-	30	2		N	-0-			30
07	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-			30
08	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	2		N	-0-			30
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT			30

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
05	155	N	50	-0-	-105	-0-	50	2		N	-0-			10
06	120	N	49	-0-	-71	-0-	49	2		N	-0-			10
07	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2		N	-0-			10
08	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2		N	-0-			10
09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2		N	-0-			10
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT			10

HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 267437 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 5717 PERF. 4957 - 4970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0	Z	42	-0-	42	969	42	2		N	-0-			4
06	0	Z	5	-0-	5	974	5	2		N	-0-			4
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	974				N	-0-			4
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	974				N	1			5
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	974				N	1			6
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	974				N	NO RPT			6

S.M.A. (CONGLOMERATE) 79292 050 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
BRIGADIER OPERATING, LLC 092592
STEPHENS, W. B. WELL #: 3 RRCID -> 162479 COMPL. DATE 12/30/1996 TOTAL DEPTH 4998 PERF. 4835 - 4851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2		N	-0-			79
06	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2		N	-0-			79
07	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2		N	-0-			79
08	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	2		N	-0-			79
09	150	N	135	-0-	-15	-0-	135	2		N	-0-			79
10	155	N	126	-0-	-29	-0-	126	2		N	-0-			79

ST. JO RIDGE (BARNETT SHALE) 79656 050 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COOKE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP 109333
OLD BRASS & NEEDLE A1083 WELL #: 2H RRCID -> 259867 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 8401 - 10052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4185	#	1344	-0-	-2841	-0-	713	1	631	2	N	-0-					199
06	3510	#	1765	-0-	-1745	-0-	437	1	1328	2	N	-0-					199
07	2976	#	2811	-0-	-165	-0-	667	1	2091	2	N	48	174	1			73
							53	9									
08	1971	R	1971	-0-	-0-	-0-	253	1	1510	2	N	189	173	1			89
							208	9									
09	4789	R	4789	-0-	-0-	-0-	598	1	4105	2	N	78					167
							86	9									
*10	5153	R	5153	-0-	-0-	-0-	713	1	4251	2	N	172	171	1			168
							189	9									

EOG RESOURCES, INC. 253162
LUCAS - STATE #1 WELL #: 1 RRCID -> 264157 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 8704 PERF. 8067 - 8559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-
06	360	N	326	-0-	-34	-0-	326	2			N	-0-					52
07	341	N	331	-0-	-10	-0-	331	3			N	-0-					52
08	933	N	933	-0-	-0-	-0-	746	3	187	9	N	170					222
09	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					222
10	341	N	180	-0-	-161	-0-	44	3	136	9	N	124	178	1			168

LUCAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 267648 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 8704 PERF. 7982 - 8375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5270		2291	-0-	-2979	-0-	2291	2			N	-0-					-0-
06	2326	R	2326	-0-	-0-	-0-	2326	2			N	-0-					-0-
07	3268	R	3268	-0-	-0-	-0-	3177	3	91	9	N	83					123
08	3227	R	3227	-0-	-0-	-0-	3179	3	48	9	N	44					167
09	2340	#	9	-0-	-2331	-0-	9	3			N	-0-					167
10	3255	#	-0-	-0-	-3255	-0-					N	-0-					167

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
05	4309		896	-0-	-3413	-0-	896	2			N	-0-					143
06	1051	R	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			N	-0-					143
07	1052	R	1052	-0-	-0-	-0-	1052	3			N	-0-					143
08	1085	#	1019	-0-	-66	-0-	1019	3			N	-0-					143
09	1050	#	903	-0-	-147	-0-	903	3			N	-0-					143
10	1085	#	878	-0-	-207	-0-	878	3			N	-0-					143

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
05	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
06	210	N	206	-0-	-4	-0-	206	3			N	-0-					-0-
07	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
08	217	N	168	-0-	-49	-0-	168	3			N	-0-					-0-
09	210	N	127	-0-	-83	-0-	127	3			N	-0-					-0-
10	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
05	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	2625	2			N	-0-					65
06	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	2450	2	78	9	N	71					136
07	2790	N	2442	-0-	-348	-0-	2413	2	29	9	N	26					162
08	2635	N	2370	-0-	-265	-0-	2334	2	36	9	N	33					195
09	2520	N	2219	-0-	-301	-0-	2193	2	26	9	N	24	187	1			32
10	2449	N	2215	-0-	-234	-0-	2182	2	33	9	N	30					62

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
05	248	#	221	-0-	-27	-0-	218	2	3	9	N	3					67
06	220	R	220	-0-	-0-	-0-	217	2	3	9	N	3					70
07	217	#	143	-0-	-74	-0-	141	2	2	9	N	2					72
08	217	#	141	-0-	-76	-0-	139	2	2	9	N	2					74
09	210	#	148	-0-	-62	-0-	146	2	2	9	N	2					76
10	217	#	171	-0-	-46	-0-	169	2	2	9	N	2					78

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
05	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2			N	-0-					-0-
06	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2			N	-0-					-0-
07	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2			N	-0-					-0-
08	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2			N	-0-					-0-
09	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2			N	-0-					-0-
*10	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	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
05	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					-0-
06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
07	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					-0-
08	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					-0-
09	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	2			N	-0-					-0-
10	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					-0-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 35 RRCID -> 120683 COMPL. DATE 11/22/1979 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4142 - 4236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					-0-
06	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
07	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					-0-
08	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					-0-
09	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	2			N	-0-					-0-
*10	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-

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
05	93	#	43	-0-	-50	-0-	43	2			N	-0-					70
06	91	R	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					70
07	130	R	130	-0-	-0-	-0-	94	2	36	9	N	33					103
08	124	#	82	-0-	-42	-0-	81	2	1	9	N	1					104
09	120	#	114	-0-	-6	-0-	89	2	25	9	N	23					127
10	124	#	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					127

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
05	828	N	828	-0-	-0-	-0-	827	2	1	9	N	1					154
06	810	N	293	-0-	-517	-0-	292	2	1	9	N	1					155
07	745	N	745	-0-	-0-	-0-	744	2	1	9	N	1					156
08	640	N	640	-0-	-0-	-0-	639	2	1	9	N	1					157
*09	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					157
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					157

MCLAUGHLIN WELL #: 1 RRCID -> 124392 COMPL. DATE 04/18/1987 TOTAL DEPTH 5947 PERF. 5768 - 5778

05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STAMPER OPERATING CO., INC. 812133
STALEY WELL #: 2 RRCID -> 125523 COMPL. DATE 09/29/1987 TOTAL DEPTH 5788 PERF. 5688 - 5698

05	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			Y	-0-					-0-
06	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			Y	-0-					-0-
07	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			Y	-0-					-0-
*08	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			Y	-0-					-0-
*09	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			Y	-0-					-0-
10	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

05	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
06	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					-0-
07	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-
08	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					-0-

PITCOCK, INC. 665870
STEELE ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 067241 COMPL. DATE 07/01/1976 TOTAL DEPTH 4278 PERF. 3723 - 3782

05	1519	N	1301	-0-	-218	-0-	1289	2	12	9	N	11					28
06	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1502	2	8	9	N	7					35
07	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1565	2	13	9	N	12					47
08	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1637	2	162	9	N	147					194
09	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1562	2	15	9	N	14	173	1			35
*10	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1565	2	17	9	N	15					50

STEELE, MARK E. 816891
VAUGHN "D" WELL #: 1 RRCID -> 021606 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	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
05	162	R	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
06	137	R	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
07	140	R	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
08	155	#	147	-0-	-8	-0-	147	2			N	-0-					-0-
09	150	#	107	-0-	-43	-0-	107	2			N	-0-					-0-
10	155	#	19	-0-	-136	-0-	19	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
05	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					-0-
06	390	N	350	-0-	-40	-0-	350	2			N	-0-					-0-
07	682	N	546	-0-	-136	-0-	546	2			N	-0-					-0-
08	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					-0-
09	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					-0-
10	558	N	250	-0-	-308	-0-	250	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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
10	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
05	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			Y	-0-					104
06	570	N	558	-0-	-12	-0-	558	2			Y	-0-					104
07	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			Y	-0-					104
08	589	N	523	-0-	-66	-0-	523	2			Y	-0-					104
09	570	N	128	-0-	-442	-0-	128	2			Y	-0-					104
10	589	N	524	-0-	-65	-0-	524	2			Y	-0-					104

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
05	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					87
06	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					87
07	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					87
08	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					87
09	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					87
*10	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	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
05	1395	N	1193	-0-	-202	-0-	1193	3			N	-0-					92
*06	2190	N	520	-0-	-1670	-0-	518	3	2	9	N	2					94
*07	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2089	3	2	9	N	2					96
*08	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1836	3	3	9	N	3					99
*09	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	3			N	-0-					99
10	2077	N	NO RPT	-0-	-2077	-0-					N	NO RPT					99

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
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

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
05	1240	N	1231	-0-	-9	-0-	1231	2			N	-0-					-0-
06	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			N	-0-					-0-
07	1240	N	326	-0-	-914	-0-	326	2			N	-0-					-0-
08	1240	N	1064	-0-	-176	-0-	1064	2			N	-0-					-0-
09	1200	N	1081	-0-	-119	-0-	1081	2			N	-0-					-0-
10	341	N	44	-0-	-297	-0-	44	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
05	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
06	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
07	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
08	186	N	159	-0-	-27	-0-	159	3			N	-0-					-0-
09	300	N	157	-0-	-143	-0-	157	3			N	-0-					-0-
*10	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

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
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHAWVER (STRAWN 2600) //CONT.// 82808 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	1			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	279	N	208	-0-	-71	-0-	208	2			N	-0-					-0-
08	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					-0-
*09	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WIMBERLY WELL #: 3 RRCID -> 180727 COMPL. DATE 10/18/2000 TOTAL DEPTH 5499 PERF. 3714 - 3722

05	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-
06	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
07	279	N	243	-0-	-36	-0-	243	2			N	-0-					-0-
08	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
*09	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
10	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

05	217	N	187	-0-	-30	-0-	187	2			N	-0-					-0-
06	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
07	217	N	165	-0-	-52	-0-	165	2			N	-0-					-0-
08	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
*09	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHERMAN (DAVIS) 83162 153 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GRAYSON
DOOLAREE CORPORATION 223275
GOBLE, LUCILLE WELL #: 1 RRCID -> 021616 COMPL. DATE 07/09/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7826 - 7872

05	3332	R	3332	-0-	-0-	-0-	3332	2			N	-0-					28
06	3540		3058	-0-	-482	-0-	3058	2			N	-0-					28
07	3875	#	3001	-0-	-874	-0-	3001	2			N	-0-					28
08	3782	#	2844	-0-	-938	-0-	2844	2			N	-0-					28
*09	3480	#	2582	-0-	-898	-0-	2582	2			N	-0-					28
10	3317	#	NO RPT	-0-	-3317	-0-					N	NO RPT					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

05	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			Y	-0-					-0-
06	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			Y	-0-					-0-
07	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			Y	-0-					-0-
08	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			Y	-0-					-0-
09	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			Y	-0-					-0-
*10	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			Y	-0-					-0-

SHERMAN (DAVIS) //CONT.// 83162 153 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GRAYSON
M-B OPERATING CO., INC. //CONT.// 517790
COFFMAN-CARRAWAY UNIT WELL #: 1 V RRCID -> 076428 COMPL. DATE 03/24/1978 TOTAL DEPTH 11002 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2656		2656	-0-	-0-	-0-	2656	2			Y	-0-					90
06	2556		2556	-0-	-0-	-0-	2556	2			Y	-0-					90
07	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	2619	2			Y	-0-					90
08	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	2611	2			Y	-0-					90
09	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	2568	2			Y	-0-					90
*10	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	2672	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
05	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
06	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
07	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	3			N	-0-					-0-
08	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	3			N	-0-					-0-
09	90	N	42	-0-	-48	-0-	42	3			N	-0-					-0-
10	93	N	27	-0-	-66	-0-	27	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
05	7285	#	7175	-0-	-110	-0-	7174	3	1	9	N	1					129
06	7050	#	7027	-0-	-23	-0-	7027	3			N	-0-					129
07	7037	#	6766	-0-	-271	-0-	6766	3			N	-0-					129
08	7161	#	6204	-0-	-957	-0-	6204	3			N	-0-					129
09	7020	#	6044	-0-	-976	-0-	6044	3			N	-0-					129
10	7254	#	6167	-0-	-1087	-0-	6167	3			N	-0-					129

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
05	2604	#	2496	-0-	-108	-0-	2492	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
06	2098	R	2098	-0-	-0-	-0-	2077	3	21	9	Y	19	17	1			2
07	2139	#	1455	-0-	-684	-0-	1455	3			Y	-0-	2	1			-0-
08	2139	#	1544	-0-	-595	-0-	1544	3			Y	-0-					-0-
09	2070	#	1464	-0-	-606	-0-	1464	3			Y	-0-					-0-
10	2139	#	1452	-0-	-687	-0-	1452	3			Y	-0-					-0-

RISING, H. L. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 145460 COMPL. DATE 04/15/1993 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7948 - 7988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2666	#	2601	-0-	-65	-0-	2601	3			Y	-0-					-0-
06	2566	R	2566	-0-	-0-	-0-	2566	3			Y	-0-					-0-
07	2666	#	2651	-0-	-15	-0-	2651	3			Y	-0-					-0-
08	2666	#	2542	-0-	-124	-0-	2542	3			Y	-0-					-0-
09	2625	R	2625	-0-	-0-	-0-	2625	3			Y	-0-					-0-
10	2666	#	2591	-0-	-75	-0-	2591	3			Y	-0-					-0-

WALLACE, MAGGIE WELL #: 1 RRCID -> 178606 COMPL. DATE 07/28/2000 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8820 - 8830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1023	#	1009	-0-	-14	-0-	1002	3	7	9	Y	6	6	1			-0-
06	961	R	961	-0-	-0-	-0-	957	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
07	1038	R	1038	-0-	-0-	-0-	1035	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
08	1023	#	656	-0-	-367	-0-	654	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
09	990	#	894	-0-	-96	-0-	892	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
10	1023	#	927	-0-	-96	-0-	921	3	6	9	Y	5	5	1			-0-

SHERMAN (DAVIS 9100) 83162 187 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
JACO, TROY INC. 429415
KREAGER WELL #: 1 U RRCID -> 084365 COMPL. DATE 09/10/1979 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7850 - 8438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	775	#	760	-0-	-15	-0-	760	2			N	-0-					30
06	780	#	754	-0-	-26	-0-	754	2			N	-0-					30
07	806	#	787	-0-	-19	-0-	787	2			N	-0-					30
08	806	#	797	-0-	-9	-0-	797	2			N	-0-					30
09	786	R	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-					30
*10	811	R	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-					30

LARSON, PERRY L OPERATING CO INC 487327
CRAFT, H. P. WELL #: 1 C RRCID -> 040195 COMPL. DATE 12/08/1994 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 8426 - 8486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2356	#	1743	-0-	-613	-0-	1737	2	6	9	N	5					124
06	2035	R	2035	-0-	-0-	-0-	2032	2	3	9	N	3					127
07	2046	#	1754	-0-	-292	-0-	1754	2			N	-0-					127
08	2046	#	1922	-0-	-124	-0-	1919	2	3	9	N	3					130
09	2040	#	1833	-0-	-207	-0-	1827	2	6	9	N	5					135
10	2108	#	-0-	-0-	-2108	-0-					N	5					140

SHERMAN (OIL CREEK) 83162 340 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
XTO ENERGY INC. 945936
BAKER, W. H. WELL #: 4 RRCID -> 177805 COMPL. DATE 06/10/2000 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10220 - 10254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	3038	#	2899	-0-	-139	-0-	2668	3	231	9	N	210	169	1			221
06	2940	#	2844	-0-	-96	-0-	2628	3	216	9	N	196	177	1			240
07	3038	#	2886	-0-	-152	-0-	2667	3	219	9	N	199	339	1			100
08	2914	#	2831	-0-	-83	-0-	2641	3	190	9	N	173	173	1			100
09	2850	#	2765	-0-	-85	-0-	2556	3	209	9	N	190	164	1			126
10	2945	#	2911	-0-	-34	-0-	2626	3	285	9	N	259	185	1			200

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
05	2271	R	2271	-0-	-0-	-0-	2231	3	40	9	Y	36	36	1			2
06	2039	R	2039	-0-	-0-	-0-	2005	3	34	9	Y	31	30	1			3
07	2170	#	1900	-0-	-270	-0-	1879	3	21	9	Y	19	21	1			1
08	2367	R	2367	-0-	-0-	-0-	2324	3	43	9	Y	39	37	1			3
09	2293	R	2293	-0-	-0-	-0-	2248	3	45	9	Y	41	40	1			4
*10	2258	R	2258	-0-	-0-	-0-	2225	3	33	9	Y	30	32	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
05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-					-0-
06	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			Y	-0-					-0-
07	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			Y	-0-					-0-
08	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			Y	-0-					-0-
09	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-					-0-
*10	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	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
05	6762	R	6762	-0-	-0-	-0-	6750	3	12	9	Y	11	11	1			1
06	6544	R	6544	-0-	-0-	-0-	6540	3	4	9	Y	4	5	1			-0-
07	6709	R	6709	-0-	-0-	-0-	6706	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
08	6758	#	6674	-0-	-84	-0-	6672	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
09	6540	#	6446	-0-	-94	-0-	6444	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
10	6758	#	6561	-0-	-197	-0-	6548	3	13	9	Y	12	11	1			1

SHERMAN (8900 PENN) UNIT WELL #: 6108 M RRCID -> 078870 COMPL. DATE 08/29/1978 TOTAL DEPTH 8590 PERF. N/A

05	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					12
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
07	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					12
08	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					12
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

SHERMAN (8900 PENN) UNIT WELL #: 1701BL RRCID -> 138694 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9327 PERF. 8716 - 8796

05	1798	#	881	-0-	-917	-0-	881	3			Y	-0-					-0-
06	1457	R	1457	-0-	-0-	-0-	1453	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
07	3140	R	3140	-0-	-0-	-0-	3140	3			Y	-0-					-0-
08	2716	R	2716	-0-	-0-	-0-	2713	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
09	2370	#	1613	-0-	-757	-0-	1611	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
10	2511	#	1732	-0-	-779	-0-	1731	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

SHERMAN (8900 PENN) UNIT WELL #: 1002 L RRCID -> 138696 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9070 PERF. 8986 - 9009

05	324	R	324	-0-	-0-	-0-	324	3			Y	-0-					-0-
06	216	R	216	-0-	-0-	-0-	216	3			Y	-0-					-0-
07	186	#	169	-0-	-17	-0-	169	3			Y	-0-					-0-
08	186	#	150	-0-	-36	-0-	150	3			Y	-0-					-0-
09	180	#	176	-0-	-4	-0-	176	3			Y	-0-					-0-
10	186	#	173	-0-	-13	-0-	173	3			Y	-0-					-0-

SHERMAN (8900 PENN.) UNIT WELL #: 3301 RRCID -> 154308 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	1085	#	104	-0-	-981	-0-	104	3			Y	-0-					-0-
06	INC G-10		947	-0-	947	947	946	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	INC G-10		1645	-0-	1645	2592	1642	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
08	1425		600	-0-	-825	1767	598	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
09	2448	R	681	-0-	-1767	-0-	679	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
10	465	#	433	-0-	-32	-0-	433	3			Y	-0-					-0-

SHERMAN 8900 PENN. UNIT WELL #: 501 RRCID -> 210210 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9184 - 9270

05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-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
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	3193	#	2655	-0-	-538	-0-	2655	2			N	-0-					75
06	3240	#	2576	-0-	-664	-0-	2576	2			N	-0-					75
07	3348	#	2691	-0-	-657	-0-	2691	2			N	-0-					75
08	3348	#	2647	-0-	-701	-0-	2647	2			N	-0-					75
09	3030	#	3002	-0-	-28	-0-	3002	2			N	-0-					75
10	2697	#	NO RPT	-0-	-2697	-0-					N	NO RPT					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
05	1147	#	545	-0-	-602	-0-	545	2			N	-0-					107
06	1110	#	560	-0-	-550	-0-	560	2			N	-0-					107
07	1147	#	563	-0-	-584	-0-	563	2			N	-0-					107
08	775	#	536	-0-	-239	-0-	536	2			N	-0-					107
09	660	#	578	-0-	-82	-0-	578	2			N	-0-					107
10	589	#	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					107

DOOLAREE CORPORATION 223275
MITCHELL-HALL WELL #: 1 RRCID -> 152571 COMPL. DATE 10/12/1994 TOTAL DEPTH 9315 PERF. 6868 - 7011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1984	#	1863	-0-	-121	-0-	1863	2			N	-0-					-0-
06	1830	#	1549	-0-	-281	-0-	1549	2			N	-0-					-0-
07	1909	R	1909	-0-	-0-	-0-	1909	2			N	-0-					-0-
08	1860	#	1824	-0-	-36	-0-	1824	2			N	-0-					-0-
*09	1800	#	1552	-0-	-248	-0-	1552	2			N	-0-					-0-
10	1922	#	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT					-0-

M-B OPERATING CO., INC. 517790
COFFMAN, A. L. WELL #: 7 RRCID -> 073635 COMPL. DATE 09/28/1977 TOTAL DEPTH 10169 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

XTO ENERGY INC. 945936
LOGSTON, ROY WELL #: 1 U RRCID -> 078001 COMPL. DATE 07/08/1978 TOTAL DEPTH 9404 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	304	R	304	-0-	-0-	-0-	304	3			Y	-0-					-0-
06	292	R	292	-0-	-0-	-0-	292	3			Y	-0-					-0-
07	312	R	312	-0-	-0-	-0-	312	3			Y	-0-					-0-
08	287	R	287	-0-	-0-	-0-	287	3			Y	-0-					-0-
09	274	R	274	-0-	-0-	-0-	274	3			Y	-0-					-0-
*10	311	R	311	-0-	-0-	-0-	311	3			Y	-0-					-0-

SHERMAN (7500 SAND) //CONT.// 83162 867 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHERMAN (7500 SAND) UNIT WELL #: 1102A RRCID -> 097746 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7332 - 7455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4712	#	3996	-0-	-716	-0-	3996	3			N	-0-					-0-
06	4560	#	3506	-0-	-1054	-0-	3506	3			N	-0-					-0-
07	4712	#	2337	-0-	-2375	-0-	2337	3			N	-0-					-0-
08	4712	#	175	-0-	-4537	-0-	175	3			N	-0-					-0-
09	4560	#	885	-0-	-3675	-0-	885	3			N	-0-					-0-
10	3999	#	2693	-0-	-1306	-0-	2693	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

05	3038	#	2906	-0-	-132	-0-	2906	3			Y	-0-					96
06	3063	R	3063	-0-	-0-	-0-	3063	3			Y	-0-					96
07	DLQ G-10		2874	-0-	2874	2874	2874	3			Y	-0-					96
08	2100	N	3003	-0-	903	3777	3003	3			Y	-0-					96
09	7328		3551	-0-	-3777	-0-	3551	3			Y	-0-					96
*10	3651		3651	-0-	-0-	-0-	3651	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

05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COFFMAN-CARRAWAY UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 076427 COMPL. DATE 03/22/1978 TOTAL DEPTH 11002 PERF. N/A

05	2464	R	2464	-0-	-0-	-0-	2464	2			Y	-0-					-0-
06	2274	R	2274	-0-	-0-	-0-	2274	2			Y	-0-					-0-
07	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	2333	2			Y	-0-					-0-
08	2387	N	2329	-0-	-58	-0-	2329	2			Y	-0-					-0-
09	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	2286	2			Y	-0-					-0-
*10	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	2353	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

05	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
07	124	N	86	-0-	-38	-0-	86	3			N	-0-					-0-
08	124	N	77	-0-	-47	-0-	77	3			N	-0-					-0-
09	120	N	64	-0-	-56	-0-	64	3			N	-0-					-0-
10	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	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

05	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	2			N	-0-					51
06	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	2			N	-0-					51
07	2945	N	1324	-0-	-1621	-0-	1324	2			N	-0-					51
08	2108	N	1231	-0-	-877	-0-	1231	2			N	-0-					51
09	1470	N	1131	-0-	-339	-0-	1131	2			N	-0-					51
10	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					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
05	1992	R	1992	-0-	-0-	-0-	1969	2	23	9	N	21	162	1			43
06	1860	#	1756	-0-	-104	-0-	1736	2	20	9	N	18					61
07	2015	#	1982	-0-	-33	-0-	1954	2	28	9	N	25					86
08	2015	#	1940	-0-	-75	-0-	1916	2	24	9	N	22					108
09	1950	#	1860	-0-	-90	-0-	1836	2	24	9	N	22					130
10	1984	#	1895	-0-	-89	-0-	1870	2	25	9	N	23					153

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
05	810	N	810	-0-	-0-	-0-	766	2	44	9	N	40					186
06	757	N	757	-0-	-0-	-0-	713	2	44	9	N	40	173	1			53
07	763	N	763	-0-	-0-	-0-	719	2	44	9	N	40					93
08	806	N	775	-0-	-31	-0-	687	2	88	9	N	80	169	1			4
09	750	N	738	-0-	-12	-0-	672	2	66	9	N	60					64
10	775	N	768	-0-	-7	-0-	647	2	121	9	N	110	170	1			4

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
05	7750		6467	-0-	-1283	7757	6467	2			N	-0-					52
06	7500		6346	-0-	-1154	6603	6346	2			N	-0-					52
07	7750		5871	-0-	-1879	4724	5871	2			N	-0-					52
08	7652		2928	-0-	-4724	-0-	2928	2			N	-0-					52
09	2476		2476	-0-	-0-	-0-	2476	2			N	-0-					52
*10	3108		3108	-0-	-0-	-0-	3108	2			N	-0-					52

SHEPHERD, ELAINE WELL #: 3 RRCID -> 217592 COMPL. DATE 08/08/1985 TOTAL DEPTH 4645 PERF. 4536 - 4543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1798		-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

SHEPHERD, ELAINE WELL #: 4 RRCID -> 217593 COMPL. DATE 01/06/1986 TOTAL DEPTH 4648 PERF. 4551 - 4557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7750		6467	-0-	-1283	7759	6467	2			N	-0-					-0-
06	7500		6347	-0-	-1153	6606	6347	2			N	-0-					-0-
07	7750		5871	-0-	-1879	4727	5871	2			N	-0-					-0-
08	7655		2928	-0-	-4727	-0-	2928	2			N	-0-					-0-
09	2477		2477	-0-	-0-	-0-	2477	2			N	-0-					-0-
*10	3108		3108	-0-	-0-	-0-	3108	2			N	-0-					-0-

SOUTH BEND (CONGL.) 84707 450 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
AKERS, B. F. 009430
GRAHAM-HARRISON "A" WELL #: 4 RRCID -> 044952 COMPL. DATE 06/10/1968 TOTAL DEPTH 4308 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	N	61	-0-	-187 B	-0-	61	3			N	-0-					-0-
06	240	N	3	-0-	-237 B	-0-	3	3			N	-0-					-0-
07	248	N	27	-0-	-221 B	-0-	27	3			N	-0-					-0-
08	62	N	9	-0-	-53 B	-0-	9	3			N	-0-					-0-
09	156	N	156	-0-	-0- B	-0-	156	3			N	-0-					-0-
*10	250	N	250	-0-	-0- B	-0-	250	3			N	-0-					-0-

SOUTH BEND (CONGL.) //CONT.// 84707 450 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
AKERS, B. F. //CONT.// 009430
GRAHAM-HARRISON WELL #: 8 RRCID -> 052060 COMPL. DATE 10/04/1971 TOTAL DEPTH 4325 PERF. 3940 - 4966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	372	N	95	-0-	-277	B	-0-	95	3			N	-0-					-0-
06	360	N	4	-0-	-356	B	-0-	4	3			N	-0-					-0-
07	372	N	41	-0-	-331	B	-0-	41	3			N	-0-					-0-
08	93	N	15	-0-	-78	B	-0-	15	3			N	-0-					-0-
09	240	N	240	-0-	-0-	B	-0-	240	3			N	-0-					-0-
*10	386	N	386	-0-	-0-	B	-0-	386	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

05	217	N	192	-0-	-25		-0-	192	2			N	-0-					-0-
06	150	N	138	-0-	-12		-0-	138	2			N	-0-					-0-
07	124	N	89	-0-	-35		-0-	89	2			N	-0-					-0-
08	196	N	196	-0-	-0-		-0-	196	2			N	-0-					-0-
*09	305	N	305	-0-	-0-		-0-	305	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTHERN ALLIANCE (CADDO) 84740 200 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
MYERS, A. J. 597440
DEATON TRUST WELL #: 2 RRCID -> 118842 COMPL. DATE 10/01/1985 TOTAL DEPTH 4848 PERF. 4410 - 4422

05	57	R	57	-0-	-0-		-0-	57	3			N	-0-					15
06	42	R	42	-0-	-0-		-0-	42	3			N	-0-					15
07	75	R	75	-0-	-0-		-0-	75	3			N	-0-					15
*08	70	R	70	-0-	-0-		-0-	70	3			N	-0-					15
09	30	#	NO RPT	-0-	-30		-0-					N	NO RPT					15
10	62	#	NO RPT	-0-	-62		-0-					N	NO RPT					15

DEATON TRUST WELL #: 4 RRCID -> 118844 COMPL. DATE 10/01/1985 TOTAL DEPTH 5314 PERF. 4264 - 4272

05	90	R	90	-0-	-0-		-0-	90	3			N	-0-					22
06	90	#	64	-0-	-26		-0-	64	3			N	-0-					22
07	93	#	91	-0-	-2		-0-	91	3			N	-0-					22
08	93	#	43	-0-	-50		-0-	43	3			N	-0-					22
09	90	#	NO RPT	-0-	-90		-0-					N	NO RPT					22
10	93	#	NO RPT	-0-	-93		-0-					N	NO RPT					22

SOUTHERN ALLIANCE (MISS.) 84740 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
SOUTHERN ALLIANCE OIL CORP. 803490
GARRISON "B" WELL #: 2 RRCID -> 130300 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5260 PERF. 5195 - 5203

05	186	N	100	-0-	-86		-0-	100	2			N	-0-					-0-
06	270	N	112	-0-	-158		-0-	112	2			N	-0-					-0-
07	124	N	94	-0-	-30		-0-	94	2			N	-0-					-0-
08	111	N	111	-0-	-0-		-0-	111	2			N	-0-					-0-
*09	150	N	150	-0-	-0-		-0-	150	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTHERN ALLIANCE (MISS.) //CONT.// 84740 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
SOUTHERN ALLIANCE OIL CORP. //CONT.// 803490
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
05	279	N	217	-0-	-62	-0-	217	2			N	-0-					42
06	210	N	184	-0-	-26	-0-	184	2			N	-0-					42
07	310	N	290	-0-	-20	-0-	290	2			N	-0-					42
08	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					42
*09	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					42
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

SOUTHMAYD, NORTH (BAKER-VIOLA) 84788 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GRAYSON
CHARTER OAK PRODUCTION CO., LLC 146669
WALSH WELL #: 4 RRCID -> 172045 COMPL. DATE 08/01/1985 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7467 - 7633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2597		2597	-0-	-0-	-0-	2473	3	124	9	N	113	156	1			209
06	2361		2361	-0-	-0-	-0-	2236	3	125	9	N	114	149	1			174
07	2384		2384	-0-	-0-	-0-	2242	3	142	9	N	129	154	1			149
08	2352		2352	-0-	-0-	-0-	2197	3	155	9	N	141					290
09	2320		2320	-0-	-0-	-0-	2184	3	136	9	N	124	310	1			104
*10	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	2236	3	118	9	N	107	153	1			58

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125

WALSH WELL #: 3 RRCID -> 195128 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7561 - 7725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1875	3	3	9	N	3	158	1			209
06	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	2438	3	25	9	N	23	151	1			81
07	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	2349	3	48	9	N	44					125
08	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2219	3	51	9	N	46					171
09	2430	N	2306	-0-	-124	-0-	2260	3	46	9	N	42					213
10	2387	N	1980	-0-	-407	-0-	1926	3	54	9	N	49					262

SOUTHMAYD, NE. (DAVIS) 84790 300 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
SILVER CREEK OIL & GAS, LLC 781909
JOHNSON, ROBERT H. WELL #: 1 RRCID -> 115782 COMPL. DATE 02/04/1985 TOTAL DEPTH 8842 PERF. 8278 - 8296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	653	R	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					-0-
06	630	#	579	-0-	-51	-0-	579	2			N	-0-					-0-
07	651	#	294	-0-	-357	-0-	294	2			N	-0-					-0-
08	651	#	343	-0-	-308	-0-	343	2			N	-0-					-0-
09	630	#	320	-0-	-310	-0-	320	2			N	-0-					-0-
10	651	#	NO RPT	-0-	-651	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					57
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

SOUTHMAYD, N.E. (DAVIS LOWER) //CONT.// 84790 350 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
SILVER CREEK OIL & GAS, LLC //CONT.// 781909
PICKENS, R. H. WELL #: 15 RRCID -> 096698 COMPL. DATE 08/25/1981 TOTAL DEPTH 8821 PERF. 8592 - 8624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1054	#	679	-0-	-375	-0-	679	2			N	-0-					-0-
06	1020	#	404	-0-	-616	-0-	404	2			N	-0-					-0-
07	1023	#	409	-0-	-614	-0-	409	2			N	-0-					-0-
08	837	#	577	-0-	-260	-0-	577	2			N	-0-					-0-
*09	821	R	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					-0-
10	682	#	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					-0-

HEFTON, F. M. "F" WELL #: 1 RRCID -> 102571 COMPL. DATE 09/16/1982 TOTAL DEPTH 9001 PERF. 8764 - 8774

05	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	13	R	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
08	5	R	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
09	1	#	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
10	13	#	NO RPT	-0-	-13	-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

05	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	124	1	1088	3	N	-0-					-0-
06	966	N	966	-0-	-0-	-0-	124	1	842	2	N	-0-					-0-
07	1054	N	764	-0-	-290	-0-	124	1	640	2	N	-0-					-0-
08	874	N	874	-0-	-0-	-0-	124	1	750	2	N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCONNELL, H. H. "B" WELL #: 1 RRCID -> 136891 COMPL. DATE 01/06/1983 TOTAL DEPTH 4780 PERF. 4632 - 4662

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STARKE (CONGL) 85656 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC 739823
STARKE WELL #: 1 RRCID -> 096932 COMPL. DATE 10/31/1981 TOTAL DEPTH 5979 PERF. 5704 - 5715

05	764	N	764	-0-	-0-	-0-	762	2	2	9	N	2					129
06	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					129
07	651	N	559	-0-	-92	-0-	558	2	1	9	N	1					130
08	775	N	463	-0-	-312	-0-	462	2	1	9	N	1					131
09	420	N	397	-0-	-23	-0-	397	2			N	-0-					131
10	558	N	304	-0-	-254	-0-	304	2			N	-0-					131

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

05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					55
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

STEWART (MARBLE FALLS) 86109 700 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
BRIDWELL OIL CO. 092480
SANDERS, B. G. WELL #: 1 RRCID -> 120767 COMPL. DATE 02/02/1986 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 4910 - 4930

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWART HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 198601 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4843 - 4916

05	248	#	50	-0-	-198	-0-	48	2	2	9	Y	2					32
06	240	#	69	-0-	-171	-0-	69	2			Y	-0-					32
07	248	#	27	-0-	-221	-0-	27	2			Y	-0-					32
08	INC G-10		9	-0-	9	9	9	2			Y	-0-					32
09	INC G-10		14	-0-	14	23	14	2			Y	-0-					32
*10	25	R	2	-0-	-23	-0-	2	2			Y	-0-					32

STEWART HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 198602 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4920 - 4930

05	310	#	61	-0-	-249	-0-	60	2	1	9	Y	1					15
06	300	#	86	-0-	-214	-0-	86	2			Y	-0-					15
07	310	#	33	-0-	-277	-0-	33	2			Y	-0-					15
08	INC G-10		11	-0-	11	11	11	2			Y	-0-					15
09	INC G-10		17	-0-	17	28	17	2			Y	-0-					15
*10	30	R	2	-0-	-28	-0-	2	2			Y	-0-					15

STEWART HEIRS WELL #: 17 RRCID -> 198603 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4885 - 4892

05	186	#	42	-0-	-144	-0-	36	2	6	9	Y	5					56
06	180	#	51	-0-	-129	-0-	51	2			Y	-0-					56
07	186	#	20	-0-	-166	-0-	20	2			Y	-0-					56
08	INC G-10		7	-0-	7	7	7	2			Y	-0-					56
09	INC G-10		10	-0-	10	17	10	2			Y	-0-					56
*10	18	R	1	-0-	-17	-0-	1	2			Y	-0-					56

STEWART HEIRS WELL #: 18 RRCID -> 198604 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 5004 PERF. 4868 - 4878

05	310	#	98	-0-	-212	-0-	96	2	2	9	Y	2					31
06	300	#	137	-0-	-163	-0-	137	2			Y	-0-					31
07	310	#	53	-0-	-257	-0-	53	2			Y	-0-					31
08	INC G-10		18	-0-	18	18	18	2			Y	-0-					31
09	INC G-10		27	-0-	27	45	27	2			Y	-0-					31
*10	49	R	4	-0-	-45	-0-	4	2			Y	-0-					31

STEWART (MARBLE FALLS) //CONT.// 86109 700 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
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
05	1682	R	1682	-0-	-0-	-0-	1682	2			Y	-0-					-0-
06	1655	R	1655	-0-	-0-	-0-	1655	2			Y	-0-					-0-
07	1623	R	1623	-0-	-0-	-0-	1623	2			Y	-0-					-0-
08	1608	R	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2			Y	-0-					-0-
09	1285	R	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			Y	-0-					-0-
*10	1380	R	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2			Y	-0-					-0-

STEWART WELL #: 2 RRCID -> 111845 COMPL. DATE 05/27/1984 TOTAL DEPTH 5465 PERF. 4870 - 4876

05	868	#	795	-0-	-73	-0-	795	2			Y	-0-					-0-
06	840	#	783	-0-	-57	-0-	783	2			Y	-0-					-0-
07	868	#	767	-0-	-101	-0-	767	2			Y	-0-					-0-
08	868	#	761	-0-	-107	-0-	761	2			Y	-0-					-0-
09	780	#	608	-0-	-172	-0-	608	2			Y	-0-					-0-
10	806	#	652	-0-	-154	-0-	652	2			Y	-0-					-0-

STEWART WELL #: 3 RRCID -> 113403 COMPL. DATE 10/18/1984 TOTAL DEPTH 4917 PERF. 4858 - 4864

05	651	#	581	-0-	-70	-0-	581	2			Y	-0-					-0-
06	630	#	572	-0-	-58	-0-	572	2			Y	-0-					-0-
07	651	#	561	-0-	-90	-0-	561	2			Y	-0-					-0-
08	651	#	556	-0-	-95	-0-	556	2			Y	-0-					-0-
09	570	#	444	-0-	-126	-0-	444	2			Y	-0-					-0-
10	589	#	477	-0-	-112	-0-	477	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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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

05	1023	N	1008	-0-	-15	-0-	997	3	11	9	N	10					28
06	990	N	890	-0-	-100	-0-	877	3	13	9	N	12					40
07	1054	N	960	-0-	-94	-0-	947	3	13	9	N	12					52
08	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1086	3	4	9	N	4					56
09	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	3			N	-0-					56
*10	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	3			N	-0-					56

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

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	19						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	19						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	19						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	19						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	19						N	NO RPT					-0-
10	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
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRADER (CONGL. A) 86438 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
SUNRISE ENTERPRISES 829800
CORRY "E" WELL #: 1 RRCID -> 219482 COMPL. DATE 12/09/1986 TOTAL DEPTH 5805 PERF. 5634 - 5649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	589	N	552	-0-	-37	-0-	552	2			N	-0-					-0-
06	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					-0-
07	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-					-0-
08	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					-0-
09	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					-0-
*10	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	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
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					107
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					108
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					109
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					110
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					111
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111

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
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	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
05	76	R	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					29
06	60	#	45	-0-	-15	-0-	45	3			N	-0-					29
07	62	#	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-					29
08	62	#	33	-0-	-29	-0-	33	3			N	-0-					29
09	60	#	44	-0-	-16	-0-	44	3			N	-0-					29
10	62	#	49	-0-	-13	-0-	49	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
05	62	#	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-					-0-
06	60	#	3	-0-	-57	-0-	3	2			N	-0-					-0-
07	62	#	10	-0-	-52	-0-	10	2			N	-0-					-0-
08	62	#	28	-0-	-34	-0-	28	2			N	-0-					-0-
09	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

SUSHAN(BEND CONGL. 5975) 87367 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CLAY
PRC OPERATING, INC. 675993
SLAUGHTER, C.H. "A" WELL #: 1 RRCID -> 132811 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6415 - 6422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					86
06	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					86
07	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					86
08	496	N	402	-0-	-94	-0-	402	3			N	-0-					86
09	390	N	347	-0-	-43	-0-	347	3			N	-0-					86
10	403	N	340	-0-	-63	-0-	340	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
05	1457	N	1270	-0-	-187	-0-	1270	2			N	-0-					49
06	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			N	-0-					49
07	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			N	-0-					49
08	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	2104	2			N	-0-					49
09	1200	N	549	-0-	-651	-0-	549	2			N	-0-					49
*10	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			N	-0-					49

SMITH-HAMES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076053 COMPL. DATE 04/11/1978 TOTAL DEPTH 6747 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	527	N	388	-0-	-139	-0-	388	2			N	-0-					85
06	420	N	384	-0-	-36	-0-	384	2			N	-0-					85
07	403	N	392	-0-	-11	-0-	392	2			N	-0-					85
08	403	N	377	-0-	-26	-0-	377	2			N	-0-					85
09	390	N	366	-0-	-24	-0-	366	2			N	-0-					85
*10	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					85

T. C. W. B. (ATOKA 5800) 87917 666 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
WEST CHICO UNIT WELL #: 711 RRCID -> 042670 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5880 PERF. 5668 - 5712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	14B2 EXT	1	-0-	1	1	1	1	3			N	-0-					37
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					37
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					37
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					37
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					37

TDC CROWLEY (CADDO) 87927 075 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
HERRING, RAY 380295
CROWLEY WELL #: 1 RRCID -> 197399 COMPL. DATE 05/30/2000 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 4747 - 4805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					120
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					122
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					126
08	57	N	57	-0-	-0-	-0-	53	2	4	9	N	4					130
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					135
*10	51	N	51	-0-	-0-	-0-	29	2	22	9	N	20					155

TJN (CONGLOMERATE) 87998 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
ROBERTSON WELL #: 1 RRCID -> 124827 COMPL. DATE 08/18/1984 TOTAL DEPTH 5036 PERF. 4812 - 4818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	87	1			-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-
*05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XSTAR RESOURCES LLC 945934
ELLIS WELL #: 1 RRCID -> 147135 COMPL. DATE 04/08/1985 TOTAL DEPTH 4865 PERF. 4792 - 4802

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHOUN WELL #: 6 RRCID -> 117071 COMPL. DATE 05/22/1985 TOTAL DEPTH 4981 PERF. 4092 - 4102

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-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

05	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					36
06	793	N	793	-0-	-0-	-0-	792	2	1	9	N	1					37
07	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-					37
08	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-					37
09	780	N	450	-0-	-330	-0-	450	2			N	-0-					37
10	992	N	97	-0-	-895	-0-	97	2			N	-0-					37

TTE (STRAWN) 88055 450 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
BETTIS, BOYLE & STOVALL 068360
WALKER WELL #: 2 RRCID -> 061657 COMPL. DATE 01/23/1975 TOTAL DEPTH 3725 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1141	N	1141	-0-	-0- B	-0-	1141	2			N	-0-					-0-
06	1144	N	1144	-0-	-0- B	-0-	1144	2			N	-0-					-0-
07	1147	N	1139	-0-	-8 B	-0-	1139	2			N	-0-					-0-
08	1189	N	1189	-0-	-0- B	-0-	1189	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1219	N	1219	-0-	-0- B	-0-	1219	2			N	-0-					-0-
*10	1440	N	1440	-0-	-0- B	-0-	1440	2			N	-0-					-0-

FERGUSON WELL #: 2 RRCID -> 063421 COMPL. DATE 08/23/1975 TOTAL DEPTH 4955 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	806	N	687	-0-	-119 B	-0-	687	2			N	-0-					-0-
06	780	N	649	-0-	-131 B	-0-	649	2			N	-0-					-0-
07	682	N	578	-0-	-104 B	-0-	578	2			N	-0-					-0-
08	682	N	402	-0-	-280 B	-0-	402	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	660	N	400	-0-	-260 B	-0-	400	2			N	-0-					-0-
*10	727	N	727	-0-	-0- B	-0-	727	2			N	-0-					-0-

FERGUSON 160 WELL #: 1 RRCID -> 063468 COMPL. DATE 05/12/1977 TOTAL DEPTH 4938 PERF. 3546 - 3566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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- B	-0-					N	-0-					-0-
06 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

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
05	343	N	343	-0-	-0- B	-0-	26	1	317	2	N	-0-					-0-
06	360	N	347	-0-	-13 B	-0-	26	1	321	2	N	-0-					-0-
07	371	N	371	-0-	-0- B	-0-	26	1	345	2	N	-0-					-0-
08	348	N	348	-0-	-0- B	-0-	26	1	322	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	360	N	320	-0-	-40 B	-0-	26	1	294	2	N	-0-					-0-
10	372	N	363	-0-	-9 B	-0-	26	1	337	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
05	248	#	231	-0-	-17	-0-	231	3			N	-0-					-0-
06	328	R	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
07	330	R	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
08	324	R	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-
09	330	#	291	-0-	-39	-0-	291	3			N	-0-					-0-
10	341	#	278	-0-	-63	-0-	278	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
05	93	#	68	-0-	-25	-0-	68	2			N	-0-					47
06	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					47
07	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					47
08	93	#	23	-0-	-70	-0-	23	2			N	-0-					47
09	90	#	59	-0-	-31	-0-	59	2			N	-0-					47
*10	63	R	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					47

TALLY (CONGL.) //CONT.// 88221 300 ASSOCIATED 49B CNTY: CLAY
3-T EXPLORATION, INC. 953682
PENNARTZ WELL #: 1 RRCID -> 110843 COMPL. DATE 06/16/1982 TOTAL DEPTH 5858 PERF. 5800 - 5810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	413	R	413	-0-	-0-	-0-	405	2	8	9	N	7					108
06	332	R	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					108
07	387	R	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					108
08	454	R	454	-0-	-0-	-0-	451	2	3	9	N	3					111
09	390	#	323	-0-	-67	-0-	321	2	2	9	N	2					113
10	403	#	52	-0-	-351	-0-	30	4	22	9	N	20	115	1			18

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
05	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	3			N	-0-					-0-
06	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	3			N	-0-					-0-
07	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	3			N	-0-					-0-
08	1054	N	649	-0-	-405	-0-	649	3			N	-0-					-0-
09	840	N	111	-0-	-729	-0-	111	3			N	-0-					-0-
10	1302	N	130	-0-	-1172	-0-	130	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
05	248	N	86	-0-	-162	-0-	86	3			N	-0-					37
06	150	N	113	-0-	-37	-0-	113	3			N	-0-					37
07	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					37
08	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					37
09	120	N	35	-0-	-85	-0-	35	3			N	-0-					37
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					37

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
ROHRER-HOLLOWAY WELL #: 1 RRCID -> 128635 COMPL. DATE 06/17/1985 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5079 - 6084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	2056	-0-	-1044	6909	399	1	1640	3	Y	15					115
							17	9									
06	3000	N	2303	-0-	-697	6212	398	1	1905	3	Y	-0-	100	1			15
07	3100	N	2830	-0-	-270	5942	423	1	2360	3	Y	43	23	1			35
							47	9									
08	3100	N	2811	-0-	-289	5653	423	1	2366	3	Y	20	1	1			54
							22	9									
09	3000	N	2339	-0-	-661	4992	391	1	1931	3	Y	15					69
							17	9									
*10	3100	N	1752	-0-	-1348	3644	365	1	1384	3	Y	3					72
							3	9									

TERESA (5065) 88868 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC 036556
ATKINSON-MCCONNELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202740 COMPL. DATE 12/20/1979 TOTAL DEPTH 5342 PERF. 5064 - 5068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
06	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
07	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	2			N	-0-					-0-
08	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
*09	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-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
05	333	N	333	-0-	-0-	-0-	57	1	276	3	N	-0-					-0-
06	270	N	180	-0-	-90	-0-	54	1	126	3	N	-0-					-0-
07	279	N	226	-0-	-53	-0-	68	1	158	3	N	-0-					-0-
08	341	N	190	-0-	-151	-0-	55	1	135	3	N	-0-					-0-
09	180	N	76	-0-	-104	-0-	44	1	32	3	N	-0-					-0-
10	217	N	178	-0-	-39	-0-	2	1	176	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
05	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
06	120	N	103	-0-	-17	-0-	15	1	88	3	N	-0-					-0-
07	124	N	16	-0-	-108	-0-	2	1	14	3	N	-0-					-0-
08	174	N	174	-0-	-0-	-0-	23	1	151	3	N	-0-					-0-
09	126	N	126	-0-	-0-	-0-	61	1	65	3	N	-0-					-0-
*10	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	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
05	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
06	120	N	82	-0-	-38	-0-	12	1	70	3	N	-0-					-0-
07	98	N	98	-0-	-0-	-0-	14	1	84	3	N	-0-					-0-
08	124	N	104	-0-	-20	-0-	14	1	90	3	N	-0-					-0-
09	90	N	72	-0-	-18	-0-	35	1	37	3	N	-0-					-0-
*10	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	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
05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	2	1	128	3	N	-0-					-0-
06	120	N	95	-0-	-25	-0-	16	1	79	3	N	-0-					-0-
07	124	N	115	-0-	-9	-0-	19	1	96	3	N	-0-					-0-
08	124	N	110	-0-	-14	-0-	17	1	93	3	N	-0-					-0-
09	90	N	85	-0-	-5	-0-	42	1	43	3	N	-0-					-0-
10	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	3			N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 8 RRCID -> 197623 COMPL. DATE 09/23/2003 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1730 - 1756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
06	90	N	69	-0-	-21	-0-	10	1	59	3	N	-0-					-0-
07	93	N	88	-0-	-5	-0-	13	1	75	3	N	-0-					-0-
08	93	N	88	-0-	-5	-0-	12	1	76	3	N	-0-					-0-
09	60	N	56	-0-	-4	-0-	27	1	29	3	N	-0-					-0-
10	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	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
05	129	N	129	-0-	-0-	-0-	6	1	123	3	N	-0-					-0-
06	120	N	91	-0-	-29	-0-	18	1	73	3	N	-0-					-0-
07	124	N	124	-0-	-0-	-0-	24	1	100	3	N	-0-					-0-
08	124	N	124	-0-	-0-	-0-	22	1	102	3	N	-0-					-0-
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	46	1	44	3	N	-0-					-0-
*10	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-

THALIA (TANNEHILL) //CONT.// 89215 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
MATTHEWS ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 177927 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 1386 - 1396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	558	N	249	-0-	-309	-0-	249	3			N	-0-					-0-
06	540	N	13	-0-	-527	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
07	558	N	56	-0-	-502	-0-	3	1	53	3	N	-0-					-0-
08	248	N	63	-0-	-185	-0-	2	1	61	3	N	-0-					-0-
09	42	N	42	-0-	-0-	-0-	18	1	24	3	N	-0-					-0-
*10	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	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
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	10	1	52	3	N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	3	-0-	-28	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
08	62	N	4	-0-	-58	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
09	97	N	97	-0-	-0-	-0-	55	1	42	3	N	-0-					-0-
*10	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	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
05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	3	N	-0-					-0-
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	6	1	25	3	N	-0-					-0-
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	8	1	30	3	N	-0-					-0-
08	44	N	44	-0-	-0-	-0-	9	1	35	3	N	-0-					-0-
09	30	N	26	-0-	-4	-0-	14	1	12	3	N	-0-					-0-
*10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	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
05	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
06	300	N	238	-0-	-62	-0-	35	1	203	3	N	-0-					-0-
07	306	N	306	-0-	-0-	-0-	45	1	261	3	N	-0-					-0-
08	330	N	330	-0-	-0-	-0-	43	1	287	3	N	-0-					-0-
09	240	N	224	-0-	-16	-0-	108	1	116	3	N	-0-					-0-
*10	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 5 RRCID -> 199802 COMPL. DATE 08/17/2003 TOTAL DEPTH 2061 PERF. 1510 - 1522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	6	1	32	3	N	-0-					-0-
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	5	1	31	3	N	-0-					-0-
09	83	N	83	-0-	-0-	-0-	40	1	43	3	N	-0-					-0-
*10	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	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
05	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
06	90	N	81	-0-	-9	-0-	12	1	69	3	N	-0-					-0-
07	99	N	99	-0-	-0-	-0-	14	1	85	3	N	-0-					-0-
08	124	N	109	-0-	-15	-0-	14	1	95	3	N	-0-					-0-
09	90	N	58	-0-	-32	-0-	28	1	30	3	N	-0-					-0-
10	93	N	63	-0-	-30	-0-	63	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
05	90	N	90	-0-	-0-	-0-	6	1	84	3	N	-0-			-0-
06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	14	1	54	3	N	-0-			-0-
07	93	N	91	-0-	-2	-0-	19	1	72	3	N	-0-			-0-
08	93	N	76	-0-	-17	-0-	15	1	61	3	N	-0-			-0-
09	60	N	58	-0-	-2	-0-	30	1	28	3	N	-0-			-0-
10	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	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
05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-			-0-
06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	14	1	84	3	N	-0-			-0-
07	125	N	125	-0-	-0-	-0-	18	1	107	3	N	-0-			-0-
08	131	N	131	-0-	-0-	-0-	17	1	114	3	N	-0-			-0-
09	90	N	87	-0-	-3	-0-	42	1	45	3	N	-0-			-0-
10	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		83	-0-	83	83	12	1	71	3	N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		103	-0-	103	186	13	1	90	3	N	-0-			-0-
09	275	X	89	-0-	-186	-0-	43	1	46	3	N	-0-			-0-
*10	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-			-0-

MATTHEWS, J. F. JR. WELL #: 1 RRCID -> 067236 COMPL. DATE 06/27/1976 TOTAL DEPTH 1011 PERF. 910 - 952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-			-0-
06	30	N	25	-0-	-5	-0-	4	1	21	3	N	-0-			-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	5	1	26	3	N	-0-			-0-
08	31	N	25	-0-	-6	-0-	3	1	22	3	N	-0-			-0-
09	30	N	17	-0-	-13	-0-	8	1	9	3	N	-0-			-0-
10	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-			-0-

MATTHEWS, J. F. JR. WELL #: 3 RRCID -> 067238 COMPL. DATE 06/26/1976 TOTAL DEPTH 1019 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	3	N	-0-			-0-
08	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	3	N	-0-			-0-
09	22	N	22	-0-	-0-	-0-	11	1	11	3	N	-0-			-0-
*10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-			-0-

MATUS, J. JR. WELL #: 1 RRCID -> 067239 COMPL. DATE 06/24/1976 TOTAL DEPTH 1019 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-			-0-
06	30	N	22	-0-	-8	-0-	3	1	19	3	N	-0-			-0-
07	114	N	114	-0-	-0-	-0-	17	1	97	3	N	-0-			-0-
08	106	N	106	-0-	-0-	-0-	14	1	92	3	N	-0-			-0-
09	73	N	73	-0-	-0-	-0-	35	1	38	3	N	-0-			-0-
10	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
COOPER WELL #: 1 RRCID -> 121419 COMPL. DATE 05/21/1986 TOTAL DEPTH 965 PERF. 854 - 868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	212	N	212	-0-	-0-	-0-	13	1	199	3	N	-0-					-0-
06	180	N	167	-0-	-13	-0-	35	1	132	3	N	-0-					-0-
07	217	N	134	-0-	-83	-0-	28	1	106	3	N	-0-					-0-
08	217	N	139	-0-	-78	-0-	27	1	112	3	N	-0-					-0-
09	180	N	89	-0-	-91	-0-	46	1	43	3	N	-0-					-0-
*10	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	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
05	87	N	87	-0-	-0-	-0-	4	1	83	3	N	-0-					-0-
06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	12	1	53	3	N	-0-					-0-
07	79	N	79	-0-	-0-	-0-	15	1	64	3	N	-0-					-0-
08	93	N	86	-0-	-7	-0-	15	1	71	3	N	-0-					-0-
09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	32	1	31	3	N	-0-					-0-
10	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	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
05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	1	1	41	3	N	-0-					-0-
06	60	N	21	-0-	-39	-0-	4	1	17	3	N	-0-					-0-
07	31	N	28	-0-	-3	-0-	5	1	23	3	N	-0-					-0-
08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	6	1	30	3	N	-0-					-0-
09	30	N	11	-0-	-19	-0-	5	1	6	3	N	-0-					-0-
10	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	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
05	76	N	76	-0-	-0-	-0-	5	1	71	3	N	-0-					-0-
06	150	N	41	-0-	-109	-0-	9	1	32	3	N	-0-					-0-
07	62	N	29	-0-	-33	-0-	6	1	23	3	N	-0-					-0-
08	96	N	96	-0-	-0-	-0-	19	1	77	3	N	-0-					-0-
09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	33	1	30	3	N	-0-					-0-
*10	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-

BACHMAN-WOOLF-KUEHN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 130303 COMPL. DATE 02/11/1989 TOTAL DEPTH 1027 PERF. 931 - 975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	11	1	88	3	N	-0-					-0-
06	90	N	75	-0-	-15	-0-	19	1	56	3	N	-0-					-0-
07	93	N	81	-0-	-12	-0-	20	1	61	3	N	-0-					-0-
08	97	N	97	-0-	-0-	-0-	23	1	74	3	N	-0-					-0-
09	93	N	93	-0-	-0-	-0-	51	1	42	3	N	-0-					-0-
*10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	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
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	2	1	98	3	N	-0-					-0-
06	90	N	70	-0-	-20	-0-	12	1	58	3	N	-0-					-0-
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	16	1	77	3	N	-0-					-0-
08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	15	1	80	3	N	-0-					-0-
09	67	N	67	-0-	-0-	-0-	33	1	34	3	N	-0-					-0-
*10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	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
05	88	N	88	-0-	-0-	-0-	6	1	82	3	N	-0-					-0-
06	90	N	67	-0-	-23	-0-	14	1	53	3	N	-0-					-0-
07	93	N	83	-0-	-10	-0-	17	1	66	3	N	-0-					-0-
08	93	N	77	-0-	-16	-0-	15	1	62	3	N	-0-					-0-
09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	32	1	30	3	N	-0-					-0-
*10	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	3			N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
ABSTON WELL #: 1 RRCID -> 153662 COMPL. DATE 03/04/1995 TOTAL DEPTH 2106 PERF. 826 - 938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	53	N	53	-0-	-0-	-0-	5	1	48	3	N	-0-					-0-
06	90	N	32	-0-	-58	-0-	8	1	24	3	N	-0-					-0-
07	51	N	51	-0-	-0-	-0-	12	1	39	3	N	-0-					-0-
08	62	N	37	-0-	-25	-0-	8	1	29	3	N	-0-					-0-
09	30	N	20	-0-	-10	-0-	11	1	9	3	N	-0-					-0-
10	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	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
05	31	N	29	-0-	-2	-0-	1	1	28	3	N	-0-					-0-
06	60	N	23	-0-	-37	-0-	4	1	19	3	N	-0-					-0-
07	64	N	64	-0-	-0-	-0-	11	1	53	3	N	-0-					-0-
08	31	N	29	-0-	-2	-0-	5	1	24	3	N	-0-					-0-
09	30	N	28	-0-	-2	-0-	14	1	14	3	N	-0-					-0-
10	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	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
05	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	177	1	1209	3	N	-0-					-0-
06	1170	N	822	-0-	-348	-0-	216	1	606	3	N	-0-					-0-
07	1240	N	1065	-0-	-175	-0-	278	1	787	3	N	-0-					-0-
08	1395	N	1041	-0-	-354	-0-	259	1	782	3	N	-0-					-0-
09	994	N	994	-0-	-0-	-0-	550	1	444	3	N	-0-					-0-
*10	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	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
05	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
06	176	N	176	-0-	-0-	-0-	28	1	148	3	N	-0-					-0-
07	217	N	137	-0-	-80	-0-	21	1	116	3	N	-0-					-0-
08	186	N	128	-0-	-58	-0-	18	1	110	3	N	-0-					-0-
09	180	N	82	-0-	-98	-0-	40	1	42	3	N	-0-					-0-
*10	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	3			N	-0-					-0-

DURRETT WELL #: 2 RRCID -> 171919 COMPL. DATE 04/11/1985 TOTAL DEPTH 2575 PERF. 958 - 965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	47	N	47	-0-	-0-	-0-	8	1	39	3	N	-0-					-0-
08	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			N	-0-					-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-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
05	211	N	211	-0-	-0-	-0-	20	1	191	3	N	-0-					-0-
06	180	N	157	-0-	-23	-0-	37	1	120	3	N	-0-					-0-
07	194	N	194	-0-	-0-	-0-	45	1	149	3	N	-0-					-0-
08	217	N	201	-0-	-16	-0-	44	1	157	3	N	-0-					-0-
09	152	N	152	-0-	-0-	-0-	82	1	70	3	N	-0-					-0-
*10	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	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
05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	6	1	91	3	N	-0-					-0-
06	90	N	1	-0-	-89	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	113	N	113	-0-	-0-	-0-	23	1	90	3	N	-0-					-0-
08	115	N	115	-0-	-0-	-0-	22	1	93	3	N	-0-					-0-
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	31	1	29	3	N	-0-					-0-
10	124	N	84	-0-	-40	-0-	84	3			N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
JOHNSON-KUEHN TRUST UNIT WELL #: 2 RRCID -> 172759 COMPL. DATE 01/20/1999 TOTAL DEPTH 1006 PERF. 905 - 966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
06	150	N	115	-0-	-35	-0-	15	1	100	3	N	-0-					-0-
07	155	N	144	-0-	-11	-0-	19	1	125	3	N	-0-					-0-
08	155	N	141	-0-	-14	-0-	16	1	125	3	N	-0-					-0-
09	120	N	95	-0-	-25	-0-	45	1	50	3	N	-0-					-0-
10	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	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
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	26	N	26	-0-	-0-	-0-	4	1	22	3	N	-0-					-0-
08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	5	1	30	3	N	-0-					-0-
09	26	N	26	-0-	-0-	-0-	13	1	13	3	N	-0-					-0-
*10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-

JOHNSON-KUEHN TRUST WELL #: 3 RRCID -> 173608 COMPL. DATE 04/16/1999 TOTAL DEPTH 1036 PERF. 930 - 938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	58	N	58	-0-	-0-	-0-	3	1	55	3	N	-0-					-0-
06	60	N	41	-0-	-19	-0-	8	1	33	3	N	-0-					-0-
07	62	N	54	-0-	-8	-0-	11	1	43	3	N	-0-					-0-
08	62	N	58	-0-	-4	-0-	11	1	47	3	N	-0-					-0-
09	39	N	39	-0-	-0-	-0-	20	1	19	3	N	-0-					-0-
10	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	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
05	220	N	220	-0-	-0-	-0-	23	1	197	3	N	-0-					-0-
06	180	N	151	-0-	-29	-0-	37	1	114	3	N	-0-					-0-
07	193	N	193	-0-	-0-	-0-	46	1	147	3	N	-0-					-0-
08	217	N	199	-0-	-18	-0-	45	1	154	3	N	-0-					-0-
09	150	N	137	-0-	-13	-0-	74	1	63	3	N	-0-					-0-
*10	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 2 RRCID -> 174188 COMPL. DATE 06/21/1999 TOTAL DEPTH 986 PERF. 866 - 912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	90	N	90	-0-	-0-	-0-	3	1	87	3	N	-0-					-0-
06	90	N	68	-0-	-22	-0-	12	1	56	3	N	-0-					-0-
07	93	N	87	-0-	-6	-0-	16	1	71	3	N	-0-					-0-
08	93	N	86	-0-	-7	-0-	14	1	72	3	N	-0-					-0-
09	60	N	52	-0-	-8	-0-	26	1	26	3	N	-0-					-0-
10	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	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
05	93	N	28	-0-	-65	-0-	28	3			N	-0-					-0-
06	90	N	50	-0-	-40	-0-	7	1	43	3	N	-0-					-0-
07	62	N	39	-0-	-23	-0-	6	1	33	3	N	-0-					-0-
08	52	N	52	-0-	-0-	-0-	7	1	45	3	N	-0-					-0-
09	170	N	170	-0-	-0-	-0-	82	1	88	3	N	-0-					-0-
*10	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	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
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
*10	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
KUEHN WELL #: 1 RRCID -> 175461 COMPL. DATE 11/27/1999 TOTAL DEPTH 2416 PERF. 892 - 942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	92	N	92	-0-	-0-	-0-	3	1	89	3	N	-0-					-0-
06	90	N	72	-0-	-18	-0-	13	1	59	3	N	-0-					-0-
07	93	N	82	-0-	-11	-0-	15	1	67	3	N	-0-					-0-
08	93	N	84	-0-	-9	-0-	14	1	70	3	N	-0-					-0-
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	30	1	30	3	N	-0-					-0-
10	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	126	N	126	-0-	-0-	-0-	27	1	99	3	N	-0-					-0-
07	198	N	198	-0-	-0-	-0-	42	1	156	3	N	-0-					-0-
08	196	N	196	-0-	-0-	-0-	39	1	157	3	N	-0-					-0-
09	128	N	128	-0-	-0-	-0-	67	1	61	3	N	-0-					-0-
10	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	3			N	-0-					-0-

SWAN WELL #: 1 RRCID -> 177467 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 945 PERF. 861 - 945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	55	N	55	-0-	-0-	-0-	3	1	52	3	N	-0-					-0-
06	60	N	32	-0-	-28	-0-	6	1	26	3	N	-0-					-0-
07	62	N	35	-0-	-27	-0-	7	1	28	3	N	-0-					-0-
08	62	N	37	-0-	-25	-0-	7	1	30	3	N	-0-					-0-
09	30	N	20	-0-	-10	-0-	10	1	10	3	N	-0-					-0-
10	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	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
05	92	N	92	-0-	-0-	-0-	5	1	87	3	N	-0-					-0-
06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	21	1	82	3	N	-0-					-0-
07	155	N	60	-0-	-95	-0-	12	1	48	3	N	-0-					-0-
08	93	N	44	-0-	-49	-0-	8	1	36	3	N	-0-					-0-
09	106	N	106	-0-	-0-	-0-	55	1	51	3	N	-0-					-0-
10	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	3			N	-0-					-0-

BURSEY WELL #: 1 RRCID -> 177469 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 955 PERF. 907 - 955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	15	1	87	3	N	-0-					-0-
07	124	N	102	-0-	-22	-0-	15	1	87	3	N	-0-					-0-
08	124	N	68	-0-	-56	-0-	9	1	59	3	N	-0-					-0-
09	90	N	31	-0-	-59	-0-	15	1	16	3	N	-0-					-0-
10	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	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
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	11	1	114	3	N	-0-					-0-
06	120	N	95	-0-	-25	-0-	22	1	73	3	N	-0-					-0-
07	124	N	96	-0-	-28	-0-	22	1	74	3	N	-0-					-0-
08	124	N	116	-0-	-8	-0-	25	1	91	3	N	-0-					-0-
09	90	N	86	-0-	-4	-0-	46	1	40	3	N	-0-					-0-
*10	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	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
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	3	N	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	11	1	54	3	N	-0-					-0-
08	87	N	87	-0-	-0-	-0-	13	1	74	3	N	-0-					-0-
09	64	N	64	-0-	-0-	-0-	32	1	32	3	N	-0-					-0-
*10	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
PAIGE WELL #: 1 RRCID -> 179351 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 857 - 914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	119	N	119	-0-	-0-	-0-	6	1	113	3	N	-0-					-0-
06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	19	1	77	3	N	-0-					-0-
07	109	N	109	-0-	-0-	-0-	22	1	87	3	N	-0-					-0-
08	124	N	111	-0-	-13	-0-	20	1	91	3	N	-0-					-0-
09	90	N	64	-0-	-26	-0-	33	1	31	3	N	-0-					-0-
10	124	N	98	-0-	-26	-0-	98	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
05	31	N	19	-0-	-12	-0-	2	1	17	3	N	-0-					-0-
06	30	N	18	-0-	-12	-0-	5	1	13	3	N	-0-					-0-
07	31	N	19	-0-	-12	-0-	5	1	14	3	N	-0-					-0-
08	31	N	19	-0-	-12	-0-	5	1	14	3	N	-0-					-0-
09	30	N	14	-0-	-16	-0-	8	1	6	3	N	-0-					-0-
10	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	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
05	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
06	90	N	86	-0-	-4	-0-	13	1	73	3	N	-0-					-0-
07	103	N	103	-0-	-0-	-0-	15	1	88	3	N	-0-					-0-
08	125	N	125	-0-	-0-	-0-	16	1	109	3	N	-0-					-0-
09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	48	1	52	3	N	-0-					-0-
*10	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	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
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	N	-0-					-0-
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	7	1	22	3	N	-0-					-0-
07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	8	1	26	3	N	-0-					-0-
08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	9	1	31	3	N	-0-					-0-
09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	18	1	15	3	N	-0-					-0-
*10	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-

KUEHN WELL #: 3 RRCID -> 180754 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 888 - 934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	174	-0-	-43	-0-	7	1	167	3	N	-0-					-0-
06	390	N	157	-0-	-233	-0-	30	1	127	3	N	-0-					-0-
07	248	N	137	-0-	-111	-0-	26	1	111	3	N	-0-					-0-
08	186	N	178	-0-	-8	-0-	31	1	147	3	N	-0-					-0-
09	154	N	154	-0-	-0-	-0-	78	1	76	3	N	-0-					-0-
*10	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	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
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	7	1	93	3	N	-0-					-0-
06	90	N	73	-0-	-17	-0-	15	1	58	3	N	-0-					-0-
07	93	N	91	-0-	-2	-0-	19	1	72	3	N	-0-					-0-
08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	20	1	83	3	N	-0-					-0-
09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	32	1	29	3	N	-0-					-0-
10	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	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
05	90	N	90	-0-	-0-	-0-	11	1	79	3	N	-0-					-0-
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	17	1	50	3	N	-0-					-0-
07	81	N	81	-0-	-0-	-0-	21	1	60	3	N	-0-					-0-
08	93	N	81	-0-	-12	-0-	20	1	61	3	N	-0-					-0-
09	60	N	55	-0-	-5	-0-	30	1	25	3	N	-0-					-0-
10	93	N	56	-0-	-37	-0-	56	3			N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
SWAN WELL #: 3 RRCID -> 182854 COMPL. DATE 03/20/2001 TOTAL DEPTH 976 PERF. 859 - 924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	6	1	87	3	N	-0-					-0-
06	172	N	172	-0-	-0-	-0-	36	1	136	3	N	-0-					-0-
07	124	N	34	-0-	-90	-0-	7	1	27	3	N	-0-					-0-
08	99	N	99	-0-	-0-	-0-	19	1	80	3	N	-0-					-0-
09	180	N	85	-0-	-95	-0-	44	1	41	3	N	-0-					-0-
*10	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	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
05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	3	N	-0-					-0-
06	60	N	31	-0-	-29	-0-	7	1	24	3	N	-0-					-0-
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	9	1	29	3	N	-0-					-0-
08	44	N	44	-0-	-0-	-0-	10	1	34	3	N	-0-					-0-
09	36	N	36	-0-	-0-	-0-	19	1	17	3	N	-0-					-0-
*10	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	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
05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	1	1	70	3	N	-0-					-0-
06	60	N	55	-0-	-5	-0-	9	1	46	3	N	-0-					-0-
07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	11	1	57	3	N	-0-					-0-
08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	10	1	55	3	N	-0-					-0-
09	60	N	39	-0-	-21	-0-	19	1	20	3	N	-0-					-0-
*10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	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
05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
06	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	2	1	1	3	N	-0-					-0-
*10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-

RAMSEY WELL #: 2 RRCID -> 191915 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 1080 PERF. 972 - 1002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
06	10	N	1	-0-	-9	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	3	1	2	3	N	-0-					-0-
*10	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-

BACHMAN-WOOLF-KUEHN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 191917 COMPL. DATE 09/18/2002 TOTAL DEPTH 1038 PERF. 884 - 954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	89	N	89	-0-	-0-	-0-	8	1	81	3	N	-0-					-0-
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	15	1	49	3	N	-0-					-0-
07	85	N	85	-0-	-0-	-0-	20	1	65	3	N	-0-					-0-
08	93	N	85	-0-	-8	-0-	19	1	66	3	N	-0-					-0-
09	60	N	59	-0-	-1	-0-	32	1	27	3	N	-0-					-0-
10	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	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
05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	7	1	66	3	N	-0-					-0-
06	60	N	52	-0-	-8	-0-	12	1	40	3	N	-0-					-0-
07	69	N	69	-0-	-0-	-0-	16	1	53	3	N	-0-					-0-
08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	15	1	54	3	N	-0-					-0-
09	60	N	48	-0-	-12	-0-	26	1	22	3	N	-0-					-0-
*10	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
BACHMAN-WOOLF-KUEHN UNIT WELL #: 7 RRCID -> 191919 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 1100 PERF. 951 - 1003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	14	1	116	3	N	-0-					-0-
06	150	N	105	-0-	-45	-0-	26	1	79	3	N	-0-					-0-
07	155	N	145	-0-	-10	-0-	36	1	109	3	N	-0-					-0-
08	140	N	140	-0-	-0-	-0-	33	1	107	3	N	-0-					-0-
09	120	N	93	-0-	-27	-0-	51	1	42	3	N	-0-					-0-
10	155	N	116	-0-	-39	-0-	116	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
05	31	N	25	-0-	-6	-0-	3	1	22	3	N	-0-					-0-
06	30	N	23	-0-	-7	-0-	6	1	17	3	N	-0-					-0-
07	31	N	23	-0-	-8	-0-	6	1	17	3	N	-0-					-0-
08	31	N	25	-0-	-6	-0-	6	1	19	3	N	-0-					-0-
09	30	N	25	-0-	-5	-0-	14	1	11	3	N	-0-					-0-
10	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	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
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	5	1	33	3	N	-0-					-0-
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	9	1	26	3	N	-0-					-0-
07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	9	1	26	3	N	-0-					-0-
08	38	N	38	-0-	-0-	-0-	10	1	28	3	N	-0-					-0-
09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	21	1	16	3	N	-0-					-0-
*10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	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
05	62	N	58	-0-	-4	-0-	8	1	50	3	N	-0-					-0-
06	60	N	53	-0-	-7	-0-	14	1	39	3	N	-0-					-0-
07	62	N	53	-0-	-9	-0-	14	1	39	3	N	-0-					-0-
08	62	N	57	-0-	-5	-0-	14	1	43	3	N	-0-					-0-
09	60	N	56	-0-	-4	-0-	31	1	25	3	N	-0-					-0-
10	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-					-0-

GAMBLE, S. V. WELL #: 1 RRCID -> 193905 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 2161 PERF. 879 - 924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	7	1	63	3	N	-0-					-0-
06	90	N	58	-0-	-32	-0-	14	1	44	3	N	-0-					-0-
07	93	N	69	-0-	-24	-0-	16	1	53	3	N	-0-					-0-
08	80	N	80	-0-	-0-	-0-	18	1	62	3	N	-0-					-0-
09	67	N	67	-0-	-0-	-0-	36	1	31	3	N	-0-					-0-
*10	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	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
05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	2	1	72	3	N	-0-					-0-
06	60	N	37	-0-	-23	-0-	6	1	31	3	N	-0-					-0-
07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	12	1	56	3	N	-0-					-0-
08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	10	1	55	3	N	-0-					-0-
09	48	N	48	-0-	-0-	-0-	24	1	24	3	N	-0-					-0-
*10	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	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
05	217	N	217	-0-	-0-	-0-	3	1	214	3	N	-0-					-0-
06	180	N	159	-0-	-21	-0-	27	1	132	3	N	-0-					-0-
07	194	N	194	-0-	-0-	-0-	32	1	162	3	N	-0-					-0-
08	217	N	184	-0-	-33	-0-	28	1	156	3	N	-0-					-0-
09	150	N	141	-0-	-9	-0-	70	1	71	3	N	-0-					-0-
*10	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
JOHNSON-HAMMONDS EAST WELL #: 6 RRCID -> 194033 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 1088 PERF. 970 - 1013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	51	-0-	-11	-0-	7	1	44	3	N	-0-					-0-
06	60	N	48	-0-	-12	-0-	13	1	35	3	N	-0-					-0-
07	62	N	47	-0-	-15	-0-	12	1	35	3	N	-0-					-0-
08	62	N	51	-0-	-11	-0-	13	1	38	3	N	-0-					-0-
09	60	N	49	-0-	-11	-0-	27	1	22	3	N	-0-					-0-
10	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	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
05	53	N	53	-0-	-0-	-0-	5	1	48	3	N	-0-					-0-
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	9	1	29	3	N	-0-					-0-
07	50	N	50	-0-	-0-	-0-	12	1	38	3	N	-0-					-0-
08	62	N	50	-0-	-12	-0-	11	1	39	3	N	-0-					-0-
09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	19	1	16	3	N	-0-					-0-
10	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	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
05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	3	1	158	3	N	-0-					-0-
06	150	N	82	-0-	-68	-0-	14	1	68	3	N	-0-					-0-
07	150	N	150	-0-	-0-	-0-	26	1	124	3	N	-0-					-0-
08	155	N	145	-0-	-10	-0-	23	1	122	3	N	-0-					-0-
09	106	N	106	-0-	-0-	-0-	53	1	53	3	N	-0-					-0-
*10	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	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
05	132	N	132	-0-	-0-	-0-	3	1	129	3	N	-0-					-0-
06	120	N	68	-0-	-52	-0-	12	1	56	3	N	-0-					-0-
07	124	N	123	-0-	-1	-0-	21	1	102	3	N	-0-					-0-
08	124	N	119	-0-	-5	-0-	19	1	100	3	N	-0-					-0-
09	86	N	86	-0-	-0-	-0-	43	1	43	3	N	-0-					-0-
*10	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-

KUEHN WELL #: 10 RRCID -> 194274 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 1820 PERF. 1661 - 1742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	175	N	175	-0-	-0-	-0-	2	1	173	3	N	-0-					-0-
06	150	N	128	-0-	-22	-0-	21	1	107	3	N	-0-					-0-
07	157	N	157	-0-	-0-	-0-	26	1	131	3	N	-0-					-0-
08	186	N	148	-0-	-38	-0-	22	1	126	3	N	-0-					-0-
09	120	N	115	-0-	-5	-0-	57	1	58	3	N	-0-					-0-
*10	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	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
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
07	74	N	74	-0-	-0-	-0-	11	1	63	3	N	-0-					-0-
08	70	N	70	-0-	-0-	-0-	9	1	61	3	N	-0-					-0-
09	21	N	21	-0-	-0-	-0-	10	1	11	3	N	-0-					-0-
10	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	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
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
06	49	N	49	-0-	-0-	-0-	7	1	42	3	N	-0-					-0-
07	69	N	69	-0-	-0-	-0-	10	1	59	3	N	-0-					-0-
08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	9	1	62	3	N	-0-					-0-
09	60	N	34	-0-	-26	-0-	16	1	18	3	N	-0-					-0-
10	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059

MORRIS WELL #: 3C RRCID -> 197692 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 2636 PERF. 862 - 902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	86	N	86	-0-	-0-	-0-	4	1	82	3	N	-0-					-0-
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	13	1	54	3	N	-0-					-0-
07	93	N	88	-0-	-5	-0-	17	1	71	3	N	-0-					-0-
08	93	N	83	-0-	-10	-0-	15	1	68	3	N	-0-					-0-
09	64	N	64	-0-	-0-	-0-	33	1	31	3	N	-0-					-0-
10	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	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
05	92	N	92	-0-	-0-	-0-	4	1	88	3	N	-0-					-0-
06	90	N	73	-0-	-17	-0-	14	1	59	3	N	-0-					-0-
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	18	1	77	3	N	-0-					-0-
08	93	N	86	-0-	-7	-0-	15	1	71	3	N	-0-					-0-
09	68	N	68	-0-	-0-	-0-	35	1	33	3	N	-0-					-0-
10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	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
05	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
06	60	N	40	-0-	-20	-0-	6	1	34	3	N	-0-					-0-
07	54	N	54	-0-	-0-	-0-	8	1	46	3	N	-0-					-0-
08	62	N	52	-0-	-10	-0-	7	1	45	3	N	-0-					-0-
09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	15	1	16	3	N	-0-					-0-
10	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	5	1	29	3	N	-0-					-0-
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	5	1	27	3	N	-0-					-0-
08	60	N	60	-0-	-0-	-0-	8	1	52	3	N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 15 RRCID -> 201292 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 894 - 938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
06	120	N	90	-0-	-30	-0-	13	1	77	3	N	-0-					-0-
07	150	N	150	-0-	-0-	-0-	22	1	128	3	N	-0-					-0-
08	143	N	143	-0-	-0-	-0-	19	1	124	3	N	-0-					-0-
09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	49	1	52	3	N	-0-					-0-
10	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	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
05	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
06	60	N	44	-0-	-16	-0-	6	1	38	3	N	-0-					-0-
07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	15	1	86	3	N	-0-					-0-
08	113	N	113	-0-	-0-	-0-	15	1	98	3	N	-0-					-0-
09	74	N	74	-0-	-0-	-0-	36	1	38	3	N	-0-					-0-
10	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	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
05	14B2 EXT		121	-0-	121	238	121	3			N	-0-					-0-
06	342	X	104	-0-	-238	-0-	15	1	89	3	N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	90	N	23	-0-	-67	-0-	11	1	12	3	N	-0-					-0-
*10	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
MORRIS WELL #: 14 RRCID -> 201993 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 2285 PERF. 870 - 920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
06	150	N	133	-0-	-17	-0-	20	1	113	3	N	-0-					-0-
07	155	N	129	-0-	-26	-0-	19	1	110	3	N	-0-					-0-
08	155	N	128	-0-	-27	-0-	17	1	111	3	N	-0-					-0-
09	120	N	90	-0-	-30	-0-	43	1	47	3	N	-0-					-0-
*10	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-

SWAN WELL #: 4 RRCID -> 202156 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 882 - 939

05	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
06	120	N	87	-0-	-33	-0-	13	1	74	3	N	-0-					-0-
07	93	N	20	-0-	-73	-0-	3	1	17	3	N	-0-					-0-
08	124	N	1	-0-	-123	-0-	1	3			N	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			N	-0-					-0-

DURRETT WELL #: 8 RRCID -> 213574 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 1121 PERF. 890 - 950

05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
06	27	N	27	-0-	-0-	-0-	4	1	23	3	N	-0-					-0-
07	108	N	108	-0-	-0-	-0-	16	1	92	3	N	-0-					-0-
08	121	N	121	-0-	-0-	-0-	16	1	105	3	N	-0-					-0-
09	54	N	54	-0-	-0-	-0-	26	1	28	3	N	-0-					-0-
10	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	3			N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 9 RRCID -> 213576 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 1121 PERF. 863 - 906

05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
07	52	N	52	-0-	-0-	-0-	8	1	44	3	N	-0-					-0-
08	60	N	60	-0-	-0-	-0-	8	1	52	3	N	-0-					-0-
09	27	N	27	-0-	-0-	-0-	13	1	14	3	N	-0-					-0-
10	62	N	23	-0-	-39	-0-	23	3			N	-0-					-0-

DURRETT WELL #: 9 RRCID -> 213577 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 1121 PERF. 902 - 950

05	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	3			N	-0-					-0-
06	150	N	11	-0-	-139	-0-	2	1	9	3	N	-0-					-0-
07	31	N	18	-0-	-13	-0-	3	1	15	3	N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 17 RRCID -> 213578 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 1121 PERF. 918 - 970

05	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
06	150	N	106	-0-	-44	-0-	16	1	90	3	N	-0-					-0-
07	124	N	80	-0-	-44	-0-	12	1	68	3	N	-0-					-0-
08	155	N	92	-0-	-63	-0-	12	1	80	3	N	-0-					-0-
09	120	N	77	-0-	-43	-0-	37	1	40	3	N	-0-					-0-
10	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	3			N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 11 RRCID -> 213580 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 1121 PERF. 870 - 920

05	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
06	210	N	183	-0-	-27	-0-	27	1	156	3	N	-0-					-0-
07	248	N	1	-0-	-247	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
10	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
MATUS WELL #: 4 RRCID -> 214637 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 1031 PERF. 870 - 913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	226	N	226	-0-	-0-	-0-	8	1	218	3	N	-0-					-0-
06	210	N	165	-0-	-45	-0-	31	1	134	3	N	-0-					-0-
07	217	N	206	-0-	-11	-0-	38	1	168	3	N	-0-					-0-
08	217	N	210	-0-	-7	-0-	36	1	174	3	N	-0-					-0-
09	180	N	166	-0-	-14	-0-	84	1	82	3	N	-0-					-0-
*10	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-

ABSTON "A" WELL #: 2 RRCID -> 214638 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 1096 PERF. 840 - 889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
06	582	N	582	-0-	-0-	-0-	86	1	496	3	N	-0-					-0-
07	310	N	121	-0-	-189	-0-	18	1	103	3	N	-0-					-0-
08	341	N	130	-0-	-211	-0-	17	1	113	3	N	-0-					-0-
09	570	N	79	-0-	-491	-0-	38	1	41	3	N	-0-					-0-
10	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	3			N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 5 RRCID -> 214639 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 1121 PERF. 854 - 901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	46	N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	3	N	-0-					-0-
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	7	1	27	3	N	-0-					-0-
07	42	N	42	-0-	-0-	-0-	9	1	33	3	N	-0-					-0-
08	48	N	48	-0-	-0-	-0-	10	1	38	3	N	-0-					-0-
09	30	N	28	-0-	-2	-0-	15	1	13	3	N	-0-					-0-
*10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 6 RRCID -> 214640 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 1121 PERF. 874 - 924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	N	-0-					-0-
06	30	N	28	-0-	-2	-0-	6	1	22	3	N	-0-					-0-
07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	7	1	28	3	N	-0-					-0-
08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	8	1	32	3	N	-0-					-0-
09	30	N	24	-0-	-6	-0-	12	1	12	3	N	-0-					-0-
*10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-

GAMBLE WELL #: 9 RRCID -> 214641 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 1121 PERF. 862 - 914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
06	120	N	89	-0-	-31	-0-	13	1	76	3	N	-0-					-0-
07	124	N	33	-0-	-91	-0-	5	1	28	3	N	-0-					-0-
08	155	N	100	-0-	-55	-0-	13	1	87	3	N	-0-					-0-
09	90	N	2	-0-	-88	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
*10	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	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
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
06	60	N	41	-0-	-19	-0-	6	1	35	3	N	-0-					-0-
07	112	N	112	-0-	-0-	-0-	16	1	96	3	N	-0-					-0-
08	85	N	85	-0-	-0-	-0-	11	1	74	3	N	-0-					-0-
09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	30	1	32	3	N	-0-					-0-
*10	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	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
05	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	14	1	78	3	N	-0-					-0-
07	131	N	131	-0-	-0-	-0-	19	1	112	3	N	-0-					-0-
08	138	N	138	-0-	-0-	-0-	18	1	120	3	N	-0-					-0-
09	95	N	95	-0-	-0-	-0-	46	1	49	3	N	-0-					-0-
*10	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059

MATUS WELL #: 8 RRCID -> 214644 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 1035 PERF. 870 - 920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	10	1	58	3	N	-0-					-0-
08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	9	1	57	3	N	-0-					-0-
09	19	N	19	-0-	-0-	-0-	9	1	10	3	N	-0-					-0-
10	62	N	28	-0-	-34	-0-	28	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
05	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
06	30	N	16	-0-	-14	-0-	2	1	14	3	N	-0-					-0-
07	53	N	53	-0-	-0-	-0-	8	1	45	3	N	-0-					-0-
08	56	N	56	-0-	-0-	-0-	7	1	49	3	N	-0-					-0-
09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	18	1	19	3	N	-0-					-0-
*10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	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
05	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
06	270	N	233	-0-	-37	-0-	34	1	199	3	N	-0-					-0-
07	248	N	227	-0-	-21	-0-	33	1	194	3	N	-0-					-0-
08	279	N	187	-0-	-92	-0-	25	1	162	3	N	-0-					-0-
09	240	N	145	-0-	-95	-0-	70	1	75	3	N	-0-					-0-
*10	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	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
05	62	N	51	-0-	-11	-0-	5	1	46	3	N	-0-					-0-
06	60	N	42	-0-	-18	-0-	10	1	32	3	N	-0-					-0-
07	62	N	50	-0-	-12	-0-	12	1	38	3	N	-0-					-0-
08	62	N	58	-0-	-4	-0-	13	1	45	3	N	-0-					-0-
09	48	N	48	-0-	-0-	-0-	26	1	22	3	N	-0-					-0-
*10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 20 RRCID -> 228932 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 1053 PERF. 922 - 966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
06	30	N	28	-0-	-2	-0-	4	1	24	3	N	-0-					-0-
07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	6	1	34	3	N	-0-					-0-
08	31	N	26	-0-	-5	-0-	3	1	23	3	N	-0-					-0-
09	50	N	50	-0-	-0-	-0-	24	1	26	3	N	-0-					-0-
*10	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	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
05	155	N	83	-0-	-72	-0-	83	3			N	-0-					-0-
06	330	N	107	-0-	-223	-0-	16	1	91	3	N	-0-					-0-
07	186	N	96	-0-	-90	-0-	14	1	82	3	N	-0-					-0-
08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	13	1	89	3	N	-0-					-0-
09	120	N	66	-0-	-54	-0-	32	1	34	3	N	-0-					-0-
10	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	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
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
07	84	N	84	-0-	-0-	-0-	12	1	72	3	N	-0-					-0-
08	81	N	81	-0-	-0-	-0-	11	1	70	3	N	-0-					-0-
09	23	N	23	-0-	-0-	-0-	11	1	12	3	N	-0-					-0-
10	93	N	35	-0-	-58	-0-	35	3			N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059

MATUS WELL #: 7 RRCID -> 228935 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 1024 PERF. 884 - 931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
06	11	N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	3	N	-0-					-0-
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	15	1	85	3	N	-0-					-0-
08	96	N	96	-0-	-0-	-0-	13	1	83	3	N	-0-					-0-
09	27	N	27	-0-	-0-	-0-	13	1	14	3	N	-0-					-0-
10	93	N	41	-0-	-52	-0-	41	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
05	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
06	15	N	14	-0-	-1	-0-	2	1	12	3	N	-0-					-0-
07	136	N	136	-0-	-0-	-0-	20	1	116	3	N	-0-					-0-
08	131	N	131	-0-	-0-	-0-	17	1	114	3	N	-0-					-0-
09	38	N	38	-0-	-0-	-0-	18	1	20	3	N	-0-					-0-
10	124	N	56	-0-	-68	-0-	56	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
05	143	N	143	-0-	-0-	-0-	2	1	141	3	N	-0-					-0-
06	120	N	105	-0-	-15	-0-	18	1	87	3	N	-0-					-0-
07	128	N	128	-0-	-0-	-0-	21	1	107	3	N	-0-					-0-
08	155	N	121	-0-	-34	-0-	18	1	103	3	N	-0-					-0-
09	120	N	93	-0-	-27	-0-	46	1	47	3	N	-0-					-0-
*10	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	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
05	118	N	118	-0-	-0-	-0-	5	1	113	3	N	-0-					-0-
06	90	N	89	-0-	-1	-0-	17	1	72	3	N	-0-					-0-
07	108	N	108	-0-	-0-	-0-	20	1	88	3	N	-0-					-0-
08	124	N	117	-0-	-7	-0-	20	1	97	3	N	-0-					-0-
09	90	N	87	-0-	-3	-0-	44	1	43	3	N	-0-					-0-
*10	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-

DURRETT WELL #: 11 RRCID -> 228939 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 1024 PERF. 920 - 970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
06	53	N	53	-0-	-0-	-0-	8	1	45	3	N	-0-					-0-
07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	18	1	108	3	N	-0-					-0-
08	113	N	113	-0-	-0-	-0-	15	1	98	3	N	-0-					-0-
09	68	N	68	-0-	-0-	-0-	33	1	35	3	N	-0-					-0-
10	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	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
05	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	18	1	105	3	N	-0-					-0-
07	124	N	71	-0-	-53	-0-	10	1	61	3	N	-0-					-0-
08	155	N	56	-0-	-99	-0-	7	1	49	3	N	-0-					-0-
09	120	N	21	-0-	-99	-0-	10	1	11	3	N	-0-					-0-
10	62	N	19	-0-	-43	-0-	19	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
05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
06	12	N	11	-0-	-1	-0-	2	1	9	3	N	-0-					-0-
07	105	N	105	-0-	-0-	-0-	15	1	90	3	N	-0-					-0-
08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	13	1	88	3	N	-0-					-0-
09	29	N	29	-0-	-0-	-0-	14	1	15	3	N	-0-					-0-
10	93	N	43	-0-	-50	-0-	43	3			N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
MATUS ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 229739 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 1024 PERF. 870 - 918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
06	163	N	163	-0-	-0-	-0-	24	1	139	3	N	-0-					-0-
07	155	N	79	-0-	-76	-0-	12	1	67	3	N	-0-					-0-
08	186	N	77	-0-	-109	-0-	10	1	67	3	N	-0-					-0-
09	150	N	56	-0-	-94	-0-	27	1	29	3	N	-0-					-0-
10	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	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
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	2	1	10	3	N	-0-					-0-
07	110	N	110	-0-	-0-	-0-	16	1	94	3	N	-0-					-0-
08	106	N	106	-0-	-0-	-0-	14	1	92	3	N	-0-					-0-
09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	15	1	16	3	N	-0-					-0-
10	124	N	46	-0-	-78	-0-	46	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
05	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
06	90	N	78	-0-	-12	-0-	12	1	66	3	N	-0-					-0-
07	247	N	247	-0-	-0-	-0-	36	1	211	3	N	-0-					-0-
08	267	N	267	-0-	-0-	-0-	35	1	232	3	N	-0-					-0-
09	170	N	170	-0-	-0-	-0-	82	1	88	3	N	-0-					-0-
*10	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	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
05	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
06	60	N	55	-0-	-5	-0-	8	1	47	3	N	-0-					-0-
07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	10	1	60	3	N	-0-					-0-
08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	9	1	60	3	N	-0-					-0-
09	60	N	44	-0-	-16	-0-	21	1	23	3	N	-0-					-0-
*10	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 22 RRCID -> 229769 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 1058 PERF. 923 - 980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
06	30	N	27	-0-	-3	-0-	4	1	23	3	N	-0-					-0-
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	6	1	32	3	N	-0-					-0-
08	31	N	24	-0-	-7	-0-	3	1	21	3	N	-0-					-0-
09	47	N	47	-0-	-0-	-0-	23	1	24	3	N	-0-					-0-
*10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 23 RRCID -> 229771 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 1061 PERF. 941 - 984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
06	14	N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	3	N	-0-					-0-
07	20	N	20	-0-	-0-	-0-	3	1	17	3	N	-0-					-0-
08	15	N	13	-0-	-2	-0-	2	1	11	3	N	-0-					-0-
09	25	N	25	-0-	-0-	-0-	12	1	13	3	N	-0-					-0-
*10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-

JOHNSON-HAMMONDS EAST WELL #: 7 RRCID -> 229773 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 1063 PERF. 930 - 998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	13	1	91	3	N	-0-					-0-
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	24	1	67	3	N	-0-					-0-
07	97	N	97	-0-	-0-	-0-	25	1	72	3	N	-0-					-0-
08	97	N	97	-0-	-0-	-0-	24	1	73	3	N	-0-					-0-
09	90	N	75	-0-	-15	-0-	41	1	34	3	N	-0-					-0-
10	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	3			N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
MATHEWS WELL #: 2 RRCID -> 229778 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 1060 PERF. 938 - 986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	74	-0-	-50	-0-	2	1	72	3	N	-0-					-0-
06	150	N	58	-0-	-92	-0-	10	1	48	3	N	-0-					-0-
07	164	N	164	-0-	-0-	-0-	28	1	136	3	N	-0-					-0-
08	74	N	74	-0-	-0-	-0-	12	1	62	3	N	-0-					-0-
09	74	N	74	-0-	-0-	-0-	37	1	37	3	N	-0-					-0-
10	155	N	95	-0-	-60	-0-	95	3			N	-0-					-0-

GAMBLE WELL #: 12 RRCID -> 229780 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 1072 PERF. 883 - 933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
06	90	N	69	-0-	-21	-0-	10	1	59	3	N	-0-					-0-
07	103	N	103	-0-	-0-	-0-	15	1	88	3	N	-0-					-0-
08	93	N	89	-0-	-4	-0-	12	1	77	3	N	-0-					-0-
09	60	N	51	-0-	-9	-0-	25	1	26	3	N	-0-					-0-
*10	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	3			N	-0-					-0-

GRAY WELL #: 2 RRCID -> 229793 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 1059 PERF. 912 - 962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	141	N	141	-0-	-0-	-0-	1	1	140	3	N	-0-					-0-
06	110	N	110	-0-	-0-	-0-	18	1	92	3	N	-0-					-0-
07	135	N	135	-0-	-0-	-0-	22	1	113	3	N	-0-					-0-
08	155	N	128	-0-	-27	-0-	19	1	109	3	N	-0-					-0-
09	120	N	79	-0-	-41	-0-	39	1	40	3	N	-0-					-0-
*10	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-

MATUS, JOHN JR. WELL #: 5 RRCID -> 229997 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 1065 PERF. 920 - 966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	163	N	163	-0-	-0-	-0-	20	1	143	3	N	-0-					-0-
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	31	1	90	3	N	-0-					-0-
07	147	N	147	-0-	-0-	-0-	38	1	109	3	N	-0-					-0-
08	155	N	144	-0-	-11	-0-	35	1	109	3	N	-0-					-0-
09	120	N	100	-0-	-20	-0-	55	1	45	3	N	-0-					-0-
10	155	N	102	-0-	-53	-0-	102	3			N	-0-					-0-

JOHNSON-KUEHN TRUST UNIT WELL #: 5 RRCID -> 229998 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 1060 PERF. 930 - 978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	203	N	203	-0-	-0-	-0-	8	1	195	3	N	-0-					-0-
06	180	N	154	-0-	-26	-0-	29	1	125	3	N	-0-					-0-
07	187	N	187	-0-	-0-	-0-	35	1	152	3	N	-0-					-0-
08	217	N	202	-0-	-15	-0-	35	1	167	3	N	-0-					-0-
09	151	N	151	-0-	-0-	-0-	77	1	74	3	N	-0-					-0-
*10	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	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
05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	6	1	100	3	N	-0-					-0-
06	90	N	75	-0-	-15	-0-	15	1	60	3	N	-0-					-0-
07	99	N	99	-0-	-0-	-0-	20	1	79	3	N	-0-					-0-
08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	20	1	85	3	N	-0-					-0-
09	90	N	73	-0-	-17	-0-	38	1	35	3	N	-0-					-0-
*10	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	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
05	155	N	119	-0-	-36	-0-	119	3			N	-0-					-0-
06	240	N	6	-0-	-234	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
07	248	N	81	-0-	-167	-0-	12	1	69	3	N	-0-					-0-
08	124	N	75	-0-	-49	-0-	10	1	65	3	N	-0-					-0-
09	49	N	49	-0-	-0-	-0-	24	1	25	3	N	-0-					-0-
10	93	N	16	-0-	-77	-0-	16	3			N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
JOHNSON-KUEHN TRUST UNIT WELL #: 7 RRCID -> 230002 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 1061 PERF. 926 - 973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	145	N	145	-0-	-0-	-0-	8	1	137	3	N	-0-					-0-
06	150	N	103	-0-	-47	-0-	21	1	82	3	N	-0-					-0-
07	155	N	135	-0-	-20	-0-	27	1	108	3	N	-0-					-0-
08	155	N	144	-0-	-11	-0-	27	1	117	3	N	-0-					-0-
09	99	N	99	-0-	-0-	-0-	51	1	48	3	N	-0-					-0-
*10	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	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
05	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
06	16	N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	3	N	-0-					-0-
07	39	N	39	-0-	-0-	-0-	6	1	33	3	N	-0-					-0-
08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	5	1	30	3	N	-0-					-0-
09	30	N	21	-0-	-9	-0-	10	1	11	3	N	-0-					-0-
*10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	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
05	285	N	285	-0-	-0-	-0-	27	1	258	3	N	-0-					-0-
06	240	N	204	-0-	-36	-0-	48	1	156	3	N	-0-					-0-
07	268	N	268	-0-	-0-	-0-	63	1	205	3	N	-0-					-0-
08	279	N	269	-0-	-10	-0-	59	1	210	3	N	-0-					-0-
09	210	N	188	-0-	-22	-0-	101	1	87	3	N	-0-					-0-
10	279	N	251	-0-	-28	-0-	251	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
05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
06	90	N	70	-0-	-20	-0-	10	1	60	3	N	-0-					-0-
07	85	N	85	-0-	-0-	-0-	12	1	73	3	N	-0-					-0-
08	93	N	47	-0-	-46	-0-	6	1	41	3	N	-0-					-0-
09	60	N	45	-0-	-15	-0-	22	1	23	3	N	-0-					-0-
10	93	N	37	-0-	-56	-0-	37	3			N	-0-					-0-

ABSTON "A" WELL #: 1 RRCID -> 230006 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 1072 PERF. 855 - 908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
06	90	N	73	-0-	-17	-0-	11	1	62	3	N	-0-					-0-
07	215	N	215	-0-	-0-	-0-	31	1	184	3	N	-0-					-0-
08	198	N	198	-0-	-0-	-0-	26	1	172	3	N	-0-					-0-
09	215	N	215	-0-	-0-	-0-	104	1	111	3	N	-0-					-0-
10	217	N	197	-0-	-20	-0-	197	3			N	-0-					-0-

BACHMAN-WOOLF-KUEHN UNIT WELL #: 11 RRCID -> 239209 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 1091 PERF. 1021 - 1064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORRIS WELL #: 24 RRCID -> 245540 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 1049 PERF. 896 - 966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	92	N	92	-0-	-0-	-0-	4	1	88	3	N	-0-					-0-
06	90	N	73	-0-	-17	-0-	14	1	59	3	N	-0-					-0-
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	18	1	77	3	N	-0-					-0-
08	93	N	86	-0-	-7	-0-	15	1	71	3	N	-0-					-0-
09	68	N	68	-0-	-0-	-0-	35	1	33	3	N	-0-					-0-
10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
COOPER WELL #: 7 RRCID -> 245949 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 2013 PERF. 1402 - 1408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	171	N	171	-0-	-0-	-0-	11	1	160	3	N	-0-					-0-
06	150	N	127	-0-	-23	-0-	27	1	100	3	N	-0-					-0-
07	158	N	158	-0-	-0-	-0-	33	1	125	3	N	-0-					-0-
08	186	N	177	-0-	-9	-0-	34	1	143	3	N	-0-					-0-
09	120	N	106	-0-	-14	-0-	55	1	51	3	N	-0-					-0-
10	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	3			N	-0-					-0-

THALIA, N. (CANYON) 89217 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC 073059
MORRIS "C" WELL #: 6 RRCID -> 109474 COMPL. DATE 05/29/1982 TOTAL DEPTH 2025 PERF. 0 - 1820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	20	-0-	-11	-0-	3	1	17	3	N	-0-					-0-
06	71	N	71	-0-	-0-	-0-	20	1	51	3	N	-0-					-0-
07	31	N	17	-0-	-14	-0-	5	1	12	3	N	-0-					-0-
08	31	N	9	-0-	-22	-0-	2	1	7	3	N	-0-					-0-
09	60	N	16	-0-	-44	-0-	9	1	7	3	N	-0-					-0-
10	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	3			N	-0-					-0-

THOMAS (CONGLOMERATE) 89433 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
INTERNATIONAL OIL&GAS CONSULTANT 424940
KING WELL #: 1 RRCID -> 102572 COMPL. DATE 10/21/1982 TOTAL DEPTH 4261 PERF. 4152 - 4172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
06	149	N	149	-0-	-0-	-0-	145	2	4	9	N	4					40
07	167	N	167	-0-	-0-	-0-	147	2	20	9	N	18					58
*08	206	N	206	-0-	-0-	-0-	188	2	18	9	N	16					74
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
06	221	N	221	-0-	-0-	-0-	215	2	6	9	N	5					69
07	229	N	229	-0-	-0-	-0-	210	2	19	9	N	17					86
*08	196	N	196	-0-	-0-	-0-	181	2	15	9	N	14					100
*09	116	N	116	-0-	-0-	-0-	101	2	15	9	N	14					114
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					114

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
05	2154	N	480	-0-	-1674	-0-	480	3			Y	-0-					69
06	451	N	451	-0-	-0-	-0-	450	3	1	9	Y	1					70
07	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			Y	-0-					70
08	347	N	347	-0-	-0-	-0-	334	3	13	9	Y	12					82
09	330	N	277	-0-	-53	-0-	277	3			Y	-0-					82
*10	371	N	371	-0-	-0-	-0-	369	3	2	9	Y	2					72

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
05	514	R	514	-0-	-0-	-0-	23	1	491	3	Y	-0-					15
06	630	#	465	-0-	-165	-0-	21	1	444	3	Y	-0-					15
07	651	#	526	-0-	-125	-0-	23	1	503	3	Y	-0-					15
08	620	#	443	-0-	-177	-0-	20	1	423	3	Y	-0-					15
09	600	#	461	-0-	-139	-0-	21	1	440	3	Y	-0-					15
10	527	#	394	-0-	-133	-0-	17	1	377	3	Y	-0-					15

TIPTON (ATOKA CONGL.) 90218 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
GRACE, JACK RANCH GU 3 WELL #: 7 RRCID -> 120069 COMPL. DATE 04/28/1985 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5430 - 5633

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENERGYPRO, INC. 252085
LOWE, CECIL WELL #: 1 RRCID -> 105147 COMPL. DATE 04/29/1983 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5489 - 5492

05	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					49
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					49
07	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					49
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					49
09	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					49
10	93	N	11	-0-	-82	-0-	11	2			N	-0-					49

TIPTON (ATOKA CONGL,GAS) 90218 205 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
TIPTON, RALPH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097022 COMPL. DATE 04/06/1981 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 5446 - 5506

05	930	N	739	-0-	-191	-0-	209	1	530	3	Y	-0-					28
06	985	N	985	-0-	-0-	-0-	258	1	727	3	Y	-0-					28
07	775	N	579	-0-	-196	-0-	127	1	452	3	Y	-0-					28
08	744	N	699	-0-	-45	-0-	49	1	650	3	Y	-0-	28	1			-0-
*09	900	N	749	-0-	-151	-0-	132	1	617	3	Y	-0-					-0-
*10	745	N	745	-0-	-0-	-0-	162	1	583	3	Y	-0-					-0-

TRIPP HILL (ATOKA) 91410 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
COLEY, THOMAS 167321
COLEY WELL #: 2 RRCID -> 127794 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4743 PERF. 4274 - 4280

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	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

05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRIPP HILL (MARBLE FALLS LIME) 91410 420 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
COLEY, THOMAS 167321
COLEY WELL #: 1 RRCID -> 128266 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 4444 - 4448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNDERWOOD-RAY (CONGLOMERATE) 92436 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTAGUE
D AND J RESOURCES INCORPORATED 196230
GAMBLIN WELL #: 1 RRCID -> 218050 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 6220 - 6536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					102
06	359	N	359	-0-	-0-	-0-	357	2	2	9	N	2					104
07	372	N	367	-0-	-5	-0-	367	2			N	-0-					104
08	403	N	274	-0-	-129	-0-	274	2			N	-0-					104
09	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					104
10	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					104

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
05	186	N	156	-0-	-30	-0-	156	3			Y	-0-					62
06	180	N	172	-0-	-8	-0-	172	3			Y	-0-					62
07	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	3			Y	-0-					62
08	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			Y	-0-					62
09	180	N	164	-0-	-16	-0-	164	3			Y	-0-					62
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					62

VAUGHAN WELL #: 2 RRCID -> 099325 COMPL. DATE 12/20/1981 TOTAL DEPTH 4746 PERF. 4073 - 4081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			Y	-0-					65
06	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			Y	-0-					65
07	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			Y	-0-					65
08	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			Y	-0-					65
09	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			Y	-0-					65
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					65

VAUGHAN(1400) 93260 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
PERRY OPERATING INC. 656847
VAUGHAN, J. C. WELL #: 3 RRCID -> 090237 COMPL. DATE 12/18/1979 TOTAL DEPTH 1750 PERF. 1406 - 1412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-
06	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					-0-
07	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
08	372	N	345	-0-	-27	-0-	345	2			N	-0-					-0-
09	720	N	40	-0-	-680	-0-	40	2			N	-0-					-0-
10	217	N	102	-0-	-115	-0-	102	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	70	R	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
06	79	R	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
07	73	R	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
08	62	R	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
09	90	#	62	-0-	-28	-0-	62	2			N	-0-					-0-
10	93	#	57	-0-	-36	-0-	57	2			N	-0-					-0-

VOGTSBERGER, SOUTH(CONGLOMERATE)//CONT.// 94054 500 ASSOCIATED 49B CNTY: ARCHER
COLLIER OIL FIELD SERVICES INC //CONT.// 167891
MAAG - PARKER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224120 COMPL. DATE 10/28/1985 TOTAL DEPTH 5857 PERF. 5418 - 5449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	#	182	-0-	-35	-0-	182	2			N	-0-					-0-
06	217	R	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
07	207	R	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
08	215	R	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
09	210	#	207	-0-	-3	-0-	207	2			N	-0-					-0-
10	217	#	185	-0-	-32	-0-	185	2			N	-0-					-0-

VORTT (CISCO-DONNELL) 94128 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
DONNELL, J. WELL #: 2 RRCID -> 124848 COMPL. DATE 07/22/1987 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 558 - 568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	3			N	-0-					-0-
06	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
07	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
08	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	3			N	-0-					-0-
09	120	N	62	-0-	-58	-0-	62	3			N	-0-					-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

W & H (MISS.) 94286 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
HAYS PARTNERSHIP 369057
BENSON WELL #: 1 RRCID -> 145151 COMPL. DATE 03/17/1993 TOTAL DEPTH 5083 PERF. 5061 - 5065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	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
05	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-					26
06	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	570	1	708	2	N	-0-					26
07	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	589	1	721	2	N	-0-					26
08	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	622	1	602	2	N	-0-					26
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
10	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	527	N	482	-0-	-45	-0-	479	3	3	9	N	3					49
06	538	N	538	-0-	-0-	-0-	536	3	2	9	N	2					51
07	553	N	553	-0-	-0-	-0-	552	3	1	9	N	1					52
08	537	N	537	-0-	-0-	-0-	536	3	1	9	N	1					53
09	540	N	522	-0-	-18	-0-	521	3	1	9	N	1					54
10	558	N	534	-0-	-24	-0-	533	3	1	9	N	1					55

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
05	1395	N	1245	-0-	-150	-0-	1245	2			N	-0-					-0-
06	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	2			N	-0-					-0-
07	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2			N	-0-					-0-
08	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2			N	-0-					-0-
09	1350	N	1264	-0-	-86	-0-	1264	2			N	-0-					-0-
10	1395	N	965	-0-	-430	-0-	965	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

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
05	341	N	331	-0-	-10	-0-	319	2	12	9	N	11					24
06	309	N	309	-0-	-0-	-0-	287	2	22	9	N	20					44
07	337	N	337	-0-	-0-	-0-	302	2	35	9	N	32					76
08	341	N	327	-0-	-14	-0-	297	2	30	9	N	27					103
09	300	N	268	-0-	-32	-0-	243	2	25	9	N	23	80	1			46
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					46

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

WEILER (MARBLE FALLS) 95928 333 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
REPUBLIC ENERGY INC. 702645
GRACE WELL #: 1 RRCID -> 218040 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5898 PERF. 5585 - 5757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	190	R	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
06	183	R	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
07	186	R	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
08	186	#	183	-0-	-3	-0-	183	3			N	-0-					-0-
09	180	#	174	-0-	-6	-0-	174	3			N	-0-					-0-
10	186	#	183	-0-	-3	-0-	183	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
05	1311	R	1311	-0-	-0-	-0-	1305	2	6	9	N	5					18
06	1269	R	1269	-0-	-0-	-0-	1261	2	8	9	N	7					25
07	1302	#	1198	-0-	-104	-0-	1191	2	7	9	N	6					31
08	1302	#	1268	-0-	-34	-0-	1264	2	4	9	N	4					35
09	1260	#	1124	-0-	-136	-0-	1120	2	4	9	N	4					39
10	1302	#	940	-0-	-362	-0-	933	2	7	9	N	6					45

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
05	202	R	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
06	198	R	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
07	217	#	188	-0-	-29	-0-	188	2			N	-0-					-0-
08	217	#	129	-0-	-88	-0-	129	2			N	-0-					-0-
09	210	#	166	-0-	-44	-0-	166	2			N	-0-					-0-
10	217	#	178	-0-	-39	-0-	178	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
05	419	R	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					-0-
06	410	R	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					-0-
07	434	#	389	-0-	-45	-0-	389	2			N	-0-					-0-
08	434	#	267	-0-	-167	-0-	267	2			N	-0-					-0-
09	420	#	344	-0-	-76	-0-	344	2			N	-0-					-0-
10	434	#	369	-0-	-65	-0-	369	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
05	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					44
06	420	N	415	-0-	-5	-0-	415	2			N	-0-					44
07	434	N	385	-0-	-49	-0-	385	2			N	-0-					44
08	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					44
09	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					44
*10	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	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
05	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					55
06	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					55
07	248	N	247	-0-	-1	-0-	247	2			N	-0-					55
08	403	N	169	-0-	-234	-0-	169	2			N	-0-					55
09	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					55
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					55

WHITE MOUND (OIL CREEK SAND) //CONT.// 96966 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRAYSON
ATOKA OPERATING, INC. //CONT.// 036606
HAUN WELL #: 1A RRCID -> 246501 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 13541 PERF.10883 - 10900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	48980	X	29422	-0-	-19558	-0-	29260	2	162	9	N	147	185	1			252
06	44370	X	24439	-0-	-19931	-0-	24238	2	201	9	N	183	185	1			250
07	41602	X	20659	-0-	-20943	-0-	20613	2	46	9	N	42					292
08	35433	X	26632	-0-	-8801	-0-	26584	2	48	9	N	44	182	1			154
09	29880	X	21515	-0-	-8365	-0-	21391	2	124	9	N	113					267
10	29419	X	NO RPT	-0-	-29419	-0-					N	NO RPT					267

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
05	23188	X	18423	-0-	-4765	-0-	18336	2	87	9	N	79					251
06	18960	X	11889	-0-	-7071	-0-	11844	2	45	9	N	41					292
07	19592	X	14589	-0-	-5003	-0-	14588	2	1	9	N	1					293
08	19592	X	12890	-0-	-6702	-0-	12890	2			N	-0-	167	1			126
09	17820	X	13838	-0-	-3982	-0-	13773	2	65	9	N	59					185
10	18414	X	NO RPT	-0-	-18414	-0-					N	NO RPT					185

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
05	179	N	179	-0-	-0-	-0-	2	1	177	2	N	-0-					112
06	240	N	192	-0-	-48	-0-	2	1	190	2	N	-0-					112
07	186	N	162	-0-	-24	-0-	2	1	160	2	N	-0-					112
08	186	N	162	-0-	-24	-0-	2	1	160	2	N	-0-					112
09	210	N	123	-0-	-87	-0-	1	1	122	2	N	-0-					112
10	155	N	145	-0-	-10	-0-	2	1	143	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
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS (CONGL.) 97595 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
PURSLEY, JOHN 683191
KIRK WELL #: 1 RRCID -> 109581 COMPL. DATE 02/20/1984 TOTAL DEPTH 5778 PERF. 5680 - 5688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	64	-0-	-29	-0-	64	2			N	-0-					-0-
06	90	N	31	-0-	-59	-0-	31	2			N	-0-					-0-
07	62	N	25	-0-	-37	-0-	25	2			N	-0-					-0-
08	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	2			N	-0-					-0-
09	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
*10	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	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
05	155	#	112	-0-	-43	-0-	112	2			N	-0-					-0-
06	120	#	93	-0-	-27	-0-	93	2			N	-0-					-0-
07	124	#	86	-0-	-38	-0-	86	2			N	-0-					-0-
08	124	#	71	-0-	-53	-0-	71	2			N	-0-					-0-
09	120	#	67	-0-	-53	-0-	67	2			N	-0-					-0-
10	124	#	101	-0-	-23	-0-	101	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
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					53
06	686	N	686	-0-	-0-	-0-	680	3	6	9	N	5					58
07	387	N	387	-0-	-0-	-0-	385	3	2	9	N	2					60
08	496	N	339	-0-	-157	-0-	329	3	10	9	N	9					69
09	600	N	310	-0-	-290	-0-	310	3			N	-0-					69
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69

WISE COUNTY REGULAR 98246 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
BRIGADIER OPERATING, LLC 092592
BRANNAN, C. J. WELL #: 1 RRCID -> 269970 COMPL. DATE 06/04/1975 TOTAL DEPTH 5853 PERF. 4546 - 4558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	0	W	252	-0-	252	252	231	2	21	9	N	19					19
08	0	W	278	-0-	278	530	257	2	21	9	N	19					38
09	0	W	264	-0-	264	794	247	2	17	9	N	15	40	1			13
10	0	W	259	-0-	259	1053	238	2	21	9	N	19					32

CARIBBEAN ENERGY, L.L.C. 131775
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
05	217	#	144	-0-	-73	-0-	144	2			N	-0-					58
06	210	#	143	-0-	-67	-0-	143	2			N	-0-					58
07	155	#	124	-0-	-31	-0-	124	2			N	-0-					58
08	155	#	120	-0-	-35	-0-	120	2			N	-0-					58
09	150	#	110	-0-	-40	-0-	110	2			N	-0-					58
10	155	#	121	-0-	-34	-0-	121	2			N	-0-					58

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
DICKENSON, T. L. GU 2 WELL #: 4 RRCID -> 130436 COMPL. DATE 02/22/1985 TOTAL DEPTH 5949 PERF. 5071 - 5680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	888	R	888	-0-	-0-	-0-	875	3	13	9	Y	12					24
06	990	#	971	-0-	-19	-0-	948	3	23	9	Y	21					45
07	1023	#	878	-0-	-145	-0-	874	3	4	9	Y	4					49
08	992	#	862	-0-	-130	-0-	828	3	34	9	Y	31					80
09	960	#	704	-0-	-256	-0-	697	3	7	9	Y	6					86
10	992	#	664	-0-	-328	-0-	658	3	6	9	Y	5					91

WISE COUNTY REGULAR //CONT.// 98246 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BAUGH, E. M. WELL #: 1U RRCID -> 192900 COMPL. DATE 08/23/2002 TOTAL DEPTH 5589 PERF. 3390 - 4836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

USA 237-21 WELL #: 1 RRCID -> 250068 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5814 - 7282

05	347	R	347	-0-	-0-	-0-	12	1	335	3	Y	-0-					23
06	315	R	315	-0-	-0-	-0-	10	1	305	3	Y	-0-					23
07	328	R	328	-0-	-0-	-0-	12	1	316	3	Y	-0-					23
08	327	R	327	-0-	-0-	-0-	10	1	317	3	Y	-0-					23
09	312	R	312	-0-	-0-	-0-	10	1	302	3	Y	-0-					23
*10	340	R	340	-0-	-0-	-0-	11	1	329	3	Y	-0-					23

EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
NEIL WELL #: 2C RRCID -> 243201 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 4795 - 6156

05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	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

05	266	R	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-
06	253	R	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
07	279	R	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
08	279	#	222	-0-	-57	-0-	222	2			N	-0-					-0-
09	270	#	220	-0-	-50	-0-	220	2			N	-0-					-0-
10	279	#	273	-0-	-6	-0-	273	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

05	341	#	313	-0-	-28	-0-	306	3	7	9	N	6					33
06	330	#	262	-0-	-68	-0-	262	3			N	-0-					33
07	341	#	284	-0-	-57	-0-	278	3	6	9	N	5					38
08	310	#	242	-0-	-68	-0-	235	3	7	9	N	6					44
09	300	#	182	-0-	-118	-0-	179	3	3	9	N	3					47
*10	358	R	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					47

WISE COUNTY REGULAR //CONT.// 98246 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
MKS NATURAL GAS COMPANY 518491
DONALDSON WELL #: 1 RRCID -> 186559 COMPL. DATE 12/07/2001 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3976 - 4322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

MERIT ENERGY COMPANY 561136
ALBRIGHT, A. E. "B" WELL #: 1 L RRCID -> 121420 COMPL. DATE 06/06/1986 TOTAL DEPTH 6206 PERF. 5273 - 5291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	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
05	1391	R	1391	-0-	-0-	-0-	1391	3			N	-0-					-0-
06	1166	R	1166	-0-	-0-	-0-	1166	3			N	-0-					-0-
07	1096	R	1096	-0-	-0-	-0-	1096	3			N	-0-					-0-
08	1157	R	1157	-0-	-0-	-0-	1157	3			N	-0-					-0-
09	967	R	967	-0-	-0-	-0-	967	3			N	-0-					-0-
*10	999	R	999	-0-	-0-	-0-	863	3	136	9	N	124	124	1			-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
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
10		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
05	351	R	351	-0-	-0-	-0-	59	1	289	3	Y	3					41
							3	9									
06	390	#	345	-0-	-45	-0-	62	1	277	3	Y	5					46
							6	9									
07	403	#	362	-0-	-41	-0-	67	1	291	3	Y	4					50
							4	9									
08	403	#	334	-0-	-69	-0-	54	1	280	3	Y	-0-	50	1			-0-
09	360	#	263	-0-	-97	-0-	42	1	221	3	Y	-0-					-0-
10	372	#	256	-0-	-116	-0-	45	1	211	3	Y	-0-					-0-

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
05	155	#	148	-0-	-7	-0-	148	3			N	-0-					547
06	150	#	109	-0-	-41	-0-	109	3			N	-0-					547
07	93	#	76	-0-	-17	-0-	76	3			N	-0-					547
08	155	#	90	-0-	-65	-0-	90	3			N	-0-					547
09	150	#	134	-0-	-16	-0-	134	3			N	-0-					547
10	155	#	125	-0-	-30	-0-	125	3			N	-0-					547

WISE COUNTY REGULAR //CONT.// 98246 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. 911808
MCDONALD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 152417 COMPL. DATE 12/15/1994 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 2596 - 2616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
	HOUSTON			WELL #: 1	RRCID -> 159297	COMPL. DATE 05/23/1996						TOTAL DEPTH 7022	PERF. 5578 - 5586				
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WISE PRODUCTION COMPANY 933825
HANEY, L. A. WELL #: 3 RRCID -> 222841 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5802 PERF. 4529 - 4651

05	331	R	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-
06	348	R	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-
07	374	R	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-
08	372	R	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
09	368	R	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					-0-
*10	363	R	363	-0-	-0-	-0-	363	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

05	124	N	91	-0-	-33	-0-	91	3			N	-0-					10
06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					10
07	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	3			N	-0-					10
08	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					10
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					10
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-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

05	470	N	81	-0-	-389	-0-	3	1	78	3	Y	-0-					7
06	90	N	77	-0-	-13	-0-	3	1	74	3	Y	-0-					7
07	93	N	88	-0-	-5	-0-	4	1	84	3	Y	-0-					7
08	93	N	84	-0-	-9	-0-	3	1	81	3	Y	-0-					7
09	90	N	59	-0-	-31	-0-	2	1	57	3	Y	-0-					7
10	93	N	46	-0-	-47	-0-	2	1	44	3	Y	-0-					7
	SHAWN, LORENE			WELL #: 1L	RRCID -> 178248	COMPL. DATE 06/22/2000						TOTAL DEPTH 6000	PERF. 5687 - 5702				
05	2192	N	497	-0-	-1695	-0-	22	1	475	3	Y	-0-					1
06	444	N	444	-0-	-0-	-0-	21	1	423	3	Y	-0-					1
07	447	N	447	-0-	-0-	-0-	20	1	427	3	Y	-0-					1
08	496	N	444	-0-	-52	-0-	20	1	424	3	Y	-0-					1
09	450	N	423	-0-	-27	-0-	18	1	405	3	Y	-0-					1
*10	460	N	460	-0-	-0-	-0-	19	1	413	3	Y	25					26
							28	9									

WISE COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 98246 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HUTCHESON, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 199644 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 4717 - 4733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	649	-0-	-2451	300	116	1	533	3	Y	-0-					-0-
06	921	N	621	-0-	-300	-0-	114	1	507	3	Y	-0-					-0-
07	798	N	798	-0-	-0-	-0-	124	1	674	3	Y	-0-					-0-
08	776	N	776	-0-	-0-	-0-	123	1	653	3	Y	-0-					-0-
09	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	130	1	882	3	Y	-0-					-0-
*10	952	N	952	-0-	-0-	-0-	130	1	822	3	Y	-0-					-0-

STEWART, MARY F. WELL #: 2 RRCID -> 203391 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3413 - 3639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	47522					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	47522					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	47522					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	47522					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	47522					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	47522					Y	NO RPT					-0-

SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 14 RRCID -> 256491 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 4702 - 4942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	261	N	261	-0-	-0-	-0-	6	1	255	3	N	-0-					-0-
06	248	N	248	-0-	-0-	-0-	6	1	242	3	N	-0-					-0-
07	186	N	149	-0-	-37	-0-	3	1	146	3	N	-0-					-0-
08	248	N	117	-0-	-131	-0-	2	1	115	3	N	-0-					-0-
09	240	N	237	-0-	-3	-0-	6	1	231	3	N	-0-					-0-
*10	274	N	274	-0-	-0-	-0-	6	1	268	3	N	-0-					-0-

PENNY, RALPH E. 652335
BRIDWELL WELL #: 1 RRCID -> 123242 COMPL. DATE 11/10/1986 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5785 - 5792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					-0-
06	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					-0-
07	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					-0-
08	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-					-0-
09	540	N	509	-0-	-31	-0-	509	3			N	-0-					-0-
10	558	N	486	-0-	-72	-0-	486	3			N	-0-					-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
FARMER-STRICKLAND WELL #: 1 RRCID -> 109412 COMPL. DATE 11/01/1985 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 3552 - 3662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	496	N	490	-0-	-6	-0-	490	3			N	-0-					20
06	480	N	470	-0-	-10	-0-	470	3			N	-0-					20
07	496	N	469	-0-	-27	-0-	469	3			N	-0-					20
08	496	N	453	-0-	-43	-0-	453	3			N	-0-					20
09	480	N	439	-0-	-41	-0-	439	3			N	-0-					20
*10	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					20

THRESHOLD DEVELOPMENT COMPANY 858240
ROLLING V RANCH "E" WELL #: 2 RRCID -> 209256 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 4452 PERF. 4211 - 4230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

WISE COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 98246 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
THRESHOLD DEVELOPMENT COMPANY //CONT.// 858240
ROLLING V RANCH "A" WELL #: 1 RRCID -> 210093 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 4461 PERF. 4264 - 4286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

05	1963	N	357	-0-	-1606	-0-	8	1	349	3	Y	-0-					-0-
06	346	N	346	-0-	-0-	-0-	8	1	338	3	Y	-0-					-0-
07	403	N	381	-0-	-22	-0-	13	1	368	3	Y	-0-					-0-
08	375	N	375	-0-	-0-	-0-	8	1	367	3	Y	-0-					-0-
09	360	N	357	-0-	-3	-0-	8	1	349	3	Y	-0-					-0-
10	372	N	368	-0-	-4	-0-	12	1	356	3	Y	-0-					-0-

JONES, LEWIS WELL #: 2 RRCID -> 147862 COMPL. DATE 01/11/1994 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4104 - 4168

05	3100	N	646	-0-	-2454	578	15	1	631	3	Y	-0-					-0-
06	1203	N	625	-0-	-578	-0-	15	1	610	3	Y	-0-					-0-
07	651	N	574	-0-	-77	-0-	13	1	561	3	Y	-0-					-0-
08	651	N	635	-0-	-16	-0-	14	1	621	3	Y	-0-					-0-
09	904	N	904	-0-	-0-	-0-	21	1	883	3	Y	-0-					-0-
*10	934	N	934	-0-	-0-	-0-	21	1	913	3	Y	-0-					-0-

COX, PEARL WELL #: 4 RRCID -> 163500 COMPL. DATE 05/07/1997 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 4286 - 5825

05	3100	N	708	-0-	-2392	454	149	1	559	3	Y	-0-					-0-
06	1115	N	661	-0-	-454	-0-	129	1	532	3	Y	-0-					-0-
07	725	N	725	-0-	-0-	-0-	137	1	588	3	Y	-0-					-0-
08	723	N	723	-0-	-0-	-0-	140	1	583	3	Y	-0-					-0-
09	671	N	671	-0-	-0-	-0-	130	1	541	3	Y	-0-					-0-
10	651	N	582	-0-	-69	-0-	166	1	563	3	Y	-0-					-0-

MCCURDY, FLOYD WELL #: 4 RRCID -> 169857 COMPL. DATE 07/15/1998 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 4440 - 6026

*11	900	N	874	-0-	-26	-0-	20	1	854	3	Y	-0-					74
*12	961	N	930	-0-	-31	-0-	22	1	908	3	Y	-0-					74
*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
*05	3100	N	897	-0-	-2203	1273	21	1	876	3	Y	-0-					75
*06	2147	N	874	-0-	-1273	-0-	21	1	853	3	Y	-0-					75
*07	899	N	887	-0-	-12	-0-	30	1	857	3	Y	-0-	34	1			41
*08	899	N	874	-0-	-25	-0-	29	1	845	3	Y	-0-					41
*09	870	N	821	-0-	-49	-0-	28	1	793	3	Y	-0-	9	1			31
*10	899	N	850	-0-	-49	-0-	28	1	822	3	Y	-0-					31

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
COX, PEARL WELL #: 1 U RRCID -> 021686 COMPL. DATE 03/10/1961 TOTAL DEPTH 6317 PERF. 3809 - 3829

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-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
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/29/2013 - PLUGGED 05-29-2013

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

05	3100	N	1708	-0-	-1392	5243	1702	3	6	9	Y	5						63
06	3000	N	1520	-0-	-1480	3763	1520	3			Y	-0-						63
07	3100	N	1685	-0-	-1415	2348	1682	3	3	9	Y	3	54	1				12
08	3100	N	1677	-0-	-1423	925	1675	3	2	9	Y	2	2	1				12
09	2527	N	1602	-0-	-925	-0-	1596	3	6	9	Y	5						17
10	1581	N	1551	-0-	-30	-0-	1551	3			Y	-0-						17

SALTERS, AMANDA B. WELL #: 2 RRCID -> 147136 COMPL. DATE 09/14/1953 TOTAL DEPTH 5675 PERF. 4872 - 5644

05	7750		2028	-0-	-5722	10330	2015	3	13	9	Y	12						50
06	7500		1744	-0-	-5756	4574	1727	3	17	9	Y	15						65
07	5308		734	-0-	-4574	-0-	734	3			Y	-0-						65
08	1736		1292	-0-	-444	-0-	1277	3	15	9	Y	14						79
09	1680		1518	-0-	-162	-0-	1493	3	25	9	Y	23						102
*10	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1639	3	8	9	Y	7						109

PENNY, RALPH E. 652335
MORROW, W. B. WELL #: 1 RRCID -> 078473 COMPL. DATE 08/21/1978 TOTAL DEPTH 5459 PERF. N/A

05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-						-0-
06	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-						-0-
07	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-						-0-
08	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-						-0-
09	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-						-0-
*10	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	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

05	403	N	402	-0-	-1	-0-	402	2			Y	-0-	85	1				5
06	390	N	309	-0-	-81	-0-	309	2			Y	-0-						5
07	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			Y	-0-						5
08	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			Y	-0-						5
*09	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			Y	-0-						5
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT						5

MYERS, A. J. 597440
JONES-HELTERBRAKE WELL #: 2 RRCID -> 133369 COMPL. DATE 02/02/1990 TOTAL DEPTH 5542 PERF. 5483 - 5490

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						15
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						15
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						15
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						15
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						15
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						15

WIZARD WELLS (CONGL 5550) //CONT.// 98340 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
TRESAMI, INC. 868365
HELTERBRAKE WELL #: 3A RRCID -> 123289 COMPL. DATE 03/13/1985 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5428 - 5440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					291
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					291
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					291
*08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					291
*09	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					291
10	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
05	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					234
06	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					234
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					234
*08	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					234
*09	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					234
10	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
05	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
06	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
07	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
*08	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
*09	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
10	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
05	589	N	534	-0-	-55	-0-	533	2	1	9	Y	1					26
06	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			Y	-0-					26
07	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			Y	-0-					26
08	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			Y	-0-					26
*09	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			Y	-0-					26
*10	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			Y	-0-					26

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
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	2					58
06	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					58
07	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					58
08	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					58
*09	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					58
10	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					58

WOLFE (CONGLOMERATE) 98415 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
CLAYTON, C. J. WELL #: 1 RRCID -> 021694 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 4856 - 4862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	185	169	1			37
07	393	N	393	-0-	-0-	-0-	282	3	111	9	N	101					138
08	560	N	560	-0-	-0-	-0-	403	3	157	9	N	143	167	1			114
*09	288	N	288	-0-	-0-	-0-	255	3	33	9	N	30					144
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144

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
05	132	N	132	-0-	-0-	-0-	131	2	1	9	N	1					116
06	750	N	207	-0-	-543	-0-	206	2	1	9	N	1					117
07	527	N	22	-0-	-505	-0-	22	2			N	-0-					117
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	1					118
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	1					119
*10	87	N	87	-0-	-0-	-0-	86	2	1	9	N	1					120

JOHNSON, S. D. 438260
WOLFE, L. N. WELL #: 1 RRCID -> 021695 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 4372 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					146
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					146
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					146
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					146
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					146
10	14B	DENY	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODKIRK (CONGL 4950) 98535 340 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
WILLIS OPERATING COMPANY, INC. 927001
GOWAN, H. R. WELL #: 2 RRCID -> 148248 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5035 PERF. 4637 - 4647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

WORKS (CONGLOMERATE) 98782 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
STONE, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 102460 COMPL. DATE 09/15/1982 TOTAL DEPTH 5945 PERF. 5776 - 5783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
JOHNSON, SAM WELL #: 3C RRCID -> 130610 COMPL. DATE 01/02/1989 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5634 - 5648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	149	-0-	-68	-0-	52	3	97	9	N	88					165
06	180	N	134	-0-	-46	-0-	43	3	91	9	N	83	186	1			62
07	186	N	144	-0-	-42	-0-	34	3	110	9	N	100					162
08	155	N	113	-0-	-42	-0-	24	3	89	9	N	81	183	1			60
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	69					129
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	72	191	1			10

WORSHAM-STEED 98851 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
WORSHAM-STEED GAS STORAGE, LLC 942345
LYONS WELL #: 1 RRCID -> 111838 COMPL. DATE 12/20/1982 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4518 - 4528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM-STEED UNIT WELL #: P 48 RRCID -> 226673 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 4744 PERF. 4615 - 4656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 47 RRCID -> 226674 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 4765 PERF. 4615 - 4650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM-STEED //CONT.// 98851 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
WORSHAM-STEED GAS STORAGE, LLC //CONT.// 942345

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 46 RRCID -> 226675 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 4755 PERF. 4496 - 4632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 68 RRCID -> 231916 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 4749 PERF. 4552 - 4626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM-STEED //CONT.// 98851 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
WORSHAM-STEED GAS STORAGE, LLC //CONT.// 942345

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 51 RRCID -> 231922 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 4732 PERF. 4578 - 4602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 50 RRCID -> 231923 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 4770 PERF. 4587 - 4628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM-STEED //CONT.// 98851 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
WORSHAM-STEED GAS STORAGE, LLC //CONT.// 942345

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 62 RRCID -> 231932 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 4735 PERF. 4613 - 4629

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 61 RRCID -> 231933 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 4710 PERF. 4536 - 4614

05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORSHAM-STEED //CONT.// 98851 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
WORSHAM-STEED GAS STORAGE, LLC //CONT.// 942345
WORSHAM STEED UNIT WELL #: C 3 RRCID -> 245151 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 4750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 71 RRCID -> 259367 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 4785 PERF. 4579 - 4595

05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	2604	N	1743	-0-	-861	-0-	1743	3			N	-0-						201
06	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	2369	3			N	-0-	117	1				84
07	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	3			N	-0-						84
08	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	2417	3			N	-0-						84
09	2764	N	2764	-0-	-0-	-0-	2764	3			N	-0-						84
*10	3100	N	3172	-0-	72	72	3172	3			N	-0-						84

ENERGYPRO, INC. 252085
JAMISON WELL #: 1 RRCID -> 126485 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5604 PERF. 5290 - 5297

05	818	N	818	-0-	-0-	-0-	763	2	55	9	N	50						69
06	253	N	253	-0-	-0-	-0-	208	2	45	9	N	41						110
07	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-						110
08	806	N	431	-0-	-375	-0-	348	2	83	9	N	75	162	1				23
09	240	N	168	-0-	-72	-0-	162	2	6	9	N	5						28
10	403	N	165	-0-	-238	-0-	165	2			N	-0-						28

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

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
10	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

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

WORTHINGTON (CONGLOMERATE) //CONT.// 98890 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
WASOFF, HARRY K. 900090
STATE LEASE FS 21954 WELL #: 1 RRCID -> 021713 COMPL. DATE 10/14/1958 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5292 - 5298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	775	N	533	-0-	-242	-0-	533	2			N	-0-					48
06	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					48
07	525	N	525	-0-	-0-	-0-	524	2	1	9	N	1					49
08	661	N	661	-0-	-0-	-0-	660	2	1	9	N	1					50
09	840	N	840	-0-	-0-	-0-	839	2	1	9	N	1					51
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51

YOUNG COUNTY REGULAR 99480 001 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
AKERS, B. F. 009430
GRAHAM-HARRISON WELL #: 9 RRCID -> 267727 COMPL. DATE 10/20/1978 TOTAL DEPTH 4325 PERF. 4006 - 4014

*05	31	#	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					-0-
*06	30	#	1	-0-	-29	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*07	31	#	8	-0-	-23	-0-	8	3			N	-0-					-0-
*08	31	#	3	-0-	-28	-0-	3	3			N	-0-					-0-
*09	49	R	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	78	-0-	78	78	78	3			N	-0-					-0-

ANTLE OPERATING, INC. 026646
SHEPARD, BOBBY JOE WELL #: 3 RRCID -> 143076 COMPL. DATE 11/09/1983 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 4161 - 4280

05	434	#	423	-0-	-11	-0-	422	2	1	9	N	1					108
06	420	#	400	-0-	-20	-0-	398	2	2	9	N	2					110
07	434	#	429	-0-	-5	-0-	428	2	1	9	N	1					111
08	434	#	422	-0-	-12	-0-	420	2	2	9	N	2					113
09	420	#	405	-0-	-15	-0-	405	2			N	-0-					113
10	434	#	420	-0-	-14	-0-	419	2	1	9	N	1					114

BARNETT ENERGY, INC. 051290
HALL-PARKS WELL #: 2 RRCID -> 091797 COMPL. DATE 10/05/1980 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2994 - 3000

05	77	R	77	-0-	-0-	-0-	77	3			Y	-0-					-0-
06	76	R	76	-0-	-0-	-0-	76	3			Y	-0-					-0-
07	72	R	72	-0-	-0-	-0-	72	3			Y	-0-					-0-
08	66	R	66	-0-	-0-	-0-	66	3			Y	-0-					-0-
09	90	#	58	-0-	-32	-0-	58	3			Y	-0-					-0-
10	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

HALL PARKS "B" WELL #: 6 RRCID -> 122670 COMPL. DATE 10/01/1986 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3364 - 3373

05	62	R	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					-0-
06	61	R	61	-0-	-0-	-0-	61	3			Y	-0-					-0-
07	62	#	58	-0-	-4	-0-	58	3			Y	-0-					-0-
08	62	#	53	-0-	-9	-0-	53	3			Y	-0-					-0-
09	60	#	47	-0-	-13	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
10	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

YOUNG COUNTY REGULAR //CONT.// 99480 001 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
ATWOOD, FRED WELL #: 5 RRCID -> 224099 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 4085 PERF. 3976 - 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
05	38	R	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
06	14	R	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
07	22	R	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
08	31	#	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
09	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

ATWOOD, FRED WELL #: 4 RRCID -> 224909 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4087 PERF. 2542 - 2567

05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	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

05	714	R	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-					-0-
06	264	R	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
07	410	R	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-
08	589	#	486	-0-	-103	-0-	486	3			N	-0-					-0-
09	570	#	195	-0-	-375	-0-	195	3			N	-0-					-0-
10	589	#	NO RPT	-0-	-589	-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

05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
GRAHAM, M.K. "E" WELL #: 3 RRCID -> 105267 COMPL. DATE 04/22/1983 TOTAL DEPTH 650 PERF. 590 - 598

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOUBLE L OPERATING 224866
SCOTT-REMMINGTON WELL #: C 3 RRCID -> 144900 COMPL. DATE 05/04/1984 TOTAL DEPTH 5022 PERF. 3524 - 3544

05	248	#	239	-0-	-9	-0-	239	3			N	-0-					-0-
06	240	#	226	-0-	-14	-0-	226	3			N	-0-					-0-
07	248	#	230	-0-	-18	-0-	230	3			N	-0-					-0-
08	248	#	225	-0-	-23	-0-	225	3			N	-0-					-0-
09	240	#	224	-0-	-16	-0-	224	3			N	-0-					-0-
10	248	#	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUNG COUNTY REGULAR //CONT.// 99480 001 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
FIVE K PARTNERSHIP 271317
JONES WELL #: 1 RRCID -> 118843 COMPL. DATE 08/26/1984 TOTAL DEPTH 4671 PERF. 4186 - 4590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	#	228	-0-	-20	-0-	228	2			N	-0-					31
06	240	#	233	-0-	-7	-0-	233	2			N	-0-					31
07	248	#	235	-0-	-13	-0-	235	2			N	-0-					31
08	238	R	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					31
09	240	#	224	-0-	-16	-0-	224	2			N	-0-					31
10	248	#	227	-0-	-21	-0-	227	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRECO OILFIELD SERVICES, INC. 330115
TIDWELL WELL #: 1 RRCID -> 224101 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 4229 PERF. 4048 - 4052

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

GUINN INVESTMENTS, INC. 337485
THIGPEN WELL #: 1 RRCID -> 104438 COMPL. DATE 01/02/1978 TOTAL DEPTH 4535 PERF. 4414 - 4423

05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/02/2013 - PLUGGED 05-02-2013

ATWOOD 1-"A" WELL #: 1 RRCID -> 135908 COMPL. DATE 11/16/1995 TOTAL DEPTH 4405 PERF. 1224 - 1234

05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-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

05	186	#	180	-0-	-6	-0-	180	2			N	-0-					-0-
06	180	#	173	-0-	-7	-0-	173	2			N	-0-					-0-
07	186	#	161	-0-	-25	-0-	161	2			N	-0-					-0-
08	186	#	174	-0-	-12	-0-	174	2			N	-0-					-0-
09	191	R	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
10	186	#	173	-0-	-13	-0-	173	2			N	-0-					-0-

ROGERS "B" WELL #: 1B RRCID -> 164507 COMPL. DATE 08/27/1997 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3122 - 3132

05	155	#	149	-0-	-6	-0-	149	2			N	-0-					-0-
06	150	R	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
07	155	#	148	-0-	-7	-0-	148	2			N	-0-					-0-
08	161	R	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
09	158	R	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
*10	164	R	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-

YOUNG COUNTY REGULAR //CONT.// 99480 001 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
HAWKINS, G. A. //CONT.// 366830
MORRISON-FEE WELL #: 2 RRCID -> 259866 COMPL. DATE 07/12/1984 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 2064 - 2070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	#	79	-0-	-45	-0-	79	2			N	-0-					-0-
06	90	#	80	-0-	-10	-0-	80	2			N	-0-					-0-
07	93	#	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					-0-
08	95	R	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
09	105	R	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
10	93	#	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-					-0-

HILL, R.M. OPERATING INC. 387991
ALLAR 1723 "A" WELL #: 1 RRCID -> 219509 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4206 - 4210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403	#	376	-0-	-27	-0-	375	2	1	9	N	1	1	8			53
06	390	#	358	-0-	-32	-0-	358	2			N	-0-					53
07	403	#	353	-0-	-50	-0-	353	2			N	-0-					53
08	372	#	341	-0-	-31	-0-	341	2			N	-0-					53
09	360	#	226	-0-	-134	-0-	226	2			N	-0-					53
10	372	#	15	-0-	-357	-0-	15	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
05	325	R	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-
06	310	R	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
07	320	R	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
08	320	R	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
*09	305	R	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
*10	310	#	NO RPT	-0-	-310	-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
05	98	R	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					122
06	95	R	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					122
07	95	R	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					122
08	97	R	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					122
*09	91	R	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					122
*10	93	#	NO RPT	-0-	-93	-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
05	186	#	95	-0-	-91	-0-	85	3	10	9	N	9					58
06	180	#	96	-0-	-84	-0-	82	3	14	9	N	13	57	1			14
07	186	#	153	-0-	-33	-0-	143	3	10	9	N	9					23
08	186	#	163	-0-	-23	-0-	138	3	25	9	N	23					46
*09	150	#	132	-0-	-18	-0-	118	3	14	9	N	13	56	1			3
*10	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					3

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
05	403	#	193	-0-	-210	-0-	173	3	20	9	N	18					117
06	390	#	194	-0-	-196	-0-	166	3	28	9	N	25	115	1			27
07	372	#	310	-0-	-62	-0-	289	3	21	9	N	19					46
08	331	R	331	-0-	-0-	-0-	280	3	51	9	N	46					92
*09	271	R	271	-0-	-0-	-0-	241	3	30	9	N	27	112	1			7
*10	186	#	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					7

YOUNG COUNTY REGULAR //CONT.// 99480 001 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
KRAMER, FRANK & ETHEL FLP //CONT.// 476709
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
05	248	#	236	-0-	-12	-0-	236	3			N	-0-					-0-
06	240	#	205	-0-	-35	-0-	205	3			N	-0-					-0-
07	248	#	225	-0-	-23	-0-	225	3			N	-0-					-0-
08	248	#	211	-0-	-37	-0-	211	3			N	-0-					-0-
*09	240	#	211	-0-	-29	-0-	211	3			N	-0-					-0-
*10	248	#	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYO, EDDIE 536900
CARTER WELL #: 1 RRCID -> 161122 COMPL. DATE 10/25/1981 TOTAL DEPTH 4534 PERF. N/A

05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					131
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					131
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					131
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					131
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					131
10	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

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		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

05	1798		1505	-0-	-293	2893	1505	3			Y	-0-					17
06	1740		1636	-0-	-104	2789	1636	3			Y	-0-					17
07	1798		1592	-0-	-206	2583	1592	3			Y	-0-					17
08	1798		1316	-0-	-482	2101	1316	3			Y	-0-					17
09	1740		1394	-0-	-346	1755	1394	3			Y	-0-					17
*10	1798		1450	-0-	-348	1407	1450	3			Y	-0-					17

KISSINGER WELL #: 2 RRCID -> 195737 COMPL. DATE 09/20/1980 TOTAL DEPTH 4120 PERF. 4080 - 4090

05	961	#	958	-0-	-3	-0-	952	3	6	9	Y	5					17
06	930	#	925	-0-	-5	-0-	919	3	6	9	Y	5	16	1			6
07	961	#	957	-0-	-4	-0-	951	3	6	9	Y	5					11
08	961	#	958	-0-	-3	-0-	952	3	6	9	Y	5					16
09	930	#	917	-0-	-13	-0-	911	3	6	9	Y	5	17	1			4
10	961	#	933	-0-	-28	-0-	926	3	7	9	Y	6					10

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
05	527	#	498	-0-	-29	-0-	498	3			N	-0-					3
06	540	#	476	-0-	-64	-0-	476	3			N	-0-					3
07	558	#	482	-0-	-76	-0-	482	3			N	-0-					3
08	558	#	447	-0-	-111	-0-	447	3			N	-0-					3
09	480	#	433	-0-	-47	-0-	433	3			N	-0-					3
10	496	#	431	-0-	-65	-0-	431	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
05	279	#	249	-0-	-30	-0-	249	3			N	-0-					3
06	270	#	238	-0-	-32	-0-	238	3			N	-0-					3
07	279	#	241	-0-	-38	-0-	241	3			N	-0-					3
08	279	#	224	-0-	-55	-0-	224	3			N	-0-					3
09	240	#	216	-0-	-24	-0-	216	3			N	-0-					3
10	248	#	215	-0-	-33	-0-	215	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
05	1798		613	-0-	-1185	8557	578	2	35	9	N	32					150
06	1740		770	-0-	-970	7587	750	2	20	9	N	18					168
07	1798		765	-0-	-1033	6554	737	2	28	9	N	25					193
08	1798		777	-0-	-1021	5533	760	2	17	9	N	15					208
*09	1740		742	-0-	-998	4535	703	2	39	9	N	35					243
10	806	#	NO RPT	-0-	-806	3729					N	NO RPT					243

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
05	372	#	347	-0-	-25	-0-	347	3			N	-0-					-0-
06	360	#	344	-0-	-16	-0-	344	3			N	-0-					-0-
07	372	#	354	-0-	-18	-0-	354	3			N	-0-					-0-
08	372	#	357	-0-	-15	-0-	357	3			N	-0-					-0-
*09	331	R	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-
*10	341	#	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

DONNELL, J. D. WELL #: 3 RRCID -> 222695 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 3273 PERF. 3273 - 3280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	127	R	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					25
06	130	R	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					25
07	135	R	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					25
08	134	R	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					25
09	120	#	64	-0-	-56	-0-	64	3			N	-0-					25
*10	124	#	NO RPT	-0-	-124	-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
05	31	#	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-
06	30	#	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-					-0-
07	31	#	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					-0-
08	31	#	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					-0-
09	30	#	12	-0-	-18	-0-	12	2			N	-0-					-0-
10	31	#	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					-0-

STOVALL, TROY 824450
KEYSER "B" WELL #: 2 RRCID -> 104487 COMPL. DATE 10/10/1981 TOTAL DEPTH 2615 PERF. 2542 - 2545

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	1426	#	1391	-0-	-35	-0-	1391	2			N	-0-					-0-
06	694	R	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					-0-
07	1271	#	127	-0-	-1144	-0-	127	2			N	-0-					-0-
08	1395	#	654	-0-	-741	-0-	654	2			N	-0-					-0-
09	1350	#	536	-0-	-814	-0-	536	2			N	-0-					-0-
10	1395	#	244	-0-	-1151	-0-	244	2			N	-0-					-0-

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
A.D. OPERATING 000211
ATWOOD, JACK WELL #: 1 RRCID -> 112094 COMPL. DATE 08/04/1982 TOTAL DEPTH 3068 PERF. 2375 - 2384

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

AKERS, B. F. 009430
SCOTT, L. B. "F" WELL #: 1 RRCID -> 021718 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					-0-
06	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
07	155	N	111	-0-	-44	-0-	111	3			N	-0-					-0-
08	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
09	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					-0-
*10	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					-0-

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG

ANDREWS OPERATING, INC. 025135
PHILLIPS, MARY WELL #: 1 RRCID -> 136235 COMPL. DATE 09/20/1990 TOTAL DEPTH 4765 PERF. 1946 - 1954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ANTLE OPERATING, INC. 026646
SHEPARD, B. J. WELL #: 2 RRCID -> 087188 COMPL. DATE 12/19/1980 TOTAL DEPTH 4570 PERF. 4481 - 4487

05	434	N	431	-0-	-3	-0-	428	2	3	9	N	3					103
06	330	N	253	-0-	-77	-0-	252	2	1	9	N	1					104
07	312	N	312	-0-	-0-	-0-	310	2	2	9	N	2					106
08	434	N	321	-0-	-113	-0-	318	2	3	9	N	3					109
09	335	N	335	-0-	-0-	-0-	332	2	3	9	N	3					112
*10	408	N	408	-0-	-0-	-0-	405	2	3	9	N	3					115

SLATER WELL #: 1 RRCID -> 099393 COMPL. DATE 06/29/1979 TOTAL DEPTH 4468 PERF. 4406 - 4418

05	837	N	599	-0-	-238	-0-	571	2	28	9	N	25					199
06	570	N	473	-0-	-97	-0-	450	2	23	9	N	21	169	1	1	8	50
07	558	N	376	-0-	-182	-0-	350	2	26	9	N	24	1	8			73
08	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	23	1	8			95
09	480	N	205	-0-	-275	-0-	205	2			N	-0-					95
10	372	N	214	-0-	-158	-0-	196	2	18	9	N	16	1	8			110

WALSH WELL #: 2 RRCID -> 124288 COMPL. DATE 04/20/1987 TOTAL DEPTH 2946 PERF. 465 - 468

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 269575 COMPL. DATE 05/14/2013 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4036 - 4042

05	0		249	-0-	249	249	249	4			N	-0-					-0-
06	0		448	-0-	448	697	448	2			N	-0-					-0-
07	3984		696	-0-	-3288	-0-	696	2			N	-0-					-0-
08	7719		705	-0-	-7014	-0-	705	2			N	-0-					-0-
09	7470		584	-0-	-6886	-0-	584	2			N	-0-					-0-
10	7719		429	-0-	-7290	-0-	429	2			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

05	248	N	239	-0-	-9	-0-	239	3			N	-0-					93
06	240	N	189	-0-	-51	-0-	189	3			N	-0-					93
07	248	N	57	-0-	-191	-0-	57	3			N	-0-					93
08	248	N	111	-0-	-137	-0-	111	3			N	-0-					93
09	180	N	142	-0-	-38	-0-	142	3			N	-0-					93
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					93

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BAY ROCK OPERATING COMPANY 057860
PETERSON A UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266744 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4862 - 4870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	917	R	917	-0-	-0-	-0-	906	2	11	9	N	10					73
06	2640	#	686	-0-	-1954	-0-	613	2	73	9	N	66					139
07	1674	#	616	-0-	-1058	-0-	503	2	113	9	N	103	171	1			71
08	930	N	613	-0-	-317	-0-	510	2	103	9	N	94	1	8			164
09	690	N	576	-0-	-114	-0-	485	2	91	9	N	83	174	1			73
10	620	N	585	-0-	-35	-0-	493	2	92	9	N	84					157

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
05	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	3			Y	-0-					-0-
06	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	3			Y	-0-					-0-
07	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	3			Y	-0-					-0-
08	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	3			Y	-0-					-0-
09	1500	N	1455	-0-	-45	-0-	1455	3			Y	-0-					-0-
10	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
05	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
06	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
07	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
08	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
09	150	N	139	-0-	-11	-0-	139	3			N	-0-					-0-
10	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
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					92
06	300	N	230	-0-	-70	-0-	227	3	3	9	N	3					95
07	222	N	222	-0-	-0-	-0-	220	3	2	9	N	2					97
08	248	N	182	-0-	-66	-0-	182	3			N	-0-					97
09	240	N	192	-0-	-48	-0-	192	3			N	-0-					97
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97

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
05	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	3			N	-0-					20
06	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	3			N	-0-					20
07	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	3			N	-0-					20
08	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	3			N	-0-					20
09	1470	N	1263	-0-	-207	-0-	1263	3			N	-0-					20
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG

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
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARIBOU OPERATING, INC. 131827
DENNING WELL #: 1 RRCID -> 115286 COMPL. DATE 01/10/1985 TOTAL DEPTH 3360 PERF. 3220 - 3254

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CROSS, J. E. OIL CO. 190330
WHITTENBURG, M. C. WELL #: 1 RRCID -> 113630 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2946 - 2970

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
10	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

05	124	#	76	-0-	-48	-0-	76	1			N	-0-					-0-
06	120	#	112	-0-	-8	-0-	112	1			N	-0-					-0-
07	124	#	64	-0-	-60	-0-	64	1			N	-0-					-0-
08	110	R	110	-0-	-0-	-0-	110	1			N	-0-					-0-
09	120	#	98	-0-	-22	-0-	98	1			N	-0-					-0-
10	124	#	108	-0-	-16	-0-	108	1			N	-0-					-0-

SLATER WELL #: 4 RRCID -> 118111 COMPL. DATE 04/19/1985 TOTAL DEPTH 4835 PERF. 3996 - 4004

05	155	#	140	-0-	-15	-0-	140	1			Y	-0-					-0-
06	150	#	139	-0-	-11	-0-	139	1			Y	-0-					-0-
07	155	#	140	-0-	-15	-0-	140	1			Y	-0-					-0-
08	155	#	139	-0-	-16	-0-	139	1			Y	-0-					-0-
09	150	#	140	-0-	-10	-0-	140	1			Y	-0-					-0-
10	155	#	139	-0-	-16	-0-	139	1			Y	-0-					-0-

SLATER WELL #: 5 RRCID -> 118320 COMPL. DATE 08/26/1985 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4299 - 4303

05	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	1			Y	-0-					2
06	60	N	43	-0-	-17	-0-	43	1			Y	-0-					2
07	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	1			Y	-0-					2
08	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	1			Y	-0-					2
09	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	1			Y	-0-					2
*10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	1			Y	-0-					2

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
D & B OIL COMPANY //CONT.// 195869
SLATER WELL #: 6 RRCID -> 119142 COMPL. DATE 08/27/1985 TOTAL DEPTH 4395 PERF. 3804 - 3814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	1			Y	-0-					2
06	60	N	42	-0-	-18	-0-	42	1			Y	-0-					2
07	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	1			Y	-0-					2
08	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	1			Y	-0-					2
09	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	1			Y	-0-					2
*10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	1			Y	-0-					2

SLATER WELL #: 5 RRCID -> 265834 COMPL. DATE 04/11/2012 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4140 - 4150

05	7750		934	-0-	-6816	7931	734	3	200	9	N	182	182	1			2
06	7500		439	-0-	-7061	870	240	3	199	9	N	181	181	1			2
07	1291	N	421	-0-	-870	-0-	227	3	194	9	N	176	176	1			2
08	930	N	361	-0-	-569	-0-	201	3	160	9	N	145	145	1			2
09	450	N	268	-0-	-182	-0-	95	3	173	9	N	157	157	1			2
10	341	N	244	-0-	-97	-0-	100	3	144	9	N	131	131	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

05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					66
06	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1050	2	1	9	N	1					67
07	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					67
08	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					67
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67

WHITTENBURG "A" WELL #: 1 RRCID -> 259414 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 4240 PERF. 3770 - 4086

05	7750		3831	-0-	-3919	20990	3831	2			N	-0-					124
06	7500		1815	-0-	-5685	15305	1811	2	4	9	N	4					128
07	DLQ G-10		2938	-0-	2938	18243	2918	2	20	9	N	18					146
08	DLQ G-10		2251	-0-	2251	20494	2236	2	15	9	N	14					160
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	20494					N	NO RPT					160
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	20494					N	NO RPT					160

DUNCAN LAND & EXPLORATION, INC. 232290
TAYLOR, BERTHA WELL #: RRCID -> 071896 COMPL. DATE 12/20/1976 TOTAL DEPTH 4072 PERF. 3076 - 3132

05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

RECLASSIFIED TO OIL 06/20/2001

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG

ECHO PRODUCTION, INC. 240125
HAWKINS WELL #: 1 RRCID -> 072981 COMPL. DATE 01/06/1977 TOTAL DEPTH 4250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1116	N	1017	-0-	-99	-0-	1017	2			N	-0-					-0-
06	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			N	-0-					-0-
07	1054	N	759	-0-	-295	-0-	759	2			N	-0-					-0-
08	1023	N	871	-0-	-152	-0-	871	2			N	-0-					-0-
09	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-					-0-
10	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					-0-

GRAHAM NATIONAL BANK WELL #: 1 RRCID -> 094663 COMPL. DATE 06/20/1981 TOTAL DEPTH 4675 PERF. 4076 - 4102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

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
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	492	N	492	-0-	-0-	-0-	491	2	1	9	N	1					55
06	480	N	468	-0-	-12	-0-	467	2	1	9	N	1					56
07	591	N	591	-0-	-0-	-0-	590	2	1	9	N	1					57
08	659	N	659	-0-	-0-	-0-	658	2	1	9	N	1					58
09	642	N	642	-0-	-0-	-0-	641	2	1	9	N	1					59
10	589	N	514	-0-	-75	-0-	513	2	1	9	N	1					60

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					183
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					183

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOSELEY, B. G. WELL #: 1 RRCID -> 255201 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3305 - 3315

05	372	N	304	-0-	-68	-0-	304	3			N	-0-					77
06	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					77
07	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					77
08	310	N	193	-0-	-117	-0-	193	3			N	-0-					77
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					77
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					77

M-K UNIT WELL #: 1 RRCID -> 268239 COMPL. DATE 12/22/2012 TOTAL DEPTH 3915 PERF. 3286 - 3298

05	465		186	-0-	-279	-0-	186	3			N	-0-					-0-
06	450		81	-0-	-369	-0-	81	3			N	-0-					-0-
07	465		227	-0-	-238	-0-	227	3			N	-0-					-0-
08	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					-0-
09	446	N	446	-0-	-0-	-0-	416	3	30	9	N	27					27
*10	392	N	392	-0-	-0-	-0-	350	3	42	9	N	38					65

GRECO OILFIELD SERVICES, INC. 330115
LISLES, J. B. WELL #: 2 C RRCID -> 036695 COMPL. DATE 05/15/1965 TOTAL DEPTH 3932 PERF. 3773 - 3799

05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

05	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
06	270	N	219	-0-	-51	-0-	219	2			N	-0-					-0-
07	310	N	219	-0-	-91	-0-	219	2			N	-0-					-0-
08	279	N	215	-0-	-64	-0-	215	2			N	-0-					-0-
09	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
10	217	N	188	-0-	-29	-0-	188	2			N	-0-					-0-

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG

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
05	279	N	271	-0-	-8	-0-	271	2			N	-0-					-0-
06	270	N	260	-0-	-10	-0-	260	2			N	-0-					-0-
07	279	N	241	-0-	-38	-0-	241	2			N	-0-					-0-
08	279	N	260	-0-	-19	-0-	260	2			N	-0-					-0-
09	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-
*10	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-

AIRPORT WELL #: 1 RRCID -> 102043 COMPL. DATE 04/01/1981 TOTAL DEPTH 2090 PERF. 2084 - 2088

05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			Y	-0-					57
06	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	3			Y	-0-					57
07	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3			Y	-0-					57
08	124	N	87	-0-	-37	-0-	87	3			Y	-0-					57
09	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	3			Y	-0-					57
*10	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			Y	-0-					57

ELLIS-WHALEY WELL #: 4 RRCID -> 141063 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4130 PERF. 4078 - 4090

05	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

05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
10	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

05	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					-0-
06	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			N	-0-					-0-
07	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					-0-
08	682	N	566	-0-	-116	-0-	566	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-

HERRING, RAY 380295
MCCLUSKEY WELL #: 3 RRCID -> 149209 COMPL. DATE 01/08/1988 TOTAL DEPTH 4120 PERF. 4080 - 4085

05	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			Y	-0-					1
06	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			Y	-0-					1
07	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			Y	-0-					1
08	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			Y	-0-					1
09	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			Y	-0-					1
*10	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			Y	-0-					1

WHITTENBURG WELL #: 3A RRCID -> 149220 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4475 PERF. 3935 - 3942

05	248	N	80	-0-	-168	-0-	80	2			N	-0-					102
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	30	2	4	9	N	4					106
07	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					106
08	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					106
09	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					106
*10	228	N	228	-0-	-0-	-0-	226	2	2	9	N	2					108

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
HERRING, RAY //CONT.// 380295
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
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-					-0-
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			Y	-0-					-0-
07	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-					-0-
08	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			Y	-0-					-0-
09	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			Y	-0-					-0-
*10	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-					-0-

MOBLEY WELL #: 5 RRCID -> 191082 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 4688 - 4698

05	310	N	286	-0-	-24	-0-	286	2			N	-0-					143
06	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					143
07	279	N	277	-0-	-2	-0-	277	2			N	-0-					143
08	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					143
09	270	N	268	-0-	-2	-0-	268	2			N	-0-					143
10	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					143

RANCH "C" WELL #: 2 RRCID -> 202988 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 4845 PERF. 4674 - 4680

05	155	N	76	-0-	-79	-0-	76	2			N	-0-					-0-
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
07	124	N	38	-0-	-86	-0-	38	2			N	-0-					-0-
08	62	N	15	-0-	-47	-0-	15	2			N	-0-					-0-
09	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
*10	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-

GRIMES, JOE WELL #: 1 RRCID -> 219324 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4290 PERF. 4168 - 4178

05	310	N	269	-0-	-41	-0-	267	2	2	9	N	2					140
06	204	N	204	-0-	-0-	-0-	203	2	1	9	N	1					141
07	310	N	240	-0-	-70	-0-	240	2			N	-0-					141
08	294	N	294	-0-	-0-	-0-	292	2	2	9	N	2					143
09	330	N	330	-0-	-0-	-0-	327	2	3	9	N	3					146
*10	330	N	330	-0-	-0-	-0-	327	2	3	9	N	3					149

MOBLEY WELL #: 7 RRCID -> 228928 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4721 - 4731

05	310	N	286	-0-	-24	-0-	286	2			N	-0-					-0-
06	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
07	279	N	277	-0-	-2	-0-	277	2			N	-0-					-0-
08	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-
09	270	N	268	-0-	-2	-0-	268	2			N	-0-					-0-
*10	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
HILL, R.M. OPERATING INC. //CONT.// 387991
ALLAR-CHRISTIE "C" WELL #: 1 RRCID -> 172748 COMPL. DATE 03/29/1999 TOTAL DEPTH 4583 PERF. 4157 - 4166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	589	N	423	-0-	-166	-0-	423	2			N	-0-					132
06	540	N	317	-0-	-223	-0-	317	2			N	-0-					132
07	558	N	351	-0-	-207	-0-	332	2	19	9	N	17					149
08	434	N	185	-0-	-249	-0-	183	2	2	9	N	2					151
09	330	N	296	-0-	-34	-0-	295	2	1	9	N	1					152
*10	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	2			N	-0-					152

JONES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193235 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 4398 PERF. 4398 - 4491

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ITX CORPORATION 427179
GUINN, C. W. WELL #: 1 RRCID -> 061753 COMPL. DATE 07/01/1974 TOTAL DEPTH 4825 PERF. 4170 - 4220

05	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		35	-0-	35	35	35	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		45	-0-	45	80	45	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		77	-0-	77	157	77	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	157					Y	NO RPT					-0-

GUINN, C. W. WELL #: 2 RRCID -> 061754 COMPL. DATE 07/01/1974 TOTAL DEPTH 4862 PERF. N/A

05	124	N	103	-0-	-21	-0-	82	3	21	9	Y	19	173	1			12
06	120	N	119	-0-	-1	-0-	101	3	18	9	Y	16					28
07	DLQ G-10		112	-0-	112	112	102	3	10	9	Y	9					37
08	DLQ G-10		207	-0-	207	319	189	3	18	9	Y	16					53
09	DLQ G-10		332	-0-	332	651	304	3	28	9	Y	25					78
10	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	651					Y	NO RPT					78

KEATING ENERGY, INC. 453142
MCGEE, WALTER WELL #: 1 RRCID -> 133058 COMPL. DATE 10/15/1989 TOTAL DEPTH 4872 PERF. 3986 - 4004

05	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1057	3	22	9	N	20					146
06	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1014	3	10	9	N	9					155
07	1116	N	1109	-0-	-7	-0-	1023	3	86	9	N	78	160	1			73
08	1085	N	1063	-0-	-22	-0-	1050	3	13	9	N	12					85
09	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1021	3	14	9	N	13					98
10	1116	N	1030	-0-	-86	-0-	1018	3	12	9	N	11					109

KRAMER, FRANK & ETHEL FLP 476709
EASTERLY WELL #: 1 RRCID -> 073631 COMPL. DATE 05/19/1977 TOTAL DEPTH 4331 PERF. N/A

05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/09/2011 - PLUGGED 06/09/11

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
KRAMER, FRANK & ETHEL FLP //CONT.// 476709
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
05	1023	N	863	-0-	-160	-0-	848	3	15	9	N	14					115
06	900	N	773	-0-	-127	-0-	761	3	12	9	N	11					126
07	559	N	559	-0-	-0-	-0-	557	3	2	9	N	2					128
08	868	N	611	-0-	-257	-0-	598	3	13	9	N	12					140
*09	513	N	513	-0-	-0-	-0-	501	3	12	9	N	11					151
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					151

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
05	527	N	496	-0-	-31	-0-	496	3			Y	-0-					11
06	510	N	449	-0-	-61	-0-	449	3			Y	-0-					11
07	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			Y	-0-					11
08	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			Y	-0-					11
*09	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			Y	-0-					11
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
05	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			Y	-0-					9
06	480	N	449	-0-	-31	-0-	449	3			Y	-0-					9
07	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			Y	-0-					9
08	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			Y	-0-					9
*09	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			Y	-0-					9
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
05	217	N	200	-0-	-17	-0-	200	3			N	-0-					9
06	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					9
07	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					9
08	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					9
*09	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					9
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
05	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
06	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-
07	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-
08	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
09	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
*10	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					-0-

SEWELL WELL #: 7 RRCID -> 099395 COMPL. DATE 07/29/1981 TOTAL DEPTH 4272 PERF. 3382 - 3390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	682	N	537	-0-	-145	-0-	537	3			N	-0-					-0-
06	570	N	507	-0-	-63	-0-	507	3			N	-0-					-0-
07	527	N	507	-0-	-20	-0-	507	3			N	-0-					-0-
08	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	3			N	-0-					-0-
09	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	3			N	-0-					-0-
*10	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	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 #: 11 RRCID -> 103023 COMPL. DATE 11/19/1982 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 4124 - 4130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	961	N	932	-0-	-29	-0-	932	2			N	-0-					-0-
06	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			N	-0-					-0-
07	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			N	-0-					-0-
08	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-					-0-
09	930	N	889	-0-	-41	-0-	889	2			N	-0-					-0-
10	930	N	911	-0-	-19	-0-	911	2			N	-0-					-0-

ALLAR "J" WELL #: 1 RRCID -> 109427 COMPL. DATE 02/14/1984 TOTAL DEPTH 4318 PERF. 3855 - 3861

05	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					-0-
06	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					-0-
07	434	N	420	-0-	-14	-0-	420	2			N	-0-					-0-
08	434	N	409	-0-	-25	-0-	409	2			N	-0-					-0-
09	450	N	405	-0-	-45	-0-	405	2			N	-0-					-0-
10	434	N	415	-0-	-19	-0-	415	2			N	-0-					-0-

PETROIL DEVELOPMENT CORPORATION 660219
CLOUD RANCH WELL #: RRCID -> 138888 COMPL. DATE 03/05/1991 TOTAL DEPTH 4665 PERF. 4235 - 4242

05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
10	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

05	341	N	286	-0-	-55	-0-	286	2			N	-0-					296
06	330	N	326	-0-	-4	-0-	324	2	2	9	N	2	1	8			297
07	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					297
08	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					297
09	330	N	210	-0-	-120	-0-	210	2			N	-0-					297
10	341	N	280	-0-	-61	-0-	280	2			N	-0-					297

AKERS, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 116387 COMPL. DATE 04/12/1985 TOTAL DEPTH 4430 PERF. 3128 - 3226

05	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	2			Y	-0-					9
06	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			Y	-0-					9
07	217	N	196	-0-	-21	-0-	196	2			Y	-0-					9
08	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			Y	-0-					9
09	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			Y	-0-					9
*10	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			Y	-0-					9

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
PITCOCK, INC. //CONT.// 665870
BYERLY-AKERS WELL #: 2 RRCID -> 142276 COMPL. DATE 09/19/1992 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3506 - 3514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	2			N	-0-					-0-
06	90	N	77	-0-	-13	-0-	77	2			N	-0-					-0-
07	93	N	49	-0-	-44	-0-	49	2			N	-0-					-0-
08	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	2			N	-0-					-0-
09	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
*10	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	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

05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	A NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/22/2013 - PLUGGED 6/22/2013

RAINWATER, JOHN 689110
GRIMES, JOE WELL #: 1 RRCID -> 115287 COMPL. DATE 01/25/1985 TOTAL DEPTH 4324 PERF. 4212 - 4222

05	265	N	265	-0-	-0-	-0-	263	2	2	9	N	2					6
06	257	N	257	-0-	-0-	-0-	255	2	2	9	N	2					8
07	279	N	263	-0-	-16	-0-	262	2	1	9	N	1					9
08	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					9
09	270	N	255	-0-	-15	-0-	255	2			N	-0-					9
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					9

ALLEN-MAYES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 129678 COMPL. DATE 11/20/1988 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 3552 - 3557

05	372	N	213	-0-	-159	-0-	212	2	1	9	N	1					214
06	387	N	387	-0-	-0-	-0-	386	2	1	9	N	1					215
07	408	N	408	-0-	-0-	-0-	407	2	1	9	N	1					216
08	320	N	320	-0-	-0-	-0-	319	2	1	9	N	1					217
09	390	N	281	-0-	-109	-0-	280	2	1	9	N	1					218
10	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					218

RANGER OPERATING CO. 691776
HAZELTON WELL #: 1 RRCID -> 104819 COMPL. DATE 12/27/1982 TOTAL DEPTH 4180 PERF. 4000 - 4005

05	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					5
06	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					5
07	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					5
08	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			N	-0-					5
09	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2			N	-0-					5
*10	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-					5

SLATER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 112907 COMPL. DATE 08/29/1984 TOTAL DEPTH 4882 PERF. 3831 - 3894

05	279	N	226	-0-	-53	-0-	226	2			N	-0-					14
06	270	N	202	-0-	-68	-0-	202	2			N	-0-					14
07	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					14
08	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					14
09	210	N	156	-0-	-54	-0-	156	2			N	-0-					14
10	186	N	153	-0-	-33	-0-	153	2			N	-0-					14

WEST, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 253495 COMPL. DATE 09/26/2009 TOTAL DEPTH 4775 PERF. 4138 - 4145

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					93
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					93
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					93
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					93
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					93
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					93

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG

ROVER OPERATING COMPANY, LLC 730380

WILLIAMS, MOLLY WELL #: 2 C RRCID -> 046397 COMPL. DATE 01/03/1968 TOTAL DEPTH 3056 PERF. 2380 - 3028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
*10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-

MACWILLIAMS UNIT WELL #: 1R RRCID -> 052845 COMPL. DATE 06/21/1972 TOTAL DEPTH 4126 PERF. 4002 - 4028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	24	-0-	-100	-0-	24	2			N	-0-					32
06	120	N	22	-0-	-98	-0-	22	2			N	-0-					32
07	93	N	52	-0-	-41	-0-	52	2			N	-0-					32
08	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					32
09	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					32
*10	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					32

WILLIAMS, MRS. MOLLIE WELL #: 3 RRCID -> 180006 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 4709 PERF. 2392 - 2406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	N	333	-0-	-8	-0-	330	2	3	9	N	3					61
06	330	N	308	-0-	-22	-0-	305	2	3	9	N	3					64
07	312	N	312	-0-	-0-	-0-	309	2	3	9	N	3					67
08	399	N	399	-0-	-0-	-0-	396	2	3	9	N	3					70
09	307	N	307	-0-	-0-	-0-	306	2	1	9	N	1					71
*10	395	N	395	-0-	-0-	-0-	392	2	3	9	N	3					74

SILVER CREEK OIL & GAS, LLC 781909

NESBITT "B" WELL #: 1 RRCID -> 102575 COMPL. DATE 11/05/1982 TOTAL DEPTH 4319 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	N	203	-0-	-169	-0-	194	2	9	9	N	8					119
06	464	N	464	-0-	-0-	-0-	462	2	2	9	N	2					121
07	448	N	448	-0-	-0-	-0-	441	2	7	9	N	6					127
08	415	N	415	-0-	-0-	-0-	411	2	4	9	N	4					131
*09	458	N	458	-0-	-0-	-0-	456	2	2	9	N	2					133
10	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					133

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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SKY RESOURCES, INC. 786408

YOUNG, FANNIE WELL #: 6 RRCID -> 125071 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4501 PERF. 3998 - 4004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
STOVALL OPERATING CO. 824339
STOVALL FEE -E- WELL #: 1 RRCID -> 021738 COMPL. DATE 09/09/1961 TOTAL DEPTH 3294 PERF. 3045 - 3053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
06	120	N	77	-0-	-43	-0-	77	2			N	-0-					-0-
07	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
08	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	2			N	-0-					-0-
09	90	N	46	-0-	-44	-0-	46	2			N	-0-					-0-
*10	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-

HARRELL WELL #: 1 RRCID -> 114741 COMPL. DATE 12/01/1984 TOTAL DEPTH 4080 PERF. 4022 - 4032

05	527	N	415	-0-	-112	-0-	56	1	352	2	N	6					84
							7	9									
06	450	N	258	-0-	-192	-0-	56	1	202	2	N	-0-					84
07	465	N	451	-0-	-14	-0-	56	1	387	2	N	7					91
							8	9									
08	424	N	424	-0-	-0-	-0-	56	1	366	2	N	2					93
							2	9									
09	357	N	357	-0-	-0-	-0-	56	1	289	2	N	11					104
							12	9									
10	465	N	280	-0-	-185	-0-	56	1	221	2	N	3	87	1			20
							3	9									

KURK 1330 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 133829 COMPL. DATE 10/02/1989 TOTAL DEPTH 4616 PERF. 3954 - 3985

05	1147	N	592	-0-	-555	-0-	591	2	1	9	N	1					48
06	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1166	2	2	9	N	2					50
07	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1049	2	2	9	N	2					52
08	589	N	331	-0-	-258	-0-	330	2	1	9	N	1					53
09	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1284	2	2	9	N	2					55
*10	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1120	2	4	9	N	4					59

STATE RIVER BED TRACT 8-A WELL #: 1 RRCID -> 138716 COMPL. DATE 05/29/1991 TOTAL DEPTH 4548 PERF. 4054 - 4076

05	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					56
06	840	N	833	-0-	-7	-0-	833	2			N	-0-					56
07	899	N	858	-0-	-41	-0-	858	2			N	-0-					56
08	899	N	839	-0-	-60	-0-	839	2			N	-0-					56
09	840	N	819	-0-	-21	-0-	819	2			N	-0-					56
10	868	N	845	-0-	-23	-0-	845	2			N	-0-					56

PARDUE WELL #: 1 RRCID -> 141783 COMPL. DATE 06/22/1992 TOTAL DEPTH 4496 PERF. 3344 - 3398

05	177	N	177	-0-	-0-	-0-	176	2	1	9	N	1	1	8			5
06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	175	2	9	9	N	8	1	8			12
07	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	2			N	-0-					12
08	186	N	6	-0-	-180	-0-	6	2			N	-0-					12
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					12
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					12

S & S RANCH WELL #: 1 RRCID -> 144906 COMPL. DATE 02/05/1993 TOTAL DEPTH 4306 PERF. 3913 - 3915

05	868	N	861	-0-	-7	-0-	838	2	23	9	N	21					172
06	837	N	837	-0-	-0-	-0-	814	2	23	9	N	21					193
07	837	N	834	-0-	-3	-0-	820	2	14	9	N	13					206
08	868	N	833	-0-	-35	-0-	815	2	18	9	N	16					222
09	840	N	761	-0-	-79	-0-	757	2	4	9	N	4	144	1			82
10	837	N	782	-0-	-55	-0-	782	2			N	-0-					82

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
STOVALL OPERATING CO. //CONT.// 824339
STOVALL-ALLAR WELL #: 1 RRCID -> 150449 COMPL. DATE 06/29/1994 TOTAL DEPTH 4468 PERF. 4004 - 4014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-					-0-
06	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	2			N	-0-					-0-
07	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					-0-
08	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					-0-
09	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	2			N	-0-					-0-
10	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					-0-

MCKINLEY UNIT WELL #: 1A RRCID -> 166032 COMPL. DATE 10/27/1997 TOTAL DEPTH 4431 PERF. 4023 - 4404

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GRAHAM ESTATE 1112 WELL #: 1 RRCID -> 256545 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4192 - 4201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	22					152
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					152
07	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					152
08	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	1647	2	932	9	N	847	909	1			90
09	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	1088	2	1267	9	N	1152	1108	1			134
*10	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	1092	2	1311	9	N	1192	1112	1			214

GRAHAM "37" WELL #: 1 RRCID -> 259019 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 4268 PERF. 3999 - 4009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1147	N	1139	-0-	-8	-0-	1139	2			N	-0-					74
06	1110	N	1100	-0-	-10	-0-	1100	2			N	-0-					74
07	1147	N	1126	-0-	-21	-0-	1126	2			N	-0-					74
08	1147	N	1119	-0-	-28	-0-	1119	2			N	-0-					74
09	1110	N	1074	-0-	-36	-0-	1074	2			N	-0-					74
10	1116	N	1100	-0-	-16	-0-	1100	2			N	-0-					74

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
05	2201	#	2099	-0-	-102	-0-	1766	2	333	9	N	303	360	1	3	8	138
06	2010	N	1896	-0-	-114	-0-	1617	2	279	9	N	254	178	1	2	8	212
07	2077	N	1897	-0-	-180	-0-	1618	2	279	9	N	254	361	1	3	8	102
08	2108	N	1594	-0-	-514	-0-	1372	2	222	9	N	202	181	1	2	8	121
09	1890	N	1319	-0-	-571	-0-	1153	2	166	9	N	151	180	1	1	8	91
10	1891	N	1277	-0-	-614	-0-	1128	2	149	9	N	135	182	1			44

GRAHAM 1820 WELL #: 1 RRCID -> 265319 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4094 - 4100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7750		2982	-0-	-4768	-0-	2982	2			N	-0-					-0-
06	6840	#	2354	-0-	-4486	-0-	2354	2			N	-0-					-0-
07	5394	#	2071	-0-	-3323	-0-	2071	2			N	-0-					-0-
08	5394	#	3291	-0-	-2103	-0-	3291	2			N	-0-					-0-
09	3960	#	2946	-0-	-1014	-0-	2946	2			N	-0-					-0-
10	2976	#	2668	-0-	-308	-0-	2668	2			N	-0-					-0-

STEELE WELL #: 1 RRCID -> 267441 COMPL. DATE 05/22/2012 TOTAL DEPTH 4285 PERF. 4144 - 4154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7564		4556	-0-	-3008	-0-	4416	2	140	9	N	127	159	1			167
06	3960	#	3369	-0-	-591	-0-	3272	2	97	9	N	88	169	1	1	8	85
07	4526	#	3465	-0-	-1061	-0-	3358	2	107	9	N	97					182
08	4557	#	3195	-0-	-1362	-0-	3108	2	87	9	N	79	170	1			91
09	4410	#	2830	-0-	-1580	-0-	2741	2	89	9	N	81					172
10	4557	#	2769	-0-	-1788	-0-	2689	2	80	9	N	73	170	1			75

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
STOVALL, TROY 824450
KEYSER, HILA -A- WELL #: 1 RRCID -> 069542 COMPL. DATE 12/29/1976 TOTAL DEPTH 4867 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
06	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-
07	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
08	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					9
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					9
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					9
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					9
*09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					9
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

WES-MOR DRILLING, INC. 908800
DESSIE WELL #: 1 RRCID -> 083652 COMPL. DATE 05/08/1979 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4047 - 4073

05	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					5
06	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					5
07	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					5
08	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					5
09	360	N	320	-0-	-40	-0-	320	2			N	-0-					5
10	372	N	310	-0-	-62	-0-	310	2			N	-0-					5

NORRED WELL #: 1 RRCID -> 104952 COMPL. DATE 04/13/1983 TOTAL DEPTH 4744 PERF. 3820 - 3828

05	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					29
06	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					29
07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					29
08	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	2			N	-0-					29
09	150	N	109	-0-	-41	-0-	109	2			N	-0-					29
10	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	2			N	-0-					29

EASTLAND WELL #: 2 RRCID -> 106571 COMPL. DATE 09/21/1982 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 3906 - 3914

05	528	N	528	-0-	-0-	-0-	360	2	168	9	N	153	185	1			42
06	523	N	523	-0-	-0-	-0-	346	2	177	9	N	161	179	1			24
07	583	N	583	-0-	-0-	-0-	384	2	199	9	N	181	167	1			38
08	497	N	497	-0-	-0-	-0-	326	2	171	9	N	155	172	1			21
09	461	N	461	-0-	-0-	-0-	301	2	160	9	N	145					166
*10	358	N	358	-0-	-0-	-0-	223	2	135	9	N	123	175	1			114

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
WES-MOR DRILLING, INC. //CONT.// 908800
WHITTENBURG, W. F. LEASE #4 WELL #: 3 RRCID -> 140174 COMPL. DATE 04/18/1988 TOTAL DEPTH 4167 PERF. 4151 - 4154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			28
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/19/2013 - PLUGGED 04-19-2013

SCHLITTLER-NORRED UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184525 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 4732 PERF. 4101 - 4112

05	124	N	103	-0-	-21	-0-	34	1	69	2	N	-0-					115
06	120	N	91	-0-	-29	-0-	43	1	47	2	N	1	1	8			115
							1	9									
07	106	N	106	-0-	-0-	-0-	41	1	63	2	N	2	2	8			115
							2	9									
08	93	N	57	-0-	-36	-0-	20	1	37	2	N	-0-					115
09	92	N	92	-0-	-0-	-0-	38	1	52	2	N	2	2	8			115
							2	9									
10	93	N	73	-0-	-20	-0-	43	1	30	2	N	-0-					115

STOFFERS WELL #: 15 RRCID -> 192023 COMPL. DATE 08/23/2002 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3905 - 3913

05	31	N	23	-0-	-8	-0-	22	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
06	30	N	19	-0-	-11	-0-	18	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	31	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
08	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
09	46	N	46	-0-	-0-	-0-	45	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
*10	45	N	45	-0-	-0-	-0-	44	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

05	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
07	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
08	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
09	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-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

05	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
06	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
07	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
08	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
09	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-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
05	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					-0-
06	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					-0-
07	744	N	697	-0-	-47	-0-	697	2			N	-0-					-0-
08	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-					-0-
09	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					-0-
*10	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		171					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		171					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		171					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		171					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		171					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		171					N	NO RPT					-0-

KIBLER, C. F. "B" WELL #: 1 RRCID -> 105540 COMPL. DATE 10/24/1969 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5797 - 5804

05	430	R	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					-0-
06	390	#	346	-0-	-44	-0-	346	3			N	-0-					-0-
07	403	#	378	-0-	-25	-0-	378	3			N	-0-					-0-
08	434	#	365	-0-	-69	-0-	365	3			N	-0-					-0-
09	420	#	321	-0-	-99	-0-	321	3			N	-0-					-0-
10	434	#	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-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

05	434	#	411	-0-	-23	-0-	411	2			N	-0-					-0-
06	420	#	386	-0-	-34	-0-	386	2			N	-0-					-0-
07	403	#	361	-0-	-42	-0-	361	2			N	-0-					-0-
08	403	#	350	-0-	-53	-0-	350	2			N	-0-					-0-
09	390	#	347	-0-	-43	-0-	347	2			N	-0-					-0-
10	403	#	394	-0-	-9	-0-	394	2			N	-0-					-0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
PIGG, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 217514 COMPL. DATE 07/02/1982 TOTAL DEPTH 6101 PERF. 5730 - 5800

05	2077	#	938	-0-	-1139	-0-	932	3	6	9	N	5					254
06	2010	#	507	-0-	-1503	-0-	507	3			N	-0-					254
07	2077	#	62	-0-	-2015	-0-	62	3			N	-0-					254
08	1767	#	488	-0-	-1279	-0-	488	3			N	-0-					254
09	1560	#	537	-0-	-1023	-0-	528	3	9	9	N	8					262
10	930	#	796	-0-	-134	-0-	789	3	7	9	N	6	181	1			87

YOUNGER, W (CADDO CONGL. LO D) 99514 581 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
SYNERGY OPERATING CO., LLC 833621
MANSFIELD, MOLLIE "G" WELL #: 2 RRCID -> 100621 COMPL. DATE 01/28/1986 TOTAL DEPTH 6045 PERF. 5823 - 5852

05	31	#	18	-0-	-13	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
06	30	#	17	-0-	-13	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
07	31	#	16	-0-	-15	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
08	31	#	12	-0-	-19	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
09	30	#	11	-0-	-19	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
10	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

YOUNGER, W (CADDO CONGL. LO D) //CONT.// 99514 581 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
SYNERGY OPERATING CO., LLC //CONT.// 833621
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
05	31	#	17	-0-	-14	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
06	30	#	16	-0-	-14	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
07	31	#	15	-0-	-16	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
08	31	#	10	-0-	-21	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
09	30	#	11	-0-	-19	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
10	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

YOUNGER, W (CADDO CONGL. LO F) 99514 664 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
SYNERGY OPERATING CO., LLC 833621
MANSFIELD, MOLLIE "G" WELL #: 1 L RRCID -> 194984 COMPL. DATE 02/00/1961 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5976 - 5986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
07	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
08	15	N	9	-0-	-6	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
09	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
10	14	N	NO RPT	-0-	-14	-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
05	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					102
06	450	N	72	-0-	-378	-0-	69	3	3	9	N	3					105
07	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					105
08	124	N	29	-0-	-95	-0-	29	3			N	-0-					105
*09	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					105
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					105